

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Техпромэксперт», Московская область услуг за 2025 год
(наименование сетевой организации)

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу

N	Потребители	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1.	ВН (110 кВ и выше), в том числе	0	0	-
1.1	I категория, в том числе	0	0	-
1.1.1	ЮЛ	0	0	-
1.1.2	ФЛ	0	0	-
1.2	II категория, в том числе	0	0	-
1.2.1	ЮЛ	0	0	-
1.2.2	ФЛ	0	0	-
1.3	III категория, в том числе	0	0	-
1.3.1	ЮЛ	0	0	-
1.3.2	ФЛ	0	0	-
2.	СН1 (35 - 60 кВ), в том числе	0	0	-
2.1	I категория, в том числе	0	0	-
2.1.1	ЮЛ	0	0	-
2.1.2	ФЛ	0	0	-
2.2	II категория, в том числе	0	0	-
2.2.1	ЮЛ	0	0	-
2.2.2	ФЛ	0	0	-
2.3	III категория, в том числе	0	0	-
2.3.1	ЮЛ	0	0	-
2.3.2	ФЛ	0	0	-
3.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе	47	88	-0,04081633
3.1	I категория, в том числе	0	0	-
3.1.1	ЮЛ	0	0	-
3.1.2	ФЛ	0	0	-
3.2	II категория, в том числе	21	52	-0,08695652
3.2.1	ЮЛ	21	52	-0,34782609
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	26	36	0
3.3.1	ЮЛ	25	36	-0,52
3.3.2	ФЛ	1	0	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	142	2893	-0,18390805
4.1	I категория, в том числе	0	0	-
4.1.1	ЮЛ	0	0	-
4.1.2	ФЛ	0	0	-
4.2	II категория, в том числе	51	42	-0,38554217
4.2.1	ЮЛ	51	42	-0,38554217
4.2.2	ФЛ	0	0	-
4.3	III категория, в том числе	91	2851	0
4.3.1	ЮЛ	23	39	-0,3030303
4.3.2	ФЛ	68	2812	0
Всего:		189	2981	-0,15246637

Заместитель главного инженера



Иванов П.А.

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета

N	Точки поставки	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1.	Количество точек поставки, в том числе	1112	5185	3,66
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	1106	5185	3,69
1.1.2	ЮЛ	410	2373	4,79
1.1.3	ФЛ	91	2812	29,90
1.1.4	Ввод в МКД	605	567	-0,06
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	963	903	-0,06

Заместитель главного инженера

Иванов П.А.

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному, заполняется в произвольной форме.

N	Объекты электросетевого хозяйства	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1.	ЛЭП в км, и них	594,46	709,15	0,19
1.1	ВЛ, км	4,51	81,48	17,07
1.1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	3,51	31,68	8,03
1.1.4	НН (до 1 кВ)	1,00	49,80	48,80
1.2	КЛ, км	589,95	627,67	0,06
1.2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	294,13	376,32	0,28
1.2.4	НН (до 1 кВ)	295,82	251,35	- 0,15
2.	ТП/РП, из них	154,00	178,00	0,16
2.1	110 кВ и выше	-	-	-
2.2	35 кВ	-	-	-
2.3	6(10) кВ	176,00	270,00	0,53

Заместитель главного инженера

Иванов П.А.

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

N	Объекты электросетевого хозяйства	Нормативный срок службы	Год ввода в эксплуатацию	Уровень износа, годы		
				N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе					
1.1	ТП-502, РУ-10кВ, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.2	ТП-502, РУ-10кВ, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.3	ТП-502, РУ-10кВ, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.4	ТП-502, РУ-10кВ, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.5	ТП-502, РУ-10кВ, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.6	ТП-502, Тр-ры, Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.7	ТП-502, Тр-ры, Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.8	РТП-201, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.9	РТП-201, РУ-10кВ, яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.10	РТП-201, РУ-10кВ, яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.11	РТП-201, РУ-10кВ, яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.12	РТП-201, РУ-10кВ, яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.13	РТП-201, РУ-10кВ, яч.14	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.14	РТП-201, РУ-10кВ, яч.15	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.15	РТП-201, РУ-10кВ, яч.16	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.16	РТП-201, РУ-10кВ, яч.17	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.17	РТП-201, РУ-10кВ, яч.18	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.18	РТП-201, РУ-10кВ, яч.19	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.19	РТП-201, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.20	РТП-201, РУ-10кВ, яч.20	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.21	РТП-201, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.22	РТП-201, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.23	РТП-201, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.24	РТП-201, РУ-10кВ, яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.25	РТП-201, РУ-10кВ, яч.7	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.26	РТП-201, РУ-10кВ, яч.8	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.27	РТП-201, РУ-10кВ, яч.9	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.28	РТП-201, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.29	РТП-201, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.30	ТП-308, РУ-10кВ, ТП-308.с1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.31	ТП-308, РУ-10кВ, ТП-308.с2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.32	ТП-308, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.33	ТП-308, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.34	ТП-309, РУ-10кВ, с1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.35	ТП-309, РУ-10кВ, с2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.36	ТП-309, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%

1.37	ТП-309, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.38	ТП-310, РУ-10кВ, с1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.39	ТП-310, РУ-10кВ, с2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.40	ТП-310, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.41	ТП-310, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.42	ТП-311, РУ-10кВ, с1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.43	ТП-311, РУ-10кВ, с2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.44	ТП-311, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.45	ТП-311, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.46	ТП-312, РУ-10кВ, с1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.47	ТП-312, РУ-10кВ, с2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.48	ТП-312, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.49	ТП-312, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.50	ТП-323, РУ-10кВ, с1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.51	ТП-323, РУ-10кВ, с2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.52	ТП-323, Тр-ры, Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.53	ТП-323, Тр-ры, Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.54	ТП-324, РУ-10кВ, с1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.55	ТП-324, РУ-10кВ, с2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.56	ТП-324, Тр-ры, Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.57	ТП-324, Тр-ры, Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.58	ТП-325, РУ-10кВ, с1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.59	ТП-325, РУ-10кВ, с2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.60	ТП-325, Тр-ры, Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.61	ТП-325, Тр-ры, Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.62	ТП-326, РУ-10кВ, с1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.63	ТП-326, РУ-10кВ, с2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.64	ТП-326, Тр-ры, Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.65	ТП-326, Тр-ры, Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.66	ТП-327, РУ-10кВ, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.67	ТП-327, РУ-10кВ, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.68	ТП-327, РУ-10кВ, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.69	ТП-327, РУ-10кВ, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.70	ТП-327, РУ-10кВ, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.71	ТП-327, РУ-10кВ, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.72	ТП-327, РУ-10кВ, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.73	ТП-327, РУ-10кВ, яч.8	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.74	ТП-327, Тр-ры, Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.75	ТП-327, Тр-ры, Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.76	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.77	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.78	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.79	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.80	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.81	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.82	ТП-328, РУ-10кВ, ТП-328.яч.7	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.83	ТП-328, Тр-ры, Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%

1.84	ТП-328, Тр-ры, Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.85	ТП-401, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.86	ТП-401, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.87	ТП-401, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.88	ТП-401, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.89	ТП-401, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.90	ТП-401, Тр-ры, Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.91	ТП-401, Тр-ры, Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.92	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.1	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.93	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.2	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.94	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.3	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.95	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.4	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.96	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.5	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.97	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.6	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.98	РТП-90, РУ-10кВ, РТП-90.яч.7	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.99	РТП-90, Тр-ры, Т1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.100	РТП-90, Тр-ры, Т2	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.101	ТП-322, РУ-10кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.102	ТП-322, РУ-10кВ, яч.2	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.103	ТП-322, РУ-10кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.104	ТП-322, РУ-10кВ, яч.4	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.105	ТП-322, РУ-10кВ, яч.5	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.106	ТП-322, РУ-10кВ, яч.6	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.107	ТП-322, РУ-10кВ, яч.7	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.108	ТП-322, Тр-ры, Т1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.109	ТП-322, Тр-ры, Т2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.110	ТП-322, Тр-ры, Т3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.111	ТП-322, Тр-ры, Т4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.112	ТП-330, РУ-10кВ, яч.1	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.113	ТП-330, РУ-10кВ, яч.3	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.114	ТП-330, РУ-6кВ, яч.1	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.115	ТП-330, РУ-6кВ, яч.2	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.116	ТП-330, Тр-ры, Т1	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.117	ТП-329, РУ-10кВ,	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.118	ТП-329, Тр-ры,	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.119	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.120	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.10	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.121	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.11	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.122	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.12	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.123	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.13	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.124	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.14	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.125	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.2	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.126	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.127	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.4	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.128	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.5	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.129	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.6	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.130	РТП-1315, РУ-6кВ, яч.9	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%

1.131	РТП-1315, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.132	РТП-1315, Тр-ры, Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.133	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.134	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.135	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.136	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.137	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.138	КТП-1307, РУ-6кВ, яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.139	КТП-1307, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.140	КТП-1307, Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.141	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.142	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.143	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.144	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.145	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.6	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.146	ТП-1331, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.147	ТП-1331, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.148	ТП-1331, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.149	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.150	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.151	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.152	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.153	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.6	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.154	ТП-2906, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.155	ТП-2906, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.156	ТП-2906, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.157	ТП-491, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.158	ТП-491, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.159	ТП-491, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.160	ТП-491, РУ-10кВ, яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.161	ТП-491, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.162	ТП-491, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.163	ТП-492, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.164	ТП-492, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.165	ТП-492, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.166	ТП-492, РУ-10кВ, яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.167	ТП-492, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.168	ТП-492, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.169	ТП-639, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.170	ТП-639, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.171	ТП-639, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.172	ТП-639, РУ-10кВ, яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.173	ТП-639, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.174	ТП-639, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.175	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.176	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.177	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%

1.178	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.179	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.14	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.180	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.15	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.181	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.17	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.182	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.18	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.183	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.19	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.184	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.185	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.20	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.186	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.187	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.188	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.189	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.7	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.190	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.8	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.191	РП-1 10 кВ, РУ-10кВ, яч.9	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.192	БКТП Кожино, РУ-10кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.193	БКТП Кожино, РУ-10кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.194	БКТП Кожино, РУ-10кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.195	БКТП Кожино, РУ-10кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.196	БКТП Кожино, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.197	БКТП Кожино, Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.198	КРН-315, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.199	ТП-3156, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.200	ТП-3156, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.201	ТП-3156, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.202	ТП-3156, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.203	ТП-3157, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.204	ТП-3157, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.205	ТП-3157, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.206	ТП-3157, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.207	ТП-3223, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.208	ТП-3223, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.209	ТП-3223, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.210	ТП-3223, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.211	ТП-3158, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.212	ТП-3158, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.213	ТП-3158, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.214	ТП-3158, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.215	ТП-3155, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.216	ТП-3155, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.217	ТП-3155, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.218	ТП-3155, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.219	КРН-315А, РУ-10кВ, яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.220	РТП-77, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.221	РТП-77, РУ-10кВ, яч.10	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.222	РТП-77, РУ-10кВ, яч.11	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.223	РТП-77, РУ-10кВ, яч.12	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.224	РТП-77, РУ-10кВ, яч.13	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%

1.225	РТП-77, РУ-10кВ, яч.14	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.226	РТП-77, РУ-10кВ, яч.15	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.227	РТП-77, РУ-10кВ, яч.16	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.228	РТП-77, РУ-10кВ, яч.17	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.229	РТП-77, РУ-10кВ, яч.18	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.230	РТП-77, РУ-10кВ, яч.19	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.231	РТП-77, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.232	РТП-77, РУ-10кВ, яч.20	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.233	РТП-77, РУ-10кВ, яч.21	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.234	РТП-77, РУ-10кВ, яч.23	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.235	РТП-77, РУ-10кВ, яч.24	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.236	РТП-77, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.237	РТП-77, РУ-10кВ, яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.238	РТП-77, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.239	РТП-77, РУ-10кВ, яч.6	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.240	РТП-77, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.241	РТП-77, РУ-10кВ, яч.8	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.242	РТП-77, РУ-10кВ, яч.9	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.243	РТП-77, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.244	РТП-77, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.245	РТП-77, Тр-ры, Т-3	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.246	РТП-77, Тр-ры, Т-4	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.247	КТПН ВЗУ, РУ-10кВ, Секция 1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.248	КТПН ВЗУ, РУ-10кВ, Секция 2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.249	КТПН ВЗУ, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.250	КТПН ВЗУ, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.251	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.1	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.252	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.10	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.253	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.2	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.254	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.3	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.255	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.4	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.256	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.5	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.257	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.7	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.258	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.8	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.259	ТП-17026, РУ-10кВ, яч.9	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.260	ТП-17026, Тр-ры, Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.261	ТП-17026, Тр-ры, Т-2	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.262	ТП-17027, РУ-10кВ, яч.1	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.263	ТП-17027, РУ-10кВ, яч.2	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.264	ТП-17027, РУ-10кВ, яч.3	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.265	ТП-17027, РУ-10кВ, яч.5	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.266	ТП-17027, РУ-10кВ, яч.6	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.267	ТП-17027, Тр-ры, Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.268	ТП-17027, Тр-ры, Т-2	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.269	ТП-252, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.270	ТП-252, Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.271	ТП-1626, РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%

1.272	ТП-1626, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.273	ТП-1860, РУ-10кВ,	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.274	ТП-1860, Тр-ры, Т-1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.275	ТП-1575, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.276	КРН-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.277	КРН-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.278	ТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.279	ТП-1, РУ-10кВ, яч.2	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.280	ТП-1, РУ-10кВ, яч.3	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.281	ТП-1, РУ-10кВ, яч.4	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.282	ТП-1, РУ-10кВ, яч.5	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.283	ТП-1, РУ-10кВ, яч.6	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.284	ТП-1, РУ-10кВ, яч.7	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.285	ТП-1, Тр-ры, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.286	ТП-1, Тр-ры, Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.287	ТП-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.288	ТП-2, РУ-10кВ, яч.2	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.289	ТП-2, РУ-10кВ, яч.3	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.290	ТП-2, РУ-10кВ, яч.4	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.291	ТП-2, РУ-10кВ, яч.5	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.292	ТП-2, РУ-10кВ, яч.6	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.293	ТП-2, Тр-ры, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.294	ТП-2, Тр-ры, Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.295	ТП-3, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.296	ТП-3, РУ-10кВ, яч.2	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.297	ТП-3, РУ-10кВ, яч.3	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.298	ТП-3, РУ-10кВ, яч.4	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.299	ТП-3, РУ-10кВ, яч.5	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.300	ТП-3, РУ-10кВ, яч.6	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.301	ТП-3, Тр-ры, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.302	ТП-3, Тр-ры, Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.303	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.304	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.305	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.306	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.5	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.307	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.6	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.308	РТП-2712, РУ-6кВ, яч.7	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.309	РТП-2712, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.310	КТП-1250, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.311	КТП-1250, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.312	КТП-1250, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.313	КТП-1254, РУ-6кВ, яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.314	КТП-1254, РУ-6кВ, яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.315	КТП-1254, РУ-6кВ, яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.316	КТП-1254, Тр-ры, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.317	КТП-1266, РУ-6кВ, яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.318	КТП-1266, РУ-6кВ, яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%

1.319	КТП-1266, РУ-6кВ, яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.320	КТП-1266, Тр-ры, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.321	КТП-1267, РУ-6кВ, яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.322	КТП-1267, РУ-6кВ, яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.323	КТП-1267, РУ-6кВ, яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.324	КТП-1267, Тр-ры, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.325	КТП-1281, РУ-6кВ, яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.326	КТП-1281, РУ-6кВ, яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.327	КТП-1281, РУ-6кВ, яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.328	КТП-1281, Тр-ры, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.329	КТП-1249, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.330	КТП-1249, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.331	КТП-1249, Тр-ры, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.332	КТП-1251, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.333	КТП-1251, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.334	КТП-1251, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.335	КТП-1252, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.336	КТП-1252, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.337	КТП-1252, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.338	КТП-1257, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.339	КТП-1257, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.340	КТП-1257, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.341	КТП-1258, РУ-6кВ, яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.342	КТП-1258, РУ-6кВ, яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.343	КТП-1258, Тр-ры, Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.344	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.345	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.10	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.346	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.11	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.347	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.12	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.348	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.349	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.350	РП 10 кВ Мечта, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.351	КТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.352	КТП-1, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.353	КТП-1, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.354	КТП-1, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.355	КТП-1, РУ-10кВ, яч.6	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.356	КТП-1, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.357	КТП-1, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.358	КТП-1, Тр-ры, Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.359	КТП-3, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.360	КТП-3, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.361	КТП-3, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.362	КТП-3, Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.363	КТП-12, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.364	КТП-12, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.365	КТП-12, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%

1.366	КТП-12, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.367	КТП-23, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.368	КТП-23, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.369	КТП-23, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.370	КТП-23, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.371	КТП-24, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.372	КТП-24, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.373	КТП-24, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.374	КТП-24, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.375	КТП-25, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.376	КТП-25, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.377	КТП-25, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.378	КТП-25, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.379	КТП-26, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.380	КТП-26, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.381	КТП-26, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.382	КТП-26, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.383	КТП-27, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.384	КТП-27, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.385	КТП-27, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.386	КТП-27, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.387	КТП-28, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.388	КТП-28, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.389	КТП-28, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.390	КТП-28, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.391	КТП-4, РУ-10кВ,	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.392	КТП-4, Тр-ры, Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.393	КТП-10, РУ-10кВ,	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.394	КТП-10, Тр-ры, Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.395	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.396	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.10	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.397	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.11	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.398	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.12	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.399	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.13	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.400	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.14	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.401	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.402	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.403	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.404	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.405	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.406	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.407	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.408	ТП-493А (ТП-1), РУ-10кВ, яч.9	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.409	ТП-493А (ТП-1), Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.410	ТП-493А (ТП-1), Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.411	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.412	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.10	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%

1.413	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.11	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.414	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.12	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.415	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.13	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.416	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.14	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.417	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.418	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.419	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.420	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.421	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.422	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.423	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.424	ТП-494А (ТП-2), РУ-10кВ, яч.9	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.425	ТП-494А (ТП-2), Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.426	ТП-494А (ТП-2), Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.427	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.428	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.10	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.429	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.11	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.430	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.12	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.431	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.432	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.433	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.434	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.435	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.436	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.437	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.438	ТП-407 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.9	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.439	ТП-407 (ТП-3), Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.440	ТП-407 (ТП-3), Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.441	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.442	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.10	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.443	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.11	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.444	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.12	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.445	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.446	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.447	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.448	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.449	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.450	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.451	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.452	ТП-408 (ТП-4), РУ-10кВ, яч.9	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.453	ТП-408 (ТП-4), Тр-ры, Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.454	ТП-408 (ТП-4), Тр-ры, Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.455	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.456	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.457	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.458	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.459	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.5	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%

1.460	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.6	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.461	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.7	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.462	ТП-410 (ТП-4.2), РУ-10кВ, яч.8	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.463	ТП-410 (ТП-4.2), Тр-ры, Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.464	ТП-410 (ТП-4.2), Тр-ры, Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.465	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.466	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.467	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.468	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.469	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.5	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.470	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.6	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.471	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.7	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.472	ТП-409 (ТП-4.1), РУ-10кВ, яч.8	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.473	ТП-409 (ТП-4.1), Тр-ры, Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.474	ТП-409 (ТП-4.1), Тр-ры, Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.475	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.476	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.477	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.478	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.4	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.479	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.5	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.480	ТП-5004, РУ-10кВ, яч.6	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.481	ТП-5004, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.482	ТП-5004, Тр-ры, Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.483	4БКТП, РУ-10кВ, яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.484	4БКТП, РУ-10кВ, яч.2	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.485	4БКТП, РУ-10кВ, яч.3	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.486	4БКТП, РУ-10кВ, яч.4	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.487	4БКТП, Тр-ры, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.488	4БКТП, Тр-ры, Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.489	4БКТП, Тр-ры, Т-3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.490	4БКТП, Тр-ры, Т-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.491	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.492	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.10	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.493	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.11	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.494	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.12	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.495	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.13	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.496	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.14	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.497	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.15	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.498	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.16	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.499	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.500	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.501	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.502	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.5	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.503	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.6	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.504	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.7	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.505	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.8	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.506	РТП-СКОРТЭКС, РУ-10кВ, яч.9	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%

1.507	РТП-СКОРТЭКС, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.508	РТП-СКОРТЭКС, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.509	ТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.510	ТП-1, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.511	ТП-1, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.512	ТП-1, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.513	ТП-1, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.514	ТП-1, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.515	ТП-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.516	ТП-2, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.517	ТП-2, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.518	ТП-2, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.519	ТП-2, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.520	ТП-2, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.521	ТП-3, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.522	ТП-3, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.523	ТП-3, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.524	ТП-3, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.525	ТП-3, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.526	ТП-3, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.527	ТП-4, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.528	ТП-4, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.529	ТП-4, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.530	ТП-4, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.531	ТП-4, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.532	ТП-4, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.533	ТП-5, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.534	ТП-5, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.535	ТП-5, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.536	ТП-5, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.537	ТП-5, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.538	ТП-5, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.539	ТП-6, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.540	ТП-6, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.541	ТП-6, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.542	ТП-6, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.543	ТП-6, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.544	ТП-6, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.545	ТП-7, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.546	ТП-7, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.547	ТП-7, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.548	ТП-7, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.549	ТП-7, РУ-10кВ, яч.5	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.550	ТП-7, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.551	ТП-7, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.552	ТП-8, РУ-10кВ, яч.1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.553	ТП-8, РУ-10кВ, яч.2	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%

1.554	ТП-8, РУ-10кВ, яч.3	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.555	ТП-8, РУ-10кВ, яч.4	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.556	ТП-8, Тр-ры, Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.557	ТП-8, Тр-ры, Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.558	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.559	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.560	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.561	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.562	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.563	4БКТП-570, РУ-10кВ, яч.8	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.564	4БКТП-570, Тр-ры, Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.565	4БКТП-570, Тр-ры, Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.566	4БКТП-570, Тр-ры, Т-3	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.567	4БКТП-570, Тр-ры, Т-4	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.568	ТП-2539, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.569	ТП-2539, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.570	ТП-2539, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.571	ТП-2539, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.572	ТП-2539, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.573	ТП-2540, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.574	ТП-2540, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.575	ТП-2540, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.576	ТП-2540, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.577	ТП-2540, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.578	ТП-2541, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.579	ТП-2541, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.580	ТП-2541, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.581	ТП-2541, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.582	ТП-2541, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.583	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.584	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.585	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.586	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.587	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.588	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.589	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.590	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.591	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.8	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.592	РТП-1 Флагман, РУ-10кВ, яч.9	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.593	РТП-1 Флагман, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.594	РТП-1 Флагман, Тр-ры, Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.595	ТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.596	ТП-1, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.597	ТП-1, РУ-10кВ, яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.598	ТП-1, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.599	ТП-1, РУ-10кВ, яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.600	ТП-1, РУ-10кВ, яч.7	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%

1.601	ТП-1, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.602	ТП-1, Тр-ры, Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.603	ТП-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.604	ТП-2, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.605	ТП-2, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.606	ТП-2, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.607	ТП-2, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.608	ТП-2, Тр-ры, Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.609	ТП-3, РУ-10кВ, яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.610	ТП-3, РУ-10кВ, яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.611	ТП-3, РУ-10кВ, яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.612	ТП-3, РУ-10кВ, яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.613	ТП-3, Тр-ры, Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.614	ТП-3, Тр-ры, Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.615	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.616	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.617	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.618	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.619	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.5	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.620	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.621	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.7	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.622	ТП-678 (ТП-1), РУ-10кВ, яч.8	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.623	ТП-678 (ТП-1), Тр-ры, Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.624	ТП-678 (ТП-1), Тр-ры, Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.625	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.626	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.627	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.628	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.629	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.5	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.630	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.631	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.7	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.632	ТП-679 (ТП-3), РУ-10кВ, яч.8	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.633	ТП-679 (ТП-3), Тр-ры, Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.634	ТП-679 (ТП-3), Тр-ры, Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.635	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.636	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.637	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.638	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.639	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.640	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.7	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.641	ТП-677 (ТП-7), РУ-10кВ, яч.8	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.642	ТП-677 (ТП-7), Тр-ры, Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.643	ТП-677 (ТП-7), Тр-ры, Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.644	ЦРП-10 яч.4, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.645	КТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.646	КТП-1, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.647	КТП-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%

1.648	КТП-2, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.649	КТП-1, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.650	КТП-1, Тр-ры,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.651	КТП-2, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.652	КТП-2, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.653	КТП-3, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.654	КТП-3, Тр-ры, Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.655	ТП-103, РУ-10кВ,	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.656	ТП-103, РУ-10кВ, РЛНД	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.657	ТП-103, Тр-ры,	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.658	РТП-7, РУ-10кВ,	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.659	КТПП-1717, РУ-10кВ,	25	1994	120,00%	124,00%	4,00%
1.660	КТПП-1717, Тр-ры,	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
1.661	АСП-165А, РУ-10кВ, АСП-165А	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.662	АСП-165Б, РУ-10кВ, АСП-165Б	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.663	КРУН-1, РУ-10кВ, КРУН-1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.664	КРУН-2, РУ-10кВ, КРУН-2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.665	КРУН-3, РУ-10кВ, КРУН-3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.666	КРУН-4, РУ-10кВ, КРУН-4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.667	ТП-10, РУ-6кВ,	25	1964	240,00%	244,00%	4,00%
1.668	ТП-10, Тр-ры,	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.669	ТП-10, Тр-ры,	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.670	РП-36, РУ-10кВ,	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.671	ЗТП-319, РУ-10кВ,	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.672	ЗТП-319, Тр-ры,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.673	ЗТП-515, РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.674	ЗТП-515, Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.675	ЗТП-508, РУ-10кВ,	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.676	ЗТП-508, Тр-ры,	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.677	БКТП-512Б, РУ-10кВ,	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.678	БКТП-512Б, Тр-ры,	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.679	РТП-100, РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.680	РТП-100, Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.681	ЗТП-200, РУ-10кВ,	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.682	ЗТП-200, Тр-ры,	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.683	ТП-104, РУ-6кВ,	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.684	ТП-104, Тр-ры,	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.685	ТП-318, РУ-10кВ,	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.686	ТП-318, Тр-ры,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.687	АСП-177, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.688	АСП-177, РУ-10кВ, РЛНД	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.689	ТП-421 (69, 71, 72), РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.690	ТП-421 (69, 71, 72), Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.691	ТП-421 (69, 71, 72), Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.692	КТП-437 (75), РУ-6кВ,	25	2004	80,00%	84,00%	4,00%
1.693	КТП-437 (75), Тр-ры,	30	2004	66,67%	70,00%	3,33%
1.694	КТП-449 (76, 77), РУ-6кВ,	25	2004	80,00%	84,00%	4,00%

1.695	КТП-449 (76, 77), Тр-ры,	30	2004	66,67%	70,00%	3,33%
1.696	КТП-533 (76, 77), РУ-6кВ,	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.697	КТП-533 (76, 77), Тр-ры,	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.698	БКТП-507а (83), РУ-10кВ,	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.699	БКТП-507а (83), Тр-ры,	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.700	БКТП-507а (83), Тр-ры,	30	2005	63,33%	66,67%	3,33%
1.701	КТП-585 (86), РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.702	КТП-585 (86), Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.703	ТП-603 (87), РУ-10кВ,	25	2003	84,00%	88,00%	4,00%
1.704	ТП-603 (87), Тр-ры,	30	2003	70,00%	73,33%	3,33%
1.705	ТП-10-62 (95), РУ-10кВ,	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.706	ТП-10-62 (95), Тр-ры,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.707	ТП-1214 (97), РУ-10кВ,	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.708	ТП-1214 (97), Тр-ры,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.709	ЗТП-2002 (111-112), РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.710	ЗТП-2002 (111-112), Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.711	ЗТП-2002 (111-112), Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.712	ЗТП-2003 (111-112), РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.713	ЗТП-2003 (111-112), Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.714	РТП-800 (113), РУ-6кВ,	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.715	РТП-800 (113), Тр-ры,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.716	РТП-1 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.717	РТП-1 (119-159), Тр-ры,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
1.718	РТП-1 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.719	РТП-2 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.720	РТП-2 (119-159), Тр-ры,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.721	РТП-2 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.722	РТП-3 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.723	РТП-3 (119-159), Тр-ры,	30	1993	103,33%	106,67%	3,33%
1.724	РТП-3 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.725	РТП-4 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.726	РТП-4 (119-159), Тр-ры,	30	1970	180,00%	183,33%	3,33%
1.727	РТП-4 (119-159), Тр-ры,	30	1963	203,33%	206,67%	3,33%
1.728	РТП-4 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.729	РП-5 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.730	РП-6 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.731	РП-6 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.732	РТП-6 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.733	РТП-6 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.734	РТП-7 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.735	РТП-7 (119-159), Тр-ры,	30	1950	246,67%	250,00%	3,33%
1.736	РТП-7 (119-159), Тр-ры,	30	1951	243,33%	246,67%	3,33%
1.737	РТП-7 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.738	ТП-8 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.739	ТП-8 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.740	ТП-9 (119-159), Тр-ры,	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.741	ТП-9 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%

1.742	ТП-10 (119-159), Тр-ры,	30	1990	113,33%	116,67%	3,33%
1.743	ТП-11 (119-159), Тр-ры,	30	1990	113,33%	116,67%	3,33%
1.744	ТП-12 (119-159), Тр-ры,	30	1990	113,33%	116,67%	3,33%
1.745	ТП-12 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.746	ТП-13 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.747	ТП-13 (119-159), Тр-ры,	30	1972	173,33%	176,67%	3,33%
1.748	ТП-14 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.749	ТП-15 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.750	КТП-16 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.751	КТП-16 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.752	РП-17 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.753	КТП-18 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.754	КТП-18 (119-159), Тр-ры,	30	1946	260,00%	263,33%	3,33%
1.755	КТП-19 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.756	КТП-19 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.757	КТП-20 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.758	КТП-20 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.759	КТП-21 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.760	КТП-21 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.761	КТП-21 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.762	КТП-22 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.763	КТП-22 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.764	КТП-23 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.765	КТП-23 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.766	КТП-24 (119-159), Тр-ры,	30	1932	306,67%	310,00%	3,33%
1.767	КТП-26 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.768	КТП-26 (119-159), Тр-ры,	30	1954	233,33%	236,67%	3,33%
1.769	КТП-28 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.770	КТП-28 (119-159), Тр-ры,	30	1932	306,67%	310,00%	3,33%
1.771	КТП-29 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.772	КТП-29 (119-159), Тр-ры,	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.773	КТП-30 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.774	КТП-30 (119-159), Тр-ры,	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.775	КТП-32 (119-159), Тр-ры,	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.776	КТП-33 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.777	КТП-33 (119-159), Тр-ры,	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.778	КТП-33 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.779	КТП-37 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.780	КТП-37 (119-159), Тр-ры,	30	1956	226,67%	230,00%	3,33%
1.781	КТП-37 (119-159), Тр-ры,	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.782	КТП-40 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.783	КТП-40 (119-159), Тр-ры,	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.784	КТП-40 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.785	КТП-41 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.786	КТП-41 (119-159), Тр-ры,	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.787	КТП-41 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.788	КТП-42 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%

1.789	КТП-42 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.790	КТП-43 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.791	КТП-43 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.792	КТП-44 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.793	КТП-44 (119-159), Тр-ры,	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.794	КТП-45 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.795	КТП-45 (119-159), Тр-ры,	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.796	КТП-46 (119-159), РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.797	КТП-46 (119-159), Тр-ры,	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.798	КТП-46 (119-159), Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.799	КТП-46 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.800	ТП станция (119-159), Тр-ры,	30	1932	306,67%	310,00%	3,33%
1.801	ТП станция (119-159), Тр-ры,	30	1990	113,33%	116,67%	3,33%
1.802	РП-Цехб1 (119-159), РУ-6кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.803	ТП-104, РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.804	ТП-104, Тр-ры, Т1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.805	КТП-27, РУ-10кВ,	25	1947	308,00%	312,00%	4,00%
1.806	КТП-27, Тр-ры, Т1	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
1.807	КТП-27, Тр-ры, Т2	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
1.808	ТП-101, РУ-6кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.809	ТП-101, Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.810	ТП-102, РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.811	ТП-102, Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.812	КТП-423 (198), РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.813	КТП-423 (198), Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.814	РТП-12, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.815	РТП-12, Тр-ры, Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.816	РТП-12, Тр-ры, Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.817	ТП-96, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.818	ТП-96, Тр-ры, Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.819	ТП-96, Тр-ры, Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.820	ТП-97, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.821	ТП-97, Тр-ры, Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.822	ТП-97, Тр-ры, Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.823	ТП-98, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.824	ТП-98, Тр-ры, Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.825	ТП-98, Тр-ры, Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.826	ТП-169, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.827	ТП-169, Тр-ры, Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.828	ТП-169, Тр-ры, Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.829	КРУН-9, РУ-6кВ, КРУН-9	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.830	КРУН-9, РУ-6кВ, КРУН-9/1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.831	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.832	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.833	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.834	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.835	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.5	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%

1.836	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.837	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.7	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.838	ТП-680, РУ-6кВ, Яч.8	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.839	ТП-680, Тр-ры, Т1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.840	ТП-680, Тр-ры, Т2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.841	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.842	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.843	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.844	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.845	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.5	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.846	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.847	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.7	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.848	ТП-681, РУ-6кВ, Яч.8	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.849	ТП-681, Тр-ры, Т1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.850	ТП-681, Тр-ры, Т2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.851	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.852	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.853	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.854	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.855	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.5	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.856	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.6	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.857	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.7	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.858	БКТП-691, РУ-10кВ, Яч.8	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.859	БКТП-691, Тр-ры, Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.860	БКТП-691, Тр-ры, Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.861	КРН-142, РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.862	КТП-641, РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.863	КТП-641, Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.864	АСП-213, РУ-10кВ,	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.865	ТП-802, РУ-10кВ, Яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.866	ТП-802, РУ-10кВ, Яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.867	ТП-802, РУ-10кВ, Яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.868	ТП-802, Тр-ры,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.869	ТП-803, РУ-10кВ,	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.870	ТП-803, Тр-ры,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.871	ТП-28207, РУ-10кВ, Яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.872	ТП-28207, РУ-10кВ, Яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.873	ТП-28207, РУ-10кВ, Яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.874	ТП-28207, РУ-10кВ, Яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.875	ТП-28207, РУ-10кВ, Яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.876	ТП-28207, Тр-ры, Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.877	ТП-28207, Тр-ры, Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.878	ТП-28208, РУ-10кВ, Яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.879	ТП-28208, РУ-10кВ, Яч.2	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.880	ТП-28208, РУ-10кВ, Яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.881	ТП-28208, РУ-10кВ, Яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.882	ТП-28208, ТСН, Яч.2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%

1.883	РП-1, РУ-10кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.884	ЗТП-11, РУ-6кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.885	ЗТП-11, Тр-ры,	30	1963	203,33%	206,67%	3,33%
1.886	ЗТП-14, РУ-6кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.887	ЗТП-14, Тр-ры,	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.888	ЗТП-17, РУ-6кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.889	ЗТП-17, Тр-ры,	30	1959	216,67%	220,00%	3,33%
1.890	ЗТП-18, РУ-6кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.891	ЗТП-18, Тр-ры,	30	1959	216,67%	220,00%	3,33%
1.892	РП-2, РУ-10кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.893	ЗТП-16, РУ-6кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.894	ЗТП-16, Тр-ры,	30	1959	216,67%	220,00%	3,33%
1.895	РП-3, РУ-10кВ,	25	1959	260,00%	264,00%	4,00%
1.896	ЗТП-19, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.897	ЗТП-19, Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.898	ТП-1, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.899	ТП-1, Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.900	ТП-9, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.901	ТП-9, Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.902	РП-6, РУ-10кВ,	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.903	РП-7, РУ-10кВ,	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.904	КРУН, РУ-10кВ,	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.905	ТП-1661, РУ-10кВ,	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.906	ТП-1661, Тр-ры,	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.907	РТП-23, Тр-ры,	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.908	РТП-23, РУ-10кВ,	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.909	КТП-26, Тр-ры,	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
1.910	ЗТП-509, РУ-10кВ,	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.911	ЗТП-509, Тр-ры,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.912	КРУН-55, РУ-10кВ,	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.913	РТП-49, Тр-ры,	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.914	РТП-49, РУ-10кВ,	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.915	КТП-55, Тр-ры,	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
1.916	КТП-186, Тр-ры,	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
1.917	КТП-407, Тр-ры,	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
1.918	КТП-443, Тр-ры,	30	1993	103,33%	106,67%	3,33%
1.919	КТП-498, Тр-ры,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.920	КТП-568, Тр-ры,	30	1985	130,00%	133,33%	3,33%
1.921	ТП-206, РУ-10кВ,	25	1961	252,00%	256,00%	4,00%
1.922	ТП-206, Тр-ры,	30	1972	173,33%	176,67%	3,33%
1.923	ТП-206, Тр-ры,	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.924	ТП-290, РУ-6кВ,	25	1961	252,00%	256,00%	4,00%
1.925	ТП-290, Тр-ры,	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.926	ТП-290, Тр-ры,	30	2004	66,67%	70,00%	3,33%
1.927	КТП-239, Тр-ры,	30	1999	83,33%	86,67%	3,33%
1.928	ТП-326, Тр-ры,	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.929	ТП-326, РУ-10кВ,	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.930	ТП-327, РУ-10кВ,	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.931	ТП-327, Тр-ры,	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%

1.932	КТП-345, Тр-ры,	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.933	КТП-538, Тр-ры,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.934	КТП-380, РУ-10кВ,	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.935	КТП-380, Тр-ры,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.936	КТП-380, Тр-ры,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.937	КТП-410, Тр-ры,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.938	ТП-494, Тр-ры,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.939	ТП-719, РУ-10кВ,	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.940	ТП-719, Тр-ры,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.941	ТП-554А, РУ-6кВ,	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.942	ТП-554А, Тр-ры,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.943	ТП-10-63, Тр-ры,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.944	КРУН-103, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.945	ТП-1183, Тр-ры,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.946	ТП-1183, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.947	КТП-606, Тр-ры,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.948	АСП-113, РУ-10кВ,	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.949	МТП-659, Тр-ры,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.950	ТП-738, Тр-ры,	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.951	ТП-738, РУ-10кВ,	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.952	КРУН-53, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.953	БКТП-1677, РУ-10кВ,	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.954	БКТП-1677, Тр-ры,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.955	КТП-1387, РУ-10кВ,	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.956	КТП-1387, Тр-ры,	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.957	КТП-1387, Тр-ры,	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.958	ТП-1755, РУ-10кВ,	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.959	ТП-1755, Тр-ры,	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.960	ТП-1756, Тр-ры,	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.961	ТП-1756, РУ-6кВ,	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.962	АСП-53, РУ-6кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.963	КТП-1801, Тр-ры,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.964	ТП-1, РУ-6кВ,	25	1966	232,00%	236,00%	4,00%
1.965	ТП-1, Тр-ры,	30	1966	193,33%	196,67%	3,33%
1.966	ТП-2, РУ-10кВ,	25	1961	252,00%	256,00%	4,00%
1.967	ТП-2, Тр-ры,	30	1961	210,00%	213,33%	3,33%
1.968	ТП-2, Тр-ры,	30	1963	203,33%	206,67%	3,33%
1.969	ТП-4, РУ-6кВ,	25	1946	312,00%	316,00%	4,00%
1.970	ТП-4, Тр-ры,	30	1946	260,00%	263,33%	3,33%
1.971	ТП-4, Тр-ры,	30	1938	286,67%	290,00%	3,33%
1.972	ТП-5, Тр-ры,	30	1984	133,33%	136,67%	3,33%
1.973	ТП-6, РУ-6кВ,	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.974	ТП-6, Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.975	ТП-6, Тр-ры,	30	1972	173,33%	176,67%	3,33%
1.976	ТП-7, Тр-ры,	30	1962	206,67%	210,00%	3,33%
1.977	ТП-8, РУ-6кВ,	25	1953	284,00%	288,00%	4,00%
1.978	ТП-8, Тр-ры, Т-1	30	1953	236,67%	240,00%	3,33%
1.979	ТП-8, Тр-ры, Т-2	30	1962	206,67%	210,00%	3,33%
1.980	ТП-8, Тр-ры, Т-3	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.981	ТП-9, РУ-10кВ,	25	1989	140,00%	144,00%	4,00%
1.982	ТП-9, Тр-ры,	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%
1.983	ТП-10, РУ-6кВ,	25	1976	192,00%	196,00%	4,00%

1.984	ТП-10, Тр-ры,	30	1976	160,00%	163,33%	3,33%
1.985	ТП-11, Тр-ры,	30	1962	206,67%	210,00%	3,33%
1.986	ТП-12, Тр-ры,	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.987	ТП-14, РУ-6кВ,	25	1963	244,00%	248,00%	4,00%
1.988	ТП-14, Тр-ры,	30	1963	203,33%	206,67%	3,33%
1.989	ТП-14, Тр-ры,	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.990	ТП-19, РУ-10кВ,	25	1984	160,00%	164,00%	4,00%
1.991	ТП-19, Тр-ры,	30	1984	133,33%	136,67%	3,33%
1.992	ТП-20, РУ-10кВ,	25	1981	172,00%	176,00%	4,00%
1.993	ТП-20, Тр-ры,	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.994	ТП-22, РУ-10кВ,	25	1981	172,00%	176,00%	4,00%
1.995	ТП-22, Тр-ры,	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.996	ТП-23, Тр-ры,	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.997	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.998	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.10	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.999	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.11	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1000	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.12	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1001	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1002	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1003	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1004	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.5	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1005	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.6	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1006	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.7	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1007	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.8	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1008	РТП-1 Брэст, РУ-10кВ, яч.9	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1009	РТП-1 Брэст, Тр-ры, Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1010	РТП-1 Брэст, Тр-ры, Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1011	БКТП Брэст, РУ-10кВ, Яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1012	БКТП Брэст, РУ-10кВ, Яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1013	БКТП Брэст, РУ-10кВ, Яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1014	БКТП Брэст, Тр-ры, Т1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1015	БКТП Брэст, Тр-ры, Т2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1016	ТП-105, РУ-10кВ, яч.1	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.1017	ТП-105, РУ-10кВ, яч.2	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.1018	ТП-105, Тр-ры,	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.1019	КТП-1444, РУ-6кВ,	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1020	КТП-1444, Тр-ры, Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1021	КТП-1444, Тр-ры, Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1022	КРП-5, РУ-10кВ,	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1023	КТП-1484, РУ-6кВ, РЛНД	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.1024	КТП-1484, Тр-ры, Т1	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.1025	ТП-10-55, РУ-10кВ,	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1026	ТП-10-55, Тр-ры,	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1027	КЛ-10кВ ТЭЦ-26-ТП-502, луч.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1028	КЛ-10кВ ТЭЦ-26-ТП-502, луч.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1029	КЛ-10кВ РП-1-РТП-201, яч.19, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1030	КЛ-10кВ РП-1-РТП-201, яч.7, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1031	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-308, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1032	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-308, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1033	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-312, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1034	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-312, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1035	КЛ-10кВ ТП-308-ТП-309, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%

1.1036	КЛ-10кВ ТП-308-ТП-309, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1037	КЛ-10кВ ТП-309-ТП-310, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1038	КЛ-10кВ ТП-309-ТП-310, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1039	КЛ-10кВ ТП-310-ТП-311, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1040	КЛ-10кВ ТП-310-ТП-311, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1041	КЛ-10кВ ТП-311-ТП-312, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1042	КЛ-10кВ ТП-311-ТП-312, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1043	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-323, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1044	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-323, луч.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1045	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-326, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1046	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-326, луч.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1047	КЛ-10кВ ТП-323-ТП-324, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1048	КЛ-10кВ ТП-323-ТП-324, луч.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1049	КЛ-10кВ ТП-324-ТП-325, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1050	КЛ-10кВ ТП-324-ТП-325, луч.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1051	КЛ-10кВ ТП-325-ТП-326, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1052	КЛ-10кВ ТП-325-ТП-326, луч.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1053	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-327, луч.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1054	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-327, луч.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1055	КЛ-10кВ РП-30-ТП-328, яч.7, ф.30А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1056	КЛ-10кВ ТП-327-ТП-328, луч.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1057	КЛ-10кВ ТП-327-ТП-328, луч.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1058	КЛ-10кВ ТП-117-ТП-401, луч.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1059	КЛ-10кВ ТП-118-ТП-401, луч.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1060	КЛ-10кВ РТП-800-ТП-322, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1061	КЛ-10кВ РТП-800-ТП-322, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1062	КЛ-6кВ 1СШ, яч.19, ПС-176 "Хлебниково"-	30	1984	133,33%	136,67%	3,33%
1.1063	КЛ-6кВ 1СШ, яч.308, ПС-416 "Красные Гор	30	1984	133,33%	136,67%	3,33%
1.1064	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-330, ф.А	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.1065	КЛ-10кВ РТП-201-ТП-330, ф.Б	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.1066	КЛ-10кВ ТП-330-ТП-1 (ДКБА), ф.1	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.1067	КЛ-10кВ РТП-90-ТП-329, ф.А	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1068	КЛ-6кВ ф.112Б, 113А ПС-176 Хлебниково	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1069	КЛ-10кВ от РП-121 яч.12 до ТП-1331 яч.1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1070	КЛ-10кВ от РП-121 яч.13 до ТП-1331 яч.7	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1071	КЛ-10кВ от ТП-1331 яч.2 до ТП-2906 яч.1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1072	КЛ-10кВ от ТП-1331 яч.6 до ТП-2906 яч.7	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1073	КЛ-10кВ от места взрезки в КЛ РП-490 - ЦР	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1074	КЛ-10кВ от места взрезки в КЛ ТП-539 - РП	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1075	КЛ-10кВ от ТП-491 с.А до ТП-492 с.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1076	КЛ-10кВ от ТП-491 с.Б до ТП-492 с.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1077	КЛ-10кВ от ТП-492 с.А до ТП-639 с.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1078	КЛ-10кВ от ТП-492 с.Б до ТП-639 с.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1079	КЛ-10кВ от места взрезки КЛ ТП-490 - ЦРП-	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1080	КЛ-10кВ от места взрезки КЛ ТП-539 - РП-49	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1081	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС-730 "Гребнево", сек.	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1082	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС-730 "Гребнево", сек.	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1083	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-1 10 кВ яч.25 (ф.13) -	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1084	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-1 10 кВ яч.26 (ф.14) -	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1085	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ КРН-309 -	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1086	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КРН-309 - КРН-315	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1087	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КРН-315 - ТП-3265	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%

1.1088	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-3265 - ТП-3266	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1089	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-3266 - ТП-3267	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1090	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-3267 - ТП-3268	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1091	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-3268 - ТП-3269	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1092	КЛ-10кВ от КРН-315А до ТП-3155	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1093	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС 688 ф.315 - РТП 77 се	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1094	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС 688 ф.505 - РТП 77 се	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1095	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 сек.1, яч.6 - КТПН	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1096	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 сек.1, яч.7 - КТПН	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1097	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 яч.16 - Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1098	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 яч.19 - Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1099	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 яч.3 - Т-4	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1100	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 77 яч.8- Т-3	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1101	КЛ-10кВ РТП 16130 сек. 1, яч.23 - ТП 17026	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1102	КЛ-10кВ РТП 16130 сек. 2, яч.24 - ТП 17026	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1103	КЛ-10кВ ТП17026 сек.1, яч.4 - ТП 17027 сек	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1104	КЛ-10кВ ТП17026 сек.2, яч.7 - ТП 17027 сек	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1105	КЛ-10кВ РТП-77 до ТП-17027	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1106	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ от ЛР-479 д	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1107	КЛ-10кВ РП-45 яч.14 - КТП-1860	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1108	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.ЛР-474 - КТП-1575	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1109	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ АСП-1 - ТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1110	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ АСП-2 - ТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1111	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС 721 Ям яч.1 ф.13 - АС	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1112	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС 721 Ям яч.24 ф.14 - А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1113	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-1 с.1 - ТП-2 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1114	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-1 с.1 - ТП-3 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1115	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-1 с.2 - ТП-2 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1116	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-1 с.2 - ТП-3 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1117	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ КТП-1251 - КТП-1249 (л.987	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1118	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ КТП-1252 - КТП-1251 (л.989	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1119	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ КТП-1257 - КТП-1258 (л.125	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1120	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ КТП-1258 - КТП-1250(л.126	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1121	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ РП-2712 - КТП-1249	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1122	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ РП-2712 - КТП-1257	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1123	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ЦРП-17 секция А - РП-2712	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1124	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ЦРП-17 секция Б - РП-2712	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1125	КЛ-6кВ КЛ 6кВ от ВЛ 6кВ фидер№563 до Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1126	КЛ-6кВ КЛ 6кВ от ВЛ 6кВ фидер№600 до Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1127	КЛ-6кВ КЛ 6кВ от ТП№1252 до ТП№1266	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1128	КЛ-6кВ КЛ 6кВ от ТП№1266 до ТП№1267	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1129	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ КТП 1267 – КТП 1250	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1130	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-6 кВ оп.44 л.600	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1131	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-6 кВ оп.76 л.563	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1132	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ЛР 139 оп. – КТП 1281	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1133	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ЛР 140 оп. – КТП 1281	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1134	КЛ-10кВ РП 10 кВ Мечта	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1135	КЛ-10кВ от КТП-12 до КТП-24	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1136	КЛ-10кВ от КТП-24 до КТП-25(мега мечта 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1137	КЛ-10кВ от КТП-25 до КТП-23	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1138	КЛ-10кВ от РП-10кВ(мега мечта 2)яч.2 до К	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1139	КЛ-10кВ от РП-10кВ(Мега-мечта 2) яч.1 до	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1140	КЛ-10кВ от РП-10кВ(Мега-мечта 2) яч.12 д	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1141	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ от КТП №4 до места вре	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1142	КЛ-10кВ КЛ кВ от КТП №10 до места врезк	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1143	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-99 с.1 яч.9 - ТП-493А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1144	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-99 с.2 яч.10 - ТП-493А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1145	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-407 (ТП-3) с.1 - ТП-40	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1146	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-407 (ТП-3) с.2 - ТП-40	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1147	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-493А (ТП-1) с.1 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1148	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-493А (ТП-1) с.2 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1149	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-494А (ТП-2) с.1 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1150	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-494А (ТП-2) с.2 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1151	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-99 с.1 яч.11 - ТП-410	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1152	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-99 с.2 яч.12 - ТП-410	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1153	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-410 (ТП-4.2) с.1 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1154	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-410 (ТП-4.2) с.2 - ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1155	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС-122 Ухтомская ЗРУ-10	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1156	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ПС-122 Ухтомская ЗРУ-10	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1157	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ фид. 740 ПС №664 "Акса	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1158	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ фид. 741 ПС №664 "Акса	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1159	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-39 с.1 - яч.1 4БКТП-57	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1160	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-39 с.2 - яч.8 4БКТП-57	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1161	КЛ-10кВ от пункта учета и секционирован	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1162	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП №2539 до РУ-10кВ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1163	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП №2540 до РУ-10кВ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1164	КЛ-10кВ от яч.РУ-10кВ сек. 1 РТП-17 (ЮЭС	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1165	КЛ-10кВ от яч.РУ-10кВ сек. 2 РТП-17 (ЮЭС	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1166	КЛ-10кВ РТП-1 Флагман сек.1 - ТП-1 сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1167	КЛ-10кВ РТП-1 Флагман сек.1 - ТП-3 сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1168	КЛ-10кВ РТП-1 Флагман сек.2 - ТП-1 сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1169	КЛ-10кВ РТП-1 Флагман сек.2 - ТП-3 сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1170	КЛ-10кВ ТП-1 сек.1 - ТП-2 сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1171	КЛ-10кВ ТП-1 сек.2 - ТП-2 сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1172	КЛ-10кВ РТП-36 сек.1 - ТП-678 сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1173	КЛ-10кВ РТП-36 сек.2 - ТП-678 сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1174	КЛ-10кВ ТП-678 сек.1 - ТП-679 сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1175	КЛ-10кВ ТП-678 сек.2 - ТП-679 сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1176	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.1 - оп.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1177	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.12 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1178	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.18 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1179	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.22 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1180	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.32 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1181	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.45 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1182	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.48 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1183	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.57 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1184	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10 кВ оп.59 - оп.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1185	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КТП-1 - КТП-2	30	2019	-	20,00%	-
1.1186	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.11 - оп.12	30	2019	-	20,00%	-
1.1187	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.21 - оп.22	30	2019	-	20,00%	-
1.1188	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.31 - оп.32	30	2019	-	20,00%	-
1.1189	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.44 - оп.45	30	2019	-	20,00%	-
1.1190	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ оп.68 - КТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1191	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ЦРП-10 яч.4 - оп.1	30	2019	-	20,00%	-

1.1192	КЛ-10кВ КТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1193	КЛ-10кВ КТП-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1194	КЛ-10кВ КТП-3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1195	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1196	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1197	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1198	КЛ-10кВ опоры №121-1-ТП-2х400,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1199	КЛ-10кВ опоры №121-1с-до т.врезки,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1200	КЛ-10кВ опоры №121-2-ТП-2х400,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1201	КЛ-10кВ опоры №121-2с-до т.врезки,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1202	КЛ-6кВ ПС-278, яч.ф.2-автодорога (ул. Зад	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1203	КЛ-10кВ РТП7-,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1204	КЛ-10кВ КТП1717-КТП1704,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1205	КЛ-10кВ КТП1717-КТП1718,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1206	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 10 кВ оп.1А ф.28	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1207	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 10 кВ оп.1Б ф.31	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1208	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ КРУН-1 - КРУН-3 ф.28 ПС	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1209	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ КРУН-2 - КРУН-4 ф.31 ПС	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1210	КЛ-6кВ ПС-173-ТП-10, ф.11	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1211	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1212	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1213	КЛ-10кВ ПС-596-РП-36, ф.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1214	КЛ-10кВ ПС-596-РП-36, ф.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1215	КЛ-10кВ РП-36, яч.6-ТП-319,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1216	КЛ-10кВ РП-36, яч.9-ТП-319,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1217	КЛ-10кВ РТП-100 с.1 - ТП-515 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1218	КЛ-10кВ РТП-100 с.2 - ТП-515 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1219	КЛ-10кВ РТП-47, яч.2-ТП508,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1220	КЛ-10кВ РТП-47, яч.7-ТП508,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1221	КЛ-10кВ ТП512-БКТП,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1222	КЛ-10кВ РП-36-проект.РП,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1223	КЛ-10кВ ТП457-ЗТП-200,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1224	КЛ-10кВ ТП508-проект.РП,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1225	КЛ-10кВ ТП7-ЗТП-200,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1226	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ТП104-опора №1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1227	КЛ-6кВ РП10-ТП104,яч.ф.1, ф.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1228	КЛ-6кВ РП10-ТП104,яч.ф.2, ф.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1229	КЛ-10кВ ТП3-ТП318,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1230	КЛ-10кВ ТП61-ТП318,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1231	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ТП228-АСП-10кВ,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1232	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ТП228,яч.8, опора-Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1233	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) отпайка ПС382-КТП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1234	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) отпайка ПС385-КТП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1235	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) отпайка №39 ПС385	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1236	КЛ-10кВ РТП35-БКТП507а,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1237	КЛ-10кВ РП53-КТП,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1238	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1239	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) отпайка б/н-БКТП1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1240	КЛ-10кВ ПС182, яч.9,40-ТП2002, луч.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1241	КЛ-10кВ ТП2002-ТП2003,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1242	КЛ-6кВ КРН-РТП,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1243	КЛ-6кВ РТП-РТП-1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1244	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от КТП-21-КТП-24, тр. 2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1245	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС-791 (ф.1)-РП-5,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1246	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС-791 (ф.5)-РП-17,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1247	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС-791 (ф.5)-РП-6 (10)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1248	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС-791 (ф.6)-РП-5,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1249	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС-791(ф.4)-РП-6 (10)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1250	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-17-КТП-21,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1251	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-17-КТП-29,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1252	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-17-КТП-33,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1253	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5 до ТП-104	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1254	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5 до ТП-27	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1255	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-18,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1256	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-19,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1257	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-20, тр. 1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1258	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-20, тр. 2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1259	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-21,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1260	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-24, тр. 1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1261	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-32,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1262	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-37, тр. 1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1263	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-КТП-37, тр. 2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1264	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-РП-17,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1265	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-РП-6 (10),	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1266	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-5-ТП-13,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1267	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-22,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1268	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-40,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1269	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-41,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1270	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-42,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1271	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-43,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1272	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-44,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1273	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-45,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1274	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-46 тр.1,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1275	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РП-6 (10)-КТП-46 тр.2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1276	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РТП-5-КТП-28,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1277	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ПС-182 (ф.19) -РП-Цех 61	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1278	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ПС-61 (ф.21)-РТП-4,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1279	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ПС-61 (ф.22)-РТП-4,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1280	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ПС-61 (ф.23) -РТП-2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1281	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ПС-791 (ф.1)-РТП-2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1282	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РП цеха 61 -РУ (6 кВ) ,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1283	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РП-Цех 61 -ТП ст. 1-ого п	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1284	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1 -КТП-23,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1285	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1 -РП-Цех 61,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1286	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1 -РТП-2,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1287	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1 -РТП-6 (6),	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1288	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1 -РТП-7,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1289	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-1-ТП-8,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1290	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2 -КТП-16,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1291	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2 -РТП-4,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1292	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2 -РТП-7,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1293	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2 -ТП-15,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1294	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2-РТП-3,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1295	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2-ТП-10,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1296	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2-ТП-11,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1297	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-2-ТП-12,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1298	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-4-РТП-6 (6),	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1299	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-6 (6)-КТП-14,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1300	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-6 (6)-КТП-30,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1301	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от РТП-7-ТП-9,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1302	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ТП-15-ТП-10,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1303	КЛ-6кВ от ПС-182 (ф.8) -РТП-1 ,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1304	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-6кВ от сущ. ВЛ-6кВ от РТП-2-ТП-11,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1305	КЛ-10кВ 2КЛ-10 кВ от ТП-102 1х400 кВА -сущ.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1306	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) опора 13-1 РП27-КТП-14,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1307	КЛ-6кВ от ПС-680, сек.2, ф.23 до РТП-12, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1308	КЛ-6кВ от ПС-680, сек.3, ф.8 до РТП-12, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1309	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.1, яч.4 до ТП-150, Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1310	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.1, яч.6 до ТП-169, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1311	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.1, яч.8 до ТП-96, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1312	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.2, яч.13 до ТП-96, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1313	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.2, яч.16 до ТП-169, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1314	КЛ-6кВ от РТП-12, сек.2, яч.17 до ТП-150, Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1315	КЛ-6кВ от ТП-96, сек.1, яч.1 до ТП-97, сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1316	КЛ-6кВ от ТП-96, сек.1, яч.3 до ТП-98, сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1317	КЛ-6кВ от ТП-96, сек.2, яч.11 до ТП-98, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1318	КЛ-6кВ от ТП-96, сек.2, яч.12 до ТП-97, с	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1319	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ КРУН-9 - ТП-680 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1320	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ КРУН-9.1 - ТП-680 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1321	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ РТП-13 с.1 - КРУН-9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1322	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ РТП-13 с.2 - КРУН-9.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1323	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ ТП-680 с.1 - ТП-681 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1324	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ ТП-680 с.2 - ТП-681 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1325	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ КРУН-14/1 - БКТП-691 с.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1326	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ КРУН-14/2 - БКТП-691 с.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1327	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 10 кВ ЛР-430 - К	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1328	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 10 кВ ЛР-639 - А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1329	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ АСП-213 - ТП-802	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1330	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ КРУН-142 - ТП-641	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1331	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ ТП-802 - ТП-803	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1332	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ АСП-112 - ТП-28207	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1333	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ ТП-28207 - ТП-28208	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1334	КЛ-6кВ ЗТП-11	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1335	КЛ-6кВ ЗТП-12	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1336	КЛ-6кВ ЗТП-14	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1337	КЛ-6кВ ЗТП-17	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1338	КЛ-6кВ ЗТП-18	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1339	КЛ-6кВ ЗТП-16	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1340	КЛ-10кВ ЗТП-19	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1341	КЛ-10кВ ТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1342	КЛ-10кВ ТП-9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1343	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) РП-6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1344	КЛ-10кВ РП-6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1345	КЛ-10кВ РП-7	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1346	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КРУН	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1347	КЛ-10кВ КРУН	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1348	КЛ-10кВ ТП-1661	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1349	КЛ-10кВ РТП-23	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1350	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-26	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1351	КЛ-10кВ ЗТП-509	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1352	КЛ-6кВ КРУН-55	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1353	КЛ-6кВ РТП-49	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1354	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-55	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1355	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-186	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1356	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-407	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1357	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-443	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1358	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-498	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1359	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-568	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1360	КЛ-6кВ ТП-206	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1361	КЛ-6кВ ТП-290	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1362	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-239	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1363	КЛ-10кВ ТП-326	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1364	КЛ-10кВ ТП-327	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1365	КЛ-10кВ КТП-345	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1366	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-538	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1367	КЛ-10кВ КТП-380	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1368	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-410	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1369	КЛ-10кВ ТП-494	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1370	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, мета	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1371	КЛ-10кВ ТП-719	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1372	КЛ-6кВ ТП-554А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1373	КЛ-10кВ ТП-10-63	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1374	КЛ-6кВ КРУН-103	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1375	КЛ-6кВ ТП-1183	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1376	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-606	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1377	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) МТП-659	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1378	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ТП-738	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1379	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КРУН-53	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1380	КЛ-10кВ БКТП-1677	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1381	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-1387	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1382	КЛ-10кВ КТП-1387	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1383	КЛ-10кВ ТП-1755	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1384	КЛ-10кВ ТП-1756	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1385	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, металл) АСП-53	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1386	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ (ж/б, металл) КТП-1801	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1387	КЛ-10кВ КТП-1801	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1388	КЛ-6кВ ТП-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1389	КЛ-6кВ ТП-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1390	КЛ-6кВ ТП-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1391	КЛ-6кВ ТП-5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1392	КЛ-6кВ ТП-6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1393	КЛ-6кВ ТП-7	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1394	КЛ-6кВ ТП-8	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1395	КЛ-6кВ ТП-9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1396	КЛ-6кВ ТП-10	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1397	КЛ-6кВ ТП-11	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1398	КЛ-6кВ ТП-12	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1399	КЛ-6кВ ТП-14	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1400	КЛ-6кВ ТП-20	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1401	КЛ-6кВ ТП-22	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1402	КЛ-6кВ ТП-23	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1403	КЛ-10кВ Мособл	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1404	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ РТП БРЭСТ с.1 - БКТП БРЭ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1405	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ РТП БРЭСТ с.2 - БКТП БРЭ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1406	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ ф.104 от 3 сек.КРУН 10 к	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1407	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ ф.204 от 4 сек.КРУН 10 к	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1408	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 10 кВ оп.№1 - от	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1409	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ оп.№9 - ТП-105	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1410	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 6 кВ от ЛР №847	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1411	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 6 кВ от ЛР №847	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1412	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 6 кВ от оп.№264	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1413	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 6 кВ от ПКУ №1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1414	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ 6 кВ от ПКУ №2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1415	КЛ-10кВ КРН-5 - ТП-2003	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1416	ВЛ-6кВ (ж/б, металл) ВЛ-6кВ (ж/б, металл)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе		2019			
2.1	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.1, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.2	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.1, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.3	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.10, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.4	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.10, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.5	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.11, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.6	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.11, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.7	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.12, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.8	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.12, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.9	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.13, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.10	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.13, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.11	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.14, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.12	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.14, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.13	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.15, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.14	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.15, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.15	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.2, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.16	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.2, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.17	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.3, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.18	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.3, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.19	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.4, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.20	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.4, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.21	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.5, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.22	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.5, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.23	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.6, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.24	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.6, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.25	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.7, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.26	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.7, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.27	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.8, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.28	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.8, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.29	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.9, луч.А	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.30	КЛ-0,4кВ ТП-502, РУ-0,4-ВРУ ЖД к.9, луч.Б	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.31	КЛ-0,4кВ РТП-201, РУ-0,4-ВРУ-1 Гимназия	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.188	КЛ-0,4кВ ТП-328, РУ-0,4-РУ-0,4кВ (2КЛ от Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.189	КЛ-0,4кВ ТП-328, РУ-0,4-РУ-0,4кВ (2КЛ от Т	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.190	КЛ-0,4кВ ТП-1315 до ж.д.13 каб.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.191	КЛ-0,4кВ ТП-1315 до ж.д.13 каб.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.192	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ ВЗУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.193	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ д.27к.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.194	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ д.27к.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.195	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ д.27к.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.196	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ котельн	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.197	КЛ-0,4кВ от ТП-1331 до ВРУ-0,4кВ Н/О	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.198	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.199	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.200	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.201	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.202	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.203	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.204	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ д.27к.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.205	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ ДДУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.206	КЛ-0,4кВ от ТП-2906 до ВРУ-0,4кВ Н/О	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.207	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-491 до ГРЩ Б2/12 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.208	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-491 до ГРЩ Б2/12 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.209	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-491 до ГРЩ Б2/5 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.210	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-491 до ГРЩ Б2/5 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.211	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б/-1 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.212	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б/-1 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.213	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б1/18	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.214	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б1/18	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.215	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б1/9 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.216	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б1/9 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.217	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б3/3 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.218	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-492 до ГРЩ Б3/3 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.219	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А/-1 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.220	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А/-1 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.221	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А1/18 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.222	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А1/18 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.223	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А1/9 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.224	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А1/9 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.225	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А2/9 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.226	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А2/9 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.227	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А3/2 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.228	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-639 до ГРЩ А3/2 вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.229	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4 кВ ф.1 БКТП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.230	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4 кВ ф.2 БКТП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.231	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4 кВ ф.3 БКТП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.232	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ТП1 - ЩР1.1.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.233	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.1.4 - ЩР1.2.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.234	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.2.3 - ЩР1.3.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.235	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.10.4 - ЩР1.9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.236	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.3.4 - ЩР1.4.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.237	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.4.6 - ЩР1.10	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.238	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ТП1 - ЩР1.5.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.239	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.5.4 - ЩР1.8.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.240	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.8.4 - ЩР1.7.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.241	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ТП1 - ЩР1.6.5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.242	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ЩР1.6.5 - ЩР1.11	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.243	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ТП1 - ЩР1.6.5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.244	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ЩР1.6.5 - ЩР1.11	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.245	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ТП2 - ЩР2.1.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.246	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.1 - ЩР2.5.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.247	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.5.4 - ЩР2.4.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.248	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ТП2 - ЩР2.6.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.249	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ЩР2.6.4 - ЩР2.7.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.250	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ТП2 - ЩР2.10.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.251	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.10.4 - ЩР2.9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.252	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.9.4 - ЩР2.8.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.253	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ТП2 - ЩР2.11.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.254	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.11.4 - ЩР2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.255	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.12.5 - ЩР2.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.256	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ТП2 - ЩР2.17.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.257	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.17.4 - ЩР2.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.258	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.21.4 - ЩР2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.259	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ТП2 - ЩР2.14.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.260	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.14.4 - ЩР2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.261	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.16.3 - ЩР2.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.262	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.20.4 - ЩР2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.263	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ТП2 - ЩР2.13.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.264	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ЩР2.13.4 - ЩР2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.265	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ТП3 - ЩР3.5.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.266	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ЩР3.5.6 - ЩР3.4.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.267	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ТП3 - ЩР3.8.5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.268	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.7.3 - ЩР3.6.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.269	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.8.5 - ЩР3.7.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.270	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ТП3 - ЩР3.10.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.271	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ЩР3.10.6 - ЩР3.9	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.272	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ТП3 - ЩР3.12.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.273	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ЩР3.12.6 - ЩР3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.274	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ТП3 - ЩР3.1.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.275	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.1.4 - ЩР3.14	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.276	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.14.4 - ЩР3.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.277	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.2.3 - ЩР3.3.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.278	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ТП3 - ЩР3.13.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.279	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ЩР3.13.4 - ЩР3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.280	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ТП3 - ЩР3.16.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.281	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩР3.16.4 - ЩР3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.282	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩР3.18.5 - ЩР3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.283	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ТП4 - ЩР4.6.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.284	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.1.4 - ЩР4.2.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.285	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.2.4 - КПП№2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.286	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.5.4 - ЩР4.1.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.287	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.6.4 - ЩР4.5.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.288	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ТП4 - ЩР4.4.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.289	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ЩР4.4.4 - ЩР4.3.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.290	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.3 ТП4 - ЩР4.9.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.291	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ТП4 - ЩР4.8.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.292	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.12.4 - ЩР4.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.293	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.8.4 - ЩР4.12	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.294	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.5 ТП4 - ЩР4.14.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.295	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.4.6 ТП4 - ЩР4.13.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.296	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ТП5 - ЩР5.1.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.297	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.1.6 - ЩР5.5.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.298	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.5.4 - ЩР5.4.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.299	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ТП5 - ЩР5.6.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.300	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.6.6 - ЩР5.7.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.301	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.7.4 - ЩР5.8.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.302	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ТП5 - ЩР5.2.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.303	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ЩР5.2.4 - ЩР5.3.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.304	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ТП5 - ЩР5.11.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.305	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ЩР5.11.4 - ЩР5.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.306	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.5 ТП5 - ВЗУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.307	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.15.6 - КПП2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.308	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ТП5 - ЩР5.9.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.309	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.14.6 - ЩР5.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.310	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.9.4 - ЩР5.14	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.311	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ТП5 - ЩР5.12.6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.312	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩР5.12.6 - ЩР5.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.313	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩР5.13.5 - ЩР5.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.314	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ АВР-1 - ШНН сек.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.315	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ АВР-2 - ШНН сек.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.316	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ АВР-3 - ШНН сек.3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.317	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ АВР-4 - ШНН сек.4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.318	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ АВР-ДГУ - ШНН-ДГУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.319	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - ВРУ 30	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.320	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - ВРУ 31	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.321	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - ВРУ 32	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.322	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - ВРУ 33	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.323	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - ВРУ 34	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.324	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - РЩ 29.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.325	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ВРУ ПР - РЩ 29.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.326	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ДГУ - АВР-ДГУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.327	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТПН ВЗУ луч А - ВРУ-0	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.328	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТПН ВЗУ луч Б - ВРУ-0	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.329	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.330	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 1.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.331	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 1.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.332	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 16	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.333	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 17	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.334	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 18	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.335	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 19	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.336	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.337	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 2.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.338	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 2.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.339	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 20	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.340	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 21	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.341	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 22	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.342	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 23	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.343	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 24	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.344	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 25	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.345	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 26	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.346	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.347	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.348	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 3.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.349	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 35	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.350	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.351	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 4.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.352	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 4.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.353	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 5	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.354	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 5.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.355	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 5.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.356	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 6	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.357	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 7	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.358	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ 8	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.359	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ КПП	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.360	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ ПР ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.361	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - ВРУ ПР ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.362	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - РЩ 27	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.363	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 - РЩ 28	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.364	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.365	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.366	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.367	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.368	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 3 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.369	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - КНС 3 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.370	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.371	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.372	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.373	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.374	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 3.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.375	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 3.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.376	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 4.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.377	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - СТ 4.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.378	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.379	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК1 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.380	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.381	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК2 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.382	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК3 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.383	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-77 ЩН - ЩГК3 ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.384	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ Т-1 - АВР-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.385	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ Т-2 - АВР-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.386	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ Т-3 - АВР-3	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.387	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ Т-4 - АВР-4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.388	КЛ-0,4кВ ВРУ-КПП-1 - ВРУ-КПП-2 (л.1.13.1)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.389	КЛ-0,4кВ ТП 17026 - ШУНО	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.390	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.1 - ВРУ-1.2(к2 ЖК2) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.391	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.1 - ВРУ-1.3(к3 ЖК2) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.392	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.1 - ВРУ-2.1(автостоян	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.393	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.1 - ВРУ-3.1(ЦТП) вво	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.394	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.10 - ГРЩ-5(ЖК5) вво	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.395	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.11 - ВРУ-1.2(к2 ЖК2)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.396	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.11 - ВРУ-3.1(ЦТП) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.397	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.2 - ВРУ-КПП-1 (л.1.13	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.398	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.4 - ГРЩ-1(ЖК1) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.399	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.5 - ВРУ-1.4(к4 ЖК2) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.400	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.5 - ГРЩ-5(ЖК5) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.401	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.7 - ВРУ-1.3(к3 ЖК2) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.402	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.7 - ВРУ-1.4(к4 ЖК2) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.403	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.7 - ВРУ-2.1(автостоян	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.404	КЛ-0,4кВ ТП 17026 яч.8 - ГРЩ-1(ЖК1) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.405	КЛ-0,4кВ ТП 17027 - ВРУ КНС ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.406	КЛ-0,4кВ ТП 17027 - ВРУ КНС ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.407	КЛ-0,4кВ ТП 17027 - ШУНО	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.408	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.1 - ВРУ-1.5(к5 ЖК3) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.409	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.1 - ВРУ-ЛНС ввод 1(л	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.410	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.1 - ВРУ-насосная вво	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.411	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.10 - ВРУ-1.15(к15 ЖК	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.412	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.10 - ВРУ-1.15(к16 ЖК	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.413	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.10 - ВРУ-1.15(к17 ЖК	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.414	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.10 - ВРУ-4.1(ТСЖ ЖК	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.415	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.10 - ГРЩ А/С(автосто	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.416	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.11 - ВРУ-1.6(к6 ЖК3)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.417	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.11 - ВРУ-1.7(к7 ЖК3)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.418	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.11 - ВРУ-2.1(к7 ЖК3)	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.419	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.11 - ВРУ-ЛНС ввод 2(30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.420	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.11 - ВРУ-насосная вв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.421	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ВРУ-1.15(к15 ЖК4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.422	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ВРУ-1.15(к17 ЖК4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.423	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ВРУ-2.1(автостоян	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.424	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ВРУ-3.2 ввод 1(л.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.425	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ВРУ-4.1(ТСЖ ЖК4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.426	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.2 - ГРЩ-6(ЖК6) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.427	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.4 - ГРЩ-7(ЖК7) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.428	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.5 - ВРУ-1.15(к16 ЖК4	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.429	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.5 - ВРУ-1.6(к6 ЖК3) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.430	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.5 - ВРУ-3.3 ввод 1(л.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.431	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.5 - ВРУ-3.4(ЦТП4) вво	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.432	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.5 - ГРЩ А/С(автостоя	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.433	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ВРУ-1.5(к5 ЖК3) в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.434	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ВРУ-2.1(автостоян	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.435	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ВРУ-3.2 ввод 2(л.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.436	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ВРУ-3.3 ввод 2(л.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.437	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ВРУ-3.4(ЦТП4) вво	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.438	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.7 - ГРЩ-6(ЖК6) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.439	КЛ-0,4кВ ТП 17027 яч.8 - ГРЩ-7(ЖК7) ввод	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.440	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.1 - ВРУ1 подземная а	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.441	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.11 - ВРУ1 Школа воле	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.442	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.12 - ВРУ2 Центр фехтс	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.443	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.13 - ВРУ КНС-4 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.444	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.2 - ВРУ2 подземная а	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.445	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.3 - 2ВРУ1 (копр.2 жил	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.446	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.4 - 1ВРУ1 (копр.1 жил	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.447	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.5, ф.1.6 - 3ВРУ1 (копр	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.448	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.7 - 1ВРУ2 (копр.1 неж	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.449	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.8 - 2ВРУ2 (копр.2 неж	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.450	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.1.9, ф.1.10 - 3ВРУ2 (коп	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.451	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.1 - ВРУ1 подземная а	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.452	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.11 - ВРУ1 Школа воле	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.453	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.12 - ВРУ2 Центр фехтс	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.454	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.13 - ВРУ КНС-4 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.455	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.14 - пристройка Н/О в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.456	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.2 - ВРУ2 подземная а	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.457	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.3 - 1ВРУ1 (копр.1 жил	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.458	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.4 - 2ВРУ1 (копр.2 жил	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.459	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.5, ф.2.6 - 3ВРУ1 (копр	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.460	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.7 - 1ВРУ2 (копр.1 неж	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.461	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.8 - 2ВРУ2 (копр.2 неж	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.462	КЛ-0,4кВ ТП-252 ф.2.9, ф.2.10 - 3ВРУ2 (коп	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.463	КЛ-0,4кВ КТП-1626 - ВРУ-0,4кВ жилой дом	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.464	КЛ-0,4кВ КТП-1626 - ВРУ-0,4кВ жилой дом	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.465	КЛ-0,4кВ КТП-1626 - ВРУ-0,4кВ здание тех.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.466	КЛ-0,4кВ КТП-1860 - ВРУ-0,4кВ жилой дом	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.467	КЛ-0,4кВ КТП-1860 - ВРУ-0,4кВ жилой дом	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.468	КЛ-0,4кВ КТП-1860 - ВРУ-0,4кВ здание тех.	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.469	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ВРУ корп.1 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.470	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ВРУ корп.1 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.471	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ВРУ корп.2 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.472	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ВРУ корп.2 в	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.473	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ДГУ	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.474	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ИТП вв.1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.475	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ИТП вв.2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.476	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1575 - ЩНО	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.477	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЛОС - ВРУ КНС ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.478	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЛОС - ВРУ КНС ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.479	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-1 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.480	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-1 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.481	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.1 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.482	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.1 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.483	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.1оф ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.484	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.1оф ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.485	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.2 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.486	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-2.2 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.487	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.1 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.488	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.1 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.489	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.1оф ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.490	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.1оф ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.491	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.2 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.492	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.2 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.493	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.2оф ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.494	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-3.2оф ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.495	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-4 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.496	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-4 ввод 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.497	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-4оф ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.498	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-4оф резерв	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.499	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 - ВРУ-5 ввод 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

2.552	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-2.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.553	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-2.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.554	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-2.4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.555	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-3.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.556	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-3.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.557	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-3.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.558	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-4.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.559	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-4.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.560	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-4.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.561	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-4.4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.562	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-4.5	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.563	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-5.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.564	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-5.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.565	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-5.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.566	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - РЩ-5.4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.567	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1266 - ГРЩ-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.568	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1266 - ГРЩ-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.569	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1266 - ГРЩ-3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.570	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1266 - ГРЩ-4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.571	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1266 - ГРЩ-5	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.572	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1267 — ЩР 1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.573	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 1 — ЩР 2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.574	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2 — ЩР 3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.575	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3 — ЩР 4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.576	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4 — ЩР 5	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.577	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 7 — РЩ 7.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.578	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 7 — РЩ 7.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.579	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 7.4 — РЩ 7.5	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.580	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 8 — РЩ 8.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.581	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 8 — РЩ 8.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.582	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9 — РЩ 9.1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.583	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9 — РЩ 9.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.584	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9 — РЩ 9.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.585	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9 — РЩ 9.4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.586	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9 — РЩ 9.5	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.587	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ 9.5 — РЩ 9.6	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.588	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП 1281 — ГРЩ 7	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.589	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП 1281 — ГРЩ 8	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.590	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП 1281 — ГРЩ 9	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.591	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РЩ 7 — РЩ 7.4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.592	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РЩ 7.2 — РЩ 7.3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.593	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РЩ 8.1 — РЩ 8.2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.594	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.1.1 - ЩР 4.1.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.595	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.1.2 - ЩР 4.1.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.596	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.2.1 - ЩР 4.2.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.597	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.2.2 - ЩР 4.2.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.598	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.3.1 - ЩР 4.3.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.599	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 4.4.1 - ЩР 4.4.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.600	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - ВРУ Дет.сад вв	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.601	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - ВРУ сек.1, сек.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.602	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - ВРУ сек.3, сек.4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.603	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-1 - ЩАП сек.5 - сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%

2.604	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-2 - ВРУ Дет.сад вв	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.605	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-2 - ВРУ сек.5, сек.6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.606	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-2 - ВРУ сек.7, сек.8	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.607	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-3 - ВРУ КПП	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.608	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-3 - ВРУ сек.11, сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.609	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-3 - ВРУ сек.9, сек.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.610	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-3 - ЩАП сек.13, се	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.611	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-4 - ВРУ сек.13, сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.612	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-4 - ВРУ сек.15	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.613	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-4 - ЩАП сек.9 - се	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.614	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-5 - ВРУ сек.16, сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.615	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-5 - ЩАП сек.18 - се	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.616	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-6 - ВРУ сек.18, сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.617	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-6 - ВРУ сек.20, сек	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.618	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ГРЩ-6 - ЩАП сек.16, се	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.619	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1251 - ЩР 4.1.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.620	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1251 - ЩР 4.2.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.621	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1251 - ЩР 4.3.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.622	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1251 - ЩР 4.4.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.623	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1252 - ВРУ Быт. гор	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.624	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1252 - ЩР 2.1.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.625	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1252 - ЩР 2.2.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.626	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1252 - ЩР 2.3.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.627	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1252 - ЩР 2.4.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.628	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1257 - ВРУ Общ. зд	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.629	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1257 - ГРЩ-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.630	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1257 - ГРЩ-3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.631	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1257 - ГРЩ-6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.632	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1258 - ВРУ Общ. зд	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.633	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1258 - ГРЩ-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.634	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1258 - ГРЩ-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.635	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1258 - ГРЩ-5	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.636	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.1.1 - ЩР 2.1.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.637	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.2.1 - ЩР 2.2.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.638	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.3.1 - ЩР 2.3.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.639	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.3.2 - ЩР 2.3.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.640	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.4.1 - ЩР 2.4.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.641	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 2.4.2 - ЩР 2.4.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.642	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1249 - ЩР 3.1.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.643	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1249 - ЩР 3.2.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.644	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1249 - ЩР 3.3.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.645	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1249 - ЩР 3.3.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.646	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1249 - ЩР 3.4.1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.647	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.1.1 - ЩР 3.1.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.648	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.2.1 - ЩР 3.2.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.649	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.2.1 - ЩР 3.2.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.650	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.3.2 - ЩР 3.3.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.651	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.4.1 - ЩР 3.4.2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.652	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЩР 3.4.2 - ЩР 3.4.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.653	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-12 - РЩ7.1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.654	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-12 - РЩ7.2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.655	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-12 - РЩ7.3	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%

2.968	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.1- РЩ7	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.969	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.2- РЩ30	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.970	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.2- ЩНО	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.971	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.6 - ГРПБ	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.972	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.6- ВРУ Дом охр	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.973	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.6- РЩ31	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.974	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.7- ВРУ ВЗУ	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.975	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.7- ВРУ КНС	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.976	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.7- РЩ12	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.977	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 яч.7- РЩ3	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.978	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-2 яч.2- РЩ32	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.979	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-2 яч.2- РЩ45	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.980	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-2 яч.6- РЩ32	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.981	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-2 яч.6- РЩ39	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.982	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-2 яч.6- РЩ57	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.983	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.1- РЩ 8	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.984	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.1- РЩ 9	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.985	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.1- РЩ10	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.986	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.1- РЩ11	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.987	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.1- РЩ12	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.988	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.6- ВРУ Дом охр	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.989	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.6- ВРУ КНС	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.990	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7 - ЩНО	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.991	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7- РЩ	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.992	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7- РЩ13	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.993	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7- РЩ14	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.994	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7- РЩ15	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.995	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3 яч.7- РЩ16	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.996	КЛ-0,4кВ от РЩ №35/М до РЩ №36/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.997	КЛ-0,4кВ от РЩ №36/М до РЩ №37/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.998	КЛ-0,4кВ от РЩ №37/М до РЩ №38/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.999	КЛ-0,4кВ от РЩ №39/М до РЩ №40/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1000	КЛ-0,4кВ от РЩ №4/М до РЩ-3/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1001	КЛ-0,4кВ от РЩ №40/М до РЩ №41/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1002	КЛ-0,4кВ от РЩ №41/М до РЩ №42/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1003	КЛ-0,4кВ от РЩ №42/М до РЩ №43/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1004	КЛ-0,4кВ от РЩ №43/М до РЩ №44/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1005	КЛ-0,4кВ от РЩ №45/М до РЩ №46/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1006	КЛ-0,4кВ от РЩ №46/М до РЩ №47/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1007	КЛ-0,4кВ от РЩ №47/М до РЩ №48/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1008	КЛ-0,4кВ от РЩ №48/М до РЩ №49/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1009	КЛ-0,4кВ от РЩ №50/М до РЩ №51/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1010	КЛ-0,4кВ от РЩ №51/М до РЩ №52/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1011	КЛ-0,4кВ от РЩ №52/М до РЩ №53/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1012	КЛ-0,4кВ от РЩ №55/М до РЩ№54/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1013	КЛ-0,4кВ от РЩ №56/М до РЩ№55/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1014	КЛ-0,4кВ от РЩ №57/М до РЩ №56/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1015	КЛ-0,4кВ от РЩ№10/М до РЩ№11/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1016	КЛ-0,4кВ от РЩ№13/М до РЩ№12/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1017	КЛ-0,4кВ от РЩ№14/М до РЩ№13/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1018	КЛ-0,4кВ от РЩ№15/М до РЩ№16/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1019	КЛ-0,4кВ от РЩ№16/М до РЩ№17/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%

2.1020	КЛ-0,4кВ от РЩ№17/М до РЩ№18/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1021	КЛ-0,4кВ от РЩ№18/М до РЩ№19/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1022	КЛ-0,4кВ от РЩ№21/М до РЩ№20/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1023	КЛ-0,4кВ от РЩ№22/М до РЩ№21/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1024	КЛ-0,4кВ от РЩ№23/М до РЩ№22/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1025	КЛ-0,4кВ от РЩ№24/М до РЩ№23/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1026	КЛ-0,4кВ от РЩ№25/М до РЩ№26/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1027	КЛ-0,4кВ от РЩ№26/М до РЩ№27/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1028	КЛ-0,4кВ от РЩ№27/М до РЩ№28/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1029	КЛ-0,4кВ от РЩ№30/М до РЩ№29/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1030	КЛ-0,4кВ от РЩ№31/М до РЩ№25/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1031	КЛ-0,4кВ от РЩ№32/М до РЩ№33/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1032	КЛ-0,4кВ от РЩ№33/М до РЩ№34/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1033	КЛ-0,4кВ от РЩ№34/М до РЩ№35/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1034	КЛ-0,4кВ от РЩ№9/М до РЩ№10/М	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1035	КЛ-0,4кВ ТП-677 - ВРУ корп.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1036	КЛ-0,4кВ ТП-677 - ВРУ корп.3	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1037	КЛ-0,4кВ ТП-678 - ВРУ КНС	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1038	КЛ-0,4кВ ТП-678 - ВРУ корп.1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1039	КЛ-0,4кВ ТП-678 - ВРУ ЛОС	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1040	КЛ-0,4кВ ТП-679 - ВРУ корп.9	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1041	КЛ-0,4кВ КТП-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1042	КЛ-0,4кВ КТП-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1043	КЛ-0,4кВ КТП-3	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1044	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, мет	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
2.1045	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, мет	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
2.1046	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, мет	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
2.1047	КЛ-0,4кВ ТП-103	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
2.1048	КЛ-0,4кВ КТП1717-РЩ-1,	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
2.1049	КЛ-0,4кВ КТП1717-РЩ-2,	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
2.1050	КЛ-0,4кВ КТП1717-РЩ-3, луч.А	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
2.1051	КЛ-0,4кВ КТП1717-РЩ-3, луч.Б	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
2.1052	КЛ-0,4кВ КТП1717-ЩНО,	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
2.1053	КЛ-0,4кВ ТП-10-Котельная,	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
2.1054	КЛ-0,4кВ ТП-319-ВРУ ЖД,	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.1055	КЛ-0,4кВ ТП515-ВРУ Билла,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1056	КЛ-0,4кВ ТП515-ВРУ Эльдорадо,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1057	КЛ-0,4кВ ТП515-ВРУ-2,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1058	КЛ-0,4кВ ТП515-ВРУ-3,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1059	КЛ-0,4кВ БКТП-ВРУ-1,2 ЖД,	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
2.1060	КЛ-0,4кВ ЗТП-200-ВРУ-Рынок,	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.1061	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП421-,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1062	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП421-ВРУ ЖД,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1063	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП437-з.у. ЖД,	30	2004	66,67%	70,00%	3,33%
2.1064	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП449-ВРУ ЖД,	30	2004	66,67%	70,00%	3,33%
2.1065	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП533-ВРУ ЖД,	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
2.1066	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП10-62-ВРУ Гараж	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1067	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП10-62-ВРУ Склад	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1068	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП10-62-ВРУ Склад	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1069	КЛ-0,4кВ ТП10-62-ВРУ Гаражей,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1070	КЛ-0,4кВ ТП10-62-ВРУ Склада,	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1071	КЛ-0,4кВ ТП2002-ВРУ ЖД,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%

2.1072	КЛ-0,4кВ ТП2003-ВРУ ЖД,	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1073	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) 2ВЛ-0,4кВ от КТП-9	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1074	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) 2ВЛ-0,4кВ, Противо	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1075	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ 0,4кВ от РП-4 -к	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1076	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ от КТП-45	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1077	КЛ-0,4кВ 2КЛ 0,4кВ от КТП-33 -конеч.потре	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1078	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4кВ от ТП-37 -конеч.потреб,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1079	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЗРУ-13-ИП Алёшин И.К	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1080	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЗРУ-13-ИП Фесенко И.А	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1081	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЗРУ-13-Московская обл	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1082	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЗРУ-13-ООО "Медтехни	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1083	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ЗРУ-13-ООО "Русадж",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1084	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП 18-ООО "Форма",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1085	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-1-ООО "Вейв",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1086	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-14-ИП Голубев М.А	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1087	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-14-Хобод Б.М.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1088	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-16-ИП Захарова Н.	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1089	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-16-ООО "СП Вигоп	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1090	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-16-ООО "ТД Маргр	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1091	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-16-ООО "Чугуноли	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1092	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-20-ИП Боевец ,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1093	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-20-ООО "Магистар	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1094	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-20-ООО "Форма",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1095	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ЗАО "ФГ Пакэйг	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1096	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ИП Пыжиков В.	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1097	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ООО "Гермес"(30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1098	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ООО "Доминан	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1099	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ООО "Зелдис-Ф	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1100	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ООО "МСС",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1101	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-ООО "ТД ВЕНТЭ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1102	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-21-Строй-КСП,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1103	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-22-ООО "1-я кузов	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1104	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-22-ООО "СЛК",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1105	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-22-ООО "ТД ЗИГЗА	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1106	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-22-ООО"АН Полез	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1107	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ИП Лаптев О.Б.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1108	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ООО "Атолл",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1109	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ООО "Верескь"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1110	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ООО "Росгосстр	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1111	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ООО "Спартак"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1112	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ООО "Швейма	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1113	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-23-ПАО "МТС",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1114	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-26-ЗАО "Валенсия"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1115	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-26-ИП Миронюк Н	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1116	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-26-ООО "Борис-88	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1117	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-26-ООО "Марвел с	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1118	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-26-ООО "Транспе	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1119	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-28-ООО "Новая Зв	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1120	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-30-ИП Беришвили	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1121	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-30-ИП Голубев М.А	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1122	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-30-ООО "Внешмал	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1123	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-30-ООО "ПрофАль	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%

2.1124	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ЗАО ФГ"Пакейг	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1125	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "АЛИПАК"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1126	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "РУСЬ-АГР	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1127	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "РЭВЭКО"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1128	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "ТД Марг	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1129	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "ТД ЗИГЗА	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1130	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-32-ООО "Чугуноли	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1131	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-Балвян А.В.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1132	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ЗАО "ИПК Стра	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1133	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ИП Белочевцев	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1134	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ИП Сергиенко В	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1135	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ООО "Борис-88	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1136	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ООО "ПрофАль	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1137	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ООО "Си-Трэйд	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1138	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-33-ООО "Фаворит"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1139	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-37-ООО "ОКНА-ДО	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1140	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-37-ООО "Снежана"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1141	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-37-ООО "Форма",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1142	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-40-ООО "Гермес",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1143	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-40-ООО "Фильера"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1144	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-41-ООО "Аккорд",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1145	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-41-ООО "Паоло Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1146	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-41-ООО "Стайл Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1147	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-41-ООО "ТД Оливе	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1148	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ИП Ешкин В.А.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1149	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-МКУ "Управлен	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1150	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ООО "Делис-Ал	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1151	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ООО "ЛПСерви	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1152	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ООО "НЭД",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1153	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ООО "Флайтек"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1154	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-ООО "ЯйГрушка	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1155	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-44-Фирма "Рио Гра	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1156	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ГУЗ МО "ПТБ",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1157	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-Дипломат,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1158	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ООО "Паоло Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1159	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ООО "Пласт-Н",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1160	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ООО "Стайл Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1161	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ООО "ТД ЗИГЗА	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1162	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ООО "Электрон	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1163	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-Перекресток,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1164	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-45-ЭЗИС,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1165	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ИП Багдасарян	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1166	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ООО "Инвест Д	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1167	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ООО "Паоло Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1168	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ООО "Промтехн	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1169	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ООО "ПТФК",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1170	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ КТП-46-ПАО "МТС",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1171	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ РТП-7 до конеч.потреб	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1172	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1 -Цех №3,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1173	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1-ИП Винокуров И.В	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1174	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1-ИП Зайцев И.Г.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1175	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1-ООО "НТС",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%

2.1176	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1-ООО "Приморски	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1177	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-1-ПЭЗ,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1178	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ИП Боевец О.Д.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1179	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ИП Винокуров И	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1180	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ИП Ульянов Ю.И	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1181	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-МУЖРП-5,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1182	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО " ЛП Эмбал	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1183	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО "Доминант	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1184	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО "Зингер-Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1185	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО "ЗПИ " СОУ,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1186	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО "Квартет-20	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1187	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО "Швеймаш	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1188	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО ЧОО "ТИГР'	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1189	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-ООО ЭТЦ " ЦКБН	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1190	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-УФСБ РФ по г.Мо	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1191	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-10-Червякова Т.М.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1192	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-11-ООО "Рант",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1193	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-11-ООО "Рино",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1194	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-11-ООО "Садо",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1195	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-Денисова Л.Г.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1196	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ЗАО "СеВир",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1197	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ИП Качаров А.Р.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1198	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ИП Качаров А.Р.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1199	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-Назаров А.С.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1200	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ООО "Доминант	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1201	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ООО "ТД ЗИГЗАГ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1202	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ООО "ТД Маргр	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1203	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ООО "Чугунолит	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1204	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-12-ООО ЧОО "ТИГР'	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1205	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-13-ООО "Амма",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1206	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-13-ООО "ФК Авико	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1207	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-13-ООО "Форма",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1208	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-15-ИП Винокуров И	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1209	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-15-ООО "Доминант	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1210	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-15-ООО "Зингер-Ко	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1211	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-15-ООО "Русьюрфа	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1212	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-15-ООО "Спорт Им	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1213	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-22-ЗРУ-13,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1214	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3-ООО "Верескъ",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1215	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3-ООО "Мебельная	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1216	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3-ООО "Мербау Ва	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1217	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-3-ООО "Практика",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1218	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ИП Митрохин В.А.	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1219	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ИП Синицына Н.Г.	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1220	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-Матюхин Д.А.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1221	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ООО "АРТЕЛ РУС"	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1222	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ООО "Дизайн студ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1223	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ООО "НефтьМото	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1224	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ООО "Трикапласт	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1225	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-ООО "Фирма Тар	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1226	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-СНП Ракшин А.А.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1227	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-4-СНП Хлопотова Е.	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%

2.1228	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-6-ООО "Азимут",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1229	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-6-ООО "АКВАТЕХНИ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1230	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-6-ООО "Динамика",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1231	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-6-ООО "СБ ГРУПП",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1232	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-6-ООО "Трикапласт	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1233	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-7-ИП Козьмин В.Н. ,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1234	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-7-ООО "Вектор",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1235	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-7-ООО "Инвест Дев	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1236	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ЗАО "Твердоспла	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1237	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ИП Голубев М.А.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1238	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ИП Талли З.Ш.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1239	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ООО " УПК ПромИ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1240	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ООО "АКВАТЕХНИ	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1241	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ООО "Граст-Инфо	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1242	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ООО "УМТС Пром	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1243	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ООО "Швеймашсе	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1244	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-СНП Варьян А.С.,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1245	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-СтарКроссЛада,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1246	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-8-ТРЭМ Инжинирин	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1247	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4 кВ ТП-9-ООО "НТС",	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1248	КЛ-0,4кВ от КТП-21 -конеч.потреб,	30	1947	256,67%	260,00%	3,33%
2.1249	КЛ-0,4кВ от РТП-12, РУ-0,4кВ, с.1, пан.3 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1250	КЛ-0,4кВ от РТП-12, РУ-0,4кВ, с.1, пан.6 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1251	КЛ-0,4кВ от ТП-169, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.1 ,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1252	КЛ-0,4кВ от ТП-169, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.1 ,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1253	КЛ-0,4кВ от ТП-169, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.2 ,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1254	КЛ-0,4кВ от ТП-169, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.2 ,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1255	КЛ-0,4кВ от ТП-169, РУ-0,4кВ, сек.2, пан.8 ,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1256	КЛ-0,4кВ от ТП-96, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.1 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1257	КЛ-0,4кВ от ТП-96, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.2 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1258	КЛ-0,4кВ от ТП-96, РУ-0,4кВ, сек.2, пан.5 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1259	КЛ-0,4кВ от ТП-96, РУ-0,4кВ, сек.2, пан.5 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1260	КЛ-0,4кВ от ТП-96, РУ-0,4кВ, сек.2, пан.6 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1261	КЛ-0,4кВ от ТП-97, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.1 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1262	КЛ-0,4кВ от ТП-97, РУ-0,4кВ, сек.1, пан.3 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1263	КЛ-0,4кВ от ТП-97, РУ-0,4кВ, сек.2, пан.6 до	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1264	КЛ-0,4кВ от ТП-98, РУ-0,4кВ, сек.1 до ВРУ Н	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1265	КЛ-0,4кВ от ТП-98, РУ-0,4кВ, сек.1 до ВРУ П	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1266	КЛ-0,4кВ от ТП-98, РУ-0,4кВ, сек.2 до ВРУ Н	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1267	КЛ-0,4кВ от ТП-98, РУ-0,4кВ, сек.2 до ВРУ П	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1268	КЛ-0,4кВ от ТП-98, РУ-0,4кВ, сек.2 до ВРУ С	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
2.1269	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ Автост	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1270	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ КНС вв	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1271	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ КНС вв	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1272	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-1.1 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1273	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-1.2 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1274	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-1.3 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1275	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-2.1 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1276	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-2.2 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1277	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-2.3 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1278	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.1 - ВРУ-2.4 д.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
2.1279	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ТП-680 с.2 - ВРУ Автост	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%

2.1384	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.11 - ШРН 2-2.1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1385	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.2 - ШРН 2-2.3	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1386	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.3 - ШРН 2-2.4	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1387	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.4 - ШРН 2-2.5	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1388	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.5 - ШРН 2-2.6	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1389	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.6 - ШРН 2-2.7	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1390	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.7 - ШРН 2-2.8	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1391	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.8 - ШРН 2-2.10	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1392	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-2.8 - ШРН 2-2.9	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1393	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.1 - ШРН 2-3.10	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1394	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.1 - ШРН 2-3.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1395	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.10 - ВРУ КНС-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1396	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.2 - ШРН 2-3.3	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1397	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.3 - ШРН 2-3.4	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1398	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.4 - ШРН 2-3.5	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1399	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.5 - ШРН 2-3.6	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1400	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.6 - ШРН 2-3.7	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1401	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.7 - ШРН 2-3.8	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1402	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.8 - ШРН 2-3.9	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1403	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2-3.9 - ВРУ КНС-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1404	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.1 - ШРН 2.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1405	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.10 - ШРН 2.11	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1406	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.11 - ВРУ Админи	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1407	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.2 - ШРН 2.3	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1408	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.2 - ШРН 2.5	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1409	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.3 - ШРН 2.4	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1410	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.5 - ШРН 2.6	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1411	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.6 - ШРН 2.7	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1412	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.6 - ШРН 2.8	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1413	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.8 - ШРН 2.9	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1414	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 2.9 - ШРН 2.10	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1415	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.1 - ШРН 3.11	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1416	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.1 - ШРН 3.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1417	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.11 - ВРУ КНС	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1418	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.11 - ШРН 3.12	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1419	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.11 - ШРН 3.14	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1420	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.12 - ШРН 3.13	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1421	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.2 - ШРН 3.3	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1422	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.3 - ШРН 3.4	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1423	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.4 - ШРН 3.5	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1424	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.5 - ШРН 3.6	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1425	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.6 - ШРН 3.7	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1426	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.7 - ШРН 3.8	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1427	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.8 - ШРН 3.9	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1428	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ ШРН 3.9 - ШРН 3.10	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1429	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ТП-1661	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
2.1430	КЛ-0,4кВ ТП-1661	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
2.1431	КЛ-0,4кВ РТП-23	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
2.1432	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-26	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
2.1433	КЛ-0,4кВ ЗТП-509	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
2.1434	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, мет	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
2.1435	КЛ-0,4кВ РТП-49	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%

2.1436	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-55	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
2.1437	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-186	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
2.1438	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-407	30	1998	86,67%	90,00%	3,33%
2.1439	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-443	30	1993	103,33%	106,67%	3,33%
2.1440	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-498	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
2.1441	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-568	30	1985	130,00%	133,33%	3,33%
2.1442	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) КТП-239	30	1999	83,33%	86,67%	3,33%
2.1443	КЛ-0,4кВ ТП-326	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.1444	КЛ-0,4кВ ТП-327	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.1445	КЛ-0,4кВ КТП-345	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.1446	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) МТП-659	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.1447	КЛ-0,4кВ БКТП-1677	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.1448	КЛ-0,4кВ КТП-1801	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.1449	КЛ-0,4кВ ТП-1	30	1966	193,33%	196,67%	3,33%
2.1450	КЛ-0,4кВ ТП-2	30	1961	210,00%	213,33%	3,33%
2.1451	КЛ-0,4кВ ТП-10	30	1976	160,00%	163,33%	3,33%
2.1452	КЛ-0,4кВ ССМУ-51	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
2.1453	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ БКТП БРЭСТ луч А - ВРУ	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1454	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ БКТП БРЭСТ луч А - ВРУ	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1455	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ БКТП БРЭСТ луч Б - ВРУ	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1456	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ БКТП БРЭСТ луч Б - ВРУ	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1457	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ КНС	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1458	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ Кот	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1459	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1460	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1461	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1462	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ-2 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1463	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.1 - ВРУ-2 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1464	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ КНС	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1465	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ Кот	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1466	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1467	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1468	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ-1 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1469	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ-2 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1470	КЛ-0,4кВ КЛ 0,4 кВ РТП БРЭСТ с.2 - ВРУ-2 д	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
2.1471	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл)	30	2025	-	0,00%	-
2.1472	ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл) ВЛ-0,4кВ (ж/б, металл)	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%

Заместитель главного инженера  / Иванов П.А.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaidi)	0	0,5459	-
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)	0	0,08756	-
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaidi.план)	0,54917	0,5574	1,50%
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaifi,план)	0,08833	0,08965	1,49%
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

Заместитель главного инженера

Иванов П.А.

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.


N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Psaidi				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Psaifi				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaidi,план				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaifi,план				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Техпромэксперт-Московская область	0,5459				0,08756				0,5574				0,08965				0	-
n	Всего по сетевой организации	0,5459				0,08756				0,5574				0,08965				0	-

Заместитель главного инженера  / Иванов П.А.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	25	69	176%	14	23	64%	11	4	-64%	6	10	67%	0	0	-	106
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	24	61	154%	12	20	67%	8	0	-100%	4	7	75%	0	0	-	88
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	14	12	-14%	15	12	-20%	15	-	-	20	20	0%	-	-	-	14,67
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	24	57	138%	10	16	60%	5	0	-100%	2	2	0%	0	0	-	75
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	21	54	157%	8	13	63%	3	0	-100%	0	0	0%	0	0	-	67

7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0
7.2	по вине заявителя	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	30	30	0%	90	85	-6%	190	-	-	380	-	-	-	-	-	57,5

Заместитель главного инженера  Иванов П.А.


3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Мощность энергопринимающих устройств			15		150		250		670	
Категория надежности			I - II	III	I - II	III	I - II	III	I - II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ	Рассчитывается автоматически на калькуляторе "Расчет стоимости технологического присоединения" на сайте ООО "Техпромэксперт" http://tpeexpert.ru/ в соответствии с введенными в калькулятор параметрами технологического присоединения							
Нет		КЛ								
		ВЛ								
750	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								
1000	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								
1250	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								

Заместитель главного инженера  Иванов П.А.

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	-	0	240	-	196	276	41%	0	0	-	0	0	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	0	190	-	106	171	61%	0	0	-	0	0	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	0	27	-	2	24	-	0	0	-	0	0	-
1.4	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	-	0	3	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.6	прочее (указать)	0	0	-	0	20	-	88	81	-	0	0	-	0	0	-
2	Жалобы	0	0	-	0	3	-	2	16	-	0	0	-	0	0	-
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	2	-	0	0	-	0	0	-
2.4	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	-	0	3	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.6	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	2	14	-	0	0	-	0	0	-
3	Заявка на оказание услуг	0	0	-	0	27	-	194	174	-10%	0	0	-	0	0	-
3.1	по технологическому присоединению	0	0	-	0	0	-	106	106	0%	0	0	-	0	0	-
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	-	0	27	-	2	22	-	0	0	-	0	0	-
3.4	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	86	46	-	1	0	-	0	0	-

Заместитель главного инженера  / Иванов П.А.

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МО	Головной	121170, Москва г, ул.Кржижановского, дом 5/2	8-800-500-72-68 mail@trxpert.ru	пн. - пт. с 9-00 до 18-00	Услуги по передаче электрической энергии; осуществление технологического присоединения; переоформление документов о технологическом присоединении; техническое и оперативное обслуживание объектов электросетевого хозяйства; организация коммерческого и технического учета электрической энергии; разработка и согласование проектной и рабочей документации на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также схем и планов прокладки подземных коммуникаций	0	-	-	0

Заместитель главного инженера



Иванов П.А.

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-800-500-72-68
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	240
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	240
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	4

Заместитель главного инженера _____



Иванов П.А.

4.9. Информация по обращениям потребителей.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения					Обращения потребителей, содержащие жалобу							Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения		
				Очно обращение	Заочно обращение посредством телефонной связи	Заочно обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	т001	29.01.2026	17:45		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
2	т002	13.01.2026	18:0		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
3	т003	17.01.2026	12:31		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
4	т004	24.01.2026	17:17		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
5	т005	16.01.2026	18:8		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
6	т006	27.01.2026	11:51		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
7	т007	28.01.2026	14:40		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
8	т008	22.01.2026	17:30		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
9	т009	30.01.2026	8:23		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
10	т010	15.01.2026	17:1		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
11	т011	21.01.2026	9:16		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
12	т012	28.01.2026	16:1		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
13	т013	23.01.2026	18:36		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
14	т014	27.01.2026	16:32		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
15	т015	23.01.2026	11:18		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
16	т016	28.01.2026	13:25		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
17	т017	24.02.2026	16:43		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
18	т018	11.02.2026	10:1		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
19	т019	25.02.2026	14:12		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
20	т020	10.02.2026	12:4		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
21	т021	11.02.2026	17:33		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
22	т022	17.02.2026	14:4		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
23	т023	25.02.2026	15:28		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
24	т024	01.02.2026	11:46		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
25	т025	03.02.2026	16:7		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
26	т026	18.02.2026	8:59		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
27	т027	14.02.2026	11:43		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-
28	т028	25.02.2026	10:41		да					да																да			инф. о сроках предоставлена	-

29	т029	12.02.2026	18:57		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
30	т030	26.02.2026	13:16		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
31	т031	21.02.2026	13:9		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
32	т032	22.03.2026	15:60		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
33	т033	03.03.2026	18:31		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
34	т034	01.03.2026	12:55		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
35	т035	21.03.2026	10:20		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
36	т036	02.03.2026	12:46		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
37	т037	31.03.2026	16:56		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
38	т038	03.03.2026	9:60		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
39	т039	31.03.2026	9:48		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
40	т040	26.03.2026	14:6		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
41	т041	27.03.2026	10:11		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
42	т042	27.03.2026	16:47		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
43	т043	13.03.2026	14:9		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
44	т044	08.04.2026	17:2		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
45	т045	20.04.2026	17:52		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
46	т046	04.04.2026	15:19		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
47	т047	22.04.2026	18:6		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
48	т048	29.04.2026	10:2		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
49	т049	12.04.2026	14:13		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
50	т050	12.04.2026	13:13		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
51	т051	21.04.2026	11:56		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
52	т052	26.04.2026	12:34		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
53	т053	03.04.2026	17:46		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
54	т054	28.04.2026	10:54		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
55	т055	03.04.2026	12:15		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
56	т056	22.04.2026	13:19		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
57	т057	09.04.2026	9:27		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
58	т058	05.04.2026	13:38		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
59	т059	02.04.2026	15:19		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
60	т060	29.04.2026	11:9		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
61	т061	22.04.2026	13:44		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
62	т062	02.05.2026	18:3		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
63	т063	26.05.2026	8:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
64	т064	22.05.2026	14:55		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-

65	т065	09.05.2026	14:15		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
66	т066	17.05.2026	14:26		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
67	т067	20.05.2026	13:55		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
68	т068	03.05.2026	9:18		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
69	т069	25.05.2026	8:24		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
70	т070	23.05.2026	13:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
71	т071	10.05.2026	15:15		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
72	т072	23.05.2026	8:35		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
73	т073	15.05.2026	17:38		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
74	т074	23.06.2026	17:26		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
75	т075	29.06.2026	11:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
76	т076	23.06.2026	8:33		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
77	т077	26.06.2026	15:24		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
78	т078	07.06.2026	18:46		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
79	т079	12.06.2026	12:59		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
80	т080	12.06.2026	13:51		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
81	т081	15.06.2026	10:59		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
82	т082	26.06.2026	17:54		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
83	т083	04.06.2026	16:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
84	т084	15.06.2026	11:51		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
85	т085	13.06.2026	9:45		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
86	т086	15.06.2026	9:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
87	т087	07.06.2026	16:46		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
88	т088	16.06.2026	12:13		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
89	т089	26.06.2026	18:14		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
90	т090	25.07.2026	15:25		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
91	т091	02.07.2026	18:48		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
92	т092	17.07.2026	8:41		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
93	т093	26.07.2026	15:1		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
94	т094	30.07.2026	9:50		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
95	т095	10.07.2026	14:14		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
96	т096	29.07.2026	13:25		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
97	т097	13.07.2026	17:18		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
98	т098	17.07.2026	8:56		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
99	т099	05.07.2026	17:51		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
100	т100	18.07.2026	18:53		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-

137	т137	25.09.2026	10:43		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
138	т138	24.10.2026	8:52		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
139	т139	14.10.2026	18:31		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
140	т140	31.10.2026	8:1		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
141	т141	11.10.2026	15:5		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
142	т142	21.10.2026	18:22		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
143	т143	13.10.2026	10:26		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
144	т144	14.10.2026	16:36		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
145	т145	19.10.2026	9:3		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
146	т146	04.10.2026	13:34		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
147	т147	06.10.2026	17:17		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
148	т148	26.10.2026	12:13		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
149	т149	01.11.2026	11:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
150	т150	26.11.2026	14:27		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
151	т151	27.11.2026	14:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
152	т152	17.11.2026	15:59		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
153	т153	09.11.2026	9:12		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
154	т154	20.11.2026	11:37		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
155	т155	21.11.2026	10:33		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
156	т156	13.11.2026	15:2		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
157	т157	22.11.2026	18:35		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
158	т158	20.11.2026	13:20		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
159	т159	11.11.2026	12:49		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
160	т160	29.11.2026	18:46		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
161	т161	25.11.2026	12:12		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
162	т162	03.11.2026	15:53		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
163	т163	11.11.2026	12:26		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
164	т164	27.11.2026	9:56		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
165	т165	07.11.2026	12:35		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
166	т166	29.11.2026	17:50		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
167	т167	09.11.2026	8:21		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
168	т168	19.12.2026	9:28		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
169	т169	24.12.2026	16:9		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
170	т170	28.12.2026	12:58		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
171	т171	25.12.2026	10:49		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-
172	т172	08.12.2026	11:17		да					да												да			инф. о сроках предоставлена	-

213	т213	24.02.2026	10:5		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
214	т214	09.02.2026	12:30		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
215	т215	18.09.2026	9:8		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
216	т216	23.05.2026	15:52		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
217	т217	12.01.2026	13:39		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
218	т218	02.04.2026	9:56		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
219	т219	27.05.2026	11:22		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
220	т220	28.12.2026	17:5		да						да									да		да			Выдан АДПУ	
221	т221	02.05.2026	18:59		да					да												да			Инф. предоставлена	
222	т222	14.01.2026	9:23		да					да												да			Инф. предоставлена	
223	т223	28.01.2026	11:52		да					да												да			Инф. предоставлена	
224	т224	16.05.2026	6:39		да					да												да			Инф. предоставлена	
225	т225	20.06.2026	10:32		да					да												да			Инф. предоставлена	
226	т226	01.06.2026	12:36		да					да												да			Инф. предоставлена	
227	т227	12.06.2026	17:54		да					да												да			Инф. предоставлена	
228	т228	19.06.2026	11:43		да					да												да			Инф. предоставлена	
229	т229	18.05.2026	12:24		да					да												да			Инф. предоставлена	
230	т230	26.07.2026	17:54		да					да												да			Инф. предоставлена	
231	т231	19.12.2026	7:43		да					да												да			Инф. предоставлена	
232	т232	13.07.2026	11:46		да					да												да			Инф. предоставлена	
233	т233	21.05.2026	6:11		да					да												да			Инф. предоставлена	
234	т234	04.03.2026	14:0		да					да												да			Инф. предоставлена	
235	т235	04.11.2026	9:9		да					да												да			Инф. предоставлена	
236	т236	20.09.2026	18:1		да					да												да			Инф. предоставлена	
237	т237	07.09.2026	17:36		да					да												да			Инф. предоставлена	
238	т238	21.10.2026	8:34		да					да												да			Инф. предоставлена	
239	т239	29.06.2026	17:27		да					да												да			Инф. предоставлена	
240	т240	30.12.2026	11:40		да					да												да			Инф. предоставлена	
241	718	10.01.2025			да			да														да			ответ предоставлен	предоставление документов
242	719	10.01.2025			да			да												да		да			Подготовка договора ТП	Заключение договора ТП
243	720	10.01.2025			да			да												да		да			Подготовка договора ТП	Заключение договора ТП
244	722	10.01.2025			да			да												да		да			Заявка исполнена	Рассмотреть заявку по существу
245	723	14.01.2025			да					да												да	да		Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
246	729	16.01.2025			да			да														да	да		Подготовка договора ТП	Заключение договора ТП
247	730	16.01.2025			да			да														да	да		Подготовка договора ТП	Заключение договора ТП
248	731	16.01.2025			да					да												да	да		Снято с рассмотрения	по сообщению заявителя
249	732	17.01.2025			да					да												да	да		Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
250	734	20.01.2025			да			да														да	да		ответ предоставлен	предоставление документов
251	735	20.01.2025			да					да												да	да		Документы переоформлены	Заявка рассмотрена

356	1008	24.07.2025				да						да									да						Ответ предоставлен	Запрос у заявителя дополнительных документов
357	1010	24.07.2025				да																					Замена ПУ	Организация системы учета электрической энергии
358	1011	25.07.2025				да																да	да				Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
359	1014	28.07.2025				да																					Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации
360	1016	29.07.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
361	1017	29.07.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
362	1018	29.07.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
363	1019	29.07.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
364	1020	29.07.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
365	1021	29.07.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
366	1023	30.07.2025				да																	да	да			Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
367	1024	31.07.2025				да																					Заявка исполнена	Рассмотреть заявку по существу
368	1025	31.07.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
369	1029	04.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
370	1030	05.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
371	1031	05.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
372	1032	05.08.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
373	1033	06.08.2025				да																					Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации
374	1041	07.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
375	1042	07.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
376	1049	11.08.2025				да																					Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации
377	1052	14.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
378	1059	18.08.2025				да																					Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
379	1061	18.08.2025				да																					Заявка исполнена	Рассмотреть заявку по существу
380	1063	18.08.2025				да																					Документы переоформлены	Заявка рассмотрена
381	1068	21.08.2025				да																					Подготовка договора ТП	Заклучение договора ТП
382	1070	23.08.2025				да																					Замена ПУ	Организация системы учета электрической энергии
383	1072	25.08.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
384	1073	25.08.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
385	1074	25.08.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
386	1076	25.08.2025				да																					ответ предоставлен	предоставление документов
387	1081	27.08.2025				да																					Документы переоформлены	Заявка рассмотрена

420	1149	06.10.2025				да					да										да		да				Заявка исполнена	Рассмотреть заявку по существу					
421	1150	07.10.2025				да																	да		да			Подготовка договора ТП	Заклoчение договора ТП				
422	1151	07.10.2025				да																		да	да		Документы переоформлены	Заявка рассмотрена					
423	1153	07.10.2025				да																				да		ответ предоставлен	предоставление документов				
424	1154	08.10.2025				да																			да	да		Документы переоформлены	Заявка рассмотрена				
425	1157	09.10.2025				да																					да		ответ предоставлен	предоставление документов			
426	1161	10.10.2025				да																					да		выверка схемы электроснабжения	Заявка рассмотрена			
427	1163	12.10.2025				да																					да		ответ предоставлен	предоставление документов			
428	1165	13.10.2025				да																			да		да	Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП				
429	1167	14.10.2025				да																					да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП			
430	1171	14.10.2025				да																						да		Ответ предоставлен	исправлены документы по технологическому присоединению		
431	1175	16.10.2025				да																						да		Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации		
432	1181	20.10.2025				да																						да		ответ предоставлен	предоставление документов		
433	1184	22.10.2025				да																					да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП			
434	1187	22.10.2025				да																					да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу			
435	1189	23.10.2025				да																					да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу			
436	1196	25.10.2025				да																					да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу			
437	1197	26.10.2025				да																							да		Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации	
438	1202	28.10.2025				да																							да		Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации	
439	1206	28.10.2025				да																						да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу		
440	1211	29.10.2025				да																							да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу	
441	1214	29.10.2025				да																							да		Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу	
442	1215	30.10.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
443	1216	30.10.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
444	1218	30.10.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
445	1223	01.11.2025				да																							да		Снято с рассмотрения	по сообщению заявителя	
446	1224	04.11.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
447	1225	05.11.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
448	1229	06.11.2025				да																						да		Подготовка договора ТП	Закл0чение договора ТП		
449	1230	07.11.2025				да																						да	да	Документы переоформлены	Заявка рассмотрена		
450	1233	10.11.2025				да																							да		выверка схемы электроснабжения	Подготовка запрашиваемой информации	
451	1234	10.11.2025				да																								да		выверка схемы электроснабжения	Подготовка запрашиваемой информации

