

Информация о качестве обслуживания потребителей
ООО «Техпромэксперт», г. Москва _____ 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 потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

N	Потребители	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
3.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе	52	151	1,90
3.2	II категория, в том числе	36	124	2,44
3.2.1	ЮЛ	36	124	2,44
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	16	27	0,69
3.3.1	ЮЛ	16	26	0,63
3.3.2	ФЛ	0	1	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	613	1920	2,13
4.2	II категория, в том числе	15	47	2,13
4.2.1	ЮЛ	14	47	2,36
4.2.2	ФЛ	1	0	-1,00
4.3	III категория, в том числе	598	1873	2,13
4.3.1	ЮЛ	28	42	0,50
4.3.2	ФЛ	570	1831	2,21
Всего:		665	2071	2,114286

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	1036	3646	2,52
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	1036	3646	2,52
1.1.2	ЮЛ	388	1722	3,44
1.1.3	ФЛ	610	1924	2,15
1.1.4	Ввод в МКД	140	386	1,76
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	314	888	1,83

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	135,42	511,13	2,77
1.1	ВЛ, км	0,64	0,78	0,23
1.1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
1.1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
1.1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,64	0,64	-
1.1.4	НН (до 1 кВ)	-	0,15	
1.2	КЛ, км	134,78	510,35	2,79
1.2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
1.2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
1.2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	86,96	369,89	3,25
1.2.4	НН (до 1 кВ)	47,82	140,46	1,94
2.	ТП/РП, из них	107,00	334,00	2,12
2.1	110 кВ и выше	-	-	
2.2	35 кВ	-	-	
2.3	6(10) кВ	107,00	334,00	2,12

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	РТП-705 РУ-10кВ яч.01	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.2	РТП-705 РУ-10кВ яч.02	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.3	РТП-705 РУ-10кВ яч.03	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.4	РТП-705 РУ-10кВ яч.04	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.5	РТП-705 РУ-10кВ яч.05	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.6	РТП-705 РУ-10кВ яч.07	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.7	РТП-705 РУ-10кВ яч.08	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.8	РТП-705 РУ-10кВ яч.09	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.9	РТП-705 РУ-10кВ яч.10	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.10	РТП-705 РУ-10кВ яч.11	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.11	РТП-705 РУ-10кВ яч.12	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.12	РТП-705 РУ-10кВ яч.13	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.13	РТП-705 РУ-10кВ яч.14	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.14	РТП-705 Тр-ры Т1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.15	РТП-705 Тр-ры Т2	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.16	РТП-705 Тр-ры Т3	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.17	РТП-705 Тр-ры Т4	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.18	РТП-705 Тр-ры Т5	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.19	РТП-705 Тр-ры Т6	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.20	РТП-705 Тр-ры Т7	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.21	РТП-705 Тр-ры Т8	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.22	ТП-254 РУ-10кВ яч.01	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.23	ТП-254 РУ-10кВ яч.02	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.24	ТП-254 РУ-10кВ яч.04	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.25	ТП-254 РУ-10кВ яч.06	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.26	ТП-254 РУ-10кВ яч.07	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.27	ТП-254 Тр-ры Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.28	ТП-254 Тр-ры Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.29	РТП-138 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.30	РТП-138 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.31	РТП-138 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.32	РТП-138 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.33	РТП-138 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.34	РТП-138 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.35	РТП-138 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.36	РТП-138 РУ-10кВ яч.08	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.37	РТП-138 РУ-10кВ яч.09	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.38	РТП-138 РУ-10кВ яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.39	РТП-138 РУ-10кВ яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.40	РТП-138 РУ-10кВ яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.41	РТП-138 РУ-10кВ яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.42	РТП-138 РУ-10кВ яч.14	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.43	РТП-138 РУ-10кВ яч.15	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.44	РТП-138 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.45	РТП-138 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.46	ТП-318 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.47	ТП-318 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.48	ТП-318 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.49	ТП-318 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.50	ТП-318 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.51	ТП-318 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.52	ТП-318 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.53	ТП-318 РУ-10кВ яч.08	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.54	ТП-318 РУ-10кВ яч.09	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.55	ТП-318 РУ-10кВ яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.56	ТП-318 РУ-10кВ яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%

1.267	ТП-306 РУ-10кВ яч.05	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.268	ТП-306 РУ-10кВ яч.06	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.269	ТП-306 РУ-10кВ яч.07	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.270	ТП-306 РУ-10кВ яч.08	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.271	ТП-306 Тр-ры Т1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.272	ТП-306 Тр-ры Т2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.273	ТП-306 Тр-ры Т3	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.274	ТП-306 Тр-ры Т4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.275	ТП-307 РУ-10кВ яч.01	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.276	ТП-307 РУ-10кВ яч.02	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.277	ТП-307 РУ-10кВ яч.03	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.278	ТП-307 РУ-10кВ яч.04	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.279	ТП-307 Тр-ры Т1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.280	ТП-504 РУ-6кВ яч.01	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.281	ТП-504 РУ-6кВ яч.02	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.282	ТП-504 РУ-6кВ яч.03	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.283	ТП-504 РУ-6кВ яч.04	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.284	ТП-504 РУ-6кВ яч.05	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.285	ТП-504 РУ-6кВ яч.06	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.286	ТП-504 РУ-6кВ яч.07	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.287	ТП-504 РУ-6кВ яч.08	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.288	ТП-504 РУ-6кВ яч.09	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.289	ТП-504 РУ-6кВ яч.10	25	2025	-4,00%	0,00%	4,00%
1.290	ТП-504 Тр-ры Т-1	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.291	ТП-504 Тр-ры Т-2	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.292	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.01	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.293	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.02	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.294	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.03	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.295	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.04	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.296	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.05	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.297	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.06	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.298	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.07	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.299	ТП-500(1) РУ-6кВ ТП-500/1 яч.08	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.300	ТП-500(1) РУ-6кВ яч. на ПС-458	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.301	ТП-500(1) Тр-ры Т1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.302	ТП-500(1) Тр-ры Т2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.303	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.01	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.304	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.02	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.305	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.03	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.306	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.04	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.307	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.05	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.308	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.06	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.309	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.07	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.310	ТП-500(2) РУ-6кВ ТП-500/2 яч.08	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.311	ТП-500(2) Тр-ры Т1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.312	ТП-500(2) Тр-ры Т2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.313	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.01	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.314	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.02	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.315	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.03	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.316	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.04	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.317	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.05	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.318	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.06	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.319	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.07	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.320	ТП-500(3) РУ-6кВ ТП-500/3 яч.08	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.321	ТП-500(3) Тр-ры Т1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.322	ТП-500(3) Тр-ры Т2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.323	ТП-29567 РУ-10кВ яч.01	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.324	ТП-29567 РУ-10кВ яч.02	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.325	ТП-29567 РУ-10кВ яч.03	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.326	ТП-29567 РУ-10кВ яч.04	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.327	ТП-29567 РУ-10кВ яч.05	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.328	ТП-29567 РУ-10кВ яч.06	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.329	ТП-29567 РУ-10кВ яч.07	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.330	ТП-29567 РУ-10кВ яч.08	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.331	ТП-29567 РУ-10кВ яч.09	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.332	ТП-29567 РУ-10кВ яч.10	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.333	ТП-29567 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.334	ТП-29567 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.335	РП-20 РУ-10кВ яч.01	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.336	РП-20 РУ-10кВ яч.02	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%

1.337	РП-20 РУ-10кВ яч.03	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.338	РП-20 РУ-10кВ яч.04	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.339	РП-20 РУ-10кВ яч.05	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.340	РП-20 РУ-10кВ яч.06	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.341	РП-20 РУ-10кВ яч.07	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.342	РП-20 РУ-10кВ яч.08	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.343	РП-20 РУ-10кВ яч.09	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.344	РП-20 РУ-10кВ яч.10	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.345	РП-20 РУ-10кВ яч.11	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.346	РП-20 РУ-10кВ яч.12	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.347	РП-20 ТСН яч.01	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.348	РП-20 ТСН яч.07	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.349	ТП-505 РУ-6кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.350	ТП-505 РУ-6кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.351	ТП-505 РУ-6кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.352	ТП-505 РУ-6кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.353	ТП-505 РУ-6кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.354	ТП-505 РУ-6кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.355	ТП-505 РУ-6кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.356	ТП-505 Тр-ры Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.357	ТП-505 Тр-ры Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.358	ТП-206 РУ-10кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.359	ТП-206 РУ-10кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.360	ТП-206 РУ-10кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.361	ТП-206 РУ-10кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.362	ТП-206 РУ-10кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.363	ТП-206 РУ-10кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.364	ТП-206 РУ-10кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.365	ТП-206 Тр-ры Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.366	ТП-206 Тр-ры Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.367	ТП-205 РУ-10кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.368	ТП-205 РУ-10кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.369	ТП-205 РУ-10кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.370	ТП-205 РУ-10кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.371	ТП-205 РУ-10кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.372	ТП-205 РУ-10кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.373	ТП-205 РУ-10кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.374	ТП-205 Тр-ры Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.375	ТП-205 Тр-ры Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.376	ТП-253 РУ-10кВ яч.01	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.377	ТП-253 РУ-10кВ яч.02	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.378	ТП-253 РУ-10кВ яч.03	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.379	ТП-253 РУ-10кВ яч.04	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.380	ТП-253 РУ-10кВ яч.05	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.381	ТП-253 РУ-10кВ яч.06	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.382	ТП-253 РУ-10кВ яч.07	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.383	ТП-253 РУ-10кВ яч.08	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.384	ТП-253 РУ-10кВ яч.09	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.385	ТП-253 РУ-10кВ яч.10	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.386	ТП-253 РУ-10кВ яч.11	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.387	ТП-253 РУ-10кВ яч.12	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.388	ТП-253 РУ-10кВ яч.13	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.389	ТП-253 РУ-10кВ яч.14	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.390	ТП-253 Тр-ры Т1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.391	ТП-253 Тр-ры Т2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.392	ТП-252 РУ-10кВ яч.01	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.393	ТП-252 РУ-10кВ яч.02	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.394	ТП-252 РУ-10кВ яч.03	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.395	ТП-252 РУ-10кВ яч.04	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.396	ТП-252 РУ-10кВ яч.05	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.397	ТП-252 РУ-10кВ яч.06	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.398	ТП-252 РУ-10кВ яч.07	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.399	ТП-252 РУ-10кВ яч.08	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.400	ТП-252 РУ-10кВ яч.09	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.401	ТП-252 РУ-10кВ яч.10	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.402	ТП-252 РУ-10кВ яч.11	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.403	ТП-252 РУ-10кВ яч.12	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.404	ТП-252 РУ-10кВ яч.13	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.405	ТП-252 РУ-10кВ яч.14	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.406	ТП-252 Тр-ры Т1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%

1.547	РТП-30 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.548	РТП-30 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.549	РТП-30 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.550	РТП-30 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.551	РТП-30 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.552	РТП-30 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.553	РТП-30 РУ-10кВ яч.08	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.554	РТП-30 РУ-10кВ яч.09	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.555	РТП-30 РУ-10кВ яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.556	РТП-30 РУ-10кВ яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.557	РТП-30 РУ-10кВ яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.558	РТП-30 РУ-10кВ яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.559	РТП-30 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.560	РТП-30 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.561	ТП-313 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.562	ТП-313 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.563	ТП-313 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.564	ТП-313 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.565	ТП-313 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.566	ТП-313 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.567	ТП-313 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.568	ТП-314 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.569	ТП-314 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.570	ТП-314 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.571	ТП-314 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.572	ТП-314 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.573	ТП-314 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.574	ТП-314 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.575	ТП-315 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.576	ТП-315 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.577	ТП-315 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.578	ТП-315 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.579	ТП-315 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.580	ТП-315 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.581	ТП-315 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.582	ТП-805 РУ-10кВ	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.583	ТП-805 Тр-ры Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.584	КТПН-1 РУ-10кВ	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.585	КТПН-1 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.586	КТПН-2 РУ-10кВ	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.587	КТПН-2 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.588	КТПН-3 РУ-10кВ	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.589	КТПН-3 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.590	КТПН-4 РУ-10кВ	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.591	КТПН-4 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.592	ТП-521 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.593	ТП-521 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.594	ТП-521 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.595	ТП-521 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.596	ТП-521 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.597	ТП-521 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.598	ТП-521 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.599	ТП-255 РУ-10кВ яч.01	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.600	ТП-255 РУ-10кВ яч.02	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.601	ТП-255 РУ-10кВ яч.03	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.602	ТП-255 РУ-10кВ яч.04	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.603	ТП-255 РУ-10кВ яч.05	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.604	ТП-255 РУ-10кВ яч.06	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.605	ТП-255 РУ-10кВ яч.07	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.606	ТП-255 Тр-ры Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.607	ТП-255 Тр-ры Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.608	РТП-702 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.609	РТП-702 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.610	РТП-702 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.611	РТП-702 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.612	РТП-702 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.613	РТП-702 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.614	РТП-702 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.615	РТП-702 РУ-10кВ яч.08	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.616	РТП-702 РУ-10кВ яч.09	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%

1.617	РТП-702 РУ-10кВ яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.618	РТП-702 РУ-10кВ яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.619	РТП-702 РУ-10кВ яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.620	РТП-702 РУ-10кВ яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.621	РТП-702 РУ-10кВ яч.14	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.622	РТП-702 РУ-10кВ яч.15	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.623	РТП-702 РУ-10кВ яч.16	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.624	РТП-702 РУ-10кВ яч.17	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.625	РТП-702 Тр-ры Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.626	РТП-702 Тр-ры Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.627	РТП-702 Тр-ры Т3	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.628	РТП-702 Тр-ры Т4	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.629	РТП-702 Тр-ры Т5	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.630	РТП-702 Тр-ры Т6	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.631	РТП-702 Тр-ры Т7	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.632	РТП-702 Тр-ры Т8	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.633	ТП-703 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.634	ТП-703 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.635	ТП-703 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.636	ТП-703 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.637	ТП-703 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.638	ТП-703 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.639	ТП-703 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.640	ТП-703 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.641	ТП-703 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.642	ТП-703 Тр-ры Т3	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.643	ТП-703 Тр-ры Т4	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.644	ТП-703 Тр-ры Т5	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.645	ТП-703 Тр-ры Т6	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.646	ТП-703 Тр-ры Т7	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.647	ТП-703 Тр-ры Т8	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.648	ТП-506 РУ-10кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.649	ТП-506 РУ-10кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.650	ТП-506 РУ-10кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.651	ТП-506 РУ-10кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.652	ТП-506 РУ-10кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.653	ТП-506 РУ-10кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.654	ТП-506 РУ-10кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.655	ТП-506 РУ-10кВ яч.08	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.656	ТП-506 Тр-ры Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.657	ТП-506 Тр-ры Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.658	РТП-105 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.659	РТП-105 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.660	РТП-105 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.661	РТП-105 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.662	РТП-105 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.663	РТП-105 РУ-10кВ яч.06	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.664	РТП-105 РУ-10кВ яч.07	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.665	РТП-105 РУ-10кВ яч.08	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.666	РТП-105 РУ-10кВ яч.09	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.667	РТП-105 РУ-10кВ яч.10	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.668	РТП-105 РУ-10кВ яч.13	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.669	РТП-105 РУ-10кВ яч.14	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.670	РТП-105 РУ-10кВ яч.15	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.671	РТП-105 РУ-10кВ яч.16	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.672	РТП-105 РУ-10кВ яч.17	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.673	РТП-105 РУ-10кВ яч.18	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.674	РТП-105 РУ-10кВ яч.19	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.675	РТП-105 РУ-10кВ яч.20	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.676	РТП-105 РУ-10кВ яч.21	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.677	РТП-105 РУ-10кВ яч.22	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.678	РТП-105 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.679	РТП-105 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.680	РТП-105 Тр-ры Т3	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.681	РТП-105 Тр-ры Т4	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.682	ПС-Краснопресненская РУ-10кВ яч.01	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.683	ПС-Краснопресненская РУ-10кВ яч.02	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.684	ПС-Краснопресненская РУ-10кВ яч.03	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.685	ПС-Краснопресненская РУ-10кВ яч.04	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.686	ПС-Краснопресненская РУ-10кВ яч.05	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%

1.757	РП-70 РУ-20кВ яч.16	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.758	РП-70 ТСН ТСН-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.759	РП-70 ТСН ТСН-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.760	ТП-714 РУ-20кВ яч.01	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.761	ТП-714 РУ-20кВ яч.02	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.762	ТП-714 РУ-20кВ яч.03	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.763	ТП-714 РУ-20кВ яч.04	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.764	ТП-714 РУ-20кВ яч.05	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.765	ТП-714 РУ-20кВ яч.06	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.766	ТП-714 РУ-20кВ яч.07	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.767	ТП-714 Тр-ры Т1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.768	ТП-714 Тр-ры Т2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.769	ТП-715 РУ-20кВ яч.01	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.770	ТП-715 РУ-20кВ яч.02	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.771	ТП-715 РУ-20кВ яч.03	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.772	ТП-715 РУ-20кВ яч.04	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.773	ТП-715 РУ-20кВ яч.05	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.774	ТП-715 РУ-20кВ яч.06	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.775	ТП-715 РУ-20кВ яч.07	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.776	ТП-715 Тр-ры Т1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.777	ТП-715 Тр-ры Т2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.778	ТП-716 РУ-20кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.779	ТП-716 РУ-20кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.780	ТП-716 РУ-20кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.781	ТП-716 РУ-20кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.782	ТП-716 РУ-20кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.783	ТП-716 РУ-20кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.784	ТП-716 РУ-20кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.785	ТП-716 Тр-ры Т1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.786	ТП-716 Тр-ры Т2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.787	ТП-711 РУ-20кВ яч.01	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.788	ТП-711 РУ-20кВ яч.02	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.789	ТП-711 РУ-20кВ яч.03	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.790	ТП-711 РУ-20кВ яч.04	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.791	ТП-711 РУ-20кВ яч.05	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.792	ТП-711 РУ-20кВ яч.06	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.793	ТП-711 РУ-20кВ яч.07	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.794	ТП-711 РУ-20кВ яч.08	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.795	ТП-711 Тр-ры Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.796	ТП-711 Тр-ры Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.797	ТП-712 РУ-20кВ яч.01	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.798	ТП-712 РУ-20кВ яч.02	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.799	ТП-712 РУ-20кВ яч.03	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.800	ТП-712 РУ-20кВ яч.04	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.801	ТП-712 РУ-20кВ яч.05	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.802	ТП-712 РУ-20кВ яч.06	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.803	ТП-712 РУ-20кВ яч.07	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.804	ТП-712 РУ-20кВ яч.08	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.805	ТП-712 Тр-ры Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.806	ТП-712 Тр-ры Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.807	ТП-713 РУ-20кВ яч.01	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.808	ТП-713 РУ-20кВ яч.02	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.809	ТП-713 РУ-20кВ яч.03	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.810	ТП-713 РУ-20кВ яч.04	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.811	ТП-713 РУ-20кВ яч.05	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.812	ТП-713 РУ-20кВ яч.06	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.813	ТП-713 РУ-20кВ яч.07	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.814	ТП-713 РУ-20кВ яч.08	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.815	ТП-713 Тр-ры Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.816	ТП-713 Тр-ры Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.817	ТП-423 РУ-10кВ	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.818	ТП-801 РУ-10кВ яч.01	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.819	ТП-801 РУ-10кВ яч.02	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.820	ТП-801 РУ-10кВ яч.03	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.821	ТП-801 РУ-10кВ яч.04	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.822	ТП-801 РУ-10кВ яч.05	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.823	ТП-801 РУ-10кВ яч.06	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.824	ТП-801 РУ-10кВ яч.07	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.825	ТП-801 Тр-ры Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.826	ТП-801 Тр-ры Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%

1.897	РП-Торий нов. ТСН СШ-5, яч.12	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.898	РП-91 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.899	РП-91 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.900	РП-91 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.901	РП-91 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.902	РП-91 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.903	РП-91 РУ-10кВ яч.06	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.904	РП-91 РУ-10кВ яч.07	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.905	РП-91 РУ-10кВ яч.08	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.906	РП-91 РУ-10кВ яч.09	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.907	РП-91 РУ-10кВ яч.10	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.908	РП-91 РУ-10кВ яч.11	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.909	РП-91 РУ-10кВ яч.12	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.910	РП-91 РУ-10кВ яч.13	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.911	РП-91 РУ-10кВ яч.14	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.912	РП-91 РУ-10кВ яч.15	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.913	РП-91 РУ-10кВ яч.16	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.914	ТП-911 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.915	ТП-911 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.916	ТП-911 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.917	ТП-911 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.918	ТП-911 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.919	ТП-911 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.920	ТП-911 Тр-ры Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.921	ТП-912 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.922	ТП-912 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.923	ТП-912 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.924	ТП-912 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.925	ТП-912 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.926	ТП-912 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.927	ТП-912 Тр-ры Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.928	ТП-913 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.929	ТП-913 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.930	ТП-913 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.931	ТП-913 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.932	ТП-913 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.933	ТП-913 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.934	ТП-913 Тр-ры Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.935	ТП-914 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.936	ТП-914 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.937	ТП-914 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.938	ТП-914 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.939	ТП-914 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.940	ТП-914 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.941	ТП-914 Тр-ры Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.942	ТП-915 РУ-10кВ яч.01	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.943	ТП-915 РУ-10кВ яч.02	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.944	ТП-915 РУ-10кВ яч.03	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.945	ТП-915 РУ-10кВ яч.04	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.946	ТП-915 РУ-10кВ яч.05	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.947	ТП-915 Тр-ры Т1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.948	ТП-915 Тр-ры Т2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.949	РП-18 РУ-10кВ яч.01	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.950	РП-18 РУ-10кВ яч.02	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.951	РП-18 РУ-10кВ яч.03	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.952	РП-18 РУ-10кВ яч.04	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.953	РП-18 РУ-10кВ яч.05	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.954	РП-18 РУ-10кВ яч.06	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.955	РП-18 РУ-10кВ яч.07	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.956	РП-18 РУ-10кВ яч.08	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.957	РП-18 РУ-10кВ яч.09	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.958	РП-18 РУ-10кВ яч.10	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.959	РП-18 РУ-10кВ яч.11	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.960	РП-18 РУ-10кВ яч.12	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.961	РП-18 РУ-10кВ яч.13	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.962	РП-18 РУ-10кВ яч.14	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.963	РП-18 РУ-10кВ яч.15	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.964	РП-18 РУ-10кВ яч.16	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.965	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.966	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%

1.967	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.968	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.969	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.970	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.971	ТП-280 РУ-10кВ ТП-280 яч.7	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.972	ТП-280 Тр-ры Т1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.973	ТП-280 Тр-ры Т2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.974	ТП-280 Тр-ры Т3	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.975	ТП-280 Тр-ры Т4	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.976	ТП-281 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.977	ТП-281 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.978	ТП-281 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.979	ТП-281 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.980	ТП-281 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.981	ТП-281 РУ-10кВ яч.06	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.982	ТП-281 РУ-10кВ яч.07	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.983	ТП-281 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.984	ТП-281 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.985	ТП-283 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.986	ТП-283 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.987	ТП-283 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.988	ТП-283 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.989	ТП-283 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.990	ТП-283 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.991	ТП-283 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.992	ТП-284 РУ-10кВ яч.01	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.993	ТП-284 РУ-10кВ яч.02	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.994	ТП-284 РУ-10кВ яч.03	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.995	ТП-284 РУ-10кВ яч.04	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.996	ТП-284 РУ-10кВ яч.05	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.997	ТП-284 РУ-10кВ яч.06	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.998	ТП-284 РУ-10кВ яч.07	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.999	ТП-284 РУ-10кВ яч.08	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1000	ТП-284 РУ-10кВ яч.09	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1001	ТП-284 Тр-ры Т1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1002	ТП-284 Тр-ры Т2	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1003	ТП-284 Тр-ры Т3	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1004	ТП-284 Тр-ры Т4	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1005	ТП-282 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1006	ТП-282 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1007	ТП-282 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1008	ТП-282 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1009	ТП-282 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1010	ТП-282 РУ-10кВ яч.06	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1011	ТП-282 РУ-10кВ яч.07	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1012	ТП-282 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1013	ТП-282 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1014	ТП-282 Тр-ры Т3	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1015	ТП-282 Тр-ры Т4	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1016	ТП-421 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1017	ТП-421 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1018	ТП-421 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1019	ТП-421 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1020	ТП-421 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1021	ТП-421 РУ-10кВ яч.06	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1022	ТП-421 Тр-ры Т1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1023	ТП-421 Тр-ры Т2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1024	ТП-199 РУ-10кВ яч.01	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1025	ТП-199 РУ-10кВ яч.02	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1026	ТП-199 РУ-10кВ яч.03	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1027	ТП-199 РУ-10кВ яч.04	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1028	ТП-199 РУ-10кВ яч.05	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1029	ТП-199 Тр-ры Т1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1030	ТП-199 Тр-ры Т2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1031	РТП-8 РУ-10кВ яч.01	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1032	РТП-8 РУ-10кВ яч.02	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1033	РТП-8 РУ-10кВ яч.03	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1034	РТП-8 РУ-10кВ яч.04	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1035	РТП-8 РУ-10кВ яч.05	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1036	РТП-8 РУ-10кВ яч.06	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%

1.1177	ТП-724 РУ-20кВ яч.03	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1178	ТП-724 РУ-20кВ яч.04	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1179	ТП-724 РУ-20кВ яч.05	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1180	ТП-724 РУ-20кВ яч.06	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1181	ТП-724 РУ-20кВ яч.07	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1182	ТП-724 РУ-20кВ яч.08	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1183	ТП-724 Тр-ры Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1184	ТП-724 Тр-ры Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1185	ТП-730 РУ-20кВ яч.01	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1186	ТП-730 РУ-20кВ яч.02	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1187	ТП-730 РУ-20кВ яч.03	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1188	ТП-730 РУ-20кВ яч.04	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1189	ТП-730 РУ-20кВ яч.05	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1190	ТП-730 РУ-20кВ яч.06	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1191	ТП-730 Тр-ры Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1192	ТП-730 Тр-ры Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1193	ТП-727 РУ-20кВ яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1194	ТП-727 РУ-20кВ яч.10	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1195	ТП-727 РУ-20кВ яч.11	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1196	ТП-727 РУ-20кВ яч.12	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1197	ТП-727 РУ-20кВ яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1198	ТП-727 РУ-20кВ яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1199	ТП-727 РУ-20кВ яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1200	ТП-727 РУ-20кВ яч.5	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1201	ТП-727 РУ-20кВ яч.6	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1202	ТП-727 РУ-20кВ яч.7	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1203	ТП-727 РУ-20кВ яч.8	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1204	ТП-727 РУ-20кВ яч.9	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1205	ТП-727 Тр-ры Т-1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1206	ТП-727 Тр-ры Т-2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1207	ТП-727 Тр-ры Т-3	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1208	ТП-727 Тр-ры Т-4	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1209	ТП-735 РУ-20кВ яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1210	ТП-735 РУ-20кВ яч.10	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1211	ТП-735 РУ-20кВ яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1212	ТП-735 РУ-20кВ яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1213	ТП-735 РУ-20кВ яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1214	ТП-735 РУ-20кВ яч.5	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1215	ТП-735 РУ-20кВ яч.6	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1216	ТП-735 РУ-20кВ яч.7	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1217	ТП-735 РУ-20кВ яч.8	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1218	ТП-735 РУ-20кВ яч.9	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1219	ТП-735 Тр-ры	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1220	ТП-734 РУ-20кВ яч.1	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1221	ТП-734 РУ-20кВ яч.10	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1222	ТП-734 РУ-20кВ яч.11	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1223	ТП-734 РУ-20кВ яч.2	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1224	ТП-734 РУ-20кВ яч.3	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1225	ТП-734 РУ-20кВ яч.4	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1226	ТП-734 РУ-20кВ яч.5	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1227	ТП-734 РУ-20кВ яч.6	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1228	ТП-734 РУ-20кВ яч.7	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1229	ТП-734 РУ-20кВ яч.8	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1230	ТП-734 РУ-20кВ яч.9	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.1231	ТП-734 Тр-ры Т-1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1232	ТП-734 Тр-ры Т-2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1233	ТП-734 Тр-ры Т-3	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1234	ТП-734 Тр-ры Т-4	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1235	ТП-204 РУ-10кВ яч.01	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1236	ТП-204 РУ-10кВ яч.02	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1237	ТП-204 РУ-10кВ яч.03	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1238	ТП-204 РУ-10кВ яч.04	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1239	ТП-204 РУ-10кВ яч.05	25	2020	16,00%	20,00%	4,00%
1.1240	ТП-204 Тр-ры Т1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1241	ТП-204 Тр-ры Т2	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.1242	РТП-20038 РУ-10кВ яч.01	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1243	РТП-20038 РУ-10кВ яч.02	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1244	РТП-20038 РУ-10кВ яч.03	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1245	РТП-20038 РУ-10кВ яч.04	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1246	РТП-20038 РУ-10кВ яч.05	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%

1.1247	РТП-20038 РУ-10кВ яч.06	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1248	РТП-20038 РУ-10кВ яч.07	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1249	РТП-20038 РУ-10кВ яч.08	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1250	РТП-20038 РУ-10кВ яч.09	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1251	РТП-20038 РУ-10кВ яч.10	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1252	РТП-20038 РУ-10кВ яч.11	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1253	РТП-20038 РУ-10кВ яч.12	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1254	РТП-20038 РУ-10кВ яч.13	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1255	РТП-20038 РУ-10кВ яч.14	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1256	РТП-20038 РУ-10кВ яч.15	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1257	РТП-20038 РУ-10кВ яч.16	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1258	РТП-20038 РУ-10кВ яч.17	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1259	РТП-20038 РУ-10кВ яч.18	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1260	РТП-20038 РУ-10кВ яч.19	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1261	РТП-20038 РУ-10кВ яч.20	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1262	РТП-20038 РУ-10кВ яч.21	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1263	РТП-20038 РУ-10кВ яч.22	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1264	РТП-20038 Тр-ры Т-1	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.1265	РТП-20038 Тр-ры Т-2	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.1266	ТП-23294 РУ-10кВ яч.1А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1267	ТП-23294 РУ-10кВ яч.1Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1268	ТП-23294 РУ-10кВ яч.2А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1269	ТП-23294 РУ-10кВ яч.2Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1270	ТП-23294 РУ-10кВ яч.3А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1271	ТП-23294 РУ-10кВ яч.3Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1272	ТП-23294 РУ-10кВ яч.4А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1273	ТП-23294 РУ-10кВ яч.4Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1274	ТП-23294 Тр-ры Т-1	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.1275	ТП-23294 Тр-ры Т-2	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.1276	ТП-23295 РУ-10кВ яч.1А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1277	ТП-23295 РУ-10кВ яч.1Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1278	ТП-23295 РУ-10кВ яч.2А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1279	ТП-23295 РУ-10кВ яч.2Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1280	ТП-23295 РУ-10кВ яч.3А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1281	ТП-23295 РУ-10кВ яч.3Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1282	ТП-23295 РУ-10кВ яч.4А	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1283	ТП-23295 РУ-10кВ яч.4Б	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1284	ТП-23295 Тр-ры Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1285	ТП-23295 Тр-ры Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1286	РП-3230 РУ-10кВ яч.1	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1287	РП-3230 РУ-10кВ яч.2	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1288	РП-3230 РУ-10кВ яч.21	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1289	РП-3230 РУ-10кВ яч.22	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1290	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1291	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1292	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1293	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1294	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1295	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.10	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1296	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.11	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1297	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.12	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1298	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.13	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1299	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.14	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1300	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1301	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1302	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1303	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1304	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1305	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1306	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.8	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1307	РТП-4751 (РТП-8) РУ-10кВ яч.9	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1308	РТП-4751 (РТП-8) Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1309	РТП-4751 (РТП-8) Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1310	ТП-4752 РУ-10кВ	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1311	ТП-4752 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1312	ТП-4752 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1313	ТП-4752 Тр-ры Т-3	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1314	ТП-4753 РУ-10кВ яч.01	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1315	ТП-4753 РУ-10кВ яч.02	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1316	ТП-4753 РУ-10кВ яч.03	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%

1.1317	ТП-4753 РУ-10кВ яч.04	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1318	ТП-4753 РУ-10кВ яч.05	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1319	ТП-4753 РУ-10кВ яч.06	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1320	ТП-4753 РУ-10кВ яч.07	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1321	ТП-4753 РУ-10кВ яч.08	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1322	ТП-4753 РУ-10кВ яч.09	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1323	ТП-4753 РУ-10кВ яч.10	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1324	ТП-4753 РУ-10кВ яч.11	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1325	ТП-4753 РУ-10кВ яч.12	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1326	ТП-4753 РУ-10кВ яч.13	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1327	ТП-4753 РУ-10кВ яч.14	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1328	ТП-4753 РУ-10кВ яч.15	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1329	ТП-4753 РУ-10кВ яч.16	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1330	ТП-4753 Тр-ры Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1331	ТП-4753 Тр-ры Т-2	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1332	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1333	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1334	ТП-5 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1335	ТП-5 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1336	ТП-5 Тр-ры Т-3	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1337	РП-16109 РУ-10кВ яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1338	РП-16109 РУ-10кВ яч.10	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1339	РП-16109 РУ-10кВ яч.11	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1340	РП-16109 РУ-10кВ яч.12	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1341	РП-16109 РУ-10кВ яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1342	РП-16109 РУ-10кВ яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1343	РП-16109 РУ-10кВ яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1344	РП-16109 РУ-10кВ яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1345	РП-16109 РУ-10кВ яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1346	РП-16109 РУ-10кВ яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1347	РП-16109 РУ-10кВ яч.8	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1348	РП-16109 РУ-10кВ яч.9	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1349	ТП-7 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1350	ТП-7 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1351	ТП-7 Тр-ры Т-3	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1352	ТП-7 Тр-ры Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1353	ТП-12320 РУ-10кВ яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1354	ТП-12320 РУ-10кВ яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1355	ТП-12320 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1356	ТП-12320 Тр-ры Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1357	РТП-1915 РУ-6кВ яч.1	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1358	РТП-1915 РУ-6кВ яч.10	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1359	РТП-1915 РУ-6кВ яч.11	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1360	РТП-1915 РУ-6кВ яч.12	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1361	РТП-1915 РУ-6кВ яч.13	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1362	РТП-1915 РУ-6кВ яч.14	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1363	РТП-1915 РУ-6кВ яч.15	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1364	РТП-1915 РУ-6кВ яч.16	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1365	РТП-1915 РУ-6кВ яч.17	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1366	РТП-1915 РУ-6кВ яч.2	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1367	РТП-1915 РУ-6кВ яч.3	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1368	РТП-1915 РУ-6кВ яч.4	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1369	РТП-1915 РУ-6кВ яч.5	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1370	РТП-1915 РУ-6кВ яч.6	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1371	РТП-1915 РУ-6кВ яч.7	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1372	РТП-1915 РУ-6кВ яч.8	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1373	РТП-1915 РУ-6кВ яч.9	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1374	РТП-1915 Тр-ры Т-2	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1375	РТП-1915 Тр-ры Т-4	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1376	РТП-1915 Тр-ры Т-6	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1377	РТП-1915 Тр-ры Т-7	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1378	РТП-1915 Тр-ры Т-8	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1379	ТП-1924 РУ-6кВ яч.1	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1380	ТП-1924 РУ-6кВ яч.2	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1381	ТП-1924 РУ-6кВ яч.3	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1382	ТП-1924 РУ-6кВ яч.4	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1383	ТП-1924 РУ-6кВ яч.5	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1384	ТП-1924 РУ-6кВ яч.6	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1385	ТП-1924 РУ-6кВ яч.7	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1386	ТП-1924 Тр-ры Т-10	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%

1.1387	ТП-1924 Тр-ры Т-9	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1388	ТП-75 РУ-6кВ яч.1	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1389	ТП-75 РУ-6кВ яч.2	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1390	ТП-75 РУ-6кВ яч.3	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1391	ТП-75 РУ-6кВ яч.4	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1392	ТП-75 РУ-6кВ яч.5	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1393	ТП-75 РУ-6кВ яч.6	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1394	ТП-75 РУ-6кВ яч.7	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1395	ТП-75 Тр-ры Т-11	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1396	ТП-75 Тр-ры Т-12	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.1397	ТП-18099 РУ-6кВ яч.1	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1398	ТП-18099 РУ-6кВ яч.10	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1399	ТП-18099 РУ-6кВ яч.11	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1400	ТП-18099 РУ-6кВ яч.12	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1401	ТП-18099 РУ-6кВ яч.13	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1402	ТП-18099 РУ-6кВ яч.14	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1403	ТП-18099 РУ-6кВ яч.2	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1404	ТП-18099 РУ-6кВ яч.3	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1405	ТП-18099 РУ-6кВ яч.5	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1406	ТП-18099 РУ-6кВ яч.6	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1407	ТП-18099 РУ-6кВ яч.7	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1408	ТП-18099 РУ-6кВ яч.8	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1409	ТП-18099 РУ-6кВ яч.9	25	1987	148,00%	152,00%	4,00%
1.1410	ТП-18099 Тр-ры Т-18	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1411	ТП-18099 Тр-ры Т-19	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1412	ТП-25163 РУ-10кВ 1 сек	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.1413	ТП-25163 РУ-10кВ 2 сек	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.1414	ТП-25163 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.1415	ТП-25163 Тр-ры Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.1416	ТП-25823 РУ-10кВ 1 сек	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.1417	ТП-25823 Тр-ры Т-1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1418	ТП-25823 Тр-ры Т-2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1419	ТП-1 Тр-ры Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1420	ТП-1 Тр-ры Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1421	ТП-2 Тр-ры Т-3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1422	ТП-2 Тр-ры Т-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1423	ТП-3 Тр-ры Т-5	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1424	ТП-3 Тр-ры Т-6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1425	РП-21097 РУ-10кВ яч.10	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1426	РП-21097 РУ-10кВ яч.11	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1427	РП-21097 РУ-10кВ яч.12	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1428	РП-21097 РУ-10кВ яч.13	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1429	РП-21097 РУ-10кВ яч.14	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1430	РП-21097 РУ-10кВ яч.15	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1431	РП-21097 РУ-10кВ яч.16	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1432	РП-21097 РУ-10кВ яч.17	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1433	РП-21097 РУ-10кВ яч.18	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1434	РП-21097 РУ-10кВ яч.19	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1435	РП-21097 РУ-10кВ яч.20	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1436	РП-21097 РУ-10кВ яч.21	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1437	РП-21097 РУ-10кВ яч.8	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1438	РП-21097 РУ-10кВ яч.9	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1439	ТП-1 РУ-10кВ с.1, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1440	ТП-1 РУ-10кВ с.1, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1441	ТП-1 РУ-10кВ с.1, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1442	ТП-1 РУ-10кВ с.1, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1443	ТП-1 РУ-10кВ с.2, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1444	ТП-1 РУ-10кВ с.2, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1445	ТП-1 РУ-10кВ с.2, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1446	ТП-1 РУ-10кВ с.2, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1447	ТП-1 РУ-10кВ с.3, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1448	ТП-1 РУ-10кВ с.3, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1449	ТП-1 РУ-10кВ с.3, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1450	ТП-1 РУ-10кВ с.3, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1451	ТП-1 РУ-10кВ с.4, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1452	ТП-1 РУ-10кВ с.4, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1453	ТП-1 РУ-10кВ с.4, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1454	ТП-1 РУ-10кВ с.4, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1455	ТП-1 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1456	ТП-1 Тр-ры Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%

1.1457	ТП-1 Тр-ры Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1458	ТП-1 Тр-ры Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1459	ТП-2 РУ-10кВ с.1, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1460	ТП-2 РУ-10кВ с.1, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1461	ТП-2 РУ-10кВ с.1, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1462	ТП-2 РУ-10кВ с.1, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1463	ТП-2 РУ-10кВ с.2, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1464	ТП-2 РУ-10кВ с.2, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1465	ТП-2 РУ-10кВ с.2, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1466	ТП-2 РУ-10кВ с.2, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1467	ТП-2 РУ-10кВ с.3, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1468	ТП-2 РУ-10кВ с.3, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1469	ТП-2 РУ-10кВ с.3, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1470	ТП-2 РУ-10кВ с.3, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1471	ТП-2 РУ-10кВ с.4, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1472	ТП-2 РУ-10кВ с.4, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1473	ТП-2 РУ-10кВ с.4, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1474	ТП-2 РУ-10кВ с.4, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1475	ТП-2 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1476	ТП-2 Тр-ры Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1477	ТП-2 Тр-ры Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1478	ТП-2 Тр-ры Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1479	ТП-3 РУ-10кВ с.1, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1480	ТП-3 РУ-10кВ с.1, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1481	ТП-3 РУ-10кВ с.1, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1482	ТП-3 РУ-10кВ с.1, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1483	ТП-3 РУ-10кВ с.2, яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1484	ТП-3 РУ-10кВ с.2, яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1485	ТП-3 РУ-10кВ с.2, яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1486	ТП-3 РУ-10кВ с.2, яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1487	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1488	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.1489	ТП-27710 РУ-10кВ яч.1	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1490	ТП-27710 РУ-10кВ яч.10	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1491	ТП-27710 РУ-10кВ яч.11	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1492	ТП-27710 РУ-10кВ яч.12	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1493	ТП-27710 РУ-10кВ яч.2	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1494	ТП-27710 РУ-10кВ яч.3	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1495	ТП-27710 РУ-10кВ яч.4	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1496	ТП-27710 РУ-10кВ яч.5	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1497	ТП-27710 РУ-10кВ яч.6	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1498	ТП-27710 РУ-10кВ яч.7	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1499	ТП-27710 РУ-10кВ яч.8	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1500	ТП-27710 РУ-10кВ яч.9	25	2015	36,00%	40,00%	4,00%
1.1501	ТП-27710 Тр-ры Т-А	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1502	ТП-27710 Тр-ры Т-Б	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.1503	ТП-13219 РУ-10кВ яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1504	ТП-13219 РУ-10кВ яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1505	ТП-13219 РУ-10кВ яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1506	ТП-13219 РУ-10кВ яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1507	ТП-13219 РУ-10кВ яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1508	ТП-13219 РУ-10кВ яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1509	ТП-13219 Тр-ры Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1510	ТП-13219 Тр-ры Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1511	ТП-1466 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1512	ТП-1466 РУ-10кВ яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1513	ТП-1466 РУ-10кВ яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1514	ТП-1466 РУ-10кВ яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1515	ТП-1466 Тр-ры Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1516	ТП-1466 Тр-ры Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1517	ТП-1467 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1518	ТП-1467 РУ-10кВ яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1519	ТП-1467 РУ-10кВ яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1520	ТП-1467 РУ-10кВ яч.4	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1521	ТП-1467 Тр-ры Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1522	ТП-1467 Тр-ры Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1523	ТП 6617 РУ-6кВ яч.1	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1524	ТП 6617 РУ-6кВ яч.10	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1525	ТП 6617 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1526	ТП 6617 Тр-ры Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%

1.1527	ТП 25818 Тр-ры Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.1528	ТП 25818 Тр-ры Т-2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.1529	КРН-119 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1530	ТП-9802 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1531	ТП-9802 Тр-ры Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1532	ТП-9803 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1533	ТП-9803 РУ-10кВ яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1534	ТП-9803 РУ-10кВ яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1535	ТП-9803 Тр-ры Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1536	ТП-9804 РУ-10кВ яч.1	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1537	ТП-9804 РУ-10кВ яч.2	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1538	ТП-9804 РУ-10кВ яч.3	25	2014	40,00%	44,00%	4,00%
1.1539	ТП-9804 Тр-ры Т-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.1540	КРУН-1401 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1541	ТП-4 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1542	ТП-4 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1543	ТП-5 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1544	ТП-5 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1545	ТП-6 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1546	ТП-6 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1547	ТП-7 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1548	ТП-7 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1549	ТП 14182 РУ-10кВ яч.1	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1550	ТП 14182 РУ-10кВ яч.10	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1551	ТП 14182 РУ-10кВ яч.3	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1552	ТП 14182 РУ-10кВ яч.4	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1553	ТП 14182 РУ-10кВ яч.5	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1554	ТП 14182 РУ-10кВ яч.6	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1555	ТП 14182 РУ-10кВ яч.7	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1556	ТП 14182 РУ-10кВ яч.8	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1557	ТП 14182 Тр-ры Т-1	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.1558	ТП 14182 Тр-ры Т-2	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.1559	КТП 4 РУ-10кВ яч.1	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.1560	КТП 4 Тр-ры Т-1	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.1561	ТП-26744 РУ-10кВ Луч А	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1562	ТП-26744 РУ-10кВ Луч Б	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1563	ТП-26744 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1564	ТП-26744 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1565	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1566	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1567	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1568	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1569	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1570	ТП 72535 РУ-20кВ Луч А, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1571	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1572	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1573	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1574	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1575	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1576	ТП 72535 РУ-20кВ Луч Б, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1577	ТП 72535 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1578	ТП 72535 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1579	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1580	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1581	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1582	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1583	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1584	ТП 72536 РУ-20кВ Луч А, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1585	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1586	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1587	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1588	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1589	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1590	ТП 72536 РУ-20кВ Луч Б, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1591	ТП 72536 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1592	ТП 72536 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1593	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1594	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.2	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1595	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1596	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%

1.1597	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1598	ТП 72537 РУ-20кВ Луч А, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1599	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.1	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1600	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.3	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1601	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.4	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1602	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.5	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1603	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.6	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1604	ТП 72537 РУ-20кВ Луч Б, яч.7	25	2018	24,00%	28,00%	4,00%
1.1605	ТП 72537 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1606	ТП 72537 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.1607	РТП 28077 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1608	РТП 28077 РУ-10кВ яч.10	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1609	РТП 28077 РУ-10кВ яч.11	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1610	РТП 28077 РУ-10кВ яч.12	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1611	РТП 28077 РУ-10кВ яч.13	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1612	РТП 28077 РУ-10кВ яч.14	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1613	РТП 28077 РУ-10кВ яч.15	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1614	РТП 28077 РУ-10кВ яч.16	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1615	РТП 28077 РУ-10кВ яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1616	РТП 28077 РУ-10кВ яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1617	РТП 28077 РУ-10кВ яч.4	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1618	РТП 28077 РУ-10кВ яч.5	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1619	РТП 28077 РУ-10кВ яч.6	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1620	РТП 28077 РУ-10кВ яч.8	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1621	РТП 28077 РУ-10кВ яч.9	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1622	РТП 28077 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1623	РТП 28077 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1624	ТП 29320 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1625	ТП 29320 РУ-10кВ яч.2	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1626	ТП 29320 РУ-10кВ яч.3	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1627	ТП 29320 РУ-10кВ яч.4	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1628	ТП 29320 РУ-10кВ яч.5	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1629	ТП 29320 РУ-10кВ яч.6	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1630	ТП 29320 РУ-10кВ яч.7	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1631	ТП 29320 РУ-10кВ яч.8	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1632	ТП 29320 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1633	ТП 29320 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1634	ТП-28266 РУ-10кВ яч.1	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1635	ТП-28266 РУ-10кВ яч.2	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1636	ТП-28266 РУ-10кВ яч.3	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1637	ТП-28266 РУ-10кВ яч.4	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1638	ТП-28266 РУ-10кВ яч.5	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1639	ТП-28266 РУ-10кВ яч.6	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1640	ТП-28266 РУ-10кВ яч.7	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1641	ТП-28266 РУ-10кВ яч.8	25	2013	44,00%	48,00%	4,00%
1.1642	ТП-28266 Тр-ры Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1643	ТП-28266 Тр-ры Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.1644	ТП-144 Тр-ры Т-1	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1645	ТП-144 Тр-ры Т-2	30	1970	180,00%	183,33%	3,33%
1.1646	ТП-144 Тр-ры Т-3	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.1647	ТП-144 Тр-ры Т-4	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1648	ТП-6 Тр-ры Т-1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1649	ТП-6 Тр-ры Т-2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.1650	ТП-6 Тр-ры Т-3	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1651	РП-6 РУ-10кВ яч.1	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1652	РП-6 РУ-10кВ яч.12	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1653	РП-6 РУ-10кВ яч.13	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1654	РП-6 РУ-10кВ яч.15	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1655	РП-6 РУ-10кВ яч.16	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1656	РП-6 РУ-10кВ яч.17	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1657	РП-6 РУ-10кВ яч.18	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1658	РП-6 РУ-10кВ яч.19	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1659	РП-6 РУ-10кВ яч.1А	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1660	РП-6 РУ-10кВ яч.2	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1661	РП-6 РУ-10кВ яч.20	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1662	РП-6 РУ-10кВ яч.21	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1663	РП-6 РУ-10кВ яч.3	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1664	РП-6 РУ-10кВ яч.4	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1665	РП-6 РУ-10кВ яч.5	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1666	РП-6 РУ-10кВ яч.6	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%

1.1667	РП-6 РУ-10кВ яч.8	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1668	ТП-7 Тр-ры Т-1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1669	ТП-7 Тр-ры Т-2	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.1670	ТП-319 Тр-ры Т-1	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
1.1671	ТП-319 Тр-ры Т-2	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
1.1672	ТП-2002 РУ-10кВ Луч А, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1673	ТП-2002 РУ-10кВ Луч А, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1674	ТП-2002 РУ-10кВ Луч А, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1675	ТП-2002 РУ-10кВ Луч А, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1676	ТП-2002 РУ-10кВ Луч Б, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1677	ТП-2002 РУ-10кВ Луч Б, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1678	ТП-2002 РУ-10кВ Луч Б, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1679	ТП-2002 РУ-10кВ Луч Б, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1680	ТП-2002 Тр-ры Т-1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1681	ТП-2002 Тр-ры Т-2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1682	ТП-2001 РУ-10кВ Луч А, яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1683	ТП-2001 РУ-10кВ Луч А, яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1684	ТП-2001 РУ-10кВ Луч А, яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1685	ТП-2001 РУ-10кВ Луч А, яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1686	ТП-2001 РУ-10кВ Луч Б, яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1687	ТП-2001 РУ-10кВ Луч Б, яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1688	ТП-2001 РУ-10кВ Луч Б, яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1689	ТП-2001 РУ-10кВ Луч Б, яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.1690	ТП-2001 Тр-ры Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1691	ТП-2001 Тр-ры Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.1692	РП-10871 РУ-10кВ яч.5	25	1971	212,00%	216,00%	4,00%
1.1693	ТП-1 Тр-ры Т-1	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1694	ТП-1 Тр-ры Т-2	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1695	ТП-2 Тр-ры Т-1	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1696	ТП-2 Тр-ры Т-2	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1697	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1698	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1699	ТП-9801 РУ-10кВ яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1700	ТП-9801 РУ-10кВ яч.2	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1701	ТП-9801 РУ-10кВ яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1702	ТП-9801 РУ-10кВ яч.5	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1703	ТП-9801 РУ-10кВ яч.6	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1704	ТП-9801 РУ-10кВ яч.7	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.1705	ТП-9801 Тр-ры Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1706	ТП-9801 Тр-ры Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.1707	КРУН-196 РУ-10кВ яч	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1708	КРУН-197 РУ-10кВ яч	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1709	ТП-1077 РУ-10кВ яч.1	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1710	ТП-1077 РУ-10кВ яч.2	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1711	ТП-1077 РУ-10кВ яч.3	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1712	ТП-1077 РУ-10кВ яч.4	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1713	ТП-1077 РУ-10кВ яч.5	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1714	ТП-1077 РУ-10кВ яч.6	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.1715	ТП-1077 Тр-ры Т-1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1716	ТП-1077 Тр-ры Т-2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.1717	РТП-65 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1718	РТП-65 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1719	РТП-65 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1720	ТП-6501 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1721	ТП-6501 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1722	ТП-6501 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1723	ТП-6502 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1724	ТП-6502 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1725	ТП-6502 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1726	ТП-6503 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1727	ТП-6503 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1728	ТП-6503 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1729	ТП-6504 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1730	ТП-6504 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1731	ТП-6505 РУ-10кВ яч.1	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.1732	ТП-6505 Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1733	ТП-6505 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.1734	РТП-68 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1735	РТП-68 РУ-10кВ яч.11	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1736	РТП-68 РУ-10кВ яч.12	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%

1.1807	ТП-6810 РУ-10кВ яч.2	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1808	ТП-6810 РУ-10кВ яч.3	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1809	ТП-6810 РУ-10кВ яч.4	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1810	ТП-6810 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1811	ТП-6810 Тр-ры Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1812	ТП-6811 РУ-10кВ яч.1	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1813	ТП-6811 РУ-10кВ яч.2	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1814	ТП-6811 РУ-10кВ яч.3	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1815	ТП-6811 РУ-10кВ яч.4	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1816	ТП-6811 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1817	ТП-6811 Тр-ры Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1818	РП-14124 РУ-10кВ яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1819	РП-14124 РУ-10кВ яч.10	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1820	РП-14124 РУ-10кВ яч.11	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1821	РП-14124 РУ-10кВ яч.12	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1822	РП-14124 РУ-10кВ яч.13	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1823	РП-14124 РУ-10кВ яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1824	РП-14124 РУ-10кВ яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1825	РП-14124 РУ-10кВ яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1826	РП-14124 РУ-10кВ яч.5	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1827	РП-14124 РУ-10кВ яч.6	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1828	РП-14124 РУ-10кВ яч.8	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1829	РП-14124 РУ-10кВ яч.9	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.1830	КТП-3 РУ-10кВ яч.1	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1831	КТП-3 РУ-10кВ яч.2	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1832	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1833	КТП-3 Тр-ры Т-2	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1834	КТП-4 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1835	КТП-4 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.1836	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1837	КТП-4 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.1838	КТП-5 РУ-10кВ яч.1	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1839	КТП-5 РУ-10кВ яч.2	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1840	КТП-5 Тр-ры Т-1	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.1841	КТП-5 Тр-ры Т-2	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1842	КТП-6 РУ-10кВ яч.1	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.1843	КТП-6 РУ-10кВ яч.2	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.1844	КТП-6 Тр-ры Т-1	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.1845	КТП-6 Тр-ры Т-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.1846	КТП-7 РУ-10кВ яч.1	25	1995	116,00%	120,00%	4,00%
1.1847	КТП-7 РУ-10кВ яч.2	25	1995	116,00%	120,00%	4,00%
1.1848	КТП-7 Тр-ры Т-1	30	1995	96,67%	100,00%	3,33%
1.1849	КТП-7 Тр-ры Т-2	30	1995	96,67%	100,00%	3,33%
1.1850	ТП-25940 РУ-10кВ яч.1	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.1851	ТП-25940 РУ-10кВ яч.2	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.1852	ТП-25940 РУ-10кВ яч.3	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.1853	ТП-25940 РУ-10кВ яч.4	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.1854	ТП-25940 Тр-ры Т-1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1855	ТП-25940 Тр-ры Т-2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1856	ТП-25940 Тр-ры Т-3	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1857	ТП-25940 Тр-ры Т-4	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.1858	РТП-10030 РУ-10кВ яч.10	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1859	РТП-10030 РУ-10кВ яч.13	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1860	РТП-10030 РУ-10кВ яч.21	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1861	РТП-10030 РУ-10кВ яч.22	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1862	РТП-10030 РУ-10кВ яч.23	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1863	РТП-10030 РУ-10кВ яч.24	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1864	РТП-10030 РУ-10кВ яч.25	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1865	РТП-10030 РУ-10кВ яч.28	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1866	РТП-10030 РУ-10кВ яч.29	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1867	РТП-10030 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1868	РТП-10030 РУ-10кВ яч.9	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1869	РТП-10030 Тр-ры Т-1	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.1870	РТП-10030 Тр-ры Т-2	30	1958	220,00%	223,33%	3,33%
1.1871	РТП-10030 Тр-ры Т-3	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.1872	РТП-10030 Тр-ры Т-4	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1873	ТП-2 Тр-ры Т-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.1874	ТП-3 РУ-10кВ Яч.Ввода	25	1967	228,00%	232,00%	4,00%
1.1875	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	1967	190,00%	193,33%	3,33%
1.1876	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	1967	190,00%	193,33%	3,33%

1.1877	ТП-4 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1878	ТП-4 Тр-ры Т-2	30	1994	100,00%	103,33%	3,33%
1.1879	ТП-5 Тр-ры Т-1	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.1880	ТП-2003 РУ-10кВ Луч А, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1881	ТП-2003 РУ-10кВ Луч А, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1882	ТП-2003 РУ-10кВ Луч А, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1883	ТП-2003 РУ-10кВ Луч А, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1884	ТП-2003 РУ-10кВ Луч Б, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1885	ТП-2003 РУ-10кВ Луч Б, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1886	ТП-2003 РУ-10кВ Луч Б, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1887	ТП-2003 РУ-10кВ Луч Б, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1888	ТП-2003 Тр-ры Т-1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1889	ТП-2003 Тр-ры Т-2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1890	ТП-2004 РУ-10кВ Луч А, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1891	ТП-2004 РУ-10кВ Луч А, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1892	ТП-2004 РУ-10кВ Луч А, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1893	ТП-2004 РУ-10кВ Луч А, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1894	ТП-2004 РУ-10кВ Луч Б, яч.1	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1895	ТП-2004 РУ-10кВ Луч Б, яч.2	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1896	ТП-2004 РУ-10кВ Луч Б, яч.3	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1897	ТП-2004 РУ-10кВ Луч Б, яч.4	25	2022	8,00%	12,00%	4,00%
1.1898	ТП-2004 Тр-ры Т-1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1899	ТП-2004 Тр-ры Т-2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1900	РТП-20117 РУ-10кВ яч.13	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1901	РТП-20117 РУ-10кВ яч.14	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1902	РТП-20117 РУ-10кВ яч.16	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1903	РТП-20117 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1904	РТП-20117 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1905	РТП-20117 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1906	РТП-20117 РУ-10кВ яч.9	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.1907	РТП-20117 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1908	РТП-20117 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1909	ТП-24901 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1910	ТП-24901 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.1911	ТП-406 РУ-10кВ	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1912	ТП-406 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1913	ТП-1633 Тр-ры Т-1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.1914	РП-15141 РУ-10кВ яч.13	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1915	РП-15141 РУ-10кВ яч.14	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1916	РП-15141 РУ-10кВ яч.4	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1917	РП-15141 РУ-10кВ яч.6	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1918	РП-15141 РУ-10кВ яч.7	25	1974	200,00%	204,00%	4,00%
1.1919	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1920	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1921	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1922	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	2003	70,00%	73,33%	3,33%
1.1923	КТП-3 Тр-ры Т-2	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.1924	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	2005	63,33%	66,67%	3,33%
1.1925	КТП-4 Тр-ры Т-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.1926	РП-11076 РУ-10кВ яч.1	25	1965	236,00%	240,00%	4,00%
1.1927	РП-11076 РУ-10кВ яч.17	25	1965	236,00%	240,00%	4,00%
1.1928	РП-11076 РУ-10кВ яч.18	25	1965	236,00%	240,00%	4,00%
1.1929	РП-11076 РУ-10кВ яч.2	25	1965	236,00%	240,00%	4,00%
1.1930	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1931	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1932	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1933	КТП-3 Тр-ры Т-2	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1934	КТП-10 Тр-ры Т-1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1935	КТП-10 Тр-ры Т-2	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.1936	РТП-12127 РУ-10кВ яч.20	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1937	РТП-12127 РУ-10кВ яч.7	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1938	КТПН-6 РУ-10кВ	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1939	КТПН-6 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1940	КТПН-6 Тр-ры Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1941	РП-15006 РУ-10кВ яч.10	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1942	РП-15006 РУ-10кВ яч.19	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1943	РП-15006 РУ-10кВ яч.20	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1944	РП-15006 РУ-10кВ яч.21	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1945	РП-15006 РУ-10кВ яч.22	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1946	РП-15006 РУ-10кВ яч.23	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%

1.1947	РП-15006 РУ-10кВ яч.24	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1948	РП-15006 РУ-10кВ яч.5	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1949	РП-15006 РУ-10кВ яч.6	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1950	РП-15006 РУ-10кВ яч.7	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1951	РП-15006 РУ-10кВ яч.8	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1952	РП-15006 РУ-10кВ яч.9	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1953	КТП-1 РУ-10кВ	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1954	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1955	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1956	КТП-2 РУ-10кВ	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1957	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1958	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1959	КТП-3 РУ-10кВ	25	1969	220,00%	224,00%	4,00%
1.1960	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.1961	КТП-4 РУ-10кВ	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1962	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1963	КТП-5 РУ-10кВ	25	2007	188,00%	72,00%	4,00%
1.1964	КТП-5 Тр-ры Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.1965	КТП-6 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.1966	КТП-6 Тр-ры Т-1	30	1979	150,00%	153,33%	3,33%
1.1967	РП-15071 РУ-10кВ яч.16	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1968	РП-15071 РУ-10кВ яч.17	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1969	РП-15071 РУ-10кВ яч.6	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1970	РП-15071 РУ-10кВ яч.7	25	2019	20,00%	24,00%	4,00%
1.1971	ТП-1 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1972	ТП-1 Тр-ры Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1973	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1974	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.1975	РТП-11883 РУ-10кВ яч.5	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.1976	РТП-11883 РУ-10кВ яч.6	25	2001	92,00%	96,00%	4,00%
1.1977	РТП-11883 Тр-ры Т-1	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.1978	РТП-11883 Тр-ры Т-2	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.1979	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.10	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1980	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.11	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1981	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.15	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1982	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.16	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1983	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.17	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1984	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.18	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1985	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.19	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1986	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.21	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1987	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.5	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1988	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.6	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1989	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.8	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1990	РП-16112 (перенесено) РУ-10кВ яч.9	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.1991	ТП-1 (старая) Тр-ры Т-1	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%
1.1992	ТП-1 (старая) Тр-ры Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.1993	ТП-2 (старая) Тр-ры Т-1	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.1994	ТП-3 (старая) Тр-ры Т-1	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.1995	ТП-4 (старая) Тр-ры Т-1	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.1996	ТП-4 (старая) Тр-ры Т-2	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.1997	ТП-5 (старая) РУ-10кВ	25	2012	48,00%	52,00%	4,00%
1.1998	ТП-5 (старая) Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.1999	ТП-5 (старая) Тр-ры Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2000	КТП-1082 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2001	КТП-1082 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2002	КТП-1082 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2003	КТП-1082 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2004	КРУН-107 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2005	КРУН-108 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2006	КТП-1139 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2007	КТП-1139 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2008	КТП-1329 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2009	КТП-1329 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2010	КТП-1330 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2011	КТП-1330 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2012	КТП-1331 РУ-10кВ	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2013	КТП-1331 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2014	КТП-1332 РУ-10кВ Т-1	25	2011	52,00%	56,00%	4,00%
1.2015	КТП-1332 Тр-ры Т-1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2016	ТП-1661 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%

1.2017	ТП-1661 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2018	ТП-1661 РУ-10кВ яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2019	ТП-1661 РУ-10кВ яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2020	ТП-1661 РУ-10кВ яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2021	ТП-1661 РУ-10кВ яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2022	ТП-1661 РУ-10кВ яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2023	ТП-1661 РУ-10кВ яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2024	ТП-1661 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2025	ТП-1661 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2026	ТП-1662 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2027	ТП-1662 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2028	ТП-1662 РУ-10кВ яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2029	ТП-1662 РУ-10кВ яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2030	ТП-1662 РУ-10кВ яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2031	ТП-1662 РУ-10кВ яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2032	ТП-1662 РУ-10кВ яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2033	ТП-1662 РУ-10кВ яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2034	ТП-1662 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2035	ТП-1662 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2036	ТП-1663 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2037	ТП-1663 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2038	ТП-1663 РУ-10кВ яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2039	ТП-1663 РУ-10кВ яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2040	ТП-1663 РУ-10кВ яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2041	ТП-1663 РУ-10кВ яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2042	ТП-1663 РУ-10кВ яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2043	ТП-1663 РУ-10кВ яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2044	ТП-1663 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2045	ТП-1663 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2046	ТП-1664 РУ-10кВ яч.1	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2047	ТП-1664 РУ-10кВ яч.2	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2048	ТП-1664 РУ-10кВ яч.3	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2049	ТП-1664 РУ-10кВ яч.4	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2050	ТП-1664 РУ-10кВ яч.5	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2051	ТП-1664 РУ-10кВ яч.6	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2052	ТП-1664 РУ-10кВ яч.7	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2053	ТП-1664 РУ-10кВ яч.8	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2054	ТП-1664 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2055	ТП-1664 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2056	РТП-18 РУ-10кВ яч.1	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2057	РТП-18 РУ-10кВ яч.10	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2058	РТП-18 РУ-10кВ яч.13	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2059	РТП-18 РУ-10кВ яч.14	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2060	РТП-18 РУ-10кВ яч.15	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2061	РТП-18 РУ-10кВ яч.16	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2062	РТП-18 РУ-10кВ яч.17	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2063	РТП-18 РУ-10кВ яч.18	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2064	РТП-18 РУ-10кВ яч.19	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2065	РТП-18 РУ-10кВ яч.2	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2066	РТП-18 РУ-10кВ яч.20	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2067	РТП-18 РУ-10кВ яч.21	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2068	РТП-18 РУ-10кВ яч.22	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2069	РТП-18 РУ-10кВ яч.3	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2070	РТП-18 РУ-10кВ яч.4	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2071	РТП-18 РУ-10кВ яч.5	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2072	РТП-18 РУ-10кВ яч.6	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2073	РТП-18 РУ-10кВ яч.7	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2074	РТП-18 РУ-10кВ яч.8	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2075	РТП-18 РУ-10кВ яч.9	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2076	РТП-18 Тр-ры Т1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2077	РТП-18 Тр-ры Т2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2078	БКТП-505 (6кВ) РУ-6кВ	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2079	БКТП-505 (6кВ) Тр-ры Т2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2080	БКТП-505 (10кВ) РУ-10кВ	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2081	БКТП-505 (10кВ) Тр-ры Т1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2082	КТП-1560 РУ-10кВ	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2083	КТП-1560 Тр-ры Т1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2084	БТП-465 РУ-10кВ	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2085	БТП-465 Тр-ры Т1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2086	ТП-2005 РУ-10кВ яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%

1.2087	ТП-2005 РУ-10кВ яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2088	ТП-2005 РУ-10кВ яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2089	ТП-2005 РУ-10кВ яч.4	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2090	ТП-2005 Тр-ры Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2091	ТП-2005 Тр-ры Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2092	РП-18708 РУ-10кВ яч.1	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2093	РП-18708 РУ-10кВ яч.10	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2094	РП-18708 РУ-10кВ яч.11	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2095	РП-18708 РУ-10кВ яч.12	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2096	РП-18708 РУ-10кВ яч.15	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2097	РП-18708 РУ-10кВ яч.16	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2098	РП-18708 РУ-10кВ яч.17	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2099	РП-18708 РУ-10кВ яч.18	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2100	РП-18708 РУ-10кВ яч.19	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2101	РП-18708 РУ-10кВ яч.2	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2102	РП-18708 РУ-10кВ яч.20	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2103	РП-18708 РУ-10кВ яч.21	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2104	РП-18708 РУ-10кВ яч.3	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2105	РП-18708 РУ-10кВ яч.4	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2106	РП-18708 РУ-10кВ яч.5	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2107	РП-18708 РУ-10кВ яч.6	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2108	РП-18708 РУ-10кВ яч.9	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2109	РП-18708 ТСН яч.14	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2110	РП-18708 ТСН яч.7	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2111	КТП-1 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.2112	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2113	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2114	КТП-2 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.2115	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	1979	150,00%	153,33%	3,33%
1.2116	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2117	КТП-3 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.2118	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2119	КТП-3 Тр-ры Т-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2120	КТП-4 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.2121	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2122	КТП-4 Тр-ры Т-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2123	КТП-5 РУ-10кВ	25	1979	180,00%	184,00%	4,00%
1.2124	КТП-5 Тр-ры Т-1	30	1979	150,00%	153,33%	3,33%
1.2125	КТП-5 Тр-ры Т-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2126	РП-10019 РУ-10кВ яч.10	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2127	РП-10019 РУ-10кВ яч.11	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2128	РП-10019 РУ-10кВ яч.12	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2129	РП-10019 РУ-10кВ яч.25	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2130	РП-10019 РУ-10кВ яч.26	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2131	РП-10019 РУ-10кВ яч.27	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2132	РП-10019 РУ-10кВ яч.28	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2133	РП-10019 РУ-10кВ яч.29	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2134	РП-10019 РУ-10кВ яч.30	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2135	РП-10019 РУ-10кВ яч.6	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2136	РП-10019 РУ-10кВ яч.7	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2137	РП-10019 РУ-10кВ яч.8	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2138	РП-10019 РУ-10кВ яч.9	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2139	ТП-1 Тр-ры Т-1	30	2005	63,33%	66,67%	3,33%
1.2140	ТП-1 Тр-ры Т-4	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2141	ТП-1 Тр-ры Т-5	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2142	ТП-1 Тр-ры Т-6	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2143	ТП-2 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2144	ТП-2 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2145	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2146	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2147	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.2148	КТП-4 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2149	КТП-5 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2150	КТП-6 Тр-ры Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2151	КТП-6 Тр-ры Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2152	РП-17118 РУ-10кВ яч.20	25	1989	140,00%	144,00%	4,00%
1.2153	РП-17118 РУ-10кВ яч.5	25	1989	140,00%	144,00%	4,00%
1.2154	ТП-3А РУ-10кВ	25	1989	140,00%	144,00%	4,00%
1.2155	ТП-3А Тр-ры Т1	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%
1.2156	ТП-3А Тр-ры Т2	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%

1.2157	РТП-5603 РУ-10кВ	25	1978	184,00%	188,00%	4,00%
1.2158	РТП-5603 Тр-ры Т-1	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.2159	РТП-5603 Тр-ры Т-2	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.2160	БКТП РУ-10кВ	25	1973	204,00%	208,00%	4,00%
1.2161	БКТП Тр-ры Т-1	30	1995	96,67%	100,00%	3,33%
1.2162	БКТП Тр-ры Т-2	30	1973	170,00%	173,33%	3,33%
1.2163	РТП-11301 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2164	РТП-11301 Тр-ры Т-1	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2165	РТП-11301 Тр-ры Т-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2166	РТП-11106 РУ-10кВ яч.10	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2167	РТП-11106 РУ-10кВ яч.11	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2168	РТП-11106 РУ-10кВ яч.12	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2169	РТП-11106 РУ-10кВ яч.13	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2170	РТП-11106 РУ-10кВ яч.14	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2171	РТП-11106 РУ-10кВ яч.15	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2172	РТП-11106 РУ-10кВ яч.16	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2173	РТП-11106 РУ-10кВ яч.17	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2174	РТП-11106 РУ-10кВ яч.18	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2175	РТП-11106 РУ-10кВ яч.19	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2176	РТП-11106 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2177	РТП-11106 РУ-10кВ яч.9	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2178	РТП-11106 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2179	РТП-11106 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2180	ТП-8 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2181	ТП-8 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2182	ТП-8 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2183	ТП-8 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2184	ТП-8 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2185	ТП-8 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2186	ТП-8 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2187	ТП-8 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2188	ТП-8 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2189	ТП-8 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2190	ТП-5 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2191	ТП-5 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2192	ТП-5 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2193	ТП-5 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2194	ТП-5 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2195	ТП-5 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2196	ТП-5 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2197	ТП-5 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2198	ТП-5 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2199	ТП-5 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2200	ТП-7 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2201	ТП-7 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2202	ТП-7 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2203	ТП-7 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2204	ТП-7 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2205	ТП-7 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2206	ТП-7 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2207	ТП-7 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2208	ТП-7 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2209	ТП-7 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2210	ТП-3 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2211	ТП-3 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2212	ТП-3 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2213	ТП-3 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2214	ТП-3 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2215	ТП-3 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2216	ТП-3 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2217	ТП-3 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2218	ТП-3 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2219	ТП-3 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2220	ТП-4 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2221	ТП-4 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2222	ТП-4 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2223	ТП-4 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2224	ТП-4 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2225	ТП-9 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2226	ТП-9 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%

1.2227	ТП-9 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2228	ТП-9 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2229	ТП-9 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2230	ТП-9 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2231	ТП-9 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2232	ТП-9 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2233	ТП-6 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2234	ТП-6 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2235	ТП-6 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2236	ТП-6 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2237	ТП-6 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2238	ТП-6 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2239	ТП-6 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2240	ТП-6 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2241	ТП-6 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2242	ТП-6 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2243	РТП-18169 РУ-10кВ	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2244	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2245	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2246	КТП-2 РУ-10кВ	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2247	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2248	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2249	ТП-11253 РУ-10кВ	25	2006	72,00%	76,00%	4,00%
1.2250	ТП(новая) Тр-ры Т-1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2251	ТП(новая) Тр-ры Т-2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2252	РТП-10369 Тр-ры Т-1	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2253	РТП-10369 Тр-ры Т-2	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2254	РТП-10369 Тр-ры Т-3	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2255	РТП-10369 Тр-ры Т-4	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2256	ТП-8 РУ-10кВ	25	1964	240,00%	244,00%	4,00%
1.2257	ТП-8 Тр-ры Т-1	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.2258	ТП-2 РУ-10кВ	25	1964	240,00%	244,00%	4,00%
1.2259	ТП-2 Тр-ры Т-1	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.2260	РП-2513 РУ-10кВ	25	1964	240,00%	244,00%	4,00%
1.2261	ТП-27812 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2262	ТП-27812 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2263	ТП-28443 Тр-ры Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2264	ТП-28443 Тр-ры Т-2	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2265	КТПН РУ-10кВ	25	2002	88,00%	92,00%	4,00%
1.2266	КТПН Тр-ры Т1	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2267	КТП-250 РУ-10кВ	25	2016	32,00%	36,00%	4,00%
1.2268	КТП-250 Тр-ры Т1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2269	ТП-10686 РУ-10кВ	25	1970	216,00%	220,00%	4,00%
1.2270	ТП-10686 Тр-ры Т-1	30	1970	180,00%	183,33%	3,33%
1.2271	ТП-10686 Тр-ры Т-2	30	1970	180,00%	183,33%	3,33%
1.2272	ТП-26339 РУ-10кВ яч.1	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2273	ТП-26339 РУ-10кВ яч.10	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2274	ТП-26339 РУ-10кВ яч.11	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2275	ТП-26339 РУ-10кВ яч.12	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2276	ТП-26339 РУ-10кВ яч.13	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2277	ТП-26339 РУ-10кВ яч.14	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2278	ТП-26339 РУ-10кВ яч.15	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2279	ТП-26339 РУ-10кВ яч.16	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2280	ТП-26339 РУ-10кВ яч.2	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2281	ТП-26339 РУ-10кВ яч.3	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2282	ТП-26339 РУ-10кВ яч.4	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2283	ТП-26339 РУ-10кВ яч.5	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2284	ТП-26339 РУ-10кВ яч.6	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2285	ТП-26339 РУ-10кВ яч.7	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2286	ТП-26339 РУ-10кВ яч.8	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2287	ТП-26339 РУ-10кВ яч.9	25	2007	68,00%	72,00%	4,00%
1.2288	ТП-26339 Тр-ры Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2289	ТП-26339 Тр-ры Т-2	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2290	ТП-26339 Тр-ры Т-3	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2291	ТП-26339 Тр-ры Т-4	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2292	КРН-10 РУ-10кВ	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.2293	КТП-1250 РУ-10кВ	25	2021	12,00%	16,00%	4,00%
1.2294	КТП-1250 Тр-ры Т1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2295	РП-14170 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2296	КТП-1 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%

1.2297	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2298	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2299	КТП-6 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2300	КТП-6 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2301	КТП-6 Тр-ры Т-2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2302	КТП-2 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2303	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2304	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2305	КТП-4 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2306	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2307	КТП-4 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2308	КТП-3 РУ-10кВ	25	1975	196,00%	200,00%	4,00%
1.2309	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2310	КТП-3 Тр-ры Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2311	ТП-9703 РУ-10кВ яч.2	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2312	ТП-9703 РУ-10кВ яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2313	ТП-9703 РУ-10кВ яч.4	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2314	ТП-9703 РУ-10кВ яч.5	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2315	ТП-9703 РУ-10кВ яч.6	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2316	ТП-9703 Тр-ры Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2317	ТП-9703 Тр-ры Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2318	РП-10 РУ-10кВ	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.2319	КТП РУ-10кВ	25	2017	28,00%	32,00%	4,00%
1.2320	КТП Тр-ры Т-1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2321	ТП-9701 РУ-10кВ	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2322	ТП-9701 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2323	ТП-9701 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2324	ТП-9702 РУ-10кВ	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2325	ТП-9702 Тр-ры Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2326	ТП-9702 Тр-ры Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2327	ТП-9707 РУ-10кВ яч.1	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2328	ТП-9707 РУ-10кВ яч.2	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2329	ТП-9707 РУ-10кВ яч.3	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2330	ТП-9707 РУ-10кВ яч.4	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2331	ТП-9707 РУ-10кВ яч.5	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2332	ТП-9707 РУ-10кВ яч.6	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2333	ТП-9707 РУ-10кВ яч.7	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2334	ТП-9707 РУ-10кВ яч.8	25	2010	56,00%	60,00%	4,00%
1.2335	ТП-9707 Тр-ры Т-1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2336	ТП-9707 Тр-ры Т-2	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2337	РП-17128 РУ-10кВ яч.1	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2338	РП-17128 РУ-10кВ яч.10	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2339	РП-17128 РУ-10кВ яч.11	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2340	РП-17128 РУ-10кВ яч.12	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2341	РП-17128 РУ-10кВ яч.13	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2342	РП-17128 РУ-10кВ яч.14	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2343	РП-17128 РУ-10кВ яч.15	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2344	РП-17128 РУ-10кВ яч.16	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2345	РП-17128 РУ-10кВ яч.17	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2346	РП-17128 РУ-10кВ яч.18	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2347	РП-17128 РУ-10кВ яч.19	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2348	РП-17128 РУ-10кВ яч.2	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2349	РП-17128 РУ-10кВ яч.20	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2350	РП-17128 РУ-10кВ яч.21	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2351	РП-17128 РУ-10кВ яч.22	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2352	РП-17128 РУ-10кВ яч.3	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2353	РП-17128 РУ-10кВ яч.4	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2354	РП-17128 РУ-10кВ яч.5	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2355	РП-17128 РУ-10кВ яч.6	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2356	РП-17128 РУ-10кВ яч.7	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2357	РП-17128 РУ-10кВ яч.8	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2358	РП-17128 РУ-10кВ яч.9	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2359	РУ-3 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2360	КТП-1 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2361	КТП-1 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2362	КТП-1 Тр-ры Т-2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2363	КТП-2 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2364	КТП-2 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2365	КТП-2 Тр-ры Т-2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2366	КТП-3 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%

1.2367	КТП-3 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2368	КТП-4 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2369	КТП-4 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2370	КТП-5 РУ-10кВ	25	1986	152,00%	156,00%	4,00%
1.2371	КТП-5 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2372	КТП-5 Тр-ры Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2373	ТП-15 Тр-ры Т-1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2374	ТП-16 Тр-ры Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2375	РТП-26074 РУ-10кВ яч.1	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2376	РТП-26074 РУ-10кВ яч.10	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2377	РТП-26074 РУ-10кВ яч.11	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2378	РТП-26074 РУ-10кВ яч.12	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2379	РТП-26074 РУ-10кВ яч.13	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2380	РТП-26074 РУ-10кВ яч.14	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2381	РТП-26074 РУ-10кВ яч.15	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2382	РТП-26074 РУ-10кВ яч.16	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2383	РТП-26074 РУ-10кВ яч.17	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2384	РТП-26074 РУ-10кВ яч.18	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2385	РТП-26074 РУ-10кВ яч.19	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2386	РТП-26074 РУ-10кВ яч.2	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2387	РТП-26074 РУ-10кВ яч.20	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2388	РТП-26074 РУ-10кВ яч.3	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2389	РТП-26074 РУ-10кВ яч.4	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2390	РТП-26074 РУ-10кВ яч.5	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2391	РТП-26074 РУ-10кВ яч.6	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2392	РТП-26074 РУ-10кВ яч.7	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2393	РТП-26074 РУ-10кВ яч.8	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2394	РТП-26074 РУ-10кВ яч.9	25	2009	60,00%	64,00%	4,00%
1.2395	РТП-26074 Тр-ры Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2396	РТП-26074 Тр-ры Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2397	РТП-26074 Тр-ры Т-3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2398	РТП-26074 Тр-ры Т-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2399	ТП-25717 РУ-10кВ СШ Т1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2400	ТП-25717 РУ-10кВ СШ Т2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2401	ТП-25717 РУ-10кВ СШ Т3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2402	ТП-25717 РУ-10кВ СШ Т4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2403	ТП-25717 РУ-10кВ яч.1	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2404	ТП-25717 РУ-10кВ яч.2	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2405	ТП-25717 РУ-10кВ яч.3	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2406	ТП-25717 РУ-10кВ яч.4	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2407	ТП-25717 РУ-10кВ яч.5	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2408	ТП-25717 РУ-10кВ яч.6	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2409	ТП-25717 РУ-10кВ яч.7	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2410	ТП-25717 РУ-10кВ яч.8	25	2008	64,00%	68,00%	4,00%
1.2411	ТП-25717 Тр-ры Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2412	ТП-25717 Тр-ры Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2413	ТП-25717 Тр-ры Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2414	ТП-25717 Тр-ры Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2415	РТП-148 РУ-10кВ яч.1	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2416	РТП-148 РУ-10кВ яч.2	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2417	РТП-148 РУ-10кВ яч.3	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2418	РТП-148 РУ-10кВ яч.5	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2419	РТП-148 РУ-10кВ яч.6	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2420	РТП-148 РУ-10кВ яч.7	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2421	РТП-148 РУ-10кВ яч.8	25	2024	0,00%	4,00%	4,00%
1.2422	РТП-148 Тр-ры Т-1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2423	РТП-148 Тр-ры Т-2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2424	ТП-923 РУ-6кВ	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.2425	ТП-923 Тр-ры Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2426	ТП-923 Тр-ры Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2427	ТП-1285 РУ-6кВ	25	1977	188,00%	192,00%	4,00%
1.2428	ТП-1285 Тр-ры Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2429	ТП-1285 Тр-ры Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2430	ТП-424 РУ-10кВ яч.1	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2431	ТП-424 РУ-10кВ яч.2	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2432	ТП-424 РУ-10кВ яч.3	25	2023	4,00%	8,00%	4,00%
1.2433	ТП-424 Тр-ры Т-1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2434	ТП-424 Тр-ры Т-2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2435	КЛ-10кВ ТЭЦ-25, яч.15Д+Е-РТП-705, ф.705А	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2436	КЛ-10кВ ТЭЦ-25, яч.19Д+Е-РТП-705, ф.705Б	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%

1.2437	КЛ-6кВ ТП-29-КТПН-1,2,3,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2438	КЛ-10кВ ТП-177-ТП-254,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2439	КЛ-10кВ ТП-177-ТП-255,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2440	КЛ-10кВ ТП-254-ТП-255,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2441	КЛ-10кВ ТП-33-ТП-255,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2442	КЛ-10кВ ПС-505-РТП-138, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2443	КЛ-10кВ ПС-505-РТП-138, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2444	КЛ-10кВ РТП-138-ТП-318, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2445	КЛ-10кВ РТП-138-ТП-318, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2446	КЛ-10кВ РТП-138-ТП-319, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2447	КЛ-10кВ РТП-138-ТП-319, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2448	КЛ-10кВ РП-12008, яч.5-ТП-26428	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2449	КЛ-10кВ РП-12008, яч.7-ТП-26428	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2450	КЛ-10кВ РП-14044, яч.10-ТП-26428	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2451	КЛ-10кВ РП-14044, яч.17-ТП-26428	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2452	КЛ-10кВ РП-18-ТП-26428,	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2453	КЛ-10кВ РП-18-ТП-Газпром, ф.А	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2454	КЛ-10кВ РП-18-ТП-Газпром, ф.Б	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2455	КЛ-10кВ РП-1-ТП-901, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2456	КЛ-10кВ РП-1-ТП-901, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2457	КЛ-10кВ ТП-901-ТП-902, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2458	КЛ-10кВ ТП-901-ТП-902, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2459	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-1, ф.КЭС-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2460	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-2, ф.КЭС-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2461	КЛ-10кВ РП-1-РП-2, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2462	КЛ-10кВ РП-1-РП-2, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2463	КЛ-10кВ РП-2-ТП-305, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2464	КЛ-10кВ РП-2-ТП-306, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2465	КЛ-10кВ РП-2-ТП-306, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2466	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-1, ф.КЭС-6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2467	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-2, ф.КЭС-3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2468	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-2, ф.КЭС-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2469	КЛ-10кВ ТЭЦ-21-РП-2, ф.КЭС-5	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2470	КЛ-10кВ РП-2-ТП-301, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2471	КЛ-10кВ РП-2-ТП-301, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2472	КЛ-10кВ ТП-301-ТП-303, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2473	КЛ-10кВ ТП-301-ТП-303, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2474	КЛ-10кВ РП-2-ТП-302, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2475	КЛ-10кВ РП-2-ТП-302, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2476	КЛ-10кВ ТП-302-ТП-304, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2477	КЛ-10кВ ТП-302-ТП-304, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2478	КЛ-10кВ РП-1-ТП-303, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2479	КЛ-10кВ РП-1-ТП-303, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2480	КЛ-10кВ РП-1-ТП-304, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2481	КЛ-10кВ РП-1-ТП-304, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2482	КЛ-10кВ РП-2-ТП-307, ф.А	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2483	КЛ-10кВ РП-2-ТП-307, ф.Б	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2484	КЛ-6кВ т.врезки-ТП-504,	30	2025	-3,33%	0,00%	3,33%
1.2485	КЛ-6кВ ПС-458-ТП-500, ф.РП-14	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2486	КЛ-6кВ ПС-458-ТП-500, ф.РП-15	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2487	КЛ-6кВ ПС-458-ТП-500, ф.РП-17	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2488	КЛ-10кВ ТП-78-РП-20, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2489	КЛ-10кВ ТП-78-РП-20, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2490	КЛ-6кВ ТП-504, яч.3-ТП-505, яч.2, ф.505А	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2491	КЛ-6кВ ТП-504, яч.8-ТП-505, яч.6, ф.505Б	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2492	КЛ-10кВ т.врезки (ТП-13074)-ТП-206, яч.3, ф.206А	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2493	КЛ-10кВ т.врезки (ТП-13074)-ТП-206, яч.5, ф.206Б	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2494	КЛ-10кВ т.врезки (РТП-8)-ТП-205, яч.2,	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2495	КЛ-10кВ т.врезки (РТП-8)-ТП-205, яч.6,	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2496	КЛ-10кВ ТП-252-ТП-253, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2497	КЛ-10кВ ТП-252-ТП-253, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2498	КЛ-10кВ РП-25-ТП-252, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2499	КЛ-10кВ РП-25-ТП-252, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2500	КЛ-10кВ РП-25-ТП-251, ф.А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2501	КЛ-10кВ РП-25-ТП-251, ф.Б	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2502	КЛ-10кВ ПС-305-РП-25, ф.27	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2503	КЛ-10кВ ПС-810-РП-25, ф.434	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2504	КЛ-10кВ РП-11158-РТП-109,	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2505	КЛ-10кВ РП-11159-РТП-109,	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2506	КЛ-10кВ РТП-109-ТП-704, ф.А	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%

1.2507	КЛ-10кВ РТП-109-ТП-704, ф.Б	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2508	КЛ-10кВ РП-14047 - ТП-400, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2509	КЛ-10кВ РП-14047 - ТП-400, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2510	КЛ-10кВ ПС-845, С1, яч.103-РТП-60412, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2511	КЛ-10кВ ПС-845, С4, яч.418-РТП-60412, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2512	КЛ-10кВ РП-20-РТП-202, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2513	КЛ-10кВ РП-20-РТП-202, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2514	КЛ-10кВ т.врезки-РТП-106, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2515	КЛ-10кВ т.врезки-РТП-106, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2516	КЛ-10кВ ТП-67-РТП-30, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2517	КЛ-10кВ ТП-67-РТП-30, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2518	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-313, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2519	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-313, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2520	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-314, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2521	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-314, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2522	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-315, ф.А	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2523	КЛ-10кВ РТП-30-ТП-315, ф.Б	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2524	КЛ-10кВ ТП-63-врем.ТП, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2525	КЛ-10кВ ТП-63-врем.ТП, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2526	КЛ-10кВ ТП-180-КТПн-1,2,3,4,	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2527	КЛ-10кВ ТП-52-ТП-521, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2528	КЛ-10кВ ТП-52-ТП-521, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2529	КЛ-10кВ РТП-702-ТП-703, ф.А	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2530	КЛ-10кВ РТП-702-ТП-703, ф.Б	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2531	КЛ-10кВ т.врезки (ТП-21844)-ТП-506, яч.1, ф.506А	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2532	КЛ-10кВ т.врезки (ТП-21844)-ТП-506, яч.8, ф.506Б	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2533	КЛ-10кВ ПС-50-РТП-105, ф.29	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2534	КЛ-10кВ ПС-838-РТП-105, ф.105	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2535	КЛ-10кВ ТЭЦ-12, с2, яч.37-ПС-Краснопресненская,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2536	КЛ-10кВ ТЭЦ-12, с3, яч.56-ПС-Краснопресненская,	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2537	КЛ-10кВ РП-87-ТП-8701, ф.506	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2538	КЛ-10кВ РП-87-ТП-8701, ф.614	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2539	КЛ-20кВ ПС Очаково ЗРУ№2, сек.5, яч.503-РП-70, сек.1, яч.7	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2540	КЛ-20кВ ПС Очаково ЗРУ№2, сек.6, яч.603-РП-70, сек.2, яч.1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2541	КЛ-20кВ РП-70, сек.1, яч.6-ТП-714, с.1, яч.2, ф.714А	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2542	КЛ-20кВ РП-70, сек.2, яч.11-ТП-714, с.2, яч.6, ф.714Б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2543	КЛ-20кВ ТП-714, с.1, яч.3-ТП-715, с.1, яч.2, ф.715А	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2544	КЛ-20кВ ТП-714, с.2, яч.5-ТП-715, с.2, яч.6, ф.715Б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2545	КЛ-20кВ ТП-715, с.1, яч.3-ТП-716, с.1, яч.2, ф.716А	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2546	КЛ-20кВ ТП-715, с.2, яч.5-ТП-716, с.2, яч.6, ф.716Б	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2547	КЛ-20кВ СП-71059-ТП-711, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2548	КЛ-20кВ СП-71060-ТП-711, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2549	КЛ-20кВ ТП-711-ТП-712, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2550	КЛ-20кВ ТП-711-ТП-712, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2551	КЛ-20кВ ТП-712-ТП-713, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2552	КЛ-20кВ ТП-712-ТП-713, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2553	КЛ-20кВ ТП-713-СП-71059, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2554	КЛ-20кВ ТП-713-СП-71060, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2555	КЛ-10кВ ТП-14Э-ТП-423, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2556	КЛ-10кВ ТП-14Э-ТП-423, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2557	КЛ-10кВ ТП-41-ТП-801, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2558	КЛ-10кВ ТП-41-ТП-801, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2559	КЛ-10кВ ТП-801-ТП-802, ф.А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2560	КЛ-10кВ ТП-801-ТП-802, ф.Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2561	КЛ-10кВ ТП-802, сш1, яч.2-ТП-803, сш1, яч.1, ф.803А	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2562	КЛ-10кВ ТП-802, сш2, яч.6-ТП-803, сш2, яч.7, ф.803Б	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2563	КЛ-10кВ ТП-803, сш1, яч.2-ТП-804, сш1, яч.1, ф.804А	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2564	КЛ-10кВ ТП-803, сш2, яч.6-ТП-804, сш2, яч.7, ф.804Б	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2565	КЛ-10кВ РП-11158.нов-РП-11158,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2566	КЛ-10кВ РП-11159.нов-РП-11159,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2567	КЛ-10кВ РП-11160.нов-РП-11160,	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2568	КЛ-10кВ РП-91, сш.1, яч.4-ТП-911, сш.1, яч.2, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2569	КЛ-10кВ РП-91, сш.1, яч.5-ТП-912, сш.1, яч.2, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2570	КЛ-10кВ РП-91, сш.1, яч.6-ТП-913, сш.1, яч.2, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2571	КЛ-10кВ РП-91, сш.1, яч.7-ТП-914, сш.1, яч.2, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2572	КЛ-10кВ РП-91, сш.1, яч.8-ТП-915, сш.1, яч.2, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2573	КЛ-10кВ РП-91, сш.2, яч.10-ТП-914, сш.2, яч.4, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2574	КЛ-10кВ РП-91, сш.2, яч.11-ТП-913, сш.2, яч.4, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2575	КЛ-10кВ РП-91, сш.2, яч.12-ТП-912, сш.2, яч.4, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2576	КЛ-10кВ РП-91, сш.2, яч.13-ТП-911, сш.2, яч.4, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%

1.2577	КЛ-10кВ РП-91, сш.2, яч.9-ТП-915, сш.2, яч.4, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2578	КЛ-10кВ РТП-138, сш.1, яч.11-РП-91, сш.2, яч.16, луч.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2579	КЛ-10кВ РТП-138, сш.1, яч.2-РП-91, сш.1, яч.1, луч.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2580	КЛ-10кВ РП-11158-РП-18,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2581	КЛ-10кВ РП-11159-РП-18,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2582	КЛ-10кВ РП-11160-РП-18,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2583	КЛ-10кВ РП-18-ТП-281, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2584	КЛ-10кВ РП-18-ТП-281, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2585	КЛ-10кВ РП-18-ТП-283, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2586	КЛ-10кВ РП-18-ТП-283, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2587	КЛ-10кВ РП-18 с1-ТП-284 с1,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2588	КЛ-10кВ РП-18 с3-ТП-284 с2,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2589	КЛ-10кВ ТП-283 с1-ТП-284 с1,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2590	КЛ-10кВ ТП-283 с2-ТП-284 с2,	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2591	КЛ-10кВ ТП-281-ТП-282, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2592	КЛ-10кВ ТП-281-ТП-282, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2593	КЛ-10кВ ТП-42-ТП-421, ф.А	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2594	КЛ-10кВ ТП-42-ТП-421, ф.Б	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2595	КЛ-10кВ т.врезки-ТП-199, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2596	КЛ-10кВ т.врезки-ТП-199, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2597	КЛ-10кВ ПС-342, с.6, яч.35 - РТП-8, яч.14	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2598	КЛ-10кВ ПС-342, с.8, яч.27 - РТП-8, яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2599	КЛ-10кВ ТП-27-РТП-50, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2600	КЛ-10кВ ТП-27-РТП-50, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2601	КЛ-10кВ РТП-50-ТП-501, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2602	КЛ-10кВ РТП-50-ТП-501, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2603	КЛ-10кВ т.врезки-ТП-503, с.1, ф.А	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2604	КЛ-10кВ т.врезки-ТП-503, с.2, ф.Б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2605	КЛ-10кВ РТП-109-ТП-701, ф.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2606	КЛ-10кВ РТП-109-ТП-701, ф.Б	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2607	КЛ-20кВ РТП-71, сек.1, яч.5-ТП-722, сек.1, яч.2, ф.722а	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2608	КЛ-20кВ РТП-71, сек.2, яч.12-ТП-722, сек.2, яч.5, ф.722б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2609	КЛ-20кВ ТП-722, сек.1, яч.4-ТП-723, сек.1, яч.2, ф.723а	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2610	КЛ-20кВ ТП-722, сек.2, яч.6-ТП-723, сек.2, яч.5, ф.723б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2611	КЛ-20кВ ТП-723, сек.1, яч.4-ТП-724, сек.1, яч.2, ф.724а	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2612	КЛ-20кВ ТП-723, сек.2, яч.6-ТП-724, сек.2, яч.5, ф.724б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2613	КЛ-20кВ ТП-729, сек.1, яч.2-ТП-730, сек.1, яч.3, ф.730а	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2614	КЛ-20кВ ТП-729, сек.2, яч.9-ТП-730, сек.2, яч.4, ф.730б	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2615	КЛ-20кВ РП-73, сек.1, яч.5-ТП-727, сек.1, яч.1, ф.727а	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2616	КЛ-20кВ РП-73, сек.2, яч.12-ТП-727, сек.2, яч.12, ф.727б	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2617	КЛ-20кВ РП-73, сек.1, яч.6-ТП-735, сек.1, яч.1, ф.735а	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2618	КЛ-20кВ РП-73, сек.2, яч.11-ТП-735, сек.2, яч.10, ф.735б	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2619	КЛ-20кВ ТП-735, сек.1, яч.1-ТП-734, сек.1, яч.1, ф.734а	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2620	КЛ-20кВ ТП-735, сек.2, яч.10-ТП-734, сек.2, яч.12, ф.734б	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2621	КЛ-10кВ ТП-72-ТП-204, ф.А	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2622	КЛ-10кВ ТП-72-ТП-204, ф.Б	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2623	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ПС 833 яч.11 до РТП-20038 яч.8	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2624	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РТП-20038 яч.2 до ТП-23294 луч А яч.1	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2625	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от РТП-20038 яч.21 до ТП-23294 луч Б яч.1	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2626	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-23294 луч А яч.2 до ТП-23295 луч А	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2627	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-23294 луч Б яч.2 до ТП-23295 луч Б	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2628	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-23295 луч А яч.1 до ТП-22203 луч А	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2629	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-23295 луч Б яч.1 до ТП-22203 луч Б	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2630	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ участок от ПС 833 яч.34 до соединительной	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2631	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ участок от соединительной муфты КЛ ПС 361	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2632	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ участок от соединительной муфты КЛ ПС 70	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2633	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ участок от соединительной муфты КЛ РП-140	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2634	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ участок от соединительной муфты КЛ РП-160	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2635	КЛ-6кВ КЛ-6,3 кВ от РП-3230 до ТП-1 тр-р.1	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2636	КЛ-6кВ КЛ-6,3 кВ от РП-3230 до ТП-1 тр-р.2	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2637	КЛ-6кВ КЛ-6,3 кВ от РП-3230 до ТП-2 тр-р.3	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2638	КЛ-6кВ КЛ-6,3 кВ от РП-3230 до ТП-2 тр-р.4	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2639	КЛ-10кВ КЛ-6кВ от РП-16109, яч.10 до РТП-4751, яч.11	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2640	КЛ-10кВ КЛ-6кВ от РП-16109, яч.3 до РТП-4751, яч.4	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2641	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от ПС-Краснопресненская, яч.37 до ТП-4752,	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2642	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.2 до ТП-4752, яч.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2643	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от ПС-Краснопресненская, яч.16 до РТП-4753,	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2644	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от ПС-Краснопресненская, яч.38 до РТП-4753,	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2645	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.1 до ТП-3, Т-14	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2646	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.12 до ТП-3, Т-15	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%

1.2647	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.13 до ТП-5 Т-5.1	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2648	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.5 до ТП-5 Т-4	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2649	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-4753, яч.9 до ТП-5 Т-5	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2650	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-744 Сити яч.12 (гр.уч.) до РП-16109,	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2651	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-805 Пресня, яч.9 (гр.уч.) до РП-1610	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2652	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-16109, яч.6 до РП-16109, яч.7	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2653	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-16109, яч.1 до ТП-7, Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2654	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-16109, яч.11 до ТП-7, Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2655	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-16109, яч.12 до ТП-7, Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2656	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-16109, яч.2 до ТП-7, Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2657	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от КРУЭ РМ-6 ТП-12320 луч А до яч.1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2658	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от КРУЭ РМ-6 ТП-12320 луч Б до яч.2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2659	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод α с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-1915	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2660	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод β с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-1915	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2661	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод γ с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-1915	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2662	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод δ с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-1915	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2663	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от РТП-1915 до БКТп	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2664	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-1924 я	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2665	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ТП-1915 яч.16 до ТП-1924 яч.6	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2666	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод α с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-75 я	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2667	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ ввод β с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-75 я	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2668	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ТП-1915 яч.11 до ТП-75 яч.3	30	1987	123,33%	126,67%	3,33%
1.2669	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ввод α с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-180	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2670	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ввод β с ПС-17 "Фили" от забора до ТП-180	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2671	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-25163 до тр-р 1	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2672	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ от ТП-25163 до тр-р 2	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2673	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-25823 луч "А"-абон. часть ТП-25823 вво	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2674	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-25823 луч "Б"-абон. часть ТП-25823 вво	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2675	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.12 - ТП-1 Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2676	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.13 - ТП-1 Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2677	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.16 - ТП-1 Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2678	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.17 - ТП-1 Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2679	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.10 - ТП-2 Т-3	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2680	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.11 - ТП-2 Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2681	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.18 - ТП-2 Т-4	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2682	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.19 - ТП-2 Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2683	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.20 - ТП-3 Т-2	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2684	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-21097 яч.9 - ТП-3 Т-1	30	2008	53,33%	56,67%	3,33%
1.2685	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-27292 "А" - ТП-27710 "А"	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2686	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-27292 "Б" - ТП-27710 "Б"	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2687	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РТП-39, яч.14 до ТП-1466, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2688	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1466, луч.А до ТП-1467, луч.А	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2689	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ТП-6617 яч.1 до тр-р 1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2690	КЛ-6кВ КЛ-6 кВ от ТП-6617 яч.10 до тр-р 2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2691	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-9801 яч.7 до КРН-119	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2692	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ от т.перехода в ВЛ до ТП-9802	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2693	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КРН-119 до т.перехода в ВЛ	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2694	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КРН-119 до ТП-9803	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2695	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-9803 до ТП-9804	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2696	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-19153 до ЛР-17 КРУН-1041	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2697	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-19153 до ЛР-18 КРУН-1041	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2698	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ от КРУН-1041 до ЛР ул. Центральная-22	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2699	ВЛ-10кВ (ж/б, металл) ВЛ-10кВ от ЛР ул. Центральная-22 до ТП-4	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2700	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ЛР ул. Центральная-22 до ТП-5	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2701	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ЛР ул. Центральная-22 до ТП-6	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2702	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-6 до ТП-7	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2703	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-23, ГРУ-10 кВ, яч.15 до РТП-14182,	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2704	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-23, ГРУ-10 кВ, яч.38Б до РТП-14182,	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2705	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РТП-14182, яч.10 до КТП-4	30	2001	76,67%	80,00%	3,33%
1.2706	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от РП-70067, с.1, яч.6 до ТП-72536 луч А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2707	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от РП-70067, с.1, яч.7 до ТП-72537 луч А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2708	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от РП-70067, с.2, яч.14 до ТП-72537 луч Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2709	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от РП-70067, с.2, яч.15 до ТП-72536 луч Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2710	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от ТП-72536 луч А до ТП-72535 луч А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2711	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от ТП-72536 луч Б до ТП-72535 луч Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2712	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от ТП-72537 луч А до ТП-72535 луч А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2713	КЛ-20кВ КЛ-20кВ от ТП-72537 луч Б до ТП-72535 луч Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2714	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 28077 яч.13 - ТП 29689 луч Б яч.5	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2715	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 28077 яч.4 - ТП 29689 луч А яч.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2716	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТЭЦ-21 ГРУ-10 кВ яч.110-2 - РТП 28077	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%

1.2717	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТЭЦ-21 ГРУ-10 кВ яч.88-2 - РТП 28077	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2718	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 28077 яч.14 - ТП 29320 луч Б яч.5	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2719	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП 28077 яч.3 - ТП 29320 луч А яч.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2720	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.18 до ТП-144, Т-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2721	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.19 до ТП-144, Т-4	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2722	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.2 до ТП-144, Т-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2723	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.3 до ТП-144, Т-3	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2724	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, яч.10 до ТП-2 Автотех	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2725	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, яч.22 до ТП-1 Автотех	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2726	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, яч.3003 до СП-1 Автотех	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2727	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, яч.4015 до СП-2 Автотех	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2728	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, яч.4а до РП-31, с.2, ф.3014	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2729	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТЭЦ-ЗИЛ, вв7б до РП-6, с.1, ф.3021	30	1979	150,00%	153,33%	3,33%
1.2730	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.1 до ТП-7, Т-1	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2731	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-6, яч.15 до ТП-7, Т-2	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2732	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-25, яч.13 до ТП-186, Т-2	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
1.2733	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-25, яч.2 до ТП-186, Т-1	30	1991	110,00%	113,33%	3,33%
1.2734	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.21 - ТП-1 Т-2	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2735	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.22 - ТП-1 Т-1	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2736	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.23 - ТП-2 Т-3	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2737	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.24 - ТП-2 Т-4	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2738	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.14 - ТП-3 Т-5	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2739	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-10871 яч.5 - ТП-3 Т-6	30	1971	176,67%	180,00%	3,33%
1.2740	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-98 яч.2 - ТП-9801 яч.5	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2741	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-98 яч.7 - ТП-9801 яч.3	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2742	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КРУН-196 - ТП-1077 с.1	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2743	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КРУН-197 - ТП-1077 с.2	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2744	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-64 с.1 - РТП-65 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2745	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-64 с.2 - РТП-65 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2746	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-65 с.1 - ТП-6501 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2747	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-65 с.2 - ТП-6501 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2748	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6505 с.1 - ТП-6502 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2749	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6505 с.2 - ТП-6502 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2750	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6502 с.1 - ТП-6503 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2751	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6502 с.2 - ТП-6503 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2752	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6503 с.1 - ТП-6504 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2753	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6503 с.2 - ТП-6504 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2754	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-65 с.1 - ТП-6505 с.1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2755	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-65 с.2 - ТП-6505 с.2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2756	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-68 яч.15 - ТП-6801 яч.2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2757	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-68 яч.3 - ТП-6801 яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2758	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6801 яч.3 - ТП-6802 яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2759	КЛ-10кВ КЛ-10кВ ТП-6801 яч.4 - ТП-6802 яч.2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2760	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6801 яч.3 - ТП-6803 яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2761	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6802 яч.4 - ТП-6803 яч.2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2762	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-68 яч.14 - ТП-6804 яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2763	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-68 яч.4 - ТП-6804 яч.2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2764	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6804 яч.3 - ТП-6805 яч.1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2765	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-6804 яч.4 - ТП-6805 яч.2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2766	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-6809 - ТП-6806	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2767	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-6810 - ТП-6807	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2768	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-6808 - ТП-6810	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2769	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-6809 - ТП-6811	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2770	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.1) - КТП-3 (Т-2)	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2771	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.2) - КТП-3 (Т-1)	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2772	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.1) - КТП-4(Т-1)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2773	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.2) - КТП-4(Т-2)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2774	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.1) - КТП-5(Т-2)	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2775	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП 14124 яч. RM-6(сек.2) - КТП-5(Т-1)	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2776	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КТП-7(Т-2) - КТП-6(Т-1)	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2777	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ КТП-6(Т-2) - КТП-7(Т-1)	30	1995	96,67%	100,00%	3,33%
1.2778	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РУ-10кВ - Т-1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2779	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РУ-10кВ - Т-2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2780	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РУ-10кВ - Т-3	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2781	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РУ-10кВ - Т-4	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2782	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.13 - ТП-2 Т-4	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2783	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.21 - ТП-3 Т-9	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2784	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.23 - ТП-5 Т-12	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2785	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.24 - ТП-4 Т-8	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2786	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.25 - ТП-4 Т-7	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%

1.2787	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-10030 яч.29 - ТП-3 Т-6	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2788	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-2003 с.1 - ТП-2004 с.1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2789	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ ТП-2003 с.2 - ТП-2004 с.2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2790	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-28164 с.1(яч.10) - ТП-2004 с.1	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2791	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РП-28164 с.2(яч.11) - ТП-2004 с.2	30	2022	6,67%	10,00%	3,33%
1.2792	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.13 - КТП-2 тр-р №2	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2793	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.13 - КТП-3 тр-р №5	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2794	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.14 - КТП-4 тр-р№6	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2795	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.4 - КТП-1 тр-р №1	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2796	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.6 - КТП-4 тр-р№7	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2797	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.7 - КТП-2 тр-р №3	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2798	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП 15141 яч.7 - КТП-3 тр-р №4	30	1974	166,67%	170,00%	3,33%
1.2799	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-11076 яч.17-КТП-2 тр-р №2	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2800	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-11076 яч.2-КТП-2 тр-р №1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2801	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, от КТП-2 тр-р №1 до КТП-3 тр-р №4	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2802	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, от КТП-2 тр-р №2 до КТП-3 тр-р №3	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2803	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-11076 яч.1-КТП-10 тр-р №1	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2804	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-11076 яч.18-КТП-10 тр-р №2	30	1965	196,67%	200,00%	3,33%
1.2805	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-12127 яч.20 - КНТП-6 Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2806	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-12127 яч.7 - КНТП-6 Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2807	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.20 - КТП-1 Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2808	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.6 - КТП-1 Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2809	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.23 - КТП-2 Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2810	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.9 - КТП-2 Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2811	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.19 - КТП-3 Т-1	30	1969	183,33%	186,67%	3,33%
1.2812	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.5 - КТП-4 Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2813	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.10 - КТП-5 Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2814	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15006 яч.24 - КТП-6 Т-1	30	1979	150,00%	153,33%	3,33%
1.2815	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15071 яч.16 - КТП-2 Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2816	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ, РП-15071 яч.6 - КТП-3 Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2817	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.16 - КТП-1 Т-2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2818	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.6 - КТП-1 Т-1	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2819	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.15 - КТП-2	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.2820	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.5 - КТП-3	30	1981	143,33%	146,67%	3,33%
1.2821	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.10 - КТП-4 Т-1	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2822	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.18 - КТП-4 Т-2	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2823	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.13 - КТП-5 Т-2	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2824	КЛ-10кВ КЛ-10кВ, РП-16112 яч.4 - КТП-5 Т-1	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
1.2825	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-1082 до КТП-1082	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2826	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-108 яч.5 до КТП-1082	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2827	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КРУН-107 до КТП-1139	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2828	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КРУН-108 до КТП-1330	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2829	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-1139 до КТП-1329	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2830	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-1330 до КТП-1331	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2831	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-1331 до КТП-1332	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2832	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-28 до КРУН-107	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2833	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-28 до КРУН-108	30	2011	43,33%	46,67%	3,33%
1.2834	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-160 яч.11 до ТП-1661	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2835	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-160 яч.8 до ТП-1661	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2836	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1661 с.1 до ТП-1662 с.1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2837	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1661 с.2 до ТП-1662 с.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2838	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1662 с.1 до ТП-1663 с.1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2839	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1662 с.2 до ТП-1663 с.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2840	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1663 с.1 до ТП-1664 с.1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2841	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ТП-1664 с.1 до ТП-1664 с.2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2842	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-781, яч.3, ф.3 до РТП-18, яч.8	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2843	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-781, яч.40, ф.16 до РТП-18, яч.14	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2844	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РТП-18, яч.19 до БКТП-505 с.1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2845	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РТП-18, яч.20 до КТП-1560	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2846	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РТП-18, яч.7 до БТП-465	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2847	КЛ-6кВ КЛ-6кВ от БТП-465 до БКТП-505 с.2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2848	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП новая Россети до ТП-2005, с.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2849	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП новая Россети до ТП-2005, с.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2850	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.17 до КТП-1, ВВ-2	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2851	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.5 до КТП-1, ВВ-1	30	1983	136,67%	140,00%	3,33%
1.2852	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.18 до КТП-2, ВВ-2	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2853	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.4 до КТП-2, ВВ-1	30	2014	33,33%	36,67%	3,33%
1.2854	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.19 до КТП-3, ВВ-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2855	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.3 до КТП-3, ВВ-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2856	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.2 до КТП-5, ВВ-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%

1.2857	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-18708, яч.20 до КТП-5, ВВ-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2858	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-3, ВВ-1 до КТП-4, ВВ-1	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2859	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от КТП-3, ВВ-2 до КТП-4, ВВ-2	30	1982	140,00%	143,33%	3,33%
1.2860	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.10 до ТП-1, Т-5	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2861	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.12 до ТП-1, Т-4	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2862	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.7 до ТП-1, Т-6	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2863	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.9 до ТП-1, Т-1	30	2007	56,67%	60,00%	3,33%
1.2864	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.11 до ТП-2, Т-2	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2865	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.8 до ТП-2, Т-1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2866	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.27 до ТП-3, Т-2	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2867	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.6 до ТП-3, Т-1	30	2012	40,00%	43,33%	3,33%
1.2868	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.25 до КТП-4, Т-2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2869	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.28 до КТП-4, Т-1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2870	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.29 до КТП-5, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2871	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.26 до КТП-6, Т-2	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2872	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-10019, яч.30 до КТП-6, Т-1	30	2019	16,67%	20,00%	3,33%
1.2873	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-17118, яч.20 до ТП-3, яч.5	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%
1.2874	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от РП-17118, яч.5 до ТП-3, яч.2	30	1989	116,67%	120,00%	3,33%
1.2875	КЛ-6кВ РТП 5603 яч. БКТП – Тр-р Т1	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.2876	КЛ-6кВ РТП 5603 яч. БКТП – Тр-р Т2	30	1978	153,33%	156,67%	3,33%
1.2877	КЛ-10кВ РТП 11106 яч. №10 луч А - ТП-8 яч. №1 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2878	КЛ-10кВ РТП 11106 яч. №11 луч А - ТП-6 яч. №4 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2879	КЛ-10кВ РТП 11106 яч. №12 луч А - ТП-4 яч. №1 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2880	КЛ-10кВ РТП 11106 яч. №15 луч Б - ТП-3 яч. №5 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2881	КЛ-10кВ РТП 11106 яч. №17 луч Б - ТП-8 яч. №5 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2882	КЛ-10кВ ТП-8 яч. №2 луч А - ТП-6 яч. №1 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2883	КЛ-10кВ ТП-8 яч. №6 луч Б - ТП-6 яч. №5 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2884	КЛ-10кВ ТП-6 яч. №2 луч А - ТП-5 яч. №2 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2885	КЛ-10кВ ТП-6 яч. №6 луч Б - ТП-5 яч. №6 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2886	КЛ-10кВ ТП-5 яч. №1 луч А - ТП-7 яч. №1 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2887	КЛ-10кВ ТП-5 яч. №5 луч Б - ТП-7 яч. №6 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2888	КЛ-10кВ ТП-7 яч. №2 луч А - ТП-3 яч. №1 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2889	КЛ-10кВ ТП-7 яч. №5 луч Б - ТП-3 яч. №6 луч Б	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2890	КЛ-10кВ ТП-3 яч. №2 луч А - ТП-4 яч. №2 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2891	КЛ-10кВ ТП-7 яч. №4 луч А - ТП-4 яч. №4 луч А	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2892	КЛ-10кВ ТП-8 яч. №4 луч А - ТП-9 яч. №1 луч А	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2893	КЛ-10кВ ТП-8 яч. №8 луч Б - ТП-9 яч. №6 луч Б	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2894	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-46, яч.18 до РТП-11106	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2895	КЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПС-46, яч.32 до РТП-20124	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2896	КЛ-10кВ КЛ-10кВ РТП-15094 - ПС-835, яч.406	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2897	КЛ-10кВ РТП-18169 яч.16 сек.2 - КТП-1 Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2898	КЛ-10кВ РТП-18169 яч.17 сек.2 - КТП-2 Т-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2899	КЛ-10кВ РТП-18169 яч.6 сек.1 - КТП-1 Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2900	КЛ-10кВ РТП-18169 яч.7 сек.1 - КТП-2 Т-1	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2901	КЛ-10кВ РП-11253 яч.10 сек.1 - Т2	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2902	КЛ-10кВ РП-11253 яч.4 сек.2 - Т1	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
1.2903	КЛ-6кВ РП-2513 - ТП-2	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.2904	КЛ-6кВ РП-2513 - ТП-8	30	1964	200,00%	203,33%	3,33%
1.2905	КЛ-10кВ КТПН - КТП-250	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2906	КЛ-10кВ РП-18124 с.2 яч.24 - КТПН	30	2002	73,33%	76,67%	3,33%
1.2907	КЛ-10кВ КЛ-10кВ ТП-10135 с.2 яч.13 - ТП-26339 (каб.блок №	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2908	КЛ-10кВ КЛ-10кВ ТП-22858 - ТП-26339 (каб.блок №1) яч.5	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2909	КЛ-10кВ КЛ-10кВ ТП-26053 с.1 яч.8 - ТП-26339 (каб.блок №1	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2910	КЛ-10кВ КЛ-10кВ ТП-26053 с.2 яч.11 - ТП-26339 (каб.блок №	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2911	КЛ-10кВ ТП-26339 (каб.блок №1) яч.7 - ТП-26339 (транс.блок	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2912	КЛ-10кВ ТП-26339 (каб.блок №2) яч.10 - ТП-26339 (транс.бло	30	2020	13,33%	16,67%	3,33%
1.2913	КЛ-10кВ КРН-10 - КТП -1250	30	2021	10,00%	13,33%	3,33%
1.2914	КЛ-10кВ РП-14170 яч.10 до ТР1 КТП-1	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2915	КЛ-10кВ РП-14170 яч.20 до ТР2 КТП-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2916	КЛ-10кВ РП-14170 яч.22 до ТР2 КТП-4	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2917	КЛ-10кВ РП-14170 яч.22а до ТР2 КТП-6	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2918	КЛ-10кВ РП-14170 яч.23 до тр-р №2 КТП-3	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2919	КЛ-10кВ РП-14170 яч.24 до ТР2 КТП-1	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2920	КЛ-10кВ РП-14170 яч.6 до тр-р №1 КТП-3	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2921	КЛ-10кВ РП-14170 яч.8 до ТР1 КТП-4	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2922	КЛ-10кВ РП-14170 яч.8а до ТР1 КТП-6	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2923	КЛ-10кВ РП-14170 яч.9 до ТР1 КТП-2	30	1975	163,33%	166,67%	3,33%
1.2924	КЛ-10кВ РП-97 ф.-3 ООО "Комфорт" к ТП-9703 ООО "Толлан"	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2925	КЛ-10кВ РП-97 ф.-4 ООО "Комфорт" к ТП-9703 ООО "Толлан"	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2926	КЛ-10кВ РП-10 яч.3 сек.1 - КТП-Т 1000кВА	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%

1.2927	КЛ-10кВ РП-97(МОЭСК) до ТП-1 (№ 9701) ввод №1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2928	КЛ-10кВ ТП-1 (№ 9701) до ТП-2 (№ 9702) ввод №1	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
1.2929	КЛ-10кВ РП-97(МОЭСК) до ТП-3 (№ 9707) ввод №1	30	2015	30,00%	33,33%	3,33%
1.2930	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 14 - РТП-11189	30	1986	126,67%	130,00%	3,33%
1.2931	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 9 - РТП-11189	30	1986	126,67%	130,00%	3,33%
1.2932	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 4 - РУ-3 яч.7	30	1986	126,67%	130,00%	3,33%
1.2933	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 19 - РУ-3 яч.3	30	1986	126,67%	130,00%	3,33%
1.2934	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 16 -КТП-1 Т1	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2935	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 7- КТП-1 Т2	30	2017	23,33%	26,67%	3,33%
1.2936	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 10 - КТП-2 Т1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2937	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 15 - КТП-2 Т2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2938	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 8 - КТП-3 Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2939	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 17 - КТП-4 Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2940	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 6 - КТП-5 Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2941	КЛ-10кВ РП-17128 яч. 18 - КТП-5 Т2	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2942	КЛ-10кВ РУ-3 яч. 5 - ТП-15 Т1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
1.2943	КЛ-10кВ РУ-3 яч. 1 - ТП-16 Т1	30	2018	20,00%	23,33%	3,33%
1.2944	КЛ-10кВ РП-26074 (1 сек.) до ПС-838 (яч. 203)	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2945	КЛ-10кВ РП-26074 (1 сек.) до ТП-15798А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2946	КЛ-10кВ РП-26074 (2 сек.) до ПС-838 (яч. 308)	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2947	КЛ-10кВ РП-26074 (2 сек.) до ТП-15798А	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
1.2948	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-148 ввод №1 яч.№2 до КТП 1687	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2949	КЛ-10кВ КЛ-10 кВ РТП-148 ввод №2 яч.№7 до КТП 1686	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
1.2950	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ от оп.75 ВЛ 6 кВ Ф-6 с ПС-524 до ТП-923 яч	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2951	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ от оп.8/25 ВЛ 6 кВ Ф-3 с ПС-277 до ТП-1285	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2952	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ от ТП-1285 яч.8 до оп.77 ВЛ 6 кВ Ф-6 с ПС-	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2953	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ от ТП-923 яч.6 до оп.76 ВЛ 6 кВ Ф-6 с ПС-5	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2954	КЛ-6кВ КЛ 6 кВ ТП-923 яч.3 - ТП-1285 яч.2	30	1977	156,67%	160,00%	3,33%
1.2955	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ от ПС 110кВ "Андроньевская" №770, яч.11 д	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
1.2956	КЛ-10кВ КЛ 10 кВ от ПС 110кВ "Андроньевская" №770, яч.31 д	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе					
2.1	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч А	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.2	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч А	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.3	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч А	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.4	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч Б	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.5	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч Б	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.6	КЛ-0,4кВ РТП-20041, ВРУ-0,4кВ, луч Б	30	2006	60,00%	63,33%	3,33%
2.7	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-1, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.8	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-1, к.2,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.9	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-2, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.10	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-2, к.2,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.11	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-3, ИТП, к.7,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.12	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 1-ВРУ-3, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.13	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-1, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.14	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-1, к.2,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.15	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-2, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.16	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-2, к.2,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.17	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-3, ИТП, к.7,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.18	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ РТП-138 сек. 2-ВРУ-3, к.1,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.19	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-1, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.20	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-1, к.4,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.21	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-1, к.5,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.22	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-2, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.23	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-2, к.4,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.24	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-2, к.5,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.25	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ-3, н/ж, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.26	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 1-ВРУ, ЦТП,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.27	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-1, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.28	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-1, к.4,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.29	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-1, к.5,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.30	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-2, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.31	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-2, к.4,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.32	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-2, к.5,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.33	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ-3, н/ж, к.3,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.34	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-318 сек. 2-ВРУ, ЦТП,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.35	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-319 сек. 1-ВРУ-1, к.6,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.36	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-319 сек. 1-ВРУ-1, к.7,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.37	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-319 сек. 1-ВРУ-1, к.8,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.38	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-319 сек. 1-ВРУ-2, к.6,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%
2.39	КЛ-0,4кВ РУ 0,4кВ ТП-319 сек. 1-ВРУ-2, к.8,	30	2013	36,67%	40,00%	3,33%

2.810	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до ВРУ Общ. центр ввод 2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.811	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до ВРУ Школа ввод 1	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.812	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до ВРУ Школа ввод 2	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.813	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до КНС К1 №1 (ввод)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.814	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до КНС К1 №1 (резерв)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.815	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до КНС-К2 №2 (ввод)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.816	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до РЩ-4.23	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.817	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до РЩ-4.27	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.818	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до РЩ-4.33	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.819	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до РЩ-4.50	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.820	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до РЩ-4.9	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.821	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до ЩНО-4 (ввод)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.822	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-1664 до ЩНО-4 (резерв)	30	2016	26,67%	30,00%	3,33%
2.823	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-1, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.824	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-1, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.825	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-10, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.826	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-2, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.827	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-3, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.828	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-4, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.829	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-5, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.830	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-6, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.831	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-7, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.832	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-8, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.833	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-9, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.834	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.1 до ВРУ-ПОН1, ввод.1	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.835	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-1, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.836	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-1, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.837	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-10, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.838	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-2, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.839	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-3, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.840	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-4, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.841	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-5, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.842	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-6, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.843	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-7, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.844	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-8, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.845	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-9, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.846	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-ПОН1, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.847	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-ПОН2, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.848	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ от ТП-2005, сек.2 до ВРУ-ПОН3, ввод.2	30	2023	3,33%	6,67%	3,33%
2.849	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №1 - ШР-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.850	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №1 - ШР-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.851	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №1 - ШР-6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.852	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №10 - ШР-16	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.853	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №10 - ШР-18	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.854	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №11 - ВРУ Насосной	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.855	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №11 - ШР-19	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.856	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №3 - ВРУ Насосной	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.857	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №3 - ШР-19	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.858	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №8 - ШР-7	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.859	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №8 - ШР-9	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.860	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №9 - ШР-11	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.861	КЛ-0,4кВ ТП-9703 Панель №9 - ШР-12	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.862	КЛ-0,4кВ ШР-1 - ШР-2	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.863	КЛ-0,4кВ ШР-11 - ШР-15	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.864	КЛ-0,4кВ ШР-12 - ШР-13	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.865	КЛ-0,4кВ ШР-13 - ШР-14	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.866	КЛ-0,4кВ ШР-16 - ШР-17	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.867	КЛ-0,4кВ ШР-3 - ШР-4	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.868	КЛ-0,4кВ ШР-5 - ШР-6	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.869	КЛ-0,4кВ ШР-7 - ШР-8	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.870	КЛ-0,4кВ ШР-9 - ШР-10	30	2009	50,00%	53,33%	3,33%
2.871	КЛ-0,4кВ ТП-1 (№9701), ТП-2 (№ 9702) до жилых домов и объект	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.872	КЛ-0,4кВ ТП-3 (№ 9707) до жилых домов и объектов инженерной	30	2010	46,67%	50,00%	3,33%
2.873	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ВРУ ЛОС	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.874	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ВРУ-ВЗУв1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.875	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ВРУ-ВЗУв2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.876	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩНО	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.877	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ШР1	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.878	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ШР11	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.879	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ШР17	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%

2.880	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР18	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.881	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР19	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.882	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР2	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.883	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР23	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.884	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР26	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.885	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР27	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.886	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР29	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.887	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР3	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.888	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР4	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.889	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР6	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.890	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЩР8	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.891	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ РТП148 - ЭС	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.892	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР1 - ЩР9	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.893	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР11 - ЩР13	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.894	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР12 - ЩР15	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.895	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР13 - ЩР16	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.896	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР17 - ЩР20	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.897	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР18 - ЩР21	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.898	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР19 - ЩР22	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.899	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР2 - ЩР7	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.900	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР26 - ЩР5	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.901	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР27 - ЩР14	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.902	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР29 - ЩР28	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.903	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР3 - ЩР24	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.904	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР4 - ЩР25	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.905	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР6 - ЩР10	30	2024	0,00%	3,33%	3,33%
2.906	КЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЩР8 - ЩР12	30	2024	0,00%	3,33%	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	-
1.1	ВН (110 кВ и выше)			
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)	0	0	-
2.1	ВН (110 кВ и выше)			
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
2.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
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	0	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
3.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
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	0	-
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
4.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	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	-

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	ООО "Техпромэксперт"	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-
n	Всего по сетевой организации	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	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, %	
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	3	19	533%	3	18	500%	1	3	200%	2	22	1000%	0	0	-	62
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	-	16	-	1	13	1200%	1	1	0%	4	3	-25%	0	0	-	33
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
3.1	по вине сетевой организации	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
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	-	10	-	14	12	-14%	15	15	0%	18	18	0%	-	-	-	13,75
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	15	-	1	12	1100%	1	0	-	3	2	-33%	0	0	-	29
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	9	-	1	11	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	20

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
7.1	по вине сетевой организации	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
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	-	28	-	90	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,5

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	<p>Рассчитывается автоматически на калькуляторе "Расчет стоимости технологического присоединения" на сайте ООО "Техпромэксперт" http://tpexpert.ru/ в соответствии с введенными в калькулятор параметрами технологического присоединения</p>							
		ВЛ								
	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.