

СОЗДАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КАПИТАЛА

ЭКСПЛУАТАЦИЯ СЕТЕЙ

Основные производственные активы за 2016-2018 гг.

Вид актива	Ед. изм.	2016	2017	2018
Подстанции 6-220 кВ	шт.	32 068	32 501	32 913
Установленная мощность, итого	МВА	30 611	30 859	31 110
ПС 35-220 кВ	шт.	1 048	1 047	1 049
	МВА	21 738	21 784	21 863
Трансформаторные подстанции, РТП 6-10(35)/0,4 кВ	шт.	31 002	31 438	31 864
	МВА	8 873	9 075	9 228
Распределительные пункты 6-10 кВ	шт.	18	16	19
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ по трассе	км	120 206	121 310	122 733
ВЛ 220 кВ и выше	км	27	27	27
ВЛ 110-150 кВ	км	18 131	18 132	18 084
ВЛ 35 кВ	км	8 061	8 005	7 930
ВЛ 6-10 кВ	км	51 004	51 258	51 586
ВЛ 0,4 кВ	км	42 983	43 888	45 107
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ	км	6 476	6 641	7 244
КЛ 220 кВ и выше	км	-	-	-
КЛ 110 кВ	км	77	78	78
КЛ 35 кВ	км	110	108	114
КЛ 6-10 кВ	км	3 736	3 845	4 216
КЛ 0,4 кВ	км	2 553	2 610	2 836

Планирование ремонтной программы

Планирование и проведение ремонтов основного силового оборудования осуществляется по фактическому техническому состоянию путем предварительного проведения комплексного обследования оборудования, использования результатов экспертной оценки контроля состояния и технической диагностики в соответствии с нормативными и распорядительными документами. Основной задачей при проведении ремонтной кампании являются восстановление ресурса электроустановок путем замены узлов и составляющих частей (замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, замена изношенного, подвеска отсутствующего грозозащитного троса на новый и пр.). Особое внимание уделяется ремонту зданий и сооружений согласно выявленным дефектам в результате эксплуатации, а также устранению предписаний государственных надзорных органов.



Показатели программы ТОиР

План технического обслуживания и ремонта электрических сетей на 2018 г. по ОАО «МРСК Урала» составил 3 410 млн руб., выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2018 г. — 3 560 млн руб. (104%).

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	1 288	1 339	104%
Свердловэнерго	1 192	1 190	100%
Челябэнерго	923	1 025	111%
МРСК Урала (с учетом ИА)	3 410	3 560	104%

Перерасход затрат на выполнение плана ТОиР обусловлен выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Суммарные затраты на ТОиР филиалов, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Урала», в 2018 г. составили: подрядным способом — 536 млн руб. (15%), хозяйственным способом — 3 024 млн руб. (85%).

Показатели ремонтной программы ОАО «МРСК Урала»

Вид ремонтных работ	Ед. изм.	2016, факт	2017, факт	2018, план	2018, факт	2018, % исполнения
Расчистка трасс ВЛ	га	10 825	11 070	9 927	12 665	128%
Замена грозотроса	км	91,1	169,4	148,0	169,7	115%
Замена изоляторов	шт.	78 387	81 830	69 586	75 533	109%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	41	42	34	40	118%
Ремонт выключателей	шт.	1 618	1 611	1 661	1 770	107%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	1 348	1 530	1 593	1 623	102%
Затраты на ТОиР	млн руб.	4 002	4 184	3 410	3 560	104%

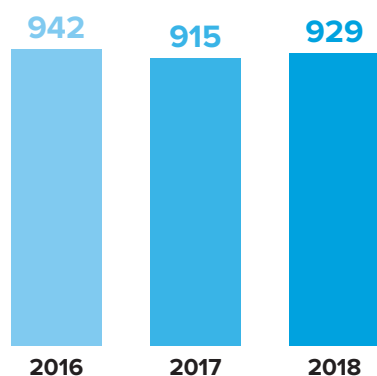
Программа ТОиР 2019 г. сформирована в объеме 3 766 млн руб., что на 10% выше аналогичного параметра 2018 г., в т.ч. выполнение работ хозяйственным способом — 3 153 млн руб. (84% от общих затрат), ремонт подрядным способом — 613 млн руб. (16%).



Характеристика удельной аварийности на объектах за 2016-2018 гг. и основные причины аварий

В филиалах ОАО «МРСК Урала» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше остается практически на прежнем уровне. По отношению к предыдущему 2017 г. количество аварий увеличилось на 1,5% и снизилось относительно 2016 г. на 1,4%. Основные причины аварий в сети 110 кВ и выше в 2018 г.: воздействие атмосферных перенапряжений (гроза), старение оборудования, воздействие ветровых нагрузок, воздействие посторонних лиц и организаций, воздействие животных и птиц. Остальные причины составляют не более 5% от общего количества аварий. В 2018 г. всеми филиалами ОАО «МРСК Урала» были выполнены условия по долгосрочным установленным РЭК параметрам регулирования в части показателей надежности.

Динамика количества аварий на объектах в сети 110 кВ и выше



Основные причины аварий за 2018 г.



В целях снижения уровня аварийности и обеспечения надежности работы электрических сетей в 2016 г. был утвержден¹⁶ комплекс из 25 целевых программ технического развития (в т.ч. по реконструкции ПС 35-110 кВ, ВЛ 35-110 кВ, магистральной сети 10-6 кВ, распределительной сети 0,4-10 кВ, по замене неизолированного провода ВЛ 6-10 кВ, по ликвидации травмоопасного оборудования, по расширению просек ВЛ 35-110 кВ, по новому строительству ПС 35-110 кВ, ВЛ 35-110 кВ, распределительной сети 0,4-10 кВ, по развитию производственно-ремонтных баз, телекоммуникаций и АСТУ, по НИОКР, модернизации устройств и комплексов РЗА, по перспективному развитию систем учёта электроэнергии и пр.). Эффект от реализации целевых программ — в поддержании уровня аварийности и выполнении установленных органами тарифного регулирования показателей надежности.

Структура имущественного комплекса и его изменения

Наименование	Физические величины: • по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км • по ПС, иным Активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2018, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2018, тыс. руб.
Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		44 000 377	6 949 343	220 471	4 968 070	45 761 179
ВЛ 220 кВ и выше	49	121 237	0	0	50 177	71 060
ВЛ 110 кВ	26 015	8 224 099	456 639	6 089	753 423	7 921 226
ВЛ 35 кВ	9 102	1 335 478	148 099	7 597	126 106	1 349 874
ВЛ 10 кВ и ниже	96 693	9 318 251	2 706 472	78 840	1 092 721	10 853 162
ПС 220 кВ и выше	3	199 839	620	0	46 768	153 691
ПС 110 кВ	635	4 349 660	607 794	6 017	611 634	4 339 803
ПС 35 кВ	408	744 298	96 657	2 007	114 765	724 183
ПС 10 кВ и ниже	31 864	7 549 673	1 183 764	18 144	780 018	7 935 275
Кабельные сети (все классы напряжения)	7 244	6 095 879	40 236	5 886	239 361	5 890 868
Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		6 061 963	1 709 062	95 891	1 153 097	6 522 037
Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	36	132 522	25 397	16 566	2 464	138 890
Прочие Активы, в том числе:		5 378 196	1 044 761	173 640	555 174	5 694 142
Земельные участки, находящиеся в собственности	501	81 494	10 963	366	0	92 091
«Основные средства» (строка 1150 бухгалтерского баланса)		49 511 095	8 019 501	410 677	5 525 708	51 594 211
Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 175 122	396 154	359 412	1 490	3 210 374
ВЛ 220 кВ и выше	0	3 548	0	1 028	0	2 520
ВЛ 110 кВ	88	28 047	0	137	0	27 910
ВЛ 35 кВ	43	1 790	0	0	20	1 770
ВЛ 10 кВ и ниже	4 109	268 110	27 530	24 688	583	270 369
ПС 220 кВ и выше	1	116 149	93 410	8	0	209 551
ПС 110 кВ	18	132 087	6 048	24 943	0	113 192
ПС 35 кВ	7	327	338	0	12	653
ПС 10 кВ и ниже	1 977	1 822 954	52 030	118 942	0	1 756 042
Кабельные сети (все классы напряжения)	2 178	407 087	23 874	105 825	187	324 949
Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		395 023	192 924	83 841	688	503 418
Прочие арендуемые Активы, в том числе:		6 242 339	1 723 898	990 239	0	6 975 998
Земельные участки	23 579	5 566 929	1 663 838	624 545	0	6 606 221
Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0	0	0	0	0	0
ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	0	0	0	0	0
Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу	0	9 417 461	2 120 052	1 349 651	1 490	10 186 371
ИТОГО	0	58 928 556	10 139 553	1 760 328	5 527 198	61 780 582

Информация об изменениях в структуре имущественного комплекса ОАО «МРСК Урала»

Наименование	Физические величины: • по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км • по ПС, иным Активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2018, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2018 по 31.12.2018, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2018, тыс. руб.
Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	36	132 521,75	25 397,50	16 565,77	2 463,57	138 889,90
Справочно — с фин. вложениями:						
Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	41	198 935,21	25 397,50	80 001,83	2 463,57	141 867,30

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации¹⁷, Директивы Правительства Российской Федерации¹⁸ и распоряжения Правительства Российской Федерации¹⁹ Совет директоров²⁰ утвердил Программу отчуждения непрофильных активов. Программа определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным, порядок ведения Реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости непрофильных активов, основные положения по отчуждению непрофильных активов, а также порядок предоставления отчетов о ходе исполнения Реестра непрофильных активов. Совет директоров²¹ также утвердил актуальный Реестр непрофильных активов, сформированный в соответствии с требованиями Программы.



Информация о реализации непрофильных активов за 2018 г.

Наименование актива	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
Участок трубопровода тепловых сетей в г. Артемовский	0,00	0,00	0,00	Имущество безвозмездно передано в муниципальную собственность
Ремонтно-производственная база в с. Ленинск	162,11	720,34	558,23	Стоимость реализации имущества определена по итогам продажи посредством публичного предложения
Монтерский пункт в пос. Пожва	2,73	360,63	357,90	Стоимость реализации имущества определена по итогам аукциона
Квартира в г. Каменск-Уральский	86,06	742,50	656,44	Стоимость реализации имущества определена по итогам продажи посредством публичного предложения
Имущественный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. 6-я Ипподромная, д. 2	9 282,58	24 639,00	15 356,42	Стоимость реализации имущества определена по итогам аукциона
Нежилое здание — дежурное помещение при Куяшской подстанции в с. Большой Куяш	0,00	42,53	42,53	Стоимость реализации имущества определена по итогам аукциона
Земельный участок в г. Перми	20,20	981,75	961,55	Стоимость реализации имущества определена по итогам продажи посредством публичного предложения
2-этажное кирпичное здание арматурного цеха в г. Губаха	236,14	0,00	- 236,14	Имущество списано с баланса Общества
Сооружение — железнодорожный путь в г. Екатеринбург	0,00	402,38	402,38	Стоимость реализации имущества определена по итогам продажи посредством публичного предложения
Комплекс нежилых зданий в пос. Рефтинский	897,20	3 348,31	2 451,11	Стоимость реализации имущества определена по итогам продажи посредством публичного предложения
ИТОГО	10 687,02	31 237,44	20 550,42	
Доля в уставном капитале ООО «Уралэнерготранс»	63 411,02	0,00*	- 63 411,02*	Долгосрочное финансовое вложение списано с баланса Общества в связи с завершением мероприятий по ликвидации
Акции ОАО «Уралэнергострой»	0,00	0,00	0,00	Долгосрочное финансовое вложение списано с баланса Общества в связи с прекращением деятельности юридического лица и исключением его из ЕГРЮЛ

* По итогам ликвидации данной компании Обществом, как единственным участником, оставшееся после расчетов с кредиторами недвижимое и движимое имущество поставлено на баланс по рыночной стоимости.

Консолидация электросетевых активов

Консолидация электросетевых активов проводится в целях создания единого электросетевого пространства в зоне присутствия. Это позволяет формировать единый центр ответственности за качественное и надежное электроснабжение потребителей, а также предоставляет дополнительную возможность технологического присоединения новых потребителей к консолидируемым сетям. Объем электросетевого имущества по сделкам консолидации в 2018 г. составил 4 142 у.е. Приоритетными способами консолидации электросетевых активов в 2018 г. являлись приобретение (877 у.е.), безвозмездное принятие (2 566 у.е.) и аренда (699 у.е.). Консолидация электросетевых активов осуществляется на основании планов по консолидации электросетевых активов, утверждаемых ежеквартально в соответствии с требованиями дорожной карты по консолидации электросетевых активов²², а также инвестиционной программой Общества 2018–2022 гг.

Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов

Наименование	Объем консолидации электросетевых активов за период								
	2016			2017			2018		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
ИТОГО ОАО «МРСК Урала»	2 158	5 666	38 232	2 117	5 627	38 586	2 141	5 528	38 947
Приобретение электросетевых объектов	34	40	352	16	71	244	27	21	493
Аренда электросетевых объектов	2 103	5 397	37 243	2 072	5 335	37 543	2 072	4 753	35 844
Прочее (постоянные права владения и пользования)	13	103	329	18	193	585	31	734	2 411
Прочее (временные права владения и пользования)	8	126	308	11	28	214	11	19	199
ИТОГО АО «ЕЭСК»	431	1 162	7 880	443	1 173	7 338	467	1 184	7 617
Приобретение электросетевых объектов	164,4	0,3	723	0,88	0	12	25	2	384
Аренда электросетевых объектов	255	1162	6966	435	1173	7 233	423	1 180	7 077
Прочее (постоянные права владения и пользования)	11,56	0	191	7	0	93	19	2	155
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

