

**Отчет генерального директора Общества
«О выполнении в 2020 году производственных программ, целевых программ
повышения надежности и планов по техническому перевооружению,
реконструкции, новому строительству и ремонту объектов
электрических сетей Общества и задачах на 2021 год».**

С целью обеспечения надежности электроснабжения потребителей ПАО «МРСК Центра» (далее – Общество) в 2020 году реализован ряд мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса:

1. Выполнение мероприятий по повышению надежности

В целях повышения надежности за 2020 год реализованы следующие мероприятия:

Наименования программы	ЕИ	План 2020 года	Факт 2020 года
Программа по расчистке просек ВЛ 0,4-110 кВ	га	13 758,1	14 658,3
Программа по расширению просек ВЛ 0,4-110 кВ	га	671,378	671,378
Обновление автомобильного транспорта и специальной техники	шт.	369	369

2. Выполнение ремонтной программы ПАО «МРСК Центра»

Наименование работ	ЕИ	План 2020 года	Факт 2020 года
1. Ремонт ВЛ -35 кВ и выше в том числе: - капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ - замена грозотроса - замена изоляторов	км км шт.	3 416,5 45,6 51 333	3995,8 49,1 56 128
2. Ремонт ПС-35 кВ и выше:			
2.1. Ремонт трансформаторов 6-35 кВ	шт.	16	26
2.2. Ремонт выключателей 6 кВ и выше	шт.	1 374	1 402
2.3. Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	1 238	1 272
3. Ремонт ЛЭП 0,4-10 кВ	км	5 917,3	6 756,4
4. Капитальный ремонт ТП 10/0.4 кВ	шт.	4 131	4 448

3. Новое строительство, техническое перевооружение и реконструкция объектов Общества

Инвестиционной программой Общества на 2020 год предусмотрен объем освоения капитальных вложений в сумме 12 873 млн. руб. без НДС, факт – 13 773 млн. руб. без НДС, в том числе:

– техническое перевооружение и реконструкция в 2020 году – 9 198 млн. руб. без НДС, факт 2020 года – 9 501 млн. руб. без НДС;

– новое строительство и расширение в 2020 году – 3 557 млн. руб. без НДС, факт 2020 года – 4 191 млн. руб. без НДС,

– прочие капитальные вложения в 2020 году – 119 млн. руб., факт 2020 года – 80 млн. руб. без НДС.

Ввод основных средств в 2020 году предусмотрен в объеме 12 354 млн. руб. без НДС, факт 2020 года – 12 241 млн. руб. без НДС:

– техническое перевооружение и реконструкция – 8 543 млн. руб. без НДС, факт

2020 года – 8 145 млн. руб. без НДС;

– новое строительство и расширение – 3 651 млн. руб. без НДС, факт 2020 года – 3 970 млн. руб. без НДС;

– прочие капитальные вложения в 2020 году – 160 млн. руб., факт 2020 года – 126 млн. руб. без НДС.

Инвестиционной программой на 2020 год предусмотрен ввод линий электропередачи общей протяженностью 1 769 км, факт 2020 года – 2 097 км, в том числе:

– в рамках технического перевооружения и реконструкции – 505 км, факт 2020 года – 813 км;

– в рамках нового строительства и расширения – 1 263 км, факт 2020 года – 1284 км;

Инвестиционной программой на 2020 год предусмотрен ввод трансформаторной мощности 314 МВА, факт 2020 года – 374 МВА в том числе:

– в рамках технического перевооружения и реконструкции 98 МВА, факт 2020 года – 132 МВА;

– в рамках нового строительства и расширения 216 МВА, факт 2020 года – 242 МВА.

Выполнение мероприятий по реализации приоритетных объектов в 2020 году:

Наименование приоритетного объекта ИП	Объем ввода в физ. ед.	Ввод капитальных вложений млн. руб. без НДС	Основные технико-экономические показатели
Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16; ООО Ремстрой №41210590 от 16.09.16 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 80 МВА)	80	903	для ликвидации дефицита мощности Центра питания

Динамика капитальных вложений (освоение, млн. руб. без НДС):

Освоение КВЛ	2018 факт		2019 факт		2020 план		Факт 2020 года***	
	Всего	в т.ч. ТП	Всего	в т.ч. ТП	Всего*	в т.ч. ТП**	Всего	в т.ч. ТП
Всего ИПР	12 230	4 949	11 836	4 453	12 873	4 237	13 773	5 024
Всего ТПИР, в т.ч.:	7 948	1 010	7 768	994	9 198	929	9 501	1 182
ВЛ 35-110 кВ	781	11	763	-	804	102	764	74
КЛ 35-110 кВ	-	-	-	-	0	0	0	0
ВЛ 0,4-20 кВ	1 106	25	1 591	2	993	5	1 070	4
КЛ 0,4-20 кВ	70	-	45	-	154	98	135	89
ПС 35-110 кВ	1 539	180	1 179	69	950	102	963	69
ТП 6-35/0,4 кВ	915	794	1 013	922	742	621	1 007	947

Ввод основных фондов (млн. руб. без НДС):

Ввод ОС	2018 факт		2019 факт		2020 план		Факт 2020 года***	
	Всего	в т.ч. ТП	Всего	в т.ч. ТП	Всего*	в т.ч. ТП**	Всего	в т.ч. ТП
Всего ИПР	12 702	5 671	11 246	4 328	12 354	4 339	12 241	4 770
Всего ТПИР, в т.ч.:	8 152	1 438	7 114	977	8 543	937	8 145	1 046

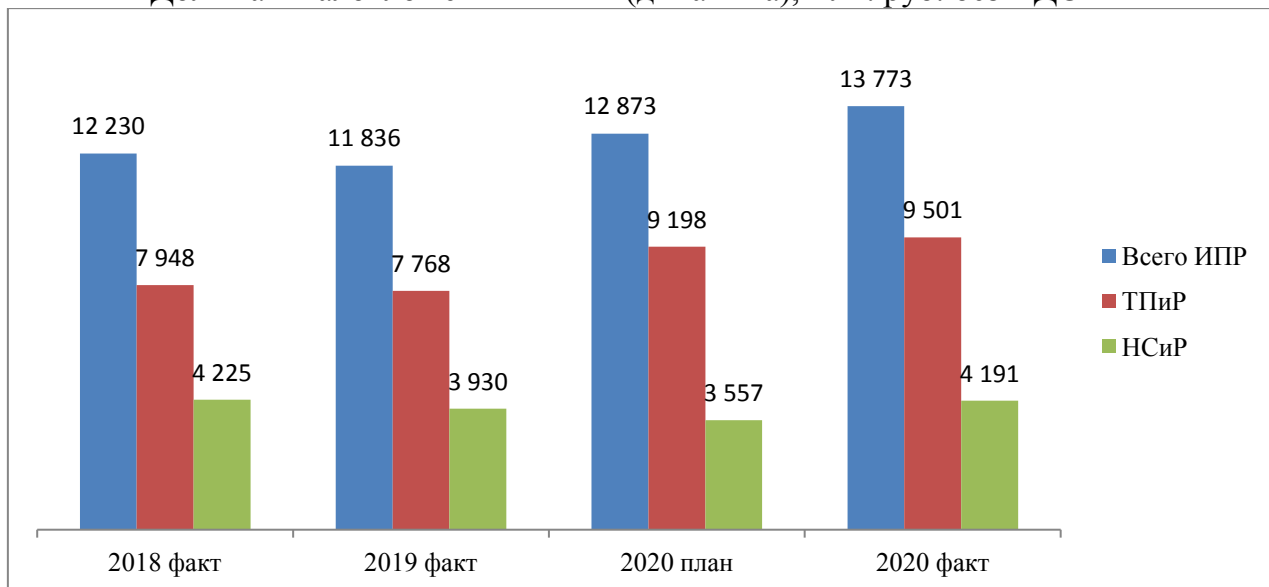
ВЛ 35-110 кВ	775	44	697	-	909	105	739	15
КЛ 35-110 кВ	-	-	-	-	0	0	0	0
ВЛ 0,4-20 кВ	1 052	26	1 712	2	928	5	1 049	4
КЛ 0,4-20 кВ	88	-	42	-	145	101	122	92
ПС 35-110 кВ	1 832	515	1 228	63	909	105	969	71
ТП 6-35/0,4 кВ	994	853	989	912	674	620	918	865

* ТП - мероприятия по технологическому присоединению потребителей

** План в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@

*** Фактические данные на 03.02.2020 г.

Доля капиталовложений в ИПР (динамика), млн. руб. без НДС



4. Выполнение технического освидетельствования объектов ПАО «МРСК Центра»

В рамках производственной программы ПАО «МРСК Центра», объем работ по техническому освидетельствованию объектов электросетевого хозяйства 0,4 кВ и выше за 2020 выполнен в полном объеме:

Объекты	План 2020 года	Факт 2020 года
Линии электропередачи 35 кВ и выше	683	691
Линии электропередачи 0,4-20 кВ	32 973	32 978
Подстанции 35 кВ и выше	574	574
РП, ТП 6-20/0,4 кВ	14 968	14 973
Здания и сооружения (техническое освидетельствование)	1 943	1 947
ВСЕГО	51 141	51 163

5. Выполнение мероприятий по оснащению ПАО «МРСК Центра» необходимыми транспортными средствами

В ПАО «МРСК Центра» действует целевая программа по обновлению автотранспорта и спецтехники: «Программа по комплектации специализированной техникой и автотранспортом».

За 2020 год в соответствии с необходимой потребностью приобретена автомобильная и специальная техника в следующем объеме:

Филиал	План 2020 года	Факт 2020 года
Белгородэнерго	22	22
Брянскэнерго	7	7
Воронежэнерго		
Костромаэнерго	8	8
Курскэнерго	19	19
Липецкэнерго	5	5
Орелэнерго		
Смоленскэнерго	16	16
Тамбовэнерго	18	18
Тверьэнерго	264	264
Ярэнерго	10	10
ВСЕГО	369	369

6. Выполнение мероприятий по оснащению производственных подразделений необходимыми приборами

За 12 месяцев 2020 года в соответствии с потребностью приобретены приборы в следующем объеме:

Тип прибора	План 2020 года	Факт 2020 года
Приборы для нужд эксплуатации первичного оборудования и ЛЭП, в т.ч.:	178	178
Тепловизоры	1	1
Приборы для определения загнивания древесины	2	2
Приборы и установки для испытаний и диагностики оборудования	19	19
Приборы и установки для испытаний и диагностики изоляции	14	14
Установки для хроматографического анализа масла	0	0
Осциллографы	1	1
Прочие измерительные приборы	141	141
Приборы и испытательные установки для УРЗА, в т.ч.:	37	37
Ретом-61	0	0
Ретом-21	1	1
Ретометр (М2)	4	4
РЕТ-3000	0	0
Парма-ВАФ	2	2
Мультиметр Mastech MY68N	8	8
Мегаомметр Е6-31	21	21
Мультиметр М-838	1	1

7. Выполнение мероприятий по подготовке персонала ПАО «МРСК Центра».

За 2020 год в соответствии с потребностью обучено:

Направление подготовки	План 2020 года	Факт 2020 года
Правила по охране труда, охрана труда при работе на высоте	4 019	4 019
Пожарно-технический минимум	847	847
Промышленная безопасность	869	869
Повышение квалификации электромонтеров	1 873	1 873
Вальщик леса	495	495
Предэкзамнационная подготовка и повышение квалификации персонала ИТР	2 949	2 949
Экологическая безопасность	209	209
Обучение персонала, осуществляющего работы по ремонту распределительных устройств	294	294
Электрогазосварщик	66	66

Повышение квалификации персонала службы метрологии и контроля качества электроэнергии	58	58
Машинист крана автомобильного, машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист буровых крановых самоходной машины, водитель автопогрузчика	172	172
Инструктор-реаниматор	99	99
Стропальщик	538	538
Защитное вождение, безопасность дорожного движения	2 403	2 403
Организация оперативного управления электрическими сетями 6-10 и 35-110 кВ	192	192
ВСЕГО	15 083	15 083

8. Задачи ПАО «МРСК Центра» на 2021 год в части повышения надежности объектов электросетевого хозяйства

С целью обеспечения надежности электроснабжения потребителей ПАО «МРСК Центра» в 2021 году планируется реализовать мероприятия направленные на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса.

№	Наименование работ	ЕИ	Объем выполняемых работ
1	Расчистка трасс ВЛ, га	га	14 120,2
2	Ремонт ВЛ -35 кВ и выше в том числе: - капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ - замена грозотроса - замена изоляторов	км км шт	2 559,8 85,4 43 826
3	Ремонт ПС-35 кВ и выше: - ремонт трансформаторов 35 кВ и выше - ремонт выключателей 6 кВ и выше - ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт шт шт	5 1 533 3 238
4	Ремонт ЛЭП 0,4-10 кВ	км	3 870,3
5	Капитальный ремонт ТП 10/0.4 кВ	шт	4 900

И.о. первого заместителя генерального
директора – главного инженера

Я.И. Юриков

И.о. заместителя генерального директора
по инвестиционной деятельности

Д.В. Складов

Заместитель главного инженера
по управлению производственными активами

А.В. Садков