

4.1. ЭКСПЛУАТАЦИЯ СЕТЕЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

По состоянию на 01.01.2011 суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе составляет 114 348 км (по цепям — 123 255 км), в том числе:

Класс напряжения	220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	Итого
Пермэнерго	-	4 839	3 510	17 495	2 115	13 925	41 885
Свердловэнерго	27	7 994	1 921	12 403	1 643	12 055	36 042
Челябэнерго	-	5 380	2 714	14 800	1 143	12 385	36 421
Итого	27	18 214	8 145	44 697	4 901	38 365	114 348

Общая протяженность кабельных линий электропередачи по состоянию на 01.01.2011 составляет 4 944 км, в том числе:

Класс напряжения	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	Итого
Пермэнерго	12	81	230	1 209	814	2 345
Свердловэнерго	-	0,5	89	237	285	611
Челябэнерго	1,4	12	717	406	850	1 987
Итого	13	94	1 035	1 853	1 949	4 944

По состоянию на 01.01.2011 количество ПС составляет 1 024 шт., установленная мощность силовых трансформаторов ПС составляет 20 813 МВА.

	ПС 35 кВ		ПС 110-220 кВ		Итого ПС	
	Кол-во, шт.	Мощность, МВА	Кол-во, шт.	Мощность, МВА	Кол-во, шт.	Мощность, МВА
Пермэнерго	181	1 697	168	5 793	349	7 490
Свердловэнерго	103	719	267	6 467	370	7 186
Челябэнерго	124	1 010	181	5 127	305	6 137
Итого:	408	3 427	616	17 386	1 024	20 813

Суммарное количество трансформаторных подстанций 6-20/0,4 кВ на 01.01.2011 составляет 28 046 шт. с установленной мощностью 7 622 МВА.

	ТП 6-20/0,4 кВ			Всего ТП	
	Мачтовые ТП, шт.	Комплектные ТП, шт.	Закрытые ТП, шт.	Кол-во, шт.	Мощность, МВА
Пермэнерго	157	9 395	1 600	11 152	2 990
Свердловэнерго	2 021	4 914	888	7 823	1 996
Челябэнерго	1 743	5 355	1 973	9 071	2 636
Итого	3 921	19 664	4 461	28 046	7 622

Ремонты основного оборудования планируются и проводятся по его фактическому техническому состоянию после предварительного комплексного обследования оборудования, результатов экспертной оценки контроля состояния и технической диагностики. Первоначальной задачей при проведении ремонтной кампании является восстановление ресурса электроустановок путем замены разрядников на ОПН, замены маслонаполненных вводов силовых трансформаторов и выключателей 110 кВ на вводы с RIP-изоляцией, замены опорно-стержневой изоляции разъединителей, замены дефектных фарфоровых изоляторов на полимерные, замены изношенного грозозащитного троса на сталеалюминевый провод, замены прессуемой и болтовой арматуры на спиральную, замены дефектной древесины опор на древесину, пропитанную экологически чистыми антисептиками.

Особое внимание в 2010 году было уделено ремонту зданий и сооружений, выполненному согласно выявленным в результате эксплуатации дефектам. Плановые объемы ремонтов, определенные ремонтной программой 2010 года, выполнены на 112%. Всего в 2010 году отремонтировано:

	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выполнено, %
ПОДСТАНЦИИ 35-110 КВ				
Комплексный ремонт ПС, шт.	95	90	91	101%
Ремонт трансформаторов 35-110 кВ, шт.	72	47	51	109%
Ремонт выключателей 35-110 кВ, шт.	285	292	359	123%
Ремонт выключателей 6-10 кВ, шт.	837	846	952	113%
ЛЭП 0,4-110 КВ				
Ремонт ВЛ 110 кВ, км	2 976	3 130	3 317	106%
Ремонт ВЛ 35 кВ, км	1 216	1 321	1 397	106%
Ремонт ВЛ 6-10 кВ, км	2 847	3 026	3 321	110%
Ремонт ВЛ 0,4 кВ, км	1 930	1 779	2 076	117%
КЛ 0,4-110 кВ, км	22,5	17,6	21,3	121%
Расчетка трасс, га	5 131	8 664	8 700	100%
ТП 6-10/0,4 КВ				
Ремонт ТП, шт.	2 218	1 765	2 303	130%
Ремонт трансформаторов 6-10 кВ, шт.	388	445	586	132%

План ремонта электрических сетей за 2010 год по ОАО «МРСК Урала» составил 1 180 821 тыс. руб. Фактическое выполнение ремонтных работ составило 1 228 575 тыс. руб. (104%).

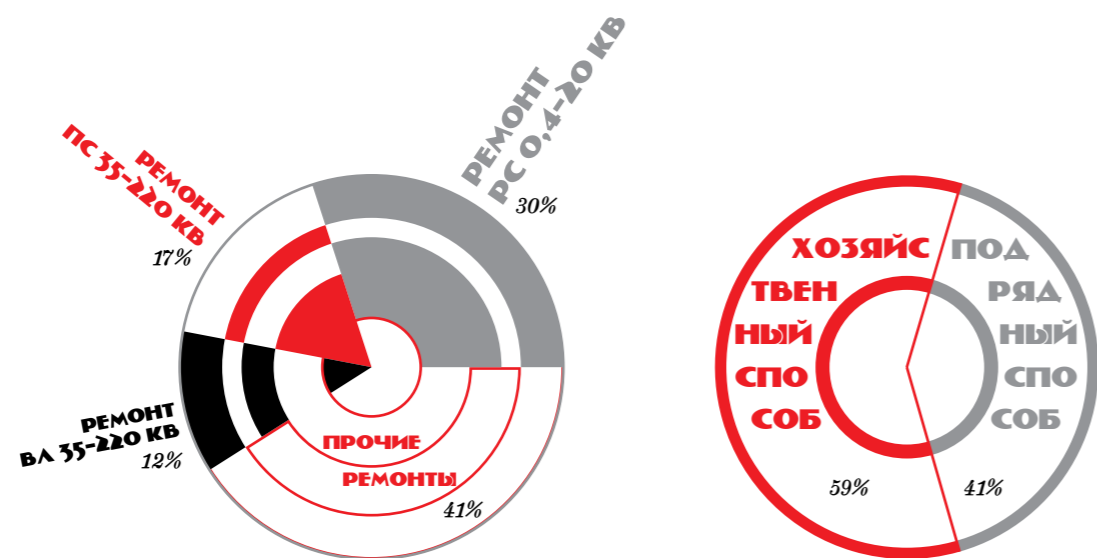
	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	401 307	398 211	99
Свердловэнерго	443 756	482 364	109
Челябэнерго	334 981	347 044	104
Итого	1 180 821	1 228 575	104

По группам электроустановок затраты ОАО «МРСК Урала» выглядят следующим образом:

	Виды ремонта				Итого
	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	Ремонт ПС 35-220 кВ	Ремонт РС 0,4-20 кВ	Прочие ремонты	
Пермэнерго	40 310	66 861	127 257	163 783	398 211
Свердловэнерго	61 192	76 609	123 947	220 616	482 364
Челябэнерго	39 916	67 349	119 569	120 210	347 044
Итого	141 418	210 819	370 773	505 565	1 228 575

Суммарные затраты ОАО «МРСК Урала» составили: подрядным способом — 501 857 тыс. руб. хозяйственным способом — 726 718 тыс. руб.

	Факт 2009	План 2010	Факт 2010
Затраты всего	787 389	1 180 821	1 228 575
Хозспособ, в т.ч.:	455 801	713 430	726 718
ФОТ	67 093	116 203	131 764
ЕСН	17 235	30 513	34 600
Материалы и запчасти	261 444	411 317	410 938
Прочие затраты	110 029	155 398	149 415
Подряд	331 588	467 391	501 857



4.2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Год	Количество поданных заявок		Заключено договоров		Выполнено договоров	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
2008	14 136	2 050,61	10 620	769,47	7 933	152,06
2009	16 441	702,42	13 665	509,11	9 496	212,23
2010	22 235	880,40	18 578	586,41	11 528	273,67

ПОФИЦИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПОДАВАННЫХ ЗАЯВКИ

ПЕРМЭНЕРГО

Год	Количество поданных заявок	
	шт.	МВт
2008	6 662	652,50
2009	8 226	257,23
2010	11 603	258,21



За 2010 год поступило 11 603 заявки (+41% к 2009 г., +74% к 2008 г.) на общую мощность 258,2 МВт (+0,03% к 2009 г., -60,4% к 2008 г.). Произошел рост количества заявок от физических лиц с величиной мощности до 15 кВт до 8 619 заявок (+36,2% к 2009 г., +97,84% к 2008 г.) и запрашиваемой ими мощности до 76 МВт (+54,4% и +120,9% соответственно). Динамика поданных заявок без учета физических лиц характеризуется ростом числа заявок (+57% к 2009 г. и +29,2% к 2008 г.) и снижением заявленной мощности (-12,5% и -76% соответственно). Такие разнонаправленные тенденции по отношению к 2008 году объясняются снижением количества «крупных» заявителей (мощностью более 750 кВт на уровне напряжения 6-110 кВ). Кроме этого, многие заявители после выхода федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» стали более тщательно подходить к объему запрашиваемой мощности, указывая в заявке необходимую им мощность «без запаса».

Необходимо отметить, что в отчетном году при сравнении с 2009 г. изменения количества заявок со стороны юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с присоединяемой мощностью до 15 кВт практически не наблюдалось (2 494 заявки в 2010 г., 2 487 — в 2009 г.). Однако, по отношению к 2008 году произошло увеличение заявок на +127,7% (1 095 заявок в 2008 году). При этом запрашиваемая этими заявителями мощность в 2010 г. уменьшилась на 0,6% к 2009 г., но увеличилась на 190% к 2008 г. Такая ситуация обусловлена изменением законодательства в сфере технологического присоединения: уменьшен размер платы за технологическое присоединение для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, запрашивающих мощность до 15 кВт включительно, до 550 рублей с учетом НДС. Если в 2008 году подобные заявители старались уменьшить в заявке величину присоединяемой мощности для сокращения своих затрат на технологическое присоединение, то с 2009 года (после изменений законодательства) данные заявители стали запрашивать большую мощность в пределах 15 кВт.

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Год	Количество поданных заявок	
	шт.	МВт
2008	3 308	1 059,43
2009	4 373	246,35
2010	6 244	335,00

За 2010 год поступило 6 244 заявки (+43% к 2009 г., +89% к 2008 г.) на общую мощность 335 МВт (+36% и - 68% соответственно). Произошел рост количества заявок от физических лиц с величиной мощности до 15 кВт до 4 993 заявок (+61% к 2009 г., +276% к 2008 г.) и запрашиваемой ими мощности до 51,85 МВт (+99% и +336% соответственно). Динамика поданных заявок без учета физических лиц характеризуется снижением числа заявок на 2% к 2009 г. (+1% к 2008 г.), а также ростом заявленной мощности на 29,0% к 2009 г. (-73% к 2008 г.). Необходимо также отметить, что отчетном году увеличи-

лось количество заявок, поданных физическими и юридическими лицами с присоединяемой мощностью до 15 кВт (+49% к 2009 г. и +182% к 2008 г.).



Увеличение количества заявок по указанной категории заявителей, в основном, связано с наметившимся спадом кризисных явлений в экономике, а также с приоритетом развития малого бизнеса — уменьшение размера платы за технологическое присоединение для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, запрашивающих мощность до 15 кВт включительно. При этом произошло увеличение запрашиваемой данными заявителями мощности (+81% к 2009 г. и +259% к 2008 г.). Если в 2009 и в 2008 годах подобные заявители старались уменьшить в заявке величину присоединяемой мощности для сокращения своих затрат на технологическое присоединение, то в 2010 году данные заявители запрашивали большую мощность.

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

Год	Количество поданных заявок	
	шт.	МВт
2008	4 166	338,63
2009	3 842	198,84
2010	4 388	287,19

За 2010 год поступило 4 388 заявок (+14,2% к 2009 г. и +5,3% к 2008 г.) на общую мощность 287,19 МВт (+44,4% и -15,2% соответственно). Произошёл рост количества заявок от физических лиц с величиной мощности до 15 кВт до 2 682 заявок (+19,5% к 2009 г., +19,4% к 2008 г.) и запрашиваемой ими мощности до 28,20 МВт (+70,9% и +80,9% соответственно). Динамика поданных заявок без учёта физических лиц характеризуется ростом числа заявок на 6,8% к 2009 г. (-11,1% к 2008 г.), а также ростом заявленной мощности на 42,0% к 2009 г. (-19,8% к 2008 г.).

Разнонаправленные тенденции по количеству поданных заявок и по заявленной мощности по отношению к 2008 году объясняются снижением количества «крупных» заявителей (мощностью более 750 кВт на уровне напряжения 6–110 кВ). Кроме этого, многие заявители после выхода федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» стали более тщательно подходить к объёму запрашиваемой мощности, указывая в заявке необходимую им мощность «без запаса».

Необходимо отметить, что в 2010 году практически не произошло изменения количества заявок со стороны юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, при этом запрашиваемая такими заявителями мощность в 2010 году увеличилась (+40,6% к 2009 г., +83,7% к 2008 г.). Такая ситуация обусловлена изменением законодательства в сфере технологического присоединения.

ПОФИЦИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УДОВЛЕТВОРЕННОГО СПРОСА

ПЕРМЭНЕРГО

Год	Заключено договоров	
	шт.	МВт
2008	5 426	365,57
2009	6 824	223,71
2010	9 134	198,07

За 2010 год заключено 9 134 договоров (+33,9% к 2009 г., +68,3% к 2008 г.) на общую мощность 198,07 МВт (-11,5% и -45,8% соответственно). Стоимость заключенных договоров уменьшилась (-14% и

-70,4% соответственно) и достигла 749,9 млн. руб. без НДС (2009 г. — 855,4 млн. руб. без НДС, 2008 г. — 2 534,2 млн. руб. без НДС). Рост количества заключенных договоров связан с ростом количества поданных заявок от заявителей, запрашивающих мощность до 15 кВт.

Снижение стоимости по заключенным договорам по отношению к 2009 году обусловлено изменением структуры потребителей в связи с установлением платы за технологическое присоединение для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, запрашивающих мощность до 15 кВт включительно, в размере 550 рублей. По отношению к 2008 году уменьшение связано с заключенными в 2008 году крупными договорами по индивидуальному тарифу (ОАО «РЖД», ООО «Лукойл-Пермь», ООО «УралОйл»), а также с крупными застройщиками.



СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Год	Заключено договоров	
	шт.	МВт
2008	1 825	135,70
2009	3 567	163,82
2010	5 308	194,44

За 2010 год заключено 5 308 договоров (+48,8% к 2009 г., +190% к 2008 г.) на общую мощность 194,44 МВт (+18% и +44% соответственно). Стоимость заключённых в 2010 году договоров увеличилась к 2009 г. на 131% (-76% к 2008 г.) и составила 506,16 млн. руб. (2009 г. — 219,02 млн. руб., 2008 г. — 2129,07 млн. руб.).

Рост количества заключенных договоров и одновременное уменьшение стоимости (по сравнению с 2008 годом) связаны с ростом количества поданных заявок от юридических и физических лиц на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт.

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

Год	Заключено договоров	
	шт.	МВт
2008	3 369	268,20
2009	3 274	121,58
2010	4 136	193,90

За 2010 год заключено 4 136 договоров (+26,3% к 2009 г. и +22,8% к 2008 г.) на общую мощность 193,89 МВт (+59,5% и -27,7% соответственно). Стоимость заключенных договоров уменьшилась (-26,9% и -90,5% соответственно) и достигла 100,55 млн. руб. (2009 г. — 137,60 млн. руб., 2008 г. — 1 063,26 млн. руб.).

Рост количества заключенных договоров связан с ростом количества поданных заявок от заявителей, запрашивающих мощность до 15 кВт. Снижение стоимости по заключенным договорам обусловлено тем фактором, что стоимость каждого договора определяется в соответствии с постановлением Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» по индивидуальному проекту.

ПОФИЦИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ

ПЕРМЭНЕРГО

Год	Выполнено договоров, шт.	Выполнено договоров, МВт
2008	4 792	78,52
2009	5 780	144,26
2010	6 919	101,54

За 2010 год исполнено 6 919 договоров (+19,7% к 2009 г., +44,4% к 2008 г.) на общую мощность 101,54 МВт (-29,6% и +29,3% соответственно). Объём присоединённой мощности в 2009 году выше, так как в 2009 году был выполнен крупный договор по индивидуальному тарифу (ОАО «РЖД»). По отношению к 2008 году в 2010 году значительно возросло количество присоединённых заявителей. В основном данное увеличение обусловлено ростом количества присоединений по категории заявителей, запрашивающих мощность до 15 кВт.

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Год	Выполнено договоров, шт.	Выполнено договоров, МВт
2008	1 305	27,67
2009	1 974	30,34
2010	2 364	125,82

За 2010 год исполнено 2 364 договора (+19,7% к 2009 г., +81,1% к 2008 г.) на общую мощность 125,82 МВт (+314,7% и +354,6%). Значительное увеличение присоединённой мощности обусловлено исполнением договоров с рядом крупных потребителей: ОАО «Терра Групп» (10,1 МВт), ЗАО «Свинокомплекс Уральский» (3 МВт и 1,6 МВт), ОАО «НПК Уралвагонзавод» (6 МВт), ОАО «Сухоложскцемент» (34,85 МВт), ОАО «Каменск-Уральский Металлургический завод» (12,5 МВт), ОАО «Росэнергоатом «Белоярская АЭС» (12 МВт), ОАО «Первоуральский новотрубный завод» (16 МВт), ОАО «Уралгидромедь» (5 МВт).

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

Год	Выполнено договоров, шт.	Выполнено договоров, МВт
2008	1 836	45,87
2009	1 742	37,63
2010	2 245	46,31

За 2010 год исполнено 2 245 договоров (+28,9% к 2009 г., +22,3% к 2008 г.) на общую мощность 46,31 МВт (+23,1% и +1,0% соответственно). Объём присоединённой мощности незначительно превысил показатели 2008 года, что свидетельствует о возвращении на докризисные объёмы подключения. При этом значительно возросло количество присоединённых заявителей. В основном данное увеличение обусловлено ростом количества присоединений по категории заявителей, запрашивающих мощность до 15 кВт.

ПОФИЦИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ И ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПЕРМЭНЕРГО

За 2010 год произошло увеличение количества поданных заявок (+41% к 2009 г., +74% к 2008 г.). Увеличение количества поданных заявок произошло в следующих отраслях (в сравнении с 2009 и 2008 гг.): сельское хозяйство (в 14 раз и в 2 раза), бюджетные организации (+74% и на +7%), торговля, общественное питание, складское хозяйство, логистика (в 5 раз и на +8%), другие коммерческие организации (в 6 раз и в 3 раза), прочие отрасли (в 8 раз и в 3 раза). Одновременно уменьшение количества поданных заявок наблюдается в жилищном строительстве (-25% и -78%), машиностроении и металлообработке (-100% и на -100%), промышленности строительных материалов (-100% и на -100%).

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

За 2010 год произошло увеличение количества поданных заявок (+43% к 2009 г., +89% к 2008 г.). Увеличение количества поданных заявок произошло в следующих отраслях (в сравнении с 2009 и 2008 гг.): коммерческие организации (+44% и +56%), промышленность строительных материалов (+50% и +67%), торговля, общественное питание, складское хозяйство, логистика (67% и +113%), жилищное строительство (+153% и +485%), транспорт (+34% и +105%), бюджетные организации (+42% и +337%). Одновременно уменьшилось количество поданных заявок по следующим отраслям: топливная, химическая и нефтехимическая промышленность (-16% и -20%), легкая, пищевая, мукомольно-крупяная и комбикормовая промышленность (-40% и -25%), сельское хозяйство (-25% и -27%).

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

За 2010 год произошло увеличение количества поданных заявок (+14,2% к 2009 г., +5,3% к 2008 г.). Уменьшение количества поданных заявок (по сравнению с 2009 и 2008 гг.) произошло в легкой, пищевой, мукомольно-крупяной и комбикормовой промышленности (-67% и -75%), транспортной отрасли (-37% и -46%), информационных технологиях и связи (-41% и -59%), жилищно-коммунальном хозяйстве (-25% и -68%), бюджетных организациях (-28% и -5%). Одновременно увеличилось количество поданных заявок по следующим отраслям: промышленность строительных материалов (+900% и +300%), сельское хозяйство (0%, +24%), коммерческие организации (+38% и +27%), прочие отрасли (+51% и +22%).

ПОФИЦИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТОРГНУТЫХ ДОГОВОРОВ

ПЕРМЭНЕРГО

В 2010 году по обращению заявителей расторгнуто 255 договоров на 73,8 МВт и возвращено 23 045 тыс. руб. с НДС. (2009 г. — 165 договоров на 25,5 МВт, возврат — 63 437 тыс. руб. с НДС, 2008 г. — 134 договора на 31,5 МВт, возврат — 7 123 тыс. руб. с НДС). Поступления денежных средств: 2010 г. — 746,9 млн. руб. без НДС, 2009 г. — 602,1 млн. руб. без НДС, 2008 г. — 949,3 млн. руб. без НДС.

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

За 2010 год по обращению заявителей было расторгнуто 253 договора на общую сумму 100,582 млн. руб. с НДС (2009 г. — 68 договоров на общую сумму 22,07 млн. руб., 2008 г. — 2 договора на общую сумму 17,85 млн. руб. с НДС). Поступления денежных средств: 2010 г. — 260,2 млн. руб. без НДС, 2009 г. — 165,2 млн. руб. без НДС, 2008 г. — 1 053,0 млн. руб. без НДС.

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

В 2010 году по обращению заявителей расторгнуто 188 договоров на 85,8 МВт и возвращено 5 175,8 тыс. руб. без НДС (2009 г. — 168 договоров на 16,5 МВт, возврат — 7 201,8 тыс. руб. без НДС, 2008 г. — 48 договоров на 7,2 МВт, возврат — 124,7 тыс. руб. без НДС). Поступления денежных средств: 2010 г. — 90,28 млн. руб. без НДС, 2009 г. — 132,98 млн. руб. без НДС, 2008 г. — 283,60 млн. руб. без НДС.



АНАЛИЗ ВЫРУЧКИ ЗА УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

ПЕРМЭНЕРГО

В 2010 году выручка составила 549,5 млн. руб. без НДС, уменьшение выручки к 2009 г. составило -19,7% (выручка - 684,4 млн. руб. без НДС), к 2008 г. увеличение составило +7,2% (выручка - 512,3 млн. руб. без НДС). Снижение выручки к уровню 2009 г. связано с переносом сроков реализации крупного индивидуального проекта на 2011 г.



СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Выручка от услуг по ТП в 2010 году составила 823,359 млн. руб. без НДС. Увеличение выручки к 2009 г. составило +1 216% (выручка - 62,52 млн. руб. без НДС), к 2008 г. +851% (выручка - 86,5 млн. руб. без НДС). Значительное увеличение выручки обусловлено исполнением договоров с крупными потребителями: ОАО «Терра Групп» (55 901,93 тыс. руб. без НДС), ЗАО «Свинокомплекс Уральский» (72 017,5 тыс. руб. без НДС и 12 129,9 тыс. руб. без НДС), ОАО «Сухоложскцемент» (600 млн. руб. без НДС), ОАО «Росэнергоатом «Белоярская АЭС» (3 394,11 тыс. руб. без НДС), ОАО «Первоуральский новотрубный завод» (12 893,745 тыс. руб. без НДС), ОАО «Уралгидромедь» (5 664,442 тыс. руб. без НДС).

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

В 2010 году выручка составила 312,90 млн. руб. без НДС. Увеличение выручки к 2009 г. составило 37,7% (выручка - 227,21 млн. руб. без НДС), к 2008 г. снижение составило 1,9% (выручка - 319,15 млн. руб. без НДС). Увеличение выручки к 2009 г. связано с тем, что в 2010 г. был исполнен ряд договоров технологического присоединения, для которых ввод объектов заявителя был перенесён с 2009 года на 2010 год.

ПРОГНОЗ ПО ВЫРУЧКЕ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ НА 2011-2015 ГГ.

	2011 П	2012 П	2013 П	2014 П	2015 П
Пермэнерго, млн. руб.	755	593	490	490	490
Свердловэнерго, млн. руб.	288	234	156	365	100
Челябэнерго, млн. руб.	263	230	256	268	276

ПЕРМЭНЕРГО

Учитывая сохранение тарифа на технологическое присоединение на 2011 год для филиала и стабилизацию ситуации в экономике, размер выручки на ближайшие 5 лет прогнозируется на уровне 490 млн.руб. ежегодно. Кроме того, в 2011 году будет исполнен договор по индивидуальному тарифу на 255 млн. руб., а в 2012 году планируется исполнение трех крупных договоров по индивидуальному тарифу на общую сумму 103,3 млн. руб. без НДС.

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Прогнозная выручка от услуги по технологическому присоединению на 2011-2015 гг. рассчитана на основе прогнозной величины присоединяемой мощности и данных по договорам, заключенным в 2007-2010 гг. На 2011 год планируется выполнение мероприятий ещё по 16 крупным договорам, включенным в ИПР.

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

Снижение выручки в 2011-2015 гг. к 2010 г. обусловлено изменением законодательства Российской Федерации по технологическому присоединению (закон №35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике»): в соответствии с законом с 01 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, что приведёт к уменьшению стоимости договоров технологического присоединения.

4.3. ТРАНСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ВЫРУЧКА ЗА ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



	Утвержденный бизнес-план			Факт		
	Величина полезного отпуска, млн. кВт/ч	Выручка с учетом НДС, млн. руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВт/ч	Величина полезного отпуска, млн. кВт/ч	Выручка с учетом НДС, млн. руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВт/ч
Пермэнерго	16 749	13 960	0,71	17 164	14 175	0,70
Свердловэнерго	33 787	25 834	0,65	33 965	26 670	0,67
Челябэнерго	22 541	17 271	0,65	19 757	15 516	0,67
Итого	73 077	57 065	0,66	70 887	56 361	0,67

Снижение выручки за услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Урала» на 705 млн. руб. с НДС (1,2%) обусловлено переходом потребителя ОАО «Челябинский электрометаллургический комбинат» на расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с решением Федерального Арбитражного суда города Москвы от 29.11.2010 г. по делу №А40-86667/08-134-679.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2010 ГОД

	Отпуск в сеть, млн. кВт/ч	Полезный отпуск, млн. кВт/ч	Потери	
			млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	19 893,387	17 679,310	2 214,076	11,13
Свердловэнерго	36 871,004	34 673,673	2 197,331	5,96
Челябэнерго	21 617,237	19 695,402	1 921,835	8,89
Итого:	78 381,628	72 048,385	6 333,243	8,08

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт/ч

	2009 год*	2010 год	Изменение	
			млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	16 221,683	17 164,341	942,659	5,81%
Свердловэнерго	31 023,830	33 964,940	2 941,110	9,48%
Челябэнерго (без ОАО «ЧЭМК»)	17 822,893	19 757,332	1 934,439	10,85%
Итого (без ОАО «ЧЭМК»)	65 068,405	70 886,614	5 818,209	8,94%

*отражено без учёта ОАО «ЧЭМК».

По итогам работы ОАО «МРСК Урала» в 2010 г. объем услуг по передаче электрической энергии составил 70 887 млн. кВт/ч (+5 818 млн. кВт/ч или +8,94% к 2009 г.).

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

	Факт 2009		Факт 2010 год		Изменение	
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	2 254,166	11,87	2 214,076	11,13	-147,099	-0,74
Свердловэнерго	2 305,626	6,68	2 197,331	5,96	-265,929	-0,72
Челябэнерго	1 896,832	9,65	1 921,835	8,89	-163,256	-0,76
Итого	6 456,624	8,82	6 333,243	8,08	-583,381	-0,74

Фактические потери электрической энергии в сетях ОАО «МРСК Урала» составили 6 333 млн. кВт/ч (8,08% от отпуска в сеть). По сравнению с 2009 г. при росте отпуска в сеть на 7,12%, снижение потерь электрической энергии составило 583 млн. кВт/ч (0,74% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть в 2010 году). Фактические потери в сетях ОАО «МРСК Урала» в 2010 г. составили 8,08%, при плане потерь в 8,17% (ниже на 0,09%).

	Норматив 2010 года		Факт 2010 года		Изменение	
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	2 163,280	12,06	2 214,076	11,13	-185,066	-0,93%
Свердловэнерго	2 056,427	5,96	2 197,331	5,96	-1,374	-0,004%
Челябэнерго	1 736,326	8,32	1 921,835	8,89*	124,131	0,57%
Итого	5 956,034	8,13	6 333,243	8,08*	-35,536	-0,05%

Отметим, что факт 2010 г. приведен без учёта потребителя «последней мили» ОАО «Челябинский электрометаллургический комбинат». При утверждении тарифов на 2010 год государственными органами в балансе ОАО «МРСК Урала» был учтён объём потребления ОАО «ЧЭМК». В случае, если бы данный потребитель «сохранился» у ОАО «МРСК Урала», потери могли составить 7,78% (по Челябинско — 7,80%), что ниже учтённых при тарифообразовании на 0,35% по ОАО «МРСК Урала» (по Челябинско — 0,52%).

Уровень потерь электрической энергии на 2010 г., утвержденный Советом Директоров Общества в бизнес-плане на 2010 г., составил 6 477,214 млн. кВт/ч (8,17%). По итогам 2010 г. фактические потери электроэнергии ниже утвержденных бизнес-планом на 73,166 млн. кВт/ч (0,09%).

	План 2010		Факт 2010		Изменение	
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	2 250,745	11,52	2 214,076	11,13	-77,843	-0,39
Свердловэнерго	2 309,957	6,52	2 197,331	5,96	-207,638	-0,56
Челябэнерго	1 916,512	7,89	1 921,835	8,89	216,739	1,00
Итого	6 477,214	8,17	6 333,243	8,08	-73,166	-0,09

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с программами энергосбережения приняты следующие показатели: потери электроэнергии, потребление ресурсов на хозяйственные нужды, оснащённость учетом хозяйственных нужд, оснащённость приборами учета электроэнергии на розничном рынке. По итогам 2010 года значения целевых показателей составили:

	План 2010	Факт 2010
Потери электроэнергии, млн. руб. с НДС	12 956,63	12 736,45
Потери электроэнергии, млн. кВт/ч	6 477,21	6 333,24
Потери электроэнергии, % к ОС	8,17	8,08
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, млн. руб. с НДС	332,48	312,65
Оснащённость учетом хозяйственных нужд, %	100	99,7
Оснащённость приборами учета на розничном рынке, %	7,73	7,73

Показатель «Оснащённость учетом хозяйственных нужд» не достигнут в связи с тем, что срок окончания работ по капитальному ремонту (в т.ч. работ по реконструкции системы теплоснабжения здания и узла учета тепловой энергии) здания филиала Челябинско назначен на 15.09.2011.

Структура программы энергосбережения МРСК включает в себя программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, программу развития/ модернизации систем учета электроэнергии и программу мероприятий по повышению эффективности расходования энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды. Необходимо отметить, что в программу не включались технические и организационные мероприятия, выполняемые ежегодно в ходе текущей операционной деятельности и реализация которых не оказывала непосредственное влияние на уровень потерь по сравнению с прошлым отчетным периодом. На 2010 г. планировался следующий эффект по подпрограммам:

	План		Факт	
	млн. кВт/ч	млн. руб.	млн. кВт/ч	млн. руб.
Программа развития/ модернизации систем учета электрической энергии	51,62	71,43	51,62	71,44
Программа мероприятий по повышению эффективности расходования энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды	0,05	0,10	0,05	0,10
Суммарный эффект	51,68	71,53	51,68	71,54

По итогам 2010 г. эффекты достигнуты на 100%. Затраты на указанные мероприятия составили 156,84 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись инвестиционная программа (101,65 млн. руб.) и ремонтная программа (55,19 млн. руб.).

Информация об объеме потребления Обществом всех видов энергоресурсов в 2010 г. выглядит следующим образом:

	Единицы измерения	План 2010	Факт 2010
Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки	тыс. руб. (без НДС)	332 482,1	312 651,7
электрическая энергия	тыс. руб.	263 377,2	246 639,3
	тыс. кВт/ч	96 162,1	88 081,6
тепловая энергия	тыс. руб.	63 860,9	60 189,0
	Гкал	62 868,0	59 618,0
водоснабжение холодное	тыс. руб.	5 067,6	5 660,0
	тыс. м3	198,4	220,1
водоснабжение горячее	тыс. руб.	8,4	8,4
	тыс. м3	0,7	0,7
природный газ	тыс. руб.	168,0	155,0
	тыс. м3	41,0	40,0
бензин автомобильный	тыс. руб.	-	6 657,062
	тонн	-	301,39
дизельное топливо	тыс. руб.	-	2 932,692
	тонн	-	137,35
масла	тыс. руб.	-	4 802,567
	тонн	-	71,3



В компании в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии. За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2010 году общий эффект составил 583,381 млн. кВт/ч. По итогам реализации мероприятий, направленных на снижение нетехнических потерь, эффект составил 116,231 млн. кВт/ч, снижение технических потерь за счет выполнения организационных мероприятий составило 20,31 млн. кВт/ч и технических мероприятий — 4,19 млн. кВт/ч. Общий экономический эффект от реализации программ составил 295,846 млн. руб., затраты составили 94,98 млн. руб. (затраты указаны согласно Программе перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке), при этом средний срок окупаемости мероприятий 11,5 лет. План по снижению потерь за 2010 г. выполнен на 100%.

Снижение потерь, млн. кВт/ч	
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергетики, в т.ч.:	69,44
Замена проводов линий электропередач	3,041
Замена перегруженных/недогруженных трансформаторов	0,8668
Отключение трансформаторов на 2-х трансформаторных подстанциях и на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,476
Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	0,183
Оптимизация распределения нагрузки за счет строительства подстанций и линий, в т.ч. перевод на более высокий уровень напряжения	0,1348
Разукрупнение распределительных линий 0,38–35 кВ	0,1533
Прочие организационные мероприятия	19,65
Мероприятия по снижению нетехнических потерь электроэнергии	116,231

В течение 2010 года нетехнические потери электроэнергии по ОАО «МРСК Урала» были снижены на 116,231 млн. кВт/ч благодаря выполнению программы мероприятий по модернизации комплексов учета электроэнергии и выполнению задач по договорам на оказание услуг по передаче.

По состоянию на 31.12.2010 г. величина спорной задолженности составляла 945 млн. руб. с НДС. Основной причиной возникновения спорной задолженности является несогласие контрагента с величиной, предъявляемой к оплате со стороны РСК объемов электроэнергии и мощности. По данным спорам проходит подготовка к подаче исковых заявлений по задолженности ОАО «СУАЛ» (филиал «УАЗ»). В декабре 2010 г. списана спорная задолженность со стороны ОАО «ЧЭМК» в размере 2 855 млн. руб.

	Дебиторская задолженность				Кредиторская задолженность			
	Задолженность потребителей на начало года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность потребителей на конец года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность сетевой компании для компенсации потерь на начало года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность сетевой компании для компенсации потерь на конец года, млн. руб., с учетом НДС	
	Всего	В т.ч. спорная	Всего	В т.ч. спорная	Принятая к учету	Непринятая к учету	Принятая к учету	Непринятая к учету
Пермэнерго	476	109	415	1	86	0	64	0
Свердловэнерго	3 584	394	4 086	944	406	0	533	0
Челябэнерго	2 409	413	899	0	602	0	486	0
Итого	6 470	916	5 400	945	1 093	0	1 082	0

Урегулирование спорной задолженности с потребителями услуг производится в судебном порядке. Основная доля спорной задолженности Свердловэнерго сложилась по ОАО «СУАЛ УАЗ» (841 млн. руб.), проходят судебные разбирательства по вопросу понуждения ОАО «ФСК ЕЭС» к заключению договора оказания услуг по передаче с ОАО «СУАЛ УАЗ».

Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных ОАО «ФСК ЕЭС», величина задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе по договорам «последней мили», выглядит следующим образом:

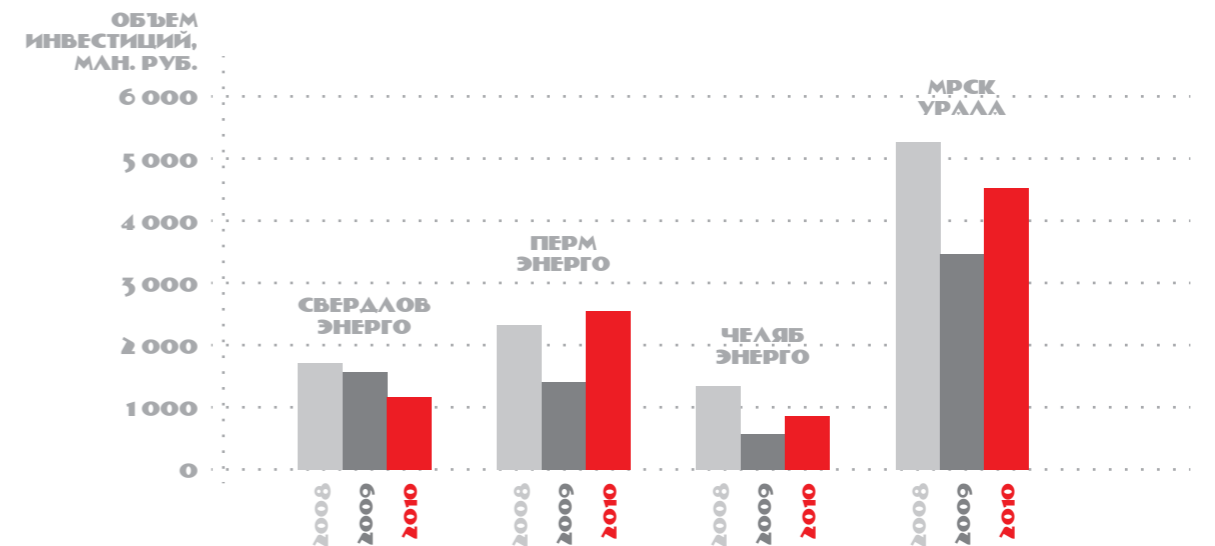
	Итого	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго
Мощность, МВт	9 809	2 110	5 014	2 685
Электрическая энергия, млн. кВт/ч	1 634 201	414 942	869 644	349 615
Общая стоимость, млн. руб. с учетом НДС	12 907	2 834	6 669	3 405
Стоимость на оплату потерь, млн. руб.	2 024	501	1 078	445
Стоимость на содержание сетей, млн. руб.	12 204	2 625	6 239	3 340
Стоимость нагрузочных потерь, млн. руб.	1 321	293	648	381

Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» производится в соответствии с условиями заключенного договора между ОАО «МРСК Урала» и ОАО «ФСК ЕЭС». Просроченная задолженность отсутствует, в том числе по договорам «последней мили».

4.4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика капитальных вложений в целом по ОАО «МРСК Урала» положительная. Объем инвестиций в 2010 г. превышает объем 2009 г. на 1 096 млн. руб. (32%), что обусловлено необходимостью реализации стратегии по модернизации электросетевого комплекса с целью повышения надежности, обеспечения бесперебойного питания, повышения качества передачи электроэнергии за счет замены изношенного оборудования.

В 2010 г. был выполнен значительный объем работ по строительству новых объектов, по реконструкции и техническому перевооружению существующих электросетевых объектов.



Основные направления капитальных вложений в 2010 году:

- предотвращение процесса старения электросетевого оборудования (поддержание эксплуатационных характеристик электросетевого оборудования в пределах допустимых значений);
- новое строительство (снятие ограничений по подключению в энергодефицитных узлах и создание новых центров питания);
- развитие бизнеса электросетевых услуг (увеличение объемов передаваемой по сетям электрической энергии за счет присоединения к ним новых потребителей);
- обеспечение системной надежности сети (бесперебойная передача электрической энергии в требуемых объемах).

	Объем капитальных вложений, млн. руб.			В том числе:								
	план	факт	%	ТПиР			Новое строительство			Прочие (приобр. ОС)		
				план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%
Свердловэнерго	1189	1144	96	782	728	93	284	311	109	122	106	87
Пермэнерго	2692	2548	95	1409	1302	92	1 227	1 162	95	57	84	148
Челябэнерго	840	862	103	452	447	99	321	328	102	93	114	122
Исп. аппарат	14	8	57	11	6	54	3	2	66	0	0	-
Итого	4735	4562	96	2654	2482	94	1835	1802	98	272	304	112

	План						Факт						Выполнение, %					
	Ввод ОФ, млн. руб.		Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.		Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.		Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
	руб.	кВт	кВт	МВА	кВт	МВА	руб.	кВт	кВт	МВА	кВт	МВА	руб.	кВт	кВт	МВА	кВт	МВА
Свердловэнерго	1491	671	236	604	215	1502	721	248	607	231	101	108	105	100	108			
Пермэнерго	2551	374	28	171	11	2689	411	55	193	36	105	110	200	113	336			
Челябэнерго	987	532	239	494	209	1082	538	366	512	324	110	101	153	104	155			
Исп. аппарат	11	0	0	0	0	9	0	0	0	0	81	-	-	-	-			
МРСК	5040	1577	503	1270	435	5282	1670	669	1312	591	105	106	133	103	136			

Фактический объём освоения капитальных вложений за 2010 год составил 4 562 млн. руб. (96% от плана). Выполнение по направлению «Техническое перевооружение и реконструкция объектов», включая технологическое присоединение потребителей, составило 94% от плана (план — 2 654 млн. руб., факт — 2 482 млн. руб.). Отклонение от плана было вызвано технологическими ограничениями и непредставлением отключений для проведения работ по реконструкции и строительству по объектам инвестиционной программы, а также снижением сметной стоимости по результатам проведенных конкурсных процедур. Выполнение по направлению «Новое строительство и расширение действующих объектов», включая технологическое присоединение потребителей, составило 98% от плана (план — 1 835 млн. руб., факт — 1 802 млн. руб.), что было вызвано уменьшением сметной стоимости по результатам проведения конкурсных процедур. По прочим объектам инвестиционной программы, включая приобретение объектов основных средств, фактический объём освоения составил 304 млн. руб. (112% плана). Превышение плановых показателей связано с передачей имущественных комплексов сторонних организаций на баланс ОАО «МРСК Урала» по решению суда, а также приобретением электросетевых комплексов в целях консолидации сетевых активов.



Наиболее важными объектами, построенными и введенными в строй в 2010 г. являются:

- ПС 110/10 кВ «Гранитная» (г. Челябинск, строительство)
- КЛ 10 кВ (г. Челябинск, строительство)
- ПС 110/10/6 кВ «Заречная» (г. Челябинск, реконструкция)
- ВЛ-110 кВ «Шагол-Сосновская-Исаково» (Челябинская область, Сосновский район, реконструкция)
- ПС 110/6 кВ «Город-2» (Челябинская область, г. Миасс, реконструкция)
- ПС 110/35/6 кВ «Красноуральск» (Свердловская область, г. Красноуральск, реконструкция)
- ПС 110 кВ «Белогорье» с ВЛ 110 кВ (Свердловская область г. Н.Тагил пос. Уралец, строительство)
- вынос ВЛ 110 кВ «Серовская ГРЭС-Красноуральск-СТРЭС-Серов» (Свердловская область г. Серов)

В отчётном году были начаты следующие объекты:

- ПС 110/6 кВ «Ива» (г. Пермь, м/р «Костарево», ввод запланирован в 2011 г.)
- ПС 110/35/6 кВ «Плеханова» (г. Пермь, ввод запланирован в 2011 г.)



Структура источников освоения инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» и филиалов за отчётный 2010 г. выглядит следующим образом:

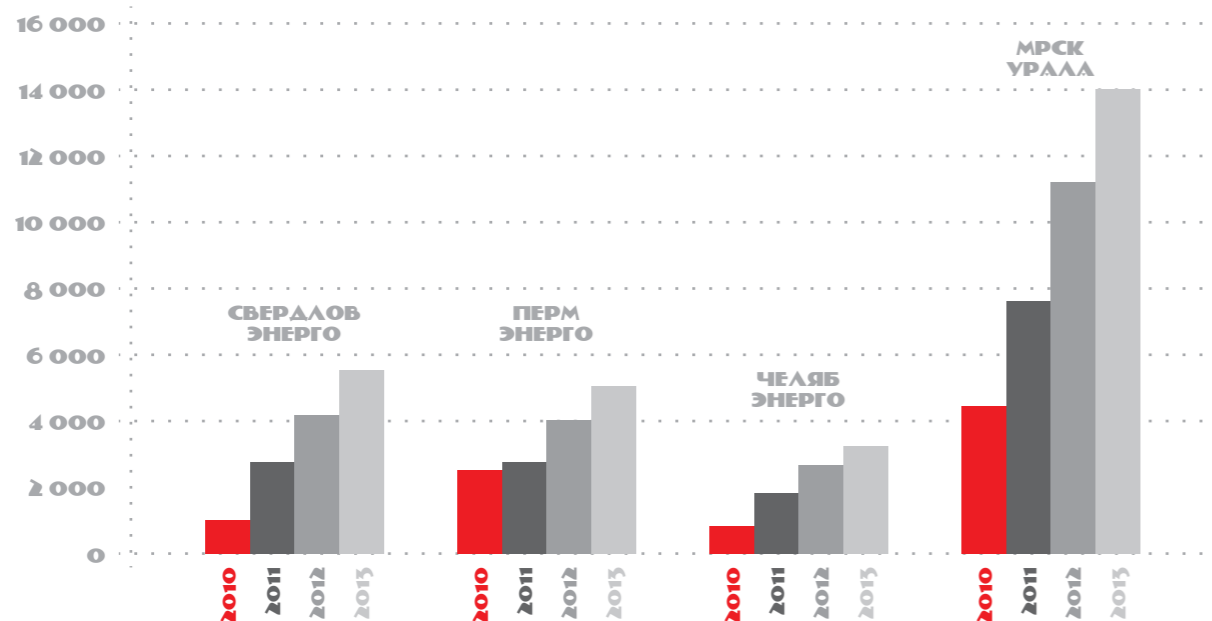
	СЭ	ПЭ	ЧЭ	ИА	МРСК	
Источники инвестиций, всего, млн.руб. без НДС	1144	2548	862	8	4562	
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	915	839	517	8	2279
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	38	0	38
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	0	288	26	0	314
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года в т.ч.	204	367	36	0	567
	Реновация, включенная в тариф	74	0	0	0	74
	Реализация профильных внеоборотных активов	0	0	0	0	0
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	0	0	0	0	0
	Плата за технологическое присоединение	90	367	36	0	493
	Прочие собственные источники финансирования	66	23	81	0	171
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	0	0	0	0	0
	Привлеченные средства (заемные процентные)	0	600	0	0	600
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	0	0	0	0	0
	Плата за технологическое присоединение	0	431	163	0	594
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	0	0	0	0	0

На момент написания отчета проведена корректировка долгосрочной инвестиционной программы Общества на 2011-2015 гг. В соответствии с Постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009 г. вышеуказанные программы направлены на утверждение в органы исполнительной власти субъектов РФ со следующими параметрами:

	в млн. руб. без НДС			
	2010	2011	2012	2013
Свердловэнерго	1 144	2 845	4 267	5 617
ТПиР	728	1 815	2 982	4 326
Новое строительство	311	486	603	708
Прочее	106	543	683	583
Пермэнерго	2 548	2 942	4 058	5 111
ТПиР	1 302	1 643	2 211	2 533
Новое строительство	1 162	535	1 117	1 844
Прочее	84	765	730	734
Челябэнерго	862	1 969	2 716	3 377
ТПиР	447	1 279	1 703	2 324
Новое строительство	328	661	749	886
Прочее	87	29	264	167
Исполнительный аппарат	8	29	186	104
ТПиР	6	9	15	16
Новое строительство	2	15	172	89
Прочее	0	5	0	0
Итого по МРСК Урала	4 562	7 786	11 228	14 209
ТПиР	2 482	4 747	6 911	9 198
Новое строительство	1 802	1 697	2 640	3 527
Прочее	277	1 342	1 676	1 484



ОБЪЕМ
ИНВЕСТИЦИЙ,
МЛН. РУБ.



На диаграмме отражены планируемые объемы освоения капиталовложений в соответствии с ИПР на период 2011-2013 гг. по ОАО «МРСК Урала». Мы прогнозируем рост капиталовложений, связанный с увеличением источников инвестиций, в том числе в связи с переходом на RAB регулирование.

В таблице представлены основные источники освоения скорректированной инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» в период 2010-2012 гг., находящейся на утверждении в органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации (млн. руб. без НДС)

	2010	2011	2012*	2013*	МРСК
Источники инвестиций, всего, млн.руб. без НДС	4 562	7 786	11 228	14 209	4562
Амортизация отчетного года	2 279	2 530	2 793	3 148	2279
Неиспользованная амортизация прошлых лет	38	0	0	0	38
Неиспользованная прибыль прошлых лет	314	5	0	0	314
Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года в т.ч.	567	1 293	5 726	8 130	567
Реновация, включенная в тариф	74	1 293	5 726	8 130	74
Реализация профильных внеоборотных активов	0	0	0	0	0
Реализация непрофильных внеоборотных активов	0	0	0	0	0
Плата за технологическое присоединение	493	0	0	0	493
Прочие собственные источники финансирования	171	0	0	0	171
Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	0	0	0	0	0
Привлеченные средства (заемные процентные)	600	3 039	1 785	2 168	600
Привлеченные средства (доп. эмиссия)	0	0	0	0	0
Плата за технологическое присоединение	594	918	924	762	594
Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	0	0	0	0	0

*в прогнозных ценах

4.5. ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с законодательством РФ (Приказ ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004) тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются едиными для всех потребителей услуг на одном уровне напряжения, расположенных на территории субъекта Федерации и принадлежащих к одной группе (категории), независимо от того, к сетям какой организации они присоединены. ОАО «МРСК Урала» является держателем единых (котловых) сетевых тарифов в Свердловской, Челябинской областях и на территории Пермского края. «Котловые» тарифы:

- Рассчитаны исходя из поступлений платежей за услуги по передаче электрической энергии потребителями по заключенным договорам только в одну сетевую организацию – ОАО «МРСК Урала»;
- Учитывают затраты на предоставление услуг по передаче электрической энергии ОАО «ФСК ЕЭС» и всеми сетевыми организациями, расположенными на территории области (края);
- Применяются для расчетов за услуги по передаче между ОАО «МРСК Урала» и гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями и иными покупателями электрической энергии, являющимися участниками оптового рынка или заключившими договоры купли-продажи электроэнергии с производителями или иными поставщиками электроэнергии.

	2008	2009	2009/ 2008	2010	2010/ 2009	2011	2011/ 2010
Пермэнерго							
средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	49.1	58.5	19.2%	76.1	30.1%	92.1	21.0%
ставка на собственное содержание, коп. кВт/ч	18.7	25.4	35.6%	34.6	36.3%	41.9	21.1%
Свердловэнерго							
средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	44.7	54.5	21.8%	72.3	32.7%	85.9	18.9%
ставка на собственное содержание, коп. кВт/ч	12.6	13.8	9.6%	19.5	41.1%	21.4	9.8%
Челябэнерго							
средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	40.8	45.9	12.6%	74.0	61.3%	77.5	4.7%
ставка на собственное содержание, коп. кВт/ч	14.1	16.9	19.7%	23.9	41.1%	28.2	18.2%
Итого ОАО «МРСК Урала»							
Полезный отпуск э/э, млн. кВт/ч	79 852	82 225	3.0%	69 339	-15.7%	71 973	3.8%
НВВ общая, млн. руб.	35 571	43 462	22.2%	51 179	17.8%	61 433	20.0%
средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	44.5	52.9	18.7%	73.8	39.6%	85.4	15.6%
НВВ на собственное содержание, млн. руб.	11 573	14 360	24.1%	17 278	20.3%	20 669	19.6%
ставка на собственное содержание, коп. кВт/ч	14.5	17.5	20.5%	24.9	42.7%	28.7	15.2%

Рассматривая динамику расчетных среднееотпускных тарифов на услуги по передаче электроэнергии по филиалам ОАО «МРСК Урала», стоит отметить положительную тенденцию. В отчетном году рост среднего утвержденного тарифа по ОАО «МРСК Урала» был достаточно высоким и составил 39,6% к уровню предыдущего года. Значительный рост среднееотпускного тарифа в 2010 г. обусловлен кризисными явлениями в экономике, что вызвало снижение полезного отпуска электрической энергии (-15,7% к 2009 г.). При этом рост необходимой валовой выручки (НВВ) компании был на уровне 17,8%. В 2011 г. рост тарифа на передачу составил 15,6% при росте НВВ 20% к 2010 г.

Рост средней по ОАО «МРСК Урала» ставки на собственное содержание в 2010 г. составил 42,7%, в 2011 г. — 15,2% к предыдущему году. НВВ на собственное содержание ОАО «МРСК Урала» в 2011 г. по всем филиалам сформирована и утверждена с применением метода доходности инвестированного капитала с ростом 19,6% к 2010 г.

	2008	2009	2009/ 2008	2010	2010/ 2009	2011	2011/ 2010
Итого ОАО «МРСК Урала»							
НВВ на собственное содержание, млн. руб.	11 573	14 360	24.1%	17 278	20.3%	20 669	19.6%
Операционные расходы, млн. руб.	8 388	9 820	17.1%	11 691	19.1%	13 340	14.1%
доля в собственном содержании, %	72%	68%	-5.7%	68%	-1.0%	65%	-4.6%
Инвестиционные расходы, млн. руб.	3 184	4 540	42.6%	5 587	23.0%	7 328	31.2%
доля в собственном содержании, %	28%	32%	14.9%	32%	2.3%	35%	9.7%

Основным фактором, определившим рост НВВ на собственное содержание, явился рост инвестиционной составляющей тарифа. При увеличении инвестиционных расходов (амортизация, капвложения из прибыли) в 2011 г. до 7 328 млн. руб. (+31,2% к уровню 2010 г.) происходит увеличение их доли в собственном содержании на 9,7%. В целом по компании в 2011 г. рост затрат на собственное содержание, принятый регулируемыми органами, составил 19,6% (к уровню 2010 г.), а в 2010 г. — 20,3% (к 2009 г.). При этом инфляция (индекс потребительских цен) в среднем за 2010 г. составила 8,8%, а планируемая Минэкономразвития на 2011 г. — 7,9%.

РАВ-РЕГУЛИРОВАНИЕ

Переход на РАВ-регулирование по филиалу Пермэнерго осуществлен с 01.01.2009 г., по филиалам Свердловэнерго и Челябинэнерго — с 01.01.2011 г. Утвержденные до 01.01.2011 г. долгосрочные параметры регулирования по филиалам ОАО «МРСК Урала» представлены в следующих таблицах:

ПЕРМЭНЕРГО

	2009	2010	2011
Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	3 889	5 028	5 363
Индекс эффективности операционных расходов, %	1%	1%	1%
Размер инвестированного капитала, млн. руб.	21 011	-	-
Чистый оборотный капитал, млн. руб.	455	455	455
Норма доходности на капитал, инвестированный ранее (старый), %	6%	9%	12%
Норма доходности на инвестированный капитал, %	12%	12%	12%
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

	2011	2012	2013	2014	2015
Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	2 816	2 955	3 088	3 236	3 387
Индекс эффективности операционных расходов, %	1%	1%	1%	1%	1%
Размер инвестированного капитала, млн. руб.	20 779	21903	24321	28 084	33037
Чистый оборотный капитал, млн. руб.	1 117	1 447	1 700	1 844	1 986
Норма доходности на капитал, инвестированный ранее (старый), %	6%	9%	11%	11%	11%
Норма доходности на инвестированный капитал, %	12%	12%	11%	11%	11%
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35	35	35

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

	2011	2012	2013	2014	2015
Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	2 816	2 955	3 088	3 236	3 387
Индекс эффективности операционных расходов, %	1%	1%	1%	1%	1%
Размер инвестированного капитала, млн. руб.	20 779	21903	24321	28 084	33037
Чистый оборотный капитал, млн. руб.	1 117	1 447	1 700	1 844	1 986
Норма доходности на капитал, инвестированный ранее (старый), %	6%	9%	11%	11%	11%
Норма доходности на инвестированный капитал, %	12%	12%	11%	11%	11%
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35	35	35

Утверждены масштабные долгосрочные инвестиционные программы во всех регионах деятельности ОАО «МРСК Урала».

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
ИПР всего, млн. руб.	4 440	6 811	10 118	13 342	15 947	17 562
Рост, %	-	53,4	48,56	31,86	19,5	10,13

Приток инвестиций необходим для осуществления подключения к сетям и модернизации изношенного распределительно-сетевого хозяйства, строительства новых объектов и реконструкции старых.

ТАРИФЫ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

В соответствии с постановлением РЭК Свердловской области №16-ПК от 11.02.2009 г. до 16 апреля 2010 г. действовали следующие ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

	Тарифная зона муниципального образования					
	1 зона		2 зона		3 зона	
Уровень напряжения	0,4 кВ	6–10 кВ	0,4 кВ	6–10кВ	0,4 кВ	6–10 кВ
Размер ставки платы за ТП, руб./кВт без НДС	8 933	12 847	2 792	8 868	1 685	6 143

С 16 апреля 2010 года вступило в силу постановление РЭК Свердловской области №35-ПК от 07.04.2010 года, которое утвердило следующие ставки платы:

	Тарифная зона муниципального образования			
	1 и 2 зоны		3 зона	
Присоединяемая мощность, кВт	15-100	100–8500	15–100	100–8500
Размер ставки платы за ТП, руб./кВт без НДС	5 471	10 606	1 896	5 731

15 декабря 2010 года вышло постановления №161-ПК, в соответствии с которым с 1 января 2011 г. в силу вступают новые ставки платы за технологическое присоединение, рассчитанные с применением последних изменений в федеральном законе №35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике»:

	Тарифная группа муниципального образования			
	1 и 2 группы		3 группа	
Присоединяемая мощность, кВт	15-100	100–4500	15–100	100–4500
Размер ставки платы за ТП, руб./кВт без НДС	3 793	4 585	1 926	1 779

ПЕРМЭНЕРГО

На территории Пермского края в течение 2010 г. действовали ставки платы, утвержденные постановлением РЭК Пермского края №10-э от 28 апреля 2009:

Уровень напряжения	Присоединяемая мощность	Базовый размер платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)		
		Категория надежности энергоснабжения		
		III категория	II категория	I категория
НН (0,4 кВ)	15–30 кВт	11 257	14 633	16 322
	30–100 кВт	9 812	12 755	14 226
	100–750 кВт	10 338	13 438	14 990
СН II (6–10 кВ)	0–100 кВт	9 606	12 487	13 928
	100–750 кВт	9 000	11 700	13 050
	свыше 750 кВт	8 032	10 441	11 646

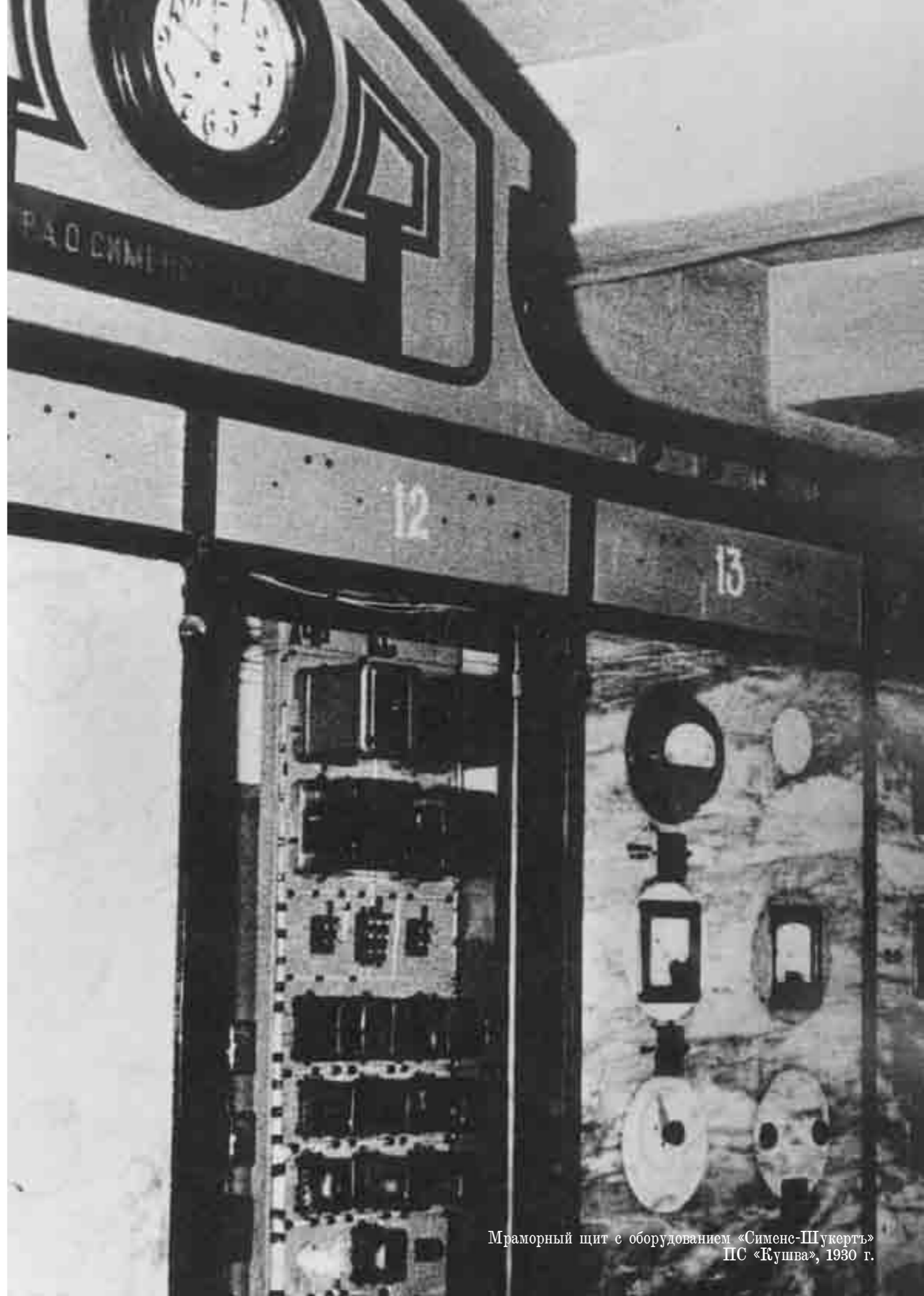
Также предусмотрены повышающие и понижающие коэффициенты по зонам энергоснабжения (от 0,6 до 1,31).

С 1 января 2011 года постановлением №97-э от 28 декабря 2010 г. вводятся в действие новые ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «МРСК Урала»:

Уровень напряжения	Присоединяемая мощность	Базовый размер платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)		
		Категория надежности энергоснабжения		
		III категория	II категория	I категория
НН (0,4 кВ)	15–30 кВт	9 812	12 755	14 226
	30–100 кВт	9 812	12 755	14 226
	100–750 кВт	10 338	13 438	14 990
СН II (6–10 кВ)	0–100 кВт	9 606	12 487	13 928
	100–750 кВт	9 000	11 700	13 050

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

В 2010 г. действовало постановление ГК «ЕТО Челябинской области» №49/64 от 25 декабря 2009, которое предусматривало только ставку платы для заявителей до 15 кВт, утвержденную приказом ФСТ России № 201-э1. Для всех остальных заявителей плата за подключение к электрическим сетям Компании устанавливалась на основании индивидуальных расчетов. С 1 января 2011 года на территории Челябинской области вступает в силу постановление ГК «ЕТО Челябинской области» №52/71 от 30 декабря 2010 года, которое сохраняет индивидуальный подход для всех заявителей свыше 15 кВт.



Мраморный щит с оборудованием «Сименс-Шукертъ»
ПС «Кушва», 1930 г.