

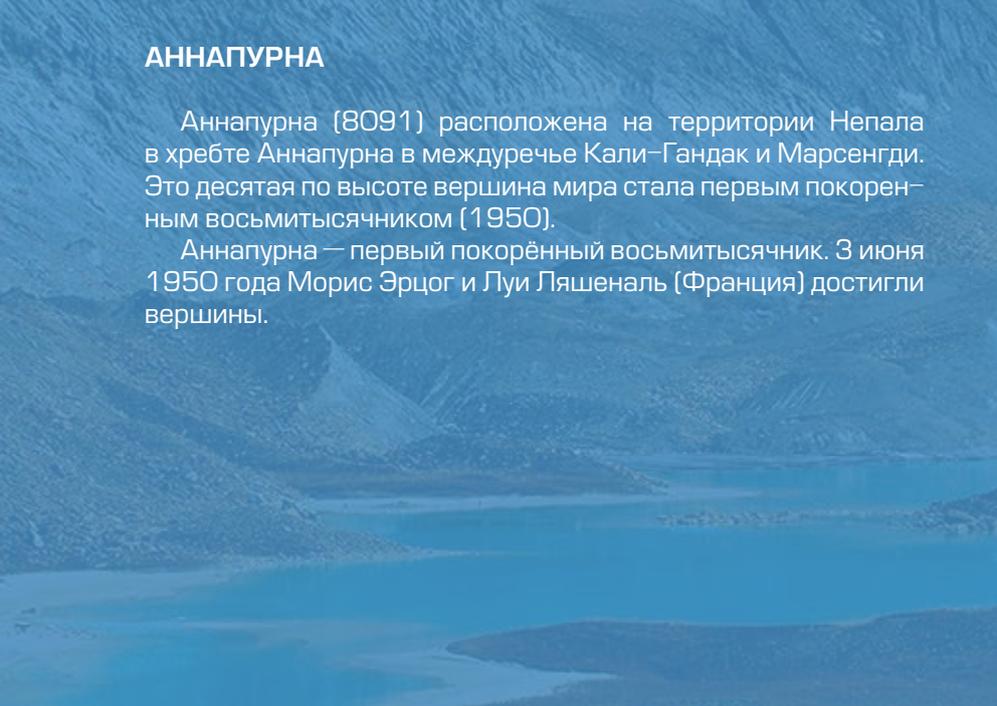
5. ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



АННАПУРНА

Аннапурна (8091) расположена на территории Непала в хребте Аннапурна в междуречье Кали-Гандак и Марсенгди. Это десятая по высоте вершина мира стала первым покорённым восьмитысячником (1950).

Аннапурна — первый покорённый восьмитысячник. 3 июня 1950 года Морис Эрцог и Луи Ляшеналь (Франция) достигли вершины.

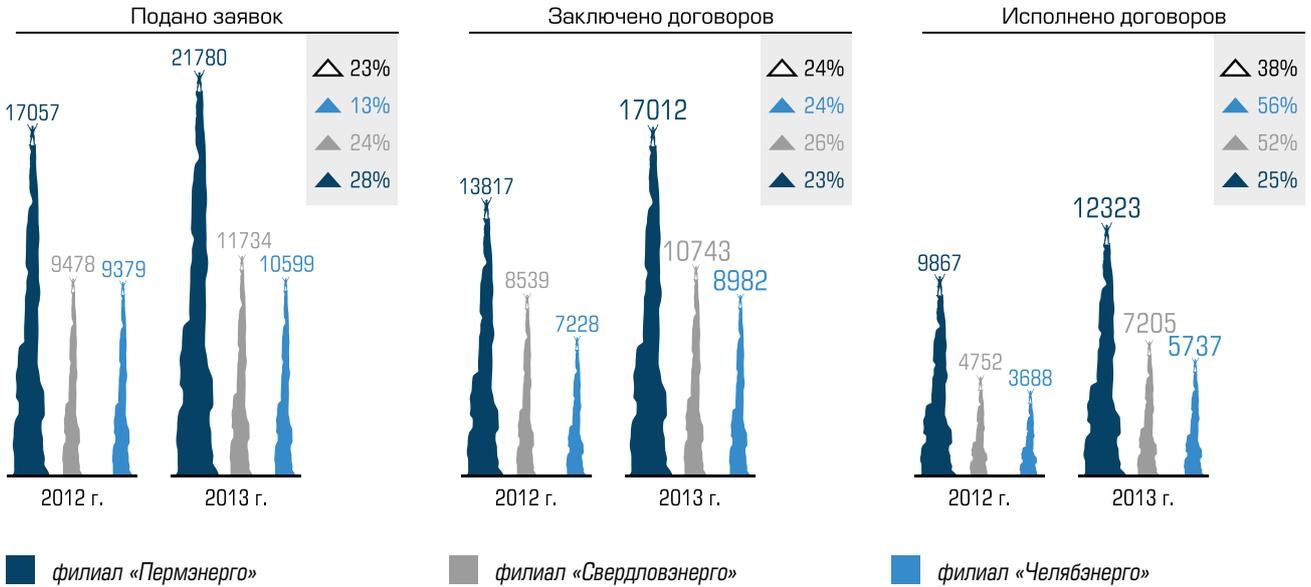


Технологическое присоединение

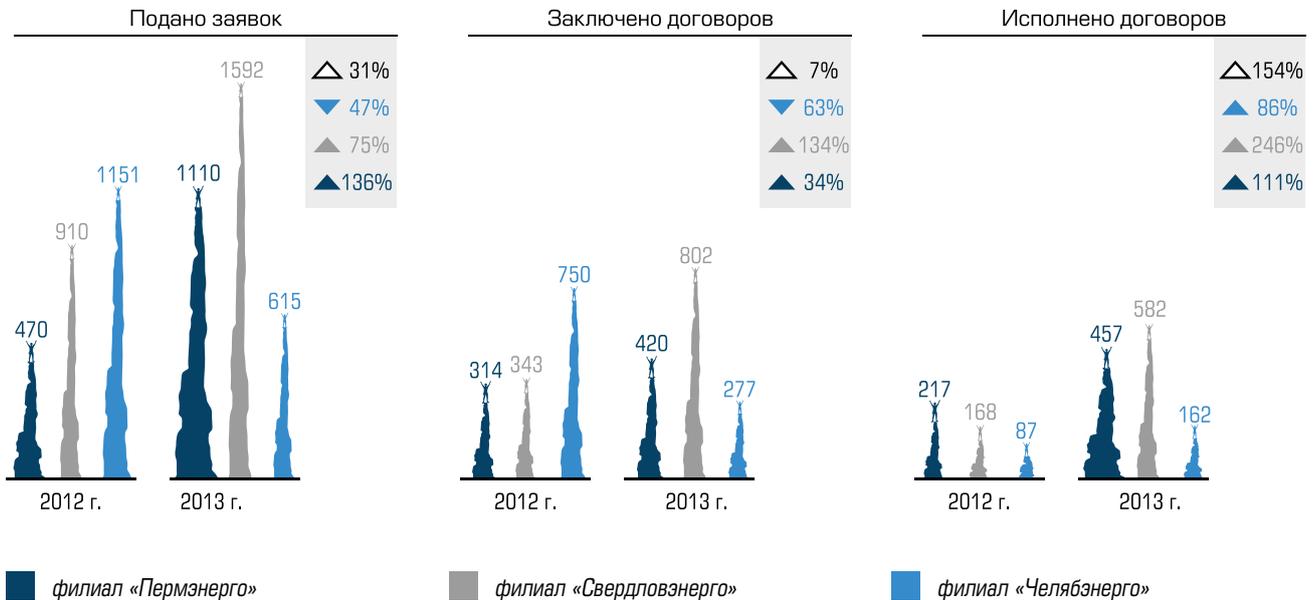
В целом по ОАО «МРСК Урала» в 2013 г. наблюдается положительная динамика спроса на услуги по ТП в сравнении с предыдущим годом. В 2013 г. подано заявок на 8 199 шт. больше, чем в 2012 г. (+23%), было заключено на 7 153 договоров больше, чем в 2012 г.

(+24%). Существенно выросло количество исполненных договоров – на 6 958 шт. больше, чем в 2012 г. (+38%). Кроме того, наблюдается значительный рост мощности по исполненным договорам ТП (+730 МВт, +154% к 2012 г.).

Анализ спроса на ТП (шт.)



Анализ спроса на ТП (МВт)



Количественный рост исполненных договоров в 2013 г. обусловлен реализацией мероприятий в рамках корпоративной дорожной карты ОАО «МРСК Урала». Увеличение максимальной запрашиваемой мощности по исполненным договорам в основном обусловлено выполнением крупных контрактов (в т.ч. с ОАО «ТГК 9»).

Значительные изменения по поданным заявкам в 2013 г. по сравнению с 2012 г. наблюдаются в рыболовстве и рыбоводстве, производстве и распределении электроэнергии, газа и воды, а также образовании.

МРСК Урала	Кол-во поданных заявок на ТП				Изменение			
	2012 год		2013 год		абс.	%	абс.	%
	шт	МВт	шт	МВт	шт	шт	МВт	МВт
Физические лица	28 664	344	35 414	443	6 750	+23,5	99	+28,7
РАЗДЕЛ А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	187	109	380	112	193	+103,2	3	+2,7
РАЗДЕЛ В. Рыболовство, рыбоводство	5	0	12	0	7	+140	0	+160,6
РАЗДЕЛ С. Добыча полезных ископаемых	26	74	49	74	23	+88,5	-1	-0,8
Раздел Д. Обрабатывающие производства	122	168	256	160	134	+109,8	-8	-4,5
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	3	480	17	1 224	14	+466,7	744	+154,8
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	93	434	84	119	-9	-9,7	-315	-72,6
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	72	11	274	167	202	+280,6	157	+1480,7
Раздел Ф. Строительство	744	436	1 089	456	345	+46,4	20	+4,7
Раздел Г. Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	1 484	93	1 369	107	-115	-7,7	14	+15,3
Раздел Н. Гостиницы и рестораны	37	5	71	5	34	+91,9	1	+11,8
Раздел И. Транспорт и связь	836	24	672	32	-164	-19,6	8	+34,4
Раздел М. Образование	73	7	181	18	108	+147,9	11	+166,1
Раздел Н. Здравоохранение и предоставление социальных услуг	102	13	256	25	154	+151	12	+95,4
Прочее в т.ч.: Раздел Ж.; Раздел К.; Раздел Л.; Раздел О.; Раздел Р.; Раздел Q.	3 466	335	3 989	374	523	+15,1	39	+11,7
ИТОГО по отраслям	7 250	2 187	8 699	2 874	1 449	+20	687	+31,4
ИТОГО с учётом физ. лиц	35 914	2 531	44 113	3 317	8 199	+22,8	786	+31

Пермэнерго	Кол-во поданных заявок на ТП				Изменение			
	2012 год		2013 год		абс.	%	абс.	%
	шт	МВт	шт	МВт	шт	шт	МВт	МВт
Физические лица	14 215	165	17 634	217	3 419	+24,1	52	+31,4
РАЗДЕЛ А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	77	21	223	28	146	+189,6	7	+34,7
РАЗДЕЛ В. Рыболовство, рыбоводство	2	0	4	0	2	+100	0	+170
РАЗДЕЛ С. Добыча полезных ископаемых	5	1	24	7	19	+380	6	+672,5
Раздел Д. Обрабатывающие производства	53	37	167	97	114	+215,1	59	+160
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	-	-	2	212	2		212	
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	-	-	12	3	12		3	
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	10	1	107	91	97	+970	90	+7847,9
Раздел Ф. Строительство	283	148	690	271	407	+143,8	123	+83,2
Раздел Г. Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	706	17	651	53	-55	-7,8	36	+210,4
Раздел Н. Гостиницы и рестораны	4	0	29	1	25	+625	1	+2564,9
Раздел И. Транспорт и связь	280	6	215	23	-65	-23,2	17	+279
Раздел М. Образование	9	1	99	9	90	+1000	8	+1522,7
Раздел Н. Здравоохранение и предоставление социальных услуг	44	7	120	19	76	+172,7	12	+171
Прочее в т.ч.: Раздел Ж.; Раздел К.; Раздел Л.; Раздел О.; Раздел Р.; Раздел Q.	1 369	67	1 803	81	434	+31,7	14	+21,3
ИТОГО по отраслям	2 842	305	4 146	893	1 304	+45,9	588	+193
ИТОГО с учётом физ. лиц	17 057	470	21 780	1 110	4 723	+27,7	640	+136,2

Свердловэнерго	Кол-во поданных заявок на ТП				Изменение			
	2012 год		2013 год		абс.	%	абс.	%
	шт	МВт	шт	МВт	шт	шт	МВт	МВт
Физические лица	7 270	91	9 363	119	2 093	+28,8	27	+29,9
РАЗДЕЛ А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	40	39	46	40	6	+15	1	+3
РАЗДЕЛ В. Рыболовство, рыбоводство	1	0	5	0	4	+400	0	+38,9
РАЗДЕЛ С. Добыча полезных ископаемых	7	8	19	55	12	+171,4	48	+628,4
Раздел Д. Обрабатывающие производства	45	16	72	36	27	+60	20	+122,7
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	2	233	4	878	2	+100	645	+277
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	39	337	32	98	-7	-17,9	-239	-70,9
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	32	2	65	31	33	+103,1	29	+1618
Раздел Ф. Строительство	149	28	204	99	55	+36,9	72	+257,3
Раздел Г. Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	277	14	223	18	-54	-19,5	3	+23,5
Раздел Н. Гостиницы и рестораны	12	1	19	1	7	+58,3	0	+31,4
Раздел I. Транспорт и связь	264	5	239	5	-25	-9,5	-0	-8,6
Раздел М. Образование	32	4	33	5	1	+3,1	2	+41,4
Раздел Н. Здравоохранение и предоставление социальных услуг	25	2	49	2	24	+96	1	+27,2
Прочее в т.ч.: Раздел J.; Раздел К.; Раздел L.; Раздел O.; Раздел P.; Раздел Q.	1 283	131	1 361	205	78	+6,1	75	+57
ИТОГО по отраслям	2 208	819	2 371	1 474	163	+7,4	654	+79,9
ИТОГО с учётом физ. лиц	9 478	910	11 734	1 592	2 256	+23,8	682	+74,9

Челябэнерго	Кол-во поданных заявок на ТП				Изменение			
	2012 год		2013 год		абс.	%	абс.	%
	шт	МВт	шт	МВт	шт	шт	МВт	МВт
Физические лица	7 179	88	8 417	107	1 238	+17,2	20	+22,5
РАЗДЕЛ А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	70	49	111	44	41	+58,6	-5	-11
РАЗДЕЛ В. Рыболовство, рыбоводство	2	0	3	0	1	+50	0	+354,5
РАЗДЕЛ С. Добыча полезных ископаемых	14	66	6	12	-8	-57,1	-54	-81,9
Раздел Д. Обрабатывающие производства	24	115	17	28	-7	-29,2	-87	-75,5
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	1	248	11	134	10	+1000	-113	-45,8
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	54	96	40	18	-14	-25,9	-78	-81,1
Раздел Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	30	8	102	45	72	+240	38	+492,7
Раздел Ф. Строительство	312	260	195	86	-117	-37,5	-174	-67
Раздел Г. Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	501	62	495	37	-6	-1,2	-25	-40,2
Раздел Н. Гостиницы и рестораны	21	4	23	3	2	+9,5	-1	-17,6
Раздел I. Транспорт и связь	292	13	218	4	-74	-25,3	-8	-66,1
Раздел М. Образование	32	3	49	4	17	+53,1	2	+64,1
Раздел Н. Здравоохранение и предоставление социальных услуг	33	4	87	4	54	+163,6	-0	-4,8
Прочее в т.ч.: Раздел J.; Раздел К.; Раздел L.; Раздел O.; Раздел P.; Раздел Q.	814	138	825	88	11	+1,4	-49	-35,9
ИТОГО по отраслям	2 200	1 064	2 182	508	-18	-0,8	-556	-52,2
ИТОГО с учётом физ. лиц	9 379	1 151	10 599	615	1 220	+13	-536	-46,5

	Расторгнутые договоры ТП за отчетный период			
	шт.	МВт	млн. руб. (возвращено денежных средств, ранее оплаченных заявителям), без НДС	млн. руб. (стоимость по договору), без НДС
2012 г.				
Пермэнерго	341	20	49,7	239,3
Свердловэнерго	1130	29	11,8	102,3
Челябэнерго	1394	65	6,2	52,5
Итого	2865	114	67,7	394,1
2013 г.				
Пермэнерго	513 (+50%)	35(+74%)	22 (-57%)	388 (+62%)
Свердловэнерго	601(-47%)	30 (+2%)	11(-11%)	124(+21%)
Челябэнерго	757 (-46%)	35 (-46%)	6 (-2%)	166 (+271%)
Итого	1871	99	39	678

Отказы от технологических присоединений происходят из-за изменения намерений заявителя (изменение сроков строительства энергопринимающих устройств заявителя), отказ заявителя от реализации проектов (отсутствие источников финансирования) или отказ заявителя ввиду отсутствия намерений возводить объект (получение ТУ для увеличения рыночной стоимости земельного участка).

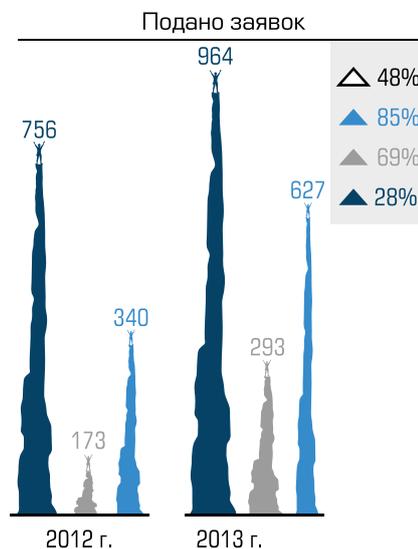
В Пермэнерго в 2013 г. по обращению потребителей было расторгнуто 513 договоров общей мощностью 34,7 МВт, на сумму 388,25 млн. руб., без НДС. Увеличение количества расторгнутых договоров составило 50,44% к 2012 г. (341 шт. в 2012 г.). Значительная

часть расторгнутых договоров (83%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т.ч. физ.лица – 67%). В Свердловэнерго было расторгнуто 601 договоров общей мощностью 29,5 МВт, на сумму 124 млн. руб. Снижение количества расторгнутых договоров составило 47% к 2012 г. Основная часть расторгнутых договоров (90%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т.ч. физ.лица – 71%). В Челябинэнерго по инициативе заявителя было расторгнуто 757 договоров общей мощностью 34,7 МВт, на сумму 166 млн. руб. Снижение количества расторгнутых договоров составило 46% к 2012 г. Значительная часть расторгнутых договоров (81%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т.ч. физ.лица – 53%).

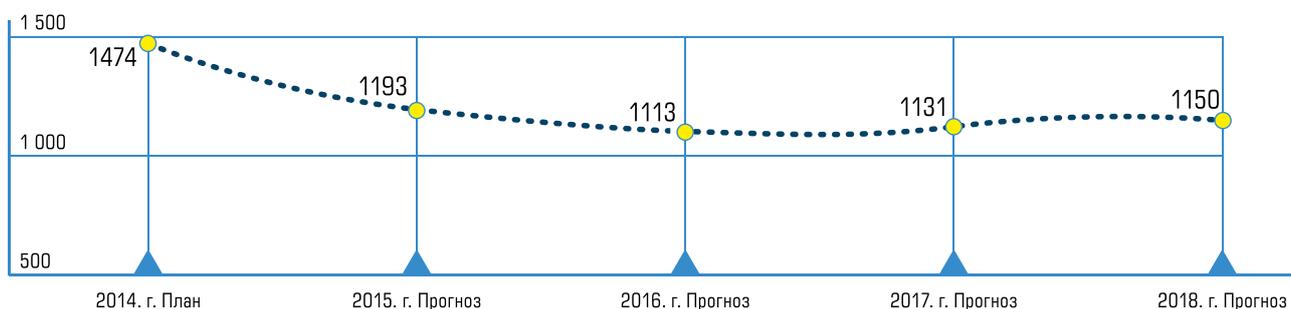
Выручка от услуг по ТП по фактически исполненным договорам ТП за отчетный период, млн. руб.

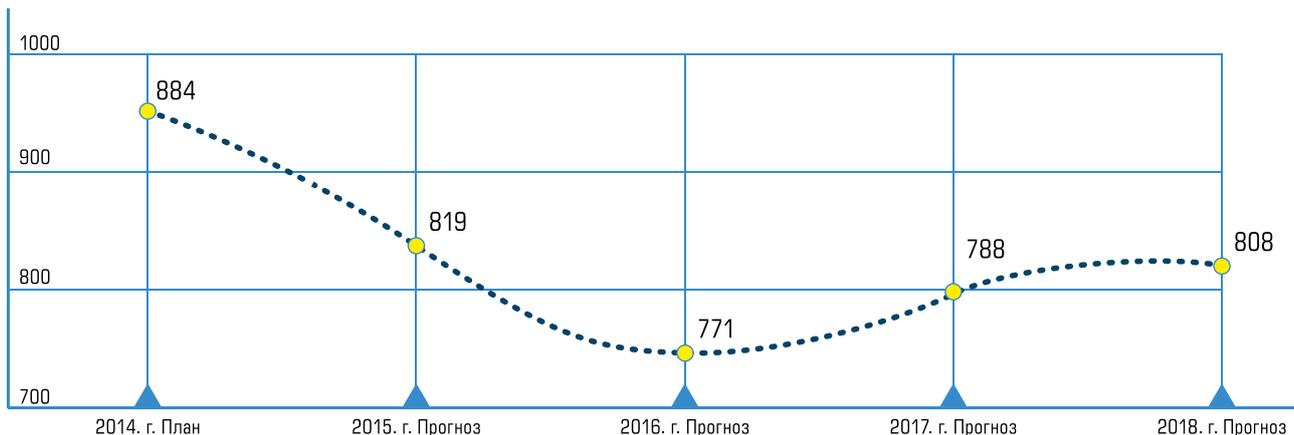
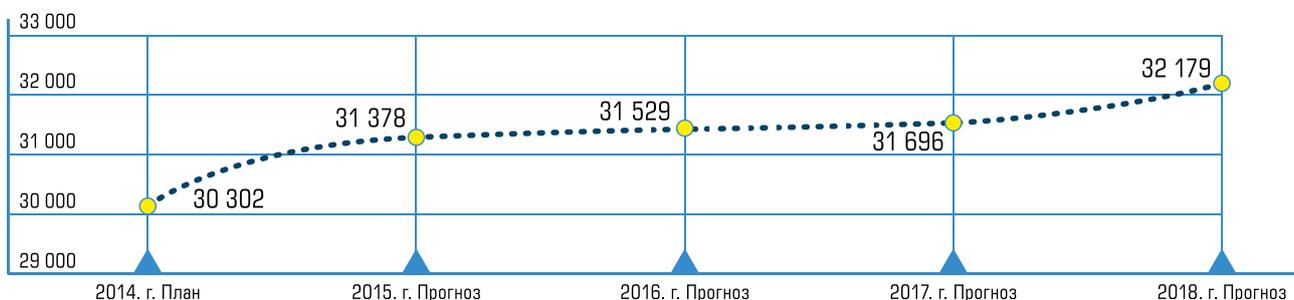
Фактическая выручка ОАО «МРСК Урала» от услуги по технологическому присоединению за 2013 г. составила 1 884 млн. руб. без НДС (+48% к 2012 г. или +615 млн. руб.). Данное увеличение обусловлено исполнением крупных договоров (т.ч. с ОАО «ТГК 9»). Положительная динамика по количеству заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно не оказывает существенного влияния на изменение мощности по исполненным договорам и выручки от услуг по технологическому присоединению в прогнозах на 2014–2018 гг.

- филиал «Пермэнерго»
- филиал «Свердловэнерго»
- филиал «Челябэнерго»

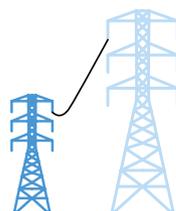


Выручка от услуг по технологическому присоединению, млн. руб.



Исполнение договоров (подписанные акты ТП), МВт

Заявители максимальной мощности до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), шт.

Эксплуатация сетей

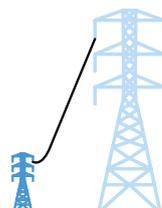
По состоянию на 01.01.2014 г. суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, состоящих на балансе филиалов ОАО «МРСК Урала», находящихся в зоне ответственности ОАО «МРСК Урала», по трассе составляет 116 715 км, в том числе:



- ВЛ 0,4-20 кВ – 77%
- ВЛ 35 кВ и выше – 23%

	Класс напряжения		
	ВЛ 35 кВ и выше	ВЛ 0,4-20 кВ	ИТОГО
Пермэнерго	8 301	34 677	42 979
Свердловэнерго	9 927	26 868	36 796
Челябэнерго	8 034	28 907	36 941
ОАО «МРСК Урала»	26 262	90 453	116 715

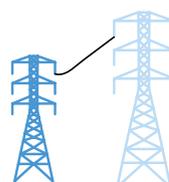
Общая протяженность воздушных линий электропередачи по цепям на 01.01.2014 г. составляет 125 778 км. Общая протяженность кабельных линий электропередачи по состоянию на 01.01.2014 составляет 5 785 км, в том числе:



- КЛ 0,4-20 кВ – 97%
- КЛ 35 кВ и выше – 3%

	Класс напряжения		
	КЛ 35 кВ и выше	КЛ 0,4-20 кВ	ИТОГО
Пермэнерго	138	2 513	2 650
Свердловэнерго	10	702	712
Челябэнерго	15	2 408	2 423
ОАО «МРСК Урала»	163	5 622	5 785

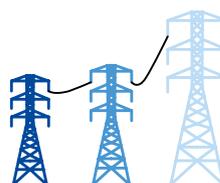
По состоянию на 01.01.2014 г. количество ПС, состоящих на балансе филиалов, находящихся в зоне ответственности ОАО «МРСК Урала» составляет 1 038 шт., установленная мощность силовых трансформаторов ПС составляет 21 560 МВА.



- ПС 110-220 кВ – 61%
- ПС 35 кВ – 39%

	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	1 757	173	6 059	354	7 816
Свердловэнерго	102	724	272	6 587	374	7 311
Челябэнерго	124	1 020	186	5 412	310	6 432
ОАО «МРСК Урала»	407	3 501	631	18 058	1 038	21 560

Суммарное количество трансформаторных подстанций 6-20/0,4 кВ, состоящих на балансе филиалов, находящихся в зоне ответственности ОАО «МРСК Урала», на 01.01.2014 г. составляет 29 605 шт. с установленной мощностью 8 284 МВА. Из них по типу с разбивкой по филиалам:



- Комплексные ТП – 71%
- Закрытые ТП – 16%
- Мачтовые ТП – 13%

	ТП 6-20/0,4 кВ			ВСЕГО ТП	
	Мачтовые ТП, шт.	Комплексные ТП, шт.	Закрытые ТП, шт.	Кол-во, шт.	Мощность, МВА
Пермэнерго	208	9 917	1 670	11 795	3 278
Свердловэнерго	1 882	5 602	893	8 377	2 209
Челябэнерго	1 768	5 611	2 054	9 433	2 797
ОАО «МРСК Урала»	3 858	21 130	4 617	29 605	8 284

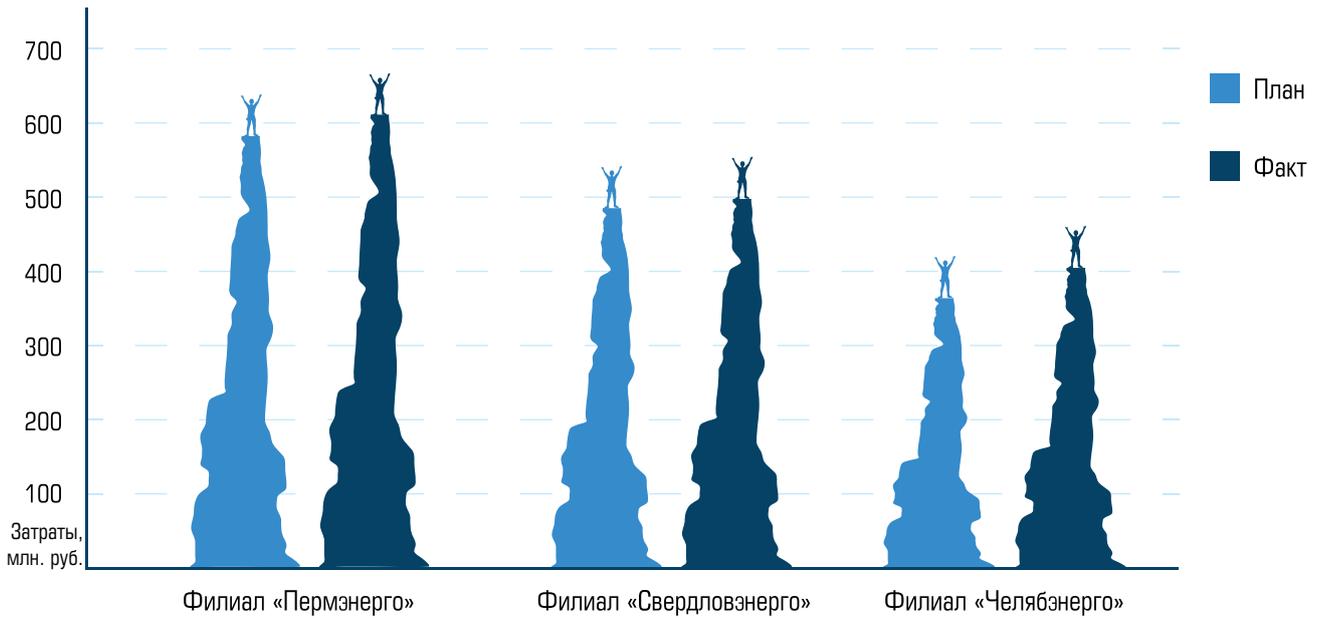
Планирование и проведение ремонтов основного силового оборудования осуществляется по фактическому техническому состоянию путем предварительного проведения комплексного обследования оборудования, использования результатов экспертной оценки контроля состояния и технической диагностики в соответствии с нормативными и распорядительными документами. Первоначальной задачей при проведении ремонтной кампании являются восстановление ресурса электроустановок путем замены узлов и составляющих частей (замена разрядников на ОПН, замена масла наполненных вводов силовых трансформаторов на вводы

с RIP-изоляцией, замена опорно-стержневой изоляции разъединителей, замена дефектных фарфоровых изоляторов на полимерные, замена изношенного грозозащитного троса на новый для повышения надежности работы ВЛ и ПС в течении грозосезона, прессуемой и болтовой арматуры на спиральную, замена дефектной древесины опор на древесину, пропитанную экологически чистыми антисептиками нового поколения и др.).

План ремонта электрических сетей за 2013 г. составил 1 519 123 тыс. руб. Выполнение плана ремонта электрических сетей за 2013 г. составило 1 578 113 тыс. руб. или 104%.

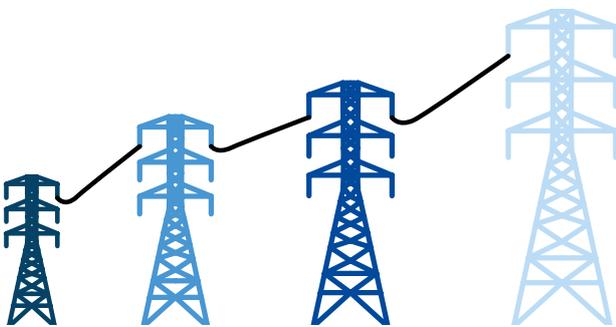
тыс. рублей	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	615 256	637 159	104%
Свердловэнерго	512 686	519 024	101%
Челябэнерго	389 381	420 600	108%
МРСК Урала	1 519 123	1 578 113	104%





Затраты филиалов по группам электроустановок составляют:

тыс. рублей	Виды ремонта				ИТОГО
	ВЛ 35-220 кВ	ПС 35-220 кВ	РС 0,4-20 кВ	Прочие	
Пермэнерго	72 394	105 962	289 959	168 844	637 159
Свердловэнерго	72 402	108 992	188 359	149 271	519 024
Челябэнерго	66 818	66 652	211 402	75 728	420 600
MPSC Урала	211 614	281 605	689 720	395 173	1 578 113



- Ремонт РС 0,4-20 кВ – 44%
- Ремонт ПС 35-220 кВ – 18%
- Прочие ремонты – 25%
- Ремонт ВЛ 35-220 кВ – 13%



Транспорт электроэнергии:

	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
Пермэнерго	19 078	17 002	2 076	10,88
Свердловэнерго	33 486	31 599	1 887	5,63
Челябэнерго	22 025	20 302	1 723	7,82
MPCK Урала	74 589	68 903	5 686	7,62

	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии							
	2012 год		2013 год		Изменение			
	млн.кВт/ч	млн.руб.	млн.кВт/ч	млн.руб.	млн. кВт/ч	%	млн. руб.	%
Пермэнерго	16 749	13 325	16 519	14 251	-230	-1%	927	7%
Свердловэнерго	30 768	24 119	30 485	27 762	-283	-1%	3 643	15%
Челябэнерго	20 785	12 248	19 065	13 245	-1 720	-8%	997	8%
MPCK Урала	68 302	49 691	66 069	55 258	-2 233	-3%	5 566	11%

По итогам работы ОАО «MPCK Урала» в 2013 г. объем услуг по передаче электрической энергии составил 66 069 млн. кВт/ч [-2 233 млн. кВт/ч или 3% к 2012 г.]. При этом за счет роста единых котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии и перехода Гарантирующих поставщиков на расчеты за услуги по передаче электроэнергии с 01.01.2013 г. на основе тарифа (одноставочный/двухставочный), выбранного потребителем электрической энергии по договору энергоснабжения, увеличение выручки за услуги по передаче электроэнергии составило 5 566 млн. руб. (11%). Основными причинами

снижения полезного отпуска в 2013 г. являются:

- снижение объема потребления крупными промышленными потребителями (ОАО «Чусовской металлургический завод», ОАО «Уралкалий», ОАО «СУАЛ УАЗ», ГП «Мечел», ОАО «ЧТПЗ»)
- переход потребителей (ОАО «Ураласбест», ООО «Магнит») на расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2013 г.
- изменение с 01.09.2013 г. «котловой» схемы, действующей на территории Челябинской области, что привело к изменению порядка расчетов за услуги по передаче и, как следствие, снижению объемов полезного отпуска «конечным» потребителям.

	Потери электрической энергии							
	Факт 2012		Факт 2013 год			Изменение*		
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	% (в сопоставимых условиях)	млн. кВт/ч	%	
Пермэнерго	2 147	11,08	2 076	10,88	10,88	-71	-0,2	
Свердловэнерго	2 082	6,11	1 887	5,63	5,67	-195	-0,48	
Челябэнерго	1 756	7,77	1 723	7,82	7,78	-33	0,01	
MPCK Урала	5 984	7,87	5 686	7,62	7,63	-299	-0,25	

* Сопоставимые условия

В Свердловэнерго исключены из объемов электроэнергии ОАО «Ураласбест» (247 млн. кВт/ч) и ОАО «СУАЛ-БАЗ» (467 млн. кВт/ч). В Челябинэнерго исключено из объемов электроэнергии ОАО «Магнит» (123 млн. кВт/ч). Снижение относительной величины потерь электроэнергии в 2013 году в Челябинэнерго связано со значительным снижением отпуска в сеть электроэнергии (снижение потребления крупными промышленными предприятиями). Фактические потери электрической энергии в электрических сетях компании составили 5 686 млн. кВт/ч (7,62%). По сравнению с 2012 г. при снижении отпуска в сеть на 2,5% снижение потерь электрической энергии составило 299 млн. кВт/ч (0,4% к отпуску электроэнергии в сеть).

В компании в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь. За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2013 г. объем экономии составил 217,5 млн. кВт/ч (341,219 млн. руб.). За счет организационных меро-

приятный объем экономии составил 86,6 млн. кВт/ч (133,262 млн. руб.), за счет технических мероприятий – 2,6 млн. кВт/ч (3,933 млн. руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии – 128,167 млн. кВт/ч (204,024 млн. руб.). В 2013 г. при плане модернизации 30,1 тыс. точек учета и плановых затратах 329 030 тыс. руб. без НДС было модернизировано более 33,5 тыс. точек учета, затраты составили 317 983 тыс. руб., организован удаленный сбор данных с более 24,105 тыс. точек учета при плане 21,054 тыс. точек учета. План по снижению потерь электроэнергии за 2013 г. (в натуральных единицах) выполнен на 105,05%.

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «MPCK Урала» в 2013 г. выполнялась в соответствии с рядом федеральных и региональных нормативных документов (федеральный закон №261-ФЗ от 23.11.2009 г., постановление Правительства РФ №340 от 15.05.2010 г., постановление Правительства РФ



№977 от 01.12.2009 г., постановления органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Урала» на период 2013 – 2018 гг.).

Численные значения целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности установлены на период 2013–2018 гг. Плановые и фактические значения целевых показателей за 2013 г. приведены в таблице.

	ЕИ	2013	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВтч	6 098,58	5 686,25
	% к ОС	7,92	7,38
расход на собственные нужды подстанций	млн. кВтч	123,30	100,83
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов:	млн. руб.	293,80	262,81
топливо и энергии, в том числе:	тыс. т.у.т	43,22	38,34
	млн. руб.	287,46	255,29
	т.у.т на м ² площади помещений	0,08	0,07
электрическая энергия	млн. кВтч	93,64	84,26
	млн. руб.	219,29	194,09
тепловая энергия	Гкал	72 600,58	61 656,27
	млн. руб.	67,58	60,62
газ	тыс. м ²	150,00	133,56
	млн. руб.	0,59	0,58
иное (дизельное топливо, керосин и др.)	тыс. т.у.т	0,00	0,00
		0,00	0,00
водоснабжение горячее	тыс. м ²	45,65	22,18
	Гкал	44,00	334,96
	млн. руб.	1,21	0,78
водоснабжение холодное	тыс. м ²	201,67	202,85
	млн. руб.	5,13	6,84
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	14,91	16,36

Программа состоит из целевых и сопутствующих подпрограмм, включающих мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд. Целевые мероприятия – это мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов и воды не менее чем на 15% от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80% вложенных средств за 5 лет для мероприятий производственных и хозяйственных нужд и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий, обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии. Сопутствующие мероприятия – это мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность, но не соответствующие критериям отнесения к целевым. При этом такие мероприятия, как «Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на ПС с 2-мя и более трансформаторами», «Отключение трансформаторов на ПС с сезонной нагрузкой», «Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ» и «Выявление бездоговорного потребления электроэнергии», выполняются ежегодно и относятся к «поддерживающим». На 2013 г. по Программе планировался эффект 188,05 млн. кВт/ч

в натуральном и 389,94 млн. руб. в денежном выражении. Эффект от реализации целевых мероприятий – 71,83 млн. кВт/ч и 142,0 млн. руб., а эффект от реализации нецелевых мероприятий – 116,22 млн. кВт/ч и 247,94 млн. руб.

По итогам 2013 года эффект по Программе составил 218,11 млн. кВт/ч в натуральном и 469,82 млн. руб. в денежном выражении. Эффект от реализации нецелевых программ составил 131,23 млн. кВт/ч и 281,19 млн. руб. Эффект от реализации мероприятий, «поддерживающих» существующий уровень потерь, составил 36,16 млн. кВт/ч и 75,05 млн. руб. Затраты на реализацию всех мероприятий Программы составили 1 010,33 млн. руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа (924,45 млн. руб.), ремонтная программа (82,95 млн. руб.), а также средства потребителей (2,93 млн. руб.). Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Программе составил 86,55 млн. кВт/ч на общую сумму 187,50 млн. руб. По результатам 2013 г. эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Программе составил 135 т.у.т на сумму 1,13 млн. руб. при плане 269 т.у.т на сумму 2,07 млн. руб.