

3. НА ПУТИ К ВЕРШИНАМ

БРОУД-ПИК

В 1957 году в Пакистан прибыла австрийская экспедиция с целью взойти на этот пик; ей руководил Маркус Шмук. В экспедиции участвовали: Фриц Уинтерстеллер; скалолаз, фотограф, легендарный альпинист Курт Димбергер и Герман Буль — лучший послевоенный Австрийский альпинист и первовосходитель на вершину Нанга Парбат. Группа начала разведку ребра на западном склоне горы, в результате чего они прошли снежный кулуар и поставили лагерь на высоте 5791 м. 29-го мая все члены экспедиции покинули лагерь для штурма вершины; но непогода вынудила их вернуться в базовый лагерь. Однако, 9 июня Маркус Шмук, Фриц Уинтерстеллер, Курт Димбергер и Герман Буль взойшли на вершину без использования кислородного оборудования и портеров.





Создание единого электросетевого пространства

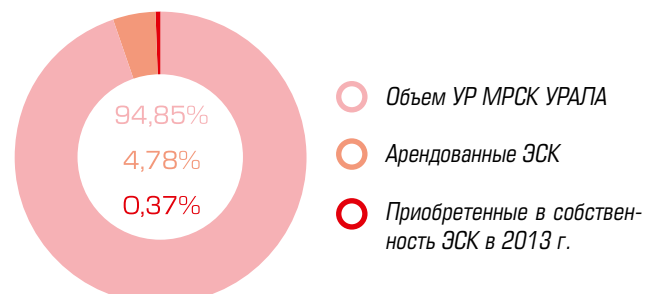
Консолидация электросетевого хозяйства, проводимая во исполнение Указа Президента РФ №1567 от 22.11.2012 «Об ОАО «Российские сети» стала необратимым процессом, в который активно вовлечены МРСК, в том числе ОАО «МРСК Урала». Целью консолидации ЭСК является создание единого электросетевого пространства на территории действия ОАО «МРСК Урала», основная задача которого заключается в формировании единого центра ответственности за электроснабжение потребителей. Это позволяет решать ряд проблем, прежде всего:

- повышает надежность функционирования РСК и обеспечивает бесперебойное электроснабжение потребителей, социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения;
- устраняет «лоскутность» сетей и снимает сетевые ограничения на возможность оперативного присоединения к электрическим сетям;
- ведет к сокращению недобросовестных ТСО, что позволяет сделать тарифную модель регионов присутствия более прозрачной и снизить тарифное бремя для потребителей;
- реализует возможность технологического присоединения потребителей к консолидируемым ЭСК в минимально короткие сроки;
- позволяет увеличить имущественный электросетевой комплекс компании и повышает долю присутствия на рынке коммунальной энергетики в целом.

Реализация стратегии по созданию единого электросетевого пространства на территории действия ОАО «МРСК Урала» осуществляется путем заключения договоров аренды, концессии, приобретения в собственность электросетевых комплексов и единичных электросетевых

активов, безвозмездной передачи (от физических лиц), а также принятием во владение, эксплуатацию и собственность бесхозяйных электросетевых объектов, расположенных на территориях муниципальных образований.

В рамках деятельности по консолидации электросетевых активов филиалы компании в 2013 г. приобрели в собственность более 2 250 у.е. (393 км ВЛЭП, 52 км КЛЭП, ТП и ПС суммарной мощностью 86 МВА). Инвестиции в приобретение составили порядка 190 млн. руб. Среди наиболее крупных приобретений – ранее арендованные ЭСК Артинского городского округа (Свердловэнерго), г. Златоуста (Челябэнерго) и Осинского городского поселения (Пермэнерго).



Прирост электросетевого имущества вследствие заключения новых договоров аренды в 2013 г. составил 870 у.е. По состоянию на 31.12.2013 г. арендовано 36 муниципальных и ведомственных ЭСК, находящихся на территории присутствия филиалов компании. Объем арендованного имущества составляет 29 000 у.е. (около 5% от общего числа у.е. компании). В 2014 г. планируется консолидировать более 6 700 у.е.

Основные проблемы, возникающие при формировании планов по консолидации в 2014 г.:

1) Тарифные ограничения для сетевых компаний в данном периоде регулирования, значительное секвестирование инвестиционной программы Общества и перераспределение приоритетов в ИПР на другие целевые программы;

2) Неопределенность договоренности с собственниками по срокам и стоимости приобретения электросетевого имущества;

3) Высокий процент муниципальных электрических сетей с неоформленными надлежащим образом правами собственности на имущество и земельные участки. Также в бюджетах разных уровней не учтены средства на проведение государственной регистрации прав собственности на ближайшие периоды.

Развитие сетей

Основными направлениями развития ЭСК ОАО «МРСК Урала» являются:

1. Присоединение новых потребителей с целью обеспечения развития экономики Уральского региона и увеличения объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

2. Строительство объектов ЭСК с целью ликвидации зон дефицита электрической мощности и обеспечения надежной и бесперебойной работы энергосистемы.

3. Создание единого энергетического сетевого пространства.

Развитие производственного комплекса Компании обеспечит реализацию федеральных программ, национальных проектов, региональных программ и планов развития территорий. Развитие ЭСК компании базируется на «Схемах развития электроэнергетического комплекса» регионов, входящих в территорию деятельности Компании, разработанных в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №823 от 17.10.2009 г. с учетом планов развития всех участников энергосистемы и прогноза прироста нагрузки на территории.

В 2013 г. были разработаны и утверждены:

- Схема и программа развития электроэнергетики Свердловской области на 2014–2018 годы и на перспективу до 2023 года (Постановление Правительства Свердловской области № 540-ПП от 30.04.2013 г.);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Челябинской области на 2013 – 2018 гг. (Постановление ГК «Единый тарифный орган Челябинской области» № 13/З от 30 апреля 2013 г.);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Пермского края в 2013 г. не разрабатывалась.



В настоящее время на территории деятельности ОАО «МРСК Урала» четко прослеживаются зоны дефицита электрической мощности по режимам работы сетей 110–220 кВ в Пермском крае (Пермско–Закамский и Березниковско–Соликамский), в Свердловской области (Екатеринбургский, Красноуфимский, Полевской энергоузлы), в Челябинской области (Челябинский, Чебаркульско–Миасский, Златоустовско–Кропачевский узлы).

Для снятия существующих ограничений в указанных узлах, а также повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечения возможности электроснабжения электроустановок новых потребителей к электросетевому комплексу ОАО «МРСК Урала» инвестиционной программой Компании запланировано выполнение работ по следующим объектам:

Наименование объекта	Обоснование для реализации
Реконструкция ПС 110/6 кВ «Северная» (замена трансформаторов 2х16МВА на 2х25МВА)	Снижение числа закрытых центров питания, снятие ограничений в подключении новых потребителей.
Строительство ПС 110/10 кВ «Кочкино» (2*16 МВА с двухцепной ВКЛ 110 кВ до ПС «Кочкино»)	Обеспечение электроснабжения завода по производству соков (ООО «Санфрит-Трейд»), развития логистики, жилищного строительства Пермского района.
Реконструкция ВЛ 110 кВ НТГРЭС-Выя	Срок эксплуатации ВЛ превышает нормативный срок эксплуатации, имеет большой физический износ и не поддается ремонту.
Реконструкция ПС 110/35 кВ Серов	Замена устаревшего оборудования, обеспечение безопасного обслуживания ПС, повышение надежности электроснабжения существующих потребителей.
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Златоуст-Таганай» № 3, ВЛ 35 кВ «Уржумка-тяга – Златоуст-тяга»	Повышение надёжности электроснабжения потребителей Златоустовско-Кропачёвского узла
Строительство КЛ 110 кВ ЧГРЭС – Массивная, КЛ 110 кВ ЧГРЭС – Спортивная	Организация альтернативного источника питания для потребителей центральной части города Челябинска

В 2010 г. были подписаны соглашения о социально-экономическом сотрудничестве между Правительствами Пермского края, Свердловской и Челябинской областей и ОАО «МРСК Урала». Предметом соглашений стало сотрудничество в решении социальных, экономических и экологических задач в рамках комплексного стратегического развития субъектов РФ, а также создание условий для эффективной деятельности ОАО «МРСК Урала», повышения роли предприятия в социально-экономическом развитии регионов. Основными направлениями сотрудничества определены обеспечение стабильного социально-экономического развития в регионах, разработка и реализация схем и программ перспективного

развития электроэнергетики, развитие сетевой инфраструктуры, создание условий и предпосылок для привлечения инвестиций в электроэнергетику, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электрической энергии.

В рамках федеральной целевой программы «Жилище» на 2011 – 2015 гг. на территории обслуживания ОАО «МРСК Урала» реализуются программы «Обеспечение жильем молодых семей в Пермском крае на 2011–2015 гг.», «Развитие жилищного комплекса в Свердловской области на 2011–2015 гг.», «Доступное и комфортное жилье – гражданам России» на 2011–2015 гг.

Проект	Цель проекта	План реализации
Строительство распределительной сети м/р Новый (Челябинск)	Подключение строящихся объектов микрорайона	Работы завершены в 2013 г.
Строительство распределительной сети 10 кВ м/р "Тополиная аллея" (Челябинск)	Подключение строящихся объектов микрорайона	Работы завершены в 2013 г.



Кроме того, ОАО «МРСК Урала» активно сотрудничает с Федеральным фондом содействия развитию жилищного строительства. В 2013 г. была подготовлена информация о возможных вариантах технологического присоединения и стоимости создания инженерной инфраструктуры предполагаемых объектов капитального строительства на 33 земельных участках общей площадью 601,2 га (Свердловская и Челябинская области и Пермский край).

Программа НИОКР компании формируется на основании актуальных проблем ЭСК и перспективных инновационных направлений и включает в себя мероприятия по созданию принципиально новых разработок, технологий, методов, а также

улучшению существующих технологий. Предложения в программу формируются по следующим направлениям:

- системные вопросы развития электрических сетей;
- основное оборудование подстанций, конструкции и материалы линий электропередачи;
- вторичное оборудование подстанций (средства защиты, управления, автоматики, измерений и мониторинга);
- обеспечение надежности и безопасности функционирования ЭСК и качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии;
- повышение энергоэффективности электрических сетей.

НИР, завершённые в 2013 г.	НИР, реализованные в течение 2013 г.	НИР, планируемые к реализации
«Разработка и внедрение географической информационной системы ОАО «МРСК Урала»	«Исследование несимметричных режимов работы ВЛ напряжением 380 В с целью выбора параметров устройств для их выявления»	«Разработка и внедрение автономных систем электро-снабжения для повышения качества и надежности электроснабжения удаленных потребителей мощностью до 100 кВт»

В результате выполнения НИР «Разработка и внедрение геоинформационной системы ОАО «МРСК Урала» создан опытный программно-технический комплекс ГИС, среди основных задач которого:

1) Организация и хранение пространственных данных, сформированных в ходе НИОКР и ранее проводившихся работ.

2) Предоставление возможности работы с данными, хранящимися в макете, широкому кругу пользователей ОАО «МРСК Урала».

3) Отработка технологий использования пространственных данных и формирование требований к промышленной корпоративной ГИС.

Опытно-промышленная эксплуатация данной НИР проходила на территории производственного отделения «Восточные электрические сети» (Свердловэнерго), определенной в качестве опытного полигона. Результаты данной НИР могут планироваться для внедрения в филиалах и производственных отделениях в составе ОАО «МРСК Урала» исходя из объемов финансирования.

Результаты, полученные от данной НИР – выполнение аэрофотосъемки (создание ортофотопланов масштаба 1:2000, цифровой модели рельефа, стереомоделей), разработка нормативно-технической

документации, формирование данных об электросетевых объектах компании, подготовка землеустроительных документов, выявление отклонений габаритов ВЛ от нормативных, лазерное сканирование, создание опытного ПТК ГИС. В рамках использования опытного ПТК ГИС и пространственных данных, полученных в результате аэрофотосъемки, наибольший эффект был отмечен для технологического присоединения новых потребителей к сетям низкого и среднего напряжения за счет сокращения числа выездов на подключаемый объект.

Область применения результатов проекта НИОКР связана с деятельностью по обеспечению работоспособности электрических сетей. Внедрение результатов НИР позволяет внести улучшения в технологические процессы, связанные с эксплуатацией и развитием электросетевого комплекса, технологическим присоединением потребителей электроэнергии и управлением земельными участками, включая охранные зоны.

По итогам 2013 г. разработки, полученные в рамках реализуемых проектов НИОКР, не требовали оформления патентных прав либо регистрации прав собственности. Заявки на регистрацию результатов интеллектуальной деятельности в 2013 г. не направлялись.



Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки

	2013 факт, тыс. руб. (без НДС)
Выручка по передаче электроэнергии	55 279 512
Затраты на компенсацию потерь	8 581 019
Затраты на услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	15 271 412
Затраты на услуги РСК	14 234 011
Собственная НВВ	17 193 071
Затраты на НИОКР из себестоимости	1 257
Доля затрат на НИОКР в собственной НВВ	0,007%

Показатели эффективности	ЕИ	Год
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (ВУЗы, научные организации, инновационные компании МСБ)	тыс. руб.	1 451,0
из них по проектам, реализуемым в рамках		
технологических платформ	тыс. руб.	1 271,0
ВУЗы	тыс. руб.	180,0
научные организации	тыс. руб.	0,0
Затраты на повышение квалификации и профессиональную переподготовку кадров в ВУЗах в расчете на одного работника	руб./чел.	32,6

27 декабря 2013 г. Совет директоров ОАО «МРСК Урала» утвердил Единую техническую политику в электросетевом комплексе, определяющую основные направления, обеспечивающие повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающие недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка. Цель технической политики заключается в эффективном управлении активами компании, определении для этого оптимальных условий и основных технических направлений обеспечения надежного и безопасного электроснабжения потребителей. Для достижения поставленной цели решается комплекс задач:

1) Совершенствование технологического управления сетями и применение современных методов планирования развития сетей;

2) Преодоление тенденции старения основных фондов сетей и электрооборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению;

3) Создание условий для применения новых технических решений и технологий в системах обслуживания, управления, защиты, передачи информации, связи и учета электроэнергии;

4) Развитие методов эксплуатации с использованием современных средств диагностики, технических и информационно-измерительных систем;

5) Совершенствование нормативно-технического и методического обеспечения деятельности компании;

6) Снижение затрат на обслуживание и ремонт электросетевого комплекса;

7) Применение в новом оборудовании высокоэффективных энергосберегающих технологий.



Инвестиционная политика

Инвестиционная программа ОАО «MPSC Урала» на 2013 г. утверждена Советом директоров (протокол

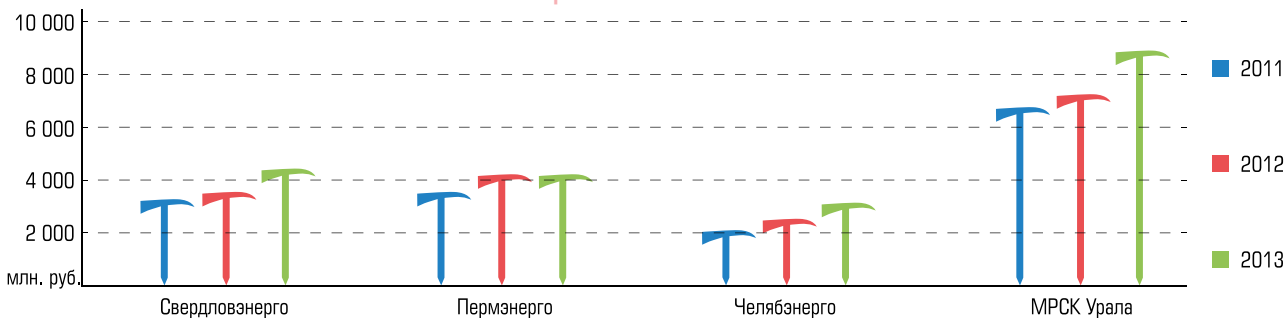
№ 130 от 28.08.2013 года). Стоимостные и физические показатели инвестиционной деятельности ОАО «MPSC Урала» за 2013 г. представлены в таблице.

	2013				
	Капитальные вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	млн. руб. с НДС	MBA	км
Свердловэнерго	3 503	3 582	4 000	308	783
Пермэнерго	3 436	3 484	3 821	168	598
Челябэнерго	2 130	2 000	2 251	167	473
Исполнительный аппарат	11	11	16	0	0
Итого	9 079	9 078	10 087	644	1 854

Динамика объемов капитальных вложений за 2011–2013 гг. представлена на диаграмме. Динамика капитальных вложений в 2013 году положительная при сравнении с предыдущими годами. Увеличение объемов инвестиций в 2013 г. относительно 2011 г. – 42%, относительно 2012 г. – 29%. Основными предпосылками увеличения объемов инвестиций явилось:

- значительный рост количества заявок на подключение потребителей в рамках деятельности по технологическому присоединению;
- необходимость реализации стратегии по модернизации электросетевого комплекса с целью повышения надежности и снижения износа основных фондов;
- реализация объектов, обеспечивающих выдачу мощности генерирующих компаний.

Объем капитальных вложений ОАО «MPSC Урала»



В 2013 г. освоено капитальных вложений в объеме 9 079 млн. рублей (план – 8 281 млн. руб.). Профинансировано 10 087 млн. рублей (план – 9 498 млн. руб.). Ввод объектов на основные средства в денежном выражении составил 9 078 млн. руб. (план – 8 754 млн. руб.). В физическом выражении осуществлен ввод 644 МВА и 1 854 км, при плане 440 МВА и 1 407 км, что составляет 146% и 132%. Объем инвестиций по направлениям:

- по техническому перевооружению и реконструкции объектов (в т.ч. технологическое присоединение) в 2013 г. план капитальных вложений составил 3 623 млн. руб., фактический объем составил 3 626 млн. руб.;
- по новому строительству и расширению действующих объектов (в т.ч. технологическое присоединение) план капитальных вложений составил 4 460 млн. руб., фактически освоено 5 287 млн. руб.;
- по прочим объектам инвестиционной программы (в т.ч. приобретение объектов основных средств) план капитальных вложений – 198 млн. руб., фактический объем – 165 млн. руб.

Основной причиной перевыполнения плановых показателей по физическим и стоимостным параметрам во всех филиалах компании явилось выполнение обязательств по вновь заключенным договорам технологического присоединения потребителей. При плане капитальных вложений на технологическое присоединение в объеме 2 718 млн. рублей и вводе в основные средства 671 км и 184 МВА, фактически освоено капитальных вложений 3 491 млн. рублей и введено 1 158 км и 298 МВА. Кроме того, в рамках исполнения мероприятий по строительству и реконструкции важнейших объектов Свердловэнерго с опережением графика реализовало пусковой комплекс на объекте реконструкции ПС 110 кВ «Ферросплав» с вводом мощности 143 МВА, ранее запланированной в 2014 году.

В 2013 году построены и введены следующие наиболее крупные объекты:

Пермэнерго

Строительство ПС 110/10/6 кВ «Заостровка» с ВКЛ 110/10/6 кВ

Цель: выдача дополнительной мощности с ТЭЦ-9, усиления связей Пермского и Закамского узлов, улучшение надежности электроснабжения существующих потребителей и возможности подключения новых.

Сроки реализации проекта: 2012 –2013 гг. Введено 50 МВА и 11,2 км. Ввод в основные фонды – 1 554,5 млн. рублей.

Свердловэнерго

Строительство ПС 110/10 кВ «Рассоха»

Цель: создание необходимых электрических

мощностей и удовлетворения потребности в развитии жилищного строительства на территории ГО Белоярский (с. Косулино).

Сроки реализации проекта: 2012 –2013 гг. Вводимая мощность составила 32 МВА. Ввод в основные фонды – 229 млн. рублей.

В 2013 году начаты и будут продолжены следующие наиболее крупные объекты:

Пермэнерго

Строительство ПС 110/10 кВ «Кочкино»

Цель: энергоснабжение населенных пунктов Пермского района и населенных пунктов зоны обслуживания Пермских городских сетей.

Сроки реализации проекта: 2014 –2015 гг. Планируемая мощность к вводу – 32 МВА, 4 км. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в декабре 2015 г.

Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Чусовая»

Цель: электроснабжение г. Перми.

Сроки реализации проекта: 2013 –2016 гг. Планируемая мощность к вводу – 80 МВА. Ввод объекта планируется в декабре 2016 г.

Реконструкция ПС 110 кВ «Ферросплав»

Цель: Повышение надежности и качества электроснабжения Серовского завода ферросплавов.

Сроки реализации проекта: 2011 –2014 гг. Планируемая мощность к вводу – 143 МВА. Ввод в основные фонды в 2013 г. – 355 млн. руб. Завершение реконструкции и ввод объекта в эксплуатацию запланировано в декабре 2014 года.

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Серов»

Цель: Повышение надежности и качества электроснабжения г. Серов и промышленных предприятий округа.

Сроки реализации проекта: 2010 – 2014 гг. Ввод в основные фонды в 2013 году составил – 29 млн. руб. Завершение реконструкции и ввод объекта в эксплуатацию запланировано в декабре 2014 г.

Челябэнерго

Реконструкция ПС 110/10 кВ «Первомайская»

Цель: Подключение объекта малой генерации ТЭЦ ОАО «Асбестоцемент» для выдачи генерацией электрической энергии в сеть 6–10 кВ.

Сроки реализации проекта: 2011 –2014 гг. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2014 г.

Строительство КВЛ–110 кВ «ЧГРЭС – Массивная» с реконструкцией ПС «Массивная»

Цель: Организация второго источника питания для центров питания Сосновского энергоузла посредством строительства кабельной линии 110 кВ (г. Челябинск).

Сроки реализации проекта: 2012 –2020 гг. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2020 г.



Распределение инвестиционной программы на период 2011–2018 гг. по направлениям капитальных вложений ОАО «МРСК Урала» отображено в таблице.

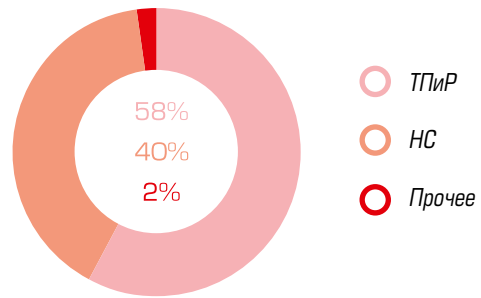
Млн. рублей	2011 факт	2012 факт	2013 факт	2014 план	2015 план	2016 план	2017 план	2018 план
Итого	6 412	7 037	9 079	4 832	5 068	4 962	5 181	5 411
Важнейшие проекты, в т. ч.	-	1 297	1 929	532	503	539	175	-
ТПиР	-	2	363	220	331	539	-	
НС	-	1 295	1 566	312	172	-	175	
Программы особой важности	-	-	-	33	46	331	82	-
ТПиР	-	-	-	27	-	-	-	-
НС	-	-	-	5	46	331	82	-
Программы, в т. ч.	2 306	1 688	1 516	737	834	902	1 117	1 598
ТПиР	1 393	1 387	1 080	734	828	901	924	1 597
НС	913	301	436	3	6	1	193	1
Технологическое присоединение, в т.ч.:	1 122	1 912	3 492	2 781	2 861	2 204	2 203	2 141
- Объекты ТП мощностью свыше 750 кВт (ВН, СН1);	-	-	940	682	568	286	280	314
- Объекты ТП мощностью от 100 до 750 кВт (СН2);	688	954	546	459	592	521	508	539
- Объекты ТП мощностью от 15 до 100 кВт;	43	136	276	295	293	238	246	311
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	351	822	1 459	1 345	1 407	1 159	1 170	977
- Генерация.	40		271					
Распределительные сети	562	603	502	103	320	365	431	529
ТПиР	338	469	291	89	271	210	257	450
НС	224	134	210	14	48	155	174	78
Информационные технологии	-	-	63	21	-	-	8	13
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	512	237	288	143	68	97	202	126
Средства учета, контроля э/э	521	477	293	240	130	148	324	351
Программы по обеспечению безопасности	27	96	67	27	38	45	35	66
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	217	269	166	-	30	30	156	194
Прочие программы и мероприятия	1 145	457	765	216	238	300	447	392



С учетом ожидаемого темпа роста уровня тарифов и решением по потребителям «последней мили» инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» на 2014–2018 гг. секвестрирована в среднем на 40% по отношению к 2013 г.

На диаграмме отражена структура капитальных вложений ОАО «МРСК Урала» за 2013 г. В 2013 г. основной объем направлен на новое строительство электросетевых объектов и развитие инфраструктуры сетевого комплекса компании (основная часть – реализация объекта «Строительство ПС 110/10/6 кВ «Заостровка» с ВКЛ 110/10/6 кВ» для реализации выдачи мощности с ТЭЦ–9).

Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Урала» в 2013 году, в%



В рамках реализации инвестиционной программы 2013 г. осуществлялось строительство крупных/важнейших объектов, обеспечивающих выдачу мощности

генерирующих компаний, а так же объектов, обеспечивающих развитие социальной, жилищно-коммунальной и промышленной инфраструктуры.

Долгосрочная инвестиционная программа компании

Млн. рублей	ед.изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Капитальные вложения	млн.руб. без НДС	6 412	7 037	9 079	4 832	5 068	4 962	5 181	5 411
Финансирование	млн.руб. без НДС	7 038	7 898	10 087	5 550	5 922	5 873	6 157	6 333
Ввод ОС	млн.руб. без НДС	6 484	6 863	9 078	4 873	5 416	5 127	5 481	5 671
Ввод мощности	км	1 169	1 242	1 854	729	783	639	1 189	1 487
	MBA	424	621	644	375	210	345	195	206

Капитальные вложения ОАО «МРСК Урала» на период 2011–2018 годы

