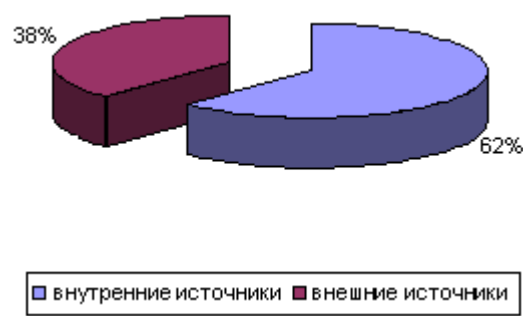


В период 2007-2009 годы осуществлены капитальные вложения в основной капитал Общества в размере **4 996 млн. руб.**

**Источниками финансирования капитальных вложений в 2007-2009 гг. являются:**

- Внутренние источники финансирования (собственные средства) – 3 113 млн. руб. (или 62 % от общей величины капитальных вложений);
- Внешние источники финансирования – 1 883 млн. руб. (или 38 % от общей величины капитальных вложений).

**Структура источников финансирования ИПР за период 2007-2009гг.**



**Капитальные вложения в 2007-2009 гг. по направлениям деятельности:**

- Техническое перевооружение и реконструкция 3 458 млн. руб.;
- Новое строительство 818 млн. руб.;
- Приобретение объектов незавершенного строительства и основных средств 720 млн. руб. Выполнение инвестиционной программы позволило осуществить ввод основных фондов на сумму 4 118 млн. руб.

За 2007-2009 гг. завершены работы и введены в эксплуатацию следующие наиболее значимые объекты, имеющие социально-экономический эффект.

- *Строительство ПС 110/35/6 кВ «Залив».* Строительство подстанции было запланировано для разгрузки устаревшей и перегруженной подстанции «ВТЭЦ-1», которая работает в критическом режиме, а также подстанции «Инструментальный завод» и «Телецентр», снабжающие краевую и городскую администрацию, краевое УВД, ФСБ, краевую больницу, железнодорожный вокзал. Для строительства подстанции «Залив» впервые в Приморском крае было применено новейшее оборудование, которое является последним словом техники, как в России, так и за рубежом. Ввод новой подстанции обеспечит более надежное энергоснабжение части Владивостока, откуда питаются центральные и южные районы города.
- *Строительство ПС 110/10 кВ «Глубинная» и ВЛ 10 кВ с. Глубинное.* Включение в работу новой подстанции и воздушной линии стало историческим событием, поскольку 70 лет жители села Глубинного, в котором проживает около тысячи человек, получали электроэнергию от дизельной электростанции по несколько часов в день. В последнее время из-за износа дизелей электричества в селе не бывало по несколько суток. Для энергетиков перевод потребителей от дизельных электростанций на надежное централизованное энергоснабжение - своего рода социальный проект, свидетельствующий о новом формате работы энергетиков с органами власти. Воздушная линия 10 кВ до села Глубинное - не единственный проект. Села Маргаритово, Лиственное, Бровка, Морьяк-Рыболов также получили централизованное энергоснабжение. Линия 10 кВ

до села Глубинное построена в рамках Программы «Подключение к централизованному электроснабжению населенных пунктов края на период 2007-2013 годы», которая разработана администрацией Приморского края и утверждена губернатором С.М. Дарькиным.

- *Реконструкция ПС 110/6 кВ «Мингородок», ПС 110/35/6 кВ «2Р», ПС 110/35/6 кВ «Бурун».* Подстанции находятся в обслуживании более 40 лет. Подстанционное оборудование претерпело не только физический, но и моральный износ. Загрузка подстанций составляет 160-180 % от нормативного значения. Вывод в ремонт одного из трансформаторов приводит к ограничению электроснабжения существующих потребителей. В связи с ростом электрических нагрузок, невозможностью дальнейшего подключения потребителей, принято решение о реконструкции подстанций с увеличением трансформаторной мощности. Ввод новых трансформаторов в эксплуатацию обеспечит более надежное энергоснабжение потребителей северной части г. Владивостока.
- *Строительство ПС 35/10 кВ «Стройплощадка», ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ «Эгершельд-Зеленая-КЭТ» до ПС 35/10 кВ «Стройплощадка» для электроснабжения строящихся объектов к Саммиту АТЭС-2012 на о. Русский.*
- *Строительство ПС 35/6 кВ «Парк Гайдара».* Подстанция расположена в центральной части города Хабаровска, которая характеризуется значительными электрическими нагрузками. Строительство подстанции ликвидирует дефицит энергомощности и обеспечит подключение новых потребителей.
- Осуществлена *реконструкция ПС 35 кВ «Интурист»* для снижения нагрузок в центре г. Хабаровска.
- *Реконструкция ПС 35/10 кВ «Астрахановка»* предназначена для подключения новых объектов и повышения надежности электроснабжения потребителей северной части г. Благовещенска.
- *Реконструкция ПС 110 кВ Сетевая, ПС 35 кВ Малиновка, ПС 35 кВ Соловьевская, ПС 35 кВ Невер, ПС 35 кВ Джалинда.* Выполнена замена силовых трансформаторов на более мощные в целях разгрузки существующих подстанций и подключения новых потребителей.
- Для снижения энергетических потерь в сетях реализуется проект *АИИС КУЭ РР* (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии розничного рынка ОАО «ДРСК»). АИИС КУЭ РР – это система сбора данных учета по отпуску электроэнергии в сеть. Реализация данного проекта обеспечивает: снижение потерь из-за несовершенства приборов учета и позволяет более эффективно учитывать как объем передаваемой (отпускаемой) электроэнергии, так и объем потерь; списывание показаний счетчиков по многоквартирному дому за несколько секунд дистанционно – не входя в помещения, где они установлены, при этом сами контролеры лишаются возможности изменять показания счетчиков; выявление хищений электроэнергии, что позволяет сигнализировать об этом и дистанционно отключать неплательщиков; получение достоверного баланса электроэнергии в узлах сетей.

#### ***Динамика капитальных вложений Общества в систему учета электроэнергии***

Наименование	Единица измерения	2007 год	2008 год	2009 год	<b>Всего</b>
Капитальные вложения	млн. руб.	48	234	182	<b>464</b>

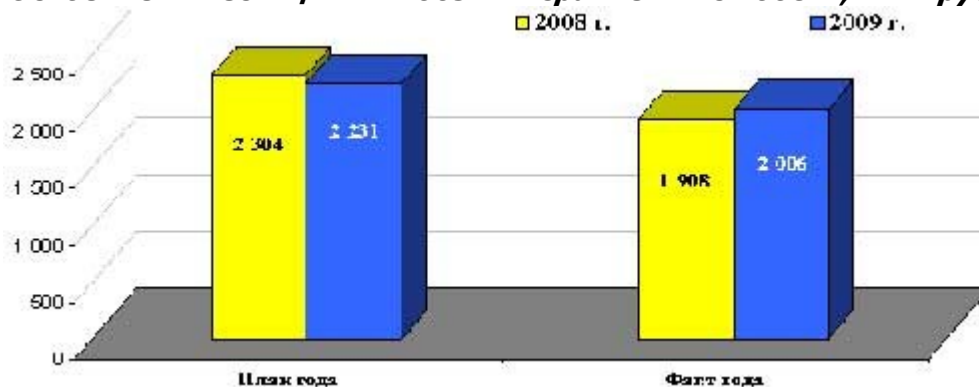
#### **Инвестиционная деятельность ОАО «ДРСК» за 2009 г.**

В 2009 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланировано инвестиций 2 231 млн. руб. Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 628 млн. руб., на

новое строительство – 352 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 251 млн. руб.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2009 г. – 2 006 млн. руб., или 90% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 479 млн. руб. (91%), по новому строительству – 283 млн. руб. (80%). Приобретено объектов муниципальной собственности на сумму 244 млн. руб. (97%).

**Освоение инвестиций в 2009 г. в сравнении с 2008 г., млн. руб.**



**Освоение инвестиций за 2009 г. по филиалам ОАО «ДРСК»**

	Всего ОАО «ДРСК»		Амурские ЭС		Приморские ЭС		Хабаровские ЭС		ЭС Еврейской АО		Южно-Якутские ЭС		Общесистемные	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
ВСЕГО инвестиции, в т.ч.	2 231	2 006	449	454	1 281	1 049	283	278	48	49	146	146	24	30
ТПИР	1 628	1 479	396	396	854	711	253	248	44	45	69	69	12	10
Новое строительство	352	283	43	43	252	175	30	30	0	0	15	15	12	20
Приобретение ОС	251	244	10	15	175	163	0	0	4	4	62	62	0	0
% освоения плана	90%		101%		82%		98%		100%		100%		125%	

В ходе реализации инвестиционной программы 2009 г. выполнялись следующие мероприятия с вводом в эксплуатацию основных фондов:

**Амурские ЭС:**

- реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ г. Завитинска, с. Ивановка, п. Новокиевский Увал – 41,8 км;
- реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ по мероприятиям, направленным на обеспечение качества электроэнергии – 24,4 км;
- реконструкция ПС 110 кВ Сетевая (40 МВА), ПС 35 кВ Малиновка (12,6 МВА), ПС 35 кВ Соловьевская (6,3 МВА), ПС 35 кВ Невер (2,5 МВА), ПС 35 кВ Джалинда (2,5 МВА) - замена силовых трансформаторов на более мощные в целях разгрузки существующих подстанций и подключения новых потребителей;
- реконструкция ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Стойба, ПС 35 кВ 10/70 (замена ячеек, установка дополнительных ячеек для подключения новых потребителей);

- реконструкция ПС 110 кВ Серышево (замена РУ 10 кВ с масляными выключателями на РУ 10 кВ с вакуумными выключателями).

#### **Приморские ЭС:**

- строительство ВЛ 10 кВ «с. Маргаритово – с. Бровки – с. Щербаковка» - 22,65 км; ВЛ 10 кВ «ПС Милоградovo – с. Лиственное» - 9,77 км; ВЛ 10 кВ «ПС Милоградovo – с. Маргаритово – с. Моряк-Рыболов» - 20,86 км, ВЛ 10 кВ «ПС Глубинная – с. Глубинное» - 13,8 км, в рамках Соглашения с Администрацией Приморского края по «Программе подключения к централизованному электроснабжению населенных пунктов Приморского края».
- реконструкция ПС 110 кВ «2Р» - 80 МВА, ПС 110 кВ «Мингородок» - 50 МВА, ПС 110 кВ «Бурун» - 80 МВА, ПС 110 кВ «Голубинка» - 80 МВА (замена силовых трансформаторов на более мощные).

#### **Хабаровские ЭС:**

- реконструкция ПС 110 кВ «Городская» - 16 МВА (установка третьего трансформатора),
- реконструкция ПС 35 кВ «Интурист» - 32 МВА, для снижения нагрузок в центре г. Хабаровска.
- замена аккумуляторных батарей на ПС 110 – 35 кВ Сита, Обор, Мухен, Северная, Гайтер, Центральная, Кислородная;
- реконструкция ПС 110 кВ СМР, Южная, ЮМР, ПС 35 кВ СТ (монтаж и наладка ячеек 6 кВ для подключения новых потребителей).

#### **ЭС ЕАО:**

- электроснабжение пос. Известковое – 2 км. для подключения к электроснабжению новых потребителей
- ВЛ 0,4 кВ с. Ленинское – 9 км. для обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей.

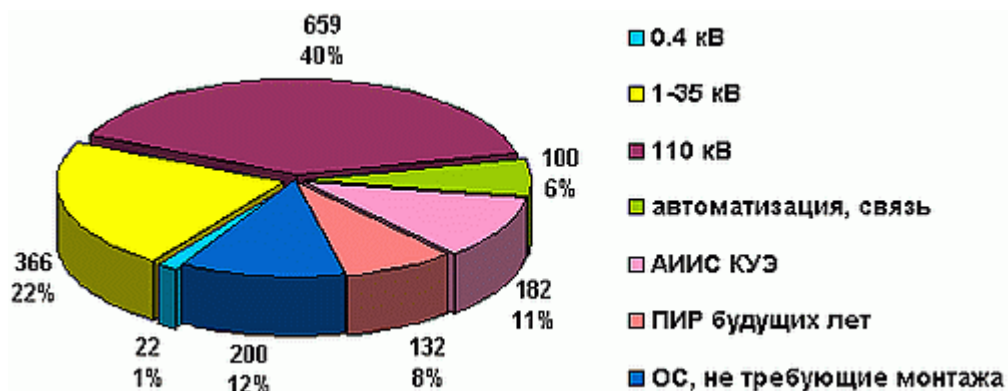
#### **Южно-Якутские ЭС:**

- реконструкция распределительных сетей п. Нижний Куранах – 1,1 км;
  - замена трансформатора ТАМГ 2500/110/6 на ТМН 2500/110/6 ПС №36 М. Нимныр Алданского района;
  - замена КТП 630/6 кВа – 4 шт.;
  - замена трансформатора 400 кВа на ТПН№7 г. Томмот.
- Велась разработка ПИР для строительства будущих лет. За 2009 г. освоено 132 млн. руб., в том числе по объектам саммита АТЭС-2012 – 31 млн. руб.
- Выполнялись работы на модернизации коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ): установлено 35 094 прибора учета на сумму 182 млн. руб.
- Приобретено основных средств, не требующих монтажа, на сумму 200 млн. руб., в том числе транспортных средств – 127 млн. руб. (93 единицы техники).

#### ***Структура капитальных вложений в энергетические объекты.***

По электросетевым объектам освоено 1 329 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 659 млн. руб.,
  - по сетям среднего напряжения – 366 млн. руб.,
  - по сетям низкого напряжения – 22 млн. руб.
- Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 100 млн. руб.*
- Модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 182 млн. руб.*
- ПИР будущих лет – 132 млн. руб.*
- Основные средства, не требующие монтажа – 200 млн. руб.*



В ходе реализации инвестиционной программы в 2009 году введены в эксплуатацию основные средства на сумму 2 094 млн. руб. (88%), при плане 2 368 млн. руб., в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

- Амурские Электрические Сети - 442 млн. руб. (план – 434 млн. руб.);
- Приморские Электрические Сети – 1 225 млн. руб. (план – 1 415 млн. руб.);
- Хабаровские Электрические Сети – 232 млн. руб. (план – 326 млн. руб.);
- Электрические Сети Еврейской АО – 60 млн. руб. (план – 58 млн. руб.);
- Южно-Якутские Электрические Сети – 124 млн. руб. (план – 123 млн. руб.);
- Общесистемные мероприятия – 11 млн. руб. (план – 12 млн. руб.).

Ввод основных фондов физическом выражении:

- план - 760 км, факт – 692 км (91%)
- план - 472 МВА, факт – 452 МВА (96%).

### **Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий.**

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2007-2009 г.г. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли. В результате были выполнены следующие мероприятия:

- замена устаревшей фарфоровой опорно-стержневой изоляции на полимерную последних моделей, что привело к снижению количества вынужденных и аварийных отключений и снижению затрат на ремонт;
- замена маслонаполненного оборудования на элегазовое на ПС 35-110 кВ, расположенных в городской черте, что уменьшило повреждаемость и повысило надежность работы подстанционного оборудования;
- замена аккумуляторных установок на ПС 35-110 кВ на современные необслуживаемые или малообслуживаемые аккумуляторные батареи в комплекте с ПЗУ и щитами постоянного тока, что позволило снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;
- замена масляных выключателей в РУ 6-10 кВ подстанций на вакуумные выключатели, что привело к повышению эксплуатационной надежности за счет большего коммутационного ресурса и снижению затрат на их обслуживание;
- использование при строительстве и реконструкции ВЛ самонесущих изолированных проводов, обеспечивающих большую устойчивость при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, позволяющих уменьшить расстояние межфазных промежутков и делающих ЛЭП более компактной по сравнению с обычными линиями из неизолированных проводов, и как следствие, снижающих вредное воздействие на окружающую среду, повышающих электробезопасность населения и обслуживающего персонала, исключая повреждения из-за схлестывания проводов в жаркое время года и позволяющих снизить механические напряжения натяжения проводов и повысить механическую устойчивость, как проводов, так и мест крепления в самые холодные периоды года, имеющих более низкие эксплуатационные затраты;

- использование высоковольтного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена при строительстве кабельных линий;
- замена трансформаторов напряжения 6-110 кВ на антирезонансные трансформаторы НАМИ, что уменьшило повреждаемость и повысило надежность работы подстанционного оборудования;
- использование оборудования связи с применением волоконно-оптических систем работающих по оптическим кабелям (ВОЛС), встроенным в грозотрос или подвешиваемых на ВЛ;
- применение цифровых систем ВЧ связи по ЛЭП (на объектах, где применение ВОЛС нецелесообразно).

Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение срока эксплуатации технологического оборудования.

При реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии ОАО «ДРСК» суммарный эффект складывается из роста величины отпущенной потребителям электроэнергии за счет конструктивных особенностей счетчиков, позволяющих снизить вероятность хищений электроэнергии, а также из снижения затрат на покупку сверхнормативных потерь.

В результате выполнения мероприятий инвестиционных программ 2007-2009гг. подключено дополнительной мощности 264 МВА.