

В 2007 году аналитические продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания посредством проведения дополнительных консультаций по запросу заказчиков.



## Отраслевой обзор " Холдинг МРСК: операционная деятельность и инвестиционные проекты 2010-2012 гг. " Демонстрационная версия

- Анализ и описание текущего состояния электроэнергетической отрасли
- Анализ и описание деятельности Холдинга МРСК
- Структурированное описание инвестиционных проектов Холдинга МРСК
- Описание электротехнических производств и инжиниринговых компаний



## Содержание обзора

Введение	3
Текущее состояние электроэнергетики России.....	4
1.1 Основные показатели электроэнергетики России.....	8
1.2 Динамика производства электроэнергии.....	10
1.3 Инвестиции в развитие электроэнергетики.....	14
Инвестиционная деятельность Холдинга МРСК.....	21
1.1 Формирование Холдинга МРСК и его общая характеристика.....	21
1.2 Текущее состояние и основные показатели деятельности Холдинга МРСК.....	25
1.3 Программа реновации сетевого комплекса.....	30
1.4 Механизм метода RAB.....	32
1.5 Инвестиционная программа Холдинга МРСК.....	36
Текущее состояние электротехнической промышленности и основные участники рынка.....	39
1.1 Состояние электротехнической промышленности.....	39
1.2 Влияние кризиса на электротехническую промышленность.....	40
1.3 Перспективы развития электротехнической промышленности.....	42
1.4 Крупные производители электротехнического оборудования.....	45
Рынок энергоинжиниринга и его основные участники.....	49
1.1 Текущее состояние рынка энергоинжиниринга.....	49
1.2 Крупные участники рынка инжиниринга электросетевого строительства.....	51
Описание компаний Холдинга МРСК.....	57
"Ленэнерго", ОАО.....	57
"МОЭСК", ОАО (Московская объединенная электросетевая компания).....	72
"МРСК Волги", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Волги).....	84
"МРСК Северного Кавказа", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Северного Кавказа).....	100
"МРСК Северо-Запада", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Северо-Запада).....	116
"МРСК Сибири", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Сибири).....	139
"МРСК Урала", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Урала).....	168
"МРСК Центра", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра).....	185
"МРСК Центра и Приволжья", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра и Приволжья).....	201
"МРСК Юга", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Юга).....	226
"Тюменьэнерго", ОАО.....	245
"Янтарьэнерго", ОАО.....	257
Приложение 1. Распоряжение Правительства РФ от 19 января 2010 г. №30-р.....	265
Приложение 2. Макроэкономическая ситуация в России.....	268
Заключение.....	280

## Об обзоре "Холдинг МРСК: операционная деятельность и инвестиционные проекты 2010-2012 гг."

Отраслевой обзор "Холдинг МРСК: операционная деятельность и инвестиционные проекты 2010-2012 гг." - это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем компаниям, входящим в Холдинг МРСК, а также структурированное описание 80 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов Холдинга по строительству и реконструкции электросетевых объектов.

Специалистами ИА "INFOLine" проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития как генерирующих, так и передающих мощностей в электроэнергетике России. Собрана подробная информация о Холдинге МРСК с момента его создания (операционная, финансовая и инвестиционная деятельность), о деятельности региональных МРСК и состоянии электросетевого хозяйства в регионах их присутствия. Кроме того, охарактеризована ситуация на рынке электротехнического оборудования и инжиниринга.

При структурировании инвестиционных проектов собрана подробная информация об их участниках (подрядчики и проектировщики). В приложениях приводится Распоряжение Правительства, посвященное переходу на RAB, а также выдержки из периодического обзора ИА "INFOLine" о состоянии макроэкономической ситуации в России в первом полугодии 2010 года.

Отраслевой обзор "Холдинг МРСК: операционная деятельность и инвестиционные проекты 2010-2012 гг." подготовлен на основе комплекса информационных источников:

- официальные документы Правительства России, Министерства энергетики, Министерства экономического развития и торговли, Системного Оператора, Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике, Федеральной службы по тарифам, такие как:
  - *Материалы к заседаниям Правительства РФ по вопросам электроэнергетики;*
  - *Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2030 года;*
  - *Энергетическая стратегия России на период до 2030 года.*
- доклады, интервью и презентации представителей Министерства энергетики России;
- собственные материалы ОАО "Холдинг МРСК" и компаний, в него входящих, включая пресс-релизы, материалы с сайта, годовые и квартальные отчеты, инвестиционные программы и программы закупок;
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров, инвестиционных компаний и т. д.;
- материалы СМИ (печатная пресса, электронные СМИ, федеральные и региональные информационные агентства);
- статистические данные из официальных источников за 1995-2009 годы, опубликованные на момент окончания подготовки исследования.

Специалисты ИА "INFOLine" продолжают работу по мониторингу и анализу отрасли электроэнергетики.

### Информация об агентстве "INFOLine"

Информационное агентство "INFOLine" было создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира. Агентство "INFOLine" ежедневно проводит мониторинг публикации в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство "INFOLine" по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. В анализе рынков и отраслей нам доверяют: ОАО "ТВЭЛ", ОАО "Татэнерго", ОАО "Технопромэкспорт", ОАО "Электrozавод", ОАО "Новая Эра", "СибКОТЭС", "АВВ", "Siemens", "Альфа-Банк" и многие другие.

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайте [www.advis.ru](http://www.advis.ru)

## Текущее состояние электроэнергетики России

### 1.1 Динамика производства электроэнергии

Динамика производства электроэнергии, начиная с кризисных 90-х годов, росла вместе с ростом ВВП России вплоть до 2009 года. Уровень производства электроэнергии вплотную приблизился к уровню 1991 года, когда износ генерирующих мощностей не был столь существенным. В этой связи становятся очевидны будущие трудности, с которыми столкнется отрасль в ближайшей перспективе. В 2009 году в связи с кризисом произошло снижение потребления электроэнергии на 4,6%, и оно могло бы быть еще существеннее, если бы не аномально низкие температуры отопительного периода 2009-2010 гг. В то же время в настоящее время наблюдается улучшение экономических показателей по сравнению с концом 2008-2009 годами, и уже по итогам 2010 года Минэнерго и Системный оператор прогнозируют рост энергопотребления на уровне 2%. Можно ожидать, что к 2012 году энергопотребление достигнет докризисного уровня.

Производство электроэнергии в России в 2001-2010 гг. (по состоянию на начало года), млрд. кВт ч

Показатель	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2009	2010	Янв-июнь 2010
Производство электроэнергии в России, в том числе	891,3	891,3	916,3	931,9	953,1	991,4	1016	1037	991,3	513,1
ТЭС	578,5	585,5	608,3	609,4	628,7	659,4	677	707,2	652	343,6
ГЭС	175,9	164,2	157,7	177,8	174,5	175,2	179	167,5	176	85,7
АЭС	136,9	141,6	150,3	144,7	149,4	156,4	160	162,3	163,3	83,7

Источник: МЭРТ, ФСТС, АПБЭ

В июле 2010 года Федеральная служба по тарифам (ФСТ) утвердила первый вариант сводного баланса производства и потребления электроэнергии (энергобаланса) на 2011 год. Ведомство прогнозирует, что энергопотребление в ЕЭС России вырастет относительно данных прогнозного энергобаланса 2010 года на 3,4%, до 1011,3 млрд кВт ч, производство увеличится на 3,3%, до 1026,4 млрд кВт ч. Основной вклад в прогнозный прирост производства внесет гидрогенерация. Согласно энергобалансу, выработка ГЭС в 2011 году увеличится на 9,5%, до 166,5 млрд. кВт ч, тогда как выпуск энергии на ТЭС вырастет на 2,5% до 687,7 млрд кВт ч, а АЭС - на 1,8%, до 172,2 млрд кВт ч. Рост гидрогенерации обеспечит в основном "РусГидро" (в 2010 году будут введены четыре гидроагрегата на восстанавливаемой Саяно-Шушенской ГЭС). В 2011 году планируется запуск еще одного агрегата на СШГЭС и трех на Богучанской ГЭС. Общий объем дополнительной мощности после этих вводов составит около 4,2 ГВт. Принятый документ - не окончательный вариант энергобаланса. Прогнозы по выработке и потреблению на 2011 год будут уточняться до ноября, но значительных колебаний общих показателей уже обычно не происходит.

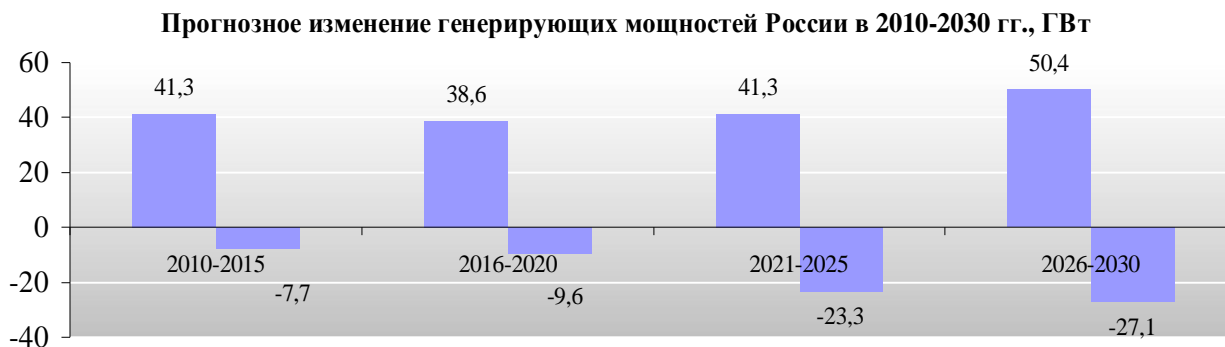
По итогам 2009 года наиболее ощутимый рост объема производства электроэнергии произошел на ГЭС, даже несмотря на аварию на Саяно-Шушенской ГЭС, произошедшую 17 сентября 2009 года. Причиной роста выработки стали повышенные зимние притоки в водохранилища Волжско-Камского каскада и Саяно-Шушенское водохранилище. В связи с высокой выработкой гидроэнергии нагрузка на тепловую генерацию в 2009 году была заметно снижена по сравнению с 2008 годом.

Увеличение нагрузки на электростанции происходит на фоне высокого износа оборудования и небольшого ввода новых мощностей. На сегодняшний день степень износа мощностей в российском секторе электроэнергетики составляет примерно 65%, но при этом степень амортизации не является одинаковой в разных сегментах отрасли. Наименее изношены активы магистрального сетевого комплекса, который находится под управлением Федеральной сетевой компании (50%). Следующим идет сегмент генерации, износ мощностей которого составляет 65-70%. Наконец, наиболее изношенными являются мощности распределительного сетевого сегмента (до 70%).

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

1.2 Инвестиции в развитие электроэнергетики

По последним прогнозам, до 2020 г. предусматривается ввод генерирующих мощностей: в базовом варианте – 71 ГВт, в максимальном варианте – 85 ГВт, что существенно ниже заявленных ранее показателей. В общей сложности до 2030 года планируется ввести 173 ГВт мощностей. Кроме того, высокий износ оборудования электростанций требует вывода из эксплуатации большого количества мощностей. Поэтому при корректировке Генеральной схемы предложено осуществить демонтаж физически изношенного и морально устаревшего оборудования в объеме: 6319,9 МВт до 2015 года; 7925,4 МВт с 2016 по 2020 годы.



Источник: Минэнерго РФ

Основной объем увеличения мощности планируется осуществить за счет строительства АЭС. Так, в атомной энергетике в 2010-2030 годы планируется ввести 43,4 ГВт и вывести 16,5 ГВт, в гидроэнергетике – ввести 11,8 ГВт, в тепловой – ввести 26 ГВт на угле и 83 ГВт на газе, однако из эксплуатации будет выведено 51 ГВт мощности.

По прогнозам, наибольшие доли в суммарной потребности в установленной мощности электростанций в целом в зоне централизованного электроснабжения России в течение всего прогнозируемого периода приходятся на энергозоны Центра, Урала и Сибири, их суммарная доля составляет более 60% общей потребности.



Источник: Минэнерго РФ

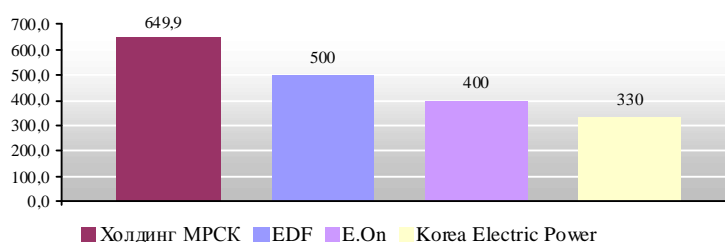
**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

## Инвестиционная деятельность Холдинга МРСК

### 1.1 Формирование Холдинга МРСК и его общая характеристика

В настоящее время ОАО "Холдинг МРСК" владеет долями в уставных капиталах одиннадцати МРСК, под управлением которых находятся распределительные сети в 69 субъектах РФ. Централизация управления распределительными сетями на территории РФ позволяет сохранить контроль государства за активами распределительных сетей, которые являются ключевым элементом инфраструктуры энергоснабжения.

Крупнейшие распределительные компании мира по отпуску э/э, млрд. кВт ч



Источник: Инвестбанк Открытие

По производственным показателям Холдинг МРСК является крупнейшей сетевой компанией не только в России, но и в мире.

#### Характеристика активов ФСК ЕЭС, Холдинга МРСК и РАО ЕЭС Востока

	Протяженность ВЛ, км	Планируемый ввод ВЛ в 2009-2011 гг, км	Трансформаторная мощность, МВА	Планируемый ввод трансф. мощности в 2009-2011 гг, МВА
Холдинг МРСК	1 942 496	27 500	388 192	22 200
ФСК ЕЭС	121 690	6 300	316 000	32 700
РАО ЕЭС Востока	90 000	2 094	18 259	1 009

Источник: Холдинг МРСК, ФСК ЕЭС, РАО ЕЭС Востока

По итогам 2009 года установленная мощность подстанций холдинга МРСК увеличилась на 7%, протяженность воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ – на 19%, протяженность воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-20 кВ осталась без изменений.

### 1.2 Текущее состояние и основные показатели деятельности Холдинга МРСК

#### 1.3 Программа реновации сетевого комплекса

Электроэнергетическая отрасль имеет стратегическое значение для экономики России, поэтому неблагоприятное состояние электросетевого комплекса неоднократно становилось предметом обсуждений в Правительстве РФ. В результате Холдингу МРСК в конце 2009 года было поручено разработать программу реновации распределительного комплекса, которая бы способствовала прекращению износа оборудования. В 2010 году программа реновации стоимостью 2,8 трлн. руб. была разработана и внесена на рассмотрение Правительства. Именно с её выполнением будет тесно связана стратегия развития Холдинга МРСК в ближайшие 10 лет. Цель программы к 2020 году снизить износ оборудования с 69% до 48%, потери - с 8,7% до 6,1%, аварийность – на 77%, операционные затраты на обслуживание парка оборудования - на 18-20%. По расчетам, наибольшие средства (1,3 трлн. руб.) требуются для замены ВЛ и КЛ 6-220 кВ, 1,2 трлн руб. - для ПС 35-220 кВ и 0,3 трлн. руб. - на замену ТП (РП) 6-20 кВ.



В 2010 году планируется выработать конкретные механизмы финансирования, а также привлечь ряд частных инвесторов под конкретные проекты, начать проектирование.

Объемы оборудования, необходимого для программы реновации

Тип оборудования	Количество	Стоимость	Обеспеченность производством в РФ
Силовые трансформаторы	11,8 тыс.шт.	150,3 млрд. руб.	74%
Выключатели	73 тыс.шт.	51,7 млрд. руб.	6-35 кВ - 100%
Разъединители	75 тыс.шт.	22,3 млрд. руб.	110-220 кВ – 10%
Релейная защита	3574 тыс.шт.	32,0 млрд. руб.	100%
Провод голый	510 тыс.шт.	91,8 млрд. руб.	100%
Провод СИП	318 тыс.шт.	156,8 млрд. руб.	100%
Кабель силовой	39,4 тыс.шт.	112,9 млрд. руб.	100%
Опоры	3930 тыс.шт.	131,0 млрд. руб.	Арматура 110 кВ – 0%
ТП (РП, КТП, ЗТП) 6-220 кВ	143 тыс.шт.	127,4 млрд. руб.	100%

Источник: Холдинг МРСК

### 1.4 Механизм метода RAB

Существенная часть средств для реализации программы реновации (11%) будет привлечена за счет перевода МРСК на новый метод тарифного регулирования - RAB (Regulatory Asset Base). Это система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций.

В конце января 2010 года правительство утвердило план-график введения системы тарифообразования на основе RAB, согласно которому 23 региона планировалось перевести на RAB до 1 июля 2010 года, еще 27 – с 1 января 2011 года. Таким образом, к началу 2011 года должен был завершиться переход всех компаний МРСК Холдинга на RAB.

Несмотря на то, что со стороны всех МРСК в регулирующие органы была представлена вся необходимая информация и проведены все согласительные процедуры, ни один из филиалов сетевых компаний, которые должны были перейти 1 июля на тарифообразование по методу RAB, не сделал этого. ФСТ не рассматривала вопросы о согласовании решения по переходу на RAB с 1 июля ни с одной из компаний. Таким образом, переход филиалов ряда МРСК на RAB откладывается, как минимум, до 1 января 2011 г., но даже в эту дату далеко не все компании смогут перейти на RAB. Основная причина задержки - желание государства сдерживать инфляцию. Для этого правительство поставило задачу удержать рост тарифов в 2011г. на уровне 13-15%. Так, в 2011 г. ожидается рост не выше 13-15%, в 2012г. – 11-12% и в 2013 г. – 10-11%. Удержание инфляции представляется не простой задачей в условиях роста тарифов сетевых компаний, к чему непременно привел бы переход на новый механизм регулирования. Пока рано говорить о том, является ли эта мера единоразовой, либо правительство предпочтет и дальше откладывать переход на RAB-тарифы вплоть до выборов 2012 г.

### 1.5 Инвестиционная программа Холдинга МРСК

По состоянию на июль, в ОАО "Холдинг МРСК" реализуется инвестиционная программа 2010 года, а также разработана инвестиционная программа на период 2011–2015гг.

Инвестиционная программа ОАО "Холдинг МРСК" на период 2011–2015 гг. предусматривает строительство 113 332 км ЛЭП и ввод трансформаторных мощностей в объеме 69 253 МВА составляет 921 107 млн. руб. без НДС.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

## Текущее состояние электротехнической промышленности и основные участники рынка

### 1.1 Состояние электротехнической промышленности

### 1.2 Влияние кризиса на электротехническую промышленность

В 2009 году в связи с кризисом Федеральная сетевая компания и межрегиональные сетевые компании сократили свои инвестпрограммы, промышленные предприятия пересмотрели планы по вводу энергоёмкостей, в строительной отрасли спрос на электротехническое оборудование упал на 40-50%. В электротехнической отрасли это выразилось в сокращении спроса, падении цен на продукцию, переносе тендеров на более поздние сроки.

Снижение производства электрооборудования по итогам 2009 года оказалось существенным и составило 31,6%. На рынке трансформаторов и трансформаторных подстанций производство снизилось на 20–30% в связи с сокращением заказов. Наиболее серьезно пострадал сегмент производителей трансформаторов и трансформаторных подстанций (ТП) на напряжение 6/10 кВ.

Производство отдельных видов электрооборудования в 2009 году

	2009г.	В % к 2008г.	Декабрь 2009г.	В % к	
				декабрю 2008г.	ноябрю 2009г.
<b>Производство электрических машин и электрооборудования</b>		68,8		106,7	118,2
генераторы переменного тока мощностью свыше 100кВт, тыс.кВт	971	74,7	193	160,3	в 4,0р.
электродвигатели переменного тока с высотой оси вращения 63-355 мм, тыс.штук	266	46,0	25,8	105,6	93,0
машины электрические постоянного тока, штук	5963	51,6	601	59,4	140,4
преобразователи силовые, тыс.кВт	5208	89,9	528	64,3	100,9
электrolампы осветительные, млн.штук	547	92,1	61,3	118,7	119,8
комплектные трансформаторные подстанции, тыс.кВА	4516	38,9	473	53,7	149,6
кабели силовые для стационарной прокладки на напряжение 1 кВ и выше (бронекабель), тыс.км	157	99,8	20,8	в 2,9р.	93,4
электрооборудование автотракторное, приборы и карбюраторы), млрд.рублей	12,8	48,6	1,3	88,2	98,3

Источник: ФСТС

### 1.3 Перспективы развития электротехнической промышленности

### 1.4 Крупные производители электротехнического оборудования

#### Разъединители

Среди основных производителей разъединителей - ЗАО "Группа компаний "Электроцит" - ТМ Самара", ЗАО "ЗЭТО", ОАО ПО "Элтехника", завод "Электроаппарат" (Уфа), филиал ЗАО "Энергомаш (ЮК) Лимитед" в Екатеринбурге.

Производственный профиль великолукского **Завода электротехнического оборудования (ЗАО "ЗЭТО")** – это не только разъединители различных типов, но и изоляторы, шинные опоры, трансформаторные подстанции и т. д. В 2009 году на предприятии установили новую лакокрасочную линию, началось внедрение высокоскоростного лазерного комплекса по раскрою листового металла и линии горячего цинкования с горизонтальной печью высокой производительности. В течение пяти лет компания планирует инвестировать в техническое перевооружение производства еще до 60 млн. долл.



**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



## Рынок энергоинжиниринга и его основные участники

### 1.1 Текущее состояние рынка энергоинжиниринга

Российский рынок инжиниринговых услуг находится еще в стадии формирования. В начале 2000-х появилось много небольших и средних строительных компаний, "отпочковавшихся" от крупных трестов, созданных в советские времена. Активное развитие отрасли пришлось на 2007-2008 годы, когда в энергетической отрасли начались масштабные преобразования, предполагающие многократное увеличение инвестиций за счет строительства новых энергообъектов и модернизации уже существующих. В эти годы на рынок вышло около десятка крупных игроков, после распродажи активов РФО ЕЭС России произошел ряд слияний и поглощений проектных, производственных, строительно-монтажных и наладочных предприятий.

### 1.2 Крупные участники рынка инжиниринга электросетевого строительства

Лидером на рынке электросетевого строительства является ОАО "Энергостройинвест-Холдинг". Другими крупнейшими игроками, стабильно увеличивающими объемы заказов, являются ЗАО НК "ЭнергоСтройИнжиниринг", Группа "Интертехэлектро-Новая генерация", Корпорация "СОЮЗ".



ОАО "Энергостройинвест-Холдинг" - одна из крупнейших российских инжиниринговых компаний, занимающихся проектированием и строительством объектов энергетической инфраструктуры: электростанций, подстанций и линий электропередачи любой мощности и класса напряжения, а также иных объектов промышленной и транспортной инфраструктуры. История "Энергостройинвест-Холдинга" началась в 2002 году с объединения ведущих трестов электросетевого строительства с более чем 65-летним опытом работы: "Спецсетстрой" и "Севзапэлектросетстрой". В настоящее время в состав ОАО "Энергостройинвест-Холдинг" входят: 4 проектно-инженерных центра, 8 строительных подразделений, 5 инжиниринговых компаний. В 2006 году холдинг был приобретен совладельцами металлургической компании Evraz Group Александром Абрамовым и Александром Фроловым, которые управляют им через фонд прямых инвестиций ООО "Инвест АГ". Одним из крупнейших заказчиков компании всегда была ФСК ЕЭС (объем заказов от нее достигал 85% в общем объеме заказов Холдинга), однако с лета 2009 года ситуация изменилась. По мнению руководителя "Энергостройинвест-Холдинга" Игоря Ярославцева, компания почти не выигрывает тендеры ФСК на строительство сетей потому, что акционеров вынуждают продать компанию. Ярославцев убежден, что это происходит при активном участии предпринимателя Григория Березкина, заинтересованного в скупке инжиниринговых активов. В настоящее время ОАО "Энергостройинвест-Холдинг" ведет переговоры о расширении сотрудничества с многими другими участниками рынка, в том числе и Холдингом МРСК. Среди текущих проектов: обоснование необходимости сооружения ВЛ 500 кВ Невинномысск-РП Зеленчук-ПС 500 кВ Черноморская, участие в разработке проекта ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово и ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

## "МРСК Урала", ОАО (Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Урала)



Название компании: "МРСК Урала", ОАО Адрес: 620026, Россия, Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140а Телефон: (343)2152600, Факс: (343)2152661 E-mail: [mrsk@mrsk-ural.ru](mailto:mrsk@mrsk-ural.ru) Web: [www.mrsk-ural.ru](http://www.mrsk-ural.ru) Руководство: Родин Валерий Николаевич, Генеральный директор, Швец Николай Николаевич, Председатель совета директоров

### Выручка за 2009 г.

41,3 млрд. руб.

### Трансформаторная мощность

37 072 МВА

### Протяженность ВЛ

151 375,2 км

### Отпуск в сеть в 2009 г.

75 795 млн. кВт ч

### Место по выручке

3 из 12

### Место по трансформаторной мощности

5 из 12

### Место по протяженности ВЛ

7 из 12

### Соотношение трансформаторной мощности и протяженности ЛЭП (км/тыс.кВА)

8.6

## История развития

### Положение в отрасли

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" является субъектом естественной монополии в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям трех субъектов Российской Федерации — Свердловской и Челябинской области, входящих в состав Уральского Федерального округа, а также Пермского края в составе Приволжского федерального округа.

Общая площадь обслуживаемых ОАО "МРСК Урала" регионов составляет 514 тыс. кв.км. Численность населения (по данным Росстата) — 12 млн. человек.

ОАО "МРСК Урала" занимает доминирующее положение на рынке услуг по передаче электрической энергии в регионах присутствия. В регионах деятельности компании услуги по передаче электроэнергии также оказывают смежные муниципальные и частные сетевые организации. В основном, это распределительные сети, относимые к низкому классу напряжения. Так, в зоне деятельности ОАО "МРСК Урала" насчитывается 276 смежных сетевых организаций (включая промышленные предприятия, оказывающие услуги по передаче электроэнергии для субабонентов), из которых около 30 крупных. Более "мелкие" игроки на рынке напрямую зависят от деятельности ОАО "МРСК Урала", которая ведет политику консолидации всех электросетевых активов, расположенных в своей зоне ответственности. Компания занимает доминирующее (монопольное) положение на рынке услуг по передаче электрической энергии. Доля компании на рынке услуг составляет до 90-95% на высоком напряжении и 60-70% на низком напряжении.

## Филиалы

### Производственные показатели

### Тарифное регулирование

### Финансовые показатели

## ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ



Родин Валерий Николаевич,  
Генеральный директор

## Инвестиционная деятельность ОАО "МРСК Урала"

Уровень износа оборудования в ОАО "МРСК Урала" достигает 70%, при этом компания обслуживает регион, наиболее развитый в промышленном отношении и показывавший до начала кризиса высокие темпы развития строительства и инфраструктуры. Поэтому проблема техперевооружения и модернизации действующих энергообъектов перед ОАО "МРСК Урала" стоит очень остро.

Инвестиционная программа ОАО "МРСК Урала" за период 2010-2012 гг. составит около 19,3 млрд. руб. Основным направлением освоения капитальных вложений является техническое перевооружение и реконструкция сетевого комплекса (59% от общего объема инвестиций). Доля инвестиций в новое строительство составит 37% от общего объема инвестиций в 2010-2012 гг.

### Курганэнерго

Особенностью энергетического комплекса Курганской области является недостаточный объем производства электроэнергии генерирующими мощностями, расположенными в регионе. При этом электрические сети в регионе проектировались и строились под более крупную потребительскую нагрузку, чем та, которая наблюдается в последние годы, особенно в сельской местности, где расположен значительный объем электросетевого хозяйства. Износ сетевых фондов составляет около 80%.

В соответствии с программой развития электроэнергетического хозяйства Курганской области на 2010-2015 год планируются следующие мероприятия в области развития сетей 110 кВ:

- строительство и реконструкция сети необходимой по схеме выдачи мощности Курганской ТЭЦ-2 (реконструкция ПС 110 кВ Сельмаш и строительство ПС 110 кВ Тобол с замыканием транзитов ВЛ 110 кВ КТЭЦ-Береговая-Промышленная и КТЭЦ-Сельмаш-Промышленная), увеличение сечения провода I и II цепей ВЛ 110 кВ КТЭЦ-Промышленная со 150 до 240 кв.мм, реконструкция ПС-110 кВ Рябово для выполнения шлейфового захода от ВЛ КТЭЦ-КТЭЦ-2, подключение существующей ВЛ 110 кВ Промышленная-Белозерская к КТЭЦ-2 с образованием ВЛ 110 кВ КТЭЦ-2-Белозерская. Эти работы должны быть выполнены в 2010 году, поскольку ввод Курганской ТЭЦ-2 планируется в начале 2011 года.
- реконструкция устройств релейной защиты противоаварийной автоматики Курганского энергоузла
- замена трансформаторов ряда ПС 110 кВ Кургана на более мощные
- строительство новых ПС 110 кВ в Кургане (ПС 110/6 кВ Тобол 2\*16 МВА; ПС 110/10 кВ Озерная 2\*16 МВА; ПС 110/10 кВ Левашово 2\*20 МВА)
- модернизация систем сбора и передачи информации на 11 ПС 110 кВ

### Заключение

МРСК Урала обслуживает федеральный округ, наиболее развитый в сфере промышленного производства. Объем электроэнергии, переданной по сетям компании в 2009 году – 75,7 млрд. кВт ч – существенно выше среднего показателя по Холдингу МРСК, равного 46,4 млрд. кВт ч. Доля компании в структуре отпуска электроэнергии по Холдингу МРСК тоже высока по сравнению с другими МРСК и составляет около 12%. Поскольку основными потребителями являются промышленные производители, МРСК Урала обладает высоким потенциалом увеличения темпов роста спроса на электроэнергию при росте промышленного производства. Другим позитивным фактором в оценке компании служит невысокий уровень потерь при передаче электроэнергии – 8,7%. Кроме того, МРСК Урала показывает один из лучших результатов по росту выручки в 2009 году – 74%, чего удалось достичь за счет роста тарифов.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

## Структурированные проекты ОАО "МРСК Урала"

### *Передача электроэнергии: "МРСК Урала", ОАО: ПС 220/110 кВ "Рябина" (строительство)*

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок окончания строительства:**

2012 год

**Объем инвестиций:**

2,1 млрд. руб.

**Местоположение:**

Екатеринбург

**Описание проекта:**

В настоящее время схема выдачи мощности из единой национальной электрической сети для электроснабжения центральной, южной и западной частей Екатеринбурга решена от подстанции 500/220/110 кВ "Южная". Это питающий центр, который преобразует напряжение 220 кВ в 110 кВ. Существующая проблема в электроснабжении города связана с тем, что автотрансформаторы подстанции "Южная" при выполнении ремонтных работ перегружены. Это ограничивает подключение новых потребителей и дальнейшее развитие городской инфраструктуры. Ввод подстанции "Рябина" позволит разгрузить оборудование подстанции "Южная" и обеспечить потребность Екатеринбурга в дополнительной мощности по сети 110 кВ. Основной подстанцией, запитанной от "Рябины" на первом этапе работы, станет построенная в 2008 году подстанция 110 кВ "Петрищевская", обеспечивающая электроснабжение района "Академический".

Работа над объектом началась в 2007 году. В мае 2010 года завершилась экспертиза проекта подстанции, который выполнил Инженерный центр энергетики Урала. На подстанции будет построено ОРУ 220 и 110 кВ, установлены два силовых автотрансформатора 220/110 кВ мощностью по 250 МВА, элегазовые выключатели 220 и 110 кВ, разъединители с моторными приводами для создания надежной оперативной блокировки. Для размещения щита управления, релейной защиты и автоматики, аккумуляторной батареи, трансформаторов собственных нужд, оборудования телемеханики и связи будет построено капитальное здание. Подстанция будет врезана шлейфом в существующую воздушную линию 220 кВ "СУГРЭС - Южная".

В июне 2010 года объявлен конкурс на право заключения договора подряда на выполнение работ по объекту с началом работ в 3 квартале 2010 года и окончанием в 4 квартале 2011 года, итоги будут подведены в августе 2010 года.

**Технические характеристики:**

ПС 220/110 кВ "Рябина" – 2\*250 МВА

**Источник данных:** по материалам компании**Дата актуализации:** июль 2010 года

**Инвестор:** *МРСК Урала, ОАО* Адрес: 620026, Россия, Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140 Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: (343)2152600 Факсы: (343)2152661 E-Mail: *mrsk@mrsk-ural.ru* Web: *http://www.mrsk-ural.ru* Руководитель: *Родин Валерий Николаевич, Генеральный директор; Швец Николай Николаевич, Председатель Совета директоров*

**Инвестор:** *Екатеринбургская электросетевая компания, ОАО* Адрес: 620014, Россия, Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, 1 Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: (343)3702844 Факсы: (343)3700118 E-Mail: *eesk@eesk.ru* Web: *www.eesk.ru* Руководитель: *Семериков Александр Сергеевич, директор*

**Проектировщик:** *Инженерный центр энергетики Урала, ОАО* Адрес: 620075, Россия, Екатеринбург, ул. Первомайская, д.56 Вид деятельности: *Проектирование* Телефоны: (343)3503235 (343)3551352 Факсы: (343)3551352 (343)3503235 E-Mail: *mail@iceu.ru* Web: *http://www.iceu.ru* Руководитель: *Егоров Аркадий Александрович, Генеральный директор*

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ  
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

## Перечень таблиц и графиков

### Таблицы

- ВВП, производство электроэнергии и электроемкость некоторых стран мира в 2008 г.
- Потребность в капитальных вложениях в генерации и энергосетевом хозяйстве в 2010-2030 годах (в базовых ценах на 1 января 2009 года)
- Структура установленной мощности электростанций России в 2002-2009 гг., ГВт
- Производство электроэнергии в России в 2001-2009 гг., млрд. кВт ч
- Износ оборудования ТЭС, ГВт
- Износ оборудования АЭС, ГВт
- Износ оборудования ГЭС, ГВт
- Износ распределительных сетей, км
- Динамика установленной мощности электростанций ЕЭС России, МВт
- Прогнозные вводы распределительных электросетевых объектов в 2010-2020 гг., км, МВА
- Основные показатели инвестиционной программы электроэнергетики на 2010 год (компании с государственным участием в уставном капитале)
- Характеристика активов ФСК ЕЭС, Холдинга МРСК и РАО ЕЭС Востока, км и МВА
- Основные характеристики распределительного сетевого комплекса ОАО "Холдинг МРСК", км и МВА
- Основные характеристики передающих мощностей ОАО "Холдинг МРСК", км и МВА
- Основные характеристики подстанций, шт. и МВА
- Протяженность воздушных линий, км
- Показатели устойчивости финансово-хозяйственной деятельности Холдинга МРСК
- Сравнительные данные баланса электроэнергии по ДЗО ОАО "Холдинг МРСК" в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Динамика вводимой мощности сводной инвестиционной программы Холдинга МРСК за 2007–2009 гг., км и МВА
- Вводы энергообъектов электросетевого комплекса в 2008-2009 гг., км и МВА
- Наиболее крупные введенные объекты компаний ОАО "Холдинг МРСК" в 2009 г.
- Объемы оборудования, необходимого для программы реновации, шт
- Размер инвестированного капитала (IRAB) компаний, перешедших на RAB с 01.01.2010, млн. руб.
- График перехода на RAB Холдинга МРСК
- Сводная инвестиционная программа Холдинга МРСК на 2010-2012 годы, млрд. руб.
- Сводная инвестиционная программа Холдинга МРСК на 2010 год, млрд. руб., км, МВА
- Производство отдельных видов электрооборудования в 2009 году, %
- Производство отдельных видов электрооборудования в I полугодии 2010 года, %
- Оборудование Холдинга МРСК, требующее замены, тыс. шт.
  
- Характеристика филиалов Ленэнерго, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии Ленэнерго в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии Ленэнерго в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению Ленэнерго в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках Ленэнерго в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений Ленэнерго в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы Ленэнерго в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика МОЭСК, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МОЭСК в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МОЭСК в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МОЭСК в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МОЭСК в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений "МОЭСК" в 2007-2009 гг., млрд. рублей, без НДС
- Динамика капитальных вложений "МОЭСК" в 2010-2015 гг., млрд. рублей, без НДС
- Характеристика филиалов МРСК Волги, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Волги в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Волги в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Средние тарифы МРСК Волги на услуги по передаче электроэнергии, коп/кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Волги в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Волги в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Волги в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика филиалов МРСК Северного Кавказа, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Северного Кавказа в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Северного Кавказа в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Северного Кавказа в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Северного Кавказа в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Северного Кавказа в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Северного Кавказа в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика филиалов МРСК Северо-Запада, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Северо-Запада в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Северо-Запада в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Северо-Запада в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Северо-Запада в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Северо-Запада в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС



- Распределение инвестиционной программы МРСК Северо-Запада в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика филиалов МРСК Сибири, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Сибири в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Сибири в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Сибири в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Сибири в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Сибири в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Сибири в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Динамика капитальных вложений "Томская распределительная компания" в 2007-2009 гг., млн. рублей, без НДС
- Распределение инвестиционной программы ОАО "Томская распределительная компания" на период 2010-2012 гг., млн. руб. без НДС
- Характеристика МРСК Урала, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Урала в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Урала в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Урала в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Урала в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Урала в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Средние тарифы на услуги по передаче по МРСК Урала с учетом затрат прочих ТСО
- Распределение инвестиционной программы МРСК Урала в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика МРСК Центра, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Центра в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Центра в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Средние тарифы на услуги по передаче по МРСК Центра с учетом затрат прочих ТСО
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Центра в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Центра в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Центра в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Центра в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика МРСК Центра и Приволжья, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Центра и Приволжья в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Центра и Приволжья в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению МРСК Центра и Приволжья в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Центра и Приволжья в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Центра и Приволжья в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Центра и Приволжья в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Характеристика МРСК Юга, км, МВА
- Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Юга в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Фактические потери электрической энергии МРСК Юга в 2008-2009 гг., млн. кВт ч
- Деятельность по технологическому присоединению Юга в 2009 году (без учета объектов генерации), кВт
- Отчет о прибыли и убытках МРСК Юга в 2008-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода), млн. руб
- Динамика капитальных вложений МРСК Юга в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы МРСК Юга в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.
- Динамика капитальных вложений ОАО "Кубаньэнерго" в 2007-2009 гг., млн. руб., без НДС
- Распределение инвестиционной программы ОАО "Кубаньэнерго" в период 2009-2012 гг. по направлению капитальных вложений, млн. руб.

### Диаграммы:

- Структура производства электрической энергии по России в 2009 году, %
- Структура установленных электрических мощностей по России в 2009 году, %
- Структура электроэнергетики РФ в 2010 году и объем необходимых инвестиций до 2030 года
- Прогноз цен на электроэнергию в России и США, цент/кВт ч
- Динамика потребления электроэнергии в России и ВВП в 1991-2009 гг., млрд. кВт ч
- Динамика установленной мощности электростанций в России в 1985-2009 гг., ГВт
- Период ввода оборудования электрогенерирующих компаний в 1951-2009 гг., %
- Динамика производства электроэнергии в зависимости от типа генерации в 2001-2009 гг., млрд. кВт ч
- Максимальная нагрузка электростанций России в 1991-2010, ГВт
- Изменение генерирующих мощностей в России на начало года в 1986-2009, ГВт
- Скорректированный прогноз электропотребления в России, млрд. кВт ч
- Прогнозное изменение генерирующих мощностей России в 2010-2030 гг., ГВт
- Динамика изменения генерирующих мощностей по типам генерации до 2030 г, ГВт
- Объемы вводов линий электропередач напряжением 220 кВ и выше в 2009-2020 гг, км
- Структура электросетевого комплекса РФ
- Крупнейшие распределительные компании мира по отпуску электроэнергии, млрд. кВт ч
- Износ оборудования ФСК ЕЭС, Холдинга МРСК и зарубежных электросетевых компаний в 2009г., %
- Причины повреждения на ВЛ 6-10 кВ, %
- Причины повреждения кабельных линий всех типов напряжения, %
- Динамика спроса на мощность на техприсоединение по Холдингу МРСК в 2006-2009 гг, МВт
- Структура необходимых инвестиций в замену оборудования Холдинга МРСК, трлн. руб.
- Структура состояния оборудования Холдинга МРСК, %

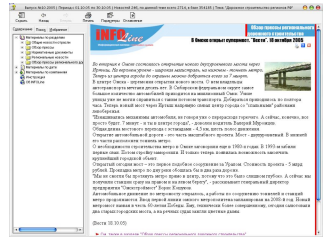


- Крупнейшие генподрядчики по объему заказанных мощностей на конец 2009 года, %
- Ввод мощностей ОАО "Ленэнерго" в 2007-2009 г., км и МВА
- Ввод мощностей МОЭСК в 2007-2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Волги по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Волги по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Волги по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Северного Кавказа по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Северного Кавказа по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Северного Кавказа по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Северо-Запада по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Северо-Запада по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Северо-Запада по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Сибири по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Сибири по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Сибири по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Урала по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Урала по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Урала по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Центра по филиалам, %
- Структура трансформаторной мощности МРСК Центра по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Центра по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура трансформаторной мощности МРСК Центра и Приволжья по филиалам, %
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Центра и Приволжья по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Центра и Приволжья по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Структура трансформаторной мощности МРСК Юга по филиалам, %
- Структура протяженности линий электропередач МРСК Юга по филиалам, %
- Ввод мощностей МРСК Юга по филиалам в 2009 г., км и МВА
- Ввод мощностей ОАО "Кубаньэнерго" в 2009 г., км и МВА
- Ввод мощностей ОАО "Томская распределительная компания" в 2007-2009 г., км и МВА

**Дополнительно**

Периодическая услуга "Тематические новости: Электроэнергетика"

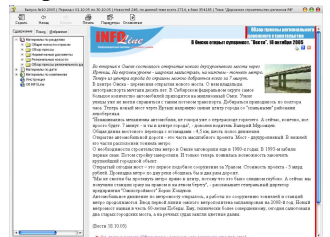
**Периодичность:** Ежедневно  
**Количество материалов:** 90-100  
**Язык отчета:** Русский  
**Способ предоставления:** В электронном виде  
**Цена за месяц:** 5 000 руб.



"Тематические новости: Электроэнергетика РФ" - это оперативная и периодическая информация о производстве, распределении и сбыте электроэнергии, о производственных и финансовых показателях генерирующих, распределительных и сбытовых компаний, реформировании и инвестиционном развитии энергосистемы России, подготовленная путем мониторинга тысячи федеральных и региональных СМИ, информационных агентств, отраслевых Интернет порталов, сообщений федеральных министерств и местных органов власти. В рамках заказа возможно получение информации по тематике "Атомная энергетика". "Тематические новости: Электроэнергетика" - это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.

Периодическая услуга "Тематические новости: Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ"

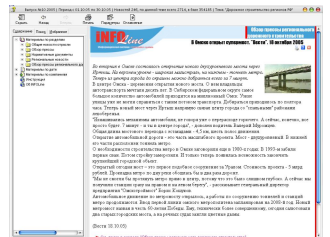
**Периодичность:** Еженедельно  
**Количество материалов:** 50-60  
**Язык отчета:** Русский  
**Способ предоставления:** В электронном виде  
**Цена за месяц:** от 3 000 руб.



"Тематические новости: Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ" включают новостную информацию об инвестиционных проектах в электроэнергетике, реализуемых на территории РФ. С указанием контактных данных участников. Это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.

Периодическая услуга "Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника"

**Периодичность:** Еженедельно  
**Количество материалов:** 70-80  
**Язык отчета:** Русский  
**Способ предоставления:** В электронном виде  
**Цена за месяц:** от 3 000 руб.



"Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника" - это оперативная и периодическая информация о производственной, финансовой и инвестиционной деятельности предприятий энергетического машиностроения и электротехнической промышленности, планируемых и реализованных контрактах на поставку продукции для нужд энергокомпаний России, подготовленная путем мониторинга тысячи федеральных и региональных СМИ, информационных агентств, отраслевых Интернет порталов, сообщений федеральных министерств и местных органов власти. "Тематические новости" подготавливаются с учетом индивидуальных пожеланий заказчика и могут содержать информацию о строительстве на территории РФ в целом, так и только в отдельных регионах. В рамках заказа возможно получение информации только по энергетическому машиностроению или электротехнической промышленности. "Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника" - это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.