

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

"Теплоэнергетика России 2012-2016. Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний России" Демонстрационная версия



- Анализ и описание текущего состояния электроэнергетической отрасли
- Анализ и описание оптовых, территориальных, региональных генерирующих компаний
- Структурированное описание инвестиционных проектов

Содержание обзора

Содержание обзора	2
Текущее состояние электроэнергетики России.....	5
1.1 ВВП и потребление электроэнергии в России	5
1.2 Структура производства электроэнергии России	7
1.3 Износ оборудования электростанций.....	7
1.4 Развитие генерирующих мощностей в среднесрочной перспективе	12
1.5 Развитие генерирующих мощностей в долгосрочной перспективе	14
1.6 Роль инноваций в развитии электроэнергетической отрасли	23
1.8 Стоимость электроэнергии в России и развитых странах мира	26
1.9 Основные показатели электроэнергетики России.....	32
Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии	38
2.2 Структура энергопотребления по ОЭС России.....	40
2.2 Структура энергопотребления по основным секторам экономики.....	45
2.3 Обзор значимых событий в электроэнергетике в 2011-2012 гг.	47
Консолидация энергоактивов генерирующих компаний.....	47
Модернизация мощностей после выполнения ДПМ	49
Влияние государства на процессы ценообразования	49
Тарифы на газ для промышленных потребителей и электростанций.....	49
Схема и программа развития ЕЭС России до 2018 года.....	50
Программа модернизации электроэнергетики России на период до 2020 года	50
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года.....	50
Функционирование розничных рынков электрической энергии	51
Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям	52
Статусы Гарантирующих поставщиков	52
Массовые кадровые "зачистки" в электроэнергетике	53
Слияние активов ФСК и МРСК	53
Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации.....	56
Новая модель энергорынка.....	56
Социальная норма потребления.....	57
Запрет прямых договоров с ФСК.....	58
Перекрестное субсидирование в теплоснабжении	59
Реформа теплоснабжения	60
Снижение инвестиционной привлекательности отрасли	60
"ОГК-1", ОАО (ИНТЕР РАО - Электрогенерация, ОАО).....	63
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-1"	69
Структурированное описание инвестиционных проектов ОГК-1	73
"ОГК-1", ОАО, "ТНК-ВР", ОАО: Нижневартовская ГРЭС, парогазовый блок №3(№3.1) (строительство)	73
"ОГК-1", ОАО: Уренгойская ГРЭС, парогазовый блок №3 (строительство завершено)	76
"ОГК-1", ОАО: Пермская ГРЭС, парогазовый блок №4 (строительство)	78
"ОГК-1", ОАО: Верхнетагильская ГРЭС, парогазовый блок №12 (строительство).....	80
"ОГК-2", ОАО ("Газпром энергохолдинг", ООО)	81
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-2"	87
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-2"	93
"ОГК-2", ОАО: Киришская ГРЭС, парогазовый блок №6 (реконструкция завершена)	93
"ОГК-2", ОАО: Рязанская ГРЭС, парогазовый блок №2 (реконструкция).....	95
"ОГК-2", ОАО: Новочеркасская ГРЭС, парогазовый блок №9 (строительство)	97
"ОГК-2", ОАО: Новочеркасская ГРЭС, парогазовый блок №7 (реконструкция завершена)	100
"ОГК-2", ОАО: Череповецкая ГРЭС, парогазовый блок №4 (строительство)	101
"ОГК-2", ОАО: Адлерская ТЭС, парогазовые блоки №1,2 (строительство завершено).....	103
"ОГК-2", ОАО: Троицкая ГРЭС, угольный блок №10 (строительство)	105
"ОГК-2", ОАО: Ставропольская ГРЭС, парогазовый блок № 9 (строительство)	108
"ОГК-2", ОАО: Серовская ГРЭС, парогазовый блок №9 (строительство).....	110

Обзор "Теплоэнергетика России 2012-2016. Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний"

"ОГК-3", ОАО (ИНТЕР РАО - Электрогенерация, ОАО).....	112
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-3"	119
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-3"	123
"ОГК-3", ОАО: Харанорская ГРЭС, угольный блок №3 (строительство завершено)	123
"ОГК-3", ОАО: Черепетская ГРЭС, угольные блоки №8 и №9 (строительство)	125
"ОГК-3", ОАО: Южноуральская ГРЭС-2, парогазовые блоки №1,2 (строительство)	128
"ОГК-3", ОАО: Гусиноозерская ГРЭС, угольный блок ст. №4 (реконструкция)	131
"ОГК-3", ОАО: Джубгинская (Туапсинская) ТЭС, газотурбинные блоки №1, 2 (строительство).....	133
"Э.ОН Россия", ОАО (E.ON SE)	135
Инвестиционная деятельность ОАО "Э.ОН Россия"	140
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Э.ОН Россия"	144
"Э.ОН Россия", ОАО: Яйвинская ГРЭС, парогазовый блок №5 (строительство завершено).....	144
"Э.ОН Россия", ОАО: Шатурская ГРЭС, парогазовый блок №7 (строительство завершено).....	146
"Э.ОН Россия", ОАО: Сургутская ГРЭС-2, парогазовые блоки №7, 8 (строительство завершено)	148
"Э.ОН Россия", ОАО: Березовская ГРЭС, угольный блок №3 (строительство).....	150
"Энел ОГК-5", ОАО (Enel).....	152
Инвестиционная деятельность ОАО "Энел ОГК-5"	157
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Энел ОГК-5"	160
"Энел ОГК-5", ОАО: Рефтинская ГРЭС, система сухого золошлакоудаления (строительство)	160
"Энел ОГК-5", ОАО: Рефтинская ГРЭС, угольный блок №5 (реконструкция).....	162
"Энел ОГК-5", ОАО: Среднеуральская ГРЭС, парогазовый блок №12 (строительство завершено).....	164
"Энел ОГК-5", ОАО: Невинномысская ГРЭС, парогазовый блок №14 (строительство завершено)	166
Приложение 1. Распоряжение Правительства РФ от 11 августа 2010 г. №1334-р и изменения к нему	168
Приложение 2. Рекомендации по вводу генерирующих мощностей на теплоэлектростанциях России в 2010-2030 гг., заявленные в Генеральной схеме, МВт	173

*** Бизнес-справки по ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-3" представлены с информацией за период 9 месяцев 2012 года. Бизнес-справка по ОАО "ИНТЕР РАО – Управление Электрогенерацией" будет представлена в обновленной версии продукта осенью 2013 года ***

Введение

В конце марта 2013 года отрасль отметила 10-ний юбилей принятия закона №35 "Об электроэнергетике", по которому шла вся реформа РАО ЕЭС России. Реализация данного закона носит неоднозначный характер – представители Минэнерго считают, что это единственная инфраструктурная реформа, которая удалась – как минимум, произошло разделение энергогиганта по видам деятельности – генерацию, сети и сбыт. С другой стороны, существует мнение, что ни одна из заявленных целей не была достигнута: реального потока частных инвестиций не получено, остановки роста цен не произошло, рыночные механизмы не были запущены, износ энергосистемы продолжил расти. Существующие нерешенные проблемы признают единогласно все. Главная из них – проблема перекрестного субсидирования по разным видам напряжения, между теплом и электрической энергией, а также между различными регионами. Неблагоприятная ситуация так же сложилась и в теплоэнергетике, которая, отчасти, была забыта в ходе реформы.

Следует так же отметить, что благодаря реформе за последние 10 лет общая установленная мощность всех электростанций в России увеличилась на 26 ГВт, что сопоставимо с мощностью всех АЭС в стране, а объем инвестиций за 10 лет вырос в 3,5 раза – до 900 млрд. руб. ежегодных инвестиций.

Отраслевой обзор "Теплоэнергетика России 2012-2016 гг. 10 лет с начала энергореформы" – это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем оптовым, территориальным и региональным генерирующим компаниям, а также структурированное описание более 70 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций, чтобы отразить, с какими результатами компании подошли к юбилею закона "Об электроэнергетике".

При структурировании инвестиционных проектов собрана подробная информация об их участниках (подрядчики и проектировщики, поставщики оборудования и т. д.). В приложении №1 приводится перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), который во многом определяет перспективы развития теплогенерации до 2016 года. В приложении №2 приводятся рекомендации по вводу генерирующих мощностей на теплоэлектростанциях России в 2010-2030 гг., заявленные в Генеральной схеме.

Отраслевой обзор "Теплоэнергетика России 2012-2016 гг." подготовлен на основе комплекса информационных источников:

- официальные документы Правительства России, Министерства энергетики, Министерства экономического развития и торговли, Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике, Системного Оператора, Федеральной службы по тарифам, такие как:
 - Материалы к заседаниям Правительства РФ по вопросам электроэнергетики;
 - Скорректированная Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с перспективой до 2030 года;
 - Энергетическая стратегия России на период до 2030 года;
 - Прогноз развития экономики России на 2013-2015 годы, разработанный МЭРТ;
 - Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы;
- доклады, интервью и презентации представителей Министерства энергетики России;
- собственные материалы ОГК, ТГК и региональных компаний, 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 1991-2012 годы, опубликованные на момент окончания подготовки исследования.

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 темам 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: НП "Совет рынка", ОАО "ТВЭЛ", ОАО "Татэнерго", ОАО "Технопромэкспорт", ОАО "Электростанция", ОАО "Новая Эра", "СибКОТЭС", "ABB", "Siemens", "Альфа-Банк" и многие другие.



Текущее состояние электроэнергетики России

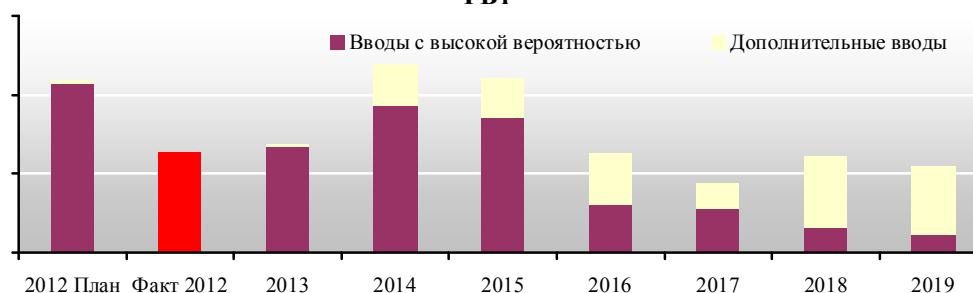
В 2012 году произошла "перезагрузка" РAB, которая означала корректировку базовых параметров долгосрочного тарифа РAB для филиалов Холдинга МРСК и ФСК. Для всех прочих сетевых компаний, не входящих в Холдинг МРСК и не подконтрольных государству, тарифные решения останутся прежними. В итоге рост "котлового" тарифа до 2015 года будет ограничен 10-12% ежегодно, а по итогам 2012 года рост составил 8,1%.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Развитие генерирующих мощностей в среднесрочной перспективе

В Схеме и программе развития ЕЭС на 2013-2019 годы общий объем вводов в период 2013 – 2019 годов предусматривается в объеме 33136,9 МВт, в том числе на АЭС – 11267,6 МВт, на ГЭС – 2483,5 МВт, на ГАЭС – 980 МВт, на ТЭС – 18393,8 МВт и на ВИЭ – 12 МВт. Ввод мощностей до 2019 года с учетом дополнительных вводов составит 52,09 ГВт.

Вводы энергетических мощностей в ЕЭС России в 2012-2019 гг., ГВт



При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей (с учетом вводов мощности и мероприятий по выводу из эксплуатации, реконструкции, модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации) установленная мощность электростанций ЕЭС России возрастет к 2019 году на 14709,7 МВт (6,6 %) и составит 237780,5 МВт.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии

Выработка электроэнергии всеми электростанциями России по итогам 2012 года составила 1 064 млрд. кВтч, что выше аналогичного показателя за 2011 год на 1,7%. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за 2012 год составила 1032,1 млрд. кВтч, что на 1,3% больше показателей прошлого года.

Производство электроэнергии в России в 2001 - 2012 гг., млрд. кВтч

Показатель	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Производство электроэнергии в России, в том числе:	891,3	891,3	916,3	931,9	953,1	991,4	1016	1037	991,3	1025,0	1051	1064
ТЭС	578,5	585,5	608,3	609,4	628,7	659,4	677	707,2	652	686,9	713	721
ГЭС	175,9	164,2	157,7	177,8	174,5	175,2	179	167,5	176	168,0	165	165
АЭС	136,9	141,6	150,3	144,7	149,4	156,4	160	162,3	163,3	170,1	173	178

Источник: МЭРТ, ФСТС, Минэнерго

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Все возрастающую роль в прохождении максимумов потребления играют аномально низкие температуры зимой и высокие летом, что является одной из основных причин роста потребления электроэнергии в стране.

В 2012 году максимум потребления ЕЭС России зафиксирован в 21 декабря и составил 157425 МВт, при этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 158986 МВт.

По ряду энергообъединений и энергосистем уровень потребления мощности в 2012 году несколько раз превысил исторический максимум, что было вызвано длительным периодом низких температур.

По итогам 2012 года новые исторические максимумы потребления электроэнергии во всех энергозонах ЕЭС были установлены сначала в январе-феврале, а затем, в декабре 2012 года.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

"ОГК-2", ОАО ("Газпром энергохолдинг", ООО)



Название компании: *Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, ОАО (ОГК-2, ОАО)* Адрес: 119526, Россия, Москва пр. Вернадского, 101, корп. 3, 9-15 этаж. Телефоны: (495)4285428 Факсы: (495)4284223 E-Mail: office@ogk2.ru. Web: www.ogk2.ru Руководитель: Башук Денис Николаевич, Генеральный директор; Федоров Денис Владимирович, Председатель Совета директоров

История развития

"Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-2") является одним из крупнейших субъектов рынка электроэнергетики России. Компания была зарегистрирована 9 марта 2005 года Федеральной налоговой службой по Изобильненскому району Ставропольского края.

29 сентября 2006 года завершилась реорганизация компании и ее дочерних обществ (ОАО "Псковская ГРЭС", ОАО "Серовская ГРЭС", ОАО "Ставропольская ГРЭС", ОАО "Троицкая ГРЭС", ОАО "Сургутская ГРЭС-1") в форме присоединения к ОАО "ОГК-2". Таким образом, ОАО "ОГК-2" начала функционировать как единая операционная компания.

1 июля 2008 года ОАО "ОГК-2" завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО "ЕЭС России" ОАО "ОГК-2 Холдинг" присоединилось к ОАО "ОГК-2".

Крупнейшим акционером является ОАО "Газпром". В марте 2007 года концерну принадлежал всего 1% акций ОАО "ОГК-2". Однако в апреле 2007 года государство разрешило "Газпрому" обменять причитающиеся ему акции в ОГК, ТГК и ОАО "ГидроОГК" на 54,8% акций ОАО "ОГК-2". Осенью 2007 года ОАО "ОГК-2" разместила IPO, планируя привлечь 42 млрд. руб. на инвестиционную программу. Однако спроса на бумаги не было, и в итоге было размещено только 7 млрд. акций (из подготовленных к этому процессу 12 млрд.) по цене 16 центов. При этом "Газпром" стал владельцем 4 млрд. акций или 11,6% от уставного капитала. Этого было достаточно, чтобы в результате обмена активами с акционерами РАО "ЕЭС России" в 2008 году концерн смог получить контроль над "ОГК-2".

С целью обеспечения обращения акций ОАО "ОГК-2" за рубежом, повышения ликвидности ценных бумаг компании, привлечения новых долгосрочных инвесторов и обеспечения защиты прав иностранных акционеров обществом учреждена спонсируемая программа глобальных депозитарных расписок на акции (GDR).

2 апреля 2010 года совет директоров ОАО "ОГК-2" избрал генеральным директором Общества Алексея Митюшова, за которым также сохранился его пост генерального директора ОАО "ОГК-6" занимаемый с июня 2008 года.

21 июня 2011 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО "ОГК-2", на котором акционеры утвердили реорганизацию ОАО "ОГК-2" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-6".

Выручка	104 058 млн. руб
Уст. мощность	18 717 МВт
Производство	75 202 млн. кВтч
Производство с 1 МВт	*** млн. кВтч



Башук Денис Николаевич,
Генеральный директор



Федоров Денис Владимирович,
Председатель Совета директоров

Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-2" по состоянию на 29 апреля 2013 года

Акционеры ОГК-2	% от общего количества акций
Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"	***
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"	***
Миноритарные акционеры и номинальные держатели	***
Всего	100

Источник: данные компании

С 18 августа 2011 года ОАО "ОГК-2" приступило к оплате акций Общества, выкупаемых в связи с реорганизацией. Всего к выкупу было предъявлено 11 637 430 084 акции на общую сумму 20 016 379 744 рубля 48 копеек, что составляло более 10% стоимости чистых активов Общества. Поскольку количество предъявленных акций превысило количество акций, которое может быть выкуплено Обществом, выкуп будет произведен

пропорционально заявленным требованиям. Общая сумма средств, направляемых Обществом на выкуп акций, составляет 4 045 326 870 рублей 44 копейки (10% от стоимости чистых активов Общества – в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах"). Таким образом, количество выкупаемых ценных бумаг составило 2 351 934 227 штук. Соответственно, у каждого акционера, надлежащим образом оформившего требование, будет выкуплено 20,21% от количества предъявленных к выкупу акций. Выкуп будет произведен в срок до 4 сентября 2011.

В июле 2011 года стало известно о подписании Соглашения о намерениях между ОАО "Газпром" и Группа компаний "Ренова". Документ подтверждает намерения сторон объединить свои электроэнергетические активы на платформе ООО "Газпром Энергохолдинг", с преобразованием компании в открытое акционерное общество и возможным последующим размещением акций на фондовой бирже. Согласно целевой структуре акционерного капитала, в объединенной Компании "Газпрому" будет принадлежать не более 75% минус 1 акция, а "Ренове" - не менее 25% плюс 1 акция. В январе 2012 года соглашение о намерениях было продлено до конца марта 2012 года. В конечном итоге сделка не состоялась ввиду того, что компании не сумели договориться о цене, а так же по ряду других причин.

1 ноября 2011 года завершилась реорганизация ОАО "ОГК-2" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-6", а так же дополнительное размещение акций и облигаций компании на бирже. После завершения объединения был произведен делистинг глобальных депозитарных расписок (GDR), и компания не стала обращаться за получением повторного листинга на Лондонской фондовой бирже, но при этом ОАО "ОГК-2" сохранит свою программу GDR. 22 декабря дополнительный выпуск акций компании допущен к торгам.

7 декабря 2011 года ОГК-2 полностью разместила второй выпуск облигаций на 5 млрд. руб.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Положение в отрасли

ОАО "ОГК-2" является одной из крупнейших теплогенерирующих компаний России с установленной мощностью 18 717 МВт, обеспечивающей около 7,1% выработки электроэнергии по России в целом и 10,4% от выработки всех ТЭЦ в России. Среди теплогенерирующих активов "ОГК-2" по установленной мощности и по выработке электроэнергии занимает второе место.

В состав ОАО "ОГК-2" входят одиннадцать электростанций, расположенных в Северо-Западном, Центральном, Южном, Уральском и Сибирском федеральных округах, - Псковская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, строящаяся Адлерская ТЭС, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Красноярская ГРЭС-2.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Структура установленных мощностей по электростанциям ОАО "ОГК-2" на начало 2013 года, МВт



Структура выработки электроэнергии по электростанциям ОАО "ОГК-2" в 2012 году, млн. кВт.ч



Производственные мощности

ОАО "ОГК-2" характеризуется высокой долей газа в топливном балансе, большую часть которого поставляют независимые поставщики. Компания планирует увеличивать долю угля в топливном балансе.

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-2"

Наименование станции	Мощность электрическая (установленная) МВт	Мощность тепловая Гкал/ч	Сроки ввода энергоблоков	Основные виды топлива
Псковская ГРЭС	430	121	1993-1997	газ
Киришская ГРЭС	2600	1234	1969-1975	газ
Череповецкая ГРЭС	630	39	1976-1978	газ, уголь
Рязанская ГРЭС, бл.1-6	2650	180	1973, 1980 1981	газ, уголь
Рязанская ГРЭС, бл. 7	420	-	1988, 2010	газ
Новочеркасская ГРЭС	2112	75	1965-1972	газ, уголь
Ставропольская ГРЭС	2400	220	1975-1983	газ
Троицкая ГРЭС	2059	315	1960-1976	уголь
Серовская ГРЭС	538	220	1954-1959	уголь, газ
Сургутская ГРЭС-1	3268	958	1972-1983	газ
Красноярская ГРЭС-2	1250	976	1961-1964, 1974-1976, 1981-1983	уголь
Адлерская ТЭС	360	227	2013	газ

Источник: данные компании

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

Приблизительные данные структуры топливного баланса ОАО "ОГК-2" в 2012 году

Вид топлива	%
Газ	***
Мазут	***
Уголь	***

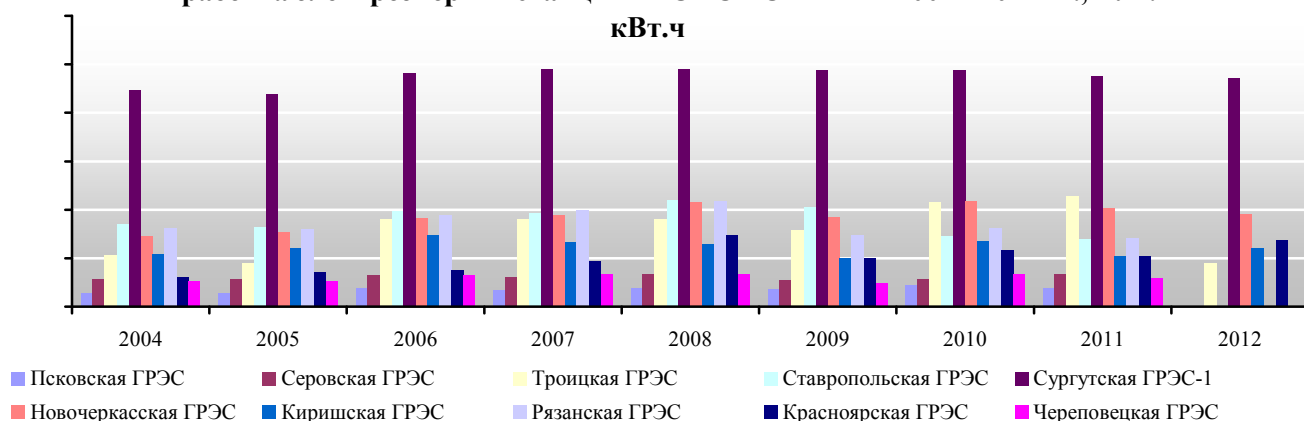
Источник: данные компании

Производственные показатели

Объем производства электрической энергии электростанциями ОГК-2 за 12 месяцев 2012 года составил 75 202 млн. кВтч, что на 5,8% меньше чем за 2011 год (79 796 млн. кВтч).

Отпуск тепла электростанциями компаниями практически не изменился и составил 6 315 тыс. Гкал (6 333 тыс. Гкал в 2011 году).

**Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-2" в 2004 - 2012 гг., млн.
кВт.ч**



Финансовые показатели

Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-2" в 2005-2012¹ гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)

Показатель	№ строки	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	544 000	825 8966	33 759 235	40 533 301	40 712 364	52 423 623	61 387 184	***
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	83 291	7 407 405	32 639 783	39 738 873	36 975 595	45 821 623	55 213 029	***
Валовая прибыль	029	460 709	851 561	1 119 452	794 428	3 736 769	6 602 000	6 174 155	***
Коммерческие расходы	030	0	-	-	-	0	-	-	***
Управленческие расходы	040	47 923	-	-	-	0	864 008	1 257 400	***
Прибыль (убыток) от продаж	050	412 786	851 561	1 119 452	794 428	3 736 769	5 737 992	4 916 755	***
Проценты к получению	060	27	1 835	303 033	545 504	321 983	335 851	25 620	***
Проценты к уплате	070	321	94 101	437 081	627 588	829 899	534 968	770 968	***
Доходы от участия в других организациях	080	-	-	-	-	0	-	354	***
Прочие операционные доходы	090	1 982 120	43 240	7 170 825	1 107 013	1 694 978	-	1 100 067	***
Прочие операционные расходы	100	2340	394 686	7 730 395	2 962 674	2 571 345	-	3 367 746	***
Внерезультационные доходы	120	7	-	-	-	-	-	-	***
Внерезультационные расходы	130	4747	-	-	-	-	-	-	***
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 387 532	407 849	425 834	-1 143 317	2 352 486	4 279 105	1 867 775	***
Отложенные налоговые активы	141	114	18 496	75 746	567 248	144 400	6 603	72 951	***
Отложенные налоговые обязательства	142	-	63 752	2 873	600 560	75 685	56 722	761 020	***
Текущий налог на прибыль	150	15236	261 314	386 550	187 014	712 809	1 146 726	819 197	***
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	237 2410	146 535	39 284	-1 364 897	1 708 392	3 192 220	1 138 101	***
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	557 885	30 410	297 151	494 722	152 272	231 046	354 365	***

Источник: данные компании

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

¹ Финансовые результаты компании на 2011 год представлены с учетом реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» с 1 ноября 2011 г. Таким образом, данные 2011 г. включают в себя период 10 месяцев работы компании в составе 6 филиалов и период 2 месяца работы в составе 11 филиалов. Данные за 2005 - 2010 гг. представлены на основе показателей 6 филиалов.

Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-2"

До начала кризисных явлений в экономике реализация инвестиционных проектов ОАО "ОГК-2" предусматривала ввод до 2012 года в общей сложности 2920 МВт. Однако в 2009-2010 годах инвестиционная программа компании была подвергнута значительным корректировкам. Так, после согласования с Системным оператором и Минэнерго, сроки ввода новых мощностей были сдвинуты на 2013-2016 гг. Блок №11 Троицкой ГРЭС, блок №10 Ставропольской ГРЭС и блок №10 Серовской ГРЭС были вообще исключены из инвестиционной программы общества. Коррекция связана со спадом энергопотребления – по данным "Газпрома", на электроэнергию новых мощностей не было бы спроса. Существенные корректировки сроков по Ставропольской ГРЭС вызваны тем, что станция находится в регионе с избытком мощностей, а блоки ГРЭС работают с коэффициентом использования установленной мощности менее 50%.

Ввод блока на Киришской ГРЭС был передвинут с 2010 года на 2011 год, блока на Новочеркасской ГРЭС – с 2011 на 2014 год, блока на Череповецкой ГРЭС – с 2011 на 2014 год. С опозданием был реализован проект по надстройке блока 310 МВт газовой турбиной на Рязанской ГРЭС – работы завершились в июне 2010 года, тогда как изначально сроком сдачи объекта был IV квартал 2009 года.

Произошли изменения и в характеристиках строящихся объектов. Так, весной 2010 года на заочном заседании совета директоров ОАО "ОГК-6" принято решение о строительстве на Череповецкой ГРЭС парогазовой установки мощностью 420 МВт вместо ранее планировавшегося паросилового угольного блока 330 МВт. Строительство ПГУ займет примерно 3,5 года вместо 5 лет по предыдущему проекту. Изменение характеристик проекта выгодно стратегическому инвестору, поскольку позволит увеличить поставки газа для станций "ОГК-2".

При этом в 2010 году в инвестиционной программе "ОГК-2" появился новый проект – строительство Адлерской ТЭС мощностью 360 МВт. Ранее реализацией этого проекта (подготовкой к строительству) занималось ООО "Газпром Энергохолдинг". Проект должен частично компенсировать отказ от строительства ранее заявленных блоков. Кроме того, Минэнерго наложило на "Газпром" штрафные санкции в виде ввода дополнительных 10% мощности из-за несоблюдения сроков по ряду проектов, строящихся в рамках ДПМ.

В перечне проектов ДПМ, утвержденном в августе 2010 года Минэнерго, присутствуют два проекта, которые ранее не были заявлены в инвестиционной программе "ОГК-2" – это реконструкция энергоблока №7 Новочеркасской ГРЭС и энергоблока №2 Рязанской ГРЭС с приростом мощностей 36 МВт и 60 МВт соответственно.

Реализация проектов ДПМ утверждена Распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 года N 1334-р. Общий ввод новых мощностей составит 3 356 МВт.

Заключение

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-2"

"ОГК-2", ОАО: Киришская ГРЭС, парогазовый блок №6 (реконструкция завершена)

Состояние на момент актуализации:

Строительство завершено

Срок окончания строительства:

IV квартал 2011 года

Объем инвестиций:

21,0 млрд. руб.

Местоположение:

Россия, Ленинградская область, г. Кириши

Описание проекта:

Проектом предусматривается модернизация действующего энергоблока №6 с паровой турбиной путём надстройки двумя газовыми турбинами с установкой котлов-утилизаторов. Строительные работы по возведению ПГУ-800 начались в апреле 2008 г. В настоящее время энергоблок №6 находится в работе, его установленная мощность – 300 МВт. После подключения блока к циклу ПГУ его мощность возрастет до 800 МВт.

В июне 2007 года заключен договор с ОАО "СевЗап НТЦ" на разработку проектно-сметной документации.

В июле 2007 года заключен договор с ОАО "ЭМАльянс" на поставку двух котлов-утилизаторов. Оборудование было поставлено в течение 2009 года. В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО "Силовые машины" на поставку двух комплектов газотурбинных генераторных установок SGT5-РАС4000F мощностью по 279 МВт каждая (производство Siemens).

В марте 2008 года заключен договор генерального подряда с ООО "ПФ "ВИС" на выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Срок окончания работ по договору — декабрь 2010 года.

В течение 2008 года было разработано ТЭО, получено положительное экспертное заключение по ТЭО в Главгосэкспертизе. Разработан котлован, выполнено устройство свайного поля под фундаменты главного корпуса и основное оборудование, выполнены фундаменты под дымовые трубы и котлы-утилизаторы, начаты работы по бетонированию силового пола внутри фундаментов, продолжаются работы по фундаментам каркаса главного корпуса.

В январе 2009 года на Киришскую ГРЭС прибыла часть каркаса первого котла-утилизатора для ПГУ-800, изготавливаемого ОАО "ЭМАльянс" в рамках проекта модернизации 6 блока на основе парогазовой технологии. Данный каркас был выполнен Ижорским заводом металлоконструкций (ИЗ-ЗМК), впоследствии на станцию был поставлен еще один аналогичный каркас. 21 мая ОАО "ЭМАльянс" поставило первую дымовую трубу на Киришскую ГРЭС для ПГУ-800 производства ижорского завода "ЗМК".

С 14 августа 2009 года началась поставка основного и вспомогательного оборудования: газовых турбин с генератором и комплексным воздухоочистительным устройством (КБОУ) производства Siemens. К концу года была закончена поставка основного оборудования и начал его монтаж.

По состоянию на конец 2009 года по объекту профинансировано 10,8 млрд. руб. (из них в 2009 году 5,6 млрд.руб), освоено 7,8 млрд. руб.

В апреле 2010 года начались работы по монтажу двух сборных металлических дымовых труб высотой 80 м и диаметром 8 м каждая и комплексной воздухоочистительной установки (КБОУ) производства Siemens.

Летом Группой компаний "Электрощит" были изготовлены ячейки КРУ-СЭЩ-63, токопроводы и блоки микропроцессорной защиты (БМРЗ).

5 июля 2010 года ЗАО "Трест Севзапэнергомонтаж" начало монтаж двух газовых турбин SGT-4000F весом по 300 тонн каждая. Монтажные работы на котлах-утилизаторах модернизируемого энергоблока выполнены примерно на 80 % (общая масса металлоконструкций и оборудования котлов-утилизаторов №1 и №2 составляет около 5800 тонн).

Первоначально компания планировала завершить строительство в конце 2010 года, позднее срок ввода объекта сместился на год.

В феврале 2011 года специалисты холдинга "ТИТАН-2" успешно провели монтаж комплектных распределительных устройств КРУ-6 (10) кВ, предназначенных для приема и распределения электрической энергии станции.

В апреле 2011 года комиссия Министерства энергетики РФ провела плановую выездную проверку фактического состояния реализации инвестиционного проекта. Комиссия проверила полноту технической документации и фактическое положение дел на строительной площадке ПГУ-800. На объекте на тот момент завершались работы



Обзор "Теплоэнергетика России 2012-2016. Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний"

по монтажу котлов-утилизаторов, закончен монтаж дымовых труб, смонтированы газовые турбины и генераторы, велись пуско-наладочные работы. На площадке строительства работало в общей сложности около 700 человек.

В июле 2011 года был завершен первый этап технологического присоединения строящейся ПГУ-800 к действующим сетям Киришской ГРЭС: подано напряжение на вторую систему шин открытого распределительного устройства напряжением 330 кВ (ОРУ-330 кВ). Также подано напряжение на ячейки собственных нужд 6 кВ и 0,4 кВ блока ПГУ-800, расположенные в электропомещениях существующего здания конденсационной части Киришской ГРЭС и главного корпуса ПГУ-800.

В августе 2011 года ЗАО "Энергомаш (Белгород) – БЗЭМ" отгрузил сильфонные компенсаторы сдвигового, углового и разгруженного типов Ду от 150 до 300 мм для нового энергоблока.

В ноябре 2011 года завершилось строительство системы газоснабжения ПГУ-800: выполнен полный комплекс монтажных работ внутрицеховых газопроводов здания пункта подготовки, узла подогрева газа, внутриплощадочного газопровода и главного корпуса.

22 ноября 2011 г. ООО "ВИС Автоматизация" приступило к пусконаладочным работам на газоиспользующем оборудовании ПГУ-800 МВт Киришской ГРЭС.

15 марта 2012 года ГСК "ВИС" завершила строительство и выполнила все работы по модернизации энергоблока парогазовой установки. Коэффициент полезного действия увеличился с 38% до 55%, удельный расход условного топлива при работе в номинальном режиме уменьшился с 324 г/кВтч до 221,5 г/кВтч. На вспомогательном оборудовании парогазового энергоблока ООО "ВИС Автоматизация" (совместное предприятие ГСК "ВИС" и Siemens AG) разработало и внедрило автоматизированные системы управления технологическими процессами. Они обеспечивают оптимизацию работы по критериям экономичности и надежности путем реализации оптимальных режимов, условий эксплуатации и сроков технического обслуживания.

Мощность:

Мощность энергоблока №6 составит 800 МВт

Вид топлива: Газ

Источник данных – Уточнено представителем компании

Дата актуализации – 15 марта 2012 года

Инвестор: *Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики, ОАО (ОГК-2, ОАО) Адрес: Россия, 119526, Москва, проспект Вернадского, д.101, корп. 3 Телефоны: (495)4285301 (495)4285412 Факсы: (495)4285413 E-Mail: office@ogk6.ru Web: www.ogk6.ru Руководитель: Башук Денис Николаевич, генеральный директор; Федоров Денис Владимирович, Председатель Совета директоров*

Объект инвестирования: *Киришская ГРЭС Адрес: 187110, Россия, Ленинградская область, Кириши, ш. Энтузиастов Вид деятельности: Электроэнергетика Телефоны: (81368)52247 (81368)93359 Факсы: (81368)54449 E-Mail: kigres@ogk2.ru и Web: www.ogk2.ru Руководитель: Андреев Юрий Владимирович, директор*

Генеральный подрядчик: *Производственная фирма ВИС (ПФ ВИС), ООО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 56 (бизнес-центр "Cherry Tower") Вид деятельности: Строительство Телефоны: (495)7898555 Факсы: (495)7898556 E-Mail: sas@pfvis.ru; zhdanova@pfvis.ru Web: www.pfvis.ru Руководитель: Палкин Сергей Сергеевич, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: *Северо-западный энергетический инжиниринговый центр, ОАО (СевЗап НТЦ) Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Невский проспект, д.111/3 Вид деятельности: Инжиниринговая деятельность Телефоны: (812)4493535 Факсы: (812)4493336 E-Mail: office@nwec.ru Web: www.nwec.ru Руководитель: Тагир Робертович Нигматулин, Генеральный директор*

Поставщик котельного оборудования: *ЭМАльянс, ОАО Адрес: 117405, Россия, Москва, ул. Дорожная, д. 60 Б Вид деятельности: Машиностроение Телефоны: (495)7873148 Факсы: (495)7873143 E-Mail: info@em-alliance.com Web: www.em-alliance.ru Руководитель: Костин Игорь Юрьевич, президент, председатель Совета директоров, Торопов Сергей Сергеевич, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *Силовые машины, ОАО Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д.3, Лит. А Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (812)3467037 Факсы: (812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru; press-office@power-m.ru Web: www.power-m.ru Руководитель: Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров; Костин Игорь Юрьевич, генеральный директор*

Продукты агентства "INFOLine" для компаний электроэнергетической отрасли

Исследования отрасли:

NEW! Электросетевое хозяйство РФ 2012-2016.

Формирование ОАО "Российские сети"

В обзоре "Электросетевое хозяйство РФ 2012-2016. Формирование ОАО "Российские сети" специалистами компании INFOLine проанализированы итоги реализации инвестиционных программ 2012 года, финансовая и операционная деятельность ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Холдинг МРСК", а так же общее состояние электросетевого хозяйства и смежных с ним отраслей накануне новой энергетической реформы. Обзор включает в себя бизнес-справки по ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "Холдинг МРСК" и компаниям, входящих в Холдинг, а так же подробное описание инвестиционных программ компаний на период до 2017 года. В отраслевом обзоре "Электросетевое хозяйство РФ 2012-2016. Формирование ОАО "Российские сети" описано более 300 инвестиционных проектов. В обзоре представлено более 230 проектов, находящихся в активной стадии реализации, а так же описаны крупнейшие проекты компаний, реализованные в 2012 году.



Дата выхода:	17 апреля 2013 г.
Количество страниц:	535
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	80 000 рублей

NEW! Энергоинжиниринг Инжиниринг тепло- и электрогенерирующих мощностей 2011-2016 гг. Расширенная версия

Проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития рынка энергоинжиниринга в России. Собрана подробная информация о более чем ДВУХСТА инжиниринговых компаниях полного цикла, проектных компаниях и институтах (операционная и финансовая деятельность), а также о компаниях, занимающихся строительством ЛЭП, сетей и подстанций.

По итогам исследования рынка инжиниринговых услуг был подготовлен уникальный продукт — реестр крупнейших энергоинжиниринговых компаний, занимающихся проектированием и строительством тепловых электростанций (ТЭС), теплоэлектростанций (ТЭЦ), государственных районных электрических станций (ГРЭС), а так же ВЛ и ПС. В данном реестре приводится перечень более 200 компаний, ведущих активную инжиниринговую деятельность на протяжении последних пяти лет, имеющих обширные референс листы и постоянно пополняющиеся портфели заказов.

Специалисты агентства INFOLine собрали уникальные данные по реализации инвестиционной программы модернизации электроэнергетического комплекса России. Подробно описано более 1000 значимых инвестиционных проектов по строительству электростанций различного типа мощностью более 25 МВт и линий электропередач по всей территории России.



Дата выхода:	22 ноября 2012 г.
Количество страниц:	208
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	25 000 - 60 000 рублей

□ NEW! Реестр Производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ 2013

Реестр крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ 2013 — это продукт, в рамках которого специалисты "INFOLine" подготовили контактную информацию по 290 компаниям, чье оборудование аттестовано к применению на объектах ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Холдинг МРСК". Компании в реестре упорядочены по типам основного производимого оборудования. Многопрофильные холдинги выделены в отдельную группу.

С 1 января 2013 года при строительстве подстанций и линий электропередачи электросетевых объектов ОАО "ФСК ЕЭС" и его филиалов будет применяться только аттестованное оборудование. Оборудование, не прошедшее аттестацию, будет запрещено к приобретению и установке на объектах ОАО "ФСК ЕЭС". На объектах ОАО "Холдинг МРСК" в приоритетном порядке будет осуществляться приобретение и установка аттестованного оборудования. Неаттестованное, но соответствующее требованиям ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Холдинг МРСК" оборудование будет применяться на объектах электросетевого комплекса только в исключительном порядке. Проектным организациям также рекомендовано обеспечивать использование на проектах только аттестованного оборудования.



Дата выхода: **4 февраля 2013 г.**
Количество страниц: **123**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена в зависимости от версии, без учета НДС: **25 000 рублей**

□ Инвестиционная деятельность ОАО "Холдинг МРСК" 2012-2016 гг.

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем компаниям, входящим в Холдинг МРСК, проанализировали инвестиционную деятельность Холдинга и представили структурированное описание более 80 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов Холдинга по строительству и реконструкции электросетевых объектов. Кроме того, проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития как генерирующих, так и передающих мощностей в электроэнергетике России, охарактеризована ситуация на рынке электротехнического оборудования и инжиниринга.

В исследовании приведено описание деятельности компаний холдинга: ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "Ленэнерго", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Урала", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "Томские распределительные сети".



Дата выхода: **15 марта 2013 г.**
Количество страниц: **248**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **35 000 рублей**

□ Инвестиционная деятельность ОАО "ФСК ЕЭС" 2012-2016 гг.

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили подробную информацию по компании ОАО "ФСК ЕЭС" и структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов компании, вошедших в трехлетнюю программу 2012-2014 гг.

Описание компании ОАО "ФСК ЕЭС" содержит следующую информацию:

1. История развития компании
2. Положение в отрасли
3. Филиалы
4. Финансовые показатели
5. Инвестиционная деятельность
6. Закупки оборудования

Во второй части обзора представлены инвестиционные проекты ОАО "ФСК ЕЭС" 2010-2014 гг. в структурированном виде. Исследование включает в себя описание **155 инвестиционных проектов, находящихся в активной фазе реализации и 44 проекта, завершенных в 2012 году и конце 2011 года.**



Дата выхода: **4 марта 2013 г.**
Количество страниц: **233**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **35 000 рублей**

□ Гидроэнергетика России. Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили описание ситуации в гидроэнергетической отрасли, а также деятельность компаний в 2008-2012 годах, сформировали структурированное описание гидроэлектростанций и проводимых на них реконструкции, модернизаций, а также строительства новых гидроэлектростанций.

Техногенная катастрофа на Саяно-Шушенской ГЭС вызвала множество вопросов о состоянии гидрогенерирующих мощностей в России и о перспективах развития гидроэнергетики в ближайшие годы. Специалистами ИА "INFOLine" рассмотрены текущее состояние, проблемы и перспективы развития генерирующих мощностей в гидроэнергетике России. Собрана подробная информация об участниках инвестиционных проектов (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщик оборудования и т. д.), а также охарактеризована операционная, финансовая и инвестиционная деятельность гидрогенерирующих компаний.

□ Атомная энергетика России. Инвестиционные проекты ОАО "Концерн Росэнергоатом" и ЗАО "Атомстройэкспорт" 2011-2013 гг."

В отраслевом обзоре "Атомная энергетика РФ" охарактеризована роль атомной энергетики в энергетической системе России, текущее состояние, перспективы развития и ход реформирования атомного энергопромышленного комплекса, проблемы и перспективы развития производства, переработки и хранения ядерного топлива в России, перспективы увеличения добычи природного урана российскими компаниями в России и в рамках международных проектов, развитие производства газовых центрифуг и углеродного волокна в России.

Кроме того, в обзоре приведено описание ОАО "Концерн "Росэнергоатом" и структурированные проекты по строительству АЭС в России, находящиеся в активной стадии реализации.

□ Распределенная энергетика. Рынок газотурбинных установок для электростанций малой и средней мощности.

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" проанализировали текущее состояние, проблемы и перспективы развития малой и средней генерации России, описали существующие технологии распределенной генерации на основе органического топлива и деятельность производителей ГТУ в России, а также их доли на рынке.

В исследовании представлены подробные бизнес-справки о компаниях, ведущих производителей ГТУ в России. Это такие компании как: ОАО "Пермский моторный завод", НПО "Искра", ЗАО "Невский завод", ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют", "ГП Энергомаш", "Сатурн-Газовые турбины и др. В бизнес-справках содержится уточненная у представителей компаний информация: ассортимент продукции, рынки сбыта, финансовые показатели, инвестиционная деятельность и др.



Дата выхода: **31 июля 2011 г.**
Количество страниц: **240**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **40 000 рублей**



Дата выхода: **15 апреля 2011 г.**
Количество страниц: **170**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **40 000 рублей**

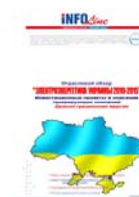


Дата выхода: **15 января 2012 г.**
Количество проектов: **113**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **30 000 рублей**

□ Электроэнергетика Украины 2010-2015

Специалистами ИА "INFOLine" был произведен анализ и описание текущего состояния электроэнергетики Украины, охарактеризована ситуация на рынке энергомашиностроительного оборудования и инжиниринга. Собрана уникальная информация о регенерирующих и региональных сетевых компаниях.

Также в Обзоре представлено структурированное описание электроэнергетических компаний Украины – история создания, положение в отрасли, производственные мощности и показатели, инвестиционная деятельность.



Дата выхода:	10 июля 2011
Количество страниц:	166
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	40 000 рублей

Тематические новости:

"Тематические новости" - это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов. Предоставляется по 80 отраслевым направлениям.

Периодическая услуга "Тематические новости: Электроэнергетика"

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

Информационный бюллетень услуги содержит только оригинальные события, происходящие в электроэнергетике на территории РФ и зарубежья.

Структура выпуска: •Общие новости электроэнергетики

- Нормативные документы
- Отраслевые мероприятия
- Инвестиционные проекты в атомной энергетике, гидроэнергетике и теплоэнергетике
- Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций
- Новости о Госкорпорации "Росатом" и ОАО "РусГидро"
- Новости федеральных сетевых компаний
- Новости генерирующих компаний
- Региональные новости электроэнергетических компаний
- Региональные новости
- Ценные бумаги
- Возобновляемая энергетика
- Международные проекты
- Зарубежные новости
- Обзор прессы по отрасли (отраслевые и деловые закрытые и открытые источники)

Периодичность предоставления информационного бюллетеня согласовывается с клиентом и варьируется от 1 раза в день до 1 раза в месяц. **Рекомендуемая периодичность предоставления "Тематических новостей" по электроэнергетике – 1 раз в день** (в среднем составляет 90 материалов).

Периодическая услуга "Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника"

Периодичность:	Еженедельно
Количество материалов:	80-100
Способ предоставления:	В электронном виде
Цена за месяц:	от 5 000 руб.

"Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника" - 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.



Обзор инвестиционных проектов:

Отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве" содержит актуальную информацию о текущих инвестиционно-строительных проектах торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, инвестиционных логистических проектов, жилых комплексов с площадью более 50 000 кв. м.

Отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в промышленном строительстве" содержит информацию о строительстве и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности следующих направлений: черная и цветная металлургия; пищевая промышленность; нефте- и газоперерабатывающая промышленность; химическая и фармацевтическая промышленности; производство строительных и отделочных материалов; машиностроение и другие отрасли.

В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, подрядчик, поставщик). Большинство описанных проектов находится на начальной стадии строительства. Ежемесячно по каждому направлению Вы можете получать актуализированное описание около 100 проектов.



Тема	Периодичность	Стоимость, в месяц
Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве РФ".	2 раза в месяц	10 000 руб.
Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в промышленном строительстве РФ"	2 раза в месяц	10 000 руб.
Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раза в неделю	5 000 руб.
Инвестиции в нефте-газохимии РФ	1 раза в неделю	15 000 руб.

Для получения более подробной информации о продуктах и услугах агентства "INFOLine" обращайтесь по тел. +7 (812) 322-6848 или +7 (495) 772-7640 или по e-mail: mail@infoline.spb.ru.

Информация об агентстве "INFOLine"

Информационное агентство "INFOLine" создано в 1999 г. 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, чем 5000 СМИ, и ежедневно ведет аналитическую работу по 80-ти тематикам, касающимся экономики РФ. Начиная с 2003 г. 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 НП "Совет рынка", ОАО "ТВЭЛ", ОАО "Татэнерго", ОАО "Технопромэкспорт", ОАО "Электрозавод", ОАО "Новая Эра", "СибКОТЭС", "ABB", "Siemens", "Альфа-Банк" и многие другие.

