

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 2011-2016"

Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний России



- 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.....	8
1.1 ВВП и потребление электроэнергии в России	8
1.2 Энергоэффективность экономики России и крупнейших стран мира.....	10
1.3 Структура производства электроэнергии России	11
1.4 Износ оборудования электростанций.....	12
1.5 Перспективы электроэнергетики России.....	15
1.6 Роль инноваций в развитии электроэнергетической отрасли	28
1.7 Основные показатели электроэнергетики России.....	31
1.8 Стоимость электроэнергии в России и развитых странах мира	35
Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии	38
2.1 Динамика и прогноз производства электроэнергии	38
2.2 Структура энергопотребления по ОЭС России.....	40
Обзор значимых событий в электроэнергетике в 2011-2012 гг.....	45
Консолидация энергоактивов генерирующих компаний.....	45
Модернизация мощностей после выполнения ДПМ.....	46
Огосударствление отрасли.....	47
Влияние государства на процессы ценообразования.....	47
Тарифы на газ для промышленных потребителей и электростанций	47
Договоры "последней мили"	48
Схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации в 2011 году.....	48
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года	49
Об обращении с радиоактивными отходами, изменения в законодательные акты РФ	49
Массовые кадровые «зачистки» в электроэнергетике.....	49
Перспективы регулирования отрасли.....	49
Деятельность ОГК, ТГК и региональных компаний	51
3.1 Операционная деятельность компаний.....	51
3.2 Финансовая деятельность компаний.....	56
3.3 Ключевые инвесторы ОГК и ТГК.....	59
3.4 Инвестиционные программы генерирующих компаний	61
"ОГК-1", ОАО (ИНТЕР РАО ЕЭС, ОАО)	68
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-1"	73
Структурированное описание инвестиционных проектов ОГК-1	77
"ОГК-1", ОАО, "ТНК-ВР", ОАО: Нижневартовская ГРЭС, парогазовый блок №3(№3.1, №3.2) (строительство)	77
"ОГК-1", ОАО: Уренгойская ГРЭС, парогазовый блок №3 (строительство)	80
"ОГК-1", ОАО: Пермская ГРЭС, парогазовый блок №4 (строительство)	82
"ОГК-1", ОАО: Верхнетагильская ГРЭС, парогазовый блок №12 (строительство).....	84
"ОГК-2", ОАО ("Газпром", ОАО).....	85
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-2"	91
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-2"	96
"ОГК-2", ОАО: Киришская ГРЭС, парогазовый блок №6 (реконструкция).....	96
"ОГК-2", ОАО: Рязанская ГРЭС, парогазовый блок №2 (реконструкция).....	98
"ОГК-2", ОАО: Новочеркасская ГРЭС, парогазовый блок №9 (строительство)	99
"ОГК-2", ОАО: Новочеркасская ГРЭС, парогазовый блок №7 (реконструкция).....	101
"ОГК-2", ОАО: Череповецкая ГРЭС, парогазовый блок №4 (строительство)	102
"ОГК-2", ОАО: Адлерская ТЭС, парогазовые блоки №1,2 (строительство).....	104
"ОГК-2", ОАО: Троицкая ГРЭС, угольный блок №10 (строительство)	106
"ОГК-2", ОАО: Ставропольская ГРЭС, парогазовый блок № 6, 9 (строительство)	108
"ОГК-2", ОАО: Серовская ГРЭС, парогазовый блок №9 (строительство).....	110
"ОГК-3", ОАО (ИНТЕР РАО ЕЭС, 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)	123
"ОГК-3", ОАО: Черепетская ГРЭС, угольные блоки №8 и №9 (строительство)	125
"ОГК-3", ОАО: Южноуральская ГРЭС-2, парогазовые блоки №1-3 (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)	135
Инвестиционная деятельность ОАО "Э.ОН Россия"	140
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Э.ОН Россия"	143
"Э.ОН Россия", ОАО: Яйвинская ГРЭС, парогазовый блок №5 (строительство)	143
"Э.ОН Россия", ОАО: Шатурская ГРЭС, парогазовый блок №7 (строительство завершено)	145
"Э.ОН Россия", ОАО: Сургутская ГРЭС-2, парогазовые блоки №7, 8 (строительство завершено)	147
"Э.ОН Россия", ОАО: Березовская ГРЭС, угольный блок №3 (строительство)	149
"Энел ОГК-5", ОАО (Enel)	151
Инвестиционная деятельность ОАО "Энел ОГК-5"	156
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
"ТГК-1", ОАО ("Газпром", ОАО)	168
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-1"	174
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-1"	178
"ТГК-1", ОАО: Первомайская ТЭЦ-14, парогазовые блоки №1,2 (строительство)	178
"ТГК-1", ОАО: Центральная ТЭЦ, электростанция №2, блоки №1,2 (реконструкция)	181
"ТГК-1", ОАО: Правобережная ТЭЦ-5, парогазовый блок №2 (строительство)	182
"ТГК-1", ОАО: Южная ТЭЦ-22, парогазовый энергоблок №4 (строительство)	185
"ТГК-2", ОАО (Группа Синтез)	187
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-2"	192
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-2"	196
"ТГК-2", ОАО: Вологодская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство)	196
"ТГК-2", ОАО: ТЭЦ на базе Тенинской котельной в Ярославле, парогазовые блоки №1,2 (строительство)	198
"ТГК-2", ОАО: Костромская ТЭС, энергоблоки №1,2 (строительство)	200
"ТГК-2", ОАО: Новгородская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство)	201
"Кудепстинская ТЭС – ГазЭнергоСтрой", ООО: Кудепстинская ТЭС, парогазовые блоки №1,2 (строительство)	203
"Мосэнерго", ОАО ("Газпром", ОАО)	205
Инвестиционная деятельность ОАО "Мосэнерго"	210
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Мосэнерго"	214
"Мосэнерго", ОАО: ТЭЦ-9, парогазовый блок №10 (реконструкция)	214
"Мосэнерго", ОАО: ТЭЦ-12, парогазовый блок №10 (строительство)	215
"Мосэнерго", ОАО: ТЭЦ-20, парогазовый блок (строительство)	216
"Мосэнерго", ОАО: ТЭЦ-16, парогазовый блок №8 (строительство)	217
"Мосэнерго", ОАО: ТЭЦ-26, парогазовый блок №8 (строительство завершено)	219
"Квадра — Генерирующая компания", ОАО (Группа ОНЭКСИМ)	221
Инвестиционная деятельность ОАО "Квадра"	227
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Квадра"	230

"Квадра", ОАО: Воронежская ТЭЦ-2, парогазовые блоки №1,2 (строительство завершено).....	230
"Квадра", ОАО: Новомосковская ГРЭС, парогазовый блок (строительство).....	232
"Квадра", ОАО: Липецкая ТЭЦ-2, парогазовый блок (строительство).....	234
"Квадра", ОАО: Калужская ТЭЦ-1, парогазовый блок (строительство завершено).....	235
"Квадра", ОАО: Ливенская ТЭЦ, газотурбинная установка (строительство).....	237
"Квадра", ОАО: Котельная Северо-Западного района Курска, парогазовый блок №1 (строительство завершено).....	238
"Квадра", ОАО: Дягилевская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство).....	240
"ТГК-5", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО).....	241
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-5".....	246
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-5".....	249
"ТГК-5", ОАО: Кировская ТЭЦ-3, парогазовый блок (строительство).....	249
"ТГК-5", ОАО: Ижевская ТЭЦ-1, парогазовый блок (строительство).....	251
"ТГК-5", ОАО: Кировская ТЭЦ-4, парогазовый блок (реконструкция).....	253
"ТГК-5", ОАО: Новочебоксарская ТЭЦ-3, парогазовый блок (реконструкция).....	254
"ТГК-6", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО).....	255
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-6".....	261
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-6".....	264
"ТГК-6", ОАО: Новогорьковская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство).....	264
"ТГК-6", ОАО: Сормовская ТЭЦ, турбогенераторы ст.1,2 (реконструкция).....	266
"ТГК-6", ОАО: Владимирская ТЭЦ-2, парогазовая установка (строительство).....	267
"Волжская ТГК", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО).....	269
Инвестиционная деятельность ОАО "Волжская ТГК".....	274
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Волжская ТГК".....	278
"Волжская ТГК", ОАО: Сызранская ТЭЦ, парогазовый блок №9 (строительство).....	278
"Волжская ТГК", ОАО: Новокуйбышевская ТЭЦ, парогазовые блоки №13-15 (строительство).....	280
"Волжская ТГК", ОАО: Самарская ГРЭС, парогазовые блоки №11, 12 (строительство).....	282
Энергетический сектор ОАО "ЛУКОЙЛ".....	284
Инвестиционная деятельность энергетического сектора ОАО "ЛУКОЙЛ".....	288
Структурированное описание инвестиционных проектов энергетического сектора ОАО "ЛУКОЙЛ".....	291
"ЛУКОЙЛ", ОАО: Краснодарская ТЭЦ, парогазовый блок №5 (строительство завершено).....	291
"ЛУКОЙЛ", ОАО: Астраханская ГРЭС, парогазовый блок №5 (строительство завершено).....	293
"ЛУКОЙЛ", ОАО: котельная "Центральная" в Астрахани, парогазовый блок №1 (строительство).....	295
"ЛУКОЙЛ", ОАО: ООО "Ставролен", парогазовый блок (строительство).....	296
"ТГК-9", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО).....	297
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-9".....	303
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-9".....	307
"ТГК-9", ОАО: Пермская ТЭЦ-6, парогазовый блок №6 (строительство).....	307
"ТГК-9", ОАО: Пермская ТЭЦ-9, парогазовый блок №12 (строительство).....	309
"ТГК-9", ОАО: Новоберезниковская ТЭЦ, парогазовый блок №1 (строительство).....	311
"ТГК-9", ОАО: Новобогословская ТЭЦ, парогазовый блок №1 (строительство).....	313
"ТГК-9", ОАО: Нижнетуринская ГРЭС, парогазовые блоки №1,2 (строительство).....	315
"ТГК-9", ОАО: ТЭЦ "Академическая", парогазовый блок №1 (строительство).....	316
"Фортум", ОАО (Fortum).....	317
Инвестиционная деятельность ОАО "Фортум".....	322
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Фортум".....	327
"Фортум", ОАО: Няганская ГРЭС, парогазовые блоки № 1-3 (строительство).....	327
"Фортум", ОАО: Челябинская ГРЭС, 2 парогазовых блока (строительство).....	330
"Фортум", ОАО: Тобольская ТЭЦ, ст.№3 (реконструкция завершена).....	331
"Фортум", ОАО: Челябинская ТЭЦ-3, парогазовый блок № 3 (строительство завершено).....	333

"Фортум", ОАО: Тюменская ТЭЦ-1, парогазовый блок № 2 (строительство завершено)	335
"ТГК-11", ОАО ("ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО)	337
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-11"	343
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-11"	347
"ТГК-11", ОАО: Омская ТЭЦ-3, парогазовый блок (строительство)	347
"ТГК-11", ОАО: Омская ТЭЦ-3 (реконструкция)	349
"ТГК-11", ОАО: Омская ТЭЦ-5, ст.1,2 (реконструкция)	351
Кузбассэнерго, ОАО ("СУЭК", ОАО)	352
Инвестиционная деятельность ОАО "Кузбассэнерго"	358
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Кузбассэнерго"	362
"Кузбассэнерго" ("ТГК-12"), ОАО: Томь-Усинская ГРЭС, ст. 4,5 (реконструкция)	362
"Кузбассэнерго" ("ТГК-12"), ОАО: Барнаульская ТЭЦ-3, газовый энергоблок (строительство)	364
"Кузбассэнерго" ("ТГК-12"), ОАО: Беловская ГРЭС, ст.4,6 (реконструкция)	365
"Кузбассэнерго" ("ТГК-12"), ОАО: Кузнецкая ТЭЦ, энергоблоки №14,15 (строительство)	366
"Кузбассэнерго" ("ТГК-12"), ОАО: Барнаульская ТЭЦ-2, ст.8,9 (реконструкция)	367
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО ("СУЭК", ОАО)	368
Инвестиционная деятельность ОАО "Енисейская ТГК-13"	373
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Енисейская ТГК-13"	376
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО: Минусинская ТЭЦ, турбина ПТ-80 (реконструкция завершена)	376
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО: Красноярская ТЭЦ-3, угольный блок №1 (строительство завершено)	377
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО: Назаровская ГРЭС, угольный энергоблок №7 (реконструкция)	379
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО: Абаканская ТЭЦ, угольный энергоблок №4 (строительство)	380
ТГК-14", ОАО (ООО "Энергопромсбыт)	382
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-14"	388
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-14"	391
"ТГК-14", ОАО: Улан-Удэнская ТЭЦ-1, ст.7 (реконструкция завершена)	391
"ТГК-14", ОАО: Улан-Удэнская ТЭЦ-2, угольные блоки №1,2 (строительство)	393
"ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО (Госкорпорация Росатом)	394
Инвестиционная деятельность ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	403
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	406
"ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО: Калининградская ТЭЦ-2, энергоблок №2 (строительство завершено)	406
"ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО: Ивановские ПГУ, энергоблок №2 (строительство)	408
"Башкирэнерго", ОАО (АФК Система)	410
Инвестиционная деятельность ОАО "Башкирэнерго"	415
Структурированное описание инвестиционных проектов "Башкирэнерго"	418
"Башкирэнерго", ОАО: Уфимская ТЭЦ-2, парогазовый блок (строительство)	418
"Башкирэнерго", ОАО: Уфимская ТЭЦ-5, парогазовые блоки №1,2 (строительство)	420
"Башкирэнерго", ОАО: Зауральская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство)	422
"Генерирующая компания", ОАО (Правительство Татарстана)	424
Инвестиционная деятельность ОАО "Генерирующая компания"	428
"Иркутскэнерго", ОАО ("ЕвроСибЭнерго", ОАО)	431
Инвестиционная деятельность ОАО "Иркутскэнерго"	436
Структурированное описание инвестиционных проектов "Иркутскэнерго"	439
"Иркутскэнерго", ОАО: Ленская ТЭС, парогазовые блоки №1,2,3 (строительство)	439
"Иркутскэнерго", ОАО: Братская мини-ТЭС (строительство)	440

"СИБЭКО", ОАО (Михаил Абызов)	441
Инвестиционная деятельность ОАО "СИБЭКО"	446
"РАО Энергетические системы Востока", ОАО ("РусГидро", ОАО)	449
Инвестиционная деятельность ОАО "РАО ЭС Востока"	455
Инвестиционная деятельность ОАО "Якутскэнерго"	457
Структурированное описание инвестиционных проектов "Якутскэнерго"	460
<i>"Якутскэнерго", ОАО: Якутская ГРЭС-2, первая и вторая очереди (строительство)</i>	460
Инвестиционная деятельность ОАО "Сахалинэнерго"	461
Структурированное описание инвестиционных проектов "Сахалинэнерго"	463
<i>"Сахалинэнерго", ОАО: Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, парогазовые блоки №4,5 (строительство)</i>	463
<i>"Сахалинэнерго", ОАО: Южно-Сахалинская ГРЭС-2, угольный блок №1 (строительство)</i>	465
Инвестиционная деятельность "Камчатскэнерго"	466
Структурированное описание инвестиционных проектов "Камчатскэнерго"	468
<i>"Камчатскэнерго", ОАО: Камчатская ТЭЦ-1, перевод котлоагрегатов на сжигание природного газа (реконструкция)</i>	468
Инвестиционная деятельность ОАО "Дальневосточная генерирующая компания"	469
<i>"Дальневосточная генерирующая компания", ОАО: Владивостокская ТЭЦ-2, перевод котлоагрегатов на сжигание природного газа (реконструкция)</i>	473
<i>"Дальневосточная генерирующая компания", ОАО: Строительство ГТУ-ТЭЦ на базе Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ</i>	475
<i>"Дальневосточная генерирующая компания", ОАО: Благовещенская ТЭЦ, угольный блок №4 (строительство)</i>	476
<i>"Дальневосточная генерирующая компания", ОАО: Совгаванская ТЭЦ, угольные блоки №1,2 (строительство)</i>	477
<i>Администрация Приморского края: Уссурийская ТЭЦ, угольные энергоблоки №1,2 (строительство)</i> ..	479
Структурированное описание инвестиционных проектов прочих компаний	480
<i>Правительство Санкт-Петербурга: Юго-Западная ТЭЦ, парогазовые блоки № 1, 2, газотурбинный блок №3 (строительство)</i>	480
<i>"Интертехэлектро-Новая генерация", ООО: Курганская ТЭЦ-2, парогазовые блоки № 1, 2 (строительство)</i>	482
<i>"Евросибэнерго", ОАО: Автозаводская ТЭЦ, парогазовый блок (строительство)</i>	484
<i>СО ЕЭС, ОАО: ТЭС в районе Тарко-Сале, парогазовые энергоблоки №1,2 (строительство)</i>	485
Приложение 1. Распоряжение Правительства РФ от 11 августа 2010 г. №1334-р и изменения к нему	486
Приложение 2. Рекомендации по вводу генерирующих мощностей на теплоэлектростанциях России в 2010-2030 гг., заявленные в Генеральной схеме, МВт	491
Перечень таблиц и графиков	507

Введение

Отраслевой обзор "Теплоэнергетика России 2011-2016 гг." - 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 100 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций.

Специалистами ИА "INFOLine" проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития генерирующих мощностей в электроэнергетике России. Собрана подробная информация об ОГК, ТГК и региональных компаниях (операционная, финансовая и инвестиционная деятельность). Кроме того, охарактеризована ситуация на рынке энергомашиностроительного оборудования и инжиниринга.

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 2015 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 2011-2016 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 2012-2014 годы, разработанный МЭРТ;
 - Схема и программа развития ЕЭС России на 2011-2017 годы;
 - Проект Стратегии развития энергомашиностроительной отрасли на 2010-2020 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 1991-2010 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 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: НП "Совет рынка", ОАО "ТВЭЛ", ОАО "Татэнерго", ОАО "Технопромэкспорт", ОАО "Электрозавод", ОАО "Новая Эра", "СибКОТЭС", "ABB", "Siemens", "Альфа-Банк" и многие другие.



Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии

Динамика производства электроэнергии, начиная с кризисных 90-х годов, росла вплоть до 2009 года. В 2009 году произошло снижение выработки электроэнергии на 4,7%, вызванное кризисными явлениями в экономике, однако уже по итогам 2010 года была отмечена положительная динамика производства.

По итогам 2011 года выработка всех электростанций России составила 1051 млрд. кВт ч, что выше показателя докризисного показателя 2008 года, когда энергосистема страны была на пике.

Производство электроэнергии в России в 2001-2011 гг., млрд. кВт ч

Показатель	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
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 ¹
ТЭС	578,5	585,5	608,3	609,4	628,7	659,4	677	707,2	652	686,9	713
ГЭС	175,9	164,2	157,7	177,8	174,5	175,2	179	167,5	176	168,0	165
АЭС	136,9	141,6	150,3	144,7	149,4	156,4	160	162,3	163,3	170,1	173

Источник: МЭРТ, ФСТС, Минэнерго

Существенную роль в прохождении максимумов потребления все большую роль начинают играть аномально низкие температуры зимой и аномально высокие летом. Выход из кризиса благоприятно сказывается на показателях выработки электроэнергии в 2011 году, и все же основной причиной её роста являются именно климатические условия, тогда как восстановление экономики в регионах происходит неравномерно.

По итогам 2011 года годовой максимум потребления ЕЭС России был зафиксирован 20 января и составил 147 769 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 149 603 МВт.

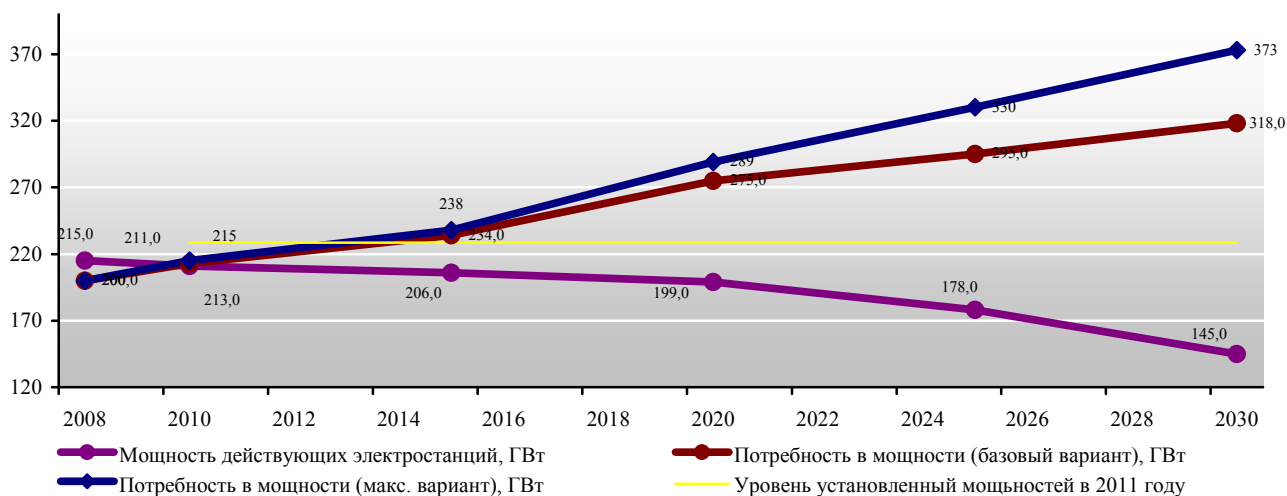
ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ

¹ Общая выработка электрической энергии в данной таблице представлена по данным ФСТС

Перспективы электроэнергетики России

В конце 2011 года сценарные условия развития энергетики до 2030 года были вновь скорректированы и ввод новых мощностей к 2030 году, с учетом схемы и плана развития энергосистемы с 2011 по 2017 год, уменьшен до 158,4 ГВт. По прогнозам, среднегодовой вводимый объем новых мощностей должен составлять около 8 ГВт. В сравнении с периодом 2000-2010 года это огромный скачок вперед, так как в этот период среднегодовой объем вводов генерирующего оборудования составлял 1,7 ГВт, при этом, максимальные объемы вводом за данный период наблюдались в 2001 и 2010 году – 2,7 ГВт и 2,9 ГВт соответственно. Базовым вариантом в Генеральной схеме размещения объектов в 2010 году было 8,6 ГВт ежегодно.

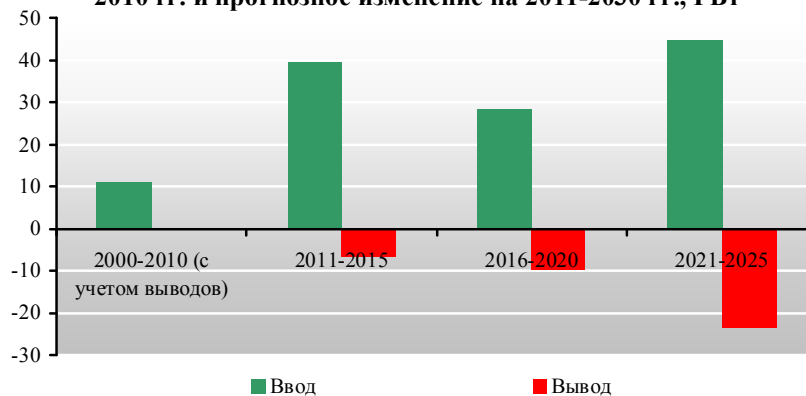
Потребность в установленной мощности до 2030 года, ГВт



Источник: Минэнерго РФ

Наиболее значительный объем вводов генерирующих объектов и генерирующего оборудования до 2017 года планируется в ОЭС Центра (9,48 млн. кВт, в том числе с высокой вероятностью реализации – 9,16 млн. кВт) и в ОЭС Урала (13,54 млн. кВт, в том числе с высокой вероятностью реализации – 12,3 млн. кВт). К 2030 году объем ввода генерирующих мощностей в этих регионах составит 40,21 ГВт и 39,57 ГВт соответственно. Эти показатели меньше, чем планировалось изначально.

Изменение генерирующих мощностей России в 2000-2010 гг. и прогнозируемое изменение на 2011-2030 гг., ГВт



Источник: АПБЭ

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



Деятельность ОГК, ТГК и региональных компаний

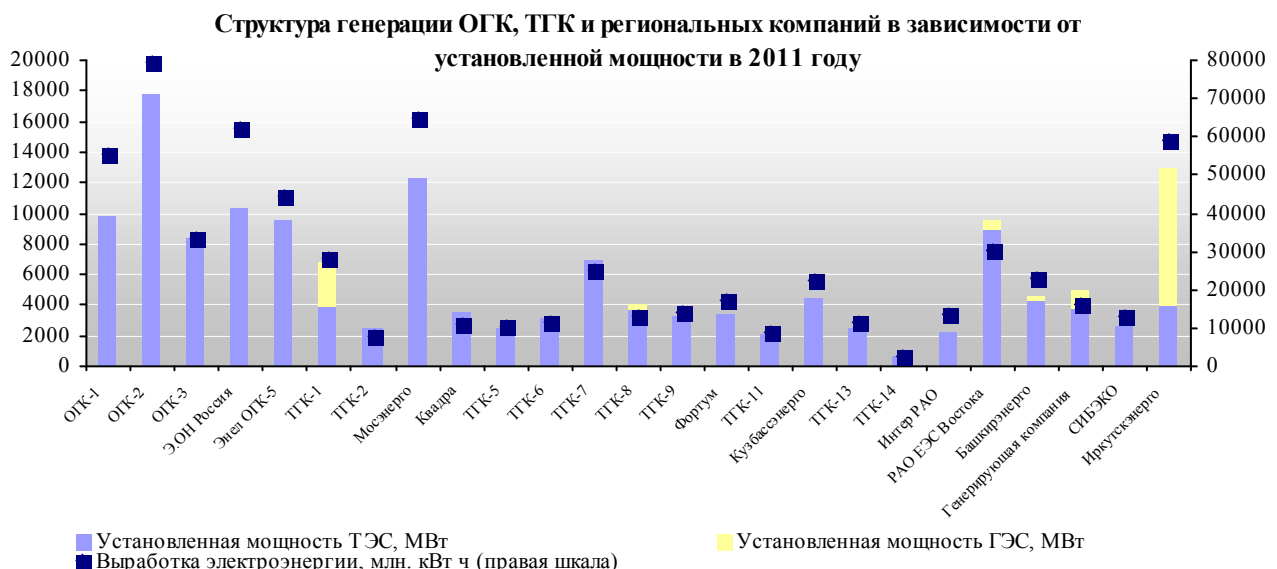
Операционная деятельность компаний

В рамках реформы электроэнергетической отрасли были объединены активы генерации в компании двух видов:

- Генерирующие компании оптового рынка (оптовые генерирующие компании – ОГК);
- Территориальные генерирующие компании (ТГК).

ОГК объединяют электростанции, специализированные на производстве почти исключительно электрической энергии. В ТГК входят главным образом теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), которые производят как электрическую, так и тепловую энергию. ОГК построены по экстерриториальному принципу, в то время как ТГК объединяют станции соседних регионов.

На фоне преимуществ, связанных с относительно дешевой генерацией электроэнергии, недостатки ГЭС во многом обусловлены природными факторами. Выработка на АЭС находится на максимальном уровне, а ее доля в генерации составляет 16%. Таким образом, основная нагрузка по увеличению производства электроэнергии приходится на ТЭС.

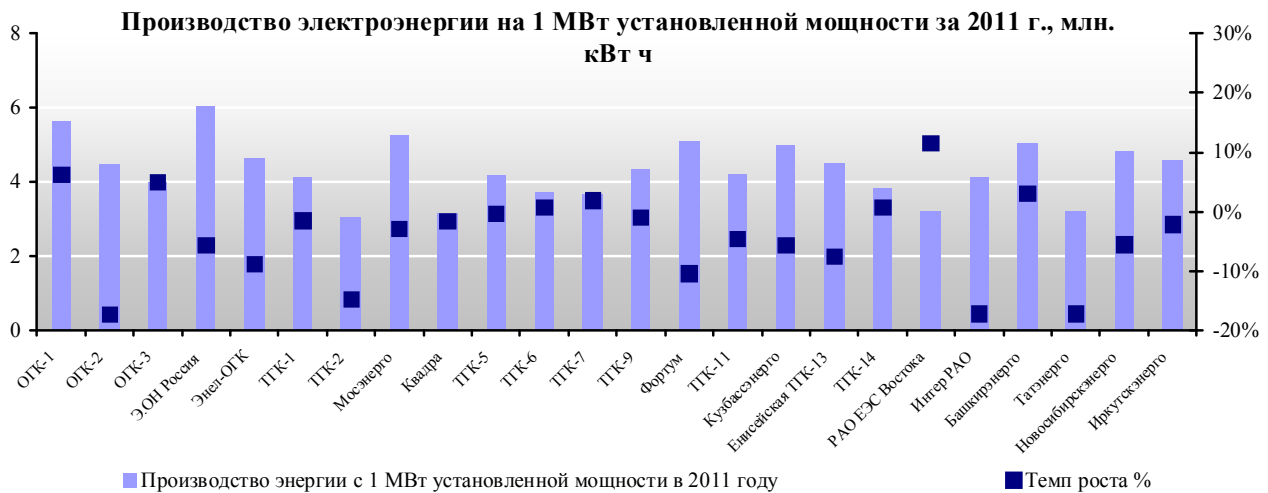


Источник: данные компаний

Суммарная установленная мощность электростанций, входящих в каждую ОГК, находится в пределах 8,4-17,8 ГВт. Наибольшую установленную мощность имеет ОГК-2 (17,8 ГВт), а наименьшую - ОГК-3 (8,3 ГВт). Здесь и далее учитывается мощность, выручка и возрастная структура уже объединенной ОГК-2 (с учетом станций ОГК-6). На электростанциях тепловых ОГК преимущественно установлены крупные конденсационные энергоблоки единичной мощностью 300-1200 МВт. В отличие от ОГК установленная мощность отдельных ТГК различается почти в 20 раз - от 0,6 ГВт (ТГК-14) до 12,3 ГВт (ОАО "Мосэнерго"). Установленная мощность практически всех ТГК состоит преимущественно из теплофикационного оборудования. Исключение составляют ТГК-1, ТГК-8 и ТГК-9, в состав которых кроме ТЭЦ входят и ГЭС. Доля ГЭС в установленной мощности электростанций ТГК-1 составляет 45,5%, ТГК-8 - 8,2%, ТГК-9 - 1,1%. Также ГЭС входят в структуру мощностей региональных компаний – наибольшую долю гидрогенерация составляет в "Иркутскэнерго" - 70%.

Чтобы быть более объективным в оценке производительности каждой из приведенных генерирующих компаний, необходимо рассмотреть производство электроэнергии на каждый МВт установленного оборудования.





Источник: данные компаний

Как видно из диаграммы, наибольшая производительность установленной мощности у "Э.ОН Россия", ОГК-1, "Мосэнерго" и Фортум. Производительность установленной мощности во многом связана с износом оборудования и сроком его эксплуатации. Высокая производительность Э.ОН Россия связана именно с вводом в 2011 году новых энергоблоков на Сургутской ГРЭС (800 МВт) и одного на Яйвинской ГРЭС (420 МВт), установленная мощность компании за последние 2 года увеличилась на 1715 МВт, а КИУМ составляет 73,6%. Однако необходимо отметить, что в 2009 и 2010 годах выработка с 1МВт у Э.ОН Россия была несколько выше- 6,25 и 6,14 млн. кВт ч.

Рассмотрим финансовые результаты деятельности компаний в 2011 году. В последние три года большинство компаний демонстрирует рост выручки, что связано, прежде всего, с увеличением тарифов, а так же с ростом энергопотребления в целом по стране. Наибольший прирост выручки по итогам 2011 года в процентном выражении зафиксирован у ОГК-1 – 22% (+ 12,2 млрд. рублей), при среднем по отрасли увеличении на 7%. На втором месте по ежегодному приросту выручки находится Интер РАО ЕЭС – 20% (12 млрд. рублей).



Источник: данные компаний¹

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

¹ На данном графике отображена выручка ОАО «Генерирующая компания» - 100% дочернее общество ОАО «Татэнерго», т.к. именно она занимается производством электро- и теплоэнергии.



Инвестиционные программы генерирующих компаний

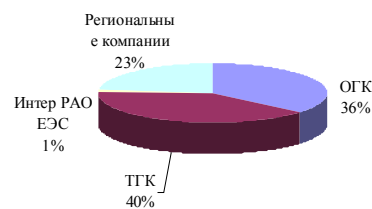
Прогнозное изменение установленных мощностей генерирующих компаний

Реализуемые ОГК, ТГК и региональными компаниями инвестиционные программы по строительству новых мощностей существенно отличаются друг от друга по количеству вводимых мощностей и объемам финансирования. В то же время эти различия видны на примере конкретных компаний, но в целом между ОГК, ТГК и региональными компаниями после реализации планируемых проектов существенных изменений в структуре установленных мощностей не произойдет.

Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2011 г.



Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2015-2017 г. (прогноз)



Источник: данные компаний

Финансирование инвестиционных программ государственными энергокомпаниями и частными ОГК/ТГК в 2011 году составило 896,0 млрд рублей, или 87 % от плана финансирования инвестиционных программ на 2011 год. Всего по итогам 2011 года финансирование инвестиционных программ частными ОГК и ТГК по ДПМ составило 121,3 млрд. рублей, что составляет 69% от плана финансирования на 2011 год. В 2012 году плановый объем финансирования инвестиционных программ государственных энергетических компаний и частных ОГК/ТГК составит 1 036,6 млрд рублей, что на 16 % больше фактического объема финансирования 2011 года.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

"ОГК-1", ОАО (ИНТЕР РАО ЕЭС, ОАО)



Название компании: Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, ОАО (ОГК-1, ОАО) Адрес: 119435, Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1. . Телефоны: (495)2314344 Факсы: (495)2314345. E-Mail: info@ogk1.ru. Web: <http://www.ogk1.com>. Руководитель: Бинько Геннадий Феликсович, Генеральный директор ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией», управляющей организации ОАО «ОГК-1»; Ковальчук Борис Юрьевич, Председатель совета директоров.

История развития

23 марта 2005 года ОАО "ОГК-1" зарегистрировано как производитель и поставщик электрической и тепловой энергии. 1 октября 2006 года филиалами ОАО "ОГК-1" стали Верхнетагильская, Ириклинская, Каширская, Нижневартовская, Пермская, Уренгойская ГРЭС.

В июне 2008 г. ОАО "ОГК-1" учредило совместное предприятие с ТНК-ВР - Nvrgres Holding – для строительства блока №3 на Нижневартовской ГРЭС. Два существующих энергоблока станции были внесены в уставный капитал ЗАО "Нижневартовская ГРЭС", акции которого принадлежат Nvrgres Holding. 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежат ОГК-1, 25% плюс 1 акция – ТНК-ВР.

2 июля 2008 года ОАО "ОГК-1" завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО "ЕЭС России" ОАО "ОГК-1 Холдинг" присоединилось к ОАО "ОГК-1". Для целей присоединения Совет директоров ОАО "ОГК-1" 18 апреля 2008 года принял решение о приобретении собственных размещенных акций, в которые были конвертированы акции ОАО "ОГК-1 Холдинг", в результате чего акционеры РАО ЕЭС стали владельцами ценных бумаг ОАО "ОГК-1" пропорционально своим долям в ОАО "ОГК-1 Холдинг".

10 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО "ОГК-1", банком-депозитарием в отношении которой выступает The Bank of New York Mellon. Учреждение программы ГДР было осуществлено в рамках завершающей стадии реформы РАО "ЕЭС России" и в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО "ЕЭС России".

В 2008 году реализация сделки по продаже пакета акций стратегическому инвестору была перенесена два раза: сначала – с 14 марта 2008 года на 17 апреля 2008 года, а затем с 17 апреля на неопределенный срок. РАО ЕЭС хотело получить за 74,9% акций ОГК-1 \$5,2 млрд., а претенденты предложили около \$4,3 млрд., поэтому сделка не состоялась.

Поскольку желающих приобрести контрольный пакет акций больше не нашлось, с марта 2009 года 61,9% акций компании, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "РусГидро", были переданы в доверительное управление ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" сроком на 5 лет с правом пролонгации.

В июле 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО "ОГК-1" были переданы управляющей организации - ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС". Передача полномочий осуществляется в рамках процесса интеграции бизнесов "ОГК-1" и "ИНТЕР РАО ЕЭС".

15 июля 2010 года Федеральной службой по финансовым рынкам зарегистрированы решение о дополнительном выпуске и проспект обыкновенных именных акций ОАО "ОГК-1" общим количеством 38 млрд. штук.

В середине сентября 2010 года Федеральная антимонопольная служба сообщила об одобрении ходатайства ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" о приобретении 100% голосующих акций генерирующей компании ОГК-1.

27 декабря 2010 года в Федеральную службу по финансовым рынкам было представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО "ОГК-1" о размещении обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,57478 рубля каждая в количестве 20,8 млрд. штук, размещенных по открытой подписке, по результатам которой ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" стало владельцем 29,03% уставного капитала Общества.

30 марта 2011 года на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа

Выручка	68 710 млн. руб.
Уст. мощность	9861 МВт
Производство	55 548 млн. кВт ч
Производство с 1 МВт	5,63 млн. кВт ч
Место по выручке	4 из 20 ОГК и ТГК
Место по мощности	4 из 20 ОГК и ТГК
Место по производству	4 из 20 ОГК и ТГК
Доля в мощности	6,5% всех ОГК и ТГК
Доля в производстве	8,1% всех ОГК и ТГК

Рейтинг сформирован на основе показателей 5 ОГК, 14 ТГК и "ИНТЕР РАО ЕЭС" за 2011 год без учета региональных компаний



Бинько Геннадий Феликсович, Генеральный директор управляющей организации



Ковальчук Борис Юрьевич,
 Председатель совета директоров

управляющей организации ООО "ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией", на 100% подконтрольной ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

7 июня Геннадий Феликсович Бинько был назначен генеральным директором ОАО "ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией" а так же вошел в состав Правления ОАО "ОГК-1".

30 ноября 2011 года на внеочередном собрании акционеров был одобрен контракт с ОАО "НОВАТЭК" на поставку газа для Уренгойской ГРЭС на период с 2012 по 2015 год, общая стоимость газа превысит 7,461 млрд. рублей.

15 марта 2012 года Совет директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" созвал внеочередное Общее собрание акционеров компании по вопросам реорганизации, и 26 апреля 2012 года оно одобрило реорганизацию компании путём присоединения ОАО «ОГК-1» и ОАО «ОГК-3», а также ОАО «Башэнергоактив», которое будет создано в результате разделения ОАО «Башкирэнерго». В рамках формирования целевой корпоративной структуры Группы, предусматривающей переход к 100%-ному владению основными генерирующими активами, согласно принятым Советом директоров решениям, планируется выделить из состава ОАО "ОГК-1" новое общество – ОАО "Первая генерация", в него будут переданы активы и пассивы первоначальной компании. Выделенное общество будет присоединено к ОАО "ИНТЕР РАО – Электрогенерация". Параллельно к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" будет присоединено ОАО "ОГК-1". В одну обыкновенную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» будут конвертироваться 0,0416666666666667 обыкновенной акции ОАО «ОГК-1» (или 24 акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС за 1 акцию ОАО «ОГК-1»). Созданная в рамках реорганизации ОАО «Башкирэнерго» в форме разделения на сетевую и генерирующую компании Башэнергоактив одновременно реорганизуется в форме присоединения к ИНТЕР РАО, при этом происходит конвертация акций миноритарных акционеров Башэнергоактив в акции ИНТЕР РАО.

Реорганизацию планируется завершить в 4-ом квартале 2012 года. В итоге установленная мощность единой операционной компании ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» составит около 21 ГВт.

В начале 2012 года Советы директоров ОАО "ОГК-1" и ОАО "ОГК-3" рекомендовали акционерам компаний не утверждать и не выплачивать дивиденды за 2011г. Об этом говорится в материалах компаний. Ранее сообщалось, что основной акционер ОГК-3 - ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - считает нецелесообразным выплату дивидендов ОГК-1 и ОГК-3 за 2011г. в связи с тем, что компании имеют существенные инвестпрограммы, а также находятся в процессе реорганизации и присоединения к "ИНТЕР РАО". По итогам 2010г. дивиденды также не выплачивались.

Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-1" по состоянию на 31 августа 2011 года

Акционеры ОГК-1	% от общего количества акций
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	75,15
Миноритарные акционеры ОГК	24,85
Всего	100

Источник: данные компании

Положение в отрасли

ОАО "ОГК-1" является одной из крупнейших генерирующих компаний России и крупнейшей ОГК с установленной мощностью 9 861 МВт и годовой выработкой электроэнергии 55 548 млн. кВт ч (+2 665 млн. кВт ч. за 2011 год). Среди теплогенерирующих активов "ОГК-1" по установленной мощности и по выработке занимает 4 место.

Средний возраст мощностей компании составляет 30,5 лет, что чуть меньше среднего возраста мощностей остальных ОГК. Это связано с наличием в составе ОАО "ОГК-1" двух станций с относительно невысоким износом оборудования – Пермской и Нижневартовской ГРЭС.

Высокая установленная мощность ОАО "ОГК-1" и меньший износ оборудования по сравнению с другими генерирующими компаниями объясняет особое положение ОАО "ОГК-1", которое сложилось в ходе реформы электроэнергетики, когда на компанию не нашлось покупателя, поскольку РАО ЕЭС оценило актив очень высоко. Все электростанции компании расположены в



регионах с наиболее высокими темпами роста энергопотребления (ОЭС Урала и Центра).

На Урале сосредоточены основные мощности ОАО "ОГК-1", что обуславливает крайне высокую долю на рынке этого региона.

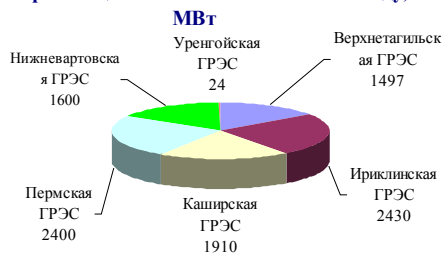
Наибольшая доля выработки электроэнергии компании приносится на Пермскую ГРЭС, доля которой составляет 28% в общей выработке. Это объясняется положением станции – она находится между промышленным центром Пермской области (нефтедобыча и нефтепереработка, нефтехимия, машиностроение и другие энергоемкие производства) и Верхнекамским промышленным узлом (нефтехимия, химия, металлургия, лесодобыча и лесопереработка, добыча полезных ископаемых). Пермская ГРЭС имеет статус "строящейся" при текущей мощности электростанции 2400 МВт, проектная мощность— 4800 МВт.

Самая крупная станция с точки зрения установленной мощности – Ириклинская ГРЭС – занимает лишь третье место по выработке, и в работе из 8 блоков, как правило, находятся 6-7. Это связано с тем, что в 1960-70-е годы станция строилась для ликвидации энергодефицита в Оренбургском промышленном узле, а в последние 20 лет её мощности избыточны и задействованы на треть меньше, чем до 1985 года.

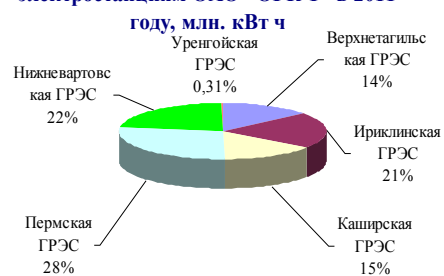
Особое положение в структуре мощностей занимает Уренгойская ГРЭС с мощностью всего в 24 МВт. В 1980-е годы ГРЭС проектировалась и строилась как базовая электростанция с проектной мощностью 2500 МВт, для электроснабжения предприятий Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. По объективным условиям освоения площадки в зоне вечной мерзлоты, а также вследствие недостаточного финансирования, строительство первой очереди мощностью 450 МВт в 1994 году было остановлено. В настоящее время на площадке УГРЭС работает пускорезервная ТЭЦ, предназначенная для обеспечения теплом и электроэнергией пускового комплекса Уренгойской ГРЭС, возобновлены работы по строительству блока мощностью 450 МВт.

Ввод в эксплуатацию в июне 2009 года, технически перевооруженного третьего энергоблока Каширской ГРЭС мощностью 330 МВт увеличил установленную мощность ГРЭС до 1910 МВт. Основным топливом для блока является кузнецкий уголь, резервное топливо - газ, растопочное топливо – мазут.

Структура установленных мощностей по электростанциям ОАО "ОГК-1" в 2011 году,



Структура выработки энергии по электростанциям ОАО "ОГК-1" в 2011 году, млн. кВт ч



Производственные мощности

ОАО "ОГК-1" характеризуется высокой долей газа в топливном балансе (92,2 % по итогам 2011 года) и низким уровнем износа оборудования на Пермской, Нижневартовской и Уренгойской ГРЭС, которые введены в эксплуатацию после 1980 года. На Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь. Мазут используется в качестве резервного топлива на Ириклинской ГРЭС, Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС.

Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-1"

Наименование станции	Мощность электрическая (установленная) МВт	Мощность тепловая Гкал/ч	Сроки ввода энергоблоков	Основные виды топлива
Верхнетагильская ГРЭС	1497	480	1950–1964	газ, уголь
Ириклинская ГРЭС	2430	121	1969–1978	газ
Каширская ГРЭС	1910	399	1922–1968, 2009	газ, уголь



Наименование станции	Мощность электрическая (установленная) МВт	Мощность тепловая Гкал/ч	Сроки ввода энергоблоков	Основные виды топлива
Пермская ГРЭС	2400	420	1986, 1987, 1991	газ
Нижевартовская ГРЭС	1600	758	1993, 2003	газ
Уренгойская ГРЭС	24	410	1980	газ

Источник: данные компании

Структура топливного баланса ОАО "ОГК-1" в 2011 году

Вид топлива	%
Газ	92,2
Мазут	0,3
Уголь	7,5

Источник: данные компании

Производственные показатели

По итогам 2011 года выработка электроэнергии станциями компании составила 55 548 млн. кВт ч., что выше показателя 2010 года на 6,1%, а так же является максимальным показателем за всю историю компании. Увеличение выработки электроэнергии связано с увеличением потребления электроэнергии в регионах присутствия компании.

Отпуск теплоэнергии составил 1236,1 тыс. Гкал, что ниже показателя предыдущего года на 7,1%.

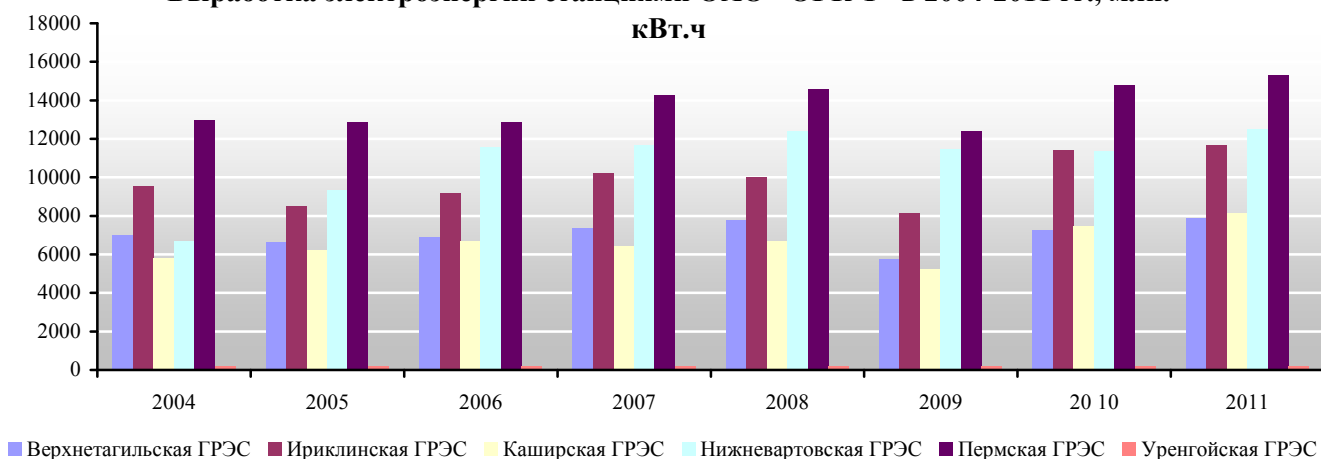
КИУМ составил 64,3% и вырос на 3,6% по сравнению с 2010 годом.

Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2004–2011 гг., млн. кВт ч

Выработка электроэнергии	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Пермская ГРЭС	12966	12863	12833	14252	14555	12 362	14795,6	15289
Нижевартовская ГРЭС	6692	9325	11527	11635	12358	11 457	11339,3	12462
Ириклинская ГРЭС	9536	8493	9169	10207	9995	8 139	11378,1	11632
Верхнетагильская ГРЭС	6984	6609	6863	7362	7760	5 719	7227	7878
Каширская ГРЭС	5803	6198	6679	6426	6642	5 231	7438	8113
Уренгойская ГРЭС	165	171	175	192	191	184	178	174
Всего по ОГК-1	42146	43659	47246	50075	51500	43 092	52 356	55 548

Источник: данные компании

Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2004-2011 гг., млн. кВт.ч



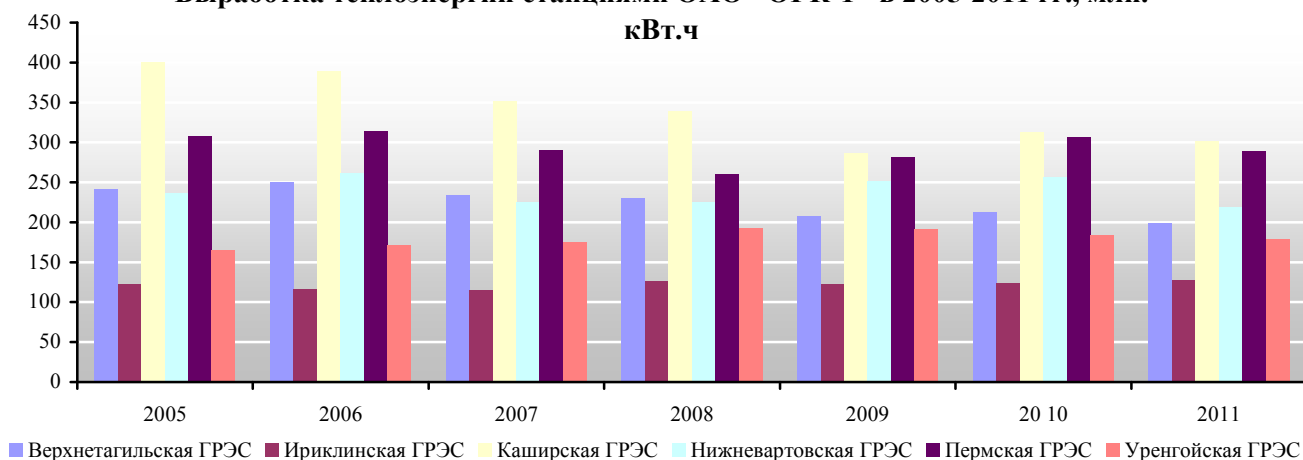
Выработка теплоэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2005–2011 гг., тыс. Гкал

ОГК-1	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Пермская ГРЭС	307,68	313,41	290,24	259,598	281,767	305,88	288
Нижевартовская ГРЭС	236,16	261,46	224,26	224,853	251,287	256,214	218
Ириклинская ГРЭС	122,61	115,62	114,33	126,109	122,481	123,661	128
Верхнетагильская ГРЭС	240,7	250,3	233,28	230,054	206,736	212,746	199
Каширская ГРЭС	400,76	388,44	351,35	339,235	286,495	312,214	301
Уренгойская ГРЭС	128,46	151,11	133,96	136,664	140,873	119,88	102

Всего по ОГК-1 1436,37 1480,34 1347,42 1316,513 1289,639 1330,6 1236

Источник: данные компании

Выработка теплоэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2005-2011 гг., млн. кВт.ч



Финансовые показатели

Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-1" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)

Показатель	№ строки	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	1 050 394	12 827 641	44 454 313	46 573 030	42 503 992	56 466 806	68 705 491
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	1 027 915	11 112 804	38 579 048	40 807 151	35 777 483	50 819 825	62 547 509
Валовая прибыль	029	22 479	1 714 837	5 875 265	5 765 879	6 726 509	5 646 981	6 157 982
Коммерческие расходы	030	0	22 128	74 300	96 111	100 828	124 706	212 581
Управленческие расходы	040	98 140	1 078 493	2 123 778	3 134 889	2 708 943	873 383	894 237
Прибыль (убыток) от продаж	050	-75 661	614 216	3 214 742	2 534 879	3 916 738	4 648 892	5 051 164
Проценты к получению	060	31	563	29 292	8 456	71 654	83 955	914 025
Проценты к уплате	070	2 233	32 586	91 668	263 238	269 845	559 528	289 888
Доходы от участия в других организациях	080	170 997	220 929	2 200	8 454	186	-	354
Прочие операционные доходы	090	961	173 415	462 383	1 009 827	994 483	461 629	486 408
Прочие операционные расходы	100	38 995	171 815	2 548 377	1 830 219	1 624 095	962 825	2 310 078
Внереализационные доходы	120	10	-	-	-	-	-	-
Внереализационные расходы	130	8 813	-	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	46 297	804 722	2 779 597	1 468 159	3 089 121	3 672 123	3 851 985
Отложенные налоговые активы	141	2 960	6 817	180 793	355 120	70 979	12 027	69 767
Отложенные налоговые обязательства	142	11 202	75 370	53 696	167 736	280 268	449 054	52 395
Текущий налог на прибыль	150	11 486	285 585	852 121	569 258	577 925	544 447	1 126 980
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	26 569	450 584	1 753 139	1 086 285	2 301 907	2 757 135	2 901 501
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	34 262	225 251	-	37 269	218 757	247 049	234 421

Источник: данные компании

Выручка ОАО "ОГК-1" за 2011 год составила 68,71 млрд. рублей, что выше аналогичного показателя за 2010 год на 12,24 млрд рублей (+ 21,67%). Увеличение выручки связано в первую очередь с увеличением объема производства электроэнергии на 6,1%, связанного в свою очередь, с увеличением энергопотребления в регионах присутствия. Увеличение выручки так же связано с увеличением цен реализации электроэнергии в нерегулируемом сегменте ОРЭМ на 12%.

Себестоимость реализованной продукции за 2011 год увеличилась на 23,08% и составила 62,55 млрд. рублей. Рост себестоимости электроэнергии обусловлен увеличением затрат на топливо на 21,4% и затрат на покупную энергию, реализуемую по двухсторонним договорам (увеличение на 38,5%). Затраты на мощность в целом увеличились на 8%, на тепло – на 10,3%.

Чистая прибыль по итогам 2011 года увеличилась на 5,24% по сравнению с предыдущим годом и составила 2,9 млрд. рублей.



Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-1"

До начала кризисных явлений в экономике инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" предусматривала ввод до 2014 года 3840 МВт.

В 2008 году компания начала строительные работы и подписала соглашения о поставке оборудования на все ключевые объекты инвестиционной программы, кроме Верхнетагильской ГРЭС. При этом следует особо отметить реализацию проекта по строительству Нижневартовской ГРЭС, реализуемой совместно с компанией "ТНК-ВР". Однако в связи с дефицитом источников финансирования инвестиционных проектов ОАО "ОГК-1" на совещаниях в Минэнерго России была признана целесообразной реализация инвестиционной программы только по приоритетным проектам высокой степени готовности (Каширская ГРЭС, Нижневартовская ГРЭС и Уренгойская ГРЭС). Причем первый пусковой комплекс блока №3 Каширской ГРЭС был сдан в 2009 году, таким образом, этот проект практически завершен.

В июне 2010 года программа была окончательно скорректирована - ОАО "ОГК-1" согласовало с властями договор о предоставлении мощности, по которому взяло на себя обязательства построить свыше 2 ГВт мощностей до 2015 года, объем инвестиционной программы превысил 97 млрд. руб. В договор вошли проекты по строительству блока на 450 МВт на Уренгойской ГРЭС, 2 энергоблоков по 410 МВт на Нижневартовской ГРЭС, блок на 330 МВт на Каширской ГРЭС, а также строительство блока на 410 МВт на Пермской ГРЭС. Еще в середине мая "ОГК-1" рассматривала возможность включения в ДПМ не пяти, а шести проектов: еще один блок компания могла построить на Верхнетагильской ГРЭС. Но этот объект, а также блок Пермской ГРЭС менеджеры надеялись внести в договор с одним условием: проекты были бы реализованы, но лишь при наличии акционерного капитала или на условиях SPV со сторонним инвестором. Кроме того, верхнетагильский проект вызывал дополнительные вопросы из-за сильного падения спроса во время кризиса, прежде всего со стороны металлургов. Таким образом, власти не согласились на включение в ДПМ необязательных проектов и "ОГК-1" обязали построить одну станцию вместо тех двух, которые предполагалось возвести в случае появления стороннего инвестора.

Подписание энергетиками и властями договоров на предоставление мощности, по идее авторов этой схемы, с одной стороны должно гарантировать строительство к определенному сроку необходимых стране мегаватт, а с другой - дать возможность генераторам получить приоритетный доступ к долгосрочному рынку мощности и гарантировать возврат вложенных инвестиций.

В итоге компания отказалась от строительства новых мощностей на Верхнетагильской ГРЭС (изначально планировалось построить 2 блока по 330 МВт к 2014 году), а на Пермской ГРЭС решено снизить объем вводимых мощностей в 2 раза – ранее планировалось построить блок на 800 МВт. Реализация проекта на этой станции находится в подвешенном состоянии - схема его финансирования будет определена до 2012 года, и не исключено создание специальной проектной компании для его реализации с участием стороннего инвестора.

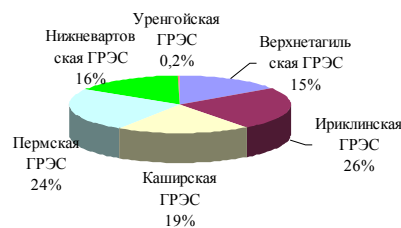
Инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" на период до 2016 года по состоянию на апрель 2012 года

Наименование инвестиционного проекта	топливо	Инвестиции, млрд. руб.	ОЭС	Вводимая мощность (прирост), МВт	Год ввода
Техническое перевооружение блока №3 Каширской ГРЭС	уголь	11,8	Центр	330 (330)	Проект реализован в 2009 году
Строительство блока №3 Уренгойской ГРЭС	газ	25,0	Урал	450 (450)	2012
Строительство блока №4 Пермской ГРЭС	газ	20,0	Урал	410 (410)	2014-2016
Строительство блока №3.1 Нижневартовской ГРЭС	газ	20,2	Урал	410 (410)	2013
Строительство блока №3.2 Нижневартовской ГРЭС	газ	20,2	Урал	410 (410)	2016

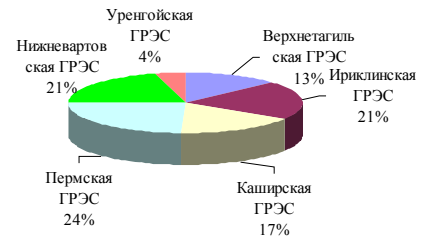
Источник: данные компании

В ходе реализации проектов, которые признаны приоритетными, общий объем установленных мощностей у ОАО "ОГК-1" увеличится на 1680 МВт, что составляет 17% от всех мощностей ОАО "ОГК-1". После модернизации и обновления мощностей наибольший прирост будет у Нижневартовской и Уренгойской ГРЭС. Доли электростанций в общей структуре генерирующих мощностей ОАО "ОГК-1" увеличатся на 5% и 4% соответственно. Расчет изменения мощностей сделан с учетом того, что при реализации проектов старые мощности выведены не будут. Согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики, на Пермской ГРЭС при вводе нового блока на 800 МВт планировался вывод котла К-800-240, однако учитывая, что планы компании поменялись и сейчас предполагается ввести всего 410 МВт мощности, оборудование выведено не будет.

Структура установленных мощностей по электростанциям ОАО "ОГК-1" в 2011 году, МВт



Структура установленных мощностей по электростанциям ОАО "ОГК-1" в 2016 году, МВт



Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО "ОГК-1" должны были стать средства от размещения частным инвесторам дополнительной эмиссии акций. Однако в 2009 году ОАО "ОГК-1" так и не привлекла денежные средства для выполнения инвестиционной программы ни от проведения дополнительной эмиссии акций, ни от стратегического инвестора. Реализация приоритетных инвестиционных проектов осуществлялась за счет собственных и кредитных источников. Только в 2010 году "ИНТЕР РАО" разместило в пользу Внешэкономбанка допэмиссию на 21,2 млрд. руб., которые направлены на строительство Уренгойской ГРЭС.

Объем финансирования инвестиционной программы ОАО "ОГК-1" на 2009 год составил 6,3 млрд. руб. с НДС. За счет кредитов банков на сумму 2,9 млрд. руб. профинансированы проекты строительства ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС (1,2 млрд. руб.), техперевооружения энергоблока №3 Каширской ГРЭС (1,7 млрд. руб.), работы по выполнению схемы выдачи мощности на Пермской ГРЭС (2,9 млн. руб.). Несмотря на то, что 2009 год прошел под знаком жесткой экономии, "ОГК-1" не сокращала затраты на ремонтную кампанию. С учетом ЗАО "Нижневартовская ГРЭС" объем средств, направленных на ремонты, составил 2,2 млрд. руб., на техническое перевооружение и реконструкцию – 1,1 млрд. руб. Все запланированные работы выполнены в полном объеме.

В 2010 году "ОГК-1" увеличила расходы на реновацию существующего оборудования и увеличила затраты на ТПиР до 1,8 млрд. рублей. Завершены работы по переводу на уголь нового энергоблока №3 Каширской ГРЭС, обеспечена активизация работ на строительной площадке Уренгойской ГРЭС. В рамках подготовки к ОЗП 2010-2011 гг. на Верхнетагильской ГРЭС выполнен ремонт двух котлоагрегатов (№№15 и 16) на энергоблоках №№ 8 и 9 соответственно. Также отремонтированы диафрагмы 27, 31 ступени ЦНД турбоагрегата №9 с устранением конструктивных недоработок системы влагоудаления, и РНД турбоагрегата № 9 с заменой лопаток 27, 31 ступени. Кроме того, компания провела модернизацию электродвигателей дымососов, дутьевых вентиляторов энергоблока № 9 станции. На Ириклинской ГРЭС проведен ремонт трех энергоблоков (№№ 1, 3 и 6), а также вспомогательного оборудования станции (замена вентильных разрядников АТ-1, АТ-2; замена технологических трубопроводов вспомогательных цехов, ремонт резервуаров МЗХ). На Каширской ГРЭС в 2011 гг. предполагается провести модернизацию приводной зубчатой передачи углераз-мольной мельницы 1Б типа Ш-50А энергоблока №1, и модернизацию осветлителя №1 ХВО-380. На Пермской ГРЭС будут отремонтированы теплообменники ОВ-700 замкнутого контура VL энергоблока №2, на Уренгойской ГРЭС запланирован ремонт теплосети станции.

В начале 2012 года Министерство энергетики (Минэнерго) РФ утвердило инвестиционные программы ОГК-1 и ОГК-3 на 2012-2014гг. на сумму 97 млрд. руб. Объем финансирования инвестиционной программы ОГК-1 на 2012-2014гг. составит 32 млрд. 932 млн. руб. В 2012г. планируется освоить 13,324 млрд. руб., план на 2013г. - 5,448 млрд. руб., на 2014г. - 14,160 млрд руб. Собственные средства компании составят 20,124 млрд. руб. В инвестпрограмму включены Верхнетагильская ГРЭС, Ириклинская ГРЭС, Каширская ГРЭС, Пермская ГРЭС, Уренгойская ГРЭС.

Развитие электросетевого хозяйства в 2009-2014 гг. для обеспечения мощности строящихся объектов

Схема развития ЕЭС на 2010-2016 годы предусматривает строительство ряда высоковольтных линий (ВЛ) с целью выдачи мощности Нижневартовской ГРЭС и Уренгойской ГРЭС.

Следует отметить, что сетевое хозяйство для нового блока Каширской ГРЭС уже создано – в мае 2009 года МЭС Центра ввели в эксплуатацию подстанцию 500 кВ Новокаширская, которая построена на замену отрытому распределительному устройству (ОРУ) 500 кВ Каширской ГРЭС. К новому КРУЭ подключены линии электропередачи 500 кВ Михайлов – Новокаширская, Новокаширская – Пахра, а также второй блок Каширской ГРЭС, по которому в сеть 500 кВ выдается 300 МВт мощности.

Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-1"

Наименование субъекта РФ	Наименование МЭС	Объект	Технические характеристики и объекта	Срок ввода в эксплуатацию
Выдача мощности Каширской ГРЭС, бл. № 3 (330 МВт)				
Московская область	МЭС Центра	Автотрансформатор связи на ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС, расширение ОРУ 500 кВ, замена выключателей	500 МВА	2009
Выдача мощности Нижневартовской ГРЭС, бл. № 3.1 (400 МВт)				
Тюменская область	МЭС Западной Сибири	Сооружение ВЛ 500 кВ НВГРЭС - Белозерная	35,3 км	2013
Тюменская область	МЭС Западной Сибири	ВЛ 220 кВ Нижневартовская ГРЭС-Космос и Нижневартовская ГРЭС-Мираж (с использованием существующих ВЛ 220 кВ НВГРЭС-Космос-Мираж и НВГРЭС-Мираж)	30 км	2013
Выдача мощности Уренгойской ГРЭС, бл. №3 (450 МВт)				
Ямало-Ненецкий автономный округ	МЭС Западной Сибири	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) с образованием ВЛ 220 кВ Уренгой-Тарко-Сале и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС-Уренгой	2x76 км	2012
Ямало-Ненецкий автономный округ	МЭС Западной Сибири	Строительство ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС-Уренгой	2x75 км	2012

Источник: Схема и программа развития ЕЭС на 2010-2016 гг.



Структурированное описание инвестиционных проектов ОГК-1

"ОГК-1", ОАО: Уренгойская ГРЭС, парогазовый блок №3 (строительство)

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок окончания строительства:

III квартал 2012 года

Объем инвестиций:

24,477 млрд. руб.

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, Уренгой

Описание проекта:

10 декабря 2007 года "ОГК-1" подписала договор с генеральным проектировщиком - инжиниринговой компанией "СибКОТЭС" с участием на субподряде ЗАО «ТЭПИИЖЕНИРИНГ».

В марте 2008 года "ОГК-1" и ОАО "Силовые машины" подписали контракт на изготовление двух газовых турбин мощностью 160 МВт каждая. Общая сумма контракта составляет около 3 млрд. рублей. Контракт предусматривает изготовление для строящейся парогазовой установки мощностью 450 МВт двух газовых турбин ГТЭ-160 в комплекте с воздухозаборными трактами и автоматическими системами пуска и управления. Помимо этого, заключен контракт на поставку энергооборудования для паровой части ПГУ Уренгойской ГРЭС, состоящую из паровой турбины К-160-7,5 и турбогенератора мощностью 160 МВт. ОАО "Холдинговая Компания "Электрозавод" определена поставщиком трансформаторов.

Техническим агентом является ОАО "Зарубежэнергопроект", консультантом – ОАО "Энергофитнер".

В ноябре 2008 г. на Уренгойской ГРЭС завершилось строительство отдельного участка железной дороги общей протяженностью 1000 м. Основная функция объекта - доставка основного оборудования со станции Тихая к строящемуся зданию главного корпуса. Дорога построена силами ООО "Трансремстрой" на основании договора с ОАО "ОГК-1".

В июле 2009 года Администрация муниципального округа г. Новый Уренгой выдала Уренгойской ГРЭС разрешение на строительство нового энергоблока на базе ПГУ мощностью 450 МВт.

Тогда же было принято решение о вводе на Уренгойской ГРЭС парогазового энергоблока 450 МВт единым комплексом вместо двухэтапного ввода, планировавшегося ранее (ввод ГТУ 320 МВт с последующей достройкой через два года до ПГУ 450 МВт). Это позволит избежать удорожания строительства, а также улучшить технико-экономические показатели работы оборудования в комбинированном цикле.

В 2009 году на строительстве объекта было освоено 980 млн. руб. без НДС.

В январе 2010 года ОАО "ЭМАльянс" и ОАО "ОГК-1" подписали договор на проектирование, изготовление и поставку двух котлов-утилизаторов для ПГУ-450. Общая стоимость выполнения работ по договору составит почти 900 миллионов рублей. Срок поставки оборудования – первый квартал 2011 года. Работы по проектированию котлов-утилизаторов будут выполняться специалистами Инжинирингового центра "ЭМАльянс-БСКБУ КУ" (г. Барнаул). Производство основного оборудования будет обеспечено ОАО ТКЗ "Красный котельщик". Все работы по данному проекту будут проводиться совместно с американскими специалистами в рамках лицензионного соглашения между ОАО "ЭМАльянс" и NOOTER/ERIKSEN, INC (США).

В апреле 2010 года ОАО "ОГК-1" признало ОАО "ВО "Технопромэкспорт" победителем открытого конкурса по выбору генерального подрядчика строительства энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС (в конкурсе также принимали участие ЗАО "Атомстройэкспорт", ОАО "Группа Е4", ОАО "Компания ЭМК-Инжиниринг", ОАО "ГлобалЭлектроСервис", ООО "Стройтрансгаз-М"). По условиям конкурса с победителем заключён договор генерального подряда с суммой контракта 19,2 млрд. руб. Перечислен аванс в размере 3,2 млрд. руб. По утверждённому ранее проекту в состав основного оборудования ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС будут входить две газотурбинные установки ГТЭ-160, два котла-утилизатора, а также паровая турбоустановка К-160.

18 июня 2010 г. ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и ГК "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)" подписали договор о приобретении акций в рамках дополнительной эмиссии акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" по закрытой подписке. В соответствии с условиями договора Внешэкономбанк перечислил ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 21,278 млрд. рублей, которые будут направлены на финансирование инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в объявленной допэмиссии ОАО "ОГК-1". Пакет банка составит 16-18% акций. При этом 100%-ная "дочка" "ИНТЕР РАО" Silverteria Holdings Ltd. обязана выкупить у ВЭБа акции материнской компании. ВЭБ может продать "ИНТЕР РАО" (или ее "дочке") свой пакет не ранее трех лет с момента заключения опциона, но не позднее чем через шесть лет. До этого ВЭБ может предложить свой пакет сторонним инвесторам, а "ИНТЕР РАО" — воспользоваться



преимущественным правом выкупа.

По состоянию на июль 2010 года готовность проекта составляла 15% от общего объема работ: разработано ТЭО проекта, которое получило положительное экспертное заключение ФГУ "Главгосэкспертизы России", продолжается рабочее проектирование. Разработка проектно-сметной и рабочей документации завершена в июне 2011 года.

ОАО "ОГК-1" получило разрешение на строительство нового энергоблока на Уренгойской ГРЭС. Изготовлены газотурбинные установки, комплектуется навесное оборудование.

Первоначальными задачами генподрядчика являются работы по устройству отопления турбинного отделения главного корпуса, строительству котельного отделения и устройству железнодорожного пути в главном корпусе для подачи и последующего монтажа мостовых кранов и 2-х газотурбинных установок ГТЭ-160.

В феврале 2011 года были полностью завершены работы по устройству монолитных железобетонных фундаментов. Шел монтаж металлоконструкций каркаса котельного отделения. Выполнялась забивка свай под фундаменты трансформаторов. В апреле 2011 года ОАО "Силовые машины" с опережением контрактных сроков изготовило, испытало и сдало заказчику турбогенератор для ПГУ-450.

В декабре 2011 года готовность проекта составляла порядка 40% от общего объема работ. На 80% завершена поставка основного оборудования (поставлены мостовые краны, котлы-утилизаторы и ГТУ, частично - оборудование ПТ), осуществилась поставка паровой турбины. Закончен монтаж котлов-утилизаторов в комплекте с дымовой трубой и зданием котельного отделения в целом, завершены строительные работы по зданию КРУЭ-220кВ, складских помещений. Велись работы по строительству циркуляционной насосной станции и инженерно-бытового корпуса, идет монтаж оборудования ГТУ, электротехнического оборудования блока, металлоконструкций кабельных и трубопроводных эстакад и прочего вспомогательного оборудования блока.

В феврале 2012 года ОАО "Ивэлектроналадка" подписало контракт с ЗАО "ТЭПИНЖЕНИРИНГ" на выполнение рабочей документации в части РЗА шести линий 220 кВ и противоаварийной автоматики.

В апреле 2012 года ОАО "Ивэлектроналадка" подписало контракт с ОАО "ВО "Технопромэкспорт" на выполнение комплекса работ по поставке и наладке электротехнического оборудования.

Мощность:

Мощность энергоблока составит 450 МВт

Вид топлива: Газ

Источник данных – Уточнено представителем компании

Дата актуализации – 25 апреля 2012 года

Инвестор: Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, ОАО (ОГК-1, ОАО) Адрес: 117447, Москва, ул. Большая Черемушкинская, д.13/17 Телефоны: (495) 2254000 Факсы: (495) 2254090 E-Mail: info@ogk1.ru Web: <http://www.ogk1.com>. Руководитель: *Оклей Павел Иванович, исполнительный директор; Ковальчук Борис Юрьевич, Председатель совета директоров*

Объект инвестирования: Уренгойская ГРЭС Адрес: 626671, Тюменская обл, п. Лимбяяха Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: (3494)976613, (3494)976830 Факсы: (3494)976587 E-Mail: secret@ugres.ogk1.ru Web: <http://www.ogk1.com> Руководитель: *Лаубер Виктор Евгеньевич, директор*

Генеральный подрядчик: ВО Технопромэкспорт, ОАО Регион: Москва Адрес: 119019, Россия, Москва, ул. Новый Арбат, д.15, стр.2 Вид деятельности: *Строительство* Телефоны: (495)9501523 Факсы: (495)6906688 E-Mail: inform@tre.ru Web: <http://www.tre.ru> Руководитель: *Каланов Алишер Бахадырович, Генеральный директор; Шелков Михаил Евгеньевич, Председатель Совета директоров*

Проектировщик: Е4-СибКОТЭС, ЗАО Адрес: 630007, Россия, Новосибирск, ул. Советская, 5 Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: (383)3358358 Факсы: (383)3553365 E-Mail: cotes@cotes.ru Web: <http://www.cotes.ru>

Поставщик турбинного оборудования: Силовые машины, ОАО Регион: Москва Адрес: Россия, 129090, Москва, Протопоповский пер., д.25, корп.А Вид деятельности: *Энергетическое машиностроение* Телефоны: (495)7252763 Факсы: (495)7252742 E-Mail: mail@power-m.ru press-office@power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: *Костин Игорь Юрьевич, Генеральный директор*

Поставщик котельного оборудования: ЭМАльянс, ОАО Регион: Москва 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: <http://www.em-alliance.ru> Руководитель: *Костин Игорь Юрьевич, президент, председатель Совета директоров, Торопов Сергей Сергеевич, генеральный директор*

Поставщик электротехнического оборудования: Ивэлектроналадка, ОАО Адрес: 153032, Россия, Иваново, ул.Ташкентская, д.90 Вид деятельности: *Инжиниринг* Телефоны: (4932)230230 (4932)230591 Факсы: (4932)298822 E-Mail: office@ien.ru Web: <http://www.ien.ru> Руководитель: *Журавлев Евгений Константинович, генеральный директор*

Перечень таблиц и графиков

Таблицы

- ВВП, производство электроэнергии и электроёмкость некоторых стран мира в 2011 г.
- Потребность в капитальных вложениях в генерации и энергосетевом хозяйстве в 2011-2030 годах
- Структура установленной мощности электростанций России в 2002-2011 гг., ГВт
- Производство электроэнергии в России в 2001-2011 гг., млрд. кВт ч
- Баланс электрической энергии по России за 2011 год
- Прогноз динамики производства и экспорта электроэнергии на 2011-2013 гг., млрд. кВт ч
- Прогноз потребления электрической энергии по ЕЭС России на 2011-2017 гг. (на начало года), млрд. кВтч
- Износ оборудования ТЭС
- Износ оборудования АЭС
- Износ оборудования ГЭС
- Распределительные сети, отработавшие нормативный срок
- Динамика установленной мощности электростанций ЕЭС России
- Перечень новых площадок для размещения ТЭС мощностью 500 МВт и выше, рекомендованных Генеральной схемой к сооружению в период до 2030 года для базового и максимального вариантов электропотребления
- Прогноз по демонтажу оборудования на электростанциях России в 2011-2030 гг., ГВт
- Вводы мощности на тепловых электростанциях ЕЭС России в 2011-2017 гг., МВт
- Индикаторы стратегического развития электроэнергетики на период до 2030 года
- Ключевые инвесторы и объем инвестиций в разрезе ОГК и ТГК
- Основные показатели инвестиционной программы электроэнергетики на 2011 год (компании с государственным участием в уставном капитале)
- Вводы мощности на ТЭС России в 2011 году
- Состоявшиеся вводы мощности на ТЭС России в 2011 году и перенесенные на 2012 год
- Количество конкурсов, проведенных ОГК и ТГК в 2006-2011 гг.
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-1" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-1"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-1" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2004 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «ОГК-1» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОГК-1 в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" на период до 2016 года по состоянию на июнь 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-1"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-2" 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-2"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-2" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-2" в 2004 –2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «ОГК-2» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-2" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-2" на период до 2017 года по состоянию на апрель 2012 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-2"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-3" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-3"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-3" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-3" 2005 –2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «ОГК-3» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-3" 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-3" на период до 2019 года по состоянию на апрель 2012
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-3"
- Структура акционерного капитала ОАО "Э.ОН РОССИЯ" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Э.ОН РОССИЯ"
- Структура топливного баланса ОАО "Э.ОН РОССИЯ" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Э.ОН РОССИЯ" 2004 –2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «Э.ОН РОССИЯ» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Э.ОН РОССИЯ" 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Э.ОН РОССИЯ" на период до 2014 года по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Э.ОН РОССИЯ"
- Структура акционерного капитала ОАО "Энел ОГК-5" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Энел ОГК-5"
- Структура топливного баланса ОАО "Энел ОГК-5" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Энел ОГК-5" 2004 –2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «Энел ОГК-5» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Энел ОГК-5" 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Энел ОГК-5" на период до 2013 года по состоянию на апрель 2012 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Энел ОГК-5"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-1" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-1"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-1" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-1" 2004 –2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоты станциями ОАО «ТГК-1» в 2005-2011 гг. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-1" 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-1" до 2016 г. по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-1"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-2" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-2"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-2" в 2010 году, %



- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-2" в 2005–2009 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-2» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "ТГК-2" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-2" до 2016 г. по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-2"
- Структура акционерного капитала ОАО "Мосэнерго" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Мосэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Мосэнерго" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Мосэнерго" в 2005 – 2009 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Мосэнерго» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "Мосэнерго" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Мосэнерго" до 2015 г. по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Мосэнерго"
- Структура акционерного капитала ОАО "Квадра" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Квадра"
- Структура топливного баланса ОАО "Квадра" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Квадра" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Квадра» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "Квадра" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Квадра" до 2016 г. по состоянию на апрель 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-5" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-5"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-5" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-5" в 2005 – 2009 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-5» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "ТГК-5" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Квадра"
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-5" до 2015 года по состоянию на апрель 2011 года
- Программа "Диадема" КЭС-Холдинга
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-6" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-6"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-6" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-6" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-6» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "ТГК-6" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-6" до 2015 года по состоянию на апрель 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Волжская ТГК" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Волжская ТГК"
- Структура топливного баланса ОАО "Волжская ТГК" в 2011 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Волжская ТГК" в 2006 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Волжская ТГК» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "Волжская ТГК" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Волжская ТГК" до 2013 года по состоянию на апрель 2011 года
- Объекты технического перевооружения и реконструкции ОАО "Волжская ТГК" до 2016 года
- Структура акционерного капитала ООО "ЮГК ТГК-8" в 2011 году, %
- Технические характеристики станций энергетического сектора "ЛУКОЙЛ"
- Структура топливного баланса ООО "ЮГК ТГК-8" в 2008 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ООО "ЮГК ТГК-8" в 2005 – 2008 гг., млн кВт ч
- Выработка электроэнергии компаниями энергетического сектора "ЛУКОЙЛ" в 2009-2011 гг., млн. кВт.ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ЮГК ТГК-8» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ООО "ЮГК ТГК-8" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ООО "ЮГК ТГК-8" до 2013 года по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ООО "ЮГК ТГК-8"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-9" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-9"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-9" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-9" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-9» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "ТГК-9" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-9" до 2017 года по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-9"
- Структура акционерного капитала ОАО "Фортум" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Фортум"
- Структура топливного баланса ОАО "Фортум" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Фортум" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Фортум» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "Фортум" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Фортум" до 2015 года по состоянию на апрель 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Фортум"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-11" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-11"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-11" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-11" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-11» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибылях и убытках ОАО "ТГК-11" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-11" до 2015 года по состоянию на апрель 2012 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Кузбассэнерго" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Кузбассэнерго"

- Структура топливного баланса ОАО "Кузбассэнерго" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Кузбассэнерго" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Кузбассэнерго» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Кузбассэнерго" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Кузбассэнерго" до 2014 года по состоянию на апрель 2012 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Енисейская ТГК-13"
- Структура топливного баланса ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Енисейская ТГК-13» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Енисейская ТГК-13" до 2013 года по состоянию на апрель 2012 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Енисейская ТГК-13"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-14" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-14"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-14" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-14" в 2005 – 2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ТГК-14» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-14" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-14" до 2015 года по состоянию на апрель 2012 года
- Структура акционерного капитала ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2011 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", расположенных на территории России
- Структура топливного баланса ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2010 году, %
- Производственные показатели ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2004-2011 гг., млн. кВт.ч
- Выработка электроэнергии станциями, входящими в состав ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2005-2011 гг., млрд. кВт.ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на период до 2012 года по состоянию на апрель 2012 года
- Строительство высоковольтных линий с целью выдачи мощности активов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
- Структура акционерного капитала ОАО "Башкирэнерго" по состоянию в 2011 году
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Башкирэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Башкирэнерго" в 2010 году
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Башкирэнерго" в 2004-2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Башкирэнерго» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Башкирэнерго" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Башкирэнерго" на период до 2012 года по состоянию на апрель 2012 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Татэнерго" в 2011 году
- Характеристика теплоэлектростанций ОАО "Татэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Татэнерго" в 2009 г.
- Производственные показатели ОАО "Татэнерго" в 2006-2011 гг., млн. кВт
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Татэнерго» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Татэнерго" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "СибЭко"
- Структура топливного баланса ОАО "СибЭко" в 2009 г.
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "СибЭко" в 2006-2010 гг., млн. кВт.ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «СибЭко» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "СибЭко" в 2005-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Структура акционерного капитала ОАО "Иркутскэнерго" в 2011 году
- Характеристика электростанций ОАО "Иркутскэнерго"
- Производственные показатели ОАО "Иркутскэнерго" в 2005-2011 гг., млн. кВт
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «Иркутскэнерго» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Иркутскэнерго" в 2005-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Иркутскэнерго" на период до 2020 года по состоянию на апрель 2012 года
- Структура акционерного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году
- Характеристика компаний ОАО «РАО ЭС Востока»
- Структура топливного баланса ОАО «РАО ЭС Востока» в 2010 году
- Выработка электроэнергии компаниями ОАО «РАО ЭС Востока» в 2005-2011 гг., млн кВт ч
- Выработка теплоэнергии станциями ОАО «РАО ЭС Востока» в 2005-2011г.г. тыс. Гкал
- Отчет о прибыли и убытках ОАО «РАО ЭС Востока» в 2008-2011 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Якутскэнерго" на период до 2017 года по состоянию на апрель 2012 года
- Инвестиционная программа ОАО "Сахалинэнерго" на период до 2015 года по состоянию на апрель 2012 года
- Инвестиционная программа ОАО "Камчатскэнерго" на период до 2015 года по состоянию на апрель 2012 года
- Инвестиционная программа ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" на период до 2020 года по состоянию на апрель 2012 года

Диаграммы:

- Динамика потребления электроэнергии и ВВП России в 1991-2011, млрд. кВт ч
- Структура производства электрической энергии по России в 2011 году, %
- Структура установленных электрических мощностей по России на начало 2011 года, %
- Установленные мощности ТЭС в 2011 году и прогноз на 2030 год, ГВт
- Установленные энергомощности России в 2011 году и прогноз на 2030 год, ГВт
- Прогнозное изменение генерирующих мощностей России в 2011-2030 годах, ГВт
- Структура электроэнергетики РФ в 2011 году и объем необходимых инвестиций до 2030 года
- Динамика установленной мощности электростанций в России в 1985-2011 годы и прогноз на 2011 год, ГВт
- Динамика ввода оборудования электрогенерирующих компаний в 1951-2011 гг., %
- Структура установленной мощности по федеральным округам в 2011 году, ГВт



- Структура установленной мощности по федеральным округам в 2011 году, %
- Структура ВРП федеральных округов в 2011 году, %
- Прогноз цен на электроэнергию в России, Германии, США, евро/100 кВт ч
- Динамика производства электроэнергии в зависимости от типа генерации в 2001-2011 гг, млрд. кВт ч
- Максимальная нагрузка электростанций России в 1991-2011, ГВт
- Структура энергопотребления по ОЭС России в 2011 году, %
- Структура энергопотребления по ОЭС России в 2017 году (прогноз), %
- Структура энергопотребления по видам экономической деятельности в 2011 году, %
- Изменение выработки электроэнергии в России на начало года в 1986-2011, ГВт
- Скорректированный прогноз энергопотребления до 2030 года, млрд. кВт ч
- Структура энергопотребления по видам экономической деятельности в 2030 году (прогноз), %
- Потребность в установленной мощности до 2030 года, ГВт
- Прогнозное изменение генерирующих мощностей России в 2011-2030 годах, ГВт
- Структура установленных электрических мощностей по России на начало 2012 года, %
- Структура установленных электрических мощностей по России в 2030 году (прогноз), %
- Динамика изменения генерирующих мощностей по типам генерации до 2030 г, ГВт
- Динамика выработки электроэнергии генерирующими компаниями в 2007-2011 годах, млн. кВт ч
- Производство электроэнергии на 1 МВт установленной мощности в 2011 году, млн.кВт ч
- Средний возраст оборудования ОГК, ТГК и региональных компаний в 2011 году, лет
- Структура топливного баланса генерирующих компаний, %
- Выручка генерирующих компаний в 2011 году, млн. руб.
- Выручка, рассчитанная на 1МВт установленной мощности в 2011 году, млн. руб.
- Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2015-2017 годах (прогноз), %
- Структура ввода мощностей по компаниям до 2016 года, %
- Структура установленных мощностей ОГК, ТГК в разрезе ключевых инвесторов в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей в разрезе ключевых инвесторов в 2015-2017 годах (прогноз), %
- Динамика установленных мощностей ТЭС генерирующих компаний в 2011-2016 годах, МВт
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-1 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-2 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-3 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Э.ОН РОССИЯ в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Э.ОН РОССИЯ в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Э.ОН РОССИЯ в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Э.ОН РОССИЯ в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Энел ОГК-5 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-1 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-2 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Мосэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Квадра в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-5 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-6 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-7 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ЮГК ТГК-8 в 2011 году, %



- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-9 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Фортум в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Фортум в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-11 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Кузбассэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Енисейская ТГК-13 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ТГК-14 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Интер РАО ЕЭС в 2011 году, %
- Производство и импорт-экспорт электроэнергии Интер РАО ЕЭС в 2004-2011 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2011 году, МВт
- Структура выработки электроэнергии электростанциями Башкирэнерго в 2011 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2011 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Иркутскэнерго в 2011 году, млн.кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2020 году, %
- Структура установленных мощностей компаний РАО ЭС Востока в 2011 году, МВт
- Структура выработки электроэнергии компаниями РАО ЭС Востока в 2011 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Якутскэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Якутскэнерго в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Сахалинэнерго в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Сахалинэнерго в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Дальневосточная генерирующая компания в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Дальневосточная генерирующая компания в 2020 году, %



Дополнительные продукты агентства «iNFOLine»

Исследования отрасли:

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 «НИЦ 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:	15 января 2012 г.
Количество проектов:	113
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	30 000 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 2008-2011 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.



Дата выхода:	01 апреля 2011 г.
Количество страниц:	240
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	40 000 рублей

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. В ближайшие 5 лет выработка атомных электростанций вырастет на 25-30% относительно уровня 2011 года. Несмотря на трагические события на АЭС Фукусима-1, роль атомной энергетики в России в ближайшие годы будет только увеличиваться. За последние 10 лет выработка электроэнергии на российских АЭС выросла более чем на 24% (по итогам 2011 года рост составил 4,16%) и достигла 170,1 млрд. кВт ч.

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



Электросетевое хозяйство РФ. Операционная деятельность и инвестиционные проекты ОАО "Холдинг МРСК"

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты

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

агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем компаниям, входящим в Холдинг МРСК, проанализировали инвестиционную деятельность Холдинга и представили структурированное описание 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".

□ Электросетевое хозяйство: Инвестиционные проекты ОАО "ФСК ЕЭС" 2011-2015 гг.

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили подробную информацию по компании ОАО "ФСК ЕЭС" и структурированное описание всех инвестиционных проектов компании, вошедших в трехлетнюю программу 2011-2012 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" 2011-2012 гг. в структурированном виде. Исследование включает в себя описание **184 инвестиционных проекта общей стоимостью 519 млрд. рублей**, суммарной трансформаторной мощностью **32 ГВА**, общей протяженностью линий электропередач – **8 500 км**.



Дата выхода: **05 сентября 2011 г.**
Количество страниц: **270**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **25 000 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 г.**
Количество страниц: **166**
Способ предоставления: **Печатный и электронный**
Цена, без учета НДС: **40 000 рублей**

Тематические новости:

□ Периодическая услуга "Тематические новости: Электроэнергетика"

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

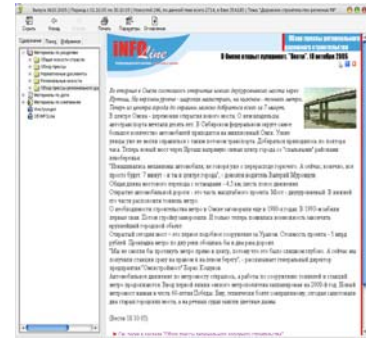
"Тематические новости: Электроэнергетика РФ" - это оперативная и периодическая информация о производстве, распределении и сбыте электроэнергии, о производственных и финансовых показателях генерирующих, распределительных и сбытовых компаний, реформировании и инвестиционном развитии энергосистемы России, 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: 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" - 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.



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 приборостроение 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.

