



ИРКУТСКЭНЕРГО

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

Годовой отчёт

2012





ИРКУТСКЭНЕРГО

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

Годовой отчёт

2012



Содержание

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»	6
Обращение к акционерам Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго»	9
Общая характеристика ОАО «Иркутскэнерго»	11
Общие сведения	12
Основные виды деятельности	13
Результаты и перспективы развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	15
Цели и задачи Общества в 2012 году	16
Решения Совета директоров и собрания акционеров	19
Основные результаты деятельности	23
Управление Обществом	25
Корпоративное управление	26
Долгосрочные финансовые вложения	32
Акционерный капитал	35
Капитал и распределение акций	36
Структура акционерного капитала	38
Рынок акций и дивиденды	39
Рынки и организация продаж	41
Структура отпуска основной товарной продукции	42
Сбыт теплоэнергии	43
Сбыт электроэнергии	46
Тарифы и тарифная политика	48
Производство	53
Сведения о производственных мощностях	54
План производства	56
Программы повышения эффективности производства	59
Снабжение	61
Материалы и запчасти	62
Топливо	63
Услуги	65

Инвестиционная деятельность	67
Освоение инвестиций в форме капиталовложений по программам	68
Выполнение инвестиционного плана по программам	69
Выполнение инвестиционной программы по направлениям	72
Кадровая и социальная политика	73
Управление персоналом	74
Инвестиции в персонал	75
Социальная политика	76
Деятельность ДЗО	79
Информационные технологии	81
Природоохранная деятельность	83
Экологические показатели ОАО «Иркутскэнерго» в 2012 году	84
Экологические платежи	85
Затраты на охрану окружающей среды	85
Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов	87
Правовые отношения	91
Управление рисками	93
Финансово-экономическая деятельность	95
Основные финансово-экономические показатели	96
Анализ финансового состояния	99
Анализ кредитного портфеля	102
Приложения	105
Бухгалтерский баланс ОАО «Иркутскэнерго»	106
Отчет о финансовых результатах ОАО «Иркутскэнерго» за 2012 год	108
Аудиторское заключение	109
Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения	112
Сделки с заинтересованностью, одобренные органами управления ОАО «Иркутскэнерго»	120

Список сокращений

NPV	Net present value (чистая приведенная стоимость)
АДР	Американские депозитарные расписки
БГЭС	Братская ГЭС
БР	Балансирующий рынок
БС	Балтийская система
ВР	Генерация, поставляющая мощность в вынужденном режиме
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗ	Дебиторская задолженность
ДЗО	Дочерние зависимые общества
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ЕБВУ	Енисейское бассейновое водное управление
ЕИАС	Единая информационно-аналитическая система
ЕСВ	Единица сокращения выбросов
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
ИГЭС	Иркутская ГЭС
ИД	Исполнительная дирекция
ИрГТУ	Национальный исследовательский Иркутский государственный технический университет
КВЛ	Капитальные вложения
КИВС	Корпоративная информационно-вычислительная сеть
КОМ	Конкурентный отбор мощности
КСУ	Корпоративная система управления
КСПУ	Котельная северного пром. узла
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МТО	Материально-техническое обеспечение
МТР	Материально-технические ресурсы
МУП КХ	Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства
Н-ЗТЭЦ	Ново-Зиминская ТЭЦ
Н-ИТЭЦ	Ново-Иркутская ТЭЦ
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ННОУ УЦ Иркутскэнерго	Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение Учебный центр ОАО «Иркутскэнерго»
ГПБ (ОАО)	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
ОАО «ППГХО»	Открытое акционерное общество «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»

ОРЭ	Оптовый рынок электроэнергии
ООО «Иркутскэнергобыт»	Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания»
ОАО «ИЭСК»	Открытое акционерное общество «Иркутская Электросетевая компания»
ОДУ Сибири	Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Сибири
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОФ	Основные фонды
ОЭС Сибири	Объединенная энергосистема Сибири
ППЭП	Программа повышения эффективности производства
РД	Регулируемые договоры купли-продажи электроэнергии и мощности
РК	Районные котельные
РОУ	Редукционно-охладительные установки
РСВ	Рынок на сутки вперед
РСС	Руководители, специалисты, служащие
СВБР	Свинцово-висмутовый быстрый реактор
СДД	Свободный двусторонний договор
СДО	Система дистанционного обучения
СДЭМ	Свободные договоры купли/продажи электрической энергии и мощности
СМР	Строительно-монтажные работы
СО ЕЭС	Системный оператор Единой Энергетической Системы
СТ	Служба по тарифам
СТП	Стандарт предприятия
СЭД	Система электронного документооборота
ТОиР	Техническое обслуживание и ремонт
ТОП	Программа тотальной оптимизации производства
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
ТЭС	Тепловая электростанция
У-ИТЭЦ	Усть-Илимская ТЭЦ
У-ИГЭС	Усть-Илимская ГЭС
ФБ ММВБ	Фондовая биржа «Московская межбанковская валютная биржа»
ФКЦБ России	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
ФОТ	Фонд оплаты труда
Фонд РЖС	Фонд развития и содействия жилищного строительства
ФСТ	Федеральная служба тарифов
ХОВ	1) химически обессоленная вода; 2) химически очищенная вода



Председатель Совета директоров
ОАО «Иркутскэнерго»
Андрей Лихачев

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»

Уважаемые акционеры!

Перед вами Отчет ОАО «Иркутскэнерго» о результатах работы в 2012 г. В течение этого года Совет директоров совместно с менеджментом вел работу, направленную на совершенствование деятельности ОАО «Иркутскэнерго» и расширение горизонтов бизнеса Компании. Электроэнергетика по-прежнему остается нашим главным приоритетом, а рост показателей по этому направлению свидетельствует об успешности деятельности Компании. Подробные цифры вы найдете в Отчете. Отмечу только, что за счет возросшего общего энергопотребления в Сибири и модернизации оборудования за год энергетики увеличили производство электроэнергии на 2,7% (60,9 млрд кВт·ч). В свою очередь, реализация крупных инвестпроектов при увеличении производственных мощностей позволила увеличить располагаемую мощность ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго». Так, с 2007 года, она возросла на 310 МВт. Накопленный потенциал и ресурсная база Компании позволяют нам рассматривать новые перспективы роста. Благодаря уникальной инфраструктуре и созданным менеджментом инвестиционным возможностям, мы рассматриваем эффективные проекты не только в энергетике, но и в смежных отраслях.

Так, в 2012 году Компания проделала большую работу в научно-исследовательской области. Ключевым направлением программы инновационного развития является разработка технологии с созданием промышленного образца свинцово-висмутового реактора малой мощности на быстрых нейтронах (РУ СВБР) и последующей коммерциализацией указанной технологии. Данный проект включает в себя не только разработку и ввод в эксплуатацию опытно-промышленного энергоблока (ОПЭБ), но и запуск реакторных установок и атомных станций в серийное производство. Реализаци-

ей этого проекта занимается ОАО «АКМЭ-инжиниринг», акционерами которого на паритетных началах являются ОАО «Иркутскэнерго» и ГК «Росатом». В сентябре 2012 года компания «АКМЭ-инжиниринг» подтвердила соответствие системы менеджмента качества компании требованиям международного стандарта ISO 9001. Соответствующий контрольный аудит был проведен компанией TÜV SÜD Management Service GmbH – одним из признанных мировых лидеров в области сертификации.

Согласно стратегии по диверсификации бизнеса дочернее общество ОАО «Иркутскэнерго» – ООО «Иркутскэнергосвязь» разработало проект крупнейшего в регионе Центра обработки данных (ЦОД), который станет пятым в России со стандартом отказоустойчивости Tier III. За счёт энергоэффективности проекта и низкой цены на электроэнергию в регионе стоимость услуг ЦОД будет ниже сложившейся в этой сфере. Такие проекты позволяют Обществу оставаться в тренде современного бизнеса, приносить дополнительный доход акционерам и форсировать создание точек экономического роста Восточной Сибири.

2012 год стал началом реализации проекта массового жилищного строительства (в рамках конкурсов фонда РЖС). За год работы дочернее предприятие ОАО «Иркутскэнерго» – ЗАО «СибирьЭнергоТрейд» успело перейти от маркетинговой концепции застройки участков в пригороде Иркутска к реальным проектам планировок этих территорий. Компания приступила к подготовке застройки четырех земельных участков в Иркутском районе – это 530 тыс. м² малоэтажного жилья, в том числе 473 тыс. м² – экономического класса. застройка позволит обеспечить жильем до 17500 человек.

Компания ощущает свою ответственность перед сибирским регионом. В рамках программы благотворительной помощи ОАО «Иркутскэнерго» продолжает многолетнее сотрудничество с Иркутским отделением Российского детского фонда. Мы высоко ценим давние партнерские отношения и поддерживаем сразу несколько благотворительных программ фонда. Также в уходящем году Компания активно участвовала в реализации социальных и экологических проектов. Проводились экологические акции по очистке берегов Байкала, образовательные и благотворительные акции ко Дню воды, оказывалась постоянная помощь в области культуры, здравоохранения, спорта. В частности, ОАО «Иркутскэнерго» по-прежнему является единственным учредителем крупных и социально-значимых некоммерческих организаций: спортивного клуба по хоккею с мячом АНО «ХК «БАЙКАЛ-ЭНЕРГИЯ» и ННОУ УЦ Иркутскэнерго. При участии Компании в декабре закончилась реставрация Илимского острога (Иркутская область) – единственной в мире реконструированной деревянной русской крепости с элементами-оригиналами XVII века.

Таким образом, Компания продолжает развиваться и ставить перед собой новые масштабные задачи, но на первом плане, как и прежде – энергетическая и экологическая безопасность, энергетическая и бюджетная эффективность, повышение уровня персонала. Работа в новых направлениях и реализация амбициозных задач невозможны без организованной команды настоящих профессионалов, поэтому главная ценность Компании – ее сотрудники. Охрана и безопасность труда, профессиональный рост и укрепление здоровья сотрудников – были и остаются в приоритете Общества.

Обучение и развитие персонала является необходимым условием для достижения стабильно высоких результатов и профессионального роста. Компания предоставляет возможность обучения для всех сотрудников на всех этапах их профессиональной деятельности. За 2012 год по всем формам обучения было обучено более двух с половиной тысяч человек.

Подводя итоги 2012 года, можно сказать, что у Компании хорошие активы, сильный менеджмент, высококвалифицированный персонал с отменной квалификацией, сбалансированный состав акционеров. Избранными акционерами Совет директоров стремился в 2012 году к конструктивной работе и, несмотря на возникавшие, как и положено, споры, находил нужные решения. ОАО «Иркутскэнерго» по-прежнему одна из самых эффективных энергокомпаний в России. Кроме того, ОАО «Иркутскэнерго» занимает стратегически важное положение экономического субъекта – драйвера роста экономики Сибири, диверсифицирующего свой бизнес в зависимости от открывающихся возможностей. Инвестируя в ОАО «Иркутскэнерго», акционеры инвестируют не только в лучшую энергокомпанию России, но и в потенциал самого перспективного ее региона, ее и свое будущее!

*Председатель Совета директоров
ОАО «Иркутскэнерго»
Андрей Лихачев*



Генеральный директор
ОАО «Иркутскэнерго»
Евгений Федоров

Обращение к акционерам Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго»

Уважаемые акционеры!

2012 год стал для ОАО «Иркутскэнерго» годом реализации крупных инвестиционных проектов и годом весомого задела для будущих инвестиций. При этом, несмотря на сложную ситуацию в отрасли, все ключевые предприятия Компании не только сохранили устойчивость, но и показали достойные производственные и финансово-экономические результаты.

В 2012 году ОАО «Иркутскэнерго» произвело 60,9 млрд кВт·ч электроэнергии (что выше аналогичного показателя прошлого года на 2,7%), в том числе – ГЭС – 44,7 млрд кВт·ч (-3,9%), ТЭС – 16,2 млрд кВт·ч (+26,4%). Выручка Компании увеличилась в сравнении с 2011 годом на 24% и составила 74,9 млрд руб. Рост производственных показателей обусловлен общим ростом энергопотребления в Сибири и успешной модернизацией оборудования. При этом возросшие нагрузки на ТЭС связаны, прежде всего, с реализацией крупных инвестпроектов, направленных на увеличение производственных мощностей и поддержание надежной и безаварийной работы энергосистемы. В декабре на тепловых электростанциях ОАО «Иркутскэнерго» был зафиксирован исторический максимум электрической нагрузки – 3704 МВт, также в декабре зафиксирована максимальная за всю историю компании выработка электроэнергии на ТЭЦ – 2407 млн кВт·ч.

В 2012 году продолжались мероприятия по энергосбережению, программы повышения эффективности производства с внедрением новых экологически безопасных технологий. Так, например, Компания одной из первых в России получила выручку за реализацию единиц сокращения выбросов CO₂ (ЕСВ) в рамках Киотского протокола (150 млн рублей), которая была направлена на погашение очередной суммы по договору поставки рабочих колёс для гидроагрегатов Братской ГЭС.

В составе Группы «ЕвроСибЭнерго» ОАО «Иркутскэнерго» продолжило консолидацию тепловых сетей в различных районах Иркутской области (Тайшет) и за ее пределами (Саяногорск, Хакасия). В 2013 году Компания намерена развивать это направление и в ряде городов европейской части страны. Также, расширяя сферу деятельности, в 2012 г. Компания получила контроль над ОАО «ЭнСер» – энергетическим предприятием г. Миасс (Челябинская область), осуществляющим снабжение электрической и тепловой энергией, сжатым воздухом и другими технологическими потоками ОАО «АЗ «Урал» (более 70%), иных промышленных потребителей и ЖКХ центральной части города.

Для более активного участия Компании в сфере коммунальных услуг было создано ООО «Иркутские Коммунальные Системы», которое приобрело 100% долей в уставном капитале ООО «УИ ЖКХ-2008» (г. Усть-Илимск), а также 75,55% в уставном капитале ООО «УК «ТВК» (г. Усолье-Сибирское). Работа в данном направлении продолжается, и уже есть первые положительные результаты. На первом этапе удалось сократить темпы роста задолженности за ресурсы и искоренить порочную практику, при которой недостаток средств на содержание и ремонт домов компенсировался средствами, собранными за воду и тепло.

Также в минувшем году продолжилась работа по проекту строительства газовой электростанции в г. Усть-Куте. Администрация Усть-Кутского района утвердила акт выбора земельного участка под строительство станции, произведена корректировка градостроительного плана г. Усть-Кута. Проведена работа по обоснованию инвестиций. Активно ведутся переговоры с ООО «Иркутская нефтяная компания» по согласованию цены газа и условий строительства газопровода. Кроме того, в рамках проекта строительства Ленской ТЭС и для изучения дополнительных возможностей ресурсной базы ОАО «Иркутскэнерго» приобрело право пользования недрами Купского нефтегазового участка на территориях Усть-Кутского и Нижнеилимского районов Иркутской области. В перспективе разработка газового участка позволит создать эффективный вертикально-интегрированный энергетический комплекс с соответствующей синергией.

Подводя итоги года, хочу отметить, что ОАО «Иркутскэнерго» по-прежнему остается одной из немногих энергетических компаний в стране, которая активно развивается, инвестируя немалые средства в основное производство и в перспективу новой генерации, и в персонал. Многие проекты ОАО «Иркутскэнерго» оценены как беспрецедентные – это рабочие колёса для Братской ГЭС, строительство Ленской ТЭС, разработка ядерного реактора нового поколения СВБР-100. Дальнейшее стратегическое развитие предполагает не менее масштабные мероприятия по увеличению располагаемой и установленной мощности, по диверсификации бизнеса. При этом успешная реализация инвестиционной программы ОАО «Иркутскэнерго» позволит и впредь удерживать стратегическое лидерство в сибирской энергетике, а также укрепить позиции среди ведущих энергетических компаний страны.

*Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»
Евгений Федоров*

Общая характеристика ОАО «Иркутскэнерго»

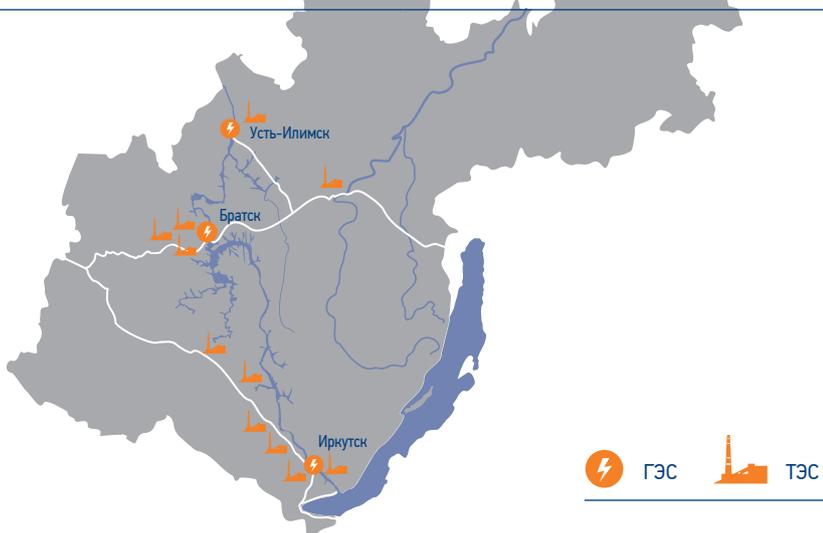


Общие сведения

ОАО «Иркутскэнерго» является акционерным обществом, учрежденным в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 01.07.1992 года №721.

Общая информация

Полное наименование Общества	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Сокращенное наименование	ОАО «Иркутскэнерго»
Основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц	1023801003313
Дата регистрации	12 июля 2002 года
Генеральный директор	Е.В. Федоров
Главный бухгалтер	Г.М. Толстых
Юридический/почтовый адрес	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, тел.: (3952) 790-300, факс: (3952) 790-899
Областной комитет государственной статистики	664025, г. Иркутск, ул. Чкалова, 39



ОАО «Иркутскэнерго» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, как хозяйствующий субъект, оказывающий следующие услуги:

- услуги по передаче тепловой энергии (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области №2-р от 21.02.2002 «О включении в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%»),
- услуги водоснабжения и услуги водоотведения (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области №3-р от 24.03.2006 «О включении в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%»).

ОАО «Иркутскэнерго» является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером 38.1.1 (Постановление ФЭКПФ от 19.12.1997 №127/8 «Об утверждении перечня субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, включаемых в реестр по разделу I «Услуги по передаче электрической и тепловой энергии»).

Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества в соответствии с Уставом являются:

- производство электрической и тепловой энергии, и ее реализация;
- эксплуатация, шеф-монтаж, монтаж, наладка, ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов, электроэнергетического и теплотехнического оборудования;
- проведение научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских разработок, создание и освоение новой техники и технологий;
- оказание услуг, связанных с реализацией энергии;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- внешнеэкономическая деятельность;
- эксплуатация и обслуживание объектов, отнесенных к ведению Ростехнадзора.



Результаты и перспективы развития Общества по приоритетным направлениям деятельности



Цели и задачи Общества в 2012 году

При реализации намеченных целей в 2012 г. в рамках стратегического развития Общества были выполнены и планируются к дальнейшей реализации следующие мероприятия:

1. Реализация мероприятий по увеличению располагаемой и установленной мощности

В связи с переносом сроков по долгосрочному отбору мощности, а также в ожидании кардинального пересмотра государством модели оптового рынка, значительно повысилась неопределенность окупаемости инвестиций в развитие существующих генерирующих мощностей и в строительство новых. Поэтому решение по многим проектам отложено до момента появления большей определенности по условиям формирования цены на мощность и механизму ее продажи.

Была начата реализация проектов, имеющих наименьшие риски: по переносу турбины Р-50 с филиала У-ИТЭЦ на филиал Н-ИТЭЦ, увеличению располагаемой мощности филиала ТЭЦ-11, по 2 этапу замены рабочих колес на Братской ГЭС. Анализируются возможности по применению опыта замены рабочих колес на других ГЭС Компании.

Продолжается работа по проекту строительства газовой электростанции в г. Усть-Куте. Администрация Усть-Кутского района утвердила акт выбора земельного участка под строительство станции, произведена корректировка градостроительного плана г. Усть-Кута. Проведена работа по обоснованию инвестиций. Активно ведутся переговоры с ООО «Иркутская нефтяная компания» по согласованию цены газа и условий строительства газопровода.

Параллельно Общество создает собственную ресурсную базу: в декабре 2012 г. на основе проведенного аукциона была приобретена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Купского участка, расположенного в Усть-Кутском и Нижнеилимском районах Иркутской области. Разработка газового участка в перспективе позволит создать эффективный вертикально-интегрированный энергетический комплекс с соответствующей синергией.

2. Расширение теплового бизнеса

В 2012 г. ЗАО «Байкалэнерго» – дочерняя компания ОАО «Иркутскэнерго», заключило договор аренды с администрацией г. Тайшета и Тайшетского района по передаче имущества пяти котельных суммарной установленной мощностью 111 Гкал/час и тепловых сетей протяженностью 45 км. Было создано обособленное подразделение «Тайшетские тепловые сети», определены проблемы и разработаны мероприятия по их решению.

В продолжение данного направления развития 1 января 2012 г. по договору аренды администрации г. Саяногорска ЗАО «Байкалэнерго» было передано имущество МУП «Тепловые сети», осуществлявшего теплоснабжение г. Саяногорска, пос. Черемушки и пос. Майна. Теплоисточниками являются одна угольная котельная установленной мощностью 42 Гкал/ч и две электрокотельных суммарной установленной мощностью 48 Гкал/ч. Тепловые сети имеют протяженность 79,5 км. Кроме того, в апреле 2012 г. было передано имущество МУП «Енисейводоканал»: водопроводные сети (100 км), канализационные сети (104 км), водо-канализационные очистные сооружения г. Саяногорска, пос. Майна и пос. Черемушки и водозабор пос. Майна.

22 августа 2012 г. приобретен 51% голосующих акций ЗАО «АРПРОСКОГЕНЕРАЦИЯ» (Армения), компании занимающейся реализацией проекта по восстановлению централизованной системы теплоснабжения района Аван г. Еревана. С этой целью в настоящее время осуществляется строительство газопоршневой электростанции установленной мощностью 5,78 МВт.

В 2012 году был проведен анализ целесообразности долгосрочной аренды тепловых источников и сетей, расположенных в Московской области: МУП «Теплосеть» Орехово-Зуевского муниципального района и МУП КХ «Егорьевские инженерные сети» Егорьевского района.

3. Расширение сферы деятельности Компании

В 2012 г. Компания расширила сферу деятельности на территории Челябинской области через подконтрольное общество ОАО «ЭнСер» – энергетическую компанию осуществляющую снабжение электрической и тепловой энергией, сжатым воздухом и другими технологическими потоками производственные предприятия и теплоснабжение населения, основными потребителями продукции, работ, услуг которой являются ОАО «АЗ «Урал» (более 70%), а также промышленные потребители и ЖКХ центральной части г. Миасса Челябинской области.

Проведена оценка целесообразности приобретения ООО «Селенгинская ТЭЦ», ООО «Первомайская ТЭЦ», ТЭЦ ОАО «ППГХО» участия в строительстве ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края. В планах компании оценка возможности приобретения энергетических объектов в соответствии со следующими принципами:

- Расширение присутствия в Сибири и на Дальнем Востоке;
- Экономическая и социальная эффективность бизнеса.

4. Реализация единиц сокращения выбросов (ЕСВ) в рамках Киотского протокола

По первому киотскому проекту Общества «Замена рабочих колес Братской ГЭС» (ориентировочное количество – 2 757 650 ЕСВ) в 2012 г. получен доход от реализации ЕСВ в размере около 150 млн руб.

5. Деятельность по инновационному развитию Общества

В рамках требований Протокола №4 заседания Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 03.08.2010 разработана, одобрена Минобрнауки, Минэнерго и Минэкономразвития и утверждена Советом директоров Общества Программа инновационного развития и модернизации Общества до 2017 года (далее – Программа).

Ключевым направлением инновационного развития Общества является разработка технологии с созданием промышленного образца свинцово-висмутового реактора малой мощности на быстрых нейтронах (ПУ СВБР) с последующей коммерциализацией указанной технологии. Реализацией данного проекта занимается ОАО «АКМЭ-инжиниринг», акционерами которого на паритетных началах являются ОАО «Иркутскэнерго» и ГК «Росатом». 30 ноября 2012 года РО ФСОФР России в ЦФО зарегистрировало Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «АКМЭ-инжиниринг», в соответствии с которым ОАО «Иркутскэнерго» должно выкупить 87 900 000 акций по цене размещения в размере 20 рублей за 1 акцию на общую сумму 1 758 млн руб. Средства от дополнительной эмиссии ОАО «АКМЭ-инжиниринг» планируется направить на дальнейшее финансирование проекта.

6. Участие Общества в смежном бизнесе

Осуществляется анализ возможности приобретения объектов водоснабжения и водоотведения г. Черемхово, г. Железногорска-Илимского, г. Усолья-Сибирского с целью расширения зоны влияния ОАО «Иркутскэнерго» в сфере ЖКХ. Для участия Общества в этом бизнесе создано общество с ограниченной ответственностью «Иркутские коммунальные системы», которым было приобретено 100% долей в уставном капитале ООО «УИ ЖКХ-2008», а также 75,55% в уставном капитале ООО «УК «ТвК» г. Усолья-Сибирского. Работа в данном направлении продолжается.

В 2012 г. ЗАО «СибирьЭнергоТрейд» (дочернее общество ОАО «Иркутскэнерго») в рамках договора с Федеральным фондом содействия развитию жилищного строительства (Фонд РЖС) приступило к строительству малоэтажного жилья площадью 250 000 м² в Иркутском районе Иркутской области.

В рамках стратегии по диверсификации бизнеса дочернее общество ОАО «Иркутскэнерго» – ООО «Иркутскэнергосвязь» – разработало проект крупнейшего в регионе Центра обработки данных (ЦОД), который станет пятым в России, сертифицированным по стандарту отказоустойчивости Tier III. За счёт энергоэффективности проекта и низкой цены на электроэнергию в регионе (затраты на электроэнергию составляют 50–70% от конечной стоимости услуг ЦОД) стоимость услуг ЦОД будет ниже сложившейся в этой сфере.

Проводятся переговоры с потенциальными партнерами по созданию совместных предприятий по производству электротехнического оборудования на территории Иркутской области.

7. Разработка мероприятий по стимулированию роста объемов производства

В целях увеличения объемов сбыта электрической энергии и мощности была проведена оценка целесообразности и эффективности проекта по строительству металлургического мини-завода по производству стали из лома черных металлов различной мощности. Объем потребления электрической энергии может составить 200 млн кВт·ч. в год. В рамках реализации проекта проводятся переговоры о сотрудничестве с основными поставщиками оборудования. Планируется заключение договора на проведение разработки основных технических и планировочных решений по строительству металлургического мини-завода.

Решения Совета директоров и собрания акционеров

Февраль

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Иркутскэнерго» (дата собрания 27 февраля 2012 г., протокол №28) одобрены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность: договоры об открытии кредитных линий с ОАО «Газпромбанк» на общую сумму 8 550 850 тыс. рублей и договор купли-продажи электрической энергии с ОАО «РУСАЛ Саяногорск» на сумму 5 881 075,2 тыс. рублей.

Март

Советом директоров утверждены бизнес-план ОАО «Иркутскэнерго» на 2012 год, Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Иркутскэнерго», условия договора об оказании услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг с ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», рассмотрены и приняты предложения акционеров по включению вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров, а также по включению кандидатов в список кандидатур на избрание в состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

Апрель

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана Общества за 2011 год; даны рекомендации по утверждению документов, выносимых на утверждение годового общего собрания акционеров Общества: годового отчета ОАО «Иркутскэнерго» за 2011 год, годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» за 2011 год, в том числе отчета о прибылях и убытках, проекта Устава в новой редакции, распределению прибыли по итогам 2011 года, размеру дивидендов; определена стоимость услуг аудитора. Рассмотрены вопросы по созыву годового общего собрания акционеров, утверждены повестка дня и проекты решений, форма и текст бюллетеней для голосования.

Май

Советом директоров приняты следующие решения:

1. Одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность: договор купли-продажи обыкновенных именных акций ОАО «Красноярской ГЭС» с обязательством обратного выкупа (РЕПО) с ОАО «ЕвроСибЭнерго»;
2. 09.06.2012 продлены полномочия Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго» Федорова Евгения Владимировича на срок с 10.06.2012 по 10.06.2013.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Иркутскэнерго» приняты следующие решения (дата собрания 25 мая 2012 г., протокол №29):

1. Утверждены годовой отчет ОАО «Иркутскэнерго» за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «Иркутскэнерго» за 2011 год.
2. По результатам 2011 года принято решение распределить прибыль в размере 12 273 551 тыс. рублей на следующие цели:
 - выплата дивидендов по акциям ОАО «Иркутскэнерго» – 588 224,07018 тыс. рублей;
 - инвестиционная деятельность (основное производство) – 1 338 819 тыс. рублей;
 - реализация программы инновационного развития (НИОКР) – 1 776 280 тыс. рублей;
 - долгосрочные финансовые вложения – 6 862 233 тыс. рублей;
 - областные социальные мероприятия – 125 000 тыс. рублей;
 - пополнение оборотных средств – 1 582 995 тыс. рублей.
3. По результатам 2011 года решено выплатить годовые дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Иркутскэнерго» денежными средствами в размере 0,1234 рубля на одну акцию не позднее 60 дней со дня принятия решения.
4. Членами Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» избраны Агейчев Игорь Сергеевич, Ковальчук Борис Юрьевич, Киселев Александр Александрович, Лихачев Андрей Николаевич, Миронова Елена Александровна, Мирсияпов Ильнар Ильбатырович, Оклей Павел Иванович, Палунин Дмитрий Николаевич, Пахомов Александр Александрович, Сергеев Александр Юрьевич, Тихонов Евгений Олегович.
5. Членами Ревизионной комиссии ОАО «Иркутскэнерго» избраны Александрова Эльвира Сергеевна, Легенза Станислав Владимирович, Сурина Ирина Васильевна, Талалыкина Елена Германовна, Травкова Ирина Владимировна.
6. Аудитором ОАО «Иркутскэнерго» на 2012 год утверждено ЗАО «2К Аудит – Деловые консультации / Морисон Интернешнл».

Июнь

Советом директоров приняты следующие решения:

1. Председателем Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» избран Лихачев Андрей Николаевич.
2. Определен персональный состав Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго»: Федоров Евгений Владимирович, Новиков Евгений Анатольевич, Шумеев Дмитрий Сергеевич, Соломин Вячеслав Алексеевич, Тихонов Евгений Олегович, Мирсияпов Ильнар Ильбатырович, Мирошниченко Евгений Николаевич. Председателем Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» избран Тихонов Евгений Олегович.
3. Определен персональный состав Комитета по бюджету Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»: Фильш Евгений Геннадьевич, Новиков Евгений Анатольевич, Тихонов Евгений Олегович, Соломин Вячеслав Алексеевич, Киселев Александр Александрович, Палунин Дмитрий Николаевич. Председателем Комитета по бюджету Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» избран Соломин Вячеслав Алексеевич.
4. В состав Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» избраны Агейчев Игорь Сергеевич, Лихачев Андрей Николаевич, Тихонов Евгений Олегович. Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» избран Агейчев Игорь Сергеевич.
5. В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» избраны Агейчев Игорь Сергеевич, Лихачев Андрей Николаевич, Сергеев Александр Юрьевич. Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» избран Лихачев Андрей Николаевич.

Июль

Советом директоров одобрена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, по предоставлению обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский металлургический завод» займа в размере 1 600 000 000 рублей на срок до 31.12.2012 под 9,3% в год.

Август

Советом директоров приняты следующие решения:

1. Одобрено заключение кредитного соглашения с открытым акционерным обществом «Всероссийский банк развития регионов» на открытие кредитной линии с лимитом задолженности 600 000 000 рублей.
2. Одобрены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность: договоры поставки с ООО «ТД «ИЭТрейд» на 1 622 215 361 рубль и 1 600 000 000 рублей соответственно.

- Одобрена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, по покупке 51% обыкновенных именных акций ЗАО «АРМОСКОГЕНЕРАЦИЯ» с ООО «ЕСЭ-и» за 6 990 000 рублей.
- Одобрена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, по предоставлению открытому акционерному обществу «ЭнСер» займа в размере 1 450 000 000 рублей сроком до 30.08.2014 под 9,3% в год.

Сентябрь

Советом директоров:

- Утверждены отчет генерального директора ОАО «Иркутскэнерго» о реализации в 2011 году Программы инновационного развития и модернизации ОАО «Иркутскэнерго» и отчет Генерального директора и Правления ОАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана Общества за первое полугодие 2012 года.
- Одобрена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, по предоставлению ООО «ЕСЭ-и» займа в размере 1 450 000 000 рублей сроком до 30.09.2014 под 10,0% в год.

Октябрь

Советом директоров принято решение об одобрении сделки, в совершении которой имелась заинтересованность, по продаже 49% акций закрытого акционерного общества «СибирьЭнергоТрейд» обществу с ограниченной ответственностью «ФАВОРИТЪ» за 13 571 530 рублей.

Ноябрь

Советом директоров:

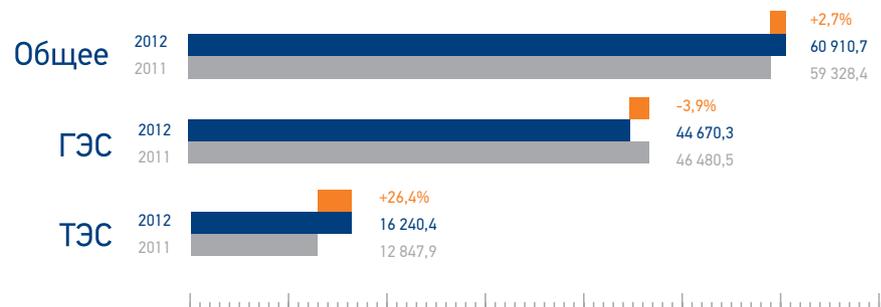
- Утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана за 9 месяцев 2012 года.
- Принято решение об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, – договоров о совместном с ОАО «ЕвроСибЭнерго» учреждении ООО «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия» и ООО «ЕвроСибЭнерго – коммунальные системы», доля участия ОАО «Иркутскэнерго» в которых составит 51%.

Декабрь

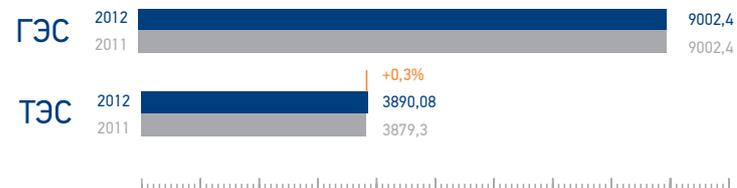
Советом директоров принято решение об одобрении сделки, в совершении которой имелась заинтересованность, по приобретению 14,3% акций компании VUKELICH LIMITED за 1 490 000 000 рублей.

Основные результаты деятельности

Производство электроэнергии, млн кВт·ч



Установленная мощность, МВт



Протяженность тепловых сетей, км



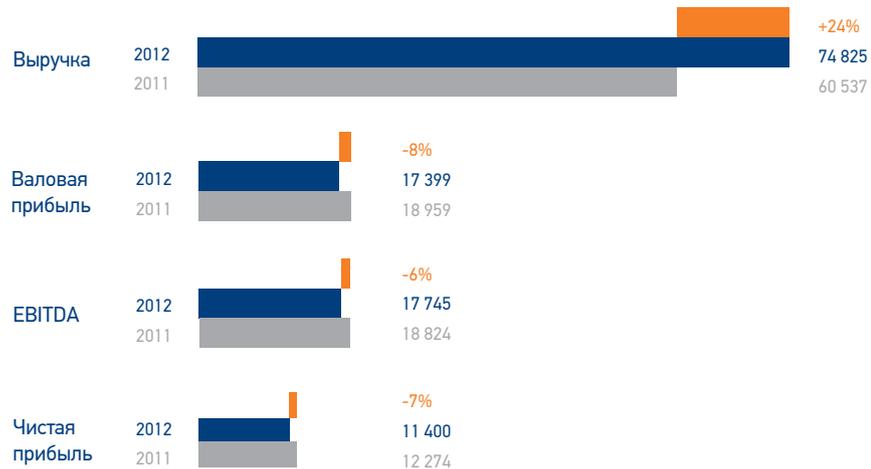
Средняя численность работающих, чел.



Среднемесячная заработная плата, руб.



Экономические показатели, млн руб.



Рыночная капитализация на 31 декабря, млн руб.



Управление Обществом



Корпоративное управление

Структура органов управления



Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров регулируется Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго».

Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения. Совет директоров – персонализированный орган управления, где каждый член Совета директоров несет персональную ответственность за принимаемые решения. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием на общем собрании акционеров. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов Общества, в том числе посредством осуществления контроля за их деятельностью. Порядок деятельности Совета директоров регулируется Уставом Общества и Положением о Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго».

Состав Совета директоров

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Агейчев Игорь Сергеевич	1978	Заместитель генерального директора / Директор по сопровождению бизнес-проектов ООО «Эн+ Девелопмент»	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Дерипаска Олег Владимирович	1968	Генеральный Директор ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»; Генеральный Директор ООО «Компания «Базовый элемент»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Дод Евгений Вячеславович	1973	Председатель Правления ОАО «РусГидро»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Кирюхин Владимир Алексеевич	1956	Генеральный директор ООО «Эн+ Девелопмент»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Киселев Александр Александрович	1975	Директор по корпоративным финансам ООО «Эн+ Менеджмент»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Ковальчук Борис Юрьевич	1977	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Лернер Игорь Вячеславович	1978	Руководитель проекта, Главный аудитор ООО «Эн+ Менеджмент»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Лихачев Андрей Николаевич	1965	Заместитель Генерального Директора ООО «Эн+ Менеджмент»; Генеральный директор ОАО «МОЗК»	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Мартыненко Александр Владимирович	1976	Директор по экономике и финансам ООО «ЕвроСибЭнерго – инжиниринг»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Миронова Елена Александровна	1977	Директор по юридическому сопровождению сделок слияния и поглощения ООО «Эн+ Менеджмент»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров

Состав Совета директоров

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Оклей Павел Иванович	1971	Член Правления – руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Палуин Дмитрий Николаевич	1969	Член Правления – финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Пахомов Александр Александрович	1973	Член Правления – руководитель Блока правовой работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Сергеев Александр Юрьевич	1977	Управляющий директор ООО «Эн+ Менеджмент»	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Тихонов Евгений Олегович	1972	Директор по развитию ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
Шарипов Рашид Равелевич	1968	Заместитель Генерального директора ООО «КФН-Консалт»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
Шишкин Андрей Николаевич	1959	Заместитель министра энергетики Российской Федерации	с 24.06.2011 до 25.05.2012

Члены Совета директоров не владеют акциями ОАО «Иркутскэнерго».

Состав Правления

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества. Членами Правления являются лица, состоящие в трудовых отношениях с Обществом на условиях срочных трудовых договоров, избираемые решением Совета директоров Общества без ограничения срока их полномочий.

Количественный состав Правления Общества определяется Советом директоров Общества. В соответствии с решением Совета директоров от 28.04.2011 (протокол №59 (212)) количественный состав Правления – 5 человек.

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ОАО «Иркутскэнерго», а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Федоров Евгений Владимирович	1978	Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»; Генеральный директор ОАО «ЕвроСибЭнерго» (по совместительству); Директор ЕВРОСИБЭНЕРГО ПЛС (по совместительству).	с 29.04.2011 по настоящее время
Новиков Евгений Анатольевич	1959	Заместитель генерального директора по производству энергии – главный инженер ОАО «Иркутскэнерго»	с 29.04.2011 по настоящее время
Фильш Евгений Геннадьевич	1959	Заместитель генерального директора по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго»	с 29.04.2011 по настоящее время
Шперлинг Сергей Анатольевич	1961	Заместитель генерального директора по защите активов ОАО «Иркутскэнерго»	с 29.04.2011 по настоящее время
Причко Олег Николаевич	1963	Заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов ОАО «Иркутскэнерго»	с 30.12.2011 по настоящее время

Члены Правления не владеют акциями ОАО «Иркутскэнерго».

Генеральный директор Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Совместная работа Генерального директора Общества и Правления Общества строится на принципе разделения компетенции исполнительных органов Общества: единоличный исполнительный орган Общества не вправе принимать решения по вопросам, отнесенным к компетенции коллегиального исполнительного органа и Совета директоров Общества.

В своей деятельности Генеральный директор Общества руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Генеральном директоре ОАО «Иркутскэнерго».

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Федоров Евгений Владимирович	1978	Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»; Генеральный директор ОАО «ЕвроСибЭнерго» (по совместительству); Директор ЕВРОСИБЭНЕРГО ПЛС (по совместительству).	с 09.06.2010 по 09.06.2012 с 10.06.2012 по 10.06.2013

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве 5 человек и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о ревизионной комиссии ОАО «Иркутскэнерго».

№	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
1.	Александрова Эльвира Сергеевна	1968	Начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
2.	Лавшук Галина Владимировна	1980	Начальник отдела корпоративных отношений Департамента по правовым вопросам ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
3.	Легенза Станислав Владимирович	1971	Директор дирекции по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС»; Директор филиала «Красноярский» ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт» (по совместительству)	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
4.	Погосбеков Давид Дешенович	1981	Руководитель коммерческого департамента ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»; Коммерческий директор ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 24.06.2011 до 25.05.2012
5.	Сурина Ирина Васильевна	1977	Ведущий бухгалтер отдела расчетов с персоналом и операций по оказанию услуг ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
6.	Талалыкина Елена Германовна	1973	Главный бухгалтер ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»; Главный бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго» (по совместительству)	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров
7.	Травкова Ирина Владимировна	1963	Начальник отдела Бухгалтерии ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	с 24.06.2011 до 25.05.2012 с 25.05.2012 до следующего годового общего собрания акционеров

Члены Ревизионной комиссии не владеют акциями ОАО «Иркутскэнерго».

Независимый Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества, а размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Общее собрание участников ОАО «Иркутскэнерго» аудитором на 2012 год утвердило ЗАО «2К Аудит – Деловые консультации/Морисон Интернешнл».

Комитеты при Совете директоров. При Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» функционируют четыре комитета:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии и реформированию;
- Комитет по бюджету.

В своей деятельности Комитеты руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положениями о Комитетах при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго».

Комитеты при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» осуществляют взаимодействие Совета директоров и исполнительных органов Общества по вопросам:

- обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- выработки принципов и критериев в области вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров и Председателя Совета директоров Общества, членов Правления и Председателя Правления Общества, членов Ревизионной комиссии;
- разработки и реализации стратегии Общества по повышению эффективности его деятельности, исполнения инвестиционных планов и программ Общества;
- повышения эффективности бюджетного процесса Общества.

Выплата вознаграждения членам органов управления Общества

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества.

Общая сумма вознаграждений и компенсации расходов, выплаченная суммарно всем членам Правления Общества по итогам работы в 2012 году, составила 48 864,9 тыс. руб.

По решению общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Критерии определения размера вознаграждений, выплачиваемых по результатам отчетного года, закреплены в Положении о выплате членам Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» вознаграждений и компенсаций.

В 2012 году вознаграждения членам Совета директоров Общества по итогам работы в 2011 году не выплачивались.

Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2012

№	Показатель	Ед. изм.	2011 год	2012 год
1.	Долгосрочные вложения на начало периода	тыс. руб.	17 862 520,87	23 922 724,21
2.	Количество организаций, из участия в которых вышло ОАО «Иркутскэнерго»	шт.	0	0
3.	Количество учреждённых обществ	шт.	0	0
4.	Долгосрочные вложения на конец периода	тыс. руб.	23 922 724,21	27 998 806,83

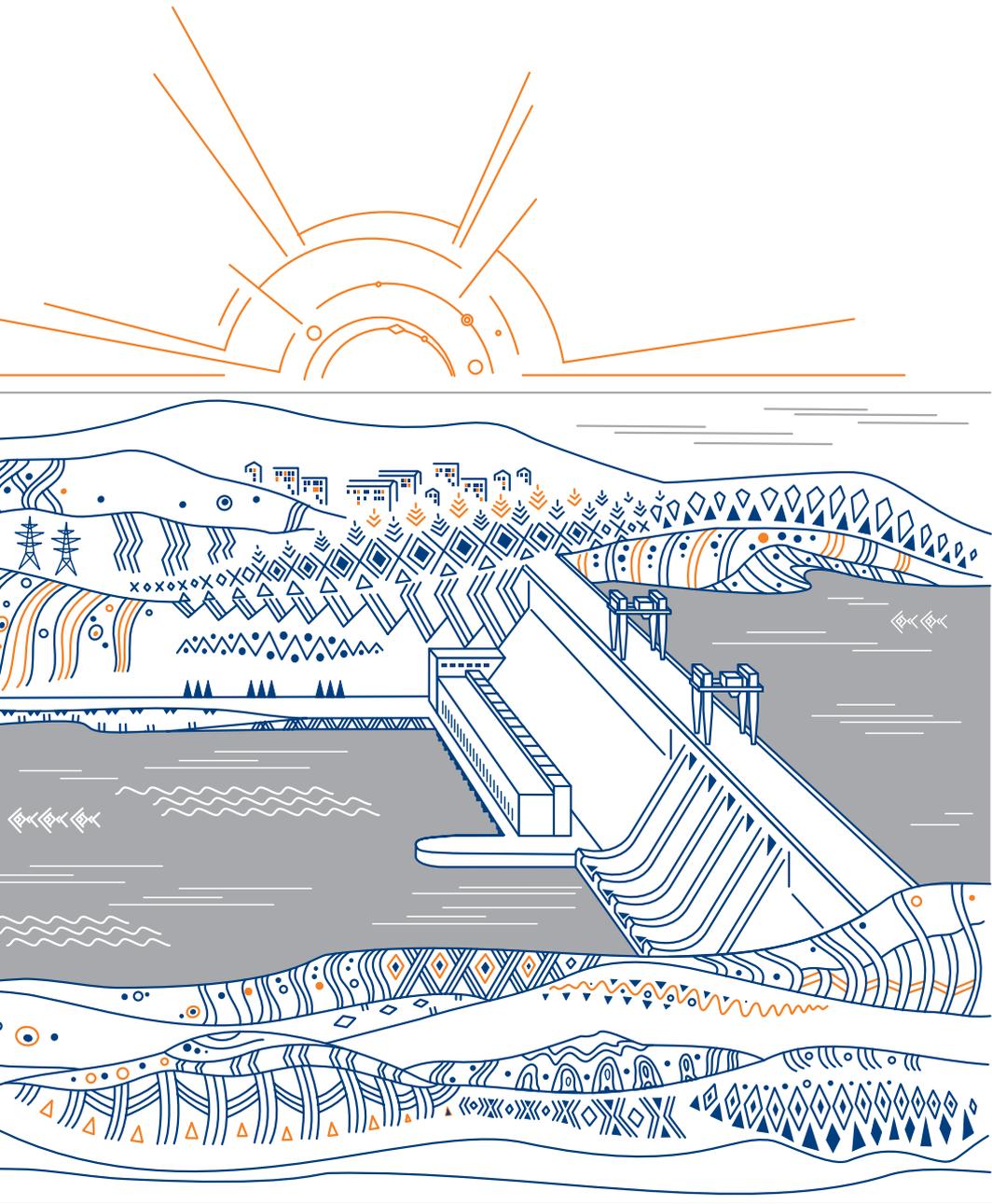
В 2012 году балансовая стоимость долгосрочных финансовых вложений увеличилась на 4 076 082,62 тыс. руб. в результате следующих действий:

- приобретение акций ЗАО «АРМОСКОГЕНЕРАЦИЯ», ОАО «Красноярская ГЭС», а также компаний GRACIOSA HOLDINGS LIMITED и VUKELICH LIMITED;
- продажа 49% в уставном капитале ЗАО «СибирьЭнергоТрейд».



Коммерческие организации, в уставных капиталах которых доля ОАО «Иркутскэнерго» составляет более 20% по состоянию на 31.12.2012.

№ п/п	Наименование коммерческой организации	Доля ОАО «Иркутскэнерго» в уставном капитале, %	Доля голосов ОАО «Иркутскэнерго», %
1.	ЗАО «ИРМЕТ»	100,00	100,00
2.	ООО «ИЭСВ»	100,00	100,00
3.	ООО «ЦЭРФ»	100,00	100,00
4.	ЗАО «Иркутскэнерготранс»	100,00	100,00
5.	ЗАО «ГЭС-ремонт»	100,00	100,00
6.	ЗАО «СЭР»	100,00	100,00
7.	ЗАО «Братскэнергоремонт»	100,00	100,00
8.	ЗАО «Байкалэнерго»	100,00	100,00
9.	ЗАО «Иркутскзолотопродукт»	100,00	100,00
10.	ООО «ПО «Иркутскэнерго»	100,00	100,00
11.	ООО «ИГТСК»	100,00	100,00
12.	ООО «Электросбыт»	100,00	100,00
13.	ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	100,00	100,00
14.	ООО «Иркутскэнергосбыт»	100,00	100,00
15.	ООО «Востсибуглесбыт»	100,00	100,00
16.	GRACIOSA HOLDINGS LIMITED	100,00	100,00
17.	ЗАО «Ресурссервисхолдинг»	99,99	99,99
18.	ООО «Байкалинвестэнерго»	99,77	99,77
19.	ЗАО «СибирьЭнергоТрейд»	51,00	51,00
20.	ЗАО «АРКГ»	51,00	51,00
21.	ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	50,00	50,00



Акционерный капитал



Капитал и распределение акций

Эмиссии акций

№ п/п	Эмиссии акций	Дата регистрации проспекта эмиссии	Объем выпуска (млн руб.)	Количество размещенных акций (шт.)	Вид акций
1.	Первая эмиссия (государственный регистрационный номер 34-1п-0018)	23.11.1992	1,97	1 978 677	Обыкновенные, именные, номинальной стоимостью 1 рубль
2.	Вторая эмиссия (государственный регистрационный номер 34-1-0066)	27.01.1994	45,7	45 689 400	Обыкновенные, именные, номинальной стоимостью 1 рубль
3.	Третья эмиссия (государственный регистрационный номер 34-1-00730)	29.02.1996	4719,14	4 719 139 623	Обыкновенные, именные, номинальной стоимостью 1 рубль

Распоряжением ФКЦБ России от 17.06.2003 все три выпуска акций были объединены, в результате выпуски №№ 1-3 аннулированы, указанным выпускам присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00041-А от 17.06.2003 с количеством акций 4 766 807 700 штук.

Эмиссии облигаций

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг (идентификационный номер)	Дата регистрации проспекта эмиссии	Объем выпуска (млн руб.)	Количество облигаций (шт.)	Вид облигаций
4-01-00041-А	13.12.2007	5 000	5 000 000	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1 000 рублей
4B02-01-00041-А	23.11.2010	3 000	3 000 000	Биржевые облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 номинальной стоимостью 1 000 рублей
4B02-02-00041-А	23.11.2010	3 000	3 000 000	Биржевые облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 номинальной стоимостью 1 000 рублей

В настоящее время документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 в количестве 3 500 штук находятся во вторичном обращении на ЗАО «ФБ ММВБ» (Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ») в Перечне внесписочных ценных бумаг. По итогам 2012 года погашены седьмой и восьмой купоны.

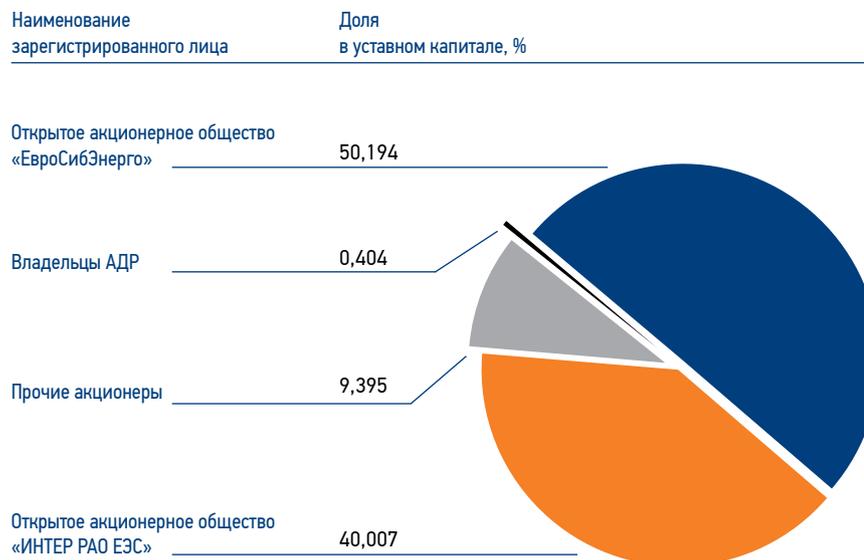
Биржевые облигации серий БО-01, размещенные в апреле 2011 года, в количестве 3 000 000 штук обращаются на ЗАО «ФБ ММВБ» в Котировальном списке «А» второго уровня, по итогам 2012 года погашены второй и третий купоны. Дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-02 не определена.

Структура акционерного капитала

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 4 766 807,7 тыс. руб. и представлен 4 766 807 700 обыкновенными именными акциями, находящимися в обращении. Номинальная стоимость одной акции составляет 1 рубль. Привилегированных акций Общество не выпускало. Уставом Общества не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом («золотая акция»).

На часть акций ОАО «Иркутскэнерго» выпущены американские депозитарные расписки (АДР), которые обращаются на внебиржевом рынке США. Одна АДР соответствует 50 акциям ОАО «Иркутскэнерго».

В марте 2011 года Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом передала пакет акции ОАО «Иркутскэнерго» в размере 40% открытому акционерному обществу «ИНТЕР РАО ЕЭС».



Рынок акций и дивиденды

В 2012 году акции ОАО «Иркутскэнерго» обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» в Котировальном списке «А» первого уровня.

Средневзвешенная цена акций ОАО «Иркутскэнерго» на ЗАО «ФБ ММВБ» на начало 2012 г. составляла 16,918 рублей, в конце года – 14,998 рублей.

Период	Объемы торгов, тыс. руб.	Объемы торгов, шт.	Оборачиваемость
I квартал	364 910	19 358 700	0,41%
II квартал	56 350	3 627 100	0,08%
III квартал	360 882	24 445 100	0,51%
IV квартал	135 932	8 560 800	0,18%

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО «Иркутскэнерго»

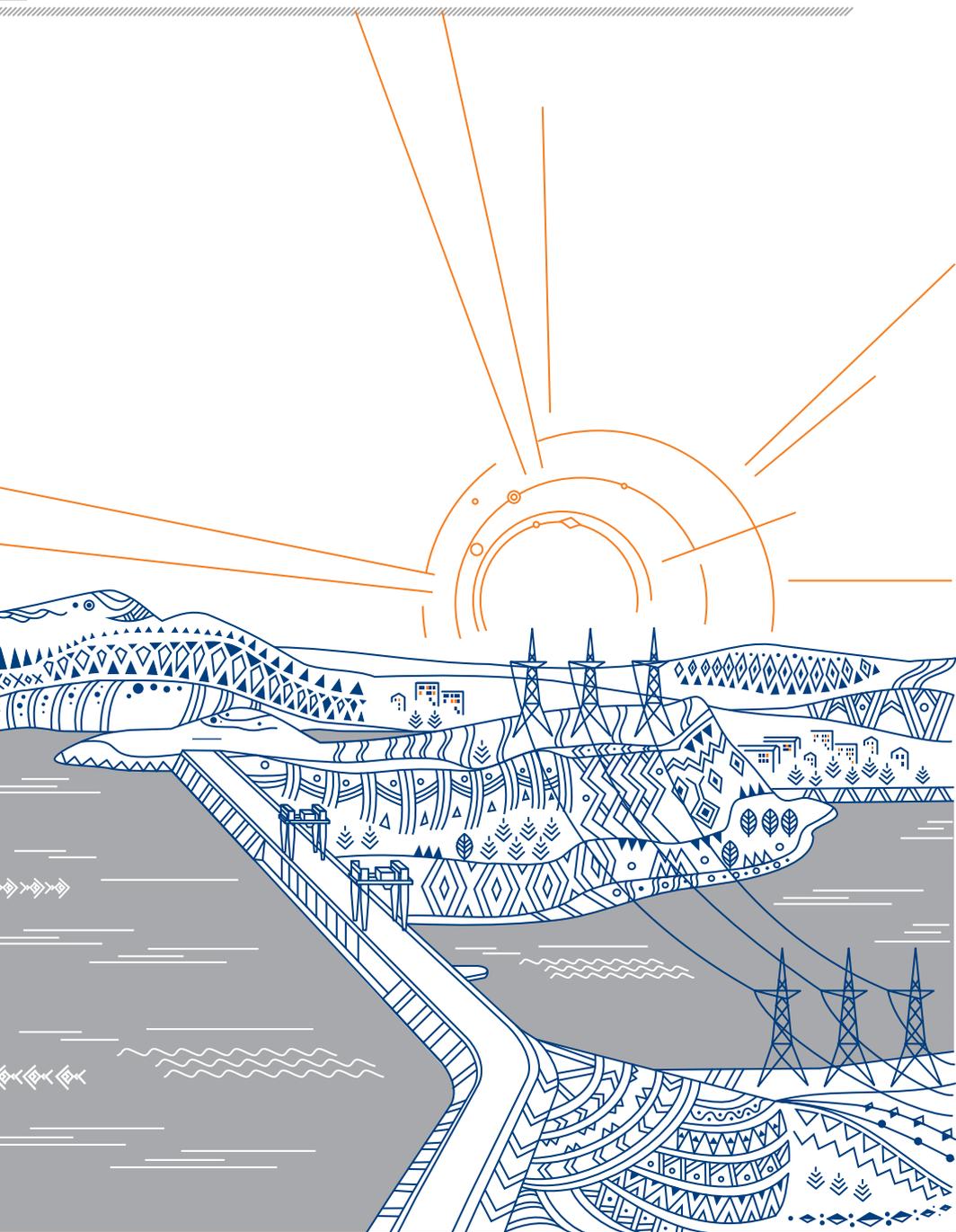
Период выплаты	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Информация о выплате
2007 год	0,07522	дивиденды выплачены в полном объеме
2008 год*	–	–
2009 год	0,19	дивиденды выплачены в полном объеме
2010 год	0,1164	дивиденды выплачены в полном объеме
2011 год	0,1234	дивиденды выплачены в полном объеме
2012 год**	–	–

* – по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося 19 июня 2009 года, дивиденды по акциям Общества по итогам 2008 года не выплачивались.

** – размер дивидендов по итогам 2012 года на данный момент не установлен.

Дивиденды выплачивались в сроки, установленные решениями общих собраний акционеров и Уставом ОАО «Иркутскэнерго».

Дивидендная политика ОАО «Иркутскэнерго» определяется годовым общим собранием акционеров в соответствии с рекомендациями Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго».



Рынки и организация продаж



Структура отпуска основной товарной продукции

В соответствии с действующим законодательством ОАО «Иркутскэнерго» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке.

Рынком продаж теплоэнергии для ОАО «Иркутскэнерго» являются города Иркутск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Зима, Братск, Усть-Илимск, Железногорск-Илимский и поселки районов, прилегающие к указанным городам. Тепловая энергия для потребителей в этих городах вырабатывается на ТЭЦ, котельных и электрокотельных, входящих в состав филиалов ОАО «Иркутскэнерго». Незначительные объемы тепловой энергии покупаются у других производителей: от ЗАО «Байкалэнерго» и от муниципальных угольных котельных.

Компания является крупнейшим поставщиком тепловой энергии в регионе. Основными потребителями тепловой энергии являются градообразующие промышленные предприятия и предприятия ЖКХ. Для контроля за денежными потоками от Управляющих компаний ЖКХ ООО «Иркутскэнергосбыт» как агент ОАО «Иркутскэнерго» практически во всех городах области заключил агентские договоры с Управляющими компаниями на сбор денежных средств непосредственно с жителей.

Тепловой бизнес в настоящее время является монопольным и регулируемым.

В соответствии с действующим законодательством ОАО «Иркутскэнерго» осуществляло в 2012г. продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Структура отпуска основной товарной продукции, тыс. руб

Вид продукции	2011г. Факт тыс. руб. (без НДС)	2012г. Факт тыс. руб. (без НДС)	Отклонение от факта 2011, %
Электроэнергия собственная	23 605 011	23 068 227	-2
Электроэнергия покупная	15 240 175	29 198 694	92
Электрическая мощность	8 642 631	8 707 095	1
Всего на ОРЭ	47 487 817	60 974 015	28
Электроэнергия собственная (станции среднего давления)	124 895	135 004	8
Мощность собственная (станции среднего давления)	0	14 637	
Тепловая энергия	11 382 579	12 231 333	7,5
ХОВ, подпитка	1 009 448	977 532	-3,2
Всего	60 004 739	74 332 521	24

Рост начисления за тепловую энергию в 2012 году по сравнению с 2011 годом составляет +7,5%, в т.ч. за счет роста потребления +3,1%, за счет роста тарифов +4,4%, за теплоноситель (ХОВ и подпиточная вода) снижение начисления составило -3,2%, в т.ч. за счет снижения потребления -7,1%, за счет роста тарифов +3,9%.

Рост потребления тепловой энергии обусловлен более низкими температурами наружного воздуха в 2012 г. и относительно высокими температурами наружного воздуха в 2011г. По сравнению с 2011 годом средняя температура наружного воздуха в зимний период в 2012 году ниже на 3 °С. Рост тарифов обусловлен тарифным решением Региональной службы по тарифам Иркутской области на 2012 год, учитывающим инфляционный фактор. По крупным потребителям в 2012 г. теплотребление снизилось в сравнении с 2011г. на 0,5%.

Сбыт теплоэнергии

Структура потребления т/э ОАО «Иркутскэнерго» в натуральном выражении по группам потребителей, тыс.Гкал

Наименование показателя	2011г. Факт тыс.Гкал	2012г. Факт тыс.Гкал	Отклонение от факта 2011, %
ВСЕГО, в т.ч.:	20 621,637	21 304,230	3,3
Пром. предприятия, всего:	7 274,468	7 236,518	-0,5
СУАЛ	184,605	194,809	5,5
Группа ИЛИМ, г.Братск	2 450,750	2 377,580	-3,0
Коршуновский ГОК	177,170	170,054	-4,0
АНХК	2 186,381	2 164,166	-1,0
Завод полимеров, г.Ангарск	574,724	596,001	3,7
Усольехимпром	210,365	224,714	6,8
АЭХК	258,584	236,938	-8,4
Группа ИЛИМ г.Усть-Илимск	431,845	469,178	8,6
Саянскихимпласт	800,044	803,077	0,4
ЖКХ (тепло)	8 825,815	9 001,060	2,0
Прочие	4 521,354	5 066,652	12,1

За 2012 год полезный отпуск тепловой энергии состоялся на 3,3% выше, чем теплопотребление 2011 года.

Значительное снижение теплопотребления произошло по ОАО «АЭХК» по сравнению с фактом 2011 г. (-8,4%). Это связано как с сокращением выпуска продукции, так и с плановой модернизацией разделительного (ядерного) производства.

Снижение теплопотребления ОАО «Коршуновский ГОК» по сравнению с фактом 2011 г. (-4%) объясняется сокращением производства, снижением выпуска продукции, отсутствием отбора пара в летние месяцы.

Структура потребления т/э ОАО «Иркутскэнерго» в стоимостном выражении по группам потребителей, тыс. руб

Наименование показателя	2011г. Факт тыс.руб. (без НДС)	2012г. Факт тыс.руб. (без НДС)	Отклонение от факта 2011, %
ВСЕГО, в т.ч.:	12 392 027	13 208 865	6,59
Пром. предприятия, всего:	4 680 378	4 849 109	3,61
СУАЛ	110 191	119 182	8,16
Группа ИЛИМ, г.Братск	1 492 324	1 507 200	1,00
Коршуновский ГОК	106 638	108 449	1,70
АНХК	1 453 115	1 494 553	2,85
Завод полимеров, г.Ангарск	375 079	407 179	8,56
Усольехимпром	124 646	142 956	14,69
АЭХК	147 740	141 383	-4,30
Группа ИЛИМ, г.Усть-Илимск	310 886	343 615	10,53
Саянскимпласт	559 759	584 592	4,44
ЖКХ (тепло)	5 175 903	5 468 772	5,66
Прочие	2 535 746	2 890 984	14,01

Рост начислений за тепло в 2012 г. составил 6,6% – на 816 838,2 тыс.руб. выше, чем в 2011 году, что определяется следующими факторами:

1. от роста теплопотребления увеличение на 389 109,4 тыс.руб. (+3,1%)
2. от увеличения тарифов рост на 427 728,8 тыс. руб. (+3,5%).

Финансовый план по начислению и оплате теплоэнергии

Наименование показателя	Ед. измерения	2011г. Факт	2012г. Факт
ДЗ на начало периода (без учета авансов)	тыс. руб. (с НДС)	1 975 168	1 716 482
Начислено	тыс. руб. (с НДС)	14 622 592	15 586 461
Оплачено	тыс. руб. (с НДС)	14 845 188	15 040 354
Процент оплаты	%	101,5%	96,5%
Списано	тыс. руб. (с НДС)	36 090	48 756
Процент оплаты с учетом списания	%	101,8%	96,8%
ДЗ на конец периода (без учета авансов)	тыс. руб. (с НДС)	1 716 482	2 213 832
Изменение ДЗ	тыс. руб. (с НДС)	-258 686	497 350

Процент оплаты без учета списания дебиторской задолженности по факту 2012 года составил 96,5%, что на 5% ниже прошлогоднего значения.

Снижение относительно прошлого года обусловлено группой Крупные промышленные потребители, по которой предоплата на начало 2012 г. состоялась выше, чем предоплата на начало 2011 г. на 36 млн руб. Но главным образом в 2011 г. произошло погашение просроченной задолженности за тепловую энергию по ООО «Усольехимпром» в сумме 152 млн руб.

Сбыт электроэнергии

В 2012 г. ОАО «Иркутскэнерго» реализовывало электроэнергию на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

- Продажа по регулируемым тарифам на основании регулируемых договоров (РД).
- Продажа по нерегулируемым ценам, определяемым по соглашению сторон в свободных двусторонних договорах купли-продажи электрической энергии (СДД).
- Продажа по нерегулируемым ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки – рынок на сутки вперед (РСВ).
- Продажа по нерегулируемым ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки – балансирующий рынок (БР).

Реализация электрической мощности осуществлялась с использованием следующих механизмов:

- Продажа по регулируемым тарифам на основании регулируемых договоров (РД).
- Продажа мощности в рамках конкурентного отбора мощности (КОМ).

Основными покупателями по прямым контрактам являлись предприятия ОК РУСАЛ.

		Объем (млн кВт·ч, МВт)	Тариф, руб/МВт·ч (тыс. руб./МВт)	Начислено без НДС (тыс. руб.)	Доля в общем отпуске товарной продукции
Всего продажи на ОРЭМ	2011 г. Факт			47 487 817	100%
	2012 г. Факт			60 974 015	100%
Выручка от реализации произведенной электроэнергии	2011 г. Факт	56 657	417	23 605 011	50%
	2012 г. Факт	57 897	398	23 068 227	38%
РД	2011 г. Факт	9 683	121	1 173 594	2%
	2012 г. Факт	8 628	103	885 686	1%
СДЭМ нб	2011 г. Факт	0		0	0%
	2012 г. Факт	0		0	0%
СДЭМ бирж	2011 г. Факт	0		0	0%
	2012 г. Факт	0		0	0%
СДД	2011 г. Факт	23 985	456	10 935 170	23%
	2012 г. Факт	38 542	397	15 309 060	25%
РСВ	2011 г. Факт	22 989	500	11 496 247	24%
	2012 г. Факт	10 727	641	6 873 480	11%

		Объем (млн кВт·ч, МВт)	Тариф, руб/МВт·ч (тыс. руб./МВт)	Начислено без НДС (тыс. руб.)	Доля в общем отпуске товарной продукции
Выручка от реализации покупной электроэнергии	2011 г. Факт	30 783	495,1	15 240 175	32%
	2012 г. Факт	46 310	630,5	29 198 694	48%
РСВ	2011 г. Факт	26 802	492	13 194 030	28%
	2012 г. Факт	42 559	635	27 032 018	44%
БР	2011 г. Факт	3 981	514	2 046 145	4%
	2012 г. Факт	3 751	578	2 166 675	4%
Выручка от реализации мощности	2011 г. Факт	139 063	62,1	8 642 631	18%
	2012 г. Факт	139 720	62,3	8 707 095	14%
РД	2011 г. Факт	30 645	50	1 522 971	3%
	2012 г. Факт	30 415	47,5	1 444 034	2%
СДЭМ нб	2011 г. Факт	24 251	53	1 273 519	3%
	2012 г. Факт	0		0	0%
СДЭМ бирж	2011 г. Факт	2 410	144	345 929	1%
	2012 г. Факт	0		0	0%
ВР и КОМ	2011 г. Факт	81 757	67	5 500 213	12%
	2012 г. Факт	109 306	66,4	7 263 061	12%
Станции среднего давления, электроэнергия	2011 г. Факт	141	889	124 895	
	2012 г. Факт	157	861	135 004	0%
Станции среднего давления, мощность	2011 г. Факт				
	2012 г. Факт	72	203	14 637	
Покупная электроэнергия и мощность на ОРЭ	2011 г. Факт	30 787	443,8	13 663 456	
	2012 г. Факт	46 311	589,2	27 284 830	
электроэнергия	2011 г. Факт	30 787	443	13 638 641	
	2012 г. Факт	46 311	588,1	27 236 539	
мощность	2011 г. Факт	227	109	24 815	
	2012 г. Факт	308	156,7	48 291	
Плата за услуги ОАО «СО ЕЭС»	2011 г. Факт			1 161 674	
	2012 г. Факт			1 226 671	
Оплата услуг инфраструктурных организаций	2011 г. Факт			54 005	
	2012 г. Факт			59 139	
услуги ОАО «ЦФР»	2011 г. Факт			13 538	
	2012 г. Факт			14 663	
услуги ОАО «АТС»	2011 г. Факт			39 426	
	2012 г. Факт			42 656	
комиссия ЗАО «ЦФР», услуги биржи, членские взносы в имущество НП «Совет рынка»	2011 г. Факт			1 041	
	2012 г. Факт			1 820	

Рост реализации электроэнергии в 2012 году по сравнению с 2011 годом составляет +35%:

- за счет роста объемов продаж по двусторонним договорам;
- за счет роста цен и объемов продаж в РСВ (обусловлено дефицитом гидроресурсов в Сибири и, соответственно, увеличенной загрузкой более дорогих станций).

Финансовый план по начислению и оплате электроэнергии

	Ед. измерения	2011 г. Факт	2012 г. Факт
Долг на начало периода	тыс. руб. (с НДС)	1 439 866	2 567 409
Начислено	тыс. руб. (с НДС)	56 183 000	72 125 915
Оплачено	тыс. руб. (с НДС)	55 055 457	70 367 795
Процент оплаты	%	98,0	97,6
Списано	тыс. руб. (с НДС)		
Процент оплаты с учетом списания	%	98,0	97,6
Долг на конец периода	тыс. руб. (с НДС)	2 567 410	4 325 530
Изменение долга	тыс. руб. (с НДС)	1 127 544	1 758 120

Фактический уровень оплаты за энергоресурсы на оптовом рынке в 2012 г. составил 97,6%.

Снижение уровня оплаты обусловлено согласованным переносом части платежей ОК РУ-САЛ с конца декабря 2012 на начало января 2013 года, ростом переходящих платежей в РСВ, ростом задолженности группы компаний «Энергострим».

Тарифы и тарифная политика

В 2012 году регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию, теплоноситель на 2013 год осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Регулирование тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», «Основами ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520.

В рамках работы по расчету тарифов на 2013 год на тепловую энергию для потребителей Иркутской области на основании представленных структурными подразделениями расчетных и обосновывающих материалов, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ) РФ от 06.08.2004 №20-э/2, произведены расчеты тарифов для потребителей области. Обоснованные предложения по тарифам на тепловую энергию направлены в Службу по тарифам (СТ) Иркутской области.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 09.10.2012 №231-э/4 утверждена максимальная величина роста тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по Иркутской области со следующей календарной разбивкой:

с 01 января по 30 июня 2013 г. предельный рост тарифов на тепловую энергию утвержден на уровне тарифов по состоянию на 31.12.2012;

с 01 июля 2013 г. рост предельного уровня тарифов на тепловую энергию утвержден на уровне 114% к предельному уровню тарифов на период с января по июнь 2013.

Группы потребителей	с 01.09.2012	с 01.01.2013		с 01.07.2013	
	руб./Гкал	руб./Гкал	%	руб./Гкал	%
Население (с НДС)	675,03	675,03	100,0	769,54	114,0
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
Горячая вода	572,06	572,06	100,0	652,15	114,0
Пар от 2,5 до 7 кг/см ²	673,02	673,02	100,0	767,24	114,0
Пар от 7 до 13 кг/см ²	686,82	686,82	100,0	782,97	114,0
Пар свыше 13 кг/см ²	711,10	711,10	100,0	810,65	114,0

В 2012 году регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию, теплоноситель на 2013 год осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Регулирование тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», «Основами ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520.

В рамках работы по расчету тарифов на 2013 год на тепловую энергию для потребителей Иркутской области, на основании представленных структурными подразделениями расчетных и обосновывающих материалов, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ) РФ от 06.08.2004 №20-э/2 произведены расчеты тарифов для потребителей области. Обоснованные предложения по тарифам на тепловую энергию направлены в Службу по тарифам (СТ) Иркутской области.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 09.10.2012 №231-э/4 утверждена максимальная величина роста тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по Иркутской области со следующей календарной разбивкой:

с 01 января по 30 июня 2013 г. предельный рост тарифов на тепловую энергию утвержден на уровне тарифов по состоянию на 31.12.2012;

с 01 июля 2013 г. рост предельного уровня тарифов на тепловую энергию утвержден на уровне 114% к предельному уровню тарифов на период с января по июнь 2013.

Приказом от 28.12.2012 №252-спр СТ Иркутской области утвердила тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Иркутской области. Тарифы на тепловую энергию с 01 июля 2013 года утверждены на максимальном предельном уровне – прирост 14%.

В формате шаблонов ЕИАС (Единая информационно-аналитическая система) в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2009 №268-э/1, произведен и направлен в ФСТ России расчет тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ОАО «Иркутскэнерго» в 2013 году на оптовый рынок по регулируемым договорам.

Приказом ФСТ России от 29.11.2012 №317-э/2 утверждены тарифные ставки на электроэнергию и на мощность, поставляемую ОАО «Иркутскэнерго» на оптовый рынок по регулируемым договорам.

Средневзвешенная тарифная ставка за энергию на баланс 2013 года составляет – 102,9 руб./МВт·ч, прирост к аналогичному показателю 2012 года +7,97%. Средневзвешенная тарифная ставка за мощность на баланс 2013 года – 47 919,29 руб./МВт-мес., прирост 3,83%.

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 в 2013 году электрическая энергия в полном объеме (за исключением объемов электрической энергии для поставки населению) поставляется по свободным (нерегулируемым) ценам. Согласно данному Постановлению, объемы электрической мощности ГЭС, продаваемые по результатам конкурентного отбора мощности, оплачиваются по цене, приравненной к регулируемому тарифу, установленному ФСТ России.

Также на основании Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2010 №1172, Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ОАО «Иркутскэнерго» были

поданы материалы в ФСТ России для установления цен на продажу мощности для тепловых электрических станций – филиалов ОАО «Иркутскэнерго» на 2013 год, в случае отнесения соответствующего поставщика по итогам конкурентного отбора мощности к числу самого дорогого предложения.

Приказом ФСТ России от 26.10.2012 г. №697/1-э с 01.01.2013 г. были утверждены тарифы на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности. Для участка №1 ТЭЦ-9 ставка на мощность составила 297 806,4 руб./МВт в месяц, Усть-Илимской ТЭЦ – 178 944,16 руб./МВт в месяц, Ново-Зиминской ТЭЦ – 177 603,54 руб./МВт в месяц.

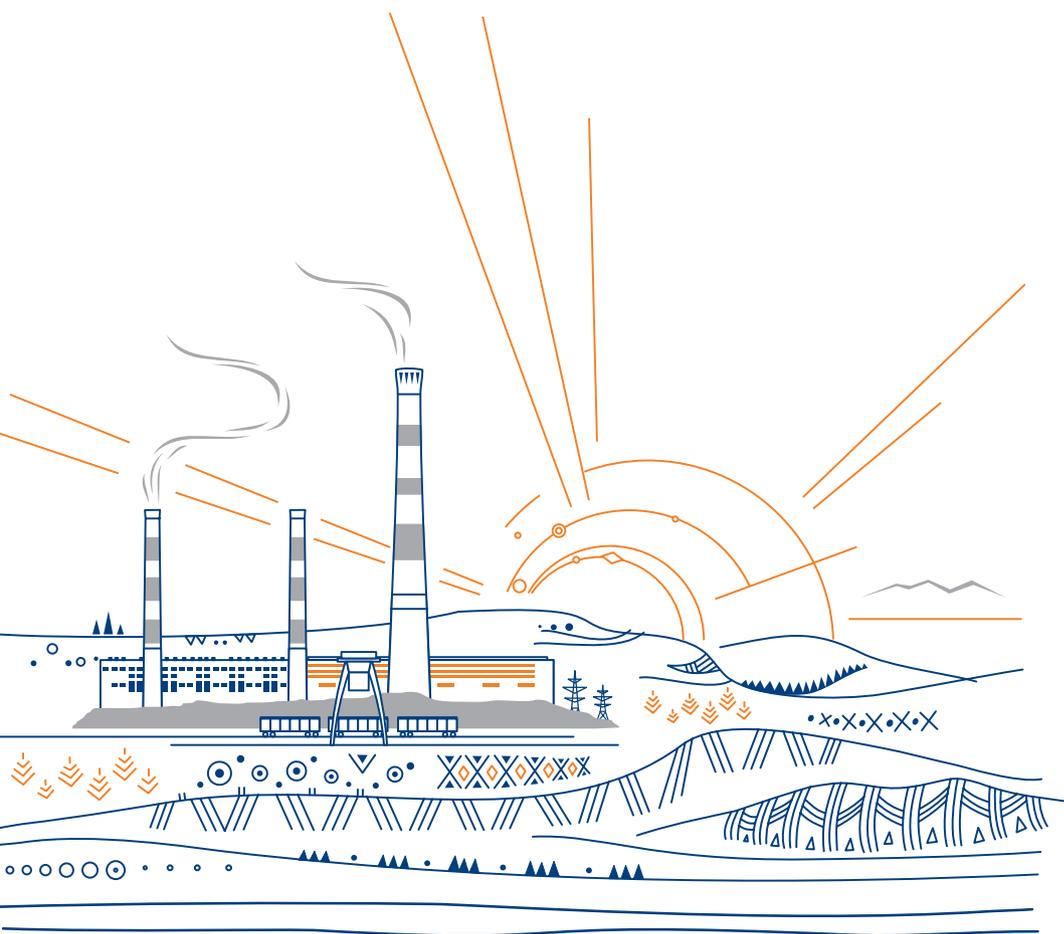
Для остальных генерирующих объектов ОАО «Иркутскэнерго», отобранных по результатам КОМ, цена на мощность на 2013 год установлена на уровне 156 000 руб./МВт в месяц (зона свободного перетока «Сибирь»).

На основании 190-ФЗ рассчитаны и представлены для утверждения в СТ Иркутской области тарифы на горячее водоснабжение (ГВС). Тарифы на горячую воду для ОАО «Иркутскэнерго», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения), утверждены Приказом Службы по тарифам Иркутской области №270-спр от 28.12.2012.

В 2012 году СТ Иркутской области (приказ 144-спр от 07.12.2012 г.) утверждены тарифы на 2013 год на услуги водоснабжения и водоотведения, оказываемые У-ИТЭЦ, ТЭЦ-10 и Н-ИТЭЦ в городах Усть-Илимске, Ангарске, Иркутске, п. Марково, микрорайоне Ново-Иркутский п. Марково, п. Железнодорожный.

Утверждены тарифы на подключение в г. Усть-Илимске к системе холодного водоснабжения – 48,12 тыс. руб. за 1 м³/час, к системе водоотведения – 155,12 тыс. руб. за 1 м³/час, а так же надбавки к тарифам на водоснабжение и водоотведение.

Планируемая товарная продукция ОАО «Иркутскэнерго» в 2013 году по услугам водоснабжения и водоотведения составит 364,44 млн руб. против утвержденной в 2012 году в раз- мере 314,87 млн руб. (прирост 15,7%).



Производство



Сведения о производственных мощностях

	Среднегодовая установленная мощность, МВт		Среднегодовая располагаемая мощность, МВт		Среднегодовая рабочая мощность, МВт	
	2011 Факт МВт	2012 Факт МВт	2011 Факт МВт	2012 Факт МВт	2011 Факт МВт	2012 Факт МВт
ОАО «Иркутскэнерго»	12881,7	12892,48	12026,51	12068,67	10089,8	10128,38
в т.ч. ГЭС	9002,4	9002,4	8729,28	8699,35	7404,9	7375,06
ТЭЦ + районные котельные	3879,3	3890,08	3297,23	3369,32	2684,9	2753,32

Средняя за отчетный период установленная мощность электростанций Компании изменилась с выводом из эксплуатации т/а№2 Р-50-130/13 Усть-Илимской ТЭЦ (10 МВт с 01.06.2012), приказ ОАО «Иркутскэнерго» №226 от 08.06.2012г., с перемаркировкой турбоагрегата Р-100-130/15 ст.№8 ТЭЦ-9 после снятия ограничений, связанных с недостатком тепловых нагрузок, приказ ОАО «Иркутскэнерго» №308 от 06.08.2012 (35 МВт с 01.08.2012 г.), (на конец 2011г. установленная мощность ОАО «Иркутскэнерго» – 12 883,7 МВт, на конец 2012 г. – 12 908,7МВт).

Средняя установленная мощность ГЭС Ангарского каскада в течение отчетного периода не изменилась.

Средняя установленная мощность ТЭЦ в отчетном периоде 2012 г. возросла на 10,78 МВт по вышеуказанным причинам.

Снижение располагаемой мощности по ГЭС на 29,93 МВт за 2012 г. – из-за роста ограничений по напору БГЭС.

Средняя за отчетный период располагаемая мощность ТЭЦ по сравнению с фактом прошлого отчетного периода возросла на 72,09 МВт вследствие сокращения ограничений на 61,31 МВт и роста средней за 2012 г. установленной мощности на 10,78 МВт.

Средняя за отчетный период рабочая мощность ГЭС снизилась на 29,84 МВт, в основном с ростом ограничений по напору БГЭС.

Средняя рабочая мощность ТЭЦ за 2012 г. возросла на 68,42 МВт из-за сокращения ограничений, в основном по ТЭЦ-9 с ростом тепловых нагрузок на турбинах типа «Р» и увеличением установленной мощности ТЭЦ.

Количество котлоагрегатов и турбоагрегатов

Наименование	Год	Котлоагрегаты			Турбо (гидро) агрегаты	
		Кол-во (шт.) энергетические/ водогрейные)	Производительность (т/час, Гкал/час)		Кол-во (шт.)	Мощность (МВт)
			энергетические	водогрейные		
Итого по ТЭЦ	2011	111/0	28405/17660,2	-/0	59	3881,3
	2012	111/0	28405/ 17660,2	-/0	58	3906,3
Итого по РК	2011	2/5	150/102,8	-/ 304,3	-	-
	2012	2/5	150/102,8	-/ 304,3	-	-
Итого по ТЭЦ+РК	2011	113/5	28555/17763,0	-/ 304,3	59	3881,3
	2012	113/5	28555/17763,0	-/ 304,3	58	3906,3
Итого по ГЭС	2011	-	-	-	42	9002,4
	2012	-	-	-	42	9002,4
Итого по ОАО «Иркутскэнерго»	2011	113/5	28555/17763,0	-/ 304,3	101	12883,7
	2012	113/5	28555/17763,0	-/ 304,3	100	12908,7

Изменения установленной мощности в 2012 году:

Минус 10 МВт – вывод из эксплуатации ТГ-2 У-ИТЭЦ с целью его последующего переноса на Н-ИТЭЦ с 01.06.2012

Плюс 35 МВт – перемаркировка ТГ-8 ТЭЦ-9 с 65 до 100 МВт с 01.08.2012



План производства

Производство электроэнергии, млн кВт·час

Показатели	Факт 2011 г. млн кВт·ч	Факт 2012 г. млн кВт·ч	Отклонение от факта 2011, %
Выработка электроэнергии, всего	59 328,4	60 910,7	2,7
из них ГЭС	46 480,5	44 670,3	-3,9
ТЭС	12 847,9	16 240,4	26,4
Расход электроэнергии на собственные нужды	1 941,4	2 198,7	13,3
Отпуск с шин	57 387,0	58 712,0	2,3
в т.ч. ГЭС	46 448,0	44 633,5	-3,9
ТЭС	10 939,0	14 078,5	28,7
Расход электроэнергии на производственные нужды	34,3	34,0	-1,0
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	38,6	36,7	-5,0
Потери в пристанционной сети, в т.ч. расход эл/эн на производственные нужды, хозяйственные нужды	517,0	587,7	13,7
Полезный отпуск электроэнергии, всего	56 797,1	58 053,6	2,2

Выработка ГЭС определялась требованиями ОДУ Сибири по покрытию баланса ОЭС Сибири и наличием запасов гидроресурсов с учетом разрешенных пусков ЕБВУ.

Снижение выработки электроэнергии ГЭС Ангарского каскада произошло в связи:

- с разгрузкой с целью экономии гидроресурсов для заполнения Богучанского водохранилища;
- с целью поддержания уровня Богучанского водохранилища на отметке 185 м (БС) в ноябре-декабре 2012 г. в связи с ограниченными пусками в нижний бьеф БогЭС.

Расход электроэнергии на собственные нужды увеличился из-за роста объемов производства.

Расход электроэнергии на производственные нужды остался на том же уровне по отношению к прошлому году.

Расход электроэнергии на хозяйственные нужды снизился в связи с введением энергосберегающих мероприятий.

Пристанционные потери увеличились в основном по БГЭС (на 55,708 млн кВт·ч) из-за большей продолжительности работы в режиме синхронных компенсаторов (СК) (в 2011 г. на БГЭС была реконструкция системы СК). Также по ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, У-ИТЭЦ, ТЭЦ-9, Н-ИТЭЦ, ТЭЦ-6, Н-ЗТЭЦ в связи с ростом выработки электроэнергии.

Полезный отпуск генерации увеличился по вышеуказанным причинам.

Производство теплоты, тыс. Гкал

Показатели	Факт 2011 г. тыс. Гкал	Факт 2012 г. тыс. Гкал	Отклонение от факта 2011, %
Отпуск теплоты в сеть	23 275,7	23 747,6	2,0
Потери в тепловых сетях	2 848,7	2 648,9	-7,0
Покупная тепловая энергия	374,0	456,2	22,0
Расход теплоты на хозяйственные нужды	179,3	182,0	1,5
Полезный отпуск теплоты	20 621,6	21 372,9	3,6

Отпуск теплоты с коллекторов в сравнении с аналогичным периодом прошлого года незначительно увеличился. Паровая нагрузка сократилась по «Группе Илим» (г. Усть-Илимск) с вводом собственных мощностей. Снижение теплотребления ОАО «Коршунский ГОК», ОАО «АНХК», ОАО «Группа Илим» (г. Усть-Илимск), ОАО «Саянскимпласт» обусловлено внедрением энергосберегающих технологий и модернизацией оборудования. Теплотребление по ОАО «Группа Илим» (г. Братск), ОАО «АЭХК» снижено в связи с сокращением выпуска продукции.

Произошло увеличение покупной тепловой энергии от ЗАО «Байкалэнерго» из-за снижения нагрузки от ЭКУ «Ново-Ленино» при передаче её на КСПУ в рамках реализации проекта «Малый Юг».

Потери тепловой энергии в сетях снизились из-за изменения порядка учета тепловых потерь (МУП «СТЭП» и МУП «ШТС» с 1 января 2012 года включены в полезный отпуск, приказ ОАО «Иркутскэнерго» №245 от 25.06.12).

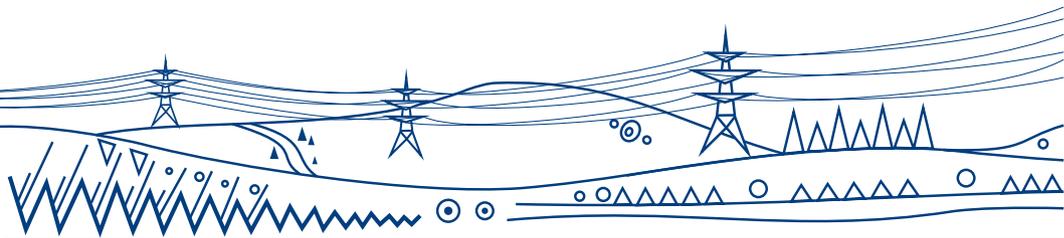
Полезный отпуск теплоты увеличился в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Удельные расходы

Показатели	Ед. изм.	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Отклонение от факта 2011
Расход усл.топлива на электроэнергию	тыс. тунт	3629,889	4768,410	+1138,521
Уд.расход условного топлива	г/кВт-ч	331,8	338,7	+6,9
Расход усл.топлива на теплоэнергию	тыс. тунт	3226,606	3339,417	+112,811
Уд.расход условного топлива	кг/Гкал	140,6	142,1	+1,5
Расход условного топлива, всего	тыс. тунт	6856,495	8107,827	+1251,332

По сравнению с 2011 годом выработка электроэнергии по ТЭЦ увеличилась на 26% (торговля электроэнергией на рынке ОЭС Сибири), отпуск тепла от ТЭЦ и РК на 2%. Ухудшение удельных расходов топлива произошло по следующим причинам:

- снижение доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу на 10%;
- рост объемов выработки электроэнергии по конденсационному циклу на 56%;
- снижение КПД котлов брутто с 91,46% до 91,45% из-за увеличения потерь тепла с уходящими газами с 7,23% до 7,32%.



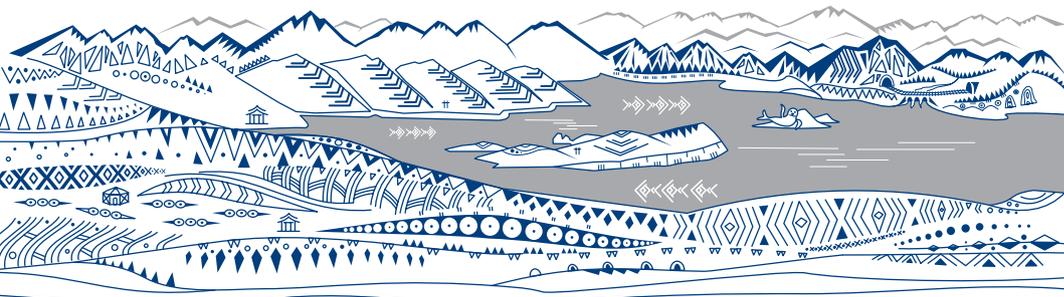
Программа повышения эффективности производства

Направление	Поднаправление	Экономия и дополнительный доход, тыс. руб.	Затраты, тыс. руб.
		Факт	Факт
Снижение эксплуатационных затрат		408,5	138,0
Повышение эффективности работы оборудования	Выполнение технических мероприятий, направленных на повышение технического состояния оборудования	14515,8	6739,0
	Оптимизация ведения внутриванционных режимов	13663,3	
	Совершенствование внутриванционных тепловых схем	170764,2	78668,4
Оптимизация работы систем централизованного теплоснабжения		79808,4	5311,0
Получение дополнительного дохода на рынке мощности		122644,4	
Снижение экологических платежей		19840,0	
Реализация мероприятий по программе ТОП		74666,2	2634,5
Общий итог		496310,8	93490,9

Программа повышения эффективности производства в 2012 г. реализовывалась за счет направлений:

1. Снижение эксплуатационных затрат – обеспечивалось оптимизацией технологических процессов действующего оборудования и технологических схем, что снижает затраты на эксплуатационное обслуживание (материалы, запчасти, реагенты и т.д.).
2. Повышение эффективности работы оборудования – снижение расхода топлива обеспечивалось технологическими мероприятиями, направленными на повышение эффективности (повышение КПД энергоустановок, оптимизация режимов работы оборудования и технологических схем, максимальное использование оборудования и схем с лучшими энергетическими характеристиками).
3. Оптимизация работы систем централизованного теплоснабжения – достигалось за счет снижения тепловых потерь через тепловую изоляцию и с утечками в тепловых сетях.

4. Получение дополнительного дохода на рынке мощности – достигалось за счет проведения работы по минимизации штрафных санкций от увеличения объемов ремонтов основного и вспомогательного генерирующего оборудования на ТЭЦ и ГЭС, являющихся субъектами оптового рынка энергии (мощности).
5. Снижение экологических платежей – достигалось в основном за счет мероприятий:
 - Работа по определению коэффициента трансформации оксидов азота.
 - Организация вывоза и реализации и использование на собственные нужды золошлаковой смеси из золоотвала ТЭЦ-6, 9, 10, Н-ЗТЭЦ.
 - Организация отбора и реализации сухой золы на Н-ИТЭЦ и участке №1 ТЭЦ-9.
 - Перевод на интенсивное орошение золоуловителей к/а ст.№1-7 ШУ Н-ИТЭЦ.
 - Проведение работы по снижению платежей за размещение отходов 4,5 кл. опасности на полигонах ТБО.
6. Реализация мероприятий по программе ТОП – в работе по Программе занят персонал нижнего и среднего звена, объединенный проектом ТОП (инициатива снизу), целью которого является снижение затрат во всех сферах его деятельности.



Снабжение



Материалы и запчасти, тыс. руб

Показатели	Складской запас на начало периода	Поступление МТР	Списание МТР				Складской запас на конец периода	Изменение складского запаса
			Всего	В производство	Реализация на сторону	Прочее выбытие		
Всего	565 482	2 070 928	2 034 067	1 879 277	62 145	92 645	602 344	36 861
Материалы на ремонт	177 257	1 057 793	1 017 464	954 851	28 255	34 357	217 586	40 329
Материалы на эксплуатацию	68 179	569 578	553 788	531 714	11 797	10 277	83 970	15 790
Материалы на инвестиционную деятельность	320 046	443 558	462 816	392 712	22 093	48 011	300 788	-19 258

За 2012 г. приобретено материалов на сумму 2 070,9 млн руб., в том числе по статье «Эксплуатация» на склады филиалов поступило ТМЦ на сумму 569,6 млн руб., по статье «Ремонт» поступление ТМЦ составило 1 057,8 млн руб., по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 443,5 млн руб.

Списание материалов в 2012 году составило 2 034,1 млн руб., в том числе по статье «Эксплуатация» – на сумму 553,8 млн руб., по статье «Ремонт» – 1 017,5 млн руб., по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 462,8 млн руб.

Складской запас на 31.12.2012 года составляет 602,3 млн руб. Увеличение складского запаса составило 36,8 млн руб.

На начало 2012 года сальдо по задолженности составляло 362 млн руб.

На 31.12.2012 года сальдо по задолженности составило 186 млн руб.

Дебиторская задолженность на начало 2012 года составляла 80 млн руб. (авансы ООО «ТД «ИЭТрейд» и ООО «ЕСЗ-и»).

Дебиторская задолженность на конец 2012 года составляет 166 млн руб., в т.ч.:

- 110 млн руб. аванс по договору поставки рабочих колес БГЭС с компанией «Фойт Гидро»;
- 56 млн руб. авансы ООО «ТД «ИЭТрейд»

Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Наименование	Единицы измерения	Отчетный год
Энергетические ресурсы поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего	тыс. руб.	13 331 392
электрическая энергия	тыс. руб. млн кВт·ч	859 077 561,9
тепловая энергия	тыс. руб. тыс. Гкал	420 092 456,2
бензин автомобильный	тыс. руб. тн	7 432 240,4
топливо дизельное	тыс. руб. тн	92 632 3 644,3
мазут топочный	тыс. руб. м³	101 674 8632
природный газ	тыс. руб. тыс. м³	10 850 4,235
уголь	тыс. руб. т.	11 835 405 13 606 875
<иное>	тыс. руб.	4 230

Топливо

	Запасы на 01.01.2012 г.	Запасы на 31.12.2012 г.	Расход топлива за 12 мес. 2012 г.
	факт тыс. т.н.т. (тыс.м³)	факт тыс. т.н.т. (тыс.м³)	факт тыс. т.у.т.
Топливо, всего			8107,8
В том числе уголь:	2635,6	2442,4	8088,2
Черемховский	240,9	254,0	881,8
Азейский	396,8	282,3	1008,4
Мугунский	1015,5	944,4	3500,6
Бородинский	41,0	98,2	77,3
Ирбейский	597,2	625,5	1503,0
Жеронский	321,0	197,9	638,8
Головинский	23,3	38,4	278,8
Переясловский		1,7	199,5
Мазут	5,5	5,1	12,0
Газ			5,0
Кордревесные отходы			2,6

В связи с изменением плана производства, производственно-технических показателей по выработке электрической и тепловой энергии увеличился расход топлива в объеме 1575,8 тыс. тонн условного топлива (факт – 8107,8 тыс. тонн условного топлива).

Всего за 12 месяцев 2012 г. количество отгруженного в адрес электростанций энергосистемы угля выше аналогичного показателя в 2011 г. на 14,8% (13415,3 тыс. тонн против 11682,9 тыс. тонн).

Количество израсходованного угля за 12 месяцев 2012 г. выше аналогичного показателя в 2011 г. на 18,4% (13607,1 тыс. тонн против 11495,7 тыс. тонн).

Расход газа составил 4,2348 млн м³.

Расход мазута 8,647 тыс. тонн.

Расход кородревесных отходов составил 14,355 тыс. плотных м³.

Поставщики угля

Основными поставщиками угля в течение 2012 г. являлись:

ООО «Востсибуглесбыт» – поставщик азейского, мугунского, черемховского, головинского, ирбейского, жеронского углей.

ОАО «Красноярсккрайуголь» – поставщик переясловского угля.

ОАО «СУЭК» – поставщик бородинского угля.

В течение 2012 г. ОАО «Иркутскэнерго» продолжило работу по оптимизации топливного баланса и топливообеспечения, направленную:

1. На создание достаточных запасов топлива на складах ТЭЦ, позволяющих полноценно участвовать на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
2. На сокращение затрат по доставке топлива до ТЭЦ (работа с перевозчиками (собственниками вагонов) по снижению тарифных ставок).
3. Обеспечение ритмичной поставки угля на ТЭЦ от собственных разрезов.

Собственники вагонов

В течение 2012 г. поставщики угля на ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго» осуществляли перевозку угля в собственных или арендованных вагонах, самостоятельно выстраивая отношения с собственниками вагонов.

Услуги

Показатель	2011 г. Факт тыс. руб.	2012 г. Факт тыс. руб.	Отклонение от факта 2011
Вода	595 766	634 675	6,53%
Энергия со стороны	3 484	2 083	-40,21%
Покупная теплоэнергия	340 158	420 092	23,50%
Покупная электроэнергия от ООО «Иркутскэнерго»	1 096 185	851 427	-22,33%
Услуги по передаче энергии ОАО «ИЭСК»	5 565	4 197	-24,58%
Прочие услуги	2 032 393	2 322 543	14,3%
ИТОГО	4 073 551	4 235 017	3,96%

Фактические затраты по Услугам за отчетный период составили 4 235 млн руб.

Увеличение затрат по статье «Вода» составило 38 909 тыс. руб. (+7%). В основном это произошло за счет увеличения объемов потребления воды на технологические цели ТЭЦ в связи с большей нагрузкой оборудования ТЭЦ.

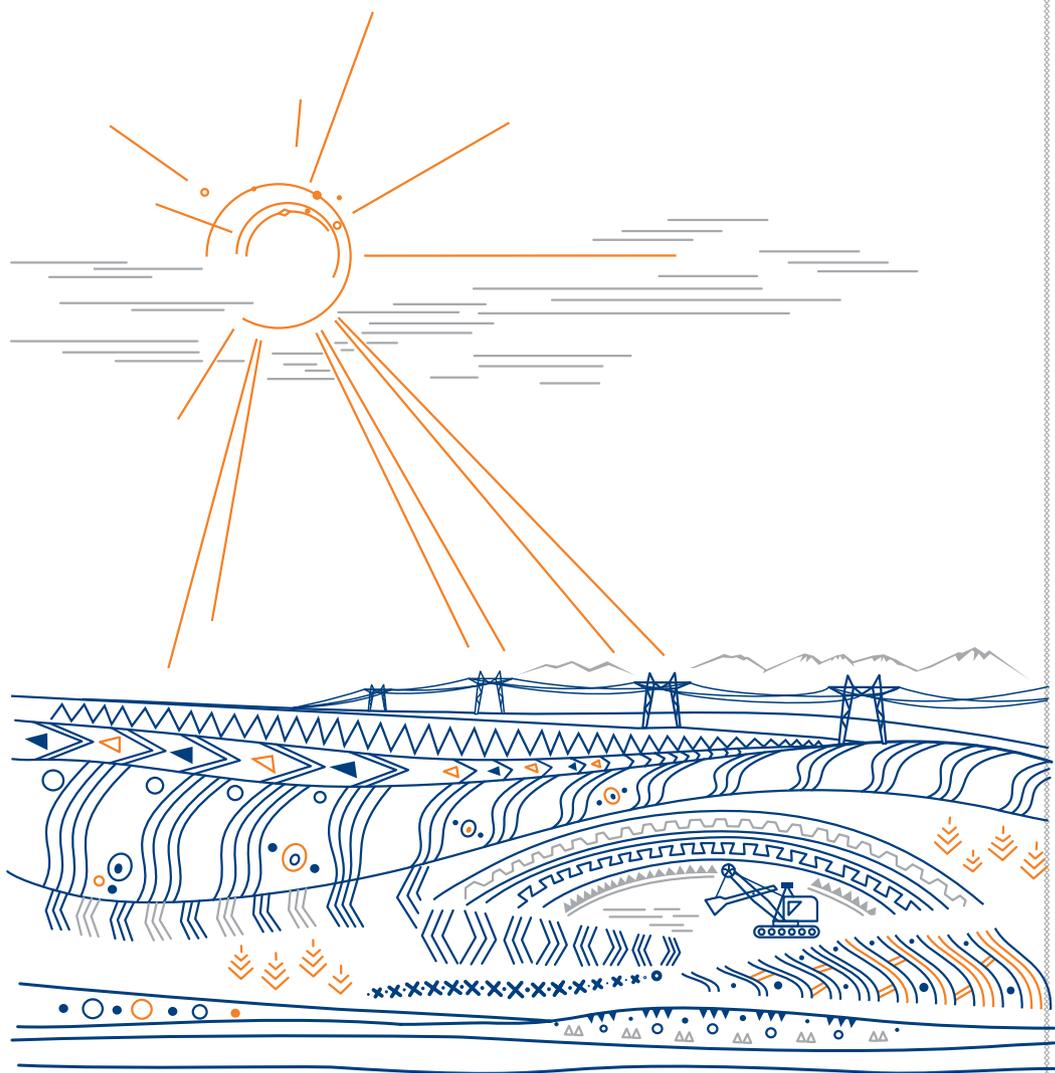
Снижение по статье «Энергия со стороны» на сумму 1 401 тыс. руб. связано с преимущественно с проведением корректировки по участку ТВСК У-ИТЭЦ (изменение схемы отнесения затрат в связи с внедрением КСУ).

Увеличение затрат по покупке теплоэнергии от ЗАО «Байкалэнерго» составило 79 934 тыс. руб. за счет:

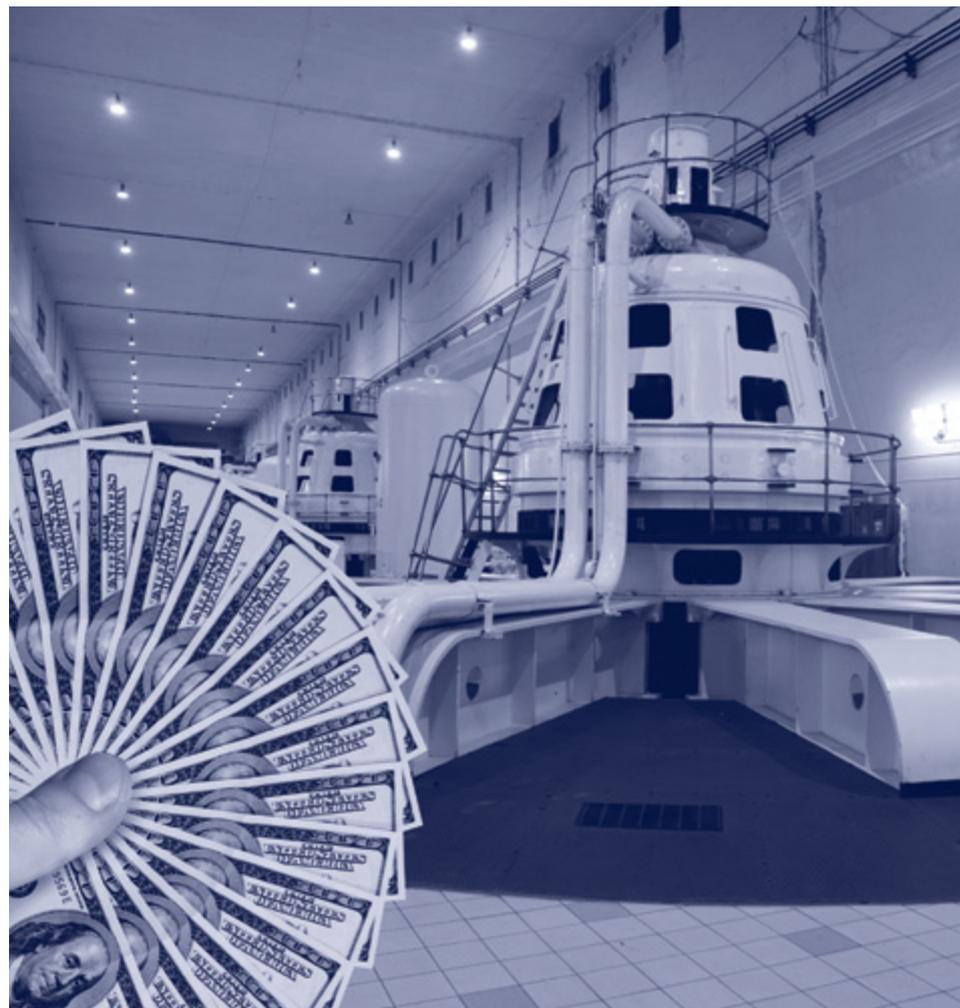
- увеличения объема покупки теплоэнергии из-за изменения производственной программы (увеличение объема на 82,252 тыс. Гкал – передача нагрузки от электротеплотельной «Ново-Ленино») (+74 816) тыс. руб.;
- увеличения тарифа (+5 118) тыс. руб.

Уменьшение по покупке энергии от ООО «Иркутскэнерго» составило 244 758 тыс. руб. за счет уменьшения расхода на производственные нужды (-156 895) тыс. руб. (передача нагрузки от электротеплотельной Ново-Ленино на КСПУ), а также за счет уменьшения тарифа (-87 863) тыс. руб.

В целях обеспечения единого порядка планирования потребности в услугах, формирования годовой комплексной программы закупок, организации выбора поставщиков, анализа эффективности обеспечения услугами ОАО «Иркутскэнерго» и ДЗО разработан стандарт предприятия «Порядок определения и обеспечения потребности в услугах».



Инвестиционная деятельность



Освоение инвестиций в форме капиталовложений по программам

Фактическое освоение инвестиций за 2012 год составило 3938,4 млн руб. Общий объем инвестиций в 2012 году снизился на 9% по отношению к факту 2011 года.

№ п/п	Направления инвестиций	НЗС на начало периода	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на конец периода
			Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты		
тыс. руб. без НДС								
1	Программа развития	574 908	419 490	243 096	87 739	88 655	244 793	268 163
2	Эффективные и окупаемые проекты	704 629	217 231	65 707	84 505	67 019	516 583	395 885
3	Программа обеспечения надёжности	1 153 483	3 065 308	1 284 140	1 424 849	356 319	3 147 983	1 071 108
4	Прочие	225 992	201 124	85 066	80 421	35 637	240 698	183 013
5	Непромышленное строительство	146 240	35 257		1 679	33 578	3 442	177 864
Итого факт 2011 г.		3 029 594	4 215 133	1 732 585	1 444 869	1 037 679	4 433 119	2 805 252
Итого факт 2012 г.		2 805 252	3 938 410	1 678 009	1 679 193	581 208	4 153 499	2 096 033
Изменение к факту 2011 г.		-224 342	-276 723	-54 576	234 324	-456 471	-279 620	-709 219

Объем незавершенного строительства на конец года составил 2096 млн руб., что на 26% меньше показателя прошлого года. Снижение НЗС связано с вводом объектов, которые уже находились в незавершенном строительстве и реализацией крупных проектов, введенных в 2012 году, в т.ч.:

- реконструкция тепловых сетей Ленинского округа г. Иркутск. Участок от КСПУ (УТ-0) до ТК-4Б-5 (1 п.к.) – 322,2 млн руб.;
- реконструкция типового блока 500 кВ по У-ИГЭС – 158,6 млн руб.;
- комплексная реконструкция укрупненного блока № 3 на БГЭС – 153,2 млн руб.;
- замена трансформаторов ОЦГ-210000/500 на ОРЦО-210000/500 на БГЭС – 145,9 млн руб.

В структуре капитальных вложений основную долю составили инвестиции в программу надежности (78% от общего объема инвестиций). Эффективные проекты и мероприятия по программе развития генерирующих мощностей составили по 16% от общего объема инвестиций.

Выполнение инвестиционного плана по программам

Выполнение инвестиционного плана по программам, тыс. руб.

№ п/п	Направление инвестиций	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
		2011 г. Факт	2012 г. Факт	Откл. от факта 2011 г.	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Откл. от факта 2011 г.
1	Программа развития	560 741	419 490	-141 251	65 411	244 793	179 382
2	Эффективные и окупаемые проекты	553 989	217 231	-336 758	1 401 478	516 583	-884 895
3	Программа обеспечения надёжности	2 966 396	3 065 308	98 912	2 843 419	3 147 983	304 564
4	Прочие	126 902	201 124	74 222	121 528	240 698	119 170
5	Непром	7 105	35 257	28 152	1 283	3 442	2 159
ИТОГО:		4 215 133	3 938 410	-276 723	4 433 119	4 153 499	-279 620

Программа покрытия растущего электропотребления (программа развития) – 419,5 млн руб.

Целевая программа, направленная на увеличение располагаемой и установленной мощности системы, для покрытия прогнозного дефицита электроэнергии, связанного с развитием промышленности Иркутской области. В 2012 г. продолжена реализация мероприятий по программе развития генерирующих мощностей в т.ч.:

- монтаж турбоагрегата №6 на Н-ИТЭЦ – объем капвложений за 2012 год 164 млн руб.;
- строительство 1 п.к. по градирне № 4 и напорных трубопроводов на ТЭЦ-11 на сумму – 103,3 млн руб.;
- выполнены работы и осуществлен ввод по мероприятиям ТЭЦ-9 (бойлерная установка БУ-4 и модернизация турбоагрегата типа Р-50-130 ст. N4) на общую сумму – 103,8 млн руб.

Отклонение связано с приобретением в конце 2011 года НИОКР по опытно-промышленному энергоблоку с реакторной установкой СВБР-100 (468,8 млн руб.).

Программа эффективных и окупаемых проектов – 217,2 млн руб.

Состоит из проектов, которые направлены на увеличение прибыли и экономию издержек Компании за счет модернизации производственных мощностей, увеличения рынков сбыта тепловой и электрической энергии, мероприятий по оптимизации производства. Критериями оценки эффективности при включении проектов в программу являются положительный NPV и дисконтированный срок окупаемости вложенных средств не более 7,2 года. В 2012 году выполнено:

- мероприятия по установке муфельных горелок на ТЭЦ-6 и Н-ЗТЭЦ – 40 млн руб.;
- проектные работы по замене рабочих колес на БГЭС (42,1 млн руб.);
- программа по ТОП и ППЭП на 84,5 млн руб.

Отклонения связаны с завершением реализации в 2011 году крупных эффективных проектов: строительство тепломагистрали №6 в г. Ангарске в рамках проекта «Малый Юг» (270,7 млн руб.); реконструкция тепловой сети в г. Братске (99,7 млн руб.) и т.д.

Программа обеспечения надежности – 3065,3 млн руб.

Программа включает проекты, направленные на поддержание надежности активной части основных фондов путем их технического перевооружения, модернизации и реконструкции.



Структура инвестиций в надежность в 2012 году составила:

- реконструкция оборудования ТЭЦ – 1744,2 млн руб.;
- реконструкция и модернизация оборудования ГЭС – 823 млн руб.;
- реконструкция тепловых сетей – 486,5 млн руб.

Прочие инвестиции – 201,1 млн руб.

Наибольшую долю (30%) в данном направлении составили инвестиции в развитие информационных технологий, в том числе направленных на разработку специализированного программного обеспечения, приобретение лицензионного программного обеспечения, реконструкцию КИВС, обновление вычислительной и орг. техники (60,5 млн руб.). Кроме этого были реализованы пожаро-охранные мероприятия (43,3 млн руб.) и реконструкция сетей канализации и водоснабжения по У-ИТЭЦ (20,3 млн руб.).

Непромышленное строительство – 35,4 млн руб.

Основное выполнение программы связано с реализацией крупных социально значимых проектов: строительство детского сада и жилого дома в микрорайоне Солнечный.

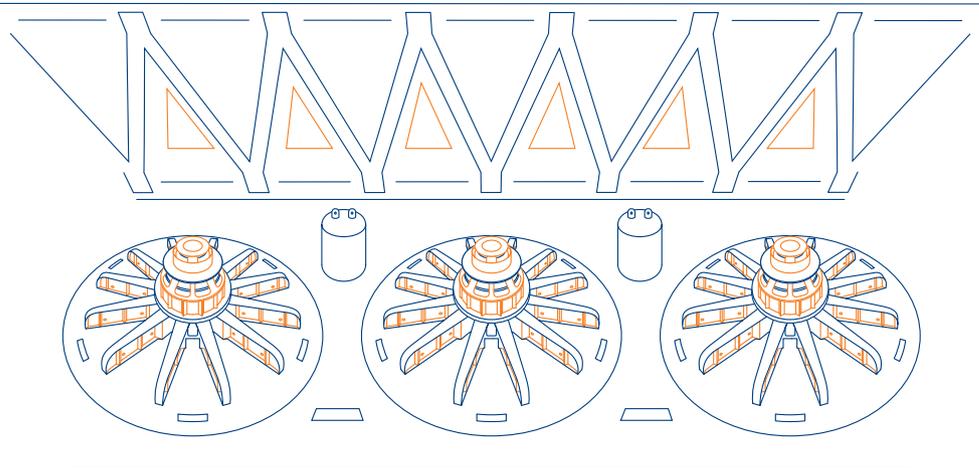


Выполнение инвестиционной программы по направлениям

Выполнение инвестиционной программы по направлениям, тыс. руб.

Объекты	2011, Факт	2012, Факт	Откл. от факта 2011
	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. без НДС	%
Тепловые станции	1 904 282	2 420 624	127,1
ГЭС	805 370	903 833	112,2
Тепловые сети	974 683	507 383	52,1
Прочие	523 693	71 313	13,6
Непром	7 105	35 257	496,2
Итого	4 215 133	3 938 410	93,4

Основную долю капитальных вложений традиционно составили тепловые станции – 61%. Увеличение по отношению к 2011 году связано с реализацией проектов по развитию мощностей по ТЭЦ. Увеличение доли ГЭС до 23% объясняется реализацией в 2012 году крупных проектов на У-ИГЭС и БГЭС. Доля тепловых сетей относительно 2011 г. уменьшилась и составила 13%, что связано с окончанием в 2011 году реализации крупных проектов по тепловым сетям в г. Ангарске и г. Братске.



Кадровая и социальная политика



Управление персоналом

Управление персоналом в Компании – это построение оптимальной системы управления трудовыми ресурсами и развитие коллектива в целях обеспечения надежности и эффективности производства.

За 2012 год дирекцией по управлению персоналом были реализованы следующие задачи:

- в рамках программы по улучшению условий труда был реализован план мероприятий на 2012 год;
- в рамках долгосрочного взаимодействия по подготовке молодых специалистов, повышению квалификации, проведения НИОКР заключено Генеральное соглашение о сотрудничестве с Иркутским государственным техническим университетом;
- утвержден план преемственности на ключевые управленческие позиции на 2013 год.

В мае при содействии ННОУ УЦ Иркутскэнерго было проведено исследование индекса уровня удовлетворенности персонала. Результаты опроса были доведены до всех видов бизнеса для составления плана мероприятий по повышению уровня удовлетворенности.

Система мотивации персонала в Обществе в 2012 г. ориентирована на достижение персоналом результатов в ключевых областях деятельности Компании.

В целях совершенствования системы мотивации персонала осуществляется премирование за выполнение ключевых показателей эффективности деятельности по результатам работы за квартал.

В целях изыскания дополнительных резервов повышения эффективности Общества при работе на оптовом рынке электроэнергии через создание прямой заинтересованности персонала в командном конечном результате с 1 мая 2009 г. осуществляется дополнительная мотивация персонала при работе на оптовом рынке электроэнергии.

В целях мотивации персонала, обеспечивающего снижение затрат, и получения дополнительного дохода по «Программе повышения эффективности производства» осуществляется материальное вознаграждение в размере 6% от суммарной величины снижения затрат и получения дополнительного дохода.

В целях стимулирования (премирования) участников проекта ТОП в Обществе за подачу предложений с экономическим эффектом осуществляется материальное вознаграждение в размере 18% от фактически полученной экономии.

Средняя численность и среднемесячная заработная плата на 31.12.2012 по отношению к плану

Показатели	2011, Факт	2012, Факт	Откл. от факта 2011
Средняя численность, чел.	8 046	7 828	- 218 чел. - 2,7%
Среднемесячная з/плата (руб.)	42 824	45 764	+ 2 940 руб. + 6,9%

Снижение численности за 2012 г. по отношению к 2011 г. на 218 чел. (-2,7%) объясняется:

- оптимизацией численности персонала – (-163 чел.), в т.ч. сокращение ПСС (-133 чел.);
- выводом персонала – (-74 чел.), в т.ч. (-21 чел.) на аутсорсинг, (-53 чел.) вывод персонала ООО «Компания «Востсибуголь» с 1 августа 2011 г.;
- укомплектованием штатов – (+19 чел.).

Рост среднемесячной заработной платы за 2012 г. по отношению к 2011 г. на 6,9% объясняется:

- (+ 5,1%) – ежеквартальной индексацией тарифной ставки работников ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с индексом роста потребительских цен в РФ;
- (+ 0,7%) – увеличением вознаграждения по итогам работы за год (13-я);
- (+ 0,4%) – увеличением размера квартальной премии в соответствии с выполнением ключевых показателей эффективности деятельности (в 2011 г. размер квартальной премии – 14,1%, 2012 г. – 14,5%);
- (+ 0,7%) – увеличением премии ППЭП, ТОП, от реализации прочей прибыли и за работу на ОРЭ.

Инвестиции в персонал

Обучение и развитие персонала является необходимым условием для достижения стабильно высоких результатов и профессионального роста. Компания предоставляет возможность обучения для всех сотрудников на всех этапах их профессиональной деятельности.

За 2012 год по всем формам обучения было обучено 2 563 сотрудника.

Фактические затраты за 2012 год на обучение составили 50 271 тыс. рублей.

Реализованы следующие проекты по обучению и развитию персонала:

- по инициативе руководителей подразделений и служб исполнительной дирекции с привлечением специалистов ведущих отраслевых организаций и институтов повышения квалификации проведено 18 внутрикорпоративных семинаров;
- на базе Корпоративного учебно-исследовательского центра ОАО «Иркутскэнерго»-ИрГТУ проведено 5 программ повышения квалификации;
- в начале года проведена предаттестационная подготовка и аттестация 59 руководителей и специалистов по эксплуатации гидротехнических сооружений;
- окончено модульное обучение 15 специалистов по курсу «Корпоративный тренер производственной системы». 13 участников были аттестованы, из них получили квалификацию «тренер-консультант по бережливому производству» – 7 человек, квалификацию «эксперт» – 6 человек;
- в рамках сотрудничества с Байкальской международной бизнес-школой (БМБШ ИГУ) на факультете бизнеса и менеджмента продолжается обучение: по программе Магистратура по менеджменту – 4 руководителей среднего звена, 2 руководителей по программе «МВА – Стратегический менеджмент». Набор на 2012-2014 учебный год – 2 человека;
- окончена подготовка 2 руководителей по программе МВА-Производственные системы (Высшая школа бизнеса при МГУ им. Ломоносова, г. Москва), в августе осуществлен набор на 2012-2013 уч. год;
- подведены итоги конкурса «Моя карьера-2011». В защите проектов на региональном уровне по направлению Start up и «Стратег» приняли участие 11 команд.
- в рамках Президентской программы по подготовке инженерных кадров обучено 15 человек, из них 5 работников со стажировкой (2 чел. – зарубежная, 3 чел. – российская стажировка).

Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с коллективным договором, заключенным руководством с профсоюзом.

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, Общество приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В результате этого удельный вес неработающих в 1 день в связи с временной потерей трудоспособности в общей численности работающих за 2012 год снизился по сравнению с прошлым годом на 0,19% и составил 2,51%.



Осуществляя капитальные вложения в оздоровление работников и членов их семей, Общество в конечном итоге решает важнейшие задачи повышения стабильности работы предприятий, снижения общей заболеваемости, сокращения потерь рабочего времени и непроизводительных затрат на выплаты пособий по временной нетрудоспособности. И как результат капитальных вложений в оздоровление работников в Обществе снижаются потери рабочего времени по временной нетрудоспособности. Эти потери на 1 работающего за 2012 год составили 6,2 дня, что на 0,5 дня ниже уровня прошлого года.

В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, которая позволяет значительно повысить социальную защищенность своих сотрудников. Все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. Кроме того, по системе ДМС за 2012 год в санаториях оздоровлено 543 работника на общую сумму 8,2 млн руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2012 год получили льготные путевки в санатории «Электра», «Братское взморье», «Усолье», «Усть-Кут», курорты «Русь», «Ангара», «Белокнуриха», «Катунь», «Сибирь», пансионат «Нилова пустынь», на базы отдыха «Звездный», «Дружба», «Зама», «Зори Китоя», «Энергетик» (п. Мурино), «Байкал» (п. Утулик), в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Дружба», «Орленок», «Серебряный ключ», «Айболит» 3451 человек, в т.ч. 834 ребенка. На эти цели из прибыли за 2012 год израсходовано 30,8 млн руб.

В соответствии с действующей в Обществе программой обеспечения жильем молодых специалистов за 2012 год получили жилищные субсидии для оплаты первоначального взноса при ипотечном кредитовании 42 молодых специалиста, на эти цели направлено 14,2 млн руб.

Для закрепления на работе молодых специалистов в соответствии с действующим стандартом предприятия «О предоставлении жилых помещений, арендованных ОАО «Иркутскэнерго», в найм молодым специалистам» за 2012 год получил на условиях найма арендованное на эти цели жилье 121 молодой специалист.

В соответствии с действующим стандартом предприятия работникам, занимающим рабочие должности, предоставляется льгота по питанию в размере 700 руб. в месяц. За 2012 год на эти цели направлено 38,0 млн руб.

В ОАО «Иркутскэнерго» действует система социальной защиты работников и неработающих пенсионеров, оказывается адресная материальная помощь малообеспеченным семьям работников, успешно решаются вопросы организации культурного отдыха работников и членов их семей, развития физкультуры и спорта.

Деятельность ДЗО



ОАО «Иркутскэнерго» имеет в оперативном управлении 26 дочерних и зависимых обществ. Через свои дочерние общества ООО «Байкалинвестэнерго» и ЗАО «Ресурс-сервисхолдинг» управляет предприятиями, занимающимися добычей, обогащением и доставкой Ирбейского, Жеронского, Черемховского и Тулунского угля.

ОАО «Иркутскэнерго» является единственным учредителем некоммерческих организаций: спортивный клуб по хоккею с мячом АНО «ХК «БАЙКАЛ-ЭНЕРГИЯ» и ННОУ УЦ Иркутскэнерго.

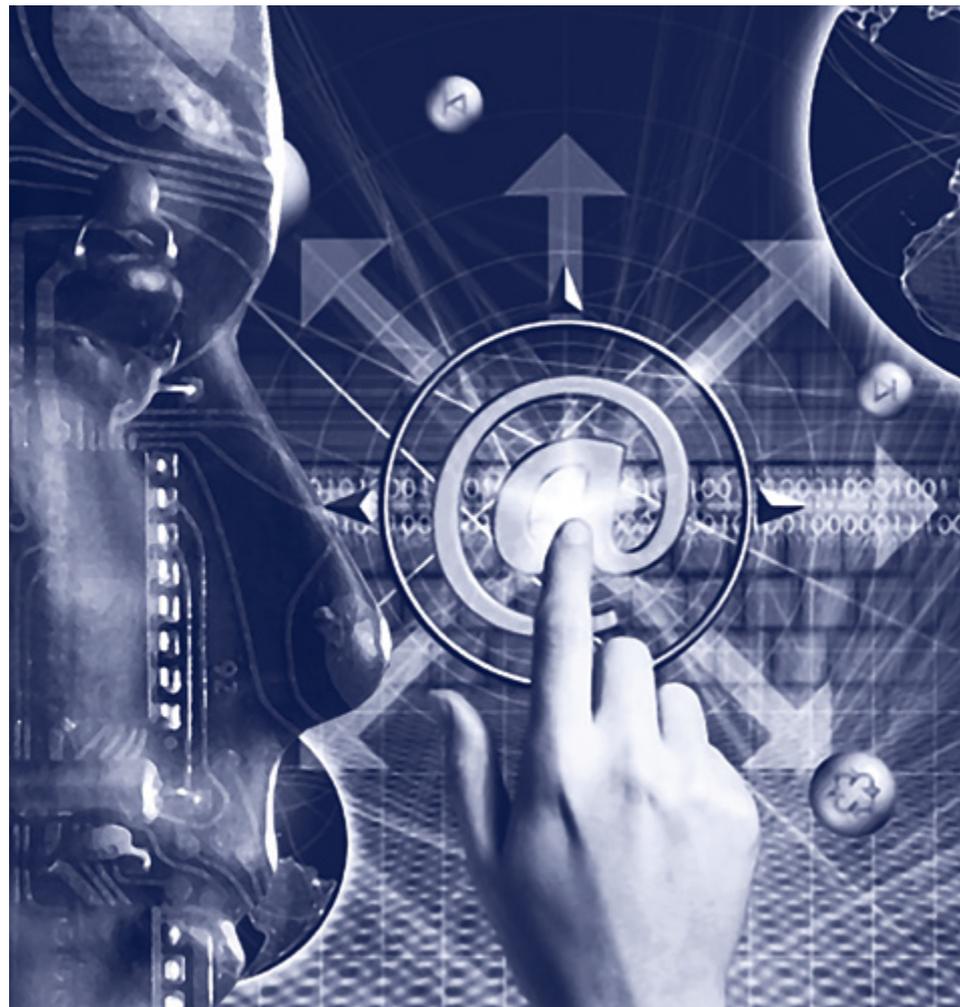
В целях совершенствования системы управления деятельностью ДЗО в 2012 г.:

1. Проведены заседания балансовой комиссии по оценке эффективности деятельности ДЗО за 2011 г. и 1 полугодие 2012 г. По результатам работы руководством Общества определены стратегические и тактические задачи перед ДЗО, а также предложены рекомендации для улучшения их деятельности.
2. Разработан и утвержден новый перечень ключевых показателей оценки эффективности деятельности ДЗО на 2012 г.
3. Разработаны и утверждены новые стандарты предприятия:
 - «Предоставление займов денежными средствами ОАО «Иркутскэнерго» подконтрольным организациям и иным лицам»,
 - «Оценка деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «Иркутскэнерго» за отчетный период на основе ключевых показателей эффективности».

Наиболее значимые задачи, реализованные ОАО «Иркутскэнерго» при работе с ДЗО в 2012 г.

1. Проведены годовые собрания акционеров (участников) по всем ДЗО ОАО «Иркутскэнерго», рассмотрены вопросы и приняты решения о распределении/использовании чистой прибыли ДЗО, полученной в 2011 году.
2. В IV квартале 2012 г. ООО «Байкалинвестэнерго» стало учредителем ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго» (доля в уставном капитале составляет 50%).
3. ЗАО «Иркутскэнерготранс» приобрело долю в уставном капитале ООО «КраМЗ-Авто» в размере 99%, а также стало учредителем ООО «Автомобилист» (99%).
4. В 2012 году ЗАО «Байкалэнерго» и ООО «Иркутские Коммунальные Системы» стали учредителями ООО «Хакасские коммунальные системы», с долями участия 95% и 5% соответственно.
5. В IV квартале 2012 года ООО «Иркутские Коммунальные Системы» стало учредителем ООО «Управляющая компания «Энергия».

Информационные технологии



Внедрение корпоративной системы управления (КСУ) на платформе 1С:Предприятие 8.2.

В целях создания единого информационного пространства для отображения финансово-хозяйственной деятельности и интегрированного управления Компанией в целом продолжены работы по проекту внедрения корпоративной системы управления на платформе 1С:Предприятие 8.2, охватывающей бизнес-процессы бухгалтерского, налогового, управленческого учета, учета по МСФО, управления денежными средствами и инвестициями, бюджетирования, материально-технического обеспечения (МТО), технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОиР). Система введена в эксплуатацию по направлениям бухгалтерский и налоговый учет, МТО, ТОиР в пилотной зоне и зоне тиражирования (Исполнительная дирекция и все филиалы). Проведены приемосдаточные испытания и опытная эксплуатация по блокам: управление денежными средствами и инвестициями. Выполнена разработка по блоку учет по МСФО, планируется проведение приемосдаточных испытаний. Ведется разработка по блокам управленческий учет и бюджетирование.

Система электронного документооборота (СЭД)

Введена в опытную эксплуатацию подсистема договорного документооборота СЭД на пилотных подразделениях: ИД и Ново-Иркутская ТЭЦ.

Осуществлен переход на новую версию платформы Documentum 6.5, позволяющую применить усовершенствованные средства и инструменты для более эффективного развития и оптимизации системы.

Централизация функций ведения кадрового учета и расчет заработной платы в ДЗО

В целях стандартизации кадрового учета и расчета заработной платы в ДЗО ОАО «Иркутскэнерго» инициирован проект по переходу на единую автоматизированную систему «Босс-Кадровик». В рамках проекта выполнены работы по обследованию, разработке технического задания и вводу в опытную эксплуатацию в шести ДЗО: ЗАО «ГЭС-ремонт», ЗАО «Братскэнергоремонт», ЗАО «Спецэнергоремонт», ООО «ПО «Иркутскэнерго», ЗАО «Иркутскэнерготранс», ЗАО «ИРМЕТ».

Централизация функций ведения бухгалтерского учета в ДЗО

В целях стандартизации учетного процесса и формирования финансовой отчетности ДЗО ОАО «Иркутскэнерго» унифицированы системы бухгалтерского учета следующих ДЗО: ЗАО «Иркутскэнерготранс», ЗАО «Байкалэнерго», ЗАО «ГЭС-ремонт», ЗАО «Братскэнергоремонт».

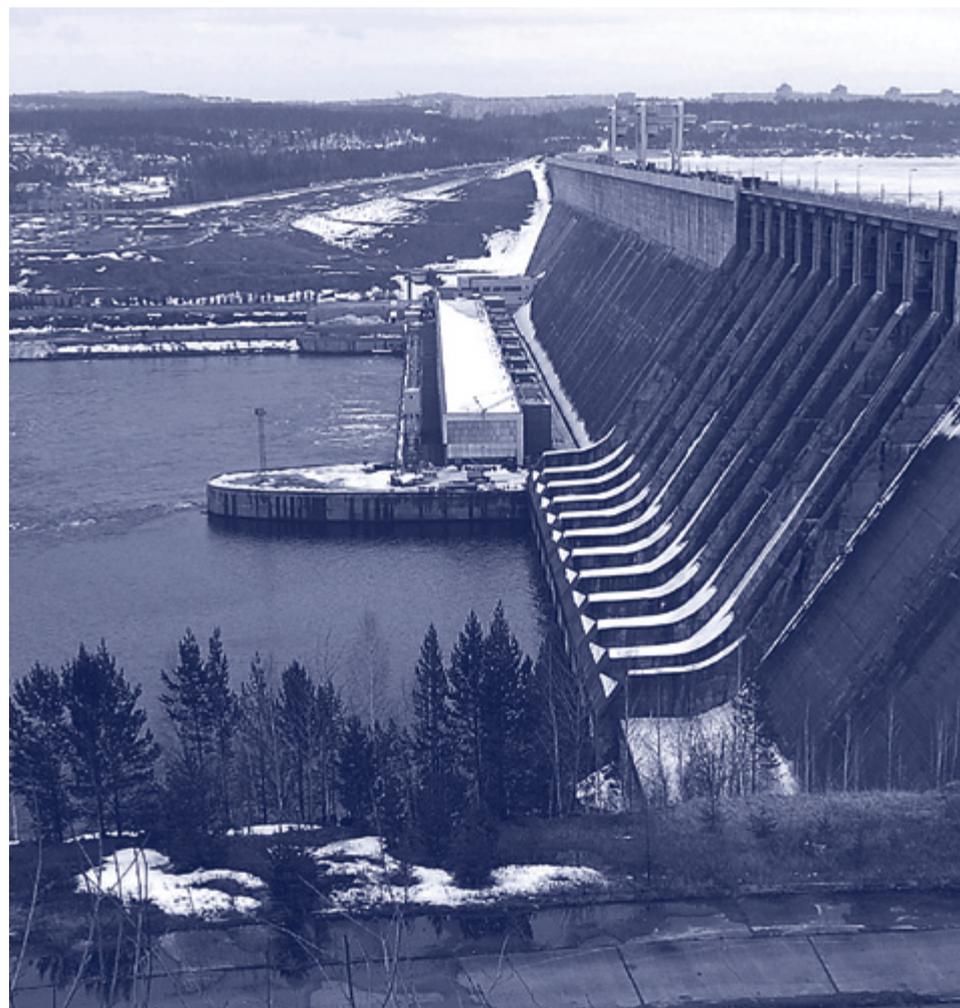
Повышение эффективности использования оргтехники

В целях снижения затрат на использование сервиса печати проведен анализ совокупной стоимости владения оргтехники в филиалах и ДЗО Иркутскэнерго, на основании которого произведена оптимизация используемой оргтехники и сформированы требования к вновь закупаемой.

Вывод из эксплуатации локального программного обеспечения в филиалах

В связи с внедрением корпоративных информационных систем проведены подготовительные мероприятия по выводу из эксплуатации локального программного обеспечения в филиалах ОАО «Иркутскэнерго».

Природоохранная деятельность



Экологические показатели ОАО «Иркутскэнерго» в 2012 году

Деятельность ОАО «Иркутскэнерго» в области охраны окружающей среды осуществляется с учетом специфики производственных объектов, природно-климатических и социально-экономических особенностей городов Иркутской области в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и была направлена на снижение негативного воздействия производства на окружающую среду.

Истекший 2012 год ОАО «Иркутскэнерго» по охране окружающей среды и рациональному природопользованию завершило со следующими показателями:

Наименование	Ед.	2011 год	2012 год	% 2012/2011	Причины
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тонн	287 809,259	349 980,701	121,6	Увеличение расхода сожженного угля на 18,4% и увеличение средневзвешенного содержания серы в угле на 3,4%
Удельный выброс диоксида углерода (CO ₂) в атмосферу	кг/кВт·ч	0,5107	0,5464	107,0	Увеличение доли отпуска электрической энергии в приведенной энергии с 29,1% до 34,0%.
Удельный выброс суммы загрязняющих веществ в атмосферу (оксидов азота (NO _x), диоксида серы (SO ₂), золы)	кг/кВт·ч	0,0076	0,0084	110,5	Увеличение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии, теплоэнергии. Ухудшение качества сжигаемого угля (средневзвешенное содержание серы увеличилось с 0,89% до 0,92%).
Водопотребление	тыс. м ³	519 099,75	595 016,97	114,6	Увеличение отпуска электроэнергии на 28,7%.
Водоотведение	тыс. м ³	331 661,41	424 020,52	127,8	
Образовано отходов производства и потребления	тонн	1 759 762,163	1 944 457,915	110,5	Увеличение расхода сожженного угля на 18,4%.
из них золошлаковых	тонн	1 738 711,94	1 926 847,8	110,8	
Реализовано золошлаковых отходов потребителям	тонн	956 470	1 094 615	114,4	
Процент реализации золошлаковых отходов от объема образования	%	55,01	56,8	103,3	

Экологические платежи

Фактические экологические платежи за 2012 год составили 99,869 млн рублей, в т.ч.:

- плата за нормативные и временно согласованные выбросы, сбросы, размещение отходов – 98,848 млн рублей;
- плата за сверхнормативные выбросы, сбросы и размещение отходов – 1,021 млн рублей.

Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на охрану окружающей среды составили 1 129 123,3 тыс. руб.

1. Текущие затраты, оплата услуг природоохранного назначения – 952 636,0 тыс. руб., из них:
 - на охрану и рациональное использование водных ресурсов – 431 453,0 тыс. руб.;
 - на охрану атмосферного воздуха – 279 859,9 тыс. руб.;
 - на охрану окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления – 213 528,7 тыс. руб.;
 - на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод – 12 411,0 тыс. руб.;
 - на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 15 383,4 тыс. руб.
2. Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды – 78 946,3 тыс. руб. из них:
 - 2.1 сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования, водных ресурсов – 38 032,7 тыс. руб.;
 - 2.2 сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух – 28 804,0 тыс. руб.;
 - 2.3 сооружений, установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов производства и потребления, а также защиты и реабилитации земель, поверхностных и подземных вод – 12 109,6 тыс. руб.

3. Инвестиции в природоохранные мероприятия

За 2012 год инвестиции в природоохранные мероприятия составили 97 541 тыс. рублей.

Инвестиции в природоохранные мероприятия

Филиал	Наименование мероприятия	КВЛ (без НДС), тыс. руб. Факт 2012
Шелеховский участок Н-ИТЭЦ	Реконструкция золошлакоотвала с оборотной системой гидрозолоудаления	756
	Реконструкция трассы золошлакопроводов и трубопроводов осветленной воды	19 455
	Реконструкция кабельной линии насосной станции осветленной воды золоотвала	5 427
ТЭЦ-6	Наращивание ограждающей дамбы 2 секции золоотвала до отметки 414,0	31 567
Н-ИТЭЦ	Реконструкция котлоагрегата №5	15 824
	Расширение золоотвала	2 379
	Рекультивация карт зольного экрана 3-5	
	Трубопроводы внешнего гидрозолоудаления	13 710
Н-ЗТЭЦ	Техническое перевооружение трубопроводов ГЗУ №1,2	800
Участок ТВС и К У-ИТЭЦ	Модернизация канализационных сооружений «Гидроузел»	6 879
Участок ТИ и ТС ТЭЦ-6	Установка обеззараживания технической воды на подпитку теплосети	650
ТЭЦ-6, ТЭЦ-10, Н-ИТЭЦ, Н-ЗТЭЦ, У-ИТЭЦ	Совершенствование материальной базы производственно-экологического контроля	93
ВСЕГО		97 541

4. Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства – 0,0 руб.

Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов



Сформулированные в бизнес-плане на 2012 г. основные задачи компании в области стандартизации и оптимизации бизнес-процессов были выполнены. При изменении структуры и штатного расписания регулярно обновлялся основной документ, определяющий области функциональной ответственности и закрепляющий границы процессов – приказ ОАО «Иркутскэнерго» «О распределении областей функциональной ответственности между генеральным директором, заместителями генерального директора и директорами по функциональным направлениям деятельности».

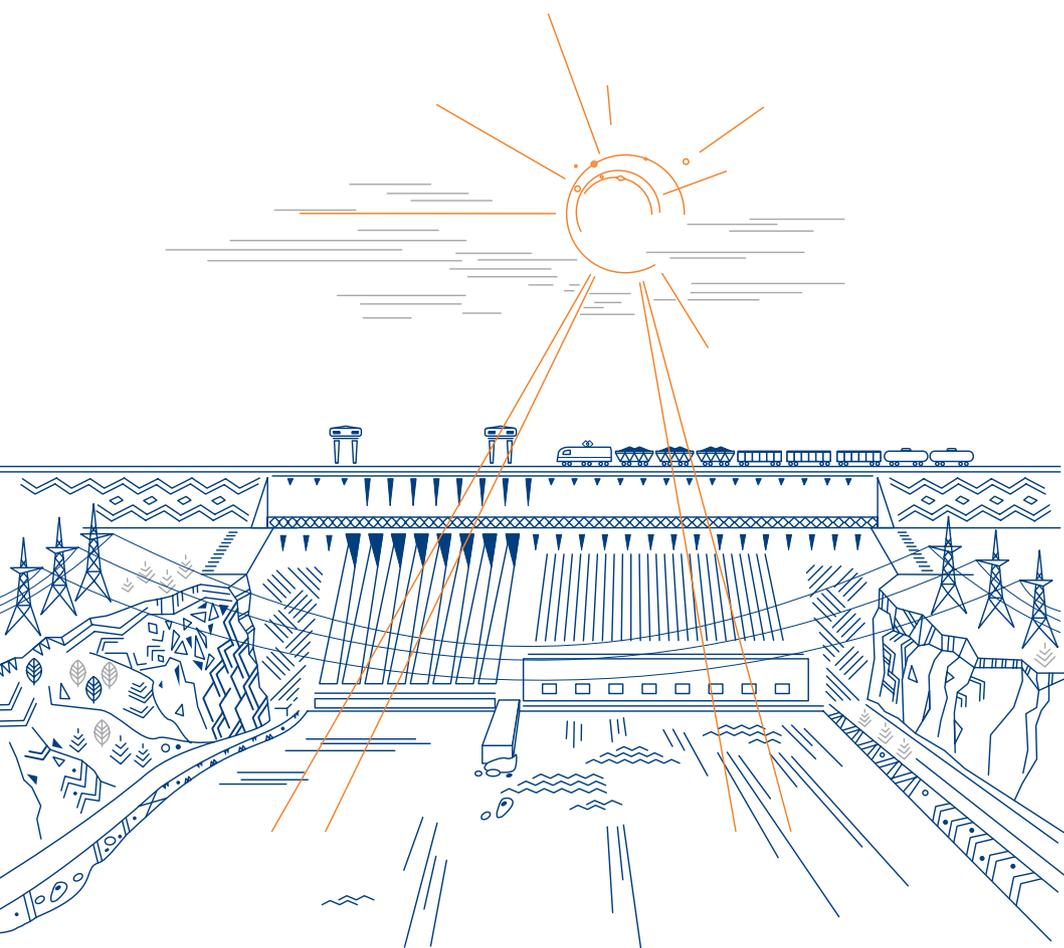
1. В области оптимизации бизнес-процессами:

- организована постоянная актуализация моделей бизнес-процессов Исполнительной дирекции в формате ARIS с учетом изменений структуры, функционала подразделений и внедряемых стандартов предприятия;
- во втором полугодии внедрена экспресс-система сбора предложений по проблемным местам бизнес-процессов на базе корпоративного портала, выработки и внедрению предложений по их устранению и повышению эффективности бизнес-процессов, за время функционирования которой подано более 20 предложений по совершенствованию бизнес-процессов и изменений в СТП, внедрено 5 предложений и по более чем 10 предложениям производятся работы по внедрению;
- реализован проект и внедрены предложения по совершенствованию бизнес-процессов «Управление персоналом» в части введения упрощения процедуры оснащения рабочего места вновь принимаемого работника и «Управление имуществом» и оптимизации документооборота в рамках этих процессов, утверждены функциональные требования к построению автоматизированной системы учета и управления имуществом на платформе КСУ;
- выстроен бизнес-процесс «Формирование статистической отчетности компании» и сформирована его модель;
- реализован проект по повышению эффективности бизнес-процессов и развитию производственной системы У-ИТЭЦ, разработана программа повышения эффективности с планируемым экономическим эффектом более 6800 тыс. рублей;
- проведен аудит процесса «Формирование заявок на поставку ТМЦ» в рамках бизнес-процесса «Управление закупками МТР»;
- разработана модель бизнес-процесса бухгалтерского учета Д30 на базе ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго» в формате ARIS, выработаны механизмы по трансформации бизнес-процессов «Управление персоналом» с выделением функционала кадрового учета в ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго»;

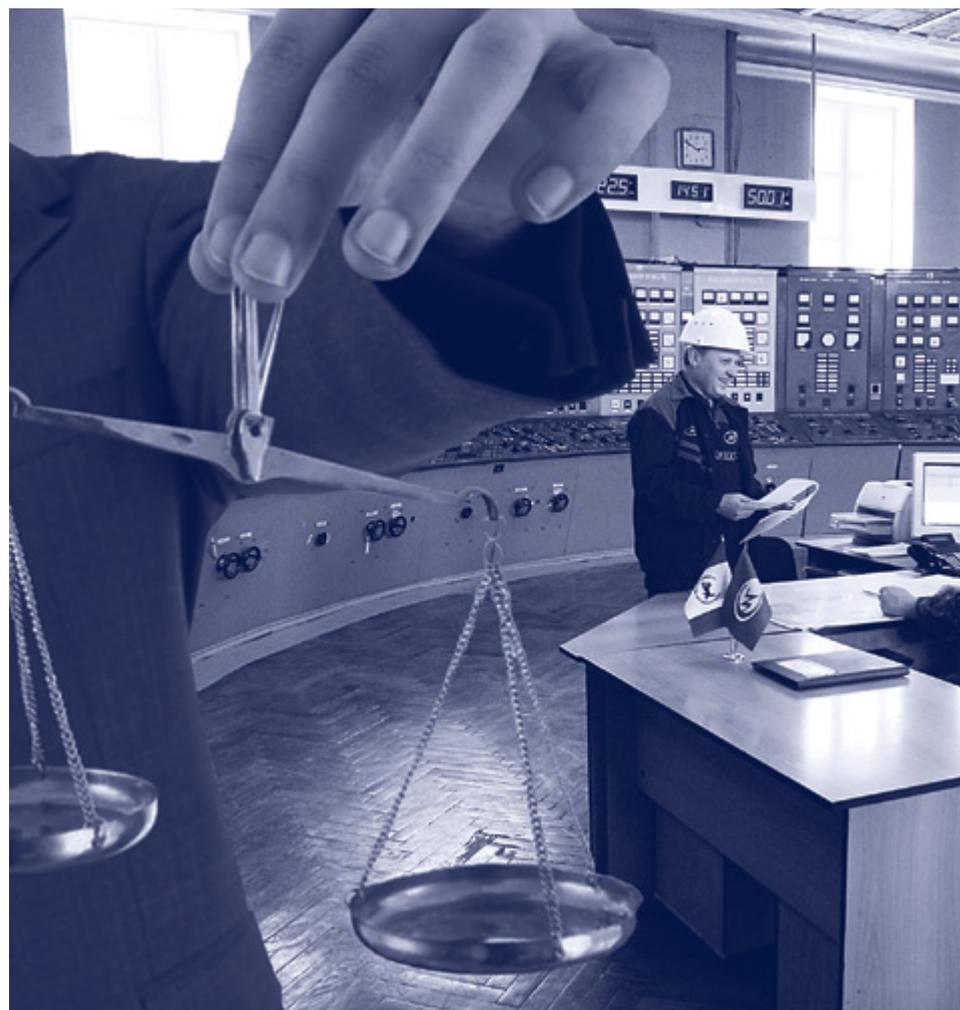
2. В рамках стандартизации управления:

- организован мониторинг сроков действия положений о структурных подразделениях и должностных инструкций работников, их актуализация и постоянный анализ и выстраивание функциональных областей деятельности подразделений общества;
- пересмотрены и/или внедрены более 16 СТП по ключевым бизнес-процессам компании,
- внесены изменения более чем в 20 СТП,
- проведена экспертиза существующих СТП и сформирована программа актуализации устаревших нормативных документов.

На 2013 г. запланированы следующие работы: реализация проекта по совершенствованию процесса «Формирование заявок на поставку ТМЦ» в рамках бизнес-процесса «Управление закупками МТР», разработка алгоритмов формирования ДИ на основе моделей бизнес-процессов в формате ARIS, утверждение ТЗ на разработку автоматизированной системы учета и управления имуществом на платформе КСУ, выработка рекомендаций в рамках проекта по нормированию численности стандартизации организационных структур.



Правовые отношения



За 2012 год ОАО «Иркутскэнерго» предъявлено 3734 иска на общую сумму 865 803 453,50 рублей. Из них рассмотрено 2306 исков на сумму 608 495 112,63 рублей. Исковые требования ОАО «Иркутскэнерго» удовлетворены на сумму 608 398 243,36 рублей. На рассмотрении находятся 1428 исков на общую сумму 257 308 340,87 рублей.

Из 3734 предъявленных исков филиалом ОАО «Иркутскэнерго», фирмой «Энергосбыт» предъявлено 3665 исков о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения на общую сумму 515 924 925,53 рублей. Из рассмотренных 2274 исков на общую сумму 439 676 147,50 рублей исковые требования удовлетворены на сумму 439 579 278,23 рублей.

К ОАО «Иркутскэнерго» за 2012 год предъявлен 101 иск на общую сумму 160 992 635,25 рублей. Из них рассмотрено 57 исков на сумму 129 338 503,55 рублей. Удовлетворены исковые требования на сумму 3 581 567,90 рублей. На рассмотрении находятся 44 иска на сумму 31 654 131,70 рублей.

Управление рисками



В Компании на постоянной основе проводится работа по совершенствованию комплексной системы управления рисками с применением современных методов управления угрозами и возможностями. Повышение эффективности системы управления рисками позволяет сделать процесс управления рисками более прозрачным и управляемым, что в свою очередь благоприятно отразится на деятельности Компании и надежности ценных бумаг ОАО «Иркутскэнерго».

В течение 2012 года по направлению риск-менеджмент были выполнены следующие мероприятия:

1. На принципах риск-менеджмента проведена оценка эффективности мероприятий инвестиционной программы, направленных на повышение надежности, планируемых к реализации в 2013 г. (более 400 проектов);
2. В соответствии с СТП 011.573.067-2011 «Организация страховой защиты» разработаны предложения по страхованию имущества ОАО «Иркутскэнерго» на принципах риск-менеджмента, в том числе от ущербов в производстве. Разработанный план по совершенствованию страхования имущества на 2012-2013 год одобрен комитетом по рискам;
3. Усовершенствована процедура отбора, оценки и ранжирования проектов капитального строительства, направленных на поддержание надежности, установление единой методики для всех проектов;
4. Актуализирована карта, перечень и паспорта ключевых рисков Компании;
5. Проведена оценка существенных рисков в ключевых ДЗО Компании – ЗАО «Байкалэнерго» и ООО «Иркутскэнергосвязь». Разработаны карты рисков ДЗО;
6. На основе разработанной ОУР факторной методики прогнозирования с учётом ретроспективного анализа сделан прогноз для плана закупок по индексам цен на мазут, бензин и дизельное топливо;
7. На постоянной основе собирается статистика свершившихся рисков.

Выплат по рисковому страхованию (кроме обязательного, КАСКО, ДМС и пр.) не было.

Финансово-экономическая деятельность



Основные финансово-экономические показатели

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Выручка от реализации	60 537	74 825	24%
Себестоимость продаж	41 578	57 426	38%
Валовая прибыль	18 959	17 399	-8%
ЕБИТДА	18 824	17 745	-6%
ЕБИТ	16 098	14 687	-9%
Чистая прибыль	12 274	11 400	-7%

Выручка от реализации продукции за 2012 год по отношению к 2011 году увеличилась на 14 288 млн руб. (+24%). Основной фактор, оказавший наибольшее влияние на рост выручки, – реализация в большем объеме покупной электроэнергии, приобретаемой на внешнем рынке.

Себестоимость продаж 2012 года по отношению к показателю 2011 года увеличилась на 15 848 млн руб. (+38%) в результате роста расходов топлива на выработку электроэнергии (рост доли выработки ТЭЦ) и роста объема приобретаемой электроэнергии на внешнем рынке.

Прибыль до налогообложения Общества за 2012 г. составила 14 490 млн руб. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 2 854 млн руб., эффективная ставка налогообложения составила 20%.

Чистая прибыль составила 11 400 млн руб.

Рентабельность по чистой прибыли – 15,2%.

Прочие доходы и расходы, млн руб.

Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Расходы на содержание соц. сферы	-459	-466	2%
Резервы по сомнительным долгам	-242	-142	-41%
Прочие доходы и расходы	-573	-261	-54%
ИТОГО	-1 274	-870	-32%

Прочие доходы и расходы в 2012 году по отношению к 2011 году увеличились на 404 млн руб., в том числе:

- изменение резерва по сомнительным долгам за отпущенные энергоресурсы по итогам 2012 года (-142 млн руб.) – на 100 млн руб. меньше 2011 года;
- изменение прочих доходов/расходов составило 261 млн руб., что на 312 млн руб. больше показателя 2011 года, в том числе:
 - (+141 млн руб.) в 2011 году учтены убытки от переоценки иностранной валюты;
 - (+155 млн руб.) – доходы от реализации Единиц сокращения выбросов.

Увеличение по процентам к получению (+471 млн руб.) объясняется ростом выданных займов относительно 2011 года.

Увеличение по процентам к уплате (+103 млн руб.) объясняется ростом кредитного портфеля и увеличением средневзвешенной процентной ставки по кредитам (факт 2011 г. – 7,13%, факт 2012 г. – 8,07%).

Операционная прибыль (ЕБИТДА) в 2012 году по отношению к 2011 году снизилась на 6% в результате снижения маржинальной прибыли¹ от реализации энергии на 5% при росте условно-постоянных расходов на 1%.

Показатели рентабельности

Показатели	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Рентабельность продаж	%	31	23	-8
Рентабельность по чистой прибыли	%	20	15	-5
Рентабельность активов	%	14	11	-3
Рентабельность собственного капитала	%	18	14	-4
Чистая прибыль на акцию	руб.	2,57	2,39	-7%

Снижение показателей рентабельности 2012 года относительно 2011 года – результат снижения валовой прибыли на 1 560 млн руб.

¹ выручка (э/энергия + т/энергия) – расходы (топливо + покупная э/э)

Показатели оборачиваемости, дней

Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Оборачиваемость запасов топлива	81	72	-9
Оборачиваемость дебиторской задолженности до года	23	32	9
Оборачиваемость кредиторской задолженности	41	38	-3

- Период оборачиваемости запасов топлива снизился на 9 дней по отношению к 2011 году в результате роста списания топлива в производство (увеличение отпуска электроэнергии от ТЭЦ на 29%).
- Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности увеличился в 2012 году по отношению к 2011 году на 9 дней в результате роста дебиторской задолженности покупателей энергии на 54%.
- Период оборачиваемости кредиторской задолженности снизился на 3 дня по отношению к 2011 году за счет роста доли покупной энергии в себестоимости с оборачиваемостью 11 дней.

Показатели ликвидности

Наименование показателя	01.01.2012 факт	01.01.2013 факт	Отклонение от факта 2011 г.
Коэффициент текущей ликвидности	1,01	1,86	84%
Коэффициент срочной ликвидности	0,72	1,62	125%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,75	7400%
Соотношение заемных и собственных средств	0,26	0,28	7,7%
Соотношение кредиторской задолженности к дебиторской	0,83	0,62	-25.8%

Показатели ликвидности выросли по сравнению с показателями предыдущего периода в основном за счет роста оборотных активов на 105% и прироста краткосрочных финансовых вложений. При этом они находятся в пределах нормативных значений, характеризующих финансовую устойчивость Общества.

Соотношение заемных и собственных средств увеличилось в результате роста привлеченных кредитов и займов на 4 649 млн руб.

Соотношение кредиторской задолженности к дебиторской снизилось на 26% вследствие увеличения дебиторской задолженности в 2012 году по отношению к 2011 году на 41%.

Анализ финансового состояния**Анализ бюджета**

движения денежных средств (косвенный метод), млн руб.

Показатель	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Денежные средства на начало периода	271	57	-214
Капитализированный доход	14 318	13 745	-574
Нераспределенная прибыль отчетного периода	12 274	11 400	-873
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-681	-713	-32
Амортизация	2 726	3 057	331
Направления вложений	-14 880	-14 059	821
Операционная деятельность	-445	-3 366	-2 921
Изменение запасов	-283	199	482
Изменение дебиторской задолженности	-663	-3 072	-2 409
Изменение кредиторской задолженности	600	180	-420
Прочие	-99	-673	-574
Инвестиционная деятельность	-14 036	-15 342	-1 306
Изменение основных средств, незавершенного строительства	-4 215	-3 938	277
Изменение финансовых вложений	-9 896	-12 086	-2 190
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	75	682	608
Финансовая деятельность	-399	4 649	5 048
Изменение долгосрочных заемных средств	-1 365	3 435	4 801
Изменение краткосрочных заемных средств	962	1 213	252
Задолженность учредителям	4	0	-4
Неденежные изменения	348	359	10
Чистый денежный поток	-214	44	258
Денежные средства на конец периода:	57	102	44

За 2012 год Общество получило чистую прибыль в размере 11 400 млн руб. Нераспределенная прибыль прошлых лет уменьшилась на выплату дивидендов (-588 млн руб.) и выплату на областные социальные мероприятия (-125 млн руб.).

По операционной деятельности отражено влияние изменения оборотного капитала на денежный поток:

- снижение запасов топлива привело к увеличению денежного потока на 199 млн руб.;
- увеличение задолженности потребителей уменьшило денежный поток на 3 072 млн руб.;
- увеличение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками по итогам 2012 года привело к увеличению денежного потока на 180 млн руб.;
- уменьшение денежного потока по прочим направлениям составило 673 млн руб.

Отток денежных средств на инвестиционную деятельность составил 15 342 млн руб., в том числе:

На реализацию инвестиционной программы – 3 938 млн руб. в т.ч.:

Комплексная реконструкция УБ-3 БГЭС.	149,0	млн руб.
Реконструкция типового блока 500 кВ Усть-Илимской ГЭС	141,9	млн руб.
Строительство жилого дома в м-не Солнечный	7,2	млн руб.
Детский сад на 150 мест в микрорайоне Солнечный	19,8	млн руб.
Замена рабочих колес Братской ГЭС	42,2	млн руб.
Программа Развитие	413,6	млн руб.
Программа управления издержками и ТОП	86,8	млн руб.
КИВС	60,6	млн руб.
Проекты до 100 млн руб. в рамках обеспечения надежности	3017,3	млн руб.

Финансовые вложения – 12 086 млн руб., в т.ч.:

- увеличение займов дочерним обществам (4 112 млн руб.);
- увеличение займов прочим аффилированным компаниям (3 891 млн руб.);
- приобретение акций ОАО «Красноярская ГЭС» (1 393 млн руб.);
- приобретение ОАО «ЭнСер» (1 200 млн руб.)
- вложения в угольные активы – ООО «Тувинская горнорудная компания» и ООО «Саянский уголь» (1 490 млн руб.).

Приток денежных средств по финансовой деятельности составил (+4 649) млн руб. в результате привлечения кредитных средств.

Изменение неденежных статей баланса отражает изменение резервов по сомнительным долгам, резервов по неиспользованным отпускам, отложенных налоговых активов и обязательств.

Чистый денежный поток по итогам деятельности Общества за 2012 год составил – (+44) млн руб.

Остаток денежных средств на счетах Общества на 1 января 2013 г. составил 102 млн руб.

Анализ отчета о финансовых результатах, млн руб.

Показатель	2011 г.	2012 г.	Отклонение от факта 2011 г.
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка	60 537	74 825	24%
Основная продукция	60 005	74 333	24%
Прочая продукция	532	493	-7%
Себестоимость	41 578	57 426	38%
Валовая прибыль	18 959	17 399	-8%
Коммерческие расходы	324	328	1%
Управленческие расходы	1 469	1 515	3%
Прочие доходы и расходы	-1 274	-870	-32%
Проценты к получению	317	789	149%
Проценты к уплате	883	986	12%
Прибыль до налогообложения	15 327	14 490	-5%
Отложенные налоговые активы	148	-174	-218%
Отложенные налоговые обязательства	40	54	35%
Текущий налог на прибыль	3 325	2 854	-14%
Прочее	164	-8	-105%
Чистая прибыль	12 274	11 400	-7%

Валовая прибыль за 2012 год по отношению к 2011 году снизилась на 1 560 млн руб. (-8%) за счет увеличения выручки от реализации на 24 % при увеличении себестоимости на 38%.

Прибыль до налогообложения за 2012 год составила 14 490 млн руб. – на 837 млн руб. ниже показателя 2011 года.

Налог на прибыль по итогам 2012 года составил 2 854 млн руб., что на 471 млн руб. меньше налога на прибыль 2011 года, в результате снижения налогооблагаемой базы.

В результате, чистая прибыль по итогам 2012 года по отношению к 2011 году снизилась на 873 млн руб. (-7%).

Анализ кредитного портфеля

Привлечение заемных ресурсов в 2012 года осуществлялось в рамках Кредитной политики ОАО «Иркутскэнерго», утвержденной Советом директоров Общества (Протоколы заседания Совета директоров №70 (223) от 23.12.2011, №13 (248) от 18.12.2012).

По состоянию на 01.01.2012 года, кредитный портфель ОАО «Иркутскэнерго» с учетом облигационного займа составлял 10 323,51 млн рублей. За 2012 год ОАО «Иркутскэнерго» привлекло кредитные ресурсы на общую сумму 38 572,93 млн рублей с целью пополнения оборотных средств для финансирования операционной и финансовой деятельности и рефинансирования текущих финансовых обязательств Общества. Общая сумма погашений задолженности за этот период составила 33 939,34 млн рублей. Кредитный портфель на 31.12.2012 составил 14 957,11 млн рублей.

Краткая кредитная история ОАО «Иркутскэнерго», тыс. руб.

Банк-кредитор	Кредитный портфель по состоянию на 01.01.2012	Привлечение	Погашение	Кредитный портфель по состоянию на 31.12.2012
ГПБ (ОАО)	3 000 008	17 537 933	16 616 335	3 921 606
ОАО «Сбербанк России»	3 320 000	9 882 000	9 452 000	3 750 000
ОАО АКБ «Связь-Банк»	1 000 000	7 136 000	6 360 000	1 776 000
ЗАО «Райффайзенбанк»	0	1 376 000	626 000	750 000
ОАО «ВБРР»	0	1 485 000	885 000	600 000
ОАО Банк ВТБ	0	1 156 000	-	1 156 000
Всего кредитов:	7 320 008	38 572 933	33 939 335	11 953 606
Облигационные займы	3 003 500	-	-	3 003 500
ИТОГО:	10 323 508	38 572 933	33 939 335	14 957 106

В связи с истечением срока действия договора кредитования в форме овердрафта на сумму 1 000 млн рублей, в апреле 2012 года ОАО «Иркутскэнерго» заключило новый договор с ГПБ (ОАО) с прежним лимитом кредитования и сроком действия 2 года, тем самым продолжив использовать гибкую форму привлечения заемных средств на покрытие кратковременных кассовых разрывов, позволяющую участвовать в системе «кэш-пулинга» предприятий Группы.

В связи с истечением сроков действия кредитных линий, досрочным расторжением договоров снижением лимитов по действующим договорам в 2012 году, сокращение лимитов кредитования Общества произошло на общую сумму 5 200 млн рублей, из них:

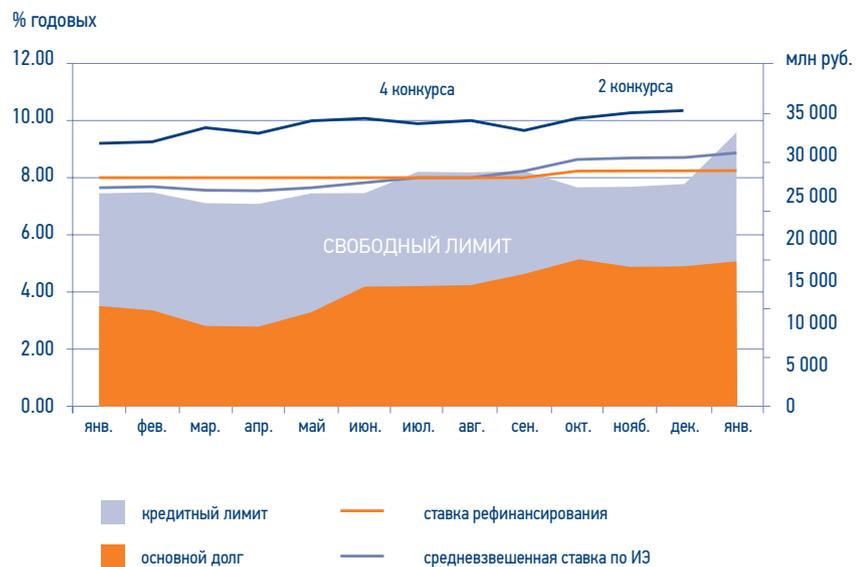
- 3 500 млн рублей в ОАО «Сбербанк России»;
- 1 600 млн рублей в ОАО АКБ «Связь-Банк»;
- 100 млн рублей в ГПБ (ОАО).

В целях рефинансирования истекших кредитных линий, увеличения доли долгосрочных кредитов для улучшения структуры кредитного портфеля, а также возможности получения кредитных ресурсов на более привлекательных условиях во 2 квартале 2012 года ОАО «Иркутскэнерго» провело четыре конкурса по открытию возобновляемых кредитных линий и в 4 квартале два конкурса по открытию возобновляемой и невозобновляемой кредитной линии. По результатам конкурсов были заключены кредитные договоры с лимитами кредитования на общую сумму 11 400 млн рублей:

- ОАО «ВБРР» – 600 млн руб., срок действия кредитной линии – 1 год;
- ОАО «Сбербанк России» – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО «Сбербанк России» – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО «Сбербанк России» – 500 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО «Сбербанк России» – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО «Сбербанк России» – 500 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО АКБ «Связь-Банк» – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ОАО АКБ «Связь-Банк» – 500 млн рублей, срок действия кредитной линии – 2 года;
- ОАО Банк ВТБ – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 1 год;
- ОАО Банк ВТБ – 600 млн рублей, срок действия кредитной линии – 2 года;
- ОАО Банк ВТБ – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 2 года;
- ГПБ (ОАО) – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ГПБ (ОАО) – 1 000 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;
- ГПБ (ОАО) – 700 млн рублей, срок действия кредитной линии – 3 года;

В результате общий лимит кредитования за 2012 год увеличился на 6 200 млн руб. и составил 28 000 млн руб. на 31.12.2012 года.

В целом, с учетом наличия в портфеле долгосрочных заемных ресурсов, средняя процентная ставка кредитования ОАО «Иркутскэнерго» в течение 2012 года была ниже средней ставки кредитования юридических лиц сроком до 1 года, по данным Банка России, и на 31.12.2012 составила – 8,84%.



В соответствии с решением Совета директоров (Протокол №1 (236) от 09.06.2012) в июне Общество оформило ряд поручительств за третье лицо, входящее в группу компаний ОАО «ЕвроСибЭнерго», для обеспечения обязательств по договорам об открытии аккредитива на общую сумму 853 580,24 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2012 текущая сумма обязательств по предоставленным поручительствам ОАО «Иркутскэнерго», с учетом ранее выданных, составила 845 959,72 тыс. руб.

Обременения в форме залога отсутствуют.

Приложения



Приложение 1.

Бухгалтерский баланс ОАО «Иркутскэнерго»

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	-	-	-
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.	Основные средства	1150	43 756 240	42 967 883	40 768 821
	в том числе:				
	основные средства	1151	41 660 205	40 162 631	37 739 227
	незавершенное строительство	1152	2 096 035	2 805 252	3 029 594
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	35 249 841	31 763 923	21 868 187
	Отложенные налоговые активы	1180	895 612	1 069 626	922 048
	Прочие внеоборотные активы	1190	207 595	106 964	128 691
	Итого по разделу I	1100	80 109 289	75 908 396	63 687 747
	II. Оборотные активы				
4.	Запасы	1210	2 891 112	3 205 159	2 689 119
	в том числе:				
	сырье и материалы и др. аналогичные ценности	1211	2 867 320	3 017 689	2 550 291
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	4 629	4 558	4 660
	прочие запасы и затраты	1214	19 163	182 912	134 168
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23 511	27 679	34 082
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	10 788 598	7 965 976	5 748 157
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	6 523 553	5 649 789	5 173 985
	векселя к получению	1232	155 461	121 461	-
	авансы выданные	1233	429 950	190 262	76 097
	прочие дебиторы	1234	3 679 634	2 004 464	498 075
3.	Финансовые вложения	1240	9 288 726	8 400	
	Денежные средства	1250	101 571	57 316	271 168
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	23 093 518	11 264 530	8 750 926
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	103 202 807	87 172 926	72 438 673

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал(складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 766 808	4 766 808	4 766 808
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	30 065 884	29 564 147	29 005 742
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	896 206	896 206	896 206
	Резервный капитал	1360	1 191 702	1 191 702	1 191 702
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	32 076 105	32 724 689	20 791 723
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1380	11 400 465	-	-
	Итого по разделу III	1300	80 397 170	69 143 552	56 652 181
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	9 590 376	6 155 315	7 334 899
	Отложенные налоговые обязательства	1420	774 789	720 722	680 812
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	185 910
	Итого по разделу IV	1400	10 365 165	6 876 037	8 201 621
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	5 446 683	4 233 212	3 271 283
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	6 685 459	6 651 719	4 312 902
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	3 026 611	2 847 373	2 247 385
	задолженность перед персоналом организации	1522	223 679	216 662	161 712
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	80 802	41 555	29 451
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 075 013	1 933 457	1 364 309
	прочие кредиторы	1525	369 511	108 044	58 576
	векселя к уплате	1526	217 313	1 087 412	225 828
	авансы полученные	1527	686 541	411 620	224 465
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	5 989	5 596	1 176
	Доходы будущих периодов	1530	1	9	686
7.	Оценочные обязательства	1540	308 329	268 397	-
	Прочие краткосрочные обязательства	1550			
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	12 440 472	11 153 337	7 584 871
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	103 202 807	87 172 926	72 438 673

Приложение 2.

Отчет о финансовых результатах ОАО «Иркутскэнерго» за 2012 год

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Выручка	2110	74 825 381	60 537 034
в том числе от продажи:			
электрическая энергия	2111	61 123 656	47 612 712
тепловая энергия	2112	12 231 333	11 382 579
подпитка систем	2113	703 737	745 768
ХОВ и конденсат	2114	273 795	263 680
прочие услуги	2115	492 860	532 295
Себестоимость продаж	2120	(57 425 882)	(41 578 053)
в том числе проданных:			
электрическая энергия	2121	(43 589 731)	(28 262 123)
тепловая энергия	2122	(12 424 557)	(11 784 044)
подпитка систем	2123	(652 571)	(697 835)
ХОВ и конденсат	2124	(254 903)	(237 767)
прочие услуги	2125	(504 120)	(596 284)
Валовая прибыль (убыток)	2100	17 399 499	18 958 981
Коммерческие расходы	2210	(327 520)	(323 843)
Управленческие расходы	2220	(1 515 027)	(1 468 976)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 556 952	17 166 162
Доходы от участия в других организациях	2310	11 523	-
Проценты к получению	2320	788 629	317 325
Проценты к уплате	2330	(985 955)	(882 852)
Прочие доходы	2340	2 780 043	1 380 154
Прочие расходы	2350	(3 661 211)	(2 654 100)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	14 489 981	15 326 689
Текущий налог на прибыль	2410	(2 853 642)	(3 324 572)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	183 727	151 566
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(54 067)	(39 910)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(174 014)	147 578
Прочее	2460	(7 793)	163 766
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	11 400 465	12 273 551
Пояснения	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	570 075	891 771
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
Совокупный финансовый результат периода	2500	11 970 540	13 165 322
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00239	0,00257
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

127055, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2

12 Port House plantation Wharf London Sw11 3TY GB

тел.: + 7 (495) 77-08-95; +7 (495) 777-08-94; + 7 (495) 626-30-40

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ИРКУТСКОГО ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРОФИКАЦИИ**
по итогам деятельности за 2012 год

2К Аудит - Деловые консультации Morison International

www.2kaudit.com

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам
ОАО «Иркутскэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации за период с 01 января 2012 г. по 31 декабря 2012 г. включительно, состоящей из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г.;
- Отчета о финансовых результатах за 2012 г.;
- Отчета об изменениях капитала за 2012 г.;
- Отчета о движении денежных средств за 2012 г.;
- Пояснений к Бухгалтерскому балансу.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, несет руководство Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности прилагаемой (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой Учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации по состоянию на 31 декабря 2012 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., был проведен другой аудиторской фирмой, чье Аудиторское заключение от 13 марта 2012 г. выражает немодифицированное мнение в отношении этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

г. Москва, 7 марта 2013 г.

Генеральный директор,
кандидат экономических наук



Т. А. Касьянова

(Квалификационный аттестат аудитора №01-000125. Выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» от 07.11.2011 г. на неограниченный срок. ОРНЗ 29501051681)

Руководитель проверки,
директор Департамента аудита

А. А. Касатеев

(Квалификационный аттестат аудитора №05-000261. Выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 11.12.2012г. №49 на неограниченный срок. ОРНЗ 20405012400)

Приложение 4.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдаются	п. 9.26 ст. 9 Устава
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	п. 5.1. ст. 5 Устава
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Материалы размещаются на корпоративном сайте по адресу http://www.irkutskenergo.ru , а также направляются акционерам по их запросу
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	п. 5.1. ст. 5 Устава
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	ст. 6 Положения о Совете директоров;
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов Правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдаются требования Положения об Общем собрании акционеров	п. 1 ст. 27 Положения об общем собрании акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	ст. 39, 40 Положения об общем собрании акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п. 10.2 ст. 10 Устава
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	ст. 6 Положения о Совете директоров; п. 2.2. ст. 2 Положения о процедурах внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
10	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	В соответствии с Уставом генеральный директор назначается Советом директоров	п. 10.2. ст. 10 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	п. 10.2. ст. 10 Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	п. 10.2 ст.10 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Соблюдается	Сложившаяся практика корпоративного поведения
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Сложившаяся практика корпоративного поведения
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	По сложившейся практике данные факты выясняются при рассмотрении кандидатур
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	По сложившейся практике данные факты выясняются при рассмотрении кандидатур
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п. 10.7 ст. 10 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	ст. 6 Положения о Совете директоров
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	ст. 6 Положения о Совете директоров п. 4.3 ст. 4 Положения об информационной политике

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдаются требования Положения о Совете директоров	
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В 2012 году проведено 25 заседаний Совета директоров
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	ст. 12 - ст. 24 Положения о Совете директоров
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п. 10.2. ст. 10 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	Соблюдается	Сложившаяся практика корпоративного поведения
25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Положение о комитете по стратегии и реформированию
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Положение о комитете по аудиту
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	п. 2.4. п. 2 Положения о комитете по аудиту
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	п. 2.4. п. 2 Положения о комитете по аудиту
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	п. 3.5. п. 2 Положения о комитете по аудиту
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	п. 5.4. п. 5 Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	п. 5.4. п. 5 Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	комитет не создан	

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	комитет не создан	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества		Требование по соблюдению данной нормы будет учтено при создании комитета.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором		Требование по соблюдению данной нормы будет учтено при создании комитета.
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о Комитете по бюджету, Положение о комитете по стратегии и реформированию, Положение о Комитете по аудиту и Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Соблюдается	п.10.11. ст. 10 Устава
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Соблюдается	ст. 9, ст. 11 Устава
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	п. 11.10 ст. 11 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п. 10.2 ст. 10, п. 11.10 ст. 11 Устава
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	п. 11.3. ст. 11 Устава
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	По сложившейся практике данные факты выясняются при рассмотрении кандидатур

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)		Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	ст. 3 Положения о генеральном директоре; ст. 3 Положения о Правлении
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Критерии не установлены	Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре
47	Представление исполнительными органами акционерного общества еженедельных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдаются требования Положения о Генеральном директоре	п. 11.11 ст. 11 Устава
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	ст. 8 Положения об инсайдерской информации
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Указанные задачи выполняет отдел корпоративного управления, секретарь Совета директоров
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Положение об общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение об отделе корпоративного управления
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров закреплены в Положении о Совете директоров
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п. 10.2. ст. 10 Устава

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Запрета нет	
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Требования нет	
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Такое освобождение отсутствует	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Требование отсутствует	Определено требованием действующего законодательства
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Требования нет	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	п. 9.31 ст. 9, п. 13.6-13.8 ст. 13 Устава; ст.25, ст. 26 Положения об общем собрании акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.irkutskenergo.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	п. 4.3. ст. 4 Положения об информационной политике

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	ст. 10 Положения об инсайдерской информации
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделок с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии; Положение о контрольно-ревизионном отделе; Положение об отделе внутреннего контроля
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Ревизионная комиссия; Дирекция по внутреннему аудиту; Отдел внутреннего контроля.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Соблюдается	ст. 12 Устава; Положение о Ревизионной комиссии.
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	По сложившейся практике данные факты выясняются при рассмотрении кандидатур
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	п.12.4 ст.12 Устава
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Срок не установлен	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	ст. 6 Положения о Ревизионной комиссии
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Требование не установлено	

№	Кодекс корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	п.10.2 ст.10 Устава
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	п. 3.1. ст. 3 Положения о комитете по аудиту
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Положения нет	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Положения нет	Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет		Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике

Приложение 5

Сделки с заинтересованностью, одобренные органами управления ОАО «Иркутскэнерго»

В 2012 году ОАО «Иркутскэнерго» не совершало крупных сделок.

В 2012 году ОАО «Иркутскэнерго» совершило следующие сделки, подлежащие в соответствии с действующим законодательством, одобрению уполномоченными органами управления общества, как сделки с заинтересованностью:

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол внеочередного общего собрания акционеров №28 от 27.02.2012			
Заинтересованное лицо: член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Дерипаска О.В. занимает должности в органах управления управляющей организации стороны по сделке			
1	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ОАО «РУСАЛ Саяногорск»	По Договору Продавец обязуется передать электрическую энергию в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию в группе точек поставки «GIRKEN04» (Усть-Илимская ГЭС).	5 881 075 200 руб. без НДС (ориентировочно)
Протокол Совета директоров от 30.01.2012 №73 (226)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСиБЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1	Поручитель: ОАО «Иркутскэнерго» Муниципальный заказчик: Администрация Нижнеудинского муниципального образования. Выгодоприобретатель по сделке: ЗАО «ИРМЕТ»	Поручитель обязуется отвечать перед Муниципальным заказчиком за исполнение ЗАО «ИРМЕТ» обязательств по государственному (муниципальному) контракту, который будет заключен Муниципальным заказчиком с Исполнителем на основании протокола от 29.11.2011 г. №0134300078211000062 на rts-tender.ru.	6 570 187,34 руб.
2	Поручитель: ОАО «Иркутскэнерго» Муниципальный заказчик: Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству администрации г. Иркутска. Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Поручитель обязуется отвечать перед Муниципальным заказчиком за исполнение Подрядчиком обязательств по муниципальному контракту, который заключен Муниципальным заказчиком с Подрядчиком на основании письма Службы государственного финансового контроля Иркутской области от 06.09.2011 №85-37-1432/11 в соответствии со сметным расчётом.	764 393,70 руб.
3	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание Заказчику услуг первичной (доврачебной) экстренной медицинской помощи и услуг по проведению вакцинации (против гриппа, клещевого энцефалита и др.)	Ориентировочная цена 30 000 руб.
4	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по техническому обслуживанию систем, находящихся в зданиях (контора, гараж Иркутская область, г. Ангарск, район ТЭЦ-10)	40 933,51 руб., в т.ч. НДС – 6 244,09 руб.
5	ОАО «ИЦ Иркутскэнерго»	Оказание Заказчику услуги по «Испытанию трансформаторов ТЭЦ-9, Н-ИТЭЦ, ТЭЦ-10, находящихся в ремонте	71 187, 00 руб., кроме того НДС 18% – 12 813, 66 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
6	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ Иркутскэнерго»	Выполнение по заданию Заказчика проектно-исследовательской работы: «Магистральная теплосеть от Павильона задвигек до тепловой камеры 59, техническое перевооружение участка теплосети от ТК-56 до ТК-59»	Без изменения стоимости работ по договору
7		Выполнение работ по заданию Заказчика: «Проведение режимных испытаний котлоагрегатов БКЗ-75-39 ФБ с наладкой режима горения и составлением режимных карт на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16»	1 060 983,31 руб. в т.ч. НДС – 161 844,91 руб.
8		Оказание услуг по заданию Заказчика: «Формирование и анализ планов ремонтной деятельности по направлению ЗиС, заполнение базы данных в программе А СУСО и КСУ. Составление и ведение плана-графика обследования и паспортизации ЗиС. Актуализация планов ремонтов и планов услуг с актами осмотров и предписаниями надзорных органов»	1 019 520 руб., в т.ч. НДС – 55 520 руб.
9		Оказание услуг Заказчику по производственному обслуживанию в части тепловых и электрических испытаний электрических машин; хроматографического анализа растворенных газов в масле; тепловизионного контроля электрооборудования и воздушных линий.	11 663 135,97 руб., в т.ч. НДС – 1 779 122, 44 руб.
10		Заключение доп. соглашения по выполнению комплекса работ Заказчику по объекту капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 «Релейный щит на ОРУ – 110 кВ ТЭЦ-9» Пусковой комплекс 2011 года»	Без изменения стоимости работ по договору
11		Заключение доп. соглашения по выполнению комплекса работ Заказчику по объекту капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 «Устройство РЗА присоединений I, II систем шин ОРУ – 110 кВ»	Без изменения стоимости работ по договору
12		Перевод системы управления КА ст.№8 с традиционных на микропроцессорную (АСУ ТП КАН®) ТЭЦ-11 заключение доп. соглашения на исключение работ на сумму 14868000 руб., в т.ч. НДС – 2 268 000 руб.	4 000 000 руб. без НДС.
13	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО Иркутскэнерго»	Комплексный проект переоборудования систем автоматической пожарной сигнализации, пожаротушения производственных и административно-бытовых помещений БГЭС	19 824 000 руб., в т.ч. НДС – 3 024 000 руб.,
14		Ремонт охранно-пожарной сигнализации ПНС УТС Н-ИТЭЦ	17875,36 руб., в т.ч. НДС – 2726,75 руб.
15		Заключение доп. Соглашения по охранно-пожарной сигнализации на объектах «Здание ТНС-1», «Здание ТНС-2» (СМР, ПНР, оборудование). ТЭЦ-11	Без изменения стоимости по договору
16	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Установка аппаратов комплексной очистки поверхностей нагрева к/а №4 ТЭЦ-6	2 832 000 руб., в т.ч. НДС – 432 000 руб.
17		Ремонтные работы по очистке тепломеханического оборудования. ТЭЦ-6	2 950 000,00 руб., в т.ч. НДС – 450000,00 руб.
18		Ремонт и механическая обработка узлов и деталей оборудования в условиях ремонтно-механических мастерских (РММ) ТЭЦ-6 ЦУ	12 626 638,45 руб., в т.ч. НДС – 1 926 097,39 руб.
19		Котельные установки (КУ) ст.№1-10. Котлоочистные работы в 2010-2012 гг. ТЭЦ-6 ЦУ	20 548 384,28 руб., в т.ч. НДС – 3 134 499,30 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
20	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по мытью окон на высоте ТЭЦ-6 ЦУ	504 449,86 руб., в т.ч. НДС – 76 949,98 руб.
21	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт электродвигателей, полумуфт, автоматов АП-50, АВР (автоматическое включение резерва) питания приборов, чистка кабельных трасс котлоагрегатов, турбоагрегатов, котельно-вспомогательного и турбинно-вспомогательного оборудования ТЭЦ-6	2 388 928,84 руб., в т.ч. НДС – 364 412,87 руб.
22		Ремонт электродвигателей 0.4кВ, пускорегулирующей аппаратуры и силовых сборок, распределительного устройства собственных нужд, освещения и кабельных линий котельного агрегата (КА) ст.№7 ТЭЦ-6	2 498 076,05 руб., в т.ч. НДС – 381 062,45 руб.
23		Техническое обслуживание электротехнического оборудования. ТЭЦ-6	1 438 425,90 руб., в т.ч. НДС – 219 420,90 руб.
24		Установка и разборка деревянных и металлических лесов при капитальном ремонте котельных агрегатов (КА) ст.№7,10 в 2012г. ТЭЦ-6	1 654 756,26 руб., в т.ч. НДС – 252 420,45 руб.
25		Установка и разборка деревянных и металлических лесов при ремонте котельных агрегатов КА ст.№1-10, котельно-вспомогательного и турбинно-вспомогательного оборудования ТЭЦ-6	2 369 020,68 руб., в т.ч. НДС – 361 376,04 руб.
26		Установка и разборка деревянных и металлических лесов при ремонте турбоагрегатов ст.№1-5, турбинно-вспомогательного и электротехнического оборудования ТЭЦ-6	2 853 693,40 руб., в т.ч. НДС – 435 309,16 руб.
27		Ремонт насосов котельно-вспомогательного оборудования (КВО) в 2012г. ТЭЦ-6	2 417 821,07 руб., в т.ч. НДС – 368 820,16 руб.
28		Котельные агрегаты №1÷9. Ремонт воздухоподогревателей (ВЗП), основных и сбросных горелок, мазуопроводов, мазутных форсунок, трубопроводов и эжекторов ПВК в 2012г. ТЭЦ-6	2 496 591,61 руб., в т.ч. НДС – 380 836,01 руб.
29		Котельные агрегаты №1÷10. Ремонт систем пылеприготовления (СПП). Текущий ремонт мельниц молотковых тангенциальных (ММТ), дымососов рециркуляции газов (ДРГ) в 2012г. ТЭЦ-6	2 944 703,04 руб., в т.ч. НДС – 449 191,99 руб.
30		Котельные агрегаты (КА) ст.№1÷9. Ремонт мельниц молотковых тангенциальных (ММТ), мельничных вентиляторов (МВ) в 2012г. ТЭЦ-6	2 680 458,90 руб., в т.ч. НДС – 408 883,56 руб.
31		Котельные агрегаты (КА) ст.№1÷9. Ремонт дымососов двухстороннего всасывания в 2012г. ТЭЦ-6	2 666 941,77 руб., в т.ч. НДС – 406 821,63 руб.
32		Главный корпус. Ремонт стеновых панелей ряд Г, оси 39-45, отм.+34.00 ТЭЦ-6	4398479,55 руб., в т.ч. НДС – 670954,51 руб.
33		Ремонт тепловой изоляции трубопроводов Дн720 магистральной сети ТЭЦ-Новый город У-ИТЭЦ	1 179 886,72 руб., в т.ч. НДС – 179 982,72 руб.
34		Работы по механической очистке энергетического оборудования У-ИТЭЦ Долгосрочный договор.	6 135 887,90 руб., в т.ч. НДС – 935 982,90 руб.
35		Комплексное сервисное обслуживание электрооборудования багерных насосных №№1, 2 КТЦ, ХЦ. У-ИТЭЦ	2 250 933,17 руб., в т.ч. НДС – 343 362,69 руб.
36		Комплексное сервисное обслуживание электрооборудования насосных осветленной воды №№ 1, 2 (НОВ-1, 2), КВО, ЦН-1, маслостанций №№1, 2, 3, 4 КТЦ У-ИТЭЦ	1 019 380,94 руб., в т.ч. НДС – 155 498,79 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
37	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Техническое обслуживание электрооборудования КТЦ, дежурство ремонтного персонала в праздничные и выходные дни У-ИТЭЦ	2 081 073,96 руб., в т.ч. НДС – 317 451,96 руб.
38	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Техническое обслуживание электрооборудования ЦТП, ХЦ, СБК и территории, дежурство ремонтного персонала в праздничные и выходные дни. У-ИТЭЦ	2 572 731,82 руб., в т.ч. НДС – 392 450,62 руб.
39		Капитальный и текущий ремонт МВ типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10, АВМ-4, 15, 20, 3-16 ЭЦ. У-ИТЭЦ	1 250 784,66 руб., в т.ч. НДС – 190 797,66 руб.
40		Текущий и капитальный ремонт силовых трансформаторов, МВ типа МГУ-20, ММО-110 ЭЦ. У-ИТЭЦ	2 359 962,24 руб., в т.ч. НДС – 359 994,24 руб.
41		Ремонт турбогенератора ТВФ-120-2У3 с выводом ротора, дефектоскопией бандажных колец. Ремонт рабочего возбуждения ВГТ-450-500 ЭЦ. У-ИТЭЦ	1 887 997,64 руб., в т.ч. НДС – 287 999,64 руб.
42		Ремонт освещения котельно-вспомогательного оборудования (КВО), силовых кабелей цеха топливоподачи (ЦТП) в 2012г. ТЭЦ-6	1 651 963,10 руб., в т.ч. НДС – 251 994,37 руб.
43		Ремонт насосов и арматуры турбоагрегатов (ТА) ст. №1-4 в 2012г. ТЭЦ-6	2 287 996,78 руб., в т.ч. НДС – 349 016,46 руб.
44		Техническое обслуживание котельного и котельного вспомогательного оборудования, шлакопроводов, золошлакоотвала. ТЭЦ-6	2 946 012,07 руб., в т.ч. НДС – 449 391,67 руб.
45		Техническое обслуживание оборудования компрессорных станций, турбинного и турбинного вспомогательного оборудования. ТЭЦ-6	1 931 113,77 руб., в т.ч. НДС – 294 576,68 руб.
46		Ремонт электродвигателей НПС-8, ПЭН-4 и МВ секции 1Р-10Р ГК, ремонт грузовых подъемников ЭЦ. У-ИТЭЦ	200 579,94 руб., в т.ч. НДС – 30 596,94 руб.,
47		Работы по механической обработке и ремонту узлов и деталей в условиях РММ ЗАО «БЭР» У-ИТЭЦ	11 835 370,50 руб., в т.ч. НДС – 1 805 395,50 руб.
48		Ремонт в заводских условиях полумуфт привода шаровой мельницы Ф 500 ТЭЦ-10	94 376,84 руб., в т.ч. НДС – 14 396,47 руб.
49		Ремонт мельничных вентиляторов к/а ст. №№1-7. У-ИТЭЦ	1 386 435,10 руб., в т.ч. НДС – 211 490,10 руб.
50		Ремонт турбинно-вспомогательного оборудования КТЦ. У-ИТЭЦ	1 313 944,16 руб., в т.ч. НДС – 200 432,16 руб.
51		Ремонт тягодутьевых механизмов к/а ст. №№1-7. У-ИТЭЦ	2 310 399,88 руб., в т.ч. НДС – 352 433,88 руб.
52		Ремонт устройств очистки поверхностей нагрева к/а ст. №№1-7. У-ИТЭЦ	2 797 719,82 руб., в т.ч. НДС – 426 770,82 руб.
53		Ремонт трубопроводов и арматуры котельно-вспомогательного оборудования. У-ИТЭЦ	1 428 925,72 руб., в т.ч. НДС – 217 971,72 руб.
54		Ремонт системы пылеприготовления к/а ст. №№1-7. У-ИТЭЦ	2 780 054,04 руб., в т.ч. НДС – 424 076,04 руб.
55		Ремонт молотковых мельниц к/а ст. №№1-5, 7. У-ИТЭЦ	4 458 815,26 руб., в т.ч. НДС – 680 158,26 руб.
56		Ремонт арматуры к/а ст. №№1-7. У-ИТЭЦ	7 095 767,16 руб., в т.ч. НДС – 1 082 405,16 руб.
57		Ремонт тепловой изоляции турбинно-вспомогательного оборудования, оборудования химического цеха. У-ИТЭЦ	2 240 553,32 руб., в т.ч. НДС – 341 779,32 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
58	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт санитарно-бытового помещения здания закрытого теплового склада ОМТС БГЭС	Продление сроков.
59	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Капитальный ремонт здания ГЭС при капитальном ремонте г/а №1 БГЭС	Продление сроков.
60		Капитальный ремонт помещений релейного щита (РЩ-220) здания ТМХ БГЭС	Продление сроков.
61		Капитальный ремонт группы диагностики здания электроцеха БГЭС	Продление сроков.
62		Капитальный ремонт АКП оборудования г/т №2 (дополнительные работы). БГЭС	156 813,74 руб., в т.ч. НДС – 23 920,74 руб.
63		Капитальный ремонт здания ГЭС при капитальном ремонте Г-7 (дополнительные работы) БГЭС	82 441,88 руб., в т.ч. НДС – 12 575,88 руб.
64		Ремонт кабельных конструкций и замена кабелей 0,4 и 6 кВ (дополнительные работы) БГЭС	104 346,22 руб., в т.ч. НДС – 15 917,22 руб.
65		Капитальный ремонт гидротурбины № 6 БГЭС	21 540 746,60 руб., в т.ч. НДС – 3 285 876,60 руб.
66		Ремонт здания КП-1 Братской ГЭС и ремонт ЛКП металлических ворот ограждения от КП-1 до КП-2 БГЭС	250 072,68 руб., в т.ч. НДС – 38 146,68 руб.
67		Ремонт здания управления БГЭС	261 584,76 руб., в т.ч. НДС – 39 902,76 руб.
68		Замена котла МНУ г/т №7 (демонтаж котла МНУ г/т 6 с установкой на место котла МНУ г/т 7 БГЭС	540 433,09 руб., в т.ч. НДС – 82 438,95 руб.
69	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго», Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Ремонт схем учета эл.энергии объектов УТС Н-ИТЭЦ	495 600 руб., в т.ч. НДС – 75 600 руб.
70	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго», Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Капитальный ремонт станочного оборудования на ТЭЦ-9	413 000,00 руб., в т.ч. НДС – 63 000,00 руб.
71		Ремонт резервных насосов, арматуры ТО ТЭЦ-11.	657 350,86 руб., в т.ч. НДС – 100 273,86 руб.
72		Капитальный ремонт сети освещения РЩ-1, РЩ-2 ОРУ-220кВ	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
73		Ремонт систем пылеприготовления с молотковыми мельницами котлоагрегатов №1-4 Н-ИТЭЦ	1 534 000 руб., в т.ч. НДС – 234 000 руб.
74		Котлоочистительные работы котельного оборудования Н-ИТЭЦ	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
75		Ремонт и изготовление деталей в условиях РММ для технического обслуживания и ремонта оборудования Н-ИТЭЦ	13 275 000 руб., в т.ч. НДС – 2 025 000 руб.
76		Ремонт систем пылеприготовления с молотковыми мельницами котлоагрегатов №1-4 Н-ИТЭЦ	5 899 995,25 руб., в т.ч. НДС – 899 999,28 руб.
77		Балансировка насосов турбинного цеха, балансировка вращающихся механизмов котельного цеха Н-ИТЭЦ	1 462 280,78 руб., в т.ч. НДС – 223 059,78 руб.
78		Капитальный ремонт котлоагрегата ст. №9 на ТЭЦ-9	3 882 225,96 руб., в т.ч. НДС – 592 203,96 руб.
79		Сборка и разборка лесов в местах ремонта оборудования КТЦ ТЭЦ-10	353 902,06 руб., в т.ч. НДС – 53 985,06 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
80	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго», Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Сборка и разборка лесов в местах ремонта оборудования подразделений станции ТЭЦ-10	306 748,08 руб., в т.ч. НДС – 46 792,08 руб.
81		Изготовление деталей и запчастей в условиях РММ при типовом ремонте оборудования цехов ТЭЦ-10	15 340 000 руб., в т.ч. НДС – 2 340 000 руб.
82		Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ 75 39ФБ ст. №6 с заменой газохода от ДС до скрубберов на ШУ Н-ИТЭЦ	295 348,10 руб., в т.ч. НДС – 45 053,10 руб.
83		Текущий ремонт обмуровки к/а №№1, 2, 3, 4, 9, 10, 11, 12, 15, 16 ТЭЦ-10	11 848,38 руб., в т.ч. НДС – 1 807,38 руб.
84		Текущий ремонт оборудования поверхностей нагрева к/а 2, 3, 6, 8, 10, 12, 14, 16 ТЭЦ-10	22 313,8 руб., в т.ч. НДС – 3 403,8 руб.
85		Текущий ремонт оборудования РНД турбоагрегатов № 1,2,3,4 ТЭЦ-10	61 505,14 руб., в т.ч. НДС – 9 382, руб.
86		Текущий ремонт оборудования РНД турбоагрегатов № 5,6,7,8 ТЭЦ-10	69 939,78 руб., в т.ч. НДС – 10 668,78 руб.
87		Ремонт трубопроводов (Станционные трубопроводы высокого давления энергоблока 60 тыс. квт №1, 150 тыс. квт №3, 150000 квт №5, 150000 квт №7.) ТЭЦ-10	18 379,68 руб., в т.ч. НДС – 2 803,68 руб.
88		Котлоочистительные работы котельного оборудования. Н-ИТЭЦ	586 460 руб., в т.ч. НДС – 89 460 руб.
89		Аварийный ремонт ПЭН. Н-ИТЭЦ	283 590,58 руб., в т.ч. НДС – 43 259,58 руб.
90		Котлоочистительные работы котлов №1-8. Ремонт золоулавливающих установок котлов №1-8. Ремонт системы золошлакоудаления Н-ИТЭЦ	1 829 000 руб., в т.ч. НДС – 279 000 руб.
91		Аварийный ремонт котлов №1-8. Н-ИТЭЦ	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
92		Ремонт газовоздухопроводов и шиберов. Ремонт системы пылеприготовления с ММТ котлов №1-4. Н-ИТЭЦ	826 000 руб., в т.ч. НДС – 126 000 руб.
93		Устройство лесов на оборудовании к/а ст. №1, 3, 5, 6, 7, 8, 10, 11 на ТЭЦ-9	2 643 162,24 руб., в т.ч. НДС – 403 194,24 руб.
94		Ремонт и замена участка трубопровода системы пожаротушения ЛК-4 на ТЭЦ-9	94 394,10 руб., в т.ч. НДС – 14 399,10 руб.
95		Ремонт электрооборудования на ТЭЦ-9	1 298 106,20 руб., в т.ч. НДС – 198 016,20 руб.
96		Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№9 на ТЭЦ-9	991 517,42 руб., в т.ч. НДС – 151 248,42 руб.
97		Вспомогательные работы (танкажные работы, вывоз мусора и металлолома, завоз материалов и запасных частей) котельного цеха на ТЭЦ-9	991 517,42 руб., в т.ч. НДС – 151 248,42 руб.
98		Ремонт общецеховых насосов на ТЭЦ-9	955 700,88 руб., в т.ч. НДС – 145 784,88 руб.
99		Вспомогательные работы (танкажные работы, вывоз мусора и металлолома, завоз материалов и запасных частей) турбинного цеха на ТЭЦ-9	1 983 637,82 руб., в т.ч. НДС – 302 588,82 руб.
100		Устройство лесов на оборудовании турбинного цеха на ТЭЦ-9	2 323 418,82 руб., в т.ч. НДС – 354 419,82 руб.
101		Оборудование насосной ОГЗУ. Установка самопромывных фильтров. (общестроительные и монтажные работы) ТЭЦ-10	1 026 600 руб., в т.ч. НДС – 185 635,24 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
102	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»,	Оборудование насосной ОГЗУ. Установка самопромывных фильтров. (электромонтажные работы, ПНР) ТЭЦ-10	814 200 руб., в т.ч. НДС – 24 200,00 руб.
103	Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Котлоагрегат 7 высокого давления прямоточный. Реконструкция с заменой горелок на прямоточные. ТЭЦ-10	3 835 000 руб., в т.ч. НДС – 585 000,00 руб.
104		Компрессорная установка. Реконструкция с установкой винтового компрессора. ТЭЦ-10	3 835 000 руб., в т.ч. НДС – 585 000,00 руб.
105		Тягодутьевые устройства котла ПК-24 №10. Реконструкция всасывающих газоходов. ТЭЦ-10	167 100,98 руб. в т.ч. НДС – 5 489,98 руб.
106		Замена насосного агрегата ЦНВ-6 типа ОПВ-2-110 на агрегат ДПВ-8/23 на береговой насосной станции «Водозабор-2» (монтажные работы). ТЭЦ-10	1 050 200,00 руб., в т.ч. НДС – 160 200,00 руб.
107		Замена насосного агрегата ЦНВ-6 типа ОПВ-2-110 на агрегат ДПВ-8/23 на береговой насосной станции Водозабор-2» (КИПиА, электромонтажные работы). ТЭЦ-10	578 200,00 руб., в т.ч. НДС – 88 200,00 руб.
108		Трансформатор ТП-2. Реконструкция. ТЭЦ-10	1 121 200,00 руб., в т.ч. НДС – 171 000,00 руб.
109		Сборка и разборка лесов в местах ремонта оборудования к/а, СПП, ТДМ ст. №1,2,3,4,11, ТА 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 ТЭЦ-10	2 252 140,92 руб., в т.ч. НДС – 343 546,92 руб.
110		Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления ТЭЦ-10. (Уменьшение стоимости работ)	480 661,2 руб., в т.ч. НДС – 73 321,2 руб.
111		Сборка и разборка лесов в местах ремонта оборудования к/а, ТДМ, СПП ст. №5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16. ТЭЦ-10	2 588 945,96 руб., в т.ч. НДС – 394 923,96 руб.
112		Аварийные ремонтные и работы по устранению дефектов на основном оборудовании КЦ ТЭЦ-10	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
113		Аварийные ремонтные и работы по устранению дефектов на основном оборудовании ТЦ ТЭЦ-10	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
114		Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления ТЭЦ-10	72 354,06 руб., в т.ч. НДС – 11 037,06 руб.
115		Ремонт роторов мельниц-вентиляторов котлоагрегатов №5-8. Н-ИТЭЦ	2 950 000 руб., в т.ч. НДС – 450 000 руб.
116		Капитальный ремонт котлоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	4 750 680 руб., в т.ч. НДС – 724 680 руб.
117		Текущий ремонт турбоагрегата №1. Н-ИТЭЦ	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
118		Текущий ремонт турбоагрегата №2. Н-ИТЭЦ	684 400 руб., в т.ч. НДС – 104 400 руб.
119		Проведение ежедневных предрейсовых медицинских осмотров водителей	9 122,4 руб., в т.ч. НДС – 1391,55 руб.
120	Исполнитель: ООО «ЕСЗ-и»	Разработка обоснований инвестиций по объекту «Ленская ТЭС» ТЭЦ-6	Без изменения стоимости
121	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Строительство тепловой насосной установки с инженерными коммуникациями на промышленной площадке канализационных очистных сооружений в г. Байкальске» комплекс работ, УТС Н-ИТЭЦ	17 717 279,92 руб., в т.ч. НДС – 2 702 635,92 руб.
122		Модернизация маслonaпорной установки (МНУ) гидроагрегатов Братской ГЭС	34 806 460 руб., в т.ч. НДС – 5 309 460 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
123	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Увеличение стоимости работ обязательного характера на ремонт ЭТО на ТЭЦ-9	826 000 руб., в т.ч. НДС – 126 000 руб.
124	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Капитальный ремонт турбоагрегата ст. №1 на ТЭЦ-9	7 713 660 руб., в т.ч. НДС – 1 176 660 руб.
125		Вибродиагностические и виброналадочные работы при ремонте к/а ст. №9 на ТЭЦ-9	87 320,0 руб., в т.ч. НДС – 13 320,0 руб.
126		Контроль металла котлоагрегата ст. №9 на ТЭЦ-9	118 000 руб., в т.ч. НДС – 18 000 руб.
127		Ремонт экранов труб в холодной воронке, наплавка труб пароперегревателя заднего фестоно к/а ст. №6 Н-ИТЭЦ	885 000 руб., в т.ч. НДС – 135 000 руб.
128		Ремонт перекачивающего насоса №2 КТЦ У-ИТЭЦ	118 000 руб., в т.ч. НДС – 18 000 руб.
129		Ремонт горелок, лазов, лючков, обшивы к/а ст. №№1, 3, 4 КТЦ У-ИТЭЦ	843 700 руб., в т.ч. НДС – 128 700,00 руб.
130		Ремонт трубопровода кислотной промывки и трубопровода II очереди теплосети КТЦ У-ИТЭЦ	312 700 руб., в т.ч. НДС – 47 700,00 руб.
131		Ремонт экранных труб котла ст. № 3 КТЦ У-ИТЭЦ	401 200 руб., в т.ч. НДС – 61 200,00 руб.
132		Вибродиагностические и виброналадочные работы при текущем ремонте к/а ст. №2 ТЭЦ-11	44 604 руб., в т.ч. НДС – 6 804 руб.
133		Трубопроводы сетевой воды БУ ТГ-8 инв.№00010707. Реконструкция ТЭЦ-11 (проектные работы)	873200 руб., в т.ч. НДС – 133 200,0 руб.
134		Контроль металла ротора высокого давления т/а ст. №1 на ТЭЦ-9	174 787,50 руб., в т.ч. НДС – 26 662,50 руб.
135		Ремонт котлоагрегата ст. №9 на ТЭЦ-9	8 024 000 руб., в т.ч. НДС – 1 224 000 руб.
136		Ремонт трубопроводов отопления ЦТП У-ИТЭЦ	100 300 руб., в т.ч. НДС – 15 300,00 руб.
137		Тепломагистраль №6 от главного корпуса ТЭЦ-9 до НО-470 т/магистрالی №2 ТЭЦ-10»	4 443 944,90 руб., в т.ч. НДС – 677 889,9 руб.
138		Тепломагистраль №6 от главного корпуса ТЭЦ-9 до НО-470 т/магистрالی №2 ТЭЦ-10»	2207468,48 руб., в т.ч. НДС – 336 732,48 руб.
139		Замена средней части и холодной воронки левого и правого боковых экранов, средней и верхней части третьего блока двухцветного экрана, сборной камеры ШПП к/а ст. №6 ТЭЦ-11	24 780 000 руб., в т.ч. НДС – 3780000,0 руб.
140		Ремонт системы пылеприготовления котлоагрегата ст. №6 на ТЭЦ-9	554 600 руб., в т.ч. НДС – 84600,00 руб.
141		Ремонт пароперегревателя котлоагрегата ст. №6 на ТЭЦ-9	548 700 руб., в т.ч. НДС – 83700,00 руб.
142		Аварийный ремонт ПВД-7 турбоагрегата №5 Н-ИТЭЦ	73 130,5 руб., в т.ч. НДС – 11 155,5 руб.
143		Капитальный ремонт коллекторов 4 ступени пароперегревателя и паросборной камеры котлоагрегата БКЗ-420-140-7 ст. №4. Н-ЗТЭЦ	505 040,00 руб., в т.ч. НДС – 77 040,00 руб.
144		Ремонт дефектных участков пылепроводов котлоагрегата типа БКЗ-420-140-7 ст. №4. Н-ЗТЭЦ	2 103 287,46 руб., в т.ч. НДС – 320 840,46 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
145	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Аварийный ремонт котлов №1-8. Н-ИТЭЦ	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
146	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт роторов мельниц-вентиляторов котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	554 011,18 руб., в т.ч. НДС – 84 510,18 руб.
147		«Техническое перевооружение теплосети 5 коллектора от ТК-4Е до ТК-4Д (участок от ТК-4Е до т.Д)» УТС Н-ИТЭЦ	31 842 010,9 руб., в т.ч. НДС – 4 857 255,9 руб.
148		Виброисследование и балансировка турбоагрегата (ТА) ст.№5 до и после ремонта ТЭЦ-6	510 398,38 руб., в т.ч. НДС – 77 857,38 руб.
149		Ремонт трубопроводов и арматуры ОД № 1-8 турбинного отделения КТЦ У-ИТЭЦ	294 990,56 руб., в т.ч. НДС – 44 998,56 руб.
150		Разработка ремонтной документации по объекту: «Подъемный лоток ПЛК-8» на ТЭЦ-9	212400 руб., в т.ч. НДС – 32400,00 руб.
151		Котлоагрегат 8 высокого давления прямоточный. Реконструкция потолочного экрана. ТЭЦ-10	3 991 582,46 руб., в т.ч. НДС – 608 885,46 руб.
152		Демонтаж турбоагрегата Р-50-130 ст. № 2 в главном корпусе У-ИТЭЦ (I этап – ревизия узлов и деталей турбоагрегата, ревизия турбогенератора типа ТВФ-63-2). У-ИТЭЦ	7 873 781,39 руб., в т.ч. НДС – 1 201 085,30 руб.
153		«Реконструкция бака нейтрализатора № 1» У-ИТЭЦ	6 136 000 руб., в т.ч. НДС – 936 000 руб.
154		«Реконструкция котла ст.№8 Н-ИТЭЦ» Н-ИТЭЦ	111 292 508,24 руб., в т.ч. НДС – 16 976 823,29 руб.
155		Ремонт площадок обслуживания РИП бункеров сырого угля к/а ст. №№ 1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	318 577,58 руб., в т.ч. НДС – 48 596,58 руб.
156		Текущий ремонт турбоагрегата №1 Н-И ТЭЦ	1 416 000 руб., в т.ч. НДС – 216 000 руб.
157		Текущий ремонт теплофикационной установки блока №1. Текущий ремонт деаэраторов ДСП-500 №2-5. Н-И ТЭЦ	885 000 руб., в т.ч. НДС – 135 000 руб.
158		Текущий ремонт общестанционных трубопроводов питательной воды. Текущий ремонт общестанционных трубопроводов сетевой воды. Н-И ТЭЦ	1 475 002,36 руб., в т.ч. НДС – 225 000,36 руб.
159	Доверитель: ОАО «Иркутскэнерго» Поверенный: ООО «ИЭТрейд»	Внесение изменений в договор поручения № 726 от 31 марта 2005 года в части изменения стоимости услуг по договору и срока действия договора до 31.12.2014.	210 руб. за один вагон, в т.ч. НДС – 32 руб.
160	Цедент: ООО «Иркутскэнергосбыт» Цессионарий: ОАО «Иркутскэнерго»	Цедент уступает Цессионарию, а последний обязуется принять и оплатить Цеденту право требования задолженности Общества с ограниченной ответственностью «АкваСервис» (далее – Должника) перед Цедентом в сумме 22 937 314 руб. 29 коп. с НДС за потребленную электроэнергию.	22 937 314,29 руб. с НДС.
161	Заказчик: ООО «ПО «Иркутскэнерго»; Исполнитель – ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета	118 695 руб., кроме того НДС – 21 413,7 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
162	Заказчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»; Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета	158 563 руб., кроме того НДС – 28 541,34 руб.
163	Заказчик: ЗАО «СЭР»; Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета.	269 497 руб., кроме того НДС – 48 509,46 руб.
164	Заказчик: ЗАО «ИРМЕТ»; Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета.	211 008 руб., кроме того НДС – 37 981,44 руб.
165	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «СибирьЭнергоТрейд»	Заключение дополнительного соглашения об изменении срока займа по «31» декабря 2013 года включительно и общей суммы займа.	330 000 000 руб.
Заинтересованное лицо: члены Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Шарипов Р.Р., Дод Е.В., Шишкин А.Н. являются членами Совета директоров юридического лица, являющегося стороной по сделке			
166	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»	Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электрической станции, на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия (далее – услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии с использованием генерирующего оборудования, работающего в режиме синхронного компенсатора, или услуги по РРСК).	Стоимость фактически оказанных в расчетном периоде услуг по РРСК определяется для каждого гидрогенератора и рассчитывается по формуле.
Заинтересованное лицо: член Совета директоров Дерипаска О.В. занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной по сделке, ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер			
167	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ОАО «АКМЗ-инжиниринг»	Займодавец передает Заемщику денежные средства на условиях возобновляемости с лимитом задолженности 600 тыс. руб. включительно, а Заемщик обязуется вернуть сумму Займа в срок не позднее 31.12.2016	600 000 000 руб.
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
168	ЗАО «Братскэнергоремонт»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	
169	ЗАО «Байкалэнерго»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	28 114,53 руб., в т.ч. НДС – 4 288,66 руб.
170	ЗАО «ГЭС-Ремонт»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	57 900 руб., в т.ч. НДС – 8 832,2 руб.
171	ЗАО «СЭР»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	24 800 руб., в т.ч. НДС – 3783,05 руб.
172	ЗАО «Иркутскэолопродукт»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	31 797,33 руб., в т.ч. НДС – 4 850,44 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
173	ЗАО «ИРМЕТ»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	31 797,33 руб., в т.ч. НДС – 4 850,44 руб.
174	ЗАО «Иркутскэнерго-транс»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	37 200 руб., в т.ч. НДС – 5 674,58 руб.
175	ООО «ТД «ИЗТрейд»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	31 797,33 руб., в т.ч. НДС – 4 850,44 руб.
176	ООО «Инженерный центр «Иркутскэнерго»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	49 600 руб., в т.ч. НДС – 7 566,10 руб.
177	ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	28 114,53 руб., в т.ч. НДС – 4 288,66 руб.
178	ООО «ИЭСБ»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	44 243,37 руб., в т.ч. НДС – 6 748,99 руб.
179	ООО «ИТГСК»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	28 114,53 руб., в т.ч. НДС – 4 288,66 руб.
180	ООО «Иркутскэнерго-быт»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	590 416 руб., в т.ч. НДС – 90 063,46 руб.
181	ООО «ТРАЙЛИНГ»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	44 714,53 руб., в т.ч. НДС – 6 820,86 руб.
182	ООО «Ольхон»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	14 057,26 руб., в т.ч. НДС – 2 144,33 руб.
183	ООО «Парк-Отель «Бурдугуз»	Предметом договора является оказание консультационных услуг в рамках тиражирования системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	14 057,26 руб., в т.ч. НДС – 2 144,33 коп.
Протокол Совета директоров от 23.03.2012 №75 (228)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
184	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по производственному обслуживанию в части аналитического контроля объектов, методического сопровождения химического контроля, совершенствованию технологий воды и топлива.	18 376 171, 29 руб.
185		Оказание услуг Заказчику по производственному обслуживанию в части поддержания технического состояния устройств РЗА в филиалах ОАО «Иркутскэнерго», освоению и внедрению новейшей техники РЗА	17 208 002, 54 руб.
186		Оказание услуг Заказчику по проведению экспертизы промышленной безопасности, технического диагностирования и контроля металла энергетического оборудования (котлоагрегаты, сосуды, трубопроводы, электрические устройства, турбоагрегаты).	17 700 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
187	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение работ Заказчику»: «По техническому обслуживанию и системному сопровождению автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Н-ИТЭЦ»	7 516 980,48 руб.
188		Оказания услуг Заказчику по производственному обслуживанию в части автоматизации управления технологическими процессами	2 699 212,67 руб.
189		Оказание услуг Заказчику по производственному обслуживанию в части оптимизации технологии производства и транспорта тепловой энергии	8 665 920 руб.
190		Оказание услуг Заказчику: Инструментальный контроль высвободившейся емкости золошлакоотвала ТЭЦ-10, в результате вывоза золошлаковой смеси	59 398, 84 руб.
191		Оказание услуг Заказчику «Анализ технологических схем и режима работы оборудования с целью выявления ограничений в работе и оптимальной его загрузке. Контроль за исполнением указаний направленных на поддержание надежности»	5 103 499,99 руб.
192		Выполнение работ Заказчику по «Проведению испытаний золоуловителей к/а ст. №1-5 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16»	707 874,83 руб.
193		Оказание услуг Заказчику по «Проведению комплексных испытаний золоуловителей с выдачей рекомендаций по повышению эффективности работы к/а БКЗ-75-39 ФБ ст. № 9,10,11 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12»	353 976,84 руб.
194		Оказание услуг Заказчику по «Проведению комплексных испытаний золоуловителей с выдачей рекомендаций по повышению эффективности работы к/а ТП ст. №7, 8 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12.	283 163,10 руб.
195		Оказание услуг Заказчику по «Методологическая помощь филиалам и службам ОАО «Иркутскэнерго» по подготовке и аттестации в области промышленной безопасности, в регистрации, перерегистрации, внесении изменений и исключения опасных производственных объектов ОАО «Иркутскэнерго» из Государственного реестра, в проведении страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов»	911 140 руб.
196		Оказание услуг Заказчику по «Методологической помощи филиалам и службам ОАО «Иркутскэнерго» в области промышленной безопасности при эксплуатации ГПМ, разработке и корректировке база данных по техническому состоянию парка грузоподъемных механизмов»	1 332 925 руб.
197		Подрядчик обязуется выполнить работы по объекту капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 «Реконструкция системы контроля и управления к/а ст. №2»	3 300 000 руб.
198		Оказание услуг Заказчику по «Вибродиагностика силовых трансформаторов на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 и ТЭЦ-6»	1 179 808,63 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
199	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по «Испытанию золоулавливающих установок котлоагрегатов ст. №1-7 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ (Шелеховский участок)»	648 005,71 руб.
200		Подрядчик обязуется по заданию Заказчика произвести пуско-наладочные работы и выполнить приемо-сдаточные испытания Объекта: «Перевод котлоагрегата БКЗ – 75-39 ФБ ст. №9 участка ТИ и ТС Падунского района ТЭЦ-6 на совместное сжигание угля и измельченных кородревесных отходов»	472 191,27 руб.
201		Оказание услуг Заказчику по определению компонентного состава золошлаков и подтверждению класса опасности экспериментальным и расчетным методами.	376 926,96 руб.
202		Выполнению работ Заказчику по «Геодезическому мониторингу вантового перехода трубопроводов через р. Ушаковка (тепелосье 6-го коллектора от ТЭЦ ИЗТМ до ТК-7Е, инв. №22130518) филиала ОАО «Иркутскэнерго» УТС Н-ИТЭЦ»	177 000 руб.
203		Оказание услуг Заказчику по «Выявлению технического состояния систем коммунального водоснабжения и водоотведения Участка тепловодоснабжения и канализации ОАО «Иркутскэнерго»	944 000 руб.
204		Оказание услуг Заказчику по производственному обслуживанию филиалов ОАО «Иркутскэнерго» в части аналитического контроля сточных и поверхностных вод, воды питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, выбросов, атмосферного воздуха, почвы.	55 180 174,80 руб.
205		Оказание услуг Заказчику по «Разработке мероприятий по повышению надежности, совершенствованию технологии и эксплуатации энергетического оборудования и вспомогательных устройств на филиалах ОАО «Иркутскэнерго»	2 076 800 руб.
206		Выполнение работ Заказчику по «Геодезическому мониторингу висячего перехода через р. Ангара (тепломагистраль №4 «РК «Свердловская» – Правый берег, инв. № 22131369) филиала ОАО «Иркутскэнерго» УТС Н-ИТЭЦ»	1 121 000 руб.
207		Оказание услуг Заказчику в соответствии с измененным техническим заданием по «Испытанию и наладочным работам схемы интенсивного орошения скрубберов с испытанием золоулавливающих установок и предочистки дымовых газов на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ (Шелеховский участок)	Без изменения стоимости по договору
208		Оказание услуг Заказчику в соответствии с измененным техническим заданием по «Функциональным (тепловым) испытаниям паровой турбины ПТ -80/100-130/13 ст. №3 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминской ТЭЦ (паровая турбина 3, инв. № 0044958)	Без изменения стоимости по договору
209		Оказание услуг Заказчику в соответствии с измененным техническим заданием по «Функциональным (тепловым) испытаниям паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминской ТЭЦ	Без изменения стоимости по договору

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
210	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по «Разработке и внедрению для снижения ограничения в работе золоулавливающего оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10»	1 155 642,44 руб.
211		Оказание услуг Заказчику: «Контроль состояния паек лобовых частей гидрогенератора типа СВ1190/250-48 Братской ГЭС и гидрогенератора типа ВГС 1190/215-48 Усть-Илимской ГЭС филиалов ОАО «Иркутскэнерго»	1 062 000 руб.
212		Оказание услуг Заказчику: «По совершенствованию работы установок мембранной фильтрации филиалов ОАО «Иркутскэнерго»	1 463 200 руб.
213		Оказание услуг Заказчику: «Организация и контроль над проведением пароводокислородной очистки и пассивации тепломеханического оборудования ОАО «Иркутскэнерго»	1 463 200 руб.
214		Выполнение работ Заказчику: «По разработке проектной и рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение полномасштабной АСУ ТП н/а БКЗ-420 ст. №3.	800 000 руб.
215		Оказание услуг Заказчику: «По исследованию изменения качества углей»	635 024,32 руб.
216		Оказания услуг Заказчику: «По производственному обслуживанию филиалов ОАО «Иркутскэнерго» по проведению санитарно-гигиенического контроля вредных производственных факторов в части соблюдения санитарных правил и выполнения санитарно-профилактических мероприятий по условиям труда»	31 626 431,98 руб.
217		Оказание услуг Заказчику в соответствии с измененным техническим заданием «По техническому обслуживанию устройств релейной защиты и автоматики Участка тепловых сетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ»	Без изменения стоимости по договору
218		Выполнение работ Заказчику в соответствии с измененным заданием по: «Выполнению функциональных (тепловых) испытаний по 1 категории сложности котлоагрегатов БКЗ-320-140 ст. №№1, 4, 8. Разработка энергетических характеристик котлоагрегатов для филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	Без изменения стоимости по договору
219		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению пуско-наладочных испытаний и определению эффективности работы системы пылезолоудаления (ПЗУ) электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-7 ст. №4 после реконструкции на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ЗТЭЦ»	590 000 руб.
220		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению пуско-наладочных испытаний и определению эффективности работы электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-7 ст. № 4 после капитального ремонта на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ЗТЭЦ»	590 000 руб.
221		Оказание услуг Заказчику по: «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки филиала ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховского участка Н-ИТЭЦ и разработке мероприятий по их улучшению»	530 938,56 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
222	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки на филиале ОАО «Иркутскэнерго» У-ИГЭС и разработке мероприятий по их улучшению»	884 933,57 руб.
223		Оказание услуг Заказчику по: «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 и разработке мероприятий по их улучшению»	530 944,08 руб.
224		Оказание услуг Заказчику по: «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 уч. ТИ и ТС и разработке мероприятий по их улучшению»	648 943,75 руб.
225	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Предметом договора является обслуживание огнетушителей (техническое освидетельствование, зарядка или перезарядка, ремонт).	Общая стоимость складывается исходя из фактического кол-ва перезаряженных огнетушителей и цены работ за единицу
226		Предметом соглашения является изменение условий договора по сроку выполнения работ.	Не изменяется
227	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт арматуры ГПП секц. №8; БУГ№1-3; БУП №1. Ремонт арматуры, трубопроводов, опорно-подвесной системы (ОПС) ПУТ №1,2; паропровода 10-16 ата.; циркуляционного водовода. Текущий ремонт питательного электронасоса ПЭН-2; капитальный ремонт гидромфты ПЭН-2. ТЭЦ-6	2 707 081,57 руб., в т.ч. НДС – 412 944,65 руб.
228		Ремонт трубопроводов, арматуры, опорно-подвесной системы (ОПС) ТВО. Ремонт арматуры, трубопроводов в пределах насосов турбинно-вспомогательного оборудования. ТЭЦ-6	2 673 811,89 руб., в т.ч. НДС – 407 869,61 руб.
229		Ремонт насосов СН- 9÷12; НВКП-1,4,5; НПВ-5; ЦН-1А, 1Б, 3А, 3Б; ППН- 1÷4; ПН-1,2; НДБ-3,4; НСВ-3,4; НГО- 4÷7; маслоснасосов ПЭН 1÷8, арматуры и клапанов обратной связи (КОС), маслоснасосов, маслосистем, маслоохладителей турбоагрегата (ТА) ст. №5, в 2012г. ТЭЦ-6	2 496 989,19 руб., в т.ч. НДС – 380 896,66 руб.
230		Ремонт насосов турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) в 2012г. ТЭЦ-6	2 988 767,71 руб., в т.ч. НДС – 455 913,72 руб.
231		Непредвиденные аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов: на основном оборудовании котельного цеха (КЦ); на котельно-вспомогательном оборудовании (КВО). ТЭЦ-6	1 168 200 руб., в т.ч. НДС – 178 200 руб.
232		Непредвиденные аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов: на основном оборудовании турбинного цеха (ТЦ); на турбинно-вспомогательном оборудовании (ТВО). ТЭЦ-6	1 168 200 руб., в т.ч. НДС – 178 200 руб.
233		Непредвиденные котлоочистные работы на основном оборудовании котельного отделения котлотурбинного цеха (КТЦ). ТЭЦ-6	1 168 200 руб., в т.ч. НДС – 178 200 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
234	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Непредвиденные аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов на оборудовании электрического цеха (ЭЦ). ТЭЦ-6	472 000 руб., в т.ч. НДС – 72 000 руб.,
235		Ремонт СУУ (системы контроля и управления) (АП, клеммные ряды, пульты. Панели, шкафы, чистка кабельных трасс) котлоагрегата (КА) ст.№10, ремонт кабельных трасс котлоагрегата (КА) ст.№6, ремонт электродвигателей, АВР питания приборов, АП-50, чистка и ремонт кабельных трасс турбоагрегата (ТА) ст.№5 в 2012г. ТЭЦ-6	407 097,47 руб., в т.ч. НДС – 62 099,61 руб.
236		Ремонт оборудования КИПиА (вентилей, импульсных линий, исполнительных механизмов) КА ст. №1-10, ТА ст. №1-5, КВО, ТВО. ТЭЦ-6	615 959,91 руб., в т.ч. НДС – 93 959,99 руб.
237		Ремонт декарбонизатора цепочки №1 ХЦ У-ИТЭЦ	218 281,12 руб., в т.ч. НДС – 33 297,12 руб.
238		Ремонт пылепроводов высокой концентрации (ПВК), газозаборных шахт (ГЗШ), воздухоподогревателей (ВЗП) к/а ст. №№1-5, 7 КТЦ У-ИТЭЦ	4 408 282,94 руб., в т.ч. НДС – 672 449,94 руб.
239		Ремонт арматуры и трубопроводов турбинно-вспомогательного оборудования КТЦ У-ИТЭЦ	4 753 120,24 руб., в т.ч. НДС – 725 052,24 руб.
240		Ремонт арматуры и трубопроводов ГПП, питательной, пожарной воды и теплосети турбинного отделения КТЦ У-ИТЭЦ	2 788 301,06,00 руб., в т.ч. НДС – 425 334,06 руб.
241		Ремонт насосов турбин №№ 1, 3, 4, 5, 6 КТЦ У-ИТЭЦ	683 188,14 руб., в т.ч. НДС – 104 215,14 руб.
242		Ремонт главного паропровода к/а ст. №7, пароперепускных труб к/а ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	201 733,98 руб., в т.ч. НДС – 30 772,98 руб.
243		Ремонт насосов и установок турбинно-вспомогательного оборудования КТЦ У-ИТЭЦ	526 264,66 руб., в т.ч. НДС – 80 277,66 руб.
244		Ремонт насосов подпитки теплосети КТЦ У-ИТЭЦ	908 545,72 руб., в т.ч. НДС – 138 591,72 руб.
245		Ремонт сепараторов молотковых мельниц (ММТ) к/а ст. №№ 1-5, 7 КТЦ У-ИТЭЦ	1 911 412,38 руб., в т.ч. НДС – 291 571,38 руб.
246		Ремонт электродвигателей и газоохладителей У-ИТЭЦ	3 748 860 руб., в т.ч. НДС – 571 860 руб.
247		Капитальный ремонт системы пылеприготовления (СПП) котельного агрегата (КА) ст. №7 в 2012г. ТЭЦ-6	2 441 319,49 руб., в т.ч. НДС – 372 404,67 руб.
248		Капитальный ремонт котельного агрегата (КА) ст. №7 в 2012г. ТЭЦ-6	2 234 529,68 руб., в т.ч. НДС – 340 860,46 руб.
249		Капитальный ремонт котельного агрегата КА ст. №10 в 2012г. ТЭЦ-6	2 446 194,47 руб., в т.ч. НДС – 373 148,31 руб.
250		Ремонт тягодутьевых механизмов (ТДМ); механизмов пылеприготовления, шиберов системы пылеприготовления (СПП) котлоагрегата КА ст. №10 в 2012г. ТЭЦ-6	2 973 532,79 руб., в т.ч. НДС – 453 589,75 руб.
251		Ремонт котлоагрегатов ПК ст.№№1,2; ВК ст.№№3-5, КЭПР Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	2672784,96 руб., в т.ч. НДС – 407 712, 96 руб.
252		Ремонт котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	1 320 634,76 руб., в т.ч. НДС – 201 452, 76 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
253	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт КВО (насосов) Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	2 523 295,48 руб., в т.ч. НДС – 384 909,48 руб.
254	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Техническое обслуживание тепловых сетей РТС-1 ТЭЦ-6 ТИИТС	892 074,10 руб., в т.ч. НДС – 136 079,10 руб.
255		Ремонт трубопроводов Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	525 051,62 руб., в т.ч. НДС – 80092,62 руб.
256		Ремонт тепломеханического оборудования РТС-1, э/ котельных ТЭЦ-6 ТИИТС	1711790,60 руб., в т.ч. НДС – 261 120,60 руб.
257		Ремонт трубопроводов КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	2291653,22 руб., в т.ч. НДС – 349 574,22 руб.
258		Ремонт тепломеханического оборудования ТП Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	2 425 807,42 руб., в т.ч. НДС – 370 038,42 руб.
259		Ремонт КТВО (насосы) КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	1 881 556,02 руб., в т.ч. НДС – 287 017,02 руб.
260		Ремонт тепломеханического оборудования ЦТП-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	2 889 081,32 руб., в т.ч. НДС – 440707,32 руб.
261		Ремонт грузоподъемных механизмов ТЭЦ-6 ТИИТС	787 550,88 руб., в т.ч. НДС – 120134,88 руб.
262		Ремонт Т/А ст. №2 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	634 757,40 руб., в т.ч. НДС – 96827,40 руб.
263		Ремонт КТВО КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	2 621 038,42 руб., в т.ч. НДС – 399 819,42 руб.
264		Ремонт тепломеханического оборудования ХВО Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	646 833,52 руб., в т.ч. НДС – 98 669,52 руб.
265		Техническое обслуживание оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	2 363 449,14 руб., в т.ч. НДС – 360 526,14 руб.
266		Ремонт тепломеханического оборудования КТЦ-ТИ (ХВО) ТЭЦ-6 ТИИТС	1 109 204,72 руб., в т.ч. НДС – 169 200,72 руб.
267		Ремонт котлоагрегатов К/А ст. №1, 3, 4, 5, 6, 7, 9 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	2 942 699,34 руб., в т.ч. НДС – 448 886,34 руб.
268		Ремонт электрооборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	2 450 435,20 руб., в т.ч. НДС – 373 795,20 руб.
269		Ремонт электрооборудования Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	26 701 559,92 руб., в т.ч. НДС – 407 311,92 руб.
270		Ремонт электрооборудования Теплоисточников ТЭЦ-6 ТИИТС	2 946 746,74 руб., в т.ч. НДС – 449503,74 руб.
271		Механическая обработка и ремонт узлов и деталей в условиях ремонтно-механических мастерских Теплоисточников и теплосетей Центрального района ТЭЦ-6 ТИИТС	2 189 002,66 руб., в т.ч. НДС – 333915,66 руб.
272		Механическая обработка и ремонт узлов и деталей в условиях ремонтно-механических мастерских Теплоисточников и теплосетей Падунского района ТЭЦ-6 ТИИТС	2 527 159,98 руб., в т.ч. НДС – 85498,986 руб.
273		Ремонт электрооборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	6 313 000 руб., в т.ч. НДС – 963 000 руб.
274		Ремонт арматуры в заводских условиях ТЭЦ-6 ТИИТС	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
275	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт бытовых помещений ТЭЦ-6 ТИИТС	1 003 000 руб., в т.ч. НДС – 153 000 руб.
276	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Непредвиденные работы и устранение дефектов на оборудовании ЭЦ ТЭЦ-6 ТИИТС	500 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
277		Непредвиденные работы и устранение дефектов на тепломеханическом оборудовании ТЭЦ-6 ТИИТС	500 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
278		Восстановление твердого покрытия после ремонта внутриквартальной теплосети 15 микрорайона РТС-1 в г. Братске ТЭЦ-6 ТИИТС	1 941 861,10 руб., в т.ч. НДС – 296 216,10 руб.
279		Восстановление твердого покрытия после ремонта внутриквартальной теплосети 1 микрорайона и 5 квартала РТС-2 в г. Братске ТЭЦ-6 ТИИТС	3 509 971,36 руб., в т.ч. НДС – 535419,36 руб.
280	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт кабинетов (директора, гл. инженера, приемной) здания управления (доп. Работы) БГЭС	18 417,44 руб., в т.ч. НДС – 2 809,44 руб.
281	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Ремонт фасада и освещения фасада здания гидроцеха (доп. Работы) БГЭС	81 637,12 руб., в т.ч. НДС – 12 453,12 руб.
282		Капитальный ремонт гидрогенератора Г-6 БГЭС	7 361 370,48 руб., в т.ч. НДС – 1 122 920,92 руб.
283		Капитальный ремонт гидроподъемника 220/250 тн Г-7 БГЭС	417 596,15 руб., в т.ч. НДС – 63 701,11 руб.
284		Текущий ремонт гидротурбины Г-4 (замена уплотнений) БГЭС	1 173 908,38 руб., в т.ч. НДС – 179 070,77 руб.
285	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Аварийные ремонтные работы поврежденных участков тепловых сетей и оборудования тепловых сетей УТС Н-ИТЭЦ	9 440 000 руб., в т.ч. НДС – 1 440 000 руб.
286	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Ремонт контейнеров резервных стержней статорной обмотки ТГ 1-5 Н-ИТЭЦ	177 000 руб., в т.ч. НДС – 27 000 руб.
287		Замена парохладителя БР0У-1, замена впрыскивающего парохладителя ВРЧ. 273x28, КПП 325x40, ШПП (ХПП) 426x16 КА-10. Замена пылепроводов к/а ст. №7. ТЭЦ-10	407 890,56 руб., в т.ч. НДС – 72 898,56 руб.
288		Устройство лесов на оборудовании ХЦ на ТЭЦ-9	660 769,32 руб., в т.ч. НДС – 100 795,32 руб.
289		Непредвиденные работы и устранение дефектов на оборудовании ЭЦ на ТЭЦ-9	472 000,00 руб., в т.ч. НДС – 72 000 руб.
290		Ремонт ПБ-1 А,Б. Теплофикационная установка ТЭЦ-10	85 423,74 руб., в т.ч. НДС – 13 030,74 руб.
291		Техдиагностирование мазутного подогревателя №2 ТЭЦ-10	82 309,72 руб., в т.ч. НДС – 12 555,72 руб.
292		Сборка и разборка лесов в местах ремонта оборудования ТДМ ст. №7, 8, 6, 3; СПП ст. № 4,1,11; ЗУУ ст. №2; ГК; ВПУ бл.4,5; ТА-1,7,8; Здание дробильного устройства; Дробилка мелкого дробления; Здание ТРУ-2 с теплопроводами от бл.1 до ТРУ-2, теплопроводы внутри ТРУ -2. ТЭЦ-10	324 922,44 руб., в т.ч. НДС – 49564,64 руб.
293		Ремонт оборудования РНД ТГ-1,2,3,6,7, теплофикационная установка, к/а ст. №2. ТЭЦ-10	42 253,44 руб., в т.ч. НДС – 6 445,44 руб.
294		Ремонт оборудования АКО. Станционные трубопроводы высокого давления бл.5,6,7; к/а ст. №14; паровой коллектор С.Н 1,4 МПа 1 и 2 очередь. ТЭЦ-10	96 573,56 руб., в т.ч. НДС – 14 731,56 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
295	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Ремонт оборудования АКО. К/а ст. №1, 3, 6; стационарные трубопроводы высокого давления бл.2,3,4; стационарные трубопроводы низкого давления бл.2. ТЭЦ-10	102 551,44 руб., в т.ч. НДС – 15 643,44 руб.
296		Ремонт оборудования ГЗУ. Насос 12 ГРТ багерной насосной, оборудование гидрозолоудаления, оборудование растопочного мазутного хозяйства КО. ТЭЦ-10	66 301,84 руб., в т.ч. НДС – 10 113,84 руб.
297		Замена насосного агрегата ЦНВ-6 типа ОПВ-2-110 на агрегат ДПВ-8/23 на береговой насосной станции «Водозабор-2» (монтажные работы). ТЭЦ-10	1 050 200 руб., в т.ч. НДС – 160 200 руб.
298		Замена насосного агрегата ЦНВ-6 типа ОПВ-2-110 на агрегат ДПВ-8/23 на береговой насосной станции «Водозабор-2» (КИПиА, электромонтажные работы). ТЭЦ-10	578 200 руб., в т.ч. НДС – 88 200 руб.
299		Трансформатор ТП-2. Реконструкция. ТЭЦ-10	1 121 200 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
300		Ремонт РНПК к/а №5, 6, 7, 8, 9; Ремонт трубопроводов смывной орошающей воды к/а с арматурой ТЭЦ-11	1 829 000 руб., в т.ч. НДС – 279 000 руб.
301		Ремонт деталей и зап. частей оборудования ТЭЦ-11	12 940 969,14 руб., в т.ч. НДС – 1 974 046,14 руб.
302		Ремонт арматуры к/а 4,8 ТЭЦ-11	768 595,36 руб., в т.ч. НДС – 117 243,36 руб.
303		Устранение дефектов на поверхностях нагрева к/а №5,7. ТЭЦ-11	159 300 руб., в т.ч. НДС – 24 300 руб.
304		Устранение дефектов ТВО (здвижки ГПП, пара 8-13ата; БО-3а, б; ПНД) ТЭЦ-11	971 843,28 руб., в т.ч. НДС – 148 247,28 руб.
305		Изготовление деталей для устранения дефектов ТВО ТЭЦ-11	118 215,94 руб., в т.ч. НДС – 18 032,94 руб.
306		Текущий ремонт РОУ. Н-ИТЭЦ	649 000 руб., в т.ч. НДС – 99 000 руб.
307	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ЗАО «Иркутскэнерго-транс»	Оказание Заказчику услуг по проведению ежедневного предрейсового медицинского осмотра работников Заказчика.	Ориентировочная сумма 100 000 руб.
308	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЦЭРФ»	Ремонт тепловых сетей микрорайонов Северный и Байкальск, расположенных в городе Ангарске Иркутской области	26 472 509,87 руб., в т.ч. НДС – 4 038 179,47 руб.
309		Обслуживание наружных тепловых сетей протяженностью 36 055 м.к. по микрорайонам г.Ангарска (Северный и Байкальск)	13 699 108,82., в т.ч. НДС – 2 089 694,57 руб.
310	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт стопорного клапана т/а ст. №6 КТЦ У-ИТЭЦ	80 240 руб., в т.ч. НДС – 12 240,00 руб.
311	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Техническое обслуживание оборудования ЦТП на ТЭЦ-9	1 887 895,28 руб., в т.ч. НДС – 287 984,03 руб.
312		Непредвиденные работы и устранение дефектов на основном оборудовании КЦ на ТЭЦ-9	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
313		Капитальный ремонт турбины №1 на ТЭЦ-9	1 669 771,98 руб., в т.ч. НДС – 254 710,98 руб.
314		Ремонт резервной установки собственного конденсата котла КТЦ У-ИТЭЦ	519 188,20 руб., в т.ч. НДС – 79 198,20 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
315	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	ТГ-6.4. Перезаливка вкладышей подшипников в заводских условиях. ТЭЦ-10	572 297,72 руб., в т.ч. НДС – 87 299,68 руб.
316	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Обследование напорных стальных циркуляционных насосов ТЭЦ-10 с выдачей заключений. ТЭЦ-10	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
317		Доп. соглашение по ремонту питательного коллектора между рассечными задвижками 47-48 ТЭЦ-9 участок №1	269 063 руб., в т.ч. НДС – 41 043 руб.
318		Текущий ремонт и поверка приборов, первичных преобразователей расхода, давления, уровня, температуры, хим.анализа согласно годового графика ремонта основного оборудования ХЦ ТЭЦ-9 участок №1	941 640 руб., в т.ч. НДС – 143 640 руб.
319		Текущий ремонт и поверка приборов, первичных преобразователей расхода, давления, уровня, температуры, хим.анализа согласно годового графика ремонта основного оборудования КЦ ТЭЦ-9 участок №1	2 398 940 руб., в т.ч. НДС – 365 940 руб.
320		Ремонт тепломеханического оборудования в заводских условиях ТЭЦ-9 участок №1	2 006 000 руб., в т.ч. НДС – 306 000 руб.
321		Ремонт электротехнического оборудования в заводских условиях ТЭЦ-9 участок №1	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
322		Кап. ремонт ПЭН-8 ремонт паропровода острого пара перемычки №3-4 замена опорно-подвесной системы ТЭЦ-9 участок №1	1 109 200 руб., в т.ч. НДС – 169 200 руб.,
323		Ремонт паропровода острого пара перемычки между гребенками №1 и №2 маг. 2 задвижек №2. ТЭЦ-9 участок №1	1 056 100 руб., в т.ч. НДС – 197 100 руб.
324		Техническое обслуживание оборудования цеха ТАИ ТЭЦ-9 участок №1	3 304 000 руб., в т.ч. НДС – 504 000 руб.
325		Непредвиденные работы и устранение дефектов на основном оборудовании турбинного цеха (Т/А -1,4,5,7,12,11,10,9) ТЭЦ-9 участок №1	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
326		Непредвиденные работы и устранение дефектов ТВО (ТЭЦ-9 участок №1)	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
327		Контроль металла оборудования котельного цеха ТЭЦ-9 участок №1	934 560 руб., в т.ч. НДС – 142 560 руб.
328		Ремонт Т/А ст. №1 АР-6-35/6 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	3 708 716,40 руб., в т.ч. НДС – 565 736,40 руб.
329		Ремонт тепломеханического оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	1 172 8127,38 руб., в т.ч. НДС – 789 036,38 руб.
330		Непредвиденные работы и устранение дефектов на поверхностях нагрева, гарнитуры котлоагрегатов, на паропроводах и трубопроводах и турбоагрегатах ТЭЦ-6 ТИИТС	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
331		Реконструкция мельницы 7А (ШК-32) с заменой венечной шестерни. Инвентарный № 10122. (проектные работы). ТЭЦ-11	218 300 руб., в т.ч. НДС – 33 300 руб.
332		Реконструкция камер КПП и пароперепускных труб к/а ст.№3 (проектные и строительно-монтажные работы). ТЭЦ-11	5 428 000 руб., в т.ч. НДС – 828 000 руб.
333		Реконструкция сборного короба горячего воздуха к горелкам к/а ст.№7 (проектные работы) ТЭЦ-11	318 600 руб., в т.ч. НДС – 48 600 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
334	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт турбоагрегата ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	8 673 000 руб., в т.ч. НДС – 1 323 000 руб.
335	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт насосов ПЭН КТЦ У-ИТЭЦ	2 194 798,82 руб., в т.ч. НДС – 334 799,82 руб.
336		Ремонт насосов технической воды КТЦ У-ИТЭЦ	1 132 800,00 руб., в т.ч. НДС – 172 800,00 руб.
337		Ремонт сетевых насосов КТЦ У-ИТЭЦ	802 400,00 руб., в т.ч. НДС – 122 400,00 руб.
338		Ремонт конденсатных насосов КТЦ У-ИТЭЦ	802 400,00 руб., в т.ч. НДС – 122 400,00 руб.
339		Ремонт бункеров золоудаления н/а ст. №№1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	4 070 461,92 руб., в т.ч. НДС – 620 917,92 руб.
340		Ремонт котлоагрегатов ст. №№1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	5 840 775,80 руб., в т.ч. НДС – 890 965,80 руб.
341		Ремонт тепломеханического оборудования КТЦ в условиях Центрального ремонтного завода ЗАО «Иркутскэнергоремонт» У-ИТЭЦ	3 805 500 руб., в т.ч. НДС – 580 500 руб.
342		Ремонт электродвигателей 6-0,4кВ У-ИТЭЦ	767 000 руб., в т.ч. НДС – 117 000 руб.
343		Ремонт котла МНУ гидротурбины № 7 БГЭС	158 110,56 руб., в т.ч. НДС – 24 118,56 руб.
344		Вибродиагностические и виброналадочные работы при ремонте оборудования н/а ст. № 1,3,4,6,7,8, т/а ст. №1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, при ремонте оборудования ЦТП ТЭЦ-11 в 2012г. ТЭЦ-11	2 053 200 руб., в т.ч. НДС – 313 200 руб.
345		Подготовка к техническому диагностированию турбоагрегатов № 2,3,4,ТВО. ТЭЦ-11	1 138 700 руб., в т.ч. НДС – 173 700 руб.
346		Ремонт тепломеханического оборудования в условиях ремонтного завода. ТЭЦ-11	5 304 100 руб., в т.ч. НДС – 809 100 руб.
347		Ремонт электротехнического оборудования в заводских условиях. ТЭЦ-11	2 360 000 руб., в т.ч. НДС – 360 000 руб.
348		Ремонт н/а ст. № 6 ТП-85 (ОЭК (ШПП, КПП, ВЭК, топка), барабан, горелки, конденсаторы и трубопроводы обвязки, гарнитура котла, трубы Вентури, скруббера). ТЭЦ-11	5 577 657,04 руб., в т.ч. НДС – 850 829,04 руб.
349		Ревизия, настройка опорно – подвесной системы трубопроводов. ТЭЦ-11	654 900 руб., в т.ч. НДС – 99 900 руб.
350		Контроль металла основного и вспомогательного оборудования. ТЭЦ-11	1 633 120 руб., в т.ч. НДС – 249 120 руб.
351		Ремонт оборудования ТЦ ТЭЦ-11	1 611 886 руб., в т.ч. НДС – 245 880 руб.
352		Ремонт топки котлоагрегатов №1-8. Ремонт пароперегревателей котлоагрегатов №1-8. Н-И ТЭЦ	1 685 040 руб., в т.ч. НДС – 257 040 руб.
353		Ремонт в заводских условиях электротехнического оборудования УТС Н-ИТЭЦ	731 600 руб., в т.ч. НДС – 111 600 руб.
354		Ремонт площадок обслуживания РИП бункеров сырого угля н/а ст. №№ 1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	318 577,58 руб., в т.ч. НДС – 48 596,58 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
355	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Реконструкция трубопроводов поперечной связи между котлами ст.№5, 6,7,8 по острому пару и питательной воде. Н-ИТЭЦ	24 555 579,34 руб., в т.ч. НДС – 3 745 766,34 руб.
356	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Установка аппаратов водяной обдувки очистки экранных труб котлов БКЗ-420-140 ст.№3, БКЗ-500-140 ст.№6 Н-ИТЭЦ	4 012 000 руб., в т.ч. НДС – 612 000 руб.
357	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставка запасных частей для проведения ремонтов к тепломеханическому оборудованию Теплоисточников ТЭЦ-6 ТИИТС	1 091 348,26 руб., в т.ч. НДС – 166 476,85 руб.
358	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Поставка запасных частей для проведения ремонтов к оборудованию К/А ст. №9 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	729 251,27 руб., в т.ч. НДС – 111241,72 руб.
359		Поставка запасных частей для проведения ремонтов к питателям сырого угля (ПСУ 9а, 9б) и системы шлакоудаления (ШД 9а, 9б) Теплоисточников ТЭЦ-6 ТИИТС	766 498,38 руб., в т.ч. НДС – 116923,48 руб.
360		Поставка запасных частей для проведения ремонтов к электрокотлу КЭВ-10000/6 электрокотельной «Гидростройтепль» РТС-2 ТЭЦ-6 ТИИТС	113 608,80 руб., в т.ч. НДС – 17330,16 руб.
361		Поставка запасных частей для проведения ремонтов к электрофильтру ЭГА 1-30-7,5-4-3 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	538 609,16 руб., в т.ч. НДС – 82160,72 руб.
362		Поставка запасных частей для проведения ремонтов пароперегревателя 1 ступени К/А ст.№4 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	850 861,94 руб., в т.ч. НДС – 129792,50 руб.
363		Поставка запасных частей для проведения ремонтов пароперегревателя 2 ступени К/А ст.№4 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	8508 61,94 руб., в т.ч. НДС – 129792,50 руб.
364		Поставка запасных частей на ремонт котельного и турбинного вспомогательного оборудования (КВО, ТВО) ТЭЦ-6 ЦУ	1 123 938,20 руб., в т.ч. НДС – 171448,20 руб.
365		Поставка запасных частей на капитальный ремонт котельных агрегатов станционный №7, 10 (К/А ст. №7, 10) ТЭЦ-6 ЦУ	345 315,20 руб., в т.ч. НДС – 52675,20 руб.
Заинтересованное лицо: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
366	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Банк: ОАО «Газпромбанк»	Заключение дополнительного соглашения об установлении лимита овердрафта	1 000 000 000 руб.
Заинтересованное лицо: члены Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Шарипов Р.Р., Дод Е.В., Шишкин А.Н. являющиеся членами Совета директоров юридического лица, являющегося стороной по сделке.			
367	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»	Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электрической станции, на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия (далее – услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии с использованием генерирующего оборудования, работающего в режиме синхронного компенсатора, или услуги по РРСК)	30 000 000 руб. без НДС (ориентировочно)

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
368	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество (вагоны-домики) а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	60 000 руб., в т.ч. НДС – 9 152,54 руб.
369	Продавец: ЗАО «СибирьЭнергоТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Продавец передает в собственность Покупателю имущество (недвижимое имущество, земельный участок, движимое имущество, принадлежащее ему на праве собственности.	2 649 593,72 руб., в т.ч. НДС – 401 484, 21 руб.
Заинтересованное лицо: члена Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Дерипаска О.В. является генеральным директором управляющей организации стороны по сделке.			
370	Заказчик: ОАО «СУАЛ» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Исполнитель обязуется оказать услуги на Шелеховском участке филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ по приемке, хранению и отпуску в производство Заказчика мазута общим количеством в 2011 году – 5238 тонн, в 2012 году – 4800 тонн равномерно в течение года с максимальным потреблением 2,0 т/час.	Стоимость услуг за одну тонну хранения мазута составляет 1036,36 руб., в т.ч. НДС – 158,09 руб.
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
371	Поставщик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить товар в количестве, ассортименте, по наименованию, цене, и срокам поставки согласно договору и ежемесячным спецификациям.	1 600 000 000 руб., в т.ч. НДС – 244 067 796,61 руб.
372	Поставщик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить нефтепродукты: мазут топочный М-100, бензин АИ-92, дизельное топливо летнее, дизельное топливо зимнее согласно договору и ежемесячным спецификациям.	1 600 000 000 руб., в т.ч. НДС – 244 067 796,61 руб.
Протокол Совета директоров от 30.03.2012 №76 (229)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
373	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Красноярский металлургический завод»	Предоставление Заемщику денежного займа на срок с момента подписания договора по «31» декабря 2012 года включительно, с уплатой процентов, по ставке 9 процентов в год.	1 600 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 10.05.2012 №78 (231)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
374	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Ирбейский разрез»	Предоставление Заемщику денежного займа на срок с момента подписания договора по «30» ноября 2012 года включительно, с уплатой процентов, по ставке 8,5 процентов в год, срок погашения займа – не позднее «30» ноября 2012 года.	1 670 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 14.05.2012 №79 (232)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
375	Сторона 1: ОАО «ЕвроСибЭнерго» Сторона 2: ОАО «Иркутскэнерго»	Сторона 1 обязуется передать в собственность Стороне 2 Акции ОАО «Красноярская ГЭС»	3 036 129 049,65 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров от 21.05.2012 №80 (233)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
376	Заказчик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг по раскредитовке, подаче и уборке (обработки) вагонов, поступающих в адрес Заказчика.	5 580,22 руб., в т.ч. НДС – 851,22 руб.
Заинтересованное лицо: член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Дерипаска О.В. является генеральным директором управляющей организации стороны по сделке			
377	Ветевладелец: ОАО «СУАЛ» Контрагент: ОАО «Иркутскэнерго»	Ветевладелец, руководствуясь Уставом железнодорожного транспорта Российской Федерации, Правилами перевозок грузов, а также условиями договора, производит подачу и уборку вагонов на железнодорожный путь не общего пользования Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ г. Шелехов. Подача и уборка вагонов с расстановкой по фронтам погрузки и выгрузки производится локомотивом Ветевладельца. Расстояние для зыскания платы за подачу и уборку вагонов принимается 5,5 км в одну сторону. Сдача, прием вагонов и грузов производится представителем Контрагента на ст. Гончарово Восточно-Сибирской железной дороги.	14 500 000 руб. с учетом НДС
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
378	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Реконструкция системы контроля и управления н/а ст.№ 7» ТЭЦ-6	2 183 000 руб., в т.ч. НДС – 333 000 руб.
379	Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Установка устройств компенсации емкостных токов замыкания на землю сети 6 кВ блоков №6,7 (проектные работы). ТЭЦ-11	584 100 руб., в т.ч. НДС – 9 100 руб.
380		Щит управления 8. Создание АСУ ТП блока. ТЭЦ-10	14 514 000 руб., в т.ч. НДС – 2 214 000руб.
381		Создание резервной системы телемеханики. Н-ИТЭЦ ПНР	472 000 руб., в т.ч. НДС – 72000 руб.
382		Реконструкция СКУ н/а ст. №2 (верхний уровень). ТЭЦ-9	3 894 000 руб., в т.ч. НДС – 594 000 руб.
383		Релейный щит на ОРУ-110кВ. (ТЭЦ-9)	3 304 000 руб., в т.ч. НДС – 504 000 руб.
384		Устройство РЗА присоединений 1 и 2 систем шин ОРУ-110кВ. ТЭЦ-9	4 130 000 руб., в т.ч. НДС – 630 000 руб.
385		Релейный щит на ОРУ-110кВ. ТЭЦ-9	28 369,38 руб., в т.ч. НДС – 4 368,72 руб.
386	Заказчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику: «По техническому обслуживанию систем, находящихся в зданиях: Контора – расположенная по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, район ТЭЦ-10, общей площадью 296 м²; Гараж – расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, район ТЭЦ-10, общей площадью 131,9 м²» Оказание Заказчику «Консультационных услуг на рабочих местах пользователей системы электронного документооборота ОАО «Иркутскэнерго»	68 238,65 руб. 49 600,00 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
387	Заказчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: – отпуску хозяйственно-питьевой воды; – приему хозяйственно-фекальных стоков по объекту – «Административное здание», г. Ангарск, район ТЭЦ-10	12 653,08 руб.
388	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику: «По выполнению количественно-химического анализа качества подземных вод в скважинах наблюдательной сети расположенных: на водозаборе РГК (Иркутская область г. Братск, Р 01 01 00 00) участка ТИИТС (Центральный район г. Братска) и водозаборе ТЭЦ-7 (Иркутская область, г. Братск, П 20 16 00 00) участка ТИИТС (Падунский район г. Братска) филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 во исполнение условий лицензионных соглашений в 2012 году»	32 112,05 руб.
389		Оказание услуг Заказчику в соответствии с измененным техническим заданием «Испытание дымовых труб ст. № 1, 2 на максимальную пропускную способность дымовых газов от котлов I и II очереди на Н-ИТЭЦ филиала ОАО «Иркутскэнерго»	Без изменения стоимости по договору
390		Оказание услуг Заказчику: «По мониторингу загрязнения реки Ангара на участке водопользования (выпуск №№ 1, 2) филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	631 536,00 руб.
391		Оказание услуг Заказчику: «По внедрению на электростанциях ОАО «Иркутскэнерго» резервных рабочих мест дежурного персонала (АРМ Диспетчера) на базе ОИУК «Видикон» (создание системы ОИК ОАО «Иркутскэнерго»).	1 156 400 руб.
392		Оказание услуг Заказчику: по «Обследованию состояния газо-воздушного тракта котлов ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	1 264 960 руб.
393		Оказание услуг Заказчику: «По проведению мониторинга загрязнения р. Ангары на водохозяйственном участке филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10.	478 608 руб.
394		Оказание услуг Заказчику: «По анализам и замерам вредных производственных факторов на рабочих местах и в производственных помещениях химических лабораторий химического цеха филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11.	68 676 руб.
395		Оказание услуг Заказчику: «По качественно-химическому анализу пыли фторгипса, размещаемой на золоотвале ТЭЦ-9 с ОАО «АЭХК» филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	235 984,90 руб.
396		Оказание услуг Заказчику (ОАО «Иркутскэнерго»): «Составление паспортов на тепловую изоляцию и обмуровку котлов ст. №1, 6, 9 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 с разработкой формуляров обмуровки и изоляции, а также карт тепловых полей для обнаружения мест разрушения»	707 829,94 руб.
397		Оказание услуг Заказчику по: «Обследованию тепловой изоляции трубопроводов с оформлением паспорта на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12»	236 000 руб.
398		Выполнение работ Заказчику по: «Испытанию и наладке котельного оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 (станция высокого давления).	2 765 717,04 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
399	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение работ Заказчику по «Испытанию и наладке турбинного оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 (станция высокого давления).	2 993 119,56 руб.
400		Выполнение работ Заказчику по «Испытанию и наладке теплофикационного оборудования и теплопотребляющих установок на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	921 648,44 руб.
401		Выполнение работ Заказчику по «Испытанию и наладке котельного оборудования теплоисточников ТЭЦ-7 и РГК участка ТИИТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	2 213 871,16 руб.
402		Выполнение работ Заказчику по «Испытанию и наладке турбинного оборудования теплоисточника ТЭЦ-7 участка ТИИТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	1 433 084,04 руб.
403		Выполнение работ Заказчику по «Испытанию и наладке теплофикационного оборудования и теплопотребляющих установок теплоисточников ТЭЦ-7 и РГК участка ТИИТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	738 576,16 руб.
404		Оказание услуг Заказчику по «Сопровождению обязательных энергетических обследований ТЭС, ГЭС, участков тепловых сетей тепловодоснабжения и канализации ОАО «Иркутскэнерго»	223 020 руб.
405		Оказание услуг Заказчику: «По выполнению экоаналитического контроля качества почвы в санитарно-защитной зоне золоотвала филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12.	47 172,27 руб.
406		Выполнение работ по заданию Заказчика: «По проведению наладочных работ на основном и вспомогательном оборудовании филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ»	1 269 680 руб.
407		Оказание услуг Заказчику: «По определению вывезенного объема ЗШС секции №3 золоотвала Ново-Зиминской ТЭЦ в 2012 г.»	411 411,72 руб.
408		Оказание услуг Заказчику: «По проведению паспортизации тепловой изоляции теплосилового оборудования блок №6, 7 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10»	1 132 800 руб.
409		Выполнение работ Заказчику: «По проведению испытаний котлоагрегатов БКЗ-420-140 ПТ-2 ст. №№2, 7 У-ИТЭЦ при сжигании Жеронского каменного угля в чистом виде, котлоагрегата БКЗ-420-140-9 ст. №6 У-ИТЭЦ при сжигании Ирбейского бурого угля в чистом виде»	842 633,28 руб.
410		Оказание услуг Заказчику: «По первичному радиационному контролю на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимской ТЭЦ»	92 547,40 руб.
411		Оказание услуг Заказчику: «По проведению паспортизации тепловой изоляции котлоагрегатов ПК-10 ст. №12, 14 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок № 1).	354 000 руб.
412		Оказание услуг Заказчику: «По проведению паспортизации тепловой изоляции т/а Р-6-35/5 ст. №3 со вспомогательным оборудованием и трубопроводами» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (Шелеховский участок).	141 600 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
413	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику: «По проведению паспортизации тепловой изоляции паропроводов 7 кгс/см2 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (Шелеховский участок).	236 000 руб.
414		Оказание услуг Заказчику по: Выявлению ограничений в работе котлов ТП-81 ст. №№ 5-11, ТП-85 ст. №№ 1-4 при номинальной нагрузке с разработкой рекомендаций по снятию ограничений ТЭЦ-9.	2 312 800 руб.
415		Оказание услуг Заказчику по: «Обследованию и паспортизации тепловой изоляции 3-х турбоагрегатов с вспомогательным оборудованием филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11»	707 986,02 руб.
416		Оказание услуг Заказчику по: «Разработке мероприятий по снижению ограничений в работе ЗУУ филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11»	1 120 868,64 руб.
417		Оказание услуг Заказчику по: «Отбору проб летучей золы после золоуловителей по филиалам ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10, ТЭЦ-12, Ново-Зиминской ТЭЦ.	129 800 руб.
418		Оказание услуг Заказчику по: «Выполнению количественного химического анализа (КХА) подземных вод в скважинах наблюдательной сети по филиалам ОАО «Иркутскэнерго»	1 876 200 руб.
419		Оказание услуг Заказчику по: «Выполнению экоаналитического контроля качества почвы в санитарно-защитной зоне: золоотвала РГК; золоотвала ТЭЦ-7; золоотвала ТЭЦ-6 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	58 817,81 руб.
420		Оказание услуг Заказчику по: «Функциональным (тепловым) испытаниям паровой турбины ПТ-80/1001130/13 ст. №1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ (паровая турбина 1, инв. 044868).	Без изменения стоимости по договору.
421		Дополнительное соглашение на оказание услуг Заказчику по: «Функциональным (тепловым) испытаниям паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. №3 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминской ТЭЦ (паровая турбина 3).	Без изменения стоимости по договору.
422		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части оптимизации технологии производства и транспорта тепловой энергии»	Без изменения стоимости по договору.
423		Оказание услуг Заказчику по: «Эксплуатационным испытаниям котлоагрегатов для определения точки росы, с разработкой мероприятий по снижению коррозии при сжигании высокосернистых углей и корректировка режимных карт» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	708 000 руб.
424		Оказание услуг Заказчику по: «Выполнению экоаналитического контроля качества почвы в санитарно – защитной зоне золоотвала (инв. № 120098) филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10.	32 532,60 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
425	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго»	Осмотр и испытание с выдачей заключения о соответствии предъявляемых к ним требований правил и норм пожарной безопасности объектов.	17 039,94 руб., в т.ч. НДС – 599,31 руб.
426		ПИР будущих лет: «Оборудование помещений У-ИГЭС автоматическими системами пожарной сигнализации и пожаротушения» У-ИГЭС	2 448 000 руб., в т.ч. НДС – 324 000,00 руб.
427		Предметом договора является обслуживание огнетушителей (техническое освидетельствование, зарядка или перезарядка, ремонт) БГЭС.	Общая стоимость складывается исходя из фактического кол-ва перезаряженных огнетушителей и цены работ за единицу
428		Предметом соглашения является изменение условий договора №6 – ПБ/09 от 01.06.2009 г. на оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к реагированию на чрезвычайные ситуации, вызванные разливами нефти, нефтепродуктов и выполнение связанных с ними аварийно – спасательных работ по стоимости услуг.	5 109 409,44 руб. в год, в т.ч. НДС – 18%.
429		Предметом соглашения является изменение условий договора от 29.12.2006 № 6/н на оказание услуг в области пожарной безопасности по стоимости услуг и принятие Приложения № 1 (Перечень объектов) к договору в новой редакции.	149 902 473,22 руб. в год, кроме того НДС 18% – 26 982 445,18 руб.
430		Предметом договора является техническое и планово – предупредительный ремонт установок пожарной автоматики на ТЭЦ-12	59 000,00 руб. в месяц, включая НДС (18%).
431		Предметом договора является техническое обслуживание средств пожарной автоматики на ТЭЦ – 11.	9 440,00 руб. в год, в т.ч. НДС – 18%.
432		Предметом договора является выполнение работ по техническому обслуживанию автоматических установок пожарной сигнализации и пожаротушения Ново – Зиминской ТЭЦ в 2012 году	241 900 руб., в т.ч. НДС 18%.
433		Предметом договора является выполнение ремонтных работ «Ремонт охранно-пожарной сигнализации Ново-Иркутской ТЭЦ»	660 800 руб., кроме того НДС 18%.
434		Предметом договора являются услуги по техническому обслуживанию оборудования комплекса технических средств автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации «Орион» на БГЭС.	595 970,80 руб., в т.ч. НДС 18 % руб.
435	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт сетей освещения У-ИТЭЦ	2 359 939,82 руб., в т.ч. НДС – 359 990,82 руб.
436	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Техническое обслуживание турбинного оборудования КТЦ, дежурство ремонтного персонала в праздничные и выходные дни У-ИТЭЦ	2 702 130,85 руб., в т.ч. НДС – 412 189,45 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
437	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Техническое обслуживание котельно-вспомогательного оборудования КТЦ, дежурство ремонтного персонала в праздничные и выходные дни У-ИТЭЦ	2 713 944,26 руб., в т.ч. НДС – 413 991,50 руб.
438		Техническое обслуживание арматуры и трубопроводов к/а ст. №№1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	501 472,44 руб., в т.ч. НДС – 76 495,80 руб.
439		Комплексное сервисное обслуживание оборудования (арматура, сужающие устройства) ХЦ У-ИТЭЦ	2 332 836,77 руб., в т.ч. НДС – 355 856,46 руб.
440		Комплексное сервисное обслуживание оборудования (насосы, трубопроводы) ХЦ У-ИТЭЦ	2 328 093,10 руб., в т.ч. НДС – 355 132,85 руб.
441		Ремонт внутреннего ГЗУ КТЦ У-ИТЭЦ	2 300 801,76 руб., в т.ч. НДС – 350 969,76 руб.
442		Ремонт маслосистемы т/а ст. №№1-6 КТЦ У-ИТЭЦ	1 217 708,08 руб., в т.ч. НДС – 185 752,08 руб.
443		Ремонт теплообменников, баков турбинно-вспомогательного оборудования КТЦ У-ИТЭЦ	1 453 581,82 руб., в т.ч. НДС – 221 732,82 руб.
444		Восстановительный ремонт МЭО, эл. двигателей вентиляей, запорной арматуры У-ИТЭЦ	265 490,56 руб., в т.ч. НДС – 40 498,56 руб.
445		Комплексное сервисное обслуживание оборудования багерных насосных КО КТЦ У-ИТЭЦ	2 912 906,97 руб., в т.ч. НДС – 444 341,74 руб.
446		Комплексное сервисное обслуживание насосов КВО и оборудования маслостанций КТЦ У-ИТЭЦ	2 922 024,93 руб., в т.ч. НДС – 445 732,61 руб.
447		Комплексное сервисное обслуживание внутреннего ГЗУ КО КТЦ У-ИТЭЦ	2 912 906,97 руб., в т.ч. НДС – 444 341,74 руб.
448		Техническое обслуживание энергоразводки (сжатого воздуха, кислорода, низковольтной сварочной сети) КТЦ У-ИТЭЦ	448 355,76 руб., в т.ч. НДС – 68 393,25 руб.
449		Ремонт газозащитных трубопроводов и калориферов к/а ст. №№ 1-7 У-ИТЭЦ	2 926 215,92 руб., в т.ч. НДС – 446 371,92 руб.
450		Ремонт и техобслуживание автоматической установки водяного пожаротушения и автоматической установки пожарной сигнализации (АУВП, АУПС) кабельных сооружений котельно-вспомогательного оборудования (КВО). Ремонт и техническое обслуживание АУПС и противопожарной автоматики (ППА) галерей ленточных конвейеров ЛК-3,4,10±14 и ленточных питателей ЛП-3±5 цеха топливоподачи ЦТП в 2012г. ТЭЦ-6	2 359 879,58 руб., в т.ч. НДС – 359 981,63 руб.
451		Ремонт электродвигателей 0.4кВ, пускорегулирующей аппаратуры (ПРА) и силовых сборок, распределительного устройства собственных нужд (РУСН-6/0.4кВ.), освещения и кабельных линий (КЛ) котельных агрегатов (КА) ст.№1-10, котельно-вспомогательного оборудования (КВО) в 2012г. ТЭЦ-6	2 822 866,35 руб., в т.ч. НДС – 430 606, 73 руб.
452		Ремонт электродвигателей 0.4кВ., пускорегулирующей аппаратуры (ПРА) и силовых сборок, распределительного устройства собственных нужд (РУСН-6/0.4кВ.), освещения и кабельных линий (КЛ) турбоагрегата (ТА) ст. №1±5, турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) в 2012г. ТЭЦ-6	2 408 724,04 руб., в т.ч. НДС – 367 432, 48 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
453	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Котельные агрегаты №1±10. Ремонт насосов фосфатирования. Ремонт трубопроводов сжатого воздуха с арматурой, трубопроводов и арматуры системы пожарного водоснабжения котельного отделения, арматуры при ремонте насосов котельно-вспомогательного оборудования (КВО) и турбовоздуходувок (ТВД) в 2012г. ТЭЦ-6	1 613 780,76 руб., в т.ч. НДС – 246 169,95 руб.
454		Котлоагрегаты КА ст. №1-9. Ремонт поверхностей нагрева, гарнитуры, аппаратов обдувки в 2012г. ТЭЦ-6	2 875 521,46 руб., в т.ч. НДС – 438 638,87 руб.
455		Котельные агрегаты №1±9. Ремонт барабанов КА, ВУК, арматуры высокого, среднего, низкого давления, ИПК, холодильников отбора проб пара и воды, электрофильтров в 2012г. ТЭЦ-6	2 980 568,51 руб., в т.ч. НДС – 454 662,99 руб.
456		Котельные агрегаты №1±9. Ремонт СПП (трактов, циклонов, сепараторов, шиберов, бункеров пыли, БСУ, ПСУ, мигалок, пылепроводов) в 2012г. ТЭЦ-6	2 031 959,50 руб., в т.ч. НДС – 309 959,92 руб.
457		Ремонт резервного шлакопровода на эстакаде над автодорогой; Ремонт участка шлакопровода №5 в пикетах 13-15; 21-22; 23-24 с заменой, разворот шлакопровода в пикетах 3-9; 15-18; Ремонт с обследованием участка шлакопровода №2 в пикетах 19-24 с заменой дефектных участков; Ремонт с обследованием участка шлакопровода №1 в пикетах 19-24 с заменой дефектных участков ТЭЦ-6	2 848 600,44 руб., в т.ч. НДС – 434 532,27 руб.
458		Текущий ремонт котельных агрегатов (КА) ст. № 1-9, котельно-вспомогательного оборудования (КВО), турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) ТЭЦ-6	4 719 891,61 руб., в т.ч. НДС – 719 983,47 руб.
459		Техническое обслуживание оборудования котельных агрегатов (КА) ст. № 1-10 и котельного вспомогательного оборудования (КВО) в 2012г. ТЭЦ-6	2 519 463,03 руб., в т.ч. НДС – 384 324,07 руб.
460		Ремонт комплексной системы связи и сигнализации в 2012г. ТЭЦ-6	412 981,60 руб., в т.ч. НДС – 62 997,19 руб.
461		Ремонт антикоррозионной защиты (АКЗ) электрооборудования главного распределительного устройства (ГРУ) и распределительного устройства собственных нужд (РУСН), кабельных линий. ТЭЦ-6	289 099,98 руб., в т.ч. НДС – 44 100,00 руб.
462		Распределительное устройство. Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в РУ «6кВ РГК» ТЭЦ-6	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
463		Распределительное устройство. Замена выключателей типа АВМ РГК ТЭЦ-6	106 200 руб., в т.ч. НДС – 16 200 руб.,
464		Распределительное устройство собственных нужд 6кВт. Замена выключателей ВК-10 на ВВ/ТЕЛ (6 шт) (ТСН1,2 ЦРМ, ТСН-1,2 ЦТП, ЯКНО, ТП-гараж) ТЭЦ-6	44 478 руб., в т.ч. НДС – 6 785 руб.
465		Э/лизерная установка СЗУ 10-2 Замена ТДВ-1 ТЭЦ-6	51 920 руб., в т.ч. НДС – 7 920 руб.
466		Котлоагрегат ст.№1. Замена электродвигателя дымососа 1Б типа А13-62-8 на А4-450У-8 ТЭЦ-6	159 300 руб., в т.ч. НДС – 24 300 руб.
467		Капитальный ремонт котельного агрегата (КА) ст.№7. ТЭЦ-6	3 657 919,61 руб., в т.ч. НДС – 557 987,74 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
468	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Котельные агрегаты №1-10. Ремонт насосов фосфатирования. Ремонт трубопроводов сжатого воздуха с арматурой, трубопроводов и арматуры системы пожарного водоснабжения котельного отделения, арматуры при ремонте насосов котельно-вспомогательного оборудования (КВО) и турбовоздуходувок (ТВД) в 2012г. ТЭЦ-6	1 627 081,92 руб., в т.ч. НДС – 248 198,94 руб.
469		Ремонт оборудования ЦТП-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	613594,10 руб., в т.ч. НДС – 93599,1 руб.
470		Ремонт обваловки площадки хранения легко воспламеняющихся веществ (ЛВЖ). ТЭЦ-6	25 960 руб., в т.ч. НДС – 3 960 руб.
471		Ремонт электрофильтра УГ-2-3-37 с заменой осадительных и коронирующих электродов ПК№2 Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	2831851,32 руб., в т.ч. НДС – 431977,32 руб.
472		Техническое обслуживание оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	1353460,00 руб., в т.ч. НДС – 206460,00 руб.
473		Техническое обслуживание тепловых сетей РТС-1 ТЭЦ-6 ТИИТС	1748752,92 руб., в т.ч. НДС – 266758,92 руб.
474		Ремонт оборудования ГЗУ КТЦ-ТИ, Ремонт оборудования ХВО Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	814161,06 руб., в т.ч. НДС – 124194,06 руб.
475		Ремонт главного паропровода от переключательной магистрали к турбоагрегату ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	531 000,00 руб., в т.ч. НДС – 81 000,00 руб.
476		Ремонт бака аккумулятора горячей воды №2 (БАГВ №2) У-ИТЭЦ	495 600,00 руб., в т.ч. НДС – 75 600,00 руб.
477		Котлоагрегат ст.№5. Система муфельной подсветки. ТЭЦ-6	8 112 500 руб., в т.ч. НДС – 1 237 500 руб.
478		Магистральная теплосеть от павильона 1 до павильона 2 (литер III) реконструкция участка теплосети П2-ТК-136. ТЭЦ-6	20 060 000 руб., в т.ч. НДС – 3 060 000 руб.
479		«Замена кислородомеров АДГ-210 на ЭХД-1» ТЭЦ-6	424 800 руб., в т.ч. НДС – 64 800 руб.
480		Ремонт душевых оперативного персонала во вспомогательном корпусе центральных ремонтных мастерских (ЦРМ) и служебно-бытовых помещений (СБП), 2 этаж ТЭЦ-6	513300 руб., в т.ч. НДС – 78300 руб.
481		Ремонт стен и перекрытий здания узла пересыпки №6 (УП-6) ТЭЦ-6	926300 руб., в т.ч. НДС – 141300 руб.
482		Ремонт трубопроводов ПНД турбины ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	519 159,88 руб., в т.ч. НДС – 79 193,88 руб.
483	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Гидротурбина ПЛ-577-ВБ-720. Реконструкция системы регулирования (инв. №054353, ст.№2)», «Гидротурбина ПЛ-577-ВБ-720. Реконструкция системы регулирования (инв. №054356, ст. №5)» ИГЭС	8 330 687,90 руб., в т.ч. НДС – 270 782,90 руб.
484		Капитальный ремонт лестничной клетки 1-4 этаж СК МП-2 здания ГЭС. БГЭС	885 000 руб., в т.ч. НДС – 135 000 руб.
485		Капитальный ремонт воздушных выключателей ВВД-220Б, ВВБ-220Б. БГЭС	2 420 871,62 руб., в т.ч. НДС – 369 285,50 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
486	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Текущий ремонт КРУ-6 кВ (общестанционные собственные нужды). БГЭС	417 707,02 руб., в т.ч. НДС – 63 718,02 руб.
487	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Текущий ремонт трансформаторов собственных нужд. БГЭС	839 876,80 руб., в т.ч. НДС – 128 116,80 руб.
488		Капитальный ремонт здания ГЭС, лакокрасочных покрытий строительных конструкций здания ГЭС, лакокрасочных покрытий строительных конструкций русловой (бетонной) плотины при капитальном ремонте Г-6. БГЭС	2 464 076 руб., в т.ч. НДС – 375 876 руб.
489		Капитальный ремонт антикоррозионных покрытий оборудования – гидротурбины Г-6. БГЭС	1 969 915,60 руб., в т.ч. НДС – 300 495,60 руб.
490		Аварийный ремонт направляющего аппарата гидротурбины №18 и аварийный ремонт гидрогенератора №18. БГЭС	1 681 680,40 руб., в т.ч. НДС – 256 527,52 руб.
491		Ремонт тензометрической сети русловой (бетонной) плотины с бурением скважин и установкой тензометров. БГЭС.	1 036 652,42 руб., в т.ч. НДС – 158 133,42 руб.
492		Расширенный текущий ремонт воздушных выключателей типа ВВД-220Б/ВВБ-220А, текущий ремонт воздушных выключателей типа ВВД-220Б/ВВБ-220А12, Технический ремонт (обслуживание) элегазовых выключателей типа GL-314. БГЭС	1 686 288,18 руб., в т.ч. НДС – 257 230,40 руб.
493		Текущий ремонт трансформатора силового типа ТЦ-300000/220, ст. №9,10,11,12,13,14,15,16,17,18, типа ТЦГ яч. 19Г. БГЭС	2 971 126,72 руб., в т.ч. НДС – 453 222,72 руб.
494		Текущий ремонт трансформатора силового типа ОРЦО-210000/500, ст. №1Т, 2Т, 4Т фазы «А», «В», «С» БГЭС	2 681 454,42 руб., в т.ч. НДС – 409 035,42 руб.
495		Устранение дефектов на оборудовании, зданиях и сооружениях. БГЭС	1 000 000 руб., в т.ч. НДС – 152 542,37 руб.
496		Ремонт элемента фундамента турбоагрегата ст. №1 с помощью иньектирования трещины. У-ИТЭЦ	88 500 руб., в т.ч. НДС – 13 500 руб.
497		ТО эл.технического оборудования и сети освещения, кранов ВБ, проезжей части и тротуаров Иркутской ГЭС	1887574,02 руб., в т.ч. НДС – 287935,02 руб.
498		ТО вспомогательного гидротехнического и гидромеханического оборудования Иркутской ГЭС	1050910,36 руб., в т.ч. НДС – 160308,36 руб.
499		Кап.ремонт г/т №2. Монтаж узлов на Иркутской ГЭС.	10962220,06 руб., в т.ч. НДС – 1672203,06 руб.
500		Кап.ремонт г/т №2. Монтаж узлов (эл.часть) на Иркутской ГЭС.	5294703,66 руб., в т.ч. НДС – 807666,66 руб.
501		Ремонт основного эл.оборудования ОРУ 110, 220 кВ на Иркутской ГЭС.	2409200,1 руб., в т.ч. НДС – 367505,1 руб.
502		Ремонт вспомогательного эл.технического оборудования на Иркутской ГЭС.	2876500,16 руб., в т.ч. НДС – 438788,16 руб.
503		Капитальный ремонт гидротурбины №5 БГЭС	22 841 462,96 руб., в т.ч. НДС – 3 484 290,96 руб.
504		Текущий ремонт вспомогательного оборудования эл. Части ГГ №1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 8 БГЭС	7 072 783,12 руб., в т.ч. НДС – 1 078 899,12 руб.
505		Текущий ремонт трансформаторов тока ТФЗМ-220 кВ, ТФЗМ-500 кВ БГЭС	646 268,15 руб., в т.ч. НДС – 98 583,28 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
506	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт гидрогенератора №6 БГЭС	7 496 970,31 руб., в т.ч. НДС – 1 143 605,64 руб.
507	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Техническое обслуживание элегазовых выключателей тип GL-317:3 шт., Текущий контроль элегазовых выключателей тип GL-317: 14 шт. БГЭС	605 531,49 руб., в т.ч. НДС – 92 369,21 руб.
508		Капитальный ремонт АКП выключателей ОРУ-220кВ(4 шт. в год) БГЭС	235 263,68 руб., в т.ч. НДС – 35 887,68 руб.
509		Ремонт пазов затвора АРЗ и водовода агрегатных секции №5, секции №11 русловой плотины. БГЭС	1 184 594,92 руб., в т.ч. НДС – 180 700,92 руб.
510		Текущий ремонт оборудования присоединений ВЛ-220, ВЛ-500 БГЭС	583 738,92 руб., в т.ч. НДС – 89 044,92 руб.
511		Капитальный ремонт помещений здания щитового блока 500 кВ (общестроительные работы) БГЭС	2 931 452,76 руб., в т.ч. НДС – 447 170,76 руб.
512		КР здания ГЭС при КР Г-7 (АКЗ Здания ГЭС, русловой плотины) БГЭС	Продление сроков без изменения стоимости.
513	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Техобслуживание оборудования и тепловых сетей. УТС Н-ИТЭЦ	12 644 116,54 руб., в т.ч. НДС – 1 928 763,54 руб.
514		Плановый ремонт вибродиагностики оборудования тепловых сетей обязательного объема УТС Н-ИТЭЦ	256 911,96 руб., в т.ч. НДС – 39 189,96 руб.
515	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик ЗАО «СЭР»	Ремонт систем пылеприготовления с мельницами-вентиляторами котлоагрегатов №5-8 Н-ИТЭЦ	5 900 000 руб., в т.ч. НДС – 900 000 руб.
516		Текущий ремонт общестанционных трубопроводов острого пара, питательной воды, сетевой воды. Приведение в соответствии с ПТБ лестниц, площадок Н-ИТЭЦ	2 183 000 руб., в т.ч. НДС – 333 000 руб.
517		Ремонт насосов КЦ. Н-ИТЭЦ	2 093 071,02 руб., в т.ч. НДС – 319 282,02 руб.
518		Ремонт золоулавливающих установок. Н-ИТЭЦ	826 000 руб., в т.ч. НДС – 126 000 руб.
519		Техдиагностика пароперепускных труб ВД, трубопровода 4-го отбора, трубопровода дренажа ПВД, трубопровода основного конденсата, пароперепускных труб СД, трубопровода I отбора, ремонт трубопроводов, замена дефектных участков трубопровода и гибов конденсатопроводов БУ-4. ТЭЦ-10	2 712 993,46 руб., в т.ч. НДС – 413 846,46 руб.
520		Ремонт трубопроводов КА-1,5,13. Замена БРОУ 100/14 КА-1. ТЭЦ-10	499 740,62 руб., в т.ч. НДС – 76 231,62 руб.
521		Ремонт трубопроводов КА-2,3,11,16. ТЭЦ-10	901 346,54 руб., в т.ч. НДС – 137 493,54 руб.
522		Средний ремонт котлоагрегата ст. №4 на ТЭЦ-9	2 489 830,68 руб., в т.ч. НДС – 379804,68 руб.
523		Средний ремонт котлоагрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	2 690 425,96 руб., в т.ч. НДС – 410403,96 руб.
524		Ремонт ТМО и ЭТО с изготовлением запчастей ТЭЦ-9	11 322 100 руб., в т.ч. НДС – 1 727 100 руб.
525		Ремонт насосов питательно-деаэрационных установок ТЭЦ-9	3 194 403,96 руб., в т.ч. НДС – 487 281,96 руб.
526		Контроль металла оборудования КЦ, ТЦ ТЭЦ-9	460 200 руб., в т.ч. НДС – 70 200 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
527	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик ЗАО «СЭР»	Ремонт обдувочных аппаратов, гарнитуры котлоагрегатов №1-8 Н-ИТЭЦ	441 314,1 руб., в т.ч. НДС – 67 319,10 руб.
528		Ремонт ДС, ДВ, ВГД, НУВМ котлоагрегатов №1-8. Ремонт ШЗУ котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	1 476 180 руб., в т.ч. НДС – 225 180 руб.
529		Текущий ремонт деаэраторов ДСП-500 №2-10. Ремонт питательных насосов. Н-ИТЭЦ	2 065 000 руб., в т.ч. НДС – 315 000 руб.
530		Ремонт насосов системы циркуводоснабжения. Н-ИТЭЦ	1 062 000 руб., в т.ч. НДС – 162 000 руб.
531		Реконструкция ГПП 2-ой очереди с заменой ГПЗ П7-1А,Б (проектные и строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	677 199,64 руб., в т.ч. НДС – 103 301,64 руб.
532		Типовой ремонт к/а ст. №6 ТЭЦ-11	2 889 292,54 руб., в т.ч. НДС – 440 739,54 руб.
533		Ремонт насосов КВО ТЭЦ-11.	1 644 576,62 руб., в т.ч. НДС – 250 867,62 руб.
534		Ремонт к/а №1, 3, 4, 6, 7, 8, 9, общецехового оборудования (трубопроводы и арматура РОУ) ТЭЦ-11	13 197 898,80 руб., в т.ч. НДС – 2 013 238,80 руб.
535		Типовой ремонт т/а ст. №1-№8 ТЭЦ-11	6 412 000,82 руб., в т.ч. НДС – 978 101,82 руб.
536		Ремонт ПЭН №1-9, деаэраторов смешивающих повышенного давления №1, 2, 4, 5, 8, БПВ, ПСВ-2, деаэратора атмосферного №3 ТЭЦ-11.	2 839 745,52 руб., в т.ч. НДС – 433 181,52 руб.
537		Техобслуживание ХВО ТЭЦ-11	708 018,88 руб., в т.ч. НДС – 108 002,88 руб.
538		Ремонт арматуры ТЭЦ-11.	2 833 371,16 руб., в т.ч. НДС – 432 209,16 руб.
539		Ремонт турбинного вспомогательного оборудования ТЭЦ-11	2 933 546,08 руб., в т.ч. НДС – 447 490,08 руб.
540		Ремонт трубопроводов и арматуры УГВС, насосного оборудования ТЦ ТЭЦ-11	2 930 259,78 руб., в т.ч. НДС – 446 988,78 руб.
541		Техническое обслуживание электрооборудования ЦТО ТЭЦ-9	442 960,20 руб., в т.ч. НДС – 67 570,20 руб.
542		Непредвиденные работы и устранение дефектов котельно-вспомогательного оборудования на ТЭЦ-9	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000,00 руб.
543		Ремонт насосов турбоагрегатов ст. №1-3, 5-8 ТЭЦ-9	3 909 393,10 руб., в т.ч. НДС – 596 348,10 руб.
544		Капитальный ремонт электродвигателей 0,4 кв мотор-генераторов, пожаронасосной, хозяйственной насосной и бомбоубежища. Н-ЭТЭЦ	401 200 руб., в т.ч. НДС – 61 200 руб.
545		Капитальный, средний, текущий ремонт оборудования топливоподачи. Н-ЭТЭЦ	1 522 103,24 руб., в т.ч. НДС – 232 185,24 руб.
546		Текущий ремонт оборудования машзала, текущий ремонт насосов ПЭН-0,1,2,3. Н-ЭТЭЦ	2 228 010,26 руб., в т.ч. НДС – 348 103,26 руб.
547		Текущий ремонт электрооборудования 0,4 кв, электродвигателей 0,4 кв, электрооборудования турбогенераторов ТГ-1,2,3. Н-ЭТЭЦ	2 523 083,08 руб., в т.ч. НДС – 384 777,08 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
548	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик ЗАО «СЭР»	Текущий ремонт молотковых мельниц котлоагрегата ст. №1, текущий ремонт котлоагрегата ст. №2, текущий ремонт вспомогательного оборудования котельного отделения Н-3ТЭЦ	2 592 425,78 руб., в т.ч. НДС – 395 494,78 руб.
549		Текущий, капитальный ремонт оборудования турбоагрегата типа ПТ-80-130/13 ст. №3, капитальный ремонт оборудования машзала Н-3ТЭЦ	2 029 779,36 руб., в т.ч. НДС – 309 627,36 руб.
550		Капитальный и текущий ремонт оборудования химводоочистки Н-3ТЭЦ	881 149,42 руб., в т.ч. НДС – 135 480,42 руб.
551		Текущий ремонт оборудования турбоагрегата ПТ-80-130/13 ст. №1, кап. ремонт оборудования турбоагрегата ПТ80-130/13 ст. №1, текущий и капитальный ремонт оборудования турбоагрегата ПТ-80-130/13 ст. №2. Н-3ТЭЦ	2 781 195,10 руб., в т.ч. НДС – 424 250,10 руб.
552		Текущий ремонт насосов оборудования машзала. Н-3ТЭЦ	2 562 915,16 руб., в т.ч. НДС – 390 953,16 руб.
553		Техническое обслуживание оборудования электроцеха. Н-3ТЭЦ	2 065 000 руб., в т.ч. НДС – 315 000 руб.
554		Текущий ремонт эл. части электроталей и кранов, электрооборудования РУСН-6 кв, средний и текущий ремонт электрооборудования ЗРУ, текущий ремонт электродвигателей 0,4 кв. цеха топливоподачи Н-3ТЭЦ	2 468 172,96 руб., в т.ч. НДС – 376 500 руб.
555		Текущий ремонт оборудования котлоагрегата ст. №4 Н-3ТЭЦ	1 591 697,28 руб., в т.ч. НДС – 242 801,28 руб.
556		Средний ремонт оборудования котлоагрегата БКЗ-420-140-6 ст. №1 Н-3ТЭЦ	2 958 189,20 руб. в т.ч. НДС – 451 249,20 руб.
557		Ремонт арматуры высокого давления котлоагрегата БКЗ-420-140-6 ст. №1. Н-3ТЭЦ	400 252,46 руб., в т.ч. НДС – 61 055,46 руб.
558		Очистка трубных систем подогревателей и конденсаторов ТГ-1,2,3 Н-3ТЭЦ	1 872 926,68 руб., в т.ч. НДС – 285 700,68 руб.
559		Котлоагрегат 1, 2 барабанный пылеугольный. Реконструкция котла с установкой АВО.» ТЭЦ-10	1 501 550 руб., в т.ч. НДС – 229 050 руб.
560		Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 №1, №2. Реконструкция с заменой пылепитателей. ТЭЦ-10	1 456 111,74 руб., в т.ч. НДС – 222 118,74 руб.,
561		Котлоагрегаты №1-16. Реконструкция запально-защитных устройств с заменой мазутных форсунок №8 на пароакустические. ТЭЦ-10	899 739 руб., в т.ч. НДС – 137 248,38 руб.
562		Текущий ремонт теплофикационной установки бл.1. Ремонт насосов теплофикационной установки бл.1. Н-ИТЭЦ	944 000 руб., в т.ч. НДС – 144 000 руб.
563		Текущий ремонт теплофикационной установки бл.3. Ремонт насосов теплофикационной установки бл.3. Н-ИТЭЦ	2 017 800 руб., в т.ч. НДС – 307 800 руб.
564		Текущий ремонт теплофикационных установок бл.5, бл.6. Ремонт насосов теплофикационных установок бл.5, бл.6. Н-ИТЭЦ	1 262 597,64 руб., в т.ч. НДС – 192 599,64 руб.
565		Ремонт оборудования установки отпуска сухой золы. Н-ИТЭЦ	354 000 руб., в т.ч. НДС – 54 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
566	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик ЗАО «СЭР»	Ремонт пылепроводов. Н-ИТЭЦ	1 242 540 руб., в т.ч. НДС – 189 540 руб.
567		Реконструкция мельницы 7А (Ш-32) с заменой вечной шестерни (строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	683720,32 руб., в т.ч. НДС – 104296,32 руб.
568		Паромазупроводы с проведением контроля в утвержденном объеме котлоагрегата №3 Н-ИТЭЦ	112 194 руб., в т.ч. НДС – 17 114 руб.
569		Ремонт трубопроводов в пределах котлоагрегата №3 Н-ИТЭЦ	365 800 руб., в т.ч. НДС – 55 800 руб.
570		Текущий ремонт турбоагрегата №5. Капитальный ремонт трубопровода циркуляционной воды конденсатора турбоагрегата №5 с заменой линзовых компенсаторов. Н-ИТЭЦ	1 970 600 руб., в т.ч. НДС – 300 600 руб.
571		Текущий ремонт деаэраторов ДСВ-800 ст. №1-8. Ремонт насосов установки подготовки подпиточной воды теплосети. Н-ИТЭЦ	885 000 руб., в т.ч. НДС – 135 000 руб.
572		Текущий ремонт оборудования установки подготовки подпиточной воды котлоагрегатов, ремонт насосов установки подготовки подпиточной воды котлоагрегатов. Н-ИТЭЦ	330 400 руб., в т.ч. НДС – 50 400 руб.
573		Установка укрепляющих воротников (накладок) на тройниковых врезках трубопровода сетевой воды БУ-3. Н-ИТЭЦ	295 000 руб., в т.ч. НДС – 45 000 руб.
574		Капитальный ремонт турбоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	3 079 800 руб., в т.ч. НДС – 469 800 руб.
575		Ремонт ВЭК котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	1 159 940 руб., в т.ч. НДС – 176 940 руб.
576		Техническое обслуживание компрессоров ЦОР (Компрессоры Б, В) ТЭЦ-10	117 846,69 руб., в т.ч. НДС – 17 976,61 руб.
577		Ремонт оборудования ТДМ к/а ст. № 2, 4, 6, 10, 12, 14, 16. ТЭЦ-10	2 154 656,4 руб., в т.ч. НДС – 328 676,4 руб.
578		Ремонт оборудования РНД ТА-5,6,7,8. ТЭЦ-10	2 185 116,92 руб., в т.ч. НДС – 333 322,92 руб.
579		Ремонт оборудования трубопроводов (турбинное отделение). Станционные трубопроводы высокого давления энергоблоков №3, 5, 7, 8. ТЭЦ-10	916 659,4 руб., в т.ч. НДС – 139 829,4 руб.
580		Текущий ремонт обмуровки. К/а ст. №5, 6, 7, 8, 13, 14. ТЭЦ-10	1 216 969,4 руб., в т.ч. НДС – 185 639,4 руб.
581		Ремонт оборудования поверхностей нагрева. К/а ст. №2, 3, 6, 8, 9, 12, 14, 16. ТЭЦ-10	1 604 594,68 руб., в т.ч. НДС – 244 768,68 руб.
582		Снятие, установка обмуровки при производстве вырезки контрольных образцов к/а ст. №1, 2, 4, 15, 16. ТЭЦ-10	109 618,46 руб., в т.ч. НДС – 16 721,46 руб.
583		Ремонт вспомогательных и дренажных насосов ТЦ. Н-ИТЭЦ	412 979,94 руб., в т.ч. НДС – 62 996,94 руб.
584		Оборудование ГЗУ Реконструкция БН-1 оч. с заменой БН-1 на насос 12 ГР РЕТ. (ТЭЦ-10)	163 347,40 руб., в т.ч. НДС – 24 917,40 руб.
585		Техническое обслуживание и текущий ремонт электрооборудования земснаряда МИАСС 800/40. ТЭЦ-9	365 807,08 руб., в т.ч. НДС – 55 801,08 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
586	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт с заменой рам для частотного привода ШПСУ и пылепитателей СПП А,Б котлоагрегата ст. №9 ТЭЦ-9	141 598,82 руб., в т.ч. НДС – 21 599,82 руб.
587	Подрядчик ЗАО «СЭР»	Замена выключателей ВМП-10 на вакуумные. Н-ИТЭЦ	141 600 руб., в т.ч. НДС – 21600 руб.
588		Замена труб «аэродинамического выступа» верхней части толки котлоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	4 243 923,10 руб., в т.ч. НДС – 647 378,10 руб.
589		Замена нижних зубов ВЗП котлоагрегата ст.№1 (инв.№174000011). Н-ИТЭЦ	5 837 916,66 руб., в т.ч. НДС – 890 529,66 руб.
590		Установка дополнительного сетевого насоса СЭ-2500 на 2 очереди. Н-ИТЭЦ	3 540 000 руб., в т.ч. НДС – 540000 руб.
591		Котлоагрегат №8 высокого давления прямоточный. Реконструкция шлаковых комодов с заменой шнеков на модернизированные с дробилками. ТЭЦ-10	436 000 руб., в т.ч. НДС – 66 600 руб.
592		Котлоагрегат №14 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 1 ступени с установкой лобовых труб из аустенитной стали. ТЭЦ-10	2 585 896,84 руб., в т.ч. НДС – 394 458,84 руб.
593		Реконструкция коллектора греющего пара деаэратора 1.2ата. ТЭЦ-9	7 191 040,36 руб., в т.ч. НДС – 1 096 938,36 руб.
594		Бойлерная установка БУ-4. ТЭЦ-9	23 589 947,58 руб. в т.ч. НДС – 3 598466,58руб.
595	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Иркутскзолопродукт»	Заключение дополнительного соглашения о внесении изменений по порядку оплаты и проведению ежеквартальных геодезических работ для учета объема вывезенных (перемещенных) в течение квартала ЗШС.	87 550 000 руб., кроме того НДС – 15 759 000 руб.
596	Арендодатель: ООО «Компания «Востсибуголь» Арендатор: ОАО «Иркутскэнерго»	Предоставление во временное владение и пользование Арендатору объектов недвижимости, нежилые помещения общей площадью 396,9 кв.м. (г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 4).	414 363 рубля 60 коп. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 62 208 руб.
		Заинтересованное лицо: члены Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» – Сергеев А.Ю. и Мартыненко А.В. также являются членами Совета директоров стороны по сделке.	
597	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ОАО «ИЭСК»	Передача во временное владение и пользование за плату недвижимого имущества.	3 777 руб. 86 коп. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 576 руб. 28 коп
		Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.	
598	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ГЭС-инжиниринг»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в выполнить комплекс работ на объектах филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС «Гидрогенератор №2 1180-160-72. Замена системы тиристорного возбуждения», «Гидрогенератор №5 1180-160-72. Замена системы тиристорного возбуждения»	6 280 000 руб., кроме того НДС 18% – 1 130 400 руб.
599	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество (контрольно-насосные машины)	230 875 руб., в том числе НДС 18% – 35 218,22 руб.
600	Заказчик: ООО «Иркутскэнергосбыт» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Исполнитель обязуется выполнить работу по расчету и защите в регулирующем органе (Служба по тарифам Иркутской области) сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2013 год, и своевременно сдать ее результаты Заказчику.	3 350 364 руб., в т.ч. НДС – 511 073 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
601	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт установки собственного конденсата с изготовлением трубного пучка к/а ст. № 5 У-ИТЭЦ	318 584,66 руб., в т.ч. НДС – 48 597,66 руб.
602	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт металлоконструкций бункера пыли к/а ст. №№ 1-7 КТЦ У-ИТЭЦ	306 796,46 руб., в т.ч. НДС – 46 799,46 руб.
603		Ремонт трансформатора ТСП-1 У-ИТЭЦ	708 000,00 руб., в т.ч. НДС – 108 000,00 руб.
604		Техническое диагностирование водогрейных котлов (10000/6 – 8шт.); (10000/0,4; 250/0,4 – 16шт.) У-ИТЭЦ	268 569,18 руб., в т.ч. НДС – 40 968,18 руб.
605		Аварийный ремонт котлоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	554 600 руб., в т.ч. НДС – 84 600 руб.
606		Ремонт горелок котлоагрегатов №1-8. Ремонт газозовдухопроводов и шибров котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	1 159 940 руб., в т.ч. НДС – 176 940 руб.
607		Ремонт роторов мельниц-вентиляторов котлоагрегатов №5-8. Н-ИТЭЦ	1 923 400 руб., в т.ч. НДС – 293 400 руб.
608		Ремонт турбоагрегатов (ТА) ст. №1-5, турбинно-вспомогательного оборудования ТВО ТЭЦ-6	10 780 055,93 руб., в т.ч. НДС – 1 644 415,31 руб.
609		Ремонт котлоагрегатов (КА) ст. №1-10, Котельно-вспомогательного оборудования (КВО), турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) ТЭЦ-6	5 952 817,97 руб., в т.ч. НДС – 908 056,98 руб.
610		Ремонт электродвигателей 6 кВ ТЭЦ-6	5 044 217 руб., в т.ч. НДС – 769 456,98 руб.
611		Ремонт оборудования ТЦ ТЭЦ-11	1 611 880 руб., в т.ч. НДС – 245 880 руб.
612		Текущий ремонт турбоагрегатов ст. №1-8 (Ремонт подшипниковых опор, масловодородных уплотнений генератора, системы автоматического регулирования, системы парораспределения, турбинного вспомогательного оборудования) ТЭЦ-11	5 426 820 руб., в т.ч. НДС – 827 820 руб.
613		Ремонт высоковольтного электрооборудования к/а ст. №1-9, котельно-вспомогательного оборудования, насосных станций золоотвала, т/а ст. №1-8, турбинно-вспомогательного оборудования, ГВС, цеха топливоподачи. ТЭЦ-11	5 723 000 руб., в т.ч. НДС – 873 000 руб.
614		ТГ-7. Текущий ремонт. ТЭЦ-10	1 828 867,84 руб., в т.ч. НДС – 278 979,84 руб.
615		ТГ-4,5,8. Виброналадочные работы. ТЭЦ-10	1 604 415,32 руб., в т.ч. НДС – 244 741,32 руб.
616		Ремонт тепломеханического оборудования в заводских условиях. ТЭЦ-10	2 997 200 руб., в т.ч. НДС – 457 200 руб.
617		К/а ст. №6. Ремонт поверхностей нагрева. Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева. К/а ст. №11. Ремонт поверхностей нагрева. Замена выходного коллектора ВРЧ, ПЭ, горелок. Инспекторский внутренний осмотр. ТЭЦ-10	6 371 509,12 руб., в т.ч. НДС – 971 925,12 руб.
618		К/а ст. №7. Ремонт поверхностей нагрева. Инспекторский внутренний осмотр. К/а ст. №13. Ремонт поверхностей нагрева. Инспекторский внутренний осмотр. Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева. ТЭЦ-10	2 595 793,5 руб., в т.ч. НДС – 395 968,5 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
619	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Реконструкция газопроводов от конвективной шахты до ЗУУ н/а ст. №8 (проектные и строительно-монтажные работы). ТЭЦ-11	3032600 руб., в т.ч. НДС – 462600 руб.
620		Ремонт ЭТО в условиях завода на ТЭЦ-9	3 964 800 руб., в т.ч. НДС – 604 800 руб.
621		Ремонт скрубберов и труб Вентури котлоагрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	1 097 400 руб., в т.ч. НДС – 167 400 руб.
622		Ремонт ТМО в условиях заводского ремонта на ТЭЦ-9	3 628 500 руб., в т.ч. НДС – 553 500 руб.
623		Ремонт электродвигателей 6кВ турбоагрегатов №1,2,5. Н-ИТЭЦ	1 154 040 руб., в т.ч. НДС –176 040 руб.
624		Ремонт электродвигателей 6кВ турбоагрегатов №3,4. Н-ИТЭЦ	958 160 руб., в т.ч. НДС –146 160 руб.,
625		Ремонт электродвигателей 6кВ котлоагрегатов №6,8. Н-ИТЭЦ	1 117 460 руб., в т.ч. НДС –170 460 руб.
626		Ремонт электродвигателей 6кВ котлоагрегата №7, КЦ, ТПЦ. Н-ИТЭЦ	1 142 240 руб., в т.ч. НДС –174 240 руб.
627		Ремонт трансформаторов 6/0,4 кВ. Н-ИТЭЦ	802 400 руб., в т.ч. НДС –122 400 руб.
628		Ремонт агрегатов питания электрофильтров н/а №3-8. Н-ИТЭЦ	708 000 руб., в т.ч. НДС –108 000 руб.
629		Ремонт металлоконструкций. Ремонт лакокрасочных покрытий. Общестанционное оборудование. Н-ИТЭЦ	413 000 руб., в т.ч. НДС –63 000 руб.
630		Ремонт электродвигателей 6кВ котлоагрегатов №1-5. Н-ИТЭЦ	1 076 160 руб., в т.ч. НДС –164 160 руб.
631		Непредвиденные работы и устранение дефектов тепломеханического оборудования в заводских условиях, ШУ Н-ИТЭЦ	1 121 000 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
632		Непредвиденные работы и устранение дефектов электротехнического оборудования в заводских условиях. ШУ Н-ИТЭЦ	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
633		Услуги по обследованию и расчету опорно-подвесных систем (ОПС) трубопроводов 10-16 ата. ТЭЦ-6	611 240 руб., в т.ч. НДС – 93 240 руб.
634		Ремонт пылепроводов (к толке) н/а №3, 4, 6, 7	1 026 600 руб., в т.ч. НДС – 156 600 руб.
635		Устранение дефектов т/а 4, 5, 6, 8 (система регулирования, маслопроводы, поворотная диафрагма) ТЭЦ-11	295 000 руб., в т.ч. НДС – 45 000 руб.
636		Перезаливка подшипников в заводских условиях (№1, 2, 4) ТГ-2. ТЭЦ-11	241 900 руб., в т.ч. НДС 36 900 руб.
637		Вибродиагностические и виброналадочные работы при ремонте основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ-9	1 938 593,68 руб., в т.ч. НДС – 295 717,68 руб.
638		Капитальный и текущий ремонт генераторов на ТЭЦ-9	2 205 418,82 руб., в т.ч. НДС – 336 419,82 руб.
639		Текущий ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов на электродвигательной б/о Звездный и ТРУ-1,2, УГВ – 1,2 на ТЭЦ-9	1 298 000 руб., в т.ч. НДС – 198 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
640	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Текущий ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов ХВО и ЦТП на ТЭЦ-9	1 590 638,82 руб., в т.ч. НДС – 242 639,82 руб.
641		Ремонт электродвигателей котлоагрегатов ст. №2, 9 на ТЭЦ-9	1 722 800 руб., в т.ч. НДС – 262 800 руб.
642		Ремонт приборов, оборудования, электроприводов котлоагрегатов ст. №2, 4, 9 на ТЭЦ-9	700 920 руб., в т.ч. НДС – 106 920 руб.
643		Ремонт токопроводов ОТУ-220кВ; Замена изоляции шинных опор на полимерные изоляторы ОРУ-220кВ. Н-ИТЭЦ	979 400 руб., в т.ч. НДС – 149 400 руб.
644		Ремонт разъединителей, ТТ, ТН ОРУ-220кВ. Н-ИТЭЦ	920 400 руб., в т.ч. НДС – 140 400 руб.
645		Капитальный ремонт котлоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	8 295 400 руб., в т.ч. НДС – 1 265 400 руб.
646		Текущий ремонт общестанционных трубопроводов острого пара. Н-ИТЭЦ	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
647		Текущий ремонт РОУ. Н-ИТЭЦ	1 062 000 руб., в т.ч. НДС – 162 000 руб.
648		Текущий ремонт оборудования установки подготовки подпиточной воды котлоагрегатов. Техническое диагностирование деаэратора атмосферного №2. Текущий ремонт деаэраторов ДСВ-800 №1-8. Н-ИТЭЦ	554 600 руб., в т.ч. НДС – 84 600 руб.
649		Ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	944 000 руб., в т.ч. НДС – 144 000 руб.
650		Балансировка вращающихся механизмов топливоподачи. Н-ИТЭЦ	577 580,88 руб., в т.ч. НДС – 88 105,56 руб.
651		«Котлоагрегат ст. №15 высокого давления прямоточный. Техническое перевооружение СРЧ с заменой 1 полуленты», «Котлоагрегаты ст. №№7, 12 высокого давления прямоточные. Техническое перевооружение потолочного экрана с заменой коллекторов» «Котлоагрегаты ПК-24 ст. №№11, 15 высокого давления прямоточные. Техническое перевооружение ШПП-II с заменой входного коллектора» ТЭЦ-10	637 200 руб., в т.ч. НДС – 97 200 руб.
652		Контроль металла оборудования турбинного цеха ТЭЦ-9 участок №1	966 420 руб., в т.ч. НДС – 147 420 руб.
653		Текущий ремонт и поверка приборов, первичных преобразователей расхода, давления, уровня, температуры, хим.анализа согласно годового графика ремонта основного оборудования ТЭЦ-9 участок №1	1 065 540, в т.ч. НДС – 162 540 руб.
654		Текущий ремонт оборудования цеха ТАИ в ЦТП, на вспомогательном оборудовании в КЦ, КТС «Энергия» и АРМ ПТО ТЭЦ-9 участок №1	1 011 260 руб., в т.ч. НДС – 154 260 руб.
655		Ремонт электродвигателей 6 кВ и до 1000 В и ротора ТВС-30 ТЭЦ-9 участок №1	1 062 000 руб., в т.ч. НДС – 162 000 руб.
656		Контроль металла коллектора питательной воды между задвижками 47-48 ТЭЦ-9 участок №1	115 640 руб., в т.ч. НДС – 17 640 руб.
657		Контроль металла котлоагрегатов ст.№2,16, ВПВ-14Б, мазутопровода и трубопроводов котельного цеха. ТЭЦ-9 участок №1	116 820 руб., в т.ч. НДС – 17 820 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
658	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Контроль металла основного и вспомогательного оборудования КЦ, ТЦ на ТЭЦ-9	743 400 руб., в т.ч. НДС – 113 400 руб.
659	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Текущий ремонт турбоагрегатов ст. №3, 5, 8 на ТЭЦ-9	4 799 060 руб., в т.ч. НДС – 732 060 руб.
660		Текущий ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов котлоагрегатов ст. № 1-11 на ТЭЦ-9	3 346 478,82 руб., в т.ч. НДС – 510 479,82 руб.
661		Текущий ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов турбоагрегатов ст. №1, 3, 5, 7, 8 на ТЭЦ-9	3 924 678,82 руб., в т.ч. НДС – 598 679,82 руб.
662		Средний ремонт котлоагрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	5 702 940 руб., в т.ч. НДС – 869 940 руб.
663		Ремонт электродвигателей 6 кВ оборудования на ТЭЦ-9	4 543 000 руб., в т.ч. НДС – 693 000 руб.
664		Техническое обслуживание приборов, оборудования и электроприводов, устранение дефектов на оборудовании (ТЭЦ-9)	4 720 000 руб., в т.ч. НДС – 720 000 руб.
665		Текущий, средний и капитальный ремонт оборудования ЦТП на ТЭЦ-9	12 025 835,81 руб., в т.ч. НДС – 1 834 449,53 руб.
666		Техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования ТО КТЦ ТЭЦ-10	895999,65 руб., в т.ч. НДС – 136 677,91 руб.
667		Ремонт электротехнического оборудования в заводских условиях. ТЭЦ-10	2 643 200 руб., в т.ч. НДС – 403 200 руб.
668		К/а ст. №2, 16. Ремонт поверхностей нагрева. Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева. ТЭЦ-10	2 147 494,98 руб., в т.ч. НДС – 327 583,98 руб.
669		К/а ст. №3, 10. Ремонт поверхностей нагрева. К/а ст. №10. Инспекторский внутренний осмотр. ТЭЦ-10	3 598 689,66 руб., в т.ч. НДС – 548 952,66 руб.
670		Ремонт калориферов котлоагрегатов №1-8. Ремонт лестниц и площадок котлоагрегатов №1-8. Н-ИТЭЦ	401 200 руб., в т.ч. НДС – 61 200 руб.
671		Текущий ремонт турбоагрегата №2. Н-ИТЭЦ	896 800 руб., в т.ч. НДС – 136 800 руб.
672		Замена труб фронтного экрана на отм.4, 6-8,00 к/а №7 У-ИТЭЦ	8 142 000,00 руб., в т.ч. НДС – 1 242 000 руб.
673		Ремонт электродвигателей ПЭН-6 кВ. Н-ИТЭЦ	657 260 руб., в т.ч. НДС – 100 260 руб.
674		Ремонт турбогенератора ст.№1 Н-ИТЭЦ	968 780 руб., в т.ч. НДС – 147 780 руб.
675		Ремонт турбогенератора ст.№2 Н-ИТЭЦ	261 960 руб., в т.ч. НДС – 39 960 руб.
676		Ремонт турбогенератора ст.№3 Н-ИТЭЦ	998 280 руб., в т.ч. НДС – 152 280 руб.
677		Ремонт турбогенератора ст.№4 Н-ИТЭЦ	998 280 руб., в т.ч. НДС – 152 280 руб.
678		Ремонт турбогенератора ст.№5 Н-ИТЭЦ	998 280 руб., в т.ч. НДС – 152 280 руб.
679		Ремонт общестанционных электродвигателей-0,4 кВ. Н-ИТЭЦ	693 840 руб., в т.ч. НДС – 105 840 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
680	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Выполнение расчетов на прочность и самоконпинсацию тепловых расширений гл.паропроводов к.а.ст.№5,6 Н-ИТЭЦ	422 440 руб., в т.ч. НДС – 64 440 руб.
681	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт кабельных металлоконструкций кабельных туннелей Н-ИТЭЦ	295 000 руб., в т.ч. НДС – 45 000 руб.
682		«Демонтаж турбоагрегата Р-50-130 ст. №2 в главном корпусе У-ИТЭЦ (I этап – ревизия вспомогательного оборудования)» У-ИТЭЦ	8 107 680,88 руб., в т.ч. НДС – 236 764, 88 руб.
683		Ремонт трубопроводов ЦВД нижней части т/а ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	436 597,64 руб., в т.ч. НДС – 66 599,64 руб.
684		Ремонт насосов ТО КТЦ. Ремонт арматуры насосов ТО КТЦ ТЭЦ-10.	6 584 180,52 руб., в т.ч. НДС – 1 004 366,2 руб.
685		Текущий ремонт. Турбина паровая 3 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2. Турбина паровая 4 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2 ТЭЦ-10.	3 669 500,28 руб., в т.ч. НДС – 559 754,28 руб.
686		Текущий ремонт. Турбина паровая 1 с генератором 3-х фазного тока. Турбина паровая 2 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2 ТЭЦ-10.	3 740 476,1 руб., в т.ч. НДС – 570 581,10 руб.
687		Ремонт ЗУУ. Ремонт всасывающих газоходов. ЗУУ котла ПК-24 №3, 6, 10, 16. ЭМУЛЫГАТОР котла №13 ТЭЦ-10.	2 330 441 руб., в т.ч. НДС – 355 491 руб.
688		Ремонт ВЭК-1 ст. с заменой дефектных змеевиков. Котлоагрегат 13 высокого давления прямоточный ТЭЦ-10.	1 415 970,5 руб., в т.ч. НДС – 215 995,50 руб.
689		Капитальный ремонт электродвигателей АТМ-3500;3800 кВт, 3000 об/мин. ПЭН-5А, ПЭН-5В, ПЭН-8Б. Текущий ремонт турбогенераторов ТВ-6-2 ст.№1, ТВ-2-150-2 ст. №№ 2, 3, 5, 7. Капитальный ремонт турбогенератора ТВ2-150-2 ст.№ 4,8. Капитальный ремонт электродвигателей АТМ-3500; 3800 кВт, 3000 об/мин. ПЭН-2В, ПЭН-3А, ПЭН-3В, ПЭН-6А, ПЭН-7В, ПЭН-8А. ТЭЦ-10	8 377 538,24 руб., в т.ч. НДС – 1 277 929, 56 руб.
690		Капитальный ремонт турбоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	13 157 000 руб., в т.ч. НДС – 2 007 000 руб.
691		Текущий ремонт т/а №№ 4, 5, 6 КТЦ У-ИТЭЦ	944 000 руб., в т.ч. НДС – 144 000 руб.
692		Ремонт оборудования ЦТП (ВРС-125Б, ДМД-А, Б) У-ИТЭЦ	1 109 161,06 руб., в т.ч. НДС – 169 194,06 руб.
693		Текущий ремонт котельно-вспомогательного оборудования к/а ст. №1, 3, 5, 7, 8, 10, 11 на ТЭЦ-9	7 405 680 руб., в т.ч. НДС – 1 129 680 руб.
694		Ремонт и зачистка под контроль металла трубопроводов турбинного цеха. ТЭЦ-9	2 596 000 руб., в т.ч. НДС – 396 000 руб.
695		Текущий ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов вспомогательного оборудования котельного цеха, турбинного цеха ТЭЦ-9	4 867 500 руб., в т.ч. НДС – 742 500 руб.
696		Модернизация маслосистемы и защит турбины ТГ-2 (Механическая часть). ШУ Н-ИТЭЦ	1 109 200 руб., в т.ч. НДС – 169 200 руб.
697		Общестанционное оборудование ТЦ. Установки и обвязка 2-х РОУ 140/13 кгс/см2 Q=250 т/час. Н-ИТЭЦ	5 133 000 руб., в т.ч. НДС – 783 000 руб.
698		Заводской ремонт эл.двигателей для Иркутской ГЭС	236000 руб., в т.ч. НДС – 36000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
699	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Кап.ремонт г/г №2. Монтаж узлов на Иркутской ГЭС.	6080194,26 руб., в т.ч. НДС – 927487,26 руб.
700	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Вибрационное обследование оборудования на Иркутской ГЭС.	2302817,2 руб., в т.ч. НДС – 351277,2 руб.
701		Заводской ремонт частей гидротурбины №2 для Иркутской ГЭС.	767000 руб., в т.ч. НДС – 117000 руб.
702		Виброналадка и вибродиагностика при ремонте г/а №4, 5, 6, 7, 11 БГЭС	1 168 200 руб., в т.ч. НДС – 178 200 руб.
703		Реконструкция мельницы 9А (Ш-25А) с заменой венечной шестерни (строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	912 140 руб., в т.ч. НДС – 139 140 руб.
704		Реконструкция ширмового и потолочного пароперегревателей к/а ст.№1 (проектные и строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	8 319 000 руб., в т.ч. НДС – 1269000 руб.
705		Текущий ремонт турбоагрегатов АР 6 5(3) ст. №№1÷3 на ШУ Н-ИТЭЦ	766 983,48 руб., в т.ч. НДС – 116 997,48 руб.
706		Ремонт трубопроводов отсоса пара от штоков клапанов т/а ст. № 1 КТЦ У-ИТЭЦ	389 379,94 руб., в т.ч. НДС – 59 396,94 руб.
707		Ремонт панели секционного автомата и шинного моста РУСН-6/0,4кВ эл/фильтров к.а. №7	59 000 руб., в т.ч. НДС – 9 000 руб.
708		Текущий ремонт т/а ст. №3 КТЦ У-ИТЭЦ	1 209 500,00 руб., в т.ч. НДС – 184 500 руб.
709		Реконструкция КПП-1, 2ст. к/а ст.№9. ТЭЦ-9	3 481 000 руб., в т.ч. НДС – 531 000 руб.
710		СПП реконструкции взрывобезопасности к/а ст. №9. ТЭЦ-9	4 714 100 руб., в т.ч. НДС – 719 100руб.
711		Замена коллектора ШПП, КПП 1-3 ст. к/а ст№4. ТЭЦ-9	10 207 000 руб., в т.ч. НДС – 1 557 000 руб.
712	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Байкалэнерго»	Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №1 к договору №61/НИТ-10 от 01.04.2011 – здания и нежилые помещения общей площадью 1 956,54 кв. м.	1 305 337,22 руб., в т.ч. НДС – 199 119,25 руб.
713		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №1 к договору №51/НИТ-10 от 28.02.2011 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	3 590 326,56 руб., в т.ч. НДС – 547 676,93 руб.
714		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №2 к договору №51/НИТ-10 от 28.02.2011, без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	4 155 805,68 руб., в т.ч. НДС – 633 936,48 руб.
715		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №3 к договору №14/НИТ-08/28-08 от 01.04.2008 – нежилые помещения общей площадью 1 103,95 кв. м.	3 651 243,53 руб., в т.ч. НДС – 556 969,38 руб.
716		Аренда транспортных средств – легковых автомобилей ВА3, без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	30 050,94 руб., в т.ч. НДС – 5 041,67 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
717	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Аренда движимого имущества – мебель, станки и другое оборудование.	1 897 530,19 руб., в т.ч. НДС – 289 453,76 руб.
718	Арендатор: ЗАО «Байкалэнерго»	Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению № 3 к договору №47/Н-ИТЭЦ-07 от 15.05.2007 – мебель, компьютеры, грузоподъемные механизмы и другое оборудование.	457 246,20 руб., в т.ч. НДС – 69 749,42 руб.
719	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Субаренда недвижимого имущества по договору №79/ИД-11 – комнату №11 площадью 16,0 кв. м, входящую в состав нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Рабочая, 2А.	99 529,88 руб., в т.ч. НДС – 15 182,50 руб.
720		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №3 договору аренды недвижимого имущества №7/НИТ-10 от 01.03.2010 – нежилые помещения общей площадью 1 599,03 кв. м.	1 305 207,42 руб., в т.ч. НДС – 199 099,45 руб.
721		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №1 договору аренды недвижимого имущества №37/НИТ-10 от 22.07.2010 – нежилые помещения общей площадью 197,11 кв. м.	230 442,63 руб., в т.ч. НДС – 35 152,26 руб.
722	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №2 к договору №50/НИТ-10 от 01.10.2010 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 869 835,26 руб., в т.ч. НДС – 285 229,11 руб.
723		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №3 к договору №50/НИТ-10 от 01.10.2010 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	2 272 299,96 руб., в т.ч. НДС – 346 622,04 руб.
724		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №7 к договору №19/Т6-09 от 02.03.2009 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 173 885,12 руб., в т.ч. НДС – 179 067,24 руб.
725		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №4 к договору №121/Т6-07 от 04.04.2008 – здание и нежилые помещения общей площадью 6 674,2 кв. м.	5 930 307,46 руб., в т.ч. НДС – 904 623,17 руб.
726		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №10 к договору №506 от 01.07.2006 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	670 104 руб., в т.ч. НДС – 102 219,24 руб.
727		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №11 к договору №506 от 01.07.2006 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 597 506 руб., в т.ч. НДС – 243 687,36 руб.
728		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №13 к договору №507 от 01.07.2006 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	338 952 руб., в т.ч. НДС – 51 704,52 руб.
729		Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №11 к договору №508 от 01.07.2006 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	3 857 256 руб., в т.ч. НДС – 588 395,04 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
730	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Аренда транспортных средств по дополнительному соглашению №12 к договору №508 от 01.07.2006 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	5 288 568 руб., в т.ч. НДС – 806 730,72 руб.
731		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №6 к договору №14/Т9-05 от 29.12.2005 – здания, нежилые помещения, сооружения и земельный участок общей площадью 7 067,83 кв. м.	4 824 358,46 руб., в т.ч. НДС – 735 919,03 руб.
732		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №7 к договору №58/Т10-07 от 23.07.2007 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	2 261 577,36 руб., в т.ч. НДС – 344 986,44 руб.
733		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №8 к договору №58/Т10-07 от 23.07.2007 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	3 615 876,72 руб., в т.ч. НДС – 551 574,36 руб.
734		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №2 к договору №53/Т12-10 от 01.11.2010 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 783 000,71 руб., в т.ч. НДС – 271 983,16 руб.
735		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №8 к договору №03-185 от 01.01.2008 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	365 898,48 руб., в т.ч. НДС – 55 815,02 руб.
736		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №9 к договору №03-185 от 01.01.2008 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	2 261 786,88 руб., в т.ч. НДС – 345 018,36 руб.
737		Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению №3 к договору №17/У-ИТЭЦ-07 от 15.07.2007 – магнитола, вентиляторы, станок.	2 730,72 руб., в т.ч. НДС – 416,52 руб.
738		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №9 к договору №035/01/08 от 21.04.2008 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	3 271 907,76 руб., в т.ч. НДС – 499 104,57 руб.
739		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №10 к договору №035/01/08 от 21.04.2008 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	3 717 582,36 руб., в т.ч. НДС – 567 088,83 руб.
740		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №2 к договору аренды от 31.12.2010 №73/ИГЭС-10 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 249 731,86 руб., в т.ч. НДС – 190 637,06 руб.
741		Аренда автотранспортных средств по дополнительному соглашению №3 к договору аренды от 01.10.2010 №49/УИГ-10 без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	4 228 974,96 руб., в т.ч. НДС – 645 097,88 руб.
742		Аренда автотранспортных средств по договору №68/ИД-11 – легковых автомобилей без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	1 853 557,68 руб., в т.ч. НДС – 282 746, 04 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
743	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскзолопродукт»	Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №1 к договору №5/Т10-10 от 01.02.2010 – здания, нежилые помещения общей площадью 5 436,33 кв. м, сооружения и земельный участок общей площадью 85 460,40 кв. м, необходимый для размещения даний и сооружений.	3 206 439,94 руб., в т.ч. НДС – 489 117,97 руб.
744		Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению №1 к договору №22/Т10-10 от 15.09.2010 – станки, грузоподъемные механизмы, оргтехника и другое оборудование.	1 500 591,48 руб., в т.ч. НДС – 228 903,84 руб.
745	Арендодатель: ЗАО «ГЭС-ремонт» Арендатор: ОАО «Иркутскэнерго»	Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению №1 к договору №52/БГЭС-10 от 01.11.2010 – станок, вололазный телевизионный комплекс и емкость, указанные в пункте 3.1 дополнительного соглашения.	56 070,12 руб., в т.ч. НДС – 8 553,07 руб.
746		Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению №2 к договору №52/БГЭС-10 от 01.11.2010 – вололазный телевизионный комплекс, указанный в пункте 3.1 дополнительного соглашения.	36 346,44 руб., в т.ч. НДС – 5 544,37 руб.
747	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Аренда движимого имущества по дополнительному соглашению №6 к договору №68/БГЭС-06 от 20.11.2006 – мебель, компьютеры, станки и другое оборудование, указанные в Приложении №1, являющиеся неотъемлемой частью соглашения.	150 335,90 руб., в т.ч. НДС – 22 932,59 руб.
748		Аренда движимого имущества (оргтехники) по дополнительному соглашению №7 к договору от 22.01.2007 №1-07/У-ИГЭС – движимое имущество (оргтехника), указанное в Приложении №1, являющееся неотъемлемой частью соглашения.	5 896,92 руб., в т.ч. НДС – 899,53 руб.
749		Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №1 к договору от 05.04.2011 №2/ИГЭС-11 – общей площадью 144,4 кв. м в нежилом здании гидростанции, расположенном по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, Иркутская ГЭС, указанные в пункте 3.1. дополнительного соглашения.	302 813,50 руб., в т.ч. НДС – 46 191,89 руб.
750	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Аренда недвижимого имущества по дополнительному соглашению №5 к договору от 01.08.2007 №51/УИТ-07 – нежилые помещения общей площадью 2 831,84 кв. м.	2 312 442,55 руб., в т.ч. НДС – 352 745,47 руб.
751	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Байкалэнерго»	Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество (Ротор мельницы с дисками с корпусами подшипников с к/а №2, Предохранительные клапана к/а №4, Калориферы к/а №4, Главная паровая задвижка к/а №5 Калориферы к/а №5, Предохранительные клапана к/а №5, ШЗУ-5А, ШЗУ-5Б, Мусоропровод к/а №5.	1 417 638 руб., в т.ч. НДС – 216 249,86 руб.
Заинтересованное лицо: члены Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» – Сергеев А.Ю. и Мартыненко А.В. также являются членами Совета директоров стороны по сделке.			
752	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ОАО «ИЗСК»	Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество – «Оборудование эл.котельной в здании гаража», 1992 года выпуска, находящееся по адресу: Иркутская область г. Усть-Кут.	49 410 руб., в т.ч. НДС – 7 537,12 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
753	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Изменение срока выполнения работ по объекту: «Детский сад на 150 мест в микрорайоне Солнечный» без изменения общей стоимости по договору. Проектно – изыскательские работы выполняются в срок 3 до 31.08.2012.	Без изменения общей стоимости по договору.
754	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Компания «Востсибуголь» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Востсибуглесбыт»	Техническое обслуживание корпоративной информационно-вычислительной сети и предоставление доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности, установленным на оборудовании Исполнителя	3 653 081,45 руб., в т.ч. НДС – 557 249,71 руб.
755	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Востсибуглесбыт»	Предоставление доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности, установленным на оборудовании Исполнителя	181 017,28 руб., в т.ч. НДС – 27 612,85 руб.
756	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Трайлинг»	Техническое обслуживание корпоративной информационно-вычислительной сети и предоставление доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности, установленным на оборудовании Исполнителя	138 971,93 руб., в т.ч. НДС – 21 199,11 руб.
757	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Ирбейский разрез»	Предоставление доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности, установленным на оборудовании Исполнителя	107 242,24 руб., в т.ч. НДС – 16 358,99 руб.
758	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «Рудоремонтный завод»	Техническое обслуживание корпоративной информационно-вычислительной сети и предоставление доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности, установленным на оборудовании Исполнителя	540 646,96 руб., в т.ч. НДС – 82 471,57 руб.
759	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Байналэнерго»	Предоставление Заемщику денежного займа на срок с момента подписания договора по «31» декабря 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 7,7 процентов в год.	300 000 000 руб.
760	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ИЭСВ»	Предоставление Заемщику денежного займа на срок с момента подписания договора по «31» декабря 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 8,45 процентов в год.	100 000 000 руб.
Заинтересованное лицо: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
761	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ОАО «Газпромбанк»	Предоставление Заемщику Кредитов в форме овердрафта, а Заемщик обязуется погашать предоставленные Кредиты, уплачивать проценты в размере 8% годовых по фактической задолженности сроком до 18.04.2014.	1 000 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 23.05.2012 №81 (234)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
762	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	59 600 руб., в т.ч. НДС – 9 091,53 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
763	Инвестор: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик-Застройщик: ЗАО «СЭР»	Инвестор обязуется осуществлять инвестирование денежных средств для реализации инвестиционного проекта, путем финансирования строительства объекта инвестирования, а Заказчик-Застройщик обязуется осуществлять реализацию инвестиционного проекта, путем выполнения всех видов работ, в объемах и сроки, предусмотренные договором, с целью последующей передачи объекта инвестирования Инвестору.	495 000 000 руб., в т.ч. НДС 18% 75 508 474 руб. 58 коп.
764	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ТД «ИЗТрейд»	Исполнитель оказывает Заказчику услуги по раскредитовке грузов Заказчика, поступающих в адрес Исполнителя.	раскредитовка за 1 вагон – 1209,70 руб. (в т.ч. НДС); услуги ОАО «Саянскимпласт» (по тарифам ОАО «Саянскимпласт»).
765	Цедент: ООО «Иркутскэнергосбыт» Цессионарий: ОАО «Иркутскэнерго»	Заключение дополнительного соглашения к договору цессии №1202 от 16.12.2011 по изменению размера права требования задолженности Общества с ограниченной ответственностью «АкваСервис» (далее Должника) перед Цедентом.	20 551 774 руб. 20 коп. с НДС.
766	Заказчик ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Исполнитель обязуется оказать услуги по техническому обслуживанию и диагностике ротационных винтовых компрессорных установок теплоисточников и теплосетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6.	141 600 руб., включая НДС 18% – 21 600 руб.
767	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Автовозводская ТЭЦ»	Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с момента подписания договора по «30» мая 2014 года включительно, с уплатой процентов по ставке 9,0 (девять) процентов в год.	1 450 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 09.06.2012 № 1 (236)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20%.			
768	Поручитель: ОАО «Иркутскэнерго» Банк (Кредитор): ОАО «Газпромбанк». Должник (Выгодоприобретатель) – ООО «Красноярская ГЭС-инжиниринг»	Поручитель обязуется нести перед Банком солидарную ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Красноярская ГЭС-инжиниринг» обязательств Должника перед Кредитором, возникших из Договора об открытии аккредитива.	697 346 123,42 руб.
769	Поручитель: ОАО «Иркутскэнерго»; Банк (Кредитор): ОАО «Газпромбанк» Должник (Выгодоприобретатель) – ООО «Красноярская ГЭС-инжиниринг»	Поручитель обязуется нести перед Банком солидарную ответственность (отвечать) за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «Красноярская ГЭС-инжиниринг» обязательств Должника перед Кредитором, возникших из Договора об открытии аккредитива.	145 730 000 руб.
770	Должник: ООО «Красноярская ГЭС-инжиниринг» Поручитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поручитель берет на себя обязательство нести солидарную ответственность Должника перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по обязательствам Должника, возникающим из договоров об открытии аккредитива.	300 000 руб., в т.ч. НДС – 45 762,71 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
771	Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций Правообладатель: ОАО «Иркутскэнерго» Приобретатель: ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Правообладатель передает Приобретателю результаты НИОКР по проекту «Создание опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой СВБР-100» Протокол Совета директоров от 29.06.2012 №2 (237)	492 060 000 руб., в т.ч. НДС – 75 060 000 руб.
	Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.		
772	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Плановый ремонт оборудования тепловых сетей. УТС Н-ИТЭЦ	13 988 587,02 в т.ч. НДС – 2 133 852,26 руб.
773	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт тепловой изоляции бака обессоленной воды (БОВ) №3 У-ИТЭЦ	135 682,30 руб., в т.ч. НДС – 20 697,30 руб.
774	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт бака аккумулятора горячей воды №2 (БАГВ № 2) У-ИТЭЦ	495 600,00 руб., в т.ч. НДС – 75 600,00 руб.
775		Конвейер ленточный стационарный 4Б В-1200 L-282/ Замена редукторов приводного механизма ленточного конвейера. ТЭЦ-6	177 000 руб., в т.ч. НДС – 27000 руб.
776		Конвейер ленточный стационарный 10. Замена редукторов приводного механизма ленточного конвейера. ТЭЦ-6	232 460 руб., в т.ч. НДС – 35 460 руб.
777		Магистральные золотлакопроводы. Монтаж устройства «Антикальций». ТЭЦ-6	39 959,52 руб., в т.ч. НДС – 6095,52руб.,
778		Сооружение топливоподачи с узлами пересыпа. Установка Амортизационных брусьев на тракте выгрузки ЦТП-ТИ. ТЭЦ-6	117 575,2 руб., в т.ч. НДС – 17935,20 руб.
779		«Замена электродвигателей Д-1,2» ТЭЦ-6	212 400 руб., в т.ч. НДС – 32 400 руб.
780		Ремонт паропровода 23 ата №1 от ТЭЦ до пожарного депо, участок от ТК-101 до пожарного депо РТС-2 в г. Братске ТЭЦ-6 ТИИТС	4660810,02 руб., в т.ч. НДС – 710971,02 руб.
781		Капитальный ремонт электродвигателей переменного тока ЛП-3Б, НПВ-1, НСЛ6Б, текущий ремонт электродвигателей переменного тока и пусковой аппаратуры КТЦ, ЦТП У-ИТЭЦ	106 195,28 руб., в т.ч. НДС – 16 199,28 руб.
782	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления ТЭЦ-10	221 309 руб., в т.ч. НДС – 33 759 руб.
783		Текущий ремонт арматуры котельного отделения. К/а ст. №13, 14. Станционные трубопроводы бл.7. Пуско-сбросное устройство к/а ст. № 13, 14. ТЭЦ-10	754 664,28 руб., в т.ч. НДС – 115 118,28 руб.
784	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Техдиагностика пароперепускных труб ВД, труб СД, трубопровода I,III, 5 отборов, трубопровода уплотнений, установка МПУ на трубопроводе дренажа с ПВД. Турбина паровая 7. Станционные трубопроводы низкого давления бл.7. ТЭЦ-10	670 229,38 руб., в т.ч. НДС – 102 238,38 руб.
785		Аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов на основном оборудовании КО ТЭЦ-10	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
786	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Ремонт поверхностей нагрева КА-4,5 (НРЧ, СРЧ, ВРЧ, КПП, ШПП, ВЭК, ПЗ, ВЗП, ПЗ) Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева КА-4. Инспекторский внутренний осмотр КА-5. Техосвидетельствование металлоконструкций КА-4. Замена горелки КА-5. ТЭЦ-10	2 728 961,22 руб., в т.ч. НДС – 416 282,22 руб.
787		Текущий ремонт арматуры котельного отделения. К/а ст. №1, 2, 5, 6, 7, 8. Станционные трубопроводы бл.3,4. Пуско-сбросное устройство к/а ст. №5, 6, 7, 8. ТЭЦ-10	2 358 154,48 руб., в т.ч. НДС – 359 718,48 руб.
788		Замена горелки КА-8. Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева КА-8. ТЭЦ-10	153 665,5 руб., в т.ч. НДС – 23 440,5 руб.
789		Замена горелки КА-14. ТЭЦ-10	118 331,58 руб., в т.ч. НДС – 18 050,58 руб.
790		Ремонт трубопроводов КА-7,9. ТЭЦ-10	330 961,68 руб., в т.ч. НДС – 50 485,68 руб.
791		Ремонт оборудования ТДМ КА-8. ТЭЦ-10	189 718,04 руб., в т.ч. НДС – 28 940,04 руб.
792		Ремонт поверхностей нагрева КА-12 (НРЧ, СРЧ, ВРЧ, ШПП, ВЭК, ПЗ, ВЗП). ТЭЦ-10	967 614,16 руб., в т.ч. НДС – 147 602,16 руб.
793		Ремонт поверхностей нагрева КА-15 (НРЧ, СРЧ, ВРЧ, ШПП, ВЭК, ПЗ, ВЗП, ПЗ). Вырезка контрольных образцов труб поверхностей нагрева КА-15. Инспекторский внутренний осмотр КА-15. ТЭЦ-10	2 618 965,16 руб., в т.ч. НДС – 399 503,16 руб.
794		Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления. Насос 12 ГРТ БН. Оборудование гидрозолоудаления. Оборудование растопочного мазутного хозяйства КЮ. ТЭЦ-10	1 295 760,36 руб., в т.ч. НДС – 197 658,36 руб.
795		Ремонт оборудования РНД ТА-1,2,3 Турбина паровая 1 с генератором 3-х фазного тока, 2 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2, 3 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2, 4 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2. ТЭЦ-10	1 940 167,8 руб., в т.ч. НДС – 295 957,8 руб.
796		Ремонт насосов 96 ДПВ ЦНЛ-2, ЦНЛ-3. Н-И ТЭЦ	955 800 руб., в т.ч. НДС – 145 800 руб.
797		Текущий ремонт генераторов ст.№1, 5, 7, 9, 11, 12; текущий ремонт эл.оборудования котлоагрегата ст.№13 ТЭЦ-9 участок №1	2 395 350 руб., в т.ч. НДС – 365 392 руб.
798		Ремонт котельно-вспомогательного оборудования на ТЭЦ-9	8 368 679,18 руб., в т.ч. НДС – 1 276 578,18 руб.
799		Ремонт и техническое обслуживание насосов ЦТО на ТЭЦ-9	236 298,54 руб., в т.ч. НДС – 36 045,54 руб.
800		Ремонт насосов ТРУ-1,2 УГВ-1,2, техдиагностирование трубопроводов та №2, техдиагностирование ТВО на ТЭЦ-9	2 848 770,16 руб., в т.ч. НДС – 434 558,16 руб.
801	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Подготовительные работы по проведению химической очистки экранных труб и устройство лесов на к/а 6, подготовительные работы по диагностированию трубопроводов выпара от РНП-2 ст, подготовительные работы пол диагностированию ПВМ №1, 2 на ТЭЦ-9	448 402,36 руб., в т.ч. НДС – 68 400,36 руб.
802		«Здание галереи конвейеров с узлами пересыпки. (инв.№1710000817). Модернизация схемы металлоулавливания топливоподачи» Н-ИТЭЦ	1 065 597,05 руб., в т.ч. НДС – 162 548,70 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
803	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Замена напорных задвижек на водоводах циркуляционной воды турбины Т-175/210-130 ст.№4» Н-ИТЭЦ	927 642,84 руб., в т.ч. НДС – 141 504,84 руб.
804	Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Замена напорных задвижек на водоводах циркуляционной воды турбины Т-175/210-130 ст.№3» Н-ИТЭЦ	927 642,84 руб., в т.ч. НДС – 141 504,84 руб.
805		Замена напорных задвижек на водоводах циркуляционной воды турбины Т-175/210-130 ст.№5» Н-ИТЭЦ	927 642,84 руб., в т.ч. НДС – 141 504,84 руб.
806		УЗТ трубопроводов высокого давления в пределах котла (около 200точек) и проведение замены по результатам контроля котлоагрегата №5. Паромазутопроводы с проведением контроля. Н-ИТЭЦ	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
807		Капитальный ремонт трубопроводов гидрозолоудаления, багерной насосной №№1,2. Н-ЗТЭЦ	519 200, руб., в т.ч. НДС – 79 200 руб.,
808		Ремонт рубильников, трансформаторов собственных нужд, текущий ремонт оборудования открытой установки трансформатора 110 кВ, текущий ремонт автоматических выключателей 0,4 кв. Н-ЗТЭЦ	1 038 400 руб., в т.ч. НДС – 158 400 руб.
809		Ремонт электродвигателей турбинного отделения Н-ЗТЭЦ	294 999 руб., в т.ч. НДС – 44 999,00 руб.
810		Реконструкция подземных коммуникаций хозпротивопожарного водопровода (инв.№00124725) (1 пусковой комплекс) (строительно-монтажные работы). ТЭЦ-11	19 635 200 руб., в т.ч. НДС – 2995200 руб.
811		Ремонт насосов теплофикационных установок №№1-2; 5-10 на ТЭЦ-9	3 726 704,32 руб., в т.ч. НДС – 568 480,32 руб.
812	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	АСДУ насосных станций теплоснабжения правого берега г. Усть-Илимска. У-ИТЭЦ	13 441 618,36 руб., в т.ч. НДС – 2 050 416,36 руб.
813	Исполнитель/Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Создание резервной системы телемеханики» Н-ИТЭЦ ПНР	472 000 руб., в т.ч. НДС – 72000 руб.
814		Реконструкция системы контроля и управления к/а ст.№7» ТЭЦ-6	2 183 000 руб., в т.ч. НДС – 333 000 руб.
815	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	КР АКЗ оборудования Г-7 БГЭС	Продление сроков
816	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Капитальный ремонт здания ГЭС при капитальном ремонте Г-2 БГЭС	Продление сроков
817		Капитальный ремонт лестничной клетки 1-4 этаж СК МП-2 (доп. работы) БГЭС	37 328,12 руб., в т.ч. НДС – 5 694,12 руб.
818		Ремонт строительных конструкций автодорожного моста плотины русловой БГЭС	1 982 153,38 руб., в т.ч. НДС – 302 362,38 руб.
819		Антикоррозийная защита металлоконструкций подкрановых мостов через водосливные секции русловой (бетонной) плотины БГЭС	2 794 296,64 руб., в т.ч. НДС – 426 248,64 руб.
820	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Замена котла МНУ г/т 6 БГЭС	457 848,92 руб., в т.ч. НДС – 82 412,81 руб.
821	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Ремонт потолка в помещении НСЦ МЗ отм. 306 здания ГЭС (заявка №1) БГЭС	54 859,38 руб., в т.ч. НДС – 8 368,38 руб.
822		Подготовка поверхности для проведения контроля металла котла МНУ Г-5 (заявка №2) БГЭС	201 237,20 руб., в т.ч. НДС – 30 697,20 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
823	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Замена двух воздухоохладителей, проверка зазоров турбинного подшипника(заявка №3)(БГЭС).	78 610,57 руб., в т.ч. НДС – 11 991,44 руб.
824	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Капитальный ремонт вилок кинематики направляющего аппарата ГТ №5, ГТ №6, ГТ №11 (ремонт в заводских условиях с восстановлением рабочих поверхностей) (БГЭС)	1 061 454,56 руб., в т.ч. НДС – 161 916,80 руб.
825	Подрядчик: ОАО «Уралпромэнергопроект» Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Заключение дополнительного соглашения о передаче Подрядчику функций Заказчика в части проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.	Без изменения стоимости по договору
826	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-и»	Заключение дополнительного соглашения о изменении Заказчиком технических решений в ходе разработки проектной и рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ «Турбоагрегат станционный № 6 Ново-Иркутской ТЭЦ»	Без изменения стоимости по договору
827	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Исследованию влияния органических добавок при химических очистках энергетических котлов»	469 095,65 руб. в т.ч. НДС
828		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению тепловых испытаний турбин Т-50-130 ст. №4 и Р-50-130/13 ст. №7 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11»	1 174 100,00 руб. в т.ч. НДС
829		Оказание услуг Заказчику по: «Обследованию тепловой изоляции котла ст. №2 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ с оформлением паспорта тепловой изоляции»	177 000,00 руб. в т.ч. НДС
830		Оказание услуг Заказчику по: «Выполнению эксплуатационных испытаний на тепловые потери тепломагистрали № 6 г. Ангарск.	707 770, 15 руб. в т.ч. НДС
831		Выполнение проектно – изыскательских работ и разработка проектной и рабочей документации, в соответствии с заданием Заказчика «Техническое перевооружение турбоагрегата типа Р-50-130 ст. №4. Устройство бойлерной установки ст. №4»; – Выполнение пуско-наладочных работ и обеспечение проведения приемо-сдаточных испытаний.	2 242 000,00 руб. в т.ч. НДС
832		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению контрольных геодезических съемок карьера для уточнения объемов вывезенных (перемещенных) ЗШС из карьеров на золотвалле филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 в г. Ангарске.	349 822, 80 руб. в т.ч. НДС
833		Оказание услуг Заказчику по: «Испытанию и наладочным работам схемы интенсивного орошения скрубберов с испытанием золоулавливающих установок и предочистки дымовых газов на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ (Шелеховский участок).	Без изменения стоимости услуг по договору.
834	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение работ по заданию Заказчика по: «Опытному сжиганию смеси Черемховского и Ирбейского углей на котле БКЗ-320-140ПТ филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	318 422,98 руб. в т.ч. НДС

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
835	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Инструментальному контролю объема перемещения (вывоза) золошлаковой смеси на золошлакоотвале филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10 в 2012 году	466 470,52 руб. в т.ч. НДС
836		Оказание услуг Заказчику по: «Измерению влажности и температуры точки росы дымовых газов за котлоагрегатом ПК-24 ст. № 8, при сжигании углей с различными значениями серы на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10»	590 000,00 руб. в т.ч. НДС
837		Заключение дополнительного соглашения по выполнению проектно-изыскательских работ и разработка проектной и рабочей документации, в соответствии с Задаaniem «Реконструкция системы контроля и управления к/а ст. 2 ТЭЦ-9»	Без изменения стоимости работ по договору.
838		Оказание услуг Заказчику по: «Обследованию и паспортизации тепловой изоляции турбоагрегатов ст. №1,2 со вспомогательным оборудованием и вспомогательного оборудованию турбинного цеха Н-ИТЭЦ»	708 000,00 руб. в т.ч. НДС
839		Выполнение по заданию Заказчика пусконаладочных работ п Комплекс телемеханики инв. №738337 «Создание резервной системы телемеханики Н-З ТЭЦ» (ПНР).	295 000,00 руб. в т.ч. НДС
840		Оказание услуг Заказчику по техническому обслуживанию устройств релейной защиты УТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ в объеме в соответствии с утвержденным сторонами.	1 416 000,00 руб. в т.ч. НДС
841		Оказание услуг по заданию Заказчика по: «Проведению инструментальных замеров организационных источников выбросов с целью определения газовой смеси на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС.	57 333,98 руб. в т.ч. НДС
842		Выполнение по заданию Заказчика пуско-наладочных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ «Внедрение полномасштабной АСУ ТП к/а БКЗ-420 ст. №3 (верхний уровень)»	2 950 000,00 руб. в т.ч. НДС
843		Выполнение по заданию Заказчика пуско-наладочных работ и приемо-сдаточных испытаний оборудования на объекте филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 в г. Братске. «Создание резервных систем телемеханики электростанций высокого давления»	383 500,00 руб. в т.ч. НДС
844	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО ИркутскЭнергоПроект	Магистральная теплосеть от тепловой камеры-0 до павильона -2 (литер III), техническое перевооружение участка теплосети от ТК-127 до ТК-129. ТЭЦ-6	4 130 000 руб., в т.ч. НДС – 630 000 руб.
845		Напорные трубопроводы (проектные работы). ТЭЦ-11	643 100,00 руб., в т.ч. НДС – 98 100 руб.
846	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО ИркутскЭнергоПроект	Магистральная теплосеть от павильона -1 до павильона-2 (литер III), техническое перевооружение участка теплосети ТК-136-ПНС-5. ТЭЦ-6	4 248 000 руб., в т.ч. НДС – 648 000 руб.
847		Магистральная теплосеть от теплового пункта 39 до тепловой камеры 49. Техническое перевооружение теплосети от ТП-39 до ТК-49. ТЭЦ-6	4 413 200 руб., в т.ч. НДС – 673 200 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
848	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Турбоагрегат ст.№1 ПТ-60-130/13 с генератором. Замена ВУС ДСП-2 на магнитные указатели уровня. ТЭЦ-6	5 546 руб., в т.ч. НДС – 846 руб.
849		Турбоагрегат ст.№1 ПТ-60-130/13 с генератором. Замена ВУС ПНД-2,3,4 на магнитные указатели уровня. ТЭЦ-6	8 260 руб., в т.ч. НДС – 1 260 руб.
850		Котлоагрегат ст.№7. Реконструкция горелочных устройств с заменой эжекторов. ТЭЦ-6	6 419 200 руб., в т.ч. НДС – 979 200 руб.
851		Реконструкция КПП IV КА ст.10. ТЭЦ-6	3 082 000 руб., в т.ч. НДС – 554 760 руб.
852		КА ст.7 Реконструкция кубов ВЗП II ступени. ТЭЦ-6	3 156 500 руб., в т.ч. НДС – 481 500 руб.
853		Капитальный ремонт трансформаторов без смены обмоток : п/ст №Т-1 (ТРДЦН-125000/110/10), п/ст №21-Т (ТРДНС-25000/10/6,3-6,3), п/ст №Т-3 (ТДЦ-125000/110/10). Н-ЗТЭЦ	1 239 000 руб., в т.ч. НДС – 189 000 руб.
854		Капитальный ремонт турбоагрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	10 891 400,00 руб., в т.ч. НДС – 1 661 400 руб.
855		Ремонт трансформаторов ГТ-2, ГТ-6 с поднятием колокола на ТЭЦ-9	2 360 000,00 руб., в т.ч. НДС – 360 000,00 руб.
856		Ремонт ЛК-1А с заменой редуктора, ремонт ЛК-5 с заменой транспортной ленты на ТЭЦ-9	648 962,24 руб., в т.ч. НДС – 98 994,24 руб.
857		Ремонт арматуры и трубопроводов оборудования турбинного цеха и замена участка трубопровода отопления в галерее ЛК-6. ТЭЦ-9	3 835 000,00 руб., в т.ч. НДС – 585 000,00 руб.
858		Выполнение ремонтных работ: Текущий ремонт трансформатора в п. Тыреть (пункт хранения ЦЭС)	498 840,3 руб., в т.ч. НДС – 76 094,28 руб.
Заинтересованное лицо: член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Ковальчук Б.Ю. занимает должность в органах управления стороны по сделке			
859	Исполнитель: ОАО «РусГидро» Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению регионального этапа Пятых Всероссийских соревнований оперативного персонала гидроэлектростанций с «18» июня 2012 г. по «22» июня 2012 года.	1 345 200 руб., в т.ч. НДС – 205 200 руб..
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
860	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЭСВ	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилое помещение к. №11 площадью 20,5 кв. м на 2-ом этаже здания цеха электрических сетей, инвентарный номер по бухгалтерскому учету – 000943, входящего в состав энергетического производственно-технологического комплекса теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-12) ЭПТК ТЭЦ-12, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Черемхово, ТЭЦ-12.	54 362,77 руб., в т.ч. НДС – 8 292,57 руб.
861	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехнику и другое оборудование).	7 716,12 руб., в т.ч. НДС – 1 177,04 руб.
862		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (тепловизор и костюмы химической защиты)	85 991,84 руб., в т.ч. НДС – 13 117,40 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
863	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (тепловизор, костюмы химической защиты и др. оборудование).	217 506,20 руб., в т.ч. НДС – 33 178,91 руб.
864		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (тепловизор, костюмы химической защиты и др. оборудование).	332 289,76 руб., в т.ч. НДС – 50 688,27 руб.
865		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату лодку надувную моторную МНЕВ «Фаворит F-420»	22 658,88 руб., в т.ч. НДС – 3 456,44 руб.
866		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату: – недвижимое имущество – здание пожарного депо общей площадью 624,0 кв. м (Иркутская область, г. Ангарск, ТЭЦ-10; – движимое имущество (мебель, станок, мотор лодочный др. оборудование, в т.ч. и специализированное пожарное).	694 650,11 руб., в т.ч. НДС – 105 963,58 руб.
867		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 183,7 кв. м в зданиях.	68 383,26 руб., в т.ч. НДС – 10 431,34 руб.
868		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату лодку надувную моторную МНЕВ «Фаворит F-420» с лодочным мотором SUZUKI ДТ30 (Е).	26 928,48 руб., в т.ч. НДС – 4 107,73 руб.
869		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату здание вспомогательное – мойка спецтранспорта общей площадью 701 кв. м (Иркутская область, г. Усть-Илимск, промплощадка УИ ЛПК; – движимое имущество (модемы).	140 516,42 руб., в т.ч. НДС – 21 434,71 руб.
870		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, станки, тепловизор, костюмы химической защиты и др. оборудование).	202 012,91 руб., в т.ч. НДС – 30 815,53 руб.
871		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (ранцевые установки пожаротушения и турбовентилятор)	135 168 руб., в т.ч. НДС 18% – 20 618,85 руб.
872	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехнику и другое оборудование).	2 048 891,57 руб., в т.ч. НДС – 312 542,78 руб.
873	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехнику и другое оборудование)	3 439 638,62 руб., в т.ч. НДС – 524 690,64 руб.
874		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 538,8 кв. м.	322 317,93 руб., в т.ч. НДС – 49 167,14 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
875	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехнику и другое оборудование).	1 786 777,41 руб., в т.ч. НДС – 272 559,27 руб.
876		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 131,2 кв. м (Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Березовая, 21/1)	477 797,44 руб., в т.ч. НДС – 72 884,36 руб.
877	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «Иркутскэнергогосбыт»	Предоставление Арендодателем Арендатору во временное владение и пользование за плату паровой турбины №5 с генератором 3-х фазного тока, установленной в здании Главного корпуса ТЭЦ-1, объект 200 (турбинный цех), (Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 14, строение 1)	329 892 руб., в т.ч. НДС – 50 322,51 руб.
878		Внесение в абзац 1 пункта 2.1 договора аренды движимого имущества №78/19-11 от 25.11.2011, заключенного между Арендодателем и Арендатором следующего изменения: «2.1. Передача Арендодателем и принятие Арендатором Имущества осуществляется подписанием акта приемки-передачи уполномоченными представителями Сторон по месту его нахождения в течение трех рабочих дней с момента регистрации на оптовом рынке электроэнергии и мощности Имущества в группе точки поставки Арендатора.»	
879	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ЦЭРФ»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 62,36 кв.м в Здании блока мастерских, расположенном по адресу: г. Иркутск, бул. Рябинова, 67.	53 413,36 руб., в т.ч. НДС – 8 147,80 руб.
880		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату участки тепловых сетей общей протяженностью 54,00 м. канала, расположенные в г.Усть-Илимске, в правобережной и левобережной части города	7 061,34 руб., в т.ч. НДС – 1 077,15 руб.
881	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «СЭР»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату часть земельного участка общей площадью 1 243,3 кв.м., общей площадью 631153 кв.м.(Иркутская область, г. Ангарск, Пром. Зона)	23 705 руб., в т.ч. НДС – 3 616,02 руб.
882		Предоставление Арендодателем во временное владение и пользование за плату Арендатора автотранспортных средств, без оказания услуг по их управлению и технической эксплуатации.	34 956 руб., в т.ч. НДС – 5 332,27 руб.
883	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскзолотпродукт»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор (ЗАО «Иркутскзолотпродукт») принять во временное владение и пользование за плату здания общей площадью 1 623,20 кв. м, расположенные по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив, 1852 км автодороги Новосибирск-Иркутск, указанные в пункте 2.1 дополнительного соглашения №2, являющегося неотъемлемой частью договора аренды недвижимого имущества №5/Т10-10 от 01.02.2010.	1 320 412,17 руб., в т.ч. НДС – 201 418,80 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
884	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату транспортные средства.	5 350 932 руб., в т.ч. НДС – 816 243,86 руб.
885		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату автотранспортные средства.	1 258 176,24 руб., в т.ч. НДС – 191 925,19 руб.
886		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, оргтехника и др. оборудование).	3 471,60 руб., в т.ч. НДС – 529,57 руб.
887		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату движимое имущество (стенды, мебель, приборы и др. оборудование).	195 765,12 руб., в т.ч. НДС – 29 862,48 руб.
888		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату здание и нежилые помещения общей площадью 2 145,15 кв. м (г. Иркутск, бул. Рябикова, 43).	651 836,13 руб., в т.ч. НДС – 99 432,63 руб.
889		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату автотранспортные средства без предоставления услуг по их управлению и технической эксплуатации.	4 487 512,38 руб., в т.ч. НДС – 684 535,79 руб.
890		Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное владение и пользование за плату автомобиль легковой ВАЗ-21043 без предоставления услуг по его управлению и технической эксплуатации.	5 003,40 руб., в т.ч. НДС 18 % – 763,23 руб.
891	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО ТД «ИЭТрейд»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехника и другое оборудование).	612 131,63 руб., в т.ч. НДС – 93 376,03 руб.
892		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехника и другое оборудование).	1 271 340 руб., в т.ч. НДС – 193 933,22 руб.
893		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехника и другое оборудование).	38 964,31 руб., в т.ч. НДС – 5 943,71 руб.
894		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель, компьютеры, оргтехника и другое оборудование).	1 171 193,64 руб., в т.ч. НДС – 178 656,66 руб.
895	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО ТД «ИЭТрейд»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (компьютеры и оргтехника).	4 514,52 руб., в т.ч. НДС – 688,66 руб.
896		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату движимое имущество (мебель).	426,91 руб., в т.ч. НДС – 65,12 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров от 26.07.2012 №3 (238)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
897	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «КраМЗ»	В соответствии с договором Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с момента подписания договора по «31» декабря 2012 года включительно, с уплатой процентов по ставке 9,3 процентов в год.	1 600 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 06.08.2012 №4 (239)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
898	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	В соответствии с договором Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем по «31» июля 2017 года включительно, с уплатой процентов о ставке 10,5 процентов в год.	250 000 000 руб.
899	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	Кредитор обязуется открыть Заемщику кредитную линию в размере и на условиях, указанных в соглашении, а Заемщик обязуется возратить кредит, полученный по кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные обязательства, предусмотренные соглашением.	600 000 000 руб.
900	Принципал: ООО «Иркутскэнергосбыт» Агент: ОАО «Иркутскэнерго»	В связи с прекращением деятельности ООО «АТСК» путем реорганизации в форме присоединения к ООО «Иркутскэнергосбыт» стороны договорились пункт 1.1 договора изложить в следующей редакции: «В соответствии с условиями настоящего договора Принципал поручает, а Агент обязуется от своего имени и за счет Принципала совершать юридические и иные действия на территории действия Принципала»	Без изменения стоимости
901	Принципал ОАО «Иркутскэнерго» Агент: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Дополнить Агентский договор № 6/н от 23.12.2010 (водоснабжение) пунктом о соблюдении интересов Принципала, об установлении размеров агентского вознаграждения.	январь – 2,66%; февраль – 2,96%; март – 2,75%; апрель – 2,91%; май – 3,08%; июнь – 2,99%; июль – 4,24%; август – 4,30%; сентябрь – 3,15%; октябрь – 3,54%; ноябрь – 3,34%; декабрь – 2,13% в т.ч. НДС от поступивших сумм

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
902	Принципал: ОАО «Иркутскэнерго» Агент: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Дополнить Агентский договор № 6/н от 23.12.2010 (теплоснабжение) пунктом о соблюдении интересов Принципала об установлении размеров агентского вознаграждения.	январь – 1,69%; февраль – 1,46%; март – 1,35%; апрель – 1,57%; май – 1,99%; июнь – 2,18%; июль – 2,26%; август – 2,31%; сентябрь – 1,89%; октябрь – 1,52%; ноябрь – 1,26%; декабрь – 0,93%, в т.ч. НДС от поступивших сумм
903	Поставщик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить товар в количестве, ассортименте, по наименованию, цене, и срокам поставки согласно договору и ежемесячным спецификациям.	1 622 215 361,72 руб., в т.ч. НДС – 247 456 580,60 руб
904	Поставщик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить товар в количестве, ассортименте, по наименованию, цене, и срокам поставки согласно договору и ежемесячным спецификациям.	1 600 000 000 руб., в т.ч. НДС – 244 067 796,61 руб.
905	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-и»	Выполнение Подрядчиком выполнить демонтажные работы по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ «Демонтаж турбоагрегата Р-50-130 ст. № 2 в главном корпусе У-ИТЭЦ» и выполнение комплекса работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ «Турбоагрегат ст. №6.	465 421 000 руб., кроме того НДС – 83 775 780 руб.
906	Продавец: ООО «ЕСЗ-и» Приобретатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Продавец обязуется на условиях договора передать в собственность Покупателю 51 обыкновенную именную акцию ЗАО «АРКГ» номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) драмов, что составляет 51% от общего количества голосующих акций ЗАО «АРКГ»	6 990 000 руб., НДС не облагается.
907	Цедент: ООО «ЕСЗ-и» Цессионарий: ОАО «Иркутскэнерго»	По договору Цедент уступает Цессионарию, а последний принимает от Цедента, право требования в полном объеме, включая неуплаченные проценты, к ЗАО «АРМОСКОГЕНЕРАЦИЯ»	407 040 660,37 руб.
908	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ОАО «ЭнСер»	В соответствии с договором Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с момента подписания договора по «30» августа 2014 года включительно, с уплатой процентов по ставке 9,3 процента в год.	1 450 000 000 руб.
909	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ТД «ИЗТрейд»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по техническому обслуживанию корпоративной информационно-вычислительной сети, по предоставлению доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности (ФХД), установленным на оборудовании Исполнителя.	ежемесячно 421 091 рубль 12 коп., в т.ч. НДС 18% – 64 234 руб. 24 коп.
910	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению доступа к бизнес-приложениям финансово-хозяйственной деятельности (ФХД), установленным на оборудовании Исполнителя.	ежемесячно 169,52 руб. в т.ч. НДС – 25,86 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров от 10.08.2012 №5 (240)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
911	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт строительных конструкций здания ГЭС и русловой (бетонной) плотины БГЭС при КР Г-5 БГЭС	2 176 180,78 руб., в т.ч. НДС – 331 959,78 руб.
912	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Капитальный ремонт строительных конструкций здания ГЭС и русловой (бетонной) плотины БГЭС при КР Г-5 (доп. Работы) БГЭС	7 784,46 руб., в т.ч. НДС – 1 187,46 руб.
913		Капитальный ремонт антикоррозийных покрытий оборудования гидротурбины Г-5 БГЭС	1 923 461,36 руб., в т.ч. НДС – 293 409,36 руб.
914		Капитальный ремонт антикоррозийных покрытий оборудования гидротурбины Г-5 (доп. работы) БГЭС	190 829,60 руб., в т.ч. НДС – 29 109,60 руб.
915		Текущий ремонт шпонок русловой плотины БГЭС	889 324,70 руб., в т.ч. НДС – 135 659,70 руб.
916		Капитальный ремонт строительных конструкций здания ГЭС и русловой (бетонной) плотины БГЭС при КР Г-6 (доп. работы) БГЭС	7 784,46 руб., в т.ч. НДС – 1 187,46 руб.
917		Капитальный ремонт антикоррозийных покрытий оборудования гидротурбины Г-6 (доп. работы). БГЭС	190 829,60 руб., в т.ч. НДС – 29 109,60 руб.
918		Текущий ремонт трансформаторов напряжения тип НКФ-220, тип НКФ-500 БГЭС	123 627,42 руб., в т.ч. НДС – 18 858,42 руб.
919		Текущий ремонт разъединителей с заменой изоляторов тип РНДЗ 220/1000, РОНЗ 220/2000 БГЭС	1 333 831,34 руб., в т.ч. НДС – 203 465,80 руб.
920		Ремонт металлических конструкций и ремонт антикоррозионных покрытий металлических конструкций порталов сборных шин ОРУ 220 кВ, опор воздушных переходов 500 кВ связь между шинами 220 и 500 кВ БГЭС	2 717 765,38 руб., в т.ч. НДС – 414 574,38 руб.
921	Заказчик: ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Предметом договора является проведение предрейсового медицинского осмотра водителей ООО «ПО «Иркутскэнерго» в медпункте филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6.	Стоимость предрейсового медосмотра 1-го водителя и составляет 31,80 руб.
922	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго»	Предметом договора является обслуживание огнетушителей цехов и участков Н-ИТЭЦ	247 800 руб., в т.ч. НДС – 37800 руб.
923		Предметом договора является выполнение ремонтных работ «Капитальный ремонт пожарной сигнализации гаражных боксов, здания ВОХР, складских помещений на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховском участке Ново-Иркутской ТЭЦ.	1003000 руб., в т.ч. НДС – 153000 руб..
924		Предметом договора является выполнение ремонтных работ «Ремонт ОПС в производственных помещениях ТЭЦ-12 в 2012 году» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12	554 600 руб., в т.ч. НДС – 84600 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
925	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Пожарная охрана Иркутскэнерго»	Предметом дополнительного соглашения является изменение графика и объема работ по договору на испытание наружных пожарных лестниц на филиале ОАО «Иркутскэнерго» У-ИТЭЦ	484 913,35 руб., в т.ч. НДС – 73 969,83 руб
926		Предметом договора является выполнение ремонтных работ «Замена дверей на противопожарные в здании административно-производственного корпуса (две штуки: на отм.218,55 иотм.222,6м) и в здании гаража (одна штука) на филиале ОАО «Иркутскэнерго» У-ИГЭС	64 900 руб., включая НДС – 9900 руб..
927		Предметом договора является выполнение ремонтных работ следующего содержания: ремонт пожарной сигнализации на филиале Ново-Зиминская ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	36976,48 руб., в т.ч. НДС – 5640,48 руб.
928	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт БСУ котельного агрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	472 000 руб., в т.ч. НДС – 72 000 руб.
929	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт трубопроводов поверхностей нагрева котлоагрегатов ст. №№4, 5 КТЦ У-ИТЭЦ	519 145,72 руб., в т.ч. НДС – 79 191,72 руб.
930		Дополнительные работы по капитальному ремонту котлоагрегата №3. Н-ИТЭЦ	738 687,08 руб., в т.ч. НДС – 112 681,08 руб.
931		Напорные трубопроводы (инв №00010738). (проектные работы) ТЭЦ-11	224 200 руб., в т.ч. НДС – 34 200 руб.
932		Реконструкция правой половины конденсатора т/а ст.№4 ТЭЦ-11с заменой латунной трубки 100% (проектные и строительно-монтажные работы). ТЭЦ-11	2 537 000 руб., в т.ч. НДС – 387 000 руб.
933		Разработка ремонтной документации по объекту: Устройство эл.тельферов в дробильном корпусе на ТЭЦ-9	253 700 руб., в т.ч. НДС – 38 700 руб.
934		Ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов турбоагрегата ст. №2 на ТЭЦ-9	712 720 руб., в т.ч. НДС – 108 720,00 руб.
935		Капитальный ремонт приборов, оборудования, электроприводов турбоагрегата ст. №4 на ТЭЦ-9	842 520 руб., в т.ч. НДС – 128 520 руб.
936		Ремонт и устранение дефектов приборов, оборудования, электроприводов турбоагрегата ст. №6 на ТЭЦ-9	755 200 руб., в т.ч. НДС – 115 200 руб.
937		Техническое обслуживание приборов КИПиА напорной компрессорной станции, газовой ёмкости на ТЭЦ-9	442 500 руб., в т.ч. НДС – 67 500 руб.
938		Ремонт экранных труб, периодической продувки к/а ст. №9	582 920 руб., в т.ч. НДС – 88920 руб.
939		Ремонт турбинно-вспомогательного оборудования (БУ-6, БУ-7, БУ-8, деаэраторы, ТРУ-2 и подогреватели УГВ-2) на ТЭЦ-9	2 181 820 руб., в т.ч. НДС – 332 820 руб.
940		Ремонт к/а ст. №2 (пылепроводы, обшива заднего экрана, ремонт венцовой шестерни ШБМ-2А) на ТЭЦ-9	926 300,00 руб., в т.ч. НДС – 141 300,00 руб.
941		Демонтаж турбоагрегата Р-50-130 ст. №2 в главном корпусе У-ИТЭЦ.	12 499 400,16 руб., в т.ч. НДС – 906 688,16 руб.
942		Реконструкция бака нейтрализатора №1. У-ИТЭЦ	395 797,96 руб., в т.ч. НДС – 60 375,96 руб.
943		Капитальный ремонт котлоагрегата №5. Н-ИТЭЦ	9 770 400 руб., в т.ч. НДС – 1 490 400 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
944	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Трубопровод (ЭПТК ТЭЦ) Реконструкция паропровода СН-бата №1 с увеличением пропускной способности от РОУ и ТГ-1,2» ТЭЦ-6	1 947 000 руб., в т.ч. НДС – 297 000 руб.
945		Ремонт коробов и линзовых компенсаторов газозвдухопроводов к/а ст. №№1-5, 7 КТЦ У-ИТЭЦ	424 505 руб., в т.ч. НДС – 64 755 руб.
946		Ремонт пылепроводов высокой концентрации к/а ст. №№ 1-5, 7. У-ИТЭЦ	159 212,68 руб., в т.ч. НДС – 24 286,68 руб.
947		Ремонт пароперепускных труб с заменой гибов от выходных камер горячих блоков до ПСК к/а БКЗ-210-140 ст. №3. ТЭЦ-11	539 260 руб., в т.ч. НДС – 82 260 руб.
948		Ремонт сбрасывающих устройств лотка ПЛК-8 на ТЭЦ-9	365 797,64 руб., в т.ч. НДС – 55 799,64 руб.
949		Капитальный ремонт электродвигателей 6 кВ котлоагрегатов ст. №3, 11 на ТЭЦ-9	1 722 800,00 руб., в т.ч. НДС – 262 800,00 руб.
950	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Устранение дефектов оборудования тепловых сетей обязательного объема УТС Н-ИТЭЦ	1 770 000 руб., в т.ч. НДС – 270 000 руб.
951		Ремонт тепловых сетей в мкр. Толпинский 47, ул. Трудовая 49, Рябинова 86. УТС Н-ИТЭЦ	4 942 424,1 руб., в т.ч. НДС – 753 929,1 руб.
952		Ремонт тепловых сетей в мкр. Юбилейный 10, Юбилейный 9, Донская 21. УТС Н-ИТЭЦ	6 616 406,23 руб., в т.ч. НДС – 1 009 282,3 руб.
953	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Техническое обслуживание оборудования. ТЭЦ-6 ТИИТС	1276743,48 руб., в т.ч. НДС – 194757,48 руб.
954	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Восстановление благоустройства после ремонта тепловых сетей (твердое покрытие и озеленение) РТС-1, РТС-2 в г. Братске ТЭЦ-6 ТИИТС	6 554 875,22 руб., в т.ч. НДС – 999 896,22 руб.
955		Восстановление твердого покрытия и озеленения на тепловых сетях РТС-1, 2 после устранения дефектов в г. Братске ТЭЦ-6 ТИИТС	3 186 000 руб., в т.ч. НДС – 486 000 руб.
956		Реконструкция регуляторов подачи пара на ПВК к/а ст.№1-5, 7 с заменой на поворотные-дисковые, узлов обдува к/а ст.№1-5, 7 с заменой на поворотные-дисковые, реконструкция схемы конденсата ПВД т/а ст. №3 с заменой регуляторов уровня на поворотные-регулирующие клапана. У-ИТЭЦ	507 455,80 руб., в т.ч. НДС – 77 455,80 руб.
957		Реконструкция арматуры «цепочек» обессоливания №5-9. У-ИТЭЦ	1 637 281,86 руб., в т.ч. НДС –249 754,86 руб.
958		Пароводокислородная очистка, консервация и пассивация поверхностей нагрева котельных агрегатов в главном корпусе. У-ИТЭЦ	3 776 000 руб., в т.ч. НДС – 576 000 руб.
959		Очистка поверхностей нагрева к/а ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	513 272,86 руб., в т.ч. НДС – 78 295,86 руб
960		Здание багерной насосной №1. Ремонт лестничной клетки. ТЭЦ-6	1038400 руб., в т.ч. НДС – 158400 руб.
961		Галерея ЛК-2А, Б. Ремонт покрытия полов в проходе между конвейерами. ТЭЦ-6	195880 руб., в т.ч. НДС – 29880 руб.
962		Ремонт к/а ст. №9 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	2048710,10 руб., в т.ч. НДС – 312 515,10 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
963	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт вспомогательного электрооборудования ТГ-3 У-ИТЭЦ	424 756,34 руб., в т.ч. НДС – 64 793,34 руб.
964	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт ВК №5 Цеха Районной Галачинской котельной ТЭЦ-6 ТИИТС	685734,58 руб., в т.ч. НДС – 104603,58 руб.
965		Ремонт трубопроводной арматуры. Насос 12 ГРТ БН. Оборудование гидрозолюдаления ТЭЦ-10	292 625,84 руб., в т.ч. НДС – 44 637,84 руб.
966		«Турбина паровая №1 с генератором 3-х фазного тока с приборами. Замена парохладителей ПО-3 на ОПУ-12» ТЭЦ-6	1 572 400 руб., в т.ч. НДС – 239 400 руб.
967	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Ремонт трубопроводов слива деаэрированной воды с ДСВ-1-6 (замена дефектных участков трубопровода, восстановление перфорированных конусов), кап.ремонт трубопровода конденсата бойлеров БУ-1 с заменой участка коллектора конденсата пиковых бойлеров. Н-ИТЭЦ	944 000 руб., в т.ч. НДС – 144 000 руб.
968		Капитальный ремонт котлоагрегата №5. Н-ИТЭЦ	8 388 620 руб., в т.ч. НДС – 1 279 620 руб.
969		Замена горелки КА-12 ТЭЦ-10	118 331,58 руб., в т.ч. НДС – 8 050,58 руб.
970		Текущий ремонт обмуровки. К/а ст. №1 ,2, 3, 4, 9, 12, 16 ТЭЦ-10	1 420 414,38 руб., в т.ч. НДС – 216 673,78 руб.
971		Ремонт оборудования теплосети бл. №1-8. Замена дефектных участков трубопровода и гибов конденсатопроводов БУ-3 ТЭЦ-10	1 066 744,78 руб., в т.ч. НДС – 162 723,78 руб.
972		Замена защитной арматуры КПП, ВРЧ, ПВ. Замена парохладителя трубопровода ПЗ-КПП. Замена обратного клапана ПВ КА-8 ТЭЦ-10	111 814,44 руб., в т.ч. НДС – 17 056,44 руб.
973		Замена защитной арматуры ОП; ПВ; ГПП; 4 отбора. Замена участков трубопроводов ГПП для внутреннего осмотра бл. №4 ТЭЦ-10	105 825,94 руб., в т.ч. НДС – 16 142,94 руб.
974		Замена защитной арматуры КПП; ВРЧ; ШПП. Замена опоры трубопровода ВРЧ. Замена защитной арматуры ПВ. Замена задвижки 7ВП-8 КА-7 ТЭЦ-10	66 910,72 руб., в т.ч. НДС – 10 206,72 руб.
975		Замена защитной арматуры ОП, ПВ, ГПП, 4 отб. Бл.8 ТЭЦ-10	76 718,88 руб., в т.ч. НДС – 11 702,88 руб.
976		Замена впрыскивающего парохладителя ВРЧ 273х26 бл. №3 ТЭЦ-10	59 545,16 руб., в т.ч. НДС – 9 083,16 руб.
977		Ремонт ПВД-7 турбоагрегата №2. Н-ИТЭЦ	554 600 руб., в т.ч. НДС – 84 600 руб.
978		Ремонт сопел и перекрытий каналов ГЗУ котлоагрегатов №1-11 на ТЭЦ-9	572 249,26 руб., в т.ч. НДС – 87 292,26 руб.
979	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Подрядчик обязуется в установленный договором срок выполнить по заданию Заказчика пуско-наладочные работы и приемо-сдаточные испытания оборудования на объекте филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 в г. Братске «Котлоагрегат №7. Создание полномасштабной АСУ ТП»	2 600 000 руб., кроме того НДС – 468 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров от 17.09.2012 №7 (242)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
980	Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по размещению информационных материалов (графические изображения (баннеры, графические элементы), текстовые информационные материалы, текстовые материалы с графическими элементами) в газете «Сибирский энергетик»	Стоимость услуг определяется на основании Прайс-листа.
981	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение Заказчику комплекса работ «под ключ» по Объекту плана капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ» АСУ на насосных станциях теплоснабжения правого берега г. Усть-Илимска»	11 391 202 руб., кроме того НДС – 2 050 416,36 руб.
982		Оказание услуг Заказчику по: «Контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золоотвала филиала Ново-Зиминская ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго» в 2012 г.»	31 860,00 руб., в т.ч. НДС – 4 860 руб.
983		Заключение доп. Соглашения по оказание услуг Заказчику по «Проведению экспертизы промышленной безопасности, технического диагностирования и контроля металла энергетического оборудования (котлоагрегаты, сосуды, трубопроводы, электротехнические устройства, турбоагрегаты)»	Без изменения стоимости услуг.
984		Выполнение по заданию Заказчика ОАО «Иркутскэнерго» проектно-изыскательских работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 «Создание резервной системы телемеханики»	333 023,14 руб., в т.ч. НДС – 50 800,14 руб.
985		Выполнение по заданию Заказчика ОАО «Иркутскэнерго» проектно-изыскательских работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок №1 «Создание резервной системы телемеханики»	227 777 руб., кроме того НДС – 40 999,86 руб.
986		Оказание услуг Заказчику по: «Выявлению причин пониженной температуры перегретого пара на котлоагрегате БКЗ-420-140-7 ст. №4 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ЗТЭЦ»	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
987		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению паспортизации тепловой изоляции т/а ПТ-25-90/10 ст. № 10 с вспомогательным оборудованием и трубопроводами участка №1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	236 000 руб., в т.ч. НДС – 36 000 руб.
988		Оказание услуг Заказчику по: «Комплексным испытаниям электрооборудования участка тепловых сетей ТЭЦ-11» филиала ОАО «Иркутскэнерго»	290 457,61 руб., в т.ч. НДС – 44 307,09 руб.
989		Оказание услуг Заказчику по: «Испытанию по определению фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию тепловых сетей ТЭЦ-12»	377 600 руб., в т.ч. НДС – 57 600 руб.
990		Оказание услуг Заказчику по проведению инструментальных замеров параметров газовоздушной смеси от источников выбросов в атмосферный воздух филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС.	62 693,40 руб., в т.ч. НДС – 9 563,40 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
991	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Нивелированию устьев пьезометров грунтов плотин» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС.	141 600 руб., в т.ч. НДС – 21 600 руб.
992		Оказание услуг Заказчику по: «Инструментальному контролю объема перемещения (вывоза) золошлаковой смеси (ЗШС) на золошлакоотвале филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 в 2012 году»	233 114,90 руб., в т.ч. НДС – 35 559,90 руб.
993		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению контрольных геодезических съемок карьеров золоотвала для уточнения объемов вывезенной (перемещенной) ЗШС на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 в г. Ангарске.	394 746,58 руб., в т.ч. НДС – 60 215,58 руб.
994		Оказание услуг Заказчику по качественно-химическому анализу пульпы фторгилса, размещаемой с ОАО «АЭХК» на золоотвале филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9	235 984,90 руб., в т.ч. НДС – 35 997 руб.
995	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Генеральный подрядчик: ООО «ЕСЗ-и»	Заключение доп. соглашения о выполнении комплекса работ по Объекту «Техническое перевооружение маслянапорных установок (МНУ) гидроагрегатов Братской ГЭС» гидрогенераторы Г 3, Г5, Г 11, изменение срока договора, общей стоимости работ.	29 497 000 руб., кроме того НДС – 5 309 460 руб.
996	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-и»	Подрядчик обязуется на основании Технических условий №947 от 16.11.2011г. выполнить дополнительный объём проектно-изыскательских работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ УТС: «Техническое перевооружение тепловых сетей 12 коллектора от ТП-10 до ТК-26»: вынос воздушных и кабельных линий 6кВ из зоны строительства и реконструкции объекта.	423 940 руб., кроме того НДС – 76 309,20 руб.
997	Сторона 1: «Эн+ Магнезиум Лимитед» Сторона 2: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ЗАО «Национальная организация поддержки проектов поглощения углерода»	Сторона 2 принимает на себя обязательство Стороны 1 перед Кредитором по оплате услуг по подготовке комплекта документов для подачи в ОАО «Сбербанк России» для участия в конкурсном отборе заявок для регистрации проекта по правилам принимающей страны РФ, в отношении проекта «Повышение эффективности системы теплоснабжения микрорайона Ново-Ленино г. Иркутска, Иркутская область, Российская Федерация», принятых Стороной 1 по акту сдачи-приемки оказанных услуг от 02 сентября 2011 г., основанное на Контракте №6363 от 28.01.2011г.	10 000 (десять тысяч) евро, кроме того НДС 18% – 1 800 евро
998	Сторона 1: «Эн+ Магнезиум Лимитед» Сторона 2: ОАО «Иркутскэнерго»	Сторона 1 передаёт Стороне 2 результаты оказания услуг, полученные по Контракту №6363 от 28.01.2011, заключенному между «Эн+ Магнезиум Лимитед» (Заказчик) и Закрытым акционерным обществом «Национальная организация поддержки проектов поглощения углерода» (Исполнитель) комплект документов на русском языке для подачи в ОАО «Сбербанк России» для участия в конкурсном отборе заявок для регистрации проекта по правилам принимающей страны РФ, в отношении проекта «Повышение эффективности системы теплоснабжения микрорайона Ново-Ленино г. Иркутска, Иркутская область, Российская Федерация», как проекта Совместного Осуществления в соответствии со ст. 6 Киотского протокола.	20 000 евро, кроме того НДС 18% – 3 600 евро.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
999	Заказчик: «Эн+ Магнезиум Лимитед» Исполнитель: ЗАО «Национальная организация поддержки проектов поглощения углерода» Новый Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Заказчик передает с согласия Исполнителя, а Новый Заказчик принимает права и обязанности первого и становится стороной по Контракту №6364 от 28.01.2011, заключенному между Заказчиком и Исполнителем.	15 000 евро.
1000	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «СЭР»	В соответствии с условиями договора Продавец обязуется передать в собственность Покупателя кран козловой 1985 года ввода в эксплуатацию, подъемник СДО-2,5 1988 года ввода в эксплуатацию, а Покупатель обязуется принять это имущество и оплатить его стоимость.	86 000 руб., в т.ч. НДС – 13 118,64 руб.
1001	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Перевозчик: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Выполнение услуг по перевозке пассажиров автомобильным транспортом, услуг специальной техники, ДМ для нужд участка ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ	5 572 107 руб. в т.ч. НДС.
1002	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Замена конденсатной установки к/а ст. №7 КТЦ. У-ИТЭЦ	424 728,49 руб., в т.ч. НДС – 64 789,09 руб.
1003	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Замена компенсаторов т/а ст. №3, ремонт ПСГ-1 т/а ст. №3, ПСГ-2 т/а №6 КТЦ. У-ИТЭЦ	253 630,38 руб., в т.ч. НДС – 38 689,38 руб.
1004		Ремонт экранной системы, водоподводящих труб, барабана к/а ст. №7 КТЦ. У-ИТЭЦ	283 187,02 руб., в т.ч. НДС – 43 198,02 руб.
1005		Котлоагрегат №7. Реконструкция тепловой камеры» Н-ИТЭЦ	9 086 000руб., в т.ч. НДС 1 386 000 руб.
1006		Котлоагрегат №5. Реконструкция электрофильтра» Н-ИТЭЦ	13 860 000 руб., в т.ч. НДС – 2 052 000 руб.
1007		Турбоагрегат №6. (Перенос блока мастерских)» Н-ИТЭЦ	931 604,10руб., в т.ч. НДС – 142 109,10 руб.
1008		Капитальный ремонт турбоагрегата №4. Н-ИТЭЦ	13 027 200 руб., в т.ч. НДС – 1 987 200 руб.
1009		Текущий ремонт турбоагрегата №1. Н-ИТЭЦ Изменение сроков	Без изменения стоимости договора
1010		Ремонт КИПиА оборудования УТС Н-ИТЭЦ	4 172 480 руб., в т.ч. НДС – 636 480 руб.
1011		Ремонт трубопроводов питательной воды от 2ВП-19 до 5ВП-19 ТО КТЦ. У-ИТЭЦ	377 600 руб., в т.ч. НДС – 57 600 руб.
1012		Ремонт экранных труб топки котлоагрегатов ст. №№3, 7. У-ИТЭЦ	371 700 руб., в т.ч. НДС – 56 700 руб.,
1013		Ремонт полумуфты, подшипников и опорной рамы возбудителя т/а ст. № 6. У-ИТЭЦ	247 800 руб., в т.ч. НДС – 37 800 руб.,
1014		Ремонт маслосистемы турбоагрегата ст. №2 на ШУ Н-ИТЭЦ	218 300 руб., в т.ч. НДС – 33 300 руб.
1015		Замена трубных пучков основных бойлеров ПСВ-500 БУ-5» Н-ИТЭЦ	967 600 руб., в т.ч. НДС -147 600 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1016	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ с заменой трансформатора Т-1 на ТРДН-80000/220/6,3/6,3 и устройств РЗА блока №1» Н-ИТЭЦ	5 094 587,46 руб., в т.ч. НДС – 777 140,46 руб.
1017		Устранение дефектов концевых уплотнений т/г №1. Ремонт автомата безопасности т/г №7. Ремонт опорно-упорного подшипника т/г №7. ТЭЦ-11	264 320 руб., в т.ч. НДС – 40 320 руб.
1018		Контроль металла гибов питательного трубопровода к/а №8. ТЭЦ-11	165 200 руб., в т.ч. НДС – 25 200 руб.
1019		Ремонт трансформаторов: Тсв-1,2,3,4,5 и систем охлаждения, АТ-1,2 и систем охлаждения, Т-6,7,8А,8Б; и систем охлаждения. ТЭЦ-11	1 501 843,82 руб., в т.ч. НДС – 229 094,82 руб.
1020		Ремонт сужающего устройства главного паропровода к/а ст.№7. У-ИТЭЦ	105014 руб., в т.ч. НДС – 16019 руб.
1021		Замена мерника кислоты №2 химического цеха на ТЭЦ-9	105 011,74 руб., в т.ч. НДС – 16 018,74 руб.
1022		Разработка ремонтной документации опорно-подвесной системы трубопроводов выхлопа предохранительных клапанов РОУ-40 №№1, 2 и ОС ПВД на ТЭЦ-9	436 600 руб., в т.ч. НДС – 66 600 руб.
1023		Ремонт турбоагрегатов ст. №1, 6, 7 на ТЭЦ-9	6 938 400 руб., в т.ч. НДС – 1 058 400 руб.
1024		Разработка ремонтной документации по объекту: Трубопровод подачи воды на калориферы котлоагрегатов ТЭЦ-9	424 800 руб., в т.ч. НДС – 64 800 руб.
1025		Ремонт котельного агрегата ст. №9 ТЭЦ-9	1 298 000 руб., в т.ч. НДС – 198 000 руб.
1026		Ремонт к/а ст. №2 (пылепроводы, обшива заднего экрана, рем венцовой шестерни ШБМ-2А) на ТЭЦ-9	926 300 руб., в т.ч. НДС – 141 300 руб.
1027		Ремонт сбрасывающих устройств лотка ПЛК-8 на ТЭЦ-9	365 797,64 руб., в т.ч. НДС – 55 799,64 руб.
1028		Капитальный ремонт электродвигателей 6 кВ котлоагрегатов ст. №3, 11 на ТЭЦ-9	1 722 800 руб., в т.ч. НДС – 262 800 руб.
1029		Реконструкция мельницы 9А (Ш-25А) с заменой венечной шестерни (строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	Без изменения стоимости по договору.
1030		Замена труб заднего экрана на отм. 5,76-12,00 к/а ст. №4» У-ИТЭЦ	5 695 860 руб., в т.ч. НДС – 868 860 руб.
1031		Техническое переустройство котлоагрегатов БКЗ-420-140ПТ-2 ст. №1-5 с переводом на сжигание Жеронского угля в главном корпусе У-ИТЭЦ»	6 167 860 руб., в т.ч. НДС – 940 860 руб.
1032		Техническое диагностирование ПНД-2 ТГ-6 ТЭЦ-10	111 788,48 руб., в т.ч. НДС – 17 052,48 руб.
1033		Восстановление рамы ПЭН-7Б. Водопитательная установка энергоблока 150000 квт ст. №7 ТЭЦ-10	165 094,98 руб., в т.ч. НДС – 25 183,98 руб.
1034	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО ИркутскЭнергоПроект»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по разработке проектной и рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутской ТЭЦ УТС: «Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-2Б до ТК-15А по ул. Гершевича»	3 200 000 руб., кроме того НДС – 576 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1035	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО ИркутскЭнергоПроект»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проекта и разработке рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутской ТЭЦ: «Тепломагистраль №4 от ПНС «Лисиха» до 5 коллектора с устройством подкачивающей группы в здании ПНС «Лисиха» г. Иркутск.	13 600 000 руб., кроме того НДС – 2 448 000 руб.
1036	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Ремонт тепловых сетей ТМ №4 Н-ИТЭЦ до РК Свердловская (ПНС Левобережная до ТМ -4 ТК-1 по ул. Старокузьминская УТС Н-ИТЭЦ	2 637 995,02 руб., в т.ч. НДС – 402 406,02 руб.
1037		Проведение шурфовок тепловых сетей. УТС Н-ИТЭЦ	1 770 000 руб., в т.ч. НДС – 270 000 руб.
1038		Аварийные ремонтные работы поврежденных участков тепловых сетей и оборудования тепловых сетей. УТС Н-ИТЭЦ	5 900 000 руб., в т.ч. НДС – 900 000 руб.
1039	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт трубопроводов ПЭН-3 и пароперепускной трубы ТА-5 У-ИТЭЦ	94 400 руб., в т.ч. НДС – 14 400 руб.
1040		Ремонт вспомогательного электрооборудования ТА-6 и ремонт возбудителя ТГ-6. У-ИТЭЦ	354 000 руб., в т.ч. НДС – 54 000 руб.
1041		Ремонт освещения ЛК-1, ЛК-5, ЛК-9, ЛК-9/1 ЦТП. У-ИТЭЦ	389 400 руб., в т.ч. НДС – 59 400 руб.
1042		Здание узла пересыпки №6 (УП-6). Ремонт стен и перекрытий ТЭЦ-6	1082701 руб., в т.ч. НДС – 165158 руб.
1043		Галерея ЛК-2А, Б. Ремонт покрытия полов в проходе между конвейерами. ТЭЦ-6	251 976 руб., в т.ч. НДС – 38 437 руб.
1044		Ремонт котлоагрегатов К/А ст.№№1, 2, 5, 7 КТЦ-ТИ ТЭЦ-6 ТИИТС	1 684 558,56 руб., в т.ч. НДС – 256 966,56 руб.
1045		Монтаж выдвинжных мазутных форсунок на к/а №7 ТЭЦ-6	88 500 руб. в т.ч. НДС – 13500 руб.
1046		Монтаж выдвинжных мазутных форсунок на к/а №10 ТЭЦ-6	87 910 руб. в т.ч. НДС-13410 руб.
1047		Установка аппаратов комплексной очистки поверхностей нагрева котлоагрегата №4 ТЭЦ-6	9 499 000 руб. в т.ч. НДС – 1 499 000 руб.
1048		Ремонт электродвигателей 6кВ КТЦ КО ДС, ДВ-5Б, 7А,Б. У-ИТЭЦ	117991,74 руб., в т.ч. НДС – 17998,74 руб.
1049		Ремонт сетей освещения и кабельных линий СБК и территории У-ИТЭЦ	519 153,98 руб., в т.ч. НДС – 79192,98 руб.
1050		Ремонт помещений (душевая, туалет, комната отдыха и приема пищи) на 2-ом этаже в зольном отделении ТЭЦ-6 ТИИТС	790 571,68 руб., в т.ч. НДС – 120595,68 руб.
1051		Непредвиденные аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов на основном и котельно-вспомогательном оборудовании КТЦ ТЭЦ-6	1 536 300 руб., в т.ч. НДС – 231 300 руб.
1052	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Капитальный ремонт турбоагрегата №4. Н-ИТЭЦ	2 843 800 руб., в т.ч. НДС – 433 800 руб.
1053		Замена впрыскивающего парохладителя ШПП (ХПП) 426х16 бл. №3 ТЭЦ-10	123 207,34 руб., в т.ч. НДС – 18 794,34 руб.
1054		Замена насоса НПВП-1. Общестанционное оборудование КО. Установка подпитки. ТЭЦ-10	54 052,26 руб., в т.ч. НДС – 8 245,26 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1055	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Установка элегазового выключателя типа 3 API DI SIMENS(Германия) вместо существующего маломасляного выключателя типа ВМТ-220-40/2000УХЛ 1 в ячейке №23 ОРУ-220 кВ (присоединение Т-8)» Н-ИТЭЦ	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
1056		Установка аппаратов водяной обдувки очистки экранных котлов» Н-ИТЭЦ	2 537 000 руб., в т.ч. НДС – 387 000 руб.
1057		Устранение дефектов ТГ- 3, 8. ТЭЦ-11	110 920 руб., в т.ч. НДС –16 920 руб.
1058		Ремонт роторов мельниц – вентиляторов к.а. №5-8. Н-ИТЭЦ	4 248 000 руб., в т.ч. НДС – 648 000 руб.
1059		Котлоочистительные работы. Н-ИТЭЦ	2 301 000 руб., в т.ч. НДС – 351 000 руб.
1060		Ремонт оборудования УГВС: (Перетрассировка линии заполнения гидрозатворов Д1,2 ата №1, 2; Ремонт трубопровода на сливе с гидрозатворов Д1,2 ата №1,2 (с выставкой уклона); Продувка и ремонт импульсных линий Д1,2 ата №1,2; Перенос задвижек ОВ 8-2А, ОВ 8-5Б; Ремонт гидрозатворов Д1,2 ата №1,2; Текущий ремонт НСВ-2. ТЭЦ-11	354 000 руб., в т.ч. НДС – 54 000 руб.
1061		Ремонт арматуры высокого давления к/а №8. ТЭЦ-11	342 200 руб., в т.ч. НДС – 52 200 руб.
1062		Ремонт трубопроводов опрессовки конденсатора т/г №1. ТЭЦ-11	112 100 руб., в т.ч. НДС – 17 100 руб.
1063		Непредвиденные работы и устранение дефектов вспомогательного оборудования КЦ (в условиях РММ). ТЭЦ-11	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
1064		Ремонт сети освещения ГРЩУ-1,2,3,4 ГЩУ. Н-ИТЭЦ	135 700 руб., в т.ч. НДС – 20 700 руб.
1065		Аварийные ремонтные и работы по устранению дефектов на основном оборудовании КО ТЭЦ-10	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 180 000 руб.
1066		Капитальный ремонт обмуровки КА-15. Устройство лесов КА-15 ТЭЦ-10	1 546 237,78 руб., в т.ч. НДС – 235 866,78 руб.
1067		Капитальный ремонт обмуровки КА-10. Устройство лесов КА-10 ТЭЦ-10	1 620 407,86 руб., в т.ч. НДС – 247 180,86 руб.
1068		Ремонт пылепроводов КА-2 ТЭЦ-10	351 805,2 руб., в т.ч. НДС – 53 665,2 руб.
1069		Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления ТЭЦ-10	96 165,28 руб., в т.ч. НДС – 14 669,28 руб.
1070		Техническое перевооружение турбоагрегата типа Р-50-130 ст. №4. Устройство бойлерной установки ст. №4. ТЭЦ-9	10 884 556 руб., в т.ч. НДС – 1 660 356 руб.
1071		Ремонт сопел и перекрытый каналов ГЗУ котлоагрегатов № 1-11 на ТЭЦ-9	572 249,26 руб., в т.ч. НДС – 87 292,26 руб.
1072	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт шпонок русловой плотины. БГЭС	2 104 190,16 руб., в т.ч. НДС – 320 978,16 руб.
1073	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Текущий ремонт Г 8. БГЭС	1 844 420,91 руб., в т.ч. НДС – 281 352,34 руб.
1074		Текущий ремонт системы шин. БГЭС	775 445,26 руб., в т.ч. НДС – 118 288,26 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1075	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Текущий ремонт электрической части ячейки В-21Т, В-22Т. БГЭС	22 045,94 руб., в т.ч. НДС – 3 362,94 руб.
1076	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Текущий ремонт рабочего колеса (с заваркой трещин) г/т 6. БГЭС	239 390,39 руб., в т.ч. НДС – 36 517,18 руб.
1077		Текущий ремонт турбины 9 ГТ. БГЭС	61 694,51 руб., в т.ч. НДС – 9 411,03 руб.
1078		Текущий ремонт турбины 9 ГТ (заявка №4). БГЭС	61 694,51 руб., в т.ч. НДС – 9 411,03 руб.
1079		Замена воздухоохладителя г/т 12 (заявка №5). БГЭС	36 225,03 руб., в т.ч. НДС – 5 525,85 руб.
1080		Герметизация ванны генераторного подшипника Г 5 (заявка №6). БГЭС	956,98 руб., в т.ч. НДС – 145,98 руб.
1081		Герметизация ванны генераторного подшипника Г 6 (заявка №7). БГЭС	956,98 руб., в т.ч. НДС – 145,98 руб.
1082		Ремонт дренажа галереи в здании ГЭС (заявка №8). БГЭС	1 148,14 руб., в т.ч. НДС – 175,14 руб.
1083	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО ИРМЕТ»	Подрядчик обязуется выполнить комплекс работ «под ключ» по Объекту плана капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях (ПНС-1, ПНС-3, ПНС-4, павильон приборов учета микрорайона «Тушамы»)» в г. Усть-Илимск.	1 844 784 руб., кроме того, НДС 18% – 332 061,12 руб.
1084	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение пуско-наладочных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ «Внедрение полномасштабной АСУ ТП к/а БКЗ-420 ст. №3»	2 500 000 руб., кроме того НДС 18% – 450 000 руб.
1085		Выполнение работ по переводу системы управления КА ст. №8 с традиционных на микропроцессорную (АСУ ТП КАН№8) (проектные, пусконаладочные работы) о продлении срока выполнения работ до 31.08.2012.	Без изменения стоимости по договору
1086	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ЕСЗ-и»	В соответствии с договором Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок по «30» сентября 2014 года включительно, с уплатой процентов по ставке 10 (десять) процентов в год. Протокол Совета директоров от 08.10.2012 №8 (243)	1 450 000 000 руб.
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1087	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «СЭР»	В соответствии с условиями Договора, Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество и транспортные средства	4 908 793 руб., в т.ч. НДС – 748 799,39 руб.
1088	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Байкалэнерго»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	767 756 руб., в т.ч. НДС – 117 115,29 руб.
1089	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Байкалэнерго»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество с), а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	1 137 930 руб., в т.ч. НДС – 173 582,54 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1090	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю транспортные средства, а Покупатель принимает транспортные средства и оплачивает их стоимость.	283 380 руб., в т.ч. НДС – 43 227,46 руб.
1091	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	4 432 521 руб., в т.ч. НДС – 676 147,27 руб.
1092	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «ГЭС – ремонт»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	1 064 774 руб., в т.ч. НДС – 162 423,15 руб.
1093	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	В соответствии с условиями Договора Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество, а Покупатель обязуется принять это Имущество и оплатить его стоимость.	8 247 141 руб., в т.ч. НДС – 1 258 038,46 руб.
1094	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	19 017 560 руб., в т.ч. НДС – 2 900 983,85 руб.
1095	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ТД «ИЗТрейд»	В соответствии с условиями Договора Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	28 850 391 руб., в т.ч. НДС – 4 400 907,60 руб.
1096	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Иркутскэнергосвязь»	Продавец передает в собственность Покупателю имущество: ВОЛС ПС Рубахино Помещение ВОЛС», расположенное по адресу: Иркутская область, Нижнеудинский район, с. Мельница, ул. Энергетиков, уч. 10; здание ВОЛС расположенное по адресу: Иркутская область, Тайшетский район, д. Тимирязева, микрорайон «Энергетиков», ул. Энергетиков, 2.	204 016 руб., в т.ч. НДС – 31 121,08 руб.
1097	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Иркутскзолопродукт»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество, а Покупатель обязуется принять это Имущество и оплатить его стоимость.	942 632 руб., в т.ч. НДС – 143 791,32 руб.
1098	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ЗАО «Иркутскэнерго-транс»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество, а Покупатель обязуется принять это Имущество и оплатить его стоимость.	2 627 886 руб., в т.ч. НДС – 400 863,97 руб.
1099	Отправитель: ОАО «Иркутскэнерго» Перевозчик: ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Перевозчик обязуется доставить автомобильным транспортом предъявленный ему Отправителем груз, сервомотор 70с-432Р (2,0-2,5-13,5) гидродопъемника Г-5, в пункт назначения: г. Санкт – Петербург, ЗАО «СГЭМ – Комплект», и выдать его уполномоченному на получение груза лицу	247 500 руб., в т.ч. НДС – 37 754,24 руб.
1100	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Байкалэнерго»	В соответствии с условиями договора Арендодатель передает во временное владение и пользование за плату части земельного участка общей площадью 7 620 кв.м., в том числе площадью 1 160 кв.м., 2 410 кв.м., 4 050 кв.м., по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Академическая, д. 7, общей площадью 26 510 кв.м.	322 183,11 руб., в т.ч. НДС – 49 146,57 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1101	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «СибирьЭнергоТрейд»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату земельный участок, площадью 6277 кв.м., расположенный по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Байнальская под многоквартирные дома.	85 288,70 руб. в месяц, в т.ч. НДС – 13 010,14 руб.
1102	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ФАВОРИТЬ»	Продавец обязуется на условиях Договора передать в собственность Покупателю пакет обыкновенных именных акций Закрытого акционерного общества «СибирьЭнергоТрейд», государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-42532-N, в количестве 1 357 153 штук, номинальной стоимостью одной акции 10 (десять) руб., что составляет 49 (сорок девять) % уставного капитала, а Покупатель обязуется принять Акции и уплатить за них установленную Договором стоимость.	13 571 530 руб.
Протокол Совета директоров от 06.11.2012 №9 (244)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1103	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Предоставление Заемщику займа на условиях возобновляемости с лимитом задолженности 350 000 000 руб. до «30» октября 2014 г. с уплатой процентов за пользование денежными средствами по ставке 9,75 процентов в год.	350 000 000 руб.
1104	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Байкалэнерго»	Заключение доп. Соглашения об изменении общей суммы займа.	289 943 000 руб.
1105	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Продавец передает в собственность Покупателю недвижимое имущество (нежилое здание в р.п. Усть-Уда), а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	2 104 000 руб., в т.ч. НДС – 320 949,15 руб.
1106	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Иркутскэнергосбыт»	Продавец передает в собственность Покупателю недвижимое имущество (здание административно – бытового корпуса, земельный участок по адресу: Иркутская область, п. Качуг, ул. Еловая, 11), а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	1 899 000 руб., в т.ч. НДС – 289 677,97 руб. земельный участок – 39 000 руб., НДС не облагается.
1107	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Ремонт тепловых сетей в мкр Топкинский 47, ул. Трудовая 49, Рябинова 86. Исключается из договора ремонт теплосети мкр Топкинский,47. УТС Н-ИТЭЦ	2 631 218,28 руб., в т.ч. НДС – 401 372,28 руб.
1108	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт тепловых сетей в мкр Юбилейный 10, Юбилейный 9, Донская 21. Исключается из договора ремонт теплосетей Юбилейный 9, Юбилейный 10. УТС Н-ИТЭЦ	1 030 482,2 руб., в т.ч. НДС – 157 192,2 руб.
1109	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Здание багерной насосной №1. Ремонт лестничной клетки. ТЭЦ-6	1 038 400 руб., в т.ч. НДС – 158 400 руб.
1110	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Механическая очистка ВЗП (нижний ярус) к/а ст. №7 У-ИТЭЦ	289 077,58 руб., в т.ч. НДС – 44 096,58 руб.
1111		Ремонт трубопроводов и арматуры противодавления т/а ст. №4 и пар на ПСГ-1, 2 т/а ст. №5 У-ИТЭЦ	466 063,42 руб., в т.ч. НДС – 71 094,42 руб.
1112		Непредвиденные работы и устранение дефектов на тепломеханическом оборудовании (ТЭЦ-6 ТИИТС).	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1113	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Изменение стоимости договора в связи с увеличением объема работ ТЭЦ-6 ТИИТС	549 704,18 руб., в т.ч. НДС – 83 853,18 руб.
1114	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт (с заменой) бака хранения аммиака №1 КТЦ-ТИ (ХВО) ТЭЦ-6 ТИИТС	159 290,56 руб., в т.ч. НДС – 24 298,56 руб.
1115		Техническое обслуживание оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС	2 447 322,36 руб., в т.ч. НДС – 373 320,36 руб.
1116		Ремонт электродвигателей 6 кВ в КО КТЦ У-ИТЭЦ	359 894,10 руб., в т.ч. НДС – 54 899,10 руб.
1117		Очистка поверхностей нагрева к/а ст. №1 КТЦ У-ИТЭЦ	513 272,86 руб., в т.ч. НДС – 78 295,86 руб.
1118		Здание гаража авточастка и склада ОМТС; Кирпичное здание проходной; Здание СБК. Ремонт караульных помещений. ТЭЦ-6	265 500 руб., в т.ч. НДС – 40 500 руб.
1119		Котельные установки (КУ) ст.№1-10. Котлоочистные работы в 2010-2012 гг. ТЭЦ-6	1 061 643,64 руб., в т.ч. НДС – 161 945,64 руб.
1120		Ремонт арматуры ГПП второй очереди ТО КТЦ У-ИТЭЦ	371 676,40 руб., в т.ч. НДС – 56 696,40 руб.
1121		О продлении сроков ремонтных работ ТЭЦ-6 ТИИТС	Продление сроков
1122		Ремонт электрооборудования ЦТП и трансформаторов ТСН-7, 8, 9, Т-4 НТВ У-ИТЭЦ	383 491,74 руб., в т.ч. НДС – 58 498,74 руб.
1123		Ремонт панели 2 ВО-ТГ-3 ТО КТЦ У-ИТЭЦ	56 601,06 руб., в т.ч. НДС – 8 634,06 руб.
1124		Непредвиденные аварийные ремонтные работы и работы по устранению дефектов на основном и котельно-вспомогательном оборудовании КТЦ ТЭЦ-6	990 000 руб., кроме того НДС – 178 200 руб.
1125		Непредвиденные котлоочистные работы на основном оборудовании котельного отделения котлотурбинного цеха КТЦ ТЭЦ-6	990 000 руб., кроме того НДС – 178 200 руб.
1126	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Реконструкция подземных коммуникаций хозпротивопожарного водопровода (инв. №00124725) (1 пусковой комплекс) (строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11.	Уменьшение первоначальной стоимости на 13 040 138,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 1989173,70 руб.
1127		Текущий ремонт оборудования гидрозолоудаления. ТЭЦ-10.	62 092,78 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 471,78 руб.
1128		Снятие гравийного фильтра и сопутствующих трубопроводов бл. 1-6,8. Оборудование гидрозолоудаления ТЭЦ-10.	288 505,28 руб., в т.ч. НДС 18% – 44 009,28 руб.
1129		Замена напорных трубопроводов БН-1,БН-2, БН-3 до обратного клапана. Оборудование гидрозолоудаления ТЭЦ-10.	331 020,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 50 494,68 руб.,
1130		Котлоочистные работы при ремонте котлоагрегата и электрофильтров К/А ст. 12,13,15,17,18. ТЭЦ-9 уч.1	564 040 руб., в т.ч. НДС 18% – 86 040 руб.
1131		Непредвиденные котлоочистные работы. ТЭЦ-9 уч.1	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
1132		Ремонт разгрузочного бункера. ТЭЦ-9 уч.1	75 520 руб., в т.ч. НДС 18% – 11 520 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1133	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт золоулавливающих установок. Н-ИТЭЦ	708 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
1134	Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Котлоагрегат 1, 2 барабанный пылеугольный. Реконструкция котла с установкой АВО» ТЭЦ-10	2 571 199,24 руб., в т.ч. НДС – 392 216,94 руб.
1135		Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 №1, №2. Реконструкция с заменой пылепитателей» ТЭЦ-10	1 456 111,74 руб., в т.ч. НДС – 222 118,74 руб.
1136		Котлоагрегат 16барабанный пылеугольный. Реконструкция фестонной разводки» ТЭЦ-10	4 028 396,1 руб., в т.ч. НДС – 614 501,1 руб.
1137		Котлоагрегат 1,2 барабанный пылеугольный. Установка шлаковых дробилок. ТЭЦ-10	723 786,04 руб., в т.ч. НДС – 110 408,04 руб.
1138		Котлоагрегат12 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 1 ступени с установкой лобовых труб из аустенитной стали. ТЭЦ-10	2 603 094 руб., в т.ч. НДС – 397 082,16 руб.,
1139		Котлоагрегат15 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 2 ступени с заменой входного коллектора. ТЭЦ-10	4 038 137 руб., в т.ч. НДС – 615 987,0 руб.
1140		Котлоагрегат15 высокого давления прямоточный. Реконструкция СРЧ с заменой 1 п/л. ТЭЦ-10	2 727 951,14 руб., в т.ч. НДС – 416 128,14 руб.
1141		Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 №1, №2. Реконструкция с заменой пылепитателей» ТЭЦ-10	1 608 788,4 руб., в т.ч. НДС – 245 408,40 руб.
1142		Котлоагрегат15 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 2 ступени с заменой входного коллектора. ТЭЦ-10	4 557 551,76 руб., в т.ч. НДС – 695 219,76 руб.
1143		Котлоагрегат12 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 1 ступени с установкой лобовых труб из аустенитной стали. ТЭЦ-10	2 934 303,64 руб., в т.ч. НДС – 447 605,64 руб.
1144		Котлоагрегат 14 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 1 ступени с установкой лобовых труб из аустенитной стали. ТЭЦ-10	2 585 896,84 руб., в т.ч. НДС – 394 458,84 руб.
1145		Котлоагрегат12 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП 1 ступени с установкой лобовых труб из аустенитной стали (теплоизоляция и АКЗ). ТЭЦ-10	121 397,0 руб., в т.ч. НДС – 21 851,46 руб.
1146		Котлоагрегат 4 высокого давления прямоточный. Реконструкция 1 яруса кубов ВЗП с заменой поворотного газохода» ТЭЦ-10	5 116 857,6 руб., в т.ч. НДС – 780 537,6 руб.
1147		Котлоагрегат 11 высокого давления прямоточный. Реконструкция ШПП-2 ст. с заменой входного коллектора. ТЭЦ-10.	10 581 677,14 руб., в т.ч. НДС – 1 614 154,14 руб.
1148		Тяго-дутьевые устройства котла ПК-24 №9. Реконструкция ЗУУ с заменой всасывающих газоходов» (Металл) ТЭЦ-10	826 000 руб., в т.ч. НДС – 126 000,0 руб.
1149		Тяго-дутьевые устройства котла ПК-24 №3. Реконструкция ЗУУ с заменой всасывающих газоходов» (Металл). ТЭЦ-10	826 000 руб., в т.ч. НДС – 126 000 руб.
1150		Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла №15. Реконструкция СПП на взрывобезопасную. ТЭЦ-10	2 462 060,56 руб., в т.ч. НДС – 375 568,56 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1151	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт КПП с заменой выходного коллектора. Котлоагрегат 12 высокого давления прямоточный. ТЭЦ-10	829 109,50 руб., в т.ч. НДС – 136 084,50 руб
1152	Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Замена расширителей дренажей бл. 1; замена дефектных участков гибов конденсаторов БУ-1, по результатам технического диагностирования. Станционные трубопроводы высокого давления энергоблока 60 тыс. кВт №1. Теплофикационная установка. ТЭЦ-10	560 280,54 руб., в т.ч. НДС – 85 455,54 руб.
1153		Замена парохладителя БРОУ КА-12; Замена защитной арматуры КПП, ШПП, ВРЧ, ПЗ, ВЗ, ХПП КА-12; Замена 12ПП-1 ТА-6; Замена РПК, 2ВП10, 2ВП11 КА-12. ТЭЦ-10	265 632,16 руб., в т.ч. НДС – 40 520,16 руб
1154		Сборка и разборка инвентарных и металлических лесов в местах ремонта оборудования н/а №2. ТЭЦ-10	257 476,00 руб., в т.ч. НДС – 39 276,00 руб.
1155		Сборка и разборка инвентарных и металлических лесов в местах ремонта оборудования н/а №12, 16. ТЭЦ-10	294 116,18 руб., в т.ч. НДС – 44 865,18 руб.
1156		Реконструкция оборудования пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ПК-24 №3 (замена электродвигателей 6 кВт) ТЭЦ-10	2 117 961,94 руб., в т.ч. НДС – 323 078,94 руб.
1157		Ремонт газоходов от ДС до боровов к/а ТП-81 ст. №9 ТЭЦ-11.	230 100 руб., в т.ч. НДС – 35 100 руб.
1158		Ремонт трубопровода пар к ПВД-5 т/а ст. №2 ТЭЦ-11.	112 100 руб., в т.ч. НДС – 17 100 руб.
1159		Ремонт трубопроводов циркуляционной системы конденсатора ТГ-8 ТЭЦ-11.	300 900 руб., в т.ч. НДС – 45 900 руб.
1160		Замена трубопровода слива конденсата с РНП-1ст. котлоагрегатов №1-4 на РНП-2ст. Изготовление и установка торцевых уплотнений смывных насосов. Техническое освидетельствование металла мазутного бака «В» Замена арматуры узлов переключения багерных насосных №1, 2, включая регулирующие шиберы. Н-И ТЭЦ	944 000 руб., в т.ч. НДС – 144 000 руб.
1161	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Замена трансформаторов ОЦГ-210000/500 на ОРЦО 210000/500. (БГЭС).	Продление сроков
1162	Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Ремонт фасада здания щитового блока 500 кВ. БГЭС	2 125 259,00 руб., в т.ч. НДС – 324 192,06 руб.
1163		Замена кабелей блокировки разъединителей 2 секции ОРУ-220 кВ. БГЭС	1 101 921,76 руб., в т.ч. НДС – 168 089,76 руб.
1164		Текущий ремонт рабочего колеса гидротурбины 14. БГЭС	2 001 015,68 руб., в т.ч. НДС – 305 239,68 руб.
1165		Текущий ремонт автотрансформатора АОДЦТН-267000/500: ст. №1АТ, 2АТ. БГЭС	1 760 005,40 руб., в т.ч. НДС – 268 475,40 руб.
1166		Замена фазы В2-4Т. БГЭС	625 397,64 руб., в т.ч. НДС – 95 399,64 руб.
1167		Антикоррозийная защита металлоконструкций сегментных затворов (секция №№8, 9) русловой плотины. БГЭС	1 085 242,46 руб., в т.ч. НДС – 165 545,46 руб.
1168		Текущий ремонт рабочего колеса к гидротурбине №15. БГЭС	1 381 324,31 руб., в т.ч. НДС – 210 710,49 руб.
1169		Ремонт освещения отопления в помещениях щитового блока 500 кВ. БГЭС	2 434 848,58 руб., в т.ч. НДС – 371 417,58 руб.
1170		Оказание услуг по подготовке поверхности для проведения контроля металла котла МНУ зав. №400-330-1 на БГЭС.	117 528 руб. в т.ч. НДС

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1171	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по переводу системы управления КА ст.№8 с традиционных на микропроцессорную (АСУ ТП КАН№8) (проектные, пусконаладочные работы) ТЭЦ-11.	Без изменения стоимости по договору.
1172	Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по выполнению поверочных расчетов на самокомпенсацию и весовые нагрузки на ПРОП и тепловые перемещения трубопроводов горячего промперегрева: Станционные трубопроводы высокого давления энергоблока №4, №5	825 994,81 руб., в т.ч. НДС – 125 999,21 руб.
1173		Оказание услуг по проведению геодезических замеров объемов вывезенных (перемещенных) ЗШС на золоотвале Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ»	219 574,16 руб., в т.ч. НДС – 33 494,36 руб.
1174		Оказание услуг по экоаналитическому контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золоотвала филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутской ТЭЦ»	63 438,57 руб., в т.ч. НДС – 9 677,07 руб.
1175		Оказание услуг по «Контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золоотвала и на промплощадке на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховском участке Ново-Иркутской ТЭЦ»	191 160 руб., в т.ч. НДС – 29 160 руб.
1176		Оказание услуг по «Испытанию золоулавливающих установок котлоагрегатов ст. № 1-7 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховском участке Ново-Иркутской ТЭЦ»	648 338,02 руб., в т.ч. НДС – 98 899,02 руб.
1177		Оказание услуг по «Проведению паспортизации тепловой изоляции котлов ст. №5, 6 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховском участке Ново-Иркутской ТЭЦ»	236 000 руб., в т.ч. НДС – 36 000 руб.
1178		Оказание услуг по «Тепловому испытанию котла ст. №2 с выдачей режимной карты и определением точки росы на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховском участке Ново-Иркутской ТЭЦ»	507 400 руб., в т.ч. НДС – 77 400 руб.
1179		Оказание услуг по «Снятию реплик с паропровода поперечной связи блока №2 (8 гибов) при техническом диагностировании трубопроводов острого пара ТГ2-К2 (поперечная связь блока №2) Н-3ТЭЦ в 2012 г.»	177 000 руб., в т.ч. НДС – 27 000 руб.
1180		Возмездное оказание услуг по «Анализу отходов обогатительной фабрики «Ново-Гришевская»	373 847,03 руб., в т.ч. НДС – 57 027,51 руб
1181		Возмездное оказание услуг по «Проведению лабораторных испытаний присадок «SOOT FREE-C» и «Экобарьер» в качестве добавки к углям сжигаемым на филиалах ОАО «Иркутскэнерго», с целью определения свойств присадок в качестве серосвязывающих и понижающих температуру плавления угля веществ»	444 059,22 руб., кроме того НДС – 79 930,66 руб.
1182		Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности, технического диагностирования и контроля металла энергетического оборудования (котлоагрегаты, сосуды, трубопроводы, электротехнические устройства, турбоагрегаты)	Стоимость услуг определяется на основании Прейскуранта.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1183	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг по «Техническому диагностированию, экспертизе промышленной безопасности участков трубопроводов тепловых сетей УТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ с целью контроля металла и сварных соединений неразрушающими методами; экспертиза промышленной безопасности участков тепловых сетей РТС-1, РТС-2, РТС-3, УТС Н-ИТЭЦ в 2012 г. с утверждением заключений экспертизы Ростехнадзора	1 770 000 руб., включая НДС – 270 000 руб.
1184		Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ по «Испытанию и наладке котельного оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 (станция высокого давления)»	2 120 375,04 руб., в т.ч. НДС – 323 447,4 руб.
1185		Дополнительное соглашение к договору на оказание возмездных услуг по «Аналізу технологических схем и режима работы оборудования с целью выявления ограничений в работе и оптимальной его загрузки. Контроль за исполнением указаний направленных на поддержание надежности»	3 361 341,34 руб., в т.ч. НДС – 512 746,98 руб.
1186		Дополнительное соглашение №1 к договору на выполнение работ по «Испытанию и наладке турбинного оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 (станция высокого давления)»	2 314 417,80 руб., в т.ч. НДС – 353 046,78 руб.
1187		Дополнительное соглашение к договору на оказание возмездных услуг по «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 и разработке мероприятий по их улучшению»	419 447,21 руб., в т.ч. НДС – 63 983,47 руб.
1188		Дополнительное соглашение к договору возмездного оказания услуг №18-ИЦ/12 от 01.01.2012 г. по «Вибродиагностике силовых трансформаторов на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 и ТЭЦ-6»	1 068 310,52 руб., в т.ч. НДС – 162 962,62 руб.
1189		Дополнительное соглашение к договору на оказание возмездных по «Контролю состояния паек лобовых частей гидрогенератора типа СВ1190/250-48 Братской ГЭС и гидрогенератора типа ВГС 1190/215-48 Усть-Илимской ГЭС	925 721,89 руб., в т.ч. НДС – 141 211,81 руб.
1190		Дополнительное соглашение к договору №42-ИЦ/12 от 15.03.2012 г. на оказание возмездных услуг по «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки на филиале ОАО «Иркутскэнерго» У-ИГЭС и разработке мероприятий по их улучшению»	661 913,57 руб., в т.ч. НДС – 100 969,87 руб.
1191		Дополнительное соглашение к договору на оказание возмездных услуг по «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 уч. ТИ и ТС и разработке мероприятий по их улучшению»	463 107,63 руб., в т.ч. НДС – 70 643,54 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1192	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение к договору на оказание возмездных услуг по «Экспериментально-расчетной оценке состояния молниезащиты, заземляющей системы и электромагнитной обстановки и разработке мероприятий по их улучшению филиала ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ»	283 178,95 руб., в т.ч. НДС – 43 196,79 руб.
1193		Оказание возмездных услуг по «Испытанию конденсаторов турбин для определения эффективности их работы и построения нормативных характеристик. Разработке режимов экономического вакуума для повышения экономичности электростанции в г. Ангарске»	2 200 000 руб., кроме того НДС – 396 000 руб.
1194		Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по «Техническому обслуживанию устройств релейной защиты УТС филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ»	1 260 362,72 руб., в т.ч. НДС – 192 258,72 руб.
1195	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-и»	Заключение дополнительного соглашения об изменении срока выполнения работ.	Без изменения стоимости работ.
1196	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Непредвиденные работы и устранение дефектов на поверхностях нагрева, гарнитуры котлоагрегатов, на паропроводах и трубопроводах и турбоагрегатах ТЭЦ-6 ТИИТС	590 000 руб., в т.ч. НДС – 90 000 руб.
1197		Ремонт электротехнического оборудования в заводских условиях. ТЭЦ-10.	3 540 000 руб., в т.ч. НДС – 540 000 руб.
1198		Капитальный ремонт. Трансформатор силовой ТМ-750-10. ТЭЦ-10.	103 797,69 руб., в т.ч. НДС – 15 833,55 руб.
1199		К/а ст. №6. Ремонт поверхностей нагрева. Вырезки контрольных образцов труб поверхностей нагрева. К/а ст. №11. Ремонт поверхностей нагрева. Замена выходного коллектора ВРЧ, ПЭ, горелок. Инспекторский внутренний осмотр. ТЭЦ-10.	Продление сроков
1200		Ремонт переднего стула опорно-упорного подшипника №1. Промывка маслосистемы смазки моющим раствором ТМС ЛН. Турбина паровая 5 с генератором трехфазного тока ТВ-2-150-2. ТЭЦ-10.	240 705,84 руб., в т.ч. НДС – 36 717,84 руб.
1201		Капитальный ремонт к/а №14. ТЭЦ-9 уч. 1	7 133 100 руб., в т.ч. НДС – 1 088 100 руб.
1202		Контроль металла ротора генератора ЭЦ и котлоагрегата ст. №16. ТЭЦ-9 уч. 1	87 318 руб., в т.ч. НДС – 13 319 руб.
1203		Ремонт коллектора острого пара между задвижками 99-108 ТЭЦ-9 участок №1	271 400 руб., в т.ч. НДС – 41 400 руб.
1204		Непредвиденные работы по контролю металлов ТЭЦ-9 участок №1	1 121 000 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
1205		Виброисследование и балансировка оборудования КЦ ТЭЦ-9 участок №1	100 300 руб., в т.ч. НДС – 15 300 руб.
1206		Капитальный ремонт эл. двигателя К-14. ТЭЦ-9 уч. 1	497 960 руб., в т.ч. НДС – 75 960 руб.
1207		Разработка ремонтной документации «Трубопровода редуционного пара от РОУ 70/1,2» ТЭЦ-9 уч. 1	117 994,10 руб., в т.ч. НДС – 17 999 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1208	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт генератора и эл. двигателей Т/А -10. ТЭЦ-9 уч.1	1 142 240 руб., в т.ч. НДС – 174 240 руб.
1209	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт электродвигателей 6 кВ и до 1000 В по тех. состоянию. ТЭЦ-9 уч.1	228 920 руб., в т.ч. НДС – 34 920 руб.
1210		Средний ремонт котлоагрегата ст. № 4 на ТЭЦ-9	5 337 140,00 руб., в т.ч. НДС – 814 140,00 руб.
1211		Текущий ремонт турбоагрегата №5. Н-ИТЭЦ	1 085 600 руб., в т.ч. НДС – 165 600 руб.
1212		Ремонт дефектных гибов, задвижки 1ПО-14 и дренажных линий в РДТ на отборах пара к ПНД – 2, 3, 4 т/а ст. № 1. Ремонт дренажа масляного короба т/а ст. № 1 КТЦ У-ИТЭЦ	218 289,38 руб., в т.ч. НДС – 33 298,38 руб.
1213		Ремонт гибов трубопроводов питательной воды т/а ст. № 3 КТЦ У-ИТЭЦ	259 594,10 руб., в т.ч. НДС – 39 599,10 руб.
1214		Замена средней части и холодной воронки левого и правого боковых экранов, средней и верхней части третьего блока двухцветного экрана, сборной камеры ШПП к/а ст. №6. (строительно-монтажные работы). ТЭЦ-11	17 936 000 руб., в т.ч. НДС – 2 736 000 руб.
1215		Турбина паровая 8 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150 К-150-130. Реконструкция схемы основного конденсата с заменой основных эжекторов» ТЭЦ-10	477 900 руб., в т.ч. НДС – 72 900,00 руб.
1216		Котлоагрегат 5,6,12 высокого давления прямоточный. Реконструкция схемы измерения кислорода уходящих газов. ТЭЦ-10	324 500,0 руб., в т.ч. НДС – 49 500,00 руб.
1217		Реконструкция оборудования пылеприготовления с шаровыми мельницами кола ПК-24 № 7,8 (замена сборок задвижек блока 4). ТЭЦ-10	731 600,0 руб., в т.ч. НДС – 111 600,00 руб.
1218		Котлоагрегат 7 высокого давления прямоточный. Реконструкция ПЭ с заменой коллекторов. ТЭЦ-10	9 375 100,0 руб., в т.ч. НДС – 1 430 100,00 руб.
1219		Котлоагрегат 12 высокого давления прямоточный. Реконструкция ПЭ с заменой коллекторов. ТЭЦ-10	9 375 100,0 руб., в т.ч. НДС – 1 430 100,00 руб.
1220		Турбина паровая 8 с генератором 3-х фазного тока ТВ-2-150-2. Реконструкция с заменой насоса типа 12КСВ-9-4 на насос типа КСВ-320-160. ТЭЦ-10	1 722 420,0 руб., в т.ч. НДС – 264 420,00 руб.
1221		Реконструкция оборудования пылеприготовления с шаровыми мельницами кола ПК-24 №7,8 (замена сборок задвижек блока 4). ТЭЦ-10	731 600,0 руб., в т.ч. НДС – 111 600,00 руб.
1222		Схема сбора загрязненного конденсата. ТЭЦ-10	1 374 700,00 руб., в т.ч. НДС – 209 700,00 руб.
1223		Реконструкция галерей ЛК-1, 2, 3, 5 и Главного корпуса (ЛК-4). Создание стационарной сварочной разводки по тракту топливоподдачи. ТЭЦ-10	2 177 100,00 руб., в т.ч. НДС – 332 100,00 руб.
1224		Капитальный ремонт статора электродвигателя типа А 4-450ХУЗ Р=630кВт п=1000 об/мин. Оборудование гидрозооудаления. ТЭЦ-10	116 820 руб., в т.ч. НДС – 17 820 руб.
1225		Ремонт воздухопроводов горячего и слабодогретого воздуха к/а ст. №9 ТЭЦ-11.	542 800 руб., в т.ч. НДС – 82 800 руб.
1226		Виброналадочные работы на т/а ст. №2 (балансировка валопровода, обследование после ремонта) ТЭЦ-11.	194 700 руб., в т.ч. НДС – 29 700 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1227	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Непредвиденные работы по ремонту тепломеханического оборудования в условиях Центрального ремонтного завода ТЭЦ-11	1 121 000 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
1228	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Устранение дефектов ВЗП к/а ст. 8. ТЭЦ-11	395 300 руб., в т.ч. НДС – 60 300 руб.
1229		Разработка ремонтной документации «Металлоконструкции для крепления подвесок трубопровода редукционного пара от РОУ 70/1.2» ТЭЦ-9 участок №1	116 820 руб., в т.ч. НДС – 17 820 руб.
1230		Непредвиденные работы по ремонту вспомогательного оборудования ТЦ. ТЭЦ-9 участок №1	1 121 000 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
1231		Ремонт эл.двигателей 6 кВ по тех.состоянию ТЭЦ-9 участок №1	118 000 руб., в т.ч. НДС – 18 000 руб.
1232		Ремонт арматуры технической воды и конденсационной системы турбоагрегата ст.№10. ТЭЦ-9 участок №1	560 500 руб., в т.ч. НДС – 85 500 руб.
1233		Полное техническое обследование маслобака №7. Н-ИТЭЦ	117 996,46 руб., в т.ч. НДС – 17 999,46 руб.
1234		Демонтаж турбоагрегата Р-50-130 ст. №2 в главном корпусе У-ИТЭЦ.	420 909,54 руб., в т.ч. НДС – 64 206,54 руб.
1235	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Байкалэнерго»	Пункт 1.1. Договора изложить в следующей редакции: «1.1. По настоящему Договору Займодавец предоставляет Заемщику заем на условиях возобновляемости с лимитом задолженности 300 000 000 руб., а Заемщик обязуется вернуть сумму Займа в срок не позднее «31» декабря 2013 г.	300 000 000 руб.
1236	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО Иркутскэнерго»	Предметом договора является оказание услуг следующего содержания: «Эксплуатационные испытания наружных лестниц зданий участка ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ» филиала ОАО «Иркутскэнерго» У-ИТЭЦ	206 361 руб., кроме того НДС – 37 144,98 руб.
1237		Предметом соглашения является изменение условий договора на оказание услуг в области пожарной безопасности по стоимости услуг и принятие Приложения № 1 (Перечень объектов) к договору в новой редакции.	150 127 439,52 руб. в год, кроме того НДС – 27 022 939,11 руб.
1238		Предметом договора является оказание услуг на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 следующего содержания: «испытание пожарных лестниц и ограждений ТЭЦ-9»	46 259 руб., кроме того НДС – 8 226,62 руб.
1239		Предметом договора является оказание услуг по осмотру и испытанию лестниц пожарных наружных стационарных маршевых ЦРГК ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 в 2012 году.	58 960,18 руб., в т.ч. НДС – 8 993,93 руб.
1240		Предметом дополнительного соглашения является изменение условий договора на оказание услуг по обслуживанию огнетушителей, в т.ч. изменение стоимости услуги и сроков оплаты.	332 760 руб., в т.ч. НДС 18% – 50 760 руб.
1241	Заказчик: ООО «ПО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Предметом договора является размещение рекламной информации в газете «Сибирский энергетик»	Услуг определяется на основании прайс-листа.
1242	Заказчик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Предметом соглашения является изменение условий договора о порядке оплаты, предоставления ожидаемых планов перевозок, срока действия договора.	Без изменения стоимости по договору

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров №10 (245) от 29.11.2012 года.			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1243	Сторона 1: ОАО «Иркутскэнерго» Сторона 2: ОАО «ЕвроСибЭнерго»	Осуществление совместной деятельности по учреждению в соответствии с законодательством РФ общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия», с местом нахождения: 129090, г. Москва, ул. Щепкина, д.3. Размеры долей участников в уставном капитале и их номинальная стоимость при учреждении ООО «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия»: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – 49%; номинальная стоимость доли – 490 000 руб.; ОАО «Иркутскэнерго» – 51%; номинальная стоимость доли – 510 000 руб.	510 000 руб.
1244	Сторона 1: ОАО «Иркутскэнерго» Сторона 2: ОАО «ЕвроСибЭнерго»	Осуществление совместной деятельности по учреждению в соответствии с законодательством РФ общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго – коммунальные системы», с местом нахождения: 142671, Московская область, Орехово-Зуевский р-н, г. Ликино-Дулево, ул. Калинина, д.1., Размеры долей участников в уставном капитале и их номинальная стоимость при учреждении ООО «ЕвроСибЭнерго – коммунальные системы»: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – 49%; номинальная стоимость доли – 490 000 руб.; ОАО «Иркутскэнерго» – 51 (пятьдесят один) %; номинальная стоимость доли – 510 000 руб.	510 000 руб.
Протокол Совета директоров от 30.11.2012 года №1 (246)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1245	Покупатель: ЗАО «Спецэнергоремонт» Продавец: ОАО «Иркутскэнерго»	Продавец обязуется передать, а Покупатель принять и оплатить товар: трубу Ф 820х9 17Г1С ГОСТ 20295-85 № 860156770000 – 400 тонн по цене 67 172 (шестьдесят семь тысяч сто семьдесят два) рубля 31 копейка за тонну без НДС 18%.	31 705 330,32 руб., в т.ч. НДС – 4 836 406,32 руб.
1246	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Иркутскэнергосбыт»	По договору Продавец обязуется передать мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить мощность. Поставка мощности по Договору осуществляется в период с 00-00 ч. 01.01.2013 г. (дата начала поставки мощности) по 24-00 ч. 31.12.2013 г. (дата окончания поставки мощности).	1 865 641 306,65 руб с НДС 18%.
1247	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок по «30» ноября 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 11 процентов в год.	2 500 000 руб.
1248	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «КраМЗ»	Заключение дополнительного соглашения об изменении срока погашения займа.	Без изменения стоимости по договору.
1249	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Ирбейский разрез»	Заключение дополнительного соглашения об изменении срока погашения займа и установления процентов за пользование денежными средствами по ставке 11 процентов в год.	1 670 000 000 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1250	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Эн+Логистика»	В соответствии с договором Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок по «30» ноября 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 10,5 процентов в год.	1 650 000 000 руб.
1251	Заемщик: ООО «Эн+Логистика» Кредитор: ОАО «Иркутскэнерго» Поручитель: Компания «ЭН+ Груп Лимитед»	Заемщик и Кредитор заключают в ту же дату, что и договор поручительства, договор займа, в соответствии с которым Кредитор предоставляет Заемщику денежный заем для приобретения государственного пакета акций ОАО «Ванинский морской торговый порт» на общую сумму до 1 650 000 000 (один миллиард шестьсот пятьдесят миллионов) руб. на срок по «30» ноября 2013 года включительно.	1 650 000 000 руб.;
Протокол Совета директоров от 10.12.2012 года №12 (247)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1252	Продавец: Компания Эн+ Коал Лимитед Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Продавец обязуется на условиях договора передать в собственность Покупателю 143 (сто сорок три) обыкновенные акции компании Вукелич Лимитед, номинальной стоимостью 1 (один) евро, что составляет 14,3% от уставного капитала компании Вукелич Лимитед (далее – Акции), а Покупатель обязуется их принять и уплатить за них установленную Договором стоимость.	1 490 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 18.12.2012 года №13 (248)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1253	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнению количественно-химического анализа качества осветленных вод в бассейне осветленной воды, расположенном на золоотвале РГК (Иркутская область, г. Братск, Р 07 01 00 00 и Р 07 02 00 00) с целью соблюдения требований в области охраны окружающей среды при дальнейшей утилизации осветленных вод в очистных сооружениях города (КОС г. Братска)	23 692,50 руб., кроме того НДС – 4 264,65 руб.
1254		Выполнение разработки проектной и рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение полномасштабной АСУ ТП к/а БКЗ-420 ст. №2 инв. №1740000013»	800 000 руб., кроме того НДС – 144 000 руб.
1255		Выполнение разработки проектной и рабочей документации по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение полномасштабной АСУ ТП к/а БКЗ-500 ст. №6 инв. №1740000017»	900 000 руб., кроме того НДС – 162 000 руб.
1256		Соглашение о расторжении договора на оказание услуг по «Качественно-химическому анализу пульпы фторгилса, размещаемой с ОАО «АЭХ» на золоотвале филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, в связи с прекращением подачи пульпы фторгилса ОАО «АЭХ» с 01 сентября 2012 г.	
1257		Выполнение работ по «Оптимизации тепловой схемы работы блочно-модульной газовой котельной БМГК-5 и электрокотельной «Гидростроитель» с целью снижения удельных затрат на выработку тепловой энергии с блочно-модульной газовой котельной БМГК-5 и электрокотельной «Гидростроитель»	499 839,43 руб., кроме того НДС – 89 971,10 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1258	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Организации питания 15-16 августа 2012 г. на б/о Зори Китая	73 423,49 руб., в т.ч. НДС – 11 200,19 руб.
1259	Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Выполнение работ по «Количественному химическому анализу воды Братского водохранилища» с целью проведения дополнительного отбора и анализа проб на гидрохимические исследования в акватории водохранилища сопряженного золоотвалу»	20 355 руб., в т.ч. НДС – 3 105 руб.
1260		Выполнение работ по технико-экономическому обоснованию «Организация центрального щита управления и автоматизация технологических процессов участка №1 ТЭЦ-9»	540 000 руб., кроме того НДС – 97 200 руб.
1261	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение №1 к договору подряда на изменение объема работ	619 535,40 руб., в т.ч. НДС – 111 516,37 руб.
1262	Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт электродвигателей и коммутационной аппаратуры КТЦ ТО У-ИТЭЦ	519 161,06 руб., в т.ч. НДС – 93 488,98 руб.
1263		Механическая очистка водяного экономайзера к/а ст. №4 У-ИТЭЦ	359 882,30 руб., в т.ч. НДС – 64 778,76 руб.
1264		Ремонт лестничной клетки (дополнительные работы) ТЭЦ-6 ЦУ	270 771,34 руб., в т.ч. НДС – 48 738,78 руб.
1265	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Спецэнергоремонт»	Капитальный ремонт трубопровода циркуляционной воды конденсаторов турбоагрегатов №3, 4 с заменой линзовых компенсаторов Н-ИТЭЦ	471 866,66 руб., в т.ч. НДС – 84 935,88 руб.
1266		Ремонт шнековых питателей сырого угля котлоагрегатов №1-2. Ремонт шнекового шлакоудляющего устройства Н-ИТЭЦ»	778 800 руб., в т.ч. НДС – 140 184 руб.
1267		Ремонт напорного газохода за ДС-11А ТЭЦ-9	489 698,82 руб., в т.ч. НДС – 88 145,78 руб.
1268		Ремонт ММТ котлоагрегатов № 1-4 Н-ИТЭЦ	2 419 000 руб., в т.ч. НДС – 435 420 руб.
1269		Ремонт основного и вспомогательного оборудования (выполнение работ по ликвидации последствий возможных аварий) на филиале ТЭЦ-10	2 950 000 руб., в т.ч. НДС – 531 000 руб.
1270		Непредвиденные работы и устранение дефектов на основном оборудовании ТО ТЭЦ-10	590 000 руб., в т.ч. НДС – 106 200 руб.
1271		Непредвиденные работы и устранение дефектов на основном оборудовании КО ТЭЦ-10	1 180 000 руб., в т.ч. НДС – 212 400 руб.
1272	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Капитальный ремонт электротехнического оборудования в условиях участка заводского ремонта на ТЭЦ-9	1 109 200 руб., в т.ч. НДС – 199 656 руб.
1273	Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение №1 к договору подряда от 13.02.2012 № 258-025/12 на уменьшение объемов работ ТЭЦ-6 ТИИТС	125 907,18 руб., в т.ч. НДС – 22 663,26 руб.
1274		Договор подряда на ремонт тепломеханического оборудования в условиях Центрального ремонтного завода на ТЭЦ-9	1 156 400 руб., в т.ч. НДС – 208 152 руб.
1275		Договор подряда на ремонт трубопровода рециркуляции воды на маслохлаждение турбоагрегата ст. №7 на ТЭЦ-9	47 500 руб., в т.ч. НДС – 26 550 руб.
1276		Договор подряда на ремонт трубы для отсоса ПСВ на эжектор в конденсаторе К2-3000-2 турбоагрегатов №5, 6 на ТЭЦ-9	253 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 45 666 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1277	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Договор подряда №175-Т-НИ-0 на «Текущий ремонт теплофикационной установки бл. 3. Текущий ремонт теплофикационной установки бл. 5. Установка укрепляющих воротников (накладок) на тройниковых врезках трубопровода пара 13 ата II - очереди. Н-ИТЭЦ»	873 200 руб., в т.ч. НДС – 157 176 руб.
1278		Дополнительное соглашение №1 к договору подряда на выполнение работ по ликвидации последствий возможных аварий электротехнического и тепломеханического основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ-10	2 950 000 руб., в т.ч. НДС – 531 000 руб.
1279		Договор подряда на работы по «Котлоагрегат ст. № 7. Замена ВЗП 2-ой ступени (задние кубы). Инв. №00010102 (проектные работы) ТЭЦ-11»	265 500 руб., в т.ч. НДС – 47 790 руб.
1280		Договор подряда на работы по «Котлоагрегат ст. №3. Замена аэродинамического зуба с фестоном. Инв. № 00010998. (проектные работы) ТЭЦ-11»	424 800 руб., в т.ч. НДС – 76 464 руб.
1281		Договор подряда на работы по «Турбина паровая ст. № 3 (реконструкция ПНД-3 ТГ-3 с заменой латунной трубки на МНЖ5-1 100%). Инв. №00010989 (проектные и строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	501 500 руб., в т.ч. НДС – 90 270 руб.
1282		Договор подряда на работы по «Турбина паровая ст. № 4 (реконструкция ПНД-3 ТГ-4 с заменой латунной трубки на МНЖ5-1 100%) Инв. №00010929 (проектные и строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11»	377 600 руб., в т.ч. НДС – 67 968 руб.
1283		Договор подряда на ремонт насоса для подачи сырой воды в химцех (Реконструкция схемы подачи осветленной воды на всас НСВ-4,5). Инв. №00010732 (проектные и строительно-монтажные работы) ТЭЦ-11	735 140 руб., в т.ч. НДС – 132 325,50 руб.
1284	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Подрядчик обязуется в установленный договором срок выполнить по заданию Заказчика аварийные ремонтные работы на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ УТС	13 000 000 руб., кроме того НДС 18% – 2 340 000 руб..
1285	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ОАО «Уралпромэнергопроект»	Выполнение Подрядчиком корректировки проектной и рабочей документации «Нарращивание дамбы II секции золоотвала до отметки 414,0 м. центрального участка филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6», согласование проектной документации, прохождение государственной экспертизы.	4 100 000 руб., кроме того НДС 18% – 738 000 руб.
1286	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Подрядчик обязуется в установленный договором срок выполнить по заданию Заказчика проектные работы по строительству объекта филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Магистральная тепловая сеть № 1 от ТЭЦ-9	12 000 000 руб., кроме того НДС 18% – 2 160 000 руб.
1287	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-И»	Подрядчик обязуется на основании Изменения к заданию на проектирование «Техническое перевооружение тепловых сетей 12 коллектора от ТП-10 до ТК-26» от 24.07.2012 г. выполнить дополнительный объем проектно-изыскательских работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Н-ИТЭЦ УТС: «Техническое перевооружение тепловых сетей 12 коллектора от ТП-10 до ТК-26»	825 000 руб., кроме того НДС 18% – 148 500 руб.
1288	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕСЗ-И»	Заключение дополнительного соглашения по изменению срока выполнения работ.	Без изменения стоимости

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
Протокол Совета директоров от 20 декабря 2012 года №14 (249)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСиБЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций.			
1289	Стороны: ОАО «Иркутскэнерго», ООО «Компания «Востси- бурголь», компания GGL Holding Limited, компания En+ Coal Limited, компания Vukelich Limited.	В соответствии с п. 16 ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и п. 6.2.2.8. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФССПР России от 04.10.2011 №11-46/пз-н, принятые решения по данному вопросу не раскрываются.	
Протокол Совета директоров от 25 декабря 2012 №15 (250)			
Заинтересованное лицо: ОАО «ЕвроСиБЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1290	Продавец: ОАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «Парк-Отель «Бурдугуз»	Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество, а Покупатель принимает Имущество и оплачивает его стоимость.	102 355 руб., в т.ч. НДС – 15 613,47 руб.
1291	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Иркутскзолотопроодукт»	Соглашение о внесении изменений: Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с «11» января 2011 года по «31» декабря 2014 года включительно, с уплатой процентов по ставке 11 процентов в год. Общая сумма займа составляет 35 000 000 рублей»	35 000 000 руб.
1292	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Иркутские Комму- нальные Системы»	Соглашение о внесении изменений: Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с «30» июня 2011 года по «31» декабря 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 11 (одиннадцать) процентов в год.	300 000 000 руб.
1293	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Соглашение о внесении изменений: Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с «15» июня 2011 года по «31» декабря 2013 года включительно, с уплатой процентов по ставке 11 (одиннадцать) процентов в год.	70 000 000 руб.
1294	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/ Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Проведению испытаний с разработкой рекомендаций по повышению эффективности работы золоулавливающего оборудования У-ИТЭЦ филиала ОАО «Иркутскэнерго»	949 945,85 руб., кроме того НДС 18% – 170 990,25 руб.
1295		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению испытаний работы системы ГЗУ в условиях минимальных нагрузок с выдачей рекомендаций на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок №1)	349 931, 00 руб., кроме того НДС 18% – 62987,58 руб.
1296		Оказание услуг Заказчику по: «Анализу отходов обогатительной фабрики «Ново-Гришевская»	688 917,70 руб., в т.ч. НДС – 105 089,14 руб.
1297		Выполнение работ Заказчику по: «Геодезической съемке для определения вывезенного объема золошлаковой смеси с золоотвала филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6»	183 514,78 руб., в т.ч. НДС – 27 993,78 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1298	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/ Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Проведению технического диагностирования, экспертизы промышленной безопасности и паспортизации оборудования КТЦ»	2 238 215,74 руб., в т.ч. НДС – 341 422,74 руб.
1299		Оказание услуг Заказчику по: «Проведению паспортизации тепловой изоляции т/а ПТ -25-90/10 ст. №10 с вспомогательным оборудованием и трубопроводами участка № 1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	Без изменения стоимости оказания услуг.
1300		Оказание услуг Заказчику по: «Разработке паспортов отходов, с определением компонентного состава и класса опасности филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС.	14 443,20 руб., в т.ч. НДС – 2 203,20 руб.
1301		Выполнение Заказчику пуско-наладочных работ по объекту капитального строительства филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 «Релейный щит на ОРУ-110 кВ» (пусковой комплекс 2012 г.).	Без изменения стоимости работ.
1302		Оказание услуг Заказчику по: «Формированию и анализу планов ремонтной деятельности по направлению ЗИС, заполнению базы данных в программе АСУСО и КСУ. Составлению и ведению плана-графика обследования и паспортизации ЗИС. Актуализации планов ремонтов и планов услуг с актами осмотров и предписаниями надзорных органов»	1 043 993,20 руб., в т.ч. НДС – 159 253,20 руб
1303		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части тепловых и электрических испытаний электрических машин; хроматографического анализа растворенных газов в масле; тепловизионного контроля электрооборудования и воздушных линий»	12 187 972,20 руб., в т.ч. НДС – 1 859 182,20 руб.
1304		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части инженерно-геодезического контроля за состоянием оборудования, зданий и сооружений, учета объема угля и остаточной емкости ЗШО»	12 343 142,20 руб., в т.ч. НДС – 1 882 852,20 руб.
1305		Оказание услуг Заказчику по: «Анализу технологических схем и режима работы оборудования с целью выявления ограничений в работе и оптимальной его нагрузке. Контролю за исполнением указаний направленных на поддержание надежности»	5 333 157,41 руб., в т.ч. НДС – 813 532,49 руб.
1306		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части оптимизации технологии производства и транспорта тепловой энергии»	9 055 886,32 руб., в т.ч. НДС – 1 381 406,39 руб.
1307		Оказание услуг Заказчику по: «Методологической помощи филиалам и службам ОАО «Иркутскэнерго» по подготовке и аттестации в области промышленной безопасности, в регистрации, перерегистрации, внесении изменений и исключения опасных производственных объектов ОАО «Иркутскэнерго» из Государственного реестра, в проведении страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов»	991 200,00 руб., в т.ч. НДС – 151 200 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1308	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик/ Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Оказание услуг Заказчику по: «Методологической помощи филиалам и службам ОАО «Иркутскэнерго» в области промышленной безопасности при эксплуатации ГПМ, разработке и корректировке базы данных по техническому состоянию парка грузоподъемных механизмов»	1 498 600 руб., в т.ч. НДС – 228 600 руб.
1309		Оказание услуг Заказчику по: «Вибродиагностике силовых трансформаторов на филиалах ОАО «Иркутскэнерго»	1 179 993,44 руб., в т.ч. НДС – 179 999 руб.
1310		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части аналитического контроля объектов, методического сопровождения химического контроля»	19 203 095,80 руб., в т.ч. НДС – 2 929 285,80 руб.
1311		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части автоматизации управления технологическими процессами»	2 820 672 руб., в т.ч. НДС – 430 272 руб.
1312		Оказание услуг Заказчику по: «Производственному обслуживанию в части поддержания технического состояния устройств РЗА филиалов ОАО «Иркутскэнерго», освоению и внедрению новейшей техники РЗА»	17 982 362,20 руб., в т.ч. НДС – 2 743 072,20 руб.
1313		Оказание услуг Заказчику по: «Контролю состояния паек лобовых частей гидрогенератора типа СВ1 190/250-48 Братской ГЭС и гидрогенератора типа ВГС 1190/215-48 Усть-Илимской ГЭС филиалов ОАО «Иркутскэнерго»	1 415 999,68 руб., в т.ч. НДС – 215 999,95 руб.
1314	Поставщик: ООО «ТД «ИЗТрейд» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить товар в количестве, ассортименте, по наименованию, цене и срокам поставки согласно договору и спецификациям, прилагаемым к договору.	1 836 487 044,54 руб., в т.ч. НДС – 280 142 091,54 руб.
1315	Принципал: ОАО «Иркутскэнерго» Агент: ООО «Иркутскэнергосбыт»	В соответствии с пунктом 3.1. Договора Стороны договорились, что в 2013 году Принципал выплачивает Агенту агентское вознаграждение в следующем размере: январь – 2,29%; февраль – 1,88%; март – 1,83%; апрель – 2,13%; май – 2,48%; июнь – 3,01%; июль – 3,27%; август – 3,23%; сентябрь – 3,04%; октябрь – 2,39%; ноябрь – 1,92%; декабрь – 1,47%, (в том числе НДС) от поступивших Принципалу и Агенту сумм оплат (в денежном и неденежном эквиваленте) от потребителей в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде во исполнение Агентом договора.	январь – 2,29%; февраль – 1,88%; март – 1,83%; апрель – 2,13%; май – 2,48%; июнь – 3,01%; июль – 3,27%; август – 3,23%; сентябрь – 3,04%; октябрь – 2,39%; ноябрь – 1,92%; декабрь – 1,47%, в том числе НДС
1316	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Проведение огнезащитной обработки люков кабельных туннелей ГК №№ 1-6 филиала ОАО «Иркутскэнерго» У-ИТЭЦ	62 094 руб., кроме того НДС 18% – 11 177 руб.
1317		Увеличение объема работ по Ремонту ОПС в производственных помещениях ТЭЦ-12 в 2012 году, изменение стоимости и сроков выполнения работ.	144 692,78 руб., в т.ч. НДС – 22 071,78 руб.
1318		Ремонт пожарной сигнализации системы «Дождь» ленточных конвейеров № 2,6 на Н-ЭТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	115 927,92 руб., в т.ч. НДС – 17 683,92 руб.
1319	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Ремонт и изготовление деталей в условиях РММ для технического обслуживания и ремонта оборудования филиала ОАО «Иркутскэнерго» Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ.	764 640 руб., в т.ч. НДС – 116 640 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1320	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Ремонт систем пылеприготовления с молотковыми мельницами, в т.ч. ПСУ, котлоагрегатов №1-4. Н-ИТЭЦ	6 773 200 руб., в т.ч. НДС – 1 033 200 руб.
1321	Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Ремонт систем пылеприготовления с мельницами-вентиляторами, в т.ч. ПСУ, котлоагрегатов №5-8. Н-ИТЭЦ	6 773 200 руб., в т.ч. НДС – 1 033 200 руб.
1322		Ремонт роторов мельниц-вентиляторов котлоагрегатов №5-8. Н-ИТЭЦ	3 386 600 руб., в т.ч. НДС – 516 600 руб.
1323		Ремонт и изготовление деталей в условиях РММ для технического обслуживания и ремонта оборудования. Н-ИТЭЦ	12 890 320 руб., в т.ч. НДС – 966 320 руб.
1324		Балансировка вращающихся механизмов котельного цеха. Балансировка насосов турбинного цеха. Н-ИТЭЦ	1 545 049,52 руб., в т.ч. НДС – 235 685,52 руб.
1325		Котлоочистительные работы. Н-ИТЭЦ	4 130 000 руб., в т.ч. НДС – 630 000 руб.
1326		«Реконструкция подземных коммуникаций хозпротивопожарного водопровода» (1 пусковой комплекс) ТЭЦ-11. (продление сроков)	Продление сроков
1327		Котлоочистительные работы. Н-ИТЭЦ (дополнительный объем работ)	685 093,84 руб., в т.ч. НДС – 104 505,84 руб.
1328	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Капитальный ремонт помещения спортивно-оздоровительного комплекса в АПК на отм.209,1. У-ИГЭС	554 600,00 руб., в т.ч. НДС – 84 600,00 руб.
1329		Замена котла МНУ г/т 5. (БГЭС)	587 823,48 руб., в т.ч. НДС – 89 667,99 руб.
1330		Капитальный ремонт антикоррозионных покрытий оборудования - гидротурбины Г-6. Продление срока выполнения работ по договору. (БГЭС).	Без изменения стоимости
1331		Текущий ремонт электрической части ячейки В-21Т, В-22Т. Продление срока выполнения работ по договору. (БГЭС).	Без изменения стоимости
1332		Капитальный ремонт гидрогенератора № 5. Продление срока выполнения работ по договору. (БГЭС).	Без изменения стоимости
1333		АКЗ м/к подкрановых мостов через водосливные секции русловой плотины. Продление срока выполнения работ по договору. (БГЭС).	Без изменения стоимости
1334	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Устранение дефектов оборудования тепловых сетей обязательного объема. Увеличение объемов работ УТС Н-ИТЭЦ	236 000 руб., в т.ч. НДС 36 000 руб.
1335		Аварийные ремонтные работы поврежденных участков тепловых сетей и оборудования тепловых сетей УТС Н-ИТЭЦ	7 080 000 руб., в т.ч. НДС – 108 000 руб.
1336	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт тепломеханического и электротехнического оборудования в условиях ремонтного завода ЗАО «Братскэнергоремонт» в г. Братске» ТЭЦ-16	1 770 000 руб., в т.ч. НДС – 270 000 руб.
1337		«Ремонт электрооборудования» ТЭЦ-16	1 121 000 руб., в т.ч. НДС – 171 000 руб.
1338		Текущий ремонт арматуры для подготовки станции к осенне-зимнему периоду 2012-2013 гг.» ТЭЦ-16	879 061,06 руб., в т.ч. НДС – 134 094,06 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1339	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Ремонт и механическая обработка узлов и деталей оборудования в условиях ремонтно-механических мастерских (РММ) ТЭЦ-6.	13 152 222,46, в т.ч. НДС – 2 006 271,22 руб.
1340		Ремонт (с заменой) питьевого резервуара объекта №30/35. ТЭЦ-6 ТИИТС	198225,84 руб., в т.ч. НДС – 30237,84 руб.
1341		Котлоагрегат ст.№5. Система муфельной подсветки. ТЭЦ-6	2 683 533,58 руб., в т.ч. НДС – 409 352,58 руб.
1342		Котлоагрегат ст.№5. Система муфельной подсветки. ТЭЦ-6 Увеличение суммы и продление сроков до 30.09.2012	358 406,88 руб., в т.ч. НДС – 58 790,88 руб.
1343		Котлоагрегат ст.№7. Система муфельной подсветки. ТЭЦ-6	13 865 000 руб., в т.ч. НДС – 2 115 000 руб.
1344		Котлоагрегат №7 Установка аппаратов комплексной очистки поверхностей нагрева. ТЭЦ-6	12 266 100 руб., в т.ч. НДС – 1 871 100 руб.
1345		Пароводокислородная очистка пассивация, консервация поверхностей основного оборудования. ТЭЦ-6	8 407 500 руб., в т.ч. НДС – 1 282 500 руб.
1346		Конвейер ленточный стационарный 4Б В-1200 L-282. замена редукторов приводного механизма ленточного конвейера. ТЭЦ-6 (Увеличение стоимости)	11 640,7 руб., в т.ч. НДС – 1 775, 5 руб.
1347		Котлоагрегат ст.№1. Замена электродвигателя дымососа 1Б типа А13-62-8 на А4-450У-8» (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1348		Элизерная установка СЗУ 10-2. Замена ТДВ-1» (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1349		Замена кислородомеров АДГ-210 на ЭХД-1» (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1350		Распределительное устройство. Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в РУ 6кВ РГК» (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1351		КА-7 Монтаж выдвижных мазутных форсунок (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1352		КА-10 Монтаж выдвижных мазутных форсунок Продление сроков (продление сроков). ТЭЦ-6	Продление сроков
1353		ГРУ 6 кВ Замена секционных реакторов СР1-2 СР1-3. ТЭЦ-6	1 091 500 руб., в т.ч. НДС – 166 500 руб.
1354		Распределительное устройство. Замена выключателей типа АВМ РГК» ТЭЦ-6	Продление сроков
1355		Ремонт, техобслуживание АУВП, АУПС кабельных сооружений котельно-вспомогательного оборудования (КВО) ТЭЦ-6.	2 713 644,69 руб., в т.ч. НДС – 413 945,80 руб.
1356		Ремонт электродвигателей 0.4кВ, ПРА и силовых сборок, РУСН-6/0.4кВ., освещения и КЛ (КА) ст.№ 1-10,(ТА) ст.№ 1-5, (КВО), (ТВО),(ЦТП), освещения АБК, СБК, БВП, мастерских, служебных помещений, наружной территории ТЭЦ-6.	6 826 502,28 руб., в т.ч. НДС – 1 041 330,86 руб.
1357		Техническое обслуживание электротехнического оборудования. Ремонт электродвигателей, полумуфт; ремонт и настройка АП-50; ремонт и чистка кабельных трасс котлоагрегатов ст.№1-10, турбоагрегатов ст.№1-5, котельно-вспомогательного оборудования (КВО), турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) ТЭЦ-6.	2 494 183,33 руб., в т.ч. НДС – 380 468,64 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1358	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Сборка и разборка лесов при ремонте ТА ст. №1-5, ТВО, КА ст. №1-8, 10, КВО ТЭЦ-6.	5 984 958,28 руб., в т.ч. НДС – 912 959,74 руб.
1359		Капитальный ремонт электрофильтров КА ст. №2 ТЭЦ-6.	2 999 931,77 руб., в т.ч. НДС – 457 616,71 руб.
1360		Капитальный ремонт котлоагрегата КА ст. №2 ТЭЦ-6.	4 876 214,64 руб., в т.ч. НДС – 743 829,35 руб.
1361		Ремонт котельного вспомогательного оборудования (КВО) ТЭЦ-6.	4 554 508,47 руб., в т.ч. НДС – 694 755,53 руб.
1362		Турбинно-вспомогательное оборудование. Ремонт насосов ТЭЦ-6.	4 965 872,94 руб., в т.ч. НДС – 757 506,04 руб.
1363		Ремонт арматуры: насосов, трубопроводов, турбоагрегатов ТА ст. №1-5; БУГ№1-3; БУП №1; ПУТ №1,2; паропровода 10-16 ата ТЭЦ-6.	5 619 780,67 руб., в т.ч. НДС – 857 254,68 руб.
1364		Ремонт трубопроводов, арматуры, опорно-подвесной системы (ОПС) ТВО. Ремонт арматуры, трубопроводов в пределах насосов турбинно-вспомогательного оборудования ТЭЦ-6.	2 828 987,21 руб., в т.ч. НДС – 431 540,42 руб.
1365		Механическая очистка конвективных поверхностей нагрева к/а ст. № 4 У-ИТЭЦ	436 583,48 руб., в т.ч. НДС – 66 597,18 руб.
1366		Текущий ремонт КЛ 0,4-6кВ и ремонт сетей освещения КО КТЦ на отм. 0.00; 12.00; 17.00 У-ИТЭЦ	424 783,48 руб., в т.ч. НДС – 64 797,48 руб.
1367		Ремонт ворот в здании гаража автоучастка и склада ОМТС ТЭЦ-6.	374 060 в т.ч. НДС – 57 060 руб.
1368	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Разработка проектной и рабочей документации на строительство «Перекачивающая насосная станция «Правобережная» Тепловые сети до ТК-165, ТК-2Б, ТК-3Г, ТК-1Е». Н-ИТЭЦ УТС	23 364 000 руб., в т.ч. НДС – 3 564 000 руб.
1369		Разработка проектной и рабочей документации на строительство «Тепловая сети 6 коллектора от точки «Р» (выход из проходного канала № 3 по ул. Рабочая) до ТК-7Е» Н-ИТЭЦ УТС	11 918 000 руб., в т.ч. НДС – 1 818 000 руб.
1370		Разработка проектной и рабочей документации на строительство «Тепловая сеть от тепловой магистрали по ул. Баррикад до ТК-23Д-25 со строительством НПС Ядринцева» Н-ИТЭЦ УТС	32 166 800 руб., в т.ч. НДС – 4 906 800 руб.
1371		Разработка проектной и рабочей документации на строительство «Тепловая магистраль от ТК-7Е по улице Баррикад» Н-ИТЭЦ УТС	47 518 600 руб., в т.ч. НДС – 7 248 600 руб.
1372	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Об увеличении стоимости работ (в связи с увеличением объема работ). ТЭЦ-6 ТИИТС	177 000 руб., в т.ч. НДС – 27 000 руб.
1373		Ремонтно – восстановительные работы с последующим контролем металлической емкости № 2 маслосклада для хранения трансформаторного масла ТМХ инв. № РГ_00020001. БГЭС	38 784,06 руб., в т.ч. НДС – 5 916,21 руб.
1374		Замена труб заднего экрана на отм. 5,76-12,00 к/а ст. 4 (строительно-монтажные работы). У-ИТЭЦ	486 932,90 руб., в т.ч. НДС – 74 277,90 руб.

№	Контрагент по договору	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Сумма сделки
1375	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Техническое переустройство котлоагрегатов БКЗ-420-140ПТ-2 ст. №1-5 с переводом на сжигание Жеронского угля в главном корпусе У-ИТЭЦ. (строительно-монтажные работы) У-ИТЭЦ.	1 063 155,22 руб., в т.ч. НДС –162 176,22 руб.
1376	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ОАО «Красноярская ГЭС»	Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок по «31» декабря 2014 года включительно, с уплатой процентов по ставке 11 (одиннадцать) процентов в год.	500 000 000 руб.

Сделки – кредитные соглашения заключены 25.12.2012 до одобрения (будут рассмотрены на годовом общем собрании акционеров в 2013 году)

Заинтересованное лицо: акционер ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – владеет более 20% акций ОАО «Иркутскэнерго»

1378	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ГПБ (ОАО)	Кредитор обязуется открыть Заемщику Кредитную линию в размере 700 000 тыс. руб. и на условиях, указанных в Соглашении, а Заемщик обязуется возратить Кредит, полученный по Кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные Обязательства, предусмотренные Соглашением	700 000 тыс. руб.
1378	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ГПБ (ОАО)	Кредитор обязуется открыть Заемщику Кредитную линию в размере 1 000 000 тыс. руб. и на условиях, указанных в Соглашении, а Заемщик обязуется возратить Кредит, полученный по Кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные Обязательства, предусмотренные Соглашением.	1 000 000 тыс. руб.
1379	Заемщик: ОАО «Иркутскэнерго» Кредитор: ГПБ (ОАО)	Кредитор обязуется открыть Заемщику Кредитную линию в размере 1 000 000 тыс. руб. и на условиях, указанных в Соглашении, а Заемщик обязуется возратить Кредит, полученный по Кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные Обязательства, предусмотренные Соглашением.	1 000 000 тыс. руб.

Почтовый адрес:

664025, Россия, Иркутская область,
г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3,
ОАО «Иркутскэнерго»

тел.: (395-2) 790-300, 790-061

факс: (395-2) 790-899

e-mail: idkan@irkutskenergo.ru

web-site: www.irkutskenergo.ru

Контактный телефон, электронный адрес
отдела корпоративного управления:

Начальник отдела: Степанова Светлана Валерьевна

тел.: (395-2) 790-061

e-mail: stepanova_SV@irkutskenergo.ru

Реестродержатель:

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, а/я 9
тел./факс: (495) 771-73-35, 771-73-34

Иркутский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
664000, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 6, оф. 302А
тел./факс: (395-2) 20-33-40
e-mail: regrost@mail.ru

Братский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
665712, г. Братск, ул. Гидростроителей, д. 53, офис 410
тел./факс: (395-3) 35-95-82

Издание:

«Годовой отчет ОАО «Иркутскэнерго» за 2012 г.»

Макет издания: ООО «СПЦ «Жемчужина Байнала»

Иллюстрации: Николай Орлов

Формат: 140x210 мм, объём 212 стр., тираж 150 экз.

Печать офсетная, бумага Union Art

Подписано к печати: 28.05.2013 г.

Изготовлено:

ООО «РА «КОРАЛЛ»
664047, г. Иркутск, ул. Байнальская, 107А/3
тел.: (3952) 480-583, 480-584
e-mail: 480583@zb.irk.ru