

Годовой отчет ПАО «Иркутскэнерго» за 2015 год

Обращение председателя Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» Уважаемые акционеры!



34% больше, чем за 2014 год. Свидетельством прочного положения компании является показатель EBITDA – 21,3 млрд рублей, что в сравнении с 2014 годом больше на 22%. Для своих акционеров Компания смогла заработать в 2015 году чистую прибыль в размере 12,6 млрд рублей, что в сравнении с 2014 годом больше на 26%. Последние годы Компания стабильно выплачивает дивиденды акционерам. По итогам деятельности в 2014 году было выплачено 2,5 млрд рублей, дивиденды за 2013 год составили 1,9 млрд рублей, за 2012 год – 2,5 млрд рублей. Объем капитальных вложений в 2015 году составил 4,4 млрд рублей, что меньше показателя 2014 года на 5,6%. Основную долю в структуре капитальных вложений (59% от общего объема инвестиций) составили инвестиции в мероприятия программы надежности и бесперебойности энерго- и теплоснабжения. На реконструкцию оборудования ТЭЦ было направлено 1,4 млрд рублей, на реконструкцию и модернизацию оборудования ГЭС – 889,7 млн рублей, реконструкцию тепловых сетей – 286,8 млн рублей. В рамках программы эффективных икупаемых проектов проведены: замена рабочих колес на Братской ГЭС (558,4 млн рублей), реконструкция участка № 1 с передачей нагрузки в сетевой воде на участок ТЭЦ-9 (286,5 млн рублей), строительство автономной газовой котельной тепловой мощностью 25 МВт в Братске (94,4 млн рублей).

В Компании соблюдаются принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления, что способствует инвестиционной привлекательности и повышению конкурентоспособности ПАО «Иркутскэнерго» на рынке капитала. В отчетном году было проведено 54 заседания Совета директоров, в ходе которых принимались решения по ключевым вопросам текущей деятельности и актуальным аспектам развития, были утверждены бизнес-план, положение о кредитной политике, положение о закупках товаров, работ, услуг. Следует отметить, что отличительной чертой работы Совета является принципиальная позиция его членов, выражающаяся в не всегда совпадающих взглядах на проекты решений, но, тем самым, создающая дополнительную степень защиты прав и интересов миноритарных акционеров.

ПАО «Иркутскэнерго» располагает высококвалифицированным менеджментом. Результаты работы ПАО «Иркутскэнерго» во многом обусловлены многолетней стабильностью коллектива и его хорошей выучкой. Компания создает условия для качественного профессионального и личностного роста, на эти цели было направлено более 50 млн рублей. В Компании действует система социальной защиты работников и неработающих пенсионеров, оказывается адресная материальная помощь, успешно решаются вопросы организации культурного отдыха работников и членов их семей, развития физкультуры и спорта. В 2015 году на мероприятия по общему улучшению условий труда было направлено 120,5 млн рублей. Размер социальных льгот на одного работника в 2015 году составил 55,1 тыс. рублей, что на 11,4% больше по сравнению с прошлым годом. ПАО «Иркутскэнерго» по-прежнему уделяет особое внимание охране окружающей среды и повышению экологической безопасности. Экологические платежи в 2015 году составили 94,9 млн рублей, инвестиции в природоохранные мероприятия – 270,9 млн рублей.

Уважаемые акционеры! В 2015 году Компания успешно решала задачи стратегического и инновационного развития, повышения энергоэффективности. Уверен, что профессионализм сотрудников и реализация инвестиционных и инновационных проектов позволят ПАО «Иркутскэнерго» и в будущем сохранять лидирующие позиции в энергетике как Сибири, так и всей России!

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ИРКУТСКЭНЕРГО» АНДРЕЙ ЛИХАЧЕВ

Обращение генерального директора ПАО «Иркутскэнерго»

Уважаемые акционеры!



выручка Компании увеличилась до 81,9 млрд рублей, плюс 33,6% к аналогичному показателю 2014 года.

Следуя логике устойчивого развития, мы занимались реализацией проектов, позволяющих снизить затраты и повысить доходность бизнеса, оптимизацией деятельности на всех уровнях. Несмотря на общие сложности в экономике, ПАО «Иркутскэнерго» не уменьшило затраты на модернизацию генерирующего оборудования, которые составили около 1 млрд рублей. Продолжилась начатая в 2014 году замена рабочих колес Братской ГЭС, завершились конкурсные процедуры проекта замены колес Усть-Илимской ГЭС, специалисты Компании проанализировали возможность полной замены четырех из восьми гидроагрегатов Иркутской ГЭС. В отношении модернизации ТЭЦ-генерации отмечу завершение технико-экономического обоснования второго этапа проекта передачи тепловой нагрузки с ТЭЦ-1 на ТЭЦ-9. Проект реализуется с 2013 года, на ТЭЦ-9 обновлено теплосетевое хозяйство – увеличена его пропускная способность, для расширения диапазона нагрузок обновлены три котла. Мы продолжаем осваивать опыт газовой генерации – накануне отопительного сезона введена в эксплуатацию блочно-модульная котельная (БМК-25) в Братске.

На протяжении всей истории Компания способствует профессиональному и личностному росту сотрудников, постоянно совершенствуя системы мотивации и обучения. В 2015 году был принят новый Коллективный договор ПАО «Иркутскэнерго» на 2015–2017 годы. Выплаты по Положению о социальных льготах и гарантиях увеличились на 6,4%, индексация тарифной ставки составила 15,7%. Продолжилась реализация социальных проектов – завершено строительство детского сада в микрорайоне Солнечный г. Иркутск; хоккейная команда «Байкал-Энергия» принесла Иркутской области бронзовую медаль; вышли новые книги в рамках инициированного акционерами Компании проекта «Библиотека «Добрый свет», организованного в партнёрстве с Иркутским отделением Российского детского фонда; состоялся фестиваль искусств «Культурная столица».

Уважаемые акционеры! Результаты работы в 2015 году показывают, что в условиях внешних вызовов – как экономических, так и природных, – ПАО «Иркутскэнерго» остается одним из флагманов российской энергетики. И мы намерены подтверждать этот статус год от года.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ПАО «ИРКУТСКЭНЕРГО» ОЛЕГ ПРИЧКО

1. Общая характеристика ПАО «Иркутскэнерго»

1.1. Общие сведения

ПАО «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 публичное акционерное общество энергетики и электрификации
Сокращенное наименование	ПАО «Иркутскэнерго»
Основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц	1023801003313
Дата регистрации	12.07.2002
Генеральный директор	О.Н. Причко
Юридический/почтовый адрес	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Суха-Батора, 3 тел. (3952) 790-300, факс (3952) 790-899
Областной комитет государственной статистики	664025 г. Иркутск, ул. Чкалова, 39

ПАО «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%»).

ПАО «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 51 (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»).

1.2. 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, электротехнического 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.

2. Результаты и перспективы развития общества по приоритетным направлениям деятельности

2.1. Цели и задачи Компании в 2015 году

При реализации намеченных целей в рамках стратегического развития Общества были выполнены и планируются к дальнейшему исполнению следующие наиболее значимые мероприятия:

Обеспечение устойчивого положения Общества в изменяющихся условиях

По данному направлению Общество продолжает заниматься оптимизацией деятельности на всех уровнях компании, совершенствованием бизнес-процессов, реализацией эффективных проектов, позволяющих снизить затраты и повысить доходность бизнеса.

Крупнейшим проектом, утвержденным к дальнейшей проработке и реализации, по данному направлению является реконструкция участка № 1 ТЭЦ-9 с передачей тепловой нагрузки в сетевой воде на участок ТЭЦ-9. Проект предполагает строительство участка теплотрассы для переключения зоны теплоснабжения с уч. № 1 ТЭЦ-9 на более эффективную ТЭЦ-9 и, как следствие, увеличение отпуска теплотенергии на ТЭЦ-9 с замещением конденсационной выработки электротенергии теплотехнической выработкой. Основным эффектом является сокращение условно-постоянных расходов и снижение расходов топлива за счет более низких удельных расходов на ТЭЦ-9. В 2015 году завершился монтаж нового участка тепломатриалы между уч. № 1 и ТЭЦ-9. Часть тепловой нагрузки в отоплении и ГВС передана с ТЭЦ-1 на ТЭЦ-9. Объем инвестиций – около 1 млрд руб., IRR – более 30%.

В течение 2015 года было выполнено технико-экономическое обоснование реализации второго этапа проекта, предусматривающего передачу тепловой нагрузки в паре с полным выводом оборудования уч. № 1 ТЭЦ-9 из эксплуатации. По предварительным данным параметры проекта удовлетворяют критериям эффективности. Ожидаемый объем инвестиций – более 1 млрд руб.

Осуществление мероприятий по увеличению располагаемой и установленной мощности

Продолжается реализация второго этапа инвестиционного проекта по замене рабочих колес на Братской ГЭС. В течение 2015 года было установлено и введено в работу два рабочих колеса на гидроагрегатах № 10 и № 8, доставлено четвертое рабочее колесо, пятое находится в стадии изготовления. Таким образом, в целом осуществлена замена трех рабочих колес. Также проведены испытания, которые подтвердили гарантии изготовителя по увеличению КПД станции. К 2018 г. планируется замена всех 6 (шести) рабочих колес, что позволит поднять КПД станции и увеличить годовую выработку электротенергии на 500 – 600 млн кВт·ч. Объем инвестиций – более 1,6 млрд руб., IRR – более 20%.

Реализуется проект по замене рабочих колес на УИГЭС, в рамках которого предполагается замена 4 колес, при этом прирост электрической энергии ожидается на уровне 350 млн кВт·ч. В 2014 году заключен договор с «Ленинградским металлическим заводом» о поставке рабочих колес на УИГЭС, проведена оплата аванса по договору. В течение года были выполнены проектно-конструкторские работы, моделирование рабочих колес, изготовление модели и проведение модельных испытаний. Первое рабочее колесо находится на завершающей стадии изготовления. Объем инвестиций – более 0,6 млрд руб., IRR – более 30%.

В 2015 году завершились пуско-наладочные работы и состоялся запуск блочно-модульной газовой котельной мощностью 25 МВт и годовым производством тепла 90 000 Гкал в г. Братске, которая заменила действовавшую электрокотельную с высокой себестоимостью производства тепла.

Поддержание и увеличение отпуска тепла в когенерации

В 2015 году был утвержден к реализации проект строительства нового участка теплотеси от объекта «Магистральные тепловые сети г. Усть-Илимска» до объекта «Тепловые сети правобережной части г. Усть-Илимска» для подключения зоны теплоснабжения электрокотельной при ПС № 3 к Усть-Илимской ТЭЦ. Передаваемая нагрузка составит около 20 тыс. Гкал/год, сокращение потребления электротенергии около 24 тыс. МВт·ч/год. Реализация проекта приведет к снижению затрат на производство теплотенергии, исключению из работы неэффективной электрокотельной, передаче нагрузок электрокотельной на УИТЭЦ, получению экономии топлива при замещении конденсационной выработки электротенергии на теплотификационную. На данном этапе выполнены проектно-конструкторские работы и ПСД, завершается подготовка к строительству (землеустройство, получение разрешений).

Развитие новых направлений бизнеса

В 2015 году продолжились геологические работы по разработке Купского участка. В первом квартале завершен первый этап сейсморазведочных работ, во втором квартале в рамках начала работ по разработке проекта строительства поисково-оценочной скважины №7 Купского ЛУ составлена геологическая часть проекта, разработаны ключевые проектные технические решения, составлен сметно-финансовый расчет стоимости строительства скважины. Подготовлен проект бурения скважины водоснабжения. Проведен конкурс организаций подрядчиков на строительство скважины. На основе критериев сейсмического прогноза, полученных в ходе предшествующих работ и уточненных геолого-геофизических моделей перспективных на УВ горизонтов Купского ЛУ, обоснована лавушка Купского газоконденсатного объекта.

В рамках работ по мониторингу в 2015 году проведена инженерно-экологическая рекогносцировка на сейсмопрофилях и площадках бурения, выполнены аналитические исследования почв с определением загрязнений, составлен отчет об экологических исследованиях.

Стимулирование роста энергопотребления в регионе

В 2015 году продолжилась работа в рамках утвержденной «Программы стимулирования роста энергопотребления в Иркутской области» (далее – Программа), которая предполагает комплекс мероприятий и действий, направленных на привлечение новых потребителей и увеличение потребления у существующих, которое приведёт к загрузке мощностей ПАО «Иркутскэнерго» и ПАО «ИЗСК», что позволит получать дополнительные ежегодные эффекты.

Результаты работы за 2015 год:

- По тепловой энергии: выдано более 170 условий для подключения к тепловым сетям, из них 6 крупных объектов с общей мощностью 29 Гкал/час
- По электрической энергии: по крупным объектам выдано 6 технических условий на подключение к электрическим сетям на общую мощность 49,15 МВт, из них заключено 3 договора общей мощностью 26,8 МВт.

В рамках реализации программы выполнены следующие ключевые мероприятия:

- 1. В части совместной работы с региональными властями по привлечению энергёмких инвесторов в Иркутскую область подготовлены предложения в соглашение о социально-экономическом сотрудничестве с правительством Иркутской области на 2016 год;

2. Подписано соглашение о сотрудничестве с НК «Ассоциация муниципальных образований Иркутской области».
3. Ведутся переговоры с потенциальными инвесторами.
4. Реализован проект «Оптимизация бизнес-процесса «Подключение потребителей к централизованному теплоснабжению». Ожидаемые эффекты: сокращение числа визитов с ЦД до двух (сейчас около 4-5); сокращение сроков согласования договора с 16 до 10 дней; сокращение сроков подготовки технических заданий на 15%.
5. Размещена информация на Инвестиционном портале Иркутской области о наличии свободных энергетических резервов, площадок вблизи ТЭЦ и других возможностях ПАО «Иркутскэнерго» в части поддержки развития энергоёмких проектов.
6. Подготовлена аналитика по энергоёмким производствам, целесообразным для размещения в Иркутской области. По результатам планируется проведение в 2016 году переговоров с крупными потенциальными потребителями.

2.2. Решения Совета директоров и Собрания акционеров

Январь

Советом директоров приняты следующие решения:

- утвержден бизнес-план ПАО «Иркутскэнерго» на 2015 год;
- утверждено Положение о кредитной политике ПАО «Иркутскэнерго» на 2015 год.

Март

Советом директоров приняты следующие решения:

- одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность: внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Иркутскэнергосбыт» в сумме 1 400 000 000 рублей;
- рассмотрены предложения акционеров, владеющих более 2% акций, в повестку годового общего собрания и утвержденны кандидатуры для избрания в состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

Апрель

Советом директоров приняты следующие решения:

- утвержден отчет Генерального директора и Правления ПАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана Общества за 2014 год;
- даны рекомендации по утверждению документов, выносимых на утверждение годового общего собрания акционеров Общества: годового отчета ПАО «Иркутскэнерго» за 2014 год, годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Иркутскэнерго» за 2014 год, распределению прибыли по итогам 2014 года, размеру дивидендов, принятию решения по вопросу утверждения новой редакции Устава, а также определена стоимость услуг аудиторов отчетности по РСБУ и МСФО на 2015 год;
- 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:

- утвержден отчет Генерального директора и Правления ПАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана за 1 квартал 2015 года;
- с 11.06.2015 назначен Генеральным директором ПАО «Иркутскэнерго» Причко Олег Николаевич и заключен с ним трудовой договор на осуществление функций единоличного исполнительного органа ПАО «Иркутскэнерго» на срок с 11.06.2015 по 10.06.2017.

Июнь

Годовым общим собранием акционеров ПАО «Иркутскэнерго» приняты следующие решения (дата собрания 01.06.2015, протокол № 33):

- 1) Утверждены годовой отчет ПАО «Иркутскэнерго» и годовая бухгалтерская отчетность ПАО «Иркутскэнерго» за 2014 год.
- 2) Утверждено распределение прибыли в размере 10 059 287 тыс. рублей, полученную ПАО «Иркутскэнерго» по результатам 2014 года, на следующие цели:
 - на выплату дивидендов по акциям ПАО «Иркутскэнерго» – 2 526 408,081 тыс. рублей;
 - на инвестиционную деятельность (основное производство) – 450 000 тыс. рублей;
 - социальные и благотворительные мероприятия – 502 000 тыс. рублей.
- 3) По результатам 2014 года выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «Иркутскэнерго» денежными средствами в размере 0,53 рубля на одну акцию.
- 4) Членами Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» избраны Валиев Тимур Фидаилевич, Колесник Олег Олегович, Лернер Игорь Вячеславович, Лихачев Андрей Николаевич, Мирошниченко Евгений Николаевич, Мирсияпов Ильнар Ильбатырович, Оклей Павел Иванович, Палунин Дмитрий Николаевич, Пахомов Александр Александрович, Тихонов Евгений Олегович, Яценко Андрей Борисович.
- 5) Членами Ревизионной комиссии ПАО «Иркутскэнерго» избраны Александрова Эльвира Сергеевна, Калашникова Ольга Валентиновна, Рафеева Юлия Викторовна, Уваров Владимир Сергеевич, Талалыкина Елена Германовна.
- 6) Аудитором на 2015 год для бухгалтерской отчетности ПАО «Иркутскэнерго», подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, утверждено ООО «Интерком-Аудит».

- 7) Аудитором на 2015 год для консолидированной финансовой отчетности ПАО «Иркутскэнерго», подготовленной по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), утверждено АО «КПМГ».
- 8) Утвержден Устав ПАО «Иркутскэнерго» в новой редакции.

Советом директоров приняты следующие решения:

- избран Председатель Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» – Лихачев Андрей Николаевич;
- утверждено Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Иркутскэнерго» в новой редакции;
- избраны членами Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «Иркутскэнерго» следующие лица:
 1. Мирсияпов Ильнар Ильбатырович.
 2. Мирошниченко Евгений Николаевич.
 3. Причко Олег Николаевич.
 4. Соломин Вячеслав Алексеевич.
 5. Тихонов Евгений Олегович.
 6. Шумеев Дмитрий Сергеевич.
 7. Яценко Андрей Борисович.
- избран Председателем Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «Иркутскэнерго» Тихонов Евгений Олегович;
- избраны членами Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «Иркутскэнерго» следующие лица:

1. Валиев Тимур Фидаилевич.
2. Лернер Игорь Вячеславович.
3. Яценко Андрей Борисович.
- избран Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «Иркутскэнерго» Яценко Андрей Борисович;
- избраны членами Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» следующие лица:
 1. Лихачев Андрей Николаевич.
 2. Тихонов Евгений Олегович.
 3. Яценко Андрей Борисович.
- избран Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» Лихачев Андрей Николаевич;
- избраны членами Комитета по бюджету Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» следующие лица:

1. Иваничкина Светлана Владимировна.
2. Легенза Станислав Владимирович.
3. Новиков Евгений Анатольевич.
4. Палунин Дмитрий Николаевич.
5. Рафеева Юлия Викторовна.
6. Хардинов Михаил Юрьевич.
7. Яценко Андрей Борисович.
- избран Председателем Комитета по бюджету Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» Хардинов Михаил Юрьевич.

Август

Советом директоров приняты следующие решения:

- утверждено Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Иркутскэнерго» в новой редакции.

Сентябрь

Советом директоров приняты следующие решения:

- утверждены изменения в Положение о кредитной политике ПАО «Иркутскэнерго» на 2015 год;
- одобрена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность: договор купли-продажи ценных бумаг с АО «Иркутскэнерготранс», государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-42543-N-002D, в рамках размещения ценных бумаг дополнительного выпуска путем закрытой подписки в количестве 107 689 660 (сто семь миллионов шестьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят) штук на сумму 158 303 800 (сто пятьдесят восемь миллионов триста три тысячи восемьсот) рублей 20 копеек, с оплатой движимым имуществом;
- утвержден отчет Генерального директора и Правления ПАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2015 года.

Ноябрь

Советом директоров приняты следующие решения:

- утвержден отчет Генерального директора и Правления ПАО «Иркутскэнерго» об исполнении бизнес-плана за девять месяцев 2015 года;
- утвержден проспект ценных бумаг: неконвертируемых процентных документарных облигаций ПАО «Иркутскэнерго» с обязательными централизованным хранением на предъявителя серии 02, серии 03, серии 04, серии 05, серии 06 в количестве 20 000 000 (двадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 20 000 000 000 (двадцать миллиардов) рублей, размещаемых по открытой подписке в размере 100 (сто) процентов от номинальной стоимости облигаций серии 02–06 – 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) облигацию серий серии 02–06 (начиная со 2 (второго) дня размещения приобрателями уплачивают также накопленный купонный доход) со сроком погашения в 1820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций серии 02–06.

Декабрь

Советом директоров приняты следующие решения:

- утвержден бизнес-план ПАО «Иркутскэнерго» на 2016 год;
- утверждено Положение о кредитной политике ПАО «Иркутскэнерго» на 2016 год.

2.2. Основные результаты деятельности

Основные результаты деятельности

Таблица 2.2.1.

Показатель	2014	2015	Отклонение от факта 2014г. %
	Факт	Факт	
Производство электротенергии, млн кВт·ч	47 626	46 861,3	-1,6
в том числе ГЭС, млн кВт·ч	36 973,8	35 592,0	-3,7
ТЭС, млн кВт·ч	10 652,2	11 269,3	+5,8
Установленная мощность ТЭС, МВт	3979,3	3979,3	0
Установленная мощность ГЭС, МВт	9002,4	9002,4	0
Протяженность тепловых сетей, км	1 764,175	1 773,382	0,52
Средняя численность работающих, чел.	7 856	7 508	-4,4
Среднемесячная заработная плата, руб.	52 184	55 000	+5,4
Выручка, млн руб	61 348	81 960	34%
Валовая прибыль, млн руб.	13 146	18 624	42%
EBITDA, млн руб.	17 376	21 260	22%
Чистая (нераспределенная) прибыль, млн. руб.	10 059	12 633	26%
Рыночная капитализация на 31 декабря, млн руб.	28 219,50	39 469,17	11 249,67

3. Управление Обществом

3.1. Корпоративное управление



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

Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения. Совет директоров — персонифицированный 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 ПАО «Иркутскэнерго».

Состав Совета директоров			
Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Валиев Тимур Фидайевич	1979	Главный юрист ООО «Эн+ Менеджмент»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Лихачев Андрей Николаевич	1965	Генеральный директор ООО «Планета ЗИЛ»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Оклей Павел Иванович	1971	Член Правления – руководитель Блока производственной деятельности ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	Член Правления – Руководитель Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Пахомов Александр Александрович	1973	Член Правления – руководитель Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Пономарев Дмитрий Валерьевич	1967	Директор по работе с государственными органами и общественными организациями ООО «Эн+ Менеджмент»	с 06.06.2014 по 01.06.2015
Тихонов Евгений Олегович	1972	Директор по развитию АО «ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Яценко Андрей Борисович	1973	Финансовый директор ООО «Эн+ Менеджмент»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Мищенко Оксана Петровна	1976	Директор по персоналу АО «ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015
Мирошнинченко Евгений Николаевич	1980	Директор по стратегическому развитию Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового собрания акционеров
Колесник Олег Олегович	1982	Руководитель направления акционеров членом Совета директоров по финансам ООО «Эн+ Менеджмент»	с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Лернер Игорь Вячеславович	1978	Главный аудитор ООО «Эн+ Менеджмент»	с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров

Члены Совета директоров не владеют акциями ПАО «Иркутскэнерго».

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. С 01.06.2014 по настоящее время количественный состав Правления – 5 человек (протокол заседания Совета директоров от 29.05.2014 № 33 (301).

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества. Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ПАО «Иркутскэнерго», а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

Состав Правления			
Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Причко Олег Николаевич	1963	Генеральный директор ПАО «Иркутскэнерго»	с 01.06.2014 по настоящее время
Новиков Евгений Анатольевич	1959	Заместитель генерального директора по производству энергии – главный инженер ПАО «Иркутскэнерго»	с 01.06.2014 по настоящее время
Легенза Станислав Владимирович	1971	Заместитель генерального директора по финансам и экономике ПАО «Иркутскэнерго»	с 01.06.2014 по настоящее время
Шперлинг Сергей Анатольевич	1961	Заместитель генерального директора по защите активов ПАО «Иркутскэнерго»	с 01.06.2014 по настоящее время

Кузьмин Георгий Георгиевич	1979	Заместитель генерального директора ПАО «Иркутскэнерго» по взаимодействию с государственными органами и связям с общественностью	с 01.06.2014 по настоящее время
----------------------------	------	---	---------------------------------

Члены Правления не владеют акциями ПАО «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 ПАО «Иркутскэнерго».

Генеральный директор			
Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Причко Олег Николаевич	1963	Генеральный директор ПАО «Иркутскэнерго»	с 11.06.2013 по 10.06.2015 с 11.06.2015 по настоящее время

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 ПАО «Иркутскэнерго».

Состав ревизионной комиссии			
Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
Александрова Эльвира Сергеевна	1968	Начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций Московского отделения ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 11.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Уваров Владимир Сергеевич	1984	Начальник отдела финансового моделирования, анализа и автоматизации АО «ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Шариков Евгений Андреевич	1983	Руководитель направления корпоративного управления ДЗО РФ Департамента корпоративного управления ДЗО Блока корпоративных и имущественных отношений ПАО «Интер РАО»	с 06.06.2014 по 01.06.2015
Талалыкина Елена Германовна	1973	Главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015 с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Щегловская Юлия Андреевна	1987	Руководитель департамента МСФО Московского отделения ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	с 06.06.2014 по 01.06.2015
Рафеева Юлия Викторовна	1974	Заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»	с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
Калашникова Ольга Валентиновна	1968	Руководитель департамента налогообложения ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	с 01.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров

Члены Ревизионной комиссии не владеют акциями ПАО «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 акционеров ПАО «Иркутскэнерго» утвердило ООО «Интерком-Аудит» аудитором для проверки бухгалтерской отчетности ПАО «Иркутскэнерго», подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета по итогам 2015 года, АО «ПМГ» – аудитором для проверки консолидированной финансовой отчетности ПАО «Иркутскэнерго», подготовленной по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) по итогам 2015 года.

Комитеты при Совете директоров. При Совете директоров ПАО «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 ПАО «Иркутскэнерго».

Комитеты при Совете директоров ПАО «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 2015 году, составила 66 443,2 тыс. руб.

По решению общего собрания акционеров членом 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 ПАО «Иркутскэнерго» вознаграждений и компенсаций.

В 2015 году вознаграждения членам Совета директоров Общества по итогам работы в 2014 году не выплачивались.

3.2. Долгосрочные финансовые вложения Долгосрочные финансовые вложения в уставные капиталы других обществ по состоянию на 31.12.2015

Таблица 3.2.1.				
№	Показатель	Ед. изм.	2014 год	2015 год
1.	Долгосрочные вложения на начало периода	тыс. руб.	42 138 153,9	49 736 759,59
2.	Количество организаций, из участия в которых вышло ПАО «Иркутскэнерго»*	шт.	1	-
3.	Количество учрежденных обществ	шт.	3	2
4.	Долгосрочные вложения на конец периода	тыс. руб.	49 736 759,59	53 996 456,51

В 2015 году балансовая стоимость долгосрочных финансовых вложений увеличилась на 4 259 696,92 тыс. руб. в том числе в результате следующих действий – за счет внесения дополнительных вкладов в уставные капиталы ООО «Иркутскэнергосбыт», ООО «Востсибуглесбыт», АО «Иркутскэнерготранс».

Коммерческие организации, в уставных капиталах которых доля ПАО «Иркутскэнерго» составляет более 20% по состоянию на 31.12.2015.

Таблица 3.2.2.			
№ п/п	Наименование	Доля ПАО «Иркутскэнерго» в уставном капитале, %	Доля голосов ПАО «Иркутскэнерго», %
	ЗАО «ИРМЕТ»	100	100
	ООО «ИЗСВ»	100	100
	ООО «ЦЭРФ»	100	100

	ЗАО «ГЭС-ремонт»	100	100
	ЗАО «Братскэнергоремонт»	100	100
	ЗАО «Байкалэнерго»	100	100
	ЗАО «СЭР»	100	100
	АО «Иркутскэнерготранс»	100	100
	ЗАО «Иркутскзолотопродукт»	100	100
	ООО «ИГТСК»	100	100
	ООО «ПО «Иркутскэнерго»	100	100
	ООО «ИЭ-Актив»	100	100
	ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	100	100
	ООО «Иркутскэнергосбыт»	100	100
	SinoRus Nuclear Power Corporation Limited	100	100
	ООО «Востсибуглесбыт»	99,99	99,99
	ООО «Ресурссервисхолдинг»	99,99	99,99
	АО «ЭнСер»	99,99	99,99
	ООО «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия»	99,93	99,93
	ООО «Байкалинвестэнерго»	99,77	99,77
	ООО «СибМетком»	74	74
	АО «ОВЭ»	58,44	58,44
	VUKELICH LIMITED	51,5	51,5
	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	51	51
	ЗАО «АРКГ»	51	51
	ООО «ЕвроСибЭнерго – коммунальные системы»	51	51
	ООО «Эрчим-Тхан»	50,1	50,1
	ООО «Гранд Байкал»	50,1	50,1
	АО «АКМЭ-инжиниринг»	50	50
	ООО «ВостСибСталь»	49	49

4. Акционерный капитал и ценные бумаги

4.1. Сведения о ценных бумагах, выпущенных Обществом

Эмиссии акций		Таблица 4.1.1.		
---------------	--	----------------	--	--

№ 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 чего выпуски №№ 1-3 аннулированы, указанным выпуском присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00041-А от 17.06.2003 с количеством акций 4 766 807 700 штук.

Структура акционерного капитала Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2015 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 ПАО «Иркутскэнерго» выпущены американские депозитарные расписки (АДР), которые обращаются на внебиржевом рынке США. Одна АДР соответствует 50 акциям ПАО «Иркутскэнерго».

Таблица 4.1.2.		
№ п/п	Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале, %
1.	Открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго»	50,19
2.	Открытое акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	40,007
3.	Владельцы АДР	0,37
4.	Прочие акционеры	9,433
ИТОГО		100,00

4.2. Рынок ценных бумаг и доходы по ним

Акции ПАО «Иркутскэнерго» обращаются на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММБВ» в Котировальном списке Первого уровня.

Средневзвешенная цена акций ПАО «Иркутскэнерго» на ЗАО «ФБ ММБВ» на начало 2015 года составляла 6,16 рублей, в конце года – 8,28 рублей.

Таблица 4.2.1.			
Период	Объемы торгов, тыс. руб.	Объемы торгов, шт.	Оборачиваемость
I квартал	133 327	21 278 200	0,45%
II квартал	613 503	69 583 900	1,46%
III квартал	154 957	22 112 300	0,46%
IV квартал	252 689	30 178 300	0,63%

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ПАО «Иркутскэнерго»

Таблица 4.2.2.

Период выплаты	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Информация о выплате дивидендов
2009 год	0,19	выплачены в полном объеме
2010 год	0,1164	выплачены в полном объеме
2011 год	0,1234	выплачены в полном объеме
2012 год	0,53	выплачены в полном объеме
2013 год	0,41	выплачены в полном объеме
2014 год	0,53	выплачены в полном объеме
2015 год*		

*– размер дивидендов по итогам 2015 года на данный момент не установлен.

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

5. Рынки и организация продаж 5.1. Структура отпуска основной товарной продукции В соответствии с действующим законодательством ПАО «Иркутскэнерго» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке. Рынок продаж теплотенергии для ПАО «Иркутскэнерго» являются города Иркутск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Зима, Братск, Усть-Илимск, Железногорск и поселки районов, прилегающие к указанным городам. Тепловая энергия для потребителей в этих городах вырабатывается на ТЭЦ, котельных и электростанциях, входящих в состав филиалов ПАО «Иркутскэнерго». Незначительные объемы тепловой энергии покупаются у других производителей: ЗАО «Байкалэнерго» и муниципальных котельных. ПАО «Иркутскэнерго» определено в схеме теплоснабжения и имеет статус единой теплоснабжающей организации в городах Иркутск, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Братск, Железногорск-Илимский, Усть-Илимск, Шелехов, п. Белореченский. Основными потребителями тепловой энергии являются градообразующие промышленные предприятия и предприятия ЖКХ. Тепловой бизнес в настоящее время является монопольным и регулируемым.

Таблица 5.1.1.			
Вид продукции	2014г.	2015г.	Отклонение от факта 2014г.
	Факт	Факт	
	тыс. руб. (без НДС)		
Электроэнергия собственная	20 718 418	21 687 089	5
Электроэнергия покупная	16 043 180	29 324 907	83
Электрическая мощность	9 113 142	14 886 556	63
Всего на ОРЭ	45 874 739	65 898 552	44

Электроэнергия собственная (станции среднего давления)	123 555	163 406	32
Мощность собственная (станции среднего давления)	50 510	98 973	96
Тепловая энергия	13 865 221,4	14 376 451,7	3,7%
ХОВ, подпитка	903 982,3	913 984,9	1,1%
Всего	60 818 008	81 451 368	34%

5.2. Сбыт теплотенергии
Объем отпуска тепловой энергии по городам региона

№	Город (тепловой узел)	Факт 2014 г.	Факт 2015 г.	Отклонение от факта 2014 г.
		тыс. Гкал		%
1	г. Шелехов	704,9	663,4	-5,9%
2	г. Иркутск	4 926,3	4 993,2	1,4%
3	г. Ангарск	5 591,2	5 399,1	-3,4%
4	г. Усолье-Сибирское	821,3	775,4	-5,6%
5	г. Братск	3 617,7	3 262,3	-9,8%
6	г. Железногорск	436,7	425,7	-2,5%
7	гг. Саянск, Зима	1 462,7	1 357,7	-7,2%
8	г. Черемхово	296,3	295,9	-0,1%
9	г. Усть-Илимск	1 315,9	1 158,4	-12,0%
Всего		19 173,0	18 331,2	-4,4%

Структура потребления продукции ПАО «Иркутскэнерго»
в натуральном выражении по группам потребителей

Таблица 5.2.2

Наименование показателя	2014 г.		2015 г.		Отклонение от факта 12 мес. 2014 г.
	Полезный отпуск	Доля	Полезный отпуск	Доля	
	тыс.Гкал	%	тыс.Гкал	%	%
ВСЕГО, в т.ч.:	19 173,0		18 331,2		-4,4%
Крупные промышленные предприятия всего, в т.ч.:	5 746,9	30,0%	5 327,3	29,1%	-7,3%
ЖКХ	8 379,5	43,7%	8 260,1	45,1%	-1,4%
Прочие	5 046,6	26,3%	4 743,7	25,9%	-6,0%

5.3. Сбыт электроэнергии
В 2015 г. ПАО «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 по свободным договорам на мощность (СДМ).
- Продажа мощности станций, работающих в вынужденном режиме (ВР).
- Продажа мощности в рамках конкурентного отбора мощности (КОМ).

Таблица 5.3.1

	2014 факт				2015 факт			
	Объем (млн. кВтч, МВт)	Тариф,	Начислено без НДС (тыс. руб.)	Доля в общем отпуске товарной продук- ции	Объем (млн. кВтч, МВт)	Тариф,	Начислено без НДС (тыс. руб.)	Доля в общем отпуске товарной продукции
		руб/ МВтч (тыс. руб/ МВт)				руб/ МВтч (тыс. руб/ МВт)		
Всего продажи на ОРЭМ			45 874 739	100%			65 898 552	100%
Выручка от реализации произведенной электроэнергии	45 252	458	20 718 418	45%	44 407	488	21 687 089	33%
Выручка от реализации покупной электроэнергии	22 816	703,2	16 043 180	35%	35 882	817,3	29 324 907	45%
Выручка от реализации мощности	131 523	69,3	9 113 142	20%	139 726	106,5	14 886 556	23%
Покупная электроэнергия и мощность на ОРЭ	22 810	625,1	14 259 213	0	35 870	759,5	27 243 680	
Электроэнергия	22 810	624	14 233 372		35 870	758,7	27 214 126	
Мощность	350	74	25 840		114	259,1	29 554	
Плата за услуги АО «СО ЕЭС»			1 289 167				1 449 675	

5.4. Тарифы и тарифная политика
В 2015 году регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Регулирование тарифов на услуги водоснабжения и водоотведение осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Тарифы, утвержденные Федеральной антимонопольной службой
Приказом ФАС России № 1264/15 от 18.12.2015 для ПАО «Иркутскэнерго» утверждены тарифы на генерацию электрической энергии (мощности) на 2016 год. По регулируемым договорам реализуется объем электрической энергии (мощности) в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приватизированным к нему категориям потребителей.

Средневзвешенная тарифная ставка за мощность 2016 г. составляет 52 464,92 руб./МВт в мес., прирост к уровню 2015 г. (47 831,17 руб./МВт в мес.) составляет +9,7%. Средневзвешенная тарифная ставка за энергию 2016 г. составляет 87,55 руб./МВтч, прирост к уровню 2015 г. (76,47 руб./МВтч) составляет +14,5%.

Средний одноставочный тариф 2016 г. составляет 240,19 руб./МВтч, прирост к уровню 2015 г. (214,62 руб./МВтч) составляет +11,9%.

Тарифы, утвержденные Службой по тарифам Иркутской области
Тарифы на тепловую энергию

Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 519-спр от 18 декабря 2015 г. скорректированы долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Иркутскэнерго». Рост тарифов на тепловую энергию в горячей воде с 1 июля 2016 г. составил **103,9%** (+3,2% к ранее утвержденным), в паре – **105,3%** (+4,6% к ранее утвержденным). Утверждение тарифов на тепловую энергию в горячей воде с учетом корректировки позволило достичь максимального предельного уровня роста платы граждан за отопление/теплоснабжение (**103,9%**) на территории Иркутской области. Рост тарифов на тепловую энергию в паре превысил рост тарифов в горячей воде на **+1,4%**.

Приказами Службы по тарифам Иркутской области № 528-спр, 531-спр от 18 декабря 2015 г. скорректированы долгосрочные тарифы на тепловую энергию для единой теплоснабжающей организации ПАО «Иркутскэнерго» на территории городов Иркутск и Саянск. Впервые приказами Службы по тарифам Иркутской области № 522-спр, 507-спр, 513-спр, 501-спр, 504-спр, 525-спр, 516-спр, 510-спр от 18 декабря 2015 г. установлены **долгосрочные** тарифы на тепловую энергию для единой теплоснабжающей организации ПАО «Иркутскэнерго» на территории городов Ангарск, Братск, Усолье-Сибирское, Белореченское МО, Усть-Илимск, Шелехов, Черемхово, Железногорск-Илимский.

Для ПАО «Иркутскэнерго» в составе вышеперечисленных ЕТО рост тарифа 2 полугодия 2016 г. в горячей воде составляет **103,9%**, в паре – **105,3%**.

Тарифы на теплоноситель
Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 529-спр от 18 декабря 2015 г. установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель (в воде и паре) для ЕТО ПАО «Иркутскэнерго» на территории г. Иркутска. Рост тарифов на теплоноситель в воде с 1 июля 2016 г. составил

131,8%, в паре – **129,8%**. Осуществление мероприятий по защите тарифов позволило превысить максимальный предельный уровень изменения размера платы граждан на отопление (**103,9%**) на территории Иркутской области на **+27,9%**.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 532-спр от 18 декабря 2015 г. установлены **долгосрочные** тарифы на теплоноситель (в воде и паре) для ЕТО ПАО «Иркутскэнерго» на территории г. Саянска. Рост тарифов на теплоноситель в воде с 1 июля 2016 г. составил **107 %**, в паре – **105,9%**.

Впервые приказами Службы по тарифам Иркутской области № 502-спр, № 505-спр, № 508-спр, № 511-спр, № 514-спр, № 517-спр, № 523-спр, № 526-спр, от 18.12.2015 г. установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель (в воде и паре) для ЕТО ПАО «Иркутскэнерго» на территории г. Ангарска, Белореченского МО, г. Братска, г. Железногорск-Илимский, г. Усолье-Сибирское, г. Усть-Илимск, г. Черемхово, г. Шелехов.

Рост тарифов на теплоноситель в воде с 1 июля 2016 г. составил от **101,1%** до **103,9%**, на теплоноситель в паре – от **102,9%** до **108,1%** к уровню тарифов, действующих в 1 полугодии 2016 г.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 520-спр от 18 декабря 2015 г. установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель (в воде и паре) по городам и муниципальным образованиям Иркутской области, не входящим в зону деятельности ЕТО. С 1 июля 2016 г. рост тарифов составил:

- по Иркутскому району на теплоноситель в воде – **134,6%**, в паре – **129,8%**;
- по г. Зима на теплоноситель в воде – **107%**, в паре – **105,9%**;
- по р.п. Култук на теплоноситель в воде – **104,2%**.

Тарифы на горячую воду
Приказами Службы по тарифам Иркутской области № 503-спр, № 506-спр, № 509-спр, № 512-спр, № 515-спр, № 518-спр, № 521-спр, № 524-спр, № 527-спр, № 530-спр, № 533-спр от 18.12.2015 г. установлены долгосрочные тарифы на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения, состоящие из компонента на теплоноситель (в воде) и компонента на тепловую энергию.

Рост компонентов на теплоноситель в горячей воде и на тепловую энергию соответствует росту компонентов, приведенному выше.

Тарифы на водоснабжение и водоотведение
Впервые приказом Службы по тарифам Иркутской области № 582-спр от 18.12.2015 г. установлены долгосрочные тарифы на водоснабжение и водоотведение для гарантирующей организации ПАО «Иркутскэнерго» в г. Усть-Илимске и п. Железнодорожный.

Рост тарифов на питьевое водоснабжение (питьевую воду) и водоотведение с 1 июля 2016 г. составляет **103,9%** к уровню тарифов, действующих в 1 полугодии 2016 г., что соответствует индексу максимально возможного изменения размера платы граждан за холодное водоснабжение и водоотведение, утвержденному Приказом Службы по тарифам Иркутской области.

По отношению к тарифам, устанавливаемым Службой по тарифам с 01.07.2015 (без учета инвестиционной надбавки), рост тарифов на питьевое водоснабжение (питьевую воду) и водоотведение с 1 июля 2016 г. составляет **111,4%** и **120,6%** соответственно.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 556-спр от 18.12.2015 г. установлены тарифы на 2016 год на услуги водоснабжения и водоотведения, оказываемые ТЭЦ-10 и НИТЭЦ в городах Ангарске и Иркутске. Рост тарифов на водоснабжение с 1 июля 2016 г. составляет в среднем **107,6%** к уровню тарифов, действующих в 1 полугодии 2016 г., на водоотведение – **105,5%**.

Тарифы на техническое водоснабжение (ХОВ)

Приказом Службы по тарифам Иркутской области №583-спр от 18.12.2015 г. утверждены тарифы на 2016 год на услуги технического водоснабжения (ХОВ), оказываемые в г.г. Ангарске, Саянске, Зиме, Усть-Илимске. В среднем рост тарифов с 1 июля 2016 г. (за исключением г. Усть-Илимска) составляет в среднем **106,0%** к уровню тарифов, действующих в 1 полугодии 2016 г.

Рост тарифов с 1 июля 2016 г. в г. Усть-Илимске составил **106,7%** к уровню тарифов, действующих в 1 полугодии 2016 г.

Тарифы на транспортные услуги
Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 299-спр от 29.11.2015 г. установлены тарифы на транспортные услуги (перевозку грузов и маневровые работы) для филиала ТЭЦ-11. Величина тарифа на маневровую работу, не связанную с подачей и (или) уборкой вагонов (перевозкой грузов), установлена с 30.10.2015 на уровне 2752,61 рубля за один час маневровой работы, величина тарифа на подачу и (или) уборку вагонов (перевозку грузов) установлена с 30.10.2015 в размере 16,04 рубля за один тонно-километр.

Рост к утвержденным тарифам по маневровой работе и перевозке грузов составил 112,49% .

6. Производство
6.1.Сведения о производственных мощностях

Производственные мощности

	Установленная мощность, МВт				Располагаемая мощность, МВт		Рабочая мощность, МВт	
	Факт 2014		Факт 2015		Факт 2014	Факт 2015	Факт 2014	Факт 2015
	МВт	Гкал/ч	МВт	Гкал/ч	МВт	МВт	МВт	МВт
ПАО «Иркутскэнерго»	12981,7	12310,6	12981,7	12059,7	12263,2	12182,9	10258,2	9869,9
в т.ч.ГЭС	9002,4	-	9002,4	-	8750,4	8669,1	7371,0	7119,3
ТЭЦ+РК	3979,3	12310,6	3979,3	12059,7	3512,7	3513,8	2887,2	2750,6

Средняя за отчетный период установленная электрическая мощность Компании по сравнению с 2014 годом не изменилась.

Средняя за отчетный период располагаемая мощность Компании по сравнению с 2014 годом снизилась с 12263,2 МВт до 12182,9 (-73,3 МВт) в связи с увеличением ограничений (снижением напора) Братской ГЭС.

Средняя за отчетный период рабочая мощность Компании по сравнению с 2014 годом снизилась с 10258,2 МВт до 9869,9 (-388,3 МВт) в связи с ростом ремонтируемой мощности ТЭЦ и ГЭС.

Средняя за отчетный период установленная тепловая мощность ТЭС и РК Компании по сравнению с 2014 годом снизилась с 12310,6 Гкал/ч до 12059,7 Гкал/ч (-250,9 Гкал/ч) по следующим причинам:

- вывод из эксплуатации с 01.04.2014 паровых котлоагрегатов ст. №№ 1-11 участка № 1 ТЭЦ-9 (-132,3 Гкал/ч);
- изменение методики расчета установленной тепловой мощности НИТЭЦ (-121,3 Гкал/ч);
- ввод в эксплуатацию водогрейных котлоагрегатов ст. №№ 3-7 блочно-модульной котельной участка ТИ и ТС ТЭЦ-6 с 16.11.2015 (+2,7 Гкал/ч).

Количество котлоагрегатов и турбоагрегатов

Таблица 6.1.2.

Наименование	2014				2015					
	Котлоагрегаты		Турбо(гидро)агрегаты		Котлоагрегаты		Турбо(гидро)агрегаты			
	Кол-во (шт.) (энергетические/водогрейные)	Производительность (т/час, Гкал/час)		Кол-во (шт.)	Мощность (МВт)	Кол-во (шт.) (энергетические/водогрейные)	Производительность (т/час, Гкал/час)		Кол-во (шт.)	Мощность (МВт)
		энергетические	водогрейные				энергетические	водогрейные		
Итого по ТЭЦ	100/0	27030/16816,5	-/0	59	3979,3	100/0	27030/16816,5	-/0	59	3979,3
Итого по РК	2/5	150/102,8	-/304,3	-	-	2/10	150/102,8	-/325,8	-	-
Итого по ТЭЦ+РК	102/5	27180/16919,3	-/304,3	59	3979,3	102/10	27180/16919,3	-/325,8	59	3979,3
Итого по ГЭС	-	-	-	42	9002,4	-	-	-	42	9002,4
Итого по ПАО «Иркутск-энерго»	102/5	27180/16919,3	-/304,3	101	12981,7	102/10	27180/16919,3	-/325,8	101	12981,7

6.2. План производства
Производство электроэнергии

Таблица 6.2.1.

Показатели	2014 год	2015 год	Отклонение от факта 2014 г.
	Факт	Факт	
	млн.кВт-ч.		%
Выработка электроэнергии, всего	47 626	46 861,3	-1,6
из них ГЭС	36 973,8	35 592,0	-3,7
ТЭС	10 652,2	11 269,3	+5,8
Расход электроэнергии на собственные нужды	1724,2	1760,8	+2,1
Отпуск с шин	45 901,8	45 100,5	-1,7
в т.ч. ГЭС	36 940,4	35 557,5	-3,7
ТЭС	8 961,3	9 542,8	+6,5
Расход э/эн на производственные нужды	33,8	31,5	-6,7
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	33,6	32,1	-4,3
Потери в пристанционной сети	421,7	461,8	+9,5
Полезный отпуск электроэнергии, всего	45 412,8	44 575,1	-1,8

Выработка ГЭС определялась требованиями ОДУ Сибири по покрытию баланса ОЭС Сибири и наличием запасов гидроресурсов с учетом разрешенных пусков ЕБВУ. Запасы гидроресурсов на 01.01.16 г. ниже прошлыхдних на 2,6 млрд. кВт-ч. Сокращение выработки электроэнергии ГЭС Ангарского каскада связано с низкими запасами гидроресурсов.

Производство теплотенергии

Таблица 6.2.2.

Показатели	2014 год	2015 год	Отклонение от факта 2014 года
	Факт	Факт	
	тыс. Гкал		%
Отпуск теплотенергии с коллекторов	20 821,9	19 725,8	-5,3
Потери в тепловых сетях	2 398,3	2 317,4	-3,4
Покупная тепловая энергия	183,3	0	
Расход теплотенергии на хозяйственные нужды	181,5	259,6	+43,0
Полезный отпуск теплотенергии	18 425,4	17 148,9	-6,9

Удельные расходы

Таблица 6.2.3.

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение от факта 2014
		Факт	Факт	
Уд.расход условного топлива	г/кВтч	330,5	336,7	+6,2
Уд.расход условного топлива	кг/Гкал	140,6	142,6	+2,0

6.3. Программа развития производственной системы (выполнение за 2015 год)

№ п.п.	Направления	Поднаправления	Эффект план	Эффект факт	в т.ч.
--------	-------------	----------------	-------------	-------------	--------

– оптимизация процесса взаимодействия с контрагентами в части оплаты оказанных услуг;
– корректировка долгосрочных утвержденных тарифов на тепловую энергию на 2015 год.
7. **Услуги производственного характера** – снижение затрат на приобретение услуг производственного характера технического блока за счет их категорирования в соответствии с принципами Производственной системы.

8. **Хеджирование рисков возникновения будущих затрат** – использование ТМЦ котлоагрегата ст.№6 ТЭЦ-16, находящегося в незавершенном строительстве, при проведении ремонтных кампаний на тепломеханическом оборудовании данного филиала.

9. **Инвестиционная деятельность** – использование ТМЦ с оборудования, находящегося в незавершенном строителстве, при проведении ремонтных кампаний на тепломеханическом оборудовании.

Эффект по мероприятиям, относящимся к хеджированию рисков дополнительных затрат, получен в основном:

- По направлению получение дополнительного дохода на рынке мощности за счет мероприятия «Оптимизация продолжительности ремонтов генерирующего оборудования».
- По Целевым проектам (СТО) за счет мероприятия «Продление железнодорожного пути №4 на НИТЭЦ с увеличением вместимости до 65 полувагонов».
- По Целевым проектам (ЭТС) за счет мероприятия «Снижение закупок трансформаторного масла».
- По Целевым проектам (ХС) за счет мероприятия «Сокращение запасов кислоты и щелочи на филиалах».
- По Целевым проектам (Снабжение) за счет мероприятий от вовлечения и реализации ТМЦ со складов ТД на филиалах, а также эффекта от неиспользования заемных средств на приобретение ТМЦ.
- По инвестиционной деятельности:
 - использование ТМЦ котлоагрегата ст.№6 ТЭЦ-16, находящегося в незавершенном строительстве, при проведении ремонтных кампаний на тепломеханическом оборудовании данного филиала;
 - использование ТМЦ котлоагрегата ст.№5 Н-ТЭЦ, находящегося в незавершенном строительстве, при проведении ремонтных кампаний на тепломеханическом оборудовании данного филиала.

7. Снабжение

7.1. Материалы и запчасти

Таблица 7.1.1.

Показатели	Склад-ской запас на начало периода	Поступление МТР	Списание МТР				Склад-ской запас на конец периода	Измене-ние склад-ского запаса
			Всего	В произ-водство	Реали-зация на сторону	Прочее выбы-тие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	641 599	2 368 099	2 417 826	2 287 367	115 938	14 521	591 485	– 50 114
Материалы на ремонт и эксплуатацию	363 291	1 845 487	1 873 429	1 742 970	115 938	14 521	369 912	6 621
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	16 466	94 944	97 115	97 115			13 137	– 3 329
Материалы на инвестиционную деятельность	278 308	522 612	544 397	544 397	0	0	221 573	– 56 735

За двенадцать месяцев 2015 года было приобретено материалов на сумму 2 368,099 млн. руб.

Общее списание материалов за двенадцать месяцев 2015 года составило 2 417,83 млн. руб. Из них списание в производство – 2 287,37 млн. руб., в том числе по статье «Материалы на ремонт и эксплуатацию» – на сумму 1 742,97 млн. руб., по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 544,397 млн. руб.

7.2. Топливо

Запасы и расход топлива

Таблица 7.2.1.

	Запасы на 01.01.2015 г.		Запасы на 31.12.2015 г.		Расход топлива за 2015 г.			
	план	факт	план	факт	план	факт	+ – к плану	% выполнения
	тыс. т.н.т. (тыс.м3)	тыс. т.н.т. (тыс.м3)	тыс. т.н.т. (тыс.м3)	тыс. т.н.т.				
Топливо, всего	2354,39	2764,40	2076,64	2026,02	6382,57	6010,78	-371,79	94,17
В том числе уголь:	2346,67	2755,53	2068,73	2018,01	6357,51	5987,71	-369,80	94,18
Черемовский	295,29	379,62	348,24	217,86	638,79	809,16	170,36	126,67
Азейский	215,06	348,85	160,43	330,31	978,83	1052,18	73,35	107,49
Мугунский	809,41	1007,83	681,14	744,96	2884,59	2502,97	-381,62	86,77
Бородинский	0,00	46,49	0,00	0,00	85,78	50,44	-35,34	58,80
Ирбейский	631,80	702,36	448,40	522,49	1067,12	978,27	-88,85	91,67
Жеронский	228,87	197,10	207,39	195,52	482,83	473,35	-9,47	98,04
Головинский	166,25	73,28	223,13	6,87	219,57	120,43	-99,14	54,85
Отсев угля каменного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	
Мазут	4,47	4,36	4,75	3,64	11,88	9,39	-2,49	79,03
Кордревесные отходы	3,26	4,51	3,17	4,37	7,86	5,70	-2,17	72,44
Газ	0,00	0,00	0,00	0,00	5,31	7,98	2,68	150,43

Основным поставщиком и перевозчиком угля на ТЭЦ энергосистемы в течение 2015 года являлся ООО «Востсибулгесбыт» – поставщик азейского, мугунского, черемховского, головинского, ирбейского, жеронского угля.

В течение 2015 года ПАО «Иркутскэнерго» продолжило работу по оптимизации топливного баланса и топливообеспечения, направленную:

- на создание достаточных запасов топлива на складах ТЭЦ, позволяющих полноценно участвовать на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- на обеспечение ритмичной поставки угля на ТЭЦ от собственных разрезов;
- на оптимизацию складских запасов мазута, что позволило вовлечь в производство ранее не извлекаемый запас в объеме 290 т;
- на оптимизацию (снижение) расходов дизельного топлива для бульдозерной, дорожно-строительной техники и собственного ж/д транспорта (тепловозы). Относительно 2014 года снижение расхода дизельного топлива в 2015 году составило 6%.

В течение 2015 года планировалось отгрузить в адрес ТЭЦ ПАО «Иркутскэнерго» 10 630 тыс. тонн угля, фактически поставлено 9 075 тыс. тонн.

	Расход топлива за 2015 г.							
	факт							
	тыс. т.у.т.							
Топливо, всего	6010,78							
В том числе уголь:	5987,71							
Черемовский	809,16							
Азейский	1052,18							
Мугунский	2502,97							
Бородинский	50,44							
Ирбейский	978,27							
Жеронский	473,35							
Головинский	120,43							
Отсев угля каменного	0,92							
Мазут	9,39							
Кордревесные отходы	5,70							
Газ	7,98							

8.Инвестиционная деятельность

8.1. Освоение инвестиций в форме капиталовложений по программам

Таблица 8.1.1.

№ 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	Эффект и окупаемые проекты (в т. ч. развитие)	865 049	1 022 498	294 375	643 067	85 056	1 058 101	788 976
2	Программа обеспечения надёжности	1 319 370	2 589 705	1 024 668	1 280 187	284 850	2 610 520	1 305 457
3	Программа областной администрации	265 296	452 598	385 573	35 771	31 254	259 645	460 340
3	Прочие	131 215	180 330	103 467	54 483	22 380	136 329	168 089
4	Непромышленное строительство	209 996	137 177	98 007	19 602	19 568	264 391	81 197
Итого факт 2015 г.		2 790 926	4 382 308	1 906 090	2 033 110	443 108	4 328 986	2 804 059
Факт 2014 г.		2 102 751	4 641 235	1 918 208	1 976 165	746 862	3 935 456	2 790 926

В структуре капиталных вложений основную долю составили инвестиции в программу обеспечения надежности (59% от общего объема инвестиций). На втором месте по выполнению стоит программа «Эффективные и окупаемые проекты» – 23%. Программа областной администрации составила 10% от общего освоения объема инвестиций за 2015 г. Программы «Прочие» и «Непромышленное строительство» составляют 4% и 3% соответственно.

8.2. Выполнение инвестиционного плана по программам

Таблица 8.2.1.

№ п/п	Направление инвестиций	Всего КВЛ		Ввод ОФ	
		Факт 2014	Факт 2015	Факт 2014	Факт 2015
1	Эффективные и окупаемые проекты	962 718	1 022498	607 725	1058101
2	Программа обеспечения надёжности	3 064879	2 589705	2 896935	2610520
3	Программа областной администрации	331 658	452 598	154 226	259 645
4	Программа тех. присоединения	0	0	0	0
5	Прочие	226 958	180 330	275 718	136 329
6	Непромышленное строительство	55 022	137 177	852	264 391
ИТОГО		4641 235	4 382308	3935 456	4328986

Программа эффективных и окупаемых проектов – 1022,5 млн. руб. (23%)

Состоит из проектов, которые направлены на увеличение прибыли и экономии 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, высокая социальная значимость проектов и низкий риск-профиль. Основные эффективные проекты:

- реализация проекта по замене рабочих колес на БГЭС (558,4 млн. руб.);
- реконструкция участка №1 с передачей нагрузки в сетевой воде на участок ТЭЦ-9 (286,5 млн. руб.);
- автономная газовая котельная тепловой мощностью 25 МВт г. Братска (94,4 млн. руб.).

Программа обеспечения надежности – 2589,7 млн. руб. (59%)

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

Структура инвестиций в надежность:

- реконструкция оборудования ТЭЦ – 1413,2 млн. руб.;
- реконструкция и модернизация оборудования ГЭС – 889,7 млн. руб.;
- реконструкция тепловых сетей – 286,8 млн. руб.;

Основные проекты и мероприятия, реализованные по программе обеспечения надежности: модернизация к/а №5 с заменой электрофильтра (202,6 млн. руб.); комплексная система управления гидроагрегатами для участия в АРЧМ (129,1 млн. руб.);

- мероприятия по замене поверхностей нагрева котлоагрегатов (119,3 млн. руб.)

Программа областной администрации – 452,6 млн. руб. (10%)

В программу вошли мероприятия, финансируемые за счет прибыли в тарифе на тепловую энергию, которые направлены на обеспечение надежности и развитие систем теплоснабжения городов Иркутской области. Мероприятия утверждены Министерством жилищной политики, транспорта и связи Иркутской области.

Прочие инвестиции – 180,3 млн. руб. (4%)

Инвестиции по программе были направлены в основном на реализацию мероприятий по монтажу инженерно-технологических систем охраны, реконструкцию зданий и сооружений и КИВС (обновление вычислительной и оргтехники).

Непромышленное строительство – 137,2 млн. руб. (3%)

Выполнение программы связано с окончанием строительства крупного социального значимого проекта по строительству детского сада в м/р Солнечный г. Иркутска.

8.3. Выполнение инвестиционной программы по направлениям

Таблица 8.3.1.

Объекты	2014	2015	Отклонение от факта 2014
	Факт	Факт	
	тыс. руб. без НДС		
Тепловые станции	1 980 497	1 750 884	-11,6
ГЭС	1 549 331	1 504 526	-2,9
Тепловые сети	902 034	954 805	5,9
Прочие	154 353	34 916	-77,4
Непромышленное строительство	55 020	137 177	149,3
Итого	4 641 235	4 382 308	-5,6

Основной объем капвлжений за 2015 год был направлен в тепловые станции и ГЭС. Их доля составляет соответственно 40% и 34% от общей величины КВЛ.

9. Кадровая и социальная политика

9.1. Управление персоналом

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

В Обществе действует мотивация персонала по следующим направлениям:

- за выполнение ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ);
- за работу на оптовом рынке электроэнергии;
- стимулирование деятельности филиалов, направленной на получение прочей прибыли и дополнительных денежных поступлений;
- по программе развития производственной системы Общества;
- за выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию силами оперативного персонала.

Показатели	2014	2015	Отклонение от факта 2014г.
	Факт	Факт	
Средняя численность, чел.	7 856	7 508	– 348 чел. – 4,4%
Среднемесячная з/плата (план – из бюджета, факт – из отчета по себестоимости), руб.	52 184	55 000	+ 2816 руб. + 5,4 %

9.2. Инвестиции в персонал

Обеспечение надежности и безопасности, повышение эффективности производства являются одними из первостепенных задач, стоящих перед Компанией. Своевременное обучение персонала по данным направлениям позволяет поддерживать высокий уровень подготовки работников.

Фактические затраты за 2015 год на обучение составили 54 394 тыс. рублей при плане 58 415 тыс. рублей. Экономия в размере 4 021 тыс. рублей. (7,3 %).

Реализованы следующие мероприятия по обучению и развитию персонала:

С целью продвижения и реализации проекта «Производственная система ПАО «Иркутскэнерго» проведены:

- один обучающий модуль для руководителей;
- два обучающих модуля для кадрового резерва на руководящие позиции;
- три обучающих модуля для тренеров по развитию производственной системы;
- состоялся конкурса «Лучший проект и лучший эталонный участок»;
- прошли курс по обучению ПС в системе дистанционного обучения 3 306 человек.

В рамках корпоративной программы развития «Школа начальника цеха»:

- проведены 4 сессии программы, в том числе промежуточная защита проектов; у участников сформированы индивидуальные планы развития;
- организованы стажировки участников;
- продолжена работа участников над проектами;
- участниками пройдено обучение и успешно сданы экзамены на целевые должности в программе АСОП – Наставник.

Прошел конкурс для специалистов в области HR.

Всего участие в оценке приняло 25 сотрудников ПАО «Иркутскэнерго». По итогам оценки в конкурсе участвовало 10 сотрудников. Для конкурсантов было проведено 4 вебинара.

Развитие системы «Наставничество»:

- с целью развития системы наставничества в компании совместно с Институтом тренинга Арб-Про (г. С-Пб) был проведен тренинг «Наставничество» для 11 руководителей;
- совместно с Институтом тренинга Арб-Про был проведен тренинг «Умение объяснять» для 14 руководителей ПАО «Иркутскэнерго»;
- с целью достижения более высоких результатов в работе с подчиненными/ внешними клиентами для менеджеров высшего звена организован тренинг «Умение объяснять» (29 человек).

В рамках реализации корпоративной программы развития «Лига энергетического потенциала»:

- проведен оценочный этап, в котором приняло участие 34 пары участников от ПАО «Иркутскэнерго». По результатам отборочного этапа утверждено 29 пар участников. В рамках программы:
 - организовано 10 вебинаров по развитию управленческих компетенций;
 - проведены промежуточные встречи участников с директором по работе с персоналом и руководителем по развитию производственной системы;
 - сформированы индивидуальные планы развития участников, определены темы проектов, а также оформлены паспорта проектов.

По инициативе руководителей подразделений и служб исполнительной дирекции с привлечением специалистов ведущих отраслевых организаций и институтов повышения квалификации проведено 4 внутрикорпоративных семинара.

9.3. Социальная политика

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

Осуществляя капиталные вложения в оздоровление работников и членов их семей, Общество в конечном итоге решает важнейшие задачи повышения стабильности работы предприятий. 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 2015 год в санаториях оздоровлено 611 человек на общую сумму 11,8 млн. руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2015 год получили льготные путевки в санатории «Электра», «Братское взморье», «Усолье», «Усть-Кут», курорты «Русь», «Ангара», «Белоуриха», «Катунь», «Сибирь», пансионат «Нилова пустынь», на базы отдыха «Звездный», «Дружба», «Зама», «Зори Китоя», «Энергетики» (п. Мурино), «Байкал» (п. Утулики), в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Дружба» 3769 человек, в т.ч. 565 детей. На эти цели из прибыли за 2015 год израсходовано 34,3 млн. руб.

В соответствии с действующей в Обществе программой обеспечения жильем молодых специалистов за 2015 год получили жилищные субсидии для оплаты первоначального взноса при ипотечном кредитовании 8 молодых специалистов, на эти цели направлено 9,1 млн. руб. с учетом выплаченных процентов по ранее выданным субсидиям.

Для закрепления на работе молодых специалистов в соответствии с действующим стандартом предприятия «О предоставлении жилых помещений, арендованных ПАО «Иркутскэнерго», в наем молодым специалистам» за 2015 год получили на условиях найма арендованное на эти цели жилье 105 молодых специалистов.

В соответствии с действующим стандартом предприятия по организации льготного питания работников, занимающих рабочие должности, предоставляется льгота по питанию в размере 840 руб. в месяц. За 2015 г. на эти цели направлено 45,4 млн. руб.

В ПАО «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.

10. Информационные технологии

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

ТЭЦ-10	Дымовая труба № 1. Техническое перевооружение с заменой кирпичной футеровки	15 319
	Оборудование гидроизолюдения. Реконструкция БН-2 очереди с заменой БН-5 на насос 12 ГР РЕТ	244
ТЭЦ-12	Установка узлов учета по ангарской воде на границах ответственности	1 700
	Техническое перевооружение трубопровода гидроизолюдения. Перевод транспортировки золы и шлака с 2-х трубопроводов ГЗУ на 1 трубопровод	146
ТЭЦ-16	Модернизация ГРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	844
Н-ИТЭЦ	Реконструкция насосной возврата фильтратционных вод золоотвала с увеличением производительности насосов	4 501
	Модернизация водоводов добавочной воды 2хДу900 санацией ЦПП 2х200м	11 100
	Реконструкция каналов ГЗУ с укладкой каменолитных лотков и заменой гидроизоляции и футеровки	520
	Модернизация к/а ст. № 5 с заменой электрофильтра	202664
	Реконструкция схемы ГЗУ 2-й очереди на территории	19 992
Н-ЗТЭЦ	Установка приборов коммерческого учета стоков ХФК на самотечном коллекторе перед КНС для организации расчетов с МУП	573
	Сухое складирование золошлаковых смесей на секциях № 1 и № 2 золошлакоотвала	4 287
ВСЕГО	Насос осветленной воды. Техническое перевооружение с заменой электродвигателя 0,4 кВт НОСВ-6	529
		270 966

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

12. Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов

Сформулированные в бизнес-плане задачи на 2015 г. в области стандартизации и оптимизации бизнес-процессов были выполнены.

В области оптимизации бизнес-процессов:

- разработана и реализована система мониторинга длительности процесса заключения договоров с отображением отчета в корпоративной информационной системе;
- внедрены мероприятия по оптимизации процесса заключения договоров, средний срок заключения договоров составил менее 20 дней, по договорам оценки имущества сокращен с 16 до 12 рабочих дней;
- по результатам реализации проекта по оптимизации бизнес-процесса «Подключение потребителей к системе централизованного теплоснабжения» срок заключения договоров сократился в среднем с 32 до 24 рабочих дней. Дополнительным эффектом стало сокращение количества личных обращений Заявителей с 3 до 1-2;
- внедрены мероприятия по сокращению документооборота генерального директора и заместителя генерального директора по производству энергии – главного инженера, делегирование подписания отдельных документов их заместителям позволило снизить количество документов, проходящих через руководство компании, более чем на 30%;
- разработаны функциональные требования к автоматизации в системах электронного документооборота процесса согласования и утверждения предложений, планов, отчетов, по программам снижения рисков и повышения надежности;
- внедряются решения по проекту «Повышение эффективности процессов приема/ перемещения/увольнения работника»: описание (совместно с работниками ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго») процессов подбора, согласования, оформления трудовых отношений с кандидатами на вакантные должности, с учетом вывода сервисных функций по группе компаний ПАО «Иркутскэнерго» в УСЦ;
- выработаны и внедрены механизмы взаимодействия ПАО «Иркутскэнерго» и ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго» при осуществлении государственного статистического наблюдения, что позволяет соблюдать сроки предоставления форм статистической отчетности.

В рамках стандартизации управления:

- внедрены более 25 СТП, внесены изменения в 32 СТП с актуализацией соответствующих моделей бизнес-процессов, находятся на этапе согласования более 10 СТП по ключевым бизнес-процессам компании;
- отработаны функциональные области и согласованы около 200 ПСП и ДИ подразделений ИД (с учетом плановых изменений);
- разработаны, согласованы типовые функциональные области (блок «МТР», блок «РПС», блок «ПЗО») в рамках реализации проекта «Типизация организационных структур», открытого приказом № 502 от 04.12.12;
- проводится анализ и согласование организационно-распорядительных документов в рамках проекта по централизации сервисных функций в ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго».

На 2016 г. запланированы:

- адаптация системы управления обществом при аутсорсинге сервисных функций, в том числе разработка регламентов взаимодействия с компаниями, осуществляющими сервисные функции;

- управление системой нормативных документов системы управления, контроль исполнения плана актуализации: пересмотр 30 и разработка не менее 5 новых СТП;
- дальнейшее внедрение в филиалах выработанных решений по нормированию численности и оптимизации организационных структур управления, разработка типовых должностных инструкций;
- актуализация корпоративных стандартов при переходе к операционной модели Компании.

13. Правовые отношения

За 2015 год ПАО «Иркутскэнерго» предъявлено 49 160 исков на общую сумму 5 658 069 073,37 рубля. Из них рассмотрено 29 304 иска на сумму 3 025 277 094,92 рубля. Исковые требования ПАО «Иркутскэнерго» удовлетворены на сумму 3 022 235 607,92 рубля. На рассмотрении находятся 19 856 исков на общую сумму 2 532 791 978,45 рубля.

Из 49 160 предъявленных исков филиалом ПАО «Иркутскэнерго» фирмой «Энергосбыт» предъявлено 49 068 исков о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения на общую сумму 3 837 898 794 рубля. Из рассмотренных 29 244 исков на общую сумму 2 424 928 262 рубля исковые требования удовлетворены на сумму 2 422 396 575 рублей.

К ПАО «Иркутскэнерго» за 2015 год предъявлено 95 исков на общую сумму 2 996 936 426,78 рубля. Из них рассмотрено 50 исков на сумму 2 925 855 145,97 рубля. Удовлетворены исковые требования на сумму 2 190 111 194,28 рубля. На рассмотрении находятся 45 исков на сумму 71 081 280,81 рубля.

14. Финансово-экономическая деятельность

14.1. Основные финансово-экономические показатели

Таблица 16.1.1.

млн. руб.

Наименование показателя	2014 г. факт	2015 г. факт	Отклонение от факта 2014 г.
Выручка от реализации	61 348	81 960	34%
Себестоимость товаров, продукции, работ, услуг	44 717	59 502	33%
Валовая прибыль	16 631	22 458	35%
EBITDA	17 376	21 260	22%
EBIT	14 115	17 832	26%
Прибыль до налогообложения	13 209	16 187	23%
Чистая прибыль	10 059	12 633	26%

Выручка от реализации продукции за 2015 год по отношению к 2014 году увеличилась на 20 613 млн. руб. (+34%). Основные факторы, оказавшие влияние на увеличение выручки:

- увеличение объемов реализации покупной электроэнергии, приобретенной на оптовом рынке;
- увеличение цены мощности, реализованной по свободным договорам.

Себестоимость товаров, продукции, работ, услуг 2015 года по отношению к показателю 2014 года увеличилась на 14 785 млн. руб. (+33%) в результате увеличения расходов на покупку электроэнергии на оптовом рынке.

Прибыль до налогообложения Общества за 2015 г. составила 16 187 млн. руб. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 3 082 млн. руб., эффективная ставка налогообложения составила 19%.

Чистая прибыль составила 12 633 млн. руб. Рентабельность по чистой прибыли – 15,4%. Операционная прибыль (EBITDA) в 2015 году по отношению к 2014 году увеличилась на 22% в результате роста маржинальной прибыли⁴ от реализации энергии на 4,6% при росте условно-постоянных расходов на 6,8%.

Показатели рентабельности

Таблица 14.1.3.

Показатели	Ед. изм	2014 г. факт	2015 г. факт	Отклонение от факта 2014 г.
Рентабельность продаж	%	23,0%	21,8%	-1,3%
Рентабельность по чистой прибыли	%	16,4%	15,4%	-1,0%
Рентабельность активов	%	6,8%	7,7%	0,9%
Рентабельность собственного капитала	%	10,4%	11,8%	1,4%
Чистая прибыль на акцию	руб.	2,11	2,65	0,54

Рентабельность продаж и рентабельность по чистой прибыли снизились по итогам 2015 года на 1,3% и 1,0% соответственно, за счет большей динамики роста выручки (+34%) относительно чистой прибыли (+26%).

⁴ выручка (з/энергия + т/энергия) – расходы (топливо + покупная з/з)

Приложение 1. Аудиторское заключение

Акционерам, Генеральному директору ПАО «Иркутскэнерго»

Аудируемое лицо:

Полное наименование:	Иркутское публичное акционерное общество энергетика и электрификации
Сокращенное наименование:	ПАО «Иркутскэнерго»
Наименование на иностранном языке:	JSC Irkutskenergo
Место нахождения:	664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 3
Государственный регистрационный номер (ОГРН):	1023801003313

Аудиторская организация:

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»)
Наименование на иностранном языке:	Intercom-Audit LLC
Место нахождения:	119330, г. Москва, ул. Мосфильмовская, д.43/40, помещение II, комната 7
Лицензии:	Лицензия ГТ № 0080592, регистрационный номер 26579 от 13.07.2015 на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выдана УФСБ России по г. Москве и Московской области сроком действия до 04.06.2019
Государственный регистрационный номер (ОГРН):	1137746561787
Наименование саморегулируемой организации:	СРО НП «Аудиторская Палата России»
аудитор, членом которой является аудиторская организация:	
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ):	11301050981

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Иркутскэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

14.03.2016

Руководитель Департамента аудита организаций (квалификационный аттестат №602-000030 от 15.11.2011, срок действия не ограничен)

Е.В. Коротких



Приложение 2. Отчёт о прибылях и убытках

Отчет о финансовых результатах				
за январь-декабрь 2015г.				
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2015г.	За январь-декабрь 2014г.
	Выручка	2110	81 960 454	61 347 781
	в том числе от продажи:			
	электрическая энергия	2111	68 180 930	46 048 905
	тепловая энергия	2112	14 376 452	13 865 222
	подпитка систем	2113	595 541	640 078
	ХОВ и конденсат	2114	318 444	263 904
	прочие услуги	2115	509 087	529 772
	Себестоимость продаж	2120	(59 502 096)	(44 716 785)
	в том числе:			
	электрическая энергия	2121	(43 951 707)	(30 095 682)
	тепловая энергия	2122	(14 040 481)	(13 104 386)
	подпитка систем	2123	(694 285)	(688 698)
	ХОВ и конденсат	2124	(248 022)	(237 734)
	прочие услуги	2125	(867 619)	(880 286)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	22 458 358	16 631 015
	Коммерческие расходы	2210	(597 049)	(486 780)
	управленческие расходы	2220	(2 035 177)	(1 765 014)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	19 826 131	14 369 221
	Доходы от участия в других организациях	2310	47 337	—
	Проченты к получению	2320	3 497 017	2 060 485
	Проченты к уплате	2330	(5 081 507)	(2 965 901)
	Прочие доходы	2340	2 234 597	4 288 937
	Прочие расходы	2350	(4 276 240)	(4 544 006)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 187 335	13 208 666
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2410	(3 682 143)	(2 764 723)
	Текущий налог на прибыль	2411	653 479	327 725
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(782 043)	(332 316)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(26 761)	127 581
	Прочие	2460	337 047	(179 821)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	12 633 436	10 059 287
Пояснения		Код строки	За январь-декабрь 2015г.	За январь-декабрь 2014г.
	СПРАВочно:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	478 047	662 398
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	—	—
	Совокупный финансовый результат периода	2500	13 111 482	10 721 685
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00265	0,00203
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	—	—

Руководитель:	Новиков Е.А.	Главный бухгалтер	Зеленцова Ю.Г. (от 01.02.2016)

Приложение 3. Бухгалтерский баланс ПАО «Иркутскэнерго»

(Форма №1)

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г.				
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2015г.	За январь-декабрь 2014г.
	АКТИВ	1	2	3
	1.1.1. Нематериальные активы	1110	—	—
	1.1.2. Результаты исследований и разработок	1120	—	—
	1.1.3. Нематериальные поисковые активы	1130	—	—
	1.4. Нематериальные поисковые активы	1140	—	—
	2. Основные средства	1150	48 674 825	47 825 822
	в том числе:			
	основные средства	1151	48 651 575	48 034 353
	незавершенное строительство	1152	2 633 250	2 791 469
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	—	—
	3. Финансовые вложения	1170	85 245 512	71 022 307
	Отложенные налоговые активы	1180	1 199 197	1 243 274
	Прочие внеоборотные активы	1190	133 024	173 657
	Итого по разделу I	1100	135 452 538	120 271 061
	II. Оборотные активы	1210	2 616 748	3 552 922
	4. Запасы	1211	2 677 671	3 464 934
	в том числе:			
	сырье и материалы и др. аналогичные из	1211	2 677 671	3 464 934
	готовая продукция и товары для перепрода	1212	4 826	5 263
	прочие запасы и затраты	1214	134 245	62 728
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 929	41 967
	5.1. Дебиторская задолженность	1230	15 464 845	15 170 888
	в том числе:			
	покупатели и заказчики	1231	5 598 489	5 416 314
	авансы к получению	1232	182 955	155 461
	авансы выданные	1233	677 888	541 731
	прочие дебиторы	1234	8 705 512	9 057 383
	3. Финансовые вложения	1240	7 107 327	6 481 550
	Денежные средства	1250	2 719 960	2 246 736
	Прочие оборотные активы	1260	—	—
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	—	—
	Итого по разделу II	1200	20 130 808	27 484 071
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	163 583 346	147 755 125

Рентабельность активов.

По итогам 2015 года рентабельность активов увеличилась на 0,9% по сравнению с 2014 годом за счет увеличения балансовой стоимости активов на 11%.

Рентабельность собственного капитала.

По результатам 2015 года данный показатель увеличился на 1,4% относительно 2014 года за счет увеличения чистой прибыли на 26%.

Показатели ликвидности

Таблица 16.1.5.

Наименование показателя	2014 г. факт	2015 г. факт	Отклонение от факта 2014 г.
Коэффициент текущей ликвидности	1,34	1,63	22%
Коэффициент срочной ликвидности	1,16	1,47	26%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,42	0,57	34%
Соотношение заемных и собственных средств	0,53	0,53	1%
Соотношение кредиторской задолженности к дебиторской	0,54	0,51	-4%

Показатели ликвидности по итогам 2015 года находятся в пределах нормативных значений, что характеризует финансовую устойчивость Общества.

Соотношение заемных и собственных средств на уровне предыдущего года. Соотношение кредиторской задолженности к дебиторской снизилось на 4 % вследствие увеличения общей дебиторской задолженности в 2015 году по отношению к 2014 году на 2% при снижении кредиторской задолженности на 2%.

Анализ финансового состояния

Анализ бюджета движения денежных средств (косвенный метод)

Таблица 14.1.6.

Показатель	2014 г. факт	2015 г. факт	Отклонение
Денежные средства на начало периода	31	2 247	2 215
Капитализированный доход	11 846	13 588	1 742
Нераспределенная прибыль отчетного периода	10 059	12 633	2 574
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-1 475	-2 474	-999
Амортизация	3 261	3 428	167
Направления вложений	-10 227	-14 260	-4 033
Операционная деятельность	-2 761	-18	2 743
Изменение запасов	541	736	195
Изменение дебиторской задолженности	-738	-472	265
Изменение кредиторской задолженности	3 110	-1 027	-4 137
Прочие	-5 674	745	6 419
Инвестиционная деятельность	-22 843	-19 279	3 564
Изменение основных средств, незавершенного строительства	-4 641	-4 382	259
Изменение финансовых вложений	-17 899	-14 849	3 050
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	-303	-48	255
Финансовая деятельность	15 377	5 038	-10 340
Изменение долгосрочных заемных средств	11 396	8 174	-3 222
Изменение краткосрочных заемных средств	3 979	-3 141	-7

Приложение 4. Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Модель корпоративного управления ПАО «Иркутскэнерго» строится на соответствии требованиям, предъявляемым к Обществу действующим законодательством Российской Федерации и требованиям, предъявляемым к эмитентам ценных бумаг, акции которых включены в Котировальные списки ЗАО «Фондовая биржа ММББ». Действующая модель корпоративного управления предусматривает четкое разграничение полномочий и определение ответственности каждого органа управления Общества и обеспечивает соблюдение интересов акционеров Общества и высоких стандартов раскрытия информации. Кроме того, значительное внимание уделяется созданию и поддержанию эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками.

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, проведена в соответствии с рекомендованной формой Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (информационное письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления»).

Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления приведены в соответствующей части таблицы.

Общество планирует дальнейшее совершенствование модели корпоративного управления для целей максимально возможного соответствия действующим требованиям Кодекса корпоративного управления путем внесения изменений в действующие внутренние документы и принятия новых, внесения изменений в действующие, а также введения новых корпоративных процедур.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки для общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждённый общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в Интернете, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и, кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалах к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Учитываются показатели, определенные по российским стандартам бухгалтерского учета
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов и ликвидационной стоимости во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру оформления сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недискриминацию потребителей со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку систем управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Практика регулярной оценки Советом директоров системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе в отчетном периоде не применялась
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Указанные вопросы в отчетном периоде Советом директоров не рассматривались
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в осуществлении корпоративных событий общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Указанный вопрос в отчетном периоде Советом директоров не рассматривался

2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и представляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	В годовой отчет Общества включается обращение Председателя Совета директоров, содержащее оценку работы в отчетном году как Совета директоров, так и Общества в целом
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	В обществе разработаны сервисы обратной связи с акционерами, потребителями и иными категориями лиц: «Общественная приемная», «Горячая линия», «Неравнодушная линия» и др., с помощью которых любой акционер может задать свой вопрос, который будет доведен до адресата, и получить на него ответ.
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	По сложившейся практике, оценка кандидата в Совет директоров проводится каждым акционером на этапе подготовки предложений акционера, направляемых в Общество
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестку дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	По сложившейся практике, оценка кандидата в Совет директоров проводится каждым акционером на этапе подготовки предложений акционера, направляемых в Общество
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	Количественный состав Совета директоров определен в Уставе Общества. В отчетном году предложений по изменению количественного состава Совета директоров не поступало
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В соответствии со структурой акционерного капитала и сложившейся практикой выдвижения акционерами кандидатов в состав Совета директоров. На годовом общем собрании акционеров, состоявшемся в 2015 году, был избран состав совета директоров, в который вошел только один независимый директор – Лихачев А.Н.
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимым членам совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В соответствии со структурой акционерного капитала и сложившейся практикой выдвижения акционерами кандидатов в состав Совета директоров. На годовом общем собрании акционеров, состоявшемся в 2015 году, был избран состав совета директоров, в который вошел только один независимый директор – Лихачев А.Н.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствуют конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	По сложившейся практике, данные вопросы рассматриваются на заседаниях Комитетов при Совете директоров, а также непосредственно на заседаниях Совета директоров
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор. ³⁹	1. Председателем совета директоров является независимым директором, либо же среди независимых директоров определен старший независимый директор. ³⁹ 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде указанная оценка не проводилась
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совет директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества не предусмотрено	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества. Право члена Совета директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества не предусмотрено
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества. В отчетном периоде указанная оценка не проводилась
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества. В отчетном периоде указанная программа отсутствовала
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input type="checkbox"/> соблюдается	В отчетном году проведено 54 заседания Совета директоров
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплена процедура подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенного в рекомендациях 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества

2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседаниях совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендациях 170 Кодекса, должны приниматься на заседаниях совета директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с деятельностью за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендациях 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводятся не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Состав комитета сформирован из числа действующих членов Совета директоров. В своей работе Комитет руководствуется соответствующим Положением о Комитете, утвержденным Советом директоров. В отчетном году проведено 7 заседаний Комитета.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендациях 180 Кодекса.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Состав комитета сформирован из числа действующих членов Совета директоров. В своей работе Комитет руководствуется соответствующим Положением о Комитете, утвержденным Советом директоров.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендациях 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендациях 186 Кодекса.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Соответствующий Комитет не создан
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	<input type="checkbox"/> соблюдается	По сложившейся практике количественный и персональный состав Комитетов при Совете директоров определяется ежегодно после переизбрания Совета директоров.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассмотряемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования соответствующих внутренних документов Общества (Положений о Комитетах)
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Положениями о Комитетах не предусмотрен отчет Председателей Комитетов перед Советом директоров
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизации работы совета директоров и выявления областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на одном заседании совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров не проводилась
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В течение трех последних отчетных периодов независимая оценка работы Совета директоров не проводилась
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с теми же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Функции корпоративного секретаря в Обществе распределены между отделом корпоративного права и секретарем Совета директоров, функционал которых закреплен в соответствующих внутренних документах Общества
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Назначение и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется решением Совета директоров,
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также несоразмерно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представит соответствующие рекомендации совету директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном году указанный вопрос Комитетом не рассматривался
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	В отчетном году действовало Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное общим собранием акционеров в 2010 году. Размер вознаграждения ключевых работников Общества определяется заключенными с ними трудовыми договорами.
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	В отчетном году действовало Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное общим собранием акционеров в 2010 году. Правила возмещения расходов ключевых работников Общества определяются заключенными с ними трудовыми договорами.
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает соблюдение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено обязательное фиксированное вознаграждение членов Совета директоров
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Общества предусматривают предоставление акций Общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Предоставление акций Общества членам Совета директоров не предусмотрено
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возмещение обществу премиальных выплат, направленно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Порядок формирования и размер вознаграждения ключевых работников Общества определяется заключенными с ними трудовыми договорами.

4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций Общества (ключевых органов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Предоставление акций Общества членам исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества не предусмотрено
4.3.3	Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии их стх недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии их стх недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостности и прозрачности отчетности общества, разумности и приемлемости принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном году указанная оценка не проводилась
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничена. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном году указанная оценка не проводилась
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики, как минимум один раз за отчетный период.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	В отчетном году вопросы соблюдения Обществом его информационной политики не рассматривались
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включены годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества
6.2.3	Годовой отчет являлся одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованы. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязательство по сохранению ее конфиденциальности.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, и опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	<input type="checkbox"/> соблюдается	В соответствии со сложившейся практикой
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input type="checkbox"/> соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или совершаемой в интересах общества. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства и внутренних документов Общества

Приложение 5. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В 2015 году ОАО «Иркутскэнерго» не совершало крупных сделок.
В 2015 году ОАО «Иркутскэнерго» совершило следующие сделки, подлежащие в соответствии с действующим законодательством, одобрению уполномоченными органами управления общества, как сделки с заинтересованностью:

№ п/п	Контрагент по договору	Описание сделки	Цена сделки
Протокол Совета директоров от 23.01.2015 № 24 (327) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
1	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 21/2014-ШУ Н-ИТЭЦ от 29.04.2014 на выполнение работ по ремонту площадок обслуживания пиковых бойлеров №№ 10, 11 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ Шелеховский участок о продлении срока выполнения работ по 30.12.2014.	без изменения стоимости работ
2		Договор № 89 на выполнение ремонта оборудования тракта топливopодачи в 2014 году топливно-транспортного цеха филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 31.12.2014.	1 293213,92 руб., в т.ч. НДС 18% – 197269,92 руб.
3		Одобрить заключение договора № 20КС/2014 на выполнение монтажных работ по объекту филиала ОАО Иркутскэнерго Усть-Илимская ГЭС: «Комплексная технология диагностики генератора MIDA» на срок с момента подписания договора по 31.12.2014.	95 561,12 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 577,12 руб.
4	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 372-ИЦ/14 на выполнение проектных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Трансформатор связи 3. Замена трансформатора станционный № 3 с модернизацией релейной защиты. Инвентарный № 00010459».	1 711 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 261 000 руб.
5	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 2812Н-ИТ от 27.12.2012 об увеличении стоимости работ по разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию объекта: «Тепловая сеть 6 коллектора от точки «Р» (выход из проходного канала № 3 по ул. Рабочая) до ТК-7Е на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 27.04.2015.	1 914 745,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 292 079,88 руб.
6		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 2612Н-ИТ от 27.12.2012 на выполнение в 2015 году работ по разработке проектной и рабочей документации на строительство объекта: «Тепловая магистраль от ТК-7Е по ул. Баррикад» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 27.04.2015.	3 640 687,17 руб., в т.ч. НДС 18% – 555 359,06 руб.
7		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 229/ИЦ-14 от 14.07.2014 на оказание услуг по топографической съемке секции № 4 филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ для определения объема вывезенной ЗИС (первоначальная съемка, контрольный замер) на срок с момента подписания дополнительного соглашения до 31.12.2014.	556 434,90 руб., в т.ч. НДС 18% – 138 879,90 руб.
8	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 346-ИЦ/14 на оказание услуг по топографической съемке масштаба 1:500 в районе выхода фильтрационных потоков, формируемых от правого борта долины и дамбы золотавала Ново-Иркутской ТЭЦ с промером глубин и определением границ пруда профильтровавшейся воды на срок с момента подписания договора по 31.12.2014.	352 467,18 руб., в т.ч. НДС – 53 766,18 руб.
9		Договор № 348-ИЦ/14 на оказание испытаний по выявлению ограничений при работе котлоагрегатов ст. № 5, 6 Ново-Иркутской ТЭЦ на один электрофильтр на срок с момента подписания договора обеими сторонами по 31.12.2014.	413 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 63 000 руб.
10		Договор № 349-ИЦ/14 на оказание услуг по выполнению работы: «Опытное сжигание смеси КДО и Ирбейского угля на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6» на срок с момента подписания договора до 31.12.2014.	247 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 37 800 руб.
Протокол Совета директоров от 26.01.2015 № 25 (328) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
11	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилое помещение – к. № 24 площадью 57,3 кв. м. согласно техническому паспорту филиала ФГУП «ВостСиб АГП» Братское топографо-геодезическое предприятие на третьем этаже Административного здания, нежилого, 6-этажного (подземных этажей – 1), общей площадью 7 253,9 кв. м, инв. № 0361, лит. А1, А2, А3, А4, А5, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухо-Батора, д. 3, кадастровый номер 38:36:000034:6848, инвентарный номер по бухгалтерскому учету – ИДР_100001.	558 102,82 руб., в т.ч. НДС18% – 85 134,33 руб. за 11 месяцев
12		Предметом договора является предоставление Арендодателем за плату во временное владение и пользование Арендатора движимого имущества (далее по тексту – Имущество) – мебели, компьютеров, телефонных аппаратов и другого оборудования, указанного в Приложении № 1 к договору. Наименование объектов, входящих в состав Имущества, год (дата) ввода их в эксплуатацию, а также данные бухгалтерского учета объектов содержатся в Приложении № 1 к договору.	15 999,61 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 440,62 руб. за 11 месяцев
13		Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилые помещения (далее по тексту – Имущество) общей площадью 1 971,55 кв. м, указанные в Приложении № 1 к договору. Перечень нежилых помещений, входящих в состав Имущества, наименование зданий, в которых они расположены, их местоположение и данные бухгалтерского учета содержатся в Приложении № 1 к договору.	5 984 736,23 руб., в т.ч. НДС 18% – 912 925,87 руб.
14		Предметом договора является предоставление Арендодателем за плату во временное владение и пользование Арендатора движимого имущества (далее по тексту – Имущество) – мебели, компьютеров, телефонных аппаратов и другого оборудования, указанного в Приложении № 1 к договору.	36 994 173,81 руб. за 11 месяцев, в т.ч. НДС 18% – 5 643 179,06 руб.
15		Договор аренды недвижимого имущества № 39/ИД-14 с ООО «УСЦ». Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату нежилые помещения (далее по тексту – Имущество) общей площадью 1 607,50 кв. м, указанные в Приложении № 1 к договору.	3 457 083,96 руб., в т.ч. НДС 18% – 527 351,79 руб.
16	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЭСВ»	Предметом договора является предоставление Арендодателем за плату во временное владение и пользование Арендатора движимого имущества (далее по тексту – Имущество) – мебели, компьютеров, телефонных аппаратов и другого оборудования, указанного в Приложении № 1 к договору.	505 010,33 руб. за 11 месяцев, в т.ч. НДС 18% – 77 035,47 руб.
17		Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 132/НИТ-08 от 01.02.2009.	12 168,42 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 1 856,20 руб.
18		Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды автотранспортных средств № 31/13-09 Н3Тот 12.05.2009 с ЗАО «Иркутскэнерготранс».	245 201,25 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 37 403,58 руб.
19		Дополнительное соглашение № 12 к договору аренды автотранспортных средств № 03-185 от 01.01.2008 с ЗАО «Иркутскэнерготранс».	468 225,62 руб., в т.ч. НДС 18% – 71 424,25 руб.
20		Дополнительное соглашение № 14 к договору аренды автотранспортных средств № 035/01/08 от 21.04.2008.	425 981,53 руб., в т.ч. НДС 18% – 64 980,23 руб.
21		Дополнительное соглашение № 11 к договору аренды автотранспортных средств № 19/Т6-09 от 02.03.2009.	262 569,25 руб., в т.ч. НДС 18% – 40 052,94 руб.
22		Договор аренды автотранспортных средств № 43/Т16-14.	529 493,16 руб., в т.ч. НДС18% – 80 770,14 руб.
23		Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды автотранспортных средств № 59/Т11-10 от 01.12.2010.	237 197,55 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 182,68 руб.
24		Дополнительное соглашение № 8 к договору аренды автотранспортных средств № 49/УИГ-10 от 01.10.2010.	600 940,64 руб., в т.ч. НДС 18% – 91 668,91 руб.
25		Дополнительное соглашение № 12 к договору аренды транспортных средств № 506 от 01.07.2006	193 870,11 руб., в т.ч. НДС 18% – 29 573,41 руб.
26	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: АО «Иркутскэнерготранс»	Дополнительное соглашение № 8 к договору аренды автотранспортных средств № 50/НИТ-10 от 01.10.2010.	267 642,75 руб., в т.ч. НДС 18% – 40 826,86 руб.
27		Договор аренды транспортных средств с ЗАО «Иркутскэнерготранс».	12 318,57 руб., в т.ч. НДС 18%
28		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 5 НИ-Д-14 от 14.11.2014 на аварийно-восстановительный ремонт дымососа ДС-5А на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с момента подписания дополнительного соглашения по 25.12.2014.	1 115 577,90 руб., в т.ч. НДС 18% – 170 172,90 руб.
29		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 25-13 от 21.12.2012 года на выполнение в 2015 году котлоочистных работ на котлоагрегатах № 1-4 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 31.12.2015.	2 960 375,74 руб., в т.ч. НДС 18% – 451 582,74 руб.
30		Договор № 28-Ич/2015 на непредвиденные котлоочистные работы на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок №1 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	1 180000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
31		Договор № 18-Л/2015 на непредвиденные работы по устройству лесов при ремонте электроотехнического и тепломеханического оборудования на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок № 1 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
32		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 36-14 от 24.11.2014 на увеличение объема и стоимости работ по сборке отходящего газохода от электрофильтров котлоагрегата № 6 до дымососов ДС-5 А, Б на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 25.12.2014.	3 673 747,81 руб., в т.ч. НДС 18% – 560 402,21 руб.
33	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 258-001/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 ТИИТС (Теплоисточники и теплотети): «Ремонт тепломеханического оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	12 038 520,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 836 384,48 руб.
		Договор № 121-004/15 на выполнение непредвиденных работ и устранение дефектов на оборудовании электроцеха ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.

34	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № И-215/14 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС «Ремонт основного и вспомогательного механического оборудования: Гидрогенератор № 2-8 1160-180-72 инв. № 054361-054367 (КСУ000028954-КСУ000028960). Текущий ремонт гидрогенераторов (мех.часть); аварийно-ремонтный затвор ББ (верхний бьеф) инв. № 054312-054314 (КСУ000028905-КСУ000028907), затворы, регулирующие водосброс НБ (нижний бьеф) № 3,8.14, инв. № 054334, 054339, 054345 (КСУ000028927, КСУ000028932, КСУ000028938), Ремонт металлоконструкций и замена уплотнений; здание гидростанции инв. № ИРГ_000005 (КСУ000029834). Общественная система пожаротушения, вентиляция, канализации, осушения и дренажа, отопления и водоснабжения, маслоснабжения. Компрессорная. Текущий ремонт вспомогательного механического оборудования» на срок с 01.01.2015 по 31.12.15.	11 204 249,86 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 709 122,86 руб.
35	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 33-ИЦ/15 на выполнение работ по объекту: «Модернизация системы контроля и управления т/а ст. № 5» филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с момента подписания договора по 30.04.2015.	885 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 135 000 руб.
36	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иримет»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 4-2014 ОКС от 17.09.2014 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ участок тепловых сетей: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях. ПНС «Левобережная» о продлении сроков выполнения работ по 14.09.2015.	без изменения стоимости
37		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 5-2014 ОКС от 17.09.2014 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ участок тепловых сетей: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях. ПНС «Ломоносова» о продлении сроков выполнения работ по 14.09.2015.	без изменения стоимости
38		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 9-2014 ОКС от 17.09.2014 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ участок тепловых сетей: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях. ПНС «Батарейная» о продлении сроков выполнения работ по 14.09.2015.	без изменения стоимости
39	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 10-2014 ОКС от 17.09.2014 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ участок тепловых сетей: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях. ПНС «Затон» о продлении сроков выполнения работ по 14.09.2015.	без изменения стоимости
40		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0678/2014-К-НИ-Д от 18.11.2014 на сборку отходящего газохода от электрофильтров котлоагрегата № 6 до дымососов ДС-5А, Б филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская, работы должны быть выполнены в срок с даты подписания дополнительного соглашения по 25.12.2014.	4 230 603,02 руб., в т.ч. НДС 18% – 645 346,22 руб.
41		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0068/2014-К-9-0 от 23.01.2014 на выполнение работ: «Средний ремонт котлоагрегата ст. № 7-филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, работы должны быть выполнены в срок с даты подписания дополнительного соглашения по 30.12.2014.	352 436,50 руб., в т.ч. НДС 18% – 53 761,50 руб.
42		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0574/2014-П-9-К от 13.10.2014 на выполнение работ по объекту: «Турбина паровая с генератором 3-фазным ст. № 5 (инв. 9141011). Техническое перевооружение. Сетевая вода на встроенные пучки» филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 о продлении сроков выполнения работ по 28.02.2015.	без изменения стоимости
43	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 16-13 от 20.12.2012 на выполнение в 2015 году работ по ремонту оборудования цеха ТАИ на турбоагрегатах типа ПТ-80-130/13 ст. № 1, 3, на вспомогательном оборудовании ЦТП, ХЦ, ЦТД филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 31.12.2015.	997 115,34 руб., в т.ч. НДС18% – 152 102,34 руб.
44	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнерго»	Договор подряда № 0708/2014-П-12-Д на разработку ремонтной документации на ремонт подвесной системы конденсатного трубопровода в 2014 году в г. Черемхово на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12 на срок с даты подписания договора по 31.12.2014.	76 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 11 700 руб.
45		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0546/2014-К-НИ-К от 01.10.2014 об увеличении стоимости работ, срок выполнения работ с даты заключения дополнительного соглашения по 25.12.2014.	3 041 652,96 руб., в т.ч. НДС 18 – 463 980,96 руб.
46		Договор № 25/ТЭЦ-1-Н на непредвиденные работы и устранение дефектов на оборудовании ТАИ на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок № 1 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	1 003 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 153 000 руб.
47	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1614Н-ИТ от 11.07.2014 на выполнение в 2015 году работ по разработке проектной и рабочей документации на строительство сооружения: «Тепловая сеть от ТК-47Д до теплового павильона ПТ-47Д.1» филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с момента подписания дополнительного соглашения по 27.06.2015.	1 199 815,74 руб., в т.ч. НДС 18% – 183 022,74 руб.
48	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг № 253-013/14 на оказание услуг по «Проведению производственно-лабораторного контроля качества горячей воды в распределительной сети от теплоисточников филиала ТЭЦ-6 и прямой сетевой воды, выходящей от теплоисточников РГК, ТЭЦ-7 и электрокотельной «Гидростроитель», услуги должны быть оказаны с 12 января 2015 года до 31 декабря 2015 года.	892 648,58 руб., в т.ч. НДС 18% – 136 166,73 руб.
49		Договор возмездного оказания услуг № 253-014/14 на оказание услуг по «Проведению производственно-лабораторного контроля качества подземных вод в эксплуатационных и наблюдательных скважинах, расположенных на подземных водозаборах РГК и ТЭЦ-7 во исполнение условий лицензионных соглашений», услуги должны быть оказаны с 12 января 2015 года до 31 декабря 2015 года.	147 569,06 руб., в т.ч. НДС 18% – 26 562,43 руб.
50		Договор № 310-ИЦ/14 на оказание услуг по технической и методической помощи в организации и осуществлении геодезического контроля за состоянием зданий и сооружений, участие в техническом освидетельствовании зданий и сооружений Усть-Илимской ГЭС на срок с момента подписания договора по 31.12.2014.	294 120,90 руб., в т.ч. НДС 18% – 44 865,90 руб.
51	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «СЭР»	Договор 369-ИЦ/14 на оказание услуг по оценке фактического технического состояния и определения остаточного ресурса блочных трансформаторов Усть-Илимской ГЭС на срок с момента подписания договора по 31.12.2016.	2 779 576,28 руб.
52		Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту участков тепловых сетей, указанных в Приложении № 1 к техническому заданию, общей протяженностью 26 м. канала, расположенных в городе Железнодорожск-Илимском Иркутской области.	813 749,73 руб., в т.ч. НДС 18% – 124 131,32 руб. в год.
53		Подрядчик обязуется в установленном договором срок выполнить по заданию Заказчика следующие работы: техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в Перечне тепловых сетей (Приложение № 1 к Техническому заданию), расположенных в г. Железнодорожск-Илимском протяженностью 2581,5 м канала в объеме, определенном договором и в соответствии с технической документацией, с соблюдением действующих норм и правил, и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную цену.	1 135 253,61 руб., включая НДС 18% – 173 174,28 руб.
54	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Спецэнергоремонт».	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды недвижимого имущества № 37 /НИТ-10 от 22.07.2010 с ЗАО «СЭР».	101 018,47 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 15 409,60 руб.
Протокол Совета директоров от 30.01.2015 № 26 (329) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
55	Залогодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Залогодержатель: ВТБ КАПИТАЛ ПЛС; Земелин (Выгодоприобретатель): Энн Групп Лимитед.	Дополнительное соглашение к договору залога акций от 30.12.2014 в части продления срока возврата кредита на срок не позднее 31 марта 2015 года.	без изменения стоимости
Протокол Совета директоров от 09.02.2015 № 27 (330) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
56	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнерготранс	Исполнитель обязуется по заявке Заказчика оказывать транспортные услуги по перевозке пассажиров автомобильным транспортом, а Заказчик обязуется своевременно оплачивать установленную договором плату за оказанные услуги.	100 000 000 руб., кроме того НДС 18% – 18 000 000 руб.
57		Исполнитель, обязуется по заявке Заказчика оказывать транспортные услуги по перевозке грузов и пассажиров, оказывать услуги по перевозке грузов с предоставлением экспедиторских услуг, осуществлять погрузочно-разгрузочные работы грузоподъемными механизмами, предоставлять специальную технику и механизмы с услугами по их управлению, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.	700 000 000 руб., кроме того НДС 18% – 126 000 000 руб.
58	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 2Ич/2015 на котлоочистные работы на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок № 1 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	2 956 366,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 450 971,10 руб.
59		Договор № 4Л/2015 на устройство и разборку инвентарных лесов на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок № 1 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	4 596 350,16 руб., в т.ч. НДС 18% – 701 138,16 руб.
60		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1-НИТЭЦ/2014 ОКС от 25.02.2014 на увеличение стоимости работ.	1 035 419,32 руб., в т.ч. НДС 18% – 157 945,32 руб.
61		Договор № 1-2015/СЭР на выполнение работ по объекту: «Модернизация шлаковых комодов к/а ст. № 6» филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 17.05.2015.	1 722 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 262 800 руб.
62		Договор № 2-2015/СЭР на выполнение работ по объекту: «Тяготуевое устройство ст. № 6. Замена электроподогревателей дымососов А, Б к/а ст. № 6» филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 17.05.2015.	2 006 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 306 000 руб.

63		Договор № 121-017/15 на ремонт вентилях, импульсных линий, исполнительных механизмов котлоагрегатов (КА) ст. № 1-10, турбоагрегатов ст. № 1-5, котельно-вспомогательного оборудования (КВО), турбинно-вспомогательного оборудования (ТВО) филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	979 399,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 149 399,86 руб.
64		Договор № 121-018/15 на выполнение ремонта и чистки кабельных трасс, эл. двигателей исполнительных механизмов ТЭЦ-6 на срок с 05.05.2015 по 25.12.2015.	560 499,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 85499,92 руб.
65	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 121-012/15 на устройство и разборку лесов при проведении ремонта оборудования ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	3 970 636,23 руб., в т.ч. НДС 18% – 605 690,27 руб.
66		Договор № 121-009/15 на выполнение ремонта трубопроводов, механизмов, теплообменников, газоходов котлоагрегатов (КА) ст. № 1-10, турбоагрегатов (ТА) ст. № 1, 3, котельно-вспомогательного и турбинно-вспомогательного оборудования ТЭЦ-6к на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	4 129 997,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 629 999,65 руб.
67		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 13-106 от 10.10.2013 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по мероприятию: «Модернизация котла БКЗ-75-39ФБ с установкой мuffleной подсветки по объекту: Котел 5 (инв. № 10480000)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 об увеличении стоимости работ на срок с даты подписания дополнительного соглашения по 30.12.2014.	1 797 027 руб., кроме того НДС 18% – 323 464,86 руб.
68		Договор № 505/1 на выполнение ремонтных работ на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях на объектах филиалов Братская ГЭС, Иркутская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	526 046 360 руб., в т.ч. НДС 18% – 80 244 360 руб.
69	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 505/2 на выполнение непредвиденных ремонтных работ (ремонт, техническое обслуживание) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (гидротурбинах, генераторах, электротехническом оборудовании), зданиях и сооружениях на объектах филиалов ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, Иркутская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	73 935 260 руб., в т.ч. НДС 18% – 11 278 260 руб.
70		Договор № И-221/14 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного электротехнического оборудования» на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	5 132 818,28 руб., в т.ч. НДС 18% – 792 972,28 руб.
71	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 130-ИЦ/14 от 05.06.2014 об изменении срока выполнения работ по 16.10.2015 по объекту: «Устройства РЗА трансформаторов блоков №№ 1, 2, 3 ТЭЦ-9» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	без изменения стоимости
72	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 2514А-3112Н-ИТ на выполнение работ по авторскому надзору объекта филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ(участок тепловых сетей: «Тепломагистраль № 4 «РК «Свердловская» – Правый берег. Участок от з/к «Лисиха» до ТК-23д» (участок от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9)» на срок с даты подписания договора по 15.06.2015.	139 135,22 руб., в т.ч. НДС 18% – 21 224,02 руб.
73		Договор № 121-011/15 на ремонт трубопроводов и узлов котлоагрегатов ст. № 1-10, турбоагрегата ст. № 5, турбинно-вспомогательного оборудования ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	3 421 997,90 руб., в т.ч. НДС 18% – 521 999,68 руб.
74	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 2/2015-К-12-Д на подготовку к техническому диагностированию котлоагрегатов, замену поверхностей нагрева, ремонт насосного парка, КВО (котельно-вспомогательное оборудование), ТВО (тепло-водное оборудование) в 2015 году в г. Черемхово на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12 на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015.	7 493 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 143 000 руб.
75		Договор № 1/2015-К-9-К на выполнение работ по объекту: «Установка аппаратов водяной обдувки очистки экранных труб котла ст. № 6» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с 02.02.2015 по 15.06.2015	2 714 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 414 000 руб.
76		Договор № 2014-У-ИГЭС-01 на оказание услуги по инструментальному обследованию гидроагрегата № 5 Иркутской ГЭС на срок с момента подписания договора по 30.06.2015.	1 999 985,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 359 997,46 руб.
77	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЗСВ»	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды недвижимого имущества № 76/УИТЭЦ-06 от 01.11.2006.	без изменения стоимости
78	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 49/Т-09 от 01.06.2009.	без изменения стоимости
79		Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды движимого имущества № 191от 31.03.2008.	3 714 рублей 94 копейки в месяц, включая НДС 18% – 566,69 руб.
80	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго», Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор на выполнение комплекса услуг по техническому обслуживанию приборов учета тепловой энергии, установленных в центральных тепловых пунктах тепловых сетей (далее – ЦТП ТС) филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6.	2 241 999,37 руб., в т.ч. НДС 18% – 341,90 руб.
81	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 36-ИЦ/13 от 17.12.2012 о включении в текст договора преискурента цен на 2015 год на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности, технического диагностирования и контроля металла энергетического оборудования (котлоагрегаты, сосуды, трубопроводы, электротехнические устройства, турбоагрегаты)	12272000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 872 000 руб.
82		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 1/5-ИЦ/13 от 20.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2015 год по производственному обслуживанию в части поддержания технического состояния устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) филиалов ОАО «Иркутскэнерго», освоению и внедрению новейшей техники РЗА	19 767938,84 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 015 448,30 руб.
83		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 5-ИЦ/13 от 27.12.2012 об изложении преискурента цен с 01.01.2015 в новой редакции и включении в текст договора календарного плана на 2015 год на оказание услуг Усть-Илимской санитарно-гигиенической лабораторией аналитического центра (аналитический контроль сточных, поверхностных вод, воды питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения).	20124192 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 069792 руб.
84		Договор № 18-ИЦ/15 на оказание услуг по испытанию и наладке тепломеханического оборудования филиалов ОАО «Иркутскэнерго», срок оказания услуг с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2019 г.	43795 730,75 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 680 704,69 руб.
85		Договор № 20-ИЦ/15 на оказание услуги по техническому диагностированию тепловых сетей филиалов ОАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и контролю за проведением наладочных работ системы теплопотребления филиала ОАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-11, срок оказания услуг с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2017 г.	5 192 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 792 000 руб.
86		Дополнительное соглашение № 2 к договору №8-ИЦ/13 от 27.12.2012 об изложении в новой редакции задания и преискурента цен с 01.01.2015 на оказание услуг 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 в 2015 году, о включении в текст договора календарных планов на 2015 год,	15 968 338,59 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 435 848,26 руб.
87	Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки нефтепродуктов № 07-3/107Н от 30.12.2011.	без изменения стоимости
88	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго», Премийный Арендатор: ООО «Компания «Востсибуголь» Новый Арендатор: ООО «Эн+Логистика»	Договор переуступки права аренды по договору аренды железнодорожных полувагонов № 14/ИД-13 от 08.04.2013.	без изменения стоимости
89	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Договор оказания услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту участков тепловых сетей № 1 с ООО «ЦЭРФ».	3 571 116,18 руб., в т.ч. НДС 18% – 541 746,54 руб.
90		Договор подряда № 2 с ООО «ЦЭРФ».	4 303 150,47 руб., включая НДС 18% – 656 412, 78 руб.
Протокол Совета директоров от 24.02.2015 №28 (331) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
91	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 505-7 на выполнение ремонтных работ и технического обслуживания на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях на филиалах ОАО «Иркутскэнерго»: ТЭЦ-6, Усть-Илимская ТЭЦ, ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	696 263 720 руб., в т.ч. НДС – 106 209 720 руб.
92		Договор № 505-8 на выполнение непредвиденных ремонтных работ (ремонт, техническое обслуживание) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (котлоагрегатах, турбоагрегатах, генераторах), зданиях и сооружениях на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6, Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	115 345 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 595 000 руб.

93		Договор № 505-5 на выполнение ремонтных работ и техническое обслуживание на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Зиминская ТЭЦ, Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	1 039 071 420 руб., в т.ч. НДС 18% – 158 502 420 руб.
94	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 505-6 на выполнение ремонтных работ и технического обслуживания на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Зиминская ТЭЦ, Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	103 173 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 15 738 300 руб.
95		Договор № ИР-Л-15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Непредвиденные работы по устройству лесов при ремонте электротехнического и тепломеханического оборудования» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
96		Договор № 1р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» БГЭС: «Текущий ремонт генераторов 1Г, 2Г, 3Г, 4Г, 5Г, 6Г, 9Г, 10Г, 11Г, 12Г, 13Г, 14Г, 15Г, 16Г» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 146 106,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 784 999,26 руб.
97		Договор № 3р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Типовой текущий ремонт гидротурбин 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 999 120,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 915 120 руб.
98	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 5р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Капитальный ремонт антикоррозионных покрытий оборудования гидротурбины 7, гидротурбины 8» на срок с момента заключения договора по 30.06.2016.	2 629 094,28 руб., в т.ч. НДС 18% – 401 048,28 руб.
99		Договор № 185р/14 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Капитальный ремонт строительных конструкций здания ГЭС, лакокрасочных покрытий строительных конструкций русловой (бетонной) плотины Братской ГЭС, антикоррозионных покрытий оборудования – гидротурбины 10, здания бродоконцевых муфт при капитальном ремонте Г-10» на срок с даты заключения договора по 31.08.2015	4 585 802,14 руб., в т.ч. НДС 18% – 699 529,14 руб.
100		Договор № 02у/15 на оказание услуги по стирке и ремонту спецодежды (штолпа, глажение) на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 года.	245 000 руб., кроме того, НДС 18% – 44 100 руб.
101		Договор № 218/02/14 на оказание услуги по стирке спецодежды с момента подписания договора по 31 декабря 2015 года.	353 348,64 руб., в т.ч. НДС 18% – 53 900,64 руб.
102	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 3 (680-211/И-11/15) на выполнение работ по техническому обслуживанию автоматизированной системы контроля и учета тепловой энергии в 2015 году на объектах филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ участок тепловых сетей на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	2 242 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 342 000 руб.
103		Договор № 4 (681-211/С-11/15) на выполнение ремонтных работ по устранению дефектов приборов учета тепловой энергии на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, участок тепловых сетей, на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	2 360 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 360 000 руб.
104		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 3-Т-ШУ НИТЭЦ-Д от 25.03.2014 на выполнение ремонтных работ по ремонту турбин ТТ станционные № 1, 2, 3, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, Шелеховский участок, о продлении срока выполнения работ по 30.12.2014 без изменения стоимости работ.	без изменения стоимости
105		Договор № 0723/2014-П-11-К на выполнение проектных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Теплофикационная установка № 4, 6. Турбина паровая станционный № 8. Техническое перевооружение boilerных установок турбогенераторов ТГ-4,6,8 с заменой головной арматуры. Инвентарный № 00010785, 00010789, 00010707» на срок с даты заключения договора по 05.03.2015.	348100 руб., в т.ч. НДС 18% – 53100 руб.
106		Договор № 4/2015-К-УГ-Д на ремонт пароперегревателя котлов ст. № 1-7 филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	660800 руб., в т.ч. НДС 18% – 100 800 руб.
107	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 5/2015-К-УГ-Д на подготовительные работы к техническому диагностированию подогревателей высокого давления, трубопроводов питательной воды, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	1 687 398,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 257 399,82 руб.
108		Договор № 6/2015-К-УГ-Д на ремонт оборудования цеха топливopодачи (ЦТП) дробилки ДМД-А, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с 11.05.2015 по 30.06.2015.	36 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 55 800 руб.
109		Договор № 527-Т-9-Д на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт турбинно-вспомогательного оборудования boilerных установок № 4, 5, 6, 7, 8» на срок с 15.05.2015 по 31.08.2015.	849 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 129 600 руб.
		Договор № 7/2015-К-9-0 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт оборудования цеха топливopодачи» на срок с даты подписания договора по 31.12.2015.	3 953 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 603 000 руб.
110		Договор № 0729/2015-э-9-д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Непредвиденные работы и устранение дефектов на оборудовании электроцеха» на срок с даты подписания договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
111		Договор № 21-ИЦ/15 на оказание услуги по выполнению работы: «Геодезическая съемка для определения вывезенного объема золошлаковой смеси с золотавала филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 (теплоисточники и тепловые сети)» на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2015 года.	262 467,40 руб., в т.ч. НДС 18% – 40 037,40 руб.
112	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 39-ИЦ/15 на оказание услуги в 2015 году по проведению производственного контроля качества воды систем централизованного горячего водоснабжения участка тепловых сетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 в городе Ангарске на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	631 885,54 руб., в т.ч. НДС 18% – 96389,32 руб.
113		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 2-ИЦ/13 от 27.12.2012 о включении в текст договора преисчислителя цен, календарного плана на 2015 год на оказание услуг производственного характера по производственному обслуживанию филиалов ОАО «Иркутскэнерго» в части аналитического контроля сточных, поверхностных вод, сточных вод, отводимых в централизованные сети водоотведения, промышленных выбросов	36 452 036,67 руб., в т.ч. НДС 18% – 560 480,17 руб.
Протокол Совета директоров от 27.02.2015 № 30 (333) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
114	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 121-203/15 на уборку от снега автодорог ТЭЦ-6, дорог золотавала, гребня дамбы ТЭЦ-6 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 27.03.2015.	237 180 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 180 руб.
115		Договор № 1506с-ЭТО на ремонт электрооборудования 0,4кВ технологических цехов (электродвигатели, пусковая аппаратура, сборки), филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 651 998,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 251 999,82 руб.
116		Договор № 1р/15 на выполнение текущего ремонта оборудования собственных нужд филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 206 644,40 руб., в т.ч. НДС 18% – 184 064,40 руб.
117	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 9р/15 на выполнение типового текущего ремонта силовых трансформаторов 220 КВ, 500 кВ на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	6 902 955,16 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 052 993,16 руб.
118		Договор № 11р/15 на выполнение ремонта шлонок тип V в цементационной галерее отм. 296, ремонт шлонок тип V в галерее отм. 388 бетонной русловой плотины филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.05.2015.	1 163 480 руб., в т.ч. НДС 18% – 177 480 руб.
119	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 107-01/15 на выполнение проектных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат № 5 (инвентарный № 00004273). Техническое перевооружение с внедрением автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУТП)» на срок с момента заключения договора по 28.02.2015.	1 947 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 297 000 руб.
120		Договор № 004/02/15 на выполнение комплексной реконструкции 10 Г: «Реконструкция защит и сигнализации», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 30.04.2015.	2 171 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 331 200 руб.
121	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 699-211/И-11/14 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Выполнение строительно-монтажных работ и поставка оборудования по объекту: «Установка приборов учета ГВС по объектам УБ» на срок с даты заключения договора по 01.03.2015.	200 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 30 600 руб.
122	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО ПО «Иркутскэнерго»	Одобрить заключение дополнительного соглашения №1 к договору № 168/02/14 от 23.10.2014 на выполнение работ по объекту: «Комплексный проект перевооружения систем автоматической пожарной сигнализации, пожаротушения производственных и административно-бытовых помещений Братской ГЭС», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, о продлении срока выполнения работ по 01.06.2015.	без изменения стоимости
123	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Фудоремонтный завод»	Договор № 138-14-СРФ/1 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Капитальный ремонт статора электродвигателя ДАЗО-2-17-44-8/10 (резерв ДВ) Р=630 кВт, n= 750/600 об/мин, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ», на срок с даты заключения договора по 31.03.2015.	496 219,63 руб., в т.ч. НДС 18 % – 75 6969,63 руб.

124		Договор № 258-022/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт электродвигателей ТЭЦ-6 ТИИТС (теплоисточники и теплосети) в заводских условиях» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	495 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 75 600 руб.
125		Договор № 11-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт электродвигателей 6 кВ» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 711 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 261 000 руб.
126		Договор № 1/2015-НИТЭЦ-Д на выполнение балансировки вращающихся механизмов котельного цеха и насосов турбинного цеха филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	1 060 542,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 161 777,70 руб.
127		Договор № 0003/2015-з-ИГ-д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Заводской ремонт электродвигателей 0,4кВ, пусковой аппаратуры» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	114 460 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 460 руб.
128		Договор № 1-ИГЭС-2015 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидроагрегат № 2-8 (гидротурбина ПЛ-577-Б5-720, гидрогенератор 1160-180-72). Контроль металла и дефектоскопия узлов гидроагрегатов» на срок с даты заключения договора по 31.11.2015.	766 976,40 руб., в т.ч. НДС 18% – 116 996,40 руб.
129	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 13-106/14 от 10.09.2014 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по мероприятию: «Техническое перевооружение паропровода 5-7 эта с установкой секционирющей арматуры» на объекте «Станционные трубопроводы» (инв. № 10110000), филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, о продлении сроков выполнения работ по 30.08.2015	без изменения стоимости
130		Договор № 8/2015-УТС на выполнение работ по замене шкафов управления электродвигателями 0,4кВ перекачивающих насосных станций (ПНС) и тепловых насосных станций (ТНС), филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей), на срок с 01.07.2015 по 30.09.2015.	283 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 43 200 руб.
131		Договор № 9/2015-УТС на выполнение работ по ремонту пусковой аппаратуры с установкой блоков защит от неоплофазного режима ЭД-0,4 кВ ПНС и ТНС (монтаж устройств мониторинга и защиты электродвигателей 0,4 кВ на объектах участка тепловых сетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с 01.07.2015 по 30.09.2015.	265 972 руб., в т.ч. НДС 18% – 40 572 руб.
132		Договор № 10/2015-УТС на выполнение работ по ремонту оборудования контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА) электродвигательных, ПНС и центральных тепловых пунктов (ЦТП) участка тепловых сетей, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с 01.05.2015 по 30.09.2015.	3 350 020 руб., в т.ч. НДС 18% – 511 020 руб.
133		Договор № 11/2015-УТС на выполнение сверстипового ремонта оборудования КИПиА электродвигательных и насосных, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей), на срок с 01.05.2015 по 30.09.2015.	704 106 руб., в т.ч. НДС 18% – 107 406 руб.
134	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ОАО «ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору №135/02/14 от 15.09.2014 на выполнение комплекса работ, поставки оборудования, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту: «Узловой комплекс противоаварийной автоматики электропередачи 500 кВ Братск-Иркутск. Противоаварийная автоматика», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, об изменении срока выполнения работ по 30.03.2015.	без изменения стоимости
135	Арендатор: ООО «УИ ЖКХ-2008». Субарендатор: ОАО «Иркутскэнерго»	Договор субаренды недвижимого имущества № 01/015.	10 220, 75 руб. в месяц без НДС.
136	Заказчик: ЗАО «Байкалэнерго» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго».	Договор № 487-14 оказания услуг по техническому обслуживанию.	31 905 руб., кроме того, НДС 18% – 5 742,90 руб.
137		Договор оказания транспортных услуг № 1-2015.	27 627 618,72 руб., кроме того, НДС 18% – 4 972 971,37 руб.
138	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ Иркутскэнерго»	Договор № 59-ИЦ/15 на оказание услуг по тепловым испытаниям т/а ст. № 4, с корректировкой энергетических характеристик, с работой ПВД, филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	530 558,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 80 932,68 руб.
139		Договор № 107-ИЦ/15 на оказание услуги по контролю качества воды систем горячего водоснабжения распределительной сети города по филиалу ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на сумму на срок с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.	999 982,44 руб., кроме того, НДС 18% – 179 996,84 руб.
140	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 01.04.2013.	5 954 564,45 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 1 071 821,60 руб.
141		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1041 от 19.08.2013.	4 927 038, 03 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 886 866,85 руб.
Протокол Совета директоров от 02.03.2014 № 31 (334) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
142	Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 1505с-КО на выполнение непредвиденных котлоцистительных работ, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
143		Договор № 68с-ИЗ-2015 на выполнение ремонта тепловой изоляции оборудования химводоудостики (ХВО) на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с 01. 07.2015 по 30.09.2015.	234 820 руб., в т.ч. НДС 18% – 35 820 руб.
144		Договор № 1 НИ-Д-15 на котлоцистительные работы котлоагрегатов № 2,3,8, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с 01.03.2015 по 30.11.2015.	3 232 020 руб., в т.ч. НДС 18% – 493 020 руб.
145	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР».	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 02-2014/ОКС от 28.08.2014 на увеличение стоимости работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Котлоагрегат 12 высокого давления прямоточный. Техническое перевооружение с заменой НРЧ 1-6 п/л (холодная воронка)» (СМР)	4 774 280 руб., в т.ч. НДС 18% – 728 280 руб.
146		Договор № 1-15-Д на ремонт оборудования ХЦ на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты подписания договора по 30.10.2015.	324 500 руб., в т.ч. НДС 18% – 49 500 руб.
147		Договор № 2г/472-14 на выполнение работ по техническому обслуживанию тепломеханического оборудования тепловых сетей и электротехнического оборудования насосных, котельных на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	8 426 379,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 285 379,95 руб.
148		Договор № 2р/471-14 на выполнение планового ремонта тепломеханического оборудования тепловых сетей и электротехнического оборудования насосных, котельных на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	9 653 580 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 472 580 руб.
149	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 5/468-14 на выполнение ремонтных работ по устранению дефектов тепломеханического оборудования, оборудования цеха по обслуживанию электротехнического оборудования, районов тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 358 380 руб., в т.ч. НДС 18% – 817 380 руб.
150		Договор № 6/469-14 на выполнение аварийного ремонта участков тепловых сетей в межотопительный период по районам (Правобережный округ, Свердловский округ, Ленинский округ) с 01.01.2015 по 31.12.2015 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	21 358 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 258 000 руб.
151		Договор № 7/470-14 на проведение осмотров трубопроводов в шурфе с восстановлением работоспособности оборудования в г. Иркутске в 2015 году на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	10 620 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 620 000 руб.
152		Договор № 121-023/15 на ремонт электродвигателей 6кВ котлоагрегатов (КА) ст № 1-10, котельно-вспомогательного оборудования, турбинно-вспомогательного оборудования, цеха топливоподачи ТЭЦ-6 на срок с даты заключения договора по 25.12.2015.	3 893 997,25 руб., в т.ч. НДС 18% – 593 999,58 руб.
153		Договор № 13/2015-К-УГ-Д на подготовительные работы по контролю металла котла ст. № 5, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с 14.05.2015 по 12.08.2015.	814 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 124 200 руб.
154		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0501/2014-Т10-ОКС от 08.09.2014 об увеличении стоимости работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Щит управления Т2. Создание АСУ ТП блока (нижний уровень)» без изменения срока выполнения работ.	2 584 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 394 200 руб.
155		Договор № 01-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт дозирующей установки котлов-на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	3 835 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 585 000 руб.
156		Договор № 10-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт оборудования котельного отделения» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 888 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 288 000 руб.
157		Договор № 04-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт внутреннего газодоха котла ст. № 1», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 18.07.2015	1 982 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 302 400 руб.
158	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 27-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт арматуры», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.07.2015.	377 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 57 600 руб.
159		Договор № 505/3 на выполнение работ по объекту: «Ремонтные работы на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях на объектах филиалов ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, Ново-Зиминская ТЭЦ, Ново-Иркутская ТЭЦ, ТЭЦ-16, Братская ГЭС, Иркутская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС» на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	1 427 293 780 руб., в т.ч. НДС 18% – 217 722 780 руб.
160		Договор № 505/4 на выполнение работ по объекту: «Непредвиденные ремонтные работы (ремонт, техническое обслуживание) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (котлоагрегатах, турбоагрегатах, генераторах, гидротурбинах), зданиях и сооружениях на объектах филиалов ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, Ново-Зиминская ТЭЦ, Ново-Иркутская ТЭЦ, ТЭЦ-16, Усть-Илимская ТЭЦ, ТЭЦ-16, Братская ГЭС, Иркутская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС» на срок с даты заключения договора по 31.12.2017	243 517 780 руб., в т.ч. НДС 18% – 37 146 780 руб.
161		Договор № 0004/2015-з-ИГ-д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидроагрегат № 1-8 (гидротурбина ПЛ-577-Б5-720, гидрогенератор 1160-180-72), вспомогательное механическое оборудование. Заводской ремонт механического оборудования» на срок с даты заключения договора по 30.06.2015.	1 770 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 270 000 руб.
162		Договор № 0735/2014-П-11-К на выполнение проектных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Станционные трубопроводы низкого давления турбогенератора 4. Замена коллектора технической воды. Инвентарный № 00010752» на срок с даты заключения договора по 06.07.2015.	824 820 руб., в т.ч. НДС 18% – 125 820 руб.

163	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: «ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор аренды земельного участка общей площадью 2 495 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив, 41 квартал, строение 7.	20 082,44 рубля в месяц, в т.ч. НДС 18% – 3 063,42 руб.
164	Поставщик: ООО «Востсибуглесбыт» Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго»	Договор на продажу энергетических углей и на услуги по организации перевозки товара.	45 454 449,60 рубля с учетом НДС
165	Клиент: ОАО «Иркутскэнерго» Оператор: ООО «ИЭСВ»	Договор на предоставление услуг связи № 1091.	88 919 000 руб., кроме того, НДС 18% – 16 005 420 руб.
166	Арендатор: ОАО «Иркутскэнерго» Арендодатель: ООО «ИЗ-Актив»	Договор аренды на временное владение и пользование Арендатора недвижимого имущества – нежилых помещений общей площадью 199,7 кв. м) – к № 2-11, 13 согласно техническому паспорту ОГУП «ОЦТИ» на 2-м этаже здания контейнерного типа – нежилого, 2-этажного (подземных этажей – 1) здания общей площадью 542,6 кв. м, инв. № 164, лит. А, А1, А2, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Мухомой, д. 2Г.	8 751,46 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 1 334,97 руб.
Протокол Совета директоров от 06.03.2014 № 32 (335) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
167		Договор № 258-006/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт трубопроводов ТЭЦ-6 ТИИТС (теплоисточники и теплосети)» на срок с 01.04.2015 по 30.09.2015.	1 315 573,74 руб., в т.ч. НДС 18% – 200 680,74 руб.
168		Договор № 258-008/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт тепломеханического оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС (теплоисточники и теплосети)» на срок с 01.03.2015 по 31.12.2015.	2 595 865,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 395 979,48 руб.
169	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 258-010/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт и техобслуживание элдвиателей 6кВ ТЭЦ-6 ТИИТС (теплоисточники и теплосети)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 123 997,64 руб., в т.ч. НДС 18% – 323 999,64 руб.
170		Договор № 1504с-КО на очистку оборудования котлов ст. №№ 1-7, котельно-вспомогательного оборудования на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 058 655,28 руб., в т.ч. НДС 18% – 771 659,28 руб.
171		Договор № 1508с-ЭТО на ремонт электродвигателей турбинно-вспомогательного оборудования и котельно-вспомогательного оборудования на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	949 900 руб., в т.ч. НДС 18% – 144 900 руб.
172		Договор № 1509с-ЭТО на ремонт электродвигателей котлов ст. №№ 1-7 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 017 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 307 800 руб.
173		Договор № 12-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт электродвигателей 0,4 кВ» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 949 695,95 руб., в т.ч. НДС 18% – 297 411,25 руб.
174		Договор № 13-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт электрооборудования» филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 038 426,75 руб., в т.ч. НДС 18% – 310 946,45 руб.
175		Договор № КТ-15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Устройство лесов для производства работ» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	8 371 023,84 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 276 935,84 руб.
176	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 1/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение паровых котлов ст.№ 1-4. Замена calorиферов», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с 01.04.2015 по 30.06.2015.	696 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 106 200 руб.
177		Договор № 2/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение вспомогательного оборудования котельного отделения с заменой насосов смывной воды на тип Д320-70 (1 шт.)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с 01.04.2015 по 30.05.2015.	21 240 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 240 руб.
178		Договор № 3/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-4 с заменой фосфатных насосов», Ново-Зиминская ТЭЦ, работы должны быть выполнены в срок с 01.06.2015 по 31.08.2015.	129 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 19 800 руб.
179	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 58-ИЦ/15 на выполнение проектных работ по объекту: «Модернизация цепей РЗиЗА ТСР-1 и АВР ТСР-1, 2 (инв. №1740700684)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента заключения договора по 15.07.2015.	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
180	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЭСВ»	Договор № 01/1/15 на ремонт оборудования СДТУ (средств диспетчерского и технологического управления), филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11, на срок с даты подписания договора по 30.04.2015.	507 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 77 400 руб.
181	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 0759/2015-з-9-д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Непредвиденные работы и устранение дефектов на оборудовании электроцеха» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
182		Договор № 0015/2015-з-ИГ-д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Кран мостовой инв. № 030069 (НСУ000028235). Ремонт ходовых колес крана машинного зала № 2» на срок с даты заключения договора по 31.03.2015.	115 630,56 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 638,56 руб.
183	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 8 к договору аренды имущества № 56/Т9-07 от 02.07.2007 с ЗАО «СЭР».	17 485,24 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 667,24 руб.
184	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется в период действия договора в соответствии с «Регламентом взаимоотношений ЗАО «ИРМЕТ» и ООО «Иркутскэнерго» (далее – Регламент) оказывать услуги в части организации коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения и по допуску индивидуальных тепловых пунктов к отопительному сезону потребителям ОАО «Иркутскэнерго».	43 198 690,80 руб. 657 043 336,20 руб.
185	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор на оказание услуг в области пожарной безопасности.	в т.ч. НДС 18% – 100 226 949,57 руб.
186		Договор на услуги по обслуживанию (зарядка и испытанию) огнетушителей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок № 1, ТЭЦ-9, УТС).	96 626,65 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 739,66 руб.
187		Договор № 35-ИЦ/15 на оказание услуг по техническому обслуживанию и системному сопровождению информационно-измерительных систем (ИИС) и автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» на срок с 01.01.2015 по 31.12.2019.	27 990 752,07 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 269 775,07 руб.
188	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 56-ИЦ/15 на оказание следующей услуги: «Геодезическая съемка для контроля объема вывезенной ЗШС» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	342 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 52 200 руб.
189		Договор № 69-ИЦ/15 на оказание следующей услуги: «Обследование тепловой изоляции трубопроводов пара 8 ата, 18 ата с составлением паспортов тепловой изоляции» на срок с момента заключения договора по 30.06.2015.	623 040 руб., в т.ч. НДС 18% – 95 040 руб.
190		Договор № 24-ИЦ/15 на оказание услуги: «Проведение контрольных геодезических съемок для уточнения объемов вывезенных (перемещенных) ЗШС из карьеров золошлава филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6» на срок с момента подписания договора до 28 декабря 2015 года.	448 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 68 400 руб.
Протокол Совета директоров от 10.03.2015 № 33 (336) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
191	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 1507с-ЭТО на ремонт электродвигателей цеха топливоподачи, электрического цеха, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	835 440 руб., в т.ч. НДС 18% – 127 440 руб.
192		Договор № 1510с-ХЦ на ремонт бака загрязненного конденсата № 2, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с 01.04.2015 по 30.09.2015.	330 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 50 400 руб.
193		Договор № 216/02/14 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт главного золотника регулятора скорости гидротурбины (15 комплектов)» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 410 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 215 100 руб.
194	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № ИГЭС-86/2014 от 28.10.2014 об увеличении стоимости выполнения ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Восстановление электропитания защитного сооружения: Объект ГО «О5» о продлении сроков работ с даты подписания дополнительного соглашения по 31.05.2015.	47 638,96 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 266,96 руб.
195		Договор № 17-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт турбовоздухоудов», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	497 960 руб., в т.ч. НДС 18% – 75 960 руб.
196	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № И-13/15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго», Иркутская ГЭС: «Реконструкция релейных защит ОРУ-110 кВ. 5 пусковой комплекс».	649 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 99 000 руб.
197		Договор № И-17/15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидротурбина ПЛ-577-Б5-720. Замена лопастей (инв. № 054356, ст. № 5)» на срок с момента подписания договора по 30.05.2015.	731 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 111 600 руб.
198	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Иркутскэнергопроект»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 114 Н-ИТ от 03.03.2014 об увеличении стоимости проектно-исследовательских работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23Д до ТК-23Д-11», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ.	1 844 734,12 руб., в т.ч. НДС 18% – 281 400,12 руб.
199		Дополнительное соглашение № 3 к договору№ 2712Н-ИТ от 27.12.2012 на выполнение в 2015 году работ по разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию объекта: «Тепловая сеть от тепловой магистрали по ул. Баррикад до ТК-23Д-25 со строительством НПС Ядринцева», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ.	2 699 467,12 руб., в т.ч. НДС 18% – 411 783,12 руб.
200	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № ИРМ-14/05 от 11.09.2014 об изменении срока выполнения работ по объекту: «Магистральная тепловая сеть № 1 от ТЭЦ-9 (участок № 3)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, с даты подписания дополнительного соглашения по 10.09.2015.	без изменения стоимости
201		Дополнительное соглашение № 1 к договору № ИРМ-14/04 от 05.09.2014 об увеличении стоимости строительно-монтажных работ по объекту: «Магистральная тепловая сеть № 1 от ТЭЦ-9 (1 участок)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9.	1 186 709,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 181 023,48 руб.

202	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 15/2015-КУТ-Д на ремонт топочных устройств котла ст. №№ 1-7, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 770 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 270 000 руб.
203		Договор № 303-Т-УИ-Д на ремонт конденсатных насосов турбоагрегатов ст. №№ 1-6, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.10.2015.	1 036 040 руб., в т.ч. НДС 18% – 158 040 руб.
204		Договор № 304-Т-УИ-Д на ремонт насосов теплофикационной установки, химической обессоленной воды, технической воды, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 165 298,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 330 299,82 руб.
205		Договор № 107-02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Турбоагрегат стационарный № 1 ПТ-60-130/13 с генератором (инв. № 00004237). Модернизация с заменой переднего уплотнения цилиндра высокого давления» на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	421 260 руб., в т.ч. НДС 18% – 64 260 руб.
206		Договор № 107-03/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Турбоагрегат ст. № 1 ПТ-60-130/13 с генератором (инв. № 00004237). Модернизация с заменой муфты РВД-РВД (ротора высокого давления – ротора низкого давления)» на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	328 040 руб., в т.ч. НДС18% – 50 040 руб.
207		Договор № 21/215-15НЗТ по пересмотру нормативно-технической документации по топливоспользованию филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с момента подписания договора до 10.08.2015	719 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 109 800 руб.

Протокол Совета директоров от 16.03.2015 № 34 (337)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
211	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 107-07/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Конвейер ленточный стационарный 1 В-1400 L-45 (инвентарный № 00004209). Модернизация приводного механизма с заменой электродвигателя» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	76 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 11700 руб.
212		Договор № 107-08/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Конвейер ленточный стационарный 11 В-1400 L-202 (инвентарный № 00004297) на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	103840 руб., в т.ч. НДС 18% – 15840 руб.
213		Договор № 109-01/14 на оказание услуги по работе специальной техники и механизмов на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	1 233100 руб., в т.ч. НДС 18% – 188100 руб.
214	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 02-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Оборудование гидрооподуления. Реконструкция ШН-1 оч. с заменой ШН-2 на насос 12 ГР РЕТ» на срок с даты заключения договора по 16.06.2015.	283200 руб., в т.ч. НДС 18% – 43200 руб.
215		Договор № 01-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Турбина паровая 1 с генератором 3-фазного тока. Реконструкция маслосистемы турбины 1 с заменой пускового масляного насоса» на срок с момента подписания договора по 16.05.2015.	377600 руб., в т.ч. НДС 18% – 57600 руб.
216		Договор № 53-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт арматуры багерной насосной № 1», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	99777,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 15220,26 руб.
217		Договор № 1-НИТЭЦ/2015 ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция котлоагрегата № 5. Замена нижних кубов ВЗП (воздухоподогревателя)» на срок с 01.07.2015 по 25.09.2015.	11 890860 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 813 860 руб.
218		Договор № 2-НИТЭЦ/2015 ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Модернизация схемы ГЗУ с заменой багерного насоса ГРТ-1250» на срок с 01.07.2015 по 30.09.2015.	330400 руб., в т.ч. НДС 18% – 50400 руб.
219	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 012/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Замена рабочего колеса 8Г», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	9 617 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 467 000 руб.
220		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 172/02/14 от 22.10.2014 о продлении срока выполнения работ по 31.12.2015 по объекту: «Реконструкция присоединения ТН ОРУ-500 кВ (трансформатор напряжения, открытое распределительное устройство 500 кВ) с заменой ТН-500 кВ (трансформатор напряжения 500 кВ)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС.	без изменения стоимости
221		Договор № 19р/15на выполнение ремонтных работ по объекту: «Текущий ремонт электрооборудования ОРУ-220, 500 кВ Братской ГЭС» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	5 152 293,02 руб., в т.ч. НДС 18% – 785 943 руб.
222		Договор подряда № 115Н-ИТ на разработку технико-экономического обоснования по объекту: «Тепловая сеть микрорайона «Зеленый», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора по 25.08.2015.	1 298 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 198 000 руб.
223	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ОАО «ИркутЭнергоПроект»	Договор № 121-034/15 на ремонт экранных труб топки с заменой подовой части труб котлоагрегата ст. № 3 ТЭЦ-6 на срок с 03.05.2015 по 31.08.2015.	8 555 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 305 000 руб.
224		Договор № 2 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Аварийно-ремонтный затвор, 3 пусковой комплекс» на срок с 01.07.2015 по 30.11.2015.	293 820 руб., в т.ч. НДС 18% – 44 820 руб.
225		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 428-Т-10-К от 08.09.2014 об изменении сроков выполнения работ с 01.04.2015 по 16.05.2015 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Оборудование гидрооподуления. Реконструкция БН-2 очереди с заменой БН-5 на насос 12 ГР РЕТ»	без изменения стоимости
226		Договор № 13/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Реконструкция трубопровода острого пара поперечной связи 1 очереди (3 пусковой комплекс)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 01.07.2015 по 30.09.2015.	1 156 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 176 400 руб.

Протокол Совета директоров от 23.03.2015 № 35 (338)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
245	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 1511с-ТМО на ремонт оборудования турбино-вспомогательного оборудования на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	637 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 97200 руб.
246		Договор № 1512с-ТМО на наложение торкрета котла ст. № 2 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.05.2015.	377600 руб., в т.ч. НДС 18% – 57600 руб.
247		Договор № КС-04-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация электрооборудования 110 кВ с заменой линейных вводов наводра с твердой изоляцией класса напряжения 110 кВ (инв. № 06002018)» на срок с момента подписания договора до 30.10.2015.	590 00 руб., в т.ч. НДС 18% – 90600 руб.

248	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 4-2015/СЭР на выполнение работ по объекту: «Модернизация шлаковых комодов котлоагрегата ст. № 9- на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	1 652 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 252 000 руб.
249		Договор № 3-2015/СЭР на выполнение работ по объекту: «Модернизация шлаковых комодов котлоагрегата ст. № 2» филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 25.10.2015.	2 537 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 387 000 руб.
250	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 272-ИЦ/14 от 21.10.2014 об изменении срока выполнения работ по объекту «Здание бойлерной (электрокотельная). Узлы коммерческого учета электроэнергии» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 с момента подписания дополнительного соглашения по 31.05.2015.	без изменения стоимости
251		Договор № 40/ИЦ-15 на оказание услуги по проведению производственного контроля качества воды поверхностных водисточников и воды перед поступлением в систему централизованного горячего водоснабжения (участок №1 и ТЭЦ-9), филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	338 914,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 51 698,88 руб.
252		Договор № 90-ИЦ/15 на оказание услуг по определению морфометрических показателей и оценки состояния водоохраны зон р. Ангара – приемника дренажных (сточных) вод Усть-Илимской ГЭС на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	470 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 84 600 руб.
253	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор подряда № 12 (112-201/И-11/15) на выполнение работ по замене оборудования коммерческого учета электроэнергии на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с 01.07.2015 по 30.09.2015.	542 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 82 800 руб.
254		Договор № 4/ОКС-15 на выполнение проектных работ по объекту: «Техническое перевооружение трубопровода острого пара главного и растопочного паропровода котла ст. № 2 рег. № 3812» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 30.04.2015.	826 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 126 000 руб.
255		Договор № 11/2015-К-9-К на выполнение работ по объекту: «Увеличение длины лопаток рабочих колес дымососов А.Б котлоагрегата ст. № 6» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок смомента подписания договора по 15.05.2015.	371 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 56 700 руб.
256		Договор № 55-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Балансировка механизмов в заводских условиях» на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	177 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 27 000 руб.
257	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 06-13 от 21.12.2012 года на выполнение в 2015 году работ по ремонту поверхностей нагрева котлоагрегатов БКЗ-420-140-6 ст. №№ 1, 3 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ.	9 363 373,16 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 428 311 руб.
258		Договор № 528-Т-9-Д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Подготовительные работы к экспертизе промышленной безопасности и технидиагностированию тепломеханического оборудования с ремонтом арматуры и опорно-подвесной системы» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	3 504 598,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 534 599,82 руб.
259	Заимодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго»	Договор на оказание услуги по вибрационному мониторингу турбоагрегатов ст. № 1,2,3,4,5,6,7,8 для предупреждения внезапного разрушения турбоагрегатов из-за появления усталостных трещин в валопроводах филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	590 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 000 руб.
260		Договор займа на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2019 года включительно с уплатой процентов, предусмотренных договором. Срок погашения займа – не позднее 31 декабря 2019 года. Заемщик уплачивает Заимодавцу проценты за пользование денежными средствами в размере %-й ставки, установленной исходя из ставки «Ключевая ставка Банка России» на дату возникновения задолженности плюс 3,6% годовых.	1 200 000 000 руб.
261		Внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Иркутскэнергосбыт».	1 400 000 000 руб.

Протокол Совета директоров от 27.03.2015 № 36 (339)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
262	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 12-106/14 от 12.09.2014 об уменьшении стоимости строительно-монтажных работ по мероприятию: «Менжательная тепловая сеть от ТК-36 до ТК-43» на объекте: «Магистральная тепловая сеть «Восточная от тепловой камеры № 15 до тепловой камеры № 49 (инв. № 03511446)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, о продлении срока выполнения работ по 30.09.2015.	4 260 356,96 руб., в т.ч. НДС 18% – 649 884,96 руб.
263	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 18-15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Замена улиток дымососа котлоагрегата БКЗ-420-140-6 ст. № 1» на срок с момента заключения договора по 31.07.2015.	542800 руб., в т.ч. НДС 18% – 82800 руб.
264		Договор № 37-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт шлаковых комодов и бункеров ШЗУ (шлакооподуления) котлоагрегата БКЗ-420-140-6 ст.№1», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с момента заключения договора по 31.07.2015.	731600 руб., в т.ч. НДС 18% – 111600 руб.
265		Договор № 03-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Оборудование растопочного мазутного хозяйства Ю (котельное отделение). Реконструкция трубопроводов пара и мазута от главного корпуса до мазутонасосных с надземной прокладкой (СМР)» на срок с 01.06.2015 по 23.09.2015.	4 012 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 612 000 руб.
266	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 49-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Текущий ремонт турбогенератора ТГ-3», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	172 280 руб., в т.ч. НДС 18% – 26 280 руб.
267		Договор № 0002/2015-П-НИ-К на выполнение проектных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Котлоагрегат ст. № 5 (инв. № 1740000016). Модернизация электрофильтры» на срок с момента заключения договора по 30.07.2015.	8 260 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 260 000 руб.
268		Договор № 104-01-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Котлоагрегат ст. № 5 (инв. № 1740000016). Модернизация электрофильтры» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015	112 100 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 100 000 руб.
269	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ОАО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 16/2015-К-НИ-К на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция к.а. № 2 с заменой труб пароперегревателя 1 ст.» на срок с даты заключения договора по 12.07.2015.	9 884 670,02 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 507831,02 руб.
270		Договор № 08-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт электротехнического оборудования (прочие работы)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	13 924 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 124 000 руб.
271		Договор № 09-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт гидромеханического оборудования (прочие работы)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	29 618 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 518 000 руб.
272	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 10-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт зданий и сооружений (прочие работы)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	6 254 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 954 000 руб.
273		Договор № 012-211/А-11/15 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ, поставку оборудования по объекту: «Установка узлов учёта по ангарской воде на границах ответственности», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ – на срок с даты заключения договора по 05.09.2015.	2 006 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 306 000 руб.
274		Договор№ 1-ГС/15 на оказание услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к проведению аварийно-спасательных (газоспасательных, аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров) работ при авариях и чрезвычайных ситуациях, вызванных утечкой сжиженных углеводородных газов на объекте Заказчика – цех организации ремонтов филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	84 931,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 12 955,68 руб.
275	Заказчик: ОАО «Ю-ЦЭРФ» Исполнитель: ОАО «Иркутскэнерго»	Договор на оказание услуги по техническому обслуживанию тепловых сетей, указанных в Приложении № 1 к техническому заданию, общей протяженностью 51 м канала, расположенных в г. Иркутске Иркутской области, в объеме и на условиях, предусмотренных договором, и в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1 к договору), являющимся неотъемлемой частью договора.	28 731,91 руб. в т.ч. НДС 18% – 4 382,83 руб.
276	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 48-ИЦ/15 на оказание услуг: «Паспортизация тепловой изоляции теплосилового оборудования блок № 2, 5» на срок с даты заключения договора по 31 августа 2015 года.	1 014 800 руб., в т.ч. НДС 418% – 154 800 руб.
277		Договор № 49-ИЦ/15 на оказание возмездных услуг: «Испытания ЗУУ после проведения ремонта с определением эффективности работы установки» на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 года.	986 480 руб., в т.ч. НДС 18% – 150 480 руб.
278		Договор № 51-ИЦ/15 на оказание услуг по определению эксплуатационной эффективности ЗУУ котлов ст. № 7, 8 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	429 520 руб., кроме того НДС 18% – 65 520 руб.
279	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 52-ИЦ/15 на оказание услуг по определению эксплуатационной эффективности ЗУУ котлов ст. № 9, 10, 11 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	585 280 руб., в т.ч. НДС 18% – 89 280 руб.
280		Дополнительное соглашение об изменении срока возврата кредита на срок не позднее 30 июня 2015 года. Залогодатель подтверждает, что положения договора залога остаются в силе и залог продолжает действовать и обеспечивать в полном объеме обязательства Эн+ Групп Лимитед по кредитному договору с, помимо прочего, ВТБ КАПИТАЛ ПЛС, от 29 декабря 2010 года с учетом изменений, вносимых в такой кредитный договор. Договор залога продолжает действовать в полном объеме, за исключением положений, измененных дополнительным соглашением.	без изменения стоимости

Протокол Совета директоров от 10.04.2015 № 38 (341)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
281	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 1515с-ТМО на замену пересыльного рукава с ленточного конвейера ЛК-8 на ленточный конвейер ЛК-2А, Б с футеровкой рукава, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ, на срок с 01.04.2015 по 30.09.2015.	483 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 73 800 руб.
282		Договор № 121-040/15 на проведение ремонтных работ по нанесению торкрета на экранные трубы топки котлоагрегатов ст. № 3, 5 на срок с 03.08.2015 по 20.12.2015	802 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 122 400 руб.

283		Договор № К-1-15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Замена змеевиков конвективного пароперегревателя котлоагрегата ст. № 5» на срок с 04.10.2015 по 13.12.2015.	4 362 675,94 руб., в т.ч. НДС 18% – 665 492,94 руб.
284	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № К-2-15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Замена змеевиков конвективного пароперегревателя котлоагрегата ст. № 11» на срок с даты заключения договора по 08.05.2015.	4 333 015,46 руб., в т.ч. НДС 18% – 660 968,46 руб.
285		Договор подряда № 2-15-Д на ремонт трубопроводов ТЦ на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	1 416 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 216 000 руб.
286		Договор № Т-1-15 на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт насосов бойлерных установок № 1, № 2, № 4 – № 10» на срок с 01.05.2015 по 30.08.2015.	2 955 898,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 450 899,82 руб.
287	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 17/2015-К-НИ-К на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция к/а. № 2 с заменой блоков водяного экономайзера 1 ступени» на срок с даты заключения договора по 12.07.2015	6 604 351,44 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 007 443,44 руб.
288		Договор № 18/2015-К-НИ-К на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция к/а. № 2 с заменой блоков водяного экономайзера 2 ступени» на срок с даты заключения договора по 12.07.2015.	6 117 714,72 руб., в т.ч. НДС 18% – 933 210,72 руб.
289	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ЦЭРФ»	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 20/ИИТ-14 от 15.10.2014	12 747,38 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 1 944,52 руб.
290	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: «ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды недвижимого имущества № 85/Т9-08 от 01.10.2008	394 433,79 руб., в т.ч. НДС 18% – 60 167,87 руб.
291	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Ирмет»	Договор № на оказание услуг по техническому обслуживанию приборов учета тепловой энергии, установленных в тепловых камерах и тепловых насосных станциях на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16.	207 711,43 руб., в т.ч. НДС 18% – 31 684,79 руб.
292	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 228/02/14 на оказание услуг по техническому обслуживанию систем пожарной сигнализации и автоматики «ОРИОН», входящей в состав пожарно-охранной сигнализации объектов Братской ГЭС, инв. № 00043406, на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС.	160 000 руб., кроме того, НДС 18% – 28 800 руб.
293	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 25-ИЦ/15 на оказание услуги по проведению инженерного обследования строительных конструкций зданий: электрокотельной «Бытовая», инв. № 22110422, ПНС К. Лийкнехта, инв. № 22130588, насосной станции «Луч аэропорта», инв. № 22130542, насосной станции «Топкинская», инв. № 22127715, на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
294		Договор № 27-ИЦ/15 на оказание услуги по проведению инженерного обследования строительных конструкций зданий: насосной станции «Ломоносова», инв. № 22130485, электрокотельной «Ново-Ленино», инв. № 22110832, подкачивающей насосной станции «Лиска», инв. № 22110830, насосной станции «Ботанический сад» инв. № 22127711, на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	1 085 419,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 165 572,46 руб.
295		Договор № 28-ИЦ/15 на оказание услуги по проведению инженерного обследования строительных конструкций зданий: электрокотельной «Байкальская» инв. № 22110818, насосной станции «ИПИ» инв. № 22110833, электрокотельной «Санаторий «Байкал» инв. № 22110421 на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	908 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 138 600 руб.
296		Договор № 61-ИЦ/15 на оказание услуг по проведению испытания по определению фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию тепловых сетей города Железнодорожск-Илимского на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	585 280 руб., в т.ч. НДС 18% – 89 280 руб.
297		Договор № 73-ИЦ/15 на оказание услуг: «Контроль за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золотавала и оценка влияния на поверхностные и подземные воды филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10 в 2015 году» на срок с момента подписания договора до 31.10.2015.	230 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 41 400 руб.
298		Договор № 87-ИЦ/15 на оказание услуг: «Определение морфометрических показателей и оценки состояния водохранищных зон р. Ангара – приемника дренажных (сточных) вод на участке водопользования – ТЭЦ-10 филиала – ОАО «Иркутскэнерго» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	315 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 56 700 руб.
299		Договор № 94-ИЦ/15 на оказание услуги по испытаниям золотавателей к/а 1-7, Шелеховский участок, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	445 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 80 100 руб.
300		Договор № 99-ИЦ/15 на оказание услуги по контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золотавала Ново-Зиминской ТЭЦ в 2015 году» на срок с момента подписания договора до 30.09.2015.	46 020 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 020 руб.
301	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «Тельмановская ГЭС»	Договор № 225-ИЦ/15 на оказание услуги по технологическому администрированию корпоративной системы управления (блоку ТоиР, МТО, ОКС) на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 512 853,65 руб., в т.ч. НДС 18% – 272 313,66 руб.
302		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 7-ИЦ/13 от 21.12.2012 на оказание услуги по геодезическому мониторингу висячего перехода через р. Ангара (Тепломагистраль № 4 «РК «Свердловская» – Правый берег, инв. № 22131369, участок тепловых сетей, филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, о внесении изменений в техническое задание (приложение № 1), смету (приложение № 2), календарный план (приложение № 3) на срок с момента заключения дополнительного соглашения по 30.10.2015.	1 179 998,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 179 999,82 руб.
303		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 9-ИЦ/13 от 21.12.2012 на оказание услуги по геодезическому мониторингу вантового перехода трубопроводов через р. Ушаковка (тепломагистраль 6-го коллектора от ТЭЦ ИЗТМ до ТК-7Е, инв. № 22130518, о внесении изменений в техническое задание (приложение № 1), смету (приложение № 2), календарный план (приложение № 3) на срок с момента заключения дополнительного соглашения по 31.07.2015.	200 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 30 600 руб.
304		Договор № 53-ИЦ/15 на проведение тепловых испытаний трубоагрегатов ПР-6-35/10/1,2М ст.№1, Р-12-35/5 ст. № 2 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	873 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 133 200 руб.
305	Арендодатель: ОАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «Тельмановская ГЭС»	Договор аренды недвижимого имущества № 7/ИД-15 во временное владение и пользование за плату часть нежилого помещения площадью 6 кв. м. – кабинета № 205 (№ 38 площадью 58,2 кв. м согласно техническому паспорту филиала ФГУП «ВостСиб АГП» Братское теплотрансформаторное предприятие), указанную на плане расположения имущества, на втором этаже административного здания, нежилого, 6-этажного (подземных этажей – 1), общей площадью 7 253,9 кв. м, инв. № 0361, лит. А.1, А2, А3, А4, А5, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 3, кадастровый номер 38:36:000034:6848, инвентарный номер по бухгалтерскому учету – ИДР_100001.	88 836,77 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 13 551,37 руб.
306	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Договор на оказание услуг по поиску и отбору кандидатов на замещение вакантных должностей Заказчика в соответствии с Заявками на подбор персонала. Сроки оказания услуг: с 1 апреля 2015 года до 31 декабря 2019 года.	90 900 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 16 362 руб.
Протокол Совета директоров от 17.04.2015 № 39 (342) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
307	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № И-25/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Автотрансформатор АОДЦТ 138000/220/110-У1 2АТ фаза «А» инв. № 054525 (КСУ000028998); фаза «В» инв. № 054524 (КСУ000028998); фаза «С» инв. № 054523 (КСУ000028997). Капитальный ремонт 2АТ» с даты заключения договора по 30.09.2015.	1 720 245,30 руб., в т.ч. НДС 18% – 262 410,30 руб.
308		Договор № 6/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение вспомогательного оборудования котельного отделения с заменой электродвигателей 0,4 кВ БН-4,5,6», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 01.06.2015 по 31.08.2015.	170 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 30 600 руб.
309		Договор № 7/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение электрооборудования химводоочистки с заменой электродвигателя насоса декарбанизованной воды теплосети-1», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 01.06.2015 по 31.08.2015.	76 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 13 680 руб.
310		Договор № 8/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Насос осветленной воды (охрана природы). Техническое перевооружение с заменой электродвигателя 0,4 кВ насоса осветленной воды № 6», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 01.06.2015по 31.08.2015.	78 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 040 руб.
311	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 9/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение электрооборудования Главного корпуса с заменой электродвигателя 0,4 кВ насоса подпитки тепловой сети № 2», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 04.05.2015 по 31.08. 2015.	78 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 040 руб.
312		Договор № 10/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение электрооборудования главного корпуса с заменой электродвигателей 0,4 кВ насоса смывной воды № 5,6», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 01.06.2015 по 31.08.2015.	100 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000 руб.
313		Договор № 11/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение оборудования машзала с заменой электродвигателя 6 кВ подпорного сетевого насоса № 7», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 04.05.2015 по 31.08.2015.	83 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 940 руб.

314	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 12/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение электрооборудования с заменой трансформаторов напряжения ТН, 1ТН, 2ТН Турбогенератора-1, 2, 3», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	20 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 600 руб.	
315		Договор № 14/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение электрооборудования закрытого распределительного устройства ЗРУ-110 с заменой маслонаполненных вводов типа ГБМЛПУ-110 кВ на сухие», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с 04.05.2015 по 31.07.2015.	120 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 21 600 руб.	
316		Договор подряда № 3-15-Д на ремонт запорной арматуры ТНС на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с 01.06.2015 по 31.08.2015.	531 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 81 000 руб.	
317		Договор № 16/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Оборудование машзала. Реконструкция трубопроводов пара 9 и 15 с монтажом перемычек», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	755 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 115 200 руб.	
318		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0168/2014-К-12-К от 17.02.2014 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение водоподготовительной установки. Замена ПЭН № 4 котлоагрегата БКЗ (инвентарный №000388)» об изменении срока выполнения работ по 31.12.2015.	без изменения стоимости	
319		Договор № 529-Т-9-Д на выполнение работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Подготовка к контролю металла трубопроводов высокого давления с ремонтом арматуры и опорно-подвесной системы» на срок с 11.05.2015 по 30.08.2015.	943 998,82 руб., в т.ч. НДС 18% – 143 999,82 руб.	
320		Договор № 17/2015-К-9-К на выполнение работ по объекту: «Установка аппаратов водной обдувки очистки экранных труб котла ст. № 2», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с 09.08.2015 по 15.11.2015.	3 658 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 558 000 руб.	
321		Договор № 18/2015-К-9-К на выполнение работ по объекту: «Установка аппаратов водной обдувки очистки экранных труб котла ст. № 9», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с 01.07.2015 по 15.11.2015.	3 162 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 482 400 руб.	
322		Договор № 251-01-ТАИ-2015 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Замена исполнительных механизмов и электронных блоков регуляторов ТГ-1» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	660 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 100 800 руб.	
323		Договор № КС-05-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Техническое перевооружение трубопроводов питательной воды с заменой гибов» на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	2 442 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 372 600 руб.	
324	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Ирмет»	Договор № 161-211/А-11/15 на оказание услуги по учету тепловой энергии переносными приборами учета с обслуживанием измерительно-вычислительного блока прибора и аккумуляторных батарей в 2015 году на участке тепловых сетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 в соответствии с техническим заданием № 1 (Приложение № 1 к договору) и ведомостями объемов услуг №№1,2 (Приложение № 2 к договору).	1 711 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 261 000 руб.	
325		Договор № 45-ИЦ/15 на оказание услуг: «Энергетические испытания гидроагрегатов. Третий этап», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС, на срок с момента подписания договора по 30.09.2015.	550 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 99 000 руб.	
326		Договор № 65-ИЦ/15 на оказание услуг по высоковольтным испытаниям и измерениям электротехнического оборудования на филиалах ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-9 участок № 1, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ, ТЭЦ-6, Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС, Братская ГЭС, Усть-Илимская ТЭЦ ТВСК на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	40 891 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 360 380 руб.	
327		Договор № 3-ИЦ/15 на оказание услуги по диагностике электрооборудования филиалов ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ; Ново-Иркутская ТЭЦ Шелеховский участок; ТЭЦ-9; Братская ГЭС; Усть-Илимская ГЭС, Усть-Илимская ТЭЦ; ТЭЦ-16 на срок с даты заключения договора до 31.12.2019.	3 850 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 693 000 руб.	
328		Договор № 42-ИЦ/15 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по исследованию и паспортизации тепловой изоляции котлоагрегата ст. № 8 с вспомогательным оборудованием и трубопроводами на срок с момента заключения договора по 28.12.2015.	649 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 99 000 руб.	
329		Договор № 44-ИЦ/15 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по исследованию и паспортизации тепловой изоляции т/а ст. № 4 с вспомогательным оборудованием и трубопроводами Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 30.06.2015.	389 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 59 400 руб.	
330		Договор № 63-ИЦ/15 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по обследованию сооружений: башенная градирня № 3 на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	351 640 руб., в т.ч. НДС 18% – 53 640 руб.	
331		Договор № 66-ИЦ/15 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по обследованию здания: объединенный вспомогательный корпус (ХВО), на срок с момента заключения договора по 28.08.2015.	414 180 руб., в т.ч. НДС 18% – 63 180 руб.	
332		Договор № 103-ИЦ/15 по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по обследованию подпорной стены с разработкой технических решений по ремонту или усилению на срок с момента заключения договора по 31.07.2015.	394 120 руб., в т.ч. НДС 18% – 60 120 руб.	
333		Договор № 34-ИЦ/15/026/02/15 на оказание услуги по геодезическим наблюдениям за осадками и деформациями фундаментов ОРУ 220/500 кВ филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 30.06.2015.	896 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 136 800 руб.	
334	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ОАО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 47-ИЦ/15 на оказание услуги по паспортизации изоляции на оборудовании (3к/а, 2т/а, коллектор пара 15 № 3,4) филиала ОАО «Иркутскэнерго»ТЭЦ-9 с даты заключения договора по 31.12.2015.	672 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 102 600 руб.	
335		Договор № 1/2015-а-1-у на оказание услуги по техническому обслуживанию и калибровке приборов газового анализа участка № 1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты его заключения договора по 31.12.2015.	531 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 81 000 руб.	
336		Договор № 8/2015-ИИТЭЦ-У на оказание услуг на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Услуги по вибрационной диагностике турбоагрегатов с использованием переносных комплексов для диагностики технического состояния и контроля станционных систем вибрации турбин ст. №№ 1, 3, 4, 5, 6 (ПТ-60-130/13, Т-100/120-130, Р-50-130/13, Т-185/220-130) на срок с даты заключения договора по 31 ноября 2015 г.	593 540 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 540 руб.	
337		Договор № 305-Т-УТ-Д-У на оказание услуг на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Услуги по снятию характеристик и настройке систем регулирования турбин ст. №№ 1, 3, 5, 6 (ПТ-60-130/13, Т-100/120-130, Т-185/220-130) на срок с 1 мая 2015 г. по 30 сентября 2015.	1 557 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 237 600 руб.	
338		Договор № 306-Т-УТ-Д-У на оказание услуг на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Услуги по настройке гидравлической системы защиты отборов (ГСЗО) турбин ст. №№ 3, 5, 6 (Т-100/120-130, Т-110/120-130, Т-185/220-130)» на срок с даты заключения договора по 31 октября 2015 г.	273 760 руб., в т.ч. НДС 18% – 41 760 руб.	
339		Договор № 028/02/15 на оказание услуги по вибромониторингу и вибродиагностике при эксплуатации гидроагрегатов филиала ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 298 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 198 000 руб.	
Протокол Совета директоров от 20.04.2015 № 40 (343) Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций				
340		Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 029/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Комплексное техническое перевооружение гидроагрегата № 8», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	5 723 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 873 000 руб.
341			Договор № 031/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение ячеек ОРУ-220 кВ с заменой ТТ 220 кВ на элегазовые», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	991 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 151 200 руб.
342			Договор № 032/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение ячеек ОРУ-500 с заменой ТТ 500 кВ на элегазовые», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	554 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 84 600 руб.
343	Договор № 033/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение присоединения ТН ОРУ-220 кВ с заменой ТН 220 кВ», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.		826 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 126 000 руб.	
344	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 23р/15 на ремонт (замену) сервомотора гидроподъемника гидротурбины № 7, 8 филиал ОАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	1 121 660 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 100 руб.	
345		Дополнительное соглашение к договору № 372-ИЦ/14 от 27.01.2015 об изменении срока выполнения проектных работ до 31.12.2015 по объекту: «Трансформатор связи 3. Замена трансформатора станционного № 3 с модернизацией релейной защиты. Инвентарный № 00010459», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11.	без изменения стоимости	
346		Договор № 258-033/15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт тепловых сетей РТС-1 ТЭЦ-6 ТИИТС (Братск, Центральный район)», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6, ТИИТС (теплоисточники и теплосети) на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	11 032 983,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 682 997,48 руб.	
347		Договор № 05-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту: «Техническое перевооружение открытого распределительного устройства 110 кВ подстанции: «Водозабор-2», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10, на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	2 973 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 453 600 руб.	
348	Договор № 17/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 4 с заменой нижних кубов ВЗП, газодовод и калориферов», филиал ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	9 558 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 458 000 руб.		

349		Договор № 402-03-15/46-ИЦ/15 на оказание услуги по испытанию котлоагрегатов с целью корректировки режимных карт Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦна срок с момента подписания договора по 15 декабря 2015 года.	450 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 81 000 руб.
350		Договор № 402-04-15/95-ИЦ/15 на оказание услуги по балансовым испытаниям турбогенератора АР 6-35-5 ст. № 1 после модернизации Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦна срок с момента подписания договора по 30 ноября 2015 года.	288 791 руб., в т.ч. НДС 18% – 51 980,58 руб.
351		Договор № 402-05-15/96-ИЦ/15 на оказание услуги по экспресс-испытаниям котлоагрегата БКЗ 75-39-ФБ ст. № 4 Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦна срок с момента подписания договора по 30 ноября 2015 года.	180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 32 400 руб.
352		Договор № 402-06-15/77-ИЦ/15 на оказание услуги для Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ по контролю за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золоотвала и оценке влияния на поверхностные и подземные воды на срок с момента подписания договора по 30 октября 2015 года.	240 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 43 200 руб.
353		Договор № 402-07-15/91-ИЦ/15 на оказание услуги по определению морфометрических показателей и оценке состояния водохранных зон р. Олаха – приемника дренажных (сточных) вод Ново-Иркутской ТЭЦ – Шелеховский участок, филиал ОАО «Иркутскэнерго», на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 года.	180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 32 400 руб.
354		Договор № 62-ИЦ/15 на оказание услуг: «Обследование строительных конструкций переходного технологического туннеля между главным корпусом и зданием химводочистки филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10» на срок с момента подписания договора до 31.07.2015.	200 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
355	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 88-ИЦ/15 на оказание услуги по определению морфометрических показателей и оценки состояния водохранных зон р. Рассоха – приемника дренажных (сточных) вод филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2015 года.	407 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 62 100 руб.
356		Договор № 110-ИЦ/15 на оказание услуг по проведению эксплуатационных испытаний котла БКЗ-75-39ФБ ст. № 11 с целью корректировки режимной карты на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	472 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 72 000 руб.
357		Договор № 111-ИЦ/15 на оказание услуг по обследованию тепловой изоляции коллектора пара КА № 9-10, паропровода к РОУ 40/11 № 1-4, общестанционного коллектора пара 2,2 МПа (левого и правого), паропровода РОУ 39/23 № 1, № 2 с оформлением паспортов на срок с момента заключения договора по 30.06.2015.	389 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 59 400 руб.
358		Договор № 116-004/15 на оказание услуг: «Испытание системы топливopодачи и системы пылеприготoвления при подаче КДO. Опытное сжигание КДO на котлоагрегатах ТЭЦ-6» на срок с момента подписания договора до 31 августа 2015 года.	271 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 41 400 руб.
359		Договор № 123-ИЦ/15 на оказание услуг: а) по подготовке к пересмотру проектов нормативов образования и лимитов размещения отходов (ПНООЛР) турбазы «Зори Китоя» (ТЭЦ-9); Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Исполнительной дирекции; Братской ГЭС; Иркутской ГЭС; участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ; участка тепловых сетей ТЭЦ-9; участка № 1 ТЭЦ-9; ТЭЦ-12 Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Иркутской области; б) по представлению ПНООЛР турбазы «Зори Китоя» (ТЭЦ-9); Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Исполнительной дирекции; Братской ГЭС; Иркутской ГЭС; участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ; участка тепловых сетей ТЭЦ-9; участка № 1 ТЭЦ-9; ТЭЦ-12 в Росприроднадзор и сопровождение ПНООЛР до момента утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение; в) по получению в Росприроднадзоре документов об утверждении нормативов образования и лимитов на размещение отходов турбазы «Зори Китоя» (ТЭЦ-9); Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Исполнительной дирекции; Братской ГЭС; Иркутской ГЭС; участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ; участка тепловых сетей ТЭЦ-9; участка № 1 ТЭЦ-9; ТЭЦ-12 на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 года.	1 639 020 руб., в т.ч. НДС 18% – 250 020 руб.
360	Исполнитель: ООО «Компания Востсибуголь» Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 47 /ПУ/2011 от 01.04.2011.	без изменения стоимости
361		Договор № 2/2015-а-1-у на оказание услуги по техническому обслуживанию сигнализаторов до взрывных концентраций СУГ резервуарной установки участка № 1 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 насрок с даты заключения договора по 31.12.2015.	177 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 27 000 руб.
362	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 3/2015-В-ТЭЦ10-У на оказание услуг: «Вибрационная диагностика турбоагрегатов, оснащенных стационарными приборами с использованием переносных комплексов», филиал ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10, на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	479 993 руб., в т.ч. НДС 18% – 86 398,74 руб.
363		Договор № 171/2015-ТЭЦ12-У на оказание услуг силами лаборатории технической диагностики и виброналадки по вибробесследованию оборудования на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	144 987,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 26 097,71 руб.
Протокол Совета директоров от 08.05.2015 № 42 (345)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
364		Договор № 20/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Создание АСУ ТП котлоагрегата № 2 Ново-Зиминской ТЭЦ, филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	2 242 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 342 000 руб.
365		Договор № 107-09/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Турбоагрегат стационарный № 1 Паровая турбина-60-130/13 с генератором (инвентарный № 00004237), Реконструкция вкладашей опорно-уточных подшипников № 1, 3», на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	952260 руб., в т.ч. НДС 18% – 145 260 руб.
366	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 401-01-2015 на выполнение работ по ремонту турбин станционных №№1, 2, 3 на филиале ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, Шелеховский участок, на срок с даты заключения договора по 23.10.2015.	1 062 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 162 000 руб.
367		Договор № 1-2015-ТЭЦ-9/ОКС на выполнение работ по объекту: «Модернизация системы контроля и управления БУ стационарный № 8, 9, 10» (нижний уровень) на филиале ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 30.10.2015.	8 319 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 269 000 руб.
368		Договор № 530-Т-9-У на оказание услуг по опробованию и наладке гидравлической системы защиты отборов турбоагрегатов ст. № № 5, 6, 7, 8 филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	359 900 руб., в т.ч. НДС 18% – 54900 руб.
369		Договор № 251-2-НИ-Д-15 на ремонт питателей сырого угля – 6 шт. котлоагрегата № 8 филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с 15.05.2015 по 30.09.2015.	584100 руб., в т.ч. НДС 18% – 89100 руб.
370		Договор № 1-2015/СЭР на непредвиденные работы и устранение дефектов на тепломеханическом оборудовании филиала ОАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ в заводских условиях на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
371	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 104-11-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция схемы освещения угольного склада Ново-Иркутской ТЭЦ (склад топлива инвентарный № 1720340820)» на срок с даты заключения договора по 15.10.2015.	1 392 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 212 400 руб.
372		Договор № 04-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Реконструкция оборудования пылеприготoвления с шаровыми мельницами котла ТП-10 № 1, 2 (Замена электродвигателей 6 кВт) (строительно-монтажные работы)» на срок с 1 июня 2015 года по 31 июля 2015 года.	590 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 000 руб.
373		Договор № 154-ИЦ/15 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Реконструкция релейных панелей защит блока 8, Релейная защита блока 8 (инвентарный № 147402)» на срок с даты заключения договора по 15.10.2015.	19 470 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 970 000 руб.
374	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 67-ИЦ/15 на оказание услуги производственного характера по производственному обслуживанию филиалов ОАО «Иркутскэнерго» в части аналитического контроля сточных, поверхностных вод, сточных вод, отводимых в централизованные сети водоотведения, промышленных выбросов, атмосферного воздуха на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 г.	1 120 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 201600 руб.
375	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 03/2015-ПО на выполнение работ по объекту: «Система видеонаблюдения за территорией участка № 1 ТЭЦ-9» на срок с момента подписания договора по 30.08.2015.	114460 руб., в т.ч. НДС 18% – 17460 руб.
376		Договор № 256-001/15 на выполнение работы: «Техническое обслуживание систем пожарной сигнализации и автоматики ТЭЦ-6 ТИУТС» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	371 695,28 руб., в т.ч. НДС 18% – 56 699,28 руб.
377		Договор № 402-08-15 на разработку проектной и рабочей документации: «Техническое перевооружение трансформаторов СН ст. № 41, 42 с заменой на трансформаторы сухого исполнения» для Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента подписания договора по 29 мая 2015 года.	371700 руб., в т.ч. НДС 18% – 56 700 руб.
378	Заказчик: ОАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 402-09-15 на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Модернизация зданий гаража и служебно-бытового корпуса № 2, Шелеховский участок филиала ОАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора по 29 мая 2015 года.	767 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 117 000 руб.
379		Договор № 402-10-15 на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение узлов подключения потребителей сетевой воды к коллектору станции» на срок с момента подписания договора по 30 сентября 2015 года.	855500 руб., в т.ч. НДС 18% – 130500 руб.
380	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Дополнительное соглашение № 1к договору займа № 2 от 27.08.2013 на изменения процентной ставки, дата погашения наступает не позднее 31 марта 2018 г.	без изменения стоимости
Протокол Совета директоров от 28.05.2015 № 43 (346)			
Заинтересованное лицо – ОАО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ОАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
381	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «АРКГ»	Дополнительное соглашение к договорам займа № 01/06 от 23.10.2006; № 144/08 от 15.09.2008; № 177/08 от 29.10.2008; № 112/08 от 01.12.2008; № 176/09 от 25.09.	без изменения стоимости
382	Займодавец: ОАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 3 от 24.09.2013	без изменения стоимости

383	Кредитор: ОАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация» Должник (Выгодоприобретатель): ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору поручительства № 4 от 24.09.2013	без изменения стоимости
384	Покупатель: ОАО «Иркутскэнерго» Продавец: ПАО «Красноярская ГЭС»	Договор купли-продажи электрической энергии. Поставка электрической энергии по договору осуществляется в период с 00-00 ч. 01.07.2015 (дата начала поставки электроэнергии) по 24-00 ч. 31.07.2015 (дата окончания поставки электроэнергии).	Прогнозная стоимость по договору не превысит 2 543 802 228 рублей с НДС.
385	Ответчик: ОАО «Иркутскэнерго» Истец, выгодоприобретатель: ОАО «РусГидро»	Мировое соглашение. Стороны договорились, что в связи с несвоевременным внесением арендных платежей Ответчик уплачивает Истцу неустойку в размере 219 995 634,62 руб., исчисленную по состоянию на 30.04.2015 с учетом позиции Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, изложенной в постановлении от 22.12.2011 № 81 «О некоторых вопросах применения статьи 333 Гражданского кодекса Российской Федерации». Ответчик обязуется оплатить указанную в п. 4 мирового соглашения сумму в срок до 31 декабря 2017 года в рассрочку равными ежеквартальными платежами.	2 086 067 301,33 руб.
Протокол Совета директоров от 19.06.2015 № 2 (349)			
Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
386		Договор № 515А-314Т9 на выполнение авторского надзора по объекту: «Участок теплосети от квартала 88 до кафе «Шелкунчик» (техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-5 ул. К. Маркса до жилого дома №1 квартала 88), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	13 334 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 034 руб.
387	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Иркутскэнергопроект»	Договор № 715А-514Т9 на выполнение авторского надзора по объекту: «Участок т/трассы №4 от ТК 483 на Ангарском проспекте до ТК 30 на ул. Коминтерна и до дома № 28, 8 м/п (техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30 на ул. Коминтерна до ТК 1»), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	13 216 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 016 руб.
388		Договор № 615А-911Т9 на выполнение авторского надзора по объекту: «Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября (участок от ТК-42 до ТК-45, участок от ТК-31 до ТК-1»), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с момента подписания договора по 30.11.2015.	70 328 руб., в т.ч. НДС 18% – 10 728 руб.
389		Договор № 815А-3312Т9 на выполнение авторского надзора по объекту: «Магистральная теплотесь № 1 от ТЭЦ-9 (участки 2,3), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с момента подписания договора по 30.12.2015.	443 326 руб., в т.ч. НДС 18% – 67 626 руб.
390		Договор № 043/02/15 на выполнение комплекса работ (поставка оборудования, строительно-монтажные и пусконаладочные работы) по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Модернизация маслonaпорной установки гидроагрегата» на срок с даты заключения договора по 31.08.2016.	13452 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 052 000 руб.
391	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 4 КС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Охранная зона объекта по производству электрической энергии» на срок с даты заключения договора по 31.07.2015	295 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 45 000 руб.
392		Договор № 044/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Замена рабочего колеса 7Г», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 31.05.2016.	9 558 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 458 000 руб.
393		Договор № 21/ОКС-15 на выполнение пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту: «Создание АСУ ТП котлоагрегата № 2 Ново-Зиминской ТЭЦ» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	16284 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 484 000 руб.
394	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 2-П-2015 на выполнение проектных работ по объекту: «Установка генераторных разъемдинителей ТГ-3,4,5. Инвентарный № 1740100596, 1740100597, 1740100598», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента заключения договора по 31.10.2015.	802 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 122 400 руб.
395		Договор подряда № 501-36-2015/87-15 на выполнение работ по ремонту участков тепловых сетей в зимний период в г. Иркутске на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с 01.10.2015 до 31.12.2015.	7080 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 080 000 руб.
396	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор подряда № 501-37-2015/88-15 на выполнение работ по замене люков на автодорогах на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	608 880 руб., в т.ч. НДС 18% – 92 880 руб.
397		Договор № 104-16-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Установка регуляторов расхода после подогревателя высокого давления турбоагрегата ст. № 3» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	313 880 руб., в т.ч. НДС 18% – 47 880 руб.
398	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 11-НИТЭЦ/2014 ОКС от 13.10.2014 о корректировке объемов на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Система гидрооборн и дренажа в помещениях ЛК-1 ЛК-2 ЛК-3 с заменой дренажных насосов» об уменьшении стоимости работ и продлении срока выполнения работ до 30.09.2015.	580 804,07 руб., в т.ч. НДС 18% – 88 597,23 руб.
399		Договор № 24/ОКС-15 на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Разработка и внедрение схемы паровододиспородной очистки, пассивации и консервации поверхностей нагрева котлоагрегатов», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 29.05.2015.	389400 руб., в т.ч. НДС 18% – 59400 руб.
400		Договор № 104-14-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция ЦПТ-1 с заменой панелей» на срок с даты заключения договора по 5 ноября 2015 г.	4 602 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 702 000 руб.
401	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 104-13-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ по объекту: «Модернизация панелей секций 2НА с автоматами АВМ-4С 0,4 кВ» на срок с даты заключения договора по 5 ноября 2015 г.	3 068 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 468 000 руб.
402		Договор № 104-17-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция котлоагрегата № 5 с заменой компенсатора наконцевной шакты» на срок с 1 июля 2015 г. по 25 сентября 2015 г.	2 478 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 378 000 руб.
403		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0004/2015-ЗИГ-д от 30.12.2014 об увеличении объема и стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидроагрегат № 1-8 (гидротурбина ПЛ-577-ББ-720, гидрогенератор 1160-180-72), вспомогательное механическое оборудование. Заводской ремонт механического оборудования Иркутской ГЭС».	408 095,92 руб., в т.ч. НДС 18% – 62 251,92 руб.
404		Договор № 01/15 на ремонт трансформаторов электроцеха филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	6380 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 122 400 руб.
405		Договор № 92-ИЦ/15 на оказание услуги по техническому диагностированию и подготовке документации и экспертизе промышленной безопасности технических устройств на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	11900 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 142 000 руб.
406		Договор № 162-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности галереи № 3, филиал ПАО «Иркутскэнерго Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора до 30.09.2015.	75 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 13 500 руб.
407		Договор № 167-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности галереи № 1 с узлом пересыпа № 1, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ» на срок с момента подписания договора до 31.07.2015.	54 500 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 810 руб.
408		Договор № 168-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности галереи № 5 с узлом пересыпа № 7 филиала ПАО «Иркутскэнерго Ново-Зиминская ТЭЦ» на срок с момента подписания договора до 31.08.2015.	75 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 13 500 руб.
409	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 169-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности здания двухблочного дробильного устройства, филиал ПАО «Иркутскэнерго Ново-Зиминская ТЭЦ» на срок с момента подписания договора до 31.07.2015.	75 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 13500 руб.
410		Договор № 173-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности галереи № 2 с узлом пересыпа № 2, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ» на срок с момента подписания договора до 30.09.2015.	50 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 000 руб.
411		Договор № 174-ИЦ/15 на оказание услуги: «Комплексное обследование с оценкой прочности и эксплуатационной надежности строительных конструкций эстакады на площадках, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ» на срок с момента подписания договора до 30.09.2015.	65 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 11700 руб.
412		Договор № 74-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золоотвала и оценке влияния на поверхностные и подземные воды, филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12, на сумму 130 000 (сто тридцать тысяч) рублей, кроме того, НДС 18% – 23 400 (двадцать три тысячи четыреста) рублей на срок с момента заключения договора по 31.10.2015.	130 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 23 400 руб.
413		Договор № 180-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю химического состава технической воды, забираемой из насосной станции технической воды ТЭЦ-12, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	96 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 280 руб.
414	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ЕвроСибЭнерго-тепловая энергия»	Договор аренды автотранспортных средств и спецтехники № 13/19-15.	30 913,09руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 4 715,56 руб..

415	Покупатель: ЗАО «СЭР Продавец: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор купли-продажи товарно-материальных ценностей	69 569 452,68 руб., в т.ч. НДС 18% – 10 612 289 руб.
416	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго», Пренжий Арендатор: ООО «Компания «Востсибуголь» Новый Арендатор: ООО «Эн+Логистика»	Дополнительное соглашение № 1 к договору переуступки права аренды № 46/ИД-14 от 09.02.2015.	440 (четыреста сорок и 00/100) рублей за вагон и НДС 18% – 79 (семьдесят девять и 20/100) рублей уплачиваются Новым Арендатором ежемесячно.
417	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Волгаэнергообьст»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 500 от 09.07.2014.	2 270 000 000 руб.
418	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «МАРЭМ+»	Дополнительное соглашение № 2 к договору займа № 2270 от 09.07.2014.	2 270 000 000 руб.
419	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго- распределенная генерация» Должник (Выгодоприобретатель): ЗАО «МАРЭМ+»	Дополнительное соглашение № 2 к договору поручительства № 2270/1 от 09.07.2014.	2 270 000 000 руб.
Протокол Совета директоров от 22.06.2015 № 3 (350) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
420	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 4КС-ТЭЦ-6/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Магистральные золошлакопроводы (инвентарный № 00700001). Реконструкция шлакопроводов № 2,4 с заменой на трубопроводы с каменным литьем в пикетах № 5-8,5», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6, на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	3 746 500 руб., в т.ч. НДС 18% – 571 500 руб.
421		Договор № 1516с-ТМО на ремонт бака обессоленной воды БОВ-1 химического цеха на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	2 124 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 324 000 руб.
422	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 049/02/15 на непредвиденные работы (ремонт, техническое обслуживание) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (гидротурбине № 8 инвентарный № БРГ_00040608, генераторе № 8 инвентарный № 00040028, электротехническом оборудовании), зданий и сооружений на объекте филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с даты заключения договора по 31.12.2016.	35 400 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 400 000 руб.
423	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 166-ИЦ/15 на выполнение работ по объекту: «Модернизация системы контроля и управления БУ ст. № 8, 9, 10» (верхний уровень), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора до 30.11.2015.	14 832 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 262 600 руб.
424		Договор № 165-ИЦ/15 на выполнение работ по объекту: «Устройство РЗА трансформаторов блоков № 1,2,3» (блок № 1), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9» на срок с даты заключения договора до 30.10.2015.	17 818 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 718 000 руб.
425	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 104-10-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Модернизация водоводов добавочной воды 2хДу900 санацией ЦПП 2х200м» на срок с даты заключения договора по 10 сентября 2015 г.	13 334 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 034 000 руб.
426	Покупатель: ЗАО «СЭР Продавец: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 104-16-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Установка регуляторов расхода питательной воды после ПВД ТГ станционный № 3» на срок с даты заключения договора по 30 сентября 2015 г.	313 880 руб., в т.ч. НДС 18% – 47 880 руб.
427		Договор № 83-15-СРФ на выполнение ремонтных работ по объекту: «Зачистка под контроль металла главного паропровода турбоагрегата ТА-2», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.06.2015.	194 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 29 700 руб.
428	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Иркутскэнергопроект»	Договор № 6-2015-ОКС-Т11 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Магистраль сельскохозяйственного комплекса. Реконструкция» на срок с даты заключения договора по 28.02.2016.	5 614 440 руб., в т.ч. НДС 18% – 856 440 руб.
429		Договор № 315НЗТ на выполнение проектно-испытательских работ по объекту: «Трансформаторные связи трансформаторов Т-1,2, 1ТР инвентарный № 020402. Техническое перевооружение токопроводов 6 кВ РЛСН-1, РЛСН-2», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора до 30.09.2015.	938 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 143 100 руб.
430	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 8/215-К-9-Д на выполнение работ по объекту: «Ремонт воздухоподогревателя, газоходов, воздухопроводов, золоулавливающих установок котлоагрегата станционного № 2», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с 09.08.2015 по 25.10.2015.	5 664 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 864 000 руб.
431	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 171-221/И-11/15 на оказание услуг по техническому обслуживанию частотно-регулируемого электропривода и устройств плавного пуска электродвигателей на филиалах ПАО «Иркутскэнерго»: Ново-Иркутская ТЭЦ Шелеховский участок, ТЭЦ-9 участок тепловых сетей, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16.	1 150 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 207 000 руб.
432	Покупатель: ЗАО «СЭР Продавец: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 01/15 по обеспечению ПАО «Иркутскэнерго» работников ЗАО «СЭР» спецпитанием (молоком), на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 года.	400 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 72 000 руб.
433		Договор № 02/15 на организацию и обеспечение льготного общественного питания по талонам в столовой, находящейся на территории ТЭЦ-11, на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	700 руб. в месяц на одного человека.
434	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 75-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю за режимом подземных вод в зоне влияния объектов ТЭС филиала ПАО «Иркутскэнерго»ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	407 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 62 100 руб.
435		Договор № 76-ИЦ/15 на оказание услуги по контролю за режимом подземных вод в зоне влияния промплощадки, золоотвала участка № 1 филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 в г. Ангарске на срок с даты заключения договора по 20.12.2015.	289 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 44 100 руб.
436		Договор № 137-ИЦ/15 на оказание услуг: «Обследование здания мазутапососной станции для выявления мест проникновения воды в приемок» на срок с момента подписания договора до 31.07.2015.	100 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000 руб.
437		Договор № 147-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю за режимом подземных вод в зоне влияния промплощадки, золоотвала филиала ПАО «Иркутскэнерго», Усть-Илимская ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 1 октября 2015 г.	118 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000 руб.
438		Договор № 184-ИЦ/15 на оказание услуг по проведению мониторинга загрязнения р. Ангара на водохозяйственном участке филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10 на срок с 01.06.2015 по 31.05.2016.	590 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 000 руб.
439		Договор № 402-15-15/139-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне промплощадки и золоотвала Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента подписания договора по 30.09.2015.	67 356,53 руб., в т.ч. НДС 18% – 12 124,18 руб.
Протокол Совета директоров от 29.06.2015 № 4 (351) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
440	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Договор об оказании услуг по правовому обеспечению деятельности.	2 724 830 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 490 469,40 руб.
441		Договор об оказании услуг по корпоративному управлению деятельностью.	914 526, 61 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 164 614,79 руб.
442		Договор об оказании услуг по управлению имуществом.	2 564 452,01 руб. в месяц, кроме того, НДС 18% – 461 601,36 руб.
443	Залогодатель: ПАО «Иркутскэнерго»; Залогодержатель: ВТБ КАПИТАЛ ПЛС; Заемщик (Выгодоприобретатель): Эн+ Груп Лимитед.	Договор залога акций от 30.12.2014 в части продления срока возврата кредита на срок не позднее 30 ноября 2015 года.	без изменения стоимости
444	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 31-Р-15 на выполнение работ по объекту: «Ремонт освещения ленточного конвейера-3; Ремонт сварочной сети цеха топливощадки; Ремонт потолочного освещения котельного отделения; Ремонт электрооборудования мостового крана котельного отделения; Ремонт освещения котлоагрегата станционный № 4; Ремонт цепей управления пусковой аппаратуры ленточного конвейера-5; филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	2 772 861,94 руб., в т.ч. НДС 18% – 422 978,94 руб.
445		Договор № 32-Р-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Ремонт вспомогательного оборудования цеха топливощадки; Ремонт трубопровода химически очищенной воды в котельном отделении до отметки деаэраторов смешивающих атмосферного типа; Ремонт трубопровода от баков химически очищенной воды до насосов химически очищенной воды; Ремонт бака сбросных вод № 1; Ремонт фильтра Нг № 6; Ремонт опорно-подвесной системы трубопроводов цеха химической водной очистки на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	2 106 048,66 руб., в т.ч. НДС 18% – 321 261,66 руб.
446		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 12КС-ТЭЦ-6/14 от 25.12.2014 об увеличении стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 8. Установка аппаратов комплексной очистки поверхностей нагрева» о продлении сроков работ с даты подписания дополнительного соглашения по 30.06.2015.	2 039 565,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 311 120,10 руб.

447		Договор № 200-3-П-2015 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение полномасштабной АСУ ТП котлоагрегата станционного № 7 инвентарный № 1740000979» на срок с момента заключения договора по 30.11.2015.	885 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 135 000 руб
448		Договор № 200-17-У-2015-72-ИЦ/15 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по контролю за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золоотвала и оценки влияния на поверхностные и подземные воды в 2015 году на срок с момента заключения договора по 30.10.2015.	277 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 42 300 руб.
449		Договор № 200-18-У-2015-86-ИЦ/15 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по определению морфометрических показателей и оценке состояния водохранных зон р. Кая – приемника дренажных (сточных) вод на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	230 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 35 100 руб.
450		Договор № 200-16-У-2015-133-ИЦ/15 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золоотвала Ново-Иркутской ТЭЦ в 2015 году на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	64 748,06 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 876,82 руб.
451		Договор № 200-23-У-2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по обследованию и испытанию калориферов котлоагрегатов ст. № 1-8- на сумму 944 000 (девятьсот сорок четыре тысячи) рублей, в т.ч. НДС 18% – 144 000 (сто сорок четыре тысячи) рублей на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	64 748,06 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 876,82 руб.
452	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 85-ИЦ/15 на оказание услуги по определению морфометрических характеристик р. Ангара – приемника дренажных (сточных) вод на участке водопользования Иркутской ГЭС на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	120 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 21 600 руб.
453		Договор № 23/ОКС-15 на выполнение работ «под ключ» по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Электрооборудование закрытого распределительного устройства 110 с воздушными выключателями. Техническое перевооружение с внедрением функции устройства резервирования отказа выключателя в схеме резервной дифференциальной защиты ши с торможением закрытого распределительного устройства-110 кВ» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	460 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 70 200 руб.
454		Договор № 19-ИЦ/15 на оказание услуги по тепловым испытаниям турбоагрегата ст. № 6 с корректировкой НТД филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	896 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 136 800 руб.
455		Договор № 50-ИЦ/15 на оказание услуги: «Испытание бойлеров теплофикационных установок ТГ – 3, 6, 8» на срок с момента заключения договора до 31.12.2015.	590 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 000 руб.
456		Договор № 89-ИЦ/15 на оказание услуги по проведению наблюдений за морфометрическими характеристиками водного объекта на участке водопользования филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	466 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 71 100 руб.
457		Договор № 159-ИЦ/15 на оказание услуги по мониторингу реки Ангара на участке водопользования (выпуск № 1 и № 2) филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	672 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 102 600 руб.
458		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 13-ИЦ/13 от 01.04.2013 о включении в текст договора сметы затрат по выполнению количественного химического анализа подземных вод в скважинах наблюдательной сети по филиалам ПАО «Иркутскэнерго»: участок № 1 ТЭЦ-9, ТЭЦ-9, участок тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ, Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Ново-Иркутская ТЭЦ, ТЭЦ-6 (центральный участок), участок тепловые источники и тепловые сети ТЭЦ-6 (ТЭЦ-7), участок тепловые источники и тепловые сети ТЭЦ-6 (РГК), ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, Ново-Зиминская ТЭЦ, Усть-Илимская ТЭЦ на 2015 год, об изложении в новой редакции преискуранта цен на 2015 год.	1 579 998,50 руб., кроме того, НДС 18% – 284 399,73 руб.
459	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 126-002/15 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Узел учета в тепловой камере – 42 на улице Пугачева и улицы Красной Звезды, Гражданскую, Циолковского» на срок с момента заключения договора по 30.11.2015.	235 056 руб., в т.ч. НДС 18% – 35 856 руб.
460		Договор № 126-003/15 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Узел учета в тепловом пункте 49» на срок с момента заключения договора по 30.11.2015.	114 224 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 424 руб.
461		Договор № 126-004/15 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Центральный тепловой пункт на тепловых сетях от тепловой камеры-2, узлы учета и регулирования» на срок с момента заключения договора по 30.11.2015.	642 038 руб., в т.ч. НДС 18% – 97 938 руб.
462		Договор № 126-005/15 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Центральный тепловой пункт на внутриквартальных тепловых сетях от тепловой камеры-26, узлы учета и регулирования» на срок с момента заключения договора по 30.11.2015.	642 038 руб., в т.ч. НДС 18% – 97 938 руб.
463		Договор № 05-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Техпереворужение. Здание мойки автомобилей» на срок с даты заключения договора по 25.09.2015.	10 242 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 562 400 руб.
464	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 104-19-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Монтаж затворов на сливных циркуловодовах конденсаторов турбин ТА 3,4,5» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	359 900 руб., в т.ч. НДС 18% – 54 900 руб.
465		Договор № 104-20-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Техническое перевооружение растопочного коллектора к/а № 7,8 с монтажом перемычки на РОУ 140/13-250» с даты заключения договора по 30 августа 2015.	1 755 840 руб., в т.ч. НДС 18% – 267 840 руб.
466		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 01-2015/ОКС от 01.04.2015 об изменении сроков выполнения строительно-монтажных работ с 15.07.2015 по 25.08.2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Турбина паровая 1 с генератором 3-фазного тока. Реконструкция маслосистемы турбоагрегата-1 с заменой пускового масляного насоса» (строительно-монтажные работы) без изменения стоимости работ по договору.	без изменения стоимости
467	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Иркутскэнергопроект»	Договор № 107-16/15 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Магистральная теплотесь от ТК-0 до павильона-2 (литер III) инвентарный № 14801021069, техническое перевооружение участка теплотеси от ТК-127 до ТК-129» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	85 567,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 13 052,70 руб.
468		Договор № 107-17/15 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Магистральная теплотесь от теплового пункта 39 до тепловой камеры 49. Инвентарный № 14804041248. Реконструкция участка теплотеси от тепловой камеры 46 до тепловой камеры 48» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	71 740,06 руб., в т.ч. НДС 18% – 10 943,46 руб.
469		Договор № 1-106/15 на выполнение проектных работ по мероприятию: «Техническое перевооружение магистральной теплотеси «Средняя» от ТК-24 до ТК-26» по объекту: «Магистральная теплотесь «Средняя» от тепловой камеры № 20 до тепловой камеры № 53 (инвентарный № 03511442)», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	1 752 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 267 300 руб.
470		Договор № 2-ИГЭС-2015 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидротурбина ПЛ 577-ВБ-720 ст. № 2, 4, 8 инвентарный № 054353, 054355, 054359. Цветная дефектоскопия лопастей рабочего колеса. Заводской ремонт механического оборудования Иркутской ГЭС» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	247 778,76 руб., в т.ч. НДС 18% – 37 796,76 руб.
471		Договор № КС-09-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Техническое перевооружение КТ-2 с установкой поворотных затворов на циркуляционных водоводах» на срок с даты заключения договора по 30.10.2015.	1 770 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 270 000 руб.
472	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 5КС-ТЭЦ-6/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 5 (инвентарный № 00004273). Техническое перевооружение с внедрением автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 428 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 828 000 руб.
473		Договор № КС-08-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация средств контроля и автоматического управления технологическим процессом турбоагрегата № 3» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	1 640 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 250 200 руб.
474		Договор № 200-24-У-2015 на оказание услуги по контролю осевых каналов роторов высокого и низкого давления турбоагрегата типа ПТ-60-130/13 ст. № 1 Ново-Иркутской ТЭЦ» на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	306 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 46 800 руб.
475		Договор № 8/2015-К-9-Д на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт воздухоподогревателя, газоходов, воздухопроводов, золоулавливающих установок котлоагрегата станционного № 2» на срок с 09.08.2015 по 25.10.2015.	5 664 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 864 000 руб.
476		Договор № КС-10-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Техническое перевооружение трубопроводов циркуляционной воды турбоагрегата станционного № 3 с заменой задвижек на поворотно-регулирующие затворы» на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	290 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 52 200 руб.
477		Договор № 6/2015-В-ТЭЦ11-У на оказание услуги: «Вибромониторинг вспомогательного оборудования КЦ филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	224 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 34 200 руб.
478		Договор № 14/2015-В-ТЭЦ9-У на оказание услуги по исследованию тепловых расширений турбоагрегатов ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	743 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 113 400 руб.
479	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор поставки оборудования	370 110 руб., в т.ч. НДС 18% – 56 457,46 руб.
480	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение №1 к договору № 1-ПБ/15 от 27.03.2015	без изменения стоимости

Протокол Совета директоров от 03.07.2015 № 5 (352) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
481	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор подряда № 2-106/15 на строительно-монтажные работы по объекту: «Реконструкция внутриквартальной тепловой сети 8-го квартала от ТК-34а до ТК-8-16 (участок от ТК-34 до ТК-8-16) (инвентарный № 03511479, № 03511534-и) филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 06.11.2015.	12 006 500 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 831 500 руб.
482	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт» Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 15-15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Ремонт сильнотекущей трещины бетонной плотины методом инъекции 2-х компонентными смолами секция № 29» на срок с даты заключения договора до 31.12.2015.	2 200 606,78 руб., в т.ч. НДС 18% – 335 685,78 руб.
483		Договор № 7КС-2015 на выполнение комплекса работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Установка трансформаторов тока на стороне 500 кВ 1АТ и 2АТ» на срок с 24.08.2015 по 31.08.2016.	2 891 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 441 000 руб.
484		Договор № 179-ИЦ/15 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Реконструкция центрального щита управления. Замена регистратора аварийных процессов» на срок с даты заключения договора до 25.09.2015.	3 477 460 руб., в т.ч. НДС 18% – 530 460 руб.
485		Договор № 169-ИЦ/15 на оказание услуг по комплексному обследованию зданий и сооружений на срок с момента подписания договора до 31.07.2015.	140 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 25 200 руб.
486		Договор № 175-ИЦ/15 на оказание услуг по техническому освидетельствованию зданий на срок с момента подписания договора до 30.11.2015.	39 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 020 руб.
487	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 206-ИЦ/15 на оказание услуг: «Выполнение экзоналитического контроля качества почвы в санитарно-защитной зоне золотавла (инв. № 120098) филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10» на срок с момента подписания договора по 30.09.2015.	37 760 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 760 руб.
488		Договор № 207-ИЦ/15 на оказание услуги по экзоналитическому контролю качества почвы в санитарно-защитной зоне золотавла филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12 в 2015 году на срок с даты заключения договора до 31 декабря 2015 года.	41 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 300 руб.
489		Договор № 07-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Ягодутьевые устройства котла ПК-24 № 7. Реконструкция дымососов с заменой всасывающих газоходов и наложением тепловой изоляции (строительно-монтажные работы)» на срок с 21.11.2015 по 21.12.2015.	2 356 460 руб., в т.ч. НДС 18% – 359 460 руб.
490		Договор № 07-2015/ОКС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Ягодутьевые устройства котла ПК-24 № 7. Реконструкция дымососов с заменой всасывающих газоходов и наложением тепловой изоляции (строительно-монтажные работы)» на срок с 21.11.2015 по 21.12.2015.	2 356 460 руб., в т.ч. НДС 18% – 359 460 руб.
491		Договор № 5-2015/СЭР на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Галереи ленточных конвейеров № 4, 5, 5А. Теплеревооружение системы освещения» на срок с момента подписания договора до 30.10.2015.	2 714 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 414 000 руб.
492	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор подряда № 501-46-2015/136-15 на выполнение работ по ремонту тепловой сети по ул. Советская, 49 (ул. Советская, 49 от ТК 23 Д-9-4 до ТК 23 Д9-6) инвентарный № 00092357 в г. Иркутске, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей), на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	708 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 108 000 руб.
493	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 14/05-И на выполнение ремонтных работ и осуществление поставки оборудования: ремонт системы учёта электрической энергии зданий исполнительной дирекции ПАО «Иркутскэнерго», расположенных по адресу: 664025, г. Иркутск, ул. Сухз-Батора, д. 3 и ул. Рабочая, д. 22 с заменой электрических счётчиков на срок с даты заключения договора по 30 июня 2015 года.	330 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 59 400 руб.
494	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 1015 Н-ИТ на выполнение работ: «Корректировка проектной документации и разработка рабочей документации на строительство насосной перекачивающей станции Лисиха-2», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора до 05.03.2016.	1 876 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 286 200 руб.
495		Договор № КС-15-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация котлоагрегатов станционных № 1-7 с заменой регулятора питания котла на широкодиапазонный клапан» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	50 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 000 руб.
496		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 0015/2015-з-ИГ-д от 26.01.2015 о продлении срока выполнения работ по 30.09.2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Кран мостовой инвентарный № 030069. Ремонт ходовых колес крана машинного зала № 2 без изменения стоимости работ по договору.	без изменения стоимости работ
497		Договор № 104-21-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция воздухоподогревателя котлоагрегата № 8 с целью снижения абразивного износа кубов» на срок с даты заключения договора по 25.09.2015	19 765 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 015 000 руб.
498		Договор № 217-Т-11-У на оказание услуг: «Проведение работ по испытанию САР турбоагрегатов ст. №№ 3–8 и настройке ГСЗО т/а ст. № 4, 6, 8», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	900 000 руб., кроме того, НДС 18% – 162 000 руб.
499	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 532-Т-9-У на оказание услуг по техническому обслуживанию воздухоосушительных установок филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	118 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000 руб.
500		Договор № ИЭР-12/15 на оказание услуг по составлению технологических карт, на ремонт запорной арматуры на срок с момента подписания договора по 01.07.2015.	354 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 54 000 руб.
501		Договор № 7-ГС/15 на оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварий, связанных с химически опасными веществами, и выполнение аварийно-спасательных (газоспасательных) работ на опасном производственном объекте Заказчика «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-10», расположенном по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, 2-й промышленный массив, 41 квартал, строение 3.	118 002,36 руб. в год, в т.ч. НДС 18% – 18 000,36 руб.
Протокол Совета директоров от 06.07.2015 №6 (353) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
502	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 037/02/15 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту: «Техническое перевооружение ячеек ОРУ 220 кВ с заменой воздушных выключателей 220 кВ на элегазовые», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 534 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 234 000 руб.
503	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 130-ИЦ/15 на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ, поставку оборудования по объекту: «Техническое перевооружение котла-11 БКЗ. Внедрение системы контроля управления технологическим процессом (инвентарный Т12_001500), на срок с даты заключения по 30.12.2015.	7 454 060 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 137 060 руб.
504		Договор № 10-ИЦ/15 на оказание услуги по определению морфометрических показателей и оценке состояния водоохранных зон р. Ангара – приемника дренажных (сточных) вод филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	312 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 47 700 руб.
505		Договор № 24-ИЦ/Р-15, по которому ПАО «Иркутскэнерго» принимает на себя обязательства по техническому обслуживанию систем (техническое обслуживание внутренних сетей электроснабжения; техническое обслуживание систем отопления и горячего водоснабжения; техническое обслуживание систем холодного водоснабжения и водотведения), 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 на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2015 года.	38 796,04 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 918,04 руб.
506		Договор № 122-ИЦ/15 на оказание услуги: контроль качества питьевой воды и воды ГВС на определение сероводорода и температуры по филиалу ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 года.	39 081,60 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 961,60 руб.
507		Договор № 125-ИЦ/15 на оказание услуги по топографической съёмке масштаба 1:500 в районе выхода фильтрационных потоков, формируемых от правого борта долины и дамбы золотавла Ново-Иркутской ТЭЦ, с промером глубин и определением границ пруда профилировавшейся воды на срок с момента заключения договора по 28.12.2015.	352 467,18 руб., в т.ч. НДС 18% – 53 766,18 руб.
508	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 148-ИЦ/15 на выполнение работы: «Контроль за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золотавла и оценки влияния на поверхностные и подземные воды филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6 в 2015 году» на срок с момента подписания договора до 30 сентября 2015 года.	236 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
509		Договор подряда № 501-36-2015/87-15 на выполнение работ по замене люков на автодорогах на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	608 880 руб., в т.ч. НДС 18% – 92 880 руб.
510		Договор № КС-07-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация тепломатриалы ТЭЦ Новый город (инвентарный № 08100878) с установкой цельнотянутых отводов» на срок с даты заключения договора до 30.09.2015.	6 254 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 954 000 руб.
511	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 10/2015 на оказание услуги по техническому обслуживанию комплекса оборудования – гидроманипулятора Farmi Forest и измельчителя Bandit 1680 Beast на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	106 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 16 200 руб.
512	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1-106 от 14.01.2014 об увеличении стоимости проектных работ по мероприятию: «Реконструкция внутриквартальной теплотесы 8 квартала ТК-34а–ТК-8-16 на объекте: «Внутриквартальная теплотесь 8 квартала от тепловой камеры ТК-34а» (инв. № 03511479, № 03511534), ТЭЦ-16, на срок с момента подписания дополнительного соглашения по 30.05.2015.	563 044 руб., в т.ч. НДС 18% – 85 888 руб.

513	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 52-15 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Подготовка к техническому диагностированию (защита под контроль металла)», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	318 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 48 600 руб.
514		Договор № 12/2015-В-НИТЭЦ-У по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг: «Вибрационная диагностика турбоагрегатов Ново-Иркутская ТЭЦ ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6» на срок с момента подписания договора по 25.12.2015.	472 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 72 000 руб.
515		Договор № 10/2015-В-НИТЭЦ-У по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг: «Исследование тепловых расширений т/а ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6» на срок с момента подписания договора по 25.12.2015.	826 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 126 000 руб.
516		Договор № 11/2015-В-НИТЭЦ-У по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг: «Вибродиагностика основного оборудования» на срок с момента подписания договора по 25.12.2015	696 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 106 200 руб.
517		Договор № 58 на оказание услуги по испытаниям шифовальных и отрезных кругов на срок с момента подписания до 31.12.2015.	37 760 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 760 руб.
518	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 433-Т-10-У на оказание услуг: «Проведение испытаний систем автоматического регулирования турбоагрегатов» на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	1 420 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 255 600 руб.
519		Договор на оказания услуги по проведению контрольных испытаний АСР т/а ст. №№ 1, 2, 5, 6, 7 со снятием характеристик, филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	1 126 900 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 900 руб.
520		Договор № 210/200-У/4 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг: «Вибродиагностика оборудования котельного цеха» на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	230 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 35 100 руб.
521	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № РММ-Д-15 на оказание услуги по испытанию абразивных кругов филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок № 1, ТЭЦ-9, участок тепловых сетей) в условиях ремонтно-механической мастерской ЗАО «СЭР» в г. Ангарске на срок с даты заключения договора по 30.11.2015	123 845,91 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 891,75 руб.
522	Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго» Управляющая организация: ООО «УИ ЖХ-2008»	Договор подряда № 02/69 на выполнение по заданию Управляющей организации следующих работ: содержание и ремонт общего имущества многоквартирных домов, указанных в Перечне многоквартирных домов.	40 601 504, 90 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 193 449, 90 руб.
Протокол Совета директоров от 10.07.2015 № 7 (354) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
523	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор подряда № 3-106/15 на выполнение проектных работ по объекту: «Техническое перевооружение внутриквартальной теплотесы 4 квартала ТНС-1-ТК-4-2 (замена участка ТК-4-9–ТК-4-10) (инвентарный № 03511521), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 30 декабря 2015 г.	967 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 147 600 руб.
524		Договор № 104-23-УТС-2015 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, участок тепловых сетей: «Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-34Д до ТК-35Д» на срок с даты заключения договора по 15 сентября 2015 г.	82 354,56 руб., в т.ч. НДС 18% – 12 562,56 руб.
525		Договор № 104-24-УТС-2015 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, участок тепловых сетей: «Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-32Д-6* до ТК-32Д», на срок с даты заключения договора по 15 сентября 2015 г.	166 585,32 руб., в т.ч. НДС 18% – 25 411,32 руб.
526		Договор № 104-30-УТС-2015 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, участок тепловых сетей: «Тепломатриалы № 4 «РК «Свердловская» – Правый берег. Участок от электростанции «Лисиха» до ТК-23Д» на срок с даты заключения договора по 30 октября 2015 г.	643 036 руб., в т.ч. НДС 18% – 98 090,28 руб.
527		Договор № 131519 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-9: «Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог. м, в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 пог. м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог. м – Тепломатриалы № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до тепловой камеры 235 Ленинградского проспекта» на срок с даты заключения договора до 25.12.2015.	1 518 660 руб., в т.ч. НДС 18% – 231 660 руб.
528	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 141519 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-9: «Сооружение, состоящие из стальных труб общей протяженностью 12831,72 пог. м, в т.ч. подземной прокладки в непроходных каналах 9475,70 пог. м, наземной прокладки на опорах 3042,65 пог. м, наземной прокладки на эстакадах 313,37 пог. м – Магистральная теплотесь № 3 от ТЭЦ-9» на сумму 1 728 700 (один миллион семьсот двадцать восемь тысяч семьсот) рублей, в т.ч. НДС 18% – 263 700 (двести шестьдесят три тысячи семьсот) рублей на срок с даты заключения договора до 25.12.2015.	1 728 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 263 700 руб.
529		Договор № 7КС-ТЭЦ-6/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Магистральная теплотесь от бойлерной установки города № 2 до тепловых камер – А.9.16. (инвентарный № 14801031104). Реконструкция участка от бойлерной установки города-2 (БУГ-2) до точки А. Участок от неподвижной опоры-4 (Н-4) до угла поворота-6 (УП-6) на сумму 17 346 000 (семнадцать миллионов триста сорок шесть тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18% – 2 646 000 (два миллиона шестьсот сорок шесть тысяч) рублей на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	17 346 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 646 000 руб.
530		Договор № 9КС-ТЭЦ-6/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Оборудование химводоочистки (ХВО) по схеме. Техническое перевооружение кислотного хозяйства участка химводоочистки котлоупрбинного цеха участка «Тепловые источники» (инвентарный № 14800016088)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	7 080 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 080 000 руб.
531	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 4-106/15 на строительно-монтажные работы по модернизации главного распределительного устройства с заменой масляных выключателей на вакуумные по объекту: «Модернизация главного распределительного устройства с заменой масляных выключателей на вакуумные по объекту: «Распределительное устройство электродельной выключатели № 12,08.31/3 (инвентарный № 02397000)», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	236 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
532		Договор № 104-28-ИИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Реконструкция схемы гидроподогревания 2-й очереди на территории Ново-Иркутской ТЭЦ» на срок с даты заключения договора по 30 сентября 2015 г.	8 543 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 303 200 руб.
533		Договор № 4-15-Д на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Теплофикационная установка № 4, 6. Турбина паровая станционный номер 8. Техническое перевооружение (бойлерных установок турбогенераторов) БУГТ-4, 6, 8 с заменой головной арматуры. Инвентарный № 00010785, 00010789, 00010707» на срок с даты заключения договора до 30.09.2015.	635 169,22 руб., в т.ч. НДС 18% – 96 890,22 руб.
534	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 401-01-2015 на выполнение работ по объекту: «Капитальный ремонт освещения эстакады для разгрузки угля открытого склада топлива» на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, Шелеховский участок, на срок с даты заключения договора до 31.08.2015.	1 768 820 руб., в т.ч. НДС 18% – 269 820 руб.
535		Договор № 35р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт направляющих и бетона паза аварийно-ремонтного затвора при капитальном ремонте агрегата № 10, № 8, № 7» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
536		Договор подряда № 210-500-01ПР-2015 на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях» на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора до 30.10.2015.	2 321 060 руб., в т.ч. НДС 18% – 354 060 руб.
537	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 199-ИЦ/15 на выполнение работ по объекту: «Мостовой перегружатель. Техническое перевооружение электрооборудования электроприводов грейфера и грейферной тележки», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора до 31.08.2015.	1 947 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 297 000 руб.
538		Договор № 93-ИЦ/15 на оказание услуги по техническому диагностированию и подготовке документации и экспертизе промышленной безопасности технических устройств на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 г.	15 705 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 826 900 руб.
539		Договор № 108-ИЦ/15 на оказание услуг по составлению паспортов на тепловую изоляцию трубопроводов подачи пара к БРОУ ст. №1, 2; РОУ 140/1, 2; растопочного трубопровода к/а ст. № 3-4 1-й и 2-й пусковой комплексы; трубопровода подачи пара к РОУ 140/100; трубопровода подачи пара к РОУ 100/1, 2; трубопровода поперечной связи к/а ст. № 4-5 с составлением формуляров обмороки и изоляции, а также карт тепловых полей для обнаружения мест разрушения на срок с момента заключения договора до 31.07.2015.	649 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 99 000 руб.
540	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 109-ИЦ/15 на оказание услуг по составлению паспортов на тепловую изоляцию двух турбоагрегатов на срок с момента заключения договора до 31.08.2015.	475 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 72 000 руб.
541		Договор № 200-19-У-2015-196-ИЦ-15 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по техническому освидетельствованию зданий БВЦ № 1 (инв. № 1710000721) и БВЦ № 2 (инв. №1710002002) и услуги по техническому освидетельствованию зданий: ацетиленовой станции, электролизерной, аккумуляторной № 2, пост мойки машин, здания гаража на 10 автомашин, служебно-бытового корпуса № 1 и № 2, гаража бульдозеров, здания связи на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	495 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 75 600 руб.
542		Договор № 200-21-У-2015_197-ИЦ/15 на оказание услуг по «Обследованию зданий релейных панелей № 1 и № 2» на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	236 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
543	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 8КС-ТЭЦ-6/15 на выполнение комплекса работ (строительно-монтажные работы, поставка оборудования, пусконаладочные работы) по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 5 (инвентарный № 00004273). Техническое перевооружение с внедрением автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУТП)» на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	17 169 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 619 000 руб.
544		Договор подряда № 501-49-2015/147-15 на выполнение работ по устранению дефекта на тепломатриалы № 4 РК «Свердловская» – Правый берег (от насосной перекачивающей станции «Левобережная» до электродельной «Байкальская», «Лисиха» (ул. Старокузминская, 41 от ТКМ-4 в 4ТК-2) инвентарный № 22131369 в г. Иркутске на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с момента заключения договора по 01.10.2015.	944 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 144 000 руб.

545		Договор № 05/2015-ПО на выполнение комплекса работ (ПИР, СМР, поставка оборудования, ПНР) по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Автоматическая пожарная сигнализация в помещениях ТЭЦ-9 (склад лакокрасочных материалов в здании бытостовоспламеняемых объектов, склад материалов турбинного цеха)» на срок с даты заключения договора по 30.10.2015.	236 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
546	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 11-ГС-15 на оказание услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварий, связанных с химически опасными веществами, и выполнение аварийно-спасательных (газоспасательных) работ на опасном производственном объекте филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 в 2015 году на объекте заказчика: «Площадь подсобного хозяйства ТЭЦ-11, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, промплощадка ТЭЦ-11» на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2015 г.	118 002,36 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000,36 руб.
547		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 8-ОГ/11 от 01.06.2011 об изменении банковских реквизитов и увеличении стоимости услуг по обслуживанию огнетушителей без изменения срока договора.	275 580 руб., в т.ч. НДС 18% – 41 580 руб.
548		Договор № 13-15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Контроль металла узлов, облицовочной зоны валов методом ультразвукового контроля и цветной дефектоскопии на гидроагрегатах (станционный номер №№ 1–15)» на срок с даты заключения договора до 23.10.2015.	499 140 руб., в т.ч. НДС 18% – 76 140 руб.
549		Договор № 30-15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Ремонт трубопроводов турбинного оборудования» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	218 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 33 300 руб.
550		Договор № 057/02/15 на оказание услуги по контролю металла гидроагрегатов № 10, 8, 7 и 9 филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 800 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 324 000 руб.
551	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 4-2015ТС на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-9: «Тепловая сеть по ул. Радужная (1-й, 4-й этапы)» на срок с даты заключения договора по 25.10.2015.	35 046 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 346 000 руб.
552		Договор № 218-Т-11-Д на ремонт трубопровода питательного насоса ПТН № 5, эжектора уплотнений трубопровода № 3 с 100% заменой трубков на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	377 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 57 600 руб.
553		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 01-15 от 10.03.2015 об увеличении стоимости выполнения ремонтных работ и корректировке объемов по объекту «Ремонт золотулявализирующих установок котлов» на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ.	725 178,44 руб., в т.ч. НДС 18% – 110 620,445 руб.
554		Договор № 251-03-ТАИ-2015 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Перенос сборок распределительного токового задвижного оборудования турбогенератора № 4 из турбинного цеха на групповой щит управления № 3 с заменой кабеля, замена сборок распределительного токового задвижного оборудования циркумсаносной» на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	1 888 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 288 000 руб.
555		Договор № 0053/2015-э ИГ-у на оказание услуги по испытаниям отрезных кругов на Иркутской ГЭС на срок с момента его подписания обеими сторонами по 31.12.2015.	6 687,11 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 203,68 руб.
556	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Договор № 33/15 на выполнение работ по объекту: «Магистральная тепловая сеть № 1 от ТЭЦ-9 (узел подключения к тепловому распределительному устройству-2)», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора по 10.08.2015.	7 398 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 128 600 руб.
557	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнерготранс»	Договор № 649/ПП на осуществление перевозки пассажиров в детский оздоровительный лагерь «Дружба» и обратно.	872 515,60 руб., в т.ч. НДС 18% – 133 095,60 руб.
558	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей № 3 от 06.04.2015.	3 098,48 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 472,65 руб..
559	Продавец: ПАО «Иркутскэнерго» Покупатель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор купли-продажи движимого имущества № 24/ИД-15.	169 654 руб., в т.ч. НДС 18% – 25 879,42 руб.
560	Продавец: ПАО «Иркутскэнерго» Покупатель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор купли-продажи движимого имущества № 28/ИЦ-15.	824 644 руб., в т.ч. НДС 18% – 125 793,15 руб.
Протокол Совета директоров от 14.07.2015 № 8 (355) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
561	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: ПАО «Красноярская ГЭС»	Договор купли-продажи электрической энергии.	Прогнозная стоимость не превысит 2 429 669 088 руб.
562	Арендодатель: ОАО «РусГидро», Арендатор: ПАО «Иркутскэнерго»	Оферта о заключении дополнительного соглашения № 1 к договору аренды № 170/07ф от 18.06.2007.	Арендная плата в месяц составляет 31 463 716,67 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 799 550 руб.
563	Зaimодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор займа.	100 000 000 рублей.
Протокол Совета директоров от 20.07.2015 № 9 (356) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
564	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор купли-продажи недвижимого имущества № 1/Т10-15	– за объекты недвижимости – 37 296 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 689 281,36 руб.; – за земельный участок – 1 600 000 рублей.
565		Договор № 251-2/2015-К-НИТЭЦ-Д на ремонт пульпопроводов филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты подписания договора по 15.10.2015.	88 500 руб., в т.ч. НДС 18% – 135 000 руб.
566		Договор № 17/2015-К-9-Д на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт дробилки ДМД-2А с заменой амортизационного буфера» на срок с 01.09.2015 по 30.09.2015.	188 800 руб., в т.ч. НДС 18%-28 800 руб.
567		Договор № 9/2015-В-ТЭЦ11-У на оказание услуг повибрационной диагностики турбоагрегата ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8 филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	377 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 57 600 руб.
568		Договор № 107-16/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Дробилки молотковые (инвентарный № 14800016094). Техническое перевооружение электропривода дробилки мелкого дробления (ДМД-Б)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	49 353,50 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 528,50 руб.
569	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 107-17/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 6 (инвентарный № 00004282). Модернизация схемы подачи воздуха на пневмозоопаление» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	97 822 руб., в т.ч. НДС 18% – 14 922 руб.
570		Договор № 107-18/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 2 (инвентарный № 00004233). Модернизация электропривода дымососа рециркуляции газов-2 (ДРГ-2) с заменой существующего электродвигателя на электродвигатель меньшей мощности» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	59 944 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 144 руб.
571		Договор № 107-19/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Здание багерной насосной № 1 (инвентарный № 00001014). Техническое перевооружение с заменой багерного насоса № 3» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	395 300 руб., в т.ч. НДС 18% – 60 300 руб.
572	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 29р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт помещений и строительных конструкций при капитальном ремонте агрегата № 8» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 832 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 432 000 руб.
573	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЭСВ»	Договор № 104-18-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Система диспетчерской технологической связи» на срок с даты подписания договора по 05.11.2015.	5 645 377,24 руб., в т.ч. НДС 18% – 861 159,24 руб.
574		Договор № 78-ИЦ/15 на оказание услуг по контролю за режимом подземных вод в зоне промплощадки, золотавала и оценки влияния на поверхностные и подземные воды филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 в 2015 на срок с момента подписания договора по 31.10.2015.	339 840 руб., в т.ч. НДС 18% – 51 840 руб.
575	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 114-ИЦ/15 на оказание услуги: «Проведение испытаний на котлоагрегате БКЗ-420-140ПТ-2 ст. № 4 Усть-Илимская ТЭЦ после реконструкции ШПП-2» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
576		Договор № 115-ИЦ/15 на оказание услуги: «Проведение испытаний системы техводоснабжения Усть-Илимской ТЭЦ и градирен №№ 1, 2, 3» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	354 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 54 000 руб.
Протокол Совета директоров от 24.07.2015 № 10 (357) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
577	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор подряда № 259-211/И-11/15 по установке приборов учета тепловой энергии.	24 999 480 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 813 480 руб.

578		Договор № 107-24/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Котлоагрегат станционный № 5 (инвентарный № 00004273). Модернизация электропривода с заменой электродвигателей дутьевых вентиляторов – 5А, Б» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	495 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 75 600 руб.
579	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 255-003/15 на выполнение работы: «Вибромониторинг вспомогательного оборудования ТЭЦ-6 КТЦ-ТИ при возникновении сложных ситуаций» с момента подписания договора до 31 декабря 2015 года.	115 640 руб., в т.ч. НДС 18% – 17 640 руб.
580		Договор № 255-004/15 на оказание услуги: «Вибродиагностика турбоагрегатов АР-6-35/5(6) ст. № 1, ст. № 2 ТЭЦ-6 КТЦ-ТИ при появлении изменений в виброхарактеристиках на аналогичных режимах» на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2015 года.	171 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 26 100 руб.
581		Договор № 104-38-УТС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»-участок тепловых сетей Ново-Иркутская ТЭЦ: «Техническое перевооружение трубопроводов холодного водоснабжения подаквизиющей насосной станции Марково» на срок с даты заключения договора по 15 сентября 2015 года.	217 802,04 руб., в т.ч. НДС 18% – 33 224,04 руб.
582	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 104-39-УТС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»-участок тепловых сетей Ново-Иркутская ТЭЦ: «Монтаж оборотной системы охлаждения насосов на подаквизиющей насосной станции «Луч порта» на срок с даты заключения договора по 15 сентября 2015 года.	293 755,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 44 810,10 руб.
583		Договор № 501-50-2015/148-15 на выполнение работ по ремонту тепловой сети по улице Лермонтова от ТК-26 до ТК-29 протяженностью 330 метров (ул. Лермонтова, 112 (ремонт камеры ТК21) (инвентарный № 22130202) в г. Иркутске, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с момента заключения договора по 01.10.2015.	1 014 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 154 800 руб.
584		Договор подряда № 501-51-2015/149-15 на выполнение работ по ремонту тепловой сети по улице Лермонтова от ТК-26 до ТК-29 протяженностью 330 метров (ул. Лермонтова, 122/1 (от ТК27) (инвентарный № 22130202) в г. Иркутске, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с момента заключения договора по 01.10.2015.	1 168 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 178 200 руб.
585	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 104-37-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Техническое перевооружение главного паропровода турбины станционный номер № 3 (коллектор поперечной связи)» на срок с даты заключения договора по 30 сентября 2015 года.	2 360 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 360 000 руб.
586		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 04-2015/ОКС от 14.05.2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Реконструкция оборудования пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 № 1, 2 (замена электродвигателей 6 кВт) (строительно-монтажные работы)» о продлении срока выполнения работ с 01.09.2015 по 07.10.2015 без изменения стоимости по договору.	без изменения стоимости
587	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 41р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Антикоррозийная защита металлических конструкций сборных щитов ОРУ-220 кВ» на сумму 1 144 600 (один миллион сто сорок четыре тысячи шестьсот) рублей, в том числе НДС 18% – 174 600 (сто семьдесят четыре тысячи шестьсот) рублей на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	1 144 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 174 600 руб.
588		Договор № 43р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт металлоконструкций русловой плотины» на срок с даты заключения договора по 31.07.2015.	1 168 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 178 200 руб.
589		Договор № 200-5-П-2015/0005 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Техническое перевооружение паропроводов острого пара I очереди Ново-Иркутской ТЭЦ» на срок с даты заключения договора до 30.03.2016.	6 726 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 026 000 руб.
590	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор подряда № 01-Р-15 на выполнение работ по объекту: «Замена кабельных трасс котлоагрегата (станционный номер № 1), филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16» на срок с момента заключения договора по 31.08.2015.	943 976 руб., в т.ч. НДС 18% – 143 996,40 руб.
591		Договор № 0061/2015-ЦРЗ-ИГ-д на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС: «Гидротурбина ПЛ 577-ББ-720, станционный номер № 5, инвентарный № 054356. Ремонт лопастей № 2, 4, 7 гидротурбины, ремонт насоса МНУ» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	1 097 359,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 167 393,88 руб.
592	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор поставки на учебные панели и оказание услуг по организации перевозки товара.	2 950 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 450 000 руб..
593	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Компания «Востсибуголь»	Договор на оказание услуг по организации маневровой работы при подаче груженных полувагонов с углем в цех топливоподачи.	4 651 377,38 руб., в т.ч. НДС 18% – 709 532 руб.
594	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 053/02/15 на оказание услуг по перевозке грузов автомобильным транспортом.	Стоимость оказанных услуг за отчетный период определяется Сторонами по фактически оказанным услугам согласно путевым листам.
595		Договор на оказание услуги по техническому обслуживанию аппаратов сжатого воздуха ПТС «Базис» участка № 1 филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на срок со дня заключения договора до полного исполнения сторонами своих обязательств.	9 083,64 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 385,64 руб.
596	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ПО Иркутскэнерго»	Договор № 210/200-У/3 на оказание услуг по техническому освидетельствованию, зарядке (перезарядке), испытанию, окраске огнетушителей и замене их комплектующих на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	281 746 руб., в т.ч. НДС 18% – 50 714,28 руб.
597		Договор № 200-29-У-2015_ГС на оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварий, связанных с химически опасными веществами, и выполнение аварийно-спасательных (газоспасательных) работ на опасном производственном объекте филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ в 2015 году на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	118 002,36 руб., в т.ч. НДС 18% – 18 000,36 руб.
Протокол Совета директоров от 27.07.2015 № 11(358) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
598	Зaimодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 1900 от 19.09.2014 на изменение размера процентов за пользование денежными средствами.	Размер процентов исчисляется по ставке «Ключевая ставка Банка России» на дату возникновения задолженности плюс 3% годовых.
599	Заемщик: ПАО «Иркутскэнерго» Кредитор: Банк «ББРР» (АО)	Кредитное соглашение об открытии кредитной линии с Банк «ББРР» (АО) от 12.07.2013 № 286-К-13 на срок траншей от 1 (одного) дня до 36 (тридцати шести) месяцев (включительно) – 14,5% (четыренадцать целых, пять десятых) процента годовых.	1 400 000 000 руб.
600	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор аренды недвижимого имущества № 20/ИГЭС-15.	1 645 161,29 руб., в т.ч. НДС 18% – 250 956,81 руб.
601		Договор аренды движимого имущества № 21/ИГЭС-15.	34 145,19 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 5 208 руб.
602		Договор аренды движимого имущества № 22/ИД-15.	433 613,21 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 66 144,39
603	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго». Арендатор: АО «Иркутскэнерготранс»	Договор аренды земельного участка № 36/НИТ-15 общей площадью 2 548 кв. м, в том числе: площадью 706 кв. м, площадью 1 203 кв. м, площадью 639 кв. м, входящие в состав земельного участка с кадастровым номером 38:36:000031:0110, инвентарным номером по бухгалтерскому учету 17100016, общей площадью 15 551 кв. м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, бул. Рябикова, уч. № 43.	19 103,08 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 2 914,03 руб.
604		Договор аренды недвижимого имущества № 34/ИД-15 на владение и пользование за плату нежилыми помещениями – к. № 36 (37,4 кв. м), № 37 (17,3 кв. м), № 40 (17,0 кв. м) общей площадью 71,70 кв. м согласно техническому паспорту филиала ФГУП «ВостСиб АП» Братское топографо-геодезическое предприятие, на втором этаже административного здания, нежилого, 6-этажного (подземных этажей – 1), общей площадью 7 253,9 кв. м, м.нв. № 0361, лит. А, А1, А2, А3, А4, А5, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 3, кадастровый номер 38:36:000034-6848, инвентарный номер по бухгалтерскому учету ИДР_100001.	96 509,08 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 14 721,72
605	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Договор аренды движимого имущества № 35/ИД-15 – мебели, компьютеров, телефонных аппаратов и другого оборудования, указанного в Приложении № 1 к договору, являющемся неотъемлемой частью договора.	1 686,43 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 257,25 руб.
606		Договор аренды недвижимого имущества № 37/ИД-15 на нежилые помещения общей площадью 241,90 кв. м, указанные в Приложении № 1 к договору, являющемся неотъемлемой частью договора	127 575,82 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 19 460,72 руб.
607		Договор аренды движимого имущества № 38/ИД-15 – мебели, компьютеров, телефонных аппаратов и другого оборудования, указанного в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью договора.	4 720,04 руб. в месяц, в т.ч. НДС – 720,01 руб.
608		Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 35/ИД-14 от 10.02.2015.	109 922,47 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 16 767,83 руб.
609		Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды движимого имущества № 36/ИД-14 от 10.02.2015.	5 249,20 руб в месяц, в т.ч. НДС 18% – 800,73 руб.
610	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Договор № 5-106/15 на строительно-монтажные работы на объекте филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16: «Техническое перевооружение магистральной тепловой сети на тепловую насосную станцию № 6 (инвентарный № 03511466)» на срок с даты заключения договора по 06.11.2015.	3 304 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 504 000 руб.
611	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 210-500-01ПР-2015 на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Установка приборов учета тепловой энергии на тепловых сетях» филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора до 30.10.2015.	2 321 060 руб., в т.ч. НДС 18% – 354 060 руб.

612	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 231-ИЦ/15 на выполнение комплекса работ (поставка оборудования, строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы) по объекту: «Модернизация системы контроля и управления турбоагрегата станционный № 5, БУ-5», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	17 228 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 628 000 руб.
613	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ПО Иркутскэнерго»	Договор № 12-2015-ОКС-Т11 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Локальная система оповещения (ЛСО) на золошлакоотвале ТЭЦ-11 ПАО «Иркутскэнерго» на срок с даты заключения договора по 31.10.2015.	598 260 руб., в т.ч. НДС 18% – 91 260 руб.
614	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 01-Р-15 на ремонт кабельных трасс котлоагрегата ТЭЦ-16 на срок с момента подписания договора по 31.08.2015.	943 976,40 руб., в т.ч. НДС 18% – 143 996,40 руб.
615	Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 101-15-СРФ на выполнение ремонтных работ по объекту: «Защитка гильов пароперепускных труб котла (станционный номер 1), филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	342 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 52 200 руб.
Протокол Совета директоров от 31.07.2015 № 12(359) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
616	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 185/02/10 от 01.09.2010.	840 руб. в месяц с человека
617	Принципал: ПАО «Иркутскэнерго» Агент: ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго»	Агентский договор на совершение юридических и иных действий.	1,7 % от суммы реализованного имущества с учетом НДС.
618	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор аренды недвижимого имущества № 10/ИД-15.	607 247,39 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 92 630,96 руб.
619	ПАО «Иркутскэнерго» ООО «ПО Иркутскэнерго»	Внесение дополнительного вклада в УК ООО «ПО Иркутскэнерго».	71 000 000 руб.
620	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор на оказание услуг № 204-ИЦ/15.	220 000 руб., кроме того НДС 18% – 39 600 руб.
621	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № КС-81-14 от 25.12.2014 о продлении срока выполнения строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация схемы пароводокислородной очистки с заменой существующего трубопровода инвентарный номер № 4002601, № 4002605» до 31.12.2015.	Без изменения стоимости
622		Договор подряда № 33-Р-15 на ремонт арматуры котельного отделения, турбинного отделения, филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16, на срок с даты заключения договора по 12.08.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
623		Договор № 251-З-НИ-Д-15 на непредвиденные работы (ремонт и устранение дефектов) на основном и вспомогательном оборудовании котельного и турбинного цехов в 2015 году, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	5 900 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 900 000 руб.
624	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 5-15-Д на непредвиденные работы (ремонт) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (котлоагрегатах, турбоагрегатах) на объектах филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	2 950 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 450 000 руб.
625	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 47р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт мягких кровель здания электроцеха, здания диспетчерской автохозяйства, склада лакокрасочных материалов на пирсе, будок ТП-2, 3, 5, 7» на срок с даты заключения договора по 31.08.2015.	495 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 75 600 руб.
626		Договор № 073/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Модернизация сегментных затворов с заменой уплотнений», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	4 366 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 666 000 руб.
627	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 200-30-У-2015_221-Т-НИ-У по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуг по испытанию САР турбоагрегатов ст. № 1, 2, 3, 4, 5 Ново-Иркутской ТЭЦ со снятием характеристик и настройкой по заводским данным на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	1 616 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 246 600 руб.
628	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»	Договор об оказании услуг по кадровому делопроизводству и воинскому учёту.	Стоимость услуг по договору в месяц составляет: – в 2015 году – 2 158 334,50 руб., в т.ч. НДС 18% – 329 237,47 руб., – в 2016 и 2017 годах – 2 240 359,08 руб., в т.ч. НДС 18% – 341 749,659 руб.; – в 2018 году – 2 240 376,07 руб., в т.ч. НДС 18 % – 341 752,28 руб.
629		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 409/003-02/22 от 16.12.2014.	18 348 642,89 руб., кроме того НДС – 3 302 755,72 руб.
Протокол Совета директоров от 21.08.2015 № 13 (360) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
630	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: АО «Иркутскэнерготранс»	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 90/Т16-08 от 01.08.2008.	44 045,59 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 6 718,82 руб.
631		Договор № 501-68-2015/200-15 на выполнение работ по ремонту теплосети по ул. Ярославского, 270, ул. Ярославского, 270 Тепловая Камера-22Б), инвентарный № 00090116, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей), на срок с момента заключения договора по 01.10.2015	1 156 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 176 400 руб.
632	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 501-67-2015/199-15 на выполнение работ «Ремонт теплосети резервная перемычка от районной котельной «Свердловская» до насосной станции ТНС-3, две трубы диаметром 600 мм., протяженность 919 м (ул. Академическая, 28/3, от Тепловой Камеры-48-1), инвентарный № 22130514, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей), на срок с момента заключения договора по 01.10.2015.	3 245 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 495 000 руб.
633	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 11КС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО Иркутскэнерго Усть-Илимская ГЭС: «Модернизация комплексной технологии диагностики генератора (MIDA) с установкой на гидрогенераторы Усть-Илимской ГЭС № 5, № 16 датчиков частичных разрядов» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	302 864,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 46 199,70 руб.
634	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1814Н-ИТ от 24.10.2014 об изменении вида строительства на техническое перевооружение тепловой сети от ТК-34Д до ТК-35Д с увеличением диаметра, о корректировке объемов работ, уменьшении стоимости выполнения работ по объекту: «Реконструкция тепловой сети от ТК-34Д до ТК-35Д с увеличением диаметра», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, и о продлении срока выполнения работ до 01.11.2015.	214 900,42 руб., в т.ч. НДС 18% – 32 781,42 руб.
635	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 24/2015-К-11-Д на выполнение работ: «Замена средней части фронтового и заднего зкрана с обводами горелок котлоагрегата станционный № 9», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11, на срок с даты заключения договора по 01.12.2015.	6 171 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 941 400 руб.
636		Договор № 3/2015-К-12-Д на ремонт металлоконструкций котлтурбинного цеха и электрического цеха в 2015 году, филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	413 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 63 000 руб.
637	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 4 оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей.	2 648,18 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 403,96 руб.
638		Договор № 5 оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей.	33 270,29 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 5 075,13 руб.
Протокол Совета директоров от 24.08.2015 № 14 (361) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
639	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор купли-продажи движимого имущества № 42/ИД-15.	4 151 240 руб., в т.ч. – НДС 18% – 633 240 руб.
640	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор купли-продажи № 13-04/ИЗР товара: Труба 820*9 1771С ГОСТ 20295-85 в количестве 2,92 тонн.	217 131,96 руб., в т.ч. НДС 18% – 33 121,83 руб.
641		Договор № 6-2015/СЭР на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Тягодутьевое устройство станционный номер № 2. Замена электродвигателей диасомосов А, Б котлоагрегата станционный номер № 2» на срок с даты заключения договора по 25.10.2015.	2 236 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 341 100 руб.
642	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 92-15-СРФ/1 на выполнение ремонтных работ по объекту: «Защитка под контроль металла паропровода поперечной связи между 1 и 2-й очередью», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ, на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	194 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 29 700 руб.
643		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 1/ОКС-15 от 24.03.2015 об увеличении стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Техническое перевооружение паровых котлов ст. № 1-4. Замена калориферов» о продлении срока выполнения работ по 31.08.2015.	108 754,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 16 589,70 руб.
644		Договор № 53р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Вспомогательные работы при монтаже стационарной системы мониторинга и диагностики на гидроагрегате № 13, 14» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 156 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 176 400 руб.
645	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 9КС-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Модернизация ОРУ 220-500 кВ с заменой трансформаторов тока 220кВ» на срок с 24.08.2015 по 23.08.2016.	1 138 557,22 руб., в т.ч. НДС 18% – 173 678,22 руб.
646		Договора № 61р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Работы по замене системы теплоконтроля гидрогенераторов Братской ГЭС при проведении текущих ремонтов (станционный номер № 13Г, станционный номер № 14Г, станционный номер № 15Г, станционный номер № 18Г)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	507 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 77 400 руб.

647	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Ирмет»	Договор № 10КС-2015 на выполнение комплекса работ по объекту филиала ПАО Иркутскэнерго Усть-Илимская ГЭС: «Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 097 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 167 400 руб.
648		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 7-ИЗР/2014 НИТЭЦ УТС об увеличении стоимости выполнения работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Тепломагистраль № 4 РК «Свердловская – Правый берег. Участок от электрокотельной Лихиха до ТК-23Д (4 пусковой комплекс – участок от УТ-8 до УТ-9) о продлении сроков до 30.09.2015.	3 297 337 руб., в т.ч. НДС 18% – 502 983 руб.
649		Договор № 2/2015-а-9-к на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Модернизация системы контроля и управления турбоагрегата станционный номер 5, бойлерной установи 5» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	7 717 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 177 200 руб.
650	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 4/2015-а-9-к на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Модернизация схем защит управления и автоматики вспомогательных механизмов бойлерных установок 8, 9, 10» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	1 734 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 264 600 руб.
651		Договор № 5/2015-а-9-к на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Модернизация схем защит управления и автоматики вспомогательных механизмов турбоагрегата станционный номер 5» на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	2 124 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 324 000 руб.
652		Договор № 60/215-15НЗТ на оказание услуг по экспертизе промышленной безопасности (техническому диагностированию) пяти подогревателей мазута, работающих под давлением, с выдачей заключения экспертизы промышленной безопасности на срок с момента подписания договора до 30.12.2015.	187 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 33 660 руб.
653		Договор № 210-500-04ПР-2015 на разработку документации на техническое перевооружение ТК-19Д, инвентарный № 22130351, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора до 25.11.2015.	702 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 107 100 руб.
654		Договор № 1515Т9 на выполнение работ по разработке технико-экономического обоснования по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка № 1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9» на срок с даты заключения договора до 25.12.2015.	17 582 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 682 000 руб.
655	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 1715Т9 на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81. Техническое перевооружение» на срок с даты заключения договора до 25.12.2015.	2 301 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 351 000 руб.
656		Договор № 210-500-03ПР-2015 на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция тепловой сети в микрорайоне Байкальский от ТК-32Д до ТК-35Д, Участок от ТК-35Д до ПНС «Релейная», с увеличением диаметра, инвентарный № 22130240», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, на срок с момента подписания договора до 28.02.2016.	7 681 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 171 800 руб.
657	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: ПАО «Красноярская ГЭС»	Договор купли-продажи электрической энергии	Прогнозная стоимость не превысит 2 206 215 792 руб. с НДС.
658	Залогодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Залогодержатель: Банк ВТБ (ПАО); Выгодоприобретатель 1 (Заемщик); ООО «ГрандСтрой»; Залогодатель: 2 (Гарант); Эн+ Грп Лимитед.	В соответствии с Кредитным договором, который будет заключен Залогодержателем с ООО «ГрандСтрой» в качестве Заемщика (далее «Кредитный договор»), Заемщику предоставляется кредит, а Гарант в качестве гаранта в обеспечение исполнения обязательств Заемщика по Кредитному договору заключает с Залогодержателем договор гарантии по английскому праву (deed of guarantee) (далее «Гарантия»). В качестве обеспечения исполнения обязательств Заемщика и гаранта по Кредитному договору и Гарантии соответственно (далее «Обеспеченные обязательства») Залогодатель передает Залогодержателю в залог акции ПАО «Красноярская ГЭС» (ОГРН 1022401253016, ИНН 2446000322) в количестве 5 795 505 штук (далее «Акции») в соответствии с договором залога акций между Залогодержателем и Залогодателем. Стоимость Акции составляет 5 795 505 рублей.	Сумма кредита 1 042 624 557,59 долларов США.
659	Стороны соглашения: Сторона 1: ПАО «Иркутскэнерго» Сторона 2: Эн+ Грп Лимитед	Соглашение на передачу в залог обыкновенных именных акций ПАО «Красноярская ГЭС» (ОГРН 1022401253016, ИНН 2446000322), государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-40102-Ф, в количестве 5 795 505 (пять миллионов семьсот девяносто пять тысяч пятьсот пять) штук, номинальной стоимостью одной акции 1 (один) рубль по Договору залога акций	Сторона 2 обязуется выплачивать в пользу Стороны 1 комиссию в размере 2% годовых от рыночной стоимости закладываемых акций
Протокол Совета директоров от 17.09.2015 № 15 (362) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
660	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 23/2015-К-9-К на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Техническое перевооружение котлоагрегата типа ТП-85 (таганрогский пилеуольный-85) ст. № 4, инв. № 9141.004. Перевод части настенного пароперегревателя из паросипарительной в пароперегревательную часть» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	2 478 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 378 000 руб.
661		Договор № 092/02/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт с заменой рубашки вала гидротурбины № 7, № 14» на срок с даты заключения договора по 15.11.2015.	4 307 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 657 000 руб.
662		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 2014Н-ИТ от 24.10.2014 об изменении вида строительства на «Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-32Д-6* до ТК-32Д с увеличением диаметра», о корректировке объемов и уменьшении стоимости работ по объекту «Реконструкция тепловой сети от ТК-32-6* до ТК-32Д», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ, о продлении срока выполнения работ по договору до 01.11.2015.	133 452,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 20 357,10 руб.
663	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 1615 ИЗ о корректировке проектной и рабочей документации по объекту ПАО «Иркутскэнерго»: «Детский сад на 150 мест в микрорайоне Солнечный в г. Иркутске» на срок с даты заключения договора до 01.10.2015.	1 593 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 243 000 руб.
664		Договор № 1815А-3312Т9 на выполнение авторского надзора по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Магистральная теплосеть № 1 от ТЭЦ-9 (подключение к тепловому распределительному узлу 2, участок 1») на срок с момента подписания договора по 15.12.2015.	144 542,92 руб., в т.ч. НДС 18% – 22 048,92 руб.
665		Договор № 086/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Техническое перевооружение ОРУ-500 кВ (открытое распределительное устройство 500 кВ) с заменой ОПН-500 кВ (ограничитель перенапряжения 500 кВ), филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 711 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 261 000 руб.
666	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 087/02/13 от 03.07.2013 о корректировке предмета договора на: «Техническое перевооружение кабельных линий 220 кВ с заменой полустопорных муфт на соединительные-разветвительные», о корректировке объемов работ и увеличении стоимости работ по объекту: «Реконструкция полустопорных муфт магнеалопронного кабеля 220 кВ», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, об изменении срока выполнения работ по 30.11.2015.	17 051 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 601 000 руб.
667	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 083/02/15 на выполнение комплекса работ по объекту: «Модернизация масло-подпитывающей установки», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 31.12.2017.	17 815 925,56 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 717 683,56 руб.
668		Договор № 7-106/15 на корректировку рабочей и проектной документации по оборудованию системы пожарно-охранной сигнализации и системы телемеханики на объектах филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16: «Насосная подмешивания № 4» (инв. № 03511475), «Насосная подмешивания № 6» (инв. № 03511535), «Насосная подмешивание № 7» (инв. № 03511473), «Насосная подмешивания № 9» (инв. № 03511474), «Станция подмешивания № 2» (инв. № 03511489), «Тепловой центр города «ТЦГ» (инв. № 0 3511497) на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	519 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 79 200 руб.
669		Договор № 500-05у-2015 на оказание услуги по техническому обслуживанию устройств релейной защиты и автоматики; инженерному обследованию строителных конструкций зданий и сооружений участка тепловых сетей филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 435 000 руб., кроме того НДС 18% – 258 300 руб
670		Договор № 088/02/15 на выполнение комплекса работ (проектно-изыскательские и пусконаладочные работы) по объекту: «Комплексное техническое перевооружение гидроагрегатов №№ 7, 8 (УБ-4) (укрупненный блок-4). Модернизация защит и сигнализации», филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 20.05.2016.	7 139 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 089 000 руб
671		Договор № 241-ИЦ/15 на строительно-монтажные и пусконаладочные работы, поставку оборудования по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Информационно-измерительная подсистема дистанционного управления тепловыми сетями г. Ангарска. Техническое перевооружение» на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	6 088 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 928 800 руб.
672		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 30-ИЦ/15НЗТ от 11.03.2015 о продлении срока выполнения работ по 31.12.2015, изложенни в новой редакции технического задания на проведение геодезических работ по определению объема вывезенной (перемещенной) золошлаковой смеси на золоотвале филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ и увеличении суммы по договору.	173 755,07 руб., в т.ч. НДС 18% – 26 505,01 руб.
673		Договор № 252-ИЦ/15 на оказание услуг: «Разработка мероприятий по повышению надежности, совершенствованию эксплуатации энергетического оборудования на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» в рамках развития производственной системы (модернизация и внедрение системы риск-менеджмента в корпоративной системе управления (КСУ) (блок ТОНР, электрооборудование); анализ данных, выявление отклонений в части соблюдения регламентов работы с КСУ (блок ТОНР, электрооборудование); подготовка новых и корректировка существующих макетов аналитических отчетов в КСУ (блок ТОНР, электрооборудование); использование накопленных в КСУ (блок ТОНР, электрооборудование) данных для разработки и реализации мероприятий развития производственной системы технического блока)» на срок с 01.10.2015 по 31.12.2015.	395 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 71 100 руб

674		Договор № 205-ИЦ/15 на оказание услуги по техническому освидетельствованию зданий: здания диспетчерской автохозяйства, здания закрытой тепловой стоянки автомобилей автохозяйства № 1, здания закрытой тепловой стоянки автомобилей автохозяйства № 2, здания производственного корпуса автохозяйства с компрессорной, здания автозаправочной станции автохозяйства, здания закрытого теплового склада ОМТС, здания моторного цеха автохозяйства, здания сварочного цеха автохозяйства, здания теплосети, склада-навеса деревянного для хранения пиломатериалов, пожарного водоема железобетонного на 100 куб.м, здания теплотымокамеры пожарного депо, здания пожарного депо, здания склада на пирсе, здания стоянки механизмов гидросеца, здания сварочной мастерской ОРУ, здания склада для хранения тракторных запчастей на срок с момента заключения договора по 30.09.2015.	177 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 27 000 руб
675	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «Иркутскэнергосвязь»	Договор № 104-48-НИ-2015 на выполнение строительно–монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Перепланировка помещений 1 этажа здания блока вспомогательных цехов (БВЦ-1) (сети связи наружные)» на срок с момента подписания договора по 15.09.2015.	548 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 83 700 руб
676	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «Ирмет»	Договор № КС-32-15 на выполнение работ на объекте филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация сетей хозяйственно-питьевого водопровода с установкой контрольных приборов учета» на срок с даты заключения договора по 30.09.2015.	594 720 руб., в т.ч. НДС 18% – 90 720 руб.
677	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 3В-Ктч /2015 на непредвиденные котлоостные работы филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 участок № 1 на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
678	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИКС»	Договор на оказание услуг № 5-Y-14 по обслуживанию коммунальных систем на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16.	500 000 руб., кроме того НДС 18% – 90 000 руб.
679	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Договор № 104-34-УТС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Тепломостриаль № 4 от Г-ИТЭЦ до опоры Н-8» с даты заключения договора по 25.12.2015.	59 906 240 руб., в т.ч. НДС 18% – 9 138 240 руб
680	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ЕвроСибЭнерго – тепловая энергия»	Договор аренды движимого имущества № 45/Т9-15.	191 651.55 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 29 234,98 руб.
681		Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды автотранспортных средств и спецтехники № 13/Т9-15 от 01.07.2015	70 690, 03 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 10 783,23 руб.
682	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор на оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварий, связанных с химически опасными веществами, и выполнение аварийно-спасательных (газоспасательных) работ на опасных производственных объектах филиалов ПАО «Иркутскэнерго» в соответствии с условиями договора.	708 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 108 000 руб.
683		Договор на возмездное оказание услуг № 1-ОС/15 по техническому обслуживанию: автоматических установок противопожарной защиты, пожарной и охранной сигнализации, систем контроля доступа, видеонаблюдения на объектах филиалов Заказчика.	13 209 250,04 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 014 970,04 руб.
Протокол Совета директоров от 21.09.2015 № 16 (363) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
684	Заказчик: ЗАО «СибирьЭнергоТрейд» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договора возмездного оказания услуг по проведению платежей.	29 500 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 4 500 руб.
685	Продавец: АО «Иркутскэнерготранс» Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор купли-продажи ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 107 689 660 штук, основной регистрационный номер выпуска 1-01-42543-N-002D .	158 303 800,20 руб. В соответствии со ст.149 Налогового кодекса НДС не облагается.
686	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ЦЭРФ»	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества № 20/НИТ-14 от 15.10.2014.	22 795,40 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% - 3 477,26 руб.
687		Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 76/ТЭЦ-6 от 06.11.2012.	1 913,75 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% - 291,93 руб.
688	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор подряда № 501-69-2015/215-15 на проведение работ по восстановлению нарушенного благоустройства после аварийного ремонта на внутриквартальных территориях города Иркутска филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с момента заключения договора до 30.10.2015.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
689	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 104-53-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных работ и ревизии запорной арматуры по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение схемы пароводокислородной консервации котлов Ново-Иркутской ТЭЦ» с даты заключения договора по 25.12.2015.	2 619 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 399 600 руб
690	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: ПАО «Красноярская ГЭС»	Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии.	Прогнозная стоимость по договору не превысит 1 794 612 204 рубля с НДС.
Протокол Совета директоров от 22.09.2015 № 17 (364) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
691	Поставщик: ООО «Востибуглесбыт» Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № ВСУС-15/102 на поставку энергетических углей	45 454 449,60 руб. с учетом НДС.
692	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 266-ИЦ/15 на выполнение комплекса работ (поставка оборудования, строительно-монтажные и пусконаладочные работы) по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Открытое распределительное устройство 110 кВ ТЭЦ-9. Техпереворужение. Оснащение устройствами релейной защиты и автоматики ячек 25, 26» на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	6 785 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 035 000 руб.
693		Договор № 192-ИЦ/15 на оказание услуг: «Обследование зданий и сооружений ТЭЦ-10: обследование строителных конструкций здания склада реагентов; обследование строителных конструкций здания ОБК (РММ); промер глубин водозабортного ковша (инв. № 120053); определение осадок колонн газоходов КА1-КА16» на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	415 915,24 руб., в т.ч. НДС 18% – 74 864,74 руб.
694	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЗСВ»	Договор № 107-31/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Корпоративная информационно-вычислительная система. Инвентарный № 14800052875. Модернизация структурированной кабельной системы ТЭЦ-7» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	719 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 109 800 руб.
695	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскэнергоПроект»	Договор № 402-24-15 на корректировку проектной и рабочей документации «Реконструкция сетевых трубопроводов» по объекту: «Оборудование главного корпуса. Техническое перевооружение сетевых трубопроводов (551400169)» филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (Шелеховский участок) на срок с момента подписания договора по 25.12.2015.	531 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 81 000 руб.
696	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 200-37-Y-2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуги по контролю осевого канала ротора высокого давления турбоагрегата типа Т-185/220-130 ст. № 5 Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	194 700 руб., в т.ч. НДС 18% – 29 700 руб.
697	Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго» Управляющая организация: ООО «УИ ЖХК-2008»	Договор на ремонт общего имущества многоквартирных домов № 02/47.	2 888 974,67 руб., в т.ч. НДС 18% – 440 691,05 руб..
698		Договор на ремонт общего имущества многоквартирных домов № 02/48.	1 388 355,41 руб., в т.ч. НДС 18% – 211 783,03 руб.
699	Поставщик: ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго» Покупатель (Прузополучатель): ПАО «Иркутскэнерго»	Договор поставки № 08-4/254.	2 908 770 626,71 руб., в т.ч. НДС 18% – 443 710 773,57 руб..
700		Договор поставки № 311-1/641.	2 890 678 926,24 руб., в т.ч. НДС 18 % – 440 951 022,65 руб.
701	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ИЗСВ»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 2100 от 05.05.2014, в соответствии с которым Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на условиях возобновляемости с лимитом задолженности 2 100 000 000 рублей на срок с момента подписания по 31 октября 2017 года включительно с уплатой процентов, предусмотренных настоящим договором.	Заемщик уплачивает Займодавцу проценты за пользование денежными средствами по ставке «Ключевая ставка Банка России» на дату возникновения задолженности плюс 2,5 % годовых
702	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ГЭС-инжиниринг»	Договор займа, в соответствии с которым Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем на срок с момента подписания договора по 31 мая 2017 года включительно с уплатой процентов, предусмотренных договором. Срок погашения займа – не позднее 31 мая 2017 года.	Общая сумма займа составляет 2 400 000 000 руб.
703	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация» Должник (Выгодприобретатель): ООО «ГЭС-инжиниринг»	Договор поручительства, в соответствии с которым Поручитель обязывается солидарно с Должником отвечать перед Кредитором за исполнение Должником его обязательств перед Кредитором, возникших из договора займа, заключенного между Кредитором и Должником.	Общая сумма займа составляет 2 400 000 000 руб.
704	Доверитель: ПАО «Иркутскэнерго» Поверенный: ОАО «ЦФР»	Договор коммерческого представительства, согласно которому Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для целей обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пеней) ПАО «Красноярская ГЭС» (наименование поставщика по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных Должником в отношении объекта генерации.	Доверитель выплачивает Поверенному вознаграждение за исполнение поручения в сумме 4 200 руб. с НДС в месяц.

705	Поручитель: ПАО «Иркутскэнерго» Коммерческий оператор: ОАО «АТС» Кредитор(ы): Покупатели с местом нахождения в субъектах РФ, относящимся ко второй ценовой зоне оптового рынка в соответствии с приложением №1 Постановления Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010. Выгодприобретатель (Должник): ПАО «Красноярская ГЭС»	Договор поручительства с покупателями второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в соответствии с которым Поручитель принимает на себя перед Кредитором обязательство нести ответственность за полное и своевременное выполнение Должником являющегося продавцом мощности по договору(ам) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными с Кредиторами, или иными лицами, к которым в результате реорганизации Должника переходят права и обязанности по договору(ам) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, своих обязательств по оплате неустоек (штрафов, пеней), возникших из вышеуказанных договора(ов), заключенных с Кредитором в отношении объекта генерации.	
Протокол Совета директоров от 09.10.2015 № 19 (366) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
706	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 67р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт помещений и строительных конструкций при капитальном ремонте агрегата № 7» на срок с даты заключения договора по 30.06.2016.	3127000 руб., в т.ч. НДС 18% – 477 000 руб.
707		Договор № 094/02/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Дополнительные работы при капитальном ремонте Г-8, Г-7» на срок с даты заключения договора по 30.06.2016.	23 600 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 600 000 руб.
708		Договор № 104-54-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Внедрение полимасштабной АСУ ТП к/в ст. № 7» на срок с даты заключения договора по 21 декабря 2015 г.	318 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 48 600 руб.
709	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 2/2015-К-11-Н на непредвиденные работы и устранение дефектов основного оборудования на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 на срок с даты заключения договора по 30.06.2016.	2 360 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 360 000 руб.
710		Договор № 10/2015-В-ТЭЦ11-У на оказание услуг: «Измерение тепловых деформаций опор ст. № 3, 4, 5, 6, 8 ТЭЦ-11», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11, на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 года.	330 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 59 400 руб.
711		Договор № 118-01/2015-ИЗР на выполнение услуг: «Проведение вибрационной диагностики, испытаний и настройки автоматической системы регулирования турбоагрегатов ст. № 2, 3, 4», филиал ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6, на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	643 087,02 руб., в т.ч. НДС 18% – 98 098, 02 руб.
712	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей, указанных в Приложении № 1.1. к техническому заданию (далее по тексту – Тепловые сети), общей протяженностью 9 915 км.канала, расположенных в городе Иркутске Иркутской области.	193 684,92 руб., в т.ч. НДС 18% – 29 545, 16 руб.
713	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор на оказание следующие услуги: «Оценка фактического технического состояния и определение остаточного ресурса силовых трансформаторов-филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС.	1 121 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 171 000 руб.
714	Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «УИ ЖХК-2008»	Договор № 02/10/ на выполнение работ по обслуживанию и ремонту объектов сантехнических сетей и оборудования административного здания по адресу ул. Ментателей, 21А (1-й подъезд); н.п. 72 по пр. Мира, 29 в пределах границ эксплуатационной ответственности.	34 885 ,68 руб., в т.ч. НДС 18% - 5 321, 54 руб.
Протокол Совета директоров от 12.10.2015 № 20 (367) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
715	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «СЭР»	Договор № 30/ОКС-15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Вспомогательное оборудование котельного отделения, в том числе охрана природы. Инвентарный № 045201. Разработка и внедрение схемы пароводокислородной очистки, пассивации и консервации поверхностей нагрева котлоагрегатов» на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.03.2016.	2 006 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 306 000 руб.
716		Договор № 261-ИЦ/15 на выполнение пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Модернизация (реконструкция) релейной защиты автоматии автотрансформаторов 1АТ, 2АТ» на срок с момента подписания договора по 04.09.2016	6 631 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 011 600 руб.
717	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 247-ИЦ/15 на выполнение комплекса работ (проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы) по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Здание управления района тепловых сетей 3 в микрорайоне 4-й Новый. Структурированная кабельная система» на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	525 100 руб., в т.ч. НДС 18% – 80 100 руб.
718		Договор № 032-010/15 на оказание услуги по выполнению работы: «Определение осадки фундаментов оборудования КДО. Определение крена и осадок металлической дымовой трубы № 2 (Н=18 м) автономной газовой котельной БМК-5Г» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	177 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 27 000 руб.
719		Договор № 250-ИЦ/15 на оказание услуги по производственному контролю качества воды горячего водоснабжения на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, ТЭЦ-16, Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 487 272 руб., в т.ч. НДС 18% – 267 709,09 руб.
720	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 18-2015-ОКС-Т11 на выполнение проектных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Главный корпус. Инвентарный № 00010706. Модернизация наружных стен котельного отделения» на срок с даты заключения договора по 30.12.2015.	1 191 800 руб., в т.ч. НДС 18% – 181 800 руб.
721	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Поставщик: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 1 ИГС/ИЦ на изготовление и поставку учебных панелей релейных защит.	2 250 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 343 220,34 руб.
722	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 200-43-Y-2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на оказание услуги по контролю металла оборудования (турбоагрегата № 5 (ТА-5), трубопровода питательной воды ТА-5, паропровода острого пара ТА-5, баков гидразина) на срок с момента заключения договора по 25.12.2015.	399 263,62 руб., в т.ч. НДС 18% – 60 904,62 руб.
723	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: АО «ЕвроСибЭнерго»	Договор купли-продажи электрической энергии.	прогнозна стоимость не превысит 1 794 612 204 руб., в т.ч. НДС
Протокол Совета директоров от 30.10.2015 № 21 (368) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
724	Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ЦЭРФ»	Договор возмездного оказания услуг № 201-002/16 на следующие работы: техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в Перечне тепловых сетей (Приложение № 1 к техническому заданию), расположенных в г. Братске протяженностью 162 пог. м	598 270,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 91 261,54 руб.
725		Договор возмездного оказания услуг № 201-001/16 на выполнение следующих работ: техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в Перечне тепловых сетей (Приложение № 1 к техническому заданию), расположенных в г. Братске, общей протяженностью 1820 пог. м (в Центральном округе 1787 пог. м, в Правобережном округе 33 пог. м).	71 358 989,39 руб., в т.ч. НДС 18% – 207 303,47 руб.
726	Заказчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 126-007/15 на разработку технико-экономического обоснования инвестиций по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Тепловые сети 27 микрорайона в Центральном районе города Братска» на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 168 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 178 200 руб.
727	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «ИЗСВ»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 13/ОКС-15 от 04.03.2015 об увеличении стоимости строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Реконструкция трубопровода острого пара поперечной связи 1 очереди (3 пусковой комплекс)»	141 935,12 руб., в т.ч. НДС 18% – 21 651,12 руб.
728		Договор № 71р/15 на ремонт (усиление) и антикоррозийное покрытие металлических конструкций обранных шин ОРУ-220 кВ инвентарный № 00020113, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 30.11.2015.	2 584 200 руб., в т.ч. НДС 18% - 394 200 руб.
729		Договор № 73р/15 на вспомогательные работы при монтаже стационарной системы мониторинга и диагностики на генераторе № 15 инвентарный № БРГ_00040035, на генераторе № 18 инвентарный № БРГ_00040038, филиал ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС, на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	1 156 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 176 400 руб.
730	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 47р/15 от 17.08.2015 об увеличении срока выполнения ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт мягких кровель здания электроцеха инвентарный № 00010004, здания диспетчерской автохозяйства инвентарный № 00010019, склада лакокрасочных материалов на пирсе инвентарный № БРГ_00020048, будок трансформаторных подстанций 2, 3, 5, 7 инвентарный № 00020028» на срок с даты заключения дополнительного соглашения до 31.12.2015.	без изменения стоимости
731		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 43р/15 от 17.08.2015 об увеличении срока выполнения ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонт металлоконструкций русловой плотины Братской ГЭС инвентарный № 00020027» на срок с даты заключения дополнительного соглашения до 31.12.2015.	без изменения стоимости
732	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «ИЗСВ»	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды недвижимого имущества № 76/Y-ИТЭЦ-06 от 01.11.2006 с ООО «ИЗСВ». Арендодатель обязуется передать, а Арендатор обязуется принять во временное владение и пользование за плату нежилые помещения (далее по тексту – Имущество) общей площадью 236,70 кв. м в отдельно стоящем нежилом двухэтажном кирпичном здании центра подготовки персонала с цокольным этажом и подвалом, расположенном по адресу: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Карла Маркса, 35, кадастровый номер 38-32-020402-0070:25-438000000:001:0027 90664, инвентарный номер по бухгалтерскому учету – 02907489.	42 912,51 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 545 руб.
733		Договор № 263-ИЦ/15 на оказание услуги по внеочередному техническому освидетельствованию здания хоздвора с разработкой технических решений по надежной и безопасной эксплуатации строительных конструкций Иркутской ГЭС на срок с момента его подписания по 31 декабря 2015 года.	140 000 руб., кроме того НДС 18% – 25 200 руб.
734	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 270-ИЦ/15 на оказание услуг по сопровождению обязательных энергетических обследований ТЭЦ, ГЭС участков тепловых сетей, тепловодоснабжения и канализации ПАО «Иркутскэнерго» на срок с момента подписания договора до 31 декабря 2018 года.	568 618,24 руб., кроме того НДС 18% – 102 351,24 руб.
735		Договор № 258-ИЦ/15 на оказание услуги по проведению измерений и сопровождению комплексной системы диагностики гидрогенераторов МИДА (методология комплексной диагностики генераторов) ПАО «Иркутскэнерго» на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 года.	740 000 руб., кроме того НДС 18% – 133 200 руб.

736	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: АО «ЕвроСибЭнерго»	Договор купли-продажи электрической энергии.	Прогнозная стоимость не превысит 2 673 192 030 руб. с НДС
737	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 3 от 02.06.2014.	без изменения стоимости
738	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация» Должник (Выгодоприобретатель): АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору поручительства № 3/1 от 02.06.2014.	без изменения стоимости

Протокол Совета директоров от 16.11.2015 № 22 (369) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
739	Абонент: ПАО «Иркутскэнерго». Оператор: «ООО «ИЗСВ»	Договор на предоставление услуг связи № 1091 с 01.01.2016 действует по 31.12.2018 включительно.	266 763 001 руб., в т.ч. НДС 18% – 48 017 340,18 руб.
740	Заказчик: ООО «ИркутскЭнергоПроект» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 210-500-08ПР-2015 на корректировку проектной и рабочей документации по объекту филиал ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ; «Тепловая магистраль № 4 от Ново-Иркутской ТЭЦ до опоры Н-8» на срок с момента подписания договора по 29.01.2016.	4 814400 руб., в т.ч. НДС 18% – 734400 руб.
741	Заказчик: ЗАО «СЭР» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 05-2015/ОКС от 22.04.2015 об увеличении стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Техническое перевооружение открытого распределительного устройства 110 кВ подстанции «Водозабор-2» с заменой разведенителей» и о продлении срока работ с даты заключения договора по 21.12.2015.	3 227 072,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 492 265,26 руб.
742	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Договор № 289-ИЦ/15 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту: «Резервная система телемеханики филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС» на срок с даты заключения договора по31.12.2015.	2 360 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 360 000 руб.
743	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 14/09-И на выполнение аварийных непредвиденных работ на частотных преобразователях филиалов ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-12, ТЭЦ-9 (участок тепловых сетей), ТЭЦ-16 на срок с даты заключения договора по 31 декабря 2015 г.	222 831, 60 руб., в т.ч. НДС 18% – 40 109,69 руб.
744		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 57-ИЦ/15 от 01.01.2015 о включении в текст договора расчёта договорной цены на 2016 год на оказание услуг: «Анализ величины полезного отпуска тепловой энергии по базам данных ООО «Иркутскэнергосбыт», ООО «ИГТСК» с привязкой по зонам «коротких балансов».	1 056 110, 82 руб., в т.ч. НДС 18% – 161 101, 65 руб.
745		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 20-ИЦ/15 от 17.02.2015 о включении в текст договора расчёта договорной цены на 2016 год на оказание услуги по техническому диагностированию тепловых сетей на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и контроля за проведением наладочных работ системы теплопотребления филиала ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-11	5 192 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 792 000 руб.
746		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 29-ИЦ/13 от 20.12.2012 о включении в текст договора расчета договорной цены на 2016 год на оказание услуг: «Методологическая помощь филиалам и службам ПАО «Иркутскэнерго» по подготовке и аттестации в области промышленной безопасности, в регистрации, перерегистрации, внесения изменений и исключения опасных производственных объектов ПАО «Иркутскэнерго» из государственного реестра, в проведения страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов».	1 344 653,05 руб., в т.ч. 205 116,57 руб.
747	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1/1-ИЦ/13 от 17.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по производственному обслуживанию в части аналитического контроля объектов, методического сопровождения химического контроля, совершенствованию технологий воды и топлива на филиалах ПАО «Иркутскэнерго».	21 109 885,71 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 220 152,06 руб.
748		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 26-ИЦ/13 от 20.12.2012 о включении в текст договора стоимости услуг по исследованию изменения качества угля на филиалах ПАО «Иркутскэнерго», сметы на проведение технического анализа пробы топлива, сметы на проведение химического состава золы топлива по ГОСТ 10538-97, сметы определения плавкостных характеристик золы топлива, сметы на анализ взаимодействия химического состава золы угля и плавкостных характеристик от содержания серы, золы, теплоты сгорания для угля в 2016-2017 г.г.	1 128 227,31 руб., в т.ч. НДС 18% – 172 102,47 руб.
749		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 15-ИЦ/13 от 27.12.2012 о включении в текст договора расчета договорной цены на 2016 год по организации и контролю над проведением пароводокислородной очистки и пассивации тепломеханического оборудования ПАО «Иркутскэнерго».	1 596 228,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 243 492,48 руб.
750		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 16-ИЦ/13 от 27.12.2012 о включении в текст договора расчета договорной цены на 2016 год на оказание услуги по совершенствованию работы водоподготовительных установок филиалов ПАО «Иркутскэнерго»	1 596 228,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 243 492,48 руб.
751	Заемщик: ПАО «Иркутскэнерго» Кредитор: «Газпромбанк» (Банк ГПБ (АО))	Определена цена имущества по взаимосвязанным сделкам с Банком ГПБ (АО) – кредитным соглашениям об открытии кредитной линии № 3515-031-КЛ/3, № 3515-032-КЛ/3, № 3515-033-КЛ/3 и № 3515-034-КЛ/3 от 30.09.2015 на основании результатов открытого конкурса на право заключения кредитных соглашений об открытии кредитной линии от 21.09.2015: на срок траншей от 1 дня до 60 дней (включительно) – 12,5% годовых; на срок траншей от 61 дня до 90 дней (включительно) – 12,5% годовых; на срок траншей от 91 дня до 180 дней (включительно) – 12,5% годовых; на срок траншей от 181 дня до 270 дней (включительно) – 12,5% годовых; на срок траншей от 271 дня до 365 дней (включительно) – 12,75% годовых; на срок траншей от 366 дней до 548 дней (включительно) – 13,25% годовых; на срок траншей от 549 дней до 730 дней (включительно) – 13,25% годовых; на срок траншей от 731 дня до 36 месяцев (включительно) – 13,25% годовых.	Лимит задолженности по кредитным соглашениям составляет: 1. № 3515-031-КЛ/3 – 1 000 000 000 руб. 2. № 3515-032-КЛ/3 – 1 000 000 000 руб. 3. № 3515-033-КЛ/3 – 750 000 000 руб. 3. № 3515-034-КЛ/3 – 1 000 000 000 руб.
752	Заемщик: ПАО «Иркутскэнерго» Кредитор: «Газпромбанк» (Банк ГПБ (АО))	Включение в повестку дня годового общего собрания акционеров ПАО «Иркутскэнерго» вопроса «Об одобрении взаимосвязанных сделок с Банком ГПБ (АО)». Кредитные соглашения об открытии кредитной линии № 3515-031-КЛ/3, № 3515-032-КЛ/3, № 3515-033-КЛ/3 и № 3515-034-КЛ/3 от 30.09.2015	

Протокол Совета директоров от 20.11.2015 № 23(370) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
753	Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ЦЭРФ»	Дополнительное соглашения № 2 к договору оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей № 3 от 06.04.2015.	45 068,76 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 874,92 руб.
754		Договор возмездного оказания услуг № 1-2016.	48 252,48 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 360,55 руб.
755		Договор № 105/02/15 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Комплексное техническое перевооружение гидроагрегата № 7» на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭСна срок с даты заключения договора по 31.05.2016.	4 354 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 664 200 руб.
756		Договор № 103/02/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Ремонтные работы по устранению последствий аварии на 3Т инв. № 00040218, заводской № 48454» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	2 832 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 432 000 руб.
757		Договор № 5 на выполнение ремонта кровли балконов и перехода здания исполнительной дирекции ПАО «Иркутскэнерго», расположенного по адресу: ул. Рабочая, 22, на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	1 090 920,62 руб., в т.ч. НДС 18% – 166 411,62 руб.
758		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 06-2015/ОКС от 16.07.2015 об увеличении стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Техпереворужение».	12 349 956,70 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 883 891,70 руб.
759		Договор № 6-15-Д на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Теплофикационная установка горячего водоснабжения. Реконструкция системы установки горячего водоснабжения инвентарный № 00010787 (1 этап)» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	3 658 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 558 000 руб.
760	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 501-80-2015 на ремонт бесхозяйных тепловых элеваторных пунктов филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 21.12.2015.	2 712348 руб., в т.ч. НДС 18% -413 748 руб.
761	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 23/ОКС-15 от 29.07.2015.	503 443,46 руб., в т.ч. НДС 18% – 76 796,46 руб.
762		Договор № 251-3/2015-К-НИТЭЦ-Д на замену участков труб пароперегревателя 1 ступени в местах прохода через пол тепловой камеры котлоагрегата № 7 филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок 56 (пятьдесят шесть) календарных дней с даты заключения договора.	3 032 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 462 600 руб.
763		Договор № 3-260 на оказание услуги: «Ежедневный контроль вибрационных параметров гидроагрегатов» к на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	1 489 923,16 руб., в т.ч. НДС 18 % – 268 186,17 руб.
764		Договор № 3-261 на оказание услуги: «Вибрационные испытания гидроагрегатов для обоснования дальнейшей эксплуатации», услуги по договору оказываются по следующим гидроагрегатам: ст. № 1 инв. № БРГ_00040601, ст. № 2 инв. № БРГ_00040602, ст. № 3 инв. № БРГ_00040603, ст. № 4 инв. № 00040604, ст. № 5 инв. № 00040605, ст. № 6 инв. № 00040606, ст. № 9 инв. № БРГ_00040609, ст. № 11 инв. № БРГ_00040611, ст. № 13 инв. № 00040613, ст. № 14 инв. № 00040614, ст. № 15 инв. № 00040615, ст. № 16 инв. № 00040616, ст. № 17 инв. № 00040617, ст. № 18 инв. № 00040618 на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	3 179 604 руб., в т.ч. НДС 18 % – 572 328,72 руб.
765		Договор № 2015-У-ИГЭС-10 на оказание услуги по инструментальному обследованию гидроагрегата № 1 Иркутской ГЭС на срок с момента подписания договора по 30 июня 2016 года.	2 180 000 руб., в т.ч. НДС 18 % – 392 400 руб.

Протокол Совета директоров от 24.11.2015 №24 (371) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
766	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИркутскЭнергоПроект»	Договор № 515-1-2015 на выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловых сетей для подключения новых (реконструируемых) объектов капитального строительства потребителей на срок с момента заключения договора до 31 декабря 2017 г.	228 920 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 34 920 000 руб.
767		Договор № 81р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Смена пришедших в негодность крышек кабельных лотков открытого распределительного устройства 500 кВ» на срок с момента заключения договора по 31.07.2016.	1 168 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 178 200 руб.
768	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 87р/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Сварочные работы при ремонте основного электротехнического оборудования» на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	4 071 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 621 000 руб.
769		Договор № 15КС-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Техпервооружение генераторного распределительного устройства 15,75 кВ с заменой воздушных выключателей ВМСТ-15 на элегазовые» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	6 256 560 руб., в т.ч. НДС 18% – 954 390 руб.
770		Договор № 3 на выполнение ремонтных работ следующего содержания: «Ремонт крыльца центрального входа здания исполнительной дирекции ПАО «Иркутскэнерго» (ул. Сухэ-Батора, 3) на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	890040 руб., в т.ч. НДС 18% – 135 768,96 руб.
771		Договор № 23-2015-ОКС-Т11 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Общестанционное оборудование. Техническое перевооружение вспомогательных технологических трубопроводов котельного цеха. Монтаж устройства для парового расхолаживания и разогрева барабанов котлоагрегатов станционный номер 3-9, инв. № 00010918 (2 этап, котлоагрегаты станционный номер 8, 9)» на срок с даты заключения договора по 24.06.2016.	3 834 852,50 руб., в т.ч. НДС 18% – 584 977,50 руб.
772	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 8/2015-К-9-Д от 30.06.2015 о корректировке графика производства работ и продлении срока работ по 15.12.2015 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Ремонт воздухоподогревателя, газоходов, воздухопроводов, золоулавливающих установок котлоагрегатов ст. № 2».	без изменения стоимости
773		Договор № 58-15 на оказание услуг по виброисследованию турбин и тепловых расширений Т-80-130 ст. № 1, 2, 3 на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	490 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 88 200 руб.
774		Договор № 402-28-15 на оказание услуги по вибрационной диагностике турбоагрегатов Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента подписания договора по 25 декабря 2015 г.	212 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 32 400 руб.
775	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор возмездного оказания услуг № 306-201/И-11/15 на оказание услуг по актуализации АИИС КУЗ ПАО «Иркутскэнерго» (ТЭЦ-6, Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская ГЭС).	3 000 000 руб., кроме того НДС 18% – 540 000 руб
776	Заказчик: ООО «ЦЭРФ», Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей№ 7.	48 128,40 руб., в т.ч. НДС 18% – 7 341,60 руб.
777		Договор № 9-У-15 на оказание услуг по выполнению рецензирования технических отчетов специализированных организаций, выполненных за 2014 год для филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16 на срок с момента заключения договора по 31 декабря 2015 г.	370 000 руб., кроме того НДС – 66 600 руб.
778		Дополнительное соглашение № 3 к договору оказания возмездных услуг № 1/5-ИЦ/13 от 20.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по производственному обслуживанию в части поддержания технического состояния устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) филиалов ПАО «Иркутскэнерго», освоению и внедрению новейшей техники РЗА	19 767 938,84 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 015 448,30 руб.
779	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение к договору № 233-ИЦ/13 о включении в текст договора расчета договорной цены на 2016 год на оказание услуг: «Осуществление производственного контроля состояния промышленной безопасности при приеме, эксплуатации и диагностике ГПМ; сосудов, трубопроводов пара и горячей воды турбинных цехов (турбинных отделений котлотурбинных цехов) филиалов ПАО «Иркутскэнерго».	2 312 776,97 руб., в т.ч. НДС 18 % – 352 796,49 руб.
780		Дополнительное соглашение № 4 к договору № 1/4-ИЦ/13 от 17.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по производственному обслуживанию в части инженерно-геодезического контроля оборудования, зданий и сооружений, определения объема угля, остаточной емкости золошлаковых отходов.	11 015 623,79 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 680 349,39 руб.
781		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 4-ИЦ/13 от 20.12.2012 о включении в текст договора расчета договорной цены на 2016 год на оказание услуг: «Формирование и анализ планов ремонтной деятельности по направлению ЗИС, заполнение базы данных в программе АСУСО и КСУ. Составление и ведение плана-графика обследования и паспортизации ЗИС. Актуализация планов ремонтов и планов услуг с актами осмотров и предписаниями надзорных органов».	1 425 847,19 руб., в т.ч. НДС 18 % – 217 502,11 руб.
Протокол Совета директоров от 30.11.2015 № 25 (372) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
782	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Иркутские коммунальные системы»	Дополнительное соглашение № 3 к договору займа № 920 от 30.06.2011.Срок погашения займа не позднее 31 декабря 2018 года.	без изменения стоимости
Протокол Совета директоров от 01.12.2015 № 26 (373) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
783	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Компания «Востсибуголь»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 103-27/14 от 17.07.2014.	без изменения стоимости
784	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 101/02/15 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Непредвиденные работы (ремонт, техническое обслуживание) и устранение дефектов на основном и вспомогательном оборудовании (гидротурбинах, генераторах, электротехническом оборудовании), зданиях и сооружениях на объектах филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	3 540 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 540 000 руб.
785	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 48-К/2015 на непредвиденные работы на котельно-вспомогательном оборудовании на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок № 1) на срок с момента подписания договора по 31.12.2015.	1 062 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 162 000 руб.
786	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор № 398-211/А-11/15 на выполнение комплекса работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9: «Хозфакельная канализация (инвентарный № 9130008), Установка приборов учёта сточных вод» на срок с даты заключения договора до 15.08.2016.	849 600 руб., в т.ч. НДС 18 % -129 600 руб.
787	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № КС-07-15 от 14.07.2015 об увеличении стоимости выполнения работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ: «Модернизация тепломагистралей ТЭЦ – Новый город (инв. № 08100878) с установкой цельнотянутых отводов».	1 271 164,44 руб., в т.ч. НДС 18 % -193 906,44 руб.
788	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 14КС-2015 на выполнение комплекса работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Оборудование помещений Усть-Илимской ГЭС автоматизированными системами пожарной сигнализации и пожаротушения» на срок с даты заключения договора по 31.12.2015.	23 836 000 руб., в т.ч. НДС 18 % – 3 636 000 руб.
789	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор подряда № 501-74-2015 на проведение ремонтных работ по устранению дефектов тепломеханического оборудования, оборудования цеха по обслуживанию электротехнического оборудования районов тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ филиала ПАО «Иркутскэнерго» (участок тепловых сетей) на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	3 540 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 540000 руб.
790	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № ИРМ-14/6 от 08.12.2014 на корректировку объемов работ, увеличение стоимости по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго»: «Магистральная тепловая сеть № 1 от ТЭЦ-9» (2 участка) и о продлении сроков выполнения работ по 15.12.2015.	8 470 487,22 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 292 108,22 руб.
791	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 16/ОКС-15 от 20.04.2015 об уменьшении стоимости строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Зиминская ТЭЦ: «Оборудование маззала. Реконструкция трубопроводов пара 9 и 15 с монтажем перемычек» и продлении сроков работ до 15.12.2015.	23 419,46 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 572,46 руб.
792		Договор № 54-15 на оказание услуг по снятию характеристик автоматического регулирования турбоагрегатов ПТ-80-130/13 ст. № 1,2,3 на срок с момента подписания договора до 31.12.2015.	925 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 166 500 руб.
793		Договор № 112-ИЦ/15 на оказание услуг на испытание и наладку тепломеханического оборудования филиалов ПАО «Иркутскэнерго» (ТЭЦ-16, Ново-Иркутская ТЭЦ) на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2015 г.	2 737 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 417 600 руб.
794	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 18-ИЦ/15 от 10.02.2015 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по испытанию и наладке тепломеханического оборудования филиалов ПАО «Иркутскэнерго»	43 795 689,54 руб., в т.ч. НДС 18% – 6 680 698,40 руб.
795		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1/3-ИЦ/13 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по производственному обслуживанию в части наладки, испытания и совершенствования технологий и эксплуатации электростанций и тепловых сетей.	9 955 099,61 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 518 574,52 руб.
Протокол Совета директоров от 11.12.2015 № 27 (374) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
796	Заказчик: ООО «ТЭЦ-10» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	1 500 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 270 руб..
797	Заказчик: ООО «ИКС» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	10 870 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% – 1 956,60 руб.
798	Заказчик: ООО «ХКС» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	6 127 руб. в месяц, кроме того НДС 18% – 1 102,86 руб.

799	Заказчик: ООО «СКС» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	5 815 руб. в месяц, кроме того НДС 18% – 1 046,70 руб.
800	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	35 549 руб. в месяц, кроме того НДС 18% – 6 398,82 руб.
801	Заказчик: ООО «Байкалинвестэнерго» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор возмездного оказания услуг по проведению платежей.	1 500 руб. в месяц, кроме того НДС 18% – 270 руб.
802	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 251-4-НИ-Д-15 на выполнение котлоочистных работ котлоагрегатов № 1–8 филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты подписания договора по 25.12.2015.	1 038 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 158 400 руб.
803	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 104-38-УТС-2015 от 05.08.2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Техническое перевооружение трубопроводов холодного водоснабжения на перекачивающей насосной станции «Маркова» об уменьшении стоимости работ и продлении срока выполнения работ до 30.12.2015.	10 461,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 595,88 руб.
804		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 104-39-УТС-2015 на выполнение работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Монтаж оборотной системы охлаждения насосов на перекачивающей насосной станции «Луч Порт» об увеличении стоимости работ и продлении срока выполнения работ до 30.12.2015.	16 541,24 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 523,24 руб.
805		Договор № 501-78-2015 на аварийный ремонт участков тепловых сетей в 4 квартале по районам (Правобережный, Свердловский, Ленинский) филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с момента заключения договора по 31.12.2015.	11 800 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 800 000 руб.
806		Договор № 11-ПМ/15 по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-10: «Охранная сигнализация периметра, включая видеонаблюдение. Техническое перевооружение» на срок с даты заключения договора до 15.12.2015.	135 700 руб., в т.ч. 18% – 20 700 руб.
807	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1/6-ИЦ/13 от 17.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по производственному обслуживанию в части автоматизации управления технологическими процессами.	3 099 565,92 руб., в т.ч. НДС 18% – 472 815,14 руб.
808		Дополнительное соглашение № 3 к договору № 6-ИЦ/13 от 17.12.2012 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по техническому обслуживанию и системному сопровождению автоматизированных систем управления технологическими процессами на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ.	8 621 498,24 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 315 143,80 руб.
809		Дополнительное соглашение № 1 к договору № 35-ИЦ/15 от 17.03.2015 о включении в текст договора годового плана оказания услуг на 2016 год по техническому обслуживанию и системному сопровождению информационно-измерительных систем и автоматизированных систем управления технологическими процессами на филиалах ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9, участок № 1 ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ, Ново-Зиминская ТЭЦ.	27 990 752,07 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 269 775,74 руб.
Протокол Совета директоров от 17.12.2015 № 29 (376) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
810	Покупатель: ООО «Байкалинвестэнерго» Продавец: ПАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору купли-продажи ценных бумаг № 097/06 от 28.12.2009 с ООО о продлении срока. Оплата акций Покупателем по настоящему договору осуществляется не позднее 31 декабря 2017 года	без изменения стоимости
811	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «Компания «Востсибуголь»	Договор на оказание услуг по организации маневровой работы при подаче груженных полувагонов с углем в цех топливозадачи.	63 941 845,38 руб., в т.ч. НДС 18% – 709 532 руб.
812	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Байкалэнерго»	Договор № 301-01-2016 на оказание транспортных услуг.	27 715 553,88 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 988 799,70 руб.
813	Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго» Управляющая организация: ООО «УИ ЖКХ-2008»	Договор № 02/62 на ремонт общего имущества многоквартирных домов	20 000 000 руб., в т.ч. НДС 18%– 3 050 847,46 руб.
814	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «Братскэнергоремонт»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 11-106/14 от 02.10.2014 о корректировке объемов и увеличении стоимости работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-16: «Реконструкция теплового узла ТЭЦ-16 (разделение трубопроводов «Город», «Фабрика» (строительно-монтажные, пусконаладочные работы)).	2 457 201,32 руб., в т.ч. НДС 18% – 374 827,32 руб.
815	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго».	Дополнительное соглашение к договору № 12-2015-ОКС-Т11 от 25.08.2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11: «Локальная система оповещения на золошлакоотвале ТЭЦ-11 ПАО «Иркутскэнерго» о продлении срока выполнения работ по 31.12.2015.	без изменения стоимости
816	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор подряда № 104-62-НИ-2015 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Котлоагрегат стационарный номер 5 (инвентарный номер 1740000016). Модернизация электрофильтра. Контрольно-измерительная аппаратура и автоматическая система управления технологическим процессом» на срок с даты заключения договора до 10.03.2016.	2 159 400 руб., в т.ч. НДС 18% – 329 400 руб.
817	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 8-ИЦ/13 от 27.12.2012 на оказание услуг по производственному обслуживанию филиалов ПАО «Иркутскэнерго» по проведению санитарно-гигиенического контроля вредных производственных факторов в части соблюдения санитарных правил и выполнения санитарно-профилактических мероприятий по условиям труда об изложении в новой редакции с 01.01.2016 действующая цен, о включении в текст договора календарного плана Ангарской СПЛ, календарного плана Санкноагостуча Ангарской СПЛ, календарного плана Братской СПЛ, календарного плана Усть-Илимского участка Братской СПЛ, календарного плана Иркутской СПЛ, общего календарного плана по СПЛ, сметы на оказание услуг, сводной сметы на оказание услуг по филиалам ПАО «Иркутскэнерго» на 2016 год	12 740 002,78 руб., в т.ч. НДС 18% – 1943 390,71 руб.
818	Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго» Заказчик: ООО «ЦЭРФ»	Договор № 302-35/2016 на оказание услуги по техническому обслуживанию тепловых сетей в пределах тепловых камер, указанных в Приложении № 1 к техническому заданию, общей протяженностью 63 м., расположенных в городе Усть-Илимске Иркутской области, в объеме и на условиях, предусмотренных договором, и в соответствии с техническим заданием с ООО «ЦЭРФ».	930 191 руб., в т.ч. НДС 18% – 167 434 руб.
Протокол Совета директоров от 21.12.2015 № 30 (377) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
819	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Договор № 1/2015-П-12-К на выполнение работ по объекту: «Трубопроводы высокого давления (инвентарный № 000314). Техническое перевооружение. Установка схемы пароводокислородной очистки, пассивации и консервации поверхностей котлоагрегатов ст. № 7-11 и турбоагрегатов ст. № 1, 2 с использованием оборудования из нержавеющей стали» на срок с даты заключения договора по 29.01.2016.	236 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 36 000 руб.
820		Договор № 54/2015-К-В на выполнение проектно-исследовательских, строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Замена рабочих колес Усть-Илимской ГЭС на срок с даты заключения договора по 30.12.2016.	9 676 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 476 000 руб.
821		Дополнительное соглашение № 2 к договору № 104-01-НИ-2015 от 03.04.2015 об увеличении стоимости выполнения работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ: «Котлоагрегат ст. № 5 (инвентарный № 1740000016). Модернизация электрофильтра»	32 327 119,39 руб., в т.ч. НДС 18% – 4 931 255,50 руб.
822	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 12/ОКС-15 от 20.04.2015 о продлении сроков выполнения работ по 30.12.2015 года по объекту капитального строительства: «Техническое перевооружение электрооборудования с заменой трансформаторов напряжения ТН, 1ТН, 2ТН, турбогенераторов ТГ 1, 2, 3».	без изменения стоимости
823	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Исполнитель: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор оказания услуг по техническому обслуживанию тепловых сетей № 8 общей протяженностью 10 592,5 м канала, расположенных в городе Иркутске Иркутской области.	2 619 683,52 руб., в т.ч. НДС 18% – 399 612,72 руб.
824	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 4 к договору № 2-ИЦ/13 от 27.12.2012 о включении в текст договора преискуранта цен, календарного плана, сметы на 2016 год на оказание услуги производственного характера по производственному обслуживанию филиалов ПАО «Иркутскэнерго» в части аналитического контроля сточных, поверхностных вод, атмосферного воздуха, промышленных выбросов	35 701 414,41 руб., в т.ч. НДС 18% – 5 445 978,47 руб.
825		Дополнительного соглашения № 4 к договору № 5-ИЦ/13 от 27.12.2012 об изложении в новой редакции преискуранта цен, календарного плана на 2016 год на оказание услуги производственного характера по производственному обслуживанию филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ в части аналитического контроля сточных, поверхностных вод, воды централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.	20 361 844,03 руб., в т.ч. НДС 18% – 3 106 044 руб.
826	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Ирбейский разрез»	Дополнительное соглашение № 8 к договору займа № 15 от 20.12.2006 об изменении срока займа. Заемщик обязуется вернуть заем до 30 июня 2019 года.	без изменения стоимости.
827		Дополнительное соглашение № 4 к договору займа № 142 от 18.05.2012 об изменении срока займа. Дата погашения наступает не позднее 30 июня 2019 года.	без изменения стоимости.
828		Дополнительное соглашения № 7 к договору займа № 1010 от 11.12.2006 об изменении срока займа. Заемщик обязуется вернуть заем до 30 июня 2019 года.	без изменения стоимости.
829	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Ресурссервисхолдинг»	Дополнительное соглашения № 3 к договору займа № 1 от 12.07.2010 об изменении срока займа. Дата погашения наступает не позднее 31 декабря 2020 г.	без изменения стоимости.
830	Займодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашения № 1 к договору займа № 2 от 25.12.2013. Дата погашения наступает не позднее 31 мая 2017 г.	без изменения стоимости.
831	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг» Должник (Выгодоприобретатель): АО «Иркутскэнергоремонт»	Дополнительное соглашения № 1 к договору поручительства № 3 от 25.12.2013 об изменении срока займа. Срок погашения займа – не позднее 31 мая 2017 года.	без изменения стоимости.

832	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: АО «Иркутскэнерготранс»	Договор займа на условиях возобновляемости с лимитом задолженности 2 200 000 000 (два миллиарда двести миллионов) рублей на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2017 года включительно с уплатой процентов, предусмотренных договором. Срок погашения займа – не позднее 31 декабря 2017 года.	2 200 000 000 руб.
833	Покупатель: ООО «ТЭЦ-10» Продавец: ПАО «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 3 к договору купли-продажи ценных бумаг № 544/01 от 26.02.2010 об изменении срока договора до 31.12.2017 г.	без изменения стоимости
Протокол Совета директоров от 23.12.2015 № 31 (378) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
834	Заказчик: ООО «ЦЭРФ» Подрядчик: ПАО «Иркутскэнерго»	Договор № 3-16 на техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в перечне тепловых сетей (Приложение № 1 к техническому заданию (Приложение № 1 к договору), расположенных в с. Малта Усольского района Иркутской области протяженностью 1661 м канала	252 204,85 руб., кроме того НДС 18% – 13 795,87 руб.
835		Договор № 4-16 на техническое обслуживание и текущий ремонт сетей холодного водоснабжения, указанных в перечне сетей холодного водоснабжения с. Малта (Приложение № 1 к техническому заданию (Приложение № 1 к договору) протяженностью 1661 м.	87 833,37 руб., кроме того НДС 18% – 15 810,01 руб.
836		Договор № 1-16 с на техническое обслуживание и текущий ремонт участков тепловых сетей, указанных в Приложении № 1 к техническому заданию (далее по тексту – Тепловые сети) общей протяженностью 21 м канала, расположенных в городе Усолье-Сибирском Иркутской области.	3 183,21 руб., кроме того НДС 18% – 572,98 руб.
837		Договор № 2-16 на техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в перечне тепловых сетей (Приложение № 1 к техническому заданию), расположенных в г. Усолье-Сибирском протяженностью 5 148,6 м канала.	2 343 745,68 руб., кроме того НДС 18% – 421 874,22 руб.
838	839	Договор № 1-2015 на техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в перечне имущества (участков тепловых сетей), переданных в субаренду ООО «ЦЭРФ» (Приложение № 1 к техническому заданию), расположенных в г. Железногорске-Илимском протяженностью 123 м канала.	4 566 741,25 руб., в т.ч. НДС 18% – 696 621,55 руб.
839		Договор № 2-2015 на техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей, указанных в перечне участков тепловых сетей (Приложение № 1 к техническому заданию), расположенных в г. Железногорске-Илимском, протяженностью 8866,4 м. канала.	4 375 712,57 руб., в т.ч. НДС 18% – 667 481,58 руб.
840	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ПО «Иркутскэнерго»	Договор № 200-40-У-2015 на оказание услуги по испытанию наружных пожарных лестниц Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с момента подписания договора по 25 декабря 2015 года.	42000 руб., кроме того НДС 18% – 7 560 руб.
841	Арендодатель: ПАО «Иркутскэнерго» Арендатор: ООО «Иркутскэнергопроект»	Договор № 2315Т11 на выполнение работы на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-11 следующего содержания: «Доработка проектной и рабочей документации. Теплофикационная установка ГВС «Реконструкция системы УГВС инв. № 00010782» на срок с момента заключения договора по 29 февраля 2016 года.	248 023 руб., кроме того НДС 18% – 43 644,14 руб.
842	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Подрядчик: ЗАО «ГЭС-ремонт»	Договор № 16НС-2015 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ГЭС: «Замена рабочих колес Усть-Илимской ГЭС. Гидроурбана 10» на срок с даты заключения договора по 30.06.2016.	7 068 200 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 078 200 руб.
843	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «СЭР»	Договор № 1 Ктч/2016 на котлочистные работы на филиале ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 (участок № 1) на срок с 01.02.2016 по 31.12.2018.	2 069 720 руб., в т.ч. НДС 18% – 315 720 руб.
844		Договор № 251-40-ЦОР-2015 на выполнение ремонтных работ по устройству бетонной площадки для хранения металлолома и отработанных масел на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ на срок с даты подписания договора по 25.02.2016.	350 460 руб., в т.ч. НДС 18% – 53 460 руб.
845	846	Договор № 2/16-Р на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» Братская ГЭС: «Изготовление и ремонт запасных частей» на срок с даты заключения договора по 31.12.2016.	1 180 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 180 000 руб.
846		Договор № 1601с-БЭР на ремонт вспомогательного тепломеханического оборудования, подготовительные работы при диагностировании, очистительные работы, ремонт электрических машин на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Усть-Илимская ТЭЦ на срок с даты заключения договора до 31.12.2016.	13 187 119,50 руб., в т.ч. НДС 18% – 2 011 594,50 руб.
847		Договор № 121-18/16 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт систем контроля и управления центрального участка ТЭЦ-6» на срок с даты заключения договора по 25.12.2016.	1864 934,10 руб., в т.ч. НДС 18% – 131 939,10 руб.
848		Договор № 121-19/16 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт и чистка кабельных трасс центрального участка ТЭЦ-6» на срок с 14.03.2016 по 16.12.2016.	607 177,26 руб., в т.ч. НДС 18% – 92 620,26 руб.
849	850	Договор № 258-001/16 на выполнение ремонтных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6: «Ремонт тепломеханического оборудования ТЭЦ-6 ТИИТС» на срок с даты заключения договора до 31.12.2016.	7 433 553,96 руб., в т.ч. НДС 18% – 1 133 931,96 руб.
850		Договор № 501-5-2016 на ремонтные работы по устранению дефектов тепломеханического оборудования, оборудования цеха по обслуживанию электротехнического оборудования, районов тепловых сетей УТС Ново-Иркутской ТЭЦ на срок с даты заключения договора по 30.12.2016.	2 678 600 руб., в т.ч. НДС 18% – 408 600 руб.
851	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ЗАО «ИРМЕТ»	Договор подряда № 3(680-211/И-11/16) на техническое обслуживание автоматизированной системы контроля и учета тепловой энергии в 2016 году на объектах филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с даты заключения договора по 30.12.2016.	2 596 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 396 000 руб.
852		Договор № 4(681-211/И-11/16) на ремонтные работы по устранению дефектов приборов учета тепловой энергии филиала ПАО «Иркутскэнерго» Ново-Иркутская ТЭЦ (участок тепловых сетей) на срок с даты заключения договора по 30.12.2016.	2 478 000 руб., в т.ч. НДС 18% – 378 000 руб.
853	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЭСБ»	Договор № 1/2015-Т9 на выполнение строительно-монтажных работ по объекту филиала ПАО «Иркутскэнерго» участок тепловых сетей ТЭЦ-9: «Здание управления РТС-3 в микрорайоне 4-й Новый. Структурированная кабельная система» на срок с даты заключения договора по 29.02.2016.	170 375,66 руб., в т.ч. НДС 18% – 25 989,66 руб.
854	Заказчик: ПАО «Иркутскэнерго» Исполнитель: ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 3-ИЦ/15 от 21.04.2015 на оказание услуг по диагностике электрооборудования филиалов ПАО «Иркутскэнерго» о включении в текст договора технического задания, годового плана оказания услуг на 2016 год.	3 850 000 руб., кроме того НДС 18% – 693 000 руб.
855	Покупатель: ПАО «Иркутскэнерго» Продавец: АО «ЕвроСибЭнерго»	Договор купли-продажи электрической энергии.	прогнозная стоимость не превысит 1 691 530 236 руб. с НДС
Протокол Совета директоров от 28.12.2015 № 32 (379) Заинтересованное лицо – АО «ЕвроСибЭнерго» – акционер ПАО «Иркутскэнерго», владеющий более 20% акций			
856	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Дополнительное соглашение № 2 к договору займа № 2 от 27.08.2013.	без изменения стоимости
857	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 2 к договору займа № 3 от 24.09.2013.	без изменения стоимости
858	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго – распределенная генерация» Должник (Выгодоприобретатель): ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 2 к договору поручительства № 4 от 24.09.2013.	без изменения стоимости
859	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: АО «Волгаэнергосбыт»	Дополнительное соглашение № 3 к договору займа № 500 от 09.07.2014.	без изменения стоимости
860	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 1 от 24.03.2014.	без изменения стоимости
861	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ООО «МАРЭМ++»	Дополнительное соглашение № 3 к договору займа № 2270 от 09.07.2014.	без изменения стоимости
862	Кредитор: ПАО «Иркутскэнерго» Поручитель: ООО «ЕвроСибЭнерго – распределенная генерация» Должник (Выгодоприобретатель): ООО «МАРЭМ++»	Дополнительное соглашение № 3 к договору поручительства № 2270/1 от 09.07.2014.	без изменения стоимости
863	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ЗАО «Байкалэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 171-13 от 14.05.2013.	без изменения стоимости
864	865	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 700 от 01.04.2014.	без изменения стоимости
865		Договор займа на условиях возобновляемости на срок с момента подписания договора по 31 декабря 2017 года включительно с уплатой процентов, предусмотренных договором. Срок погашения займа – не позднее 31 декабря 2017 года.	лимит задолженности 200 000 000 руб.
866	Заимодавец: ПАО «Иркутскэнерго» Заемщик: ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Дополнительное соглашение № 1 к договору займа № 992 от 20.07.2011.	без изменения стоимости