УТВЕРЖДЕН
Решением годового общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

10 июня 2014 года Протокол № 6

Председатель годового общего собрания акционеров

_____ Е.С. Куимов

Секретарь годового общего собрания акционеров

_____ О.В. Макарова

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
Решением Совета директоров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

24 апреля 2014 года Протокол № 5(44)

Председатель Совета директоров

_____ Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

_____ О.В. Макарова

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2013 год

Генеральный директор _____ Б.Н. Каратаев

Главный бухгалтер _____ Т.И. Бакотина

Оглавление

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК» 4
1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества 4
1.2. Положение Общества в отрасли 5
1.3. Основные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период 7
1.4. Основные результаты деятельности 9
2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития 10
2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества 10
2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности 10
3. Корпоративное управление 12
3.1 Структура органов управления и контроля 12
3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления Общества 16
3.3. Акционерный капитал 17
3.4. Сведения о реестродержателе 17
3.5. Рынок акций и дивиденды 18
3.6. Дочерние и зависимые общества 18
4. Производственная деятельность 19
4.1. Производственные активы 19
4.2. Итоги производственной деятельности 19
4.2.1. Передача электроэнергии 19
4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям 21
4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность 22
4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов 23
5. Инвестиционная деятельность 24
6. Управление рисками 27
7. Финансово-экономическая деятельность 29
7.1. Основные финансово-экономические показатели 29
7.2. Выручка 29
7.3. Себестоимость и прибыль 30
7.4. Налоги 30
7.5. Чистые активы 32
7.6. Финансовое состояние 32
7.7. Тарифное регулирование 36
8. Кадровая политика и социальная ответственность 40
8.1. Кадровая политика 40
8.2. Обучение и развитие персонала 42
8.3. Социальная политика 42
8.4. Производственная безопасность 43
8.5. Охрана окружающей среды 43
Приложение 1 45
Приложение 2 48
Приложение 3 87
Приложение 4 94
Приложение 5 96

Сокращения

EBITDA	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
SAIDI	Коэффициент средней продолжительности отключений
SAIFI	Коэффициент средней частоты отключений
БДР	Бюджет доходов и расходов
БоГЭС	Богучанская ГЭС
ВЛ	Воздушная линия
ВН	Высокое напряжение
ГП	Гарантирующий поставщик
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ИД	Исполнительная дирекция
НИ ИрГТУ	Национальный исследовательский Иркутский государственный технический университет
КВЛ	Капитальные вложения
КРУН	Комплектное распределительное устройство наружной установки
КУИЦ	Корпоративный учебно-исследовательский центр
ЛЭП	Линия электропередачи
МТР	Материально-технические ресурсы
НВВ	Необходимая валовая выручка
НЗС	Незавершенное строительство
НН	Низкое напряжение
НПС	Нефтеперекачивающая станция
Общество	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОКС	Отдел капитального строительства
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОФ	Основные фонды
ОЭС Сибири	Объединенная энергосистема Сибири
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПС	Подстанция
РСТ	Региональная служба по тарифам
СМР	Строительно-монтажные работы
СН	Среднее напряжение
СО ЕЭС	Системный оператор Единой Энергетической Системы
ТСО	Территориальная сетевая организация
ТУ	Технические условия
ТЭС	Тепловые электростанции
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
у.е.	Условная единица
УК	Уставный капитал
УКРМ	Устройство компенсации реактивной мощности
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФКЦБ РФ	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба тарифов РФ

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК»

1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») (ОГРН 1093850013762, зарегистрировано 30.06.2009 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области по адресу: 664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257) является юридическим лицом, созданным в результате реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ОГРН 1063808009814, зарегистрировано 08.02.2006 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутска).

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская электросетевая компания» (ООО «ИЭСК») было создано 2006 году на базе сетевых активов ОАО «Иркутскэнерго» в целях выполнения требований Федерального закона № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период…». В структуру ООО «ИЭСК» вошли 5 филиалов ОАО «Иркутскэнерго» с общей протяженностью сетей 37 709 км напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ, 7 245 подстанций суммарной мощностью 22 063 МВА. Общий парк оборудования ООО «ИЭСК» составил 195 849 условных единиц.

До 31.12.2008 единственным участником ООО «ИЭСК» являлось ОАО «Иркутскэнерго». После проведенной ОАО «Иркутскэнерго» в 2008 году реорганизации в форме выделения, единственным участником ООО «ИЭСК» с 01.01.2009 стало ОАО «Иркутские Электрические Сети», созданное в результате выделения из ОАО «Иркутскэнерго».

В 2009 году внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Иркутские Электрические Сети» было принято решение о реорганизации ОАО «Иркутские Электрические Сети» в форме присоединения к ОАО «ИЭСК», созданному в результате реорганизации в форме преобразования ООО «ИЭСК».

31.12.2009 завершена реорганизация ОАО «ИЭСК» присоединением к нему ОАО «Иркутские Электрические Сети», деятельность которого прекращена 31.12.2009.

ОАО «ИЭСК» в соответствии с действующим законодательством является правопреемником ООО «ИЭСК» и ОАО «Иркутские Электрические Сети» в отношении всех прав и обязанностей реорганизованных юридических лиц, приобретенных в процессе их деятельности.

ОАО «ИЭСК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, как хозяйствующий субъект, оказывающий услуги по передаче электрической энергии в пределах инженерных сетевых коммуникаций на территории Иркутской области, с долей рынка более 50% (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области № 7-р от 20.08.2009).

ОАО «ИЭСК» не включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

ОАО «ИЭСК» является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером 38.1.69 (Приказ ФСТ РФ № 169-э от 17.07.2007 «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» и Приказ ФСТ РФ № 315-э о 11.08.2009 «О внесении изменений в Реестр субъектов

естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

Контактная информация: г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257, телефон (3952) 792-459, факс (3952) 792-461, e-mail: iesk@irkutskenergo.ru, сайт в сети интернет: www.iesk.irkutskenergo.ru.

В структуру ОАО «ИЭСК» входят 5 филиалов: Западные электрические сети (г. Тулун), Центральные электрические сети (г. Ангарск), Южные электрические сети (г. Иркутск), Северные электрические сети (г. Братск), Восточные электрические сети (г. Иркутск).

1.2. Положение Общества в отрасли

ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 39 000 км и 8 765 подстанций суммарной мощностью 26 773 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2013 году проведен сравнительный анализ с российскими электросетевыми компаниями. Сравнение проводилось по следующим показателям деятельности компаний в 2012 году:

- Выручка от реализации продукции, работ, услуг;
- Средние относительные потери электроэнергии в электрических сетях;
- Надежность электрических сетей (SAIDI).

Сравнительный анализ по выручке сетевых компаний за 2012 г. представлен ниже:

Источник: годовые отчеты компаний.

Сложившаяся диспропорция соотношения выручки и полезного отпуска обусловлена более низкими, по сравнению с другими субъектами РФ, тарифами на услуги по передаче электроэнергии.

Сопоставление средних относительных потерь энергии в электрических сетях российских электросетевых компаний:

- **Источник: годовая отчетность компаний.**

Из диаграммы видно, что потери электроэнергии в электрических сетях ОАО «ИЭСК» существенно ниже, чем в целом по Российской федерации.

Сопоставление значения показателя SAIDI ОАО «ИЭСК» со значениями показателей надежности других электросетевых компаний Российской Федерации

Источник: годовые отчеты компаний.

Приведенное выше сопоставление показывает, что по показателям надежности электрических сетей ОАО «ИЭСК» (с учетом погрешности применения показателей-аналогов, а также исключением из рассмотрения компаний, не осуществляющих расчет/публикацию показателей надежности) входит в пятерку лучших электросетевых компаний Российской Федерации по уровню надежности.

1.3. Основные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период

Февраль

В результате внесения в уставный капитал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро») принадлежащих Российской Федерации акций ОАО «ИЭСК», компания получила право распоряжаться 42,53% голосующих акций ОАО «ИЭСК».

Март

Совет директоров утвердил бизнес-план и кредитную политику ОАО «ИЭСК» на 2013 год, рассмотрел предложения акционеров, владеющих в совокупности не менее 2 процентами голосующих акций, вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров и кандидатуры в состав Совета директоров и Ревизионную комиссию и включил предложенные вопросы в повестку дня и кандидатуры в список кандидатов в органы ОАО «ИЭСК».

Апрель

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2012 год, предварительно утверждены годовой

отчет и бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК» за 2012 год, выработаны рекомендации для Общего собрания акционеров по распределению прибыли, полученной ОАО «ИЭСК» в 2012 году, в том числе по порядку и размеру выплачиваемых дивидендов, принято решение созвать 5 июня 2013 года годовое общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК».

В ОАО «ИЭСК» поступило требование ОАО «РусГидро», являющегося владельцем 42,53% голосующих акций ОАО «ИЭСК», о созыве внеочередного общего собрания акционеров со следующей повесткой дня:

- о прекращении полномочий Совета директоров ОАО «ИЭСК»;
- об избрании Совета директоров ОАО «ИЭСК».

Совет директоров рассмотрел требование ОАО «РусГидро» и принял решение созвать 30 июля 2013 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» с указанной повесткой дня.

Июнь

Совет директоров назначил Каратаева Бориса Николаевича генеральным директором ОАО «ИЭСК» сроком на 2 года, начиная со 2 июля 2013 года.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИЭСК» приняты следующие решения:

– утвердить годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2012 год;

– утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «ИЭСК» за 2012 год;

– распределить прибыль в размере 969 223 194,7 руб., полученную ОАО «ИЭСК» по результатам 2012 года, на следующие цели:

- резервный фонд – 48 461 159,74 руб.;
- выплата дивидендов – 68 058 417,32 руб.;
- инвестиционная деятельность в производственных целях для развития электроэнергетики Иркутской области – 852 578 367,64 руб.;
- выплата вознаграждения за работу в составе Совета директоров ОАО «ИЭСК» – 125 250 руб.;

– по результатам 2012 года выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ИЭСК» денежными средствами в размере 0,01461 рубля на одну акцию не позднее 60 дней со дня принятия решения;

– избрать членами Совета директоров Варнавского Бориса Петровича, Калоеву Мадину Валерьевну, Коляду Андрея Сергеевича, Куимова Ефима Сергеевича, Хардикова Михаила Юрьевича, Шумеева Дмитрия Сергеевича, Югова Александра Сергеевича;

– избрать членами Ревизионной комиссии Александрову Эльвиру Сергеевну, Талалыкину Елену Германовну, Травкову Ирину Владимировну;

– выплатить вознаграждение членам Совета директоров по итогам работы в Совете директоров за период с 06.06.2012 по 04.06.2013 в размере и порядке, определенными Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;

– утвердить Закрытое акционерное общество Фирма «Интерком-Аудит» аудитором ОАО «ИЭСК» на 2013 год.

Июль

30 июля 2013 года состоялось внеочередное общее собрание акционеров, созванное по требованию ОАО «РусГидро». Общим собранием акционеров принято решение досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров ОАО «ИЭСК», избранных годовым общим собранием акционеров 5 июня 2013 года, и избрать членами Совета директоров Варнавского Бориса Петровича, Завалко Максима Валентиновича, Куимова Ефима Сергеевича, Недотко Вадима Владиславовича, Савельева Ивана Вячеславовича, Хардикова Михаила Юрьевича, Шумеева Дмитрия Сергеевича.

Сентябрь

Совет директоров избрал Председателем Совета директоров Куимова Ефима Сергеевича, определил составы Комитетов при Совете директоров и утвердил отчет Генерального директоров и Правления об исполнении бизнес-плана ОАО «ИЭСК» за 1 полугодие 2013 года.

1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2012	2013	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВт.ч	46 471	45 938	- 533
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВт.ч	31	29	- 2
Потери, млн. кВт.ч	3 066	2 770	- 296
Установленная мощность подстанций, МВА	26 078	26 773	695
Протяженность линий электропередач, км	39 657	38 999	- 658
Среднесписочная численность, чел.	3 256	3 322	66
Среднемесячная заработная плата, руб.	41 715	44 092	2 377
Выручка, млн. руб.	15 047	15 450	403
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	2 426	1 336	- 1 090
EBITDA, млн. руб.	5 319	5 039	- 280
Чистая прибыль, млн. руб.	969	- 94	- 1 063

2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества

ОАО «ИЭСК», основываясь на традициях российской энергетики, стремится стать компанией мирового уровня по эффективности бизнеса, компетенции сотрудников, социальной ориентированности.

Стратегические цели:

- Развитие и расширение сетевого бизнеса;
- Повышение надёжности функционирования электросетевых объектов Компании и достижение уровня надежности (по классам напряжения) ТОП-5 компаний в РФ. Достижение значений технико-экономических показателей (ТЭП), характерных для лучших российских и зарубежных электросетевых компаний. В данном направлении Компания продолжает следовать государственной научно-технической и инновационной политике, прежде всего в части формирования и реализации инвестиционной и ремонтной программ с учетом использования передовых разработок, предлагаемых рынком для предприятий ТЭК;
- Внедрение инноваций в сетевое хозяйство;
- Стать образцом клиентоориентированности, создавая максимально комфортные условия по сравнению с другими регионами с точки зрения процедуры присоединения к сетям. Это придаст стимулы для развития новых бизнесов и появления новых потребителей, привлечет существующих крупных и средних потребителей из других регионов.

2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Цели, установленные бизнес-планом Компании на 2013 год, достигнуты. В количественном выражении достижений целей представлено в Таблице 2.2.1.

Достижение целей деятельности ОАО «ИЭСК» в 2013 году

Таблица 2.2.1.

Цели на 2013 год (согласно утвержденного БП)	Показатель	Ед. изм.	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Комментарии 2013
Развитие и расширение сетевого бизнеса	Ввод основных средств, не менее	млн. руб.	9 746	7 628	3 514	Ввод основных фондов по объекту «Внешнее электроснабжение Тайшетского алюминиевого завода» прошел в 2012 году на сумму 4 701 млн. руб.
	Консолидация сетевых активов	условные единицы	2 331	1 000	1 034	Аренда и приобретение в собственность сетевых активов у физических и юридических лиц

Цели на 2013 год (согласно утвержденного БП)	Показатель	Ед. изм.	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Комментарии 2013
Повышение надежности функционирования электросетевых объектов Компании	SAIFI, не более	шт./шт.	0,544	0,726	0,464	Снижение средней частоты и длительности отключений обусловлено снижением количества аварийных отключений вследствие выполнения планов капитального ремонта оборудования ВЛ, ПС и плана капитального строительства. Кроме того, в 2013 году произошло меньшее количество воздействий сверхрасчетных климатических факторов
	SAIDI, не более	час	1,0756	1,5100	0,9119	
Внедрение инноваций в сетевое хозяйство	Вынесение ПИР на утверждение генеральному директору	Мероприятия, шт.	-	1	1	Программа инновационного развития вынесена и утверждена генеральным директором
	Участие в проекте взаимодействия по внедрению технологий HydroQuebec	Мероприятия, шт.	-	1	1	Выбраны технологии, разрабатываемые в рамках НИОКР HQ, определен объем софинансирования основных шагов по трансферту технологий
Стать образцом клиентоориентированности	Совершенствование производственных и управленческих процессов по технологическому присоединению	Мероприятия, шт.	-	13	13	Проведен анализ существующих процессов, разработаны унифицированные формы документов в рамках проекта «Тиражирование программного комплекса ЮЭС на другие филиалы ОАО «ИЭСК»

3. Корпоративное управление

3.1 Структура органов управления и контроля

Организационная структура системы корпоративного управления

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров помимо ФЗ «Об акционерных обществах» регулируется также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2).

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 их деятельности.

Совет директоров состоит из 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол №2). В 2013 году проведено 6 заседаний

Совета директоров Общества. Перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК», приведен в приложении 4.

Состав Совета директоров в 2013 году

Таблица 3.1.1.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность*	Срок полномочий
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	1971	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками ОАО «Холдинг МРСК»	с 05.06.2012 до 05.06.2013
2	Варнавский Борис Петрович	1940	Советник по технической политике ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 05.06.2013 до 30.07.2013; с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
3	Завалко Максим Валентинович	1977	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»	с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
4	Калоева Мадина Валерьевна	1980	Заместитель директора департамента Минэнерго России	с 05.06.2013 до 30.07.2013
5	Коляда Андрей Сергеевич	1984	Начальник отдела управления Росимущества	с 05.06.2013 до 30.07.2013
6	Кондауров Алексей Викторович	1972	Заместитель финансового директора ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013
7	Куимов Ефим Сергеевич	1974	Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до 30.07.2013; с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Недотко Вадим Владиславович	1975	Начальник Департамента экономического планирования ОАО «РусГидро»	с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
9	Савельев Иван Вячеславович	1984	Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»	с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
10	Тихонова Мария Геннадьевна	1980	Директор департамента Минэнерго России	с 05.06.2012 до 05.06.2013
11	Хардиков Михаил Юрьевич	1982	Директор по связям с инвесторами ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до 30.07.2013; с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
12	Шумеев Дмитрий Сергеевич	1979	Директор по стратегии и развитию ОАО «Иркутскэнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до 30.07.2013; с 30.07.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
13	Югов Александр Сергеевич	1981	Заместитель начальника управления Росимущества	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до 30.07.2013

** должность указана на момент избрания кандидата в состав Совета директоров*

Члены Совета директоров не владеют акциями ОАО «ИЭСК».

Комитеты при Совете директоров. В своей деятельности Комитеты руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и

Положениями о Комитетах при Совете директоров ОАО «ИЭСК». При Совете директоров ОАО «ИЭСК» функционируют пять комитетов:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бюджету;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии и инвестициям;
- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям;

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

- обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- повышения эффективности бюджетного процесса 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;
- передачи электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

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

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.11.2011 (протокол № 2), а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

Количественный и персональный состав Правления определен Советом директоров Общества. В течение 2013 года состав Правления не менялся. За 2013 год проведено 55 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления в 2013 году

Таблица 3.1.2.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля участия в УК (%)	Срок полномочий
1.	Каратаев Борис Николаевич	1954	Генеральный директор - Председатель Правления	-	с 16.07.2009 по настоящее время
2.	Бакотина Татьяна Ивановна	1955	Главный бухгалтер	0,00004	с 16.07.2009 по настоящее время
3.	Мартынов Александр Николаевич	1955	Директор по передаче электроэнергии - главный инженер	-	с 16.07.2009 по настоящее время
4.	Облов Алексей Анатольевич	1974	Директор по безопасности и режиму	-	с 13.07.2012 по настоящее время
5.	Хвостов Алексей Юрьевич	1979	Директор по экономике и финансам	-	с 16.07.2009 по настоящее время

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

В своей деятельности Генеральный директор Общества руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Генеральном директоре ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2).

Сведения о Генеральном директоре Общества

Таблица 3.1.3.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
1.	Каратаев Борис Николаевич	1954	Генеральный директор ОАО «ИЭСК»	с 01.07.2011 по 01.07.2013; с 02.07.2013 по 02.07.2015

В течение 2013 года единоличным исполнительным органом сделки с акциями Общества не совершались.

Ревизионная комиссия является органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве трех человек, и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров 5 июня 2013 года (протокол № 4).

Состав Ревизионной комиссии

Таблица 3.1.4.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
1	Александрова Эльвира Сергеевна	1968	Начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
2	Талалыкина Елена Германовна	1973	Главный бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до следующего годового общего собрания акционеров
3	Травкова Ирина Владимировна	1963	Бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго»	с 05.06.2012 до 05.06.2013; с 05.06.2013 до следующего годового общего собрания акционеров

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. Годовым общим собранием акционеров аудитором на 2013 год утверждено Закрытое акционерное общество «Интерком-Аудит» (ОГРН

1027700114639, ИНН 7729111520, местонахождение: 119501, г. Москва, ул. Лобачевского, д.126, стр.6).

По решению общего собрания акционеров ЗАО «Интерком-Аудит» общество было реорганизовано в форме преобразования в ООО «Интерком-Аудит». В результате реорганизации с 01 июля 2013 года к ООО «Интерком-Аудит» перешли все права и обязанности ЗАО «Интерком-Аудит».

Профессиональная деятельность ООО «Интерком-Аудит» (ОГРН 1137746561787, ИНН 7729744770, местонахождение: 119501, г. Москва, ул. Лобачевского, д.126, стр.6) осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Свидетельство о членстве в СРО НП «Аудиторская палата России» ОРНЗ 11301050981, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 14.08.2013.

ООО «Интерком-Аудит» входит в СРО НП «Аудиторская палата России», представляет широкий спектр услуг в области аудита, правового, налогового, финансового и инвестиционного консультирования, оценки, бухгалтерского учета и налогообложения, стратегического планирования и маркетинговых исследований, применения МСФО.

Компания ООО «Интерком-Аудит» застрахована в ОСАО «ИНГОССТРАХ» договор страхования № 433-041965/13 от 18.07.2013 на сумму 551 000 000 (пятьсот пятьдесят один миллион) рублей – страхование профессиональной ответственности аудита.

По итогам 2012 года, согласно материалам журнала «Эксперт» ООО «Интерком-Аудит» занимает 5 место в рейтинге крупнейших аудиторско-консалтинговых групп России, представляющих услуги в области общего аудита.

3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления Общества

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Общая сумма таких вознаграждений и компенсаций устанавливается решением Общего собрания акционеров в соответствие с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 05.06.2012 (протокол № 3). В 2013 году принято решение выплатить членам Совета директоров Общества вознаграждение в размере 125,25 т. р.

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. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Совета директоров Общества. В 2013 году решений по выплатам не принималось, выплаты не производились.

Критерии определения и размер вознаграждения Генеральному директору определяются условиями трудового договора. Вознаграждение состоит из должностного оклада и дополнительного материального стимулирования по итогам работы за год. Дополнительное материальное стимулирование по итогам работы за год выплачивается с учетом оценки эффективности деятельности Генерального директора за отчетный период. На Генерального директора распространяются льготы, гарантии и компенсации, установленные законодательством Российской Федерации и Коллективным договором, действующим в Обществе.

3.3.Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2013 года составил 20 729 634,30 тыс. руб., представлен 4 658 344 786 обыкновенными бездокументарными именными акциями, находящимися в обращении. Номинал одной акции составляет 4 рубля 45 копеек. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Эмиссии акций

Таблица 3.3.1.

Эмиссии акций	Дата регистрации выпуска	Дата регистрации отчета об итогах выпуска	Объем выпуска (руб.)	Количество размещенных акций (шт.)	Вид акций	Примечание
первый выпуск	27.08.2009	27.08.2009	20 838 647 687,65	4 682 842 177	обыкновенные, именные	погашен
дополнительный выпуск	29.10.2009	10.03.2010	20 729 634 297,70	4 658 344 786	обыкновенные, именные	действующий

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2013

Таблица 3.3.2.

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование зарегистрированного лица	Доля от уставного капитала, %
1	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	42,75
2	Владелец	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	19,90
3	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,82

В феврале 2013 года Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом передала пакет акций ОАО «ИЭСК» в размере 42,37% ОАО «РусГидро».

3.4. Сведения о реестродержателе

Регистратором ОАО «ИЭСК» является Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (ОГРН 1021900520883), с которым заключен договор по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ИЭСК».

Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (ОАО «МРЦ») создано в июле 1993 года, является профессиональным участником рынка ценных бумаг и имеет лицензию ФКЦБ на право осуществления деятельности по ведению реестра.

Членство в саморегулируемой организации ПАРТАД (Профессиональной Ассоциации Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев) с 1997 года обеспечивает оперативное получение информации о подготовке и принятии законов, постановлений и положений, касающихся рынка ценных бумаг.

Деятельность ОАО «МРЦ» направлена на предоставление максимально широкого спектра услуг своим клиентам, обеспечение и защиту прав и законных интересов инвесторов, обеспечение надежности учетной системы, минимизацию рисков, возникающих при осуществлении деятельности по ведению и хранению реестров владельцев именных ценных бумаг.

Контактная информация:

- г. Москва, Подсосенский пер., д.26, стр.2, ОАО «МРЦ», телефон (495) 234-44-69, e-mail: info@mrz.ru

- г. Иркутск, ул. Рабочая, 2А, офис 28, ОАО «МРЦ» Иркутский филиал, телефон (3952) 790-990, e-mail: irkutsk@mrz.ru

3.5. Рынок акций и дивиденды

Акции ОАО «ИЭСК» не обращаются на торговых биржевых площадках ОАО «Московская биржа ММВБ-РТС».

С 26.02.2010 акции ОАО «ИЭСК» представлены на внебиржевом рынке в информационной системе RTS Board, предназначенной для индикативного котирования ценных бумаг и привлечения внимание инвесторов на перспективные ценные бумаги. Ценные бумаги, включенные в Список инструментов RTS Board, не являются публично обращаемыми на торгах фондовой биржи. Котировки по данным ценным бумагам не являются признаваемыми, а расчеты рыночной цены и рыночной капитализации по ним не проводятся.

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО «ИЭСК»

Таблица 3.5.1.

Период выплаты	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Информация о выплате
2009 год	0,013	Дивиденды выплачены в полном объеме
2010 год*	-	-
2011 год	0,01366	Дивиденды выплачены в полном объеме
2012 год	0,01461	Дивиденды выплачены в полном объеме
2013 год **	-	-

* - по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося 28 июня 2011 года, принято решение дивиденды по акциям Общества по итогам 2010 года не выплачивать;

** - размер дивидендов по итогам 2013 на данный момент не установлен.

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

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

3.6. Дочерние и зависимые общества

Таблица 3.6.1.

Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ИЭСК» в уставном капитале, %
ООО «ВостСибЭСК»	г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	67,99

4. Производственная деятельность

4.1. Производственные активы

Таблица 4.1.1.

Воздушные ЛЭП	**Протяженность, км**		**Кол-во, у.е.**
500 кВ	3 181,056		12 724
220 кВ	2 965,830		7 268
110 кВ	3 703,793		6 381
35 кВ	3 862,940		5 540
20 кВ	45,000		72
10 кВ	11 781,045		14 511
6 кВ	579,619		747
0,4 кВ	9 685,379		22 817
Итого	**35 804,662**		**70 060**
Кабельные ЛЭП	**Протяженность, км**		**Кол-во у.е.**
110 кВ	2,030		47
35 кВ	27,512		129
10 кВ	785,501		3 879
6 кВ	1 013,670		2 414
0,4 кВ	1 365,360		3 686
Итого	**3 194,073**		**10 155**
Итого ЛЭП	**38 998,735**		**80 215**
Подстанции	**Кол-во, шт.**	**Мощность, т.кВА**	**Кол-во у.е.**
500 кВ	8	6 501	15 436
220 кВ	30	9 497,4	16 099
110 кВ	132	5 781,4	32 248
35 кВ	228	2 097,58	29 881
20 кВ	10	3,89	23
6-10 кВ	8357	2 891,64	37 716
Итого	**8765**	**26 772.91**	**131 402**
Прочее оборудование			**10 116**
ИТОГО			**221 733**

* *включая электрические сети, обслуживаемые по договорам аренды и безвозмездного пользования.*

4.2. Итоги производственной деятельности

4.2.1. Передача электроэнергии

ОАО «ИЭСК» осуществляет оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим ОАО «ИЭСК» на праве собственности или ином законном основании в интересах потребителей – субъектов оптового рынка электроэнергии.

Таблица 4.2.1.

Показатель	**Ед изм.**	**2012**	**2013**	**Отклонения**	
				абс.	**%**
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи)	млн.кВтч	46 470,98	45 938,16	-532,82	-1,15
в т.ч.					
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» (гарантирующий	млн.кВтч	16 582,40	16 027,75	-554,65	-3,34

поставщик)					
ОАО РУСАЛ «Братский алюминиевый завод»	млн.кВтч	17 363,59	17 229,48	-134,11	-0,77
ОАО СУАЛ филиал «ИркАЗ СУАЛ»	млн.кВтч	7 234,27	6 835,04	-399,22	-5,52
ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	3 037,63	3 047,73	10,10	0,33
ООО «МечелЭнерго»	млн.кВтч	784,46	837,12	52,66	6,71
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	млн.кВтч	368,47	348,68	-19,79	-5,37
ОАО «Группа Илим» (Усть-Илимская Промплощадка)	млн.кВтч	242,02	520,98	278,95	115,3
ЗАО «Илимхимпром»	млн.кВтч	227,50	390,19	162,69	71,51
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района, в т.ч.	млн.кВтч	601,88	644,25	42,37	7,04
ЗАО «Витимэнергосбыт»	млн.кВтч	562,74	607,27	44,53	7,91
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	млн.кВтч	39,13	36,98	-2,16	-5,51

С указанными потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии по единым котловым тарифам, утвержденным для ОАО «ИЭСК» региональной службой по тарифам Иркутской области.

Производственные показатели

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ОАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2013 год составило – 52 810,210 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с ОАО «Красноярскэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2013 год сальдо-переток в сторону ОАО «Красноярскэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» составил - 3 424,120 млн. кВтч.

Основной особенностью ОАО «ИЭСК» является значительная протяженность сетей высокого напряжения с севера Иркутской области на юг, порядка 600 км. При этом северный район, на территории которого расположены крупнейшие источники Братская ГЭС и Усть-Илимская ГЭС, является избыточным, а южный Иркутско-Черемховский район - дефицитным.

Таблица 4.2.2.

Показатель	**Ед изм.**	**2012**	**2013**	**Отклонение**	
				абс.	**%**
Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	58 073,71	52 810,21	-5 263,50	-9,06
Сальдо-переток	млн.кВтч	7 671,49	3 424,12	-4 247,37	-55,4%
Потери электроэнергии при ее передаче	млн.кВтч	3 065,58	2 769,86	-295,72	-9,65%
Потери смежных сетевых организаций	млн.кВтч	1 467,55	1 322,32	-145,22	-9,90%
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн.кВтч	31,28	29,33	-1,95	-6,23%
Полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн. кВтч	45 869,10	45 293,91	-575,19	-1,25%
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи, с учетом потребителей Мамско-Чуйского района)	млн.кВтч	46 470,98	45 938,16	-532,82	-1,15%

Полезный отпуск электроэнергии за 2013 год составил - 45 938,16 млн. кВтч (в том числе потребители с шин станций – 652,230 млн кВт*ч).

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); предприятия лесохимической отрасли (ОАО «Группа «Илим», ЗАО «Илимхимпром»); ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах ОАО «РЖД»; ООО «Иркутскэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах потребителей Иркутской области.

4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям

Одним из основных направлений деятельности ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

Технологическое присоединение – комплекс технических мероприятий и юридических процедур, обеспечивающих в совокупности фактическое присоединение объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок, объектов электросетевого хозяйств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Процедура технологического присоединения регламентирована Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 в последней редакции (далее – Правила).

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого с сетевой организацией в сроки, установленные Правилами. Договор об осуществлении технологического присоединения является публичным, его заключение является обязательным для сетевой организации.

Результаты деятельности ОАО «ИЭСК» по технологическому присоединению за период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.3.

Результаты деятельности ОАО «ИЭСК»
по технологическому присоединению за 2013 год

Таблица 4.2.3.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во, шт.	Мощность, кВт	Товарная продукция, тыс. руб. без НДС
до 15 кВт вкл.	0,4-20	11 041	142 150	5 448,00
до 30 кВт вкл.	0,4-1	88	1 016	67 053,90
более 30 до 100 кВт вкл.	0,4-1	52	2 771	28 165,07
более 100 кВт	0,4-1	38	14 222	144 286,26
до 100 кВт вкл.	6 и выше	34	2 611	13 669,85
более 100 до 750 кВт вкл.	6 и выше	81	31 866	169 570,50
более 750 кВт	6 и выше	40	25 931	138 755,91
индивидуальный тариф		1	6 000	135 517,69
Итого		**11 375**	**226 566**	**702 467,17**

Сведения о поданных заявках и договорах на технологическое присоединение за 2013 год

Таблица 4.2.4.

Наименование категории	2012	2013
Кол-во поданных заявок	17 001	25 442
в том числе по льготному тарифу	15 470	23 661
Мощность по поданным заявкам, кВт	1 282 934	2 530 008
в том числе по льготному тарифу	240 315	338 352
Кол-во заключенных договоров	13 036	18 959
в том числе по льготному тарифу	12 040	17 561
Мощность по заключенным договорам, кВт	313 775	318 134
в том числе по льготному тарифу	174 011	263 139
Стоимость заключенных договоров, млн. руб. с НДС	1 636	889
в том числе по льготному тарифу	7,44	9,63

Основную массу заявок на технологическое присоединение составляют заявки по льготному тарифу (физические и юридические лица, ИП с заявленной мощностью до 15 кВт включительно, стоимость платы 550 руб.) Доля таких заявок в общем количестве поступивших заявок в 2012 году составила 91%, в 2013 году – 93%.

Большинство заявок на технологическое присоединение относятся к виду экономической деятельности «Строительство» (индивидуальное жилищное строительство, многоквартирные жилые дома, офисные помещения и т.п.)

Доля заключенных льготных договоров в общем количестве заключенных договоров в 2012 году составляла 92,4%, в 2013 году составила 92,6%.

В общей стоимости заключенных договоров по всем категориям Заявителей доля льготных договоров в 2012 году составляла 0,51%, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляет 55,46%. В 2013 году эти данные составили 1,08% и 82,71% соответственно.

4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2013 году проведены ремонты на 2788 ПС 6-500 кВ, выполнен ремонт 9469 км ЛЭП 0,4-500 кВ, 6 трансформаторов 35 кВ и выше с суммарной мощностью 92 МВА и 2 УКРМ с суммарной мощностью 82 МВар, 10 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 522648 тыс. руб.

Материалы и запчасти

Таблица 4.2.5.

тыс. руб.

Показатели	Складской запас на начало периода	Поступление МТР	Списание МТР				Складской запас на конец периода	Изменение складского запаса
			Всего	В производ-ство	Реализа-ция на сторону	Прочее выбытие		
Всего	**210 014**	**704 482**	**704 433**	**645 468**	**18 640**	**40 326**	**210 063**	**49**

Материалы на ремонт	71 648	207 368	**219 178**	202 228	5 115	11 836	59 838	-11 810
Материалы на эксплуатацию	71 871	216 726	**232 388**	215 556	13 044	3 788	56 209	-15 662
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	91 003	**91 003**	91 003	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	66 495	280 388	**252 867**	227 684	481	24 702	94 016	27 521

Складской запас на конец 2013 года составил 210 063 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 56 209 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 41 529 тыс. руб.

- по статье «Ремонт» – 59 838 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 34 284 тыс. руб.,

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 94 016 тыс. руб.

Увеличение складского запаса по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» связано с поставкой в конце года оборудования на ПС Восточная.

На 01.01.2013 года сальдо по задолженности по материалам и запасным частям составляло 196 711 тыс. руб., на 31.12.2013 сальдо по задолженности составило 503 698 тыс. руб.

За период 2013 года кредиторская задолженность перед ООО «Торговый Дом «Иркутскэнерготрейд» увеличилась на 296 003 тыс. руб. и на конец 2013 года составила 496 318 тыс.руб. Увеличение связано с поставкой в конце года оборудования для ПС Восточная.

4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Таблица 4.3.1.

Вид энергетического ресурса, использованного Обществом в 2013 году*	**Ед. изм.**	**Объём потребления**	
		в натуральном выражении	**в денежном выражении, тыс. руб.**
Тепловая энергия	тыс. Гкал	23,3	13 663
Электрическая энергия	тыс. кВт ч	29 341	49 799
Сетевая вода, пар	тыс. т.	32	863
Бензин автомобильный	тыс. л.	2 229	55 257
Топливо дизельное	тыс. л.	1 019	26 519

* Другие виды энергетических ресурсов Обществом не используются.

5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность за 2013 год планом капитального строительства, утвержденным Советом Директоров, было предусмотрено использовать 5 366,076 млн. руб. Фактическое освоение инвестиций составило 4 994,302 млн. руб. или 93% утвержденного плана.

Введено основных фондов на сумму 3 514,010 млн. руб., что составило 46% от плана 7 628,177 млн. руб. Ввод основных фондов объектов схемы электроснабжения Тайшетского района для обеспечения выдачи мощности Богучанской ГЭС (строительство ПС 500/220/35 кВ Озерная 1 пусковой комплекс и расширение ПС 500/110/35 кВ Тайшет осуществлен в 2012 году на сумму 4701,025 млн. руб.

Освоение капитальных вложений по программам (без НДС), тыс. руб.

Таблица 5.1.1.

Программа	НЗС на 31.12.2012	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на 31.12.2013
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты	Сумма	
Эффективные и окупаемые проекты	213 342	246 188	123 119	20 581	102 487	147 135	312 394
Программа обеспечения надежности	720 932	2 163 093	761 551	965 183	436 360	1 572 222	1 314 688
Программа снижения потерь электроэнергии		54 580	7 932	44 083	2 565	12 945	41 645
Программа повышения качества электрической энергии	84 465	99 839	63 490	21 415	14 933	96 183	85 357
Программа технологического присоединения потребителей	962 719	1 247 234	699 031	317 294	230 910	861 744	1 320 511
Программа Областной Администрации	372 969	925 536	406 499	403 563	115 473	565 278	733 179
Прочие объекты капитального строительства	27 600	241 572	22 430	210 888	8 254	226 256	42 916
Программа ТП по индивидуальному расчету		16 261	4 667	-558	12 152	32 246	10 052
Итого факт 2013 года	**2 382 026**	**4 994 302**	**2 088 718**	**1 982 450**	**923 134**	**3 514 010**	**3 860 743**
Итого факт 2012 года	**5 749 208**	**6 383 158**	**1 838 368**	**1 892 631**	**2652160**	**9 746 255**	**2 382 026**

Анализ выполнения плана капитальных вложений (без НДС), тыс. руб.

Таблица 5.1.2.

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	откл	план	факт	откл
Эффективные и окупаемые проекты	50 000	246 188	+196 188	4 515 611	147 135	-4 368 476
Программа обеспечения надежности	3 229 822	2 163 093	-1 066 729	2 324 431	1 572 222	-752 209

Программа снижения потерь электроэнергии	0	54 580	+54 580	0	12 945	+12 945
Программа повышения качества электрической энергии	107 161	99 839	-7 322	42 677	96 183	+53 506
Программа технологического присоединения потребителей	486 278	1 247 234	+760 956	348 216	861 744	+513 528
Программа Областной Администрации	1 127 038	925 536	-201 502	328 310	565 278	+236 968
Прочие объекты капитального строительства	365 777	241 572	-124 205	68 932	226 256	+157 324
Программа ТП по индивидуальному расчету	0	16 261	+16 261	0	32 246	+32 246
Итого факт 2013 года	**5 366 076**	**4 994 302**	**-371 774**	**7 628 177**	**3 514 010**	**-4 114 167**

Эффективные и окупаемые проекты – 246,188 млн. руб., освоение 392%.

По данной программе ведется завершение реализации реконструкции схемы электроснабжения Тайшетского района в объеме строительства ПС Озерная и расширения ПС Тайшет, осуществляющейся в целях обеспечения схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС. Перевыполнение по объекту связано с переносом объемов работ по системе УВК АДВ с 2012 года на 2013 год.

Программа обеспечения надежности, повышения качества электроэнергии, снижения потерь электроэнергии – 2 317,512 млн. руб., освоение 70%.

За текущий период в рамках данной программы реализованы мероприятия по обеспечению надежности работы активной части основных производственных фондов компании, проведены мероприятия позволяющие повысить качество эл/энергии у потребителей, в том числе:

- Реконструкция ВЛ и ПС 220-500кВ – 305,225 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 460,894 млн. руб.;
- Реконструкция сетей 10-0,4 кВ – 1 186,369 млн. руб.;
- Приобретение оборудования, не требующего монтажа, на 111,201 млн. руб.;
- Связь и телемеханика - 36,560 млн. руб.;
- Учет тепловой и электрической энергии – 114,809 млн. руб.;
- Противоаварийная автоматика – 74,010 млн. руб.;
- Прочие направления – 28,45 млн. руб.

Неполное освоение запланированных средств по программе связано с перераспределением, ранее запланированных средств, на программу «Технологическое присоединение потребителей».

Программа Администрации Иркутской области – 925,536 млн. руб., освоение 82%.

В течение 2013 года выполнялись работы по строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии.

- **Реконструкция ПС 110/35/10 Киренская и ВЛ 110 кВ Усть-Кут – Киренск.** Реконструкция объектов позволит обеспечить надежное электроснабжение потребителей Киренского и Катангского районов Иркутской области. Реализация проекта ведется с 2006 года. КВЛ – 325,127 млн. руб.
- **ПС 220/110/10 кВ Восточная с ВЛ-220 кВ Иркутская - Восточная и ВЛ 110 кВ.**

Разгрузка ВЛ 110 кВ Байкальская – ПС 110 кВ Туристская, создание возможности подключения потребителей, расположенных в Иркутском районе по Байкальскому тракту, а также создание 2-го центра питания для потребителей Центральной части и Куйбышевского района г. Иркутска. КВЛ – 484,031 млн. руб.

- **Прочие объекты** – 116,38 млн. руб.

Технологическое присоединение потребителей и технологическое присоединение потребителей по индивидуальному расчету – 1 263,495 млн. руб., освоение 260%.

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями. Договоры не технологическое присоединение, заключаются в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. В связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

Прочие инвестиции – 241,572 млн. руб., освоение 66%.

Средства направлены на реализацию охранных, пожарно-охранных мероприятий, реконструкцию административно-производственных зданий, приобретение земельных участков под объектами ОАО «ИЭСК».

На инвестиционную деятельность за 2013 год было использовано 4 994,302 млн. руб.

Направления капвложений:

- строительно-монтажные работы - 2 088,718 млн. руб. (42%)
- оборудование - 1 982,450 млн. руб. (40%)
- прочие - 923,134 млн. руб. (18%)

  в т.ч. ПИР - 256,984 млн. руб.

Анализ ввода мощностей

Таблица 5.1.3.

Вводимая мощность	**Единица измерения**	**Факт**	
		2012	**2013**
Реконструкция и ввод новых мощностей			
Трансформаторные мощности	т.кВА	923	333
Воздушные линии 110 кВ и выше	км	73	83
Воздушные линии 35 кВ	км	4	20
Воздушные линии 6-10 кВ	км	138	194
Воздушные линии 0,4 кВ	км	334	304
Кабельные линии 0,4-10 кВ	км	159	112

6. Управление рисками

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества

Внешние риски. Природные и экологические

К природным рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, наводнения и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков находится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. В связи с этим, текущие технические меры (усиление прочности зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

По данному риску оформлен Паспорт риска, с потенциальным ущербом, рассчитанном в рамках риск-аудита, 120 000 тыс. руб. Разработаны мероприятия, направленные на снижение величины ущерба в случае реализации рискового события (передача риска на страхование). Заключен договор страхования. По данному договору объектами страхования служат линии электропередач, оборудование, здания и сооружения ОАО «ИЭСК». Одним из застрахованных рисков является «Стихийные бедствия: землетрясение, буря, ураган, оползень и т.д.».

Операционные риски. Производственные и технические риски

К производственным и техническим рискам относится опасность получения убытков в связи с аварийным выходом из строя оборудования. Вероятность данных рисков сохранится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. Это будет обеспечиваться за счет осуществления ремонтной программы, призванной сохранить надежность работы оборудования и агрегатов на высоком уровне, а также за счет внедрения системы управления рисками в Обществе, которая позволит комплексно оценить все существующие риски Общества и осуществлять оперативный контроль над ними.

Отраслевые риски

Высокая зависимость бизнеса Компании от двух ключевых потребителей (алюминиевые заводы) является рисковой зоной для Компании с точки зрения внешней среды. В перспективе после введения в эксплуатацию Тайшетского алюминиевого завода, структура передачи компании изменится, что частично снизит зависимость от отдельных потребителей, но не исключит влияние риска отраслевой угрозы в целом. Тем не менее, в перспективе снижение отраслевых показателей цветной металлургии не прогнозируется, и отдельные спады будут компенсированы общим мировым ростом.

Риск потери части бизнеса высоковольтного напряжения (500 кВ) и переход к модели бизнеса распределительных сетей на общем конкурентном поле области не исключается, поскольку в настоящее время ОАО «ИЭСК» управляет несоответствующими её бизнесу сетевыми активами. Существует значительный риск, как по вероятности наступления, так и по последствиям для деятельности ИЭСК при передаче высоковольтных сетей под управление компании «Российские сети» (ФСК), в случае

пересмотра юридических условий формирования состава производственных активов Компании.

Финансовые риски

Увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат Компании (за счет роста цен на топливо, транспортных издержек), замедлению оборачиваемости запасов и активов и стать причиной низких показателей рентабельности и падения прибыли. В целях нейтрализации данного риска Обществом проводится масштабная кампания по сокращению издержек, а также работа по конкурсному отбору поставщиков.

Правовые риски

Риск получения высоких штрафов при просрочке исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, вследствие задержки административных решений, связанных с оформлением земельных участков под строительство электросетевых объектов.

Компания постоянно находится под давлением целого ряда прямых законодательных направлений: антимонопольного, отраслевого, экологического, трудового и др. При этом, если большинство проблем решаются с привлечением тех или иных внутренних и внешних ресурсов, снижением отдельных экономических показателей, то задержки административных решений в области земельных отношений являются существенным тормозом в развитии бизнеса в целом.

Максимально-поддающийся оценке ущерб от наступления данного риска согласно действующего законодательства и объема выручки Общества составляет 300 000 тыс. руб. Разработаны и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности наступления рискового события (организационные мероприятия).

Также, для исключения наступления негативных последствий (привлечение к административной ответственности) Общество:

- выступает с предложениями о выходе с законодательной инициативой по внесению изменений/дополнений в законодательство об электроэнергетике и нормативные акты субъекта РФ;
- осуществляет своевременное отслеживание, анализ изменений законодательства и доведение их до сведения заинтересованных должностных лиц.

Информация о неоконченных судебных разбирательствах в 2013 году, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных претензий:

Таблица 6.1.1.

	Иски от ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - истец)	**Иски к ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - ответчик)**
Количество, шт.	156	38
Общая сумма, руб.	20 363 374, 9	78 187 910, 06

7. Финансово-экономическая деятельность

7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности ОАО «ИЭСК» по итогам 2013 года:

Таблица 7.1.1
млн. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Отклонение
Выручка от реализации	15 047	15 450	403
Себестоимость продаж (форма 2)	12 620	14 114	1 494
EBITDA	5 319	5 039	- 280
Валовая прибыль (форма 2)	2 426	1 336	- 1 090
Чистая прибыль	969	- 94	- 1 063

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2013 году составила 15 450 млн. руб., что на 403 млн. руб. выше уровня выручки в 2012 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2013 год составила 14 114 млн. руб., рост относительно факта 2012 года составил 1 494 млн. руб.

Снижение показателя EBITDA составило 280 млн. руб.

Валовая прибыль за 2013 год составила 1 336 млн. руб., снижение относительно 2012 года -1 090 млн. руб.

В 2013 году получен убыток в размере 94,3 млн. руб.

7.2. Выручка

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» по итогам 2013 года:

Таблица 7.2.1.
млн. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Отклонение
Выпуск товарной продукции, в т.ч.:	15 041,7	15 445,5	403,8
Услуги по транспортировке электрической энергии	14 377,8	14 639,1	261,3
Услуги по тех. присоединению	556,4	702,5	146,1
Прочие услуги	107,5	103,9	-3,6

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» в 2013 году составил 15 445,5 млн. руб., что на 403,8 млн. руб. выше уровня выручки в 2012 году.

Услуги по транспортировке электрической энергии за 2013 год составили 14 639,1 млн. руб., рост относительно факта 2012 года составил 261,3 млн. руб.

Рост по тех. присоединению составил 146,1 млн. руб.

Выручка от прочих услуг за 2013 год составила 103,9 млн. руб., снижение относительно 2012 года составило 3,6 млн. руб.

7.3. Себестоимость и прибыль

Анализ себестоимости

Таблица 7.3.1
млн. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Отклонение	
			абс.	отн. (%)
Основная продукция	12 905,4	14 376,1	1 470,7	11,4
Заработная плата	1 546,9	1 671,1	124,5	8,0
Услуги подрядчиков по ремонтам	254,6	267,4	12,8	5,0
Материалы	334,2	358,0	23,8	7,1
Вода	5,2	4,7	-0,5	-9,6
Энергия	1 962,4	1 844,1	-118,3	-6,0
Плата за услуги ФСК	8,4	9,3	0,9	10,7
Услуги	4 718,2	5 145,5	427,3	9,1
Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии	4 241,7	4 650,1	408,4	9,6
Прочие услуги	476,6	495,4	18,8	3,9
Регистрация имущества	46,2	37,6	-8,6	-18,6
Амортизация	3 309,7	4 271,1	961,4	29,0
Налоги	433,7	477,2	43,5	10,0
Средства на страхование	200,9	202,4	1,5	0,7
Обучение кадров	19,1	21,1	2,0	10,5
Прочие расходы в себестоимости	80,8	80,7	-0,1	-0,4
Корректировка себестоимости	-14,9	-14,1	0,8	5,4

По итогам деятельности Общества за 2013 год себестоимость основной продукции составила 14 376,1 млн. руб., увеличение относительно 2012 года составило 1 470,7 млн. руб. (11,4%).

Основное влияние на рост себестоимости оказало увеличение амортизации, которая составила 4 271,1 млн. руб. за 2013 год, рост относительно 2012 года составил 961,4 млн. руб. (29%), что обусловлено переоценкой основных средств с 01.01.2013 и вводом новых объектов основных средств.

Также значительное влияние на рост себестоимости оказало увеличение затрат по услугам ТСО по транспортировке электроэнергии, которые составили 4 650,1 млн. руб. за 2013 год, рост относительно 2012 года составил 408,4 млн. руб. (9,6%), что обусловлено увеличением объемов передачи электроэнергии.

7.4. Налоги

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, страховых взносах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативно-правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет).

Налоговый учет Общества осуществляется на основе данных регистров бухгалтерского учета.

Общество определяет доходы и расходы для целей налогообложения по методу начисления. Согласно этому методу доходы (расходы) признаются в том отчетном периоде, в котором они фактически имели место, независимо от фактического поступления (расхода) денежных средств.

Общая сумма перечисленных в бюджет и внебюджетные фонды денежных средств за 2012 год составила 1 853 млн. руб., а в 2013 году – 1 583 млн. рублей. Снижение – на 15%.

Таблица 7.4.1.
тыс.руб.

Виды налоговых платежей	**2012**	**2013**	**Отклонение**	
			абс.	**отн.**
Налог на прибыль	572 215	140 975	-431 240	-75%
Налог на добавленную стоимость	570 300	523 427	-46 873	-8%
Налог на имущество	19 168	149 769	130 601	681%
Водный налог	12	12	0	0%
Налог на доходы физических лиц	211 652	234 415	22 763	11%
Земельный налог	15 837	17 253	1 416	9%
Транспортный налог	1 785	1 862	77	4%
Платежи в экологические фонды	612	566	-46	-8%
Государственная пошлина	13 126	6 458	-6 668	-51%
Прочие налоги (аренда земли)	15 390	11 734	-3 656	-24%
Страховые взносы во внебюджетные социальные фонды	433 253	496 255	63 002	15%
Всего	**1 853 350**	**1 582 726**	**-270 624**	**-15%**

При этом в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» величина прибыли до налогообложения скорректирована на суммы постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. В результате, налог на прибыль исчислен в размере 231 млн. рублей, что на 299 млн. руб. меньше налога на прибыль 2012 года в результате снижения налогооблагаемой базы.

Эффективная ставка по налогу на прибыль за 2013 год составила 53,4 процента.

К принципиальному отличию в налоговом законодательстве и в учетной политике Общества в целях налогового учета в 2013 году по сравнению с предыдущим годом в первую очередь следует отнести отмену с 1 января 2013 года льготы по налогу на имущество в отношении линий электропередач, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в соответствии с Перечнем имущества…, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504. В отношении указанных объектов на 2013 год установлена ставка налога на имущество в размере 0,4%, что привело к увеличению налога на имущество Общества в 2013 году по сравнению с 2012 годом с 20 млн. руб. до 189 млн. руб. или на 947,6%.

С 1 января 2013 года не облагается налогом на имущество организаций движимое имущество, принятое на учет после 01.01.2013 в качестве основных средств (подп. 8 п. 4 ст. 374 Налогового кодекса РФ).

Отличие законодательства по страховым взносам в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского образования в 2013

году по сравнению с предыдущим расчетным периодом заключается в изменении предельной величины базы для начисления страховых взносов с 512 тыс. руб. до 567 тыс. руб.

По выездной налоговой проверке ОАО «ИЭСК» по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) всех налогов и сборов за период с 01.01.2010 по 31.12.2011 налоговым органом 25.06.2013 составлен акт № 03-1-30/15 выездной налоговой проверки, решение о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения от 06.08.2013 № 03-1-31/15. По результатам рассмотрения апелляционной жалобы ОАО «ИЭСК» ФНС России принято решение по апелляционной жалобе от 04.12.2013 № СА-4-9/21614@. В настоящее время указанные решения обжалуются ОАО «ИЭСК» в судебном порядке.

7.5. Чистые активы

Таблица 7.5.1.
тыс. руб.

Наименование показателя	**31.12.2013**	**31.12.2012**	**31.12.2011**
Стоимость чистых активов	40 174 890	39 221 312	36 426 255

Чистые активы Общества на 31.12.2013 составили 40 174 890 тыс. руб. Следует отметить увеличение чистых активов по сравнению с прошлым периодом на 2,43 % и кроме того по сумме стоимость чистых активов значительно превышает уставный капитал. Указанные факты положительно характеризуют финансовое положение общества и гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами.

Увеличение стоимости чистых активов в основном произошло за счет роста стоимости незавершенного строительства, а также роста остаточной стоимости основных средств.

7.6.Финансовое состояние

Анализ бюджета движения денежных средств (косвенный метод)

Таблица 7.6.1
млн. руб.

Показатель	**2012**	**2013**	**Отклонение**
Денежные средства на начало периода	15	35,7	20,7
Операционная деятельность	**6 536,5**	**4 001,2**	**-2 535,3**
Нераспределенная прибыль	906,8	-159,1	-1 065,9
Поправка на амортизацию	3 309,7	4 271,1	961,4
Оборотный капитал	2 320,0	-110,8	-2 430,8
Инвестиционная деятельность	**-7 305,2**	**-4 684,4**	**2 620,8**
Основные средства и незавершенное строительство	-9 720,1	-4 979,7	4 740,4
Долгосрочные финансовые вложения	3 367,2	305,0	-3 062,2
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	-953,0	-9,7	943,3
Финансовая деятельность	**789,5**	**653,5**	**-136,0**
Долгосрочные заемные средства	1 550,1	1 401,6	-148,5
Краткосрочные заемные средства	-960,7	-1 014,2	-53,5
Прочие денежные потоки от финансовой деятельности	200,1	266,2	66,1
Чистый денежный поток	**20,8**	**-29,6**	**-50,4**
Денежные средства на конец периода	35,7	6,1	-29,6

По итогам деятельности Общества за 2013 год приток денежных средств от операционной деятельности составил 4 001,2 млн. руб., уменьшение относительно 2012 года составило 2 535,3 млн. руб.

1. Денежный отток по нераспределенной прибыли с учетом резервного капитала за 2013 год составил (-159,1) млн. руб.

2. Поступления в виде возврата амортизационных отчислений в 2013 году составили 4 271,1 млн. руб.

3. Изменение оборотного капитала за 2013 год составило (-110,8) млн. руб.

Отток средств на инвестиционную деятельность составил 4 684,4 млн. руб., рост относительно 2012 года составил 2 620,8 млн. руб.

Финансирование инвестиционной деятельности осуществлялось в основном за счет притока денежных средств от операционной деятельности.

В целом по итогам деятельности ОАО «ИЭСК» за 2013 года чистый денежный поток составил (-29,6) млн. руб. Остаток денежных средств на счетах ОАО «ИЭСК» на 1 января 2014 г. составляет 6,1 млн. руб.

Анализ бюджета доходов и расходов

Таблица 7.6.2

млн. руб.

Показатель	2012	2013	Отклонение
Выручка	15 047	15 450	403
Основная продукция	14 934	15 342	408
Прочая продукция, работы, услуги	113	109	-4
Себестоимость товаров, продукции, работ, услуг (БДР)	-12 912	-14 383	-1 471
Валовая прибыль (БДР)	2 135	1 068	-1 067
Проценты к получению	0,3	0,5	0,2
Проценты к уплате	-314	-336	-22
Расходы на социальные цели (БДР)	-90	-99	-9
Прочие доходы и расходы	-35	-200	-165
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 696	433	-1 263
Отложенные налоговые активы	3	2	-1
Отложенные налоговые обязательства	-200	-266	-66
Текущий налог на прибыль	-530	-263	267
Чистая прибыль	969	-94	-1 063

По итогам деятельности Общества за 2013 год рост выручки относительно 2012 года составил 403 млн. руб.

Себестоимость увеличилась на 1 471 млн. руб. и составила 14 383 млн. руб.

Валовая прибыль уменьшилась на 1 067 млн. руб.

Прибыль до налогообложения за 2013 год составила 433 млн. руб., снижение относительно 2012 года составило 1 263 млн. руб.

Финансовый результат за 2013 год составил (-94) млн. руб.

Снижение показателей рентабельности относительно уровня 2012 года обусловлено более низким темпом прироста выручки (+2,7%) по сравнению с темпом прироста себестоимости (+11,4 %).

В соответствии с процедурой утверждения тарифов Приказом Федеральной службы по тарифам РФ (далее ФСТ РФ) от 29.11.2012 №313-э/2 были установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Иркутской области на 2013 год.

ФСТ РФ был установлен предельный максимальный уровень тарифов с разбивкой по полугодиям, при этом предельные максимальные уровни тарифов на период:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 были утверждены на уровне тарифов 2012 года,
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – с ростом 10% к предшествующему периоду.

На снижение показателя «Чистая прибыль» оказало влияние:

- затраты по статье «Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии» увеличились на 408,5 млн. руб., на 9,6 % к уровню 2012 года, за счет увеличения индивидуальных тарифов в 2013 году по крупнейшим ТСО (ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ОАО «РЖД» и ЗАО «Братская электросетевая компания») и применения для расчетов с ТСО за передачу электрической энергии одноставочного индивидуального тарифа (за исключением ОАО «РЖД» и ОГУЭП «Облкоммунэнерго»);
- затраты по статье «Амортизация» выше уровня 2012 года на 961,4 млн. руб., (+29,0 %), за счет ввода в конце прошлого года крупных объектов сетевого хозяйства и переоценкой основных средств по состоянию на 31.12.2012.
- сумма налога на имущество составила 189,38 млн. руб., что на 169,4 млн. руб. выше уровня 2012 года. С 1 января 2013 года вступили в силу изменения в главу 30 Налогового кодекса РФ, внесенные Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ. Данные изменения исключают из состава льготируемого имущества линии электропередачи, а также сооружения, являющиеся их неотъемлемой технологической часть. При этом предусмотрено дифференцированное повышение налоговых ставок, так в 2013 году ставка в отношении линий электропередач составила 0,4% (в 2014 году -0,7 %).

Финансовый анализ

Показатели оборачиваемости

Таблица 7.6.3

Показатели (из расчета на 365 дней)	На 31.12.12	На 31.12.13
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	49	37
Период оборачиваемости активов	1 167	1 189
Период оборачиваемости материально-производственных запасов	5	5

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности.

В декабре 2012 года проведено закрытие авансов, выданных ранее на приобретение объекта «Реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района», учитываемых на балансе в начале 2012 года (что уменьшило период оборота дебиторской задолженности).

Показатели ликвидности

Таблица 7.6.4

Показатели	На 31.12.12	На 31.12.13
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,30	0,48
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	0,26	0,43
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	0,23	0,25

Коэффициент текущей ликвидности показывает, что на 31.12.2013 на 1 руб. текущих обязательств приходится 0,48 руб. текущих активов.

Коэффициент срочной ликвидности - отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам.

Уменьшение показателя абсолютной ликвидности по итогам 2013 года связано с уменьшением денежных средств на балансе предприятия на 29,6 млн. руб.

В Обществе эффективно построена работа с основной группой потребителей, поступление средств от оказания услуг по передаче электроэнергии происходит практически без отсрочки платежа (у Общества нет просроченной дебиторской задолженности), тогда как оплата поставщикам и подрядчикам осуществляется в основной с отсрочкой платежа 60 дней. Об эффективности работы свидетельствует стабильный операционный денежный поток от основной деятельности.

Ликвидность компании обеспечивается за счет улучшенных условий в договорах кредитования, при которых ОАО «ИЭСК» может привлекать значительные кредитные средства в дату необходимых платежей.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает, сколько заемных средств Общество привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2013 г. составил 0,25.

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность по итогам 2013 года составила 1 930,9 млн. руб. Рост дебиторской задолженности относительно 2012 года обусловлен образованием текущей дебиторской задолженности на 31.12.2013 по ОАО «РУСАЛ Братск» и ОАО «СУАЛ» ф-л «ИркАЗ-СУАЛ» в сумме 1 054,78 млн. руб. Погашение задолженности планируется в 1 квартале 2014 года.

Таблица 7.6.5

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	На 31.12.12	На 31.12.13
Покупатели и заказчики	669 903	1 232 237
Авансы выданные	36 550	306 718
Прочие дебиторы	516 064	391 967
ИТОГО	**1 222 517**	**1 930 922**

Кредиторская задолженность по итогам 2013 года составила 3 822,3 млн. руб. Рост задолженности относительно уровня 2012 года связан с ростом авансов по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям в связи с ростом обращений заявителей.

Таблица 7.6.6

тыс. руб.

Кредиторская задолженность	На 31.12.12	На 31.12.13
Поставщики и подрядчики	1 533 185	1 729 299
Задолженность перед персоналом организации	87 139	76 906
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	34 011	30 286
Задолженность по налогам и сборам	24 761	183 298
Прочие кредиторы	510 940	17 450
Авансы полученные	1 034 671	1 785 024
ИТОГО	**3 224 707**	**3 822 263**

По итогам 2013 года создан резерв на сумму просроченной дебиторской задолженности в размере 3,4 млн. руб. Просроченная кредиторская задолженность по итогам 2013 года отсутствует.

7.7. Тарифное регулирование

В соответствии с процедурой утверждения тарифов Приказом Федеральной службы по тарифам РФ (далее ФСТ РФ) от 29.11.2012 №313-э/2 были установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Иркутской области на 2013 год. ФСТ РФ был установлен предельный максимальный уровень тарифов с разбивкой по полугодиям, при этом предельные максимальные уровни тарифов на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 были утверждены на уровне тарифов 2012 года, на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 – с ростом 10% к предшествующему периоду.

Таблица 7.7.1

Уровень напряжения	2013 год		
	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. в мес.	Ставка потерь электроэнергии на передачу по сетям, руб./МВт.ч	Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./МВт.ч
Предельный минимальный уровень тарифов с 01.01.2013 по 30.06.2013			
ВН	161 811,17	42,55	271,01
СН 1	292 490,40	64,76	520,50
СН 2	362 636,10	90,70	651,50
НН	333 987,80	177,31	763,70
Предельный максимальный уровень тарифов с 01.01.2013 по 30.06.2013			
ВН	177 976,10	46,80	298,08
СН 1	321 710,19	71,23	572,50
СН 2	398 863,45	99,76	716,58
НН	367 353,18	195,02	839,99
Предельный минимальный уровень тарифов с 01.07.2012 по 31.12.2012			
ВН	161 812,17	42,56	271,02
СН 1	292 491,48	64,77	520,53
СН 2	362 637,16	90,71	651,56
НН	333 988,87	177,32	763,71
Предельный максимальный уровень тарифов с 01.07.2013 по 31.12.2013			
ВН	177 993,39	46,81	298,12
СН 1	321 740,63	71,25	572,59
СН 2	398 900,87	99,78	716,71
НН	367 387,75	195,05	840,08

В 2013 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области не изменился. «Держателем котла» осталось ОАО «ИЭСК», которое получало оплату от всех потребителей услуг и затем рассчитывалось с другими территориальными сетевыми организациями.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2012 № 251-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2013 год. Таким образом, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области с 01.01.2013 по 30.06.2013 были утверждены на уровне 2012 года.

Таблица 7.7.2

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2013 год (с 01.07.2013)			Рост одноставочного тарифа 2013 / 2012, %
	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. в мес.	Ставка за оплату потерь в электрических сетях, руб./МВт.ч	Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	
Прочие потребители				
ВН	177 993,39	46,81	298,12	10%
СН 1	321 740,63	71,25	572,59	10%
СН 2	398 900,87	99,78	716,71	10%
НН	367 387,75	195,05	840,08	10%
Население			235,93	-8%
Средний одноставочный котловой тариф			**348,18**	**10%**

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2013 по отношению к предшествующему периоду регулирования на 10%. Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Население» с 01.07.2013 снизился на 8% (снижение вызвано опережающим ростом индикативной цены и сбытовых надбавок ГП по сравнению с конечным тарифом для группы «Население» в регионе).

При утверждении единых (котловых) тарифов на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2013 год прирост НВВ ОАО «ИЭСК» составил 854 млн. руб. (+7,9%). Прирост НВВ на содержание электрических сетей составил 668 млн. руб. (+8,0%), в том числе была согласована инвестиционная составляющая за счет прибыли в размере 944 млн. руб. Прирост НВВ по компенсацию потерь в электрических сетях составил 186 млн. руб. (+7,9%).

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2012 № 249-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2013 год.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» до 31.10.2013 оставался неизменным по сравнению с предыдущим периодом (утвержден приказом Службы по тарифам Иркутской области от 04.04.2011 № 11-спр).

С 31.10.2013 вступил в действие приказ Службы по тарифам Иркутской области от 30.10.2013 №220-спр об установлении стандартизированных тарифных ставках, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК».

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»

Таблица 7.7.3.

№	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
в ценах периода регулирования				
1	(С1) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям технологического присоединения без учета расходов на строительство, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт	307,70		
в ценах 2001 года				
2	(С2) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км	416 661,43	452 997,05	915 146,31
3	(С3) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий электропередачи, руб./км	442 916,29	734 772,60	0,00
4	(С4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт			
4.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	991,48		
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	436,46		
4.3	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	1 888,08		
4.4	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	4 247,97		
4.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	1 247,25		

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», руб./кВт

Таблица 7.7.4

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета по каждому мероприятию ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
в ценах периода регулирования				
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	124,92		

2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в т.ч.:	-		
3.1	Строительство воздушных линий	6 639,08	6 231,19	11 742,81
3.2	Строительство кабельных линий	9 017,07	12 582,00	-
3.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	6 851,13		
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:	-		
3.4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	3 015,91		
3.4.2	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	13 046,64		
3.4.3	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	29 353,46		
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	8 618,49		
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	16,31		
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	166,47		

8. Кадровая политика и социальная ответственность

8.1. Кадровая политика

Основная цель кадровой политики – привлечение и удержание высокопрофессиональных кадров, максимальное использование их потенциала. Поставленная цель реализуется посредством построения системы управления персоналом, которая:

- мотивирует каждого работника к достижению целей Общества;
- объективно оценивает личный вклад каждого работника в общие результаты;
- справедливо вознаграждает и поощряет достижения каждого работника.

В рамках кадровой политики реализуются следующие мероприятия:

1. Обеспечение Общества высококвалифицированными кадрами, включая планирование потребности, отбор и найм, анализ текучести персонала и пр.
2. Реализация процесса непрерывной подготовки и повышения квалификации персонала по обязательным формам обучения, повышение квалификации руководителей и специалистов, участие работников в проблемных и тематических семинарах, реализация проектов развития персонала.
3. Подготовка молодых специалистов в группах специального набора на энергетическом факультете ИрГТУ, углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике, углубленная подготовка в области ремонта и эксплуатации электротехнического оборудования электрических сетей на базе Корпоративного учебно-исследовательского центра ОАО «Иркутскэнерго» - ИрГТУ для удовлетворения потребности филиалов Общества в квалифицированных инженерных кадрах.
4. Совершенствование системы организации и стимулирования труда, обеспечение конкурентоспособного уровня заработной платы в регионе присутствия.
5. Использование методов нематериальной мотивации персонала: отбор достойных работников и награждение их корпоративными, ведомственными наградами и наградами Правительства Иркутской области; проведение корпоративных мероприятий, направленных на сплочение коллектива, пропаганду спорта и здорового образа жизни.
6. Работа с молодежью. Общество обеспечивает молодым специалистам, принимаемым на работу после завершения обучения, благоприятные условия для вхождения в коллектив и предоставляет широкие возможности для профессионального и личностного развития; поддерживает деятельность Молодежного совета ОАО «ИЭСК».
7. В ОАО «ИЭСК» действует политика преемственности персонала, направленная на защиту Компании от потери управленческого капитала. Планирование преемственности – это процесс выявления будущих руководителей и целенаправленная работа по передаче и развитию профессиональных и управленческих знаний, развитию лидерского потенциала.
8. Действует система наставничества, целями которой являются оказание помощи вновь принятым работникам в их профессиональном становлении, обеспечение преемственности и сохранение накопленного опыта наиболее квалифицированных сотрудников ОАО «ИЭСК».
9. Реализуется процесс психофизиологического сопровождения деятельности оперативного персонала ОАО «ИЭСК».

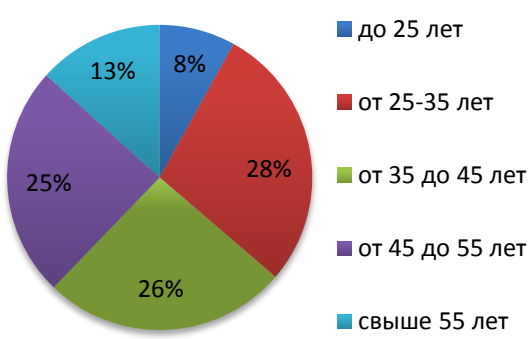
Численность персонала

За 2013 г. среднесписочная численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 322 человека, по сравнению с 2012 годом (3 256 человека) среднесписочная численность увеличилась на 66 человек или на 2%:

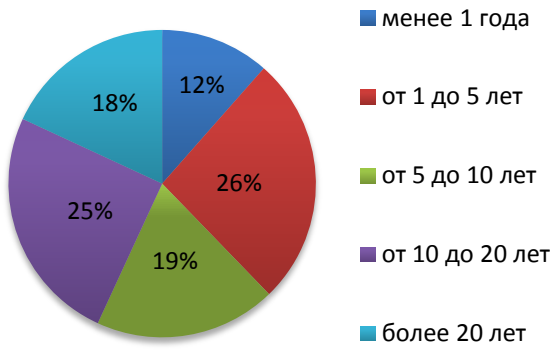
Таблица 8.1.1.

Категории работников	Ед. изм.	2012 факт	2013			
			план	факт	отклонение	
					от факта 2012	от плана 2013
Всего работников (среднесписочная численность)	чел.	3 256	3 378	3 322	66	-56
в том числе: - руководителей	чел.	418	420	417	-1	-3
- специалистов	чел.	833	889	881	48	-8
- служащих	чел.	7	8	8	1	0
- рабочих	чел.	1 998	2 061	2 016	18	-45
Среднемесячная заработная плата	руб.	41 715	44 606	44 092	2 377	-514

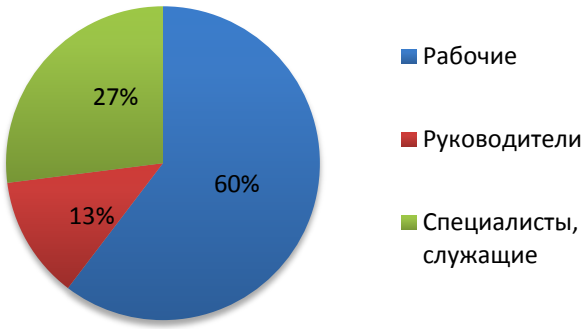
Структура персонала ОАО «ИЭСК»



по возрасту



по стажу работы



по категориям

В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 54%. 60,4% составляет категория рабочих. Средний возраст работников 42 года. 43% работников имеют стаж работы в электроэнергетической отрасли 10 и более лет.

8.2. Обучение и развитие персонала

Для достижения целей деятельности Общества, поддержания стабильно высоких результатов профессиональной деятельности, повышения трудового потенциала и обеспечения профессионального роста сотрудников, ОАО «ИЭСК» реализует обучение персонала. В 2013 году всеми формами обучения было охвачено 1208 человека, было организовано 1438 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 21 079 тыс. руб.

В целях эффективного обучения кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности 99 сотрудников ОАО «ИЭСК» приняли участие в тренингах на развитие личностных и управленческих компетенций.

Организовано 14 внутрикорпоративных семинаров по актуальной для Компании тематике.

В рамках подготовки молодых специалистов продолжено целевое обучение студентов - будущих молодых специалистов Компании в профильных ВУЗах.

8.3. Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с Коллективным договором, заключенным руководством Общества с Первичной профсоюзной организацией.

Компания приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников.

В Компании действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. На курортах и санаториях с учетом средств ДМС за 2013 год оздоровлено 264 работника компании, затраты составили 4576,6 тыс. руб. Фактически за 2013 год платежи по договорам ДМС составили 10 274,6 тыс. руб. По действующему в Компании Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2013 год льготные путевки в санатории «Электра», «Кедр», «Братское взморье», «Усть-Кут», курорты «Ангара», «Белокуриха», «Аршан», пансионат «Нилова пустынь», на базы отдыха «Звездный», «Дружба», «Энергетик» (п. Аршан), в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Дружба», «Юбилейный» - получили 584 человека. На эти цели из прибыли в течение 2013 года израсходовано 7 915,4 тыс. руб.

В 2013 году в программе предоставления по ипотечному кредитованию жилищных субсидий молодым специалистам участвовало 55 человек, затраты по статье составили - 4 171,2 тыс. руб.

На конец 2013 года было арендовано 63 квартиры для молодых специалистов компании, затраты по статье составили – 7 285,2 тыс. руб.

В Обществе действует система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ИЭСК» на основе принципов корпоративной пенсионной системы.

На 31.12.2013 заключили договоры по пенсионным планам:

«Стабильность» - 67 работников (за 2013 год);

«Стимул» - 345 работников (за весь период действия программы);

«Коллектив» - 384 работника (за весь период действия программы).

8.4. Производственная безопасность

Основным принципом политики ОАО «ИЭСК» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Сведения о травматизме

Таблица 8.4.1.

	2012	**2013**
Число несчастных случаев	2	1
Число пострадавших	2	1
Легкие травмы	1	1
Тяжелые травмы	1	-

В 2013 году в ОАО «ИЭСК» произошло снижение производственного травматизма с двух случаев в 2012 году до одного в 2013 году, коэффициент общего травматизма также снизился с 0,61 до 0,3. В 2013 году произошел один несчастный случай в филиале ОАО «ИЭСК» Восточные электрические сети, пострадавший – электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4-го разряда, нарушив требования Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001) нанес себе рану топором по ноге. По медицинскому заключению полученная травма отнесена к категории легких.

В 2013 году на мероприятия по улучшению условий и охрану труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 78382,6 тыс. рублей, что на 3,1 % меньше по сравнению с 2012 годом, по обеспечению работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты также произошло снижение затрат на 2,8% по сравнению с 2012 годом.

Затраты на охрану труда по ОАО «ИЭСК», тыс. руб.

Таблица 8.4.2.

	2012	**2013**
Затраты на охрану труда	80 913,6	78 382,6
В т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	58 935,3	57 268,0

Основными направлениями деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2013 году явились:

- дальнейшее выполнение филиалами ОАО «ИЭСК» «Перспективной программы улучшения условий и охраны труда на 2012-2014 годы» по филиалам Общества, введенной Приказом ОАО «ИЭСК» № 173 от 01.06.2012 и составленной на основании результатов проведенной аттестации рабочих мест по условиям труда на филиалах;
- планомерное выполнение требований СТП 001.062.035-2010 «Система управления охраной труда в ОАО «ИЭСК».

8.5. Охрана окружающей среды

В 2013 году на выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, по филиалам ОАО «ИЭСК», было запланировано в соответствии с бизнес-планом на 2013 год и фактически выделено финансирование в размере 3 772,20 тысяч рублей, в 2012 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 5 419,300 тысяч рублей.

Данные затраты были направлены на выполнение таких мероприятий, как:

1. Заключение договоров на транспортировку, обезвреживание, захоронение отходов производства и потребления для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ.
2. Разработка проектов предельно допустимых выбросов для соблюдения требований ст. 34 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ, Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ.
3. Разработка проектов зон санитарной охраны скважин в соответствии с условиями лицензий на пользование недрами.
4. Проведение оценки запасов подземных вод в соответствии с условиями лицензий на пользование недрами.
5. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду ОАО «ИЭСК» в целях соблюдения требований Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
6. Получение лимитов на размещение отходов для объектов ОАО «ИЭСК» (работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ).
7. Получение разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов ОАО «ИЭСК» (работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ).

Структура затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Таблица 8.5.1.

Мероприятия	Сумма, тыс. руб.
Охрана почв и земельных ресурсов	-
Рациональное использование водных ресурсов и охрана водных объектов	770
Обращение с отходами производства и потребления	1351
Охрана атмосферного воздуха	526

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2012	2013	Отклонение
Водопотребление	куб. м	45481,36	46382,72	901,36
Водоотведение	куб. м	37816,24	38551,00	734,76
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	19,95	20,60	0,65
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	849,264	839,321	- 9,943
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	1,953	1,474	- 0,479
-выбросы загрязняющих веществ передвижными объектами	тыс. руб.	23,332	23,750	0,418
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	605,510	547,134	- 58,376

Приложение 1

Аудиторское заключение

Акционерам, Генеральному директору ОАО «ИЭСК»,
иным пользователям

Аудируемое лицо:

Полное наименование:	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»
Сокращенное наименование:	ОАО «ИЭСК»
Наименование на иностранном языке:	Joint Stock Company «Irkutsk electronetwork company»
Место нахождения:	664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257
Государственный регистрационный номер:	Свидетельство о государственной регистрации серии 38 № 002933346 от 30 июня 2009 года (основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1093850013762), выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области

Аудиторская организация:

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»)
Наименование на иностранном языке:	Intercom-Audit LLC
Место нахождения:	119501, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 126 стр. 6
Адрес нахождения структурного подразделения:	125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13
Государственный регистрационный номер:	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица путем реорганизации в форме преобразования от 01.07.2013 серии 77 № 015310148 (основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1137746561787), выдано Межрайонной инспекцией ФНС РФ №46 по г. Москве
Является членом:	Член СРО НП «Аудиторская Палата России»; Независимый член Всемирной ассоциации бухгалтерских и консалтинговых фирм «BKR International»
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций:	ООО «Интерком-Аудит» включено 14.08.2013 в Реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО НП «Аудиторская Палата России» за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11301050981, свидетельство о членстве № 9995

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах за 2013 год и приложений за 2013 год, состоящих из отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИЭСК» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, был проведен другой аудиторской организацией. По итогам аудита составлено аудиторское заключение от 20.03.2013 с выражением немодифицированного мнения.

Руководитель Департамента аудита организаций Е.В. Коротких
(квалификационный аттестат № 02-000030 от 15.11.2011,
срок действия не ограничен)

12.03.2014

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 13 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация **Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"**	по ОКПО	77642878		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3812122706		
Вид экономической деятельности **передача электрической энергии**	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма/форма собственности **открытое акционерное общество/смешанная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) 664033 г.Иркутск, ул.Лермонтова, д. 257

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	47 466 627	45 645 418	40 713 974
	в том числе:				
п.2,12	основные средства	1151	43 605 884	43 263 392	34 964 766
п.2,12	незавершенное строительство	1152	3 860 743	2 382 026	5 749 208
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.3,12	Финансовые вложения	1170	647 983	952 961	-
	Отложенные налоговые активы	1180	24 890	22 523	19 115
	Прочие внеоборотные активы	1190	13 040	5 718	9 735
	Итого по разделу I	1100	**48 152 540**	**46 626 620**	**40 742 824**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.4,12	Запасы	1210	217 477	210 285	171 570
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	210 061	210 015	171 208
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	220	195	195
	прочие запасы и затраты	1213	7 196	75	167
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 806	1 215	1 198
п.5,12	Дебиторская задолженность	1230	1 930 922	1 222 517	2 845 098
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	1 232 237	669 903	323 237
	векселя к получению	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	306 718	36 550	2 110 987
	прочие дебиторы	1234	391 967	516 064	410 874
п.3,12	Финансовые вложения (заисключением денежных эквивалентов)	1240	-	500	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 091	35 727	14 963
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	**2 157 296**	**1 470 244**	**3 032 829**
	БАЛАНС	**1600**	**50 309 836**	**48 096 864**	**43 775 653**

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ [6]				
п.12	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 729 634	20 729 634	20 729 634
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п,12	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 382 412	13 269 751	11 381 475
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п.12	Резервный капитал	1360	160 962	112 500	61 948
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	160 962	112 500	61 948
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	4 901 684	5 109 245	4 252 994
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1380	4 996 014	4 140 022	3 241 950
п,12	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1381	(94 330)	969 223	1 011 044
	Итого по разделу III	1300	**40 174 692**	**39 221 130**	**36 426 051**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.5,12	Заемные средства	1410	4 455 708	3 055 878	1 558 354
п.12	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 113 317	847 127	647 047
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	69 017	67 271	14 725
	Итого по разделу IV	1400	**5 638 042**	**3 970 276**	**2 220 126**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.5,12	Заемные средства	1510	552 967	1 567 206	2 527 884
п.5,12	Кредиторская задолженность	1520	3 822 263	3 224 707	2 502 285
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	1 729 299	1 533 185	1 318 039
	задолженность перед персоналом организации	1522	76 906	87 139	64 638
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	30 286	34 011	20 733
	задолженность по налогам и сборам	1524	183 298	24 761	105 558
	прочие кредиторы	1525	17 450	510 940	28 453
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	1 785 024	1 034 671	964 864
	задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	1528	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	198	182	204
п.7,15	Оценочные обязательства	1540	121 674	113 363	99 103
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	**4 497 102**	**4 905 458**	**5 129 476**
	БАЛАНС	**1700**	**50 309 836**	**48 096 864**	**43 775 653**

Руководитель _____ Каратаев Б.Н. Главный бухгалтер _____ Бакотина Т.И.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 10 " марта 20 14 г.

ОАО «ИЭСК»

Отчет о финансовых результатах

за январь-декабрь 20 13 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация **Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"**	по ОКПО	77642878		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3812122706		
Вид экономической деятельности **передача электрической энергии**	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма/форма собственност **открытое акционерное общество/смешанная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 13 г.	За январь-декабрь 20 12 г.
п.12	**Выручка**	2110	15 450 477	15 046 856
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2111	14 639 069	14 377 824
	Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	702 468	556 399
	Прочие услуги	2113	108 940	112 633
п.6,12	**Себестоимость продаж**	2120	(14 114 005)	(12 620 391)
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2121	(13 994 568)	(12 497 335)
	Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(23 861)	(24 217)
	Прочие услуги	2123	(95 576)	(98 839)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 336 472	2 426 465
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(268 722)	(291 679)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 067 750	2 134 786
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	472	300
	Проценты к уплате	2330	(335 957)	(313 832)
п.12	Прочие доходы	2340	99 585	144 361
п.12	Прочие расходы	2350	(399 083)	(269 593)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	432 767	1 696 022
	Текущий налог на прибыль	2410	(231 078)	(530 127)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	408 348	387 595
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(266 190)	(200 080)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 367	3 408
	Прочее	2460	(32 196)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(94 330)	969 223

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 13 г.	За январь-декабрь 20 12 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 115 672	1 889 506
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода [6]	2500	1 021 342	2 858 729
п.12	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,00002)	0,000208
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ Каратаев Б.Н. Главный бухгалтер _____ Бакотина Т.И.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 10 " марта 20 14 г.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
2013 г.

		КОДЫ	
	Форма по ОКУД	0710003	
	Дата (год, месяц, число)	2 013|12|31	
Организация Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"	по ОКПО	77642878	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3812122706\997450001	
Вид деятельности передача электроэнергии	по ОКДП	40.10.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	41
открытое акционерное общество/ смешанная	по ОКОПФ / ОКФС		
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	3а	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	**3100**	**20 729 634**	**-**	**11 381 475**	**61948**	**4 252 994**	**36 426 051**
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	**3210**	**-**	**-**	1 889 506	**-**	969 223	2 858 729
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	969 223	969 223
переоценка имущества	3212	x	x	1 889 506	x	-	1 889 506
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочая	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	**3220**	**-**	**-**	**-**	**-**	(63 650)	(63 650)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	**x**	**x**	-	x	(17)	(17)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(63 633)	(63 633)
прочие	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 230)		1 230	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	50 552	(50 552)	
Величина капитала на 31 декабря 2012г.	**3200**	**20 729 634**		**13 269 751**	**112 500**	**5 109 245**	**39 221 130**
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 115 672	-	402	1 116 074
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	1 115 672	x	-	1 115 672
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	402	402
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочая	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(162 512)	(162 512)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(94 330)	(94 330)
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	(124)	(124)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(68 058)	(68 058)
прочие	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(3 011)	-	3 011	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	48 462	(48 462)	x
Величина капитала на 31 декабря 2013г.	3300	**20 729 634**		**14 382 412**	**160 962**	**4 901 684**	**40 174 692**

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:		-	-	-	-
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль		-	-	-	-
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:		-	-	-	-
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:		-	-	-	-
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строк	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	40 174 890	39 221 312	36 426 255

Руководитель _____ **Каратаев Б.Н.**

Главный бухгалтер _____ **Бакотина Т.И.**

10 марта 2014

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
2013 г.

		КОДЫ	
	Форма по ОКУД	0710004	
	Дата (год, месяц, число)	2 013|12|31	
Организация **Открытое акционерное общество**	по ОКПО	77642878	
"Иркутская электросетевая компания"			
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3812122706\997450001	
Вид деятельности передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	41
открытое акционерное общество/смешанная	ПФ / ОКФС		
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	**384**	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего:	**4110**	**16 113 202**	**15 033 528**
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	15 627 236	14 916 147
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	24 790	24 806
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
получено по внутрихозяйственным расчетам	4114	-	-
Прочие поступления	4119	461 176	92 575
Платежи - всего:	**4120**	**(11 538 818)**	**(10 358 338)**
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 863 579)	(6 945 318)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 634 930)	(1 423 021)
процентов по долговым обязательствам	4123	(336 791)	(309 964)
налога на прибыль	4124	(505 021)	(586 703)
на прочие выплаты, перечисления	4129	(1 198 497)	(1 093 332)
отправлено по внутрихозяйственным расчетам	4126	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**4 574 384**	**4 675 190**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего:	**4210**	**9 092**	**70 633**
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 902	23 522
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 799	46 818
дивидендов, прцентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	391	293
Платежи - всего:	**4220**	**(4 937 859)**	**(5 197 932)**
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 745 044)	(4 712 886)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(171 550)	(476 433)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(3 210)	(580)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(18 055)	(8 033)
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(4 928 767)**	**(5 127 299)**

Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего:	**4310**	**15 867 119**	**16 094 299**
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	15 867 119	16 094 299
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего:	**4320**	**(15 542 372)**	**(15 621 426)**
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(61 680)	(60 103)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(15 480 692)	(15 561 323)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**324 747**	**472 873**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(29 636)**	**20 764**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	35 727	14 963
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**6 091**	**35 727**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель **Каратаев Б.Н.**

Главный бухгалтер **Бакотина Т.И.**

10 марта 2014

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
2013 г.

		КОДЫ	
	Дата (год, месяц, число)	2013|12|31	
Организация Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"	по ОКПО	**77642878**	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**3812122706\997450001**	
Вид деятельности передача электроэнергии	по ОКДП	**40.10.2**	
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	41
	по ОКОПФ / ОКФС		
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384	

Приложение № 3
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации

от 02.07.2010 №66н

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло				Переоценка			
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	**5100**	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
	5101	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5102	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Всего	**5120**	-	-	-
в том числе:				
	5121	-	-	-
	5122	-	-	-

0710005 с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Всего	**5130**	-	-	-
в том числе:				
	5131	-	-	-
	5132	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Часть стоимости, списанная на расходы за период	Убыток от обесценения	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	**5140**	**За 2 013 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	**За 2 012 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
	5141	**За 2 013 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	**За 2 012 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	**За 2 013 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	**За 2 012 г.**	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с. 3

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат, как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5170	За 2 012 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5171	За 2 012 г.	-	-	-	-	-
	5162	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5172	За 2 012 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5190	За 2 012 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5191	За 2 012 г.	-	-	-	-	-
	5182	За 2 013 г.	-	-	-	-	-
	5192	За 2 012 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первона-чальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первона-чальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первона-чальная стоимость	Накопленная амортизация		Первона-чальная стоимость	Накопленная амортизация		
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9	гр10
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2 013 г.	54293251	11 029 859	3 587 299	(93 309)	(23 750)	4 290 920	1 551 242	435 570	59 338 483	15 732 599
	5210	За 2 012 г.	42070059	7 105 293	9 836 334	(114 819)	(27 054)	3 339 449	2 501 677	612 171	54 293 251	11 029 859
в том числе:												
Здания	5201	За 2 013 г.	2655461	322 414	34 242	(672)	(157)	133 385	73 709	12 603	2 762 740	468 245
	5211	За 2 012 г.	1483833	214 393	1 074 643	(7)	(1)	88 227	96 992	19 795	2 655 461	322 414
Сооружения и передаточные устройства	5202	За 2 013 г.	34785034	7 480 045	1 562 515	(60 441)	(6 946)	2 684 010	973 872	283 796	37 260 980	10 440 905
	5212	За 2 012 г.	28695342	4 829 219	4 206 311	(17 707)	(3 184)	2 191 134	1 901 088	462 876	34 785 034	7 480 045
Машины и оборудование	5203	За 2 013 г.	16343865	3 056 638	1 918 593	(26 435)	(13 793)	1 413 178	489 882	133 000	18 725 905	4 589 023
	5213	За 2 012 г.	11480420	1 949 783	4 461 849	(93 046)	(22 557)	1 004 478	494 642	124 934	16 343 865	3 056 638
Транспортные средства	5204	За 2 013 г.	346861	154 735	57 127	(2 542)	(2 049)	56 219	10 362	6 171	411 808	215 076
	5214	За 2 012 г.	292075	101 093	47 417	(1 586)	(1 250)	50 326	8 955	4 566	346 861	154 735
Производственные и хозяйственный инвентарь	5205	За 2 013 г.	24646	14 212	2 298	(474)	(454)	3 571	-	-	26 470	17 329
	5215	За 2 012 г.	21037	9 601	3 753	(65)	(62)	4 744	-	-	24 725	14 283
Другие виды основных средств	5206	За 2 013 г.	15333	1 815		(2 715)	(351)	557	-	-	12 618	2 021
	5216	За 2 012 г.	17389	1 204	88	(2 223)		540	-	-	15 254	1 744
Земельные участки	5207	За 2 013 г.	122051	-	12 524	(30)	-	-	3 417	-	137 962	-
	5217	За 2 012 г.	79963	-	42 273	(185)	-	-	-	-	122 051	-

Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	**5220**	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5222	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	**Код строки**	**Период**	**На начало года**	**Изменения за период**			**На конец периода**
				Затраты за период	**Списано**	**Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость**	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	За 2 013 г.	2 382 026	6 401 253	-	(4 922 536)	3 860 743
	5250	За 2 012 г.	5 749 208	8 095 790	-	(11 462 972)	2 382 026
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	За 2 013 г.	628 620	1 851 477	-	(1 408 526)	1 071 571
	5251	За 2 012 г.	566 764	1 778 445	-	(1 716 589)	628 620
Приобретение земельных участков	5242	За 2 013 г.	3 155	12 967	-	(12 524)	3 598
	5252	За 2 012 г.	1 906	43 337	-	(42 088)	3 155
Строительство новых объектов	5243	За 2 013 г.	1 206 970	2 507 099	-	(1 361 746)	2 352 323
	5253	За 2 012 г.	3 362 514	2 223 452	-	(4 378 779)	1 207 187
Реконструкция и модернизация	5244	За 2 013 г.	543 163	1 783 297	-	(1 893 446)	433 014
	5254	За 2 012 г.	1 520 281	2 222 517	-	(3 199 852)	542 946
приобретение отдельных объектов основных средств	5245	За 2 012 г.	118	245 753	-	(245 634)	237
	5255		297 743	1 827 911	-	(2 125 536)	118
Прочие	5246	За 2 012 г.	-	660	-	(660)	-
	5256		-	128	-	(128)	-

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования,

Наименование показателя	Код строки	За 2 013 г.	За 2 012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 057 698	3 199 852
в том числе:			
Здания	5261	20 428	196 760
Сооружения и передаточные устройства	5262	676 714	1 155 499
Машины и оборудование	5263	1 360 556	1 847 593
Транспортные средства	5264	-	-
Производственные и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
Другие виды основных средств	5266	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(415)	-
в том числе:			
Здания	5271	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5272	-	-
Машины и оборудование	5273	(415)	-
Транспортные средства	5274	-	-
Производственные и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
Другие виды основных средств	5276	-	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	53 427	48 863	34 274
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 602 417	1 252 417	1 617 203
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	254 325	37 856	24 317
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Первона-чальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Первона-чальная стоимость	Накопленная корректировка
						Первона-чальная стоимость	Накопленная корректировка				
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9
Долгосрочные - всего	5301	За 2 013 г.	952 961	-		(304 978)	-	-	-	647 983	
	5311	За 2 012 г.	-	-	952 961		-	-	-	952 961	-
в том числе:											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5302	За 2 013 г.	952 961	-		(304 978)	-	-	-	647 983	-
	5312	За 2 012 г.	-	-	952 961		-	-	-	952 961	-
Предоставленные займы	5303	За 2 013 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
	5313	За 2 012 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
Прочие (вклады. Ценные бумаги)	5304	За 2 013 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
	5314	За 2 012 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	За 2 013 г.	500	-	3 210	(3 710)	-	-	-	-	-
	5315	За 2 012 г.	-		580	(80)	-	-	-	500	
в том числе:											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5306	За 2 013 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
	5316	За 2 012 г.	-	-	-		-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5307	За 2 013 г.	500	-	3 210	(3 710)	-	-	-	-	-
	5317	За 2 012 г.	-	-	580	(80)	-	-	-	500	
Прочие (вклады. Ценные бумаги)	5308	За 2 013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5318	За 2 012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	За 2 013 г.	953 461	-	3 210	(308 688)	-	-	-	647 983	-
	5310	За 2 012 г.	-	-	953 541	(80)	-	-	-	953 461	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5321	-	-	-
Предоставленные займы	5322	-	-	-
Прочие (вклады, ценные бумаги)	5323	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло (погашено)		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9
Запасы - всего	5400	За 2 013 г.	210 285	-	2 471 528	(2 464 336)	-	-	X	217 477	-
	5420	За 2 012 г.	171 570	-	2 677 413	(2 638 698)	-	-	X	210 285	-
в том числе:											
Сырье и материалы	5401	За 2 013 г.	210 015	-	2 453 920	(2 453 874)	-	-	-	210 061	-
	5421	За 2 012 г.	171 208	-	2 630 264	(2 591 457)	-	-	-	210 015	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	За 2 013 г.	195	-	3 259	(3 234)	-	-	-	220	-
	5422	За 2 012 г.	195	-	47 034	(47 034)	-	-	-	195	-
Прочие запасы и затраты	5403	За 2 013 г.	75	-	14 349	(7 228)	-	-	-	7 196	-
	5423	За 2 012 г.	167	-	115	(207)	-	-	-	75	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Сырье и материалы	5441	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5442	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5443	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступление		Выбыло			Перевод из долго- в кратко-срочную задолженность		
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительными долгам	В результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающие- ся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат	Восста- новление резерва		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9	гр10
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	За 2 013 г.	65 649	-	57 683	-	(57 345)	-	-	5 375	60 612	2 209
	5521	За 2 012 г.	39 470	-	67 624	-	(41 445)	-	-	-	65 649	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	За 2 013 г.	64 098	-	54 266	-	(57 200)	-	-	5 375	55 789	2 209
	5522	За 2 012 г.	16 471	-	66 073	-	(18 446)	-	-	-	64 098	-
Авансы выданные	5503	За 2 013 г.		-		-		-	-	-		-
	5523	За 2 012 г.		-		-		-	-	-		-
Прочая	5504	За 2 013 г.	1 551	-	3 417	-	(145)	-	-	-	4 823	-
	5524	За 2 012 г.	22 999	-	1 551	-	(22 999)	-	-	-	1 551	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	За 2 013 г.	1 156 868	-	2 471 739	-	(1 754 852)	-	-	-	1 873 755	1 236
	5530	За 2 012 г.	2 805 628	-	1 568 748	-	(3 217 508)	-	-	-	1 156 868	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	За 2 013 г.	605 805	-	1 528 430	-	(954 342)	-	-	-	1 179 893	1 236
	5531	За 2 012 г.	306 766	-	814 653	-	(515 614)	-	-	-	605 805	-
Авансы выданные	5512	За 2 013 г.	36 550	-	549 291	-	(279 123)	-	-	-	306 718	-
	5532	За 2 012 г.	2 110 987	-	241 640	-	(2 316 077)	-	-	-	36 550	-
Прочая	5513	За 2 013 г.	514 513	-	394 018	-	(521 387)	-	-	-	387 144	-
	5533	За 2 012 г.	387 875	-	512 455	-	(385 817)	-	-	-	514 513	-
Итого	5500	За 2 013 г.	1 222 517	-	2 529 422	-	(1 812 197)	-	-	5 375	1 934 367	3 445
	5520	За 2 012 г.	2 845 098	-	1 636 372	-	(3 258 953)	-	-	-	1 222 517	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.		На 31 Декабря 2 012 г.		На 31 Декабря 2 011 г.	
		Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	3 445	-	2 083	-	31 778	-
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	3 445	-	2 083	-	4 378	-
Авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
Прочая	5543	-	-	-	-	27 400	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	За 2 013 г.	3 970 276	15 373 812	-	(13 280 097)	-	(425 949)	5 638 042
	5571	За 2 012 г.	2 220 126	7 195 937	-	(3 887 433)	-	(1 558 354)	3 970 276
в том числе:									
Кредиты и займы	5552	За 2 013 г.	3 055 878	14 965 117	-	(13 139 338)	-	(425 949)	4 455 708
	5572	За 2 012 г.	1 558 354	6 873 637	-	(3 817 759)	-	(1 558 354)	3 055 878
Прочая	5553	За 2 013 г.	914 398	408 695	-	(140 759)	-	-	1 182 334
	5573	За 2 012 г.	661 772	322 300	-	(69 674)	-	-	914 398
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	За 2 013 г.	4 791 913	8 044 496	-	(8 461 179)	-	-	4 375 230
	5580	За 2 012 г.	5 030 169	8 146 497	-	(8 384 716)	(37)	-	4 791 913
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	За 2 013 г.	1 533 185	4 290 176	-	(4 094 062)	-	-	1 729 299
	5581	За 2 012 г.	1 318 039	4 100 080	-	(3 884 897)	(37)	-	1 533 185
Авансы полученные	5562	За 2 013 г.	1 034 671	1 460 460	-	(710 107)	-	-	1 785 024
	5582	За 2 012 г.	964 864	674 613	-	(604 806)	-	-	1 034 671
Расчеты по налогам и сборам	5563	За 2 013 г.	58 772	699 991	-	(545 179)	-	-	213 584
	5583	За 2 012 г.	126 291	332 148	-	(399 667)	-	-	58 772
Кредиты и займы	5564	За 2 013 г.	1 567 206	552 967	-	(1 567 206)	-	-	552 967
	5584	За 2 012 г.	2 527 884	1 567 206	-	(2 527 884)	-	-	1 567 206
Прочая	5565	За 2 013 г.	598 079	1 040 902	-	(1 544 625)	-	-	94 356
	5585	За 2 012 г.	93 091	1 472 450	-	(967 462)	-	-	598 079
Итого	5550	За 2 013 г.	8 762 189	23 418 308	-	(21 741 276)	-	X	10 013 272
	5570	За 2 012 г.	7 250 295	15 342 434	-	(12 272 149)	(37)	X	8 762 189

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Всего	5590	-	96	370
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	-	96	360
Авансы полученные	5592	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5593	-	-	-
Кредиты и займы	5594	-	-	-
Прочая	5595	-	-	10

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2 013 г.	За 2 012 г.
Материальные затраты	5610	2 208 416	2 303 151
Расходы на оплату труда	5620	1 673 447	1 549 115
Отчисления на социальные нужды	5630	458 098	415 717
Амортизация	5640	4 271 418	3 309 818
Прочие затраты	5650	5 771 348	5 334 269
Итого по элементам	5660	14 382 727	12 912 070
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-],):	5670	-	-
уменьшение [+]	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 382 727	12 912 070

7. Резервы под оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под оценочные обязательства - всего	5700	113 363	258 011	(249 700)	-	121 674
в том числе:						
резерв на оплату отпусков	5701	113 363	258 011	(249 700)	-	121 674
	5702					

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 013 г.	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.
Полученные - всего	5800	-	-	135 000
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	135 000
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:		-	-	-
векселя	5811	-	-	-
имущество, выданное в залог	5812	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя			Код	За 2 013 г.		За 2 012 г.	
Получено бюджетных средств - всего			5900	-	-	-	-
в том числе:							
на текущие расходы			5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы			5905	-	-	-	-
				На начало года	**Получено за год**	**Возвращено за год**	**На конец года**
Бюджетные кредиты - всего		За 2011 г.	5910	-	-	-	-
		За 2010 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:							
		За 2011 г.	5911	-	-	-	-
		За 2010 г.	5921	-	-	-	-

Руководитель **Каратаев Б.Н.**

Главный бухгалтер **Бакотина Т.И.**

10 марта 2014 года

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «ИЭСК» за 2013 год

10. Общие сведения

Сведения о государственной регистрации

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (далее также ОАО «ИЭСК», Общество) создано 30 июня 2009 года в порядке реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ООО «ИЭСК»). В Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись от 30.06.2009 за основным государственным регистрационным номером 1093850013762 о создании юридического лица Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ИНН 3812122706/КПП 381201001). Общество 30.06.2009 поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрегиональной ИФНС России № 4 по крупнейшим налогоплательщикам. Основанием для проведения реорганизации явилось решение от 24 апреля 2009 года № 4 (4) Совета директоров ОАО «Иркутские Электрические Сети» - единственного учредителя ООО «ИЭСК».

Сведения о юридическом/почтовом адресе

664033, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257.

Сведения о численности сотрудников

Среднесписочная численность работающих за 2013 год составила 3 322 человек.
Списочная численность работающих на 31.12.2013 составила 3 400 человек.

Сведения об обособленных подразделениях (филиалах)

По состоянию на 31.12.2013 общество имеет в своем составе 5 территориально обособленных филиалов:

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения
1	Северные электрические сети	Иркутская обл. г. Братск
2	Западные электрические сети	Иркутская обл. г. Тулун
3	Центральные электрические сети	Иркутская обл. г. Ангарск
4	Южные электрические сети	г. Иркутск
5	Восточные электрические сети	г. Иркутск

Каждый филиал имеет печать, расчетный счет в банке, обособленное имущество, учитываемое на его отдельном балансе. При этом филиал не является собственником переданного ему имущества. Баланс филиала входит в сводный баланс ОАО «ИЭСК».

Управление филиалом осуществляет директор филиала, действующий на основании доверенности и Положения о филиале. В Положении о филиале установлено, что филиал вправе заключать хозяйственные договоры от имени Общества в пределах полномочий, определяемых доверенностью директора филиала.
Текущее обслуживание и ремонт оборудования ПС и ТП всех классов напряжения и кабельных линий осуществляется службой подстанций, воздушных линий всех классов напряжения – службой воздушных линий. При этом в состав каждой службы входят соответствующие участки, сформированные по территориальному признаку.

Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- коллегиальный выборный орган - Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган - Правление;
- единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Состав Совета директоров избранный 30.07.2013 внеочередным общим собранием акционеров:

№ п/п	Ф.И.О	Должность на момент избрания в состав Совета директоров
1	Варнавский Борис Петрович	Советник по технической политике ОАО «ЕвроСибЭнерго»
2	Завалко Максим Валентинович	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
3	Куимов Ефим Сергеевич	Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго» Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК»
4	Недотко Вадим Владиславович	Начальник Департамента экономического планирования ОАО «РусГидро»
5	Савельев Иван Вячеславович	Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»
6	Хардиков Михаил Юрьевич	Директор по связям с инвесторами ОАО «ЕвроСибЭнерго»
7	Шумеев Дмитрий Сергеевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Иркутскэнерго»

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

Состав правления ОАО «ИЭСК»:

№ п/п	Ф.И.О	Должность
1	Каратаев Борис Николаевич	Генеральный директор - Председатель Правления
2	Бакотина Татьяна Ивановна	Главный бухгалтер
3	Мартынов Александр Николаевич	Директор по передаче электроэнергии - главный инженер
4	Облов Алексей Анатольевич	Директор по безопасности и режиму
5	Хвостов Алексей Юрьевич	Директор по экономике и финансам

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.

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

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

Высшим органом Общества является Общее собрание акционеров**.** Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров Общества. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится в срок не ранее, чем через два месяца и не позднее, чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах » и Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров Общества. Генеральный директор является исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества.

Сведения о регистраторе

Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр»
105062, г. Москва, Подсосненский переулок, д.26, строение 2

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит»
ИНН 7729744770, КПП 772901001, ОГРН 1137746561787
Адрес местонахождения: 119501 г. Москва, ул. Лобачевского, д. 126, стр.6
Почтовый адрес: 125124 г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.2 , корп.13

Сведения о видах деятельности

ОАО «ИЭСК» является коммерческой организацией, предметом деятельности, которой является осуществление предпринимательской деятельности с целью получения прибыли.
В соответствии с Уставом, к основным видам деятельности общества относятся:

- Передача электроэнергии (40.10.2);
- Распределение электроэнергии (40.10.3);

- Эксплуатация, наладка и ремонт, техническое перевооружение и реконструкция электрических сетей, электроэнергетического оборудования (40.10.5);
- Оказание услуг, связанных с присоединением энергопотребителей.

ОАО «ИЭСК» осуществляет удовлетворение общественных потребностей в области передачи и распределения электроэнергии и занимает ведущее положение на территории Иркутской области по указанному виду деятельности. Крупнейшие потребители услуг по передаче электрической энергии в 2013 году: ООО «Иркутская Энергосбытовая компания», ОАО РУСАЛ «Братский алюминиевый завод», ОАО СУАЛ «ИркАЗ СУАЛ». С потребителями заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, при этом стоимость услуг определяется по единым котловым тарифам, утвержденным для ОАО «ИЭСК» региональной службой по тарифам Иркутской области.

Сведения о дочерних и зависимых обществах.

Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ИЭСК» в уставном капитале, %
ООО «ВостСибЭСК»	г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	67,99

Основа составления бухгалтерской отчетности

Ведение бухгалтерского учёта и составление бухгалтерской отчётности в ОАО “ИЭСК” осуществляется в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 06.12.11 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Планом счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, Положениями о бухгалтерском учете и отчетности, действующими в Российской Федерации, другими нормативными актами РФ, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации.

Имущество и обязательства ОАО “ИЭСК” обособлены от имущества и обязательств акционеров Общества, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО “ИЭСК” и акционерами Общества регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

Все факты хозяйственной деятельности Общества, отраженные в бухгалтерских регистрах, относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных действующим законодательством или нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Общества формируется бухгалтерией Исполнительной дирекции на основании консолидации информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности филиалов.

Оценка имущества, обязательств и активов, фактов хозяйственной деятельности осуществляется в валюте Российской Федерации.

На основании ч. 8 ст. 13 Закона N 402-ФЗ бухгалтерская отчетность, включая пояснения считается составленной после того, как ее подписал на бумажном носителе Генеральный директор Общества.

В целях формирования полного представления о финансовом положении Общества, финансовых результатах его деятельности и изменениях в его финансовом положении, в разделе III настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности Общества включена соответствующая дополнительная информация.

В разделе II представлены сведения об учетной политике Общества, обеспечивающие пользователей дополнительными данными, которые не отражены в бухгалтерском балансе и отчет о финансовых показателях.

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, случаи существенных отступлений, отсутствуют.

11. Информация об Учетной политике

Учетная политика, организация документооборота Общества, его филиалов, установлена приказом генерального директора ОАО «ИЭСК» от 29.12.2012 № 418. Принятые при формировании Учетной политики способы ведения бухгалтерского учета, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованных пользователей приведены в настоящем разделе.

Общество не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

Факты неприменения нормативных актов отсутствуют.

Основные средства

Учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01 «Основные средства», утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н (в редакции от 24.12.2010).
В составе основных средств отражены здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев, стоимостью свыше 40 тыс. руб.
Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости. Изменение первоначальной стоимости производится при реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценке. По состоянию на 31.12.2013 обществом произведена переоценка основных средств, с привлечением независимого оценщика. Переоценка проведена в отношении следующих групп основных средств:
-здания;
-сооружения;
-передаточные устройства;
-машины и оборудование;
-транспортные средства;
-земельные участки.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже

Группа основного средства	Срок полезного использования объектов (лет)
Здания и сооружения	5-50
Передаточные устройства	7-20
Транспортные средства	3-7
Прочие	1-15

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Материальные ценности вновь приобретенные для сдачи в аренду учитываются по дебету счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности» по первоначальной стоимости, включая все фактические затраты по приобретению, доставке до места назначения и доведению до состояния необходимого для использования, с кредита счета 08 00 «Вложения во внеоборотные активы».

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации учитываются обособленно на отдельном субсчете.

Доходы и расходы от выбытия основных фондов отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные основные средства отражаются на забалансовых счетах по стоимости отраженной в договоре аренды.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н (в редакции от 24.12.2010). Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты незавершенного строительства, оборудование требующего монтажа и иные внеоборотные активы не принятые в состав основных средств

Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н. Финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости (учетной стоимости). Для целей последующей оценки подразделяются на финансовые вложения по которым определяется текущая рыночная стоимость и на финансовые вложения по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Проверка на обесценение финансовых вложений по которым не определяется текущая рыночная стоимость производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года, при наличии признаков устойчивого обесценения каких-либо финансовых вложений, по таким вложениям формируется резерв под обесценение.

Материально – производственные запасы

Учет запасов ведется в соответствии с ПБУ 05/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н (в редакции от 24.12.2010) и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.
Материально-производственные запасы оценены по фактическим затратам на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней скользящей фактической себестоимости.
По результатам годовой инвентаризации материально производственных запасов, при выявлении признаков обесценения, Общество обязано формировать резерв под снижение стоимости материально производственных запасов.

Расходы будущих периодов

Расходы произведенные обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в бухгалтерском учете в составе расходов будущих периодов.
Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Срок списания расходов будущих периодов устанавливается распоряжением генерального директора Общества, директоров филиалов, если не установлен договором.
Учет не списанных остатков расходов будущих периодов отражается в отчетности с распределением на долгосрочные и краткосрочные по периодам списания на расходы.
Учет долгосрочных расходов будущих периодов отражается в составе внеоборотных активов по строке прочие внеоборотные активы.
Учет краткосрочных расходов будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке прочие запасы и затраты, кроме расходов на добровольное, обязательное страхование имущества и работников, которые в свою очередь отражаются в составе оборотных активов по строке прочие дебиторы.

Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической энергии, прочих видов продукции основного производства производится, исходя из утвержденных цен и тарифов.
Резерв по сомнительным долгам создается по итогам годовой инвентаризации в случае признания дебиторской задолженности сомнительной. При этом сомнительной признается любая дебиторская задолженность, в случае если она не погашена в течение 180 календарных дней с момента наступления срока исполнения обязательств, установленных договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.
Задолженность, не погашенная в сроки установленные договорами и не обеспечена гарантиями, отражается в бухгалтерском балансе за вычетом резерва по сомнительным долгам.
Кредиторская задолженность учитывается в сумме поступивших ценностей, работ и услуг, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных бездокументарных именных акций.
В соответствии с законодательством и Уставом общество создает резервный капитал в размере 25% от уставного капитала путем ежегодных отчислений в него 5% чистой прибыли до достижения указанной величины.
Добавочный капитал Общества формируется за счет разницы, возникающей в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств Общества,

используемых для ведения деятельности за пределами РФ, в рубли, эмиссионного дохода прироста стоимости имущества по прочим основаниям.

Оценочные обязательства

Общество создает оценочные обязательства, в виде резерва на оплату отпусков работников. Оценочное обязательство определяется на последнее число каждого квартала. Основная сумма резерва рассчитывается как произведение количества неиспользованных каждым сотрудником дней отпуска на конец квартала на среднедневной заработок каждого сотрудника. Основная сумма резерва увеличивается на сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний до того момента, пока средняя зарплата каждого работника Общества, начисленная нарастающим итогом с начала года, не достигнет уровня, при котором взносы не начисляются.
Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов и признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Кредиты и займы полученные

Основная сумма долга по полученному от заимодавца займу или кредиту учитывается организацией в соответствии с договором займа или кредитного договора в стоимостной оценке, предусмотренной договором в составе кредиторской задолженности.
Проценты по кредитам и займам учитываются равномерно в течение срока действия договора. В бухгалтерском учете расходы по процентам отражаются обособленно от суммы основного долга по кредитам и займам.
Краткосрочной считается задолженность по полученным кредитам и займам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной считается задолженность по полученным кредитам и займам, срок погашения которой согласно условиям договора превышает 12 месяцев.

Признание дохода

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н
Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов, отражена в «Отчете о финансовых результатах» без налога на добавленную стоимость.
Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по методу начисления.
Доходы Общества подразделяются на:
- доходы от обычных видов деятельности,
- прочие доходы.
Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от профильных и непрофильных видов деятельности.
Доходами от профильных видов деятельности признаются:
- выручка от продажи услуг по транспортировке и распределению электрической энергии,
- выручка от продажи услуг за технологические присоединения к электрическим сетям;
- выручка от продажи прочей продукции, работ основного и вспомогательного производства.
Доходами от непрофильных видов деятельности является выручка от продаж услуг обслуживающих производств и хозяйств.

Доходами от продажи признаются доходы за фактически оказанные услуги по транспортировке и распределению электрической энергии, за технологическое присоединение к электрическим сетям по установленным тарифам, по прочим услугам по мере оказания услуг, выполнения работ согласно выставленным расчетным документам.

Учет расходов на производство продукции

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:
расходы по обычным видам деятельности;
прочие расходы.
Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, считаются прочими расходами.
Расходы по обычным видам деятельности подразделяются на следующие элементы затрат:
материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты.
Расходы основного производства по виду деятельности передача электрической энергии формируются на счетах учета основных производственных счетов в разрезе филиалов и Исполнительной дирекции по видам напряжения. Расходы по технологическому присоединению формируются в разрезе филиалов по прямому признаку.
Управленческие расходы собираются на счете общехозяйственные расход и списываются в Исполнительной дирекции на расходы по транспортировке и передаче электрической энергии

Учет расчетов по налог на прибыль

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ-18/02(утвержден приказом Минфина РФ от 19.11.02 №114н).

Изменения в учетной политике

Учетная политика Общества распространяется на ОАО «ИЭСК», его филиалы и другие обособленные подразделения.
Учетная политика Общества не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году, за период 2013 года изменений в Учетную политику не вносилось. Изменение учетной политики на следующий отчетный год не планируется.

12. Раскрытие существенных показателей отчетности

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства (строка 1151 бухгалтерского баланса)

Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 31.12.2012 по ОАО «ИЭСК» составила 54 293 251 тыс. руб.
По состоянию на 31.12.2013 первоначальная стоимость основных средств составила 59 338 483 тыс. руб. Изменение первоначальной стоимости основных средств обусловлено:
а) увеличением на 5 065 252 тыс. руб. за счет:
- ввода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, строительство новых объектов),
- приобретения ОС за плату,
- переоценки ОС по состоянию на 31.12.2013;
б) уменьшением на 20 020 тыс. руб. в результате:
- ликвидации,
- реализации, прочего выбытия основных фондов.

Стоимость основных средств на 31.12.2013 по балансовой (восстановительной) стоимости составила 59 338 483 тыс. руб., в том числе:
- здания 2 762 740 тыс. руб.
- сооружения 37 260 980 тыс. руб.
- машины и оборудование 18 725 905 тыс. руб.
- транспортные средства 411 808 тыс. руб.
- земельные участки 137 962 тыс. руб.
- прочие 39 088 тыс. руб.

Износ основных средств на 31.12.2013 составил 15 732 599 тыс. руб., в том числе:
- здания 468 245 тыс. руб.
- сооружения 10 440 905 тыс. руб.
- машины и оборудование 4 589 023 тыс. руб.
- транспортные средства 215 076 тыс. руб.
- прочие 19 350 тыс. руб.

Коэффициент износа ОС в целом по Обществу составил 26,51 %.

Информация о полученных в аренду основных средств, числящихся на забалансовых счетах:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование объекта аренды	Остаточная стоимость арендованного имущества
1	Движимое, недвижимое имущество	1 075 130
2	Земельные участки	411 466
3	Безвозмездное пользование	115 821

Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)

Инвестиционная деятельность Общества направлена в основном на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования, электрических сетей, а также строительство новых объектов. Инвестиционная программа Общества решает задачи по поддержанию работоспособности электрических сетей, снижению потерь электрической энергии, повышению надежности энергоснабжения потребителей и снижение рисков аварийных отключений.
За 2013 год введено основных фондов на сумму 3 514 010 тыс. руб., в том числе:
- построено новых объектов на 1 361 746 тыс. руб.

- проведена реконструкция и модернизация объектов основных средств на сумму 1 894 106 тыс. руб.
- приобретены отдельные объекты основных средств на 245 634 тыс. руб.
- приобретены земельные участки на 12 524 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2013 составляют 647 983 тыс. руб. Указанное финансовое вложение представлено в виде вклада в уставный капитал ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания».
По состоянию на 31.12.2013 вклад в уставный капитал ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания» в сумме 647 983 тыс. руб., оплачен в полном размере.
Резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2013 не создавался ввиду того, что не установлены признаки устойчивого существенного снижения учетной стоимости финансовых вложений.

Материально-производственные запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составила 217 477 тыс. руб. в том числе наиболее существенные виды материально-производственных запасов:

- сырье и материалы	28 968 тыс. руб.
из них топливо	4 245 тыс. руб.
- строительные материалы	41 429 тыс. руб.
- материалы, преданные в переработку	64 833 тыс. руб.
- прочие материалы	78 002 тыс. руб.

При этом относительная величина стоимости материалов и товаров на конец года составила 10,08 % от оборотных активов или 0,43 % от всех активов Общества.
Стоимость запасов по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 7 192 тыс. руб. в основном за счет увеличения прочих запасов и затрат.
Резерв под снижение материально-производственных запасов в 2013 году не формировалось ввиду отсутствия МПЗ с признаками обесценения.

Сведения о дебиторской задолженности (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Дебиторская задолженность в целом по Обществу на 31.12.2013 составила 1 930 922 тыс. руб. По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу увеличилась на 708 405 тыс. руб. При этом уменьшилась долгосрочная задолженность по покупателям и заказчикам на 8 309 тыс. руб., краткосрочная задолженность по прочим дебиторам на 127 369 тыс. руб. Но в тоже время существенно увеличилась краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам на 574 088 тыс. руб. Основная сумма задолженности образовалась по группе компаний «РУСАЛ» и обусловлена переносом платежей с декабря 2013 года на январь 2014 года. Указанная дебиторская задолженность погашена в январе 2014 года.
По итогам годовой инвентаризации на 31.12.2013 выявлена сомнительная дебиторская задолженность в сумме 3 445 тыс. рублей и сформирован резерв по сомнительным долгам с отнесением суммы резерва на финансовые результаты Общества. Показатель дебиторской задолженности в бухгалтерском балансе по строке 1230 отражен за вычетом величины резерва по сомнительным долгам

Сведения об отложенных налоговых обязательствах (строка 1420 Бухгалтерского баланса)

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в бухгалтерском учете, а также в Отчете о финансовых результатах отражен показатель Отложенные налоговые обязательства. При этом в бухгалтерском балансе отражен сальдовый остаток на 31.12.2013 в сумме 1 113 317 тыс. руб., в отчете о финансовых результатах отражено изменение отложенного налогового обязательства за 2013 год в сумме 266 190 тыс. руб.
Начисление отложенных налоговых обязательств обусловлено применением различных способов признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах. Данное обязательство отражено в составе долгосрочных обязательств, поскольку подлежат погашению более чем через 12 месяцев.

Раскрытие информации о полученных кредитах и займах (строка 1410, 1510)

По состоянию на 31.12.2013 года кредитный портфель ОАО «ИЭСК» составлял 5 007 675 тыс. руб.
Привлечение кредитов в 2013 году осуществлялось в рамках Кредитной политики ОАО «ИЭСК», утвержденной Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 8(35) от 06.03.2013 г.) и утвержденным бюджетом движения денежных средств ОАО «ИЭСК» на 2013 год в целях финансирования текущей, инвестиционной деятельности Общества, а также пополнения оборотных средств.
В течение 2013 года ОАО «ИЭСК» были привлечены долгосрочные и краткосрочные кредиты в сумме 15 867 119 тыс. руб. В течение 2013 года погашено обязательств по кредитам в сумме 15 480 692 тыс. руб.
К концу 2013 года объем кредитного портфеля ОАО «ИЭСК» был увеличен и составил 5 007 675 тыс. руб.
По-прежнему основной целью кредитной политики ОАО «ИЭСК» является снижение стоимости пользования заемными средствами.
Несмотря на увеличение коммерческими банками ценовых условий кредитования в первом полугодии 2013 году уровень процентных ставок ОАО «ИЭСК» оставался в пределах значений, заложенных в бизнес-плане.
В течение 2013г. по результатам закупочных процедур открыто 7 кредитных линий на общую сумму 5 600 000,0 млн. руб. на срок от 1-5 лет.
Таким образом, к концу 2013 года общий лимит кредитования составил 11 388 354 тыс. руб., в том числе 9 638 354 тыс. руб. под фиксированную процентную ставку и 1 750 000 тыс. руб. под плавающую процентную ставку.
Данная позиция ОАО «ИЭСК» позволяет улучшать эластичность кредитной политики, повышает возможность маневра, дает возможность выбора привлечения денежных средств под меньшую процентную ставку при снижении задолженности по кредитной линии с более высокой процентной ставкой.
Информация о сроках погашения кредитных линий, сумме процентов, причитающихся к оплате кредитору, подлежащих включению в стоимость инвестиционного актива раскрыта в нижеприведенных таблицах.

Расшифровка долгосрочных кредитов и займов

(тыс. руб.)

Наименование займодавца (кредитора)	Кредиторская задолженность по займу (кредиту)	Сумма начисленных процентов		Кредиторская задолженность по процентам	Срок погашения займа (кредита)
		по текущей деятельности	включенных в стоимость инвестиционного актива		
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 005000-20062-0 от 30.05.2012	526 129	17 985	13 528	1 428	28.05.2015
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 005000-20063-0 от 30.05.2012		22 939	1 749		25.05.2014
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 005000-30087-0 от 04.09.2013	850 000	14 855		1854	03.09.2018
ОАО «Всероссийский банк развития регионов» № 186-К-13 от 21.05.2013	410 000	20 312			21.05.2015
ОАО АКБ «Связь-БАНК» договор № 037/2012 от 04.12.2012		22 147	838		05.12.2015
ОАО АКБ «Связь-БАНК» договор № 004/2010 от 31.03.2010	1 558 354	137 769	416	2 152	31.03.2016
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3512-017- КЛ от 30.05.2012	657 000	40 287	30	859	29.05.2015
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3513-010- КЛЗ от 01.03.2013	18 425		487	28	31.12.2015
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3513-030- КЛЗ от 30.05.2013	435 800	18 604		542	27.05.2016
Итого по долгосрочным:	**4 455 708**	**294 898**	**17 048**	**6 863**	

Расшифровка краткосрочных кредитов и займов

(тыс. руб.)

Наименование займодавца (кредитора)	Кредиторская задолженность по займу (кредиту)	Сумма начисленных процентов		Кредиторская задолженность по процентам	Срок погашения займа (кредита)
		по текущей деятельности	включенных в стоимость инвестиционного актива		
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 019 от 15.02.2011		414			14.02.2014
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 005000-30024-0 от 29.03.2013		2 938			24.03.2013
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3512-019- ОВ от 04.07.2012	80 949	12 953		380	03.07.2014
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3511-003- КЛ от 15.02.2011		12 462			14.02.2014
Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк» договор № 12559-IRK/ от 19.10.2012		11 518	1 007		17.10.2014
Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк» договор № 14088/2-IRK/ от 29.11.2013	464 000	775		775	28.11.2014
Итого по краткосрочным:	**544 949**	**41 059**	**1 007**	**1 155**	

Долгосрочные кредиты и займы на конец отчетного периода составили 4 455 708 тыс. руб. Краткосрочные кредиты и займы составили 552 967 тыс. руб. В том числе в сумме указанной задолженности по строке 1510 баланса отражены проценты по долгосрочным кредитам в сумме 6 863 тыс. руб., подлежащие погашению в январе 2014 года.

Проценты в сумме 335 957 тыс. руб., начисленные по полученным краткосрочным и долгосрочным кредитам, включены в прочие расходы отчетного периода.

Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал составляет 20 729 634 тыс. руб. и разделен на 4 658 344 786 обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 4,45 руб. каждая.
Резервный капитал составляет 160 962 тыс. руб., увеличился по сравнению с началом года на 48 462 тыс. руб. за счет отчислений из прибыли 2012 года в размере 5%.
За 2013 год получен убыток в размере 94 330 тыс. руб. Прибыль прошлого года в сумме 969 223 тыс. руб. распределена на общем годовом собрании акционеров 5 июня 2013 года и использована следующим образом:

- резервный фонд- 48 462 тыс. руб.;
- выплату дивидендов – 68 058 тыс. руб.;
- на инвестиционную деятельность в производственных целях для развития электроэнергетики Иркутской области- 852 579 тыс. руб.;
- выплату вознаграждения за работу в составе Совета директоров – 124 тыс. руб.

Показатель переоценка внеоборотных активов составил 14 382 412 тыс. руб., увеличившись по сравнению с началом года на 1 112 661 тыс. руб., в том числе:
- увеличение за счет переоценки на сумму 1 115 672 тыс. руб. и уменьшение за счет списания суммы переоценки по выбывшим основным средствам на сумму 3 011 тыс. руб.

Обеспечения обязательств

По состоянию на 31.12.2013 обеспечения выданные, полученные отсутствуют.

Выручка и себестоимость продаж

Выручка и себестоимость за 2013 год сформированы в соответствии с принятой учетной политикой. Выручка от реализации отражена за вычетом налога на добавленную стоимость. Состав выручки и себестоимости по обычным видам деятельности представлен в нижеприведенной таблице.

(тыс. руб.)

Показатель	2013	2012	Отклонение	
			абс.	отн.(%)
Выручка	15 450 477	15 046 856	+403 621	2,68
в том числе				
Услуги по передаче электроэнергии	14 639 069	14 377 824	+261 245	1,82
Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	702 468	556 399	+146 069	26,25
Прочие услуги	108 940	112 633	-3 639	-3,2
Себестоимость продаж	14 382 727	12 912 070	+1 470 657	11,39
в том числе				

Услуги по передаче электроэнергии	13 994 568	12 497 335	+1 497 233	11,99
Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	23 861	24 217	-356	-1,47
Прочие услуги	95 576	98 839	-3 263	-3,3
Управленческие расходы	268 722	291 679	-22 957	-7,87
Прибыль (убыток) от продаж	1 067 750	2 134 786	-1 067 036	-49,98
Прочие доходы	100 057	144 661	-44 604	-30,83
Прочие расходы	735 040	583 425	+151 615	25,99
Прибыль до налогообложения	432 767	1 696 022	-1 263 255	-74,48
Чистая прибыль (убыток)	-94 330	969 223	-1 063 553	-109,73

Вся выручка Общества за 2013 год получена от деятельности на территории Иркутской области и сформирована по итогам оказания услуг на основании расчетных документов в соответствии с условиями заключенных договоров.

В отчетном году часть выручки – 20 973 тыс. руб. с НДС была оплачена неденежными средствами, а именно зачетом встречных обязательств, в том числе 14 645 тыс. руб. зачтено за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Обществом ООО «Иркутская энергосбытовая компания». Договоры, предусматривающие оплату неденежными средствами по основным видам деятельности Общество не заключало.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг за отчетный период по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 403 621 тыс. руб. или на 2,68 %, при этом себестоимость продаж по сравнению с прошлым периодом увеличились на 1 470 657 тыс. руб. или на 11,39 %. Рост себестоимости значительно превысил рост выручки, что отрицательно сказалось на величине прибыли от продаж, а также величине чистой прибыли.

Выручка от основного вида деятельности реализация услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 1,82 % и составила 14 639 069 тыс. руб., расходы по данному виду деятельности увеличились на 11,99 % и составили 13 994 568 тыс. руб. Финансовый результат по данному виду деятельности по сравнению с прошлым периодом уменьшился на 1 497 233 тыс. руб.

Расходы на производство за отчетный год составили 14 382 727 тыс. руб. Их них основные существенные расходы:

- приобретение сырья и материалов – 358 028тыс. руб.
- амортизация – 4 271 418 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1 829 577 тыс. руб.
- расходы на тепловую энергию – 14 525 тыс. руб.
- оплата услуг ТСО по транспортировке электроэнергии – 4 659 437 тыс. руб.
- арендная плата – 112 762 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда - 1 673 447 тыс. руб.;

Основными факторами роста расходов являются:

- существенное увеличение расходов по амортизации;
- увеличение расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь;
- увеличение расходов по транспортировке электроэнергии.

Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 2013 год отражены по строке 2320, 2340 отчета о финансовых результатах и составили 100 057 тыс. руб. Указанный доход сформировался в основном от реализации ТМЦ, основных средств, предоставления во временное пользование активов, выручки по бездоговорному потреблению электроэнергии и ограничению, восстановлению режима потребления электроэнергии.
Прочие расходы за отчетный год в сумме 735 040 тыс. руб. отражены по строке 2330, 2350 отчета о финансовых результатах. Основные статьи данных расходов – налог на имущество, проценты по кредитам, которые составляют – 525 335 тыс. руб. Прочие доходы и соответствующие им расходы отражены в отчете о финансовых результатах развернуто. Прочие доходы и расходы, которые в соответствии с правилами бухучета не зачисляются на счет учета прибылей и убытков отсутствуют. Расшифровка основных показателей прочих доходов и расходов представлена в нижеприведенной таблице:

(тыс. руб.)

Показатель	2013 год	2012 год
Прочие доходы, всего	**100 057**	**144 661**
в том числе		
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров полученные, уплаченные	1 458	313
Доходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием ТМЦ	22 433	57 226
Доходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав	25 687	25 174
Доходы, связанные с продажей и прочим выбытием внеоборотных активов	15 020	28 272
Прочие доходы	34 987	36 447
Прочие расходы, всего	**735 040**	**583 425**
в том числе		
Проценты по кредитам	335 957	313 832
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров полученные, уплаченные	736	20
Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием ТМЦ	18 189	53 148
Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав	17 613	17 339
Расходы, связанные с продажей и прочим выбытием внеоборотных активов	6 325	18 444
Расходы на социальные цели	112 237	101 658
Налог на имущество	189 378	19 985
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	3 445	-
Прочие расходы	51 160	53 999

Прибыль (убыток) на акцию

Базовый убыток на одну акцию определен в соответствии с приказом Минфина России от 21 марта 2000 года № 29н, как отношение базового убытка за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций находящихся в обращении в течение отчетного года. Величина базового убытка на акцию на 31.12.2013 составляет 0,02 руб.

13. Информация по сегментам

В соответствии с п.2 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное Приказом Минфина РФ от 08.11.2010 № 143н, организации не являющиеся эмитентами публично размещаемых ценных бумаг не обязаны раскрывать в бухгалтерской отчетности информацию по сегментам**.** Общество не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг, соответственно информация по сегментам не раскрывается.

14. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
Обществу в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности, предъявлено требование об уплате недоимки по страховым взносам, пеням и штрафам, начисленных по результатам выездной проверки УПФР (ГУ) в Свердловском районе г. Иркутска в сумме 222 тыс. руб. Указанные начисления оспариваются Обществом в Арбитражном Суде, рассмотрение дела назначено на 27 февраля 2014 года.

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочное обязательство в сумме 121 674 тыс. руб. отражено в краткосрочных обязательствах по строке 1540 бухгалтерского баланса и представлено в виде резерва на оплату отпусков
Резерв на оплату отпусков впервые сформирован по состоянию на 31.12.2011. В течение отчетного года на последнее число каждого квартала резерв корректируется на заработанные дни отпуска.
Информация об остатках, формировании и использовании этого оценочного обязательства приведена в разделе 7 «Резервы под оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
По состоянию на 31.12.2013 Общество не имеет условных активов и обязательств, требующих раскрытия в бухгалтерской отчетности.

16. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами являются юридические и (или) физические лица, способные оказывать влияние на деятельность организации, составляющей бухгалтерскую отчетность, или на деятельность которых организация, составляющая бухгалтерскую отчетность, способна оказывать влияние**.**
Незавершенные операции на конец отчетного периода по связанным сторонам отсутствуют.

Резервы по сомнительным долгам в отношении связанных сторон в 2013 году не создавались, просроченная дебиторская задолженность не списывалась.

Преобладающие (участвующие) хозяйственные общества

Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Виды операций	Объем операций тыс.руб.	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	-	-	Лицо владеет более 20 % голосующих акций Общества	26.02.2013	Уведомление о приобретении акций ОАО «ИЭСК» от 11.03.2013 №1257.3-01

Дочерние хозяйственные общества

Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Виды операций	Объем операций тыс.руб.	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений
Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания»	Оплата задолженности по вкладу в уставный капитал	171 550	ОАО «ИЭСК» распоряжается более 20% общего количества голосов, приходящихся на доли в уставном капитале юридического лица	10.09.2012	Договор об учреждении Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания от 30.08. 2012 Выписка из ЕГРЮЛ по состоянию на 31.12.2013 от 13.01.2014 №445436
			Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	10.09.2012	

Зависимые хозяйственные общества

Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Виды операций	Объем операций тыс.руб.	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений
Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ	Оказание услуг	2 010	Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК	05.10.2012	Соглашение о передаче доли в уставный капитал Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания» от 05.10.2012 б/н

17. Выплаты основному управленческому персоналу Общества

Основным управленческим персоналом Общества являются Генеральный директор, директора по направлениям, члены Правления Общества, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью Общества.
Краткосрочные вознаграждения выплачены основному управленческому персоналу в суммах определенных в соответствии с заключенными трудовыми договорами.
Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу по окончанию трудовой деятельности за отчетный год не выплачивались.
В отчетном году по итогам работы 2012 года членам Совета директоров вознаграждение не выплачивалось.

18. Отчет о движении денежных средств

Отчет о движении денежных средств, сформирован в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» (утв. Приказом Минфина от 02.02.2011 № 11н). Информация об остатках денежных средств отражена в бухгалтерском балансе Общества по строке 1250.
По состоянию на 31.12.2013 у Общества имеется возможность привлечения денежных средств по открытым кредитным линиям в сумме 5 968 646 тыс. руб., В заключенных договорах об открытии кредитных линий ограничения по использованию отсутствуют.
Величина денежных средств, которую Общество может получить на условиях овердрафта составляет 419 051 тыс. руб.

19. Налоговый учет

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативно-правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.
Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет).
Налоговый учет Общества осуществляется на основе данных регистров бухгалтерского учета.
Формирование прибыли для целей налогообложения производилось по правилам, установленным главой 25 Налогового кодекса РФ с учетом действующих с 01.01.2013 изменений и дополнений.
Общество определяет доходы и расходы для целей налогообложения по методу начисления. Согласно этому методу доходы (расходы) признаются в том отчетном периоде, в котором они фактически имели место, независимо от фактического поступления (расхода) денежных средств.
Для целей исчисления налога на прибыль расходы признаются при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы,
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода,
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации,

Текущий налог на прибыль отчетного (налогового) периода определялся исходя из величины условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного (налогового) периода.
Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составил 432 767 тыс. рублей, налогооблагаемая база по налогу на прибыль – 1 155 391 тыс. руб.
Эффективная ставка налога на прибыль за 2013 год составила 53,4%.
В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в результате применения различных правил учета расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете образуется разница между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью, которая отражена в бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках.

Итоговые сравнительные показатели финансового результата, исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, установленном законодательством о налогах и сборах за 2013 год (тыс. руб.)

	Бухгалтерский учет (форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»)	Налоговый учет (Лист 02 «Расчет налога на прибыль»)
Доходы		
Выручка, доход	15 450 477	15 480 783
Проценты к получению	472	
Доходы от участия в других организациях		
ЦБ обращающиеся на рынке		
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Прочие доходы	99 585	
Внереализационные доходы		83 995
Итого доходы	15 550 534	15 564 778
Расходы		
Себестоимость, расходы	14 382 727	14 032 275
Проценты к уплате	335 957	
ЦБ обращающиеся на рынке		
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Прочие расходы	399 083	
Внереализационные расходы		377 112
Итого расходы	15 117 767	14 409 387
Прибыль (убыток) в бухгалтерском учете	432 767	
Налоговая база в налоговом учете		1 155 391
Разница между прибылью (убытком) в налоговом и бухгалтерским учете		722 624

Разница (постоянная - ПНОд) между доходами в бухгалтерском учете и доходами в налоговом учете составила 14 244 тыс. руб. Указанная сумма сложилась в результате отражения в налоговом учете доходов от права за пользование безвозмездно полученным имуществом исходя из рыночных цен на аренду идентичного имущества.

Постоянные разницы (ПНОр) в сумме 2 027 495 тыс. руб. сложились из расходов, не учитываемых в установленном главой 25 НК РФ порядке, в том числе:
- расходы на социальные цели, не учитываемые в целях налогообложения прибыли – 68 353 тыс. руб.
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения в соответствии с требованиями статьи 270 НК РФ – 87 278 тыс. руб.
- различных методов начисления амортизации по основным средствам, переданным в качестве вклада в уставный капитал – 1 865 518 тыс. руб.
Отложенные налоговые активы (ОНА) на конец 2013 года сложились в связи с начислением в бухгалтерском учете резерва расходов на предстоящие отпуска и резерва по сомнительным долгам. При этом в налоговом учете аналогичные резервы не созданы.
Отложенные налоговые обязательства (ОНО) образовались за счет:
- отражения в составе расходов в НУ 10-30 процентов первоначальной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию с декабря 2012 года по ноябрь 2013 года, а также амортизационной премии в отношении реконструированных и модернизированных объектов и соответствующего их списания за счет разницы между амортизацией в БУ и НУ.
- различного отражения в БУ и НУ процентов по инвестиционным кредитам (ПС Шелеховская, ПС Тайшет).

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой за 2013 год имеет следующие составляющие (тыс. руб.)

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоянного налогового обязательства, отложенного актива или обязательства
Постоянные налоговые разницы, возникшие в части доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения (ПНО)	2 041 739	20	408 348
Временные налогооблагаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового обязательства, т.е. к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНО)	1 330 951	20	266 190
Вычитаемые временные разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового актива, т.е. к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНА)	11 834	20	2 367

Величина прибыли в бухгалтерском учете, из которой рассчитывается условный доход, составляет 432 767 тыс. руб. При этом в соответствии с требованиями пункта 21 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» величина условного дохода скорректирована на суммы постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Условный расход по налогу на прибыль	+	Постоянное налоговое обязательство	+	Отложенный налоговый актив	-	Отложенное налоговое обязательство	=	Текущий налог на прибыль
86 553		408 348		2 367		266 190		231 078

В течение отчетного года общество осуществляло уплату текущих налоговых платежей в полном объеме и в сроки, установленные налоговым законодательством.

Сведения о перечислении налоговых платежей за 2011-2013 годы (тыс.руб.)

Виды налоговых платежей	2011	2012	2013
Налог на прибыль	533 954	572 215	140 975
Налог на добавленную стоимость	401 747	570 300	523 427
Налог на имущество	19 170	19 168	149 769
Водный налог	18	12	12
Налог на доходы физических лиц	194 574	211 652	234 415
Земельный налог	13 251	15 828	17 253
Транспортный налог	1 724	1 784	1 862
Платежи в экологические фонды	671	612	566
Прочие налоги (аренда земли)	22 298	15 390	11 734
Страховые взносы во внебюджетные социальные фонды	422 577	433 253	496 255
Всего	1 622 408	1 840 214	1 576 268

Отличие законодательства по страховым взносам в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского образования в 2013 году по сравнению с предыдущим расчетным периодом заключается в изменении предельной величины базы для начисления страховых взносов с 512 до 567 тыс. руб.

К принципиальному отличию в налоговом законодательстве и в учетной политике общества в целях налогового учета в 2013 году по сравнению с предыдущим годом в первую очередь следует отнести отмену с 1 января 2013 года льготы по налогу на имущество в отношении линий

электропередач, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в соответствии с Перечнем имущества…, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504. В отношении указанных объектов на 2013 год установлена ставка налога на имущество в размере 0,4%, что привело к увеличению налога на имущество организаций в 2013 году по сравнению с 2012 годом с 19 985 тыс. руб. до 189 378 тыс. руб. или на 947,6%.

Генеральный директор Б.Н. Каратаев

Главный бухгалтер Т.И. Бакотина

10 марта 2014

Приложение 3

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	**2**	**3**	**4**
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	п.9.26 Устава
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	п.5.1. Устава
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Материалы размещаются на корпоративном сайте по адресу http://www.iesk.irkutskenergo.ru/, а также направляются акционерам по их запросам
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	п.5.1. Устава
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	п.2 ст.27 Положения об общем собрании акционеров
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдаются требования Положения об общем собрании акционеров	п.1 ст.27 Положения об общем собрании акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Раздел 12 Положения об общем собрании акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.10.2 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Такая процедура либо иной регламентирующий документ Советом директоров не утверждался
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с Уставом Генеральный директор назначается Советом директоров

			п.10.2 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	п.10.2 Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п.10.2 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Сложившаяся практика корпоративного поведения
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составах Совета директоров, действовавших в течение 2013 года, таких лиц нет
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Совета директоров, действовавших в течение 2012 года, таких лиц нет
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п.10.7 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	ст.6 Положения о Совете директоров
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	ст.6 Положения о Совете директоров
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Соблюдаются требования Положения о Совете директоров
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Раздел 6 Положения о Совете директоров

23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п.10.2 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдаются	Сложившаяся практика корпоративного поведения
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Положение о комитете по стратегии и инвестициям
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Положение о комитете по аудиту
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	п.2.4. Положения о комитете по аудиту
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	п.2.4. Положения о комитете по аудиту
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	п.3.5. Положения о комитете по аудиту
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	п.5.4. Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	п.5.4. Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	комитет не создан
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о комитете по бюджету, Положение о комитете по стратегии и инвестициям, Положение о комитете

			по аудиту, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям, Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	п.10.11 Устава
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	ст.9, 11 Устава
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	п.11.10 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.10.2, п.11.10 Устава
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	п.11.3 Устава
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительных органов нет
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности	Соблюдается	раздел 3 Положения о Генеральном директоре; раздел 3 Положения о Правлении

	информировать об этом совет директоров		
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Соблюдаются требования п.11.11 Устава
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Для выполнения данной задачи создан секретариат Совета директоров и отдел по корпоративному управлению
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Положение об Общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.10.2 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе отсутствует
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует

56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	В Уставе такой нормы не содержится
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Положение об информационной политике Советом директоров не утверждалось
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	п.9.31, п.13.6 – п.13.8 Устава, ст.25, ст.26 Положения об общем собрании акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.iesk.irkutskenergo.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	ст.25 Положения о Совете директоров Общества
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Ревизионная комиссия; отдел внутреннего аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует

68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Таких лиц в составе контрольно-ревизионной службы Общества нет
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе контрольно-ревизионной службы Общества нет
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Положение о комитета по аудиту
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	п.10.2. Устава
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	п.3.1. Положения о комитете по аудиту
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не применимо	Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не применимо	Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике

Приложение 4

Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы рассмотренные органами управления
Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в 2013 году		
1	Протокол № 4 от 10 июня 2013 г.	1.Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК». 2.Утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК». 3.Утверждение распределения прибыли ОАО «ИЭСК» по результатам 2012 года. 4.О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2012 года. 5.Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК». 6.Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК». 7.О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами ОАО «ИЭСК». 8.Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».
2	Протокол № 5 от 31 июля 2013 г.	1.О прекращении полномочий Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2.Об избрании Совета директоров ОАО «ИЭСК».
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2013 году		
3	Протокол № 8 (35) от 6 марта 2013 г.	1.О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК». 2.Об утверждении бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2013 год. 3.Об определении кредитной политики ОАО «ИЭСК» на 2013 год.
4	Протокол № 9 (36) от 18 апреля 2013 г.	1.Об утверждении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2012 год. 2.Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2012 год. 3.Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» за 2012 год. 4.О рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивидендов по акциям ОАО «ИЭСК» и порядку их выплаты по результатам 2012 года. 5.О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК», об определении размера оплаты услуг аудитора. 6.Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 7.Утверждение проектов решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 8.О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
5	Протокол № 10 (37) от 29 апреля 2013 г.	1.О созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 2.Об утверждении повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
6	Протокол № 11 (38) от 4 июня 2013 г.	О назначении Генерального директора ОАО «ИЭСК» и утверждении условий заключаемого с ним трудового договора.
7	Протокол № 12 (39) от 2 июля 2013 г.	1.Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2.О рассмотрении предложений акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров ОАО «ИЭСК». 3. О подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» 30 июля 2013 года.
8	Протокол № 1 (40) от 19 сентября 2013 г.	1.Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2.Об утверждении отчета Генерального директора и Правления

		ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2013 года. 3.О перечне вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2013-2014 гг. (до годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК», проводимого в 2014 году). 4.Об избрании членов Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 5.Об избрании членов Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 6.Об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 7.Об избрании членов Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 8.Об избрании членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».

Приложение 5

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

Крупные сделки и сделки с заинтересованностью в 2013 году Обществом не совершались.

Прошито и пронумеровано
96 (Девяносто шесть) листов
Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК»

_____ **Е.С. Куимов**

Секретарь Совета директоров ОАО «ИЭСК»

_____ **О.В. Макарова**