

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

05 июня 2013 года Протокол № 4

Председатель годового общего собрания  
акционеров

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ Е.С. Куимов

Секретарь годового общего собрания  
акционеров

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ О.В. Макарова

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

18 апреля 2013 года Протокол № 9 (36)

Председатель Совета директоров

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ О.В. Макарова

## Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2012 год

Генеральный директор (подпись) Б.Н. Каратаев

Главный бухгалтер (подпись) 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 .....	8
2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития .....	9
2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества .....	9
2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности .....	9
3. Корпоративное управление .....	12
3.1 Структура органов управления и контроля .....	12
3.2 Выплата вознаграждения членам органов управления Общества .....	15
3.3 Акционерный капитал .....	16
3.4 Сведения о реестродержателе .....	17
3.5 Рынок акций и дивиденды .....	17
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 .....	23
4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов* .....	24
5. Инвестиции и инновации .....	25
5.1. Инвестиционная деятельность .....	25
5.2. Инновационная деятельность .....	28
6. Управление рисками .....	30
7. Финансово-экономическая деятельность .....	32
7.1. Основные финансово-экономические показатели .....	32
7.2. Выручка .....	32
7.3. Себестоимость .....	33
7.4. Налоги .....	33
7.5. Чистые активы .....	35
7.6. Финансовое состояние .....	35
7.7. Тарифное регулирование .....	38
8. Кадровая политика и социальная ответственность .....	40
8.1. Кадровая политика .....	40
8.2. Обучение и развитие персонала .....	41
8.3. Социальная политика .....	41
8.4. Производственная безопасность .....	42
8.5. Охрана окружающей среды .....	43
Приложение 1 - Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК»	
Приложение 2 - Аудиторское заключение	
Приложение 3 - Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения	
Приложение 4 - Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»	
Приложение 5 - Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	

## Сокращения

<b>EBITDA</b>	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
<b>SAIDI</b>	(SystemAverageInterruptionDurationIndex) среднее значение продолжительности перерывов электроснабжения для всех потребителей, ч.
<b>SAIFI</b>	Коэффициент средней частоты отключений
<b>БДР</b>	Бюджет доходов и расходов
<b>БогЭС</b>	Богучанская ГЭС
<b>ВЛ</b>	Воздушная линия
<b>ВН</b>	Высокое напряжение
<b>ГСМ</b>	Горюче-смазочные материалы
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанция
<b>ДМС</b>	Добровольное медицинское страхование
<b>ЕНЭС</b>	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
<b>ИД</b>	Исполнительная дирекция
<b>НИ ИрГТУ</b>	Национальный исследовательский Иркутский государственный технический университет
<b>КРУН</b>	Комплектное распределительное устройство наружной установки
<b>КУИЦ</b>	Корпоративный учебно-исследовательский центр
<b>ЛЭП</b>	Линия электропередачи
<b>МТР</b>	Материально-технические ресурсы
<b>НЗС</b>	Незавершенное строительство
<b>НН</b>	Низкое напряжение
<b>НПС</b>	Нефтеперекачивающая станция
<b>ОАО ММВБ-РТС</b>	Российская Фондовая биржа
<b>Общество</b>	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

<b>ОКС</b>	Отдел капитального строительства
<b>ОРУ</b>	Открытое распределительное устройство
<b>ОФ</b>	Основные фонды
<b>ОЭС Сибири</b>	Объединенная энергосистема Сибири
<b>ПИР</b>	Проектно-изыскательские работы
<b>ПНР</b>	Пуско-наладочные работы
<b>ПС</b>	Подстанция
<b>РСТ</b>	Региональная служба по тарифам
<b>СМР</b>	Строительно-монтажные работы
<b>СН</b>	Среднее напряжение
<b>СО ЕЭС</b>	Системный оператор Единой Энергетической Системы
<b>ТСО</b>	Территориальная сетевая организация
<b>ТЭС</b>	Тепловые электростанции
<b>ТЭЦ</b>	Теплоэлектроцентраль
<b>у.е.</b>	Условная единица
<b>УК</b>	Уставной капитал
<b>УКРМ</b>	Устройство компенсации реактивной мощности
<b>ФГУП</b>	Федеральное государственное унитарное предприятие
<b>ФКЦБ РФ</b>	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ
<b>ФСК</b>	Федеральная сетевая компания
<b>ФСТ</b>	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 более 35 000 км. напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ. Общий парк оборудования ООО «ИЭСК» составил 195 311 условных единиц.

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

В 2009 году внеочередным Общем 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 г. «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 от 11.08.2009 «О внесении изменений в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

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» обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 39 600 км и 8 570 подстанций суммарной мощностью 24 743 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В рамках технологического аудита в 2012 году проведен сравнительный анализ с российскими и зарубежными электросетевыми компаниями. Сравнение проводилось по следующим показателям деятельности компаний:

- Выручка от реализации продукции, работ, услуг (таблица 1);
- Средние относительные потери электроэнергии в электрических сетях (таблица 2);
- Надежность электрических сетей (SAIDI, SAIFI) (таблица 3).

Сравнительный анализ по выручке компаний за 2011 год представлен в таблице 1.2.1.

### ТОП-20 по выручке от реализации в рейтинге сетевых компаний РФ, 2011г.\*

Таблица 1.2.1.

Место	Наименование компании	Регион	Выручка, тыс. руб.	Доля, %
1	ФСК ЕЭС, ОАО	Город Москва	138 136 617	22,62
2	МОЭСК, ОАО	Город Москва	126 546 066	20,72
3	МРСК Центра, ОАО	Город Москва	68 127 322	11,16
4	Э.ОН Россия, ОАО	Тюменская область	67 354 218	11,03
5	МРСК Центра и Приволжья, ОАО	Нижегородская область	64 403 837	10,55
6	МРСК Сибири, ОАО	Красноярский край	52 422 147	8,58
7	МРСК Волги, ОАО	Саратовская область	47 827 153	7,83
8	Ленэнерго, ОАО	Город Санкт-Петербург	37 009 120	6,06
9	МРСК Северо-Запада, ОАО	Ленинградская область	30 848 626	5,05
10	Кубаньэнерго, ОАО	Краснодарский край	28 707 841	4,70
11	МРСК Юга, ОАО	Ростовская область	24 356 303	3,99
12	Сетевая компания, ОАО	Республика Татарстан	18 490 708	3,03
<b>13</b>	<b>ИЭСК, ОАО</b>	<b>Иркутская область</b>	<b>14 341 389</b>	<b>2,35</b>
14	Донэнерго, ОАО	Ростовская область	9 332 781	1,53
15	НЭСК-электросети, ОАО	Краснодарский край	9 232 399	1,51
16	Региональные электрические сети, ОАО	Новосибирская область	7 686 328	1,26
17	ЭНЕРГОКУРГАН, ОАО	Курганская область	7 579 256	1,24
18	ЮТЭК, ОАО	Тюменская область	6 448 169	1,06
19	ЛОЭСК, ОАО	Ленинградская область	5 081 524	0,83
20	СУЭНКО, ОАО	Тюменская область	4 706 824	0,77

\* Источник: СПАРК Интерфакс.

### Сопоставление средних относительных потерь энергии в электрических сетях российских электросетевых компаний\*

Таблица 1.2.2.

№ п/п	Сетевые компании	Средние относительные потери энергии, %	
		2010 год	2011 год
1.	ОАО «Тюменьэнерго»	2,58	2,53
2.	ОАО «ФСК ЕЭС»	4,57	3,83
<b>3.</b>	<b>ОАО «ИЭСК»</b>	<b>6,52</b>	<b>6,35</b>
4.	ОАО «МРСК Северо-Запада»	6,92	6,39
5.	ОАО «МРСК Волги»	6,92	6,80

6.	ОАО «МРСК Урала»	8,40	7,95
7.	ОАО «ТРК»	8,46	8,66
8.	ОАО «МРСК Сибири»	9,38	8,71
9.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	9,19	8,97
10.	ОАО «МРСК Юга»	9,56	9,46
11.	ОАО «Сетевая компания»	10,15	9,88
12.	ОАО «МРСК Центра»	10,08	9,93
13.	ОАО «МОЭСК»	11,15	10,33
14.	ОАО «Ленэнерго»	10,77	10,60
15.	ОАО «РАО ЭС Востока»	10,53	11,71
16.	ЗАО «РЭС»	13,60	12,85
17.	ОАО «Кубаньэнерго»	12,88	13,93
18.	ОАО «СУЭНКО»	13,26	14,13
19.	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	14,18	14,36
20.	ОАО «ЛОЭСК»	16,44	15,99
21.	ОАО «ЮТЭК»	12,58	16,54
22.	ОАО «Янтарьэнерго»	17,88	17,29
23.	ОАО «НЭСК-электросети»	19,84	19,77
24.	ОАО «Донэнерго»	21,80	22,76

\* Источник: годовая отчетность компаний.

Из таблицы 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\***

Таблица 1.2.3.

№ п/п	Компании	SAIDI, ч (2011)
1	ОАО «Тюменьэнерго»	1
2	ОАО «МОЭСК»	1
3	ЗАО «РЭС»	1,7
<b>4</b>	<b>ОАО «ИЭСК»</b>	<b>1,945</b>
5	ОАО «МРСК Центра»	2
6	ОАО «МРСК Сибири»	2
7	ОАО «МРСК Волги»	3
8	ОАО «МРСК Урала»	3
9	ОАО «Ленэнерго»	4
10	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	4
11	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	5
12	ОАО «МРСК Юга»	5
13	ОАО «Янтарьэнерго»	5
14	ОАО «Кубаньэнерго»	6
15	ОАО «МРСК Северо-Запада»	8
16	ОАО «ФСК ЕЭС»	Показатель не применяется,
17		Применяемые показатели:
18		- удельная аварийность (количество технологических нарушений в год на 1000 единиц оборудования) – 2,64
19		- фактическое значение ограничения потребителей относительно величины отпуска электроэнергии из сети – 0,0004%
20		Показатель не применяется/значение не публикуется
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		

\* источник: годовая отчетность 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**

#### **Апрель**

Утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» по исполнению бизнес-плана за 2011 год, принято решение созвать годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК».

#### **Май**

В ОАО «ИЭСК» запущена в опытную эксплуатацию автоматизированная система технологического управления Центра управления сетями (АСТУ ЦУС) в результате чего в настоящее время ЦУС получил доступ к информации о состоянии Иркутской энергосистемы, что в будущем позволит ЦУС принять на себя соответствующие оперативные функции.

#### **Июнь**

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИЭСК», утвержден годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК» за 2011 год, распределена прибыль, полученная ОАО «ИЭСК» по результатам 2011 года, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден аудитор ОАО «ИЭСК»

#### **Июль**

На заседании Совета директоров ОАО «ИЭСК» избран Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК», определены количественные и персональные составы Комитетов при Совете директоров ОАО «ИЭСК», прекращены полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Силина В.Г., новым членом Правления ОАО «ИЭСК» избран Облов А.А.

#### **Август**

Совет директоров ОАО «ИЭСК» принял решение об учреждении совместно с ООО «КраМЗ» дочернего общества – ООО «ВостСибЭСК».

В 2012 году ОАО «ИЭСК» закупило лесной мульчер RAICO T360 для расчистки трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности. Данная машина при работе измельчает срубаемую растительность до состояния щепы, что позволяет обойтись без дополнительных затрат на утилизацию порубочных остатков и поддерживать просеки ВЛ в пожаробезопасном состоянии.

#### **Сентябрь**

ОАО «ИЭСК» выступила Генеральным партнером на международной экономической конференции в Республике Бурятия «Новая экономика – новые подходы», которая состоялась 13-16 сентября 2012 г. в г. Улан-Удэ.

#### **Ноябрь**

Министерством энергетики Российской Федерации выдан Паспорт готовности ОАО «ИЭСК» к работе в осенне-зимний период 2012/2013 года.

Президент Российской Федерации, подписав указ, принял предложение Правительства Российской Федерации о внесении в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» находящихся в федеральной собственности акций открытых акционерных обществ, в том числе обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» в количестве 42,37% от уставного капитала ОАО «ИЭСК».

Внешнее электроснабжение Тайшетского алюминиевого завода. В рамках этой программы выполнено:

- Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет (расширение), со строительством новых секций шин 500 кВ № 3,4 перекаткой и установкой в расширяемой части ПС автотрансформатора АТ-2, мощностью 3х250 МВА, установкой УШР -500 кВ, монтажом нового здания ОПУ с установкой новых панелей релейных защит, противоаварийной автоматики, АСУТП.

- Строительство ПС 500/220/35 кВ Озерная в составе 1-го Пускового комплекса. Смонтированы: ОРУ 500, 220, 35 кВ с оборудованием, 2 секции шин 500 кВ с установкой силового оборудования 500 кВ в ячейках, выполнен монтаж автотрансформатора АТ-3, мощностью 3х 167 МВА, трансформатора Т-2, 220/35 кВ, мощностью 63 МВА, здания релейных щитов 500 кВ, 220 кВ, ГЩУ, схемы автоматического пожаротушения, водопровода и канализования ПС.

- Реконструкция ВЛ 500 кВ № 501, 502,505,506 для организации заходов на ПС 500 кВ Озерная и ПС Тайшет, связей ПС Тайшет и ПС Озерная.

Строительство ПС Озерная и реконструкция ПС Тайшет позволяет принять часть мощности от Богучанской ГЭС, обеспечить снабжение электроэнергией строящегося Тайшетского алюминиевого завода и других потребителей Иркутской области.

Строительство объекта начато в 2008 году и в ноябре 2012 года закончено строительство Пускового комплекса.

Общие капиталовложения на Пусковой комплекс составили 4 672 млн. рублей, при общей стоимости проекта 11 483 млн. рублей.

Внешнее электроснабжение 5 серии ОАО ИРКАЗ – СУАЛ. Выполнен ввод в эксплуатацию полной схемы ПС 500 кВ Ключи с постановкой под напряжение автотрансформатора 500 кВ АТ-3, мощностью 3х250 МВА. Общие капиталовложения по объекту составили 1 995 млн. рублей.

### Декабрь

Получен регистрационный номер для энергетического паспорта ОАО «ИЭСК», сформированного по результатам обязательного энергетического обследования в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

### События после отчетной даты

26.02.2013 Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» получило право распоряжаться 42,53 % акций ОАО «ИЭСК» в результате внесения акций Российской Федерации 1 973 711 982 штук (42,37 % от УК) в качестве вклада в уставный капитал ОАО «РусГидро». Ранее ОАО «РусГидро» уже владело 7 419 823 акций (0,16 % от УК).

## 1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2011 Факт	2012 Факт	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВт.ч	45 437,4	46 471,0	1 033,6
Расход электроэнергии на хоз.нужды, млн. кВт.ч	30,05	31,3	1,25
Потери, млн. кВт.ч	3 132,5	3 065,6	-66,9
Установленная мощность подстанций, МВА	25 261	26 078	817
Протяженность линий электропередач, км	39 385	39 657	272
Среднесписочная численность, чел.	3 252	3 256	4
Среднемесячная заработная плата, руб.	38 119	41 715	3 596
Выручка, млн. руб.	14 341	15 047	706
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	2 271	2 426	155
ЕВИТДА, млн. руб.	4 845	5 319	474
Чистая прибыль, млн. руб.	1 011	969	-42

## 2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

### 2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества

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

Стратегические цели:

- Повышение надёжности функционирования электросетевых объектов компании. Будучи системообразующей Компанией региона в части электросетевой инфраструктуры, ОАО «ИЭСК», особое внимание уделяет обеспечению высокого уровня надежности работы электрических сетей. Достижение цели осуществляем посредством строгого выполнения действующих технических нормативов в части организации эксплуатации и ремонта оборудования, в том числе реализации мероприятий, направленных на исключение или минимизацию внутренних и внешних рисков системы;

- Достижение среднеотраслевых значений технико-экономических показателей (ТЭП), характерных для лучших аналогичных зарубежных компаний. В данном направлении Общество продолжает следовать государственной научно-технической и инновационной политике, прежде всего в части формирования инвестиционной и ремонтной программ с учетом использования передовых разработок, предлагаемых рынком для предприятий ТЭК;

- Обеспечение высокой доходности бизнеса – текущей и в долгосрочной перспективе. Уровень доходности бизнеса определяется государственным регулированием тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Сокращение расходов и генерация дополнительных доходов планируется за счет реализации программы энергосбережения, улучшения бизнес-процессов, реализации эффективных окупаемых мероприятий, консолидации сетевых активов;

- Увеличение рыночной стоимости бизнеса. Консолидация сетевых активов в Иркутской области и соседних регионах Сибирского Федерального округа, а также эффективная инвестиционная политика будут способствовать формированию устойчивого свободного денежного потока и повышению рыночной стоимости компании в долгосрочной перспективе.

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

Цели, установленные бизнес-планом компании на 2012 год, достигнуты. В количественном выражении достижений целей представлено в Таблице 2.2.1.

#### Достижение целей деятельности ОАО «ИЭСК» в 2012 году

Таблица 2.2.1.

Цели на 2012 год (согласно утверждённого бизнес-плана)	Показатель	Ед. изм.	2012 План	2012 Факт	Комментарии
Повышение надёжности функционирования	SAIFI не более	шт./шт.	1,179	0,544	Обусловлено снижением количества аварийных отключений, вызванных воздействием сверх расчётных

ния электросетевых объектов компании.	SAIDI не более	час	2,776	1,076	климатических факторов, а также вследствие выполнения планов кап. ремонта оборудования ВЛ, ПС и плана капитального строительства.
Достижение значений технико-экономических показателей (ТЭП), характерных для лучших аналогичных зарубежных компаний.	Потери электроэнергии, не более	%	6,32	6,08	Снижение потерь обусловлено: - реализацией мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности; - изменением режима сети относительно планируемого.
Обеспечение высокой доходности бизнеса – текущей и в долгосрочной перспективе.	Выручка, не менее	млн. руб.	15 008	15 047	В связи со снижением выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 73,75 млн. руб., ростом выручки от присоединения потребителей к сетям на 108,46 млн. руб., а также ростом выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг на 4,62 млн. руб.
	ЕБИТДА, не менее	млн. руб.	5 142	5 319	Рост в основном за счёт снижения себестоимости реализованной продукции
	Чистая прибыль, не менее	млн. руб.	950	969	Рост в основном за счёт снижения себестоимости реализованной продукции, а также в связи со снижением процентов к уплате
	Чистый долг, не более	млн. руб.	5 390	4 579	Снижение кредитного портфеля за счёт увеличения чистого денежного потока
	Debt/ЕБИТДА, не более	коэффициент	1,05	0,86	В связи со снижением кредитного портфеля, а также в связи с ростом прибыли до налогообложения
	Процентная ставка по кредитам, не более	%	8,0	7,76	Снижение процентных ставок за счёт проведения торгов и проведения работы с банками по снижению кредитных ставок.
Увеличение рыночной стоимости бизнеса.	Ввод основных средств, не менее	млн. руб.	5 105	9 746	Перевыполнение плана ввода ОФ в основном за счет получения в собственность п/ст «Ключи» с ВЛ-500кВ; за счет ввода объектов п/ст «Озерная» и реконструкции п/ст «Тайшет»; перевыполнения программы технологического присоединения.
	Консолидация сетевых активов в Иркутской области	условные единицы	Не установлен	853	В собственность ОАО «ИЭСК» были приобретены объекты электросетевого хозяйства Черемховского района, ТСЖ «Приморье», сети в м.Мандархан, сети ЗАО «ИЖС», ООО «Иркутскиндстрой». Во временное владение и пользование (аренда, безвозмездное пользование) ОАО «ИЭСК» были приняты электрические сети:

					<p>ЗАО «Иркутскнефтепродукт», договор аренды сетей п. Усть-Ордынский, с. Оса, с. Еланцы, с. Баяндай, п. Жигалово, п. Бохан, с. Покосное, г. Братск, п. Залари, п. Кочериково. Черемховского района, Усольского района, Заларинского района, Заключен договор аренды с МУП МЖКХ р. п. Мегет.</p> <p>Дополнительно - выигран аукцион на заключение договора аренды сетей в Черемховском МО (продлонгация на 609 у.е.).</p>
	<p>Консолидация сетевых активов в Красноярском крае</p>	<p>условны е единицы</p>	<p>Не устано влен</p>	<p><b>2 818</b></p>	<p>Приобретены сетевые активы ООО «КраМЗ-Телеком» и ООО «КВСУ» ПС № 121 «Латынцево»</p>

### 3. Корпоративное управление

#### 3.1 Структура органов управления и контроля

Основными задачами корпоративного управления ОАО «ИЭСК» являются:

- защита прав акционеров и инвесторов;
- равное отношение ко всем владельцам акций;
- взаимное доверие и уважение ко всем заинтересованным сторонам;
- прозрачность и своевременное раскрытие информации;
- добросовестность менеджмента, направленного на долгосрочное процветание бизнеса.

#### Организационная структура системы корпоративного управления



Рисунок 3.1

**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».

**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.

Совет директоров состоит из 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК». За 2012 год проведено 10 заседаний Совета директоров ОАО «ИЭСК». Перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК», приведен в приложении 4.

**Состав Совета директоров,  
избранный годовым общим собранием акционеров 28 июня 2011 года  
(срок полномочий с 28.06.2011 по 05.06.2012)**

Таблица 3.1.1.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность на момент избрания в состав Совета директоров	Доля участия в УК (%)
1.	Азбукин Владимир Михайлович	1962	Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК» (профессиональный поверенный).	-
2.	Куимов Ефим Сергеевич	1974	Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго»	-
3.	Мартыненко Александр Владимирович	1976	Заместитель финансового директора – финансовый контролер ОАО «ЕвроСибЭнерго».	-
4.	Ожерельев Алексей Александрович	1986	Начальник отдела департамента Минэнерго России.	-
5.	Сергеев Александр Юрьевич	1977	Управляющий директор ООО «Эн+Менеджмент»	0,00007554
6.	Хардилов Михаил Юрьевич	1982	Директор по связям с инвесторами ОАО «ЕвроСибЭнерго».	-
7.	Югов Александр Сергеевич	1981	Заместитель начальника Управления Росимущества.	-

**Состав Совета директоров,  
избранный годовым общим собранием акционеров 05 июня 2012 года  
(срок полномочий с 05.06.2012 до следующего годового общего собрания акционеров)**

Таблица 3.1.2.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность на момент избрания в состав Совета директоров	Доля участия в УК (%)
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	1971	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками ОАО «Холдинг МРСК»	-
2.	Кондауров Алексей Викторович	1972	Заместитель финансового директора ОАО «ЕвроСибЭнерго»	-
3.	Куимов Ефим Сергеевич	1974	Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго»	-
4.	Тихонова Мария Геннадьевна	1980	Директор департамента Минэнерго России	-
5.	Хардилов Михаил Юрьевич	1982	Директор по связям с инвесторами ОАО «ЕвроСибЭнерго»	-
6.	Шумеев Дмитрий Сергеевич	1979	Директор по стратегии и развитию ОАО «Иркутскэнерго»	-
7.	Югов Александр Сергеевич	1981	Заместитель начальника управления Росимущества	-

**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», а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

Количественный состав Правления определен Советом директоров ОАО «ИЭСК». Основной состав Правления избран Советом директоров Общества 16 июля 2009 года. 12 июля 2012 года Совет директоров ОАО «ИЭСК» прекратил полномочия члена Правления Силина В.Г. и избрал новым членом Правления ОАО «ИЭСК» Облова А.А.

За 2012 год проведено 47 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

### **Состав Правления ОАО «ИЭСК»**

Таблица 3.1.3.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля участия в УК (%)
1.	Каратаев Борис Николаевич	1954	Генеральный директор - Председатель Правления	-
2.	Бакотина Татьяна Ивановна	1955	Главный бухгалтер	0,00004444
3.	Мартынов Александр Николаевич	1955	Директор по передаче электроэнергии - главный инженер	-
4.	Облов Алексей Анатольевич	1974	Директор по безопасности и режиму	-
5.	Хвостов Алексей Юрьевич	1979	Директор по экономике и финансам	-

**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».

Таблица 3.1.4.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Срок полномочий
1.	Каратаев Борис Николаевич	1954	Генеральный директор ОАО «ИЭСК»	с 01.07.2011 по 30.06.2013

В течение 2012 года единоличным исполнительным органом сделки с акциями Общества не совершались.

**Ревизионная комиссия** является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве 3 человек, и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым общим собранием акционеров 5 июня 2012 года (протокол от 07.06.2012 № 3).

**Состав Ревизионной комиссии,  
избранный годовым общим собранием акционеров 05 июня 2012 года**

Таблица 3.1.5.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля участия в УК (%)
1	Александрова Эльвира Сергеевна	1968	Начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	-
2	Талалыкина Елена Германовна	1973	Главный бухгалтер – руководитель департамента бухгалтерского учета ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»	-
3	Травкова Ирина Владимировна	1963	Бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго»	-

**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 2012 год утверждено Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело», расположенное по адресу: г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, д 10.

### 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. Годовое общее собрание акционеров в 2012 году утвердило Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ИЭСК» вознаграждений и компенсаций, устанавливающее размеры и порядок выплаты вознаграждений и (или) компенсаций членам Совета директоров ОАО «ИЭСК». В 2012 году принято решение выплатить вознаграждение в размере 115 350 рублей, выплачено 16 500 рублей.

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 2012 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 2012 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 и 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	действующих

#### Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2012

Таблица 3.3.2.

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование зарегистрированного лица	Доля от уставного капитала, %
1	Владелец	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	42,37
2	Владелец	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	19,90
3	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,92

Сумма вклада Российской Федерации в уставный капитал по состоянию на 31.12.2012 составляла 8 783 018,32 тыс. руб. (42,37% уставного капитала). Доля обыкновенных акций, находящихся в собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом составляла 42,37%. Уставом ОАО «ИЭСК» не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом («золотая акция»).

### 3.4 Сведения о реестродержателе

Специализированным 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 от 24.12.2002 № 10-000-1-00274 (бессрочно).

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 внимания инвесторов на перспективные ценные бумаги. Ценные бумаги, включенные в Список инструментов RTS Board, не являются публично обращающимися 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**	-	-

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

\*\* - размер дивидендов по итогам 2012 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	99,99

## 4. Производственная деятельность

### 4.1. Производственные активы

Таблица 4.1.1.

Объем электрических сетей на 01.01.2013						
ВЛ, км						
Напряжение	ЮЭС	СЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ИТОГО
500 кВ	269,29	1 583,36	898,53	0,00	394,67	3 145,85
220 кВ	338,54	1 817,74	217,67	182,99	423,65	2 980,59
110 кВ	303,74	943,58	898,30	858,58	702,41	3 706,61
35 кВ	161,68	1 158,37	1 124,95	869,90	833,82	4 148,71
20 кВ	0,00	0,00	0,00	45,00	0,00	45,00
10 кВ	364,03	1 068,00	3 916,32	4 341,14	2 604,59	12 294,08
6 кВ	194,01	215,20	21,53	0,00	82,77	513,50
0,4 кВ	1 579,20	884,61	2 600,90	2 974,60	1 671,35	9 710,66
<b>Итого</b>	<b>3 210,49</b>	<b>7 670,86</b>	<b>9 678,21</b>	<b>9 272,21</b>	<b>6 713,25</b>	<b>36 545,00</b>
КЛ, км						
Напряжение	ЮЭС	СЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ИТОГО
110 кВ	2,03	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03
35 кВ	11,41	0,00	4,90	4,00	7,20	27,51
10 кВ	489,03	184,07	13,94	0,12	19,85	707,01
6 кВ	908,20	30,95	63,85	0,00	26,79	1 029,78
0,4 кВ	950,30	270,99	42,76	1,63	80,11	1 345,79
<b>Итого</b>	<b>2 360,97</b>	<b>486,00</b>	<b>125,45</b>	<b>5,75</b>	<b>133,95</b>	<b>3 112,12</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>5 571,46</b>	<b>8 156,86</b>	<b>9 803,65</b>	<b>9 277,96</b>	<b>6 847,20</b>	<b>39 657,12</b>

Таблица 4.1.2.

Количество и мощность подстанций на 01.01.2013												
Напряж ение	ЮЭС		СЭС		ЗЭС		ВЭС		ЦЭС		Итого	ИЭСК
	Кол- во, шт.	Мощн ость, МВА										
500 кВ	1	1368	1	1002	4	1496	0	0	2	2301	8	6167
220 кВ	9	3471	16	3400	1	245	0	0	4	2280	30	9395
110 кВ	31	1683	27	1189	22	811	24	687	27	1416	131	5785
35 кВ	23	326	68	661	48	369	37	214	50	439	226	2010
20 кВ	0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	10	4
6-10 кВ	1678	1118	777	343	1833	407	2281	473	1596	375	8165	2717
<b>Итого</b>	<b>1742</b>	<b>7966</b>	<b>889</b>	<b>6595</b>	<b>1908</b>	<b>3328</b>	<b>2352</b>	<b>1378</b>	<b>1679</b>	<b>6811</b>	<b>8570</b>	<b>26078</b>

Таблица 4.1.3.

Количество условных единиц						
ФЭС	ЮЭС	СЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ИТОГО
Количество условных единиц	51 781	48 617	44 443	37 332	37 316	219 489

### 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 4.2.1.1.

Показатель	Ед изм.	2011	2012	Отклонение	
				абс.	отн. (%)
<b>Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи)</b>	млн.кВтч	45 437,4	46 471,0	1 033,6	2,3
в т.ч.					
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	16 522,0	16 582,4	60,4	0,4
ОАО РУСАЛ «Братский алюминиевый завод»	млн.кВтч	17 296,3	17 363,6	67,3	0,4
ОАО СУАЛ филиал «ИрАЗ СУАЛ»	млн.кВтч	7 044,6	7 234,3	189,7	2,7
ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	2 951,5	3 037,6	86,1	2,9
ООО «МечелЭнерго»	млн.кВтч	718,9	784,5	65,7	9,1
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	млн.кВтч	379,90	368,5	-11,4	-3,0
ООО «Русэнергоресурс»*	млн.кВтч	-	21,7	-	-
ОАО «Группа Илим» (У-И Промплощадка)*	млн.кВтч	-	242,0	-	-
ЗАО «Илимхимпром»*	млн.кВтч	-	227,5	-	-
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района	млн.кВтч.	513,8	601,9	88,1	17,1
<i>ЗАО Витимэнергосбыт</i>	млн.кВтч	476,1	562,7	86,7	18,2
<i>Облкоммунэнерго</i>	млн.кВтч	37,7	39,1	1,4	3,7

\*- ООО «Русэнергоресурс», ОАО «Группа Илим» и ЗАО «Илимхимпром» признаны субъектом оптового рынка электроэнергии с 2012 года.

С указанными потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии по единым (котловым) тарифам, утвержденным региональной службой по тарифам Иркутской области.

### Производственные показатели

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ОАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2012 год составило – 58 073,7 млн. кВтч., рост в сравнении с 2011 годом составил 2,2%.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с филиалами ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и «Красноярскэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2012 год сальдо-переток в сторону филиалов ОАО «МРСК Сибири» составил – 7 671,5 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 4.2.1.2.

Показатель	Ед изм.	2011	2012	Отклонение	
				абс.	отн. (%)
<b>Поступление электроэнергии в сеть</b>	млн.кВтч	56 807,0	58 073,7	1 266,7	2,2
Сальдо-переток	млн.кВтч	7 485, 2	7 671,5	186,3	2,5
<b>Потери электроэнергии при ее передаче</b>	млн.кВтч	3 132,5	3 065,6	-66,9	-2,1
Потери смежных сетевых организаций	млн.кВтч	1 265,8	1 467,5	201,8	15,9
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн.кВтч	30,1	31,3	1,2	4,1

Полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн.кВтч	44 923,6	45 869,1	945,5	2,1
<b>Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи, с учетом потр. М.Ч.района)</b>	млн.кВтч	45 437,4	46 471,0	1 033,6	2,3

Полезный отпуск электроэнергии за 2012 год составил – 46 471,0 млн. кВтч (в том числе потребители с шин станций – 1 712 млн.кВтч), рост в сравнении с 2011 годом составил 2,3%.

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); 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 хозяйства) 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 2012 года по 31 декабря 2012 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1

#### Результаты деятельности ОАО «ИЭСК» по технологическому присоединению за 2012 год

Таблица 4.2.2.1.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во 2012 факт, шт.	Мощность 2012 факт, кВт	Товарная продукция 2012 факт, тыс. руб. без НДС
до 15 кВт вкл.		6 255	84 353	3 170,91
до 30 кВт вкл.	0,4-1	88	821	8 188,48
Более 30 до 100 кВт вкл.	0,4-1	53	3 280	34 822,96
Более 100 кВт	0,4-1	39	12 324	126 669,39
до 100 кВт вкл.	6 и выше	41	3 097	16 393,15
Более 100 до 750 кВт вкл.	6 и выше	71	26 974	154 888,40
более 750 кВт	6 и выше	50	28 872	161 418,62

индивид.			0	2 000	50 847,46
<b>Итого</b>			<b>6 596</b>	<b>161 721</b>	<b>556 399,37</b>

В сравнении с 2011 годом наблюдаются следующие отклонения:

**Отклонения результатов деятельности по технологическому присоединению  
за 2012 год от данных 2011года**

Таблица 4.2.2.2.

Филиал	Кол-во 2011, шт.	Кол-во 2012, шт.	Отклонение (%)	Товарная продукция 2011, тыс. руб. без НДС	Товарная продукция 2012, тыс. руб. без НДС	Отклонение (%)	Мощность 2011, кВт	Мощность 2012, кВт	Отклонение (%)
ЮЭС	3 471	3 874	11,6	339 260	357 590	5,40	85 852	94 288	9,8
ЦЭС	167	396	137,1	91 942	131 254	42,76	13 741	21 768	58,4
ЗЭС	329	318	-3,3	7 647	17 959	134,86	5 119	7 076	38,2
ВЭС	1 577	1 592	1,0	25 785	30 243	17,29	30 293	31 707	4,7
СЭС	322	416	29,2	38 717	19 353	-50,01	10 681	6 882	-35,6
<b>Итого</b>	<b>5 866</b>	<b>6 596</b>	<b>12,4</b>	<b>503 351</b>	<b>556 399</b>	<b>10,54</b>	<b>145 686</b>	<b>161 721</b>	<b>11,0</b>
До 15 кВт вкл. (льготный тариф)	5 557	6 255	12,6	3 103	3 171	2,18	67 618	84 353	24,7
До 30 кВт вкл. (уровень напряжения 0,4-1 кВ)	49	88	78,6	6 383	8 188	28,28	701	821	17,1
Более 30 до 100 кВт вкл. (уровень напряжения 0,4-1 кВ)	50	53	5,0	35 109	34 823	-0,82	3 537	3 280	-7,3
Более 100 кВт (уровень напряжения 0,4-1 кВ)	15	39	160,0	44 376	126 669	185,45	4 552	12 324	170,7
До 100 кВт вкл. (уровень напряжения 6 кВ и выше)	57	41	-28,1	20 658	16 393	-20,65	4 149	3 097	-25,4
Более 100 до 750 кВт вкл. (уровень напряжения 6 кВ и выше)	78	71	-9,0	132 668	154 888	16,75	27 169	26 974	-0,7
Более 750 кВт (уровень напряжения 6 кВ и выше)	60	50	-16,7	259 358	161 419	-37,76	34 658	28 872	-16,7
Индивид.	0	0	0	1 695	50 847	2900,0	3 300	2 000	-39,4

*Анализ отклонений данных 2012 года:*

*Товарная продукция и присоединенная мощность.*

Уменьшение по товарной продукции и присоединенной мощности в 2012 году по сравнению с 2011 годом по филиалу СЭС связано с отсутствием крупных заключенных договоров на технологическое присоединение.

Увеличение по товарной продукции и присоединенной мощности в 2012 году по сравнению с 2011 годом по остальным филиалам связано с выполнением условий договоров со стороны Заявителей (в т.ч. досрочным), исполнением Заявителями условий договоров, не исполненных ими в установленные сроки.

### Количество присоединений.

Уменьшение количества присоединений по филиалу ЗЭС связано с уменьшением количества заявок в тарифной группе до 100 кВт по уровню напряжения 6 кВ и выше.

Увеличение количества присоединений по всем остальным филиалам связано с увеличением объема заявок на ТП по льготному тарифу (до 15 кВт включительно – 550 р.), а также с увеличением количества заявок на присоединение некоммерческих организаций (ДНТ, СНТ и т.д.).

В 2012 году был заключен один договор на технологическое присоединение по индивидуальному проекту с ЗАО ПК «ДИТЭКО» на сумму 173 148 197 рублей, мощность 12 МВт.

### Сведения о поданных заявках и договорах на технологическое присоединение за 2012 год

Таблица 4.2.2.3.

Наименование категории	2011	2012
<b>Количество поданных заявок, шт.</b>	10 107	17 001
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	8 967	15 470
<b>Мощность по поданным заявкам, кВт</b>	641 763	1 282 934
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	161 900	240 315
<b>Количество заключенных договоров, шт.</b>	7 716	13 036
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	6 971	12 040
<b>Мощность по заключенным договорам, кВт</b>	221 864	313 775
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	93 148	174 011
<b>Стоимость заключенных договоров, млн. руб. с НДС</b>	889	1 636
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	3,8	7,44
<b>Фактическое присоединение, шт.</b>	5 866	6 596
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	5 557	6 255
<b>Фактически присоединенная мощность, кВт</b>	145 686	161 721
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	67 618	84 353

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 2011 году составляла 88,9 %, в 2012 году составила 91 %.

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

Доля заключенных льготных договоров в общем количестве заключенных договоров в 2011 году составляла 90,3 %. В 2012 году составила 92,4 %.

В общей стоимости заключенных договоров по всем категориям Заявителей доля льготных договоров в 2011 году составляла 0,43 %, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляет 41,98 %. В 2012 году эти данные составили 0,51 % и 55,46 % соответственно.

### 4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2012 году проведены капитальные ремонты на 3186 ПС 6-500 кВ, выполнен капитальный ремонт 10052 км ЛЭП 0,4-500 кВ, 6 трансформаторов 35 кВ и выше с суммарной мощностью 398,5 МВА и 3 УКРМ с суммарной мощностью 200 МВар, 10 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 481 743 тыс. руб.

### Материалы и запчасти

Таблица 4.2.3.1.  
тыс. руб.

Показатели	Складско й запас на начало периода	Поступле ние МТР	Списание МТР				Складско й запас на конец периода	Измене ние складско го запаса
			Всего	В производ ство	Реализа ция на сторону	Прочее выбытие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материалы на ремонт	52 017	166 182	145 289	136 623	3 521	5 145	72 909	20 892
Материалы на эксплуатацию	64 958	214 934	208 007	203 275	1 768	2 964	71 884	6 927
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	84 446	84 446	84 446	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	54 234	257 673	246 687	233 998	329	12 360	65 220	10 987
<b>Всего</b>	<b>171 209</b>	<b>638 789</b>	<b>599 983</b>	<b>573 896</b>	<b>5 618</b>	<b>20 469</b>	<b>210 014</b>	<b>38 806</b>

Складской запас на конец 2012 года составил 210 014 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 71 884 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 57 125 тыс. руб.

- по статье «Ремонт» – 72 909 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 55 085 тыс. руб.,

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 65 220 тыс. руб.

Увеличение складского запаса по статье «Эксплуатация» связано с продлением сроков носки спецодежды и как следствие увеличением суммы материалов в эксплуатации.

Увеличение складского запаса по статье «Ремонт» связано с увеличением объема страхового аварийного запаса на филиалах ОАО «ИЭСК».

На 01.01.2012 года сальдо по задолженности по материалам и запасным частям составляло 228 043 тыс. руб., на 31.12.2012 года сальдо по задолженности составило 196 711 тыс. руб.

За период 2012 года кредиторская задолженность перед ООО «Торговый Дом «Иркутскэнерготрейд» уменьшилась на 23 618 тыс. руб. и на конец 2012 года составила 196 711 тыс. руб.

### 4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Таблица 4.3.1.

Вид энергетического ресурса, использованного Обществом в 2012 году*	Ед. изм.	Объем потребления	
		в натуральном выражении	в денежном выражении, тыс. руб.
Тепловая энергия	тыс.Гкал	24,5	15 289
Электрическая энергия	тыс.кВтч	31 277,3	43 146
Сетевая вода, пар	тыс. т.	30,6	940
Бензин автомобильный	тыс. л.	2 394	54 231
Топливо дизельное	тыс. л.	999	21 823

\* Другие виды энергетических ресурсов Обществом не используются.

## 5. Инвестиции и инновации

### 5.1. Инвестиционная деятельность

В целях удовлетворения ежегодного роста потребляемой мощности Общество несет существенные затраты на наращивание производственных мощностей. Кроме того прикладываются значительные усилия для выполнения технического перевооружения и реконструкции с целью повышения надежности и эффективности работы объектов.

В 2012 году усилия Общества в рамках инвестиционной программы по техническому перевооружению и реконструкции были направлены на поддержание работоспособности электрических сетей, снижение потерь электрической энергии, повышение надежности энергоснабжения потребителей и, соответственно, снижение рисков аварийных отключений.

#### Освоение капитальных вложений по программам

Таблица 5.1.1  
тыс. руб., без НДС

Программа	НЗС на 31.12.2011	Фактическое освоение за период				Ввод	НЗС на 31.12.2012
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступл ение оборудо вания	Прочие работы и затраты	Сумма	
Эффективные и окупаемые проекты	4 105 300	2 818 442	352 079	467 211	1999152	6 706 581	213 342
Программа обеспечения надежности	512 564	1 675 362	603 189	819 842	252 331	1 443 875	720 932
Программа повышения качества эл.энергии	54 652	74 398	31 266	31 691	11 441	47 041	84 465
Программа технологическое присоединения потребителей	944 440	796 149	396 804	204 499	194 847	803 685	962 719
Программа Областной администрации	115 681	930 425	416 165	368 961	145 298	666 713	372 969
Прочие	16 570	88 382	38 864	426	49 091	78 359	27 600
<b>Итого факт 2012 года</b>	<b>5 749 208</b>	<b>6 383 158</b>	<b>1 838 368</b>	<b>1 892 631</b>	<b>2652160</b>	<b>9 746 255</b>	<b>2 382 026</b>
<b>Итого факт 2011 года</b>	<b>5 208 276</b>	<b>4 902 970</b>	<b>2 156 955</b>	<b>2 008 755</b>	<b>737 260</b>	<b>4 361 316</b>	<b>5 749 208</b>

Объем НЗС по состоянию на 31.12.2011 составил 2 382 млн. руб. по сравнению с 5 749,2 млн. руб. на начало года. Снижение незавершенного строительства связано с вводом в эксплуатацию 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».

## **Выполнение инвестиционного плана по программам**

### **Эффективные и окупаемые проекты – 2 818,442 млн. руб.**

В рамках данной программы в 2012 году велась реализация крупных проектов, направленных на развитие сетевой инфраструктуры Иркутской области для развития промышленности, в том числе:

- реконструкция схемы электроснабжения Тайшетского района для обеспечения выдачи мощности Богучанской ГЭС (строительство ПС 500/220/35 кВ «Озерная» и расширение и реконструкция ПС 500/110/35 кВ «Тайшет»);
- реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района (приобретение в собственность ОАО «ИЭСК» объектов: ПС 500/220 кВ «Шелеховская» Полная схема, ВЛ 500 и ВЛ 220 кВ).

Неполное освоение запланированных средств по программе связано с переносом сроков строительства 2 пускового комплекса ПС 500/220/35 кВ «Озерная», строящегося для обеспечения внешнего электроснабжения Тайшетского алюминиевого завода, в связи с остановкой строительства завода.

### **Программа обеспечения надежности и повышения качества электроэнергии – 1 749,76 млн. руб.**

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 – 276,781 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 279,443 млн. руб.;
- Реконструкция сетей 10-0,4 кВ – 871,811 млн. руб.;
- Приобретено оборудования не требующего монтажа на 76,264 млн. руб.;
- Связь и телемеханика - 111,311 млн. руб.;
- Прочие направления – 134,15 млн. руб.

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

### **Программа Администрации Иркутской области – 930,425 млн. руб.**

В течение 2012 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 Киренск 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 – 444,8 млн. руб.

• **Реконструкция ПС 110/35/6кВ Азейская 2 пусковой комплекс.** Реконструкция подстанции позволит обеспечить надежное электроснабжение центральной части города Тулуна. КВЛ - 64,1 млн. руб.

• **Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Пивовариха.** Реконструкция ПС 35/10 кВ Пивовариха позволит повысить качество электроснабжения существующих потребителей и обеспечить подключение новых потребителей в Иркутском р-не. Реализация проекта ведется с 2010 года. КВЛ – 112,1 млн. руб.

Кроме того в 2012 года по программе реализовывались мероприятий направленные на приведение категории надежности электроснабжения социальных объектов Иркутской области к требованиям ПУЭ и другие социально-значимые объекты. КВЛ – 86,1 млн. руб.

- Прочие объекты – 223,3 млн. руб.

Неполное освоение ранее запланированных средств по программе связано с внесением изменений в программу с целью уменьшения инвестиционной составляющей в тарифе 2012 года путем сокращения объемов финансирования.

#### **Технологическое присоединение потребителей – 796,149 млн. руб.**

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями. Договоры на технологическое присоединение, заключаются в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.03.2007 №168. В связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

#### **Прочие инвестиции – 88,382 млн. руб.**

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

#### **Анализ ввода мощностей**

Таблица 5.1.2

Вводимая мощность	Единица измерения	Факт	
		2011	2012
<b>Реконструкция и ввод новых мощностей</b>			
Трансформаторные мощности	т.кВА	637	923
Воздушные линии 110 кВ и выше	км	75	73
Воздушные линии 35 кВ	км	68	4
Воздушные линии 6-10 кВ	км	102	138
Воздушные линии 0,4 кВ	км	313	334
Кабельные линии 0,4-10 кВ	км	192	159

#### **Структура финансирования инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» за отчетный период в разрезе по источникам финансирования**

Таблица 5.1.3  
млн. руб., без НДС

		2011	2012
Источники инвестиций, всего		4 902,970	6 383,158
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	2 884,212	3 318,796
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0	0
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	0	0
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	963,993	896,743
	Реновация, включения в тариф	0	0
	Реализация профильных внеоборотных активов	0	0
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	0	0
	Плата за технологическое присоединение	0	0
	Прочие собственные источники финансирования	0	0
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	0	0
	Привлеченные средства (кредит)	0	1 371,47
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	0	0
	Плата за технологическое присоединение	1 035,598	796,149
	Прочие источники внешнего финансирования, в т. ч. страховое возмещение	0	0

## Структура капитальных вложений ОАО «ИЭСК»

Таблица 5.1.4.  
млн. руб. без НДС

	<b>2011 Факт</b>	<b>2012 Факт</b>
Направления инвестиционной деятельности, всего	<b>4 902,97</b>	<b>6 383,158</b>
<b>Электросетевые объекты, в т. ч.</b>	4 902,97	6 383,158
<b>Реконструкция, техперевооружение и модернизация, в т. ч.</b>	<b>2254,279</b>	<b>2178,685</b>
Воздушные линии и Подстанции 220-500 кВ	679,572	1135,424
Воздушные линии и Подстанции 35-110 кВ	787,793	643,509
Воздушные, кабельные линии и Подстанции 0,4-10 кВ	421,536	399,752
<b>Новое строительство и расширение действующих объектов, в т. ч.</b>	<b>2648,369</b>	<b>2506,862</b>
Воздушные линии и Подстанции 220-500 кВ	698,198	783,827
Воздушные линии и Подстанции 35-110 кВ	364,733	242,059
Воздушные, кабельные линии и подстанции 0,4-10 кВ	1273,01	1301,492
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	7,942	51,375
ПИР строительства будущих лет	129,441	51,845
Прочие производственные и хозяйственные объекты	-	-
Оборудование, не входящее в смету строок	66,441	76,264
Объекты непромышленной сферы	-	-
Капитальные вложения в нематериальные активы	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-
<b>Приобретение основных фондов</b>	<b>22,792</b>	<b>1697,611</b>
<b>Справочно:</b>		
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	1167,526	1582,69

### 5.2. Инновационная деятельность

#### Программа инновационного развития

Решением совета директоров ОАО «ИЭСК» от 28.12.2010 инновационная деятельность признана одним из приоритетных направлений развития. В сентябре 2012 в Обществе открыт проект по проведению технологического аудита и разработке программы инновационного развития. В декабре 2012 завершен первый этап проекта – «Технологический аудит». На первом этапе проекта в рамках стратегического анализа деятельности Общества в целом и основных функциональных направлений выполнено:

- Позиционирование Общества в отраслевой и рыночной системе координат;
- Определение сильных и слабых сторон;
- Обозначение возможных направлений стратегического развития;
- Определение инновационных инструментов повышения общей эффективности деятельности.

С декабря 2012 Общество приступило непосредственно к разработке «Программы инновационного развития ОАО «ИЭСК» (2 этап работ).

Основной целью программы является повышение надежности, качества и экономичности снабжения потребителей путем модернизации электрических сетей ОАО «ИЭСК» на базе инновационных технологий. В рамках исполнения Программы предусмотрена реализация следующих задач:

- Формирование целевого видения интеллектуальной энергетической системы в регионе на основе активно-адаптивной сети;

- Разработка и испытание новых технологий, по отдельным направлениям инновационной деятельности;
- Подготовка и реализация комплексных пилотных проектов создания активно-адаптивной сети;
- Коммерциализация новых технологий;
- Развитие, модернизация и повышение энергоэффективности энергосистемы региона;
- Формирование производственной базы для модернизации энергосистемы региона;
- Совершенствование бизнес-процессов и внедрение новых методов в управлении на основе изучения лучших российских и зарубежных практик;
- Создание эффективной системы управления инновационной деятельностью, позволяющей интегрировать всех ключевых участников инновационного процесса, а также обеспечить необходимыми ресурсами проекты в рамках Программы.

### **Научно-исследовательская деятельность**

В 2012 проведены работы по следующим направлениям научно-исследовательской деятельности:

- Разработка метода определения мест повреждения на ВЛ 110-500 кВ;
- Разработка метода снижения коэффициента несинусоидальности и гармонических составляющих;

1. Для обеспечения повышения точности определения места повреждения на воздушных линиях электропередачи выполнены работы по договору на проведение научно-исследовательской работы по теме: «Разработка метода определения мест повреждений на линиях электропередач 110-500кВ».

Разработанные методы определения места повреждения позволяют определять места повреждения на ВЛ 110-500 кВ с большей точностью (погрешность не более 2%) и сократить зону обхода при отыскании повреждения на ВЛ 110-500 кВ. По результатам опытной эксплуатации возможно неограниченное тиражирование метода к применению не только в филиалах ОАО «ИЭСК», но и в любых других сетевых компаниях.

2. Для оценки влияния крупных потребителей на качество электроэнергии в филиале ОАО «ИЭСК» «Северные электрические сети» на ПС Покосное, ПС Кашима и разработки мероприятия по снижению коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения выполнены работы по договору на проведение научно-исследовательской работы по теме: «Разработка метода снижения коэффициента несинусоидальности и гармонических составляющих».

Использование данного метода позволяет:

- снизить дополнительные потери активной мощности, обусловленные высшими гармониками в элементах электрической сети ОАО «ИЭСК»;
- повысить надежность функционирования электрической сети;
- решить задачу компенсации реактивной мощности.

По результатам работ разработаны мероприятия по установке фильтров специальной настройки. Реализация мероприятий требует дополнительного финансирования.

## **6. Управление рисками**

### **Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью 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 прочность зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

По данному риску 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 риском 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.

#### **Отраслевые риски**

Зависимость бизнеса Общества от нескольких ключевых потребителей является рискованной зоной для Общества с точки зрения внешней среды. В перспективе, после введения в эксплуатацию новых потребителей, структура передачи Общества изменится, что частично снизит зависимость от отдельных потребителей, но не исключит влияние риска отраслевой угрозы в целом. Значимость данного риска оценивается Обществом как средняя.

Риск изменения структуры бизнеса. В случае изменений законодательного поля и пересмотра юридических условий формирования состава производственных активов Общества возможен переход к модели бизнеса распределительных сетей. Значимость данного риска оценивается Обществом как средняя.

#### **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. Значимость данного риска оценивается Обществом как низкая.

#### **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.

Значимость данного риска оценивается Обществом как средняя. Разработаны и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности наступления рискованного 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.

## 7. Финансово-экономическая деятельность

### 7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности ОАО «ИЭСК» по итогам 2012 года:

Таблица 7.1.1  
млн. руб.

Наименование показателя	2011 Факт	2012 Факт	Отклонение
Выручка от реализации	14 341	15 047	706
Себестоимость продаж (форма 2)	12 071	12 620	549
ЕВИТДА	4 845	5 319	474
Валовая прибыль (форма 2)	2 271	2 426	155
Чистая прибыль	1 011	969	-42

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2012 году составила 15 047 млн. руб., что на 706 млн. руб. выше уровня выручки в 2011 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2012 год составила 12 620 млн. руб., рост относительно факта 2011 года составил 549 млн. руб.

Рост ЕВИТДА составил 474 млн. руб.

Валовая прибыль за 2012 год составила 2 426 млн. руб., рост относительно 2011 года составил 155 млн. руб.

Чистая прибыль составила 969 млн. руб., снижение относительно 2011 года составило 42 млн. руб.

### 7.2. Выручка

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» по итогам 2012 года:

Таблица 7.2.1.  
млн. руб.

Наименование показателя	2011 Факт	2012 Факт	Отклонение
<b>Выпуск товарной продукции, в т.ч.:</b>	14 336,5	15 041,7	705,2
Услуги по транспортировке электрической энергии	13 740,6	14 377,8	637,2
Услуги по тех. присоединению	503,4	556,4	53,0
Услуги на сторону	92,5	107,5	15,0

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» в 2012 году составил 15 041,7 млн. руб., что на 705,2 млн. руб. выше уровня выручки в 2011 году.

Услуги по транспортировке электрической энергии за 2012 составили 14 377,8 млн. руб., рост относительно факта 2011 года составил 637,2 млн. руб.

Рост услуг по тех. присоединению составил 53 млн. руб.

Услуги на сторону за 2012 год составили 107,5 млн. руб., рост относительно 2011 года составил 15 млн. руб.

### 7.3. Себестоимость

#### Анализ себестоимости

Таблица 7.3.1.  
млн. руб.

Наименование показателя	2011 год	2012 год	Отклонение	
			абс.	отн. (%)
<b>Основная продукция</b>	<b>12 307,8</b>	<b>12 905,4</b>	<b>597,6</b>	<b>4,9</b>
Заработная плата	1 426,8	1 546,9	120,1	8,4
Услуги подрядчиков по ремонтам	244,8	254,6	9,8	4,0
Материалы	322,2	334,2	12,0	3,7
Вода	4,9	5,2	0,3	7,3
Энергия	1 798,5	1 962,4	163,9	9,1
Плата за услуги ФСК	8,1	8,4	0,3	4,2
Услуги	4 798,3	4 718,2	-80,1	-1,7
Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии	4 364,5	4 241,7	-122,8	-2,8
Прочие услуги	433,8	476,6	42,8	9,9
Регистрация имущества	29,8	46,2	16,4	54,8
Амортизация	2 876,3	3 309,7	433,4	15,1
Налоги	418,6	433,7	15,1	3,6
Средства на страхование	198,5	200,9	2,4	1,2
Обучение кадров	16,8	19,1	2,3	13,4
Лизинговые платежи	1,2	0,0	-1,2	-100,0
Прочие расходы в себестоимости	175,5	80,7	-94,8	-54,0
Корректировка себестоимости	-12,5	-14,9	-2,4	19,3

По итогам деятельности Общества за 2012 год себестоимость основной продукции составила 12 905,4 млн. руб., увеличение относительно 2011 года составило 598 млн. руб. (4,9 %).

Основное влияние на рост себестоимости оказало увеличение амортизации, которая составила 3 309,7 млн. руб. за 2012 год, рост относительно 2011 года составил 433 млн. руб. (15,1 %), что обусловлено переоценкой основных средств с 01.01.2012 и вводом новых объектов основных средств.

### 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 отдельно 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 2011 год составила 1 622 408 тыс. рублей, а в 2012 году – 1 853 350 тыс. рублей. Рост - 14,23%.

Таблица 7.4.1.  
тыс. руб.

Виды налоговых платежей	2011	2012	Отклонение	
			абс.	отн. (%)
Налог на прибыль	533 954	572 215	38 261	7,17
Налог на добавленную стоимость	401 746	570 300	168 554	41,96
Налог на имущество	19 170	19 168	-2	-0,01
Водный налог	18	12	-6	-33,33
Налог на доходы физических лиц	194 574	211 652	17 078	8,78
Земельный налог	13 251	15 837	2 586	19,52
Транспортный налог	1 724	1 785	61	3,54
Платежи в экологические фонды	671	612	-59	-8,79
Государственная пошлина	12 425	13 126	701	5,64
Прочие налоги (аренда земли)	22 298	15 390	-6 908	-30,98
Страховые взносы во внебюджетные социальные фонды	422 577	433 253	10 676	2,53
<b>Всего</b>	<b>1 622 408</b>	<b>1 853 350</b>	<b>230 942</b>	<b>14,23</b>

Величина прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете в 2012 году составила 1 696 022 тыс. рублей. 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 530 127 тыс. рублей. Эффективная ставка по налогу на прибыль за 2011 год составила 31 процент.

Применение амортизационной премии в сумме 1 317 381 тыс. рублей в отношении объектов, введенных в эксплуатацию, а также от расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств в 2012 году позволило снизить налог на прибыль на 263 476 тыс. рублей.

К основному принципиальному отличию законодательства по страховым взносам в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского образования в 2012 году по сравнению с предыдущим расчетным периодом следует отнести изменение предельной величины базы для начисления страховых взносов с 463 до 512 тыс. руб.

В ОАО «ИЭСК» с 29.06.2012 началась выездная налоговая проверка за 2010-2011 годы по всем налогам и сборам и страховым взносам во внебюджетные социальные фонды на основании решения Межрегиональной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 от 29.06.2012 № 03-1-21/163 о проведении выездной налоговой проверки. В соответствии с решением ФНС России от 11.02.2013 № 2-2-02/91 срок проведения выездной налоговой проверки в отношении ОАО «ИЭСК» продлен до 4-х месяцев.

В 2012 году актов и решений по выездным проверкам в ОАО «ИЭСК» от налоговых органов не поступало.

Не имеется также и решений налоговых органов по камеральным проверкам 2012 года с существенными доначислениями по налогам и сборам.

## 7.5. Чистые активы

Таблица 7.5.1.  
тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Стоимость чистых активов	39 221 312	36 426 255	34 066 110

Чистые активы Общества на 31.12.2012 составили 39 221 312 тыс. руб. Следует отметить увеличение чистых активов по сравнению с прошлым периодом на 7,67 % 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 остаточной стоимости основных средств.

## 7.6. Финансовое состояние

### Анализ бюджета движения денежных средств (косвенный метод)

Таблица 7.6.1  
млн. руб.

Показатель	2011 Факт	2012 Факт	Отклонение
Денежные средства на начало периода	26,5	15,0	-11,5
<b>Операционная деятельность</b>	<b>5 037,9</b>	<b>6 536,5</b>	<b>1 498,6</b>
Нераспределенная прибыль	1 015,6	906,8	-108,8
Поправка на амортизацию	2 876,3	3 309,7	433,4
Оборотный капитал	1 146,0	2 320,0	1 174,0
<b>Инвестиционная деятельность</b>	<b>-4 889,1</b>	<b>-7 305,2</b>	<b>-2 416,1</b>
Основные средства и незавершенное строительство	-4 878,1	-9 720,1	-4 842,0
Долгосрочные финансовые вложения	12,4	3 367,2	3 354,8
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	-23,4	-953,0	-929,6
<b>Финансовая деятельность</b>	<b>-160,3</b>	<b>789,5</b>	<b>949,8</b>
Долгосрочные заемные средства	-2 881,5	1 550,1	4 431,6
Краткосрочные заемные средства	2 521,4	-960,7	-3 482,1
Прочие денежные потоки от финансовой деятельности	199,8	200,1	0,3
<b>Чистый денежный поток</b>	<b>-11,5</b>	<b>20,8</b>	<b>32,3</b>
Денежные средства на конец периода	15,0	35,7	20,7

По итогам деятельности Общества за 2012 год приток денежных средств от операционной деятельности составил 6 536,5 млн. руб., увеличение относительно 2011 года составило 1 498,6 млн. руб.

1. Денежный приток по нераспределенной прибыли с учетом резервного капитала за 2012 год составил 906,8 млн. руб.

2. Поступления в виде возврата амортизационных отчислений в 2012 году составили 3 309,7 млн. руб.

3. Изменение оборотного капитала за 2012 год составило 2 320 млн. руб.

Отток средств на инвестиционную деятельность составил 7 305,2 млн. руб., рост относительно 2011 года составил 2 416,1 млн. руб. В 2012 году введены в эксплуатацию 2 крупных объекта, строящихся на протяжении ряда лет: «Объекты схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района», «Объекты внешнего электроснабжения ТАЗ».

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

В целом по итогам деятельности ОАО «ИЭСК» за 2012 года чистый денежный поток составил 20,8 млн. руб., что на 32,3 млн. руб. выше уровня 2011 года. Остаток денежных средств на счетах ОАО «ИЭСК» на 1 января 2013 г. составляет 35,7 млн. руб.

### Анализ бюджета доходов и расходов

Таблица 7.6.2  
млн. руб.

Показатель	2011 Факт	2012 Факт	Отклонение
Выручка	14 341	15 047	706
Основная продукция	14 244	14 934	690
Прочая продукция, работы, услуги	97	113	16
Себестоимость товаров, продукции, работ, услуг (БДР)	-12 314	-12 912	-598
Валовая прибыль (БДР)	2 027	2 135	108
Проценты к получению	3,2	0,3	-2,9
Проценты к уплате	-262	-314	-52
Расходы на социальные цели (БДР)	-83	-90	-7
Прочие доходы и расходы	25	-35	-60
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 711	1 696	-15
Отложенные налоговые активы	17	3	-14
Отложенные налоговые обязательства	-200	-200	0
Текущий налог на прибыль	-517	-530	-13
Чистая прибыль	1 011	969	-42

По итогам деятельности Общества за 2012 год рост выручки относительно 2011 года составил 706 млн. руб. Себестоимость увеличилась на 598 млн. руб. и составила 12 912 млн. руб. Валовая прибыль увеличилась на 108 млн. руб. Прибыль до налогообложения за 2012 год составила 1 696 млн. руб., снижение относительно 2011 года составило 15 млн. руб. Чистая прибыль снизилась на 42 млн. руб. и за 2012 год составила 969 млн. руб.

### Финансовый анализ

#### Показатели оборачиваемости

Таблица 7.6.3

Показатели (из расчета на 365 дней)	31.12.2011	31.12.2012
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	78	49
Период оборачиваемости активов	1 114	1 167
Период оборачиваемости материально-производственных запасов	7	5

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности составляет 49 дней. Снижение данного коэффициента на 31.12.2012 относительно 31.12.2011 произошло в связи с закрытием авансов, выданных ранее на приобретение объекта «Реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района».

#### Показатели ликвидности

Таблица 7.6.4

Показатели	31.12.2011	31.12.2012
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,59	0,30
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	0,57	0,26
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	0,20	0,23

Коэффициент текущей ликвидности показывает, что на 31.12.2012 на 1 руб. текущих обязательств приходится 0,3 руб. текущих активов.

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

Снижение показателей ликвидности по итогам 2012 года связано с уменьшением общей суммы дебиторской задолженности на сумму авансов выданных в связи с завершением сделки по приобретению и вводом объекта в эксплуатацию «Реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района (Перевод существующей ВЛ на напряжение 500кВ уч. Ангарск-Шелехово)».

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 31.12.2012 составил 0,23.

### Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность по итогам 2012 года составила 1 222,5 млн. руб. Снижение дебиторской задолженности относительно уровня 2011 года на сумму авансов выданных в связи с завершением сделки по приобретению и вводом объекта в эксплуатацию «Реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района (Перевод существующей ВЛ на напряжение 500 кВ уч. Ангарск-Шелехово)».

Таблица 7.6.5  
тыс. руб.

<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2012</b>
Покупатели и заказчики	323 237	669 903
Авансы выданные	2 110 987	36 550
Прочие дебиторы	410 874	516 064
<b>ИТОГО</b>	<b>2 845 098</b>	<b>1 222 517</b>

Кредиторская задолженность по итогам 2012 года составила 3 224,7 млн. руб. Рост задолженности относительно уровня 2011 года связан с проведением мероприятий по улучшению ликвидности, в результате которых увеличились сроки расчетов с кредиторами, кроме того, в конце 2012 года проведен большой объем работ по объекту «Внешнее электроснабжение Тайшетского алюминиевого завода» (форсирование работ по объекту в связи с вводом его в эксплуатацию в декабре), оплата которых, согласно условиям договора, состоится в 2013 году.

Таблица 7.6.6  
тыс. руб.

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2012</b>
Поставщики и подрядчики	1 318 039	1 533 185
Задолженность перед персоналом организации	64 638	87 139
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	20 733	34 011
Задолженность по налогам и сборам	105 558	24 761
Прочие кредиторы	28 453	510 940
Авансы полученные	964 864	1 034 671
<b>ИТОГО</b>	<b>2 502 285</b>	<b>3 224 707</b>

Просроченная кредиторская и дебиторская задолженность по итогам 2012 года отсутствует.

## 7.7. Тарифное регулирование

В соответствии с процедурой утверждения тарифов Приказом Федеральной службы по тарифам РФ (далее ФСТ РФ) от 06.12.2011 №328-э/4 были установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Иркутской области на 2012 год. Впервые ФСТ РФ был установлен предельный максимальный уровень тарифов с разбивкой по полугодиям, при этом предельные максимальные уровни тарифов на период с 01.01.2012 по 30.06.2012 были утверждены на уровне тарифов 2011 года, на период с 01.07.2012 по 31.12.2012 – с ростом 11% к предшествующему периоду.

Таблица 7.7.1

Уровень напряжения	2012 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			
ВН	131 199,06	34,51	219,74
СН 1	237 155,26	52,52	422,06
СН 2	294 030,13	73,55	528,29
НН	270 801,78	143,78	619,23
Предельный максимальный уровень тарифов с 01.01.2012 по 30.06.2012			
ВН	145 776,73	38,34	244,16
СН 1	263 505,84	58,35	468,95
СН 2	326 700,14	81,72	586,99
НН	300 890,87	159,75	688,03
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

В 2012 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области не изменился. «Держателем котла» останется ОАО «ИЭСК», которое будет получать оплату от всех потребителей услуг и затем рассчитывается с другими территориальными сетевыми организациями.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.12.2011 № 272-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2012 год.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства РФ «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по каждому уровню напряжения должны быть установлены органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов на период с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г. на уровне, не превышающем уровень, установленный на 2011 год (после перерегулировки тарифов), т.е. с учетом п. 9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Таким образом, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области с 01.01.2012 по 30.06.2012 были утверждены на уровне 2011 года.

Таблица 7.7.2

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2012 год (с 01.07.2012)			Рост одноставочного тарифа 2012 / 2011, %
	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. в мес.	Ставка за оплату потерь в электрических сетях, руб./МВт.ч	Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	
<b>Прочие потребители</b>				
ВН	161 812,17	42,56	271,02	11%
СН 1	292 491,48	64,77	520,53	11%
СН 2	362 637,16	90,71	651,56	11%
НН	333 988,87	177,32	763,71	11%
<b>Население</b>	257,02			26%
<b>Средний одноставочный котловой тариф</b>	<b>317,1</b>			<b>4%</b>

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2012 по отношению к предшествующему периоду регулирования вырос на 11%. Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Население» с 01.07.2012 увеличился на 26%.

При утверждении единых (котловых) тарифов на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2012 год прирост НВВ ОАО «ИЭСК» составил 598 млн. руб. (+5,9%). Прирост НВВ на содержание электрических сетей составил 418 млн. руб. (+5,2%), в том числе была согласована инвестиционная составляющая за счет прибыли в размере 1 008 млн. руб. Прирост НВВ по компенсации потерь в электрических сетях составил 180 млн. руб. (+8,3%).

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.12.2011 № 273-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2012 год.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2012 году не изменился (утвержден приказом Службы по тарифам Иркутской области от 04.04.2011 № 11-спр).

Таблица 7.7.3

№ п/п	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Ставка платы
1	до 15 включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	–	руб. (с учетом НДС)	550
2	до 30 включительно (за исключением пункта 1)	0,4 – 1	руб. (с учетом НДС)	9 845
3	более 30 до 100 включительно	0,4 – 1		10 173
4	более 100	0,4 – 1		10 233
5	до 100 включительно (за исключением пункта 1)	6 и выше		5 367
6	более 100 до 750 включительно	6 и выше		5 374
7	более 750	6 и выше		5 369

## **8. Кадровая политика и социальная ответственность**

### **8.1. Кадровая политика**

Основная цель кадровой политики – привлечение 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 наём, анализ текучести персонала и пр.

2. Реализация процесса непрерывной подготовки и повышения квалификации персонала по специальностям, подведомственным Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, повышение квалификации руководителей и специалистов, участие работников в проблемных и тематических семинарах.

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 в квалифицированных кадрах.

4. Совершенствование системы организации и стимулирования труда, обеспечение конкурентоспособного уровня заработной платы.

5. Использование методов нематериальной мотивации персонала: отбор достойных работников и награждение их корпоративными, ведомственными и государственными наградами; проведение корпоративных мероприятий, в том числе профессионального праздника Дня энергетика.

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.

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, лидерского потенциала.

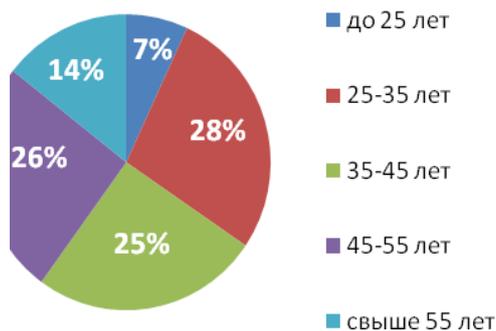
8. Действует система наставничества, целями которой являются оказание помощи вновь принятым работникам в их профессиональном становлении, обеспечение преемственности и сохранение накопленного опыта наиболее квалифицированных сотрудников ОАО «ИЭСК».

9. Продолжена работа по психофизиологическому сопровождению деятельности оперативного персонала ОАО «ИЭСК».

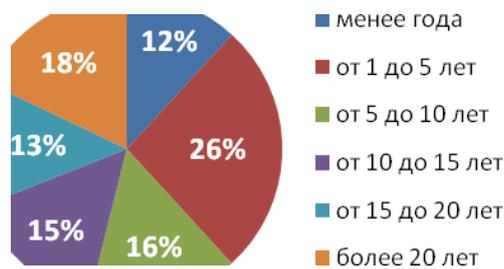
### **Численность и структура персонала**

Среднесписочная численность персонала ОАО «ИЭСК» за 2012 год составила 3 256 человек, что находится на уровне 2011 года. Среднемесячная заработная плата увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 9,4% и составила 41 715 рублей.

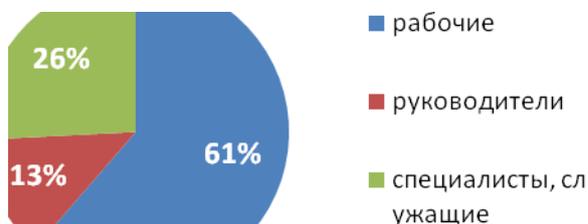
## Структура персонала



по возрасту



по стажу работы



по категориям

В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 53 % (1758 человек). 61% составляет категория рабочих. Средний возраст работников 42 года. 46% 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 2012 году всеми формами обучения было охвачено 1 232 человека, было организовано 1 746 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 19 093 тыс. руб.

В целях эффективного обучения кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности 109 сотрудников ОАО «ИЭСК» приняли участие в тренингах на развитие личностных и управленческих компетенций.

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

### 8.3. Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с заключенным Коллективным договором, сторонами которого являются работники Общества в лице Первичной профсоюзной организации и работодатель в лице Генерального директора ОАО «ИЭСК».

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, Общество приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В Компании действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями.

За 2012 на курортах и санаториях с использованием средств ДМС оздоровлено 213 чел. на 3 359,2 тыс. руб. Фактически за 2012 платежи по договорам ДМС составили 9 906,1 тыс. руб. По действующему в Компании Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2012 получили льготные путевки в санатории «Электра», «Белокуриха», «Кедр», «Братское взморье», «Усть-Кут», «Усолье», на курорты «Ангара», «Аршан», «Русь» пансионат «Нилова пустынь», на базы отдыха «Звездный», «Дружба», в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Дружба», «Юбилейный» 673 человека. На эти цели из прибыли в течение 2012 года израсходовано 7 123,2 тыс. руб.

В течение 2012 г. работала программа по предоставлению жилищных субсидий молодым специалистам для ипотечного кредитования. В 2012 году 37 молодых специалистов являлись участниками данной программы. На реализацию программы по предоставлению жилищных субсидий молодым специалистам было направлено 2 676,6 тыс. руб.

На 31.12.2012 года было арендовано 63 квартиры для молодых специалистов компании, затраты по статье составили 7 082,5 тыс. руб.

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

На конец 2012 года заключили договоры по пенсионным планам «Стимул» - 366 работников, «Коллектив» - 355 работников; 390 работников, ушедших на пенсию из ОАО «ИЭСК», получают корпоративную пенсию по пенсионному плану «Стабильность».

#### 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.

Показатель	2011	2012
Число несчастных случаев	1	2
Число пострадавших	1	2
Легкие травмы	1	1
Тяжелые травмы	-	1

В 2012 году в ОАО «ИЭСК» произошло увеличение производственного травматизма с одного случая в 2011 году до двух в 2012 году, коэффициент общего травматизма увеличился с 0,31 до 0,61. В 2012 году произошел один несчастный случай с тяжелым исходом. Основными причинами тяжелого несчастного случая произошедшего в филиале ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» явились грубейшие нарушения Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001) со стороны лиц ответственных за безопасное производство работ и самовольное производство работ самим пострадавшим.

В 2012 году на мероприятия по улучшению условий и охрану труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 95 383,7 тыс. рублей, что на 1,8 % меньше по сравнению с 2011

годом. В то же время произошло небольшое увеличение затрат на обеспечение работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты на 2,05% по сравнению с 2011 годом, которые составили 57 675,35 тыс. рублей.

### Затраты на охрану труда по ОАО «ИЭСК»

Таблица 8.4.2.  
тыс. руб.

Показатель	2011	2012
Затраты на охрану труда	97120	95383,7
В т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	56 519,45	57 675,35

Основными направлениями деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2012 году явились:

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

### 8.5. Охрана окружающей среды

В 2012 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 2012 год (скорректированным с учётом факта за 1 полугодие 2012 года) и фактически выделено финансирование в размере 5 419,300 тысяч рублей, в 2011 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 3 439,171 тысяч рублей.

Данные затраты были направлены на выполнение таких мероприятий, как:

1. Оборудование мест накопления и временного хранения отходов производства и потребления для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ;
2. Заключение договоров на транспортировку, обезвреживание, захоронение отходов производства и потребления для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ;
3. Разработка проектов предельно допустимых выбросов для соблюдения требований ст.34 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ;
4. Проведение натурных замеров подстанций филиалов ОАО «ИЭСК», в соответствии с утвержденным графиком ОАО «ИЭСК» и Роспотребнадзора;
5. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду ОАО «ИЭСК» - соблюдение 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	845
Обращение с отходами производства и потребления	1250,5
Охрана атмосферного воздуха	1475

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2011	2012	Отклонение
Водопотребление	куб. м	37587,47	45481,36	7893,89
Водоотведение	куб. м	19590,30	37816,24	18225,94
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	21,23	19,95	- 1,28
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	976,87	849,26	- 127,61
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	1,52	1,95	0,43
-выбросы загрязняющих веществ передвижными объектами	тыс. руб.	22,39	23,33	0,94
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	610,26	605,51	- 4,75

## Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК»

Приложение № 1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 20 12 г.

Организация	<u>Открытое акционерное общество</u>	Форма по ОКУД	Коды		
	<u>"Иркутская электросетевая компания"</u>	Дата (число, месяц, год)	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	31	12	2012
Вид экономической деятельности	<u>передача электрической энергии</u>	ИНН	77642878		
Организационно-правовая форма/форма собственности	<u>открытое акционерное общество/смешанная</u>	по ОКВЭД	3812122706		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКФС	40.10.2		
Местонахождение (адрес)	<u>664033 г.Иркутск, ул.Лермонтова, д. 257</u>	по ОКЕИ	47	41	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Основные средства	1130	45 645 418	40 713 974	37 367 620
	в том числе:				
п.2	основные средства	1131	43 263 392	34 964 766	32 159 344
п.2	незавершенное строительство	1132	2 382 026	5 749 208	5 208 276
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
п.3	Финансовые вложения	1150	952 961	-	12 400
	Отложенные налоговые активы	1160	22 523	19 115	2 004
	Прочие внеоборотные активы	1170	5 718	9 735	3 440
	Итого по разделу I	1100	<b>46 626 620</b>	<b>40 742 824</b>	<b>37 385 464</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.4	Запасы	1210	210 285	171 570	216 336
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	210 015	171 208	216 075
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	195	195	212
	прочие запасы и затраты	1213	75	167	49
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 215	1 198	63 132
п.5	Дебиторская задолженность	1230	1 222 517	2 845 098	3 360 526
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	669 903	323 237	637 838
	векселя к получению	1232			-
	авансы выданные	1233	36 550	2 110 987	2 383 578
	прочие дебиторы	1234	516 064	410 874	339 110
п.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	500	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 727	14 963	26 489
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Внутрихозяйственные расходы	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	<b>1 470 244</b>	<b>3 032 829</b>	<b>3 666 483</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>48 096 864</b>	<b>43 775 653</b>	<b>41 051 947</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 729 634	20 729 634	20 729 634
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	13 269 751	11 381 475	10 036 915
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	112 500	61 948	11 212
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	112 500	61 948	11 212
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1370	4 140 022	3 241 950	2 273 357
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1380	969 223	1 011 044	1 014 746
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>39 221 130</b>	<b>36 426 051</b>	<b>34 065 864</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.5	Заемные средства	1410	3 055 878	1 558 354	4 439 239
	Отложенные налоговые обязательства	1420	847 127	647 047	447 320
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	67 271	14 725	15 310
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>3 970 276</b>	<b>2 220 126</b>	<b>4 901 869</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.5	Заемные средства	1510	1 567 206	2 527 884	6 519
п.5	Кредиторская задолженность	1520	3 224 707	2 502 285	2 077 449
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	1 533 185	1 318 039	1 180 412
	задолженность перед персоналом организации	1522	87 139	64 638	53 745
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	34 011	20 733	14 150
	задолженность по налогам и сборам	1524	24 761	105 558	27 095
	прочие кредиторы	1525	510 940	28 453	260 435
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	1 034 671	964 864	541 612
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	182	204	246
п.7	Оценочные обязательства	1540	113 363	99 103	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Внутрихозяйственные расходы	1560	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>4 905 458</b>	<b>5 129 476</b>	<b>2 084 214</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>48 096 864</b>	<b>43 775 653</b>	<b>41 051 947</b>

Руководитель

*Каратаев Б.Н.*  
(подпись)      (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Бакотина Т.И.*  
(подпись)      (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 13 г.

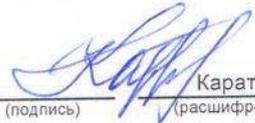


**Отчет о финансовых результатах  
за 20 12 г.**

Организация	Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
		Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	77642878		
Вид экономической деятельности	передача электрической энергии	ИНН	3812122706		
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество/смешанная	по ОКВЭД	40.10.2		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 мес. 20 12 г.	За 12 мес. 20 11 г.
	<b>Выручка</b>	2110	15 046 856	14 341 389
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2111	14 377 824	13 740 611
	Услуги по присоединению	2112	556 399	503 351
	Прочие услуги	2113	112 633	97 427
п.6	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	( 12 620 391 )	( 12 070 757 )
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2121	( 12 497 335 )	( 11 966 764 )
	Услуги по присоединению	2122	( 24 217 )	( 19 889 )
	Прочие услуги	2123	( 98 839 )	( 84 104 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 426 465	2 270 632
	Коммерческие расходы	2210	( )	( )
п.6	<b>Управленческие расходы</b>	2220	( 291 679 )	( 243 351 )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 134 786	2 027 281
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	300	3 233
	Проценты к уплате	2330	( 313 832 )	( 261 553 )
	Прочие доходы	2340	144 361	137 328
	Прочие расходы	2350	( 269 593 )	( 195 500 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 696 022	1 710 789
	Текущий налог на прибыль	2410	( 530 127 )	( 515 993 )
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	387 595	356 450
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 200 080 )	( 199 726 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 408	17 112
	Прочее	2460	( )	( 1 138 )
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	969 223	1 011 044

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 мес. 20 12 г.	За 12 мес.. 20 11 г.
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 889 506	1 347 639
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 858 729	2 358 683
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,000208	0,000217
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель  Каратаев Б.Н.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Бакотина Т.И.  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 13 г.



**ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
2012 г.

Организация Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество/ смешанная  
Единица измерения тыс руб

Форма по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	0710003	
по ОКПО	2 012 12 31	
	77642878	
ИНН	3812122706 997450001	
по ОКДП	40.10.2	
	47	41
по ОКОПФ / ОКФС		
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
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>3100</b>	<b>20 729 634</b>		<b>10 036 915</b>	<b>11212</b>	<b>3 288 103</b>	<b>34 065 864</b>
За 2011 г.							
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	<b>3210</b>			<b>1 347 639</b>	<b>0</b>	<b>1 012 548</b>	<b>2 360 187</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3211					1 011 044	1 011 044
переоценка имущества	3212			1 347 639			1 347 639
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					1504	1 504
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						X
реорганизация юридического лица	3216						
прочая	3217						
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	<b>3220</b>						
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
прочие	3228						
Изменение добавочного капитала	3230			(3 079)		3 079	
Изменение резервного капитала	3240				50 736	(50 736)	
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011г.</b>	<b>3200</b>	<b>20 729 634</b>		<b>11 381 475</b>	<b>61 948</b>	<b>4 252 994</b>	<b>36 426 051</b>
За 2012 г.							
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	<b>3310</b>			<b>1 889 506</b>		<b>969 223</b>	<b>2 858 729</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3311					969 223	969 223
переоценка имущества	3312			1 889 506			1 889 506
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочая	3317						
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	<b>3320</b>					<b>63 650</b>	<b>63 650</b>
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					63 633	63 633
прочие	3328					17	17
Изменение добавочного капитала	3330			(1 230)		1 230	
Изменение резервного капитала	3340				50 552	(50 552)	
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012г.</b>	<b>3300</b>	<b>20 729 634</b>		<b>13 269 751</b>	<b>112 500</b>	<b>5 109 245</b>	<b>39 221 130</b>

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	31 541 685	1 011 044	1 347 639	33 900 368
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	2 524 179		1 504	2 525 683
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	34 065 864	1 011 044	1 349 143	36 426 051
<b>в том числе:</b>					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок)	3401	3 289 607	1 011 044	(47 657)	4 252 994
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(1 504)		1504	
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	3 288 103	1 011 044	(46 153)	4 252 994
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
до корректировок	3402	28 252 078		1 395 296	29 647 374
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	2 525 683			2 525 683
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	30 777 761		1 395 296	32 173 057

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	39 221 312	36 426 255	34 066 110

Руководитель  Каратаев Б.Н.

Главный бухгалтер  Бакотина Т.И.

20 февраля 2013



**ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
2012 г.

	К О Д Ы
Форма по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2 012 12 31
Организация <b>Открытое акционерное общество</b>	по ОКПО 77642878
<b>"Иркутская электросетевая компания"</b>	
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	УФ / ОКФС
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего:</b>	<b>4110</b>	<b>15 033 528</b>	<b>15 249 611</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 916 147	15 026 360
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	24 806	20 576
от перепродажи финансовых вложений	4113		
получено по внутрихозяйственным расчетам	4114		
Прочие поступления	4115	92 575	202 675
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4120</b>	<b>(10 358 338)</b>	<b>(10 387 225)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 945 318)	(7 328 645)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 423 021)	(1 326 285)
процентов по долговым обязательствам	4123	(309 964)	(263 103)
налога на прибыль	4124	(586 703)	(533 954)
на прочие выплаты, перечисления	4125	(1 093 332)	(935 238)
отправлено по внутрихозяйственным расчетам	4126		
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>4 675 190</b>	<b>4 862 386</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего:</b>	<b>4210</b>	<b>70 633</b>	<b>79 176</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	23 522	11 743
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	46 818	29 200
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		310
прочие поступления	4215	293	37 923
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4220</b>	<b>(5 197 932)</b>	<b>(4 595 103)</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных	4221	(4 712 886)	(4 580 726)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(476 433)	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(580)	(3 600)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(8 033)	(10 777)
прочие платежи	4225		
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(5 127 299)</b>	<b>(4 515 927)</b>

<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего:</b>	<b>4310</b>	<b>16 094 299</b>	<b>11 604 832</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	16 094 299	11 604 832
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных	4314		
прочие поступления	4315		
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4320</b>	<b>(15 621 426)</b>	<b>(11 962 817)</b>
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(60 103)	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых	4323	(15 561 323)	(11 962 817)
прочие платежи	4324		
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>472 873</b>	<b>(357 985)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>20 764</b>	<b>(11 526)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>14 963</b>	<b>26 489</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>35 727</b>	<b>14 963</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель \_\_\_\_\_

Каратаев Б.Н.

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Бакотина Т.И.

20 февраля 2013



**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
2012 г.**

Организация **Открытое акционерное общество  
"Иркутская электросетевая компания"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество/ смешанная  
Единица измерения тыс руб

Дата (год, месяц, число)		К О Д Ы	
по ОКПО		2 012 12 31	
		77642878	
ИНН		3812122706 997450001	
по ОКДП		40.10.2	
		47	41
по ОКОПФ / ОКФС			
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		Поступило	Изменения за период				На конец периода		
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	
<b>Нематериальные активы - всего</b>	<b>5100</b>	За 2 012 г.										
	5110	За 2 011 г.										
в том числе:												
	5101	За 2 012 г.										
	5111	За 2 011 г.										
	5102	За 2 012 г.										
	5112	За 2 011 г.										

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2 012 г.	На 31 декабря 2 011 г.	На 31 декабря 2 010 г.
<b>Всего</b>	<b>5120</b>			
в том числе:				
	5121			
	5122			

0710005 с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2 012 г.	На 31 декабря 2 011 г.	На 31 декабря 2 010 г.
<b>Всего</b>	<b>5130</b>			
в том числе:				
	5131			
	5132			

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		Убыток от обесценения	Часть стоимости, списанной на расходы	
						Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы			
<b>НИОКР - всего</b>	<b>5140</b>	За 2 012 г.								
	5150	За 2 011 г.								
в том числе:										
	5141	За 2 012 г.								
	5151	За 2 011 г.								
	5142	За 2 012 г.								
	5152	За 2 011 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	3а 2 012 г.					
	5170	3а 2 011 г.					
в том числе:							
	5161	3а 2 012 г.					
	5171	3а 2 011 г.					
	5162	3а 2 012 г.					
	5172	3а 2 011 г.					
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	3а 2 012 г.					
	5190	3а 2 011 г.					
в том числе:							
	5181	3а 2 012 г.					
	5191	3а 2 011 г.					
	5182	3а 2 012 г.					
	5192	3а 2 011 г.					

## 2. Основные средства

0710005 с. 4

## 2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9	гр10
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	3а 2 012 г.	42 070 059,00	7 105 293	9 836 334	(114 819)	(27 054)	3 339 449	2 501 677	612 171	54 293 251	11 029 859
	5210	3а 2 011 г.	36 074 526,00	3 915 182	4 364 499	(31 340)	(10 188)	2 885 564	1 662 374	314 735	42 070 059	7 105 293
в том числе:												
Здания	5201	3а 2 012 г.	1 483 833,00	214 393	1 074 643	(7)	(1)	88 227	96 992	19 795	2 655 461	322 414
	5211	3а 2 011 г.	1 384 820,00	121 292	41 147	(1 272)	(114)	84 397	59 138	8 818	1 483 833	214 393
Сооружения и передаточные устройства	5202	3а 2 012 г.	28 695 342,00	4 829 219	4 206 311	(17 707)	(3 184)	2 191 134	1 901 088	462 876	34 785 034	7 480 045
	5212	3а 2 011 г.	25 537 039,00	2 698 686	2 051 585	(1 414)	(355)	1 931 315	1 108 132	199 573	28 695 342	4 829 219
Машины и оборудование	5203	3а 2 012 г.	11 480 420,00	1 949 783	4 461 849	(93 046)	(22 557)	1 004 478	494 642	124 934	16 343 865	3 056 638
	5213	3а 2 011 г.	8 844 244,00	1 036 772	2 184 600	(23 141)	(7 208)	822 293	474 717	97 926	11 480 420	1 949 783
Транспортные средства	5204	3а 2 012 г.	292 075,00	101 093	47 417	(1 586)	(1 250)	50 326	8 955	4 566	346 861	154 735
	5214	3а 2 011 г.	218 514,00	52 043	57 506	(4 332)	(1 861)	42 493	20 387	8 418	292 075	101 093
Производственные и хозяйственный инвентарь	5205	3а 2 012 г.	21 037,00	9 601	3 753	(65)	(62)	4 744			24 725	14 283
	5215	3а 2 011 г.	17 648,00	5 690	4 155	(766)	(643)	4 554			21 037	9 601
Другие виды основных средств	5206	3а 2 012 г.	17 389,00	1 204	88	(2 223)		540			15 254	1 744
	5216	3а 2 011 г.	12 474,00	699	5 330	(415)	(7)	512			17 389	1 204
Земельные участки	5207	3а 2 012 г.	79 963,00		42 273	(185)					122 051	
	5217	3а 2 011 г.	59 787,00		20 176						79 963	

Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	3а 2 012 г.										
	5230	3а 2 011 г.										
в том числе:												
	5221	3а 2 012 г.										
	5231	3а 2 011 г.										
	5222	3а 2 012 г.										
	5232	3а 2 011 г.										

## 2.2 Незавершенные капитальные вложения

0710005 с. 5

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	3а 2 012 г.	5 749 208	8 095 662		(11 462 844)	2 382 026
	5250	3а 2 011 г.	5 208 276	7 094 546		(6 553 614)	5 749 208
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	3а 2 012 г.	566 764	1 778 445		(1 716 589)	628 620
	5251	3а 2 011 г.	854 276	1 904 244		(2 191 756)	566 764
Приобретение земельных участков	5242	3а 2 012 г.	1 906	43 337		(42 088)	3 155
	5252	3а 2 011 г.	385	21 697		(20 176)	1 906
Строительство новых объектов	5243	3а 2 012 г.	3 362 514	2 223 452		(4 378 779)	1 207 187
	5253	3а 2 011 г.	2 967 090	2 636 485		(2 241 061)	3 362 514
Реконструкция и модернизация	5244	3а 2 012 г.	1 520 281	2 222 517		(3 199 852)	542 946
	5254	3а 2 011 г.	1 088 782	2 372 206		(1 940 707)	1 520 281
приобретение отдельных объектов основных средств	5245	3а 2 011 г.	297 743	1 827 911		(2 125 536)	118
	5255		297 743	159 914		(159 914)	297 743
Прочие	5246	3а 2 011 г.					
	5256						

## 2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования,

Наименование показателя	Код строки	3а 2 012 г.	3а 2 011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 199 852	2 668 748
в том числе:			
Здания	5261	196 760	30 274
Сооружения и передаточные устройства	5262	1 155 499	1 190 888
Машины и оборудование	5263	1 847 593	1 447 226
Транспортные средства	5264		360
Производственные и хозяйственный инвентарь	5265		
Другие виды основных средств	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270		(6 838)
в том числе:			
Здания	5271		
Сооружения и передаточные устройства	5272		
Машины и оборудование	5273		(6 838)
Транспортные средства	5274		
Производственные и хозяйственный инвентарь	5275		
Другие виды основных средств	5276		

0710005 с. 6

## 2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.	На 31 Декабря 2 010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	48 863	34 274	31 137
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	1 252 417	1 617 203	1 536 902
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	37 856	24 317	317
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			1 047 576

## 3. Финансовые вложения

## 3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка					
			гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9	
<b>Долгосрочные - всего</b>	5301	3а 2 012 г.			952 961						952 961	
	5311	3а 2 011 г.	12 400		2 200	(14 600)						
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5302	3а 2 012 г.			952 961						952 961	
	5312	3а 2 011 г.										
Предоставленные займы	5303	3а 2 012 г.										
	5313	3а 2 011 г.	12 400		2 200	(14 600)						
Прочие (вклады. Ценные бумаги)	5304	3а 2 012 г.										
	5314	3а 2 011 г.										
<b>Краткосрочные - всего</b>	5305	3а 2 012 г.			580	(80)					500	
	5315	3а 2 011 г.			1 400	(1 400)						
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5306	3а 2 012 г.										
	5316	3а 2 011 г.										
Предоставленные займы	5307	3а 2 012 г.			580	(80)					500	
	5317	3а 2 011 г.			1 400	(1 400)						
Прочие (вклады. Ценные бумаги)	5308	3а 2 012 г.										
	5318	3а 2 011 г.										
<b>Финансовых вложений - итога</b>	5300	3а 2 012 г.			953 541	(80)					953 461	
	5310	3а 2 011 г.	12 400		3 600	(16 000)						

0710005 с. 7

0710005 с. 8

## 3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2 012 г.	На 31 декабря 2 011 г.	На 31 декабря 2 010 г.
<b>Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего</b>	5320			
в том числе:				
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5321			
Предоставленные займы	5322			
Прочие (вклады, ценные бумаги)	5323			
<b>Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего</b>	5325			
в том числе:				
	5326			
<b>Иное использование финансовых вложений</b>	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
<b>Запасы - всего</b>	5400	3а 2 012 г.	171 570		2 677 413	(2 638 698)			X	210 285	
	5420	3а 2 011 г.	216 336		2 455 337	(2 500 103)			X	171 570	
в том числе:											
Сырье и материалы	5401	3а 2 012 г.	171 208		2 630 264	(2 591 457)				210 015	
	5421	3а 2 011 г.	216 075		2 443 683	(2 488 550)				171 208	
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	3а 2 012 г.	195		47 034	(47 034)				195	
	5422	3а 2 011 г.	212		3 783	(3 800)				195	
Прочие запасы и затраты	5403	3а 2 012 г.	167		115	(207)				75	
	5423	3а 2 011 г.	49		7 871	(7 753)				167	

## 4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2 012 г.	На 31 декабря 2 011 г.	На 31 декабря 2 010 г.
<b>Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего</b>	5440			
в том числе:				
Сырье и материалы	5441			
Готовая продукция и товары для перепродажи	5442			
Прочие запасы и затраты	5443			
<b>Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего</b>	5445			
в том числе:				
	5446			

0710005 с. 9

0710005 с. 10

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	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбыло			Перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным 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			
гр1	гр2	гр3	гр4	гр5	гр6	гр7	гр8	гр9	гр10			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2 012 г.	39 470		67 624		(41 445)				65 649	
	5521	3а 2 011 г.	30 469		12 026		(3 025)				39 470	
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	3а 2 012 г.	16 471		66 073		(18 446)				64 098	
	5522	3а 2 011 г.	7 609		11 887		(3 025)				16 471	
Авансы выданные	5503	3а 2 012 г.										
	5523	3а 2 011 г.										
Прочая	5504	3а 2 012 г.	22 999		1 551		(22 999)				1 551	
	5524	3а 2 011 г.	22 860		139						22 999	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2 012 г.	2 805 628		1 568 748		(3 217 508)				1 156 868	
	5530	3а 2 011 г.	3 330 057		1 126 211		(1 650 555)	(85)			2 805 628	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	3а 2 012 г.	306 766		814 653		(515 614)				605 805	
	5531	3а 2 011 г.	630 229		433 783		(757 161)	(85)			306 766	
Авансы выданные	5512	3а 2 012 г.	2 110 987		241 640		(2 316 077)				36 550	
	5532	3а 2 011 г.	2 383 578		311 718		(584 309)				2 110 987	
Прочая	5513	3а 2 012 г.	387 875		512 455		(385 817)				514 513	
	5533	3а 2 011 г.	316 250		380 710		(309 085)				387 875	
Итого	5500	3а 2 012 г.	2 845 098		1 636 372		(3 258 953)				1 222 517	
	5520	3а 2 011 г.	3 360 526		1 138 237		(1 653 580)	(85)			2 845 098	

## 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

0710005 с. 11

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 012 г.		На 31 Декабря 2 011 г.		На 31 Декабря 2 010 г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	2 083		31 778		1 660 905	
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	2 083		4 378			
Авансы выданные	5542					1 641 690	
Прочая	5543			27 400		19 215	

## 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	3а 2 012 г.	2 220 126	3 378 178		(69 674)		(1 558 354)	3 970 276
	5571	3а 2 011 г.	4 901 869	1 802 353		(3 937 026)		(547 070)	2 220 126
в том числе:									
Кредиты и займы	5552	3а 2 012 г.	1 558 354	3 055 878				(1 558 354)	3 055 878
	5572	3а 2 011 г.	4 439 239	1 558 354		(3 892 169)		(547 070)	1 558 354
Прочая	5553	3а 2 012 г.	661 772	322 300		(69 674)			914 398
	5573	3а 2 011 г.	462 630	243 999		(44 857)			661 772
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	3а 2 012 г.	5 030 169	8 146 578		(8 384 797)	(37)		4 791 913
	5580	3а 2 011 г.	2 083 968	5 850 422		(2 904 221)			5 030 169
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	3а 2 012 г.	1 318 039	4 100 080		(3 884 897)	(37)		1 533 185
	5581	3а 2 011 г.	1 180 412	1 928 080		(1 790 453)			1 318 039
Авансы полученные	5562	3а 2 012 г.	964 864	674 613		(604 806)			1 034 671
	5582	3а 2 011 г.	541 612	762 964		(339 712)			964 864
Расчеты по налогам и сборам	5563	3а 2 012 г.	126 291	332 229		(399 748)			58 772
	5583	3а 2 011 г.	41 245	244 460		(159 414)			126 291
Кредиты и займы	5564	3а 2 012 г.	2 527 884	1 567 206		(2 527 884)			1 567 206
	5584	3а 2 011 г.	6 519	2 527 884		(6 519)			2 527 884
Прочая	5565	3а 2 012 г.	93 091	1 472 450		(967 462)			598 079
	5585	3а 2 011 г.	314 180	387 034		(608 123)			93 091
Итого	5550	3а 2 012 г.	7 250 295	11 524 756		(8 454 471)	(37)	X	8 762 189
	5570	3а 2 011 г.	6 985 837	7 652 775		(6 841 247)		X	7 250 295

## 5.4 Просроченная кредиторская задолженность

0710005 с. 12

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.	На 31 Декабря 2 010 г.
Всего	5590	96	370	70
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	96	360	70
Авансы полученные	5592			
Расчеты по налогам и сборам	5593			
Кредиты и займы	5594			
Прочая	5595		10	

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	3а 2 012 г.	3а 2 011 г.
Материальные затраты	5610	2 303 151	2 127 066
Расходы на оплату труда	5620	1 549 115	1 428 815
Отчисления на социальные нужды	5630	415 717	403 177
Амортизация	5640	3 309 818	2 876 514
Прочие затраты	5650	5 334 269	5 478 536
<b>Итого по элементам</b>	5660	12 912 070	12 314 108
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], ):)	5670		
уменьшение (+)	5680		
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	5600	12 912 070	12 314 108

0710005 с. 13

## 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	99 103	227 959	(213 699)		113 363
в том числе:						
резерв на оплату отпусков	5701	99 103	227 959	(213 699)		113 363
	5702					

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 Декабря 2 012 г.	На 31 Декабря 2 011 г.	На 31 Декабря 2 010 г.
Полученные - всего	5800		135 000	150 000
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге:	5802		135 000	150 000
Выданные - всего	5810			1 047 576
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, выданное в залог	5812			1 047 576

## 9. Государственная помощь.

Наименование показателя	Код	За 2 012 г.		За 2 011 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.

20 февраля 2013



**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2012 год  
Открытого акционерного общества  
«Иркутская электросетевая компания»  
(ОАО «ИЭСК»)**

**1. Общие сведения**

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) путем реорганизации в форме преобразования.

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».

Полное наименование общества	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ОАО «ИЭСК»
Генеральный директор	Каратаев Б.Н.
Главный бухгалтер	Бакотина Т.И.
Юридический адрес/ почтовый адрес	664033, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257.
Сведения о регистраторе	Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» 105062, г.Москва, Подсосненский переулок, д.26, строение 2

Целью создания и деятельности ОАО «ИЭСК» является удовлетворение общественных потребностей в области передачи и распределения электроэнергии на основании заключенных договоров и получение прибыли. Крупнейшие потребители услуг по передаче электрической энергии в 2012 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.

По состоянию на 31.12.2012 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.

### **1. Южные электрические сети**

▪ Оперативно-диспетчерское управление по территориальному признаку разделено на два района:

➤ Правобережный - включает в себя территорию Правобережного и Октябрьского округа г. Иркутска и зону обслуживания до п. Листвянка.

➤ Байкальский - включает в себя территорию Свердловского округа и Ленинского округа г. Иркутска и зону обслуживания до г. Байкальска, г.Шелехов, с. Баклаши, с. Смоленщина, с. Введенщина, с. Максимовщина, с.Мамоны, с. Вдовино и Малая Елань.

### **2. Восточные электрические сети**

▪ ВЭС имеют в своем составе 8 районов электрических сетей (Оекский РЭС, Эхирит-Булагатский РЭС, Баяндаевский РЭС, Качугский РЭС, Боханский РЭС, Осинский РЭС, Усть-Удинский РЭС, Жигаловский РЭС);

ВЭС обеспечивают энергоснабжение девяти административных районов Иркутской области (правобережная часть Иркутского, Эхирит-Булагатский, Баяндаевский, Ольхонский, Качугский, Боханский, Осинский, Усть-Удинский, Жигаловский).

### **3. Северные электрические сети**

▪ СЭС имеют 4 района сетей: (РЭС-1 г.Железногорск; РЭС-2 г.Усть-Илимск ; РЭС-3 г.Усть-Кут; РЭС-4 п.Покосное).

▪ Обеспечивают энергоснабжение территорий Братского, Усть-Илимского, Казачинско-Ленского, Киренского, Нижне-Илимского, Усть-Кутского и Чунского районов Иркутской области.

### **4. Западные электрические сети.**

▪ ЗЭС имеют 6 районов сетей (Чунский РЭС; Тайшетский РЭС; Куйтунский РЭС; Нижнеудинский РЭС; Зиминский РЭС; Тулунский РЭС) и эксплуатируют электрические сети на территории шести районов (соответствующих названиям РЭС) Иркутской области.

## **5. Центральные электрические сети.**

- ЦЭС обслуживают электрические сети Усольского, Черемховского, Аларского, Заларинского, Нукутского районов, подстанции 35-500 кВ г. Ангарска.
- В 2008 году в ЦЭС введена сквозная структура управления:
  - Служба подстанций обслуживает 83 подстанций 35 кВ и выше на всей территории эксплуатационной ответственности ЦЭС;
  - Служба линии электропередач обслуживает ВЛ 35-500 кВ и распределительные сети 6/10-0,4 кВ
  - Служба транспорта электроэнергии осуществляет оперативное обслуживание электрических сетей и ведёт энергосбытовую деятельность.
  - Оперативно-диспетчерская служба осуществляет общее руководство диспетчерской деятельности, а также оперативное обслуживание узловых подстанций и сетей Ангарского и Усольского районов и подстанций 110-220 кВ Черемховского района.

ОАО «ИЭСК» является коммерческой организацией.

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.

Органами управления Общества являются:

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

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.

Среднесписочная численность работающих за 2012 год составила 3 256 человек.

Списочная численность работающих на 31.12.2012 составила 3 311 человек.

## **2. Учетная политика**

### **2.1 Основа составления**

Ведение бухгалтерского учёта и составление бухгалтерской отчётности в ОАО «ИЭСК» осуществляется в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), 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 си-

стему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации, а также на основании Устава Общества.

Учетная политика, организация документооборота общества, его филиалов, установлена приказом генерального директора ОАО «ИЭСК» от 30.12.2011 № 378

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.

Общество не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

Все факты хозяйственной деятельности Общества, отраженные в бухгалтерских книгах, 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.

## **2.2 Основные средства и оборотные активы**

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.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости. Изменение первоначальной стоимости производится при реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценке. По состоянию на 31.12.2012 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.

Результаты переоценки отражены в учете и отчетности на 31.12.2012.

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».

Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 01.01.2012 по ОАО «ИЭСК» составила 42 070 059 тыс. руб.

По состоянию на 31.12. 2012 первоначальная стоимость основных средств составила 54 293 251 тыс. руб. Изменение первоначальной стоимости основных средств обусловлено:

а) увеличением на 12 248 320 тыс. руб. за счет:

- ввода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, строительство новых объектов),
- приобретения ОС за плату,
- переоценки ОС по состоянию на 31.12.2012;

б) уменьшением на 25 128 тыс. руб. в результате:

- ликвидации,
- реализации, прочего выбытия основных фондов.

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

### **2.3. Материально – производственные запасы**

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.

### **2.4. Расчеты с дебиторами и кредиторами**

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической энергии, прочих видов продукции основного производства производится, исходя из утвержденных цен и тарифов.

Кредиторская задолженность учитывается в сумме поступивших ценностей, работ и услуг, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

### **2.5. Оценочные обязательства**

Общество обязано создавать оценочные обязательства в виде:

- резерва под снижение материально производственных запасов;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв на оплату отпусков работников;
- резерв под обесценение финансовых вложений.

Резерв под снижение материально производственных запасов, резерв по сомнительным долгам создается по результатам годовой инвентаризации материально производственных запасов, дебиторской задолженности. Вместе с тем, в 2012 году оценочные обязательства по указанным видам не формировались ввиду отсутствия сомнительной задолженности и МПЗ с признаками обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений не создавался ввиду того, что финансовые вложения в виде вклада в уставный капитал приобретены в сентябре 2012 года, и соответственно установить признаки устойчивого существенного снижения учетной стоимости финансовых вложений не представляется возможным ввиду непродолжительного периода владения указанным финансовым вложением.

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.

### **2.6. Признание дохода**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов, отражена в «Отчете о прибылях и убытках» без налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по методу начисления.

Доходы ОАО «ИЭСК» 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 согласно выставленным потребителям счетам.

## **2.7. Акции и акционерный капитал**

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 20 729 634 тыс. руб. и разделен на 4 658 344 786 обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 4,45 руб. каждая. Акции оплачены полностью. Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом принадлежит 42,37 % акций ОАО «ИЭСК». Согласно сообщения от 28.02.2013 ОАО «РусГидро» приобретена доля участия в ОАО «ИЭСК» в результате внесения акций Российской Федерации 1 973 711 982 штук / 42,37 %, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «РусГидро».

Акции ОАО «ИЭСК» не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

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

Базовая прибыль на одну акцию определена в соответствии с приказом Минфина России от 21 марта 2000 года № 29н и составляет 0, 208 руб.

## **2.8. 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.

## **3. Раскрытие существенных показателей отчетности**

### **Оценка структуры баланса**

За 2012 год валюта баланса ОАО «ИЭСК» увеличилась на 4 321 211 тыс. руб. и составила 48 096 864 тыс. руб.

Общий объем внеоборотных активов за 2012 год увеличился на 5 883 796 тыс. руб. и на конец отчетного периода составил 46 626 620 тыс. руб.

Изменения в структуре внеоборотных активов произошли за счет следующих факторов:

- увеличения остаточной стоимости основных средств на 8 298 626 тыс. руб., за счет переоценки и ввода объектов в эксплуатацию;
- уменьшения объемов незавершенного строительства на 3 367 182 тыс. руб.;

- поступления долгосрочных финансовых вложений на сумму 952 961 тыс. руб.;
- уменьшения показателей отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов на сумму 609 тыс. руб.

Величина оборотных активов на 31.12.2012 составила 1 470 244 тыс. руб. Уменьшение по отношению к началу года составило 1 562 585 тыс. руб. и обусловлено уменьшением величины авансов выданных на 2 074 437 тыс. руб., и в тоже время увеличением величины задолженности покупателей и заказчиков на 346 666 тыс. руб.

На конец отчетного периода капитал и резервы составили 39 221 130 тыс. руб. Показатель переоценка внеоборотных активов составила 13 269 751 тыс. руб., увеличившись по сравнению с началом года на 1 888 276 тыс. руб., в том числе:

- увеличение за счет переоценки на сумму 1 889 506 тыс. руб. и уменьшение за счет списания суммы переоценки по выбывшим основным средствам на сумму 1 230 тыс. руб.

Резервный капитал составил 112 500 тыс. руб., увеличившись по сравнению с началом года на 50 552 тыс. руб. за счет отчислений из прибыли 2011 года в размере 5%.

За 2012 год получена чистая прибыль в размере 969 223 тыс. руб. Прибыль прошлого года в сумме 1 011 044 тыс. руб. распределена на общем годовом собрании акционеров 5 июня 2012 года и использована следующим образом:

- резервный фонд- 50 552 тыс. руб.;
- выплату дивидендов – 63 550 тыс. руб.;
- на инвестиционную деятельность в производственных целях для развития электроэнергетики Иркутской области- 896 743 тыс. руб.;
- выплату вознаграждения за работу в составе Совета директоров – 115 тыс. руб., в связи с тем, что некоторые члены Совета директоров отказались от получения вознаграждения, фактически выплачено 17 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 98 тыс. руб. восстановлена в составе чистой прибыли.

Долгосрочные обязательства ОАО “ИЭСК” на конец отчетного периода составили 3 970 276 тыс. руб. и представлены в виде долгосрочных кредитов, полученных для финансирования текущей деятельности в сумме 3 055 878 тыс. руб., и отложенных налоговых, прочих обязательств в сумме 847 127 тыс. руб., подлежащих погашению более чем через 12 месяцев.

Краткосрочные обязательства ОАО “ИЭСК на конец отчетного периода составили 4 905 458 тыс. руб. По сравнению с началом года произошло уменьшение на 224 018 тыс. руб. Указанное уменьшение в основном обусловлено уменьшением обязательств по краткосрочным кредитам на 960 678 тыс. руб. и в тоже время увеличением краткосрочной кредиторской задолженности, оценочных обязательств - на 736 682 тыс. руб.

### Совокупные и чистые активы

( тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Стоимость чистых активов	39 221 312	36 426 255	34 066 110

Чистые активы Общества на 31.12.2012 составили 39 221 312 тыс. руб. Следует отметить увеличение чистых активов по сравнению с прошлым периодом на 7,67 % 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 остаточной стоимости основных средств.

#### **4. Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса**

##### **Основные средства (статья 1130 бухгалтерского баланса)**

На балансе ОАО "ИЭСК" на 01.01.2012 числилось основных средств (далее также ОС) по полной (восстановительной) стоимости на сумму 42 070 059 тыс. руб.

За 2012 год поступило основных средств на сумму 9 746 643 тыс. руб., в том числе:

- здания	1 074 643 тыс. руб.
- сооружения	4 206 311 тыс. руб.
- машины и оборудование	4 372 573 тыс. руб.
- транспортные средства	47 190 тыс. руб.
- земельные участки	42 088 тыс. руб.
- прочие	3 838 тыс. руб.

Введено в действие за 2012 год основных фондов на сумму 9 745 134 тыс. руб., в том числе приобретено за плату на сумму 2 165 503 тыс. руб., кроме того прочие поступления – 1 509 тыс. руб. Произведена переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2012 в сумме 1 889 506 тыс. руб.

За отчетный период выбыло основных средств на 114 819 тыс. руб., в том числе:

- ликвидировано объектов, не пригодных для дальнейшей эксплуатации, на сумму 4 469 тыс. руб.,
- реализовано ОС на сумму 20 461 тыс. руб.,
- передано внутри общества 89 691 тыс. руб.;
- прочее выбытие 198 тыс. руб.

Стоимость основных средств на 31.12.2012 по балансовой (восстановительной) стоимости составила 54 293 251 тыс. руб., в том числе:

- здания	2 655 461 тыс. руб.
- сооружения	34 785 034 тыс. руб.
- машины и оборудование	16 343 865 тыс. руб.
- транспортные средства	346 861 тыс. руб.
- земельные участки	122 051 тыс. руб.
- прочие	39 979 тыс. руб.

Износ основных средств на 31.12.2012 составил 11 029 859 тыс. руб., в том числе:

- здания	322 414 тыс. руб.
- сооружения	7 480 045 тыс. руб.
- машины и оборудование	3 056 638 тыс. руб.
- транспортные средства	154 735 тыс. руб.
- прочие	16 027 тыс. руб.

Коэффициент износа ОС в целом по Обществу составил 20,32 %.

##### **Незавершенное строительство (статья 1132 Бухгалтерского баланса)**

Инвестиционная деятельность Общества направлена в основном на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования, электрических сетей, а также строительство новых объектов.

За 2012 год введено основных фондов на сумму 9 746 255 тыс. руб., в том числе:

- построено новых объектов на 4 378 651 тыс. руб.
---

- проведена реконструкция и модернизация объектов основных средств на сумму 3 199 980 тыс. руб.
- приобретены отдельные объекты основных средств на 2 125 536 тыс. руб.
- приобретены земельные участки на 42 088 тыс. руб.

#### **Долгосрчные финансовые вложения (статья 1150 Бухгалтерского баланса)**

Долгосрчные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2012 составляют 952 961 тыс. руб. Указанное финансовое вложение представлено в виде вклада в уставный капитал ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания» в сумме 648 078 тыс. руб., а также выкупленной доли в уставном капитале ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания» у ООО «КраМЗ» в сумме 304 883 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 вклад в уставный капитал ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания» в сумме 648 078 тыс. руб., оплачен в размере 171 550 тыс. руб., оставшаяся доля по номинальной стоимости в сумме 476 528 тыс. руб. не оплачена. Соответственно обязательство по оплате доли в УК отражены в составе кредиторской задолженности ОАО «ИЭСК».

#### **Материально-производственные запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса)**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составила 210 015 тыс. руб. в том числе наиболее существенные виды материально-производственных запасов:

- сырье и материалы 23 529 тыс. руб.
- из них топливо 5 167 тыс. руб.
- строительные материалы 60 068 тыс. руб.
- материалы, преданные в переработку 33 631 тыс. руб.

При этом относительная величина стоимости материалов и товаров на конец года составила 14,17 % от оборотных активов или 0,44 % от всех активов Общества.

Стоимость запасов по сравнению с прошлым периодом уменьшилось на 38 807 тыс. руб. в основном за счет увеличения запасов строительных материалов на 31 912 тыс. руб.

#### **Сведения о дебиторской задолженности (статья 1230 Бухгалтерского баланса)**

( тыс. руб.)

Показатели	на 31.12.2011г.	на 31.12.2012г.	Изменения Рост (+) Снижение (-)
<b>Долгосрчная дебиторская задолженность</b>	<b>39 470</b>	<b>65 649</b>	<b>+26 179</b>
в том числе:			
Покупатели и заказчики	16 471	64 098	+47 627
Векселя к получению			
Прочие дебиторы	22 999	1 551	-21 448
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>2 805 628</b>	<b>1 156 868</b>	<b>-1 648 760</b>
Покупатели и заказчики	306 766	605 805	+299 039
Прочие дебиторы	387 875	514 513	+126 638
Авансы, предоплаты, другие отвлечения	2 110 987	36 550	-2 074 437
<b>Всего</b>	<b>2 845 098</b>	<b>1 222 517</b>	<b>-1 622 581</b>

Дебиторская задолженность в целом по Обществу на 31.12.2012 составила 1 222 517 тыс. руб. По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу уменьшилась на 1 622 581 тыс. руб. При этом увеличилась долгосрочная задолженность по покупателям и заказчикам на 47 627 тыс. руб., краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам на 299 039 тыс. руб. Но в тоже время существенно уменьшилась краткосрочная задолженность по авансам выданным на 2 074 437 тыс. руб. Основная сумма аванса зачтена в связи с приобретением по договору купли-продажи от 07.08.2006 № 42 и дополнительными соглашениями к нему, в собственность объекта основных средств ПС 500/220 кВ «Шелеховская».

**- Сведения о кредиторской задолженности Общества  
(статья 1400 и 1510,1520 Бухгалтерского баланса)**

(тыс. руб.)

Показатели	на 31.12.2011 г.	на 31.12.2012 г.	Изменения: рост (+) снижение (-)
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>2 220 126</b>	<b>3 970 276</b>	<b>+1 750 150</b>
в том числе:			
Займы и кредиты	1 558 354	3 055 878	+1 497 524
Отложенные налоговые обязательства	647 047	847 127	+200 080
Прочие долгосрочные обязательства	14 725	67 271	+52 546
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>5 030 169</b>	<b>4 791 913</b>	<b>-238 256</b>
Займы и кредиты	2 527 884	1 567 206	-960 678
Кредиторская задолженность	2 502 285	3 224 707	+722 422
в том числе			
-поставщики и подрядчики	1 318 039	1 533 185	+215 146
-задолженность перед персоналом организации	64 638	87 139	+22 501
-задолженность перед государственными внебюджетными фондами	20 733	34 011	+13 278
-задолженности перед бюджетом	105 558	24 761	-80 797
-авансы полученные	964 864	1 034 671	+69 807
-прочие кредиторы	28 453	510 940	+482 487
<b>Всего</b>	<b>7 250 295</b>	<b>8 762 189</b>	<b>+1 511 894</b>

За 2012 год кредиторская задолженность по ОАО «ИЭСК» увеличились на 1 511 894 тыс. руб., в основном за счет увеличения задолженности по поставщикам и подрядчикам, прочим кредиторам, займам и кредитам. При этом существенно увеличились краткосрочные обязательства по прочим кредиторам, данное увеличение вызвано отражением в учете задолженности ОАО «ИЭСК» по вкладу в уставной капитал ООО «Восточно-Сибирская сетевая компания» в сумме 476 528 тыс. руб. В тоже время следует отметить уменьшение кредиторской задолженности перед бюджетом по сравнению с прошлым периодом на 80 797 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства в сумме 847 127 тыс. руб. обусловлены начислением отложенных налоговых обязательств, связанных с применением различных способов признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах.

Краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 238 256 тыс. руб. и составила 4 791 913 тыс. руб.

Вся задолженность сформирована в соответствии с заключенными договорами.

#### **6. Раскрытие информации о полученных кредитах и займах.**

По состоянию на 31.12.2011 года кредитный портфель ОАО «ИЭСК» составлял 4 081 254 тыс. руб.

Привлечение кредитов в 2012 году осуществлялось в рамках Кредитной политики ОАО «ИЭСК», утвержденной Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 18(25) от 23.12.2011 г.) и утвержденным бюджетом движения денежных средств ОАО «ИЭСК» на 2012 год в целях финансирования текущей, инвестиционной деятельности Общества, а также пополнения оборотных средств.

В течение 2012 года ОАО «ИЭСК» были привлечены долгосрочные и краткосрочные кредиты в сумме 16 094 299 тыс. руб. В течение 2012 года погашено обязательств по кредитам в сумме 15 561 323 тыс. руб.

К концу 2012 года объем кредитного портфеля ОАО «ИЭСК» был увеличен и составил 4 614 232 тыс. руб.

По-прежнему основной целью кредитной политики ОАО «ИЭСК» является снижение стоимости пользования заемными средствами.

Не смотря на ужесточение коммерческими банками ценовых условий кредитования корпоративным заемщикам во второй половине 2012 года уровень процентных ставок ОАО «ИЭСК» оставался в пределах значений, заложенных в бизнес-плане.

В течение 2012г. по результатам закупочных процедур открыто 4 кредитные линии на общую сумму 2 750 000,0 млн. руб. на срок от 2-3 лет.

Таким образом, к концу 2012 года общий лимит кредитования составил 8 108 354 тыс. руб., в том числе 6 058 354 тыс. руб. под фиксированную процентную ставку и 2 050 000 тыс. руб. под плавающую процентную ставку.

Данная позиция ОАО «ИЭСК» позволяет улучшать эластичность своей 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.

По состоянию на отчетную дату имеется возможность привлечения денежных средств по открытым кредитным линиям в сумме 3 494 123,3 тыс. руб.

Информация о сроках погашения кредитов, 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)	Кредитор- ская задолжен- ность по займу (кредиту)	Сумма начисленных про- центов		Кредитор- ская задолжен- ность по процен- там	Срок погаше- ния займа (кредита)
		по теку- щей дея- тельности	включенных в стоимость ин- вестицион-ного актива		
Байкальский банк Сбербанка РФ догово- вор № 005000-20062-0 от 30.05.2012	739 550	12 293	629	2 032	28.05.2015
Байкальский банк Сбербанка РФ догово- вор № 005000-20063-0 от 30.05.2012	730 183	11 333	572	1 968	25.05.2014
ОАО АКБ «Связь-БАНК» договор № 037/2012 от 04.12.2012	493 000	1 108	66		05.12.2015
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор	332 900	14 091	196	505	29.05.2015

№3512-017- КЛ от 30.05.2012					
Филиал «Газпромбанк» (ОАО) договор №3512-019- ОВ от 04.07.2012	444 245	9834		1 305	03.07.2014
Байкальский банк Сбербанка РФ договор № 019 от 15.02.2011	158 000	1 852		240	14.02.2014
Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк» договор № 12559-IRK/ от 19.10.2012	158 000	1 170	378	518	17.10.2014
<b>Итого по долгосрочным:</b>	<b>3 055 878</b>	<b>51 681</b>	<b>1 841</b>	<b>6 568</b>	

### Расшифровка краткосрочных кредитов и займов

(тыс. руб.)

Наименование займодавца (кредитора)	Кредитор- ская задолжен- ность по займу (кредиту)	Сумма начисленных про- центов		Кредитор- ская задолжен- ность по процен- там	Срок погаше- ния займа (кредита)
		по теку- щей дея- тельности	включенных в стоимость ин- вестиционного актива		
Байкальский банк Сбербанка РФ догово- р № 186 от 09.10.2009		49 927	2 747		08.10.2012
ОАО АКБ «Связь-БАНК» договор № 005/2009 от 16.11.2009		5 521	275		15.11.2012
ОАО АКБ «Связь-БАНК» договор № 004/2010 от 31.03.2010	1 558 354	134 612	1 652	2284	31 03.2013
ОАО «Всероссийский банк развития регионов» № 730-К-11 от 29.12.2011		49 357	897		29.12.2012
Филиал Газпромбанк (ОАО) договор №3510-006-КЛ от 24.03.2010		12 281	279		20.03.2013
Филиал Газпромбанк (ОАО) договор №3511-015 ОВ от 04.07.2011		10 453	342		03.07.2012
<b>Итого по краткосрочным:</b>	<b>1 558 354</b>	<b>262 151</b>	<b>6 192</b>	<b>2 284</b>	

Долгосрочные кредиты и займы на конец отчетного периода составили 3 055 877 тыс. руб. Краткосрочные кредиты и займы составили 1 567 206 тыс. руб. В том числе в сумме указанной задолженности по строке 1510 баланса отражены проценты по долгосрочным кредитам в сумме 6 568 тыс. руб., подлежащие погашению в январе 2013 года.

Проценты в сумме 313 832 тыс. руб., начисленные по полученным краткосрочным и долгосрочным кредитам, включены в прочие расходы отчетного периода

### 6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за 2012 год отражены в соответствии с принятой учетной политикой. Доходы от реализации отражены за вычетом налога на добавленную стоимость. Состав доходов и расходов по обычным видам деятельности представлен в нижеприведенной таблице.

тыс. руб.

Показатель	Доход		Расход		Финансовый результат	
	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
<b>Реализация продукции, работ, услуг</b>	15 046 856	14 341 389	12 912 070	12 314 108	2 134 786	2 027 281

В том числе						
Услуги по передаче электроэнергии	14 377 824	13 740 611	12 497 335	11 966 764	1 880 489	1 773 847
Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	556 399	503 351	24 217	19 889	532 182	483 462
Прочие услуги	112 633	97 427	98 839	84 104	13 794	13 323
Управленческие расходы			291 679	243 351	-291 679	-243 351
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	X	X	X	X	2 134 786	2 027 281

Выручка от реализации продукции, работ и услуг за отчетный период по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 705 467 тыс. руб. или на 4,92 %. Всего за 2012 год выручка от реализации услуг составила 15 046 856 тыс. руб. Расходы на производство за отчетный год составили 12 912 070 тыс. руб. Их них основные существенные расходы:

- приобретение сырья и материалов – 335 591 тыс. руб.
- амортизация – 3 309 818 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию - 1 946 192 тыс. руб.
- расходы на тепловую энергию - 16 377 тыс. руб.
- оплата услуг ТСО по транспортировке электроэнергии - 4 250 094 тыс. руб.
- арендная плата – 98 104 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда - 1 549 115 тыс. руб.;
- страховые платежи – 415 717 тыс. руб.;
- добровольные страховые платежи – 221 тыс. руб.

Доходы от реализации услуг по передаче электрической энергии составили 14 377 824 тыс. руб., расходы по передаче электрической энергии 12 497 335 тыс. руб., т. е. доход значительно превышает расход. Финансовый результат по данному виду деятельности по сравнению с прошлым периодом увеличился на 106 642 тыс. руб.

По результатам работы Общества за отчетный год получена чистая прибыль в размере 969 223 тыс. руб., по сравнению с предыдущим годом чистая прибыль уменьшилась на 41 821 тыс. руб. Снижение размера чистой прибыли обусловлено увеличением прочих расходов и расходов по процентам к уплате.

## 7. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 2012 год отражены по строке 2340 отчета о финансовых результатах и составили 144 361 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 269 593 тыс. руб. отражены по строке 2350 отчета о финансовых результатах. Основная статья данных расходов - социальные выплаты, которые составляют – 101 658 тыс. руб. Указанные расходы выплачиваются работникам предприятия в соответствии с коллективным договором, либо положениями, стандартами существующими в ОАО «ИЭСК». Социальные выплаты составляют 38% от суммы прочих расходов за отчетный год. Прочие доходы и соответствующие им расходы отражены в отчете о финансовых результатах развернуто. Расшифровка основных показателей прочих доходов и расходов представлена в нижеприведенной таблице:

(тыс.руб)

Показатель	2012 год	2011 год
<b>Прочие доходы, всего</b>	<b>144 361</b>	<b>137 328</b>
в том числе		
Штрафы, пени неустойки за нарушение условий договоров полученные, уплаченные	313	756
Доходы от выбытия ценных бумаг		10 000
Доходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием ТМЦ	57 226	17 395
Доходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав	25 174	23 078
Доходы, связанные с продажей и прочим выбытием внеоборотных активов	28 272	28 173
Прочие доходы	36 447	57 798
<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>269 593</b>	<b>195 500</b>
в том числе		
Штрафы, пени неустойки за нарушение условий договоров полученные, уплаченные	20	299
Расходы от выбытия ценных бума		10 000
Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием ТМЦ	53 148	16 226
Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав	17 339	15 730
Расходы, связанные с продажей и прочим выбытием внеоборотных активов	18 444	20 156
Расходы на социальные цели	101 658	93 744
Налог на имущество	19 985	18 389
Прочие расходы	53 999	15 248

## 8. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты:

(тыс. руб.)

Вид деятельности по сегментам	Выручка от продажи по сегментам	Себестоимость реализации по сегментам	Финансовый результат по сегментам: (+) прибыль, (-) убытки
<b>1.Основное производство (основной вид деятельности)</b>	15 041 694	12 613 760	2 427 934
в том числе:			

- передача электрической энергии	14 377 824	12 497 335	1 880 489
- услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	556 399	24 217	532 182
- услуги основного производства	107 471	92 208	13 794
<b>2. Прочие виды деятельности (не основного производства)</b>	5 162	6 631	- 1 469
<b>ВСЕГО</b>	<b>15 046 856</b>	<b>12 620 391</b>	<b>2 426 465</b>

Выручка (доходы) сформирована по итогам оказания услуг по предъявленным расчетным документам в соответствии с условиями заключенных договоров.

Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду отсутствия необходимой основы.

Как следует из приведенных в таблице данных, основным операционным сегментом ОАО «ИЭСК» является передача электроэнергии.

Разбивка деятельности ОАО «ИЭСК» по географическим сегментам не производится, поскольку вся реализация продукции происходит в одном географическом регионе – Иркутской области.

## **9. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

В бухгалтерском учете общества начиная с предыдущего отчетного года создано оценочное обязательство в виде резерва на оплату отпусков работников. Информация об остатках, формировании и использовании этого оценочного обязательства приведена в разделе 7 «Резервы под оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме.

По состоянию на 31.12.2012 Общество не имеет условных активов, требующих раскрытия в бухгалтерской отчетности.

## **10. 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. Существенных событий после отчетной даты не было, потому информация о них в пояснительной записке не приводится.

## **11. 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.

С учетом требования приоритета содержания перед формой обществом определен следующий перечень связанных сторон:

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
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом			Лицо владеет более 20 % голосующих акций Общества	31.12.2009	Выписка из реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО "ИЭСК".
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Куимов Ефим Сергеевич			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Кондауров Алексей Викторович			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Тихонова Мария Геннадьевна			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Шумеев Дмитрий Сергеевич			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Хардилов Михаил Юрьевич			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 3 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012.
Югов Александр Сергеевич			Член Совета директоров Общества	05.06.2012	Протокол № 2 Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 28.06.2011
Каратаев Борис Николаевич			Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа Общества, Член коллегиального исполнительного органа Общества, Принадлежит к одной группе лиц с Обществом	01.07.2011 16.07.2009 01.07.2011	Протокол № 12 (18) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 15-24.06.2011 Протокол № 1(1) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 16.07.2009
Хвостов Алексей Юрьевич			Член коллегиального исполнительного органа Общества.	16.07.2009	Протокол № 1(1) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 16.07.2009.
Бакотина Татьяна Ивановна			Член коллегиального исполнительного органа Общества.	16.07.2009	Протокол № 1(1) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 16.07.2009.
Мартынов Александр Николаевич			Член коллегиального исполнительного органа Общества.	16.07.2009	Протокол № 1(1) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 16.07.2009.
Облов Алексей Анатольевич			Член коллегиального исполнительного органа Общества	13.07.2012	Протокол № 1(28) Совета директоров ОАО «ИЭСК» от 12.07.2012

Золотых Олег Петрович			Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	24.06.2012	Письменные предложения о кандидатуре единоличного исполнительного органа
Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания»			ОАО «ИЭСК» распоряжается более 20% общего количества голосов, принадлежащих на доли в уставном капитале юридического лица	10.09.2012	Договор об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания» от 30.08.2012 Выписка из ЕГРЮЛ от 10.09.2012 № 14044А/2012
			Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	10.09.2012	
Михалев Сергей Вячеславович			Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	10.09.2012	Протокол общего собрания учредителей от 30.08.12 № 1
Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ»			Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	05.10.2012	Соглашение о передаче доли в уставный капитал Общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания» от 05.10.2012 б/н
Панферов Максим Владимирович	Оказание услуг ОАО «ИЭСК»	244	Принадлежит к одной группе лиц с ОАО «ИЭСК»	29.12.2012	Решение единственного участника от 19.12.2012

Вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в виде краткосрочных вознаграждений составили: за отчетный год 25 835 тыс. руб.

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу по окончании трудовой деятельности за отчетный год не выплачивались.

В отчетном году по итогам работы 2011 года членам Совета директоров выплачено вознаграждение в размере 17 тыс. руб.

## 12. Обеспечения обязательств

По состоянию на 31.12.2012 обеспечения выданные, полученные отсутствуют.

## 13. Налоговый учет

В 2012 году не имеется принципиальных отличий в налоговом законодательстве и в учетной политике общества в целях налогового учета по сравнению с предыдущим годом.

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 отдельно 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 введенных с 01.01.2011 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 1 696 022 тыс. рублей, налогооблагаемая база по налогу на прибыль – 2 650 635 тыс. руб.

Эффективная ставка налога на прибыль за 2012 год составила 31,3%.

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 2012 год (тыс. руб.)

	Бухгалтерский учет (форма № 2 «Отчет о прибылях и убыт- ках»)	Налоговый учет (Лист 02 «Расчет налога на при- быль»)
<b>Доходы</b>		
Выручка, доход	15 046 856	15 129 824
Проценты к получению	300	
Доходы от участия в других организациях		
ЦБ обращающиеся на рынке		
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Прочие доходы	144 361	
Внереализационные доходы		82 664
<b>Итого доходы</b>	<b>15 191 517</b>	<b>15 212 488</b>

<b>Расходы</b>		
Себестоимость, расходы	12 912 070	12 170 424
Проценты к уплате	313 832	
ЦБ обращающиеся на рынке		
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Прочие расходы	269 593	
Внереализационные расходы		391 429
Итого расходы	13 495 495	12 561 853
Прибыль (убыток) в бухгалтерском учете	1 696 022	
Налоговая база в налоговом учете		2 650 635
Разница между прибылью (убытком) в налоговом и бухгалтерским учете		954 612

Разница (постоянная - ПНОд) между доходами в бухгалтерском учете и доходами в налоговом учете составила 20 971 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 1 921 622 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 – 64 952 тыс.руб.

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения в соответствии с требованиями статьи 270 НК РФ – 55 726 тыс.руб.

- различных методов начисления амортизации по основным средствам, переданным в качестве вклада в уставный капитал – 1 794 430 тыс.руб.

Отложенные налоговые активы (ОНА) на конец 2012 года сложились в связи с начислением в бухгалтерском учете резерва расходов на предстоящие отпуска. При этом в налоговом учете резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создан.

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 2011 года по ноябрь 2012 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 2012 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)	1 937 974	20	387 595

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)	1 000 400	20	200 080
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)	17 038	20	3 408

Величина прибыли в бухгалтерском учете, из которой рассчитывается условный доход, составляет 1 696 022 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 339 204	+	Постоянное налоговое обязательство 387 595	+	Отложенный налоговый актив 3 408	-	Отложенное налоговое обязательство 200 080	=	Текущий налог на прибыль 530 127
---	---	---	---	-------------------------------------	---	---	---	-------------------------------------

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 2009-2012 годы (тыс.руб.)

Виды налоговых платежей	2010	2011	2012
Налог на прибыль	477 284	533 954	572 215
Налог на добавленную стоимость	361 882	401 747	570 300
Налог на имущество	23 468	19 170	19 168
Водный налог	36	18	12
Налог на доходы физических лиц	174 584	194 574	211 652

Земельный налог	14 708	13 251	15 828
Транспортный налог	1 603	1 724	1 784
Платежи в экологические фонды	741	671	612
Прочие налоги (аренда земли)	21 775	22 298	15 390
Единый социальный налог			
Страховые взносы во внебюджетные социальные фонды	291 802	422 577	433 253
Всего	1 367 883	1 622 408	1 840 214

К основному принципиальному отличию законодательства по страховым взносам в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в 2012 году по сравнению с предыдущим расчетным периодом следует отнести изменение предельной величины базы для начисления страховых взносов с 463 до 512 тыс. руб.

При исчислении налога на имущество ОАО «ИЭСК» применяет льготу 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.

Генеральный директор

Б.Н. Каратаев

Главный бухгалтер

Т.И. Бакотина



## Аудиторское заключение

**Адресат:** Акционеры открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» и иные пользователи

**Общие сведения об аудируемом лице:**

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания».

**Место нахождения (почтовый адрес):** РФ, 664034 г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257.

**Государственная регистрация юридического лица:**

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица «30» июня 2009 года за основным государственным регистрационным номером 1093850013762 выдано Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области (38 № 002933346 г).

**Общие сведения об Аудиторе:**

**Полное наименование:** Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело» (далее «Аудитор»).

**Место нахождения (почтовый адрес):** 664007 г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, дом 10.

Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.

E-mail: [audit@baikmail.ru](mailto:audit@baikmail.ru)

**Государственная регистрация юридического лица:**

Свидетельство о государственной регистрации № 2431 от 23.12.1998 г. выдано регистрационной палатой администрации г. Иркутска.

Свидетельство (серия 38 № 001443526) о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1023801006020, выдано Министерством РФ по налогам и сборам, дата внесения записи 06.08.2002 г.

**Членство в саморегулируемой организации аудиторов**

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» является корпоративным членом Некоммерческого Партнерства «Российская коллегия аудиторов» (НП «Российская коллегия аудиторов»). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11205021532.

**Генеральный директор** – Акулова Анна Петровна (квалификационный аттестат аудитора, выданный Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов РФ № 014645 от 28.06.1996), член Некоммерческого Партнерства «Российская коллегия аудиторов».

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах за 2012 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за 2012 год.

**Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности РФ 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 РФ. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий период был проведен ООО «ФинЭкспертиза», которым в отношении соответствующих показателей за 2011 год выражено мнение об их достоверности во всех существенных отношениях в форме безоговорочно положительного аудиторского заключения от 19 марта 2012 года.

## **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в РФ.

## **Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за 2012 год в разделе 2.7: согласно сообщения от 28.02.2013 года ОАО «РусГидро» приобретена доля участия в ОАО «ИЭСК» в результате внесения акций Российской Федерации 1 973 711 982 штук /42,37% в качестве вклада в уставный капитал ОАО «РусГидро».

Дата аудиторского заключения: 20 марта 2013 г.

Исполнительный директор



Д.С. Атанова  
квалификационный аттестат, выданный  
НП «Гильдия аудиторов ИПБР»  
№ 04-000036 от 08.12.2011 г.  
на неограниченный срок  
(протокол № 10/11 НП «Гильдия  
аудиторов ИПБР» от 08.12.2011)  
Член НП «Российская коллегия  
аудиторов»  
Действует на основании доверенности

\_\_\_\_\_

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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 <a href="http://www.iesk.irkutsk.energo.ru/">http://www.iesk.irkutsk.energo.ru/</a> , 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	ст.7 Положения о Совете директоров; 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
<b>Совет директоров</b>			
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	В соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» от 05.06.2012 в Совет директоров вошли следующие директора, отвечающие требованиям независимости: Алимурادова И.А., Куимов Е.С., Кондауров А.В., Хардииков М.Ю., Шумеев Д.С.
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 2012 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	Соблюдается	ст.6 Положения о Совете директоров

	совершенных ими сделках с такими ценными бумагами		
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	Соблюдается	В среднем 2012 году заседания Совета директоров проводились 1 раз в 5 недель
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 требования Положения о Совете директоров	Положение о Совете директоров
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
<b>Исполнительные органы</b>			
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 информировать об этом совет директоров	Соблюдается	раздел 3 Положения о Генеральном директоре; раздел 3 Положения о Правлении
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	
<b>Секретарь общества</b>			
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	Не соблюдается	Порядок назначения и обязанности Секретариата Совета директоров регламентированы Положением и Секретариате
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
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
<b>Раскрытие информации</b>			
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.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	<a href="http://www.iesk.irkutskenergo.ru">www.iesk.irkutskenergo.ru</a>
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
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
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
<b>Дивиденды</b>			

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

## Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы рассмотренные органами управления
<b>Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в 2012 году</b>		
1	Протокол № 3 от 07 июня 2012 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК».</li> <li>2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ИЭСК».</li> <li>3. О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами ОАО «ИЭСК».</li> <li>4. Утверждение распределения прибыли ОАО «ИЭСК» по результатам 2011 года.</li> <li>5. О размере, сроках и форме выплаты годовых дивидендов по результатам 2011 года.</li> <li>6. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК».</li> <li>7. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».</li> <li>8. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».</li> <li>9. Утверждение Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».</li> </ol>
<b>Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2012 году</b>		
2	Протокол № 19 (25) от 02 марта 2012 г.	О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК».
3	Протокол № 20 (26) от 29 марта 2012 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»).</li> <li>2. Об одобрении сделки – договора аренды земельного участка с ОАО «ФСК ЕЭС», в совершении которой имеется заинтересованность.</li> </ol>
4	Протокол № 21 (27) от 20 апреля 2012 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2011 год.</li> <li>2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2011 год, выносимого на утверждение годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».</li> <li>3. Предварительное утверждение документов, выносимых на утверждение годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК»: годовой бухгалтерской отчетности, отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ИЭСК».</li> <li>4. О предложении Совета директоров ОАО «ИЭСК» годовому общему собранию акционеров ОАО «ИЭСК» для принятия решения по вопросу: О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров - негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами ОАО «ИЭСК».</li> <li>5. О рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивидендов по акциям ОАО «ИЭСК» и порядку их выплаты по результатам 2011 года.</li> <li>6. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК», об определении размера оплаты услуг аудитора.</li> <li>7. О рассмотрении проекта Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».</li> <li>8. Об утверждении повестки дня годового общего собрания</li> </ol>

		<p>акционеров ОАО «ИЭСК».</p> <p>9. Утверждение проектов решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».</p> <p>10. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».</p>
5	<p>Протокол № 1 (28) от 12 июля 2012 г.</p>	<p>1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>2. О перечне вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2012-2013 гг. (до годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК», проводимого в 2013 году).</p> <p>3. Об избрании членов Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>4. 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».</p> <p>5. Об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». О назначении Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>6. Об избрании членов Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>7. Об определении количественного и персонального состава 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».</p> <p>8. О прекращении полномочий и избрании членов Правления ОАО «ИЭСК».</p>
6	<p>Протокол № 2 (29) от 24 августа 2012 г.</p>	<p>Об одобрении сделки, связанной с приобретением долей хозяйственного общества – договора об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания».</p>
7	<p>Протокол № 3 (30) от 21 сентября 2012 г.</p>	<p>1. Об утверждении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2012 года.</p> <p>2. Об утверждении Положения о Комитете по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» в новой редакции.</p>
8	<p>Протокол № 4 (31) от 26 октября 2012 г.</p>	<p>1. Об одобрении сделки, связанной с приобретением долей хозяйственного общества – об акцепте поступившей от Общества с ограниченной ответственностью «Красноярский металлургический завод» оферты и заключении с ним договора купли-продажи доли в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирская сетевая компания».</p> <p>2. Об утверждении изменений в условия договора об оказании услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг от 04.12.2009 №001/010/Р-230 с Открытым акционерным обществом «Межрегиональный регистраторский центр».</p> <p>3. Об определении цены и одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора аренды земельного участка с ОАО «ФСК ЕЭС».</p>

9	<p>Протокол № 5 (32) от 29 октября 2012 г.</p>	<p>Об избрании Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p>
10	<p>Протокол № 6 (33) от 7 декабря 2012 г.</p>	<p>1. Об определении цены и одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора строительного подряда № 164-ВЭС-2012 с ОАО «ВСЭСС».</p> <p>2. О заключении дополнительного соглашения № 4 к договору купли-продажи от 07.08.2006 № 42 с ОАО «СУАЛ», как сделки связанной с приобретением недвижимого имущества, стоимость которого составляет сумму равную 125 000 000 (ста двадцати пяти миллионам) рублей и более.</p>
11	<p>Протокол № 7 (34) от 25 декабря 2012 г.</p>	<p>Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.</p>

**Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью**

Крупные сделки в 2012 году Обществом не совершались.

**Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

<b>№</b>	<b>Контрагент</b>	<b>Условия сделки (предмет, цена/руб.)</b>	<b>Орган управления, одобрявший сделку</b>	<b>Заинтересованное лицо</b>
1	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Аренда земельного участка. Цена: 67 590, 27 руб.	Совет директоров ОАО «ИЭСК»	Акционер ОАО «ИЭСК» Российская Федерация
2	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Аренда земельного участка. Цена: 4 548, 17 руб.	Совет директоров ОАО «ИЭСК»	Акционер ОАО «ИЭСК» Российская Федерация
3	ОАО «ВСЭСС»	Предмет: Договор строительного подряда №164-ВЭС-2012. Цена: 23 482 000 руб.	Совет директоров ОАО «ИЭСК»	Акционер ОАО «ИЭСК» Российская Федерация