



КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ

СХЕМА  
за 2013 год  
по итогам ХОРОШЕЙ РАБОТЫ

«УТВЕРЖДЕН»  
решением Совета директоров  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Протокол № \_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 года

«УТВЕРЖДЕН»  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Протокол № \_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
Открытого акционерного общества  
«Красноярскэнергосбыт»  
по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор ОАО «ЭСК РусГидро»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 года

Главный бухгалтер ОАО «Красноярскэнергосбыт»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 года



/И. О. Абрамов/



/О. И. Орлова/

# СОДЕРЖАНИЕ

*Содержание*

Обращение к акционерам.....	6
<b>Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>8</b>
1.1. О компании.....	10
1.2. Холдинг РусГидро .....	12
1.3. Стратегические цели .....	13
1.4. Управления рисками.....	13
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.....	22
1.6. Основные достижения в 2013 году.....	22
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	23
<b>Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....</b>	<b>24</b>
2.1. Работа органов управления и контроля .....	26
2.2. Уставный капитал .....	43
2.3. Структура акционерного капитала .....	44
2.4. Корпоративное управление ДЗО.....	45
2.5. Участие в некоммерческих и коммерческих организациях.....	45
<b>Раздел 3. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>	<b>46</b>
3.1. Динамика товарного отпуска и реализации электрической энергии за последние 3 года (2011—2013 гг.), в том числе динамика абонентской задолженности.....	48
3.2. Динамика изменения структуры реализации энергии с 01.01.2011 г. по 31.12.2013 г.....	49
3.3. Динамика изменения тарифов на электрическую энергию .....	50
3.4. Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структура абонентской задолженности .....	51

3.5. Динамика объемов покупки электрической энергии и мощности по секторам оптового рынка .....	53
3.6. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии по секторам оптового рынка за 2013 год .....	56
<b>Раздел 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ .....</b>	<b>60</b>
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	62
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	63
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	67
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	70
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	71
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	73
<b>Раздел 5. ИНВЕСТИЦИИ .....</b>	<b>74</b>
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	76
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений.....	77
<b>Раздел 6. ИННОВАЦИИ .....</b>	<b>78</b>
6.1. Инновационная деятельность.....	80
<b>Приложения.....</b>	<b>82</b>
Бухгалтерский баланс за 2013 год .....	82
Заключение Аудитора.....	94
Заключение Ревизионной комиссии.....	97
Сделки Общества .....	99
Состав Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» в 2012/2013 корпоративном году.....	102
Справочная информация для акционеров .....	104

Преодоление трудного начинается с легкого, осуществление великого начинается с малого, ибо в мире трудное образуется из легкого, а великое — из малого. Лао-Цзы



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2013 год продемонстрировал новые значимые достижения ОАО «Красноярскэнергосбыт» и в то же время стал очередным этапом проверки на прочность выбранной стратегии развития Общества, так, несмотря на убыток по итогам 2013 года:

- ОАО «Красноярскэнергосбыт» в полном объеме выполнило обязательства, предусмотренные договорами, заключенными с поставщиками электрической энергии, организациями, оказывающими услуги по ее передаче, и прочими поставщиками и подрядчиками.
- Общество своевременно подготовилось к изменениям законодательства, произошедшим в области электроэнергетики и коммунального хозяйства в 2013 году, продолжая повышать уровень взаимодействия с потребителями электрической энергии и иными субъектами ОРЭМ и РРЭМ.
- ОАО «Красноярскэнергосбыт» продолжило развитие нерегулируемых видов деятельности, таких как продажа, ремонт, установка приборов учета электрической энергии, оказание сторонним организациям услуг по сбору денежных средств за энергию и коммунальные услуги на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами в нескольких городах края, оказание услуг по проведению обязательного энергетического обследования, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению.
- ОАО «Красноярскэнергосбыт», дочернее зависимое общество ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро», стало победителем IV Всероссийского конкурса «Лучшая энергосбытовая компания России» в номинации «Наиболее информационно открытая энергосбытовая компания». На победу в 5 конкурсных номинациях претендовали 50 предприятий из различных регионов России. Конкурс организован интернет-порталом «ЭнергоНьюс».

### Перспективными задачами нашей организации на 2014-й и последующие годы являются:

- сохранение и развитие клиентской базы;
- максимизация доходной части Общества по основному и прочим видам деятельности;
- совершенствование количества и качества услуг, предоставляемых нашим абонентам, включая модернизацию залов приема и обслуживания клиентов и предоставление современных возможностей взаимодействия (электронная почта, Интернет, платежи посредством сотовой связи т. д.);
- развитие новых видов работ и услуг, обеспечение их прибыльности. Также будет продолжена работа по реализации, ремонту, установке и обслуживанию приборов учета электрической энергии, оказание сторонним организациям услуг по сбору денежных средств на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами. Кроме этого планируется начать работу с приборами учета тепловой энергии, горячей и холодной воды.

Уверен, что опыт и профессионализм персонала компании позволят и в дальнейшем сохранить инвестиционную привлекательность ОАО «Красноярскэнергосбыт», обеспечив рост производственных и финансовых показателей, что увеличит динамичное развитие Общества.

Генеральный директор ОАО «ЗСК РусГидро»

И. О. АБРАМОВ



# РАЗВИТИЕ

Будь способен знать начало и путь древности, и это знание позволит тебе увидеть непрерывную нить,  
ведущую к сегодняшнему дню.

Лао-Цзы

# ОБЩЕСТВА

# 1.1 О КОМПАНИИ

О компании

Первым шагом по созданию акционерного общества стало проведение 30 апреля 2005 года внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго», акционеры которого приняли решение о реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых Обществ, в том числе ОАО «Красноярскэнерго».

12 сентября 2005 года состоялось первое собрание акционеров вновь созданного Общества — ОАО «Красноярскэнерго». Был утвержден Устав Общества, избран его генеральный директор, члены Совета директоров и члены Ревизионной комиссии.

1 октября 2005 года состоялась государственная регистрация ОАО «Красноярскэнерго». Владелец пакета акций в размере 51,75 % уставного капитала ОАО «Красноярскэнерго» стало ОАО РАО «ЕЭС России».

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» на заседании 24 марта 2008 года принял решение оплатить дополнительную эмиссию обыкновенных акций ОАО «Ирганайская ГЭС» пакетом акций ОАО «Красноярскэнерго», составляющим 51,75 % уставного капитала Общества.

31 марта 2008 года пакет акций Общества, принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», перешел в собственность ОАО «Ирганайская ГЭС».

1 июля 2008 года в ходе реформирования энергохолдинга ОАО «Ирганайская ГЭС» присоединилось к ОАО «ГидроОГК», после чего акции ОАО «Красноярскэнерго», принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России», перешли на баланс ОАО «ГидроОГК» (позднее переименованное в ОАО «РусГидро»).

В целях консолидации энергосбытовых активов 16 июля 2008 года Совет директоров ОАО «РусГидро» одобрил Общества компании в специализированной компании ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

26 ноября 2008 года состоялась передача акций ОАО «Красноярскэнерго», принадлежащих ОАО «РусГидро», в ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

1 декабря 2012 года Совет директоров ОАО «Красноярскэнерго» одобрил договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации — ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

ОАО «Красноярскэнерго» осуществляет свою основную деятельность на рынке сбыта электрической энергии Красноярского края.

Основными видами деятельности ОАО «Красноярскэнерго», в соответствии с Уставом, являются:

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии.

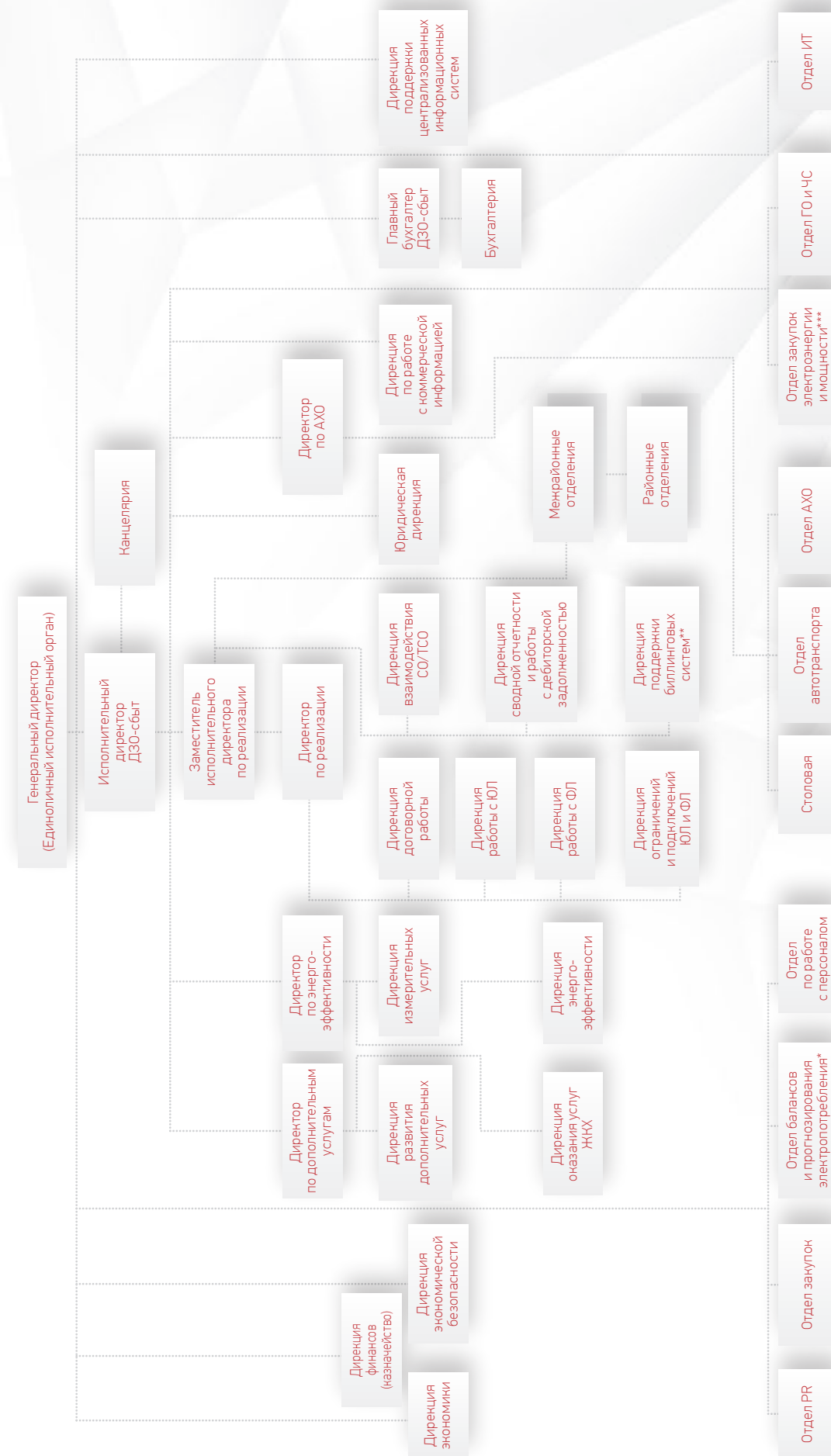
ОАО «Красноярскэнерго» также осуществляет и другие виды деятельности, в том числе:

- диагностику, ремонт и замену средств измерений и учета электрической энергии;
- деятельность по управлению многоквартирными жилыми домами;
- деятельность по проведению обязательных энергетических обследований.

Среднесписочная численность работников Общества за 2013 год составила 1 544 человека.

Общество имеет восемь межрайонных отделений на территории Красноярского края: Ачинское, Заозерновское, Канское, Козинское, Лесосибирское, Минусинское, Шарыповское, Пригородное.

## ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»



\* Подлежит расформированию после подписания Приказа о вводе системы прогнозирования потребления электроэнергии в промышленную эксплуатацию.

\*\* Подлежит расформированию с 01.01.2016.

\*\*\* Подлежит упразднению после выхода из декретного отпуска работников.



# ХОЛДИНГ

## Холдинг ОАО «РусГидро»

# ОАО «РУСГИДРО»

С 01 июля 2008 года  
Общество входит в Группу  
ОАО «РусГидро».

В целях консолидации энергосбытовых активов 16 июля 2008 года Совет директоров ОАО «РусГидро» одобрил участие компании в специализированной компании ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

26 ноября 2008 года состоялась передача акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих ОАО «РусГидро», в ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро».

В настоящее время ОАО «Энергосбытовая компания «РусГидро» владеет 66,33 % обыкновенных имен-ных акций Общества.

ОАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответ-ствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направ-ления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007—2008 гг. осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный хол-динг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

В настоящее время группа «РусГидро» — один из крупнейших российских энергетических холдин-гов, объединяющий более 70 объектов возобновляемой энергетики в РФ и за рубежом. Установленная мощность электростанций, входящих в состав «РусГидро», составляет 37,5 ГВт, включая мощности ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

## СТРУКТУРА ГРУППЫ ОАО «РУСГИДРО»

Российская Федерация	Миноритарные акционеры		
ОАО «РусГидро»			
Филиал «Нижегородская ГЭС»	Филиал «Каснад Верхневолжских ГЭС»	Филиал «Каснад Кубанских ГЭС»	▶ Научно-исследовательские и проектные организации
Филиал Северо-Осетинский	Филиал «Камская ГЭС»	Филиал «Саратовская ГЭС»	▶ Новые инвестиционные проекты (SPV)
Филиал «Жигулевская ГЭС»	Филиал Дагестанский	Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного»	▶ Проекты в стадии строительства
Филиал «Новосибирская ГЭС»	Филиал «Зейская ГЭС»	Филиал «Бурейская ГЭС»	▶ Генерация, АО-энерго
Филиал «Вотчинская ГЭС»	Филиал «Чебоксарская ГЭС»	Филиал «Загорская ГАЭС»	▶ Строительные, ремонтные и сервисные организации
Филиал Карачаево-Чернесский	Филиал «КорУНГ»	Филиал Кабардино-Балкарский	▶ Сбытовые компании
	Филиал «Волжская ГЭС»		

# СТРАТЕГИЧЕСКИЕ

## Стратегические цели

# ЦЕЛИ

## СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ЦЕЛЯМИ ЯВЛЯЮТСЯ:

### Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, Общества и сотрудников.

На 2014 год и ближайшую перспективу Общество ставит для себя также следующие стратегические цели:

- Контроль, анализ и системное сопровождение подготовки нормативных правовых инициатив.
- Сопровождение формирования положительных тарифно-балансовых решений на 2014—2015 гг.
- Разработка механизмов удержания клиентов на обслуживании с приоритетом сохранения объема полезного отпуска.
- Расширение линейки продаж и перечня предоставляемых платных сервисов, тиражирование лучших практик и продуктов/услуг.

Стратегия Общества опре-  
деляется Стратегическим  
планом ОАО «РусГидро»  
на период до 2015 года  
и на перспективу  
до 2020 года, утвержден-  
ным Советом дирек-  
торов ОАО «РусГидро»  
16 июня 2010 года.

# УПРАВЛЕНИЕ

## Управление рисками

# РИСКАМИ

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвид-ность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально суще-ственными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рас-сматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

## РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность на территории Красноярского края, расположенного в Сибирском федеральном округе и занимающего 13,86 % территории России. Территория края расположена в бассейне реки Енисей, в сейсмоустойчивой зоне, поэтому риски, связан-ные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

Красноярский край является одним из наиболее обеспеченных природными ресурсами регионов России. Природные запасы края являются основой инвестиционной привлекательности региона и базой последующего его развития. В крае открыто более 6 тысяч месторождений различных видов полезных ископаемых. По хозяйственному назначению полезные ископаемые подразделяются на следующие группы: топливные (энергетические), металлургические и химические.

Однако экономика Красноярского края, как и России в целом, не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития, связанных с мировыми экономическими кризисами. Также сырьевая направленность экономики региона обуславливает возникновение риска падения производства в данных отраслях, что может привести в том числе к снижению потребления электроэнергии. В то же время одним из основных направлений развития края является диверсификация экономики, развитие новых отраслей. Таким образом, вероятность данного риска оценивается Обществом как низкая.

Повышенный износ мощностей большинства промышленных предприятий края, а также сложное финансовое положение отдельных из них создает риск потери крупных потребителей энергии ввиду их банкротства. При этом риск потери крупных потребителей оценивается как средний, поскольку особенностью развития края в последние годы была реализация крупных инвестиционных проектов, а модернизация краевой промышленности была выделена Правительством края как одно из приоритетных направлений. Было выделено четыре направления данной работы: промышленная кооперация с крупными добывающими компаниями, повышение глубины переработки сырья, энергоэффективность и энергосбережение в промышленности, аграрном секторе и в жилищно-коммунальном хозяйстве, создание инновационного сектора краевой экономики.

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой, что позволяет оценивать риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, а также массовых забастовок как незначительные.

В российском законодательстве на протяжении последних пяти лет существует тенденция к совершенствованию законодательства в области обеспечения прозрачности деятельности компаний с одновременным ужесточением ответственности за несвоевременное и неполное раскрытие информации. В связи с этим существует риск, связанный с несоблюдением сроков и полноты раскрываемой Обществом информации. В целях минимизации данного риска специалисты Общества регулярно проходят повышение квалификации в данной области, осуществляется информационный обмен с соответствующими подразделениями контролирующей компании. Для раскрытия информации Общество использует наиболее удобные для адресатов средства и способы. Максимально возможный объем информации размещен на веб-сайте Общества, информация также размещается через информационные агентства и иные средства массовой информации.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионе на деятельность компании Общество предполагает осуществить все действия, направленные на сокращение издержек производства, а также сокращение инвестиционных планов. Также в Обществе проводится работа по сохранению клиентской базы, расширению количества оказываемых услуг.

## РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

В настоящее время ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность (сбыт электроэнергии) на территории Красноярского края. Наибольшим риском для ОАО «Красноярскэнергосбыт» является потеря клиентской базы.

В связи с запуском оптового рынка электроэнергии активизировали работу энергосбытовые компании, стремящиеся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. К таким компаниям относятся:

- ООО «Русэнергосбыт Сибирь»,
- ОАО «Оборонэнергосбыт»,
- ООО «ГлавЭнергоСбыт»,
- ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»,
- ООО «Октябрьская энергосбытовая компания»,
- ООО «Искра-Энергосбыт»,
- ООО «Энерговывбор-Сибирь»,
- ОАО «АтомЭнергоСбыт»,

- ООО «РН-Энерго»,
- ООО «Восточно-Сибирский ЭнергоСбыт»,
- ООО «Красноярскэнерготрейд»,
- ООО «ЛИАРД ЭНЕРГО».

Действия ОАО «Красноярскэнергосбыт» в этих условиях направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К возможным мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика за ОАО «Красноярскэнергосбыт» для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

## ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

### Риск увеличения процентных ставок

В рамках финансово-экономической политики эмитент проводит привлечение краткосрочных заемных средств (овердрафт, возобновляемые кредитные линии). Следовательно, эмитент подвержен риску изменения процентных ставок, которые зависят в свою очередь от изменения ставки рефинансирования и текущей ситуации на рынке банковских услуг. В настоящее время ситуация на рынке финансовых услуг по предоставлению кредитных средств — стабильная, ставка рефинансирования ЦБ РФ — 8,25 % с 17.09.12 года. Кредитные организации, с которыми взаимодействует эмитент, располагают потенциально необходимым объемом заемных ресурсов.

При возникновении потребности в привлечении кредитных средств у Общества заключены кредитные договоры, по которым в кратчайший срок осуществляется привлечение кредитных ресурсов для покрытия текущих кассовых разрывов. Риск увеличения процентных ставок эмитент не хеджирует.

### Валютный риск

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса. Эмитент не планирует осуществлять деятельность за пределами Российской Федерации. Однако эмитент может заключить контракты на поставку импортного оборудования, таким образом, подвержен риску изменения денежных потоков вследствие изменения курса иностранных валют.

В случае негативного влияния изменения валютного курса эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Предполагаемые действия на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента — это осуществление операций на рынке производных финансовых инструментов по хеджированию валютного риска.

Общество производит оценку и мониторинг валютного риска на регулярной основе. В настоящий момент валютный риск не может существенным образом повлиять на способность исполнять свои обязательства по договорам.

### Кредитные риски

В связи с цикличным характером притоков и оттоков денежных средств от финансово-хозяйственной деятельности, Общество при необходимости пользуется краткосрочными кредитами на покрытие кассовых разрывов. Риск отказа банков в кредитовании эмитента, учитывая высокую финансовую устойчивость



компании, стратегическое положение на рынке в регионе, а также отсутствие в отчетном периоде кредитной нагрузки, представляется как низкий.

В настоящее время сохраняется также риск несвоевременных расчетов потребителей за поставленную электроэнергию. Во избежание неплатежей ведется постоянный оперативный мониторинг расчетов. При возникновении просроченной задолженности Общество пользуется всем арсеналом юридических и экономических мер воздействия, вплоть до отключения неплательщиков.

#### Риск ликвидности

Риск неспособности исполнения эмитентом своих обязательств в полном объеме. В связи с циклическим характером притоков и оттоков денежных средств от финансово-хозяйственной деятельности эмитент может пользоваться краткосрочными кредитами на покрытие кассовых разрывов и размещать временно свободные денежные средства в низко рискованных финансовых инструментах. Учитывая высокую финансовую устойчивость, стратегическое положение эмитента на рынке в регионе, а также низкую кредитную нагрузку, данный риск оценивается как низкий.

#### Риск инфляции

Данный вид риска носит постоянный характер и сопровождает все финансовые операции Общества в условиях инфляционной экономики. При этом следует отметить, что Общество снижает риск инфляции, поскольку при утверждении тарифов учитывается фактор ожидаемой инфляции на текущий год. В случае если значение инфляции превысит критические значения, Общество планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

## ПРАВОВЫЕ РИСКИ

В связи с вступлением в силу Постановления Правительства № 95 от 10.02.2014 г. «О внесении изменений в акты Правительства РФ в части обязанности гарантирующих поставщиков заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с потребителями электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии» с 20.02.2014 г. внесены изменения в Постановление Правительства от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» (далее — Правила), а также в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее — Основные положения), у гарантирующего поставщика возникает обязанность заключить договор энергоснабжения не с момента представления полного пакета документа в отношении энергопринимающего устройства, в том числе и акта о технологическом присоединении, а с момента заключения договора на осуществление такого присоединения между заявителем и сетевой организацией.

Данные изменения, по мнению законодателя, должны привести к сокращению срока заключения договоров энергоснабжения, однако на практике данные изменения могут привести к затягиванию процесса заключения договора, поскольку взаимоотношения по заключению договоров энергоснабжения выходят из плоскости взаимоотношений гарантирующий поставщик — заявитель и переходят в плоскость взаимоотношений сетевая организация — заявитель. В указанных взаимоотношениях гарантирующий поставщик утрачивает возможность влиять на сроки предоставления документов заявителем. Кроме того, сроки рассмотрения представленных документов находятся в зоне ответственности сетевой организации и зависят от добросовестности конкретной сетевой организации.

Таким образом, с вступлением в силу указанных изменений у гарантирующего поставщика возникают риски с определением момента заключения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), что в свою очередь может привести к фактам бездоговорного потребления.

В настоящее время в производстве Арбитражного суда Красноярского края на рассмотрении находятся иски в отношении ОАО «Красноярскэнергосбыт» на сумму 553 895,46 тыс. рублей о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Сибири», однако данные иски не несут правовых рисков для Общества, поскольку по большому объему разногласий сформирована судебная практика, к тому же ОАО «МРСК Сибири» также имеет существенную задолженность перед ОАО «Красноярскэнергосбыт» на сумму 311 940,95 тыс. рублей по оплате основного долга по договору энергоснабжения. Исковые заявления ОАО «Красноярскэнергосбыт» в отношении ОАО «МРСК Сибири» также находятся в производстве Арбитражного суда Красноярского края.

## РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРОДУКЦИЮ И/ИЛИ УСЛУГИ ОБЩЕСТВА

#### Риски, связанные с ценовой ситуацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности

С 1 января 2011 года поставка электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется только населению и приравненным к нему категориям потребителей, перечень которых определен Приказом ФСТ РФ от 31.12.2010 г. № 655-э.

Согласно п. 63 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется на основании регулируемых договоров в объемах, зафиксированных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования. В случае превышения фактических объемов поставки населению над прогнозными объемами гарантирующий поставщик будет вынужден из собственных источников финансировать приобретение сверхплановых объемов электроэнергии для населения на оптовом рынке. По итогам 2013 года фактический объем поставки населению сложился на 25,92 млн кВт·ч, или 4,2 % больше объема поставки населению, зафиксированного в сводном прогнозном балансе.

Сохраняются риски, связанные с высокой волатильностью свободных (нерегулируемых) цен на оптовом рынке электроэнергии и мощности: снижение качества планирования финансово-экономических показателей работы энергокомпаний, рост расходов на обслуживание кредитных ресурсов, ухудшение платежной дисциплины на розничном рынке и т. п.

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет покупку электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынке. Согласно сводному прогнозному балансу, утвержденному ФСТ в отношении ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2013 год, доля покупки электроэнергии на оптовом рынке составляет 99,9 %, доля покупки на розничном рынке электроэнергии — 0,1 %. По факту 2013 года структура покупки такова: доля покупки на оптовом рынке — 99 %, на розничном рынке — 1 %.

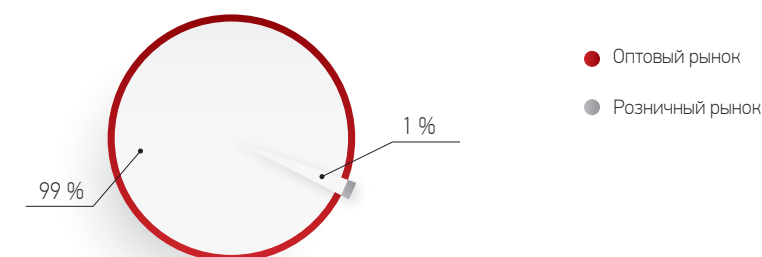
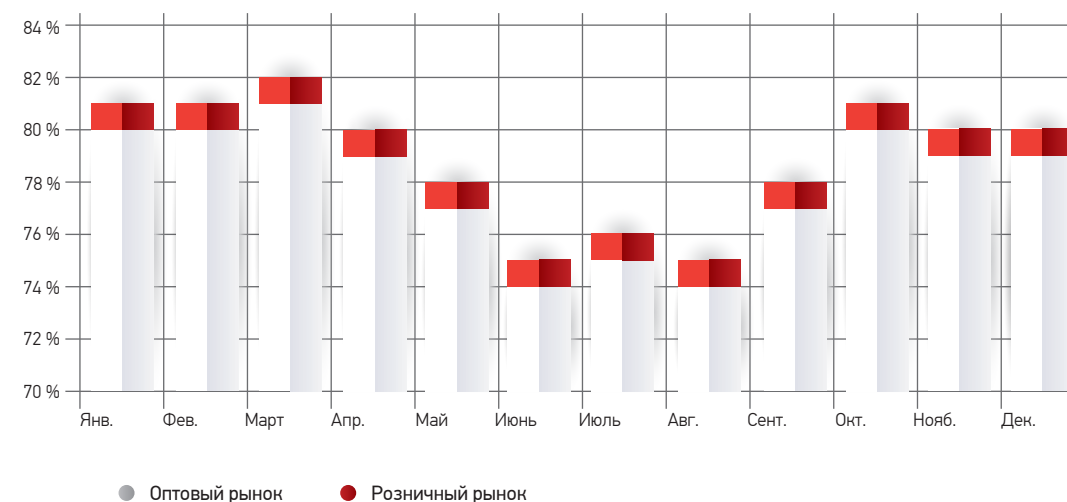


Диаграмма 1.4.1.  
Соотношение  
объемов покупки  
электроэнергии  
с оптового  
и розничного  
рынков в 2013 году

Фактические объемы покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам составили 79,43 %, в т. ч. на оптовом рынке — 78,43 %, на розничном рынке — 1 %. Фактические объемы покупки мощности по свободным ценам в 2013 году составили 63,59 %.

Диаграмма 1.4.2.  
Соотношение  
объемов покупки  
электроэнергии  
с оптового  
и розничного  
рынков в 2013 году



#### а) ценовые риски на рынке «на сутки вперед» (PCB)

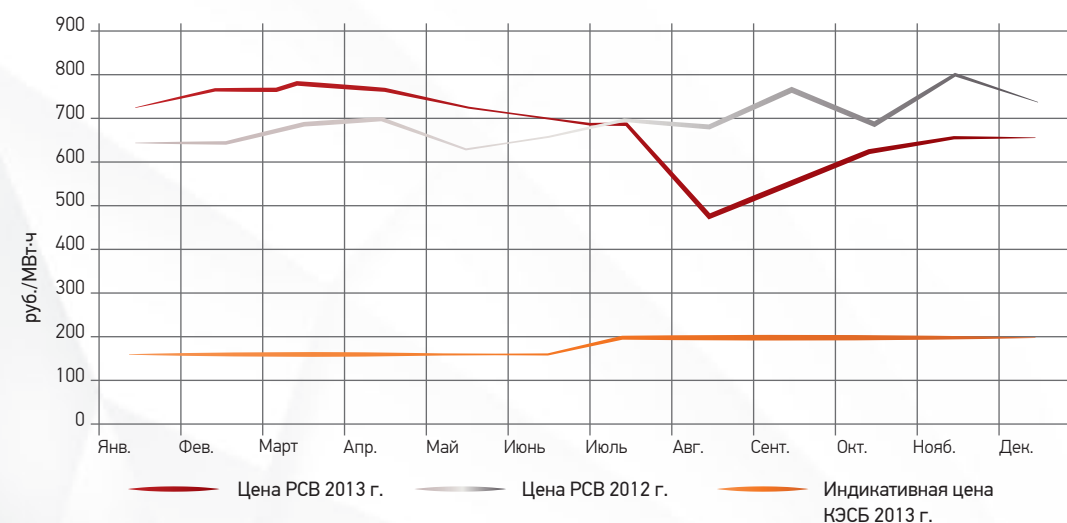
В течение 2013 года на рынке «на сутки вперед» складывалась следующая ценовая ситуация.

По результатам торгов значения узловых цен по группе точек поставки (далее — ГТП) ОАО «Красноярскэнергосбыт» варьировались в пределах от 0 руб./МВт·ч до 1 193,64 руб./МВт·ч. Средневзвешенная цена покупки ОАО «Красноярскэнергосбыт» на рынке «на сутки вперед» сложилась на уровне 685,45 руб./МВт·ч, значительно превысив значение индикативной цены на электрическую энергию (181,19 руб./МВт·ч). Относительно 2012 года средневзвешенная цена покупки электроэнергии на PCB в 2013 году снизилась на 7,51 руб./МВт·ч, или на 1,08 % (692,36 руб./МВт·ч). При этом в I полугодии 2013 года наблюдался рост цены покупки электроэнергии на PCB на 14,18 %, а во II полугодии значительное снижение — на 16,64 % относительно аналогичных периодов 2012 года.

Значительное снижение цены покупки электроэнергии на PCB во II полугодии 2013 года объясняется следующими факторами:

- ростом доли гидрогенерации в структуре предложения на рынке в результате ввода в эксплуатацию после восстановительного ремонта гидрогенераторов Саяно-Шушенской ГЭС и с началом эксплуатации в июле 2013 года Богучанской ГЭС (в 2013 году доля ГЭС составила 48 % против 40 % в 2012 году);
- изменением стратегии участия на PCB крупнейшего потребителя Сибири (с конца июля потребителем подаются ценовые заявки объемом порядка 150 МВт·ч, что в отдельные часы — преимущественно дневные — оказывает влияние на снижение цен PCB).

Диаграмма 1.4.3



Максимальное значение месячной средневзвешенной узловой цены приходится на март 2013 года — 783,99 руб./МВт·ч. Минимальное значение — на август прошедшего года — 487,85 руб./МВт·ч.

На диаграмме 1.4.4 показана сравнительная посуточная динамика цены покупки на рынке «на сутки вперед» за 2012—2013 годы.

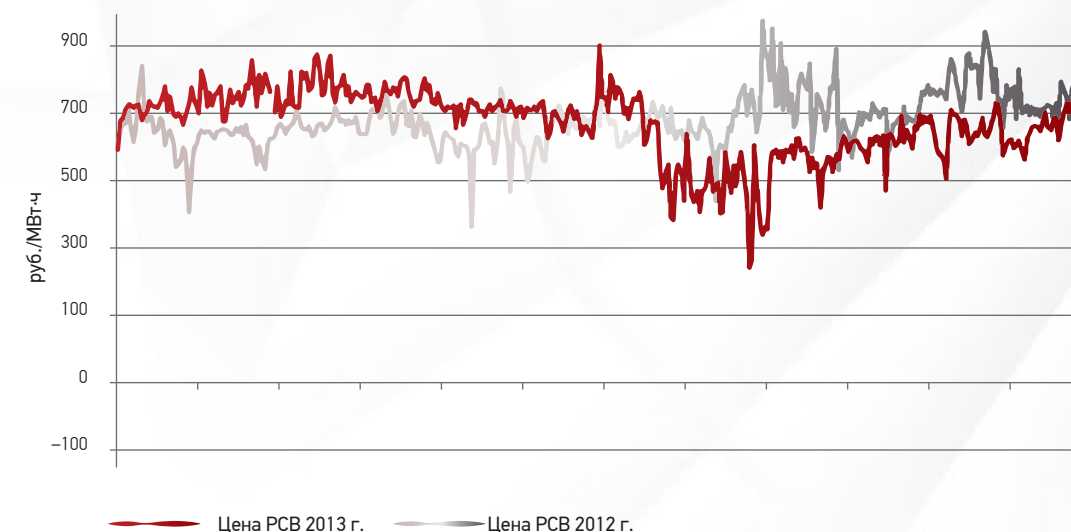


Диаграмма 1.4.4.  
Сравнительная  
посуточная  
динамика цены  
покупки на рынке  
«на сутки вперед»  
за 2012—2013 годы

Основным механизмом нивелирования ценовых рисков участников рынка электроэнергии является заключение свободных договоров купли-продажи электрической энергии, в том числе и на аккредитованных биржевых площадках, а также участие на смежных с электроэнергетикой рынках (торговля производными финансовыми инструментами). В условиях действующей модели трансляции вышеперечисленные инструменты хеджирования ценовых рисков являются для гарантирующих поставщиков малоэффективными. Основным направлением снижения ценовых рисков для этой категории потребителей является обеспечение «зеркальной» трансляции результатов купли-продажи электрической энергии на нерегулируемом секторе оптового рынка на конечных потребителей. В этом направлении необходимо на постоянной основе оценивать ее эффективность и инициировать внесение изменений в регламенты оптового рынка, направленные на совершенствование механизма расчета ОАО «АТС» средневзвешенной нерегулируемой цены.

Сохраняется потенциальная возможность введения механизма ценового «сглаживания», направленного на предотвращение резких ценовых колебаний на оптовом рынке электроэнергии, и прямого государственного регулирования, предусмотренного Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 г. № 929. В течение 2013 года механизмы государственного регулирования и ценового сглаживания не вводились.

#### б) ценовые риски на балансирующем рынке и в сфере организации коммерческого учета

Оценивая риски участия гарантирующего поставщика на балансирующем рынке в условиях действующих механизмов трансляции, необходимо сравнить относительную величину отклонений по собственной инициативе участника и величину нормативных отклонений, участвующую в трансляции результатов деятельности гарантирующего поставщика на розничных потребителей. В торгах на балансирующем рынке гарантирующий поставщик несет риск «недотрансляции» в том случае, если его собственные отклонения превысят норматив (5 %).

Данный риск усугубляется тем фактом, что состав ГТП гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности, увеличивается количество сечений и точек поставки. Изменение состава ГТП приводит к тому, что накопленная статистика потребления, которая используется в процессе оперативного планирования, становится менее представительной, что негативно влияет на качество этого процесса.

С 1 января 2013 года к участию в торговле на оптовом рынке электроэнергии самостоятельно или через независимую энергосбытовую компанию было допущено четыре предприятия, два из которых с 1 июня 2013 года вернулись на расчеты с ОАО «Красноярскэнергосбыт» на розничном рынке. С 1 октября 2013 года к участию в торговле на оптовом рынке были допущены два предприятия.

Кроме того, изменение состава ГТП оказывает негативное влияние и на состояние выполнения требований по приведению системы коммерческого учета в соответствии с техническими требованиями

оптового рынка. Изменение состава ГТП влечет за собой необходимость внесения изменений в регистрационную информацию участника оптового рынка, которое является длительной, трудоемкой, но необходимой процедурой, так как до ее прохождения подтверждение соответствия системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка по вновь регистрируемым сечениям невозможно.

Участники оптового рынка электрической энергии и мощности, зарегистрировавшие в установленном порядке группы точек поставки и получившие право участвовать в отношениях по купле-продаже в указанных группах точек поставки, обязаны привести системы коммерческого учета в соответствие с требованиями п. 23 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и п. 2.5 Приложения № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка в порядке, установленном п. 2.7.14 Положения, в следующие сроки:

- до 01.07.2013 г. получить Акт соответствия АИИС техническим требованиям класса В;
- до 01.07.2014 г. получить Акт соответствия АИИС техническим требованиям класса А.

В случае невыполнения участниками оптового рынка указанных требований по приведению систем коммерческого учета в соответствие, к участникам оптового рынка применяются санкции в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электроэнергии (мощности) (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

По состоянию на 31.12.2013 г. по 21 из 31 постоянно действующего сечения коммерческого учета (за исключением 2 сечений с ОАО «ФСК ЕЭС») получены Акты соответствия класса «А». В отношении остальных сечений (включая 2 сечения с ОАО «ФСК ЕЭС») Обществом осуществляются мероприятия, направленные на получение Актов соответствия класса «А» в срок до 01.07.2014 года.

С целью улучшения качества планирования и снижения объемов операций на балансирующем рынке ОАО «Красноярскэнергосбыт» кроме принятия мер, направленных на повышение технического уровня системы коммерческого учета, реализует целый комплекс мероприятий: повышение профессионального уровня специалистов-энерготрейдеров, модернизация специализированного программного обеспечения, оптимизация модели планирования на основе анализа структуры потребления и т. п.

### с) ценовые риски на рынке мощности

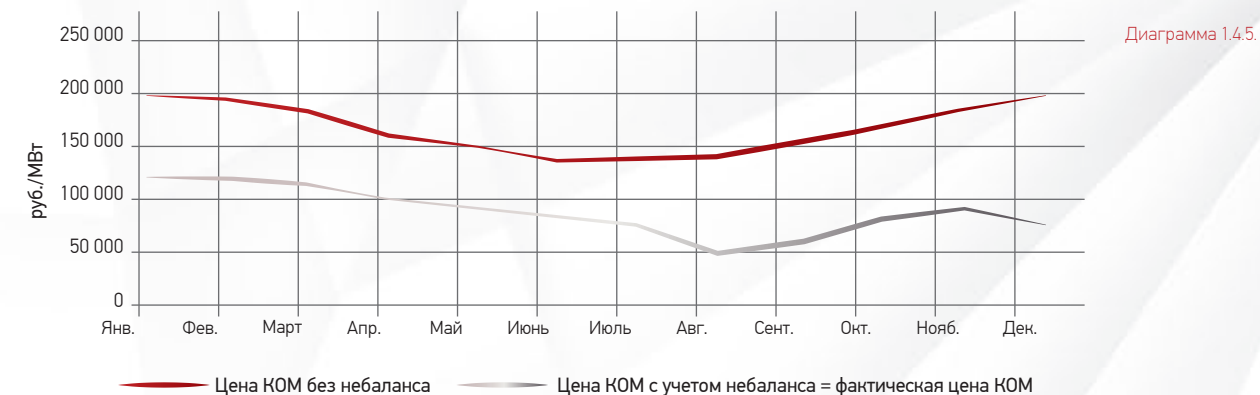
В 2013 году покупка мощности ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществлялась по следующим видам договоров:

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договоры, заключенные с генераторами, поставляющими мощность в вынужденном режиме (ДВР);
- договоры о предоставлении мощности (ДПМ);
- свободный договор купли-продажи мощности (СДМ);
- договоры, заключенные по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ).

В соответствии с Приказом ФАС от 21.06.2011 г. № 457 ЗСП «Сибирь», наряду с ЗСП «Центр» и «Урал», относится к зонам, в которых КОМ на 2013 год проводился без применения предельного размера цены на мощность. По результатам конкурентного отбора цена КОМ по ЗСП «Сибирь» на 2013 год сложилась на уровне 156 000 руб./МВт, что на 9 212,08 руб./МВт, или 6,28 %, выше уровня цены КОМ на 2012 год (146 787,92 руб./МВт).

Поскольку цены покупки/продажи по договорам, заключенным по итогам КОМ, отличаются от цены, сложившейся по итогам конкурентного отбора, возникает несоответствие финансовых обязательств и требований участников рынка, т. н. небаланс КОМ. Предварительная стоимость покупки и продажи мощности по результатам КОМ корректируется с учетом распределения этого небаланса.

Так, окончательная цена покупки мощности на КОМ за 2013 год составляет 91 020,65 руб./МВт, а без учета небаланса в 1,85 раза больше — 168 736,07 руб./МВт, суммарный размер небаланса за данный период, приходящийся на ОАО «Красноярскэнергосбыт», составляет 1 470,96 млн руб.



Основным механизмом нивелирования ценовых рисков на рынке мощности для гарантирующих поставщиков является обеспечение «зеркальной» трансляции результатов купли-продажи мощности на нерегулируемом секторе оптового рынка на конечных потребителей.

Другим направлением нивелирования ценовых рисков участников рынка мощности является заключение свободных договоров купли-продажи мощности, в том числе и на аккредитованных биржевых площадках.

В августе 2013 года ОАО «Красноярскэнергосбыт» в торговой системе оптового рынка был зарегистрирован свободный договор купли-продажи мощности с ОАО «Богучанская ГЭС», доля которого в общей структуре покупки мощности в 2013 году составляет 8,1 %.

В отличие от затрат на приобретение электроэнергии, затраты гарантирующего поставщика на покупку мощности в соответствующем расчетном периоде учитываются при расчете цен трансляции на следующий расчетный период. Перерасчет за предыдущий расчетный период учитывается в средне-взвешенной нерегулируемой цене на мощность в текущем месяце.

При этом если затраты на покупку мощности по ДВР и ДПМ в полном объеме включаются в цену трансляции, то для договоров КОМ установлены некоторые особенности: в расчетах средневзвешенных нерегулируемых цен на мощность не участвует небаланс, вызванный заключением СДМ (СДЭМ) и распределенный на стороны свободного договора в соответствии с п. 123 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности. Таким образом, гарантирующий поставщик несет риск наступления неблагоприятных финансовых последствий от операций по договорам КОМ, вызванных заключением СДМ с ГЭС-генерацией, расположенной во 2-й ценовой зоне. Кроме того, затраты на покупку мощности по свободным договорам учитываются в ценах трансляции для конечного потребителя на розничном рынке по цене конкурентного отбора мощности.

### д) общеотраслевые риски

Общим отраслевым риском на рынке электроэнергии и мощности является тот факт, что оптовый и розничный рынки электроэнергии (мощности) являются динамично развивающимися, в нормативную базу вносятся постоянные изменения, что создает сложности в перспективном планировании финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Кроме того, нормативное регулирование оптового рынка электрической энергии обладает определенной спецификой: большая часть положений о функционировании оптового рынка установлена на уровне регламентов оптового рынка, являющихся приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В качестве положительных моментов указанной специфики можно назвать детальную регламентацию технологии работы оптового рынка, прав и обязанностей его участников, право участника выйти с инициативой о внесении изменений и дополнений в отдельные положения договора о присоединении, отвечающие его интересам, и др.

В то же время указанная выше специфика создает и некоторые отрицательные моменты, требуя от участников оптового рынка осуществления постоянного мониторинга изменений нормативной базы и оценки их последствий для компании, принятия оперативных управленческих решений.



# ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ

*Приоритетные задачи и перспективы развития*

## РАЗВИТИЯ

*акционерного общества*

### АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

**В Обществе на 2014 год запланированы следующие приоритетные задачи:**

- Разработка и реализация программ по удержанию крупных потребителей.
- Реализация мероприятий по переводу на прямые расчеты бытовых потребителей, проживающих в многоквартирных домах и рассчитывающихся через управляющие компании.
- Регламентация основных процессов энергосбытовой деятельности (процессы по расчетам с потребителями и по работе с дебиторской задолженностью).
- Увеличение доли дополнительных платных сервисов в структуре выручки Компании за счет расширения перечня предоставляемых услуг и сервисов.
- Развитие функционала личного кабинета клиента (физического и юридического лица).
- Разработка и реализация программ развития интерактивных форм обслуживания.

# ОСНОВНЫЕ

*Основные достижения*

## ДОСТИЖЕНИЯ В 2013 ГОДУ

ОАО «Красноярскэнергосбыт» продолжило эффективную работу на оптовом и розничном рынке электрической энергии, а также в части оказания дополнительных услуг по развитию нерегулируемых видов деятельности, таких как продажа, ремонт, установка приборов учета электрической энергии, оказание сторонними организациями услуг по сбору денежных средств за энергию и коммунальные услуги на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами в нескольких городах края, оказание услуг по проведению обязательного энергетического обследования, водоснабжению и водоотведению.

- Принятие ряда законодательных актов в области электроэнергетики и коммунального хозяйства существенно изменило порядок взаимодействия гарантирующих поставщиков с потребителями электрической энергии, а также с сетевыми организациями, значительно увеличив требования к качеству обслуживания клиентов. В связи с этим был разработан и введен в работу Общества «Стандарт обслуживания клиентов Общества».

- Существенно повысилась информационная открытость Общества. Так, в течение 2013 года пресс-служба ОАО «Красноярскэнергосбыт» выпустила 84 новости. Компания регулярно проводила разъяснительную работу с населением, всегда открыта для общения с представителями СМИ, интервью и комментариев. В течение 2013 года руководители ОАО «Красноярскэнергосбыт» приняли участие в семи пресс-конференциях, круглых столах и горячих линиях, организованных как самими энергетиками, так и независимыми СМИ.

- В 2013 году был завершен основной инновационный проект, реализуемый с 2009 по 2013 год в рамках инвестиционной программы ОАО «Красноярскэнергосбыт». Благодаря данному проекту были созданы новые и модернизированы существующие автоматизированные системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) большинства крупных абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

- ОАО «Красноярскэнергосбыт», осуществляющее деятельность по управлению жилыми домами в городах Канске, Кодинске и Шарыпово Красноярского края, подвело итоги работы за 2013 год. В управлении ОАО «Красноярскэнергосбыт» находятся 202 дома. При этом прирост жилого фонда в 2013 году составил 22 жилых дома. Выручка от услуги управления жилыми домами за прошедший год составила 547,8 млн руб., что на 107,9 млн руб. (19,8 %) больше аналогичного показателя 2012 года.

- ОАО «Красноярскэнергосбыт» подвело итоги первого года работы на участке водоканализационного хозяйства (ВКХ) в пос. Дубинино (муниципальное образование г. Шарыпово). В ходе реализации долгосрочного комплекса мер по уменьшению количества аварийных ситуаций на электросетях сотрудники участка ВКХ восстановили три опоры линий электропередачи, заменили более 500 погонных метров кабельных линий и более 600 единиц различного электрооборудования. Вместо обычных ламп накаливания было установлено более 100 энергосберегающих ламп.

# ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

№ п/п	Наименование энергии	В натуральном выражении	В денежном выражении (руб.) без НДС
1	Тепловая энергия	2 891,62 Гкал	2 920 069,50
2	Электрическая энергия	3 718,05 МВт·ч	2 572 778,16
3	Бензин автомобильный	586 442 литра	13 638 384
4	Топливо дизельное	49 283 литра	1 311 068
5	Уголь	245 тонн	110 250
6	Горючие сланцы	–	–
7	Торф и др.	–	–

Таблица 1.7.1.  
Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году



# КОРПОРАТИВНОЕ

*Увидеть лучше, чем услышать, познать лучше, чем увидеть, сделать лучше, чем познать.  
Китайская мудрость*

# УПРАВЛЕНИЕ



# РАБОТА

*Работа органов управления*

## ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

*и контроля*

## И КОНТРОЛЯ

Корпоративное управление — это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г. (Протокол № 49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартов передовой практики корпоративного управления.

## РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

**Органами управления Общества являются:**

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- управляющая компания.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

## ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

**Основные решения Общего собрания акционеров**

В течение 2013 года состоялось 2 Общих собрания акционеров. На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 31 мая 2013 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, принято решение о распределении прибыли и убытков Общества по результатам работы за 2012 год и выплате дивидендов, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден Аудитор Общества. Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров был рассмотрен вопрос об одобрении дополнительного соглашения к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей компании. Решение по вопросу о внесении изменений и дополнений в Устав Общества не принято.

5 сентября 2013 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт», на котором было принято решение об одобрении свободного договора купли-продажи мощности между ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ОАО «Богучанская ГЭС», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Решение по вопросам об одобрении договоров уступки права (требования) за № 01.2013 и № 02.2013 между ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ОАО «ЭСК РусГидро» являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не принято.

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». С 26.06.2008 г. по 15.06.2011 г. действовало Положение, утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол от 03.07.2008 г. № 6). Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 15.06.2011 г., было утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции (Протокол от 17.06.2011 г. № 11).

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заседаний.

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении предусмотренных на 2013 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

**Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:**

- Стандарт обслуживания клиентов Общества;
- Организационная структура Общества;
- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Регламент проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен;
- План антикризисных мероприятий Общества по повышению доходности и снижению дефицита ликвидности на 2013 год;
- Перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом;
- Бизнес-план Общества на 2013—2017 годы;
- Изменения в Коллективный договор Общества;
- План заимствования Общества на 2013 год;
- Перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности Общества на 2013 год;
- Комплексная программа закупок Общества на 2013 год.

Кроме того, в 2013 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 5 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. А также одобрена сделка об оказании благотворительной финансовой помощи Автономной некоммерческой организации «Спортивный Красноярск — 2019».

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ 31.05.2013 ГОДА

Завалко Максим Валентинович (председатель Совета директоров)	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, МГИМО, международное право; Финансовая академия при Правительстве РФ, МВА Финансы
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Шахматов Алексей Сергеевич (информация о члене Совета директоров представлена с момента избрания его в состав Совета директоров до 04.10.2013 г.)	
Год рождения	1984
Образование	Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова, экономика
Место работы, должность	ОАО «ЭСК РусГидро», заместитель генерального директора по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Красноярский государственный университет
Место работы, должность	ОАО «Красноярскэнергосбыт», исполнительный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Российский университет дружбы народов
Место работы, должность	ЗАО «МАРЭМ+», генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Пермская государственная сельскохозяйственная анадемия им. Д. Н. Прянишникова
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», директор по экономике
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Копылов Игорь Олегович (информация о члене Совета директоров представлена с момента избрания его в состав Совета директоров до 20.09.2013 г.)	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Российский университет дружбы народов
Место работы, должность	ОАО «ЭСК РусГидро», директор — руководитель корпоративного центра
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Савельев Иван Вячеславович	
Год рождения	1984
Образование	Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский автомобильно-дорожный институт
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Жданов Александр Владимирович	
Год рождения	1979
Образование	Красноярская государственная академия цветных металлов и золота, фак. Оценка бизнеса; КрасГАУ, фак. Управление и бизнес; Дивногорский гидроэнергетический техникум, юрист
Место работы, должность	ОАО «Красноярская ГЭС», заместитель дирентора диренции по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в течение отчетного года не совершалось.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

1 декабря 2012 года между Обществом и ОАО «ЭСК РусГидро» заключен договор № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.



Наименование юридического лица — управляющей компании	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)/ (ИНН)	1089848039973/7804403972
Дата присвоения ОГРН	10 ноября 2008 года
Место нахождения	117393, Московская область, г. Москва, Архитектора Власова, 51
Данные представителя управляющей компании, уполномоченного на осуществление текущего управления юридическим лицом	Абрамов Иван Олегович

#### Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года

С 15.06.2011 г. вознаграждение членам Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» выплачивается согласно Положению о выплате вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 11 от 17.06.2012 г.).

Критерии вознаграждения Управляющей организации за выполнение функций единоличного исполнительного органа (ЕИО) определяется в соответствии с Договором № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

Управляющей организации и членам Совета директоров за период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. выплачено вознаграждение в размере 81 980 тыс. рублей.

В 2013 году компенсации членам Совета директоров не начислялись и не выплачивались.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

## РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Красноярскэнергосбыт». Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 15.06.2011 г., утверждено Положение о Ревизионной комиссии в новой редакции (Протокол от 17.06.2011 г. № 11).

## СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 31.05.2013 г. (Протокол № 15 от 03.06.2013 г.).

## РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Уральский государственный университет, математика; Уральский государственный университет, экономист-менеджер, антикризисное управление
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Бабаев Константин Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее, Московский энергетический институт (технический университет)
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками, главный эксперт диренции по управлению рисками, руноводитель диренции по управлению рисками
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных анций Общества	Не владеет

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, экономист, финансы и кредит
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», главный эксперт Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

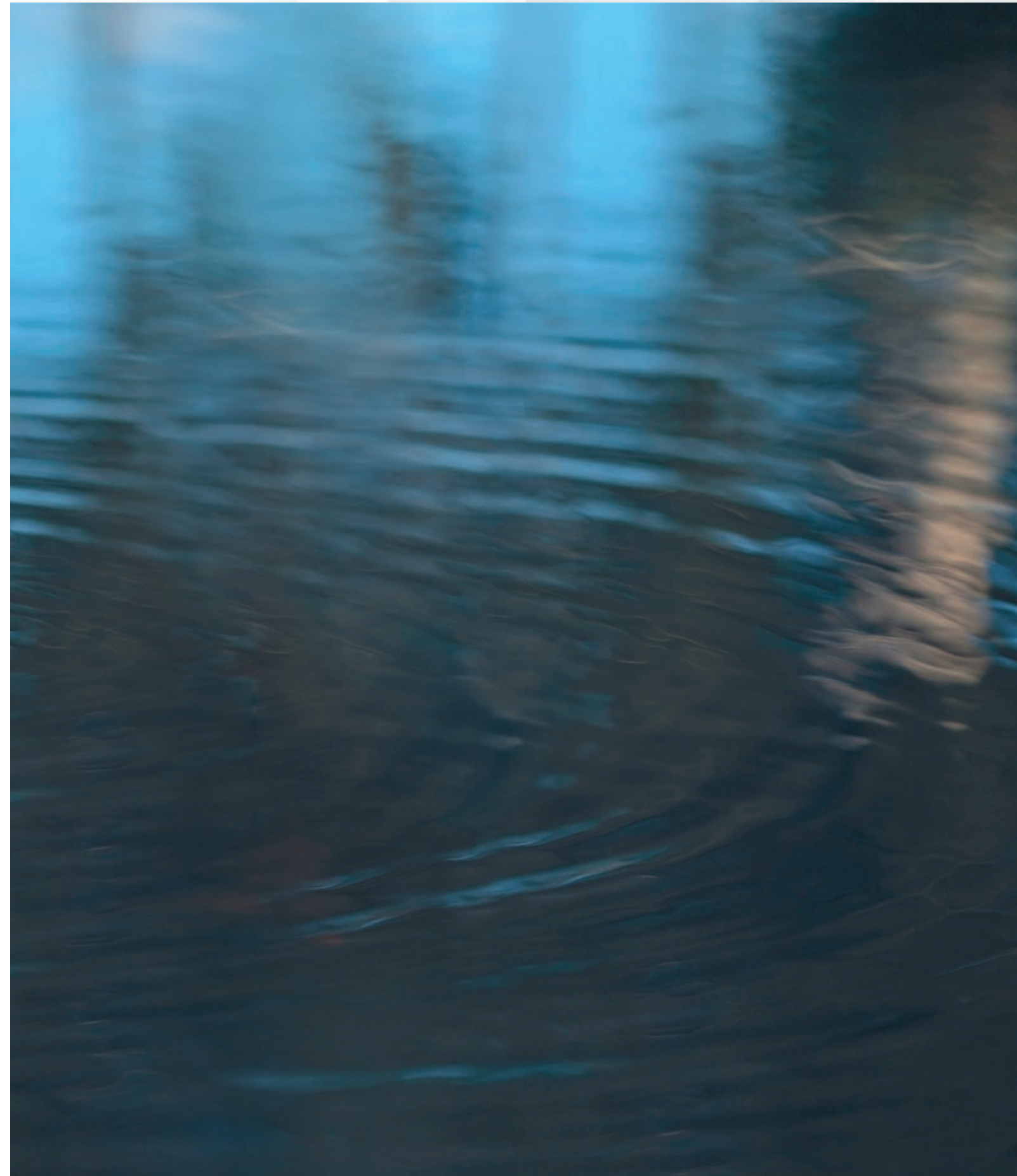
Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Самарский государственный аэрокосмический университет им. С. П. Королева, инженер — организатор производства; Международный институт рынка, менеджер-экономист
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Серкин Владимир Васильевич	
Год рождения	1985
Образование	Высшее, Иркутский государственный университет, математика; Oxford Brooks University, Applied accounting (Bachelor of Science); Байкальский государственный университет экономики и права, мировая экономина
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

С 15.06.2011 г. размер и порядок выплаты вознаграждения определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 11 от 17.06.2012 г.).

В 2013 году вознаграждение и компенсации Ревизионной комиссии не начислялись и не выплачивались.







СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Советом директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» 13.02.2009 г. утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 46 от 13.02.2009 г.).

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается или нет	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	В соответствии с п. 10.11 Устава Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется заказным письмом (либо вручается под роспись) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества,— не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах»
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Согласно п. 10.12 Устава информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет
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	В соответствии со ст. 11 Устава Общества
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	В соответствии с п. 10.7 Устава Общества функции председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет председатель Совета директоров либо в случае его отсутствия заместитель председателя Совета директоров или один из членов Совета директоров Общества

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	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены указанные требования
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	В соответствии с пп. 4.1.1 Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт» регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счетной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции Счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания

Совет директоров

8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 12.17 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос об утверждении (корректировке) бизнес-плана, в том числе об утверждении (корректировке) инвестиционной программы Общества в составе бизнес-плана Общества и отчета об исполнении бизнес-плана
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 16.10 Устава Совет директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий генерального директора и об образовании нового исполнительного органа. Прекращение полномочий генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации и трудовым договором, заключаемым им с Обществом
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	Не соблюдается	
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	В соответствии со ст. 16 Устава Общества: пп. 6.7. Трудовой договор от имени Общества подписывается председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на условиях (в том числе в части срока полномочий), определенных Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора; пп. 16.8. Права и обязанности работодателя от имени Общества в отношении генерального директора осуществляются Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров, в порядке, определяемом решениями Совета директоров
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	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены указанные требования



14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
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 Совете директоров Общества указанные лица отсутствуют
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	
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
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 частично	В соответствии с п. 12.3 Устава Общества члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергообл». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.)
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Пунктом 15.2 Устава Общества предусмотрено, что заседания Совета директоров должны проводиться не реже одного раза в квартал
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	За 2013 год было проведено 11 заседаний Совета директоров Общества
22	Наличие во внутренних документах Общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергообл». Утверждено годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.)

23	Наличие во внутренних документах 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	В соответствии с пп. 24 п. 12.2 Устава и компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о предварительном одобрении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на последнюю отчетную дату
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных руководителей структурных подразделений информации, необходимой для осуществления своих функций, а также непредставление такой информации	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергообл» члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества. Согласно п. 3.3 Положения член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через секретаря Совета 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)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан
29	Наличие во внутренних документах Общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан
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	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров 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	
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	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Соблюдается	п. 15.11 Устава Общества

Исполнительные органы

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не создан
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	Не применимо	Правление в Обществе не создано. В Уставе Общества отсутствует положение, регламентирующее указанный порядок
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 26 п. 12.1 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о предварительном одобрении сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Пунктом 16.9 Устава Общества предусмотрено, что совмещение генеральным директором и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях допускается только с согласия Совета директоров Общества

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 предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	
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	В Уставе Общества не предусмотрено
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	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе Общества критерии отбора не установлены
47	Представление исполнительными органами акционерного общества еженесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается	Отчеты о деятельности Общества предоставляются ежеквартально
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	В соответствии с п. 16.17 Устава Общества генеральный директор Общества, исполняющий обязанности генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами

Секретарь Общества

49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Соблюдается	Статья 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергообьт» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол от 17.06.2011 г. № 11)
----	--	-------------	---

50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	Статья 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергообьт» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол от 17.06.2011 г. № 11))
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены

Существенные корпоративные действия

52	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Предусмотрено пп. 12 пункта 12.1 статьи 12 Устава Общества
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Данное требование Уставом Общества не определено, соблюдается в силу закона.

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	Данные требования Уставом не определены
----	--	----------------	---

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	В Уставе Общества отсутствует указанное требование
----	---	----------------	--

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	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует указанное право
----	--	----------------	---

57	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует указанное требование
----	--	----------------	--

Раскрытие информации

58	Наличие утвержденного Советом директоров документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Красноярскэнергообьт»
----	---	-------------	---

59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено
----	--	----------------	-----------------------------------

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	Совет директоров Общества на канное Общее собрание акционеров утверждает перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам
----	--	-------------	--

61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Адрес веб-сайта Общества: www.krsk-sbit.ru
----	---	-------------	--

62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергообьт». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.)
----	---	-------------	--

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	Уставом Общества указанное требование не предусмотрено. Общество раскрывает информацию о сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества в соответствии с действующим законодательством
----	--	----------------	--

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	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергообьт». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.)
----	--	-------------	--

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено
----	--	----------------	---

66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	Специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля, не создано
----	--	----------------	--

67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не применимо	Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров
----	---	--------------	---

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	Рекомендации соблюдаются, однако Устав и/или внутренние документы Общества не содержат требований, которые бы устанавливали указанные ограничения для членов Ревизионной комиссии
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	В составе работников органа внутреннего контроля указанные лица отсутствуют
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	Соблюдается	Статья 7 Положения «О Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.)
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	Положением о Ревизионной комиссии не предусмотрено
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	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	В соответствии со статьей 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесены следующие вопросы: п. 24) принятие решений о совершении Обществом сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены; п. 26) принятие решений о совершении Обществом сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены
74	Наличие утвержденного Советом директоров документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.)

75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не соблюдается	Комитет по аудиту отсутствует
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «Красноярскэнергосбыт» утверждено решением Совета директоров Общества 23.10.2008 г. (Протокол № 43 от 23.10.2008 г.)
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	Соблюдается	Пунктом 4.3 Приложения к Положению о дивидендной политике Общества определяется доля чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов. В п. 4.3 Приложения к Положению о дивидендной политике Общества предусмотрены ограничения на выплату дивидендов
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	Соблюдается	Указанные сведения публикуются Обществом на веб-сайте: www.krsk-sbit.ru

2.2

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал ОАО «Красноярскэнергосбыт» составляет 15 300 658,8 (Пятнадцать миллионов триста тысяч шестьсот пятьдесят восемь целых восемь десятых) руб.

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций, шт.	596 039 612	168 993 328
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,02	0, 02
Общая номинальная стоимость, руб.	11 920 792,24	3 379 866,56

Таблица 2.2.1. Структура уставного капитала по категориям акций



2.3

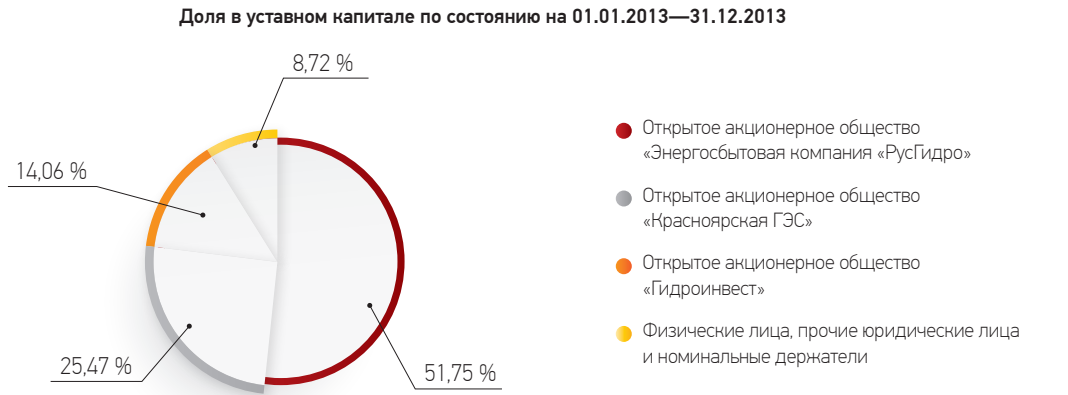
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Структура акционерного капитала

Таблица 2.3.1. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на	
	01.01.2013 г.	31.12.2013 г.
ОАО «ЭСК РусГидро»	51,75	51,75
ОАО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,47
ОАО «Гидроинвест»	14,06	14,06
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	8,72	8,72

Диаграмма 2.3.1. Структура акционерного капитала



Акционеры, владеющие более 5 % уставного капитала и более 5 % обыкновенных имен-ных акций Общества

Таблица 2.3.2

Наименование владельца ценных бумаг, владеющего более 5 % от УК	01.01.2013 г.		31.12.2013 г.	
	доля в уставном капитале	доля обыкновенных акций	доля в уставном капитале	доля обыкновенных акций
ОАО «ЭСК РусГидро»	51,75	66,30	51,75	66,30
ОАО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,26	25,47	25,26
ОАО «Гидроинвест»	14,06	3,06	14,06	3,06

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2013 г.,— 10 578, из них номинальных держателей — 5.

2.4

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ДЗО

Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5

УЧАСТИЕ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ/КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Участие в некоммерческих/коммерческих организациях

Таблица 2.5.1

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности
Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Объединение членов с целью осуществления деятельности в области энергетического обследования
Некоммерческое партнерство «Содействие регламентации по управлению многоквартирными домами Сибири»	Объединение членов партнерства с целью осуществления деятельности по управлению многоквартирными домами
Некоммерческое партнерство по содействию регламентации проектной деятельности (НПСРпроект)	Выдача свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
Автономная некоммерческая организация «Спортивный Красноярск — 2019»	Взаимодействие с FISU, международными спортивными федерациями, органами государственной власти, общественными объединениями, ведение информационной и презентационной деятельности по продвижению заявочной кампании Универсиады

Общество не участвует в коммерческих организациях.





# ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Человек покорит даже небо. Если его воля сосредоточена, а дух деятелен, то ни судьба, ни знамения не итуют над ним властью.

Чень-цзижу

# ДИНАМИКА ТОВАРНОГО ОТПУСКА И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА (2011—2013 гг.), В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ энергии за последние 3 года (2011—2013 гг.)

Таблица 3.1.1

Период	Реализация энергии, тыс. руб.	Объем продаж, тыс. руб.	Дебиторская задолженность на конец периода*, тыс. руб.
2011 год	28 072 388	28 021 349	2 574 528
2012 год	28 208 136	30 137 400	4 453 278
2013 год	29 087 814	29 004 230	4 321 919

\*Без учета резерва по сомнительным долгам.

Диаграмма 3.1.1.  
Динамика товарного  
отпуска и реализации  
энергии в 2011—2013 гг.



Отпуск электроэнергии потребителям в объеме, подлежащем поставке по регулируемым ценам, производится населению по тарифам, установленным РЭК Красноярского края, а остальным группам потребителей в объеме фактического потребления — по нерегулируемым ценам в рамках предельного уровня.

Таблица 3.1.2

Категория цен за отпущенную электроэнергию	Объем электрической энергии (тыс. кВт·ч)	Стоимость электрической энергии с учетом НДС (тыс. руб.)
Регулируемые цены	3 227 607	5 964 536
Нерегулируемые цены	11 535 047	23 039 694
<b>Всего за 2013 г.</b>	<b>14 762 654</b>	<b>29 004 230</b>

В 2011 г. объем продаж составил 16 517 362 тыс. кВт·ч на сумму 28 021 349 тыс. руб.; реализация — 28 072 388 тыс. руб., или 100,2 %.

В 2012 г. объем продаж составил 16 360 416 тыс. кВт·ч на сумму 30 137 400 тыс. руб.; реализация — 28 208 136 тыс. руб., или 93,6 %.

В 2013 г. объем продаж составил 14 762 654 тыс. кВт·ч на сумму 29 004 230 тыс. руб.; реализация — 29 087 814 тыс. руб., или 100,3 %.

Фактическая величина дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2014 г. составила 4 321 919 тыс. руб., что на 8 % ниже плановой величины 4 712 742 тыс. руб.

# ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГИИ с 01.01.2011 г. по 31.12.2013 г.

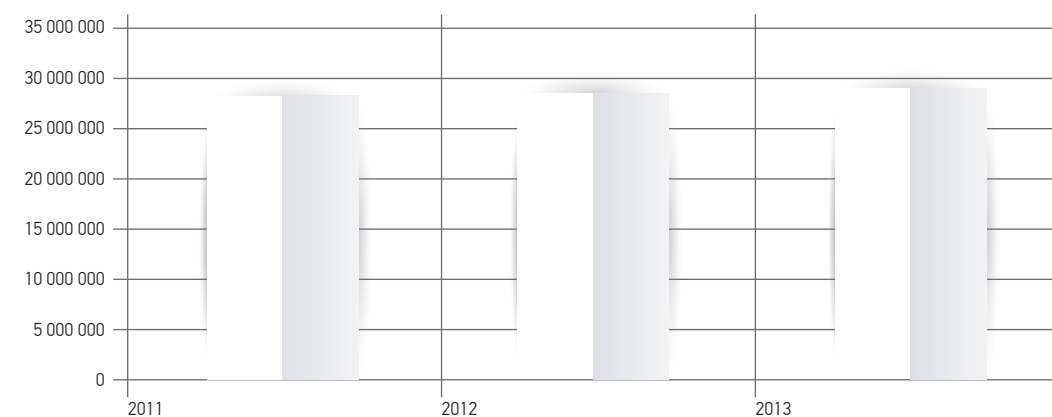
Таблица 3.2.1

Период	Реализация энергии, тыс. руб.
2011 г.	28 072 388
2012 г.	28 208 136
2013 г.	29 087 814
<b>Всего</b>	<b>85 368 338</b>

Реализация электроэнергии потребителям за 3 года (2011—2013) составила 85 368 338 тыс. руб., прием платежей за отпущенную энергию осуществлялся в денежной форме.

В 2013 году реализация повысилась по сравнению с 2012 годом на 879 678 тыс. руб., что составило 3 %.

Диаграмма 3.2.1.  
Реализация электроэнергии  
за период с 01.01.2011 г.  
по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)

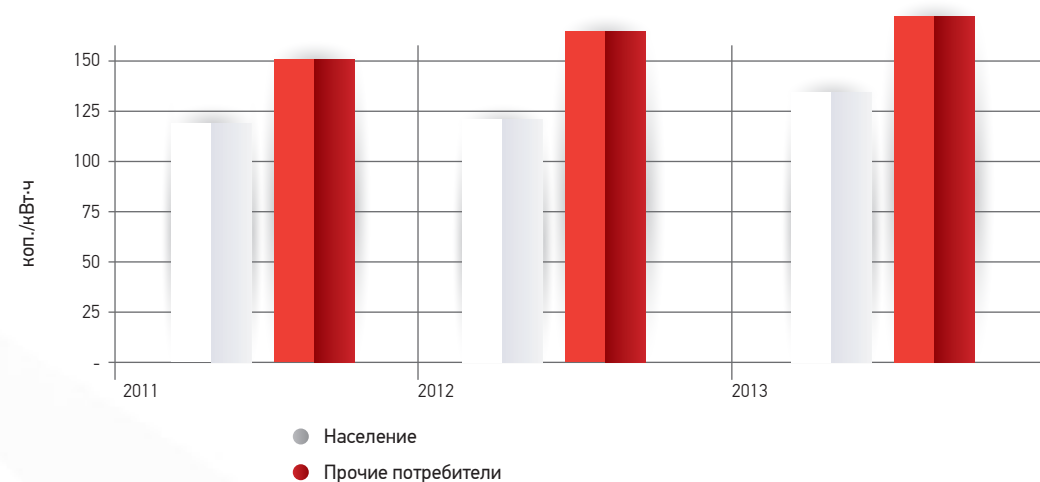


## ДИНАМИКА

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ  
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

Фактические средние тарифы на электрическую энергию с учетом нерегулируемых цен в 2011—2013 годах представлены ниже.

Диаграмма 3.3.1.  
Динамика изменения  
средних тарифов  
2011—2013 гг.  
по группам, с учетом  
нерегулируемых цен



## ДИНАМИКА

ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ,  
РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРА АБОНЕНТСКОЙ  
ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Энергопотребление за 3 года, с 01.01.2011 г. по 31.12.2013 г., составило 47 640 432 тыс. кВт·ч

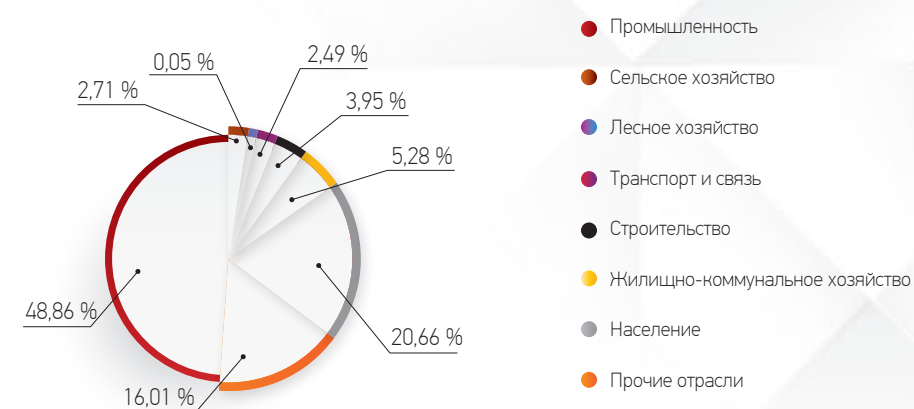


Диаграмма 3.4.1.  
Структура объема продаж  
в 2013 г. в разрезе отраслей

Наибольший удельный вес в структуре объема продаж в 2013 году занимает промышленность — 48,86 %, население — 20,66 %, прочие отрасли — 16,01 %.

Наименование	Объем продаж (тыс. кВт·ч), 2012 г.	Объем продаж (тыс. кВт·ч), 2013 г.	Прирост (+), снижение (–), тыс. кВт·ч	Прирост (+), снижение (–), %
<b>Всего по энергосистеме</b>	<b>16 360 416</b>	<b>14 762 654</b>	<b>–1 597 762</b>	<b>–9,77 %</b>
I. Промышленность	8 953 582	7 212 679	–1 740 902	–19,44 %
II. Сельское хозяйство	426 299	399 982	–26 316	–6,17 %
III. Лесное хозяйство	7 512	7 114	–397	–5,29 %
IV. Транспорт и связь	341 943	366 994	25 051	7,33 %
V. Строительство	555 514	582 716	27 202	4,90 %
VI. Жил.-ком. хоз.	817 763	779 801	–37 962	–4,64 %
VII. Население	2 999 603	3 050 357	50 753	1,69 %
VIII. Прочие отрасли	2 258 201	2 363 010	104 810	4,64 %

Таблица 3.4.1.  
Динамика изменения  
объема продаж  
в 2012—2013 гг.

Объем продаж электрической энергии в 2013 году составил 14 762 654 тыс. кВт·ч, что меньше электропотребления 2012 года на 1 597 762 тыс. кВт·ч, или 9,77 %, в основном за счет выхода предприятий промышленной группы на оптовый рынок электроэнергии и мощности.

Дебиторская задолженность на конец IV кв. 2013 года снизилась на 131 359 тыс. руб. по сравнению с дебиторской задолженностью на конец IV кв. 2012 года.

Диаграмма 3.4.2.  
Динамика дебиторской задолженности за период с 01.01.2011 г. по 31.12.2013 г.

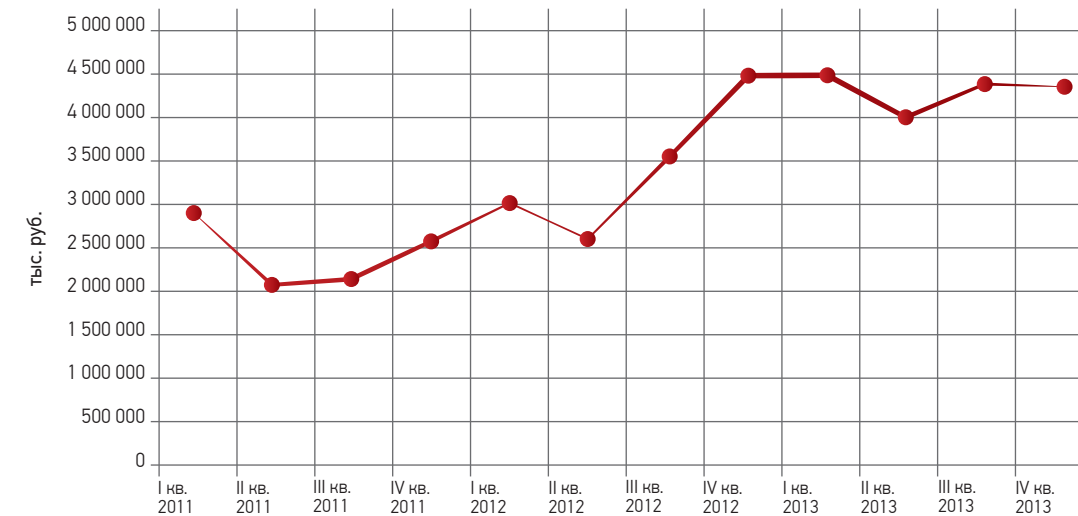
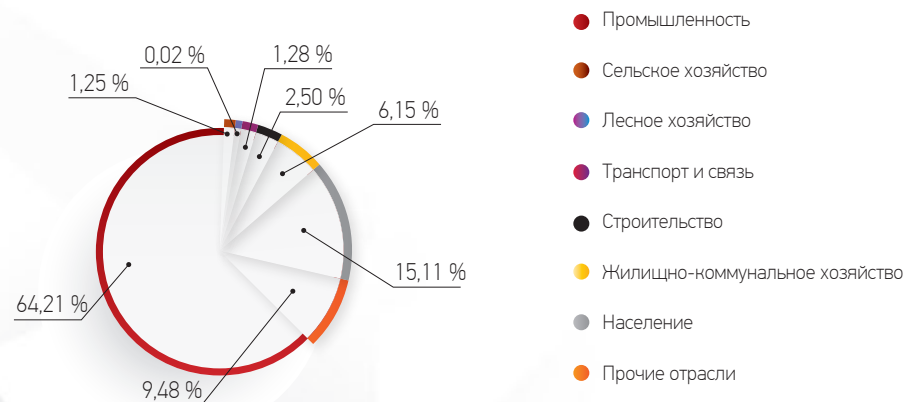


Диаграмма 3.4.3.  
Структура дебиторской задолженности по отраслям на 01.01.2014 г.



В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес приходится на следующие отрасли:

- промышленность — 64,21 %;
- население — 15,11 %.

# ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

## ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Объем покупки электроэнергии по регулируемым ценам (тарифам) в рамках РД в 2013 году составил 3 194 млн кВт·ч, или 21 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ, что на 1 % меньше объемов покупки по РД в 2012 году.

Объем покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам по итогам 2013 года сложился на уровне 11 996 млн кВт·ч, что составляет 79 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ (на 11 % меньше аналогичных объемов покупки электроэнергии в 2012 году), в т. ч.:

- покупка на рынке на сутки вперед — 11 833 млн кВт·ч, что составляет основную долю покупки электроэнергии по свободным ценам, или 77,9 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ;
- покупка на балансирующем рынке — 163 млн кВт·ч, что составляет 1,1 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ.

## МОЩНОСТЬ

Среднегодовой объем покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в рамках РД в 2013 году составил 1 163 МВт/мес., или 36 % от объема покупки мощности на ОРЭМ, что на 1 % больше объемов покупки мощности по РД в 2012 году.

Среднегодовой объем покупки мощности по свободным (нерегулируемым) ценам в 2013 году составил 2 031 МВт/мес., или 64 % от общего объема покупки мощности на ОРЭМ, что на 3 % меньше аналогичных объемов покупки мощности в 2012 году, в т. ч.:

- покупка мощности по ДПМ — 67 МВт, что составляет 2 % среднегодового объема покупки мощности на ОРЭМ и на 34 % меньше объемов покупки мощности по ДПМ в 2012 году;
- покупка мощности по ДВР — 129 МВт, что составляет 4 % среднегодового объема покупки мощности на ОРЭМ и на 76 % больше объемов покупки мощности по данным договорам в 2012 году;
- покупка мощности по СДМ — 258 МВт, что составляет 8 % среднегодового объема покупки мощности на ОРЭМ и на 100 % больше объемов покупки мощности по данным договорам в 2012 году;
- покупка мощности на КОМ — 1 577 МВт, что составляет основную долю покупки мощности по свободным ценам (49 % от среднегодового объема покупки мощности на ОРЭМ) и на 17 % меньше объемов покупки мощности на КОМ в 2012 году.



Таблица 3.5.1  
(млн кВт·ч, МВт)

Покупка в 2013 году													
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2013 г.
Электроэнергия ОРЭМ, в т. ч.	1 658,17	1 508,92	1 489,22	1 233,45	1 121,73	933,48	911,58	939,58	1 123,30	1 347,57	1 395,13	1 528,68	15 190,79
РД	318,35	292,98	276,59	255,15	249,62	238,01	226,22	237,27	253,92	259,91	280,00	306,56	3 194,58
РСВ	1 323,66	1 201,15	1 200,58	966,92	855,60	678,38	672,49	693,49	857,46	1 076,14	1 102,66	1 204,68	11 833,21
СДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	16,15	14,78	12,05	11,38	16,51	17,09	12,87	8,81	11,93	11,51	12,48	17,43	163,01
Мощность ОРЭМ, в т. ч.	3 382,27	3 424,00	3 325,13	3 087,50	2 963,35	2 743,91	2 714,51	2 743,87	3 128,15	3 438,20	3 586,01	3 796,28	3 194,43
РД	1 288,65	1 283,90	1 146,48	1 132,26	1 098,74	1 172,47	1 039,29	1 086,89	1 126,69	1 167,47	1 219,02	1 197,79	1 163,30
ДПМ	63,43	62,01	60,28	54,95	51,36	44,38	47,53	46,90	56,44	69,53	119,91	121,95	66,55
ДВР	115,36	124,07	119,03	102,46	98,99	78,82	114,80	125,25	142,66	177,41	174,34	179,70	129,41
НОМ	1 914,84	1 954,03	1 999,33	1 797,83	1 714,26	1 448,24	1 512,89	933,64	1 230,56	1 453,17	1 501,94	1 466,83	1 577,30
СДМ небирж.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	551,19	571,80	570,62	570,80	830,00	257,87
СДМ бирж.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СДЭМ небирж.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Продажа в 2013 году													
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2013 г.
Электроэнергия ОРЭМ, в т. ч.	21,12	19,01	20,98	13,10	11,82	12,02	7,30	12,44	14,22	16,32	18,88	20,16	187,36
РСВ	4,06	3,44	3,18	2,92	2,67	2,82	1,76	2,08	2,33	1,83	2,74	2,92	32,76
СДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	17,05	15,57	17,80	10,17	9,14	9,20	5,55	10,36	11,89	14,49	16,14	17,24	154,60

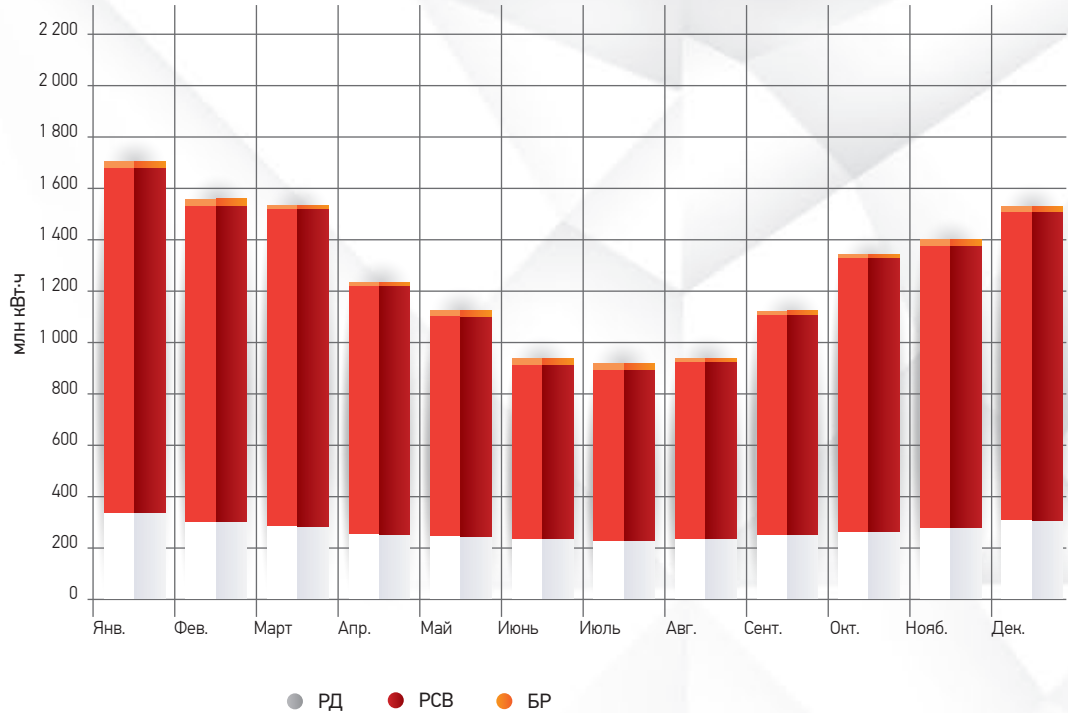


Диаграмма 3.5.2.  
Динамика объемов покупки  
электроэнергии в 2013 г.

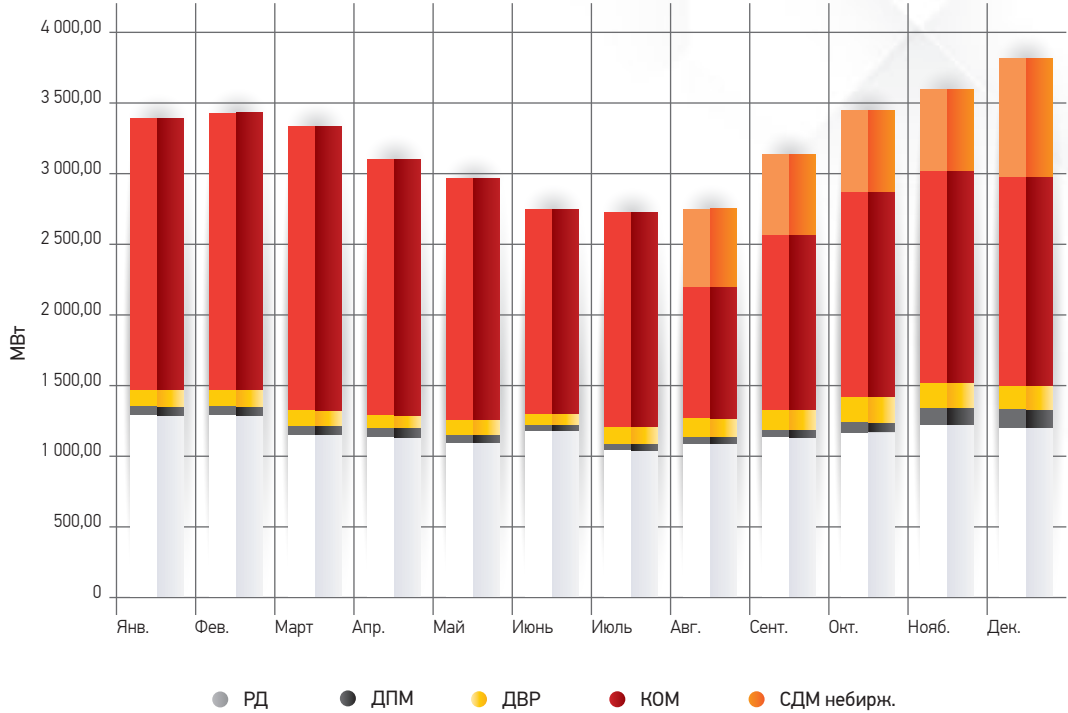


Диаграмма 3.5.3.  
Динамика объемов покупки  
мощности в 2013 г.



**ДИНАМИКА** *Динамика*  
**РЕГУЛИРУЕМЫХ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН** *регулируемых/нерегулируемых цен*  
**ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ** *покупки/продажи*  
**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ** *электрической энергии*  
**ПО СЕКТОРАМ**  
**ОПТОВОГО РЫНКА ЗА 2013 ГОД** *по секторам оптового рынка за 2013 год*

Средневзвешенная цена покупки электрической энергии по итогам 2013 года составила 581 руб./МВт·ч, что на 2 % ниже уровня 2012 года (593,16 руб./МВт·ч). Это обусловлено снижением цен на конкурентном секторе оптового рынка в 2013 году.

Цена на рынке на сутки вперед составила 685,45 руб./МВт·ч, что в 3,8 раза превышает индикативную цену на электроэнергию и ниже цены 2012 года на 1,1 %, что объясняется, главным образом, выходом на оптовый рынок гидрогенераторов Богучанской ГЭС.

Средневзвешенная цена продажи электрической энергии по итогам 2013 года составила 394,84 руб./МВт·ч, что на 11 % выше уровня 2012 года (352,94 руб./МВт·ч).

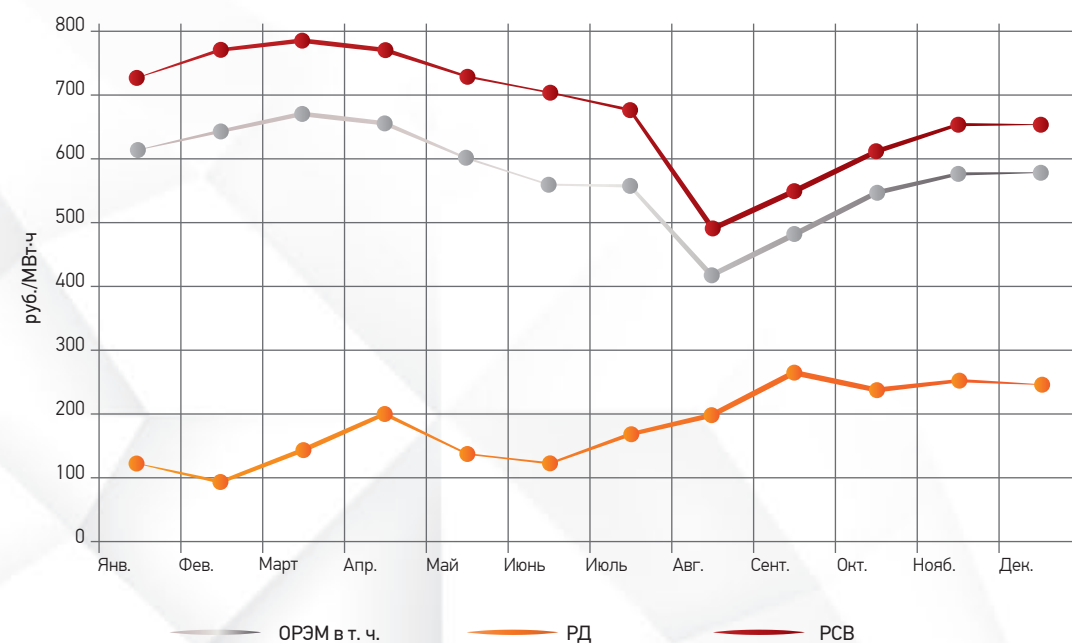
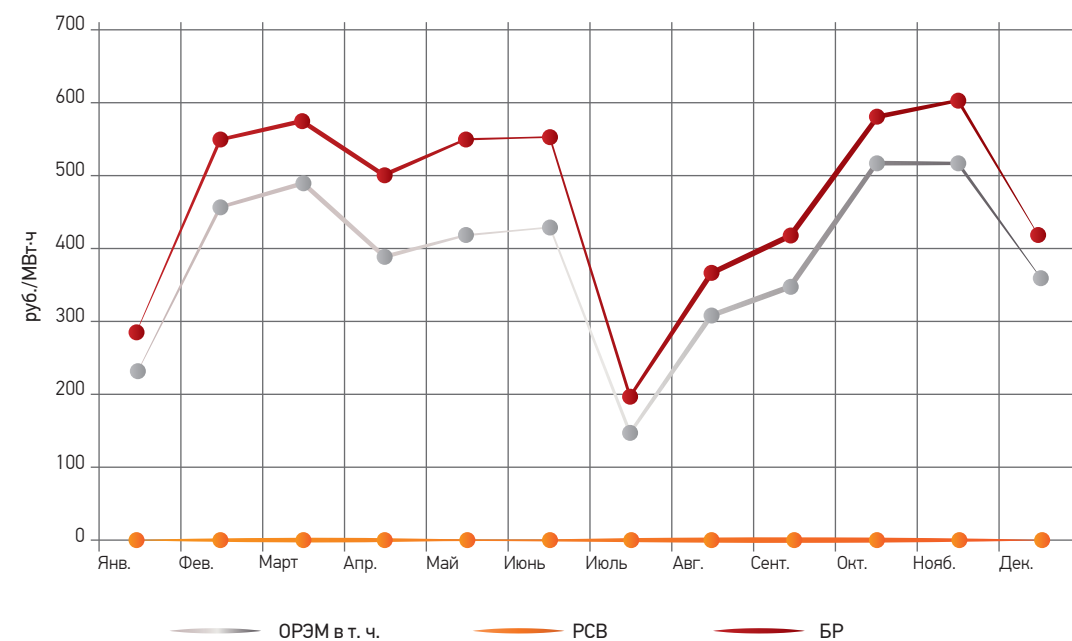


Таблица 3.6.1.  
Динамика  
регулируемых/нерегулируемых  
цен покупки/продажи  
электрической энергии  
по секторам оптового рынка  
в 2013 году  
(руб./МВт·ч)

Покупка в 2013 году													
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2013 г.
ОРЭМ, в т. ч.	612,80	639,86	666,57	654,01	598,48	557,70	555,08	414,95	482,93	543,01	575,58	575,50	581,00
РД	120,97	95,84	145,79	200,19	138,46	123,95	168,83	198,78	263,27	236,62	252,81	249,18	182,48
РСВ	726,18	769,27	783,99	770,14	727,05	703,15	681,67	487,85	545,96	616,02	655,98	655,58	685,45
СДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	1 015,42	907,69	920,49	962,18	891,03	824,97	729,81	498,53	628,23	635,26	713,71	780,24	808,42
Продажа в 2013 году													
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2013 г.
ОРЭМ, в т. ч.	230,36	449,72	486,94	391,15	420,22	424,60	147,55	304,70	347,97	515,60	512,94	359,23	394,84
РСВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	285,25	549,71	573,98	503,53	543,07	554,72	194,22	345,91	416,08	580,88	600,06	420,06	478,51

Диаграмма 3.6.3.  
Динамика цен продажи  
электроэнергии в 2013 г.



## ПРИВЕДЕННЫЕ СОКРАЩЕНИЯ СЕКТОРА ОПТОВОГО РЫНКА

- ОРЭМ — оптовый рынок электроэнергии и мощности
- РД — регулируемые договоры
- PCSB — рынок на сутки вперед
- БР — балансирующий рынок
- СДД — свободные двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии
- КОМ — конкурентный отбор мощности
- ДПМ — договоры о предоставлении мощности
- ДВР — договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме
- СДЭМ\* — свободные договоры купли-продажи электроэнергии и мощности
- СДМ\* — свободные договоры купли-продажи мощности

Диаграмма 3.6.4.  
Сравнение цен  
PCSB — БР в 2013 г.



## ПРИМЕЧАНИЕ

Цена покупки и продажи на БР включает в себя величину удельного небаланса на БР.

\*СДЭМ и СДМ делятся на биржевые и небиржевые в зависимости от того, заключены они на аккредитованных НП «Совет рынка» биржевых площадках или вне их.



# ЭКОНОМИКА

*Надо успешно делать то, что не так важно,*

*чтобы делать не спеша то, что важно.*

*Китайская мудрость*

# И ФИНАНСЫ



# ОСНОВНЫЕ

*Основные финансово-экономические*

## ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ

*показатели деятельности Общества*

### ПОКАЗАТЕЛИ

### ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Таблица 4.1.1  
(тыс. руб.)

№ п/п	Реализация энергии, тыс. руб.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
1	Выручка от реализации, в том числе:	24 237 624,00	25 888 784,00	25 388 377,00	98,07
	от реализации электроэнергии	23 842 996,00	25 341 841,00	24 692 792,00	97,44
	по прочим видам деятельности	394 628,00	546 943,00	695 585,00	127,18
2	Себестоимость (в т. ч. коммерческие расходы)	-23 164 298,00	-25 215 185,00	-25 319 009,00	100,41
3	Прибыль/убыток от продаж	1 073 326,00	673 599,00	69 368,00	10,30
4	Прочие доходы	438 782,00	649 951,00	326 730,00	50,27
5	Прочие расходы	-777 690,00	-780 308,00	-397 165,00	50,90
6	Прибыль до налогообложения	734 418,00	543 242,00	-1 067,00	-0,20
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-159 722,00	-96 350,00	-26 159,00	27,15
8	Чистая прибыль	574 696,00	446 892,00	-27 226,00	-6,09

Диаграмма 4.1.1.  
Основные финансово-экономические показатели



Выручка от реализации составила 25 388 377 тыс. руб., в том числе от продажи электроэнергии (мощности) 24 692 792 тыс. руб.

# ФИНАНСОВАЯ

*Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс.*

## ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД.

## АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС.

*Анализ структуры активов*

### АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ.

### РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

*и пассивов. Расчет чистых активов Общества*

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 4.2.1.  
Аналитический баланс  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
за 2013 год, тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2013 г.	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	0	0	0	
Основные средства	634 388	666 241	31 853	5
Вложения во внеоборотные активы	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения			0	
Отложенные налоговые активы	76 759	83 090	6 331	8
Прочие внеоборотные активы	1 059	7 397	6 338	598
ИТОГО по разделу I	712 206	756 728	44 522	6
II. Оборотные активы				
Запасы	27 792	31 392	3 600	13
НДС по приобретенным ценностям	30	116	86	287
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	720	0	-720	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	3 962 320	3 761 331	-200 989	-5
Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)			0	
Денежные средства и денежные эквиваленты	795 625	23 941	-771 684	-97
Прочие оборотные активы	65 767	75 912	10 145	15
ИТОГО по разделу II	4 852 254	3 892 692	-959 562	-20
БАЛАНС	5 564 460	4 649 420	-915 040	-16
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	15 301	15 301	0	0
Добавочный капитал	128 093	128 093	0	0
Резервный капитал	765	765	0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1 566 881	1 569 927	3 046	0
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	446 892	-27 226	-474 118	
ИТОГО по разделу III	2 157 932	1 686 860	-471 072	-22
IV. Долгосрочные обязательства				
			0	
Займы и кредиты			0	
Отложенные налоговые обязательства	229 990	262 406	32 416	14
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	229 990	262 406	-32 416	-14

V. Краткосрочные обязательства			0	
Займы и кредиты		100 335	100 335	
Кредиторская задолженность	3 119 077	2 550 466	-568 611	-18
Доходы будущих периодов			0	
Оценочные обязательства	57 217	49 172	-8 045	-14
Прочие краткосрочные обязательства	244	181	-63	-26
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>3 176 538</b>	<b>2 700 154</b>	<b>-476 384</b>	<b>-15</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>5 564 460</b>	<b>4 649 420</b>	<b>-915 040</b>	<b>-16</b>

Таблица 4.2.1 (окончание).  
Аналитический баланс  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
за 2013 год, тыс. руб.

За отчетный период в активе баланса наблюдалось значительное снижение по статье «Денежные средства» (на 97 %, или на 771 684 тыс. руб.). На изменение статьи повлияло закрытие договора на депозитное размещение денежных средств в размере 607 млн руб. и снижение остатков на счетах на 164 млн руб.

Валюта баланса уменьшилась на 16 % (или на 915 040 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Займы и кредиты» (на 100 335 тыс. руб.), «Отложенные налоговые обязательства» (на 14 %, или на 32 416 тыс. руб.).

Снизился объем кредиторской задолженности (на 18 %, или на 568 611 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

В отчетном периоде была сформирована задолженность перед учредителями по выплате доходов в размере 13 614 тыс. руб., размер резервного капитала Общества не изменился и составил 765 тыс. руб.

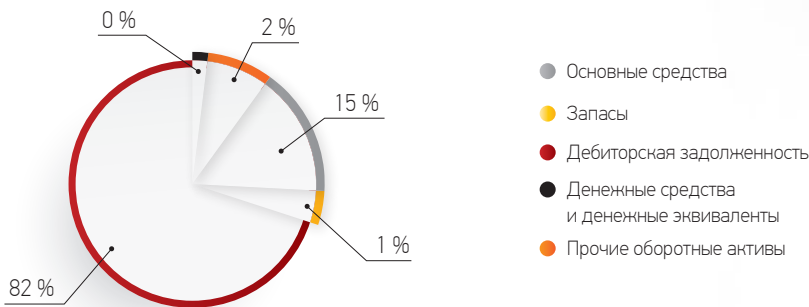


Диаграмма 4.2.1.  
Структура активов  
баланса на 31.12.2013 г.

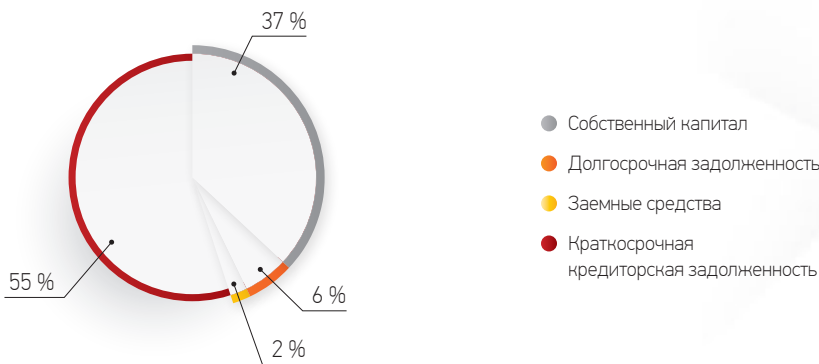


Диаграмма 4.2.2.  
Структура пассивов  
баланса на 31.12.2013 г.

За 2013 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основным источником финансовых ресурсов Общества является кредиторская задолженность, доля которой за истекший год не изменилась и составила 57 %.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в дебиторскую задолженность, доля которых за отчетный период увеличилась и составила 82 % общей суммы хозяйственных средств.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Таблица 4.2.2.  
Расчет стоимости чистых активов  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»,  
тыс. руб.

Показатели	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.
<b>Активы</b>		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	496 107	586 766
3. Незавершенное строительство	138 281	79 475
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы	77 818	90 487
7. Запасы	27 792	31 392
8. НДС по приобретенным ценностям	30	116
9. Дебиторская задолженность	3 963 040	3 761 331
10. Денежные средства	795 625	23 941
11. Прочие оборотные активы	65 767	75 912
<b>12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп. 1–11)</b>	<b>5 564 460</b>	<b>4 649 420</b>
<b>Пассивы</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	229 990	262 406
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		100 335
16. Кредиторская задолженность	3 119 077	2 550 466
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	57 217	49 172
19. Прочие краткосрочные обязательства	244	181
<b>20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп. 13–19)</b>	<b>3 406 528</b>	<b>2 962 560</b>
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п. 12 – п. 20)</b>	<b>2 157 932</b>	<b>1 686 860</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 686 860 тыс. руб. Таким образом, за 2013 год данный показатель уменьшился на 471 072 тыс. руб.

4.3

# АНАЛИЗ

Анализ эффективности

## ЭФФЕКТИВНОСТИ

и финансовой устойчивости

## ОБЩЕСТВА

Общества

### ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
Чистая прибыль	574 696,00	446 892,00	–27 226,00	–6,09
EBIT	1 073 326,00	673 599,00	69 368,00	10,30
EBITDA	731 206,71	556 258,31	68 704,90	12,35

Таблица 4.3.1

Вышеуказанные показатели (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Снижение показателей EBIT, EBITDA на 89,7 % и 87,65 % соответственно в 2013 году относительно предыдущего периода обусловлено снижением прибыли от продаж на 89,7 %. Снижение чистой прибыли объясняется снижением прибыли от продаж на 604 231 тыс. руб. и снижением прочих доходов на 323 221 тыс. руб.

### ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
Норма чистой прибыли, %	2,37	1,73	–0,11	–6,20
Норма EBIT, %	4,43	2,60	0,27	10,51
Норма EBITDA, %	3,02	2,15	0,27	12,59

Таблица 4.3.2

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.



Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатель «Норма EBITDA» по итогам 2013 года составляет 0,27 %. Уменьшение показателя обусловлено снижением прибыли до налогообложения на 544 309 тыс. руб. относительно 2012 года.

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

Таблица 4.3.3

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	10,74	9,54	7,76	81,34
Оборачиваемость дебиторской задолженности	33,97	38,35	47,06	122,71
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	12,30	10,69	10,61	99,25
Оборачиваемость кредиторской задолженности	22,57	27,82	28,73	103,27

Коэффициент оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности рассчитывается как отношение объема дохода (выручки) от реализации продукции (работ, услуг) к средней дебиторской (кредиторской) задолженности и показывает, сколько раз за период (за год) оборачивается задолженность.

Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности отражает среднее число дней, необходимое для ее возврата.

Рост дебиторской задолженности в основном обусловлен вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Данное постановление обусловило отсрочку в сроках оплаты за потребленную электроэнергию, а соответственно рост дебиторской задолженности на конец 2013 года.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатели ликвидности оценивают способность Компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 4.3.4

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,62	1,55	1,46	94,19
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,65	0,26	0,01	3,54
Коэффициент Бивера	0,55	−0,01	−0,11	1 317,45

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов, за исключением запасов к текущим обязательствам. Снижение показателя обусловлено снижением кредиторской задолженности перед поставщиками электроэнергии и мощности на 19,69 % в большей степени, чем дебиторской задолженности на 5,07 %.

Коэффициент абсолютной ликвидности — наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд кратко-срочных кредиторов. Уменьшение показателя обусловлено снижением величины денежных эквивалентов и увеличением займов (кредитов) в 2013 году по отношению к 2012 году.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Увеличение показателя Бивера относительно 2012 года обусловлено увеличением притока по операционной деятельности. В 2013 году показатель Бивера попадает во вторую группу финансового состояния, что свидетельствует о неустойчивом финансовом положении Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Таблица 4.3.5

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
Коэффициент автономии	0,44	0,39	0,36	93,55
Соотношение заемного и собственного капитала	1,30	1,58	1,76	111,25

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Компании к собственным. Увеличение коэффициента соотношения заемного и собственного капитала, а также снижение коэффициента автономии объясняется ростом краткосрочных обязательств Общества в большей степени, чем ростом собственного капитала.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

Таблица 4.3.6

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста 2013/2012, %
ROA, %	12,85	8,59	6,25	72,79
ROE, %	40,19	23,33	1,92	8,24

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Снижение показателя ROA в 2013 году обусловлено снижением чистой прибыли и снижением оборотных активов Общества на 1,83 % относительно 2012 года.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала — ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Снижение показателя ROE в 2013 году на 91,76 % обусловлено снижением величины чистой прибыли в 2013 году относительно 2012 года.



АНАЛИЗ *Анализ дебиторской*  
ДЕБИТОРСКОЙ *задолженности*  
ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Таблица 4.4.1

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (5/4), %
1	Дебиторская задолженность, в том числе:				
1.1	покупатели и заказчики		720		
1.2	векселя к получению				
1.3	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4	авансы выданные				
1.5	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	2 438 508	3 962 320	3 761 331	95
2.1	покупатели и заказчики	2 291 758	3 792 087	3 687 113	97
2.2	векселя к получению				
2.3	задолженность дочерних и зависимых обществ				
2.4	задолженность участников по взносам в уставный капитал				
2.5	авансы выданные	41 226	8 333	538	6
2.6	прочие дебиторы	105 524	161 900	73 680	46

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность составляет 3 761 331 тыс. руб. без учета НДС.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 200 989 тыс. руб., в основном за счет роста задолженности покупателей и заказчиков.

АНАЛИЗ  
КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ  
*Анализ кредиторской*  
И КРАТКОСРОЧНЫХ *задолженности и краткосрочных*  
*займов и кредитов*  
ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ

Таблица 4.5.1

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (6/5), %
1	Займы и кредиты			100 335	
2	Кредиторская задолженность	2 617 065	3 119 077	2 550 446	82
2.1	поставщики и подрядчики	1 818 529	2 489 325	1 866 702	75
2.2	векселя к уплате				
2.3	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4	задолженность по оплате труда перед персоналом	35 243	26 466	35 585	134
2.5	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	20 445	18 855	17 018	90
2.6	по налогам и сборам	82 292	121 668	111 658	92
2.7	авансы полученные	640 867	431 021	497 459	115
2.8	прочие кредиторы	10 912	20 658	8 430	41
2.9	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 777	11 084	13 614	123
3	Доходы будущих периодов				
4	Оценочные обязательства	13 077	57 217	49 172	86
5	Прочие краткосрочные обязательства	879	2 447	181	7

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность составила 2 550 446 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 568 631 тыс. руб., в основном за счет снижения задолженности перед поставщиками и подрядчиками.





4.6

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
*Распределение прибыли*  
**ПРИБЫЛИ**  
И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА  
*и дивидендная политика*

ПРИНЦИПЫ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ

Дивидендная политика Общества — это комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

В 2008 году на заседании Совета директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 43 от 23.10.2008 г.), которое определяет порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов и ограничения на выплату дивидендов.

Дивиденды	2011 г. (дивиденды по итогам 2010 г.)	2012 г. (дивиденды по итогам I кв. 2012 г.)	2013 г. (дивиденды по итогам 2012 г.)
Всего, в том числе:	391 182,000	400 000	446 892,100
на обыкновенные акции	304 771,148	311 641	348 174,987
на привилегированные акции	86 410,851	88 358	98 717,012

Таблица 4.6.1.  
Размер выплаченных  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
дивидендов, тыс. руб. без учета  
налогов (общая сумма в год)

Годовым общим собранием акционеров, состоявшемся 31.05.2013 г., принято решение о выплате дивидендов по акциям ОАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2012 год.

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2012 г.	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов	348 174,987	98 717,012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,5841473963	0,5841473963
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	427 610	
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах	

Таблица 4.6.2.  
Размер выплаченных  
акционерам  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
дивидендов по итогам  
2012 года в 2013 году





# ИНВЕСТИЦИИ

На основе прошлого познаем будущее, на основе ясного познаем скрытое.  
Мозги

5.1

ИНВЕСТИЦИОННАЯ  
*Инвестиционная деятельность*  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
*в форме капитальных вложений*  
В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ  
ВЛОЖЕНИЙ

Главной целью инвестиционной деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» является обеспечение воспроизводства основных фондов, их расширение и модернизация.

Освоено капитальных вложений за 12 месяцев 2013 года на сумму 106,5 млн руб., что составило 75,26 % от запланированного уровня.

Данные по освоению капитальных вложений за последние три года представлены в табл. 5.1.1 и на рис. 5.1.1.

Таблица 5.1.1.  
Динамика капитальных вложений за 2011—2013 гг.

№	Показатели	2011 г. факт (тыс. руб.)	2012 г. факт (тыс. руб.)	2013 г. факт (тыс. руб.)
1	Капвложения — всего (без НДС)	216 439,9	120 039,6	106 518,6
1.1	ТПиР	13 615,73	22 684,24	48 185,13
1.2	Новое строительство основных производственных фондов	8 603,95	19 812,66	185,49
1.3	Непроизводственные фонды	0,00	0,00	0,00
1.4	Приобретение объектов ОС	194 220,24	77 542,72	58 147,99

Рисунок 5.1.1.  
Динамика капитальных вложений за 2011—2013 гг.

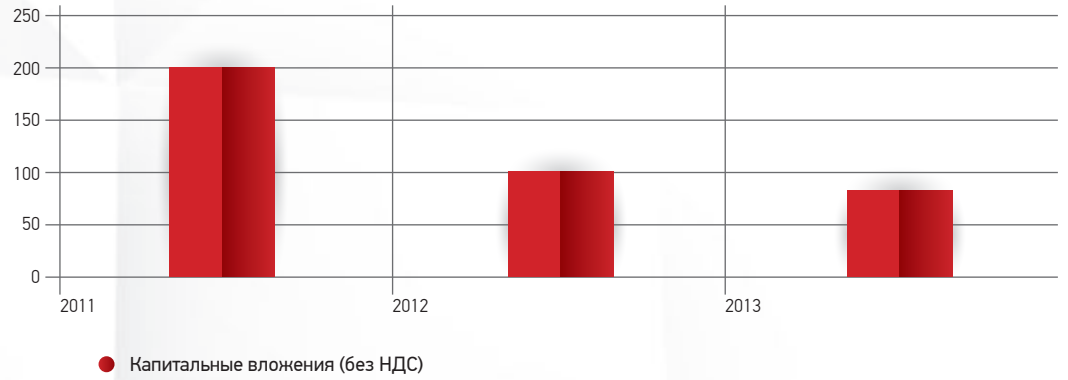


Таблица 5.1.2.  
Источники финансирования инвестиционной программы в 2013 году

№	Источники	Плановый объем финансирования инвестиций (тыс. руб.)	Фактический объем финансирования инвестиций (тыс. руб.)
1	Финансирование инвестиционной программы — всего (с НДС), в т. ч.	172 205	135 908
1.1	Амортизация	85 201	67 362
1.2	Амортизация прошлых лет	0	0
1.3	Прибыль прошлых лет	61 528	51 362
1.4	Чистая прибыль текущего года	0	0
1.5	Привлеченные средства, в т. ч. средства ОАО «РусГидро»	0	0
1.6	НДС к возмещению	25 476	17 184

№	Наименование направлений	2013 г.	
		план	факт
1	Инвестиции в основной капитал, в т. ч.	141 534	106 519
1.1	ТПиР	69 308	48 185
1.2	Новое строительство	4 163	18
	Приобретение объектов недвижимости	4 163	185
1.3	Приобретение объектов основных средств	68 063	58 148
	Создание информационных систем ИТ-инфраструктуры	18 861	16 040
	Создание и модернизация АИИС КУЭ на оптовом и розничном рынке электроэнергии	29 673	24 079
	Оформление прав на земельные участки	522	351
	Приобретение автотранспорта	7 760	7 760
	Приобретение и установка климатической техники	558	828
	Приобретение оборудования для цеха	1 831	1 831
	Приобретение оборудования для столовой	346	45
	Приобретение оборудования для ЖКХ	3 062	2 215
	Приобретение оборудования по обслуживанию АИИС КУЭ	4 999	4 999
	Приобретение и установка фасадных вывесок	450	0

Таблица 5.1.3.  
Структура капиталовложений по направлениям

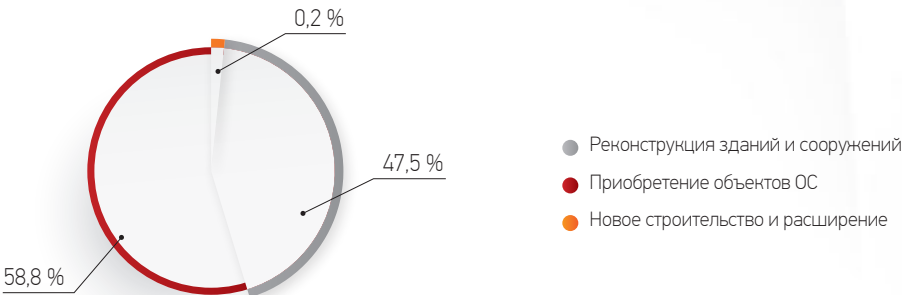


Рисунок 5.1.2.  
Структура капиталовложений по направлениям. 2013 год

5.2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ  
*Инвестиционная деятельность*  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ  
ФИНАНСОВЫХ  
*в форме финансовых вложений*  
ВЛОЖЕНИЙ

В 2013 году у ОАО «Красноярскэнергосбыт» не было инвестиций в форме финансовых вложений.



*В следующий раз сделай или лучше, или по-другому. «Слоба Вантаулы»*

# ИННОВАЦИИ



В 2013 году был завершен основной инновационный проект, реализуемый с 2009 по 2013 год в рамках инвестиционной программы ОАО «Красноярскэнергосбыт». Благодаря данному проекту были созданы новые и модернизированы существующие автоматизированные системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) большинства крупных абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

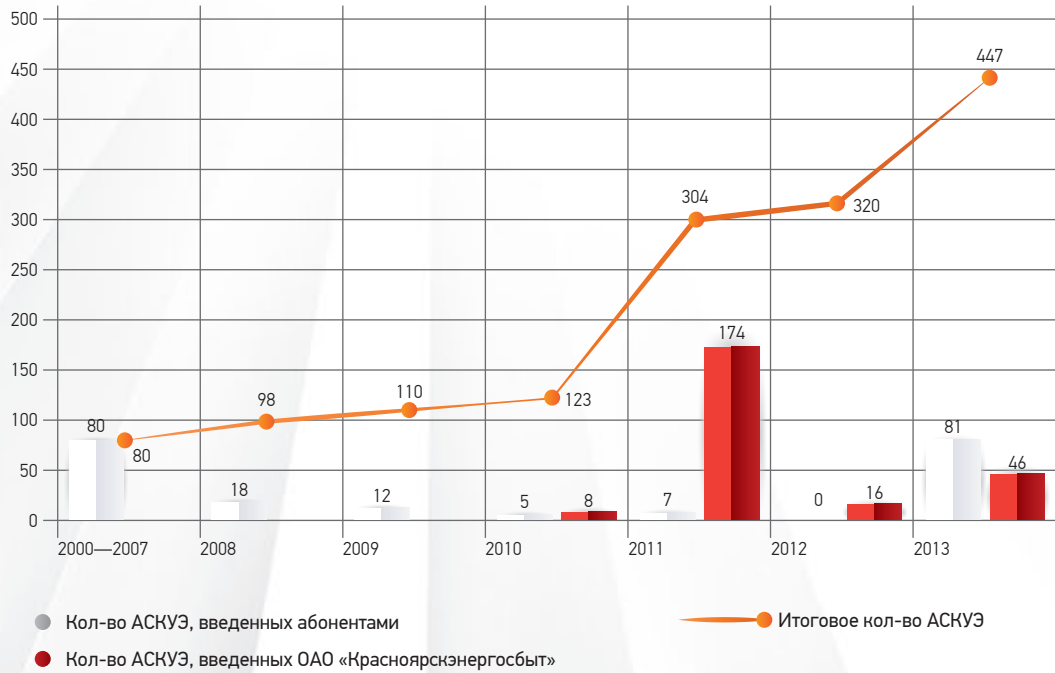
Реализация проекта по внедрению систем АСКУЭ была необходима ввиду изменения законодательства, регулирующего работу на оптовом и розничном рынке электроэнергии и устанавливающего переход большей части крупных потребителей электроэнергии на почасовые расчеты. АСКУЭ является практически единственным техническим средством, позволяющим обеспечить данные требования к учету и достичь необходимой скорости сбора и обработки информации для проведения коммерческих расчетов с абонентами.

БЛАГОДАря РЕАЛИЗАЦИИ ДАННОГО ПРОЕКТА УДАЛОСЬ ДОСТИЧЬ СЛЕДУЮЩИХ РЕЗУЛЬТАТОВ:

- создан единый центр сбора и обработки данных коммерческого учета электроэнергии для оптового и розничного рынка, позволяющий обеспечить оперативный сбор, обработку данных и информационный обмен в требуемых электронных форматах с субъектами как оптового, так и розничного рынка электроэнергии;
- внедрена 241 АСКУЭ абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» на розничном рынке электроэнергии, включающая 1 812 точек измерения. Автоматизирован расчет почасовых данных для биллинговой системы ОАО «Красноярскэнергосбыт»;
- АСКУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) приведена в соответствие требованиям ОРЭМ по 28 точкам измерения (также в обработке через информационный обмен данными в АСКУЭ находится 1 261 точка измерения смежных субъектов).

Все это позволило своевременно перейти на почасовой автоматизированный учет электроэнергии и осуществлять расчеты большей части крупных потребителей на основании фактических измерений. Динамика расширения АСКУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» до 2013 года приведена на графике 6.1.1.

График 6.1.1. Внедрение АСКУЭ абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт»



В данное время автоматизированный почасовой учет охватывает более 3 000 точек учета, объем потребления по которым составляет около 69 % объема полезного отпуска потребителей ОАО «Красноярскэнергосбыт» с максимальной мощностью не менее 670 кВт (график 6.1.2).

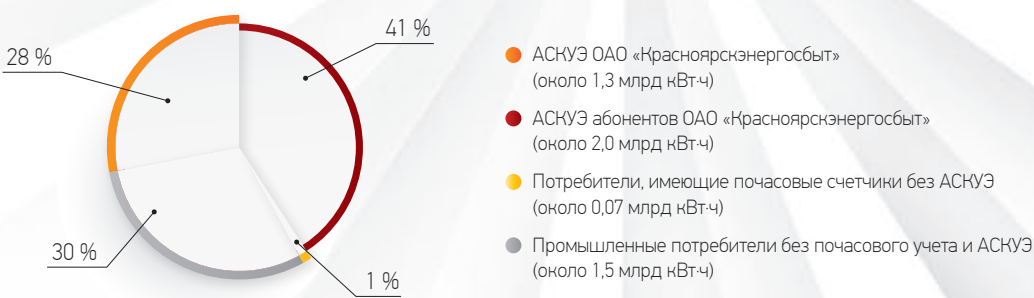


График 6.1.2. Автоматизация почасового учета электроэнергии по объему полезного отпуска потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт

Дальнейшее развитие и внедрение АСКУЭ промышленных потребителей ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется вне рамок инвестиционной программы Общества — на коммерческой основе, за счет средств самих абонентов и сетевых компаний. Резкое увеличение количества АСКУЭ, внедренных абонентами ОАО «Красноярскэнергосбыт» при смене тарифов в 2013 году, показывает значительный спрос на данные услуги (график 6.1.1).

В соответствии с данной тенденцией ОАО «Красноярскэнергосбыт» с 2013 года оказывает услуги по разработке проектной документации АСКУЭ, осуществляет монтажные и пусконаладочные работы. В течение 2013 года были выполнены работы по 12 договорам на разработку проектной документации и создание АСКУЭ на общую сумму 7,2 млн руб. Кроме того, в 2013 году с абонентами и генерирующими компаниями было заключено несколько договоров купли-продажи АСКУЭ, созданных ОАО «Красноярскэнергосбыт» в рамках инвестиционной программы, по которым передается 22 объекта АСКУЭ на общую сумму 19,4 млн руб.

Также с 2013 года ОАО «Красноярскэнергосбыт» расширило спектр оказываемых услуг за счет организации технического обслуживания АСКУЭ абонентов, а также предоставляя услуги по сбору, передаче и обработке первичных коммерческих данных учета электроэнергии. В 2013 году было заключено более 30 договоров технического обслуживания, общая сумма ежемесячных платежей по которым превысила 0,2 млн руб. в месяц (график 6.1.3).

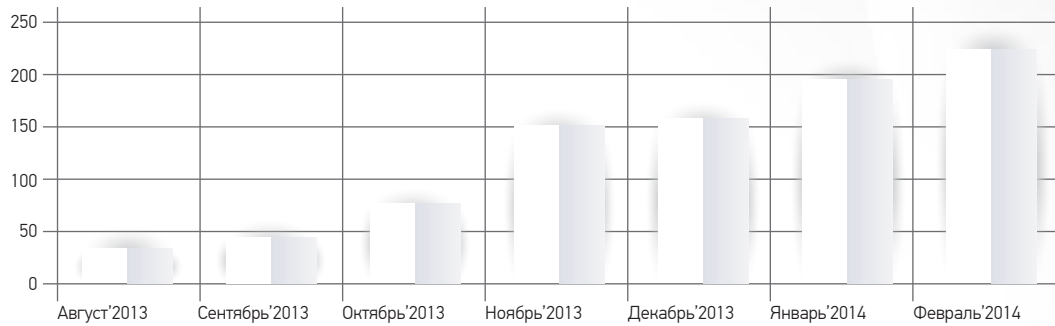


График 6.1.3. Платежи по договорам технического обслуживания АСКУЭ, тыс. руб.

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2013 года

Организация **Красноярскэнергообл**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **распределение электроэнергии**  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**Открытое акционерное общество/ смешанная**  
Единица измерения **тыс.руб**  
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

Форма N1 по  
ОКУД  
Дата [год,  
месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФ  
по ОКЕИ

## КОДЫ

0710001  
2013/12/31  
78453317  
2466132221  
40.10.3  
47/16  
384

Дата утверждения  
Дата отправки [принятия]

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31.12.2013	на 31.12.12	на 31.12.11
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	0	0	-
	Результаты исследований и разработок	1120			
1.1	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2	Основные средства, в том числе:	1150	666 241	634 388	584 843
2.1	Основные средства	1151	586 766	496 107	368 618
	Здания производственного назначения	1151.1	317 378	260 037	228 415
	Сооружения специальные и прочие сооружения	1151.2	1 217	1 293	1 375
	Машины и оборудование	1151.3	230 259	194 744	95 861
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.3	29 680	30 369	33 021
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.4	3 569	5 134	6 129
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.5	4 376	4 126	3 287
	Прочие основные фонды	1151.6	287	404	530
2.2	Незавершенное строительство, в том числе:	1152	70 246	109 106	184 046
	Оборудование к установке	1152.1			-
	Строительство объектов	1152.2	70 246	100 309	175 667
	Затраты по долевым строительству	1152.3	0	8 797	8 379
2.2	Приобретение объектов основных средств	1153	9 229	29 175	32 179
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	81	60	125
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	9 148	29 115	32 054
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	-
1.11	Финансовые вложения, в том числе:	1170	0	0	-
	Отложенные налоговые активы	1180	83 090	76 759	562
12.4	Прочие внеоборотные активы	1190	7 397	1 059	898
	Приобретение и создание нематериальных активов	1190.1			
	Прочие внеоборотные активы	1190.2	7 397	1 059	898
	<b>ИТОГО по Разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>756 728</b>	<b>712 206</b>	<b>586 303</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы, в том числе:	1210	31 392	27 792	22 686
	Материально – производственные запасы:	1211	24 511	25 240	20 839
	Сырье и материалы	1211.1	10 756	10 514	7 469
	ГСМ	1211.2	1 386	1 575	1 689
	Запасные части	1211.3	7 261	7 308	7 455
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	1 377	1 599	1 391
	Прочие материалы	1211.7	3 731	4 244	2 835

	Затраты в незавершенном производстве	1212	0	0	0
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	6 416	2 049	917
	Товары отгруженные	1214			-
	Расходы будущих периодов	1215	465	503	930
	Прочие запасы	1216	0	0	0
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	116	30	73
5, 12, 6	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	3 761 331	3 963 040	2 438 508
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	0	720	0
	Покупатели и заказчики, в том числе:	1231.1	0	720	0
	Покупатели электроэнергии	231.1.1	0	720	
	Векселя к получению покупателей и заказчиков	1231.2	0	0	0
	Задолженность по дивидендам	1231.3	0	0	0
	Авансы выданные	1231.4	0	0	0
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.5	0	0	0
	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	1232	3 761 331	3 962 320	2 438 508
	Покупатели и заказчики, в том числе:	1232.1	3 687 113	3 792 087	2 291 758
	Покупатели электроэнергии	232.1.1	3 542 786	3 671 660	2 207 805
	Арендаторы (субарендаторы)	232.1.4	46	40	57
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	232.1.6	452	1 259	1 075
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	232.1.11	135 169	115 069	79 700
	Потребители ВКХ	232.1.12	4 695		
	Прочие покупатели	232.1.13	3 965	4 059	3 121
	Векселя к получению	1232.2	0	0	0
	Задолженность по дивидендам	1232.3	0	0	0
	Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4	0	0	0
	Авансы выданные, в том числе:	1232.5	538	8 333	41 226
	Поставщикам электроэнергии	232.5.1	0	0	405
	Поставщикам мощности	232.5.2	96	0	170
	Поставщикам материально-производственных запасов	232.5.4	43	0	0
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	232.5.5	0	66	2 220
	Подрядчикам по капитальному строительству	232.5.6	0	0	37 093
	Прочим поставщикам и подрядчикам	232.5.9	399	8 267	1 338
	Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	1235.6	73 680	161 900	105 524
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям	235.6.1	0	181	1 476
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1235.6.2	7 206	65 147	2 484
	по налогу на прибыль	35.6.2.1	2 284	60 357	434
	по налогу на добавленную стоимость	35.6.2.2	0	730	0
	по налогу с доходов физических лиц	35.6.2.3	692	681	
	по налогу на имущество	35.6.2.4	0		
	по прочим налогам и сборам	35.6.2.5	4 230	3 379	2 050
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1235.6.3	586	217	0
	Фонда социального страхования	35.6.3.3	586	217	0
	Задолженность работников по предоставленным займам	235.6.4	145	248	0
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	235.6.6	61	65	41
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	235.6.10	552	554	216
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	235.6.12	65 130	95 488	101 307



3,12.7	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	23 941	795 625	1 694 126
	Касса	1250.1	505	467	600
	Расчетные счета	1250.2	21 845	173 763	200 222
	Валютные счета	1250.3			
	Прочие денежные средства, в том числе:	1250.4	1 591	14 395	13 304
	Специальные счета в банках	250.4.1	1 591	14 395	12 490
	Переводы в пути	250.4.3	0	0	814
	Денежные эквиваленты	1250.5	0	607 000	1 480 000
	Прочие оборотные активы	1260	75 912	65 767	97 779
	НДС по авансам	260.6.1	75 895	65 756	97 764
	Денежные документы	260.6.2	17	11	15
	ИТОГО по разделу II	1200	3 892 692	4 852 254	4 253 172
	БАЛАНС	1600	4 649 420	5 564 460	4 839 475

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31.12.2013	на 31.12.12	на 31.12.11
1	2	3	4	5	6
12.8	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:				
	в привилегированных акциях	1310	15 301	15 301	15 301
	в обыкновенных акциях	1310.1	3 380	3 380	3 380
		1310.2	11 921	11 921	11 921
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки), в том числе:	1350	128 093	128 093	128 093
	Эмиссионный доход	1350.1	0	0	0
	Прочие источники	1350.2	128 093	128 093	128 093
	Резервный капитал, в том числе:	1360	765	765	765
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1360.1	0	0	0
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1360.2	765	765	765
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	1 542 701	2 013 773	1 962 745
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370.1	1 581 459	2 025 305	1 974 277
	Непокрытый убыток прошлых лет	1370.2	(11 532)	(11 532)	(11 532)
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1370.3			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1370.4	0	0	
	Непокрытый убыток отчетного года	1370.5	-27 226	0	0
	ИТОГО по Разделу III	1300	1 686 860	2 157 932	2 106 904
12.9	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
12.11	Заемные средства, в том числе	1410	0	0	0
	Отложенные налоговые обязательства	1420	262 406	229 990	101 550
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства, в том числе:	1450	0	0	
	ИТОГО по разделу IV	1400	262 406	229 990	101 550
5,12.10	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Займы средства, в том числе:	1510	100 335	0	0
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	100 335	0	0
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	2 550 466	3 119 077	2 617 065
	Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	1521	1 866 702	2 489 325	1 818 529
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	381 921	541 740	408 099
	Поставщиками мощности	1521.2	458 626	504 845	324 230
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	3 231	3 434	5 079

	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	773	793	8 440
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	296	153	1 756
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	899	15 497	10 771
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	205	3 231	1
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	1 020 751	1 419 632	1 060 153
	<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:</b>	1522	35 585	26 466	35 243
	Текущая	1522.1	35 585	26 466	35 243
	<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	1523	17 018	18 855	20 445
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1	2 584	2 970	3 220
	Фонду социального страхования	1523.2	193	68	0
	Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	1523.3	14 241	15 817	16 415
	Прочие взносы	1523.4	0	0	810
	<b>Задолженность по налогам и сборам, в том числе:</b>	1524	111 658	121 668	82 292
	по налогу на прибыль	1524.1	0	0	2 253
	по налогу на добавленную стоимость	1524.2	99 515	107 832	64 545
	по налогу с доходов физических лиц	1524.3	9 755	10 785	13 425
	по налогу на имущество	1524.4	2 122	2 774	1 763
	по прочим налогам и сборам	1524.5	266	277	306
	<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	1525	13 614	11 084	8 777
	<b>Прочие кредиторы, в том числе:</b>	1526	505 889	451 679	651 779
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	497 459	431 021	640 867
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1	486 067	420 996	633 914
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.6	2 393	705	3 543
	Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.11	8 091	8 589	2 339
	Потребителей услуг связи	1526.1.12	0	0	0
	Прочие покупатели	1526.1.13	908	731	1 071
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	4	6	8
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	160	812	133
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			
	Депонированная задолженность	1526.6	2	2	4
	Плата за пользование водными объектами	1526.7			
	Целевое финансирование	1526.8	1 400	11 565	3 832
9, 12.12	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.9	6 864	8 273	6 935
7, 20	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	49 172	57 217	13 077
	Прочие обязательства	1550	181	244	879
	НДС по авансам выданным	1550.1	181	244	879
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2			
	ИТОГО по разделу V	1500	2 700 154	3 176 538	2 631 021
	БАЛАНС	1700	4 649 420	5 564 460	4 839 475

Исполнительный директор  
(по доверенности № 2-4/УК от 29.10.13)

О.В. Дьяченко

"14" февраля 2014 г.



Отчет о финансовых результатах  
за январь-декабрь 2013 год

Организация **Красноярскэнергосбыт**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **распределение электроэнергии**  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**Открытое акционерное общество/ смешанная**

Единица измерения **тыс.руб**  
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

Форма N2 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКДП  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2013/12/31
78453317
2466132221
40.10.3
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код стр.	За 2013 год	За 2012 год
1	2	3	4	5
12.13	<b>Выручка</b> в	2110	25 388 377	25 888 784
	в том числе:			
	электроэнергии и мощности для сбытовых компаний	2111	24 692 792	25 341 841
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2112	690 972	542 063
	прочих товаров, продукции, работ, услуг	2113	4 613	4 880
6, 12.13	<b>Себестоимость продаж</b> — в	2120	(13 822 200)	(14 566 379)
	в том числе:			
	электроэнергии сбытовыми компаниями	2121	(13 118 995)	(14 030 017)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2122	(693 767)	(528 161)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг	2123	(9 438)	(8 201)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	11 566 177	11 322 405
	<b>Коммерческие расходы</b>	2210	(11 496 809)	(10 648 806)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	69 368	673 599
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	11 173	56 575
	Проценты к уплате	2330	(13 582)	-
12.13	Прочие доходы	2340	315 557	593 376
12.13	Прочие расходы	2350	(383 583)	(780 308)
12.11	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	(1 067)	543 242
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(28 916)	56 406
	изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(32 416)	(128 440)
	изменения отложенных налоговых активов	2450	3 716	76 197
	прочее	2460	2 541	(44 107)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	(27 226)	446 892

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2013 год	За 2012 год
1	2	3	4	5
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		-
	<b>Совокупный результат периода</b>	2500	(27 226)	446 892
16	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	-0,0411	0,6748
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,0000	0,0000

Исполнительный директор  
(по доверенности № 24/2013 от 29.10.13)

О.В. Дьяченко

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
за 2013 год

Организация **Красноярскэнергосбыт**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **распределение электроэнергии**  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**Открытое акционерное общество/ смешанная**

Единица измерения **тыс.руб**  
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

Форма N4 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2013/12/31
78453317
2466132221
40.10.3
47/16
384

Показатель наименование	Код	За 2013 год	За 2012 год
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления-всего</b>	<b>4110</b>	<b>23 113 212</b>	<b>24 543 792</b>
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	22 759 720	23 990 232
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	22 143 942	23 495 515
от оказания услуг по управлению	4111.2	525 252	389 797
поступление от продажи покупных товаров	4111.3	17 458	22 775
прочая реализация	4111.4	73 068	82 145
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	570	421
от перепродажи финансовых вложений	4113		
<b>Прочие поступления:</b>	<b>4119</b>	<b>352 922</b>	<b>553 139</b>
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	21	15
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	4119.2	39	257
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	4119.3	29	38
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	4119.4	3 510	4 824
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	161 987	24 526
Поступление залоговых сумм	4119.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	4119.7	-	2 595
Возврат займов выданных сотрудникам	4119.8	-	200
Поступления процентов по размещенным во вклады денежным средствам	4119.9	11 354	57 856
Возврат средств прочих	4119.10	14 659	109 295
Прочие поступления	4119.11	161 323	353 533
<b>Платежи-всего:</b>	<b>4120</b>	<b>(23 413 421)</b>	<b>(24 961 230)</b>
<b>поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги</b>	<b>4121</b>	<b>(22 287 241)</b>	<b>(23 414 548)</b>
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(9 114 455)	(9 997 532)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(4 241 820)	(3 812 153)
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4121.3	(39 964)	(414 267)
Платежи по договорам аренды	4121.3	(5 718)	(4 728)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.4	(1 171)	(1 095)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.5	(90 054)	(5 974)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.6	(84 630)	(96 159)



Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.7	(2 168)	(875)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.8	(1 410)	(27)
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.9	(8 164 001)	(8 652 786)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(541 850)	(428 952)
<b>в связи с оплатой труда работников</b>	<b>4122</b>	<b>(683 655)</b>	<b>(780 278)</b>
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(589 221)	(671 850)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(85 838)	(95 226)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	(8 596)	(13 202)
<b>процентов по долговым обязательствам</b>	<b>4123</b>	<b>(13 247)</b>	
<b>налога на прибыль организаций</b>	<b>4124</b>	<b>(25 665)</b>	<b>(204 667)</b>
<b>прочие платежи</b>	<b>4125</b>	<b>(403 613)</b>	<b>(561 737)</b>
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4125.1	(132 872)	(284 732)
Оплата страховых взносов во внебюджетные фонды	4125.2	(164 096)	(172 350)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(425)	(422)
Выплаты по претензионной работе	4125.3	(5 146)	(18 607)
Возврат средств	4125.4	(36 699)	(33 082)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4125.5	(3 229)	(2 741)
Выплаты на благотворительные цели	4125.8	(33 000)	-
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4125.9	(3 426)	(4 099)
Выдача займов сотрудникам	4125.10	-	(500)
Прочие выплаты	4125.11	(24 720)	(45 204)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(300 209)</b>	<b>(417 438)</b>
<b>Движение потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>659</b>	<b>241</b>
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	659	241
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		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>(126 872)</b>	<b>(81 194)</b>
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(126 872)	(81 194)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-	
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(126 213)</b>	<b>(80 953)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовых операций</b>			

<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>6 916 627</b>	<b>-</b>
<b>в том числе:</b>			
получение кредитов и займов	4311	6 916 627	
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>(7 261 889)</b>	<b>(400 110)</b>
<b>в том числе:</b>			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
<b>на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)</b>	<b>4322</b>	<b>(445 262)</b>	<b>(400 110)</b>
Расчеты с участниками по выплате дохода	4322.1	(425 754)	(382 446)
Удержание из дохода	4322.2	(19 508)	(17 664)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 816 627)	
прочие платежи	4329		
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(345 262)</b>	<b>(400 110)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(771 684)</b>	<b>(898 501)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>795 625</b>	<b>1 694 126</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>23 941</b>	<b>795 625</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Исполнительный директор  
(по доверенности 2-4/УК от 29.10.13)

О.В. Дьяченко

" 27 " февраля 2014 г.

Организация **Красноярскэнергообъит**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **распределение электроэнергии**  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**Открытое акционерное общество/ смешанная**  
Единица измерения **тыс.руб**  
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
за 2013 год

КОДЫ	
Форма N3 по ОКУД	07100003
Дата [год, месяц, число]	2013/12/31
по ОКПО	78453317
ИНН	2466132221
по ОКВЭД	40.10.3
	47/16
по ОКФС/ОКФС	
по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	ИТОГО
Величина капитала на 31 декабря 2011 года	3100	15 301		128 093	765	1 962 745	2 106 904
за 2012 г.							
Увеличение капитала , всего	3200	0	0	0	0	451 028	451 028
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	446 892	446 892
переоценка имущества	3212	x	x	0	x		0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	4 136	4 136
дополнительный выпуск акций	3214				x		0
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						0

Уменьшение капитала - всего:	3220	0	0	0	0	(400 000)	(400 000)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3221	x	x	x	x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	x	x				
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	x	x		x		
уменьшение количества акций	3224				x		
реорганизация юридического лица	3225				x		
дивиденды	3226						
Изменение добавочного капитала	3227	x	x	x	x	(400 000)	(400 000)
Изменение резервного капитала	3230	x	x	0	0	0	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3240	x	x	x			x
за 2013 год	3200	15 301	0	128 093	765	2 013 773	2 157 932
Увеличение капитала - всего:	3310	0	0	0	0	3 046	3 046
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	0	0
переоценка имущества	3312	x	x	0	x	0	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x	3 046	3 046
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	x
реорганизация юридического лица	3316						0
Уменьшение капитала - всего:	3320	0	0	0	0	(474 118)	(474 118)
в том числе:							
убыток	3321	x	x		x	(27 226)	
переоценка имущества	3322	x	x		x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x				
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325				x		
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	(446 892)	(446 892)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x			x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x



Величина капитала на 31 декабря 2011 год	3300	15 301	0	128 093	765	1 542 701	1 686 860
--	------	--------	---	---------	-----	-----------	-----------

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

наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 года	изменение капитала за 2013 год за счет чистой прибыли (убытка)	на 31 декабря 2013 года
Капитал - всего до корректировок	3400			
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410			
исправлением ошибок	3420			
после корректировок	3500			
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
до корректировок	3401			
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411			
исправлением ошибок	3421			
после корректировок	3501			

3. Чистые активы

наименование показателя	код	на 31.12.12	на 31.12.13	на 31.12.14
Чистые активы	3 600	1 686 860	2 157 932	2 106 904

Исполнительный директор  
(по доверенности 2-4/УК от 29.10.13)

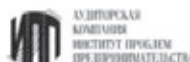
О.В. Дьяченко

" 28 " февраля 2014 г.





## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА



Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности  
ОАО «Красноярскэнергосбыт» за 2013 год

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аktionерам  
Открытого акционерного общества  
«Красноярскэнергосбыт»

#### Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (далее по тексту – ОАО «Красноярскэнергосбыт»).

Государственный регистрационный номер: 1052460078692.

Место нахождения: 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43.

#### Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства».

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

Место нахождения (юридический адрес): 191123, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.24, пом.59-А.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10402019302.

Качество работы ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 307 от 31 января 2012г., выданным Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР») от 31.01.12г. сроком действия с 31 января 2012г. по 31 января 2015г.



Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности  
ОАО «Красноярскэнергосбыт» за 2013 год

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Красноярскэнергосбыт», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Красноярскэнергосбыт» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 ОАО



«Красноярскэнергосбыт», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

#### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

#### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на наличие у ОАО «Красноярскэнергосбыт» условного обязательства, информация о котором изложена в п.19 пояснений к годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год.

«14» марта 2014 г.

Генеральный директор  
ЗАО «Аудиторская Компания  
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская  
Наталья Юрьевна  
(Классификационный аттестат аудитора № 02-  
000164 от 09.04.2012г., ОРН 20002010196)

## ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Общему собранию акционеров  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

### Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» за 2013 год

г. Москва

«20» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 21.01.2014 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащие в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Не изменяя мнения о достоверности отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание акционеров на наличие у ОАО «Красноярскэнергосбыт» условного обязательства, информация о котором изложена в п.19 пояснений к бухгалтерской отчетности за 2013 г.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 20.03.2014 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Бабаев К.В.  
Ажимов О.Е.  
Рейх П.А.  
Серкин В.С.  
Рохлина О.В.





ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА<sup>1</sup>

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

Общество не совершало в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

1. Перечень сделок	Договор добровольного медицинского страхования № ММК2-122003417//SV-101
№/дата протокола органа управления, одобдившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 26.12.2013 г. № 104
Существенные условия	Стороны Договора: Страхователь ОАО «Красноярскэнергосбыт», Страховщик ОАО СК «Альянс». Предмет Договора: Страховщик на основании Правил добровольного медицинского страхования обязуется за обусловленную договором плату (страховую премию), уплачиваемую Страхователем при наступлении страхового случая, осуществить организацию и оплату медицинских услуг Застрахованным (лицам, включенным в списки Застрахованных, представленные Страхователем Страховщику) по Комплексной программе добровольного медицинского страхования «Стандарт» и «Мега». Срок действия Договора: Договор действует с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору: предельная цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору за период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г., составляет 688 000 руб., НДС не облагается
Заинтересованные лица	Член Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» является выгодоприобретателем по сделке в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах»
2. Перечень сделок	Договор добровольного медицинского страхования № ММКП-130865021/WV-B-22
№/дата протокола органа управления, одобдившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 26.12.2013 г. № 104
Существенные условия	Стороны Договора: Страхователь ОАО «Красноярскэнергосбыт», Страховщик ОАО СК «Альянс». Предмет Договора: Страховщик на основании Правил добровольного медицинского страхования обязуется за обусловленную договором плату (страховую премию), уплачиваемую Страхователем при наступлении страхового случая, осуществить организацию и оплату медицинских услуг Застрахованным (лицам, включенным в списки Застрахованных, представленные Страхователем Страховщику) по Комплексной программе добровольного медицинского страхования «Стандарт» и «Мега». Срок действия Договора: Договор действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору: предельная цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору за период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г., составляет 688 000 руб., НДС не облагается
Заинтересованные лица	Член Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» является выгодоприобретателем по сделке в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах»

<sup>1</sup> В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 04.10.2011 г.) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

<b>3. Перечень сделок</b>	<b>Договор страхования от несчастных случаев № Л209-121978955/SV-101</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 26.12.2013 г. № 104
Существенные условия	Стороны Договора: Страхователь ОАО «Красноярскэнергосбыт», Страховщик ОАО СК «Альянс». Предмет Договора: Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату Застрахованному лицу или указанному в Договоре выгодоприобретателю независимо от всех видов пособий, пенсий и выплат, получаемых по государственному социальному страхованию и социальному обеспечению, трудовых и иных соглашений, причитающихся им по другим договорам страхования выплат или сумм в порядке возмещения вреда по действующему законодательству. Срок действия Договора: Договор действует с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору: предельная цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору за период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г., составляет 836 806,52 руб., НДС не облагается
Заинтересованные лица	Член Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» является выгодоприобретателем по сделке в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах»

<b>4. Перечень сделок</b>	<b>Договор страхования от несчастных случаев № Л219-130878764/WV-C01</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 26.12.2013 г. № 104
Существенные условия	Стороны Договора: Страхователь ОАО «Красноярскэнергосбыт», Страховщик ОАО СК «Альянс». Предмет Договора: Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату Застрахованному лицу или указанному в Договоре выгодоприобретателю независимо от всех видов пособий, пенсий и выплат, получаемых по государственному социальному страхованию и социальному обеспечению, трудовых и иных соглашений, причитающихся им по другим договорам страхования выплат или сумм в порядке возмещения вреда по действующему законодательству. Срок действия Договора: Договор действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору: предельная цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору за период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., составляет 669 800,37 руб., НДС не облагается
Заинтересованные лица	Член Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» является выгодоприобретателем по сделке в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах»

<b>5. Перечень сделок</b>	<b>Соглашение к соглашению № 12-11/КЭС об использовании автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 31.05.2013 г. № 98
Существенные условия	Стороны соглашения: Общество ОАО «Красноярскэнергосбыт», Управляющая компания ОАО «ЭСК РусГидро». Предмет соглашения: стороны пришли к соглашению о расторжении соглашения об использовании автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии № 12-11/КЭС. Срок действия соглашения: соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами
Сумма сделки (в случае исполнения)	По существу сделки цена по соглашению определению не подлежит
Заинтересованные лица	Акционер ОАО «ЭСК РусГидро»

<b>6. Перечень сделок</b>	<b>Дополнительное соглашение к договору № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Красноярскэнергосбыт» между ОАО «ЭСК РусГидро» и ОАО «Красноярскэнергосбыт»</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Собрание акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 03.06.2013 г. № 15
Существенные условия	Стороны Договора (доп. соглашения): Общество ОАО «Красноярскэнергосбыт», Управляющая компания ОАО «ЭСК РусГидро». Предмет дополнительного соглашения: стороны в целях актуализации стоимости услуг Управляющей организации вносят изменения в пункты Договора, регулирующие срок оказания услуг по управлению и стоимость услуг по управлению. Срок действия Договора: права и обязанности сторон по настоящему Договору с 01.12.2012 г. по 30.06.2014 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору с НДС: 156 164 539,41 руб. (в т. ч. НДС — 23 821 709,40 руб.)
Заинтересованные лица	Акционер ОАО «ЭСК РусГидро»

<b>7. Перечень сделок</b>	<b>Договор купли-продажи электрической энергии (мощности)</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Собрание акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 10.09.2013 г. № 16
Существенные условия	Стороны Договора: Покупатель ОАО «Красноярскэнергосбыт», Поставщик ОАО «Богучанская ГЭС». Предмет Договора: в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, Поставщик передает в собственность (поставляет) Покупателю электрическую энергию (мощность) в количестве, определенном настоящим Договором, а Покупатель принимает поставленную электрическую энергию (мощность) и оплачивает ее в соответствии с условиями настоящего Договора. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.08.2013 г. по 31.12.2013 г.
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость электрической энергии и мощности, поставленной по Договору, составила 715 226 287,61 руб., в т. ч. НДС — 109 102 315,06 руб.
Заинтересованные лица	Акционер ОАО «ЭСК РусГидро», относящийся к одной группе лиц с ОАО «Богучанская ГЭС»

<b>8. Перечень сделок</b>	<b>Договор купли-продажи электрической энергии (мощности)</b>
№/дата протокола органа управления, одоббившего сделку	Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол от 01.02.2013 г. № 94
Существенные условия	Стороны Договора: Покупатель ОАО «Красноярскэнергосбыт», Поставщик ОАО «Богучанская ГЭС». Предмет Договора: в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, Поставщик передает в собственность (поставляет) Покупателю электрическую энергию (мощность) в количестве, определенном настоящим Договором, а Покупатель принимает поставленную электрическую энергию (мощность) и оплачивает ее в соответствии с условиями настоящего Договора. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.11.2012 г., и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору. (Период поставки электрической энергии и мощности по Договору с 01.11.2012 г. по 30.11.2012 г.)
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость электрической энергии и мощности, поставленной по Договору, составила 89 921 000,00 руб., в т. ч. НДС — 13 716 762,71 руб.
Заинтересованные лица	Акционер ОАО «ЭСК РусГидро», относящийся к одной группе лиц с ОАО «Богучанская ГЭС»



## ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» В 2012/2013 КОРПОРАТИВНОМ ГОДУ

(Избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 13 от 4 июня 2012 года.)

<b>Шахматов Алексей Сергеевич</b> (председатель Совета директоров до 29.10.2013 г., Протокол № 102)	
Год рождения	1984
Образование	Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова, экономика
Место работы, должность	ОАО «ЭСК РусГидро», заместитель генерального директора по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Красноярский государственный университет
Место работы, должность	ОАО «Красноярскэнергогосбыт», исполнительный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Российский университет дружбы народов
Место работы, должность	ЗАО «МАРЗМ+», генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д. Н. Прянишникова
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», директор по экономике
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

<b>Десятков Евгений Валериевич</b>	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, Военный инженерно-космический институт им. А. Ф. Можайского; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», директор по продажам
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Савельев Иван Вячеславович	
Год рождения	1984
Образование	Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский автомобильно-дорожный институт
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

<b>Завалко Максим Валентинович</b> (председатель Совета директоров с 29.10.2013 г., Протокол № 102)	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, МГИМО, международное право; Финансовая академия при Правительстве РФ, МВА Финансы
Место работы, должность	ОАО «РусГидро», начальник Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Жданов Александр Владимирович	
Год рождения	1979
Образование	Красноярская государственная академия цветных металлов и золота, фан. Оценка бизнеса; КрасГАУ, фан. Управление и бизнес; Дивногорский гидроэнергетический техникум, юрист
Место работы, должность	ОАО «Красноярская ГЭС», заместитель директора дирекции по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет



## ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Полное фирменное наименование общества:

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»**

- **Сокращенное фирменное наименование Общества:** ОАО «Красноярскэнергосбыт»
- **Место нахождения:** 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43
- **Почтовый адрес:** 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

**Банковские реквизиты:**

- **Расчетный счет:** 40702810031020104275
- **Банк:** Восточно-Сибирский банк Сбербанка РФ г. Красноярск
- **Корреспондентский счет:** 30101810800000000627 БИК: 040407627

**Сведения о государственной регистрации Общества**

- **Дата государственной регистрации:** 01.10.2005 г.
- **Основной государственный регистрационный номер:** 1052460078692
- **Орган, осуществивший государственную регистрацию:**  
Инспекция ИФНС России по Железнодорожному району г. Красноярска
- **Индивидуальный номер налогоплательщика:** 2466132221
- **Контакты:** тел. (391) 263-99-59, факс (391) 212-08-51
- **Адрес страницы в сети Интернет:** [www.krsk-sbit.ru](http://www.krsk-sbit.ru)
- **Адрес электронной почты:** [kanz@es.krasnoyarsk.ru](mailto:kanz@es.krasnoyarsk.ru)

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ**

Полное фирменное наименование:

**ЗАО «АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА»**

- **Сокращенное фирменное наименование:**  
ЗАО «Аудиторская компания Институт проблем предпринимательства»
- **Вид деятельности:** аудиторские и консультационные услуги
- **Место нахождения:** Юридический адрес: 191123, г. Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д. 24, пом. 59а. Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92, лит. А
- **ИНН:** 7808033112

**ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА**

Полное фирменное наименование:

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РЕГИСТРАТОР Р. О. С. Т.»**

- **Сокращенное фирменное наименование:** ОАО «Регистратор Р. О. С. Т.»
- **Место нахождения:** 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
- **Почтовый адрес:** 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
- **Телефон:** 8 (495) 771-73-36
- **Адрес электронной почты:** [rost@rrost.ru](mailto:rost@rrost.ru)
- **Лицензия номер:** № 10-000-1-00264. Дата выдачи: 03.12.2002 г. Срок действия: бессрочная
- **Орган, выдавший лицензию:** Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России
- **Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором:** 26.01.2011 г.

**СВЕДЕНИЯ О СПЕЦИАЛЬНОМ ПОДРАЗДЕЛЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ СО СМИ  
ОТДЕЛ PR**

- **Место нахождения:** Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43, каб. 403
- **Номер телефона, факс:** (391) 263-98-17, 263-98-65
- **Адрес электронной почты:** [pr@es.krasnoyarsk.ru](mailto:pr@es.krasnoyarsk.ru)
- **Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения:** <http://es.krasnoyarsk.ru/smi.php>

**СВЕДЕНИЯ О СПЕЦИАЛЬНОМ ПОДРАЗДЕЛЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ  
ЮРИДИЧЕСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ОАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»**

- **Место нахождения:** Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43, каб. 315, 320
- **Номер телефона, факс:** (391) 263-99-90
- **Адрес электронной почты:** [urab@es.krasnoyarsk.ru](mailto:urab@es.krasnoyarsk.ru)

Дизайн, печать:

**inprint!**  
цифровая типография

т. +7 913 518 88 28  
inprint.24@gmail.com