

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Протокол от _____ № _____

Генеральный директор
АО «ЭСК РусГидро» _____ /В. А. Кимерин/
«_____» _____ 2018 г.

Главный бухгалтер — начальник отдела
бухгалтерского учета и отчетности
ПАО «Красноярскэнергосбыт» _____ /О. И. Орлова/
«_____» _____ 2018 г.



РусГидро
Красноярскэнергосбыт

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ

Годовой отчет
по результатам работы за 2017 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение к акционерам ПАО «Красноярскэнергосбыт».....4	2.7. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....51		
1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.....6	2.8. ОТЧЕТ О СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ.....51		
1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ.....8	3. ПРОИЗВОДСТВО.....52		
1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ.....9	3.1. ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОДАЖ И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА (2015—2017), В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.....54		
1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....10	3.2. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.....56		
1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.....11	3.3. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ.....57		
1.4.1. Система управления рисками.....11	3.4. ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРЫ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.....58		
1.4.2. Риски Общества.....11	3.5. ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА.....62		
1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2017 году.....28	3.6. ДИНАМИКА РЕГУЛИРУЕМЫХ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА ЗА 2017 год.....68		
1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....29	4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....74		
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....30	4.1. РЕМОНТЫ.....76		
2.1. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ.....32		5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.....78	
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.....44		5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....80	
2.3. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....45		5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2017 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА.....82	
2.4. УСТАВНОЙ КАПИТАЛ.....46		5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА.....85	
2.5. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА.....47		5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.....89	
2.6. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ.....48		5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ.....90	
		5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....91	
		6. ИНВЕСТИЦИИ.....94	
		6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....96	
		7. ИННОВАЦИИ.....100	
		8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА, СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....102	
		8.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ».....104	
		8.2. СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ.....104	
		8.3. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ.....106	
		8.4. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ).....107	
		8.5. ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ.....108	
		8.6. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА И СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....110	
		9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....112	
		10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....116	
		ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ.....124	
		1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год.....124	
		2. Заключение Аудитора.....134	
		3. Заключение Ревизионной комиссии.....138	
		4. Сделки Общества.....140	
		5. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.....142	
		6. Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.....166	

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

Уважаемые господа!

ПАО «Красноярскэнергосбыт» — энергосбытовая компания, которая на протяжении двенадцати лет выступает гарантом энергоснабжения субъекта Российской Федерации — Красноярского края в Сибирском федеральном округе. Подводя итоги работы в 2017 году, хотелось бы отметить, что в отчетном периоде Общество полностью исполнило все обязательства перед поставщиками оптового рынка электроэнергии и обеспечило бесперебойное энергоснабжение потребителей. При этом компания достигла положительного финансового результата, завершив год с прибылью.

Компания, обладая прочной платформой для управления ростом и обеспечения своей доходности, имеет стабильную экономическую базу, это подтверждается в том числе и успешной работой Общества с конечными потребителями.

Мы постоянно работаем над повышением операционной эффективности как с точки зрения оптимизации расходов, так и повышения доходов компании. Совершенствование ИТ-инфраструктуры, CRM-системы, а также вывод некоторых функций на аутсорсинг позволяет не только сократить расходы Общества, но и повысить эффективность сбытовой деятельности.

В конце 2017 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» подвело итоги первого года реализации проекта по созданию единых расчетно-кассовых центров на территории Красноярского края. За 2017 год проект охватил 15 муниципальных образований.

Создание ЕРКЦ позволяет сделать систему оплаты и информационного сопровождения жилищно-

коммунальных услуг максимально эффективной и прозрачной как для населения, так и для заинтересованных партнеров проекта. Подводя итоги первого года работы ЕРКЦ, можно смело сказать, что данный проект пользуется успехом у жителей. Более того, ЕРКЦ создают зону комфорта и доверия, это территория конструктивного, уважительного и результативного взаимодействия жителей региона, органов муниципальной власти, ресурсоснабжающих и управляющих организаций.

Расширению сервисов способствует формирование единого платежного документа на базе гарантирующего поставщика электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт», обладающего мощной инфраструктурой по печати, доставке квитанций, сбору платежей и информационной поддержке клиентов. Для жителей, получающих единый платежный документ, расширился перечень пунктов приема платежей (банки, терминалы, Почта России, интернет-сервисы). Им стали доступны интерактивные сервисы и call-центр ПАО «Красноярскэнергосбыт», виртуальная приемная и личный кабинет клиента с возможностью отслеживания состояния финансово-лицевого счета, передачи показаний по всем видам ресурсов, оплаты квитанций онлайн по банковским картам, а также «электронная квитанция» и приложения для доступа в личный кабинет через мобильные устройства.

К единой квитанции на жилищно-коммунальные услуги присоединились 18 ресурсоснабжающих и жилищных организаций, Региональный фонд капитального ремонта многоквартирных домов, 10 муниципальных администраций. Одним из наиболее успешных реализованных проектов стал ЕРКЦ в Сухобузимском районе, в который

вошли такие ресурсы и услуги, как теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, вывоз твердых коммунальных отходов, наем жилых помещений, взносы на капитальный ремонт.

В заключение хочется выразить уверенность, что конкурентные преимущества ПАО «Красноярскэнергосбыт», высокий уровень профессионализма руководства и персонала компании в сочетании с качеством предоставляемых услуг и эффективной системой управления позволят достигнуть поставленных целей и решить любые сложные задачи.

Уверен, что поддержка акционеров будет только способствовать успешной реализации планов ПАО «Красноярскэнергосбыт» и его эффективной работе, что обеспечит, наряду с надежным энергоснабжением потребителей, рост прибыли компании и благосостояния ее акционеров.

Генеральный директор
АО «ЭСК РусГидро»
В. А. КИМЕРИН





Сибирский кедр

Принято считать, что сибирский кедр доживает до **800 лет**. Возраст **400 лет** обычен для старых кедровников, хотя чаще встречаются кедровники в возрасте **200—250 лет**.

Мы гордимся нашими сотрудниками, сильными и здоровыми, как сибирские многовековые деревья! В коллективе добросовестно трудятся десятки ветеранов, которые отдали ПАО «Красноярскэнергосбыт» более **30 лет** своей жизни.

РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

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

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 «Красноярскэнергосбыт».

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

1 октября 2005 года состоялась государственная регистрация ОАО «Красноярскэнергосбыт». Владелец пакета акций в размере 51,75% уставного капитала ОАО «Красноярскэнергосбыт» 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 «Красноярскэнергосбыт», 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 «Красноярскэнергосбыт», принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России», перешли на баланс ОАО «ГидроОГК» (позднее переименованное в ПАО «РусГидро»).

В целях консолидации энергосбытовых активов 16 июля 2008 года Совет директоров ПАО «РусГидро»

одобрил участие компании в специализированной компании ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» (позднее переименованное в АО «Энергосбытовая компания РусГидро»).

ПАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

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

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

8 октября 2015 года по решению внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 19 от 30.09.2015) Общество изменило полное фирменное наименование на публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (ПАО «Красноярскэнергосбыт»), в связи с принятием Закона № 99-ФЗ, которым внесены изменения в главу 4 Гражданского кодекса РФ.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою основную деятельность на рынке сбыта электрической энергии Красноярского края.

Основными видами деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», 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) 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.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» 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;
- сбор денежных средств для прочих ресурсоснабжающих компаний, компаний, осуществляющих управление многоквартирными домами, и иных организаций на основании заключенных агентских договоров;
- деятельность по проведению обязательных энергетических обследований.

Среднесписочная численность работников Общества за 2017 год составила 1 434 человека.

Общество, кроме основного структурного подразделения в Красноярске, имеет восемь межрайонных отделений на территории Красноярского края: **Ачинское, Заозерновское, Канское, Козинское, Лесосибирское, Минусинское, Пригородное и Шарыповское.**

1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Стратегической целью Общества является рост ценности Общества.

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 № 238).

Стратегической целью Общества является рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Контроль, анализ и системное сопровождение подготовки нормативных правовых инициатив.
2. Сопровождение формирования положительных тарифно-балансовых решений на 2017—2018 годы.
3. Разработка механизмов удержания клиентов на обслуживании с приоритетом сохранения объема полезного отпуска.
4. Расширение линейки продаж и перечня предоставляемых платных сервисов, тиражирование лучших практик и продуктов/услуг.

Для решения приоритетных задач в 2017 году было сделано:

1. Разработана и реализована программа по удержанию крупных потребителей.
2. Реализованы мероприятия по переводу на прямые расчеты бытовых потребителей, проживающих в многоквартирных домах и рассчитывающихся через управляющие компании.
3. Регламентированы основные процессы энергосбытовой деятельности (процессы по расчетам с потребителями и по работе с дебиторской задолженностью).

4. Развивается функционал личного кабинета клиента (физического и юридического лица).
5. Разработана и реализована программа развития интерактивных форм обслуживания.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

1. Повышение эффективности системы управления компанией.
2. Развитие технологичности и автоматизации бизнеса.
3. Повышение качества обслуживания клиентов.
4. Сохранение клиентской базы крупных потребителей.
5. Создание и развитие интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов и выполнение мероприятий программы создания и развития интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов на 2018—2019 годы в ПАО «Красноярскэнергосбыт».
6. В части внедрения энергосбытовых технологий — модернизация эксплуатируемой биллинговой системы для расчетов с физическими лицами, актуализация на период 2018—2019 годы программы создания и развития интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов и выполнение мероприятий программы в 2018 году.
7. Приведение помещений, приобретенных в 2017 году и планируемых к приобретению в 2018 году, к требованиям Стандарта обслуживания клиентов в период 2017—2018 годы.

1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

1.4.1. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

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

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

1.4.2. РИСКИ ОБЩЕСТВА

ОТРАСЛЕВЫЕ И РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Текущая ситуация в электроэнергетике характеризуется следующими негативными факторами, несущими риски для Общества в части сохранения доходной базы:

- Снижение уровня оплаты электроэнергии потребителями и, как следствие, возможный связанный с этим рост кредиторской задолженности на ОРЭМ и возникновение расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации кассовых разрывов.

Отдельно можно выделить проблему неплатежей со стороны организаций, осуществляющих свою деятельность на арендованных объектах, в основном это все те же предприятия ЖКХ, с которых сегодня практически невозможно взыскать оплату за потребленные энергоресурсы. Имеются случаи, когда при накоплении определенной задолженности арендаторы ликвидируются, создают новое предприятие и так далее.

Около 7—8% от общей задолженности накопили финансируемые за счет различных бюджетов

потребители — это школы, больницы, объекты Минобороны. Законодательство сегодня не позволяет обеспечить механизм взыскания этой задолженности в разумные сроки.

Для снижения данного фактора риска Общество ведет работу по информированию о состоянии расчетов вышестоящие региональные и федеральные министерства, надзорные органы (прокуратуру, Ростехнадзор). Принимает меры по ограничению потребления электроэнергии объектов ЖКХ в летний период.

- «Неотключаемые» потребители. Законом № 307-ФЗ установлены исключения по предоставлению обеспечения обязательств для казенных, автономных и бюджетных учреждений, исполнителей коммунальных услуг. Данные категории потребителей занимают 93% всего перечня неотключаемых потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт». Перечень потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (Перечень «неотключаемых» потребителей) ежегодно до 1 июля утверждает высшее должностное лицо субъекта Федерации и в течение 10 дней с даты утверждения размещается на сайте высшего должностного лица в сети Интернет и публикуется в официальном печатном издании. Кроме того, в течение 30 дней с даты получения обращений от потребителя о включении в перечень он актуализируется. Также социально значимые потребители, задолжавшие по счетам, обязаны предоставить финансовое обеспечение своих обязательств — банковскую гарантию в размере не менее двух ежемесячных платежей. Если ее нет, то потребитель за полгода должен разработать план перехода на резервные источники питания. До этого на объекте частично ограничивают подачу электроэнергии до уровня технологической брони (минимальная величина энергопотребления, необходимая, чтобы

не нарушить работу объекта до завершения производственного цикла) или аварийной брони (уровень потребления еще ниже, нужен для безопасности на объекте).

Для снижения данного фактора риска Общество информирует заинтересованные стороны (Министерство энергетики, НП «Совет рынка», НП Гарантирующих поставщиков) о проблемах правоприменения действующих законодательных актов в отрасли.

- Упрощение процедуры выхода потребителей на ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- Выход на оптовый рынок ряда крупных потребителей.

Из-за выхода на ОРЭМ в течение 2017 года ряда крупных потребителей снижение полезного отпуска по Обществу составило 5,5% относительно потребления 2016 года.

Для снижения данных факторов риска Общество проводит мониторинг возникновения у крупных потребителей намерения самостоятельного ухода с розничного рынка на ОРЭМ или ухода на ОРЭМ через иную независимую энергосбытовую компанию. В случае если данное решение не корпоративное, то предлагает потребителю провести сравнительный анализ расчетов по прошедшему периоду по вариантам: расчеты через ГП на розничном рынке, расчеты при самостоятельном участии на ОРЭМ, участие на ОРЭМ через АО «ЭСК РусГидро» или др. НЭСК; взаимодействует с органами регулирования, органами власти с целью обоснования и установления экономически обоснованного уровня НВВ по группам потребителей «население» и «потери» и снижения СН по группе «прочих потребителей» с максимальной мощностью не менее 670 кВт до конкурентоспособного уровня; предлагает потребителю перейти на обслуживание в АО «ЭСК РусГидро» с выводом на ОРЭМ.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

ПАО «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, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

По состоянию на 31 декабря 2017 года кредит не погашен — кредитные средства в размере 265 893,6 тыс. руб. привлечены для покрытия текущих кассовых разрывов в ПАО «Сбербанк России», Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии № 269 от 15.12.2015.

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ ВАЛЮТНОГО КУРСА

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенно от изменений валютного курса, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Для ПАО «Красноярскэнергосбыт», для Гарантирующего поставщика, нет риска, связанного с изменением цен на электрическую энергию и мощность, так как все затраты, понесенные Гарантирующим поставщиком по покупке электроэнергии и мощности на ОРЭМ, транслируются на розничный рынок.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. Учитывая высокую финансовую устойчивость, стратегическое положение Общества на рынке в регионе, а также низкую кредитную нагрузку, данный риск оценивается как средний.

В целях снижения данного риска ПАО «Красноярскэнергосбыт» ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью, производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация уже имеющейся дебиторской задолженности и списание нереальных к взысканию долгов, а именно:

- снятие разногласий с сетевыми компаниями по оплате услуг на передачу электрической энергии, такими как филиал ПАО «МРСК Сибири» — «Красноярскэнерго»

и АО «Красноярская региональная энергетическая компания», основная доля которых, более 70%, сложилась по причине принятия актов о непригодности приборов учета, что связано с изменениями в существующей судебной практике в отношении данных нарушений;

- плановая работа с дебиторской задолженностью. В 2017 году введено 75,7 тыс. ограничений потребителей-неплательщиков (прирост к 2016 году +36,3%) на общую сумму 1 362 млн руб.; подано исковых заявлений 25,2 тыс. новых исковых заявлений (прирост к 2016 году +31,5%) на сумму 2 353,7 млн руб.

КРЕДИТНЫЕ РИСКИ

В рамках финансово-экономической политики Общество проводит привлечение краткосрочных заемных средств (овердрафт, возобновляемые кредитные линии).

По состоянию на 31 декабря 2017 года кредиты не погашены в размере 265 893,6 тыс. руб.

Обществом в 2017 году заключены следующие кредитные договоры:

- АО «АБ «РОССИЯ» — кредитный договор № 00.19-3-1/01/006/17 от 13.01.2017 до 12.01.2018 (ВКЛ) кредитные средства привлекались для покрытия текущих кассовых разрывов, сумма основного долга на дату окончания отчетного периода — 0,00 тыс. руб.;

- АО «АБ «РОССИЯ» — кредитный договор № 00.19-3-1/08/002/17 от 13.01.2017 до 13.01.2018 (овердрафт) кредитные средства не привлекались, сумма основного долга на дату окончания отчетного периода — 0,00 тыс. руб.

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски связаны, прежде всего, с возможным изменением законодательства, регламентирующего деятельность Общества и условия его участия в хозяйственном обороте.

В качестве мер по управлению правовыми рисками компанией осуществляется постоянный мониторинг изменений действующего законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные на федеральном и региональных уровнях. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки либо отсутствуют вообще при минимальной базе, что создает неопределенность и определенные противоречия. Вследствие этого основным налоговым риском для Общества является риск несовпадения в толковании нормативных актов, регулирующих налоговые правоотношения, с позицией контролирующих органов, уполномоченных налагать существенные штрафы, санкции и пени. В целях предотвращения налоговых рисков Общество стремится в полной мере соблюдать налоговое законодательство, касающееся его деятельности. При этом Общество регулярно привлекает аудиторские организации для проверки своей бухгалтерской и налоговой отчетности, а также ведет изучение и анализ правоприменительной и судебной практики по налоговым спорам.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В настоящее время деятельность Общества не подлежит лицензированию, что снижает соответствующие риски его деятельности.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим **правовые риски, связанные с экспортными операциями** в деятельности Общества отсутствуют.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕКУЩИМИ СУДЕБНЫМИ ПРОЦЕССАМИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ОБЩЕСТВО (В ТОМ ЧИСЛЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ)

Общество является участником судебных процессов, инициированных как им самим (компания является

истцом), так и иными лицами (компания привлечена к участию в процессе в качестве ответчика или третьего лица). Однако указанные судебные процессы относятся к категории обычных в хозяйственной деятельности Общества. Основная масса судебных процессов с участием Общества связана с взысканием компанией задолженности потребителей по оплате электроэнергии.

В целях предотвращения рисков, связанных с изменением правоприменительной судебной практики, Общество осуществляет постоянный мониторинг судебных актов высших судебных инстанций в сфере энергосбытовой деятельности и соответствующим образом корректирует свое поведение на рынке.

В настоящее время в производстве Арбитражного суда Красноярского края на рассмотрении находятся иски-заявления в отношении ПАО «Красноярскэнергосбыт» на сумму 4 091 384,67 тыс. руб. о взыскании задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири» и АО «КрасЭЖо». Также в отношении ПАО «МРСК Сибири» и АО «КрасЭЖо» в производстве Арбитражного суда Красноярского края находятся иски-заявления о взыскании задолженности перед ПАО «Красноярскэнергосбыт» на сумму 2 245 083,33 тыс. руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири» и АО «КрасЭЖо» в части возмещения стоимости потерь электрической энергии.

В Обществе организована претензионно-исковая работа, в том числе по рассмотрению вышеуказанных разногласий с сетевыми организациями, где особое внимание уделяется изучению судебной практики, связанной с применением норм, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, что обеспечивает оперативность применения указанных норм в деятельности Общества, с целью сохранения баланса интересов потребителя электрической энергии, гарантирующего поставщика и сетевой организации. В целом ПАО «Красноярскэнергосбыт» считает, что риски, связанные с изменением

судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, не являются существенными.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

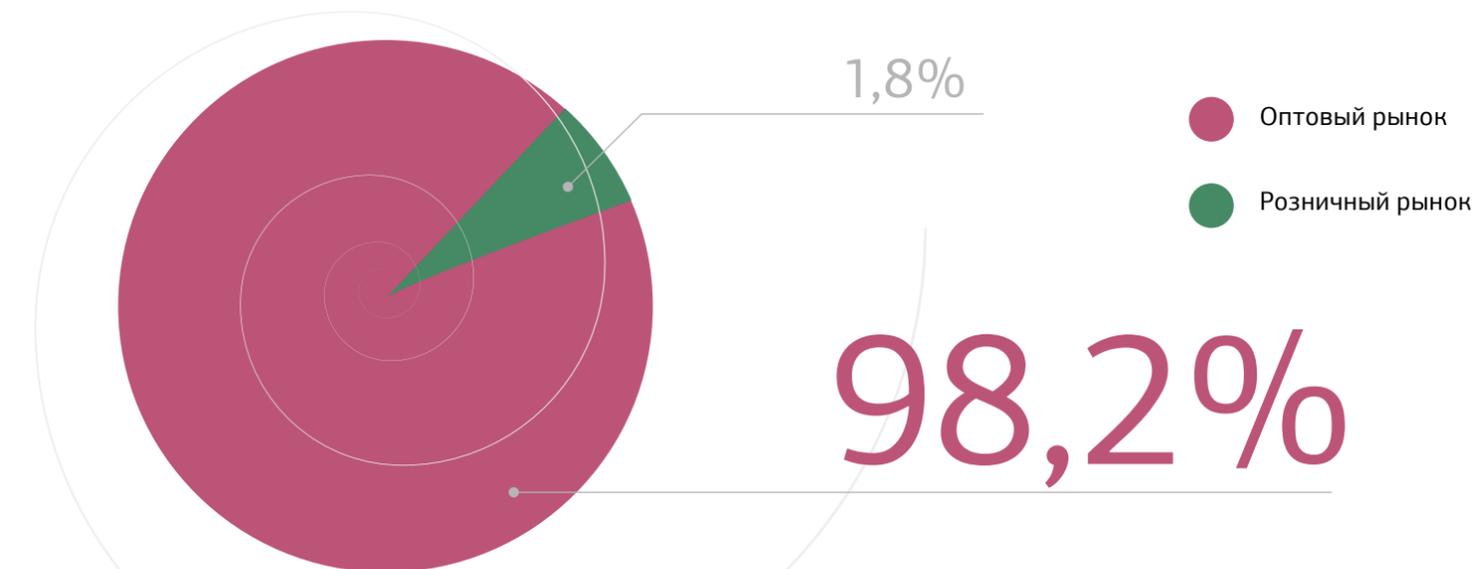
В соответствии с п. 12 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» продает на розничном рынке электрическую энергию, приобретенную

на оптовом рынке, а также у производителей электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций на розничных рынках.

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии, утвержденному на 2017 год, доля покупки электроэнергии на оптовом рынке составляет 99,99%, доля покупки на розничном рынке электроэнергии — 0,01%. По факту 2017 года структура источников такова: доля покупки на оптовом рынке — 98,2%, на розничном рынке — 1,8%.

Диаграмма 1.4.2.1.

Соотношение объемов покупки электроэнергии с оптового и розничного рынков в 2017 году

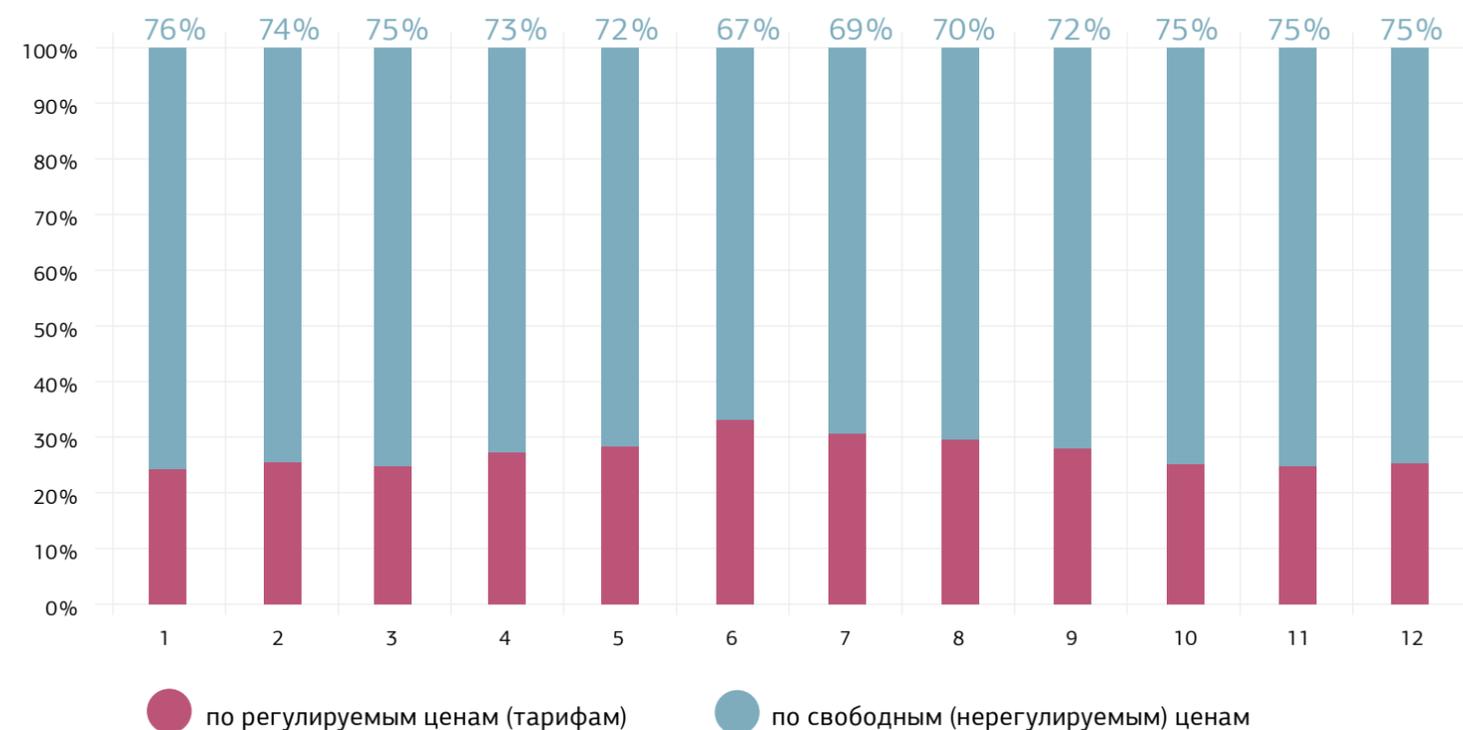


Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке для целей поставки населению и приравненным к ним категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), для прочих категорий потребителей — по свободным (нерегулируемым) ценам.

По итогам 2017 года фактические объемы покупки электроэнергии на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) составили 26,8%, по свободным (нерегулируемым) ценам — 73,2%.

Диаграмма 1.4.2.2.

Структура покупки электрической энергии на ОРЭМ ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2017 году



Основным финансовым риском на регулируемом секторе оптового рынка является несоответствие фактических и прогнозных значений объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей.

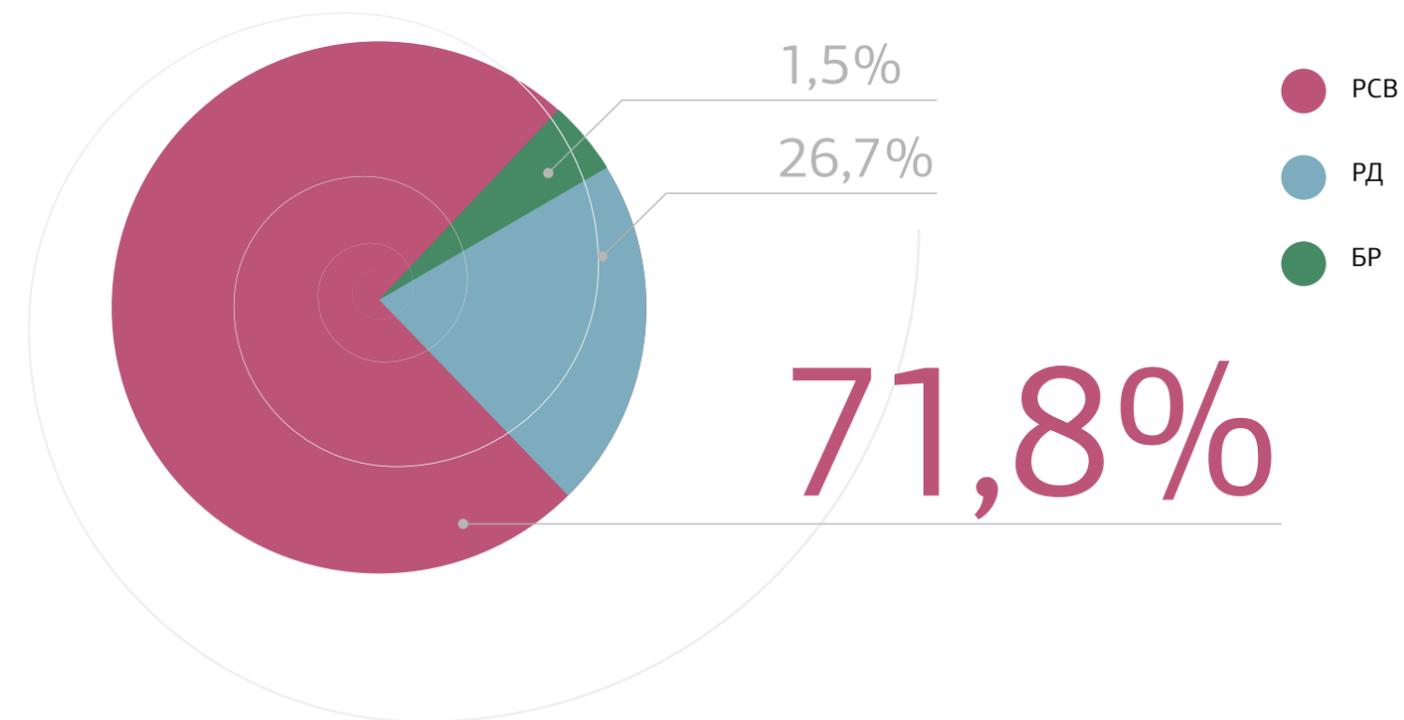
Согласно п. 63 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется на основании регулируемых договоров в объемах, зафиксированных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период

регулирования. В случае превышения фактических объемов поставки населению над прогнозными гарантирующий поставщик будет вынужден из собственных источников финансировать приобретение сверхплановых объемов электроэнергии для населения на нерегулируемом секторе оптового рынка. По итогам 2017 года фактический объем поставки населению сложился на уровне 3 419,73 млн кВт·ч, что на 6,86 млн кВт·ч, или 0,2%, ниже объемов поставки населению, зафиксированных в сводном прогнозном балансе¹.

¹ С учетом объемов поставки населению на розничном рынке электроэнергии.

Диаграмма 1.4.2.3.

Структура покупки электроэнергии по секторам ОРЭМ в 2017 году



На нерегулируемых секторах оптового рынка финансовые риски обусловлены высокой волатильностью свободных (нерегулируемых) цен, являющейся причиной снижения качества планирования финансово-экономических показателей работы энергокомпаний, роста расходов на обслуживание кредитных ресурсов, ухудшения платежной дисциплины на розничном рынке и т. п.

а) ценовые риски на оптовом рынке электроэнергии:

В 2017 году покупка электрической энергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществлялась по следующим видам договоров:

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР).

Доля покупки электроэнергии по РД в 2017 году в общей структуре составляет 26,7% в объемном и 9,1% в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по РД в 2017 году

увеличился относительно прошлого года на 87,74 млн кВт·ч, или «+» 2,6%. Основная причина роста объемов РД — увеличение объемов поставки электроэнергии населению, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017-й относительно уровня 2016 года.

Основной объем покупки электроэнергии на оптовом рынке приходится на РСВ. Доля покупки электроэнергии на РСВ по итогам 2016 года в общей структуре составляет 71,8% в объемном и 88,2% в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии на РСВ в 2017 году относительно прошлого года снизился на 1 327,44 млн кВт·ч, или 12,6%, за счет снижения объемов полезного отпуска, обусловленного выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и высокими температурами наружного воздуха: по итогам 2017 года отклонение относительно среднесезонных значений составило «+» 1,7 °С, относительно 2016 года — «+» 1,6 °С.

В течение 2017 года на рынке «на сутки вперед» по группе точек поставки (ГТП) ПАО «Красноярскэнергосбыт» складывалась следующая ценовая ситуация.

По результатам торгов значения средневзвешенной узловой цены по ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт», относящейся ко второй ценовой зоне оптового рынка, варьировались в пределах от 0 руб./МВт·ч до 1 256,90 руб./МВт·ч (ценовой максимум зафиксирован 21.08.2017).

Средневзвешенная цена покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на рынке «на сутки вперед» сложилась на уровне 794,08 руб./МВт·ч, значительно превысив значение индикативной цены на электрическую энергию (186,19 руб./МВт·ч — 1-е полугодие; 194,85 руб./МВт·ч — 2-е полугодие). Относительно 2016 года средневзвешенная цена покупки электроэнергии на РСВ снизилась на 16,95 руб./МВт·ч, или на 2,1% (811,03 руб./МВт·ч). При этом максимальное снижение относительно аналогичного периода предшествующего года наблюдалось в течение 1-го квартала 2017 года «-» 9,6%.

Основными факторами, повлиявшими во 2-й ценовой зоне на снижение цен РСВ в 1-м полугодии 2017 года по сравнению со значениями 2016 года, стали:

- превышение темпов сезонного снижения спроса над темпами снижения предложения, в ряде периодов наблюдалась разнонаправленная динамика спроса и предложения;
- увеличение предложения ГЭС-генерации (в основном за счет Саяно-Шушенской ГЭС и Красноярской ГЭС) в результате увеличения водности на реке Енисей;
- снижение цен в заявках поставщиков, в результате чего востребованными становились менее дорогие мощности ТЭС;
- рост ценовых объемов в заявках покупателей.

Тенденция к снижению уровня цен на РСВ относительно прошлогоднего уровня, характерная для 1-го полугодия 2017 года, в III квартале 2017 года изменилась на противоположную. В качестве основной причины возрастающей ценовой динамики можно назвать значительное сокращение объемов гидрогенерации, прежде всего ГЭС Ангарского каскада, вызванное низкой приточностью бассейна реки Ангары. В течение III квартала рост спроса превышал темпы прироста предложения, в результате востребованными становились заявки тепловой генерации с более высокими ценами.

Снижение уровня цен на РСВ относительно прошлогоднего уровня IV квартале 2017 года возобновилось. Существенное снижение уровня цен в ноябре — декабре 2017 года относительно прошлогодних значений было обусловлено, прежде всего, падением уровня спроса во второй ценовой зоне на фоне высоких температур наружного воздуха (отклонение от среднесезонных значений составило: в ноябре «+» 1,4 °С, в декабре «+» 3,7 °С). При этом темпы снижения спроса превышали темпы сокращения предложения. Дополнительными факторами, оказавшими влияние на ниспадающую ценовую динамику, стали: изменение структуры предложения (рост ценопринимающей части в заявках поставщиков и заявок по ценам до 800 руб./МВт·ч) и структуры спроса (рост ценовой части в заявках крупных промышленных потребителей).

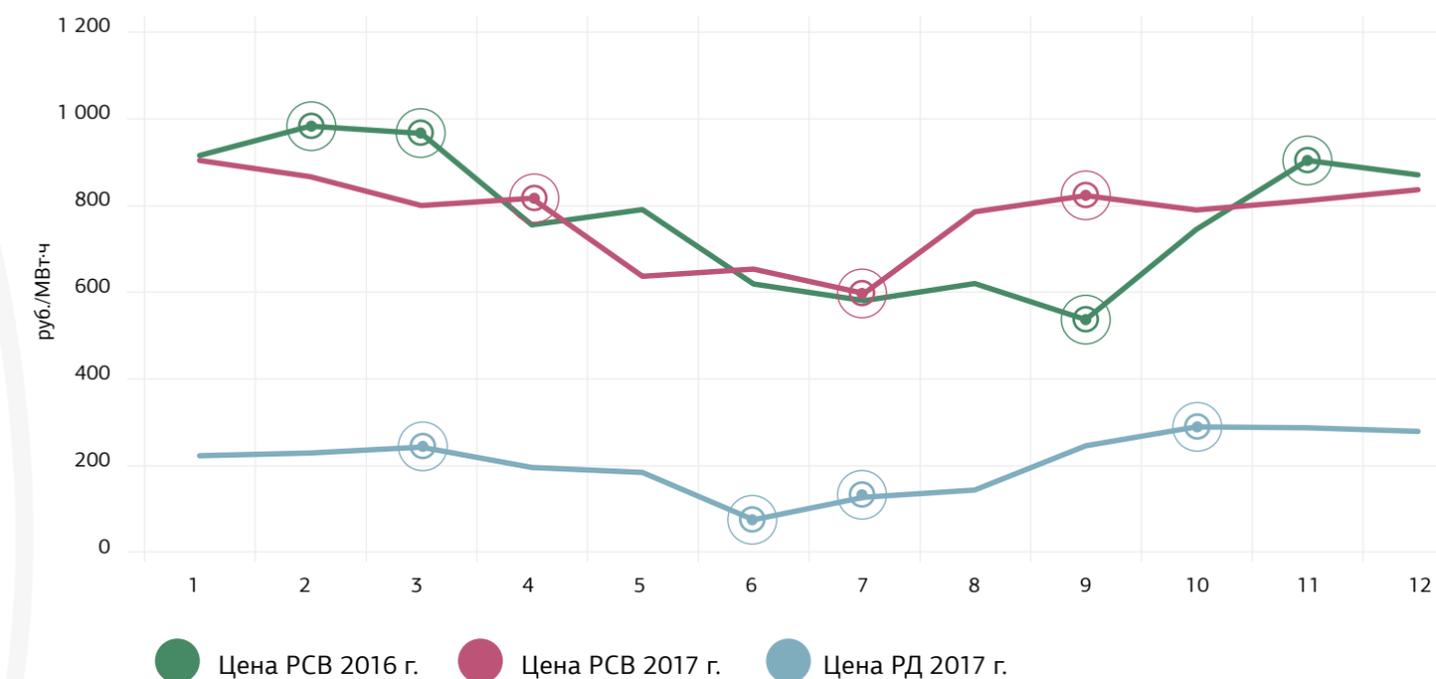
В течение 2017 года в структуре предложения наблюдалось преобладание тепловой генерации 52,8% против

47,2% гидрогенерации. Доля ГЭС-генерации снизилась на 1,8% по сравнению с прошлым годом, основное падение пришлось на III квартал: «-» 11,5% относительно аналогичного периода 2016 года. В течение 2017 года доля выработки ГЭС составила: в I квартале — 39,9%, во II — 53,5%, в III — 55,4%, в IV — 42,4%.

Динамика цены покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» на РСВ в 2017 году представлена на диаграмме 1.4.2.4.

Диаграмма 1.4.2.4.

Динамика цены покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» э/э на РСВ в 2017 году



Максимальное значение цены покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на РСВ с начала 2017 года зафиксировано в январе — 906,17 руб./МВт·ч, минимальное в июле — 601,02 руб./МВт·ч.

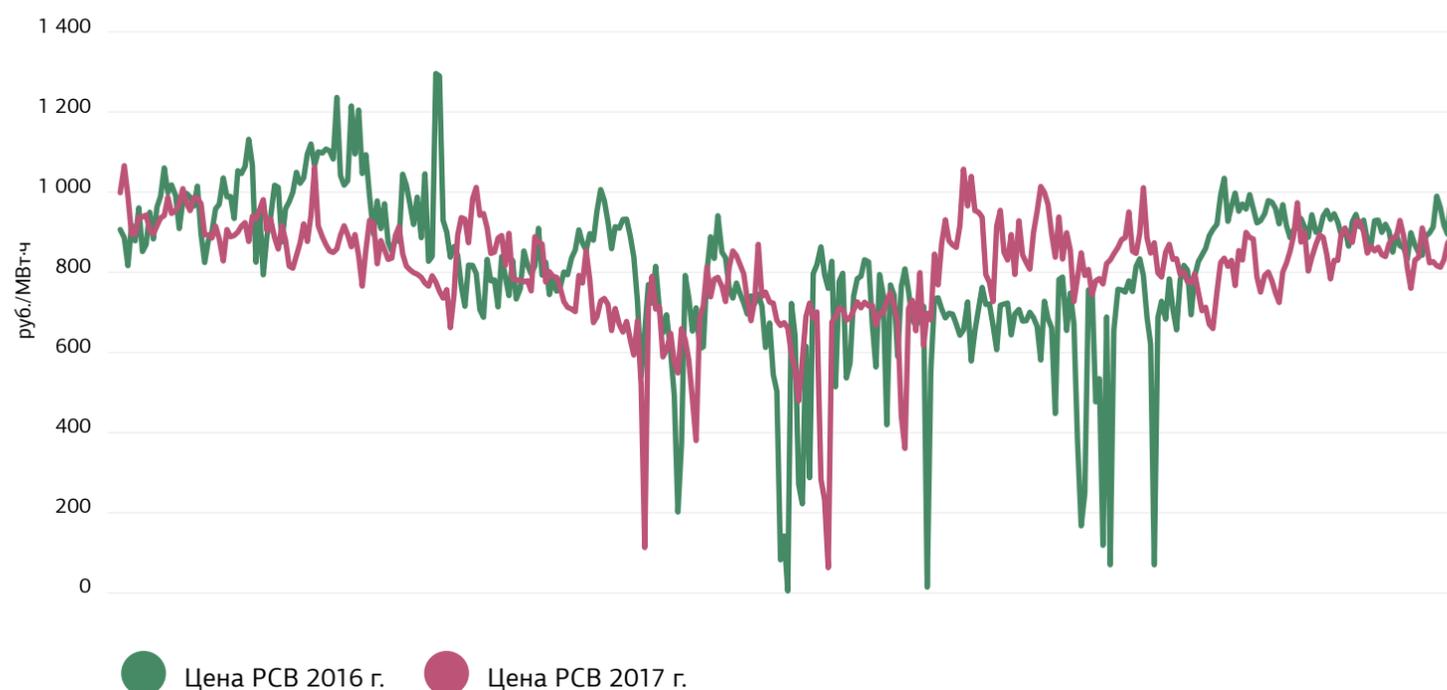
В течение 2017 года механизм ценового сглаживания, направленный на предотвращение резких ценовых колебаний на РСВ, во второй ценовой зоне оптового рынка

не применялся, прямое государственное регулирование, возможность применения которого предусмотрена Постановлением Правительства РФ №929 от 14.11.2009, не вводилось.

На диаграмме 1.4.2.5 показана сравнительная посуточная динамика цены покупки на рынке «на сутки вперед» по ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2016—2017 годы.

Диаграмма 1.4.2.5.

Сравнительная посуточная динамика цены покупки на рынке «на сутки вперед» за 2016—2017 годы



Основным механизмом нивелирования ценовых рисков участников рынка на РСВ 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). Однако 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 определения АО «АТС» средневзвешенной нерегулируемой цены.

На балансирующем рынке осуществляется купля-продажа отклонений фактического потребления (производства) от плановых заявок участников, подаваемых в торговую систему оптового рынка, поэтому его объемы сравнительно невелики. Так, доля покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» на БР по итогам 2017 года составляет 1,5% в объемном и 2,7% в стоимостном выражении.

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 постоянно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности и их возвратом на расчеты к гарантирующему поставщику, изменяется 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.

Статус субъекта оптового рынка с 1 января 2017 года получили:

- ООО «РН-Энерго» в отношении энергопринимающего оборудования АО «АНПЗ ВНК»;
- АО «Атомэнергопромсбыт» в отношении энергопринимающего оборудования ФГУП «ГХК» и ОАО «ХМЗ»;
- АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в отношении энергопринимающего оборудования ПНС № 1, ПНС № 3, ПНС № 5, ПНС № 7, ПНС № 8, ПНС № 10, ПНС № 11, ПНС № 17, ПНС № 19, ПНС № 21;
- ООО «Транснефтьэнерго» в отношении энергопринимающего оборудования МН «Куюмба — Тайшет» и ООО «Транснефть — Восток» в границах Красноярского края.

Со 2-го полугодия 2017 года к ним присоединились:

- АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в отношении энергопринимающего оборудования ПНС о. Татышев;
- ООО «ОЭСК» в отношении энергопринимающего оборудования ООО «Мега-А».

За 2017 год относительная величина отклонений, характеризующая объем операций ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем рынке, сложилась на уровне 2,8%, что свидетельствует о высоком качестве планирования и эффективности работы ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем рынке.

Основным направлением повышения качества планирования и снижения объемов операций на балансирующем рынке и, как следствие, минимизации ценовых рисков на этом секторе рынка является повышение технического уровня системы коммерческого учета и получение **Актв соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка.**

По состоянию на 31 декабря 2017 года по 40 сечениям коммерческого учета из 42 постоянно действующих сечений выданы Акты соответствия АИИС техническим требованиям класса А/В. В отношении оставшихся двух сечений соответствующие комплексы технических мероприятий реализуются смежными субъектами оптового рынка, в том числе ПАО «ФСК ЕЭС» получен перспективный Акт соответствия АИИС класса В.

С целью улучшения качества планирования и снижения объемов операций на балансирующем рынке ПАО «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 и т. п.

б) ценовые риски на рынке мощности:

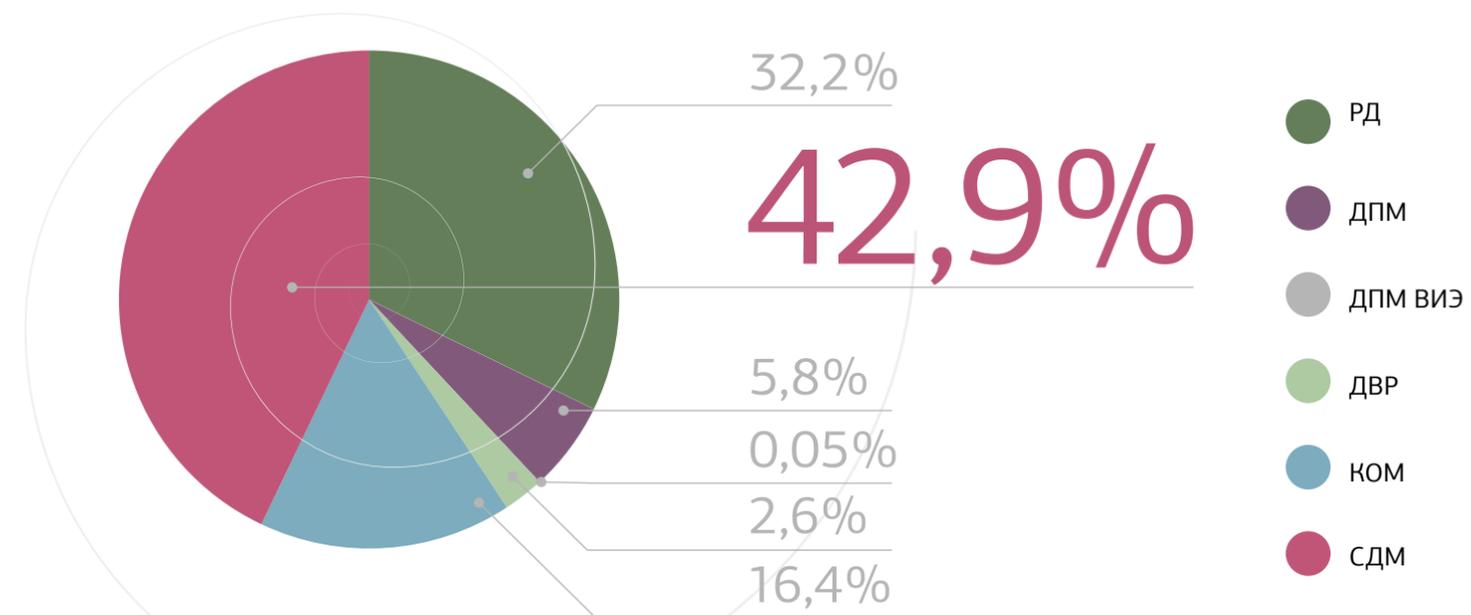
В 2017 году покупка мощности на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществлялась по следующим видам договоров:

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договоры, заключенные с генераторами, поставляющими мощность в вынужденном режиме (ДВР);
- договоры о предоставлении мощности (ДПМ);

- ☛ договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
- ☛ свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ);
- ☛ договоры, заключенные по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ);

Диаграмма 1.4.2.6.

Структура покупки мощности по секторам ОРЭМ в 2017 году



Доля покупки мощности по РД в 2017 году в общей структуре составляет 32,2% в объемном и 10,6% в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по РД в 2017 году вырос относительно прошлого года на 74,18 МВт/мес., или 8,1%. Основная причина увеличения объемов РД — рост объемов поставки мощности населению, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год относительно уровня 2016 года.

Доля покупки мощности по ДПМ в 2017 году в общей структуре составляет 5,8% в объемном и 31,8%

в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по ДПМ в 2017 году снизился относительно прошлого года на 23,64 МВт/мес., или 11,7%. Снижение объемов покупки мощности по ДПМ относительно 2016 года связано со снижением доли ПАО «Красноярскэнерго» в совокупном объеме фактического пикового потребления покупателей, функционирующих во второй ценовой зоне оптового рынка, связанным с сокращением объемов полезного отпуска гарантирующего поставщика.

Доля покупки мощности по ДПМ ВИЭ в 2017 году в общей структуре покупки незначительна и составляет

0,05% в объемном и 0,7% в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по ДПМ ВИЭ в 2017 году вырос относительно прошлого года более чем в 1,5 раза. Увеличение объемов покупки мощности по ДПМ ВИЭ относительно 2016 года связано с началом поставки мощности в течение 2017 года станциями, функционирующими на основе возобновляемых источников энергии (энергии солнца), расположенными на территориях Республики Алтай, Забайкальского края, Республики Бурятия и Омской области.

Доля покупки мощности по ДВР в 2017 году в общей структуре составляет 2,6% в объемном и 3,3% в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по ДВР в 2017 году превысил значения аналогичного периода прошлого года на 19,40 МВт/мес., или 31,8%, что связано с включением с 1 января 2017 года Республики Бурятия (с большим количеством вынужденной генерации) в состав ЗСП «Сибирь».

В декабре 2015 года ПАО «Красноярскэнерго» в торговой системе оптового рынка был зарегистрирован свободный договор купли-продажи мощности (СДМ) с ПАО «Богучанская ГЭС» с периодом поставки с 01.01.2016 по 31.12.2016. В декабре 2016 года срок действия СДМ был продлен до 31.05.2017, в мае 2017 года — до 31.12.2017 посредством заключения дополнительных соглашений к договору. Доля покупки мощности по данному договору в 2017 году в общей структуре составила 42,9% в объемном и 34,4% в стоимостном выражении. Договорной объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по СДМ в 2017 году не изменился относительно прошлого года.

Объем покупки мощности по итогам КОМ определяется по остаточному принципу. Доля покупки мощности по итогам КОМ в 2017 году в общей структуре составляет

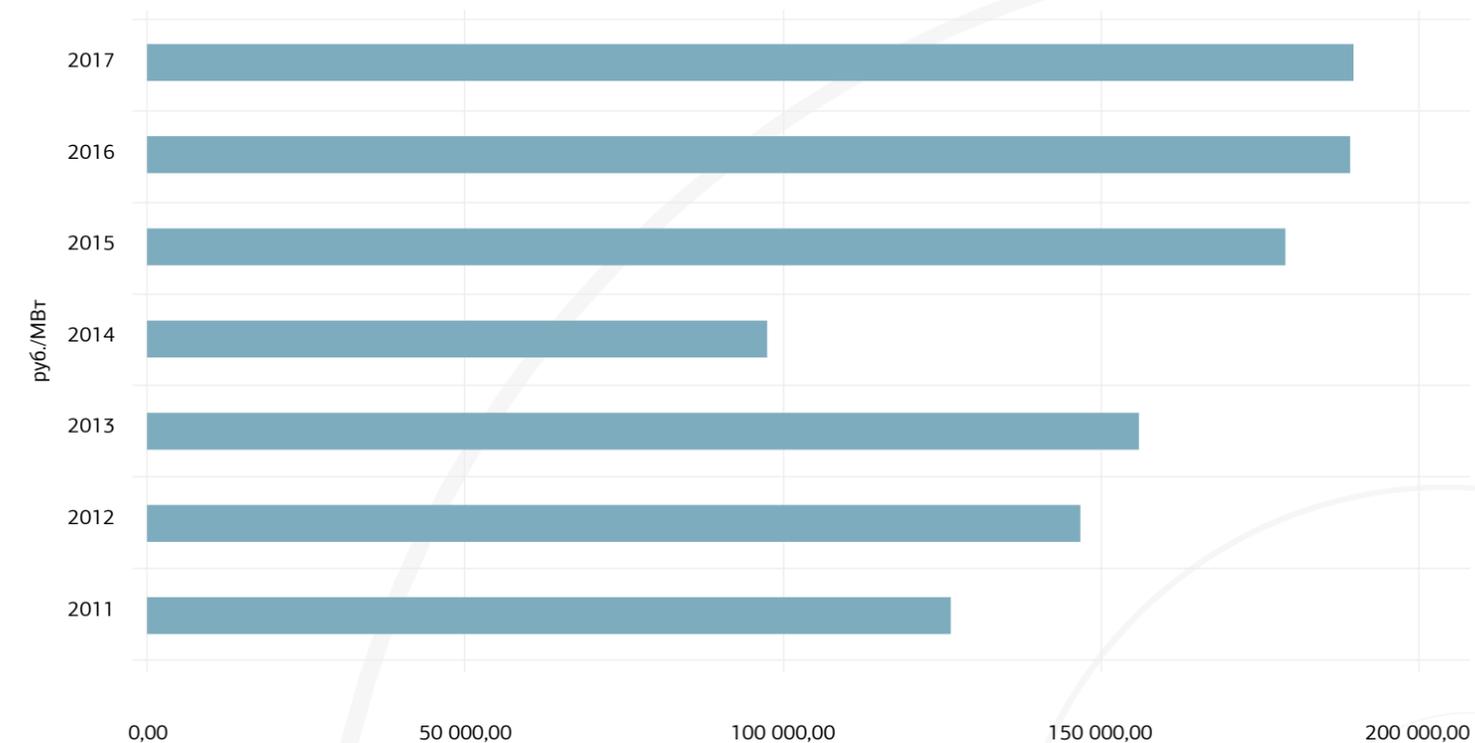
16,4% в объемном и 19,2% в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» на КОМ в 2017 году снизился относительно прошлого года на 167,80 МВт/мес., или 25,0%. Снижение объемов покупки мощности по итогам КОМ в 2017 году относительно прошлого года, прежде всего, связано со снижением потребления ПАО «Красноярскэнерго» в часы пиковой нагрузки, обусловленным сокращением объемов полезного отпуска гарантирующего поставщика. Дополнительными факторами снижения объемов купли-продажи мощности по итогам КОМ стали: рост объемов поставки мощности РД и ДВР.

Фактическая цена покупки мощности ПАО «Красноярскэнерго» по договорам КОМ по итогам 2017 года сложилась выше уровня аналогичного периода прошлого года на 38,4%. В качестве причин роста затрат в данном секторе рынка можно назвать следующие:

- ☛ 100% «либерализация» с 01.05.2016 мощности ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, в связи с выходом Постановления Правительства РФ от 30.04.2016 № 379 (данный фактор не оказывал влияние в течение первых четырех месяцев 2016 года);
- ☛ применение с 01.08.2017 надбавки к цене КОМ для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электрическую энергию (мощность) в связи с выходом Постановления Правительства РФ от 28.07.2017 № 895.

Цена мощности, определенная по итогам КОМ на 2017 год, изменилась незначительно («+» 0,3%): с 189 191,17 руб./МВт в 2016 году до 189 739,99 руб./МВт в 2017 году (с учетом индексации). Динамика цены, складывающейся по итогам КОМ за период 2011—2017 годы, представлена на диаграмме 1.4.2.7:

Диаграмма 1.4.2.7. Динамика цены КОМ в 2011—2017 годах

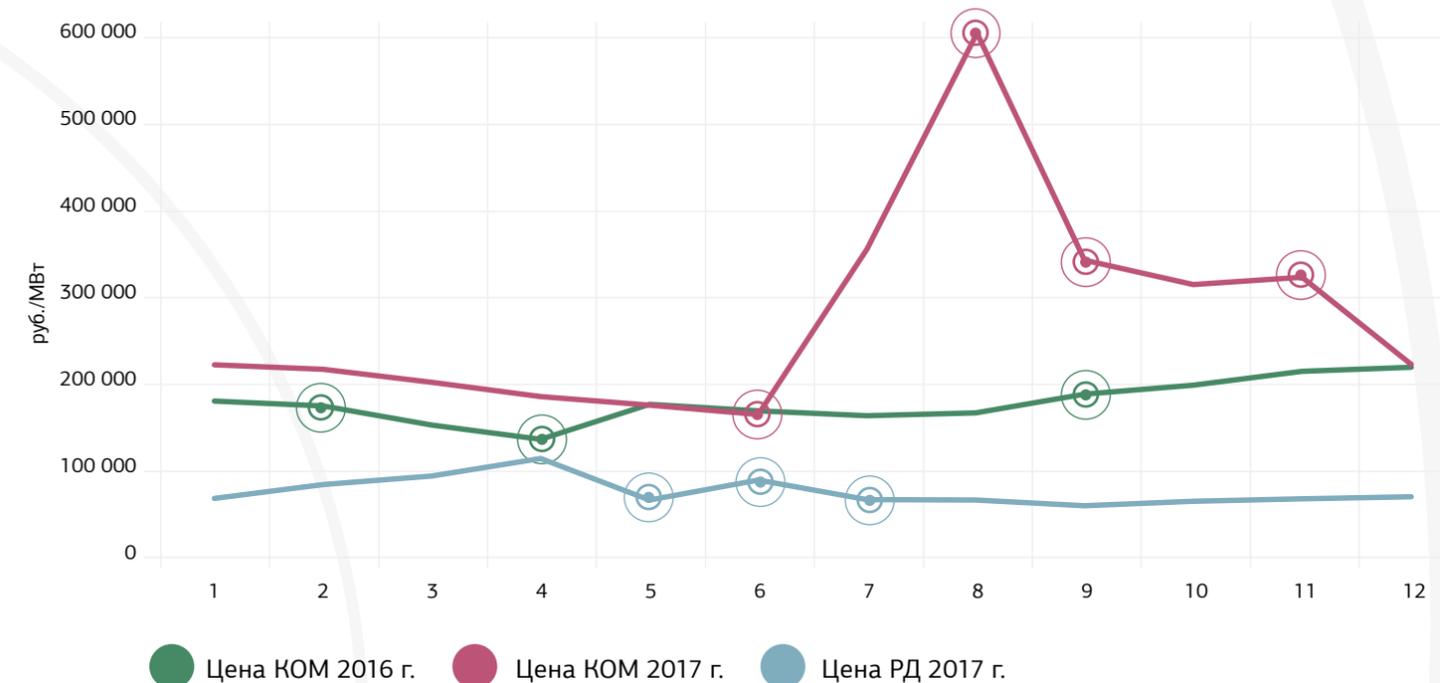


Поскольку цены покупки / продажи по договорам, заключенным по итогам КОМ, отличаются от цены, сложившейся по итогам конкурентного отбора, возникает несоответствие финансовых обязательств и требований участников рынка, т. н. небаланс КОМ. Суммарный размер небаланса за 2017 год, увеличивший обязательства ПАО «Красноярскэнергообит» на рынке мощности, составил «+» 286,54 млн руб. Для сравнения в 2016 году размер небаланса имел обратное направление и сложился

на уровне «-» 169,03 млн руб. Существенный рост и изменение направления величины небаланса обусловлен применением с 01.07.2017 надбавки к цене КОМ для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электрическую энергию (мощность).

Динамика цены покупки мощности по договорам, заключенным по итогам КОМ в течение 2017 года, представлена на диаграмме 1.4.2.8:

Диаграмма 1.4.2.8. Динамика цены покупки ПАО «Красноярскэнергообит» мощности на КОМ в 2017 году



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 (СДМ), в том числе и на аккредитованных биржевых площадках.

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 средневзвешенной нерегулируемой цене на мощность в текущем месяце.

РИСК ЛИШЕНИЯ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» СТАТУСА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

Условием наступления данного риска является прекращение у организации статуса гарантирующего поставщика, если она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка (согласно Постановлению Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172).

В случае неоднократного нарушения организацией Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, в том числе в виде неисполнения

или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В целях подтверждения платежеспособности Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния на уровне, установленном в Приложении № 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

По состоянию на 31 декабря 2017 года все показатели ПАО «Красноярскэнергосбыт» как Гарантирующего поставщика выполнены и находятся в зоне рекомендованных значений.

Риск минимизирован.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ ЭМИТЕНТА НА ВЕДЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИБО НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ, НАХОЖДЕНИЕ КОТОРЫХ В ОБОРОТЕ ОГРАНИЧЕНО (ВКЛЮЧАЯ ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ):

а) Лицензирование управления МКД

В области оказания ЖКУ за последние годы наметились тенденции к ужесточению законодательства, регулирующего деятельность отрасли.

Федеральным законом от 21.07.2014 № 255-ФЗ внесены изменения в Жилищный кодекс Российской Федерации, отдельные нормативные акты, направленные на государственное закрепление регулирования деятельности в сфере управления многоквартирными домами посредством применения механизма лицензирования.

С 1 мая 2015 года деятельность по управлению МКД не может осуществляться без лицензии, в противном случае предусмотрены значительные штрафы.

Данное обстоятельство может послужить основанием для ужесточения контроля со стороны надзорных органов в случае применения санкций административного характера, могущих послужить основанием для лишения лицензии лицензиата.

б) Лицензирование водоканала

Лишение лицензии не предусмотрено законодательством Российской Федерации, срок действия имеющейся лицензии до 30 апреля 2038 года. При этом на текущий момент не определяются обстоятельства, которые могут послужить препятствием для получения лицензии на разведку и добычу питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения поселка городского типа на следующий период эксплуатации водозаборных скважин.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ РИСКИ

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе.

Социальные риски — это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки, что может существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

В ПАО «Красноярскэнергосбыт» социальные риски минимизированы:

- ☛ Заработная плата выплачивается в установленные сроки.
- ☛ Социальные льготы и гарантии, предусмотренные действующим в компании Коллективным договором, предоставляются в полном объеме и направлены на поддержание достойного уровня жизни работников.
- ☛ В компании заключены договоры медицинского страхования, договор коллективного страхования от несчастных случаев.
- ☛ Действует программа негосударственного пенсионного обеспечения.

Существует риск недостаточной квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями. Данный риск минимизирован внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Все это минимизирует риск оттока квалифицированного персонала Общества.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

У Общества отсутствуют производственные риски, поскольку ПАО «Красноярскэнергосбыт» не занимается производственной деятельностью.

РИСК ПОТЕРИ ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ (РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) может возникнуть у Общества в случае формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качестве обслуживания потребителей и контрагентов, качестве его продукции или характере его деятельности в целом, что повлечет в том числе и уменьшение числа его клиентов (контрагентов) (выход на оптовый рынок крупных потребителей).

Вероятность наступления указанного риска оценивается Обществом как низкая. Основным методом минимизации риска потери репутации является своевременное и качественное исполнение Обществом своих обязательств перед клиентами и партнерами, строгое соблюдение законодательства и норм деловой этики.

Для снижения вероятности реализации данного риска Обществом ведется постоянный мониторинг и анализ информационной среды вокруг ПАО «Красноярскэнергосбыт», поддерживается коммуникация с общественными организациями, реализуются мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт компании.

Кроме того, Обществом публикуются пресс-релизы, инициируются публикации в СМИ, отражающие позицию Общества по вопросам, ставшим информационным поводом для негативного упоминания, порочащим организацию и ее деятельность. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) может возникнуть у Общества в случае формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качестве обслуживания потребителей и контрагентов, наличия противоречий с субъектами электроэнергетики и (или) применения мер воздействия со стороны органов регулирования и надзора, или характере деятельности в целом, что повлечет в том числе и уменьшение числа его клиентов (контрагентов) (выход на оптовый рынок крупных потребителей).

Для снижения вероятности реализации данного риска Обществом ведется постоянный мониторинг и анализ информационной среды вокруг ПАО «Красноярскэнергосбыт», поддерживается коммуникация с общественными организациями, реализуются мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт компании.

Кроме того, Обществом публикуются пресс-релизы, инициируются публикации в СМИ, отражающие позицию Общества по вопросам, ставшим информационным поводом для негативного упоминания, порочащим организацию и ее деятельность.

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ РИСК

Под стратегическим риском подразумевается риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточным обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок, все проекты Общества проходят детальную

проработку как с позиции целесообразности, экономической эффективности и расчета необходимых ресурсов, так и оценки возможных рисков, связанных с их реализацией. Ход исполнения проектов находится под постоянным контролем, при необходимости вносятся

корректирующие воздействия. Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2017 ГОДУ

В 2017 году Обществом значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2016 года. Так, реализация увеличилась по сравнению с 2016 годом на 535 167 тыс. руб., что составило 1,4%.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» непрерывно работает над расширением интерактивных услуг, делающих сотрудничество с компанией максимально комфортным для абонентов, и в 2017 году количество таких сервисов увеличилось.

В 2017 году ПАО «Красноярскэнергосбыт» реализовало проект единых расчетно-кассовых центров (ЕРКЦ) на территории Красноярского края.

Цель проекта — создание единого платежного документа для оплаты жилищно-коммунальных услуг и сбора иных платежей, консультации по принципу «единого окна», оплата за потребленные ресурсы без комиссий и расширение спектра самых современных сервисов по обслуживанию клиентов.

За год проект охватил 15 муниципальных образований. Сейчас единые расчетно-кассовые центры успешно обслуживают жителей таких городов, как Боготол, Бородино, Заозерный, Канск, Козинск, Красноярск, Шарыпов, а также Ачинского, Балахтинского, Большемуралинского, Казачинского, Козульского, Мотыгинского, Сухобузимского и Ужурского районов.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» активно ведет переговоры по заключению договоров с муниципальными

властями и участниками местных рынков ЖКХ на других территориях Красноярского края.

Проект получил высокую оценку со стороны представителей Правительства Красноярского края.

Также в 2017 году профсоюзный комитет ПАО «Красноярскэнергосбыт» занял второе место в конкурсе «Лучшая первичная профсоюзная организация Красноярского краевого отделения Всероссийского «Электропрофсоюза» по итогам 2017 года».

Экспертная комиссия конкурса определяла победителей по нескольким показателям, включая данные по количеству членов профсоюза в коллективе организации, величину заработной платы, наличие и содержание Коллективного договора. Также учитывались работа комиссии по трудовым спорам, отсутствие несчастных случаев на производстве и другие показатели.

В 2017 году при активном участии профкома сотрудники межрайонных отделений компании провели мероприятия для воспитанников детских домов и центров семьи, приняли участие в велопробеге, посвященном 50-летию Центра космической связи. Для детей, проживающих в многоквартирных домах, находящихся под управлением ПАО «Красноярскэнергосбыт», энергетики провели новогодние дворовые елки. Кроме того, активисты профсоюзной организации поддержали ежегодную акцию «Помоги пойти учиться» и экологические мероприятия по уборке и озеленению территорий.

1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	3 245,71	Гкал	4 868,40
Электрическая энергия	5 395,92	МВт·ч	22 791,20
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	485 964,83	л	14 133,27
Топливо дизельное	69 681,19	л	2 240,61
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь	295	тонн	169,9
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
—			

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Коренные народы края

Наряду с представителями многих наций в Красноярском крае проживают и представители коренных малочисленных народов Севера — долгане, эвенки, ненцы, якуты, кеты, нганасаны, селькупы, энцы.

Исторически сложилось, что Красноярский край стал многонациональным регионом. Численность населения региона, по данным на **2017 год**, составляет **2 875 790 человек**.

В состав ПАО «Красноярскэнергосбыт» входит **8 межрайонных отделений**: Пригородное, Ачинское, Канское, Заозерновское, Козинское, Лесосибирское, Минусинское, Шарыповское. А также более **50 районных отделений** и участков в различных городах и селениях края.



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.

2.1. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Единоличный исполнительный орган — управляющая организация.

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 решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Вопросы компетенции Общего собрания акционеров, а также полный текст Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт» приведены на сайте Общества в сети Интернет: <http://krsk-sbit.ru>.

РЕШЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В течение 2017 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 2 июня 2017 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2016 год, годовая бухгалтерская отчетность. Утверждено решение о распределении прибыли и убытков Общества по результатам работы за 2016 год и принято решение о выплате дивидендов по итогам 2016 финансового года, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден Аудитор Общества. Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров был рассмотрен вопрос о согласии акционеров на заключение сделки между АО «ЭСК РусГидро» и ПАО «Красноярскэнергосбыт», в совершении которой имеется заинтересованность, — дополнительного соглашения к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации и вопрос о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Протоколы Общих собраний акционеров с полным текстом принятых решений можно найти на сайте Общества в сети Интернет: <http://krsk-sbit.ru>.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (Протокол № 21 от 02.06.2017):

Муравьев Александр Олегович (Председатель Совета директоров)

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Бельченко Антон Леонидович

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора Департамента по анализу рынков, Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Слюсарь Анатолий Владимирович

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента страхования, заместитель директора Департамента корпоративных финансов по страхованию*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ЗАО «МАРЭМ+»
Должность	Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович

Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «Красноярскэнергосбыт»
Должность	Исполнительный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Горина Галина Викторовна

Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Департамента земельных и имущественных отношений, заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Морозова Марина Александровна

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Правового управления Юридического департамента
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Хардинов Михаил Юрьевич

Год рождения	1982
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЕвроСибЭнерго»
Должность	Финансовый директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового

Общего собрания акционеров от 03.06.2016 (Протокол №20 от 03.06.2016):

Гайрабеков Бислан Исанович

Год рождения	1959
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»
Должность	Заместитель генерального директора*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора департамента — начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Муравьев Александр Олегович (Председатель Совета директоров)

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник департамента — заместитель директора Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ООО «МАРЭМ+»
Должность	Генеральный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович

Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «Красноярскэнергосбыт»
Должность	Исполнительный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Потехин Владимир Викторович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет
Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет
Хардинов Михаил Юрьевич	
Год рождения	1982
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЕвроСибЭнерго»
Должность	Финансовый директор*
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.

* Место работы и должность члена Совета директоров указаны на момент избрания.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы управляющей организации. Так, 1 декабря 2012 года

между ПАО «Красноярскэнергосбыт» и АО «ЭСК РусГидро» заключен Договор № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

Наименование юридического лица — управляющей компании	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) / (ИНН)	1089848039973 / 7804403972
Дата присвоения ОГРН	10 ноября 2008 года
Место нахождения	117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, каб. 46

Данные представителя управляющей организации, уполномоченного на осуществление текущего управления юридическим лицом:

Кимерин Владимир Анатольевич	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»
Должность	Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества исполнительным органом в течение отчетного года не совершалось.

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического

лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Наименование показателя	2017 г., 12 мес., тыс. руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	609
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	609

Вознаграждение членам Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» до 2 июня 2017 года выплачиваются согласно Положению о выплате вознаграждений и компенсаций, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденному 15 июня 2011 года

на годовом Общем собрании акционеров Общества (Протокол № 11 от 17.06.2011), со 2 июня 2017 года выплачиваются согласно Положению, утвержденному 2 июня 2017 года на годовом Общем собрании акционеров Общества (Протокол № 21 от 02.06.2017).

УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Наименование показателя	2017 г., 12 мес., тыс. руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	111 608
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	27 702
ИТОГО	139 310

Критерии вознаграждения Управляющей организации за выполнение функций единоличного исполнительного органа (ЕИО) определяются в соответствии с Договором

№2-УК от 01.12.2012 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

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 публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт». Решением годового Общего собрания акционеров,

состоявшегося 15 июня 2011 года, утверждено Положение о Ревизионной комиссии в новой редакции (Протокол от 17.06.2011 № 11).

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 02.06.2017, протокол от 02.06.2017 № 21.

ЧЛЕНЫ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Щеголева Елена Александровна	
Год рождения	Данные отсутствуют
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками — главный аудитор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет
Бабаев Константин Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора по управлению рисками Департамента контроля и управления рисками
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Рассказов Юрий Николаевич

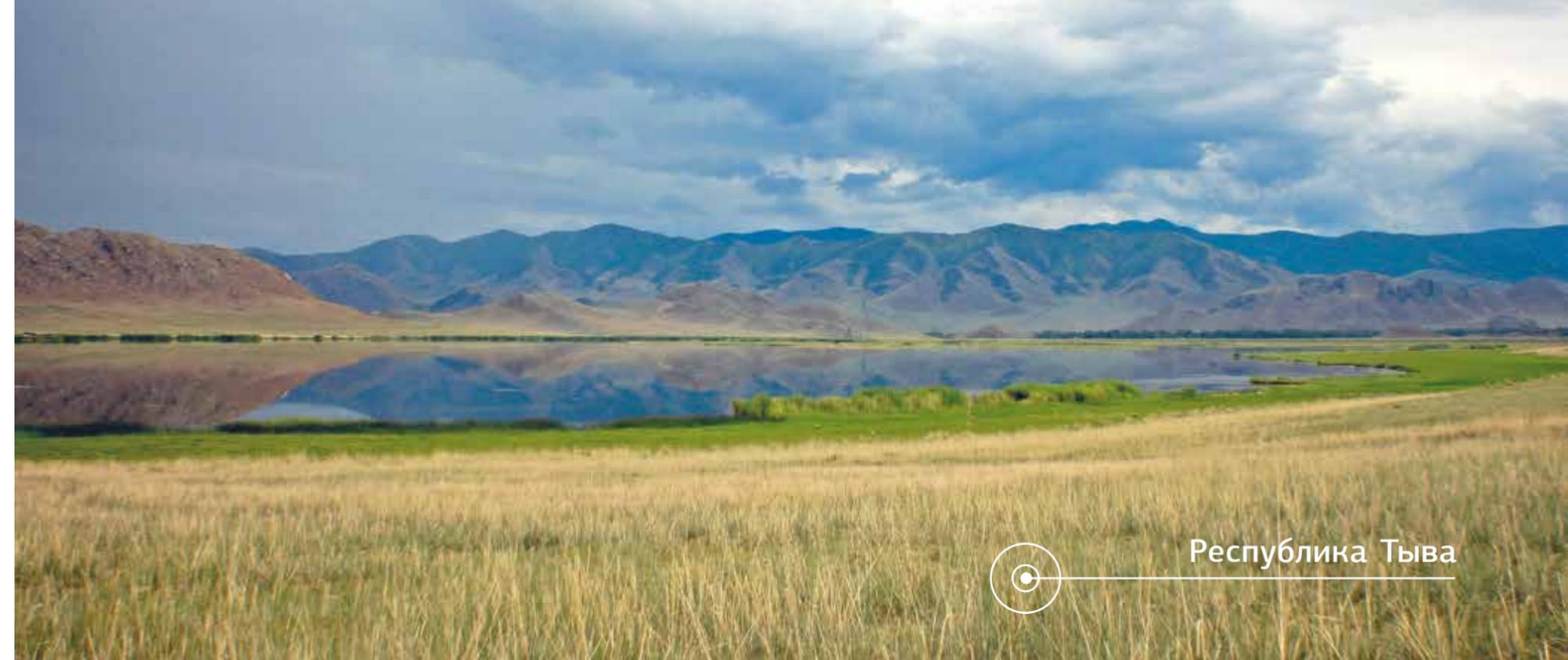
Год рождения	Данные отсутствуют
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Басов Александр Борисович

Год рождения	Данные отсутствуют
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет



 Республика Тыва

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (Протокол № 11 от 17.06.2011). За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением. А также компенсируются фактически понесенные ими

расходы (проезд, проживание, питание и т. д.), связанные с осуществлением функций членов Ревизионной комиссии, по нормам возмещения командировочных расходов Общества. Изменения в Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2017 году не вносились. Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 98 378,32 (девятьсот восемь тысяч триста семьдесят восемь) руб. 32 коп. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 заседаний.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Члены Совета директоров в период с 01.01.2017 по 02.06.2017 (период выполнения полномочий в 2017 году)	Независимый директор	Участие в заседаниях совета директоров: кол-во заседаний / принято участие (очно-заочное голосование)
Архипченко А. Ю.		5/4
Гайрабеков Б. И.		5/5
Завалко М. В.		5/5
Зотов А. А.		5/5
Дьяченко О. В.		5/5
Хардииков М. Ю.		5/4
Недотко В. В.		5/5
Потехин В. В.		5/5
Муравьев А. О.		5/5

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Члены Совета директоров в период с 02.06.2017 по 31.12.2017 (период выполнения полномочий в 2017 году)	Независимый директор	Участие в заседаниях совета директоров: кол-во заседаний / принято участие (очно-заочное голосование)
Муравьев А. О.		7/7
Морозова М. А.		7/7
Недотко В. В.		7/7
Дьяченко О. В.		7/7
Горина Г. В.		7/7
Бельченко А. Л.		7/7
Слюсарь А. В.		7/7
Архипченко А. Ю.		7/4
Хардииков М. Ю.		7/4

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении предусмотренных на 2017 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- ☛ Бизнес-план Общества на 2017—2021 годы.
- ☛ Организационная структура Общества.
- ☛ Перечень Банков-Гарантов.
- ☛ Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ Общества.
- ☛ Присоединение к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе «РусГидро».

- ☛ Функциональная стратегия по направлению «Информационные технологии в Группе «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года».
- ☛ Внесение изменений в Методику расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2017 год.
- ☛ Программа страховой защиты Общества на 2018 год.
- ☛ Положение о системе бизнес-планирования Общества.
- ☛ Изменения в Положении о закупке продукции для нужд Общества.

2.3. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации для удовлетворения интересов акционеров и повышения прибыли.

Практика корпоративного управления в Обществе базируется на следовании требованиям законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России акционерным обществам, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо

от 10.04.2014 №06-52/2463), требованиям, предъявляемым к компаниям, имеющим листинг на ПАО Московская Биржа, а также соблюдению баланса интересов акционеров и иных заинтересованных лиц.

Ключевым документом, определяющим корпоративное управление в Обществе, является Кодекс корпоративного управления Общества. Советом директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» 13.02.2009 утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 46 от 13.02.2009). В 2017 году Общество проводило внедрение норм Кодекса путем приведения внутренних документов в соответствие с ним, а также применения норм в повседневной практике.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

- **Прозрачность деятельности.** Означает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в соответствии с требованиями закона.
- **Справедливость.** Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.
- **Ответственность.** Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами с целью своего долгосрочного развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Описание методологии оценки соблюдения принципов корпоративного управления

Для обеспечения корпоративного управления в Обществе действуют внутренние документы, закрепляющие и более детально регулирующие порядок реализации прав и выполнения обязанностей всеми участниками корпоративных отношений.

Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, исходя из фактического анализа соблюдения или несоблюдения Обществом рекомендаций, приведенных в Кодексе путем мониторинга положений и требований внутренней нормативной документации Общества, рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (приложение к Письму Банка России № ИН-06-52/8 от 17.02.2016), сложившейся практики документооборота, проведения заседаний и собраний органов управления Общества, а также взаимодействия с акционерами.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Обществом в 2017 году приведен в Приложении № 5.

2.4. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2017 года уставный капитал ПАО «Красноярскэнергосбыт» составляет 15 300 658,8 (пятнадцать миллионов триста тысяч шестьсот пятьдесят восемь целых восемь десятых) руб.

Изменения по увеличению / уменьшению уставного капитала Общества в 2017 году не производились.

Таблица 2.4.1.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	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 2.4.2. Данные об акциях Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Форма	бездокументарная	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,02	0,02
Количество акций	596 039 612	168 993 328
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	11 920 792,24	3 379 866,56
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55147-E	2-01-55147-E
Дата государственной регистрации выпуска	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	01.10.2005	01.10.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России	ФСФР России

2.5. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Таблица 2.5.1. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию:	
	на 01.01.2017	на 31.12.2017
АО «ЭСК РусГидро»	51,75	51,75
АО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,47
АО «Гидроинвест»	14,06	14,06
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	8,72	8,72

Таблица 2.5.2. Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2017		31.12.2017	
	доля в уставном капитале	доля обыкновенных акций	доля в уставном капитале	доля обыкновенных акций
АО «ЭСК РусГидро»	51,75	66,3	51,75	66,3
АО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,26	25,47	25,26
АО «Гидроинвест»	14,06	3,07	14,06	3,07

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт»

по состоянию на 31.12.2017,— 10555, из них номинальных держателей — 2.

2.6. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

В 2017 году акции Общества обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), входящей в Группу «Московская биржа», образовавшейся в результате

объединения двух крупных российских бирж — ЗАО «ММВБ» и ОАО «РТС».

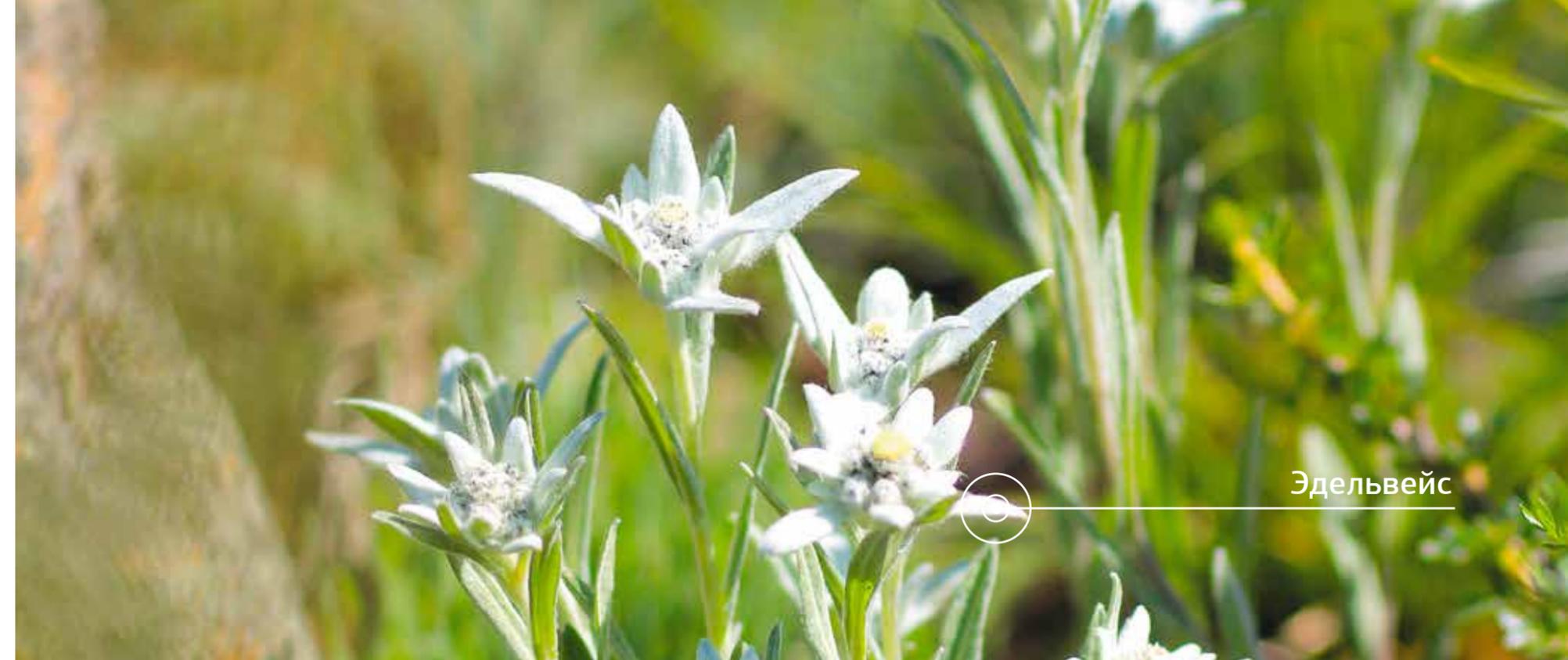
Таблица 2.6.1.

Наименование фондовой биржи	Торговый код акций		Наименование списка ценных бумаг
	обыкновенные именные акции	привилегированные именные акции типа А	
Фондовая биржа ММВБ	KRSB	KRSBP	Перечень внесписочных ценных бумаг

ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ РЫНОЧНЫХ КОТИРОВОК АКЦИЙ ЗА 2017 ГОД

Основной объем торгов акциями Общества осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ», поэтому для

составления сравнительного анализа положения акций Общества на рынке ценных бумаг за период с 01.01.2017 по 31.12.2017 используется информация, полученная с сайта ФБ ММВБ: <http://moex.com/>



Эдельвейс

Таблица 2.6.2.

	Стоимость 1 акции		Изменение стоимости 1 акции, %	Капитализация	
	на начало периода, руб.	на конец периода, руб.		на начало периода, руб.	на конец периода, руб.
Обыкновенные акции	3,81	3,33	12,6	2 270 910 921,72	1 984 811 907,96
Привилегированные акции типа А	3,92	3,52	10,2	662 453 845,76	594 856 514,56

2.7. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества (руб./год)
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	1 709 000,00
Некоммерческое партнерство по содействию регламентации проектной деятельности (СРО «Союзпроект»)	Выдача свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	42 000,00
Некоммерческая организация «Союз предприятий жилищно-коммунального хозяйства и энергетики» Красноярского края	Объединение членов с целью оценки сложившейся ситуации в реформировании жилищно-коммунального хозяйства, объединения усилий при решении вопросов и продвижении законодательных инициатив	36 000,00

Общество не участвует в коммерческих организациях.

2.8. ОТЧЕТ О СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ

В 2017 году на заседании Совета директоров была одобрена 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, а также 1 сделка, в совершении которой

имелась заинтересованность, была одобрена Общим собранием участников (акционеров) Общества, данные по сделкам приведены в Приложении № 4.

Молодило шароносное



ПРОИЗВОДСТВО

Енисей

Енисей — не только великая русская река, но и крупная транспортная артерия и важный источник энергии. Именно на этой реке расположены две крупнейшие гидроэлектростанции России — Саяно-Шушенская (**мощность 6 400 МВт**) и Красноярская (**6 000 МВт**).

Главная задача компании — это реализация электроэнергии и оказание сопутствующих услуг всем добросовестным потребителям. Мы обслуживаем более **30 000 клиентов** — юридических лиц и более **970 000 физических лиц** — жителей городов и сел Красноярского края. **215 000 000 000 кВт•ч** электроэнергии было реализовано компанией за **10 лет!**

3.1. ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОДАЖ И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА (2015—2017), В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Отпуск электроэнергии потребителям в объеме, подлежащем поставке по регулируемым ценам, производится населению по тарифам, установленными РЭК

Красноярского края, а остальным группам потребителей в объеме фактического потребления — по нерегулируемым ценам в рамках предельного уровня.

Таблица 3.1.1.

Категория цен за отпущенную электроэнергию	Объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
Регулируемые цены	3 419 733	6 209 788
Нерегулируемые цены	9 120 131	27 574 472
ВСЕГО	12 539 864	33 784 260

Диаграмма 3.1.1. Динамика объема продаж и реализации за 2015—2017 годы

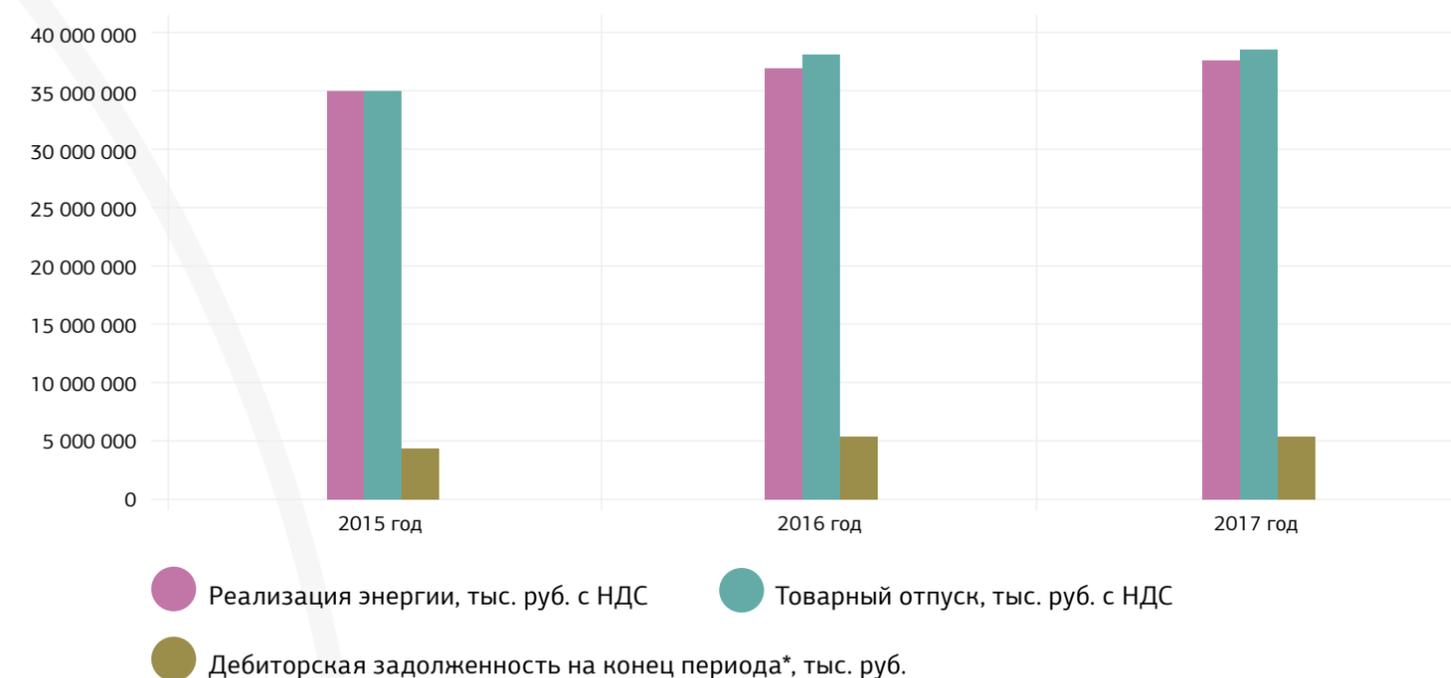


Таблица 3.1.2. (тыс. руб.)

Период	Реализация энергии	Товарный отпуск	Дебиторская задолженность на конец периода*
2015 год	36 885 698	36 793 331	4 850 495
2016 год	38 360 903	39 251 667	5 602 130
2017 год	38 896 070	39 865 427	5 585 295

* Без учета резерва по сомнительным долгам.

В 2015 году объем продаж составил 14 000 836 тыс. кВт·ч на сумму 36 793 331 тыс. руб.; реализация — 36 885 698 тыс. руб., или 100,3%.

В 2016 году объем продаж составил 13 775 819 тыс. кВт·ч на сумму 39 251 667 тыс. руб.; реализация — 38 360 903 тыс. руб., или 97,7%.

В 2017 году объем продаж составил 12 539 864 тыс. кВт·ч на сумму 39 865 427 тыс. руб.; реализация — 38 896 070 тыс. руб., или 97,6%.

Фактическая величина дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2018 составила 5 585 295 тыс. руб.

3.2. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С 01.01.2015 ПО 31.12.2017

Таблица 3.2.1.

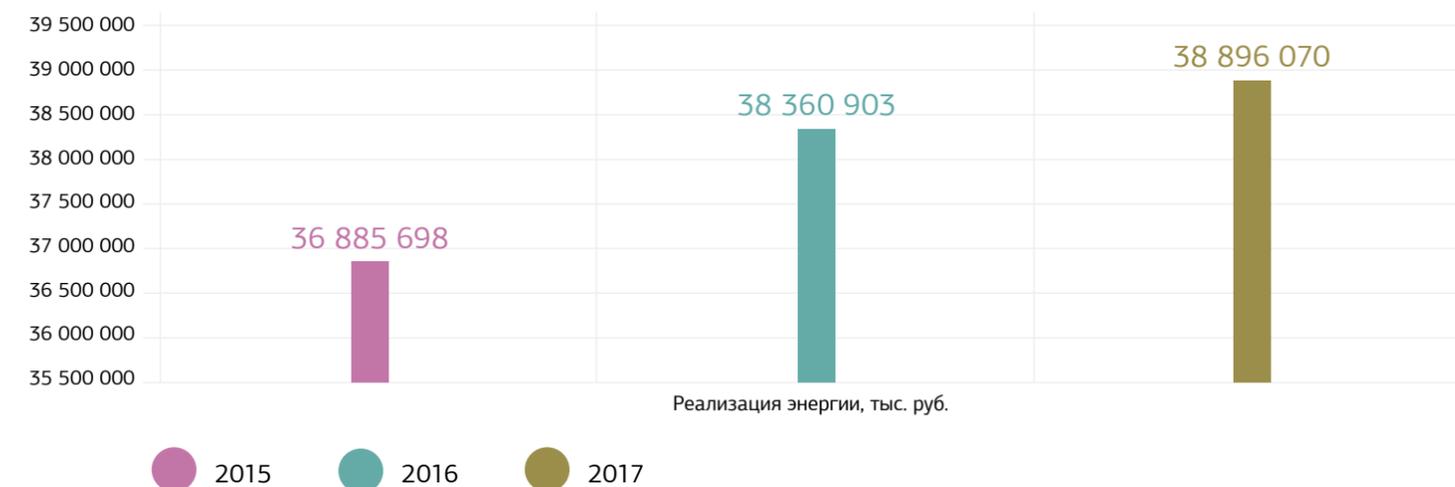
Период	Реализация энергии, тыс. руб.
2015	36 885 698
2016	38 360 903
2017	38 896 070
ВСЕГО	114 142 671

Реализация электроэнергии потребителям за 3 года (2015—2017) составила 114 142 671 тыс. руб., прием платежей за отпущенную энергию осуществлялся в денежной форме.

В 2017 году реализация повысилась по сравнению с 2016 годом на 535 167 тыс. руб., что составило 1,4%.

Диаграмма 3.2.1.

Динамика реализации за 2015—2017 годы

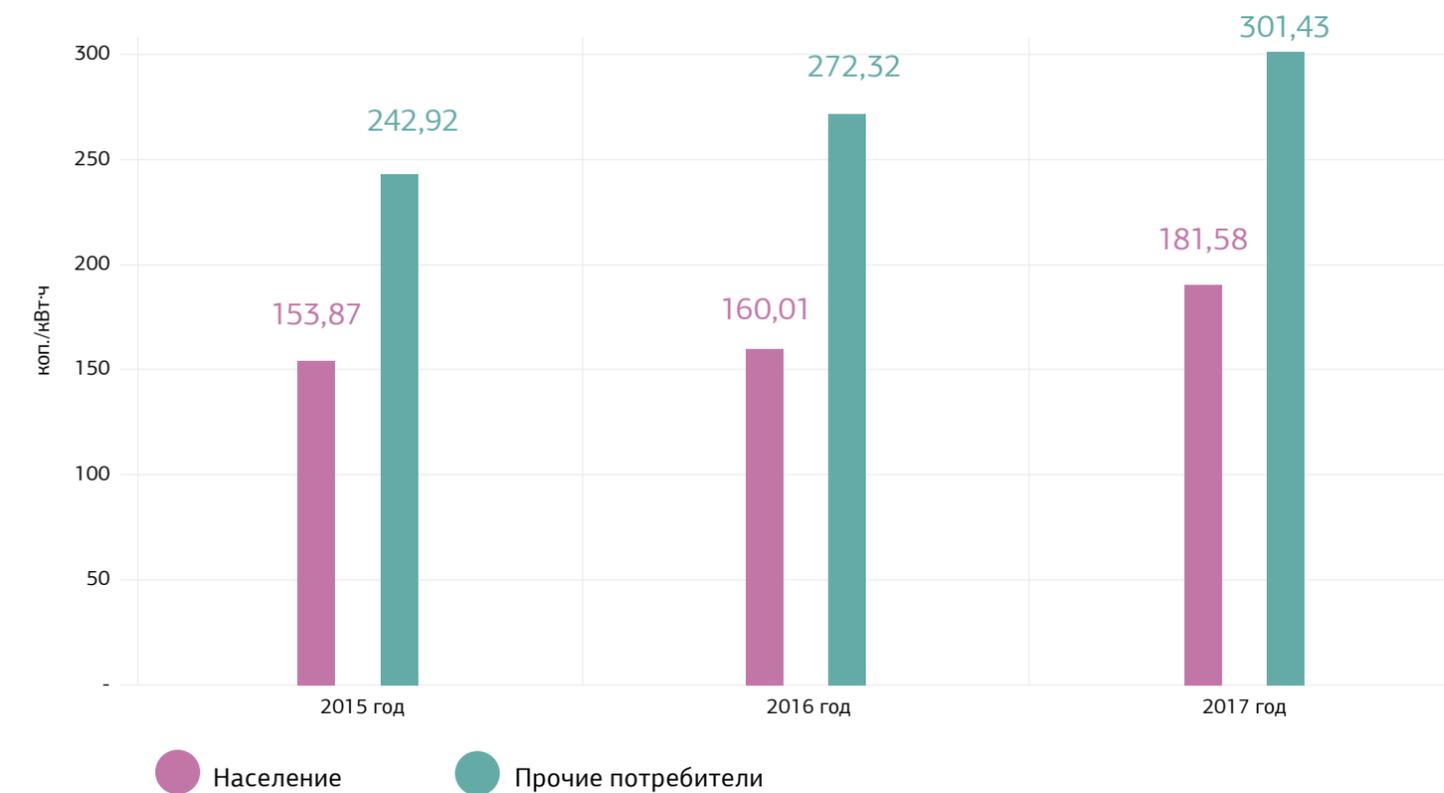


3.3. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Фактические средние тарифы на электрическую энергию с учетом нерегулируемых цен в 2015—2017 годах представлены ниже.

Диаграмма 3.3.1.

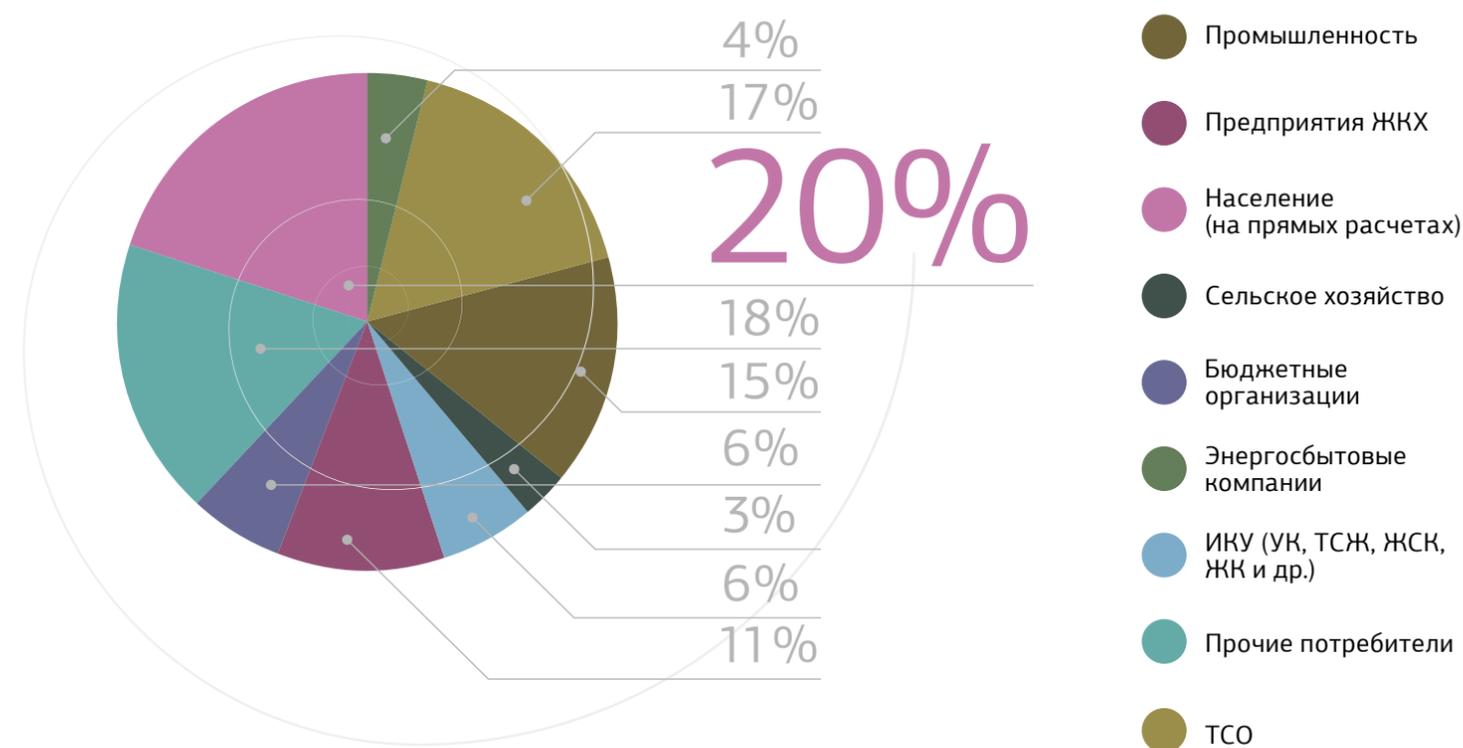
Динамика изменения средних тарифов 2015—2017 годов по группам, с учетом нерегулируемых цен



3.4. ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРЫ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Объем продаж электроэнергии за период с 01.01.2015 по 31.12.2017 составил 40 316 519 тыс. кВт·ч.

Диаграмма 3.4.1. Структура потребления электроэнергии за 2017 год



Наибольший удельный вес в структуре объема продаж в 2017 году занимает промышленность — 15%,

население — 20%, прочие отрасли — 18% и ТСО — 17%.

Таблица 3.4.1. Динамика изменения объема продаж в 2015—2017 годах

Наименование	Объем продаж (тыс. кВт·ч), 2015 г.	Объем продаж (тыс. кВт·ч), 2016 г.	Объем продаж (тыс. кВт·ч), 2017 г.	Рост/снижение, тыс. кВт·ч	Рост/снижение, %
Промышленность	3 369 749	2 006 783	1 907 828	-98 956	-5
Сельское хозяйство	326 186	294 802	345 690	50 888	17
ИКУ (УК, ТСЖ, ЖСК, ЖК и др.)	568 368	603 451	733 536	130 085	22
Предприятия ЖКХ	696 283	1 821 965	1 427 215	-394 750	-22
Бюджетные организации	752 144	741 533	769 879	28 345	4
Прочие потребители	2 226 535	2 395 894	2 306 012	-89 882	-4
Население (на прямых расчетах)	2 503 600	2 382 166	2 460 916	78 750	3
Энергосбытовые компании	905 607	703 682	434 147	-269 535	-38
ТСО	2 652 363	2 825 543	2 154 641	-670 902	-24
ИТОГО	14 000 836	13 775 819	12 539 864	-1 235 956	-9

Объем продаж электрической энергии в 2017 году составил 12 539 864 тыс. кВт·ч, что меньше электропотребления 2016 года на 1 235,9 тыс. кВт·ч, или 9%, в основном за счет снижения энергопотребления в отраслях:

- предприятия ЖКХ (-22%),
- энергосбытовые компании (-38%),
- ТСО (-24%).

Напротив, в отраслях сельское хозяйство, предприятия ИКУ, население произошло увеличение объема продаж.

Основное влияние на снижение полезного отпуска в 2017 году относительно предыдущего года оказал выход на ОРЭМ, в соответствии с корпоративной стратегией, крупных потребителей.

С 01.01.2017:

- АО «Атомпромэнерго», в отношении энергопринимающих объектов ОАО «ХМЗ», ФГУП «Горнохимический комбинат», потребление по которым за 2016 год составило 295,4 млн кВт·ч;
- ООО «РН-Энерго» в отношении энергопринимающих объектов АО «АНПЗ ВНК», потребление по которым за 2016 год составило 211,1 млн кВт·ч;
- АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в отношении энергопринимающих объектов АО «Красноярская теплотранспортная компания» (ПНС № 1, 3, 5, 7, 8, 10, 11, 17, 19, 21), потребление по которым за 2016 год составило 133,5 млн кВт·ч.

С 01.07.2017:

- АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», в отношении энергопринимающего объекта АО «Красноярская тепло-транспортная компания» (ПНС о. Татышев), потребление по которому за 2016 год составило 0,9 млн кВт·ч;
- ООО «ОЭСК», в отношении энергопринимающего объекта ООО «ОЭСК» (электроустановка ООО «Мега-А»), потребление по которому за 2016 год составило 54,2 млн кВт·ч.

На рост объемов по группе «население» повлияли следующие факторы:

1. Высокие темпы вновь вводимого жилья.
2. Температурный фактор.

Дебиторская задолженность на конец IV квартала 2017 года снизилась на 16,8 млн руб. по сравнению с дебиторской задолженностью на конец IV квартала 2016 года, что составило 0,3%. Снижение дебиторской задолженности обеспечено списанием долгов нереальных ко взысканию в размере 986,2 млн руб.

Диаграмма 3.4.2. Динамика дебиторской задолженности за 2015—2017 годы

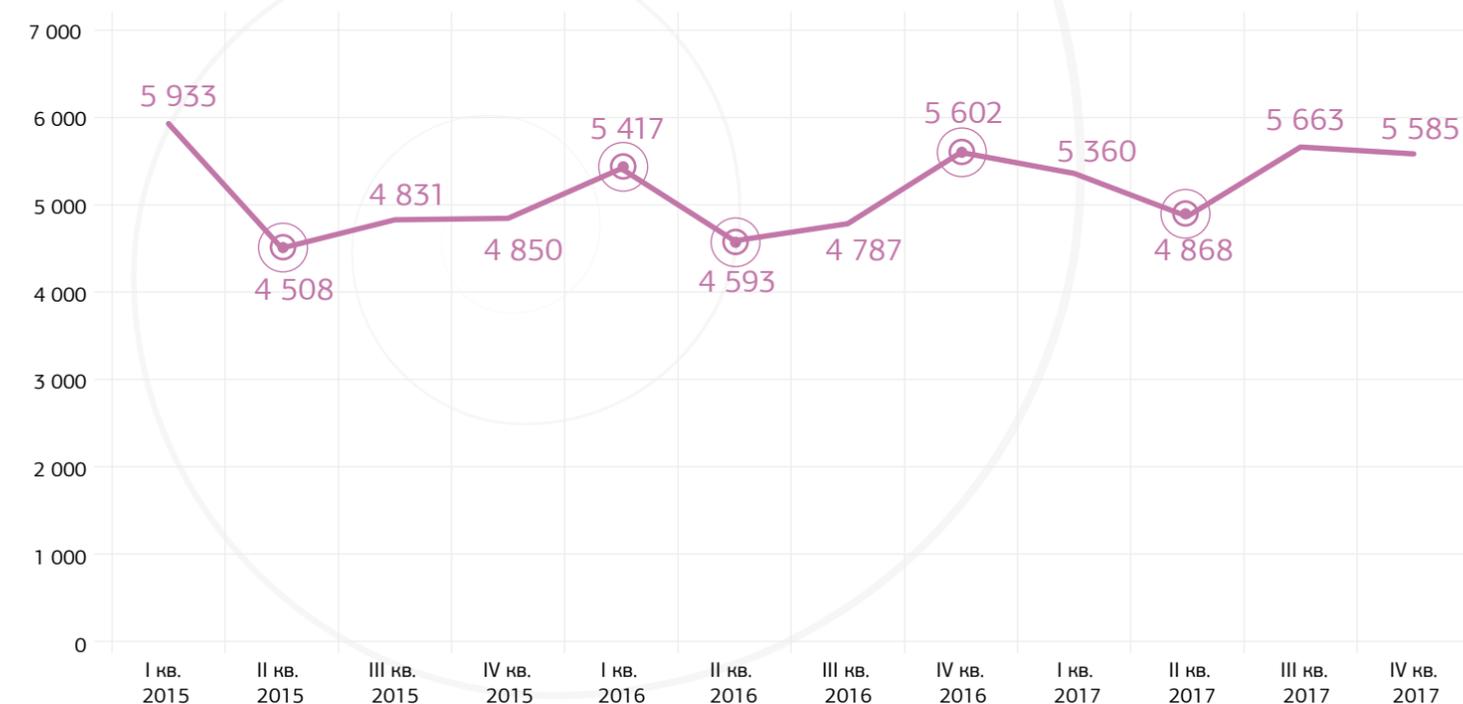
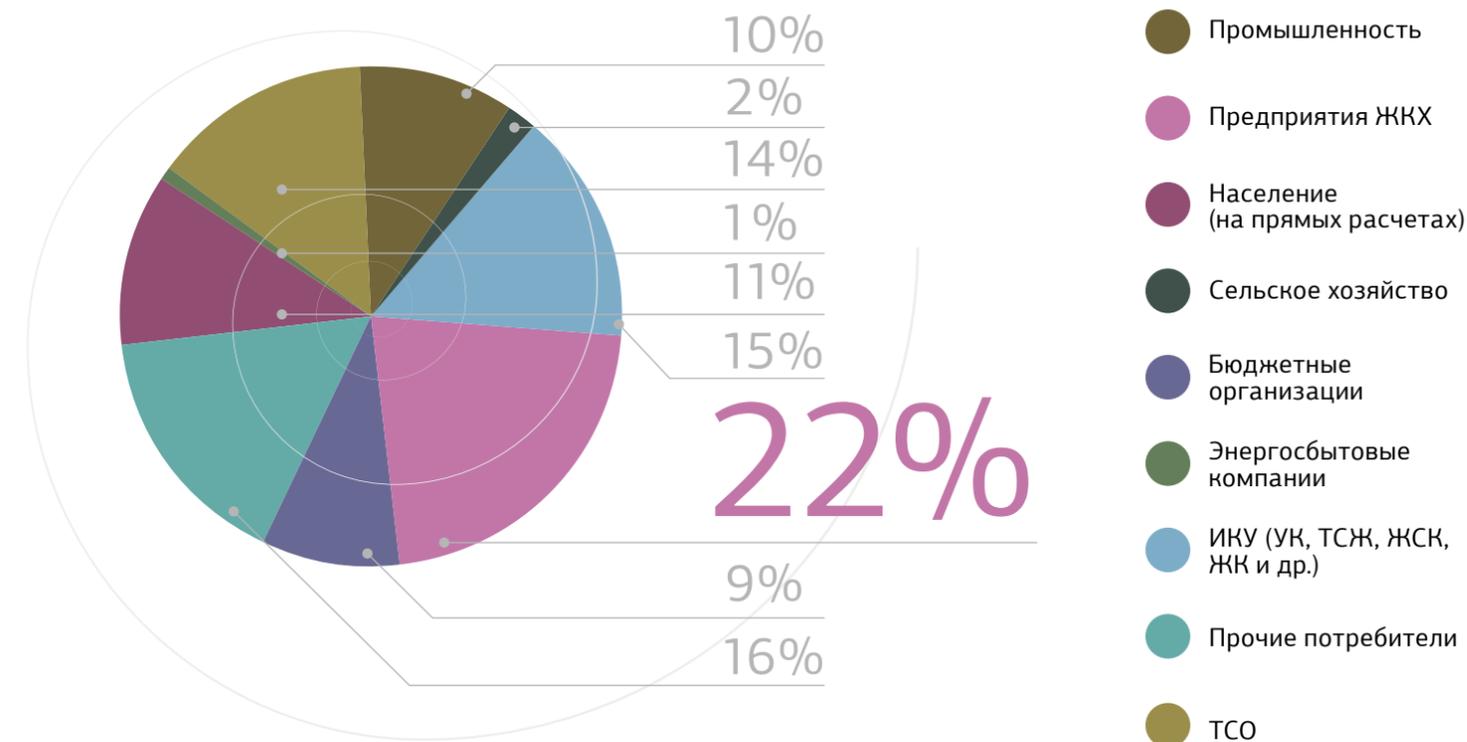


Диаграмма 3.4.3. Структура дебиторской задолженности на 01.01.2018



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

- предприятия ЖКХ — 22 %,
- население — 11 %,

- ТСО — 14 %,
- промышленность — 10 %,
- прочие отрасли — 16 %,
- предприятия ИКУ — 15 %.

3.5. ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

 Таблица 3.5.1.
 (млн кВт·ч, МВт)

Динамика объемов покупки электрической энергии

	Покупка в 2017 году					
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
Электроэнергия, в т. ч.	1 400,67	1 225,66	1 190,21	1 036,88	979,07	831,21
РД	342,50	314,74	296,30	282,91	273,86	268,56
РСВ	1 027,84	890,63	876,97	738,81	687,76	553,30
СДД/СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	30,33	20,29	16,94	15,16	17,46	9,35
Мощность, в т. ч.	3 214,51	3 730,66	3 286,97	2 800,89	2 940,15	2 649,67
РД	769,01	1 093,17	1 107,19	690,77	1 081,97	1 029,15
ДПМ	0,00	442,11	191,94	180,98	159,57	138,87
ДПМ ВИЭ	0,00	2,92	1,29	1,20	1,09	0,94
ДВР	104,73	97,69	88,05	85,14	77,29	69,99
КОМ	940,77	694,76	498,51	442,81	370,22	260,72
СДМ	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 250,00	1 150,00
	Продажа в 2017 году					
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
Электроэнергия, в т. ч.	11,40	11,01	9,34	13,11	16,84	18,24
РСВ	0,96	0,65	0,33	0,34	0,03	0,00
БР	10,44	10,37	9,01	12,77	16,81	18,24

и мощности по секторам оптового рынка в 2017 году

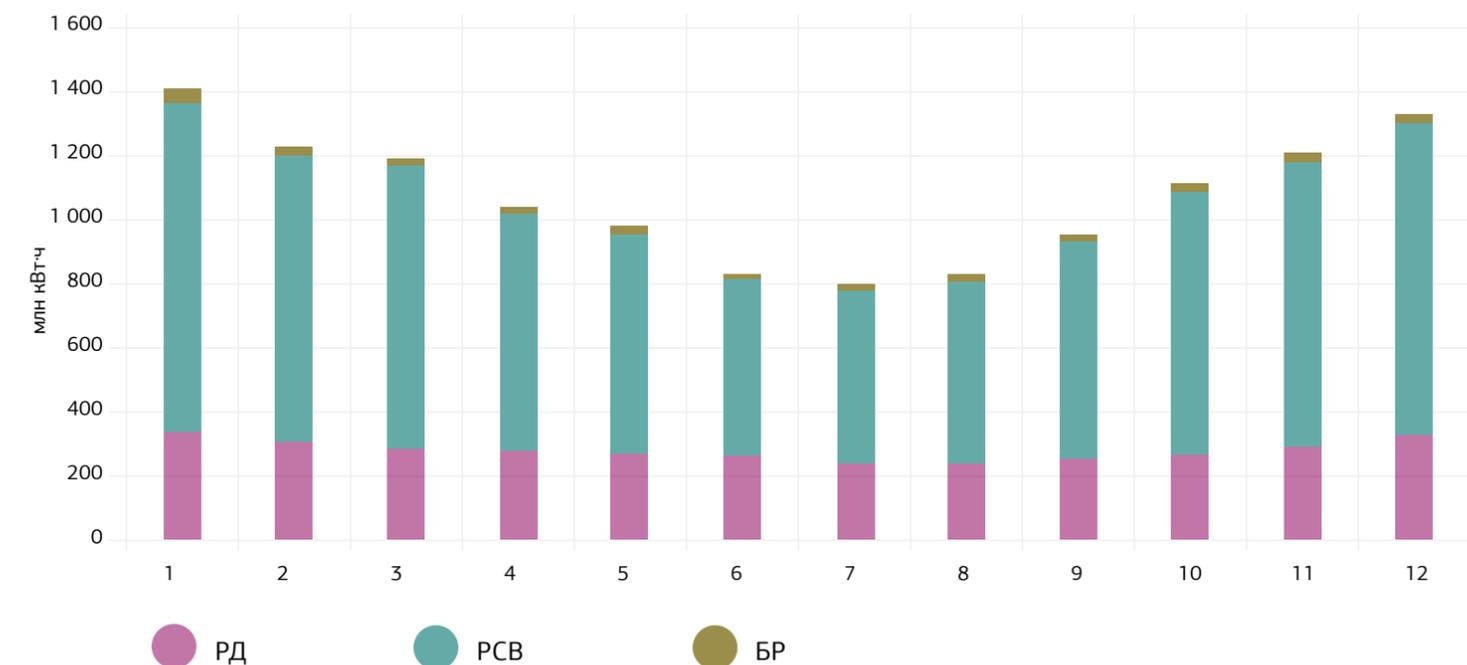
	Покупка в 2017 году						ИТОГО
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Электроэнергия, в т. ч.	798,36	826,46	951,63	1 108,98	1 204,24	1 322,00	12 875,37
РД	246,98	242,27	263,34	276,28	294,87	332,25	3 434,86
РСВ	540,45	574,86	673,99	819,73	887,57	972,98	9 244,88
СДД/СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	10,92	9,33	14,30	12,97	21,80	16,77	195,63
Мощность, в т. ч.	2 589,15	2 661,07	2 981,44	3 282,92	3 398,28	3 401,98	3 078,14
РД	989,79	1 008,04	968,93	1 035,62	1 025,92	1 110,81	992,53
ДПМ	137,36	132,75	163,21	197,60	206,07	200,59	179,25
ДПМ ВИЭ	0,93	0,98	1,18	1,30	1,39	3,73	1,41
ДВР	71,99	61,54	76,62	73,73	81,46	77,00	80,44
КОМ	239,08	107,76	371,50	574,67	683,44	859,86	503,68
СДМ	1 150,00	1 350,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 150,00	1 320,83
	Продажа в 2017 году						
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО
Электроэнергия, в т. ч.	9,97	9,33	13,82	11,14	17,87	15,19	157,27
РСВ	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35
БР	9,93	9,33	13,82	11,14	17,87	15,19	154,92

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

По итогам 2017 года объем покупки электроэнергии на оптовом рынке сложился на уровне 12 875,37 млн

кВт·ч, что на 1 265,64 млн кВт·ч, или 9,0%, ниже значений прошлого года.

Диаграмма 3.5.1. Динамика объемов покупки электроэнергии в 2017 году по секторам ОРЭМ



Динамика объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке определяется изменением объемов покупки на РСВ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнерго» (71,8%).

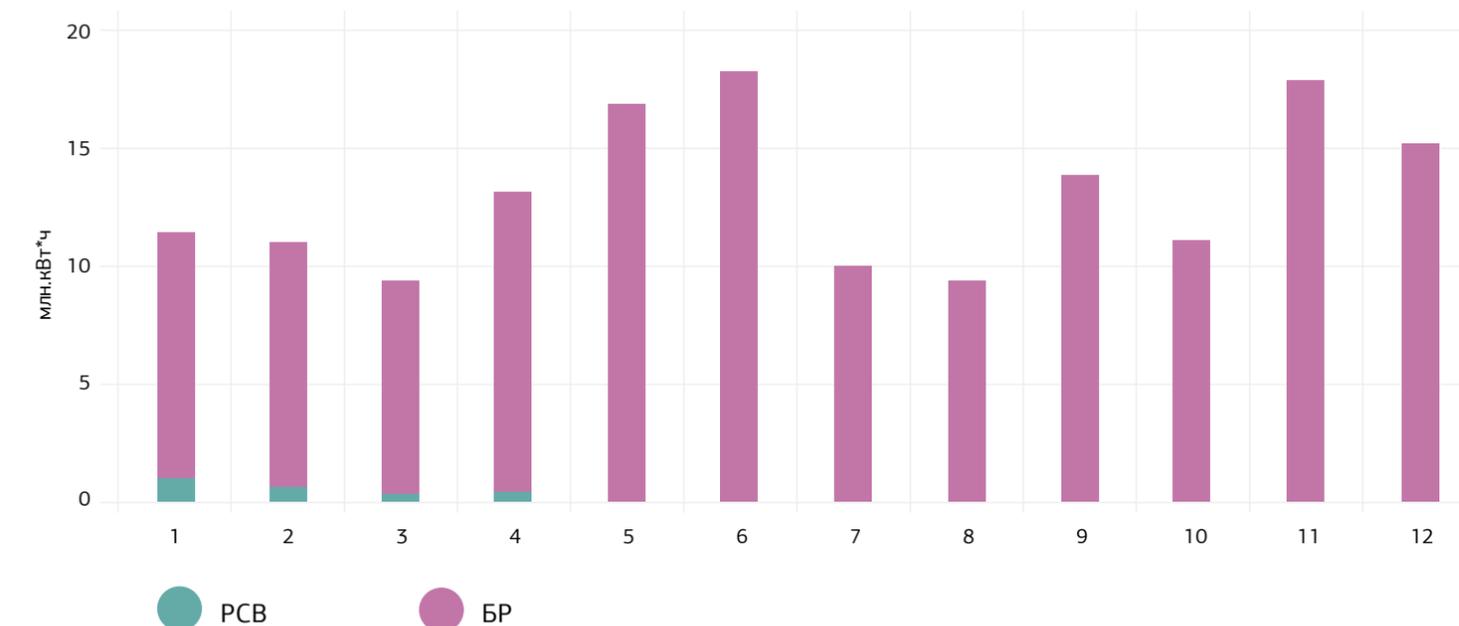
Динамика объемов покупки электроэнергии на РСВ носит ярко выраженный сезонный характер и коррелирует с величиной полезного отпуска прочим категориям потребителей ПАО «Красноярскэнерго» в течение календарного года.

В свою очередь график покупки электроэнергии по регулируемым договорам, занимающим чуть более четверти в структуре покупки ПАО «Красноярскэнерго» на оптовом рынке, определяется изменением прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год), и напрямую не зависит от фактической величины потребления этой группой потребителей.

В отличие от РСВ динамика объемов покупки на БР (1,5%) в большей степени зависит от качества планирования объемов потребления электроэнергии, заявленных в торговую систему оптового рынка, а не от сезонных факторов.

Основная доля электроэнергии, реализованной ПАО «Красноярскэнерго» на оптовом рынке, приходится на БР (96,8%), в рамках которого реализуются «излишки» электроэнергии, равные превышению величины планового почасового потребления, заявленного в торговую систему оптового рынка, над фактическими значениями.

Диаграмма 3.5.2. Динамика объемов продажи электроэнергии в 2017 году по секторам ОРЭМ

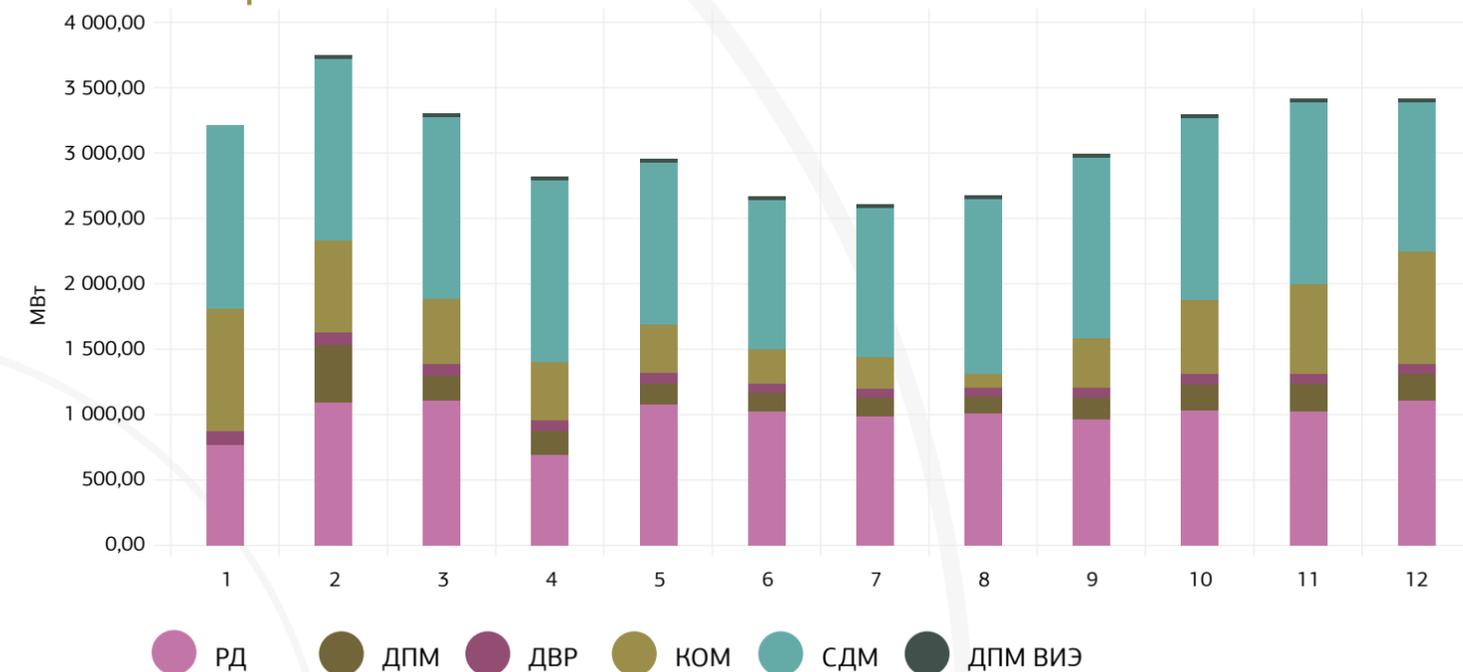


МОЩНОСТЬ

По итогам 2017 года среднегодовой объем покупки мощности на оптовом рынке сложился на уровне

3 078,14 МВт/мес., что на 97,37 МВт/мес., или 3,1%, ниже значений прошлого года.

Диаграмма 3.5.3. Динамика объемов покупки мощности в 2017 году по секторам ОРЭМ



Динамика объемов покупки мощности на оптовом рынке определяется изменением объемов покупки по секторам РД, СДМ и КОМ, занимающим доминирующее положение (91,5%) в структуре источников покупки мощности ПАО «Красноярскэнергообъединение» в объемном выражении.

Динамика объемов покупки мощности по регулируемым договорам в значительной степени зависит от изменения прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год).

Динамика объемов покупки мощности на нерегулируемых секторах оптового рынка носит ярко выраженный сезонный характер и коррелирует с величиной

пикового потребления прочих категорий потребителей ПАО «Красноярскэнергообъединение» в течение календарного года.

Графики покупки мощности в рамках отдельных нерегулируемых секторов оптового рынка мощности также зависят от ряда иных факторов. Так, объемы покупки по ДПМ и ДПМ ВИЭ зависят от сроков начала поставки мощности отдельными строящимися или модернизируемыми генерирующими объектами в течение года; объемы покупки по ДВР — от включения (исключения) в число «вынужденных» генераторов станций в установленном порядке; объемы покупки по СДМ — от графиков поставки по заключенным договорам; объемы покупки на КОМ, определяемые по остаточному принципу, — от динамики объемов поставки по иным механизмам торговли мощностью.



3.6. ДИНАМИКА РЕГУЛИРУЕМЫХ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

 Таблица 3.6.1.
 (млн кВт·ч, МВт)

Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи

	Покупка в 2017 году					
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
Электроэнергия, в т. ч.	746,86	709,98	670,97	657,44	523,47	475,09
РД	229,23	235,59	248,44	202,75	190,92	82,90
РСВ	906,17	868,24	802,94	819,66	640,28	656,49
СДД/СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	1 193,09	1 121,42	1 229,47	1 236,90	1 138,60	1 005,59
Мощность, в т. ч.	174 126,09	294 798,83	213 504,25	214 425,78	169 228,42	159 069,64
РД	62 037,67	78 217,70	88 100,64	108 292,53	60 174,62	83 231,08
ДПМ	0,00	1 260 426,82	1 175 875,25	1 059 703,69	1 031 468,43	966 907,61
ДПМ ВИЭ	0,00	3 387 042,49	3 101 854,82	2 839 383,16	2 683 690,19	2 519 931,72
ДВР	306 004,54	299 975,73	275 914,76	243 614,84	228 764,85	204 411,01
КОМ	216 503,18	211 401,15	196 108,92	179 455,20	169 552,77	158 864,36
СДМ	197 353,38	193 552,75	180 355,22	164 560,94	147 581,95	124 742,37
	Продажа в 2017 году					
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
Электроэнергия, в т. ч.	565,28	529,02	271,69	400,16	48,26	344,19
РСВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00
БР	617,35	562,10	281,59	410,91	48,35	344,19

электрической энергии по секторам оптового рынка в 2017 году

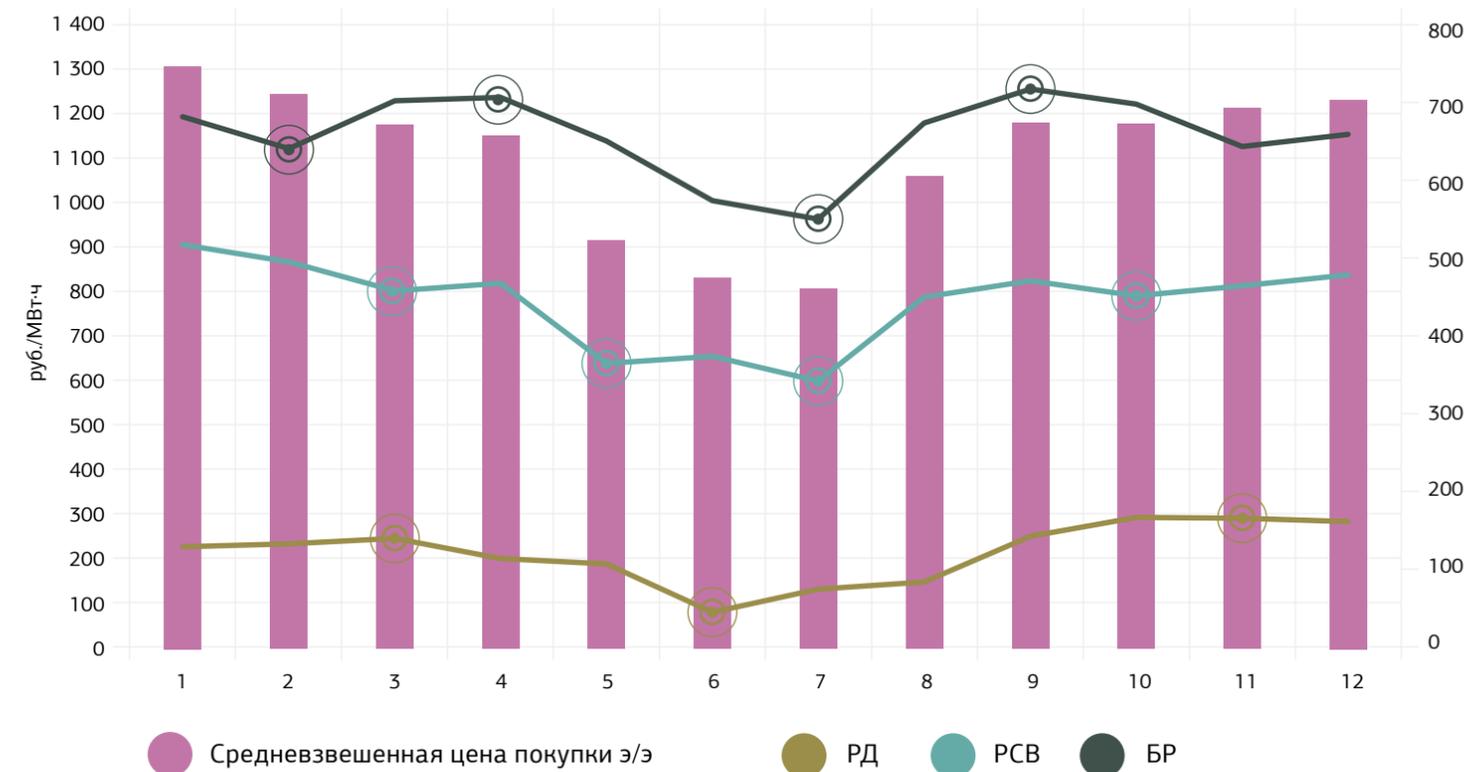
	Покупка в 2017 году						ИТОГО
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Электроэнергия, в т. ч.	461,44	606,00	673,45	673,29	692,39	703,80	646,58
РД	133,81	150,52	252,31	295,04	292,91	285,25	220,33
РСВ	601,02	788,64	825,66	792,11	814,43	838,96	794,08
СДД/СДЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	963,41	1 179,53	1 254,99	1 221,36	1 126,85	1 154,30	1 160,60
Мощность, в т. ч.	166 740,22	166 659,36	202 344,40	229 178,90	249 870,37	227 984,15	209 447,76
РД	60 440,97	60 298,04	53 359,64	58 635,61	61 620,62	64 062,02	69 161,39
ДПМ	959 631,07	937 367,07	1 061 142,90	1 152 274,95	1 299 247,43	1 303 871,94	1 143 630,44
ДПМ ВИЭ	2 494 758,94	2 535 413,91	2 854 569,54	3 153 339,94	3 448 440,35	3 517 232,07	3 113 753,18
ДВР	202 533,28	204 709,46	237 416,38	274 873,05	315 072,32	320 248,75	263 497,36
КОМ	349 839,65	602 785,30	337 347,02	308 808,41	317 266,97	216 929,93	245 978,10
СДМ	121 331,42	132 032,76	165 351,61	187 245,23	193 482,74	190 067,90	167 756,92
	Продажа в 2017 году						
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО
Электроэнергия, в т. ч.	218,95	446,41	534,79	355,72	522,64	525,28	395,29
РСВ	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БР	219,86	446,41	534,79	355,72	522,64	525,28	401,29

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

По итогам 2017 года цена покупки электроэнергии на оптовом рынке сложилась на уровне 646,58 руб./МВт·ч, что на 24,65 руб./МВт·ч, или 3,7%, ниже уровня

прошлого года. Максимального значения цена покупки электроэнергии на оптовом рынке достигла в январе (746,86 руб./МВт·ч), минимального — в июле 2017 года (461,44 руб./МВт·ч).

Диаграмма 3.6.1. Динамика цен покупки электроэнергии в 2017 году по секторам ОРЭМ



Динамика средневзвешенной цены покупки электроэнергии на оптовом рынке определяется изменением уровня цен на РСВ, снижение которых по сравнению с 2016 годом составило «-» 16,95 руб./МВт·ч, или 2,1%².

Цены на электроэнергию на балансирующем сегменте оптового рынка в значительной степени зависят от уровня цен на РСВ, а также величины стоимостного небаланса, вызванного несоответствием предварительных финансовых

² О факторах, оказавших влияние на уровень и динамику цен РСВ в 2017 году, см. выше.

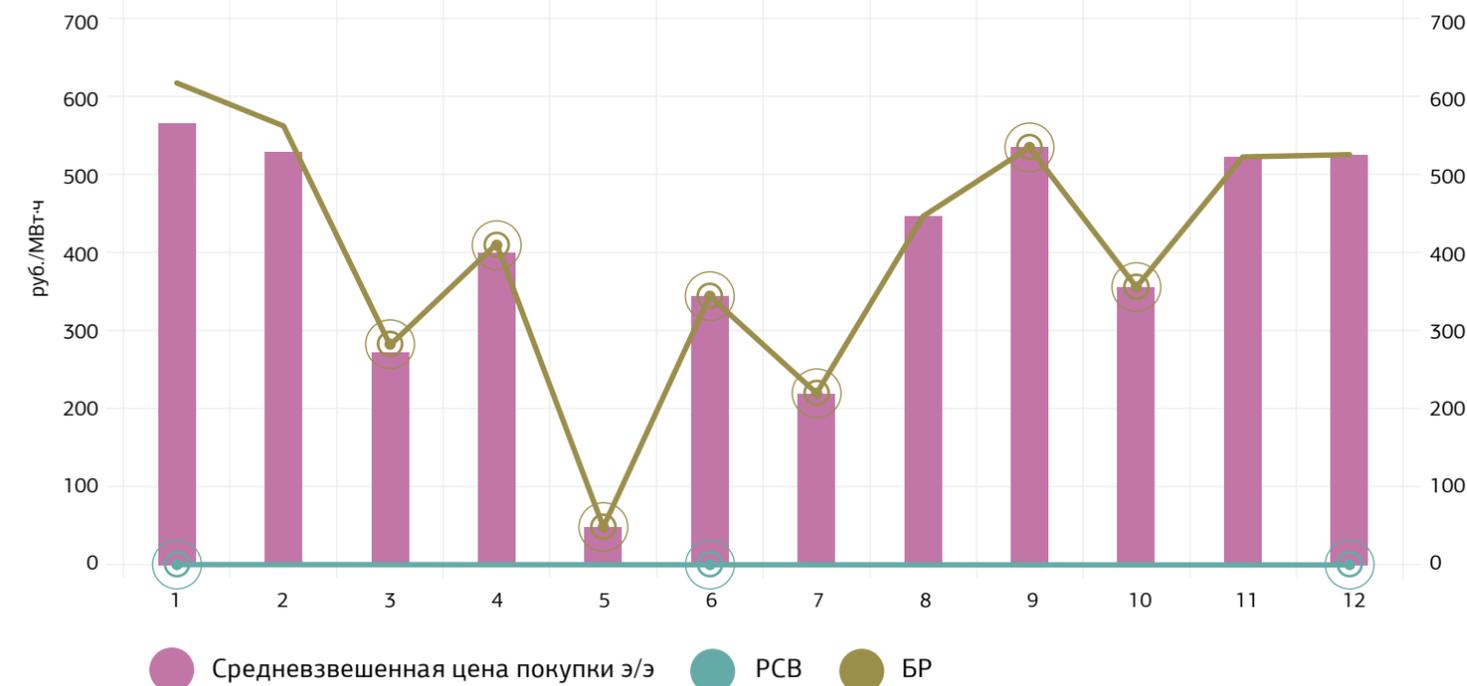
обязательств и требований участников рынка на БР. По итогам 2017 года средняя удельная величина отрицательного стоимостного небаланса БР составила 306,74 руб./МВт·ч, что на 92,11 руб./МВт·ч, или 42,9%, выше значений 2016 года в абсолютном выражении.

Снижение цен на электроэнергию на нерегулируемом секторе оптового рынка произошло на фоне роста уровня регулируемых цен (тарифов) в рамках РД в 2017 году на 17,41 руб./МВт·ч, или 8,6%. Рост цен покупки электроэнергии по РД обусловлен увеличением уровня индикативных цен на электроэнергию, начиная со 2-го полугодия 2017 года, в соответствии с приказом

ФАС от 28.12.2016 № 1894/16. Динамика регулируемой цены покупки электроэнергии в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной в отношении участника организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «АТС»).

По итогам 2017 года цена продажи электроэнергии на оптовом рынке сложилась на уровне 395,29 руб./МВт·ч, что на 92,70 руб./МВт·ч, или 19,0%, ниже уровня прошлого года. Максимального значения цена продажи электроэнергии на оптовом рынке достигла в январе (565,28 руб./МВт·ч), минимального — в мае 2017 года (48,26 руб./МВт·ч).

Диаграмма 3.6.2. Динамика цен продажи электроэнергии в 2017 году по секторам ОРЭМ



Динамика цен на продажу электроэнергии на оптовом рынке определяется уровнем цен на БР, которые, в свою очередь, зависят от уровня цен на РСВ и величины

стоимостного небаланса, вызванного несоответствием предварительных финансовых обязательств и требований участников рынка на БР.

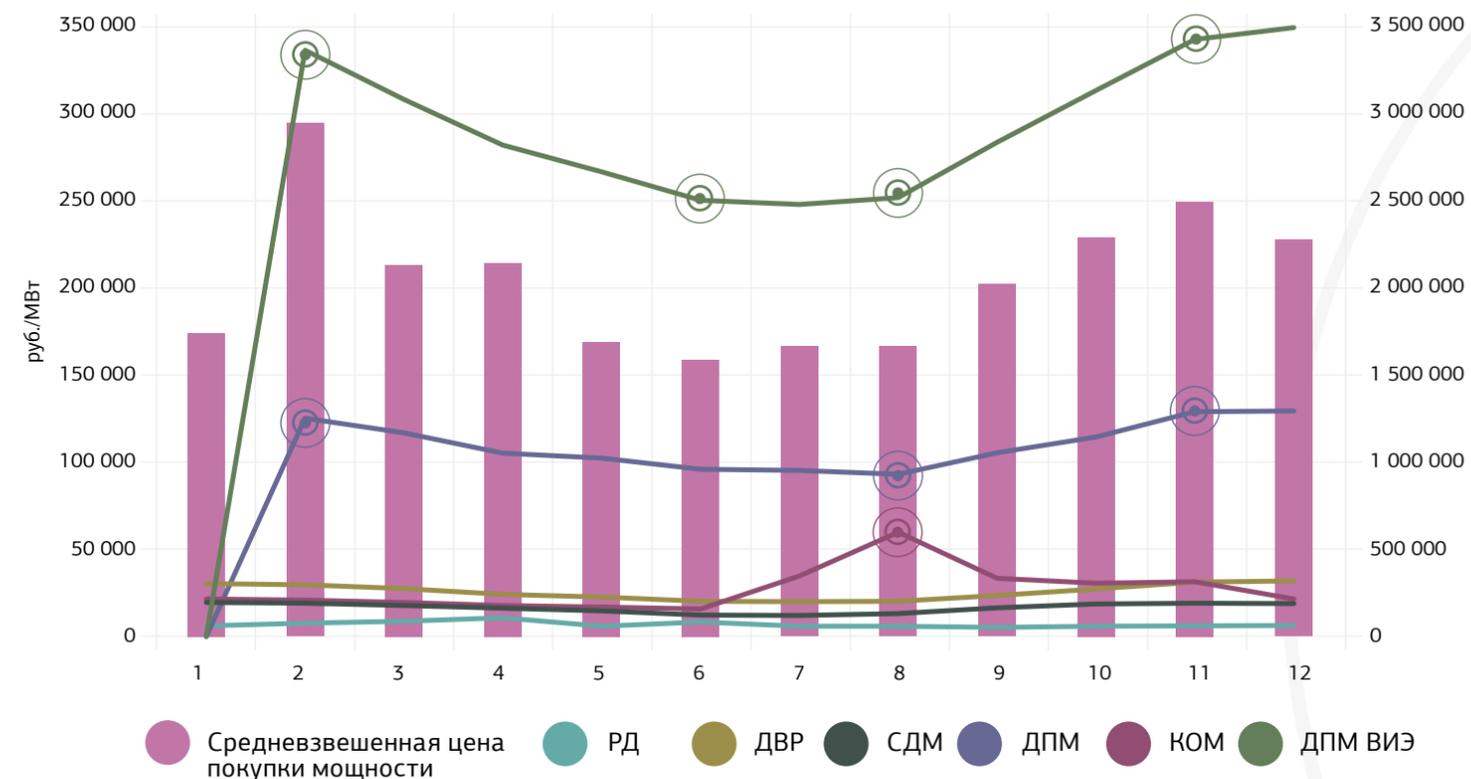
МОЩНОСТЬ

По итогам 2017 года цена покупки мощности на оптовом рынке сложилась на уровне 209 447,76 руб./МВт, что на 3 197,59 руб./МВт, или 1,5%, ниже уровня прошлого

года. Максимального значения цена покупки мощности на оптовом рынке достигла в феврале (294 798,83 руб./МВт), минимального — в июне 2017 года (159 069,64 руб./МВт).

Диаграмма 3.6.3.

Динамика цен покупки мощности в 2017 году по секторам ОРЭМ



Динамика средневзвешенной цены покупки мощности на оптовом рынке носит ярко выраженный сезонный характер в результате применения к цене коэффициентов сезонности, определяемых системным оператором в установленном порядке. Резкий ценовой скачок в феврале 2017 года обусловлен отсутствием затрат на покупку мощности по ДПМ и ДПМ ВИЭ в январе 2017 года, отраженных в учете месяцем позже. Перенос сроков проведения фактических расчетов по ДПМ и ДПМ ВИЭ связан с невозможностью расчета фактических цен, вызванной отсутствием необходимых нормативных документов.

Для 2017 года характерна разнонаправленная динамика цен на мощность на различных секторах оптового рынка мощности. Значение средневзвешенной цены покупки мощности на оптовом рынке определяется уровнем цен по ДПМ, СДМ и договорам, заключенным по итогам КОМ, занимающим доминирующее положение (85,4 %) в структуре источников покупки мощности ПАО «Красноярскэнергобьт» в стоимостном выражении. Существенный рост цен покупки мощности по договорам, заключенным по итогам КОМ, был нивелирован ниспадающей ценовой динамикой, характерной для ДПМ и ДВР.

Средневзвешенный тариф покупки мощности по РД в 2017 году сложился на уровне прошлого года («-» 0,5%). Динамика регулируемой цены покупки мощности в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной в отношении участника организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «АТС»).

Средневзвешенная цена покупки мощности по договорам, заключенным ПАО «Красноярскэнергобьт» на КОМ, выросла на 68 294,99 руб./МВт, или 38,4%.

Значительное влияние на динамику средних цен покупки мощности оказало снижение цен поставки по ДПМ. По итогам 2017 года снижение цены по ДПМ составило 49 837,27 руб./МВт, или 4,2 %, что было

обусловлено ростом доли в структуре поставки новых (модернизируемых) мощностей с ценой поставки, не превышающей 1 млн руб./МВт.

Свой вклад в сглаживание роста ценовой нагрузки КОМ внесло падение среднего тарифа поставки по ДВР, которое по итогам 2017 года составило 192 649,67 руб./МВт, или 42,2%, что было обусловлено исключением с 1 июля 2017 из числа станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме, мобильных ГТЭС на ПС 220 кВт «Кызылская», тариф поставки мощности которым в соответствии Постановлением Правительства РФ от 29.02.2016 № 152 был установлен на уровне 16 352 099,98 руб./МВт.

ПРИВЕДЕННЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

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

Столбы

Красноярск — единственный на планете город скалолазов. Нерукотворные каменные башни над Енисеем издавна привлекали внимание людей. Казаки, подивившись на такое столпотворение природы, так и назвали эти удивительные утёсы — «Столпы». Однако народная речь со временем видоизменила слово в звонкое «Столбы».

Изменились и названия некоторых других скал. Красивейшая скала, получившая изначально название «Пальцы», прожила с этим именем до начала **XX века** и только после получила название «Перья».

«Красноярскэнергосбыт» стал одним из лидеров рейтинга гарантирующих поставщиков России **за 2017 год!** Рейтинг был составлен регулятором энергетической отрасли — ассоциацией «НП Совет рынка».

Лидеры в сфере электроэнергетики России определяются по ряду параметров. Основными являются своевременное исполнение компанией обязательств на оптовом и розничном рынках и состояние дебиторской задолженности.

УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ



4.1. РЕМОНТЫ

Основное энергетическое оборудование на балансе ПАО «Красноярскэнергосбыт» отсутствует.

В состав бизнес-плана на 2017 год, утвержденного Советом директоров Общества (Протокол

№ 142 от 02.02.2017) заложены затраты, направленные на проведение планово-предупредительных ремонтов зданий (помещений) и автотранспорта (табл. 4.1).

Таблица 4.1.1.

Основной вид деятельности	План 2017 г., тыс. руб.	Факт 2017 г., тыс. руб.
здания (помещения)	22 684,8	21 998,9
автотранспорт	4 922,8	3 718,9
Дополнительные виды деятельности		
здания (помещения)	296,6	139,9
автотранспорт	1 729,33	842,1

Фактически профинансировано 26 699,8 тыс. руб. (без НДС), или 90,1 % от утвержденного плана.





ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

Саяны

Самые высокие горы края — Западный Саян и Восточный Саян, которые расположены на юге и юго-востоке края. Высшая точка Западного Саяна — гора Карагош (2 930 м), Восточного Саяна — пик Грандиозный (2 922 м).

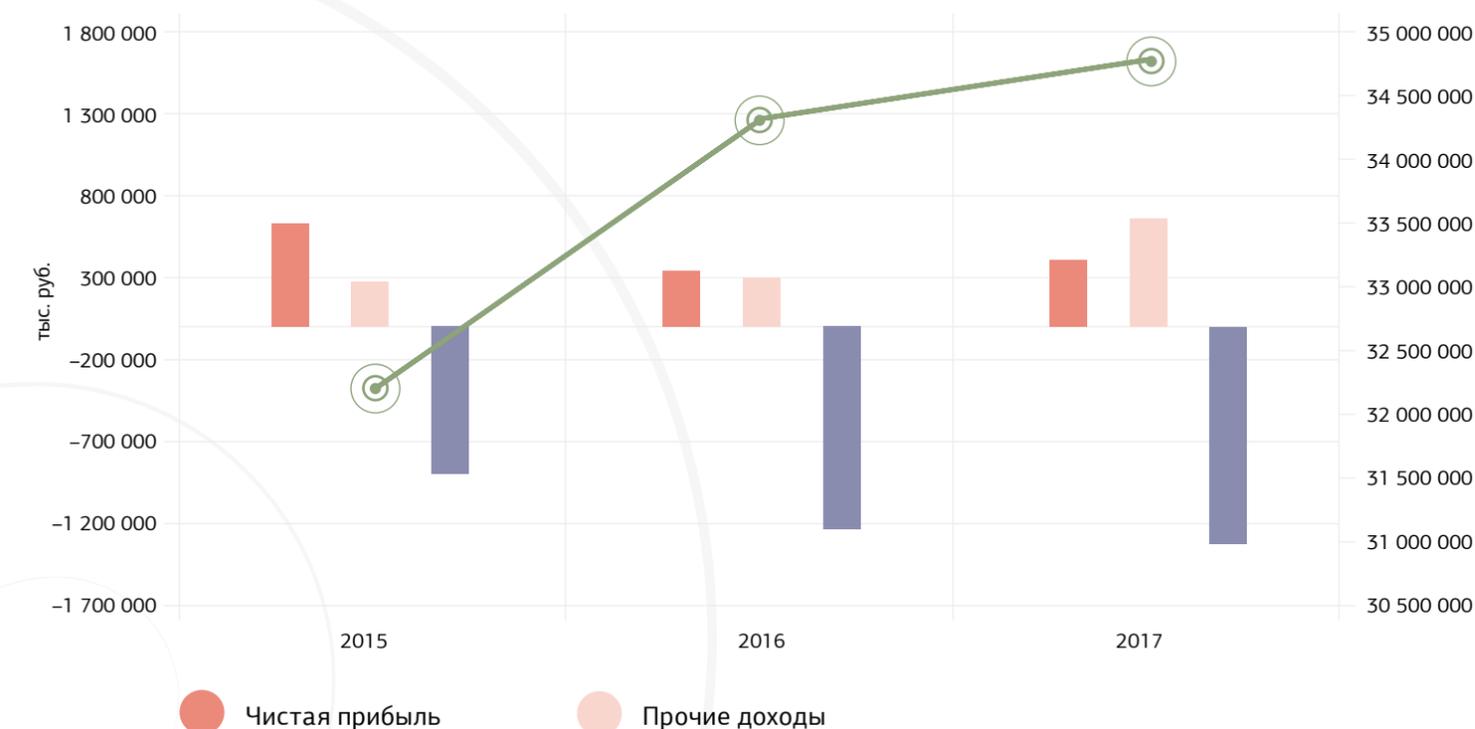
Наряду с торговлей электрической энергией, «Красноярскэнергосбыт» предоставляет услуги по продаже, техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии, высоковольтным испытаниям электрооборудования, энергоаудиту объектов. А также оказывает услуги по агентским договорам.

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Таблица 5.1.1.
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста 2017 года к 2016 году, %
1	Выручка от реализации, в том числе:	32 193 661	34 308 216	34 772 241	101,4
	на объектах ПАО «РусГидро»	137 825	88 725	93 056	104,9
	на внешнем рынке	32 055 836	34 219 491	34 679 185	101,3
2	Себестоимость	-30 756 949	-32 944 578	-33 484 258	101,6
3	Прибыль/убыток от продаж	1 436 712	1 363 638	1 287 983	94,5
4	Прочие доходы	274 660	301 087	663 514	220,4
5	Прочие расходы	-895 930	-1 230 861	-1 320 878	107,3
6	Прибыль до налогообложения	815 442	433 864	630 619	145,3
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-187 186	-93 926	-223 215	237,6
8	Чистая прибыль	628 256	339 938	407 404	119,8

Диаграмма 5.1.1. Основные финансово-экономические показатели



Выручка от реализации за 2017 год составила 34 772 241 тыс. руб., в том числе от продажи электроэнергии (мощности) 33 814 716 тыс. руб.

Выручка от продажи электроэнергии (мощности) относительно 2016 года увеличилась на 379 008 тыс. руб. (на 1,12%) за счет увеличения средней отпускной цены электроэнергии (мощности) на розничном рынке.

Выручка по прочим видам деятельности по сравнению с 2016 годом увеличилась на 85 017 тыс. руб. (на 8,87%) за счет увеличения выручки по ЖКХ в связи с ростом коммунальных услуг (теплоэнергии) ввиду более длительного отопительного сезона и холодной зимы.

Себестоимость составила 33 484 258 тыс. руб., что выше себестоимости 2016 года на 539 680 тыс. руб.

(на 1,61%) за счет увеличения затрат на услуги по передаче электрической энергии.

Прочие доходы в 2017 году составили 663 514 тыс. руб., что выше доходов 2016 года на 362 427 тыс. руб. (на 54,62%) в основном за счет прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде.

Прочие расходы в 2017 году составили 1 320 878 тыс. руб., что на 90 017 тыс. руб. (на 6,8%) выше расходов 2016 года за счет увеличения убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде.

По итогам работы за 2017 год Обществом получена прибыль в размере 407 404 тыс. руб., что выше результата 2016 года на 67 466 тыс. руб. (16,56%).

5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2017 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) 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 5.2.1.
(тыс. руб.)

Аналитический баланс ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2017 год

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	18 930	14 938	-3 992	-21,1
Основные средства	656 928	674 274	17 346	2,6
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Отложенные налоговые активы	108 157	49 738	-58 419	-54,0
Прочие внеоборотные активы	21 949	36 371	14 422	-65,7
ИТОГО внеоборотные активы по разделу I	805 964	775 321	-30 643	-3,8

II. Оборотные активы				
Запасы	55 347	74 342	18 995	34,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	12 254	3 857	-8 397	-68,5
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность	3 392 053	4 052 071	660 018	19,5
Денежные средства	770 136	13 818	-756 318	-98,2
Прочие оборотные активы	58 731	63 928	5 197	8,8
ИТОГО оборотные активы по разделу II	4 288 521	4 208 016	-80 505	-1,9
БАЛАНС	5 094 485	4 983 337	-111 148	-2,2
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 прошлых лет	815 073	815 073	0	0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	339 938	407 404	67 466	19,8
ИТОГО капитал и резервы по разделу III	1 299 170	1 366 636	67 466	5,2
IV. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	11 347	37 920	26 573	234,2
Прочие обязательства				
ИТОГО долгосрочные обязательства по разделу IV	11 347	37 920	26 573	234,2
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	0	267 755	267 755	0
Кредиторская задолженность	3 615 832	3 150 963	-464 869	-12,8
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 939	12 640	3 701	41,4
Оценочные обязательства	159 162	147 405	-11 757	-7,4
Прочие краткосрочные обязательства	35	18	-17	-48,6
ИТОГО краткосрочные обязательства по разделу V	3 783 968	3 578 781	-205 187	-5,4
БАЛАНС	5 094 485	4 983 337	-111 148	-2,2

Снижение кредиторской задолженности на конец 2017 года относительно факта 2016 года обусловлено изменением порядка расчетов за услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии в связи с вступлением Постановления Правительства от 21.12.2016 № 1419

«О внесении изменений в правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии».

Таблица 5.2.2.
(тыс. руб.)

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Показатель	На 31.12.2016	На 31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	805 964	775 321
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	4 288 521	4 208 016
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п. 1 + п. 2 – п. 3)	5 094 485	4 983 337
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	11 347	37 920
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 783 968	3 578 781
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п. 5 + п. 6 – п. 7)	3 795 315	3 616 701
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 8))	1 299 170	1 366 636

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 366 636 тыс. руб.

Таким образом, за 2017 год данный показатель увеличился на 67 466 тыс. руб.

5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

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

Таблица 5.3.1.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	628 256	339 938	407 404	119,85
EBIT	1 436 712	1 363 638	1 287 984	94,45
EBITDA	878 168	443 304	1 375 093*	310,19

* В 2017 году показатель EBITDA рассчитан как операционная (валовая) прибыль, скорректированная на амортизацию.

Увеличение показателя EBITDA на 310,19% в 2017 году относительно предыдущего периода обусловлено изменением методики расчета.

По итогам 2017 года показатель EBIT снизился относительно 2016 года на 5,6%, данное снижение обусловлено увеличением себестоимости Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

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

Таблица 5.3.2.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	1,95	0,99	1,17	118,25
Норма EBIT, %	4,46	3,97	3,70	93,19
Норма EBITDA, %	2,73	1,29	3,95	306,05

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества 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 2017 года составляет 3,95%.

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

Таблица 5.3.3.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	11,54	12,53	11,02	88,01
Оборачиваемость дебиторской задолженности	31,63	29,14	33,11	113,63
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	12,07	11,84	12,13	102,39
Оборачиваемость кредиторской задолженности	25,18	37,05	30,10	81,23

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками.

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

Таблица 5.3.4.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,30	1,16	1,20	103,36
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,32	0,21	0,004	1,90
Коэффициент Бивера	0,16	-0,08	-0,16	205,27

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. Нормативное значение данного показателя — от 0,8 до 1,5. В течение 2015—2017 годов значение данного коэффициента в рамках норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности — наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что

в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Уменьшение показателя обусловлено уменьшением денежных средств в 2017 году по отношению к 2016 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.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Таблица 5.3.5.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,31	0,26	0,27	107,54
Соотношение заемного и собственного капитала	2,17	2,92	2,65	90,59

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

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

Таблица 5.3.6.

Показатели	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (2017/2016), %
1	2	3	4	5
ROA, %	13,22	7,00	8,36	119,42
ROE, %	96,85	93,43	30,57*	32,71

* В 2017 году показатель приведен без учета влияния неденежных составляющих.

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.

Увеличение показателя ROA в 2017 году обусловлено увеличением чистой прибыли.

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

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

5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Таблица 5.4.1.

Наименование показателя		2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (5/4), %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	25	0	0	0
1.1	Поккупатели и заказчики	25	0	0	0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	0	0	0	0
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	0
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	3 071 871	3 392 053	4 052 071	119,46
2.1	Поккупатели и заказчики	2 957 621	3 252 857	3 864 167	118,79
2.2	Векселя к получению	0	0	0	0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	0
2.5	Авансы выданные	36 906	5 972	2 539	42,52
2.6	Прочие дебиторы	77 344	133 224	185 365	139,14

По состоянию на 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 4 052 071 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 19,45% (или на 660 018 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 100% (или на 25 тыс. руб.).

5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ

Таблица 5.5.1.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (5/4), %
1	Займы и кредиты	0	0	267 755	0
2	Кредиторская задолженность	3 228 998	3 624 771	3 163 603	87,28
2.1	Поставщики и подрядчики	2 398 083	2 994 529	2 499 394	83,47
2.2	Векселя к уплате	0	0	0	0
2.3	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4	Задолженность по оплате труда перед персоналом	34 886	38 492	38 036	98,82
2.5	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	16 036	9 920	10 577	106,62
2.6	По налогам и сборам	190 866	152 473	141 786	92,99
2.7	Авансы полученные	548 394	384 909	419 037	108,87
2.8	Прочие кредиторы	32 210	35 509	42 133	118,86
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 523	8 939	12 640	141,40
4	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5	Резервы предстоящих расходов	95 562	159 162	147 405	92,61
6	Прочие краткосрочные обязательства	54	35	18	51,43

5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

ПРИНЦИПЫ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ

Дивидендная политика Общества — это комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой

главным образом обусловлено изменением статьи «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками» на 16,53 %, или на 495 млн руб., перед поставщиками электроэнергии (мощности) и поставщиками по оказанию услуг на передачу электрической энергии.

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.

Таблица 5.6.1. Размер выплаченных ПАО «Красноярскэнергосбыт» дивидендов, общая сумма в год

Дивиденды	2015 г. (дивиденды по итогам 1-го полугодия 2015 г.)	2016 г. (дивиденды по итогам 2015 г.)	2017 г. (дивиденды по итогам 2016 г.)
ВСЕГО, в том числе:	212 033	586 556	339 318
на обыкновенные акции	165 196	456 988	264 227
на привилегированные акции	46 837	129 568	75 091

В 2015 году внеочередным Общим собранием акционеров, состоявшимся 29.09.2015, принято решение о выплате промежуточных дивидендов Обществом за период 1-го полугодия 2015 года за счет неиспользованной прибыли прошлых лет.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 03.06.2016, принято решение о выплате дивидендов

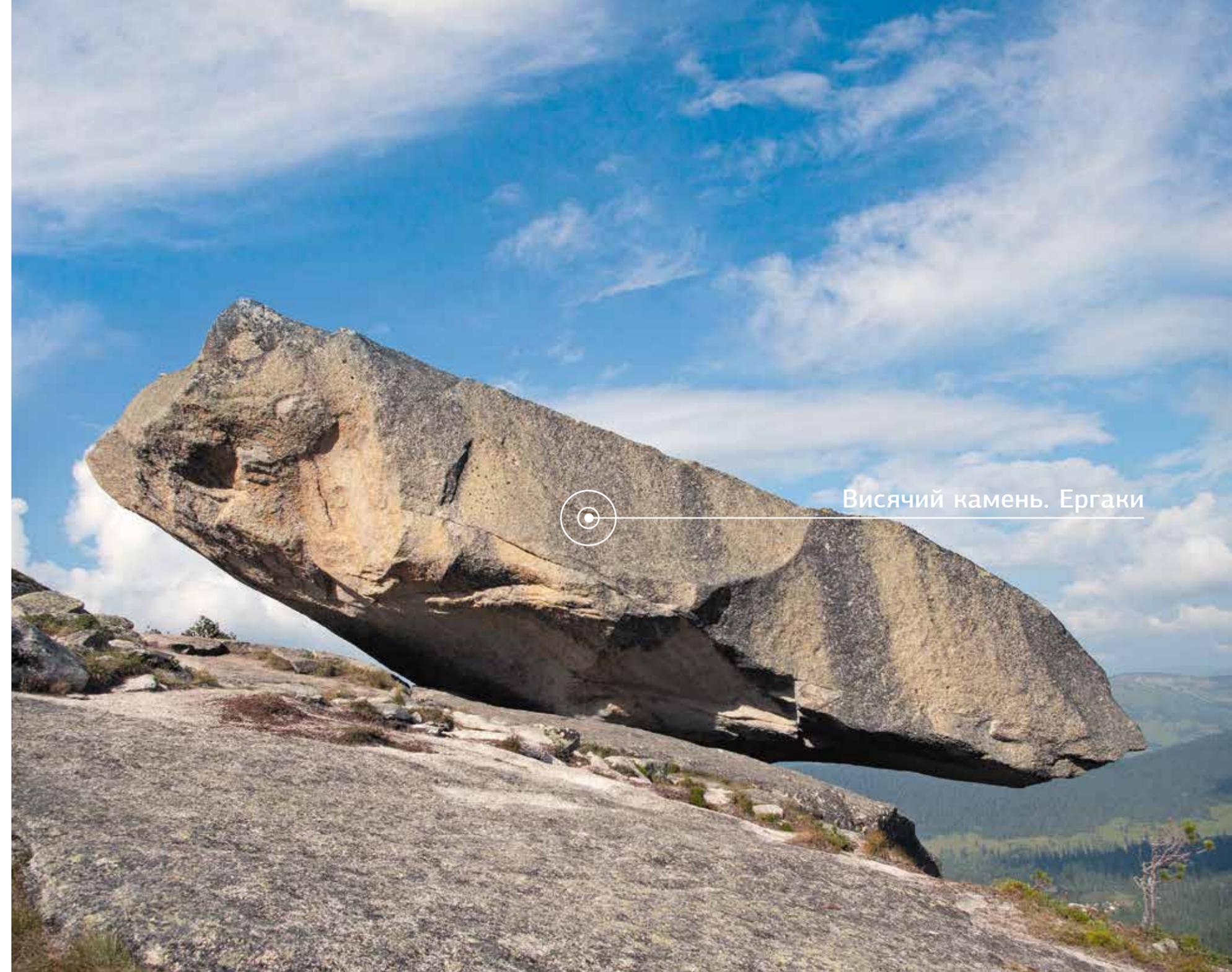
по акциям ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2015 год.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 02.06.2017, принято решение о выплате дивидендов по акциям ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2016 год.

Таблица 5.6.2.
(руб.)

Размер выплаченных ПАО «Красноярскэнергосбыт» дивидендов в отчетном периоде

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2016 год
Общий размер объявленных дивидендов (сумма начисленных дивидендов)	339 937 993,77
Сумма к выплате по доходной ведомости	338 068 303,77
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,444344266
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, — до 27 июня 2017 года. Другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам — до 18 июля 2017 года
Общий размер выплаченных дивидендов	339 317 877,56
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров



Висячий камень. Ергаки

Плато Путорана

Красноярский край занимает территорию, **в 10 раз** превышающую территорию Великобритании, причем пятая часть края находится за пределами Северного полярного круга. Растительность и животный мир края уникальны. На его территории расположено **30** природных заказников, **более 300 тысяч озер**, Большая Орешная считается самой длинной пещерой России, Енисей — самой полноводной рекой. А плато Путорана — это самое северное и одно из самых древних в мире плато вулканического происхождения.

Клиентам ПАО «Красноярскэнергосбыт» доступны восемь способов передачи данных счетчиков: «Виртуальная приемная» и «Личный кабинет клиента», собственный call-центр, мобильное приложение компании, также потребители могут передавать данные с помощью электронной почты, SMS-сервера, ящиков для приема бланков в отделениях «Красноярскэнергосбыта» и «Почты России», различных платежных терминалов. Кроме того, снятие показаний периодически производится сотрудниками энергосбытовой компании и сетевых организаций.

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ



6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная программа Общества направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования гарантирующего поставщика и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), а также иных нормативных актов.

Освоение инвестиционной программы Общества в 2017 году составило 106,5 млн руб. без НДС.

Финансирование инвестиционной программы Общества в 2017 году составило 156,3 млн руб. с НДС.

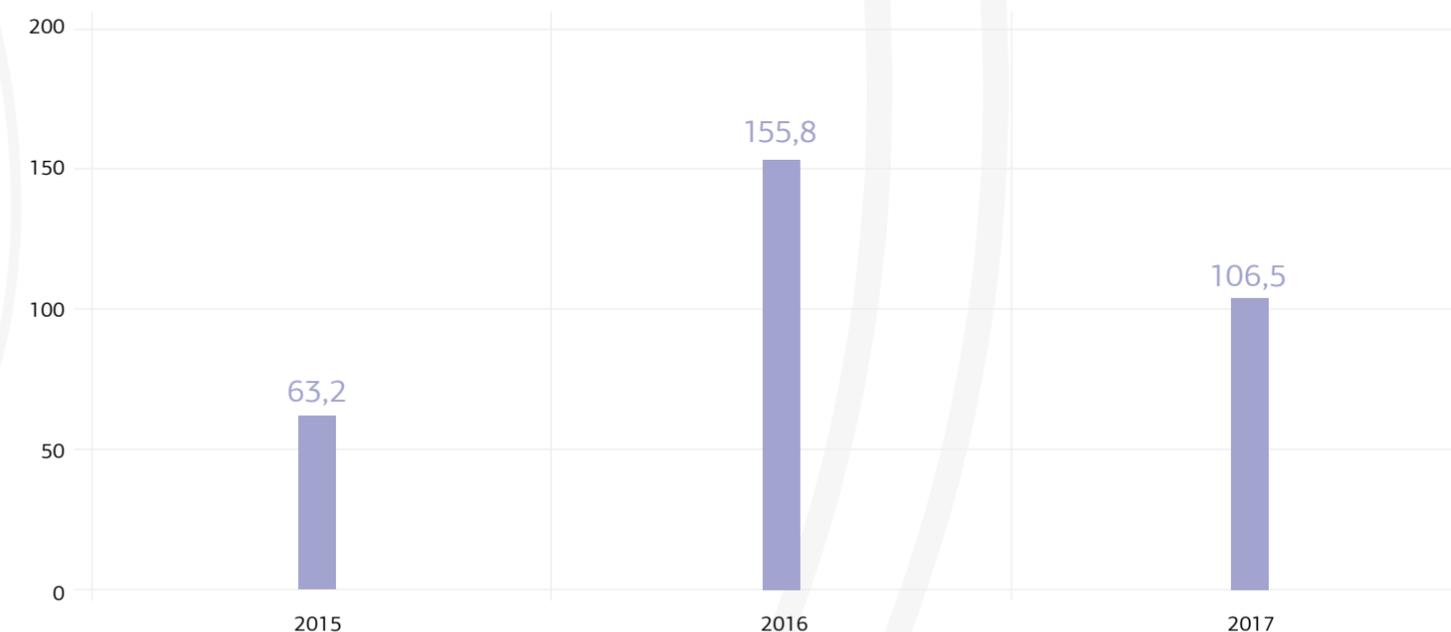
Данные по освоению капитальных вложений за последние три года представлены в табл. 6.1.1 и на диагр. 6.1.1.

Таблица 6.1.1. Динамика капитальных вложений за 2015—2017 годы

№	Показатели	2015 г.		2016 г.		2017 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%*	млн руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	63,2	100,0	155,8	100,0	106,5	100,0
1	Техническое перевооружение и реконструкция	46,07	72,93	79,31	50,89	40,61	38,14
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	14,23	9,13	15,02	14,11
3	Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы	17,10	27,07	62,30	39,97	50,85	47,75

*% к структуре ИП.

Диаграмма 6.1.1. Динамика капитальных вложений за 2015—2017 годы



Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года представлены в табл. 6.1.2.

Таблица 6.1.2. Источники финансирования инвестиционной программы в 2017 году

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	98,41	87,11	-11,48
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	31,93	100,00
	НДС к возмещению	33,76	17,87	-47,07
	Чистая прибыль текущего года	113,93	19,37	-9,46
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0,00

Диаграмма 6.1.2.
(млн руб.)

Объем финансирования, факт 2017 года

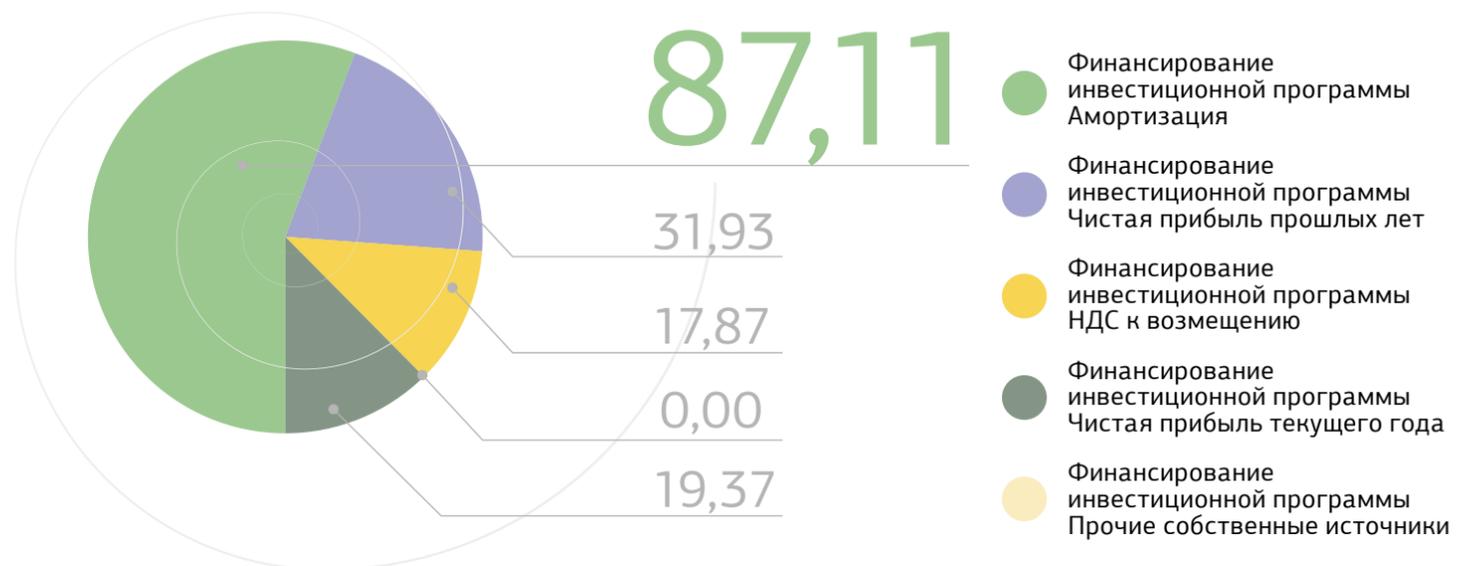


Таблица 6.1.3.

Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году, млн руб.		
	план	факт	отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	55,87	61,46	9,99
2. Новое строительство и расширение действующих мероприятий	15,00	23,77	58,48
3. Приобретение объектов основных средств	113,38	70,88	-37,49
Приобретение программно-аппаратного решения УИС	2,97	0,00	-100,00
Приобретение криптографического программно-аппаратного комплекса (152-ФЗ)	6,99	15,29	118,78
Приобретение вычислительной и оргтехники	3,23	3,81	17,89
Приобретение коммутационного оборудования	5,89	5,22	-11,37

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году, млн руб.		
	план	факт	отклонение, %
Приобретение оборудования печати	3,00	2,86	-4,71
Приобретение оборудования резервного копирования	2,80	2,71	-3,31
Приобретение программно-аппаратного комплекса VoIP-телефонии	10,48	9,89	-5,67
Приобретение программно-аппаратного комплекса виртуализации серверов	40,59	20,52	-49,45
Приобретение серверного оборудования	0,00	2,53	100,00
Расширение системы централизованной печати документов	25,96	0,00	-100,00
Приобретение автотранспорта	6,68	5,80	-13,25
Приобретение оборудования для ЖКХ	2,28	0,00	-100,00
Приобретение оборудования для цеха (метрологическое оборудование, Lada Largus)	2,49	2,25	-9,53
4. Прочие инвестиции	61,84	0,17	-99,73
Внедрение программного комплекса расчетов за э/э и мощность на розничном рынке для юридических лиц	39,06	0,0	-100,00
Внедрение программного комплекса расчетов за э/э и мощность на розничном рынке для физических лиц	22,78	0,0	-100,00
Разработка и внедрение приложения «Личный кабинет клиента»	0,0	0,17	100,00
ИТОГО	246,09	156,27	-36,50

Фактический процент выполнения инвестиционной программы (по финансированию) Общества в 2017 году составил 63,5 %.

- Отклонение обусловлено:
- приостановлением проекта «Расширение системы централизованной печати документов», в связи с передачей на аутсорсинг;

- исключением проекта «Внедрение программного комплекса расчетов за э/э и мощность на розничном рынке для юридических лиц»;
- переносом срока реализации проекта «Внедрение программного комплекса расчетов за э/э и мощность на розничном рынке для физических лиц»;
- экономией от закупочных процедур.

7. ИННОВАЦИИ

Инновационная деятельность в 2017 году Обществом не осуществлялась.





Птицы Сибири. Иволга

Перелетные птицы, характерные для Красноярского края, прилетают волнами. Сначала, в марте, прилетают грачи, скворцы, жаворонки и зяблики. Затем к ним присоединяются дрозды, водоплавающие пернатые: лебеди, гуси, утки, а также мелкие птицы. Уже за ними, в середине весны, можно увидеть кукушек, вертишейек, ласточек, стрижей, иволгу и соловьев.

ПАО «Красноярскэнергообеспечение» является крупным работодателем на территории Красноярского края. Коллектив компании насчитывает более **1 400 человек!**

КАДРОВАЯ
И СОЦИАЛЬНАЯ
ПОЛИТИКА.
СОЦИАЛЬНОЕ
ПАРТНЕРСТВО

8.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

Основной принцип кадровой политики ПАО «Красноярскэнергосбыт» — поддержание эффективного функционирования и динамики развития ПАО «Красноярскэнергосбыт» за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Главная цель кадровой политики — построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

8.2. СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ

Списочная численность работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» в отчетном 2017 году составила 1 511 человек, из общей численности персонала 37,59 % мужчин и 62,41 % женщин. В сравнении с 2016 годом списочная

численность работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» уменьшилась на 22 человека, в связи с ограничением приема на вакантные должности.

Диаграмма 8.2.1. Структура персонала по категориям, %

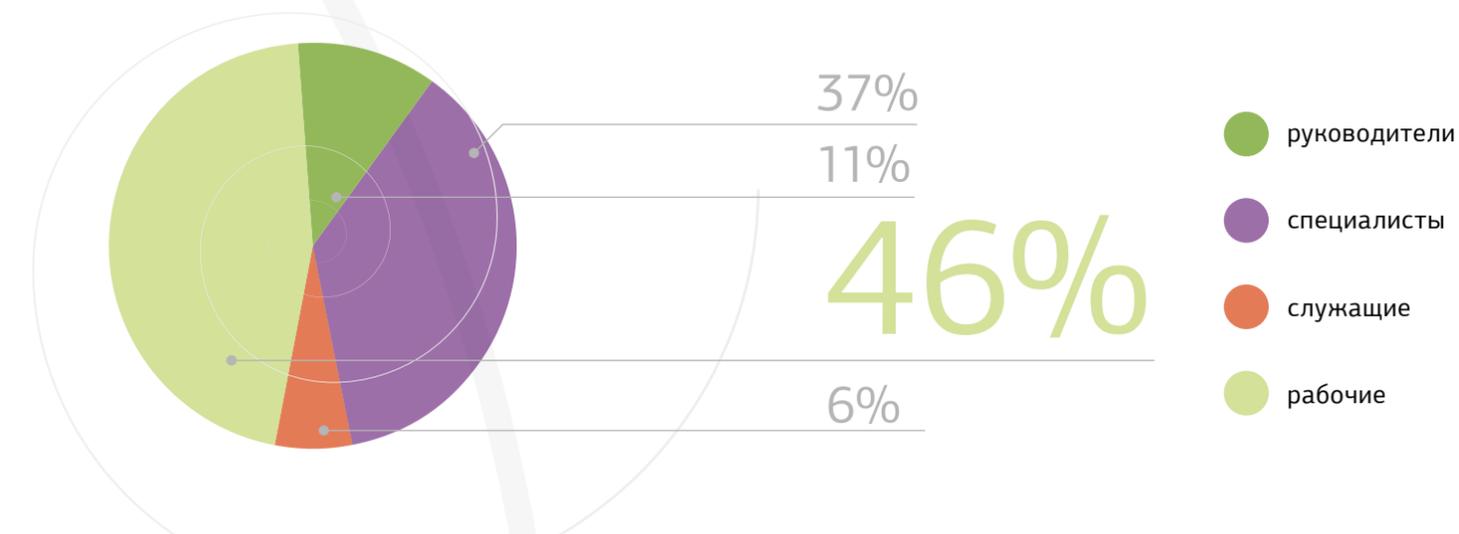


Таблица 8.2.1. Динамика численности персонала ПАО «Красноярскэнергосбыт» по категориям (по итогам 2015—2017 годов)

Категории персонала	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	180	11,04	171	11,15	164	10,85
Специалисты	549	33,69	549	35,82	562	37,19
Служащие	84	5,15	86	5,61	92	6,08
Рабочие	817	50,12	727	47,42	693	45,88

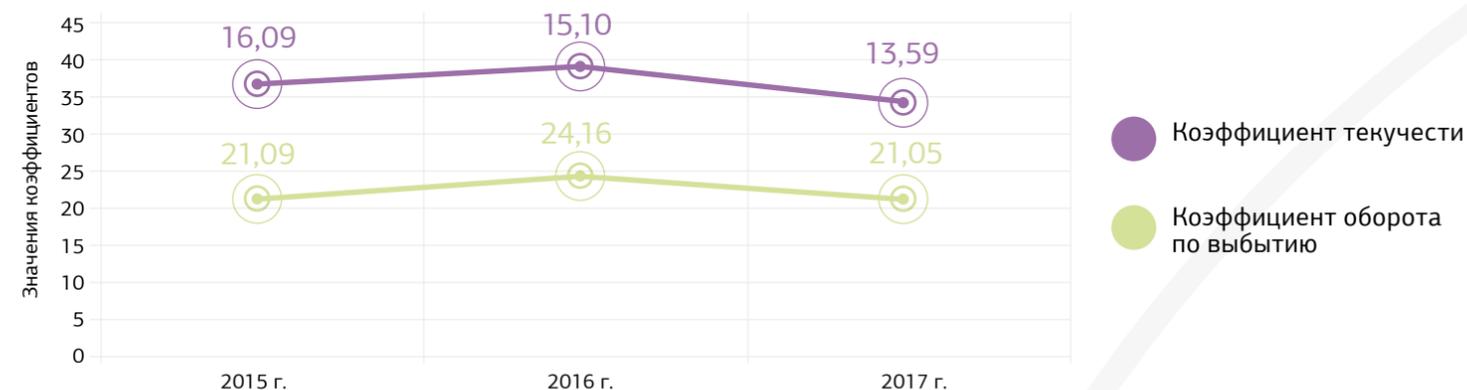
В 2017 году количество уволенных сотрудников составило 302 человека, из них большую долю занимают работники, уволившиеся по собственному желанию, — 195 человек. Наибольшее количество уволившихся работников имели стаж работы от 1 до 3 лет, что составляет 30,84 % от общей численности уволенных (по собственному желанию). Среди уволившихся (по собственному желанию) наибольшее количество (33,85 %) в возрасте

от 30 до 40 лет, 31,28 % — в возрасте свыше 50 лет, 24,61 % — от 40 до 50 лет и 10,25 % — до 30 лет.

Коэффициент текучести персонала по ПАО «Красноярскэнергосбыт» уменьшился по сравнению с 2016 годом и составил 13,59 %.

Динамика текучести персонала по категориям представлена на диагр. 8.2.2.

Диаграмма 8.2.2. Коэффициент оборота по выбытию персонала и текучести кадров, %



8.3. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Средний возраст работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» на отчетную дату составляет 41 год. 40,57% работников ПАО «Красноярскэнергосбыт»

в возрасте от 31 до 40 лет. Число работников до 30 лет — 13,23%, от 41 до 50 лет — 24,55%, работающих пенсионеров — 8,47%.

Таблица 8.3.1. Распределение работников по возрастным группам по состоянию на 31.12.2017

Категория	Возраст			
	до 30 лет	от 30 до 50 лет	от 50 до пенсионного возраста	работающие пенсионеры
ВСЕГО	200	953	265	93
Руководители	5	124	27	8
Специалисты	95	388	60	19
Служащие	10	66	12	4
Рабочие	90	375	166	62

8.4. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

Персонал ПАО «Красноярскэнергосбыт» характеризуется высоким образовательным уровнем. 52,95% работников имеют высшее образование, 2,71% — два и более высших образования.

Высокий уровень образования персонала обусловлен стратегией и корпоративной политикой

ПАО «Красноярскэнергосбыт», основными направлениями которой являются качественный подбор персонала, эффективное использование профессиональных и деловых навыков работников, профессиональное развитие персонала.

Таблица 8.4.1. Качественный состав персонала ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 31.12.2017

Категория	Списочная численность, чел.	высшее образование	В том числе:		
			два и более высших образования	среднее профессиональное образование	среднее (полное) образование
ВСЕГО	1 511	800	41	446	224
Руководители	164	129	19	14	2
Специалисты	562	464	19	70	9
Служащие	92	50	—	34	8
Рабочие	693	157	3	328	205

8.5. ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

В 2017 году обучение работников осуществлялось согласно плану. В рамках плана работники прошли как обязательное обучение (в рамках законодательства), так и повышение квалификации, профессиональную переподготовку.

В течение 2017 года прошли обучение 542 человека ПАО «Красноярскэнерго», что составляет 35,8% от общей численности работников (по состоянию на 31.12.2017), в том числе:

Диаграмма 8.5.1.



Таблица 8.5.1.

Категория	Всего работников	Общее количество направлений обучения*	Затраты, тыс. руб.
Руководители	164	225	468,44 (50,12 % от фактических затрат)
Специалисты	562	64	330,82 (35,39 % от фактических затрат)
Рабочие	693	171	135,49 (14,49 % от фактических затрат)

*Примечание: работник может пройти обучение по нескольким программам.

Основными направлениями профессионального обучения персонала являются: охрана труда (в рамках законодательства), меры пожарной безопасности, технический минимум водителей, дисциплины Ростехнадзора, технология сбыта электроэнергии, изменение в законодательстве, информационные технологии.

Суммарные затраты на обучение (профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации) работников ПАО «Красноярскэнерго» составили 1 434,63 тыс. руб., в т. ч. на обучение — 934,73 тыс. руб., на командировочные расходы — 499,9 тыс. руб.

Широко использовались корпоративные формы обучения, в том числе с применением онлайн-технологий (в режиме реального времени).

Корпоративное обучение в основном было направлено на совершенствование энергосбытовой деятельности ПАО «Красноярскэнерго», эффективное исполнение законодательных актов и нормативных требований в электроэнергетике, повышение уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности компании.



Соловей

8.6. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА И СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

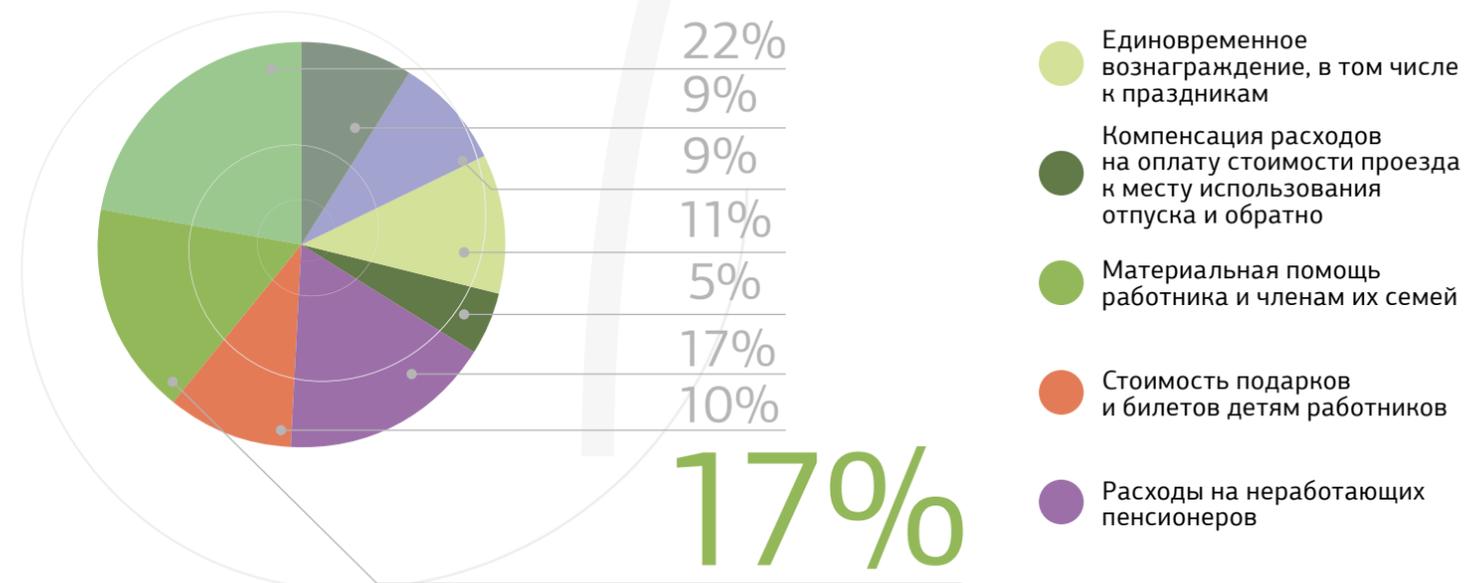
В ПАО «Красноярскэнергосбыт» интересы и права работников реализуются на основе принципов социального партнерства. Сторонами социального партнерства является первичная профсоюзная организация «Красноярскэнергосбыт» и КрасКо ВЭП. Результатом совместной работы является заключение Коллективного договора на 2015—2018 годы, отражающего интересы работодателя и работников. Такой подход позволяет обеспечить социальную защиту работников сверх того, что предусматривается действующим законодательством.

В Коллективном договоре ПАО «Красноярскэнергосбыт» отражены вопросы улучшения условий труда, социальной поддержки работников, оплаты труда и другие вопросы, с учетом местных условий.

Расходы на социальные льготы и гарантии за отчетный период составили 18639,3 тыс. руб.

Структура социальных расходов в 2017 году показана на *диагр. 8.6.1.*

Диаграмма 8.6.1. Структура социальных выплат в 2017 году



В 2017 году 82 работника ПАО «Красноярскэнергосбыт» за добросовестный труд удостоены ведомственных и корпоративных наград в связи с профессиональным праздником — Днем энергетика.

ПОМОЩЬ ВЕТЕРАНАМ

ПАО «Красноярскэнергосбыт» совместно с первичной профсоюзной организацией «Красноярскэнергосбыт» КрасКо проводит постоянную работу по поддержке неработающих пенсионеров Общества. За отчетный период материальную помощь получили 480 пенсионеров, в том числе 15 человек — ветераны Великой Отечественной войны и труженики тыла. Расходы по поддержке неработающих пенсионеров за отчетный период составили 3076,0 тыс. руб.

ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

ПАО «Красноярскэнергосбыт» уделяет внимание дополнительному медицинскому страхованию работников. В 2017 году 684 работникам оказаны медицинские услуги на общую сумму 5834,1 тыс. руб.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

С 2006 года в ПАО «Красноярскэнергосбыт» реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников. Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» предусматривает формирование будущих пенсионных накоплений по паритетной программе за счет солидарного софинансирования работника и Общества по корпоративной программе — за счет средств Общества. В 2017 году расходы на НПО составили 11 027,11 руб.

КОРПОРАТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Затраты на спортивные и культурно-массовые мероприятия составили 4 149,4 тыс. руб. В 2017 году проведены мероприятия, посвященные 23 Февраля, 8 Марта, 9 Мая, Дню энергетика, а также многочисленные конкурсы, внутрикорпоративные мероприятия.

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Клюква

Недаром клюкву в старину называли «молодильной» ягодой. Это очень ценный и полезный пищевой продукт. Клюква как будто создана природой для поддержания здоровья жителей наших северных широт.

Здоровье бесценно! И каждый сотрудник компании в обязательном порядке застрахован от несчастных случаев и болезней. В **2017 году** было **застраховано 1456 работников.**



9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

В целях обеспечения соблюдения требований охраны труда и осуществления контроля за их выполнением в ПАО «Красноярскэнергосбыт» в составе отдела административно-хозяйственного обеспечения имеется группа охраны труда, в Шарыповском МРО — специалист по охране труда 2-й категории.

Также в каждом межрайонном отделении (Ачинском МРО, Заозерновском МРО, Канском МРО, Кудинском МРО, Лесосибирском МРО, Минусинском МРО, Пригородном МРО) назначены лица, ответственные за осуществление работ по охране труда.

Разработаны и введены в действие локальные нормативные акты по обеспечению охраны труда (порядок обеспечения работников СИЗ, нормы выдачи СИЗ, смывающих и обезвреживающих средств, программа производственного контроля, программа вводного инструктажа, программы обучения по охране труда и т. д.).

В ПАО «Красноярскэнергосбыт» организовано проведение обязательных медицинских осмотров (обследований) работников.

Основные задачи медицинского осмотра (обследования):

- ☛ оценка физического и психического состояния работника;
- ☛ обнаружение заболеваний на начальном этапе;
- ☛ контролирование здоровья работников;
- ☛ регулярное проведение предупредительных мероприятий в группах риска;
- ☛ предотвращение травматизма.

В 2017 году 198 работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» прошли обязательный периодический медицинский осмотр (обследование) в медицинских учреждениях, имеющих соответствующую лицензию.

Затраты на проведение обязательных периодических медицинских осмотров (обследований) работников в 2017 году составили 506,4 тыс. руб., предварительных медицинских осмотров — 282,1 тыс. руб.

Важнейшим социальным вопросом, закрепленным Трудовым кодексом РФ, является обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ) за счет средств работодателя.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» обеспечивает 733 работника сертифицированной специальной одеждой с фирменной символикой, специальной обувью и другими СИЗ в соответствии с типовыми нормами.

Вся спецодежда, спецобувь и СИЗ перед приобретением проверяется на соответствие предъявляемым к ним требованиям. Затраты ПАО «Красноярскэнергосбыт» на приобретение СИЗ в 2017 году составили 1,4 млн руб.

С целью оценки условий труда на рабочих местах и выявления вредных и (или) опасных производственных факторов проведены лабораторные исследования и испытания факторов производственной среды на рабочих местах (производственный контроль).

Затраты на проведение производственного контроля в 2017 году составили 397,2 тыс. руб.

В 2017 году в ПАО «Красноярскэнергосбыт» завершился очередной этап проведения специальной оценки условий труда на 312 рабочих местах. По результатам проведения специальной оценки условий труда



Голубика

272 рабочих места декларированы как соответствующие государственным нормативным требованиям охраны труда, 40 рабочих мест — с вредными условиями труда (класс 3.1 и 3.2). Разработан план мероприятий по улучшению условий и охраны труда.

Затраты на проведение специальной оценки условий труда в 2017 году составили 183,7 тыс. руб.

В 2017 году разработана подсистема «Обучение и проверка знаний персонала ПАО «Красноярскэнергосбыт» в программе 1С. Подсистема предназначена для планирования и организации процесса обучения и проверки знаний работников ПАО «Красноярскэнергосбыт».

В 2017 году в ПАО «Красноярскэнергосбыт» произошло 2 несчастных случая легкой и тяжелой степени тяжести.

Основными причинами несчастных случаев явились:

- ☛ неудовлетворительная организация производства работ подрядных организаций;

- ☛ несоблюдение требований охраны труда пострадавшим;
- ☛ вина третьих лиц.

По результатам расследования несчастных случаев проведен внеплановый инструктаж с работниками ПАО «Красноярскэнергосбыт», внеплановая специальная оценка условий труда на рабочем месте, где произошел несчастный случай с тяжелым исходом.

Страхование от несчастных случаев и болезней является обеспечением социальной защищенности работников.

В 2017 году было застраховано 1 456 работников. Затраты на страхование от несчастных случаев и болезней составили 1,38 млн руб.



Озера

Природа Красноярского края многолика и весьма разнообразна. Великий сибирский Енисей и темнохвойная тайга, заснеженные хребты высоких гор и чистые искрящиеся реки, причудливые скалы и светлые лиственничные леса, изумительно красивые озера и суровые арктические равнины — все это Красноярский край. Именно здесь расположен географический центр России (озеро Виви) и находится крайняя северная оконечность Евразии.

Целью экологической политики ПАО «Красноярскэнергосбыт» является сохранение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности. Компания стремится к сокращению образования отходов производства и следит за безопасным обращением с ними. Мы ценим и любим наш край и делаем все от нас возможное для сохранения его природных богатств!

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Экологическая деятельность Общества осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации. Целью экологической политики Общества является сохранение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности.

Основополагающими принципами экологической политики Общества являются:

- ☛ признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- ☛ учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- ☛ ответственность за нарушение законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды при развитии электроэнергетики в регионе;
- ☛ сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- ☛ принятие предупредительных мер по ликвидации экологических негативных воздействий;
- ☛ полное возмещение вреда, причиненного окружающей среде.

Основными задачами Общества в сфере природоохранной политики являются:

- ☛ выполнение требований природоохранного законодательства;
- ☛ предотвращение и снижение текущего негативного воздействия на окружающую среду;
- ☛ контроль выполнения мероприятий, направленных на соблюдение требований экологического законодательства, стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды;
- ☛ формирование экологической отчетности;
- ☛ информирование и консультирование работников по вопросам экологии.

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Основным видом деятельности ПАО «Красноярск-энергосбыт» является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках. В деятельности Общества отсутствуют технологические процессы и производство, соответственно, сбросы в окружающую среду загрязняющих и вредных веществ минимальны.

Таблица 10.1. Сведения об отходах, подлежащих захоронению и обезвреживанию

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Образование отходов за отчетный год	Передача отходов другим организациям		
					для обезвреживания	для захоронения	
1	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные, брак	4 71 101 01 52 1	I	0,428	0,428	—	
2	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 10001 72 4	IV	185,17	—	185,17	
3	Смет с территории предприятия	7 33 39000000	IV	68,388	—	68,388	
4	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	14,885	—	14,885	
5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 10001 30 5	V	3,4	—	3,4	
ИТОГО							272,271

Основная масса отходов (более 90%), которая образуется в подразделениях Общества, малотоксична, относится к наименее вредным IV и V классам опасности и составляет 272,271 тонны.

Образующиеся отходы производства и потребления передаются для дальнейшего размещения, использования или утилизации в установленном порядке лицензированным организациям, согласно заключенным договорам.

Для снижения загрязнения окружающей среды ливневыми и тальными водами осуществляется регулярная уборка прилегающих территорий.

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Общество выполняет нормы законодательства РФ по внесению в бюджет платежей за негативное воздействие на окружающую среду при ведении своей деятельности.

В связи с неопределенностью в законодательстве об охране окружающей среды, на основании разъяснений территориальных органов Росприроднадзора в 2017 году оплата за негативное воздействие на окружающую среду осуществлялась авансовыми платежами по расчетам предыдущего года, которые в целом составили 756,450 тыс. руб.

В связи с отсутствием в ПАО «Красноярскэнерго» производственных мощностей (основным видом

деятельности является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках) технические мероприятия по охране окружающей среды в 2017 году не разрабатывались.

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Во исполнение Российского законодательства, отчетность в органы государственной статистики о деятельности ПАО «Красноярскэнерго» направляется по формам федерального государственного статистического наблюдения:

- форма №4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах»;
- форма №2-ТП (отходы) «Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления».

При ведении деятельности Обществом в обязательном порядке соблюдаются нормы природоохранного законодательства. В 2017 году штрафные санкции за нарушение норм и правил в сфере охраны окружающей среды не применялись.

Таблица 10.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ — всего	Из поступивших на очистку — уловлено и обезврежено		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год
		всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
1	Б	2	3	4	5	6	7
0001	Всего (102 + 103)	15,953	14,806	6,769	6,762	—	15,96
0002	в том числе: твердые	6,785	6,584	6,769	6,762	—	6,792
0004	газообразные и жидкие (104 ÷ 109)	9,168	8,222	—	—	—	9,168
0330	из них: диоксид серы	0,874	0,873	—	—	—	0,874
0337	оксид углерода	7,939	7,009	—	—	—	7,939
0012	оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	0,314	0,310	—	—	—	0,314
0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	—	—	—	—	—	—
0006	летучие органические соединения (ЛОС)	0,039	0,003	—	—	—	0,039
0005	прочие газообразные и жидкие	0,002	—	—	—	—	0,002

Таблица 10.3. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год
1	Б	2
0703	бенз(а)пирен	—
0322	серная кислота (по молекуле H_2SO_4)	—
0410	метан	—
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002
0328	углерод (сажа)	3,389
2704	бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,039
2732	керосин	0,002
2908	пыль неорганическая: 70—20% SiO_2	3,187
2936	пыль древесная	0,206
8888	прочие	0,008



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2017 ГОД

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС					
		КОДЫ			
Пояснения	АКТИВ	Код	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.15
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	14 938	18 930	495
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.1	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1150	674 274	656 928	593 221
2.1	Основные средства	1151	670 172	635 578	544 522
	Здания производственного назначения	1151.1	487 482	441 634	336 321
	Сооружения специальные и прочие сооружения	1151.2	1 063	1 127	1 090
	Машины и оборудование	1151.3	155 501	164 250	182 986
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.3	19 974	21 460	18 088
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.4	1 577	2 513	1 397
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.5	4 551	4 551	4 551
	Прочие основные фонды	1151.6	24	43	89
2.2	Незавершенное строительство, в том числе:	1152	4 084	17 978	45 297
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	4 084	17 978	45 297
	Затраты по долевому строительству	1152.3	-	-	-
2.2	Приобретение объектов основных средств	1153	18	3 372	3 402
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	18	18	48
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	0	3 354	3 354
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в том числе:	1170	-	-	-
12.11	Отложенные налоговые активы	1180	49 738	108 157	31 210
12.4	Прочие внеоборотные активы	1190	36 371	21 949	26 516
	Приобретение и создание нематериальных активов	1190.1	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190.2	36 371	21 949	26 516
	ИТОГО по Разделу I	1100	775 321	805 964	651 442
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4, 12.5	Запасы, в том числе:	1210	74 342	55 347	36 735
	Материально-производственные запасы:	1211	51 989	38 906	29 173
	Сырье и материалы	1211.1	-	135	211
	ГСМ	1211.2	1 456	1 134	1 507
	Запасные части	1211.3	3 664	1 480	6 829
	Специальная оснастка и специальная оснастка	1211.4	1 053	1 039	894
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	9 622	10 106	1 184
	Прочие материалы	1211.7	36 194	25 012	18 548
	Затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	18 037	16 259	7 510
	Товары отгруженные	1214	-	-	-
	Расходы будущих периодов	1215	4 316	182	52

Форма №1-по
660335, г. Красноярск
ул. Партизанская 15а
Местный орган власти
Федеральной налоговой службы по
Красноярскому краю
Одесский район в Красноярске
ИНН
ОКПО
ОКВ
ОКОПФ
ОКФС
ОКЕИ

Дата [год, месяц, число]
2017/12/31

ИНН
2466132221

ОКВ
35.13

ОКОПФ
1224716

ОКФС
384

ОКЕИ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС					
		КОДЫ			
Пояснения	АКТИВ	Код	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.15
1	2	3	4	5	6
	Прочие запасы	1216	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 857	12 254	235
5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	4 052 071	3 392 053	3 071 896
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	0	0	25
	Покупатели и заказчики, в том числе:	1231.1	0	0	25
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1	0	0	25
	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	1232	4 052 071	3 392 053	3 071 871
12.6	Покупатели и заказчики, в том числе:	1232.1	3 864 167	3 252 857	2 957 621
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1	3 597 562	3 016 418	2 733 401
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.4	68	116	178
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.6	579	445	3 608
	Заказчики услуг по управлению	1232.1.11	240 981	210 411	191 979
	Потребители ВКХ	1232.1.12	7 971	8 148	9 144
	Прочие покупатели	1232.1.13	17 006	17 319	19 311
	Векселя к получению	1232.2	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1232.3	-	-	-
	Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4	-	-	-
	Авансы выданные, в том числе:	1232.5	2 539	5 972	36 906
	Поставщикам мощности	1232.5.2	107	-	-
	Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	16	125	340
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	2 416	5 847	36 566
	Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	1235.6	185 365	133 224	77 344
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям	1235.6.1	-	527	-
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1235.6.2	95 682	55 144	15 605
	по налогу на прибыль	1235.6.2.1	81 104	45 538	9 632
	по налогу на добавленную стоимость	1235.6.2.2	1 263	257	0
	по налогу с доходов физических лиц	1235.6.2.3	1 624	1 197	-
	по налогу на имущество	1235.6.2.4	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1235.6.2.5	11 691	8 152	5 973
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1235.6.3	1 025	615	-
	Фонда социального страхования	1235.6.3.3	1 025	615	-
	Задолженность работников по предоставленным займам	1235.6.4	-	-	-
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1235.6.6	-	-	10
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1235.6.10	526	556	572
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов (эквивалентов)	1235.6.12	88 132	76 382	60 574
12.7	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.1, 12.7	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	13 818	770 136	1 043 928
	Касса	1250.1	450	583	606
	Расчетные счета	1250.2	13 259	50 991	168 427
	Валютные счета	1250.3	-	-	-
	Прочие денежные средства, в том числе:	1250.4	109	1 142	2 895
	Специальные счета в банках	1250.4.1	92	1 096	2 528
	Переводы в пути	1250.4.3	17	46	367
	Денежные эквиваленты	1250.5	0	717 420	872 000
	Прочие оборотные активы	1260	63 928	58 731	83 655
	НДС по авансам	1260.6.1	63 911	58 715	83 643
	Денежные документы	1260.6.2	17	16	12
	ИТОГО по разделу II	1200	4 208 016	4 288 521	4 236 449
	БАЛАНС	1600	4 983 337	5 094 485	4 887 891

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.15
1	2	3	4	5	6
12.8	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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
	в обыкновенных акциях	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	-	-	-
	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	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1360.2	765	765	765
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	1 222 477	1 155 011	1 395 411
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370.1	1 424 645	1 424 645	2 004 983
	Непокрытый убыток прошлых лет	1370.2	(609 572)	(609 572)	(609 572)
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1370.3	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1370.4	407 404	339 938	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1370.5	-	-	-
	ИТОГО по Разделу III	1300	1 366 636	1 299 170	1 539 570
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
12.9	Заемные средства, в том числе	1410	-	-	-
12.11	Отложенные налоговые обязательства	1420	37 920	11 347	23 707
7, 19	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в том числе:	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	37 920	11 347	23 707
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
12.9	Займы средства, в том числе:	1510	267 755	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	267 755	-	-
5	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	3 163 603	3 624 771	3 228 998
12.10	Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	1521	2 499 394	2 994 529	2 398 083
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	393 756	444 060	413 713
	Поставщиками мощности	1521.2	922 807	787 977	669 964
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	3 127	3 478	3 675
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	3 597	23 611	299
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	-	20 988	40
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	11 801	26 177	25 069
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	1 164 306	1 688 238	1 285 323
	Задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:	1522	38 036	38 492	34 886
	Текущая	1522.1	38 036	38 492	34 886
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	10 577	9 920	16 036
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1	3 919	3 780	4 619
	Фонду социального страхования	1523.2	194	222	593
	Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	1523.3	6 464	5 918	10 824

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.15
1	2	3	4	5	6
12.11	Задолженность по налогам и сборам, в том числе:	1524	141 786	152 473	190 866
	по налогу на прибыль	1524.1	-	-	12 838
	по налогу на добавленную стоимость	1524.2	130 457	141 522	164 030
	по налогу с доходов физических лиц	1524.3	8 403	8 105	11 211
	по налогу на имущество	1524.4	2 568	2 435	2 287
	по прочим налогам и сборам	1524.5	358	411	500
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	12 640	8 939	8 523
	Прочие кредиторы, в том числе:	1526	461 170	420 418	580 604
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	419 037	384 909	548 394
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1	408 939	380 361	540 725
	Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.4	-	-	7
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.6	7 889	2 855	2 602
	Заказчиков услуг по управлению	1526.1.11	1 457	1 162	4 214
	Прочие покупатели	1526.1.13	752	531	846
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	8	-	3
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	180	658	638
	Плата за пользование водными объектами	1526.7	-	-	-
9,12.12	Целевое финансирование	1526.8	-	-	-
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.9	41 945	34 851	31 569
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7, 19	Оценочные обязательства	1540	147 405	159 162	95 562
	Прочие обязательства	1550	18	35	54
	НДС по авансам выданным	1550.1	18	35	54
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	3 578 781	3 783 968	3 324 614
	БАЛАНС	1700	4 983 337	5 094 485	4 887 891

Исполнительный директор
(по доверенности 9/УК от 11.10.16)

29 марта 2018 года



О.В. Дьяченко

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2017 года

Форма N2 по ОКУД 0710002
Дата [год, месяц, число] 2017/12/31

Организация **Красноярскэнергобыт**
Идентификационный номер налогоплательщика по ОКПО 78453317
Вид деятельности распределение электроэнергии по ОКДП 35.13
Организационно-правовая форма / форма собственности по ОКФС/ОКФС 12247/16
Публичное акционерное общество / смешанная по ОКЕИ 384

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

Пояснения	Наименование показателя	Код стр.	КОДЫ	
			За 2017 год	За 2016 год
12.13	Выручка	2110	34 772 241	34 308 216
	в том числе:			
	электроэнергия и мощность для сбытовых компаний	2111	33 814 716	33 435 708
	прочая торговля, продукция, работы, услуги непромышленного характера	2112	955 831	868 109
	прочая торговля, продукция, работы, услуги	2113	1 694	4 399
6, 12.13	Себестоимость продаж	2120	(31 978 722)	(31 551 588)
	в том числе:			
	электроэнергия сбытовыми компаниями, в том числе:	2121	(31 091 045)	(30 709 555)
	- покупная электроэнергия и мощность	2121.1	(16 293 695)	(17 794 524)
	- услуги по передаче и трансформации электроэнергии	2121.2	(14 758 940)	(12 872 933)
	расходы на обеспечение функционирования рынка электроэнергии и мощности	2121.3	(38 410)	(42 098)
	прочая торговля, продукция, работы, услуги непромышленного характера	2122	(884 366)	(835 420)
	прочая торговля, продукция, работы, услуги	2123	(3 311)	(6 613)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 793 519	2 756 628
	Коммерческие расходы	2210	(1 505 536)	(1 392 990)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 287 983	1 363 638
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	18 109	63 921
	Проценты к уплате	2330	(17 003)	-
12.13	Прочие доходы	2340	645 405	237 166
12.13	Прочие расходы	2350	(1 303 875)	(1 230 861)
12.11	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	630 619	433 864
	Текущий налог на прибыль	2410	(114 482)	(229 130)
	и т.ч. постоянные налоговые обязательства (дебитив)	2421	(73 359)	(52 314)
	изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(26 573)	13 657
	изменения отложенных налоговых активов	2450	(58 419)	76 985
	прочее	2460	(23 741)	45 162
	Чистая прибыль (убыток)	2400	407 404	339 938

Пояснения	Наименование показателя	Код	КОДЫ	
			За 2017 год	За 2016 год
	СПРАВОЧНО			
	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	-	-
	Совокупный результат периода	2500	407 404	339 938
15	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0,6152	0,5133
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Исполнительный директор (по доверенности 9/УК от 11.10.16) **О.В. Даченко**
29 марта 2018 года

Федеральный налоговый орган по управлению налоговых платежей по налогу на прибыль организаций в Красноярском крае
Отдел работы с налогоплательщиками
ИПР18020
29.03.2018
Смирнова Т.В. ИТО

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2017 год

Форма N3 по ОКУД 0710003
Дата [год, месяц, число] 2017/12/31

Организация **Красноярскэнергобыт**
Идентификационный номер налогоплательщика по ОКПО 78453317
Вид деятельности распределение электроэнергии по ОКДП 35.13
Организационно-правовая форма / форма собственности по ОКФС/ОКФС 12247/16
Публичное акционерное общество / смешанная по ОКЕИ 384

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

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственный капитал, исключенные удержания	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (убыток)	ИТОГО
Валовый капитал на 31 декабря 2016 года	1100	15 301	-	128 093	765	1 395 411	1 539 870
Уменьшение капитала, всего	1200	-	-	-	-	346 156	346 156
в том числе:							
чистая прибыль	2111	-	-	-	-	339 938	339 938
перерасчет имущества	2112	-	-	-	-	-	-
выплаты, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	2113	-	-	-	-	-	-
выплаты, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	2114	-	-	-	-	6 218	6 218
исключенный выпуск акций	2115	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2116	-	-	-	-	-	-
погашенный номинальный долг	2117	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего	2210	-	-	-	-	(346 156)	(346 156)
в том числе:							
убыток	2211	-	-	-	-	-	-
перерасчет имущества	2212	-	-	-	-	-	-
выплаты, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	2213	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2214	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2215	-	-	-	-	-	-
исключенный выпуск акций	2216	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2217	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2218	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2219	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2220	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2221	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2222	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2223	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2224	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2225	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2226	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2227	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2228	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2229	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2230	-	-	-	-	-	-
Валовый капитал на 31 декабря 2016 года	1200	15 301	0	128 093	765	1 395 411	1 299 170
Уменьшение капитала - всего	2310	-	-	-	-	407 404	407 404
в том числе:							
чистая прибыль	2311	-	-	-	-	407 404	407 404
перерасчет имущества	2312	-	-	-	-	-	-
выплаты, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	2313	-	-	-	-	-	-
исключенный выпуск акций	2314	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2315	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего	2320	-	-	-	-	(339 938)	(339 938)
в том числе:							
убыток	2321	-	-	-	-	-	-
перерасчет имущества	2322	-	-	-	-	-	-
выплаты, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	2323	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2324	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2325	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2326	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2327	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2328	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2329	-	-	-	-	-	-
исключенная номинальная стоимость акций	2330	-	-	-	-	-	-
Валовый капитал на 31 декабря 2017 года	3300	15 301	0	128 093	765	1 222 477	1 366 436

Исполнительный директор (по доверенности 9/УК от 11.10.16) **Смирнова Т.В.**
29.03.2018

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

наименование показателя	млн	на 31 декабря 2016 года	изменение капитала за 2017 год		на 31 декабря 2017 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - итог 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	3 401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
- изменением учетной политики	3 411	-	-	-	-
- исправлением ошибок	3 421	-	-	-	-
после корректировок	3 501	-	-	-	-

3. Чистые активы

наименование показателя	млн	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
чистые активы	3 600	1 366 636	1 299 170	1 539 570

Неисполнительный директор
(по доверенности №УК от 11.05.16)

О.В. Даченко

29 марта 2018 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2017 год

660117, г. Красноярск, ул. Партизана Железняка, 46
Муниципальное предприятие по управлению на территории муниципального образования «Красноярский район» Красноярского края
Офис работы с налогоплательщиками
Итого: 29 05 2018

Форма №4 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭд
по ОКОИФ/ОКФС
по ОКЕИ

Показатель наименование	Код	КОДЫ	
		0710004	2017/12/31
Организация	Красноярскэнергосбыт	78453317	
Идентификационный номер налогоплательщика	2466132221		
Вид деятельности	распределение электроэнергии	35.13	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / смешанная	12247/16	
Единица измерения	тыс.руб		384
Местонахождение	660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43		

Показатель наименование	Код	За 2017 год	За 2016 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления-всего	4110	31 295 268	29 180 660
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	31 135 263	29 066 810
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	30 413 214	28 350 967
от оказания услуг по управлению	4111.2	551 724	541 455
прочая реализация	4111.4	170 325	174 388
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 070	1 013
от перепродажи финансовых вложений	4113		
Прочие поступления:	4119	158 935	112 837
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	34	37
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	4119.2	1 064	492
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	4119.3	87	539
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	4119.4	45 007	8 702
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	59 754	30 415
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках, по размещенным во вклады денежным средствам	4119.9	18 626	34 022
Возврат средств прочих	4119.10	14 899	5 644
Прочие поступления	4119.11	19 464	32 986
Платежи-всего:	4120	(31 841 498)	(28 736 827)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(30 093 669)	(27 158 223)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(3 369 467)	(9 716 536)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(7 608 348)	(8 022 486)
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4121.3	(40 280)	(43 788)
Платежи по договорам аренды	4121.3	(5 845)	(6 476)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.4	(1 349)	(1 341)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.5	(91 108)	(104 297)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.6	(135 140)	(111 103)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.7	(973)	(4 504)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.8	(2 547)	(1 457)

Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.9	(18 057 563)	(8 479 511)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(781 049)	(666 724)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 128 426)	(1 048 866)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(773 211)	(710 584)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(112 152)	(106 428)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	(18 068)	(17 309)
Оплата страховых взносов во внебюджетные фонды	4122.4	(224 995)	(214 545)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(175 000)	(252 350)
прочие платежи	4125	(444 403)	(277 388)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4125.1	(56 070)	(51 266)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(707)	(689)
Выплаты по претензионной работе	4125.3	(106 214)	(77 074)
Возврат средств	4125.4	(1 262)	(52)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4125.5	(2 007)	(2 195)
Выплаты на благотворительные цели	4125.8	-	(41 700)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4125.9	(4 894)	(6 429)
Выдача займов сотрудникам	4125.10	-	-
Прочие выплаты	4125.11	(273 249)	(97 983)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(546 230)	443 833
Движение потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	332	411
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	332	411
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	-	-
Платежи - всего	4220	(136 804)	(131 409)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(136 760)	(131 391)
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	(44)	(18)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(136 472)	(130 998)

Движение денежных средств от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	265 783	127
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	265 765	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
Поступления процентов по размещенным во вклады денежным средствам	4315	-	-
прочие поступления	4319	18	127
Платежи - всего	4320	(339 401)	(586 754)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(339 401)	(586 754)
Расчеты с участниками по выплате дохода	4322.1	(337 978)	(583 372)
Удержание из дохода	4322.2	(1 423)	(3 382)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(73 618)	(586 627)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(756 320)	(273 792)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	770 136	1 043 928
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	13 816	770 136
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

 Исполнительный директор
 (по доверенности 9/УК от 11.10.16)

О.В. Дьяченко

29 марта 2018 года

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Красноярскэнергосбыт», указанная в данном Приложении, с пояснениями и приложениями, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети

Интернет по адресу: <http://krsk-sbit.ru>, а также на странице аккредитованного информационного агентства — ООО «Интерфакс-ЦРКИ» в сети Интернет по адресу: <http://www.e-isclousure.ru/portal/company.aspx?id=8880>

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.



Тел: +7 495 797 56 65
 Факс: +7 495 797 56 60
 reception@bdo.ru
 www.bdo.ru

АО «БДО Юнион»
 Россия, 117587, Москва,
 Варшавское шоссе,
 д. 125, стр. 1, секция 11

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Красноярскэнергосбыт» (Организация) (ОГРН 1052460078692, дом 43, улица Дубровинского, г. Красноярск, 660017), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 9 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности: Организация является ответчиком по искам сетевых организаций ПАО «МРСК-Сибирь», АО «КРАСЭКО», других сетевых организаций о взыскании задолженности за услуги передачи за предыдущие годы в сумме 1 223 543 тыс. руб. (в 2016 году сумма иска составляла 1 537 389 тыс. руб.). Вероятность уменьшения экономических выгод в результате взыскания указанной суммы оценивается руководством Организации как низкая. Руководство оценивает свое мнение исходя из результатов сложившейся судебной практики по искам сетевых организаций. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Учет дебиторской задолженности

См. пункт 3.6 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

Оценка обесценения дебиторской задолженности является значимой для нашего аудита, поскольку дебиторская задолженность является существенным активом Организации. На 31 декабря 2017 года балансовая стоимость дебиторской задолженности Организации составляла 4 052 071 тыс. руб. (за вычетом резерва под обесценение в размере 2 128 193 тыс. руб.), или 81% от общей суммы активов. Мы уделили особое внимание оценке обесценения дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Организации, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, наличия последующей оплаты после отчетной даты и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализ оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Организации, и проверку достаточности раскрытия информации по обесценению дебиторской задолженности в пункте 3.6 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Исполнительный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете ПАО «Красноярскэнергосбыт», но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Исполнительный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выдано
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балачен

Аудиторская организация:
Акционерное общество - БДО Юникон -
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов - Российский Союз аудиторов - (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

7 марта 2018 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Общему собранию акционеров
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2017 год

г. Москва 19 апреля 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 07.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года (далее – Ревизионная проверка).

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

- данные, содержащиеся 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.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, 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 2017 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.

деятельности» раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

- По себестоимости имеются разногласия по расходам на транспортировку электрической энергии, не принятые Обществом по актам сетевых организаций в размере 316 998 тыс. руб. (пункт 3.13 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности» раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 19.04.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 19.04.2018 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

 Щеголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

 Рохлина О.В.

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

 Басов А.Б.

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

 Рассказов Ю.Н.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА

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 оказания услуг
№/дата протокола органа управления, одобдившего сделку	Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 21.04.2017 № 145
Существенные условия	<p>Стороны Договора: Исполнитель — ООО «РусГидро ИТ сервис», Заказчик — ПАО «Красноярскэнергосбыт».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель оказывает Заказчику услуги по сопровождению программного продукта и обновлению баз данных информационно-справочной системы «Техэксперт».</p> <p>Срок действия Договора: права и обязанности сторон по настоящему Договору вступают в силу с момента подписания обеими Сторонами, распространяя свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2017, и действует до полного выполнения обязательств Сторонами.</p>
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость по Договору составила 389 664,00 руб., в том числе НДС (18%) — 59 440,27 руб.
Заинтересованные лица, основание заинтересованности	Контролирующее лицо — ПАО «РусГидро» — одновременно является контролирующим лицом ООО «РусГидро ИТ сервис», являющегося стороной в сделке.

2. Перечень сделок

Дополнительное соглашение №5 к Договору №2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Красноярскэнергосбыт»

№/дата протокола органа управления, одобдившего сделку

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 02.06.2017 №21

Существенные условия

Стороны Договора (доп. соглашения): Общество ПАО «Красноярскэнергосбыт», Управляющая организация АО «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 вступают в силу с 01.12.2012 по 31.12.2018.

Сумма сделки (в случае исполнения)

Стоимость услуг по Договору составила 683 549 513,87 руб., в том числе НДС (18%) — 104 270 264,83 руб.

Заинтересованные лица, основание заинтересованности

Акционер Общества — АО «ЭСК РусГидро», являющийся контролирующим лицом ПАО «Красноярскэнергосбыт», является выгодоприобретателем по сделке в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Председатель Совета директоров Общества — Муравьев А. О., занимающий должность в органах управления юридического лица, одновременно является членом Совета директоров АО «ЭСК РусГидро», являющегося стороной в сделке.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ЗАЯВЛЕНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Следуя передовой практике, Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» заявляет о приверженности Общества самым высоким стандартам в области корпоративного управления, а также о соблюдении Обществом ключевых, наиболее значимых принципов Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10.04.2014 № 06-52/2 463 (далее — Кодекс корпоративного управления).

Соблюдение основных принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Совет директоров считает действенным инструментом повышения эффективности управления Обществом, нацеленным на обеспечение его долгосрочного и устойчивого развития.

Объяснение ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств, в силу которых Обществом не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме принципы корпоративного управления, закрепленные Кодексом корпоративного управления, и описание механизмов и инструментов корпоративного управления, которые используются Обществом вместо (взамен) рекомендованных Кодексом корпоративного управления, приведены ниже, в 5-й колонке таблицы Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России.

ОПИСАНИЕ МОДЕЛИ И ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ

Принятая в Обществе модель корпоративного управления опирается на нормы действующего российского законодательства, а также на принципы, сформулированные в Кодексе корпоративного управления, являющемся для Общества важнейшим источником

для разработки собственных внутренних документов, а также ориентиром для формирования наилучшей практики корпоративного управления.

Принятая за основу модель и фактически сложившаяся практика корпоративного управления Общества нацелены на гармонизацию взаимоотношений между акционерами, членами Совета директоров, исполнительными органами управления, работниками и иными заинтересованными сторонами, участвующими в экономической деятельности Общества.

Реализуемая в Обществе модель корпоративного управления обеспечивает:

- равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими прав, связанных с участием в Обществе;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества;
- контроль со стороны Совета директоров за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность членов Совета директоров и исполнительных органов акционерам;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся деятельности Общества, включая его финансовое положение, результаты деятельности, структуру собственности и управления.

Структура органов управления и контроля, лежащая в основе модели корпоративного управления Общества, приведена в гл. 2 «Корпоративное управление» Годового отчета Общества за 2017 год.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ, ЗАКРЕПЛЕННЫХ КОДЕКСОМ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для целей настоящего Отчета, применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного управления, под «Соблюдается»/«Не соблюдается» понимается исполнение/неисполнение Обществом основной (существенной) части принципа/рекомендации в силу требований Устава и/или внутренних документов Общества, действующих на момент составления Годового отчета, и/или в силу фактически сложившейся практики корпоративного управления в Обществе.

ПЛАНИРУЕМЫЕ (ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ) ДЕЙСТВИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ОБЩЕСТВА ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ МОДЕЛИ И ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В современных условиях совершенствование корпоративного управления является одним из значимых

факторов социально-экономического развития Общества.

В течение 2018 года закрепленные принципы и методики планируется широко внедрять в Обществе, осуществляя последовательный анализ их эффективности. Результаты проводимого анализа планируется использовать для последующей оценки деятельности Совета директоров и его членов, а также выработки рекомендаций по совершенствованию сложившейся практики корпоративного управления. В рамках проекта по совершенствованию системы корпоративного управления в течение 2018 года в Обществе будут продолжены мероприятия по разработке и внедрению Кодекса корпоративного управления в новой редакции, содержащего описание операционной модели КУ и основных принципов организации и функционирования системы.

Основные принципы и рекомендации, соблюдаемые компанией

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный Общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.	соблюдается	

1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	соблюдается
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.	1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды.	соблюдается
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	соблюдается
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, проходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	соблюдается

1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров — владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.		
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделил надлежащее внимание.	соблюдается
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	соблюдается
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Общества и его акционеров.	соблюдается
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества.	соблюдается
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества.	соблюдается

2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода.	соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества.	1. В Обществе разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	частично соблюдается	Критерии п. 2 — в течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров не рассматривались вопросы, связанные с указанной политикой.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.	1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.	частично соблюдается	Критерий п. 1 — в течение отчетного периода Совет директоров не рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.

2.2	Совет директоров подотчетен акционерам Общества.			
2.2.1	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	частично соблюдается	Критерии п. 2 — Годовой отчет не содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.
2.2.2	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров. 2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	не соблюдается	Критерии п. 1 и п. 2 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены указанные требования.
2.3.2	Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения Общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102—107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.	частично соблюдается	Критерии п. 1 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования проведения оценки кандидатов на соответствие критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102—107 Кодекса.

2.3.3	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	частично соблюдается	Критерии п. 1 — в отчетном периоде не проводились процедуры по оценке работы Совета директоров.
2.3.4	Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.	не соблюдается	В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества количественный состав Совета директоров Общества 9 (Девять) человек. Состав на 2017 год избран в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»
2.4	В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102—107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	не соблюдается	Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в Годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.	не соблюдается	Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	не соблюдается	Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	не соблюдается	Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»

2.5	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.		
2.5.1	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.	не соблюдается Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»
2.5.2	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	Критерии п. 1 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.
2.5.3	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.	Критерий п. 1 — в соответствии с подпунктом 4.6 пункта 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденного 17.06.2011 протоколом № 11 Общим собранием акционеров, данная обязанность возложена на секретаря Совета директоров Общества.

2.6	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.		
2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В Обществе установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.	соблюдается
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.	1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	соблюдается
2.6.3	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Общества), а также о факте такого назначения.	соблюдается

2.6.4	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.	частично соблюдается	Критерий п. 2 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.
2.7	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах Общества закреплена процедура подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающая членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	частично соблюдается	Критерий п. 1 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	соблюдается	

2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров. 3. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.

2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) Общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Общества, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования оценки качества работы Совета директоров.

2.9.2	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования оценки качества работы Совета директоров.
3.1	Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ — положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Общества в сети Интернет и в Годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества.	не соблюдается	В Обществе отсутствует корпоративный секретарь.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	не соблюдается	В Обществе отсутствует корпоративный секретарь.
4.1	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества осуществляется в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнем вознаграждения указанных лиц и работников Общества.	1. В Обществе принят внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	соблюдается	

4.1.2	<p>Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости — пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.</p>	не соблюдается	<p>Выплаты производятся согласно Положению о выплатах вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 21 от 02.06.2017).</p>
4.1.3	<p>Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	соблюдается	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p>	соблюдается	
4.2	<p>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>			
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов Совета директоров.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров в течение отчетного периода.</p>	не соблюдается	<p>Выплаты производятся согласно Положению о выплатах вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 21 от 02.06.2017).</p>

4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению Общества предусматривают предоставление акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	не соблюдается	<p>Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.</p>
4.2.3	<p>В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.</p>	соблюдается	
4.3	<p>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.</p>			
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p>	не соблюдается	<p>Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.</p>

4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Общества.</p>	не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	соблюдается	
5.1	В Обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.	соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	соблюдается	

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.	<p>1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</p> <p>2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.</p>	соблюдается	
5.1.4	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав Годового отчета Общества.	частично соблюдается	Критерий п. 1 — в течение отчетного периода Совет директоров не проводил оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	не соблюдается	Подразделение внутреннего аудита в Обществе не создано.
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	<p>1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.</p> <p>2. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</p>	не соблюдается	Подразделение внутреннего аудита в Обществе не создано.
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	<p>1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</p> <p>2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</p>	частично соблюдается	Критерии п. 2 — Совет директоров не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.

6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.</p>	частично соблюдается	Критерий п. 3 — Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике Общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг, и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	частично соблюдается	Критерии п. 2 и п. 3 — акции Общества не торгуются на иностранных организованных рынках, а иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций Общества.

6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода Общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В Годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала Общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в Годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.</p>	частично соблюдается	Критерии п. 1 — в силу отсутствия Общества в списке организаций, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам путем их включения в котировальный список, согласно закону 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» обязанности по формированию консолидированной финансовой отчетности не возникает.
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.	<p>1. Годовой отчет Общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах.</p> <p>2. Годовой отчет Общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.</p>	соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	соблюдается	
6.3.2	При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	<p>1. В течение отчетного периода Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	соблюдается	

7.1	<p>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</p>
7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.</p> <p>1. Уставом Общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции Общего собрания акционеров, Совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества.</p>
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.</p> <p>1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.</p> <p>1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>

соблюдается

не соблюдается

соблюдается

Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах».

7.2	<p>Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.</p>
7.2.1	<p>Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.</p> <p>1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.</p>
7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.</p> <p>1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества.</p> <p>3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</p>

соблюдается

соблюдается

¹ Статус «соблюдается» указывается только в том случае, если Общество отвечает всем критериям оценки соблюдения принципа корпоративного управления. В ином случае указывается статус «частично соблюдается» или «не соблюдается».

² Приводятся по каждому критерию оценки соблюдения принципа корпоративного управления в случае, если Общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа. В случае если Общество указало статус «соблюдается», приведение объяснений не требуется.

Полный текст Устава ПАО «Красноярскэнергосбыт» и внутренних документов Общества, указанных в данном Приложении, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети

Интернет по адресу: <http://krsk-sbit.ru>, а также на странице аккредитованного информационного агентства — ООО «Интерфакс-ЦРКИ» в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8880>

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.

КОНТАКТЫ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное фирменное наименование Общества:

Публичное акционерное общество
«Красноярскэнергосбыт»

Сокращенное фирменное наименование Общества:

ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения:

660017, Российская Федерация, г. Красноярск,
ул. Дубровинского, д. 43

Почтовый адрес:

660017, Российская Федерация, г. Красноярск,
ул. Дубровинского, д. 43

Банковские реквизиты:

Расчетный счет: 40702810031020104275
Банк: Отделение № 8646 Сбербанка России г. Красноярск
Корреспондентский счет: 30101810800000000627
БИК: 040407627

СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА

Дата государственной регистрации: 01.10.2005

Основной государственный регистрационный номер:
1052460078692

Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Инспекция ИФНС России по Железнодорожному
району г. Красноярска

ИНН: 2466132221

Тел. (391) 263-99-59
Факс (391) 212-08-51

Адрес страницы в сети Интернет: www.krsk-sbit.ru

Адрес электронной почты: kanz@es.krasnoyarsk.ru

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ**Полное фирменное наименование:**

Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование:

АО «БДО Юникон»

Место нахождения:

117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция

ИНН: 7716021332

Тел. +7 (495) 797-56-65
Факс +7 (495) 797-56-60

Адрес электронной почты: www.bdo.ru

ДААННЫЕ О ЧЛЕНСТВЕ АУДИТОРА В САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ АУДИТОРОВ

Полное наименование:

Некоммерческое партнерство
«Аудиторская Палата России»

Место нахождения: г. Москва, м. «Курская» —
«Чкаловская», 3-й Сыромятнический переулок, д. 3/9

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА**Полное фирменное наименование:**

Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование:

АО «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
Тел. 8 (495) 771-73-36

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Лицензия № 10-000-1-00264. Дата выдачи: 03.12.2002.
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.

СВЕДЕНИЯ О СПЕЦИАЛЬНОМ ПОДРАЗДЕЛЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ СО СМИ

Отдел PR**Место нахождения:**

Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского,
д. 43, каб. 403

Тел. (391) 263-98-17
Факс (391) 263-98-65

Адрес электронной почты:

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:**

Юридическое управление ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Красноярск,
ул. Дубровинского, д. 43, каб. 310

Тел. (391) 263-99-90

Адрес электронной почты:

rabodzeyum@kes.esc-rushydro.ru

координатор проекта
Алексей Кабардин

концепт-дизайн
Евгения Кабардина

редактор
Кристина Даурова

корректурa
Татьяна Сергиенко

вёрстка
Владимир Жубрин

печать

inprint!
цифровая типография

т. +7 913 518 88 28
inprint.24@gmail.com
inprint24.ru
vk.com/inprint24