

К годовому общему
собранию акционеров Общества

Предварительно утвержден:

Советом директоров ОАО «Самараэнерго»

30.04.2015 (Протокол № 21/343 от 30.04.15)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
энергетики и электрификации
«Самараэнерго»
по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор

Главный бухгалтер



О.А. Дербенев

Л.В. Есина

г. Самара

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование	Стр.
1.	Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества	4
2.	Общие сведения, положение Общества в отрасли	9
2.1.	Географическое положение	9
2.2.	Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли	10
2.3.	Организационная структура Общества	10
2.4.	Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели, включая численность работников в динамике за три года.	11
2.5.	Конкурентное окружение Общества и факторы риска	12
2.6.	Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.	14
3.	Корпоративное управление	15
3.1.	Принципы. Документы	15
3.2.	Органы управления и контроля Общества	16
3.2.1.	Общее собрание акционеров	16
3.2.2.	Совет директоров	16
3.2.3.	Ревизионная комиссия	20
3.2.4.	Генеральный директор	21
3.3.	Дочерние и зависимые общества	22
3.4.	Прочее	22
4.	Энергосбытовая деятельность	25
4.1.	Динамика товарного отпуска и реализации энергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности.	25
4.2.	Динамика изменения структуры реализации энергии за последние 3 года	26
4.3.	Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года.	27
4.4.	Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на НОРЭМ.	30
4.5.	Динамика объемов покупки энергии на НОРЭМ с учётом доли либерализации и разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы.	32
4.6.	Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы.	33
5.	Использование Обществом энергетических ресурсов	34
6.	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	35
6.1.	Основные положения учетной политики Общества	35
6.2.	Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании	43
6.3.	Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период	45
6.4.	Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период	47
6.5.	Заключение аудитора	49
7.	Распределение прибыли и дивидендная политика	51
8.	Инвестиционная деятельность	54
8.1.	Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение.	54
8.2.	Источники финансирования инвестиционных программ (прибыль,	58

	амортизационные отчисления, прочие).	
8.3.	Структура капиталовложений по направлениям: новое строительство, реконструкция зданий и сооружений, оборудование, не требующее монтажа, приобретение основных фондов (зданий), проектно-изыскательские работы для строительства будущих лет, прочие объекты.	60
8.4.	Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.	62
9.	Развитие информационных технологий и телекоммуникаций Общества	63
10.	Закупочная деятельность	66
10.1	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества.	66
10.2.	Годовой отчет Генерального директора о закупочной деятельности	67
11.	Охрана окружающей среды	69
12.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	71
12.1.	Структура работающих по категориям	71
12.2.	Возрастной состав работников Общества	72
12.3.	Ротация кадров	73
12.4.	Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала	73
12.5.	Сведения о работе по охране труда за 2014 год в ОАО «Самараэнерго»	75
13.	Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	77
13.1.	Повышение эффективности энергосбытовой деятельности.	77
13.2.	Повышение уровня корпоративного управления.	78
13.3.	Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества.	78
14.	Справочная информация для акционеров	80
	Приложение №1. Сведения о соблюдении ОАО «Самараэнерго» Кодекса корпоративного поведения	81
	Приложение №2. Перечень совершенных Обществом в 2013 году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.	102

Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2014 год для ОАО «Самараэнерго», учитывая резкое повышение ключевой ставки ЦБ к концу года, был непростым. Рост инфляции и ставок по кредитам во второй половине отчетного года внесли определенные трудности в деятельность компании. Необходимо признать, что преодолеть влияние негативных факторов и добиться стабильных финансовых результатов помог высокий уровень профессионализма коллектива Общества.

Подводя итоги работы ОАО «Самараэнерго» в 2014 году следует отметить, что энергосбытовая компания, выполняя договорные обязательства и обеспечивая надежность поставок электроэнергии, в очередной раз подтвердила статус гарантирующего поставщика. Финансовые показатели Общества по итогам 2014 г. полностью соответствуют требованиям, предъявляемым к статусу гарантирующего поставщика:

- Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2014г. составила 17,6 дней, что не превышает предельного значения, равного не более 40 дней.
- Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности составила 0,6% (предельное значение не более 15%).
- Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2014 г. находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2014 г. не превышал размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

Анализ результатов работы ОАО «Самараэнерго» за 2014 год показывает, что компанией решены следующие задачи:

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- обеспечен определённый законодательством уровень качества обслуживания потребителей;
- обеспечена стабильная и эффективная работа энергокомпании на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

В 2014 году общая величина продаж электроэнергии составила 14 542,87 млн. кВтч, что меньше плана на 0,57%. Из них 12 911,79 млн. кВтч составил отпуск конечным потребителям, что меньше плана на 1,03%, и 1 631,08 млн. кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях. Снижение

отпуска электроэнергии конечным потребителям ОАО «Самараэнерго» связано с общим снижением потребления электроэнергии абонентами III-VI ценовой категории.

По итогам 2014 года Обществом была получена валовая прибыль в размере 836 709,5 тыс. руб., что на 43 077,9 тыс. руб. меньше плана. Сальдо прочих доходов и расходов составило -671 005,0 тыс. руб. при плане в -522 306,8 тыс. руб. Указанные отклонения финансовых показателей хозяйственной деятельности компании от запланированных значений привели к снижению относительно плана чистой прибыли на 173 283,8 тыс. руб. Чистая прибыль Общества составила 61 573,5 тыс. руб. Что свидетельствует о стабильной деятельности ОАО «Самараэнерго» в отчетном году.

В 2014 году ОАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии в регионе, активно осуществляло мероприятия по повышению качества предоставляемых услуг при одновременном снижении их себестоимости с целью получения устойчивого конкурентного преимущества на розничном рынке электроэнергии и увеличения своей прибыльности. Одновременно с этим Общество осуществляло мероприятия по повышению уровня собираемости денежных средств за отпущенную электроэнергию и улучшению платежной дисциплины потребителей с целью сохранения устойчивого финансового положения и сокращения расходов на обслуживание заёмных средств.

Согласно требованиям раздела VI «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» в 2014 году ОАО «Самараэнерго» перешло на взимание платы за коммунальную услугу по электроснабжению на основании выставленного счета. С мая 2014 года всем гражданам-потребителям ОАО «Самараэнерго» счета стали приходить по новой форме с отрывной частью для заполнения показаний прибора учета. Новый метод расчетов привел к необходимости внедрения новых способов взаимодействия с потребителями.

Таким образом, в 2014 году Обществом были внедрены в промышленную эксплуатацию новые способы интерактивного взаимодействия с потребителями:

- Оплата и передача показаний приборов учета через Личный кабинет на сайте компании.
- Передача показаний приборов через контакт-центр.
- Взаимодействие с потребителями посредством sms сообщений (система 3S).

Изменения произошли и в организационной структуре Общества. Учитывая возросший объем работы с дебиторской задолженностью граждан-потребителей во всех отделениях ОАО «Самараэнерго» была введена должность юрисконсульта. К проблемам неплатежей за потребленную электроэнергию в отчетном году ОАО «Самараэнерго»

стало привлекать и правоохранительные органы, в том числе Прокуратуру Самарской области и Федеральную службу судебных приставов, а также органы исполнительной власти. В 2014 году по инициативе ОАО «Самараэнерго» при тесном сотрудничестве с Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области во всех муниципальных районах Самарской области были созданы комиссии по обследованию многоквартирных домов на предмет организации учета потребляемой электроэнергии.

В 2014 году началась работа по повышению внутренней операционной эффективности компании. В рамках мероприятий по стандартизации бизнес-процессов в отчетном году введено в действие 23 новых организационно-распорядительных документа, отвечающих функциям гарантирующего поставщика, в том числе и Стандарт обслуживания клиентов, в рамках мероприятий по оптимизации расходов начата работа по снижению затрат на сопровождение биллинговой системы.

В условиях снижения потребления электроэнергии в 2014 году по сравнению с 2013 годом Обществу удалось не просто сохранить качество прогноза на прежнем уровне, но и улучшить его. В результате точность прогнозирования на оптовом рынке электроэнергии в 2014 году составила 1.78%. Кроме того, в 2014 году проведен комплекс мероприятий по приведению АИИС КУЭ ОАО «Самараэнерго» в соответствии с техническими требованиями ОРЭМ и установлению соответствия класса А.

В 2014 году ОАО «Самараэнерго» предложило новую услугу юридическим лицам - по монтажу и обслуживанию АСКУЭ. Установка системы такого типа позволит обеспечить автоматизацию измерений и дистанционное снятие показаний, благодаря чему передача данных об электропотреблении предприятия происходит без участия потребителя, а контрольное снятие показаний со стороны энергосбытовой компании производится дистанционно.

Объем инвестиций в Инвестиционной программе ОАО «Самараэнерго» на 2014 год составил 264 959,4 тыс. рублей (без НДС).

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ОАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, г.о. Кинель, в с. Ягодное Ставропольского района, в п. Алексеевка и п. Усть-Кинельский Кинельского района Самарской области. Проект по внедрению автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) осуществлен при поддержке Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области.

Внедрение АСКУЭ бытовых потребителей предполагает автоматизацию процесса

снятия показаний приборов учета отдельно стоящих домов частного сектора, общедомовых и квартирных приборов учета многоквартирных домов для выставления счетов за потребленную электрическую энергию гражданами-потребителями и расчета общедомовых нужд (ОДН), повышение точности и достоверности приборного учета электрической энергии, выявление безучетного потребления электрической энергии, снижение издержек ручного труда на сбор и обработку данных, непрерывный контроль работоспособности приборов учета.

Объем инвестиций по данным мероприятиям в 2014 году составил 218 428,0 тыс. рублей.

Весомый вклад в работу ОАО «Самараэнерго» в 2014 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 23 заседания по всему спектру вопросов деятельности компании. Советом директоров был утвержден Регламент бизнес-планирования Общества. Также в 2014 году Советом директоров регулярно рассматривались отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества. При этом стоит отметить, что в основе работы Совета директоров Общества лежит принцип неукоснительного соблюдения интересов потребителей и акционеров.

Миссия ОАО «Самараэнерго» заключается в направленном развитии от энергосбытовой деятельности к созданию комфортных условий потребления электроэнергии клиентами компании.

Стратегическими целями ОАО «Самараэнерго» являются:

- максимизация прибыли и повышение капитализации компании;
- сохранение устойчивого финансового состояния и статуса гарантирующего поставщика;
- сохранение и расширение существующей клиентской базы;
- повышение производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией.

В рамках сформулированной стратегии ключевыми задачами ОАО «Самараэнерго» являются:

- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ;
- оптимизация операционных расходов, при условии необходимого развития материально-технической базы;
- увеличение активов предприятия, направленных на повышение эффективности основной деятельности компании;
- автоматизация бизнес-процессов, процедур и документооборота;

- повышение качества обслуживания клиентов, в том числе за счет предоставления дополнительных услуг и повышение лояльности клиентов;

- развитие платежной инфраструктуры и организация мероприятий по улучшению платежной дисциплины потребителей;

- создание и развитие собственной системы учета потребления электрической энергии для бытовых потребителей;

- поддержание позитивного имиджа компании;

- развитие непрофильных видов деятельности;

- сохранение кадрового потенциала компании, повышение квалификации персонала, развитие чувства приверженности корпоративным интересам и личной заинтересованности в результатах деятельности компании.

В сложных экономических условиях 2015 года перед компанией на первый план выдвигаются следующие задачи:

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности, для чего в компании в 2015 году разработан и реализуется комплексный план мероприятий по её снижению;

- разработка и реализация антикризисной программы;

- снижение долговой нагрузки;

- минимизация стоимости заемных ресурсов, за счет сокращения кассовых разрывов и расширения диверсификации кредитного портфеля;

- оптимизация издержек компании, на что направлена разработанная в компании программа управления издержками.

- повышение эффективности процессов обслуживания потребителей за счёт сокращения сроков выставления платежных документов потребителям – юридическим лицам и развития инструментов заочного и дистанционного обслуживания граждан-потребителей.

Понимая всю важность стоящих перед Обществом задач, ОАО «Самараэнерго» и в 2015 году будет прилагать максимальные усилия для их реализации. Мы уверены, что консолидация сил работников компании, менеджмента и ее акционеров позволит Обществу в непростых экономических условиях сохранить высокие производственные и финансовые результаты, уверенно идти по пути развития компании и ее успешному продвижению в конкурентной среде.

Председатель Совета директоров ОАО «Самараэнерго»

В.Е. Аветисян

Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»

О.А. Дербенев

Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Географическое положение.

ОАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Самарской области. Самарская область расположена на юго-востоке Восточно-Европейской (Русской) равнины в среднем течении крупнейшей в Европе реки Волги. Область занимает площадь 53,6 тыс.кв.км, или 0,31% территории России, входит в состав Приволжского федерального округа и расположена в его южной части.

Административно Самарская область состоит из 11 городов, в том числе 10 городов областного значения и 1 города районного подчинения, 22 поселков городского типа, 27 сельских районов, 324 сельских администраций, 1333 сельских населенных пунктов. Областной центр - г.Самара, в котором проживает 38 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 212,676 тыс. человек постоянного населения, из них 80% - городские жители.

Самарская область - одна из самых развитых в промышленном отношении административных единиц Поволжского экономического региона и России в целом.

Наибольшее развитие получили такие отрасли промышленности, как машиностроение и металлообработка, электроэнергетическая, химическая и нефтехимическая, топливная. Машиностроение представлено почти полным набором основных отраслей, среди которых ведущая роль принадлежит автомобильной промышленности. На долю легковых автомобилей, производимых на ОАО «АВТОВАЗ» в Тольятти приходится более 16,6 % от всего выпуска автомобилей страны. Электроэнергетическая промышленность в общем объеме промышленного производства области занимает второе место. Большой удельный вес в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака, минеральных удобрений, средств защиты растений. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука и изделий из пластмасс. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает четвертое место. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями.

Развитый промышленный комплекс Самарской области включает в себя около 400 крупных и средних предприятий и более 4-х тысяч малых предприятий.

Крупнейшие потребители ОАО «Самараэнерго» - это предприятия химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей, металлургической и машиностроительной

промышленности, железнодорожного транспорта, нефтедобычи и производства строительных материалов.

В состав ОАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующих на основании утвержденных Положений. Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в четырех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений. В целях повышения качества обслуживания клиентов функционируют центры обслуживания клиентов (ЦОК) в 9-ти районах и 3-х городах Самарской области.

2.2. Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли

ОАО «Самараэнерго» - одна из крупнейших энергосбытовых компаний Среднего Поволжья, которая обеспечивает поставками около 69% общего электропотребления региона. Выполняя функции гарантирующего поставщика, ОАО «Самараэнерго» является связующим звеном между оптовым и розничным рынками электроэнергии, обеспечивая стабильность финансовых потоков от потребителей электроэнергии к её производителям и сетевым организациям. ОАО «Самараэнерго» имеет договорные отношения с 19 генерирующими компаниями, объекты которых расположены на территории Европейской части Российской Федерации. Непосредственно на территории Самарской области находятся 7 ТЭС, 1 ГРЭС и одна ГЭС, а также 83 компании, осуществляющие услуги по транспортировке электрической энергии и 79 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ОАО «Самараэнерго».

2.3. Организационная структура ОАО «Самараэнерго».

Руководство текущей деятельностью ОАО «Самараэнерго» осуществляется генеральным директором. Генеральный директор ОАО «Самараэнерго» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Организационная структура ОАО «Самараэнерго» представляет собой централизованный аппарат управления, состоящий из структурных подразделений, созданных в зависимости от функциональных задач.

Высшим органом управления является Общее собрание акционеров. Совет директоров определяет стратегию, а также контролирует деятельность генерального директора. На генерального директора возложено единоличное руководство текущей деятельностью ОАО «Самараэнерго».

В целях оптимизации организационной структуры ОАО «Самараэнерго» Сергиевский производственный участок Отрадненского отделения и Кошкинский производственный участок Красноярского отделения в 2014 году преобразованы

соответственно в Сергиевское и Кошкинское отделения ОАО «Самараэнерго». Все отделения ОАО «Самараэнерго» расположены на территории Самарской области. Отделения не являются юридическими лицами и действуют на основании утвержденных Положений об отделениях ОАО «Самараэнерго».

В составе двенадцати отделений ОАО «Самараэнерго» для улучшения условий обслуживания абонентов организованы центры обслуживания клиентов (ЦОК):

1. В Сызранском отделении – ЦОК в г. Октябрьск;
2. В Безенчукском отделении – ЦОК в п.г.т. Безенчук;
3. В Отраденском отделении – ЦОК в с. Кинель-Черкассы;
4. В Похвистневском отделении – ЦОК в с. Подбельск;
5. В Кинельском отделении – ЦОК в г.о. Кинель;
6. В Жигулевском отделении – ЦОК в г.о. Тольятти;
7. В Красноярском отделении – ЦОК в с. Красный Яр;
8. В Приволжском отделении – ЦОК в с. Хворостянка;
9. В Борском отделении – ЦОК в с. Богатое;
10. В Красноармейском отделении – ЦОК в с. Пестровка;
11. В Большеглушицком отделении – ЦОК в с. Большая Черниговка;
12. В Кошкинском отделении – ЦОК в с. Кошки.

Вместе с тем в составе трех отделений действуют производственные участки:

1. Смышляевский производственный участок Самарского отделения;
2. Большечерниговский производственный участок Большеглушицкого отделения;
3. Шенталинский производственный участок Челно-Вершинского отделения.

В зону обслуживания ОАО «Самараэнерго» входят практически все городские округа и муниципальные районы Самарской области.

2.4. Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели, включая численность работников в динамике за три года.

Основной задачей ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика является обеспечение надежности и бесперебойности поставок электроэнергии на территории Самарской области. Для решения этой задачи Общество осуществляет свою деятельность по следующим приоритетным направлениям:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), как непосредственно у производителей электроэнергии, так и у иных её поставщиков;

- продажа (реализация) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе сетевым организациям и населению региона);
- оказание услуг юридическим и физическим лицам по оформлению документов, необходимых для заключения договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии;
- урегулирование отношений между субъектами розничного рынка электроэнергии;
- выполнение иных функций гарантирующего поставщика электрической энергии.

Таблица 1

Основные показатели деятельности ОАО «Самараэнерго»

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Отпуск в сеть, млн. кВтч	16 342,6	16 634,3	14 542,9
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС):	35 868 419,8	40 197 288	38 126 750,5
выручка от реализации электроэнергии	35 851 927,7	40 175 027,2	38 122 004,8
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	16 492,1	22 260,8	4 745,7
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера			
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	35 359 707,3	39 800 104,7	37 29 0 041,0
Валовая прибыль (тыс. руб.)	508 712,5	397 183,3	836 709,5
Чистая прибыль (тыс. руб.)	-242 944,7	-334 388,4	61 573

2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска.

ОАО «Самараэнерго» - самая крупная энергосбытовая компания в Самарском регионе, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако, в связи с продолжающейся либерализацией рынка электроэнергии/мощности, ОАО «Самараэнерго» вынуждено осуществлять свою деятельность в жёстких конкурентных условиях.

На территории Самарской области в 2014 году осуществляли деятельность пять гарантирующих поставщиков (ОАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ОАО «ОборонэнергоСбыт» и ЗАО

«Самарагорэнергосбыт»), три нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт») и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РТ-Энерготрейдинг», ООО «РН-Энерго», ООО «Русэнергосбыт», ЗАО «Энергоинвест», ОАО «Сибурэнергомеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «МагнитЭнерго», ООО «ЕЭС. Гарант» и другие).

Помимо конкурентного давления на компанию, в качестве основных рисков, которые могут привести к снижению эффективности её деятельности, необходимо отметить следующие:

- снижение объема полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании за счет самостоятельного выхода потребителей на ОРЭМ или в связи с ухудшением экономической ситуации в стране и регионе;
- изменение объема и структуры отпуска в сеть (рост удельного веса потребления электроэнергии абонентами с низкими тарифами (уровнями доходности));
- существенные отклонения от торгового графика на ОРЭМ;
- снижение сложившейся среднегодовой цены покупки электроэнергии на ОРЭМ от цены покупки, заложенной при формировании тарифно-балансовых решений и бизнес-плана;
- возникновение разногласий с сетевыми компаниями вследствие отсутствия надлежащего учета отпущенной электрической энергии;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- рост стоимости кредитных ресурсов;
- не проработанность и противоречивость нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики;
- изменения законодательства в области тарифного регулирования;
- ослабление курса национальной валюты и ухудшение экономической ситуации в стране.

Для снижения вероятности возникновения перечисленных выше рисков и/или минимизации их возможных последствий, менеджмент ОАО «Самараэнерго» в плановом периоде предполагает осуществлять следующие мероприятия:

- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на ОРЭМ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя при этом возникающие у них риски и организационно-

технические проблемы, а также путем поиска и предложения конкурентных преимуществ покупки электроэнергии у гарантирующего поставщика;

- оптимизация и диверсификация кредитного портфеля компании;
- оптимизация операционных расходов компании;
- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию за счет: активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников; реструктуризации долгов; отключения злостных неплательщиков и прочего комплекса законодательно доступных мероприятий;
- активное взаимодействие с органами государственной власти при решении проблем повышения устойчивости и эффективности регулирования и функционирования рынков электроэнергии;
- сохранение и повышение кадрового потенциала, на что направлена система индивидуальных выплат и надбавок за добросовестное и качественное выполнение своих трудовых обязанностей и личный вклад в развитие компании и повышение эффективности ее работы.

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

В целом в 2014 году ОАО «Самараэнерго» выполнило свою миссию: обеспечило надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

Из ключевых показателей эффективности ОАО «Самараэнерго» три показателя - уровень реализации, маржинальный доход и чистая прибыль обеспеченная денежным потоком - оказались ниже запланированных.

В то же время по приоритетным направлениям деятельности Обществом были достигнуты следующие результаты:

- отпуск в сеть составил 14 542,9 млн.кВтч, отпуск электроэнергии конечным потребителям составил 12 911,79 млн.кВтч;
- выручка от реализации электроэнергии составила 38 122 004,8 тыс. рублей;
- сохранён статус ГП и обеспечено успешное выполнение его функций;
- выполнены все предусмотренные законодательством контрольные показатели финансового состояния ГП
- осуществляется постоянное повышение уровня обслуживания абонентов;
- обеспечена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии;
- выполнены все первоочередные финансовые обязательства компании перед поставщиками электроэнергии и сетевыми организациями.

Раздел 3. Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы

ОАО «Самараэнерго» придает большое значение корпоративному управлению, исходя из того, что высокое качество системы корпоративного управления является решающим фактором успешной деятельности Общества и в итоге определяет его репутацию и инвестиционную привлекательность. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФСФР России, Центрального Банка РФ. ОАО «Самараэнерго» динамично развивается, стремится быть социально ответственной компанией, открытой для общества и прозрачной для бизнеса. Обществом соблюдается принцип информационной открытости посредством регулярного освещения в СМИ и в специальных изданиях основных событий и проблем энергосистемы, размещения в ленте новостей информационных агентств сообщений о наиболее важных фактах, а также публикации на собственном Web-сайте основных документов и материалов.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента, ОАО «Самараэнерго» не имеет. Однако Общество соблюдает основные принципы корпоративного управления, зафиксированные в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном ФКЦБ России, Центральным Банком РФ. Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления представлена в Приложении №1 к настоящему отчету.

В отчетном году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация о совершенных Обществом в 2014 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2014 года в Устав Общества вносились изменения. Устав новой редакции был утвержден на Годовом собрании акционеров 30.05.2014 г.

Наряду с Уставом в ОАО «Самараэнерго» действуют следующие внутренние документы, принятые общим собранием акционеров и Советом директоров:

Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго»;

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Самараэнерго»;

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;

Положение о ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго»;

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;

Положение об информационной политике ОАО «Самараэнерго»;

Положение о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

Основные принципы корпоративного управления ОАО «Самараэнерго» – это стремление сохранять баланс интересов между акционерами и Обществом, быть привлекательной для инвестиций, высокопрофессиональной и современной компанией.

3.2. Органы управления и контроля Общества

3.2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Всем акционерам ОАО «Самараэнерго» независимо от их доли обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях акционеров.

В отчетном 2014 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2013 года 30.05.2014 г.

3.2.2. Совет Директоров

Совет директоров избирается акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества.

Согласно Уставу Общества, Совет директоров ОАО «Самараэнерго» состоит из 10 человек.

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Аветисян Владимир Евгеньевич, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Сойфер Максим Викторович, Остапенко Иван Александрович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Годовым общим собранием акционеров 30.05.2014 г. (протокол №2014-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Сойфер Максим Викторович, Ример Юрий Минович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Таким образом, на конец отчетного 2014 года в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Аветисян Владимир Евгеньевич – Председатель Совета директоров. Входил в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» с 1999 по 2004 год, с мая 2008 года занимает должность Председателя Совета директоров.

Год рождения – 1958 год, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое, кандидат экономических наук. За период с 2000 по 2004 год являлся генеральным директором ОАО «СМУЭК». С 2004 – по июнь 2008 – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России». С июля 2008 года по май 2010 года – Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С мая 2010 года по настоящее время занимает должность Советника Генерального директора ГК «Ростех». С 10.2013 г. по 01.2014 г. являлся Заместителем Председателя Правления ОАО «РОСНАНО». С 02.2014 г. по настоящее время является Заместителем Председателя Правления ООО «УК «РОСНАНО», Член Правления ООО «УК «РОСНАНО», Руководитель инвестиционного дивизиона А ООО «УК «РОСНАНО».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО АКБ «Газбанк».

Доля в уставном капитале Общества - 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

Владимиров Игорь Александрович – член Совета директоров с 2011 года.

Год рождения – 1986, гражданство - Россия, образование высшее юридическое. За период с марта 2006 по январь 2007 года занимал должность юрисконсульта ЗАО «Средневолжская сетевая компания». С января 2007 по январь 2009 года занимал должность юрисконсульта, затем специалиста группы корпоративного управления ООО «Энергия развития, аудит». С 01.2009 по 03.2014 – начальник отдела правового обеспечения ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность директора по правовым вопросам, корпоративному управлению и собственности ЗАО «СГЭС».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Кириллов Юрий Александрович - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1978, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое. За период с 2007 по июнь 2008 года занимал должность начальника отдела непроизводственных активов Проектного центра ОАО РАО «ЕЭС России». С июля 2008

года по настоящее время - Директор по экономике и финансам ЗАО «Самарская сетевая компания».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Козлов Алексей Вениаминович – член Совета директоров с 2009 года. Год рождения - 1953, образование - высшее, гражданство - Россия. До 2011 года занимал должность генерального директора ООО «Геленджикский курортный комплекс «Меридиан». В настоящее время занимает должность Генерального директора ООО «ФПК Энергия».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Либуркин Вячеслав Петрович - член Совета директоров с 2010 года.

Год рождения - 1960, гражданство – Россия, образование высшее. За период с 2008 года по 2009 год являлся Генеральным директором ООО «Альянс-Менеджмент». С января по сентябрь 2010 года - Заместитель генерального директора по финансам ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность Советника Генерального директора ООО УК «Альянс-Менеджмент».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО "Самарская сетевая компания".

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Сойфер Максим Викторович - член Совета директоров с 2013 года.

Год рождения - 1969, гражданство – Россия, образование высшее техническое. За период с 2008 года и по 03.30.13 являлся генеральным директор ОАО "Самараэнерго". С 04.2013 года и по настоящее время - Председатель Правления ЗАО АКБ "Газбанк".

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ЗАО АКБ «Газбанк».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Ример Юрий Мирович – член Совета директоров с 2014 года.

Год рождения - 1955, гражданство – Россия, образование - высшее

С 2010 по 2013 г. работал в должности Первого заместителя Главы городского округа Администрации городского округа Самара. С 2013 г. по настоящее время занимает должность Советника Генерального директора ООО "Энергия развития, аудит".

Является Членом Совета директоров ЗАО "СГЭС".

Розенцвайг Александр Шойлович - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1962, гражданство – Россия, образование - высшее. За период с 2006 по июнь 2008 занимал должность заместителя Руководителя Проектного Центра по предпродажной подготовке и реализации активов ОАО РАО «ЕЭС России». С февраля 2009 года по июль 2010 года - директор Дирекции по маркетингу и продажам ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С 12.2010 г. по 02.2014 г. - Генеральный директор ООО "РТ-Энерготрейдинг". С 02.2014 г. по 10.2014 г. Советник Председателя Совета директоров ООО "РТ-Энерготрейдинг".

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «МРСК-Волги», член Совета директоров ЗАО "ССК", член Наблюдательного совета АО «СГЭС».

Доля в уставном капитале Общества - 0,028%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,028%.

Руднев Михаил Владимирович - член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1955, гражданство – Россия, образование – высшее. С сентября 2004 года по настоящее время - Директор ООО «РУК ВНУКОВО».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Шашков Сергей Анатольевич – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1975, гражданство – Россия, образование - высшее юридическое. За период с 2005 по январь 2009 года занимал должность заместителя директора по корпоративной политике ЗАО «Средневолжское энергосбытовое предприятие». С января 2009 года по 03.2013 г. - заместитель генерального директора по корпоративно-правовым вопросам ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность генерального директора ООО "Энергия развития, аудит"

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ЗАО «СамГЭС».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Самараэнерго» вознаграждение

устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, а так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Всего в течение 2014 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 5 489 575 рублей.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в 2014 году не совершались, иски к членам Совета директоров не предъявлялись.

3.2.3. Ревизионная комиссия

В соответствии с Уставом Общества в Ревизионную комиссию входит 5 человек, которые избираются общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных акционерами Общества. Общим собранием акционеров также утверждается аудитор Общества. Деятельность Ревизионной комиссии и внешнего аудитора обеспечивает контроль над финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Самараэнерго».

Действующий на конец отчетного 2014 года состав Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» избран 30.05.2014 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2013 года.

Машин Алексей Сергеевич – начальник корпоративно-правового управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1986, образование – высшее юридическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Жирнов Григорий Владиславович – начальник финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1973, образование - высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Зуева Ольга Хаимовна – главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения – 1960, образование - высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Рузинская Елена Геннадьевна – начальник отдела анализа операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1980, образование – высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет

Емшанов Александр Владимирович – начальник отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1972, образование – высшее.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций» размер вознаграждения устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Всего в течение 2014 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2013 года было выплачено вознаграждений на сумму 142 587,5 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2014 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Со 2 апреля 2013 года Генеральным директором компании был избран Дербенев Олег Александрович.

Дербенев Олег Александрович, год рождения - 1968, образование высшее техническое, высшее экономическое. С 2006 по 2009 год являлся Генеральным директором ОАО "Саратовэнерго". С 2009 года по 04.2013 г. занимал должность Генерального директора ООО "Энергия развития, аудит". С 02.04.2013 г. избран Генеральным директором Общества.

До 28.05.2014 г. входил в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, определяется в соответствии с трудовым договором между Обществом и лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа Общества.

ОАО «Самараэнерго» не имеет коллегиального исполнительного органа согласно Уставу.

3.3. Дочерние и зависимые общества

ОАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

На 31.12.2014 г. ОАО «Самараэнерго» зависимых обществ не имело.

3.4. Прочее

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят) штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 (Пять миллионов двести девятнадцать тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек) рублей;
- 3 538 928 532 (Три миллиарда пятьсот тридцать восемь миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч пятьсот тридцать две) штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 (Ноль целых двадцать пять сотых) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 (Восемьсот восемьдесят четыре миллиона семьсот тридцать две тысячи сто тридцать три) рубля.

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

Государственные регистрационные номера, присвоенные ФСФР выпуску обыкновенных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А от 02.11.2006 года, выпуску привилегированных акций типа А 2-02-00127-А от 02.11.2006 года.

Акционерный капитал ОАО «Самараэнерго» распределен между группами акционеров следующим образом (данные приведены без раскрытия клиентов номинальных держателей):

Таблица 3

Владельцы ценных бумаг

Наименование владельца ценных бумаг	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2013	31.12.2014
номинальные держатели	96,18%	96,19%
юридические лица	0,092%	0,911%
физические лица	3,73 %	3,70%
доверительные управляющие	0,0056 %	0,002%
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО:	100%	100%

Зарегистрированные в реестре акционеров лица, чья доля в уставном капитале общества превышает 1%

Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2013	31.12.2014
НКО ЗАО "Национальный расчетный депозитарий" (номинальный держатель)	96,18	96,19%

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» в разделе «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» с 16 февраля 2007 года.

С 21 октября 2011 года Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ОАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» в ЗАО «ФБ ММВБ».

19 декабря 2011 года завершилась реорганизация в форме присоединения Открытого акционерного общества «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС») к Закрытому акционерному обществу «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО ММВБ).

Таблица 5

Коды акций ОАО «Самараэнерго» на фондовой бирже ОАО «ММВБ-РТС»:

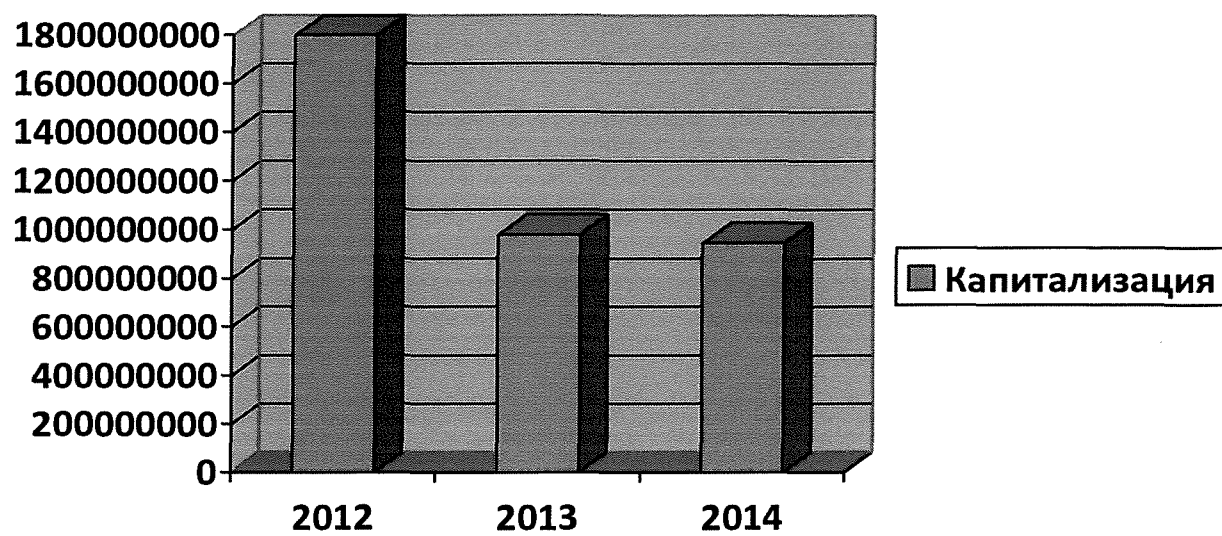
Обыкновенные акции	Привилегированные акции
SAGO	SAGOP

Таблица 6

Капитализация компании в 2014 году согласно данным о рыночных ценах ОАО «ММВБ-РТС»

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2014г.	821 031 419, 42	126 844 318, 44	947 875 737, 86

Динамика капитализации за 2012-2014 гг.



Раздел 4. Энергосбытовая деятельность

4.1. Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям в 2014г. составил 14 543 млн.кВт.ч., что меньше факта 2013г. на 2 098 млн.кВт.ч., или 14%, что обусловлено уменьшением полезного отпуска электроэнергии таким крупным потребителям как ООО «РТ-Энерготрейдинг», ОАО «Сибурэнергомеджмент».

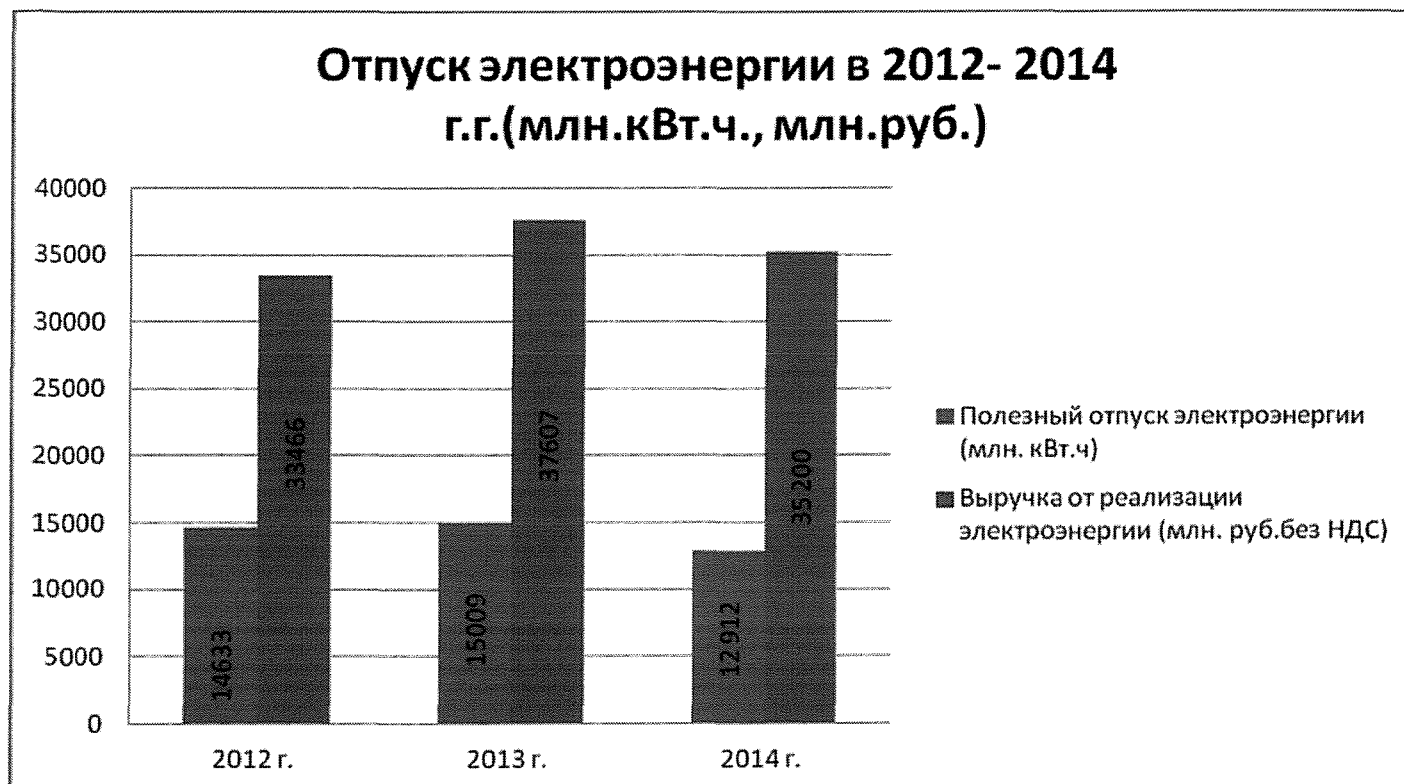
Товарный отпуск и реализация электроэнергии в 2012-2014г.г.

Таблица 7

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)

показатели	2012г. факт	2013г. факт	2014г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	14 633	15 009	12 912
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	33 466	37 607	35 200

Рисунок 2



Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление позиции ОАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.
2. Сохранение лидерских позиций как заказчика услуг по передаче электрической энергии потребителям ОАО «Самараэнерго» на розничном рынке электрической энергии.
3. Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей электроэнергетики.
4. Обеспечение потребителей ОАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих
возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ОАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.
 2. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.
 3. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке, и получением денежных средств с потребителей электрической энергии на розничном рынке путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.
- 4.2. Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года.

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2012-2014г.г.

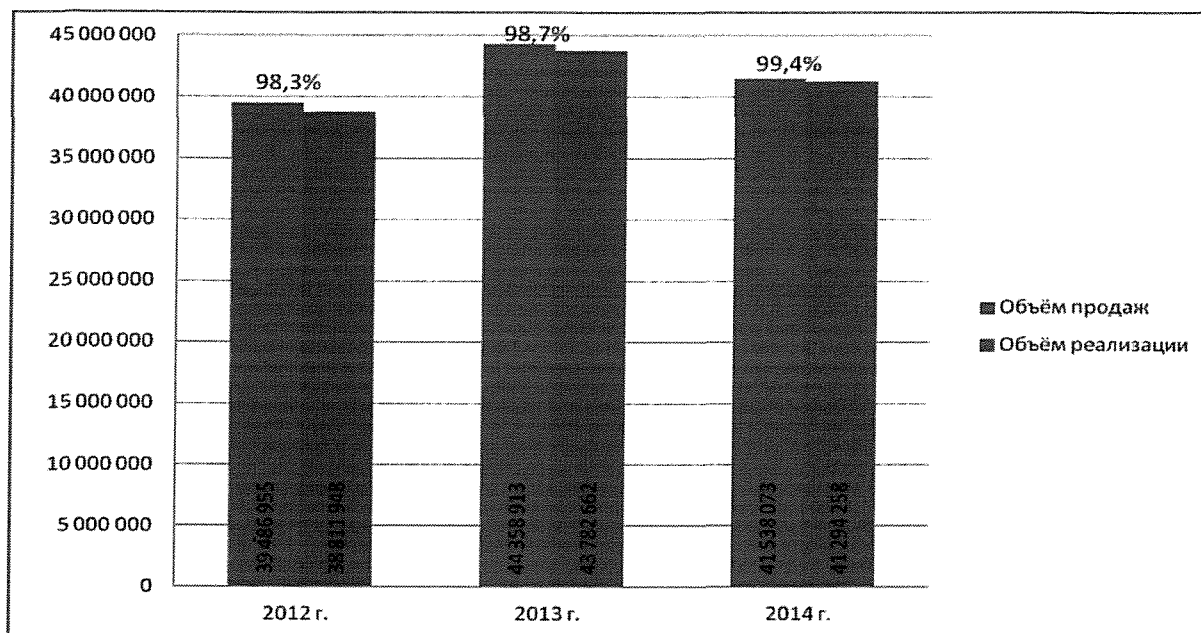
Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)
тыс. руб. (с НДС)

Таблица 8

**Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций) тыс. руб.
(с НДС)**

показатели	2012г.	2013г.	2014г.
Объём продаж (Форма 46*1,18)	39 486 955	44 358 913	41 538 073
Объём реализации, в т.ч.	38 811 948	43 782 662	41 294 258
денежными средствами	38 753 327	43 361 265	41 142 794
векселями	5 746	293 339	2 760
взаимозачётами	52 875	128 058	148 704
Уровень реализации	98,3%	98,7%	99,4%

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2012-2014г.г.



4.3. Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года.

В соответствии со ст.7 Федерального закона от 26.03.2003г. №36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...", а также п.1 ст.40 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике", с 1 января 2011г. энергосбытовые и энергоснабжающие организации продают электрическую энергию (мощность) потребителям по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему по решению Правительства Российской Федерации или уполномоченного им федерального органа исполнительной власти категориям потребителей).

Согласно п.86 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

- **первая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- **вторая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

- **третья** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

- **четвертая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

- **пятая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

- **шестая** ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Исходя из п.88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 следует, что предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает как сумму составляющих в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- **средневзвешенная нерегулируемая цена** на электрическую энергию (мощность), приобретаемую на ОРЭМ;

- **тариф на услуги по передаче** электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, который утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- **сбытовая надбавка** гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. *С 01.01.2013 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении прочих потребителей устанавливаются в виде формулы, как процент от средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую*

энергию и (или) мощность, сложившихся на оптовом рынке электроэнергии и мощности в расчетном периоде;

- **плата за иные услуги**, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком и публикуется на официальном сайте компании.

Средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность формируются на оптовом рынке электроэнергии и мощности ежемесячно, под воздействием естественных рыночных факторов и их значения не являются фиксированными в течение года.

На 2014 год Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - Министерство), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ Министерства от 27.12.2013г. №463), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Министерства от 27.12.2013г. №458). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом Министерства от 29.11.2013г. №352.

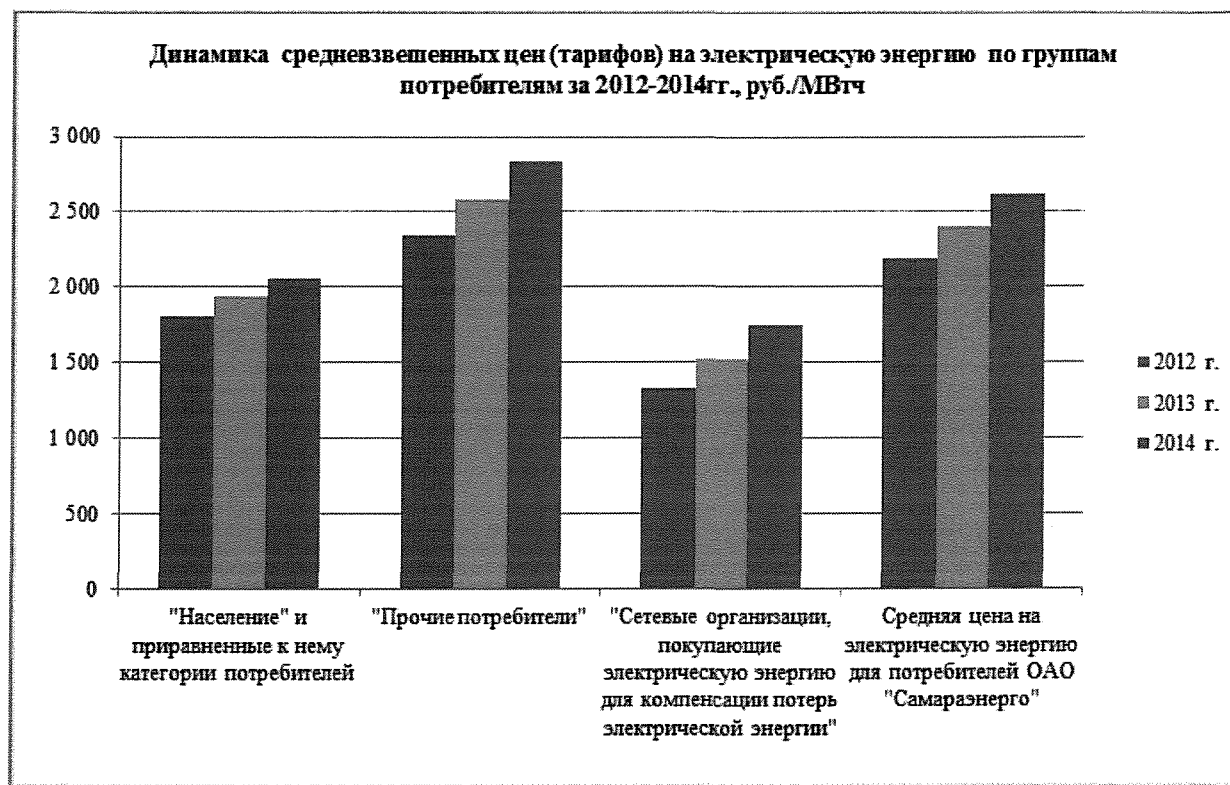
Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2012-2014гг. для различных категорий потребителей.

Таблица 9

Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2012-2014 гг.

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей*	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Динамика 2014/2013
"Население" и приравненные к нему категории потребителей	1 805	1 937	2 062	6,5%
"Прочие потребители"	2 345	2 578	2 830	9,8%
"Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	1 332	1 518	1 747	15,1%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ОАО "Самараэнерго"	2 187	2 409	2 616	8,6%

Рисунок 4



В 2014 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненные к нему категории потребителей, увеличился относительно прошлого года на 6.5%. Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 9,8%. Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, увеличилась на 15.1%. В результате в 2014 году в сравнении с 2013 годом средняя конечная цена для всех категории потребителей ОАО «Самараэнерго» выросла в целом на 8.6%.

4.4. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на НОРЭМ

Индикативная цена на электроэнергию на территории Самарской области 2014г. установлена равной 731,27 руб/МВт*ч, на мощность – 242 032,05 руб/МВт в мес. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на НОРЭМ для ОАО «Самараэнерго» составила 1 145,71 руб/МВт*ч.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 326 руб/МВт*ч.

Динамика изменения средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии на НОРЭМ представлена на рис.5, нерегулируемой цены покупки мощности на НОРЭМ - на рис. 6.

Рисунок 5

Индикативная и нерегулируемая цены покупки э/э на НОРЭМ в 2013 г.

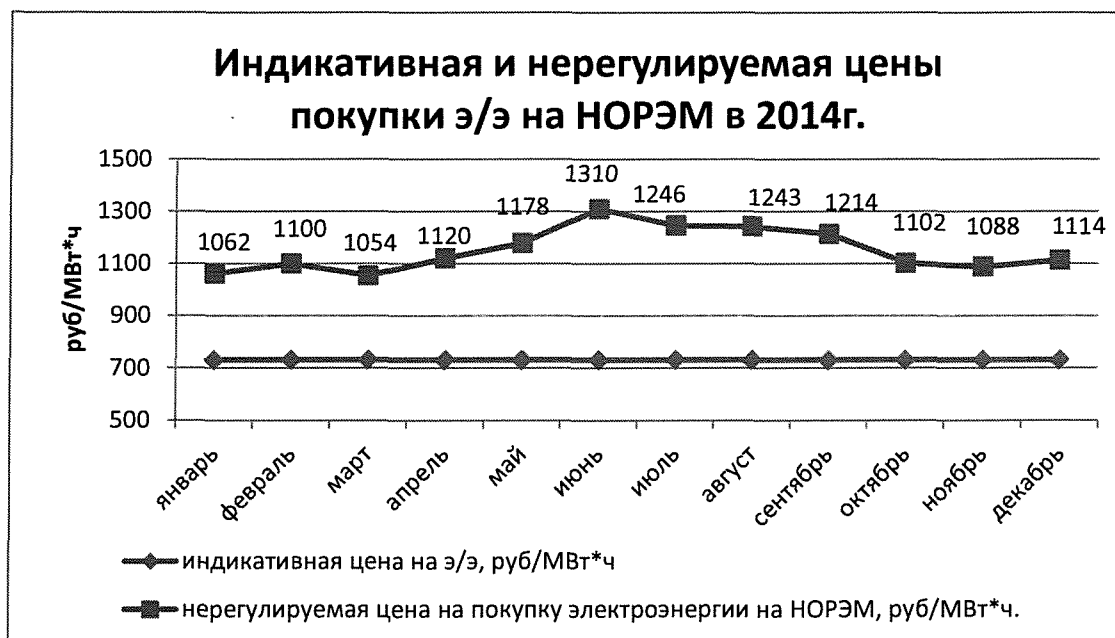


Рисунок 6

Нерегулируемая цена покупки мощности на НОРЭМ в 2014 г.



4.5. Динамика объемов покупки энергии на НОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы

В 2014г. ОАО «Самараэнерго» на НОРЭМ было приобретено 14 472,7 млн. кВтч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 1 741,67 млн. кВтч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 12 731,03 млн. кВтч. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007г в 2014 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах необходимых для поставки населению.

Также в 2014г. покупка э/э осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности. Объем покупки составил 154,2 млн. кВтч.

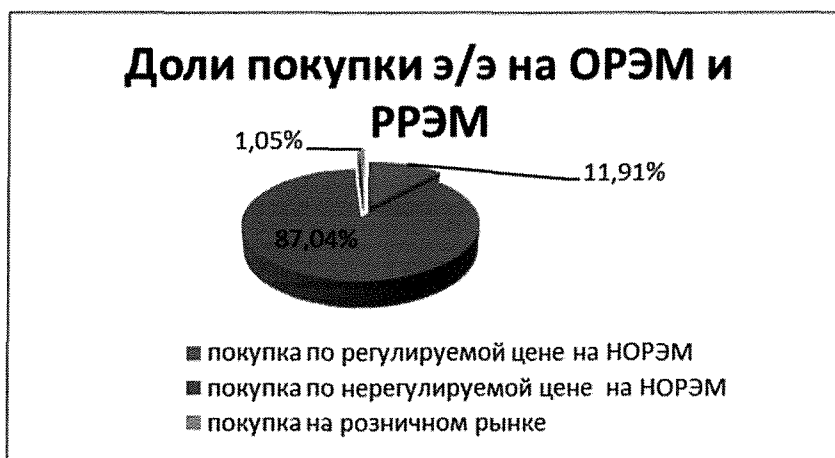
Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на рисунке 7. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано рисунке 8.

Рисунок 7



Рисунок 8

Доли покупки э/э на ОРЭМ и РРЭМ



4.6. Динамика электропотребления, расчётов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы.

Динамика электропотребления, расчётов с потребителями в 2012-2014г.г.

Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)

Таблица 10

Показатели (из формы 46ЭЭ)		2012г. факт	2013г. факт	2014г. факт
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	всего	14 633	15 009	12 912
	по регулируемым тарифам	1 575	1 698	1 751
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	13 058	13 311	11 161
Объём продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	33 466	37 607	35 200
	по регулируемым тарифам	2 843	3 287	3 611
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	30 623	34 320	31 589

Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов

5.1. Информация об объеме использованных ОАО «Самараэнерго» в 2014 году энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.

Таблица 11

Виды энергетических ресурсов

№ п/п	Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. без НДС)
1	Топливо дизельное	7604,58 л	212, 76
2	Бензин автомобильный	548354,27 л	15 506,95
3	Тепловая энергия	1 797 Гкал	2 322,35
4	Электрическая энергия	2 305 434 кВт*ч	5 258
5	Газ (природный) естественный	27,16 (тыс. куб)	108,56

Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1. Основные положения учетной политики Общества.

Учетная политика ОАО «Самараэнерго» на 2014 год утверждена приказом руководителя № 324 от 30.12.2013 года.

1. Основа составления

ОАО «Самараэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, Положениями по бухгалтерскому учету и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

2. Составление финансовой (бухгалтерской) отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Самараэнерго» утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями пп. ст.48 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств, проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 № 49 (в редакции Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 № 142н).

Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда её проведение предусмотрено законодательством.

4. Учет капитальных вложений и оборудования к установке

Учёт капитальных вложений ведётся в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина от 30.12.1993 №160).

К капитальным вложениям относятся затраты на создание, приобретение, реконструкцию или модернизацию основных средств, на новое строительство, а также на создание и приобретение нематериальных активов и затраты на НИОКР.

Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества.

5. Учет основных средств

Основные средства учитываются в бухгалтерском учете в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н (с изменениями и дополнениями) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н (с изменениями и дополнениями). К основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п. 4 ПБУ 6/01 стоимостью более 40 000 руб. и сроком службы более 12 месяцев.

Учет основных средств ведется на счете 01 "Основные средства". Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

6. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н (с изменениями и дополнениями).

К нематериальным активам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007 и срок полезного использования более 12 месяцев. В составе нематериальных активов отражен товарный знак ОАО «Самараэнерго».

7. Учет расходов на НИОКР

Бухгалтерский учёт расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н (в редакции приказа Минфина РФ от 18.09.2006 №116н).

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, выполненные как собственными силами, так и силами сторонних организаций, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, являются расходами на НИОКР. Признание таких расходов осуществляется в соответствии с п.7. ПБУ 17/02 .

8. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учёт материальных - производственных запасов (далее МПЗ) осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н (с изменениями и дополнениями) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту МПЗ, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.12.2001 № 119н.

Активы, признаются в качестве МПЗ в соответствии с п.2 ПБУ5/01. В состав МПЗ входят материалы, товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной

передачи. Группировка осуществляется в разрезе каждого объекта учета и представлена в рабочем Плане счетов в разрезе субсчетов.

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных ценностей после проведения инвентаризации и выявления неликвидных МПЗ.

9. Учет денежных средств и кассовых операций

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учёт кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с Указанием Банка России № 3010-У от 11.03.2014 «О порядке ведения кассовых операций юридическими лицами и упрощенном порядке ведения кассовых операций индивидуальными предпринимателями и субъектами малого предпринимательства».

В финансовой (бухгалтерской) отчетности остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Информация о движении денежных средств раскрывается в Форме № 4 «Отчёт о движении денежных средств».

10. Учет финансовых вложений

Учёт финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина России № 126н от 10.12.2002 (с изменениями и дополнениями).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах), согласно разделу 2 пп. 8 и 9 ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям Общества относят активы, которые признаны в соответствии с критериями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

Для оценки финансовых вложений в отчетности они подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчётности Общества на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02). Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты

Общества (в составе прочих доходов или расходов на счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

Общество создает резерв под обесценение финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых, не определяется, согласно п.37 ПБУ 19/02 на конец отчетного года. В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение. В финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные.

11. Учет расчетов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается имуществомное право, на получение от должника определенной денежной суммы, товара, услуги и т.п. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учёте в полной сумме, подлежащей оплате покупателями продукции, потребителями работ, услуг, на основании условий договоров.

Общество создает резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

12. Учет собственного капитала

Собственный капитал Общества складывается из:

- Уставного капитала;
- Добавочного капитала;
- Резервного капитала;
- Нераспределенной прибыли.

Уставный капитал сформирован за счет вкладов учредителей и состоит из номинальной стоимости акций, размещенных среди акционеров, в соответствии с Уставом Общества.

Добавочный капитал формируется за счёт сумм проведенных переоценок основных средств и эмиссионного дохода, рассчитанного как разница между номинальной и продажной ценой акций, вырученной в процессе формирования (увеличения) уставного капитала за счёт продажи акций по цене, превышающей их номинальную стоимость. Использование добавочного капитала производится по решению собрания акционеров Общества.

Резервный капитал создается в порядке и размерах, предусмотренных Уставом, в размере не менее 5% от Уставного капитала.

Общество создает специальные фонды за счёт прибыли, согласно Положению о порядке формирования и использования фондов ОАО «Самараэнерго». Использование фондов производится по решению Совета директоров.

13. Учет доходов и расходов

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учёта установлены Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным приказом Минфина от 06.05.1999 № 32н (с изменениями и дополнениями).

Доходами Общества от обычных видов деятельности являются выручка от перепродажи электрической энергии, мощности по утвержденным тарифам, от перепродажи электрической энергии в целях компенсации потерь, от продажи, установки и ремонта электросчетчиков. Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

Учет выручки от продажи электрической энергии, мощности, электрической энергии в целях компенсации потерь, товаров, поступлений, связанных с оказанием услуг ведется по видам деятельности на счёте 90 «Продажи» субсчёт 90/1 «Выручка» в аналитике согласно рабочему плану счетов. Выручка признается в бухгалтерском учете в соответствии с п.12 ПБУ 9/99.

Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным приказом Минфина от 06.05.1999 № 33н (с изменениями и дополнениями).

К основным расходам в соответствии с пп. 5-10 ПБУ 10/99 «Расходы организации», по обычным видам деятельности относятся стоимость электрической энергии и мощности, стоимость услуг по передаче электрической энергии (транспортировка электроэнергии) и т.д.

14. Учёт активов и обязательств за балансом.

Информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении Общества, условных прав и обязательств отражается за балансом.

Бухгалтерский учёт указанных объектов ведется по простой системе (без использования метода двойной записи).

15. Отражение в отчётности событий после отчётной даты, условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств, информации по прекращаемой деятельности и о связанных сторонах.

Учёт событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской годовой отчетности. Общество информирует об этих событиях лиц, которым была представлена данная бухгалтерская отчетность.

Учет условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств ведется в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н. Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении условий п.5 ПБУ 8 /2010. Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

Информация о связанных сторонах раскрывается в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н.

16. Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности

Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности осуществляется Обществом в соответствии с ПБУ 22/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н.

Ошибки, приводящие к искажению строк баланса и других отчетных форм, как в сторону занижения, так и в сторону завышения на 5 и более процентов являются существенными.

17. Учёт кредитов и займов

Учёт кредитов и займов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ15/2008 «Учёт расходов по займам и кредитам», утверждённым приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н.

Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учёте Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

18. Учёт обязательных страховых взносов

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов во внебюджетные фонды регулируется Федеральным законом от 24.07.2009 N 212-ФЗ.

Общество является плательщиком страховых взносов, производящим выплаты и иные вознаграждения физическим лицам и является страхователем:

- по обязательному пенсионному страхованию - на основании пп. 1 п. 1 ст. 6 Федерального закона от 15 декабря 2001 г. N 167-ФЗ "Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации";

- по обязательному медицинскому страхованию - на основании ст. 2 Закона Российской Федерации от 28 июня 1991 г. N 1499-1 "О медицинском страховании граждан в Российской Федерации";

- по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - на основании пп. 1 п. 1 ст. 2.1 Федерального закона от 29 декабря 2006 г. N 255-ФЗ "Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством".

- по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - на основании ст. 3 Федерального закона от 24 июля 1998 г. N 125-ФЗ "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний".

С 1 января 2014 года в соответствии со ст.22.2 Закона № 167-ФЗ уплата страховых взносов на обязательное пенсионное страхование за расчетные периоды с 2014 года осуществлялась **единым расчетным документом** (одним платежным поручением) без разделения на страховую и накопительную части трудовой пенсии.

В состав Общества входят обособленные подразделения, не имеющие отдельного баланса, расчетного счета и не выплачивающие вознаграждения в пользу физических лиц, в связи с этим обязанность по уплате, и представлению отчетности по страховым взносам осуществляет головная организация в целом по организации, по месту своего нахождения, включая вышеназванные обособленные подразделения.

19. Учет текущего налога на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

Под постоянными разницами понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного года, но не включаемые в расчет налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

Под постоянным налоговым обязательством (активом) понимается сумма налога, которая приводит к увеличению (уменьшению) налоговых платежей по налогу на прибыль.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Текущий налог на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Задолженность либо переплата по текущему налогу на прибыль за каждый отчетный период отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве краткосрочного обязательства в размере неоплаченной суммы налога или дебиторской задолженности в размере переплаты и (или) излишне взысканной суммы налога.

20. Налоговый учет

ОАО «Самараэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налогооблагаемой базы и составление налоговой отчетности по налогу на прибыль, осуществляется Бухгалтерией централизованно по ОАО «Самараэнерго» на основании данных, представляемых отделом налогового учета и обособленными подразделениями ОАО «Самараэнерго».

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, своевременность и правильность составления указанных документов регламентируются отдельными внутренними распорядительными документами ОАО «Самараэнерго», утверждаемыми в установленном порядке.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых ОАО «Самараэнерго», несет руководитель Общества.

**6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения
компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за
последние 3 года**

Таблица 12

Показатели				
Показатель	Ед.изм.	2012г.	2013г.	2014г.
Выручка по отгрузке	тыс.руб.	35 868 420	40 197 288	38 126 750
Себестоимость	тыс.руб.	34 431 741	38 759 442	36 140 404
Валовая прибыль	тыс. руб.	1 436 679	1 437 846	1 986 346
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	(158 480)	(329 811)	165 704
Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	(242 945)	(334 388)	61 573

Таблица 13

Финансовые показатели			
Финансовые показатели	Значение показателя		
Показатели ликвидности	2012г.	2013г.	2014г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,16	0,22	0,24
Коэффициент срочной ликвидности	1,15	1,09	1,05
Коэффициент текущей ликвидности	1,31	1,20	1,13
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,33	0,24	0,22
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	4,01	3,58	5,21
Рентабельность собственного капитала, %	-2,19	-3,91	0,84
Рентабельность активов, %	-0,96	-1,11	0,19
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности, %	20,14	15,19	-8,21
Динамика кредиторской задолженности, %	19,93	16,25	-8,05
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,61	1,60	1,60

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2012г. по 2014г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

Таблица 14

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2012г. по 2014г.

	на 31.12.2012г.	на 31.12.2013г.	на 31.12.2014г.	отклонение	
				абс.	%
Активы	6 950 182	8 118 438	7 793 542	-324 896	-4,00
Нематериальные активы	0	53	46	-7	0,00
Основные средства	142 986	220 686	494 547	273 861	124,10
Незавершенное строительство	0	0	0	0	0,00

Долгосрочные финансовые вложения	500 893	170 395	213 677	43 282	25,40
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	229 366	334 363	186 119	-148 244	-44,34
Запасы	40 950	40 076	49 145	9 069	22,63
НДС по приобретенным ценностям	682 875	671 893	481 621	-190 272	-28,32
Дебиторская задолженность	4 623 214	5 325 474	4 888 309	-437 165	-8,21
Краткосрочные финансовые вложения	511 896	631 609	555 495	-76 114	-12,05
Денежные средства	218 002	723 889	924 583	200 694	27,72
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0,00
Пассивы (за минусом раздела III "Капитал и резервы")	4 645 109	6 147 753	6 080 469	-67 284	-1,09
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	0,00
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	161	150	164	14	9,33
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 723 297	2 804 333	2 994 178	189 845	6,77
Кредиторская задолженность	2 852 031	3 318 143	3 055 500	-262 643	-7,92
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	10 833	9 875	4 563	-5 312	-53,79
Резервы предстоящих расходов и платежей	58 787	15 252	26 064	10 812	70,89
Чистые активы	2 305 073	1 970 685	1 713 073	-257 612	-13,07
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	1 415 121	1 080 733	823 121	-257 612	-23,84

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Приложение № 1 к Приказу
Министерства финансов
Российской Федерации от
02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 года

Организация Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "САМАРАЭНЕРГО" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности оптовая торговля электрической энергией (без её передачи и распределения) по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) _____
443079 РОССИЯ Самарская обл Самара г Георгия Митирева проезд 9

Коды		
0710001		
31	12	2014
102504		
6315222985		
51.56.4		
47	34	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2014 г. ³	На 31 декабря 2013 г. ⁴	На 31 декабря 2012 г. ⁵
	АКТИВ				
I.1;	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.3;10.2.3	Нематериальные активы	1110	46	53	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3;10.2.4	Основные средства	1150	494 547	220 686	142 986
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1;10.2.6.1	Финансовые вложения	1170	213 677	170 395	500 893
10.3.3.2	Отложенные налоговые активы	1180	24 759	18 105	11 146
1.5; 2.2; 10.2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	161 360	316 258	218 220
	Итого по разделу I	1100	894 389	725 497	873 245
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1;10.2.7	Запасы	1210	49 145	40 076	40 950
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	481 621	671 893	682 875
5.1; 5.2;10.2.8	Дебиторская задолженность	1230	4 888 309	5 325 474	4 623 214
	в том числе долгосрочная	1231	2 526	3 235	4 723
	в том числе краткосрочная	1232	4 885 783	5 322 239	4 618 491
3.1;10.2.6.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	555 495	631 609	511 896
	Денегные средства и денежные эквиваленты	1250	924 583	723 889	218 002
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	6 899 153	7 392 941	6 076 937
	БАЛАНС	1600	7 793 542	8 118 438	6 950 182

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 14 г. ³	На 31 декабря 2013 г. ⁴	На 31 декабря 2012 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
10.2.9.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров ⁷	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 709	2 084	2 270
10.2.9.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.9.3	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.9.4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	173 718	430 955	765 157
	Итого по разделу III	1300	1 713 073	1 970 685	2 305 073
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
10.3.3.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	164	150	161
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	164	150	161
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
10.2.10	Заемные средства	1510	2 994 178	2 804 333	1 723 297
5.3; 5.4; 10.2.11	Кредиторская задолженность	1520	3 060 063	3 328 018	2 862 864
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; 10.2.12	Оценочные обязательства	1540	26 064	15 252	58 787
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	6 080 305	6 147 603	4 644 948
	БАЛАНС	1700	7 793 542	8 118 438	6 950 182

Руководитель

" 24 "

марта

20 15

Дербенев О.А.

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер


(подпись)

Есина Л. В.

(расшифровка подписи)



6.4. Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

Приложение № 1 к
Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа
Минфина РФ от
05.10.2011 №124н)

Отчет о финансовых результатах за 2014 г.

Организация ОАО "Самараэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности оптовая торговля электрической энергией (без её передачи и распределения)

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2014
102504		
6315222985		
51.56.4		
47	34	
384		

Местонахождение (адрес): 443079, Россия Самарская обл., г.Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 20 14 г. ³	За 2013 г. ⁴
10.3.1	Выручка всего в том числе:	2110	38 126 750	40 197 288
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	38 122 005	40 175 027
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	4 745	22 261
6;10.3.1	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(36 140 404)	(38 759 442)
	транспортировка электроэнергии	2121	(13 109 049)	(13 703 795)
	электроэнергия и мощность	2122	(23 027 826)	(25 040 239)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(3 529)	(15 408)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 986 346	1 437 846
10.3.1	Коммерческие расходы	2210	(1 149 637)	(1 040 662)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	836 709	397 184
	Доходы от участия в других организациях	2310	596	9 043
	Проценты к получению	2320	17 788	7 538
	Проценты к уплате	2330	(256 620)	(193 863)
10.3.2	Прочие доходы	2340	1 166 666	1 576 553
10.3.2	Прочие расходы	2350	(1 599 435)	(2 126 266)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	165 704	(329 811)
	Текущий налог на прибыль	2410	(104 467)	(33 614)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64 587	92 595
10.3.3.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(16)	8
10.3.3.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 755	6 973
	Прочее	2460	(6 403)	22 056
	Чистая прибыль (убыток)	2400	61 573	(334 388)

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За <u>20 14</u> г. ³	За <u>2013</u> г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	61 573	(334 388)
10.3.4	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0173	(0,0944)
10.3.4	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,0173	(0,0944)

Руководитель  Дербенев О.А.
(расшифровка подписи)

" 24 " марта 20 15 г.



Главный бухгалтер  Есина Л. В.
(подпись) (расшифровка подписи)

6.5. Заключение аудитора Общества



СРО ИТТ «ИПАР»
рег. № 10202000084
от 30.10.2009 г.
ИНН 6314076380

Россия, 443020, г. Самара
ул. Ленинградская, 75
т/ф (8482) 333-28-66, 242-78-68

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Адресат: акционерам ОАО «Самараэнерго».

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго».

Государственная регистрация: ОГРН 1026300956131 от 15.08.2002 г.

Место нахождения: 443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9.

Аудитор

Наименование: ЗАО «Газаудит».

Государственная регистрация: ОГРН 1026300893300 от 09.09.2002 г.

Место нахождения: 443020, г. Самара, ул. Ленинградская, 75.

Является членом СРО: Некоммерческое партнерство
«Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР).

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов
10202000084 от 30.10.2009 г.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Самараэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах за 2014 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Заместитель генерального директора
ЗАО «Газаудит»
(Доверенность № 2 от 02.03.2015г.)



О.Н. Андросова

24 марта 2015 г.

Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

В соответствии с решениями общих собраний акционеров прибыль Общества распределялась следующим образом:

Таблица 15

Распределение прибыли общества

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2011 года	ГОСА по итогам 2012 года	ГОСА по итогам 2013 года
Нераспределенная прибыль	704 238	(242 945)	(334 388)
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления			
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	700 000		
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2013 года (протокол № 2014-1г от 02.06.2013 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2013 года.

Решения о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров по рекомендациям Совета директоров Общества. Порядок принятия решения о выплате дивидендов и порядок выплаты дивидендов регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Самараэнерго» и «Положением о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

Размер дивидендов по акциям любой категории (типа) не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения. Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности ОАО «Самараэнерго», и ее размер утверждается на заседании Совета директоров. Совет директоров ОАО «Самараэнерго» в рамках своей компетенции рассматривает распределение чистой прибыли, полученной по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по итогам финансового года, принимает решение о целесообразности выплаты дивидендов и

рекомендует общему собранию акционеров утвердить предлагаемое распределение чистой прибыли и принять решение о выплате дивидендов в определенном размере.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не должен превышать 10 рабочих дней номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

История выплат дивидендов по акциям ОАО «Самараэнерго» отражена в таблице.

Таблица 16

Дивидендная история Общества за последние 3 года

	2012 год (дивиденды за 2011 год)	2013 год (дивиденды за 2012 год)	2014 год (дивиденды за 2013 год)
Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию, руб.	0,172374664	-	-
Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию, руб.	0,172374664	-	-
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	700 000	-	-
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2013, тыс. руб.	695 304,6	-	-
Дивидендная доходность 1 обыкновенной акции, %	24,6	-	-
Дивидендная доходность 1 привилегированной акции, %	23,9	-	-

* Общим собранием акционеров (протокол № 2014-1г от 02.06.2014 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2013 года.

Дивидендная доходность — это отношение величины годового дивиденда на акцию к рыночной стоимости акции. Данная величина выражается чаще всего в процентах.

Возможные причины выплаты дивидендов в неполном объеме:

- неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов;
- неверные, неполные либо устаревшие данные о почтовом адресе акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов почтовым переводом.

Акционерам, представившим регистратору Общества реквизиты для перечисления дивидендов, дивиденды перечислены в полном объеме.

Раздел 8. Инвестиционная деятельность

8.1. Инвестиции, направляемые на новое строительство и техническое перевооружение.

Объемы освоения инвестиций за 2012 – 2014 годы (введено в эксплуатацию основных средств) по годам составил:

2012 год – 27 844,5 тыс. рублей (здесь и далее – без НДС), в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 19 616,4 тыс. рублей (70,4%).

2013 год – 169 052,7 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 144 369,8 тыс. рублей (85,4%).

2014 год – 264 959,4 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 223 999,8 тыс. рублей (84,5%).

Основными направлениями Инвестиционной программы ОАО «Самараэнерго» на 2014 год в связи с перераспределением капитальных вложений на стратегические цели развития ОАО «Самараэнерго» и корректировкой амортизационных отчислений в IV квартале 2014 года являлись:

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, в с. Ягодное Ставропольского района, г.о. Кинель, в п. Алексеевка и п. Усть-Кинельский Кинельского района Самарской области;
- приобретение административных зданий для Тольяттинского, Красноярского отделений.

Таблица 17

Освоение капитальных вложений в 2014 году по направлениям инвестиционной программы

Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб. без НДС)		% исп.
	План	Факт	
Техническое перевооружение и реконструкция	1 658,0	0,0	0,0
Новое строительство и расширение	370 696,8	223 999,8	60,4
Приобретение объектов основных средств	16 028,1	24 711,9	154,2
Оборудование, не входящее в сметы строек	17 816,0	16 247,7	91,2
ИТОГО по направлениям инвестиционной программы	406 198,9	264 959,4	65,2

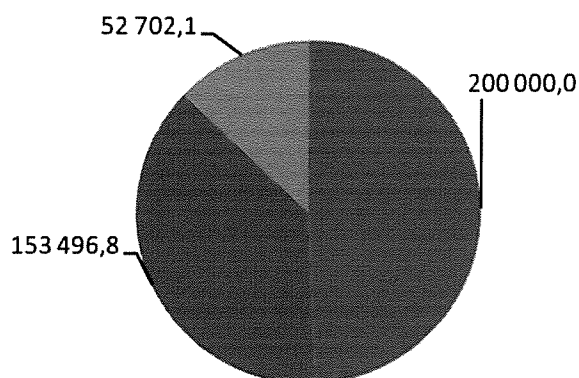
Таблица 18

Освоение капитальных вложений в 2014 году по источникам источников капитальных вложений инвестиционной программы

Наименование направлений капитальных вложений	Источник финансирования	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб. без НДС)		% исп .
		План	Факт	
Техническое перевооружение и реконструкция	Амортизация отчетного года	1 658,0	0,0	0,0
Новое строительство и расширение	Чистая прибыль отчетного года, направляемая на инвестиции	200 000,0	70 431,6	35,2
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	153 496,8	147 996,4	96,4
	Амортизация отчетного года	15 823,0	4 136,9	26,1
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	1 377,0	1 318,6	95,8
	Прочие источники (износ основных средств)	0,0	116,3	
Приобретение объектов основных средств	Амортизация отчетного года	15 851,1	24 334,9	153,5
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	177,0	177,0	100
	Прочие источники (износ основных средств)	0,0	200,0	
Оборудование, не входящее в сметы строек	Амортизация отчетного года	15 133,0	13 881,0	91,7
	Прочие источники (износ основных средств)	2 683,0	2 366,7	88,2
ИТОГО по источникам капитальных вложений	Чистая прибыль отчетного года, направляемая на инвестиции	200 000,0	70 431,6	35,2
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	153 496,8	147 996,4	96,4
	Амортизация отчетного года	48 465,1	42 352,8	87,4
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	1 554,0	1 495,6	96,2
	Прочие источники (износ основных средств)	2 683,0	2 683,0	100,0
ВСЕГО:		406 198,9	264 959,4	65,2

Рисунок 9

**Структура капитальных вложений по источникам финансирования
инвестиционной программы в 2014 году**



Чистая прибыль ■ Прибыль прошлых лет ■ Амортизация + прочие источники

Рисунок 10

**Структура капитальных вложений по направлениям
инвестиционной программы в 2014 году**

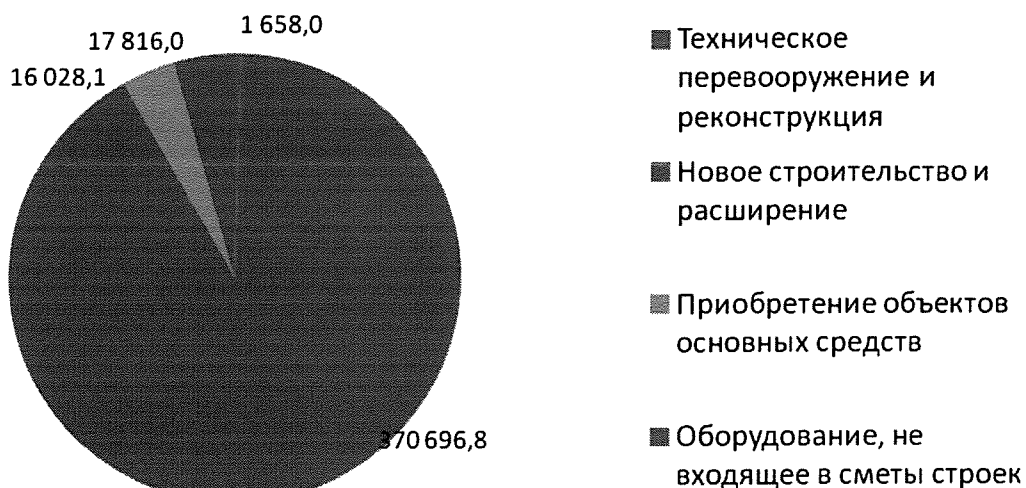


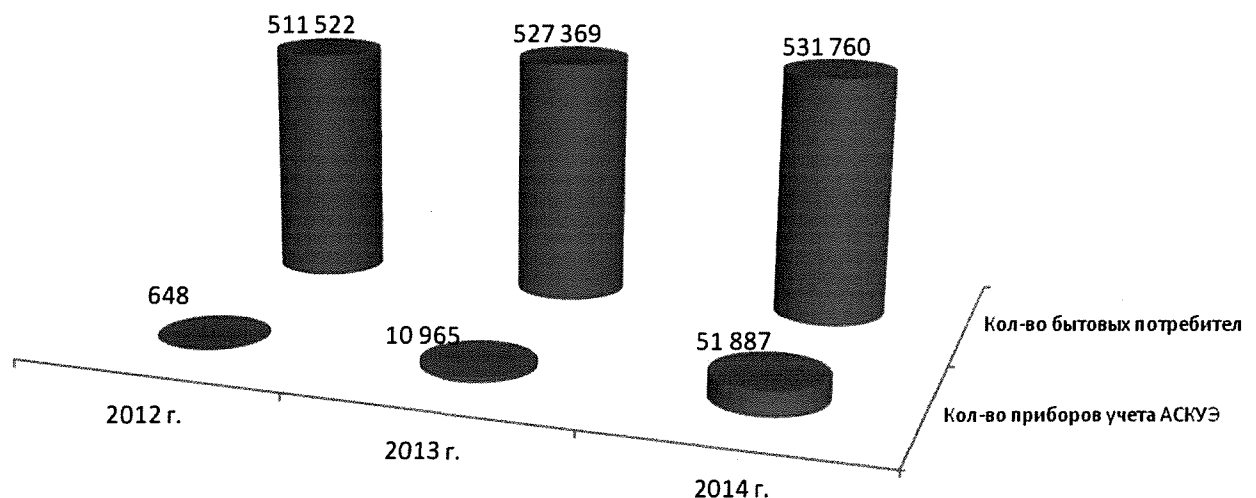
Таблица 19

**Реализации мероприятий «Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей
ОАО «Самараэнерго» 2012 – 2004 годы**

п/п	Период реализации проекта АСКУЭ	Кол-во смонтированных приборов учета у бытовых потребителей	Кол-во заключенных договоров на электроснабжение бытовых потребителей	% охваченных бытовых потребителей (гр.3/гр.4*100)
	2	3	4	5
	2012 год	648	511 522	0,13
	2013 год	10 317	527 369	2,0
	2014 год	40 922	531 760	7,7
	ИТОГО:	51 887	531 760	9,8

Рисунок 11

**Анализ реализации «Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей
ОАО «Самараэнерго» нарастающим итогом за 2012 – 2014 годы**



В Инвестиционную программу ОАО «Самараэнерго» 2014 года включены следующие проекты:

1. Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей:

Основной целью проекта является автоматизация процесса снятия показаний общедомовых и квартирных приборов учета для выставления счетов за потребленную электрическую энергию бытовым потребителям и исполнителям коммунальных услуг по местам общего пользования.

АСКУЭ позволяет дистанционно отслеживать показания приборов учета, контролировать объем электропотребления, получать информацию о расходе электрической энергии каждого потребителя как в режиме реального времени, так и за

прошедшие периоды, а также отслеживать несанкционированное вторжение в защищенную электронными приборами зону.

АСКУЭ позволяет минимизировать:

- коммерческие потери электрической энергии;
- расходы дополнительных денежных средств, направляемых на неконтролируемые поломки узлов приборов учета;
- затраты на эксплуатацию и обслуживание приборов учета;
- потери времени и ресурсов для принятия оперативных, технических и управленческих решений руководством.

Объем инвестиций в 2014 году составил 353 496,8 тыс. рублей, из них освоено 218 428,0 тыс. рублей (62%).

2. Приобретение объектов основных средств (приобретение административных зданий)

В 2014 года были приобретены в собственность новые административные здания для Тольяттинского и Красноярского отделений.

Объем инвестиций составил 16 028,1 тыс. рублей, освоено 24 711,9 тыс. рублей.

3. Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (не требующего монтажа)

Обновлен автопарк, а также приобретена вычислительная техника, в том числе для поддержки АСУ СЭРП (оборудование стоимостью свыше 40,0 тыс. рублей) и прочее оборудование для нужд ОАО «Самараэнерго».

Объем инвестиций составил 17 816,0 тыс. рублей, из них освоено 16 247,7 тыс. рублей (91,2%).

8.2. Источники финансирования инвестиционной программы (прибыль, амортизационные отчисления, прочие)

Источниками финансирования инвестиционной программы являются собственные средства ОАО «Самараэнерго».

Освоение инвестиций за 2012 – 2014 годы по источникам финансирования представлено в таблице:

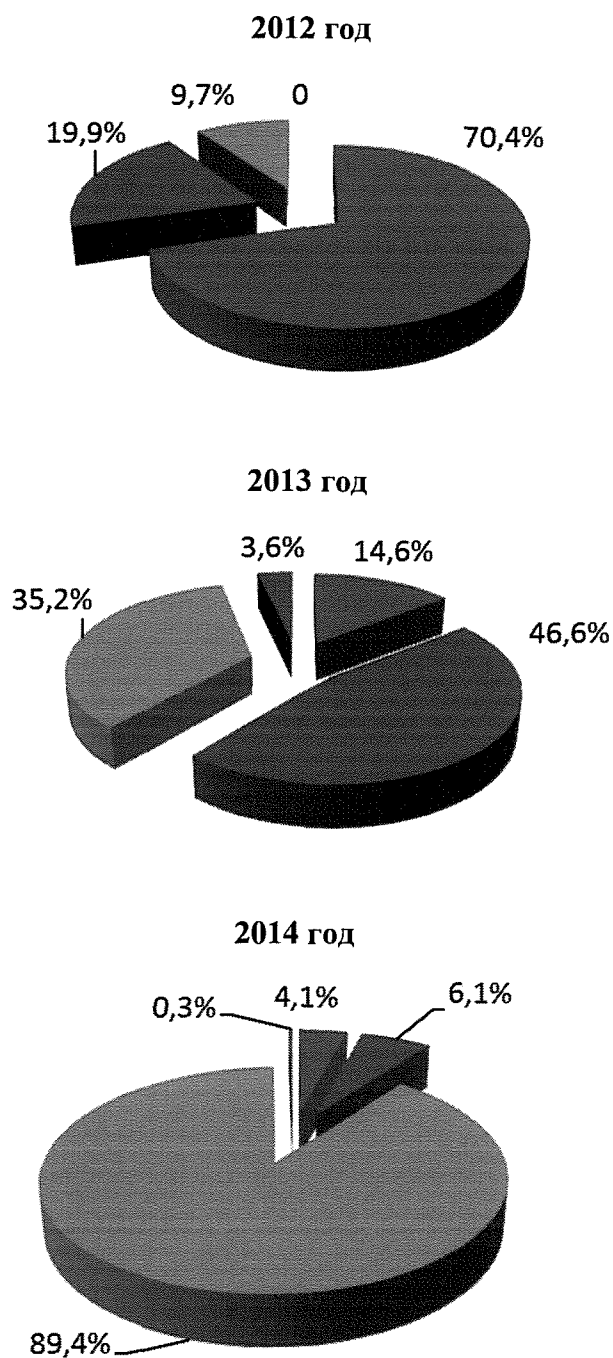
в тыс. руб. (без НДС)

Наименование источников финансирования	2012 год			2013 год			2014 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	597 655,0	27 844,5	4,7	169 052,7	597 655,0	60,2	406 198,9	264 959,4	65,2
- за счет собственных средств:	597 655,0	27 844,5	4,7	169 052,7	597 655,0	60,2	406 198,9	264 959,4	65,2
<i>амортизационные отчисления</i>	40 295,0	20 751,1	51,5	41 551,5	40 295,0	96,4	50 019,1	43 848,4	87,7
<i>прибыль</i>	557 360,0	7 093,4	1,3	125 620,6	557 360,0	53,2	353 496,8	218 428,0	61,8
<i>прочее (износ)</i>	-	-	-	1 907,6	1 880,6	98,6	2 683,0	2 683,0	100
- за счет привлеченных источников:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>бюджет РФ</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>средства от долевого участия</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>прочее</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.3. Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

Рисунок 14

Капиталовложения по направлениям инвестиционной деятельности



Оборудование, не входящее в сметы строек
 Приобретение объектов основных средств
 Новое строительство и расширение

Техническое перевооружение и реконструкция

Наиболее значительные мероприятия по капитальным вложениям:

2012 год:

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Кинель;
- монтаж системы резервного информационного обмена с удаленными подразделениями ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение основных фондов (административных зданий в Клявлинском и Борском отделениях.)
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс).

2013 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск;
- приобретение зданий для Сызранского, Чапаевского, Отрадненского, Жигулевского, Большеглушицкого, Красноармейского, Приволжского и Челно-Вершинского отделений, а также земельного участка для Красноярского отделения;
- реконструкция административного здания Сызранского отделения;
- строительство структурированной кабельной системы, электрической сети офиса Сызранского отделения;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс).

2014 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей (г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск);
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей (с. Ягодное Ставропольского района, г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, г.о. Кинель, п. Алексеевка и п. Усть-Кинельский Кинельского района);
- строительство СКС, ВОЛС, ИССП в Тольяттинском, Красноярском, ВОЛС в Сергиевском и второй очереди СКС в Жигулевском отделениях ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение земельных участков под собственные административные здания для Красноярского, Отрадненского, Челно-Вершинского, Жигулевского, Красноармейского, Кинельского отделений ОАО «Самараэнерго»;
- приобретение административных зданий для Тольяттинского, Красноярского отделений ОАО «Самараэнерго»;
- реконструкции внутренних помещений административного здания Красноярского отделения.

8.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2012 – 2014 годы не привлекались.

Раздел 9. Развитие сети связи общества и Internet технологий

Информационные технологии и телекоммуникации в настоящее время играют существенную роль в развитии и поддержании бизнеса любой компании. От эффективности применения информационных технологий в немалой степени зависит эффективность работы всего Общества.

В 2014 году в ОАО «Самараэнерго» реализован ряд крупных проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития сервисов для обслуживания потребителей:

В 2014г. завершился проект «Разработка и внедрение автоматизированной системы управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями ОАО «Самараэнерго» (АСУ СЭРП) на базе SAP for Utilities», в результате введена в промышленную эксплуатацию современная функциональная информационная система биллинга на платформе SAP IS-U и системы аналитической отчетности на платформе SAP BW, достигнута автоматизация полного цикла задач по учету и анализу реализации электрической энергии. В рамках работы с недобросовестными плательщиками, автоматизированы бизнес-процессы: «выставление ст. 395 ГКРФ юридическим лицам», «автоматическое формирование документов на ограничение подачи электроэнергии, в связи с просрочкой платежа».

В 2014г. большое внимание было уделено автоматизации дистанционных способов обслуживания граждан-потребителей ОАО «Самараэнерго», что повышает качество обслуживания клиентов компании, укрепляет положительный имидж компании на рынке:

- Организован контактный центр, с единым бесплатным многоканальным телефонным номером 8 800 1000 763.
- Автоматизирован процесс приема оплаты от граждан-потребителей платежными агентами с отражением факта оплаты в АСУ СЭРП в режиме реального времени.
- Организована возможность направления платежного документа (счета) гражданину-потребителю на его электронную почту при его согласии.
- Запущена в промышленную эксплуатацию система формирования, обработки и хранения коротких сообщений. Посредством SMS, система реализует механизм прямой и обратной связи с гражданами-потребителями по вопросам начислений, оплат, задолженностей, передачи показаний приборов учета, изменений в условиях и тарифах поставки электроэнергии.
- Реализован процесс штрихкодирования платежных документов и отрывных талонов с показаниями приборов учета. Это позволило облегчить клиентам оплату в банках, терминалах и банкоматах, а сотрудникам компании быстрее обрабатывать показания приборов учета.

- Созданы и размещены на сайте ОАО «Самараэнерго» информационные видео ролики в поддержку информирования граждан-потребителей электроэнергии о способах оплаты и в помощь заполнения счета-квитанции.

- Расширена функциональность Интернет-ресурса «Личный кабинет потребителя».

В рамках развития ИТ инфраструктуры реализованы:

- Внедрение Системы мониторинга работоспособности информационной и телекоммуникационной инфраструктур (СМИТИС) на базе продукта Microsoft System Center Operations Manager. СМТИС обеспечивает эффективное управление и мониторинг всех ИТ-сервисов, приложений, серверов в гетерогенной среде Windows, Unix, Linux, а также консолидирует информацию о функционировании различных компонентов ИТ-инфраструктуры, обеспечивая ее обобщенное представление в единой консоли. Система своевременно информирует ответственных специалистов о нештатном поведении элементов ИТ-инфраструктуры, дает информацию для анализа.

- Строительство волоконно-оптической линии связи от нового офиса Тольяттинского отделения до узла связи федерального провайдера ОАО «Ростелеком». Введены в эксплуатацию инженерные системы серверного помещения Тольяттинского отделения, что позволит обеспечить бесперебойную работу центра обработки данных Общества. Произведен монтаж структурированной кабельной системы в новом офисе Тольяттинского отделения категории 5Е, запущены сервисы ip-телефонии, организовано присоединение частной корпоративной сети к телефонной сети общего пользования, организован высокоскоростной выход в интернет, запущены сервисы видеоконференцсвязи. Введена в эксплуатацию волоконно-оптическая линия связи для Сергиевского отделения. В результате реализации проекта обеспечено информационное взаимодействие между структурными подразделениями Общества.

- Модернизация системы хранения данных для АСУ СЭРП. В результате увеличено доступное дисковое пространство для размещения пользовательских данных, повышена производительность и отказоустойчивость системы. Так же данная модернизация позволит обеспечить необходимым ресурсом для развития системы АСУ СЭРП на ближайшие несколько лет.

В рамках организационного развития ИТ:

- Разработана и введена в действие «Политика в области информационных технологий». Целью документа является определение основных требований и ограничений, применяемых при построении, развитии и эксплуатации информационной инфраструктуры, а также при проведении проектов автоматизации деятельности, внедрении информационных

систем, производстве и оказании услуг информационных технологий. Политика в области ИТ направлена на обеспечение оптимального развития информационных технологий в рамках повышения эффективности и качества производственной деятельности Общества.

- Разработан и введен в действие комплекс нормативно-технических регламентов и документов – «Политика по информационной безопасности», что позволит повысить уровень защищенности информационных активов и безопасности предприятия. Регламентировать деятельность сотрудников различных структурных подразделений, осуществляющих обработку сведений, составляющих коммерческую тайну, служебную информацию, персональные данные, нарушение целостности и доступности которых может нанести прямой или косвенный ущерб бизнес-процессам компании.

- Произведена реорганизация деятельности подразделений Управления по ИТ, что позволило сократить расходы на техническое сопровождение АСУ СЭРП и повысить компетенции ИТ-персонала Общества.

Раздел 10. Закупочная деятельность

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества.

Структура системы закупок ОАО «Самараэнерго» построена в соответствии с корпоративной системой стандартов по закупочной деятельности и направлена на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Основные положения политики ОАО «Самараэнерго» в области закупочной деятельности отражены в утвержденном советом директоров Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Самараэнерго» (протокол СД №17/226 от 03.04.2008г.). Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее — продукции) за счет средств Общества стоимостью свыше 200 000 рублей без НДС.

Стратегическое планирование деятельности ОАО «Самараэнерго» в части закупок возложено на Центральный закупочный орган, персональный состав которого утверждён решением Совета директоров Общества (протокол СД №15/316 от 28.02.2014г.).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются на едином Интернет-ресурсе <http://www.samaraenergo.ru/> и <http://www.b2b-energo.ru/>.

Регламентация закупочной деятельности:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;

- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:

- ✓ тщательное планирование потребности в продукции;
- ✓ анализ рынка;
- ✓ действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно — повышенный внутренний контроль;
- ✓ честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- ✓ контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;

- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:

- ✓ регламентирующей среды;
- ✓ установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
- ✓ подготовленных кадров для проведения закупок;
- ✓ налаженной инфраструктуры закупок.

- осуществляется путем соблюдения корпоративного единства правил закупок;
- базируется на полномочиях и ответственности закупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2014 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Самараэнерго», утвержденном советом директоров (протокол №17/226 от 03.04.2008);

- Скорректированной Годовой комплексной программой закупок на 2014 год с корректировкой 4 квартала под производственную программу 2015 года утвержденной советом директоров (протокол от 24.11.2014 № 11/333);

- Приказом ОАО «Самараэнерго» от 09 августа 2007 года № 246 «Об образовании постоянно действующей конкурсной комиссии» (с изменениями и дополнениями).

Оперативное управление закупочной деятельностью ОАО «Самараэнерго» осуществляется штатным структурным подразделением – «отдел организации закупок», которое является организатором закупок при проведении закупочных процедур.

Кроме того, функциональные связи при осуществлении закупок товаров, работ, услуг регламентируются Положением об отделе организации закупок, а также должностными инструкциями сотрудников отдела организации закупок.

Контроль за реализацией ГКПЗ осуществляется в форме ежеквартальных отчетов Генерального директора ОАО «Самараэнерго» перед Советом директоров.

10.2. Годовой отчет Генерального директора о закупочной деятельности.

Таблица 21

Структура закупок ОАО «Самараэнерго»

№ п/п	Способ закупки	План (ГКПЗ 2014)		Факт 2014 год		Выполнение плана 2014 год), %	
		кол- во	сумма, руб.	кол- во	сумма, руб.	кол-во	сумма
1.1	Всего закупок, в т.ч.	327	787 808 162	312	736 571 980,73	95,41	93,50

1.1.1	Нерегламентированные	174	37 663 061	173	37 167 774,23	100,00	89,64
1.1.2	Регламентированные, в т.ч.	153	750 145 101	139	699 404 206,50	90,20	93,69
2.1	Конкурсные, в т.ч.	1	200 000 000	1	194 399 997,38	100,00	97,20
2.1.1	Открытые	1	200 000 000	1	194 399 997,38	100,00	97,20
2.2	Неконкурсные, в т.ч.	152	550 145 101	138	505 004 209,10	90,13	92,41
2.2.1	Запрос цен	52	53 164 970	35	35 201 959,32	67,31	66,21
2.2.2	Запрос предложений	63	143 848 641	52	111 581 689,90	84,13	78,21
2.2.4	Закупки у ед. источника	37	353 131 490	51	358 220 559,9	132,43	102,14

В соответствии с Годовой комплексной программой закупок товаров, работ, услуг на 2014 год (с корректировкой 4 квартала под производственную программу 2015 года) проведено 312 торговых сессии на общую сумму 736 572 тыс. руб., при плане 787 808 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 88, что составляет 28,2 % от общего количества закупок, на сумму 341 184 тыс. рублей. Из них способом «открытый запрос цен» - 35 на общую сумму 35 202 тыс. руб., «открытый запрос предложений» - 52 на общую сумму 111 581 тыс. руб., «открытый конкурс» - 1 на сумму 194 400 тыс. руб.

- Закупок способом «Единственный источник» проведено 51, что составляет 16,3% от общего количества закупок, на общую сумму 358 220 тыс. рублей.

- Основные закупки способом «Единственный источник» включают:

- Аренда зданий, помещений на общую сумму 111 174 тыс. руб.;
- Услуги снятия контрольных показаний приборов учёта на общую сумму 61 332 тыс. руб.;
- Услуги по сбору денежных средств на общую сумму 42 320 тыс. руб.,
- Нерегламентированные закупки продукции проведены на общую сумму 37 167 тыс. рублей.

Раздел 11. Охрана окружающей среды

Одна из наиболее важных проблем в современном мире – проблема экологии. ОАО «Самараэнерго» выполняет требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, стремится к постоянному снижению негативного влияния на окружающую среду и к предотвращению её загрязнения. В 2014 году ОАО «Самараэнерго» выполнила мероприятия в соответствии с утвержденной на 2013-2015 годы «Экологической программой», позволяющие повысить уровень экологической безопасности ОАО «Самараэнерго».

Управлением Федеральной Службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Самарской области на основании отчетов о неизменности производственного процесса (по каждой из 27 площадок, на которых размещены структурные подразделения ОАО «Самараэнерго») в 2014 году утверждены Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2015 год. В соответствии с утвержденными лимитами, ОАО «Самараэнерго» по каждой производственной площадке заключило договоры на вывоз и размещение образовавшихся отходов производства и потребления. В течение отчетного года ОАО «Самараэнерго» ежеквартально производило плату за негативное воздействие на окружающую среду. Общая сумма затрат за негативное воздействие на окружающую среду в 2014 году составила 325,8 тыс. рублей.

Одна из самых актуальных и одновременно самых сложных и неоднозначных тем российского природоохранного процесса – тема обращения с отходами производства и потребления.

В 2014 году в ОАО «Самараэнерго» разработан «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами производства и потребления». Совместно с ООО «Региональная Экологическая Компания» проведена процедура паспортизации отходов производства и потребления в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2013 № 712 «Правила проведения паспортизации отходов I – IV классов опасности». Кроме того, в отчетном периоде была произведена утилизация оргтехники на сумму 48,7 тыс. рублей. Во исполнение Федерального закона от 24.06.1998 № 89 «Об отходах производства и потребления» пять работников ОАО «Самараэнерго» прошли обучение в АНО ДПО «Право» по программе «Деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Работа с опасными отходами» и получили свидетельства на право работы с опасными отходами производства и потребления.

Впервые в 2014 году ОАО «Самараэнерго» приняло участие в ежегодном региональном конкурсе «ЭкоЛидер» в номинации «Промышленный гигант». По итогам конкурса, за работу в сфере охраны окружающей среды ОАО «Самараэнерго» было отмечено Дипломом.

Основными задачами ОАО «Самараэнерго» при реализации «Экологической программы на 2013-2015 года» являются:

- разработка «Проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» по всем производственным площадкам структурных подразделений ОАО «Самараэнерго» на 2015 – 2020 годы;
- разработка проектов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (источниками выбросов являются: газовые котлы, стоянки, гаражи);
- разработка экологической программы на 2016 – 2018 годы;
- сокращение негативного воздействия на окружающую среду за счет реализации Программы «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Самараэнерго»;
- повышение квалификации работников ОАО «Самараэнерго», ответственных за деятельность по обращению с отходами производства и потребления;
- проведение мероприятий, направленных на повышение экологической культуры работников ОАО «Самараэнерго».

Реализация «Экологической программы» позволит снизить негативное воздействие на окружающую среду, повысить экологически ответственный имидж ОАО «Самараэнерго» среди своих клиентов и партнеров.

Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

12.1. Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 1027 человек, из них:

руководителей всех категорий	-	129 чел.
специалистов	-	467 чел.
служащих	-	32 чел.
рабочих	-	399 чел.

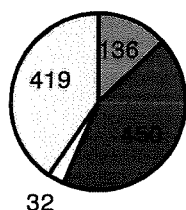
Анализ кадров за 2014 год в сравнении с 2013 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 1 человека).

Таблица 22

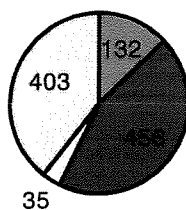
Количественный анализ кадров за последние 3 года

Категория работников	на 31.12.2012.	на 31.12.2013.	на 31.12.2014.
- всего работающих (чел.)	1037	1026	1027
в том числе:			
- руководителей (чел.)	136	132	129
- специалистов (чел.)	450	456	467
- служащих (чел.)	32	35	32
- рабочих (чел.)	419	403	399

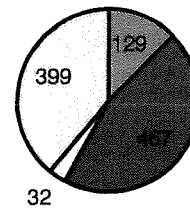
2012 год



2013 год



2014 год



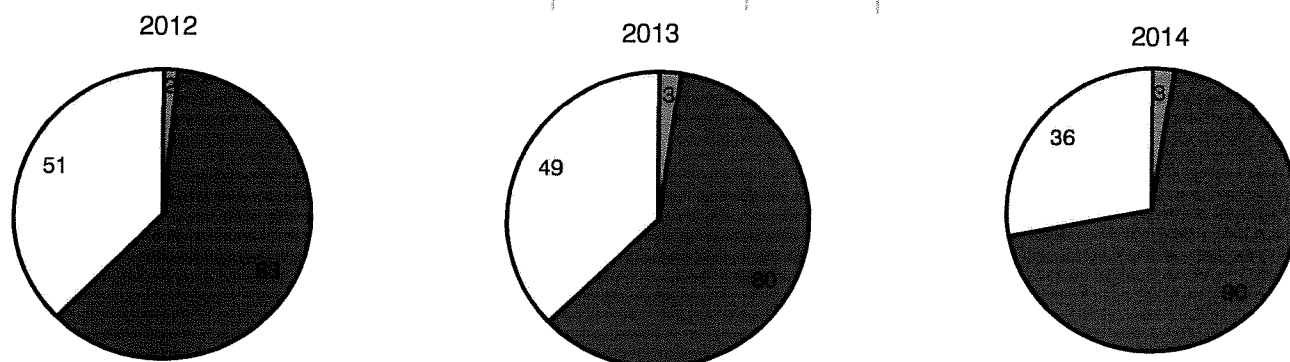
12.2. Возрастной состав работников (графическое и текстовое представление).

В 2014 году 14,9% работников ОАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 58,9 % - в возрасте от 30 до 50 лет и 26,2 % - в возрасте старше 50 лет.

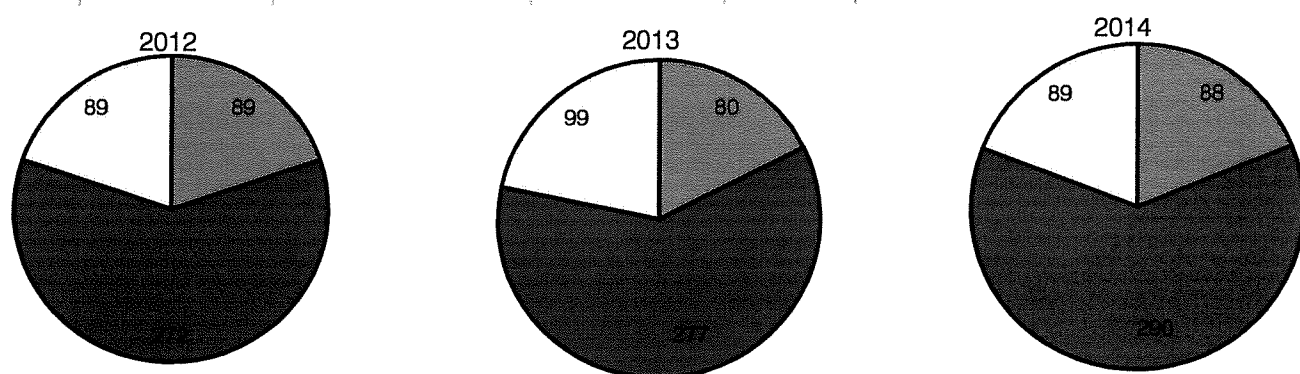
Таблица 23

12.2 Возрастной состав работников:

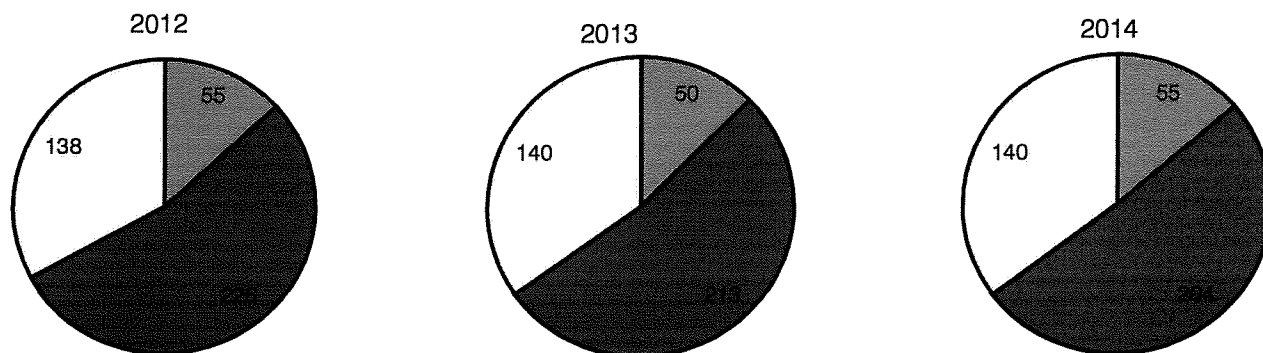
Возрастной состав руководителей:



Возрастной состав специалистов



Возрастной состав рабочих



За 2014 год

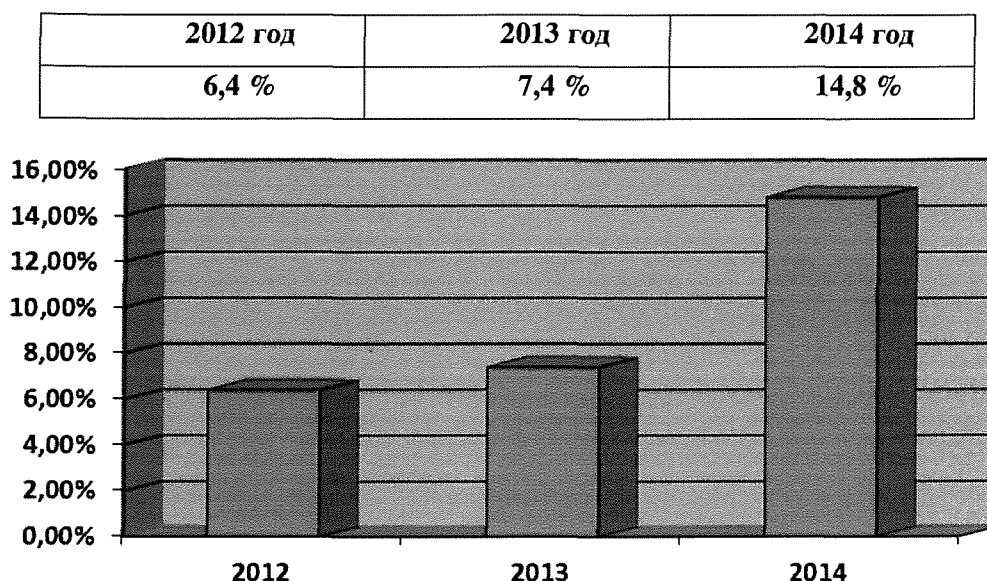
до 30 лет Руководители 3 Спец-ты 88 Служ. 7 Рабочие 55

30-50 лет Руководители 90 Спец-ты 290 Служ. 21 Рабочие 204

старше 50 Руководители 36 Спец-ты 89 Служ. 4 Рабочие 140

12.3. Ротация кадров.

Рисунок 15



Число уволенных в 2014 году по причинам текучести составило 65 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2014 году составила 6,3 % , в 2013 году – 4,1 %.

12.4. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала.

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 80,2 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» 823 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 6 человек - кандидаты наук.

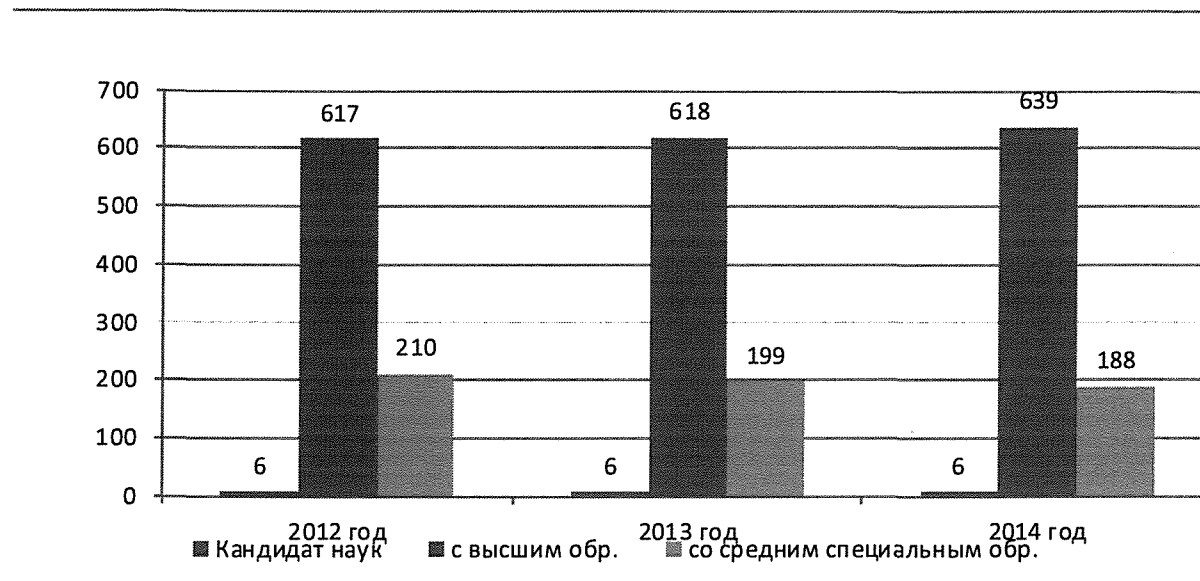
Таблица 24

Качественный состав персонала по категориям работающих:

Категория работников	Численность работников (чел)	Имеют высшее образование (чел)	Имеют среднее специальное образование (чел)	Кандидаты наук (чел)
Все работающие, в т.ч.	1027	639	188	6

Руководители	129	115	9	3
Специалисты	467	407	49	3
Служащие	32	18	11	-
Рабочие	399	99	119	-

Рисунок 16



В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ОАО «Самараэнерго» проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (Российский фонд образовательных программ «Экономика и управление», ООО ЦНТИ «Прогресс», институт развития современных образовательных технологий, Московский учебный центр Единой энергетической системы, «Международный институт рынка»).

Таблица 25

Показатели	Обучено в 2014 году	Прогноз на 2015 год
Подготовка рабочих		
Переподготовка	80 чел.	118 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих		
Повышение квалификации ИТР		
Затраты на обучение (руб.)	1 177 520 руб.	2 715 560 руб.

В 2014 году приняли участие в семинарах 79 человек из категории руководителей и специалистов.

Программа пенсионного обеспечения ОАО «Самараэнерго».

Решением Совета директоров (Протокол №16/227 от 15 апреля 2008г) была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ОАО «Самараэнерго». Программа НПО основана на принципах, заложенных Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России», утвержденной в мае 2004 г.

В соответствии со стратегией реализация пенсионного обеспечения работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики – НПФЭ.

Между «Самараэнерго» и НПФЭ заключены соответствующие договоры НПО для реализации корпоративного пенсионного плана и паритетного пенсионного плана, осуществляется текущее финансирование. Условия реализации корпоративного и паритетного пенсионных планов определяются Положением о НПО работников общества.

В соответствии с договором 01/95/ю открыто 467 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 159 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 2 616 рублей. На 2014 год в паритетном пенсионном плане ОАО «Самараэнерго» работникам открыто 333 счетов из них 37 пенсионеров получают пенсию.

12.5. Сведения о работе по охране труда за 2014 год в ОАО «Самараэнерго»

Охрана труда сотрудников ОАО «Самараэнерго» организована в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными актами.

На предприятии действует «Система управления охраной труда» в части возложения обязанностей, ответственности и полномочий отдельных категорий работников по вопросам охраны труда. В 2014 году в АНО ДПО «ПРАВО» г. Самары прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 25 чел. из числа руководителей и специалистов. В ООО Группа компаний «Эксперт» прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 8 чел. из числа руководителей и специалистов. Пересмотрены и утверждены 18 инструкций по охране труда для различных категорий работников и видам работ.

В соответствии с Планом мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, разработанным по результатам аттестации рабочих мест в количестве 177 рабочих мест, а также Приказом Минздравсоцразвития от 12.04.2011 г. № 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 315 чел. По результатам медицинского осмотра не выявлено работников с подозрением на профессиональные заболевания.

Соответствующий персонал предприятия обеспечен сертифицированными средствами защиты в соответствии с установленными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты».

Выдано предписание №384/2014/19/3 от 29 мая 2014 г. Государственной инспекцией труда в Самарской области.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2014 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

Таблица 26

Израсходовано в целом по предприятию в 2014 году на мероприятия по охране труда

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс.руб.
1	Обязательные предварительные и периодические медосмотры	475
2	Специальная оценка условий труда (в 2014г. не проводилась)	---
3	Производственный контроль условий труда	30,5
4	Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	187
5	Инструменты, приспособления	23,2
6	Моющие, смывающие и обезвреживающиеся средства	371,1
7	Бутилированная питьевая вода	448,3
8	Обучение охране труда	196
9	Прочие по охране труда	55,6

Раздел 13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

13.1. Повышение эффективности энергосбытовой деятельности.

Для укрепления своей конкурентоспособности, снижения вероятности возникновения рисков потери финансовой устойчивости, а также для обеспечения условий стабильного развития ОАО «Самараэнерго» непрерывно решает задачи повышения эффективности энергосбытовой деятельности по следующим приоритетным направлениям:

1. Повышение качества обслуживания абонентов.

В этом направлении основной акцент делается на неукоснительное соблюдение стандартов обслуживания клиентов, предусмотренных Правилами функционирования розничных рынков, в т.ч.: наличие и функционирование центров очного обслуживания потребителей; снятие и прием показаний приборов учета, в том числе обеспечение приема показаний приборов учета посредством удаленной передачи сведений; обеспечение потребителю возможности внесения платы по договору энергоснабжения различными способами, в том числе без оплаты комиссии (для граждан). Кроме того, большое внимание уделяется созданию и развитию инструментов заочного и дистанционного обслуживания абонентов, в т.ч. таких как: система смс-информирования абонентов и обратной связи с ними; личный кабинет потребителя; оплата электроэнергии через интернет.

2. Повышение уровня автоматизации операционной деятельности.

Наиболее масштабными и значимыми проектами в рамках данного направления в настоящий момент являются: внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии у бытовых абонентов, и развитие автоматизированной биллинговой системы, как за счёт повышения её производительности и расширения функциональности, так и за счёт её интеграции с другими корпоративными и внешними системами. В перспективе компания планирует активно развивать проект по созданию системы юридически значимого электронного документооборота со своими контрагентами, которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности.

3. Развитие механизмов, систем и процедур учёта потребления электрической энергии.

На текущий момент компанией реализуются различные способы приема показаний приборов учета от абонентов, в том числе: посредством системы АСКУЭ, через агента по сбору показаний, через личный кабинет, через контакт-центр и телефоны отделений, с помощью сетевых компаний. В перспективе Общество планирует довести прием показаний приборов учета от абонентов до 100% (на текущий момент это только 70 %) и решать эту

задачу в основном в автоматизированном режиме, что в дальнейшем позволит отказаться от применения замещающей информации и уменьшить дебиторскую задолженность абонентов.

4. Разработка и реализация мероприятий по повышению платёжной дисциплины потребителей.

В этом направлении Общество традиционно реализует ряд типовых мероприятий таких как: претензионно-исковая работа, отключение злостных неплательщиков, реструктуризация долгов, инициирование процедуры банкротства потребителей-должников. В целях интенсификации работы с дебиторской задолженностью в бытовом секторе в 2014 году в отделениях компании появились юрисконсульты, которые занимаются взысканием задолженности с бытовых абонентов. В 2015 году компания планирует увеличить арсенал доступных ей методов воздействия на неплательщиков, и ввести в практику работы с ними ранее не используемые широко инструменты, в том числе: продажу долгов; привлечение коллекторских агентств; публикацию рейтингов платёжной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; совместную с органами власти организацию комиссий по вопросам платёжной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

13.2. Повышение уровня корпоративного управления

Сознавая, что деятельность ОАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования, а так же стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, одобренного на заседании Правительства РФ 13.02.2014 года.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2015 году Общество планирует решить следующие задачи:

- предотвращение неправомерного использования инсайдерской информации;
- обеспечение эффективной системы внутреннего контроля и аудита;
- повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления.

13.3. Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества

Экономический кризис 2014 года и его негативные последствия для Общества: рост дебиторской задолженности перед Обществом и высокие ставки по кредитам определяют

приоритетные направления деятельности ОАО «Самараэнерго» в области PR и информационной политики на 2015 год.

В целях снижения дебиторской задолженности ОАО «Самараэнерго» продолжит активную работу с должниками в медиа-пространстве. Публикация списков злостных неплательщиков и рейтинга платежной дисциплины, информирование заинтересованных лиц о продаже долгов, популяризация своевременных платежей за поставленную электрическую энергию и информирование потребителей о досудебных и судебных мерах воздействия на должников станут дополнительным стимулом к усилению платежной дисциплины потребителей электрической энергии. Для успешного выполнения задачи по снижению дебиторской задолженности в 2015 году ОАО «Самараэнерго» планирует привлекать судебных приставов для проведения совместных рейдов по неплательщикам, в том числе с привлечением средств массовой информации.

В целях обеспечения развития информационной открытости и повышения качества обслуживания клиентов ОАО «Самараэнерго» планирует активизировать работу по разъяснению потребителям порядка расчетов за поставленную электроэнергию, в том числе, спорных вопросов энергопотребления на общедомовые нужды. Данной теме в будущем году будет уделено особое внимание. В качестве дополнительного воздействия на неплательщиков и разъяснения гражданам необходимости своевременной передачи показаний приборов учета и оплаты электроэнергии ОАО «Самараэнерго» будет привлекать общественность из числа старших по дому и председателей советов многоквартирных домов.

Приоритетной задачей Общества в 2015 году является повышение клиентоориентированности. Это предполагает не только набор определенных стандартов качества очного обслуживания и индивидуальный подход к своим клиентам, но и выстраивание системы коммуникации с клиентами, развитие сервисных направлений и повышение оперативности в работе с потребителями за счет внедрения новых заочных форм обслуживания. Для выполнения данной задачи ОАО «Самараэнерго» планирует внедрить новые способы взаимодействия с потребителями: посредством SMS-сервиса и внедрения новой функции на сайте компании по передаче показаний приборов учета в режиме реального времени.

Учитывая кризисные условия рыночной экономики, информационная политика Общества в 2015 году будет развиваться в русле взаимодействия с органами власти и компаниями-партнерами. Проведение совместных мероприятий по взысканию дебиторской задолженности и выявлению несанкционированного потребления электроэнергии придаст им более высокий статус, усилит ожидаемый эффект воздействия на недобросовестных потребителей и предотвращения подобных нарушений в дальнейшем.

Раздел 14. Справочная информация для акционеров

Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателе Общества

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: 443079, РФ, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9.

Телефон приемной - (846) 340-38-00, факс - (846) 340-38-38.

Телефон корпоративного сектора – (846) 340-37-40.

Банковские реквизиты: ИНН 6315222985, КПП 997450001, р/с 40702810600020000314 в ЗАО АКБ «Газбанк» г. Самары, БИК 043601863, к/с 30101810400000000863

Адрес Общества в Internet – www.samaraenergo.ru

Адрес Общества в Internet, используемый для официального раскрытия информации: - <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6315222985>

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»

Место нахождения: 443020, РФ, г. Самара, ул. Ленинградская, д.75

Тел.: (846) 333-28-55, Факс: (846) 242-76-56

Адрес электронной почты: gzaudit@samaramail.ru

Является членом СРО: Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР). Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов 10202000084 от 30.10.2009 года.

Реестродержатель – Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996, РФ, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9

Тел.: (495) 771-73-35, (495) 771-73-34

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Данные о лицензии реестродержателя: лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00264 от 03 декабря 2002 года, без ограничения срока действия.

Сведения о соблюдении ОАО «Самараэнерго» Кодекса корпоративного управления

(Рекомендован к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463

"О Кодексе корпоративного управления")

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать 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		
1.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность Общества: сообщать акционерам о проведении Общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте Общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления;	Соблюдается п.11.5. статьи 11 и п.12.4. статьи 12 Устава Общества	

	предоставлять к Общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления		
1.1.2.	В Обществе увеличен срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового Общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года	Соблюдается п. 13.1 ст. 13 Устава Общества	
1.1.3.	Общество с числом акционеров – владельцев голосующих акций менее 1000 включает в свой Устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в Общем собрании путем заполнения и направления в Общество таких бюллетеней	Соблюдается п. 11.6 ст. 11 и п. 12.1 ст. 12 Устава Общества	
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов		
1.2.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: порядок определения части чистой прибыли (для Обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, - минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; минимальный размер дивидендов по акциям Общества разных категорий (типов); обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику Общества, на сайте Общества в сети «Интернет»	Не соблюдается Внутреннего документа, определяющего дивидендную политику, Общества имеется	При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется статьями 42, 43 не Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также ст. 7 Устава Общества
II. Совет директоров Общества			
2.1	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества, осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции		

2.1.1.	В Обществе сформирован Совет директоров, который: определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества; контролирует деятельность исполнительных органов Общества; определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе; определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества	Соблюдается частично Советом директоров принципы подходы организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе утверждены.	Принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций отнесено к Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров Общества
2.1.2.	Вопросы об образовании исполнительных органов Общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов Общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции Совета директоров и закреплены в Уставе Общества	Соблюдается	
2.1.3.	Совет директоров принимает к сведению отчеты единоличного исполнительного органа о выполнении стратегии. 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	Соблюдается	
2.1.4.	В годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет Общество раскрывает информацию о количестве заседаний Совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов Совета директоров на этих заседаниях	Соблюдается	
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров		

2.2.1.	Председателем Совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров	Соблюдается	
2.2.2.	Внутренними документами Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности: сроки уведомления членов Совета директоров о предстоящем заседании; сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов Совета директоров, отсутствующих на очном заседании; возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи	Соблюдается частично Возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи внутренними документами не предусмотрена	Предложения и (или) замечания, а также все необходимые документы передаются в оригинале либо в электронном виде с последующим направлением оригинала с помощью почтовой связи
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹	Не соблюдается Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Самараэнерго» (утв. годовым общим собранием акционеров ОАО «Самараэнерго», Протокол №2009-1 от 22 июня 2009 г.) не закреплен перечень вопросов, которые должны решаться на заседаниях,	Форма проведения заседания Совета директоров определяется решением Председателя Совета директоров Общества. Проведение заседаний Совета директоров в заочной форме не влияет на эффективность выработки решений, поскольку члены Совета директоров имеют возможность направлять свои предложения и замечания по предложенным материалам

¹ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления

		проводимых в очной форме	
2.3.	В состав Совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров		
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров	Соблюдается В состав Совета директоров входит 9 независимых директоров	
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления	Соблюдается	
2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости	Не соблюдается Совет директоров не проводит оценку соответствия кандидатов критериям независимости	В состав Совета директоров входит недостаточное количество независимых директоров, соответствующее требованиям Кодекса корпоративного управления
2.3.4.	Во внутренних документах Общества четко сформулированы и закреплены права и обязанности членов Совета директоров. Председатель Совета директоров организует разработку плана работы Совета директоров, контроль за исполнением решений Совета директоров, формирование повестки дня заседаний Совета директоров, выработку наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня и, при необходимости, свободное обсуждение этих вопросов, а также конструктивную атмосферу проведения заседаний	Соблюдается	
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества		
2.4.1.	Советом директоров Общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ²	Не соблюдается Данный комитет при Совете директоров не создан.	Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества

² Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления

2.4.2.	Советом директоров Общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ³	Не соблюдается Данный комитет при Совете директоров не создан	Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества
2.4.3.	Советом директоров Общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴	Не соблюдается Данный комитет при Совете директоров не создан	Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества
2.4.4.	Советом директоров утверждены внутренние документы, определяющие задачи комитета, полномочия, порядок их формирования и работы. Общество раскрывает информацию о созданных комитетах, а также обеспечивает включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания Совета директоров, на котором рассматривался вопрос, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация	Соблюдается частично Советом директоров Общества создан Комитет по эффективности Совета директоров	
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров		
2.5.1.	Оценка качества работы Совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта)	Не соблюдается Во внутренних документах и Уставе Общества не закреплены нормы, обязывающие Совет директоров давать оценку качества работы Совета директоров	Скоординированная политика Совета директоров и руководства Общества позволяет выполнять основные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества. Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру

³ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления

⁴ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления

			Общества по его запросу. Все члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно
III. Корпоративный секретарь Общества			
3.1	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия Совета директоров	Соблюдается частично Должность корпоративного секретаря отсутствует, данные функции возложены на секретаря Совета директоров Общества	
3.1.2.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления	Соблюдается частично Должность корпоративного секретаря отсутствует, данные функции возложены на секретаря Совета директоров Общества	Все права и обязанности секретаря Совета директоров прописаны в ст. 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в Обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций	Соблюдается	
3.1.4.	Для обеспечения независимости корпоративный секретарь подчиняется Совету директоров	Соблюдается	
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества			

4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения должен быть достаточным 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 должна осуществляться в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению		
4.1.1.	В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества	Соблюдается частично. В Обществе приняты Положение о членах Совета директоров, гарантиях, льготах и компенсациях предоставляемых Генеральному Директору ОАО «Самараэнерго» (утв. Советом директоров, Протокол № 4/246 от 23.10.2009 г.)	Все внутренние документы, регулирующие вопросы по вознаграждению членов Совета директоров, Генерального директора и ключевых руководящих работников разъясняют применяемые подходы. Информация о выплатах, произведенных Генеральному директору Общества, раскрывается в Годовом отчете Общества, а информация о выплатах членам Совета директоров, помимо Годового отчета, раскрывается еще и в ежеквартальных отчетах эмитента.
4.1.2.	Принятая в Обществе политика возмещения расходов конкретизирует перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества при исполнении своих обязанностей Членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества компенсируются (возмещаются) расходы, связанные с выездом к месту проведения заседаний и прочими поездками, совершаемыми в рамках исполнения указанными лицами возложенных на них обязанностей	Соблюдается частично В Обществе не утверждена политика возмещения расходов	В Обществе действует Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций (утв. годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 2006-2г от 16.06.2006г.), Положение о гарантиях, льготах и компенсациях, предоставляемых Генеральному директору Общества (утв. Советом директоров Общества, Протокол №4/246 от 23.10.2009 г.).
4.2.	Система вознаграждения членов Совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета	Не соблюдается	

	директоров кроме фиксированного годового вознаграждения		
4.2.2.	В Обществе членам Совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций Общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности	Соблюдается	
4.2.3.	В Обществе не предусмотрено для членов Совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров каких-либо дополнительных выплат или компенсаций (выходных пособий) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами	Соблюдается	
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата		
4.3.1.	В Обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества	Соблюдается частично В Обществе отсутствует программа краткосрочной и долгосрочной мотивации	

4.3.2.	В случае досрочного прекращения полномочий членами исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом, не должна превышать двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	Соблюдается	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1.	В Обществе должна быть 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 определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе	Не соблюдается	
5.1.2.	В Обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю	Соблюдается частично В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю	
5.1.3.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции	Не соблюдается В Обществе не утверждена антикоррупционная политика	Общество предпринимает различные меры, направленные на недопущение коррупции, а именно: - обеспечивает

		добросовестность, открытость, добросовестную конкуренцию и объективность при осуществлении закупок товаров, работ, услуг; - осуществляет проверку всех контрагентов перед заключением договоров для выявления признаков недобросовестного контрагента, а также для исключения конфликта интересов; - не оказывает благотворительную и спонсорскую помощь государственным и муниципальным органам, коммерческим и некоммерческим организациям, а также иным лицам с прямой или косвенной целью получить выгоду для Общества; - воздерживается от материального стимулирования представителей контрагента, в том числе путем оказания услуг, выплаты денежных средств, дарения подарков, с целью повлиять на его решение в пользу Общества; - строго соблюдает требования законодательства и правила ведения отчетной документации. Все финансовые операции отражаются в учете достоверно, аккуратно и с необходимым уровнем детализации; - в Обществе на регулярной основе проводится внешний и
--	--	--

			внутренний финансово-хозяйственной деятельности аудит
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество должно организовывать проведение внутреннего аудита		
5.2.1.	В Обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: оценка эффективности системы внутреннего контроля; оценка эффективности системы управления рисками; оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению)	Соблюдается частично Общество не проводит внутренний аудит. В Обществе не создано отдельное структурное подразделение, осуществляющее организацию проведения внутреннего аудита	Для проведения аудита привлекается аудитор, утверждаемый годовым Общим собранием акционеров Общества. Аудитор оценивает состояние системы внутреннего контроля, определяет эффективность функционирующей системы контроля, системы управления рисками, а также оценку корпоративного управления. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, которая осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен Совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению Совета директоров Общества	Не соблюдается В Обществе нет отдельного структурного подразделения, осуществляющего организацию проведения внутреннего аудита	Для проведения аудита привлекается аудитор, утверждаемый годовым Общим собранием акционеров Общества. Аудитор оценивает состояние системы внутреннего контроля, определяет эффективность функционирующей системы контроля, системы управления рисками, а также оценку корпоративного управления
5.2.3.	В Обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о	Не соблюдается	

	внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита		
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика Общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: организация специальной страницы сайта Общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий Общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с аналитиками; регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, вебкастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников Общества, в том числе сопровождающих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития Общества	Соблюдается частично Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Самараэнерго» (утв. решением Совета директоров от 15 декабря 2006 г., Протокол №13/199) определяет информационную политику Общества, соответствующую закону. Не все рекомендации Кодекса корпоративного управления закреплены в указанном Положении	Общество осуществляет раскрытие информации на основании Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг. Общество стремится максимально взаимодействовать с инвесторами и иными заинтересованными лицами. Сайт Общества в сети Интернет содержит максимально полную информацию для акционеров и инвесторов. Все необходимые корпоративные мероприятия размещаются, в том числе, на странице в сети Интернет, предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг. Указанная информация находится в постоянном доступе для всех заинтересованных лиц. Общество регулярно публикует в СМИ информационные материалы о деятельности компании, в том числе в форме интервью с руководителем Общества и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Общество в

			соответствии с требованиями закона публикует бухгалтерскую (финансовую) отчетность и основные инвестиционные проекты, помимо официального сайта Общества в сети Интернет, в средствах массовой информации
6.1.2.	Реализация Обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами Общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет Совет директоров Общества	Соблюдается	Согласно Положению об информационной политике ОАО «Самараэнерго», ответственность за полноту и достоверность раскрываемой информации об Обществе и его деятельности несут исполнительные органы Общества. Контроль за соблюдением Положения об информационной политике Общества осуществляется Председателем Совета директоров Общества. Внесение в Положение изменений и дополнений утверждается Советом директоров Общества
6.1.3.	В Обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений Общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации	Соблюдается	
6.1.4.	Наряду со сведениями, предусмотренными законодательством, Общество дополнительно раскрывает: - сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах Общества и политиках, принятых в Обществе; - дополнительную информацию о	Соблюдается	Дополнительная информация раскрывается в составе Годового отчета эмитента

	финансовой деятельности и финансовом состоянии Общества; - сведения о структуре капитала Общества; - сведения в области социальной и экологической ответственности Общества		
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами		
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в Обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об Обществе (в том числе сообщения о проведении Общего собрания акционеров, годового отчета Общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке	Не соблюдается	Обществом используется только русский язык при раскрытии информации об Обществе
6.2.2.	В Обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение	Не соблюдается	У Общества отсутствуют подконтрольные ему юридические лица, имеющие для Общества существенное значение
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением	Соблюдается частично Общество не составляет промежуточную (полугодовую) консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)	На основании ст. 30 Закона № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. Общество осуществляет раскрытие годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Годовая консолидированная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении Общества лица, контролирующего Общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁵	Не соблюдается Лицом, контролирующим Общество, не раскрываются планы этого лица в отношении Общества, в том числе в форме специального	

⁵ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления

		меморандума	
6.2.5.	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом Совета директоров статуса независимого директора	Соблюдается частично В документах Общества не раскрывается, является ли каждый член Совета директоров независимым директором. В годовом отчете Общества содержится информация об общем количестве независимых директоров	Годовой Отчет Общества содержит подробную информацию о биографических данных членов Совета директоров, включая сведения об их возрасте, образовании, квалификации, опыте, сведения о должностях, которые они занимают или в течение не менее чем пяти последних лет занимали в органах управления иных юридических лиц
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления	Соблюдается частично Общество не раскрывает информацию в форме заявления исполнительных органов Общества об отсутствии в Обществе сведений о существовании долей владения акциями, превышающих пять процентов, помимо уже раскрытых обществом Общество не раскрывает информацию в форме сведений о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том	Ежеквартальные отчеты Общества включают в себя следующую информацию: 1) сведения о количестве акционеров Общества; 2) сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций, а также о количестве акций, находящихся в распоряжении Общества и подконтрольных ему юридических лиц; 3) сведения о лицах, которые прямо или косвенно владеют акциями, и (или) распоряжаются голосами по акциям, и (или) являются выгодоприобретателями по акциям Общества, составляющим пять и более процентов уставного капитала или обыкновенных акций Общества

		числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью	
6.2.7.	Годовой отчет Общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год отчет о работе Совета директоров (в том числе комитетов Совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов Совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и комитетов Совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали Совету директоров; сведения о прямом или косвенном владении членами Совета директоров и исполнительных органов Общества акциями Общества; сведения о наличии у членов Совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества); описание системы вознаграждения членов Совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену Совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в Совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при Совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена Совета директоров в	Соблюдается частично В Годовой отчет Общества не включается следующая информация: - описание системы управления рисками и внутреннего контроля Общества; - отчет о наиболее сложных проблемах, рассмотренных на комитетах Совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали Совету директоров; - сведения о наличии у членов Совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества); - описание системы вознаграждения по итогам года по	Годовой отчет Общества содержит следующую информацию, а именно: 1) общие сведения (в том числе краткая история, организационная структура Общества); 2) обращения к акционерам председателя совета директоров и единоличного исполнительного органа Общества, содержащие оценку деятельности Общества за год; 3) информацию о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом дополнительных акций и движении капитала за год (изменения в составе лиц, которые имеют право прямо или косвенно распоряжаться не менее чем пятью процентами голосов, приходящихся на голосующие акции Общества); 4) основные производственные показатели Общества; 5) основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества; 6) достигнутые за год результаты Общества в сравнении с запланированными; 7) распределение

опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в Совете директоров, а также расходов Общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления; сведения о суммарном вознаграждении за год: а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения; б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения; сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от Общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит Общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям	каждому члену Совета директоров, компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов Общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления; - сведения о суммарном вознаграждении за год: а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения; б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения	прибыли и его соответствие принятой в Обществе дивидендной политике; 8) инвестиционные проекты и стратегические задачи Общества; 9) перспективы развития Общества (объем продаж, производительность, контролируемая доля рынка, рост доходов, рентабельность, соотношение собственных и заемных средств); 10) краткий обзор наиболее существенных сделок, совершенных Обществом за последний год; 11) описание системы корпоративного управления в Обществе; 12) описание кадровой и социальной политики Общества, социальное развитие, охрана здоровья работников, их профессиональное обучение, обеспечение безопасности труда; 13) сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды и экологической политике Общества; Также, в годовой отчет включена информация о корпоративном управлении в Обществе: 1) отчет о работе Совета директоров за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов Совета директоров в
--	---	---

			заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях Совета директоров; 2) сведения о владении членами Совета директоров и исполнительных органов Общества акциями Общества; 3) сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от Общества
6.3.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности		
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой Общества акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества	Соблюдается	
6.3.2.	Общество не должно искусственно завышать затраты на изготовление и пересылку копий документов Общества	Соблюдается	
VII. Существенные корпоративные действия			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон		
7.1.1.	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества, включая: реорганизацию Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, листинг и делистинг акций Общества; сделки по продаже акций (долей) подконтрольных Обществу юридических лиц, имеющих для него существенное	Соблюдается частично Вопросы, касающиеся принятия решения об обращении с заявлением о листинге и делистинге акций Общества, не отнесены к компетенции Совета директоров Общества	Рассмотрение вопросов, касающихся реорганизации Общества, увеличения или уменьшения уставного капитала Общества относятся к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Указанные вопросы выносятся на Общее собрание акционеров Советом директоров Общества.

	значение, в результате совершения которых Общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом Общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе Общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества; создание подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества; отчуждение Обществом казначейских и «квазиказначейских» акций	Уставом. Указанные вопросы отнесены к компетенции Общего собрания акционеров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»	
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий		
7.2.1.	Во внутренних документах Общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров Общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая: привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; определение цены акций Общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки, а также расширения перечня оснований, по которым члены	Соблюдается частично Дополнительные меры, касающиеся определения цены акций при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки, а также расширения перечня оснований, по которым члены	Обществом обеспечиваются равные условия для всех акционеров при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров Общества. Привлечение независимого оценщика производится в соответствии со статьями 77 ФЗ «Об акционерных обществах», а также пп. 41 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества

	совершении Обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц	Совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц, во внутренних документах Общества не предусмотрены	
--	--	--	--

**Перечень совершенных Обществом в 2014 году сделок,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»,
сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.**

1. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны договора: ОАО «Самараэнерго» - Заемщик, ЗАО АКБ «Газбанк» - Кредитор.

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) – не более 130 000 000 (Сто тридцать миллионов) рублей за весь период кредитования.

Размер платы за пользование кредитом: 9% (Девять) процентов годовых.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №14/315 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 января 2014 года.

2. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 1410 к Договору № 618 на обслуживание по системе электронных счетов "IBank2", заключенных с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны соглашений: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк" - Банк.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор на обслуживание по системе электронных расчетов "IBank2"

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №14/315 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 января 2014 года.

3. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 980 к Договору № 618 на обслуживание по системе электронных счетов "IBank2", заключенных с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны соглашений: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк" - Банк.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор на обслуживание по системе электронных расчетов "IBank2"

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №14/315 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 января 2014 года.

4. Вид сделки: Дополнительное соглашение №618 к Договору № 618 на обслуживание по системе электронных счетов "IBank2", заключенных с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны соглашений: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк" - Банк.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор на обслуживание по системе электронных расчетов "IBank2"

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №14/315 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 января 2014 года.

5. Вид сделки: Дополнительное соглашение №3158 к Договору на обслуживание по системе электронных счетов "IBank2", заключенных с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны соглашений: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк" - Банк.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор на обслуживание по системе электронных расчетов "IBank2"

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №14/315 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 января 2014 года.

6. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны договора: ОАО «Самараэнерго» - Заемщик, ЗАО АКБ «Газбанк» - Кредитор.

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 110 000 000,00 (Сто десять миллионов) рублей за период кредитования.

Размер платы за пользование кредитом: 9 %.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №15/316 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 28 февраля 2014 года.

7. Вид сделки: Дополнительное соглашение к Агентскому договору, заключенному между ОАО "Самараэнерго" и ООО "Энергия развития, аудит".

Заинтересованные лица: Шашков С.А.

Существенные условия

Стороны соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Принципал, ООО "Энергия развития, аудит" - Агент.

Предмет соглашения: редактировать п.3.2. Договора, изложив его в следующей редакции: "3.2. Стоимость одного снятого показания составляет 88,02 руб. в т.ч. НДС 13,43 руб."

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №15/316 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 28 февраля 2014 года.

8. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 9 к договору аренды нежилого помещения от 01.04.2010 года № 1297.

Заинтересованные лица: -

Существенные условия

Стороны соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Арендатор, ИП Лукин В.А., ИП Бобровский Е.И., ИП Аветисян В.Е. - "Новый арендодатель".

Предмет Дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор аренды нежилого помещения от 01.04.2010 года № 1297.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №17/318 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 26 марта 2014 года.

9. Вид сделки: Договор оказания услуг по передачи электрической энергии между ОАО "Самараэнерго" и ЗАО "Самарские городские электрические сети".

Заинтересованные лица: -

Существенные условия

Стороны договора: ОАО «Самараэнерго» - Заказчик, ЗАО "Самарские городские электрические сети" - Исполнитель.

Предмет договора: Одобрение условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии между ОАО "Самараэнерго" и ЗАО "Самарские городские электрические сети".

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №19/320 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 11 апреля 2014 года.

10. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 616У между ОАО "Самараэнерго" и ЗАО "Самарские городские электрические сети"

Заинтересованные лица: Остапенко И.А.

Существенные условия

Стороны соглашения: ОАО "«Самараэнерго» - Заказчик, ЗАО "Самарские городские электрические сети" - Исполнитель.

Предмет дополнительного соглашения:

Редактировать и дополнить Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 616У между ОАО "Самараэнерго" и ЗАО "Самарские городские электрические сети".

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №21/322 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 15 мая 2014 года.

11. Вид сделки: Дополнительное соглашение к кредитному договору с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны дополнительного соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №02/234 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 20 июня 2014 года.

12. Вид сделки: Дополнительное соглашение к кредитному договору с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны дополнительного соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить договор с ЗАО АКБ "Газбанк" №6436 от 27.12.2013 г.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №02/234 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 20 июня 2014 года.

13. Вид сделки: Дополнительное соглашение к кредитному договору с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны дополнительного соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор с ЗАО АКБ "Газбанк": № 6445кл от 29.01.2014 г.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №02/234 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 20 июня 2014 года.

14. Вид сделки: Дополнительное соглашение к кредитному договору с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Существенные условия

Стороны дополнительного соглашения: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Предмет дополнительного соглашения: Редактировать и дополнить Договор с ЗАО АКБ "Газбанк": № 6472кл от 19.03.2014 г.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №02/234 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 20 июня 2014 года.

15. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк".

Заинтересованные лица: Сойфер М.В.

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Существенные условия:

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств отдельными траншами. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 135 000 000, 00 (Сто тридцать пять миллионов) рублей за весь период кредитования. Размер процентов за пользование кредитным траншем и срок кредитного транша устанавливаются по согласованию сторон отдельным дополнительным соглашением.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №03/325 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 07 июля 2014 года.

16. Вид сделки: Кредитный договор о предоставлении кредитной линии с ЗАО АКБ "Газбанк".

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Существенные условия:

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств отдельными траншами. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности по овердрафту) - не более 135 000 000, 00 (Сто тридцать пять миллионов) рублей. Размер процентов за пользование кредитным траншем и срок кредитного транша устанавливается по согласованию сторон отдельным соглашением в момент выдачи транша.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №05/327 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 13 августа 2014 года.

17. Вид сделки: Договор о кредитовании счета (предоставлении овердрафта) с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Существенные условия:

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств отдельными траншами. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности по овердрафту) - не более 100 000 000, 00 (Сто миллионов) рублей. Размер процентов за пользование кредитным траншем и срок кредитного транша устанавливается по согласованию сторон отдельным соглашением в момент выдачи транша.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №06/328 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 29 августа 2014 года.

18. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Заемщик, ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор.

Существенные условия:

Предмет договора: Кредитор предоставляет Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств отдельными траншами. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 100 000 000, 00 (Сто миллионов) рублей. Размер процентов за пользование кредитным траншем и срок кредитного транша устанавливается по согласованию сторон отдельным дополнительным соглашением в момент выдачи транша.

Срок действия договора: 365 дней.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №06/328 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 29 августа 2014 года.

19. Вид сделки: Договор на открытие банковского счета и осуществление расчетно-кассового обслуживания "iBank2" с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк", в лице управляющего Дополнительным офисом "Бизнес-Центр "Сызранский" - Банк.

Существенные условия:

Предмет договора на открытие банковского счета и осуществление расчетно-кассового обслуживания: Клиент поручает, а Банк обязуется принимать и зачислять поступающие на открытый Клиенту расчетный счет денежные средства.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №07/329 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 сентября 2014 года.

20. Вид сделки: Договор на обслуживание по системе электронных расчетов "iBank2" с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Клиент, ЗАО АКБ "Газбанк", в лице управляющего Дополнительным офисом "Бизнес-Центр "Сызранский" - Банк.

Существенные условия:

Предмет договора на обслуживание по системе электронных расчетов "iBank2": установление порядка приема к исполнению Банком поручений Клиента, переданных по системе "iBank2", подписанных ЭЦП.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №07/329 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 сентября 2014 года.

21. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 2 к агентскому договору от 31 декабря 2013 г. №1909, заключенному между ООО "Энергия развития, аудит" и ОАО "Самараэнерго".

Заинтересованные лица: -

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Принципал, ООО "Энергия развития, аудит" - Агент.

Существенные условия:

Изложить п.3.1. агентского договора от 31 декабря 2013 г. №1909 в следующей редакции: "Предельная сумма агентского вознаграждения составляет 72 371 760 (Семьдесят два миллиона триста семьдесят одна тысяча семьсот шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 11 039 760, 00 (Одиннадцать миллионов тридцать девять тысяч семьсот шестьдесят) рублей 00 копеек".

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №09/331 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 30 октября 2014 года.

22. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер.

Стороны договора: ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор, ОАО "Самараэнерго" - Заемщик.

Существенные условия:

Кредитор обязуется предоставить Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 130 000 000, 00 (Сто тридцать миллионов) рублей, с правом досрочного погашения, без обеспечения. Срок действия договора - 12 месяцев. Процентная ставка устанавливается в момент выдачи транша.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №11/333 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 24 ноября 2014 года.

23. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор, ОАО "Самараэнерго" - Заемщик.

Существенные условия:

Кредитор обязуется предоставить Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 140 000 000, 00 (Сто сорок миллионов) рублей, с правом досрочного погашения, без обеспечения. Срок действия договора - 12 месяцев. Процентная ставка устанавливается в момент выдачи транша.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №11/333 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 24 ноября 2014 года.

24. Вид сделки: Агентский договор на проведение комплекса следующих действий: снятие, обработка и передача показаний индивидуальных приборов учета электрической энергии граждан-потребителей, проживающих на территории Самарской области, и приобретающих электрическую энергию у ОАО "Самараэнерго", между Обществом и ООО "Энергия развития, аудит".

Заинтересованные лица: С.А. Шашков

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Принципал, ООО "Энергия развития, аудит" - Агент.

Существенные условия:

Предмет договора: осуществление следующих действий: снятие, обработка и передача показаний индивидуальных приборов учета электрической энергии граждан - потребителей, проживающих на территории Самарской области, и приобретающих электрическую энергию у ОАО "Самараэнерго". Определить, что предельная сумма агентского вознаграждения составляет 79 699 560 (Семьдесят девять миллионов шестьсот девяносто девять тысяч пятьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС 12 157 560 (Двенадцать миллионов сто пятьдесят семь тысяч пятьсот шестьдесят) рублей. Стоимость одного снятого показания составляет 88,02 рублей, в т.ч. НДС 13,43 рублей. Срок действия договора: вступает в силу с 01 января 2015 года и действует до 31 декабря 2015 года, а в части взаиморасчетов - до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №12/334 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 26 ноября 2014 года.

25. Вид сделки: Кредитный договор с ЗАО АКБ "Газбанк"

Заинтересованные лица: М.В. Сойфер

Стороны договора: ЗАО АКБ "Газбанк" - Кредитор, ОАО "Самараэнерго" - Заемщик.

Существенные условия:

Кредитор обязуется предоставить Заемщику кредитные средства на пополнение оборотных средств. Максимальный размер единовременной ссудной задолженности (лимит задолженности) - не более 140 000 000, 00 (Сто сорок миллионов) рублей, с правом досрочного погашения, без обеспечения. Срок действия договора - 12 месяцев. Процентная ставка устанавливается в момент выдачи транша.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №13/335 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 16 декабря 2014 года.

26. Договор на проведение комплекса мер по повышению качества бизнес-планирования, обеспечения устойчивого финансово-экономического состояния, снижения издержек на осуществление текущей деятельности ОАО "Самараэнерго" между Обществом и ООО "Энергия развития, аудит".

Заинтересованные лица: С.А. Шашков

Стороны договора: ОАО "Самараэнерго" - Заказчик, ООО "Энергия развития, аудит" - Исполнитель.

Существенные условия:

Предмет договора: оказание следующих услуг - участие в процессе формирования бизнес-плана Общества, участие в процессе контроля исполнения бизнес-плана Общества, аудит бизнес-процессов Общества, выработка оптимизированных мероприятий, мониторинг финансово-экономического состояния ОАО "Самараэнерго", консультирование и предоставление рекомендаций в области регулирования тарифов на электрическую энергию и мощность.

Цена договора: не может превышать 24 000 000 рублей, включая НДС.

Срок действия договора: с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г.

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №15/337 заседания Совета директоров ОАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 29 декабря 2014 года.

Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью

108/сч.о. восемь лист *08*

Генеральный директор
ОАО «Самараэнерго»

О.А. Дербенев

