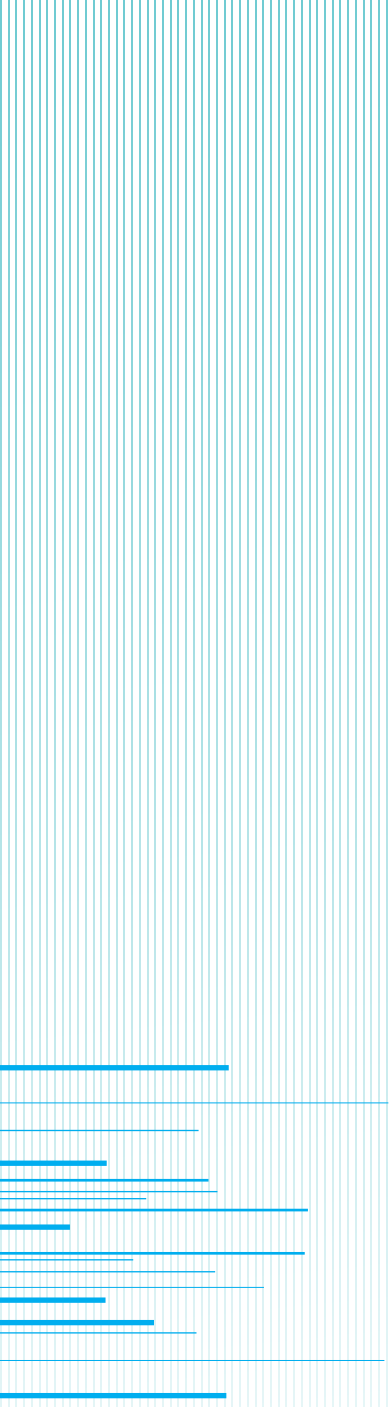


# 2016

годовой отчет





# 2016

годовой отчет

В 2016 ГОДУ ПАО «САМАРАЭНЕРГО» В КАЧЕСТВЕ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ КОМПАНИИ ОТМЕЧАЕТ СВОЙ 10-ЛЕТНИЙ ЮБИЛЕЙ. ЗА ЭТИ ГОДЫ КОМПАНИЕИ ПРОИДЕН НЕМАЛЫЙ ПУТЬ, И 10-ЛЕТНИЙ РУБЕЖ ПАО «САМАРАЭНЕРГО» ПРЕОДОЛОВАЕТ, ЗАНЯВ ЛИДИРУЮЩИЕ ПОЗИЦИИ В ЭНЕРГЕТИКЕ РЕГИОНА. ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ВЫСТРАИВАНИЕ ПАРТНЕРСКИХ ОТНОШЕНИИ С КЛИЕНТАМИ, ФОРМИРОВАНИЕ КУЛЬТУРЫ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ, УПРАВЛЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ...

В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ЗА 2016 ГОД МЫ ВСПОМНИЛИ ВСЕ КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ.



# РАЗДЕЛ 1.

## ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА

Подводя итоги работы ПАО «Самараэнерго» в 2016 году, следует отметить, что Обществу в отчетном году удалось в полной мере сохранить и развить заложенную в предыдущие годы тенденцию к улучшению финансово-экономических показателей. ПАО «Самараэнерго» смогло одновременно обеспечить надежное энергоснабжение потребителей и реализовать необходимые мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания клиентов.

Оценивая финансовые итоги отчетного года, можно констатировать выполнение всех показателей эффективности, установленных акционерами. Анализ результатов работы ПАО «Самараэнерго» за 2016 год показывает, что компанией решены следующие задачи:

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- выполнены все показатели финансового состояния гарантирующего поставщика;
- обеспечен определенный законодательством уровень качества обслуживания абонентов гарантирующего поставщика;
- обеспечена стабильная и эффективная работа энергокомпании на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

В 2016 году общая величина объема продаж электроэнергии составила 13 663,12 млн кВтч, что больше плана на 2,92%. Из них 12 182,41 млн кВтч составил отпуск конечным потребителям и 1 480,71 млн кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях.

По итогам 2016 года Обществом была получена валовая прибыль в размере 1 523 907,6 тыс. руб., что на 168 406,6 тыс. руб. больше плана. Сальдо прочих доходов и расходов составило 1 041 998,5 тыс. руб. при плане в 1 075 495,8 тыс. руб. Налог на прибыль составил 185 694 тыс. руб. при плане 200 005,1 тыс. руб. Указанные отклонения финансовых показателей хозяйственной деятельности компании от запланированных значений привели к увеличению относительно плана чистой прибыли на 216 215,1 тыс. руб., которая по итогам года составила 296 215,1 тыс. руб.

Финансовые показатели Общества по итогам 2016г. полностью соответствуют требованиям, предъявляемым к статусу гарантирующего поставщика:

1. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2016г. составила 16,9 дней, что не превышает контрольного значения, равного не более 40 дней.
2. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности составила 0,9 % (контрольное значение до 15%).
3. Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2016г. находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2016г. не превышал размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

Данный положительный финансовый результат является следствием того, что ПАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии в регионе, продолжает осуществлять мероприятия по повышению качества предоставляемых услуг, при одновременном снижении их себестоимости, с целью получения устойчивого конкурентного преимущества на розничном рынке и увеличения своей прибыльности. Одновременно с этим Общество осуществляет 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 заемных средств.

В силу статуса гарантирующего поставщика одним из приоритетов компании является обеспечение надежности поставок электроэнергии в своей зоне деятельности, что в свою очередь, требует от ПАО «Самараэнерго» строгого соблюдения взятых на себя договорных обязательств на оптовом и розничном рынках электроэнергии.

Объем финансирования капитальных вложений в инвестиционной программе ПАО «Самараэнерго» 2016 года составил 446 853,9 тыс. рублей (с НДС), из них освоено 410 573,4 тыс. рублей, что составило 92%.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, п. Ягодное, г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с. Клявлино, с. Шентала.

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 общедомовой нагрузки, повышение точности и достоверности приборного учета электрической энергии, оперативное выявление потерь и безучетного потре-

бления электрической энергии, снижение издержек ручного труда на сбор и обработку данных, непрерывный контроль работоспособности приборов учета.

Объем финансирования капитальных вложений по данным мероприятиям в 2016 году составил 330 888,9 тыс. руб.

Весомый вклад в работу ПАО «Самараэнерго» в 2016 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 17 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. Стоит отметить, что в основе работы Совета директоров Общества лежит принцип неукоснительного соблюдения интересов потребителей и акционеров.

В числе особенно важных шагов по повышению качества обслуживания клиентов можно отметить внедрение электронного обмена первичными документами (счет-фактура, акт) со своими клиентами через систему юридически значимого электронного документооборота (ЮЗЭДО).

В целях эффективного взаимодействия с гражданами-потребителями Общество в отчетном году усовершенствовало систему 3S, предоставив клиентам возможность бесплатно передавать показания приборов учета на короткий номер 1163.

Учитывая большую значимость для Общества необходимости повышения платежной дисциплины потребителей, своевременных данных о показаниях приборов учета и сокращения затрат на операционную деятельность в 2016 году компания провела акцию «Включайся!», целью которой стали привлечение граждан-потребителей к использованию Личного кабинета на сайте ПАО «Самараэнерго» и переход на электронную версию счета. В итоге количество пользователей Личного кабинета за год увеличилось почти в два раза и на конец года составило 55 000 человек, количество потребителей, отдавших предпочтение электронному счету, составило свыше 1300 человек.

Помимо обеспечения высокого качества предоставляемых услуг Общество продолжает развивать корпоративную, производственную и социальную сферы. ПАО «Самараэнерго» реализовывает програм-

мы повышения производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией, выбрав для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу.

Стратегия Общества в 2016 году была направлена на решение основополагающих задач по сокращению дебиторской задолженности. Общество продолжило начатую в 2015 году работу по антикризисной программе, которая предусматривает целый комплекс мер воздействия на неплательщиков и привлечение к данной работе органов власти, судебно-правовую систему, правоохранительные органы и средства массовой информации.

Стратегическими целями ПАО «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 ПАО «Самараэнерго» являются:

- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭ;
- 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 2017 года перед компанией на первый план выдвигаются следующие задачи:

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности, для чего в компании разработан комплексный план мероприятий по ее снижению;
- 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 бытовых абонентов за счет развития инструментов их заочного и дистанционного обслуживания;
- сохранение кадрового потенциала компании.

В 2016 году коллектив и менеджмент на деле доказали, что задачу, поставленную акционерами, Общество выполнило. Подводя итог всему вышеизложенному, можно с уверенностью сказать, что ПАО «Самараэнерго» меняется в соответствии с требованиями рынка, становится более эффективным и конкурентоспособным.

Председатель Совета директоров ПАО «Самараэнерго»

В.Е. Аветисян

Генеральный директор ПАО «Самараэнерго»

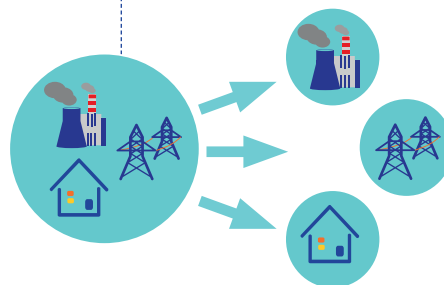
О.А. Дербенев

# РЕФОРМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

2006

Год масштабных изменений в электроэнергетике. 1 сентября 2006 года вступили в силу новые Правила оптового и розничных рынков электрической энергии. Это ключевое решение, которое стало формировать всю стратегию развития энергосбытовых компаний. ОАО «Самараэнерго» перестало быть монополистом в поставках электроэнергии. Энергосбытовой бизнес стал конкурентным. Запуск НОРЭМ.

Разделение по видам деятельности:  
генерация, сети, сбыт



2007

ОАО «Самараэнерго» получило статус «гарантирующего поставщика» в Самарской области. 21 мая 2007 года Приказом №103-э ФСТ России ОАО «Самараэнерго» включено в федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков под регистрационным номером 63/01. Зона обслуживания ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика электроэнергии, – пределы административных границ Самарской области, за исключением территорий, соответствующих зонам деятельности других гарантирующих поставщиков.



2008

1 июля была завершена работа РАО «ЕЭС России». В этот день завершился один из важнейших этапов государственной реформы электроэнергетики, которая проходит в стране с 2003 г.



2009

ОАО «Самараэнерго» стало участником торгов на бирже «Арена», благодаря чему удалось снизить стоимость покупки мощности. По итогам года в рейтинге участников торгов мощностью в категории «Покупатель» ОАО «Самараэнерго» заняло 8 место. Всего в рейтинге участвовали 121 энергосбытовая и энергоснабжающая организация. Основным критерием оценки участников стал показатель максимального объема сделок на покупку мощности.





## РАЗДЕЛ 2.

# ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 2.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

ПАО «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 3 205,858 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 составляющих его отраслей, среди которых ведущая роль принадлежит автомобильной промышленности. На долю легковых автомобилей, производимых на ПАО «АВТОВАЗ» в Тольятти, приходится более 20,0 % 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 в Российской Федерации по производству аммиака, минеральных удобрений, средств защиты растений. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука и изделий из пластмасс в Российской Федерации. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает одно из ключевых мест. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями.

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

Крупнейшие потребители ПАО «Самараэнерго» - это предприятия автомобилестроительной, химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей, металлургической и машиностроительной промышленности и по производству строительных материалов.

В состав ПАО «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 трех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений. В целях повышения качества обслуживания клиентов функционируют центры обслуживания клиентов (ЦОК) в 9 районах и трех городах Самарской области.

### 2.2.

#### КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

ПАО «Самараэнерго» - одна из крупнейших энергосбытовых компаний Среднего Поволжья, которая обеспечивает поставками около 67,07% общего электропотребления региона. Выполняя функции гарантирующего поставщика, ПАО «Самараэнерго» является связующим звеном между оптовым и розничным рынками электроэнергетики, обеспечивая стабильность финансовых потоков от потребителей электроэнергии к ее производителям и сетевым организациям. ПАО «Самараэнерго» имеет договорные отношения с 39 генерирующими компаниями, объекты которых расположены на территории Европейской части Российской Федерации. Непосредственно на территории Самарской области находятся семь ТЭС, одна ГРЭС и одна ГЭС, а также 59 компаний, осуществляющие услуги по транспортировке электрической энергии, и 58 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ПАО «Самараэнерго».

### 2.3.

#### ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»

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

Организационная структура ПАО «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 ПАО «Самараэнерго».

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных на территории Самарской области. Отделения не являются юридическими лицами. Свою деятельность отделения осуществляют на основании утвержденных Положений об отделениях ПАО «Самараэнерго».

В составе 13 отделений ПАО «Самараэнерго» для улучшения условий обслуживания абонентов организованы центры обслуживания клиентов (ЦОК):

- в Сызранском отделении – ЦОК в городе Октябрьск;
- в Безенчукском отделении – ЦОК в поселке городского типа Безенчук;
- в Отраденском отделении – ЦОК в селе Кинель-Черкассы;
- в Похвистневском отделении – ЦОК в селе Подбельск;
- в Кинельском отделении – ЦОК в городе Кинель;
- в Жигулевском отделении – ЦОК в городе Тольятти;
- в Красноярском отделении – ЦОК в селе Красный Яр;
- в Приволжском отделении – ЦОК в селе Хворостянка;
- в Борском отделении – ЦОК в селе Богатое;
- в Красноармейском отделении – ЦОК в селе Пестровка;
- в Большеглушицком отделении – ЦОК в селе Большая Черниговка;
- в Кошкинском отделении – ЦОК в селе Кошки;
- в Самарском отделении – ЦОК №1 и ЦОК №2 в городе Самара.

Вместе с тем в составе 3 отделений действуют производственные участки:

- Кротовский и Исаклинский производственные участки Отраденского отделения;
- Большечерниговский производственный участок Большеглушицкого отделения;
- Шенталинский производственный участок Челно-Вершинского отделения.

В зону обслуживания ПАО «Самараэнерго» входят все города и муниципальные районы Самарской области.

## 2.4.

### ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ ЗА ТРИ ГОДА

Основной задачей ПАО «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 направлениям:

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

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»

ПОКАЗАТЕЛИ	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Отпуск в сеть, млн кВтч	14 542,9	12 863,27	13 663,1
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС)	38 126 750,5	34 554 248	40 337 159,4
Выручка от реализации электроэнергии	38 122 004,8	34 550 362,9	40 333 964,9
Выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	4 745,7	3 885,1	3 194,5
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	37 290 041,0	33 479 439,9	38 813 251,8
Валовая прибыль (Прибыль от продаж по РСБУ) (тыс. руб)	836 709,5	1 074 808,1	1 523 907,6
Чистая прибыль (тыс. руб)	61 573,5	79 850,4	296 215,1

## 2.5.

### КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА

ПАО «Самараэнерго» - самая крупная энергосбытовая компания в Самарском регионе, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества.

На территории Самарской области в 2016 году осуществляли деятельность пять гарантирующих поставщиков (ПАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ОАО «ОборонэнергоСбыт» и АО «СамарагорэнергоСбыт»), нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт», ООО «Отечественный катализатор», ООО «РЭК», ООО «Самара Тех Энерго», ООО «Электроцит-Энергоресурс», ООО «Энергохолдинг», ООО «СВЭСКО» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РТ-ЭТ», ООО «РН-Энерго», ООО «РусэнергоСбыт», АО «Сибурэнергомеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «ЕЭС. Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис» и другие).

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

- снижение объема продаж электроэнергии и, соответственно, выручки компании 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, что приведет к снижению эффекта от трансляции оптовых цен на электрическую энергию на потребителем розничного рынка;
- снижение сложившейся среднегодовой цены покупки электроэнергии на ОРЭ от цены покупки, заложенной при формировании тарифно-балансовых решений и бизнес-плана;
- увеличение объема покупки электроэнергии для населения по сравнению с балансом ФАС РФ. Недостающий объем покупается по нерегулируемым ценам, которые не транслируются;

- 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;
- противоречия в нормативно-правовых актах, 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 ПАО «Самараэнерго» в плановом периоде предполагает осуществлять следующие мероприятия:

- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на ОРЭ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергетики, 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 операционных расходов компании;
- оптимизация и диверсификация кредитного портфеля компании;
- снижение потерь компании от платежей за отпущенную электроэнергию, прежде всего, за счет: активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников; реструктуризации долгов; отключения злостных неплательщиков; 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 2016 году ПАО «Самараэнерго» выполнило свою основную задачу: обеспечило надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

Из ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго» два показателя - уровень реализации и чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком, - оказались ниже запланированных.

Вместе с тем по приоритетным направлениям деятельности Обществом были достигнуты следующие результаты:

- объем продаж составил 13 663,12 млнкВтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 12 182,41 млнкВтч;
- выручка от реализации электроэнергии составила 40 333 964,9 тыс. рублей;
- сохранен 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 перед поставщиками электроэнергии и сетевыми организациями.

## ОФИСЫ ОЧНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ КЛИЕНТОВ



2006

Работают 18 отделений ОАО «Самараэнерго» в Самарской области



2009

Открыто 12 Центров обслуживания клиентов в Самарской области



2015

Работают 20 отделений ПАО «Самараэнерго» в Самарской области



2017

В Самаре открыто два новых Центра обслуживания клиентов

Открытие Центров  
обслуживания клиентов (ЦОК)  
позволило:

повысить статус  
ПАО «Самараэнерго»  
в качестве гарантирующего  
поставщика на розничном  
рынке электроэнергии

расширить спектр  
предоставляемых  
ПАО «Самараэнерго» услуг  
потребителям

улучшить качество  
обслуживания потребителей  
ПАО «Самараэнерго»

увеличить территориальную  
зону обслуживания потребителей  
ПАО «Самараэнерго»

## РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 3.1. ПРИНЦИПЫ. ДОКУМЕНТЫ

ПАО «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. ПАО «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.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Самараэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров. 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 2016 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету и в Отчете о заключенных в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2016 года в Устав Общества вносились изменения. Устав в новой редакции был утвержден решением годового Общего собрания акционеров 31.05.2016 г. (Протокол №2016-1г от 02.06.2016 г.).

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

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение о ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение об информационной политике ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о дивидендной политике ПАО «Самараэнерго».

Основные принципы корпоративного управления ПАО «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 ПАО «Самараэнерго» независимо от их доли обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях акционеров.

31.05.2016 года состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества по итогам 2015 года.

### 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 ПАО «Самараэнерго» состоит из 10 членов.

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым Общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Аветисян Владимир Евгеньевич, Козлов Алексей Вениаминович, Сойфер Максим Викторович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич, Ример Юрий Минович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна.

Годовым общим собранием акционеров 31.05.2016 г. (протокол №2016-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Козлов Алексей Вениаминович, Сойфер Максим Викторович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич, Ример Юрий Минович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна.

Таким образом, на конец отчетного 2016 года в состав Совета директоров ПАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

**АВETИCЯН 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. 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 АО «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».

Доля в уставном капитале Общества – 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

**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».

Является Членом Совета директоров АО «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 03.2013 являлся генеральным директором ОАО «Самараэнерго». С 04.2013 -11.2016 - Председатель Правления АО 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 г. по 2013 г. работал в должности Первого заместителя Главы городского округа Администрации городского округа Самара. С 2013 г. по 12.2016 занимал должность Советника Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность Члена Правления ООО «ЕТЭС».

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

**РОЗЕНЦВАЙГ АЛЕКСАНДР ШОЙЛОВИЧ** - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1962, гражданство – Россия, образование - высшее. 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», член Совета директоров ПАО «МРСК-Волги» по 06.2016 г.

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров АО «ССК».

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. С января 2009 года по 03.2013 г. – заместитель генерального директора по корпоративно-правовым вопросам ООО «Энергия развития, аудит». 04.2013-12.2016 генеральный директор ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность Председателя Правления ООО «ЕТЭС».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ПАО «Мордовская энергосбытовая компания». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

ЗУЕВА ОЛЬГА ХАИМОВНА - член Совета директоров с 2015 года.

С 2009 - 12.2016 - главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность главного бухгалтера в ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

БОБРОВСКИЙ ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ - член Совета директоров с 2015 года. Генеральный директор ООО «ОМКРЦ «Звезда». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

БИБИКОВА ОЛЬГА ГЕННАДЬЕВНА - член Совета директоров с 2015 года. 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 ПАО «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 также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Всего в течение 2016 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 7 287 401 рублей 29 коп.

### 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 ПАО «Самараэнерго».

Действующий на конец отчетного 2016 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 31.05.2016 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2015 года.

МАШИН АЛЕКСЕЙ СЕРГЕЕВИЧ – Начальник отдела по корпоративной работе ООО «ЕТЭС». 01.2009-12.2016 - 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 – Заместитель начальника экономического управления ПАО «Самараэнерго». 02.2010 - 12.2016 - 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.

РУЗИНСКАЯ ЕЛЕНА ГЕННАДЬЕВНА – Начальник управления энергетическими активами ООО «ЕТЭС». 10.2008 - 12.2016 - 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.

САНТАЛОВА СВЕТЛАНА ВЛАДИМИРОВНА – Заместитель Председателя Правления ООО «ЕТЭС». 04.2013 - 12.2016 - заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1982, образование – высшее экономическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

КАДАЦКАЯ ТАТЬЯНА ВАСИЛЬЕВНА – Ведущий специалист отдела контроля бизнес-процессов ООО «ЕТЭС». 04.2011-12.2016 – ведущий специалист отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1958, образование – высшее экономическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «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 2016 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2015 года было выплачено вознаграждений на сумму 178 970 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2016 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.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества.

Со 2 апреля 2013 года Генеральным директором ПАО «Самараэнерго» является 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 по 04.2013 занимал должность Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». С 02.04.2013 избран Генеральным директором Общества.

До 28.05.2014 входил в состав Совета директоров ОАО «Мордовская энерго-сбытовая компания».

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

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется в соответствии с трудовым договором между Обществом и лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа Общества, условия которого определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

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

### 3.3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

ПАО «Самараэнерго» дочерних и зависимых обществ не имеет.

### 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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Самараэнерго» распределен между группами акционеров следующим образом (данные приведены без раскрытия клиентов номинальных держателей):

### ВЛАДЕЛЬЦЫ ЦЕННЫХ БУМАГ

НАИМЕНОВАНИЕ ВЛАДЕЛЬЦА ЦЕННЫХ БУМАГ	ДОЛЯ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА:	
	31.12.2015	31.12.2016
номинальные держатели	96,348%	96,7051%
юридические лица	0,09%	0,106%
физические лица	3,56%	3,04%
доверительные управляющие	0,002%	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 по состоянию на:	ДОЛЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ	
	31.12.2015	31.12.2016
НКО АО «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель)	96,33	96,7052

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ПАО «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 ПАО «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».

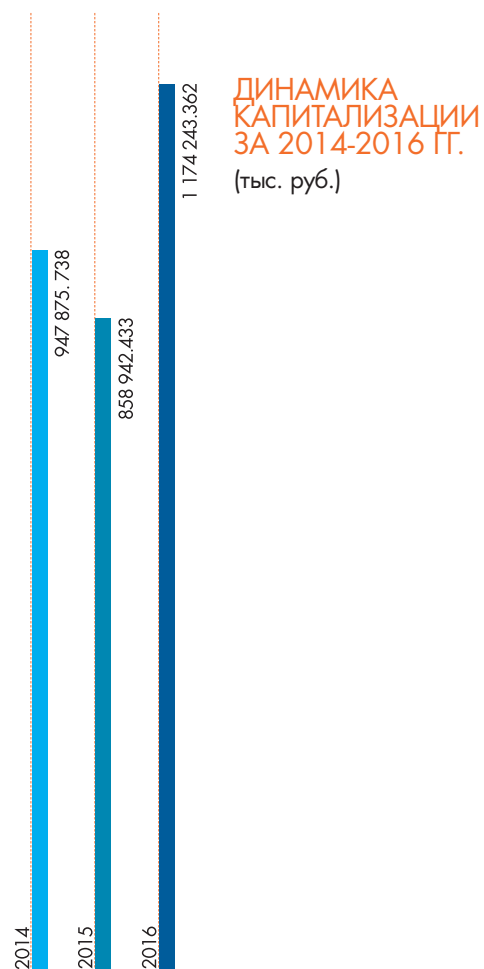
19 декабря 2011 года завершилась реорганизация в форме присоединения Открытого акционерного общества «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС») к Закрытому акционерному обществу «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО ММВБ).

## КОДЫ АКЦИЙ ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО» НА ФОНДОВОЙ БИРЖЕ ПАО «МОСКОВСКАЯ БИРЖА ММВБ-РТС»:

Обыкновенные акции SAGO	Привилегированные акции SAGOP
----------------------------	----------------------------------

## КАПИТАЛИЗАЦИЯ КОМПАНИИ В 2016 ГОДУ СОГЛАСНО ДАННЫМ О РЫНОЧНЫХ ЦЕНАХ ПАО «МОСКОВСКАЯ БИРЖА ММВБ-РТС»

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
2016 г.	1 019 211 417,22	155 031 944,76	1 174 243 361,98



СОБЫТИЯ.  
ЛЮДИ.  
ФАКТЫ



## ЭЛЕКТРОННЫЕ СЕРВИСЫ

### ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ ОАО «САМАРАЗЭРГО»

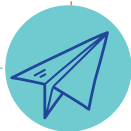
2006



В целях информирования и совершенствования системы обслуживания потребителей на основе использования возможностей современных информационных технологий создан Официальный сайт ОАО «Самараэнерго». Сайт предназначен для клиентов и акционеров ОАО «Самараэнерго» и содержит полную информацию о деятельности гарантирующего поставщика.

### «КНИГА ЖАЛОБ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

2011



Создана электронная «Книга жалоб и предложений» на сайте ОАО «Самараэнерго». Проект был отмечен на всероссийском уровне, завоевав первое место в Региональном этапе Национальной премии в области развития общественных связей «Серебряный лучник» и третье место на Всероссийском конкурсе «Пресс-служба года 2011». Ежемесячно в «Книгу жалоб и предложений» через сайт поступает около 200 вопросов от граждан-потребителей.

### СЕРВИС ОПЛАТЫ БАНКОВСКОЙ КАРТОЙ БЕЗ КОМИССИИ

2013



На сайте компании открыт сервис оплаты банковской картой без комиссии. Онлайн-сервис внедрен для удобства клиентов, он призван экономить время клиентов.

### ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ НА САЙТЕ ПАО «САМАРАЗЭРГО»

2014



Внедрение Личного кабинета на сайте ПАО «Самараэнерго», благодаря которому жители Самарской области – потребители ОАО «Самараэнерго» могут не только оплачивать потребленную электроэнергию через Интернет, но и передавать показания приборов учета и узнавать задолженность по оплате.

### SMS СЕРВИС

2015



Внедрен в промышленную эксплуатацию новый способ интерактивного взаимодействия с потребителями посредством SMS-сообщений (система 3S). У граждан-потребителей появилась возможность передать в ПАО «Самараэнерго» SMS-сообщения с показаниями приборов учета на короткий номер 1163.

### ЮЗЭДО

2016



Реализована возможность электронного обмена первичными документами с клиентами через систему юридически значимого электронного документооборота (ЮЗЭДО). За год более 3000 потребителей – юридических лиц ПАО «Самараэнерго» оценили преимущества работы в системе юридически значимого электронного документооборота.

# РАЗДЕЛ 4.

## ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

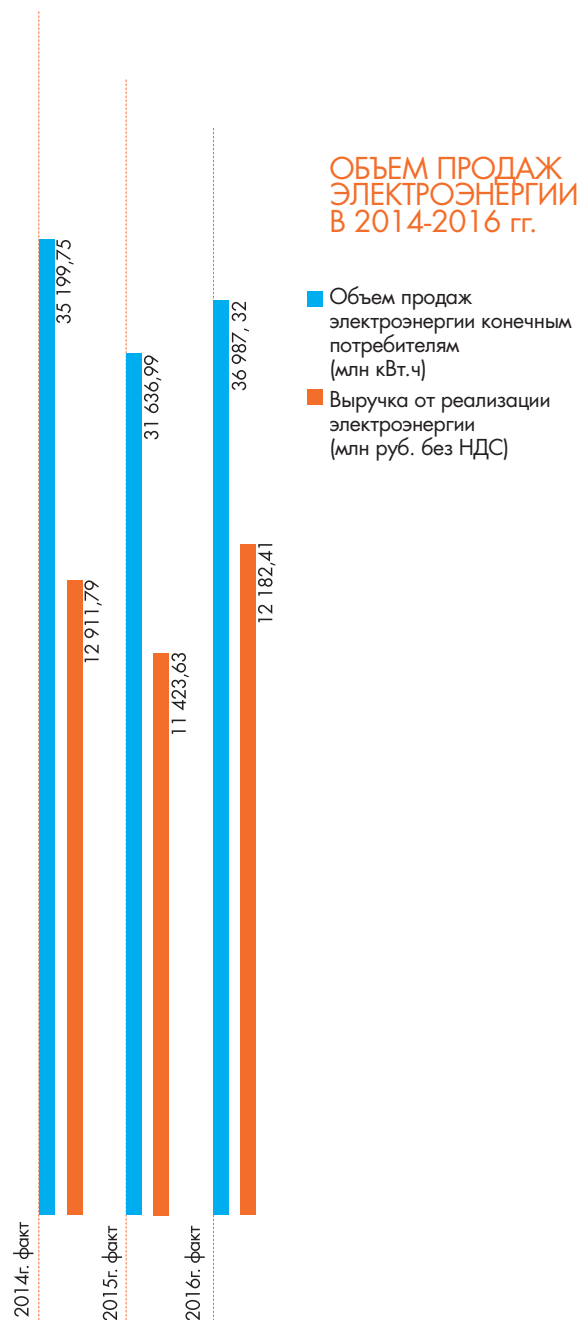
### 4.1

ДИНАМИКА ТОВАРНОГО ОТПУСКА И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА, В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

Отпуск электроэнергии конечным потребителям (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) в 2016 г. составил 12 182,41 млн кВт.ч., что больше факта 2015 года на 758,78 млнкВт.ч., или 6,64%, что обусловлено увеличением объема продаж электроэнергии за счет прихода с ОРЭ крупного потребителя ПАО «АвтоВАЗ».

ОБЪЕМ ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2014-2016 гг. (БЕЗ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ)

ПОКАЗАТЕЛИ	2014г. факт	2015г. факт	2016г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям (млн кВт.ч)	12 911,79	11 423,63	12 182,41
Выручка от реализации электроэнергии (млн руб. без НДС)	35 199,75	31 636,99	36 987,32



## ОСНОВНЫМИ ЗАДАЧАМИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЯВЛЯЛИСЬ:

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

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ПАО «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 путем предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

### 4.2.

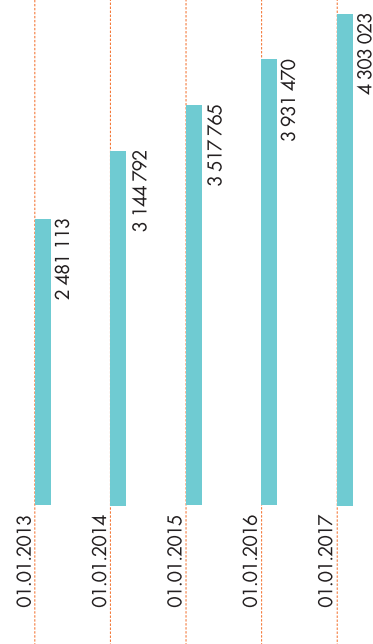
## ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ВЗАИМОЗАЧЕТЫ, ВЕКСЕЛЯ, ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА) ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА.

Объем продаж и реализации электроэнергии в 2014-2016г.г. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) тыс. руб. (с НДС)

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.
Объем продаж	41 538 073,38	37 342 731,5	43 638 229,2
Объем реализации, в т.ч.			
денежными средствами	41 142 794	36 853 876,8	42 735 149,4
векселями	2 760	3 532,9	101 045,0
взаимозачетами	148 704	208 860,4	440 450,4
Уровень реализации	99,41%	99,26%	99,17%

## ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

тыс. руб.



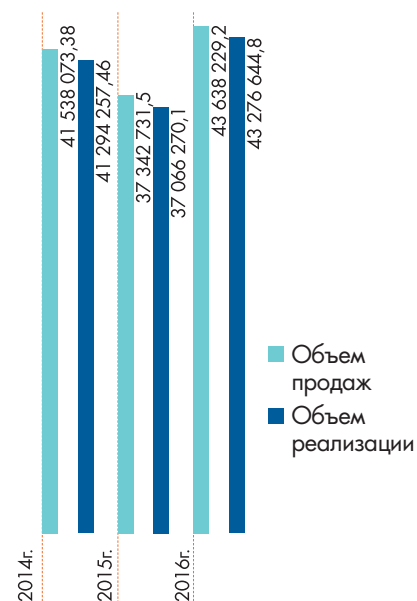
## ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

тыс. руб.

01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017
1 826 686	1 876 431	1 461 678	1 112 799	254 562

## ВСЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ + КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ

01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017
4 307 799	5 021 222	4 979 443	5 044 269	4 557 585



### 4.3.

#### ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ И НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА.

В соответствии со ст. 7 Федерального закона от 26.03.2003 г. №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.

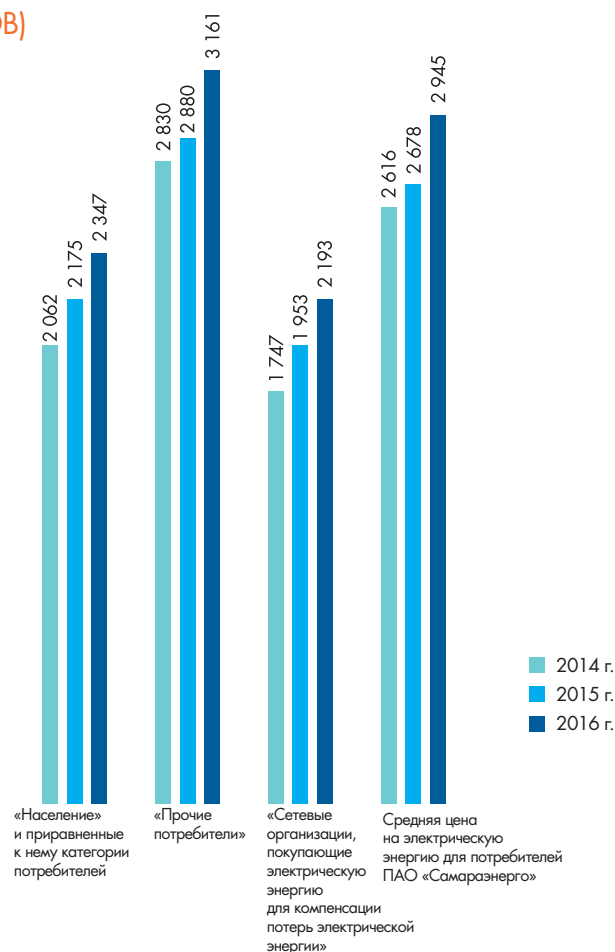
На 2016 год Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - Министерство), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию: единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ Министерства от 29.12.2015 г. №789, приказ Министерства от 29.09.2016 г. №233), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Министерства от 29.12.2015 г. №788). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом Министерства от 11.12.2015 г. №610.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2014-2016 гг. для различных категорий потребителей.

**ПОКАЗАТЕЛИ СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫХ КОНЕЧНЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗА 2014-2016 ГГ.**

Руб./МВтч

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Динамика 2016/2015
«Население» и приравненные к нему категории потребителей	2 062	2 175	2 347	7,9%
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	1 747	1 953	2 193	12,3%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО «Самараэнерго»	2 616	2 678	2 945	10,0%



В 2016 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население», и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 7,9%. Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 9,7%. Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, увеличилась на 12,3%. В результате в 2016 году в сравнении с 2015 годом средняя конечная цена для всех категорий потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 10%.

**4.4. ДИНАМИКА РЕГУЛИРУЕМЫХ/ НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ОРЭМ**

На январь-июнь 2016 г. на территории Самарской области индикативная цена на электроэнергию установлена равной 681,08 руб./МВт\*ч, на мощность – 284 702,3 руб./МВт, а на период июль-декабрь 2016 г. равной 729,44 руб./МВт\*ч. и 304 916,2 руб./МВт. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на НОРЭМ для ПАО «Самараэнерго» составила 1 131,0 руб./МВт\*ч.

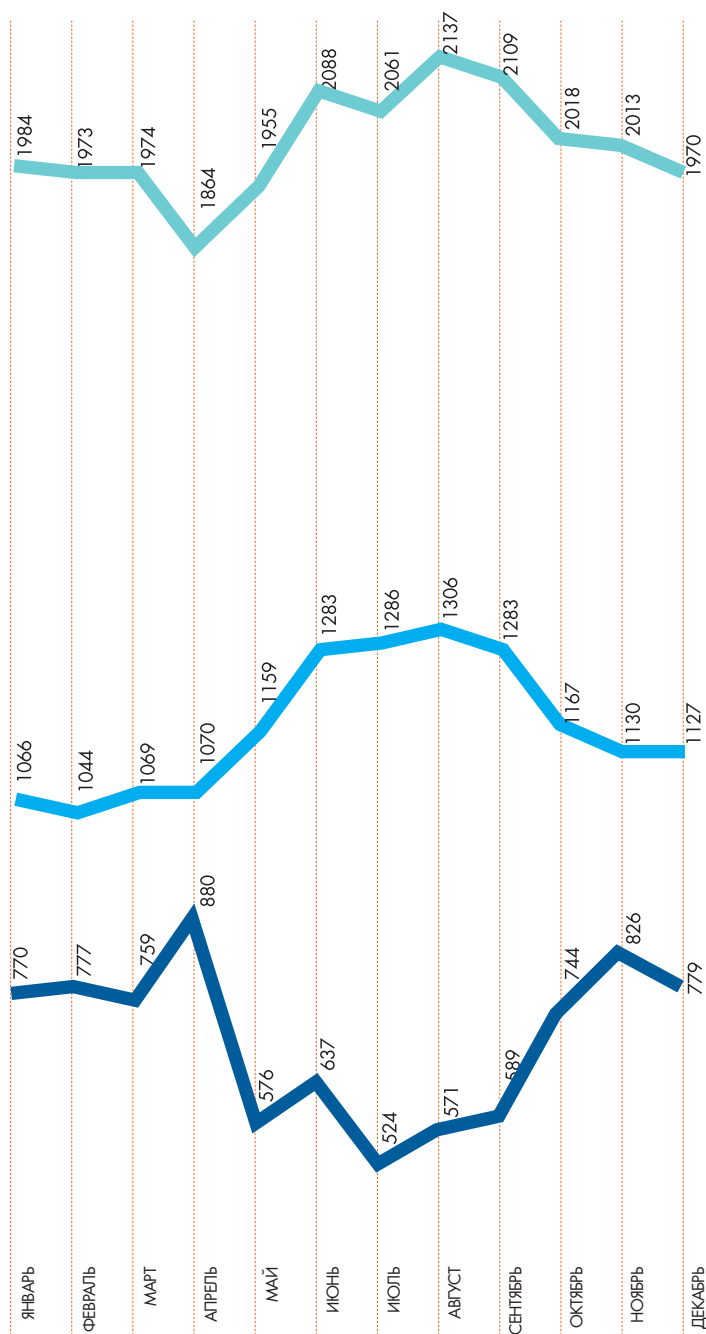
Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 572,0 руб./МВт\*ч.

Динамика изменения цены покупки электроэнергии на НОРЭМ представлена на графике 1, цены покупки мощности на НОРЭМ - на графике 2.

# ГРАФИК 1 ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕНЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

руб./МВт ч

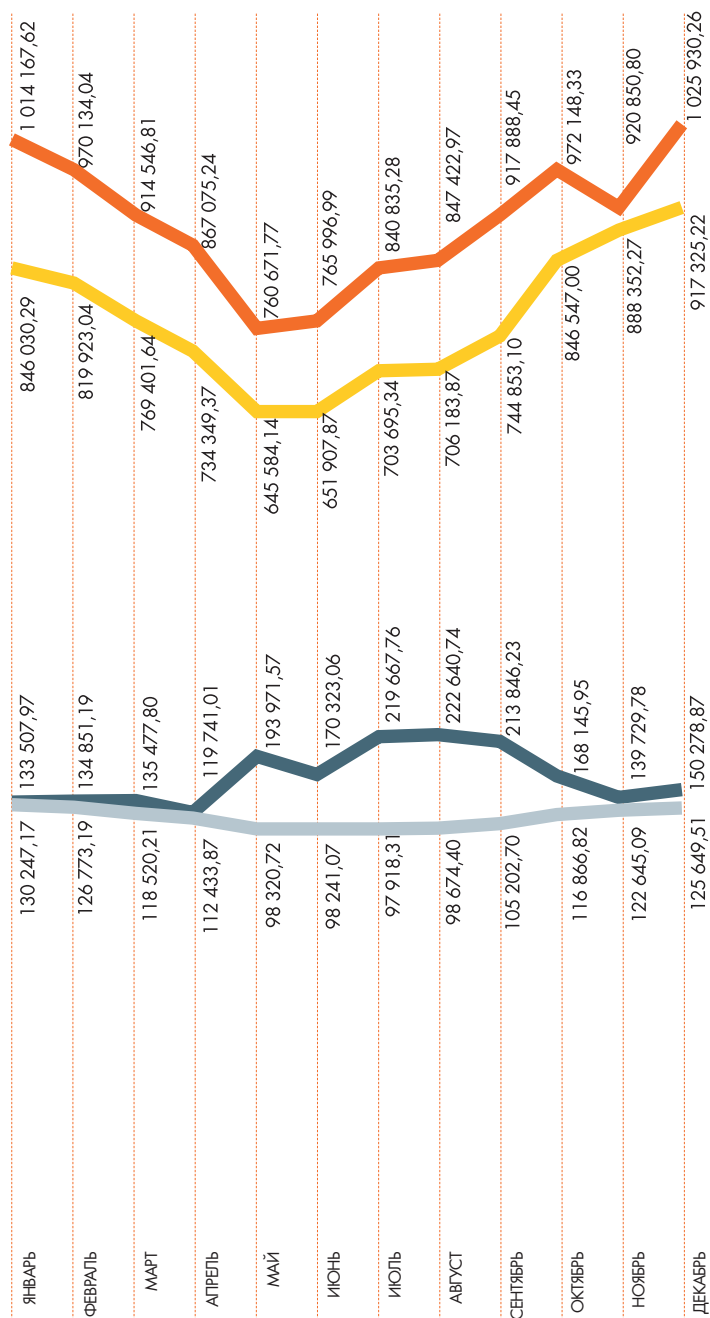
- цена РД
- цена РСВ
- цена с РРЭМ



# ГРАФИК 2 ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕНЫ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ

Цены покупки мощности на ОРЭМ (руб./МВт)

- ГЭС/АЭС
- КОМ
- РД
- ДПМ



#### 4.5.

### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭНЕРГИИ НА ОРЭМ С УЧЕТОМ ДОЛИ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ И РАЗБИВКИ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ/ НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ

За 2016 год ПАО «Самараэнерго» было куплено 13 787,2 млн кВт\*ч, что на 478,2 млн кВт\*ч (3,6%) больше планируемого значения. Стоимость покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ составила 24 014 364,5 тыс. руб., что на 606 001,7 тыс. руб. (2,6%) больше запланированной величины.

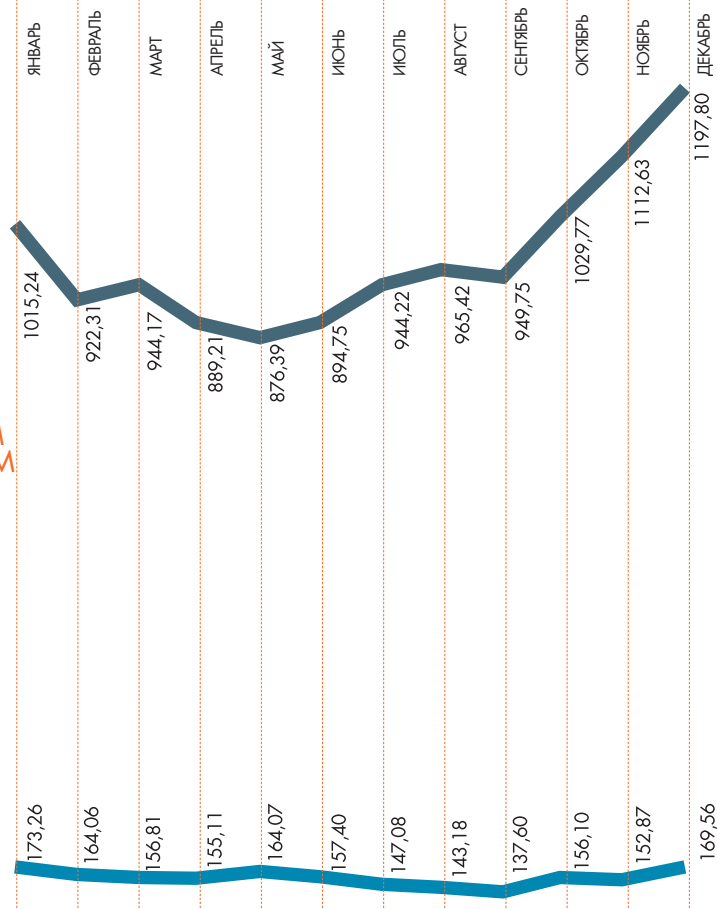
В том числе:

- По Регулируемым Договорам – 1 933,4 млн кВт\*ч. на сумму 1 365 253,1 тыс. руб., что соответствует прогнозируемому значению. В соответствии с Постановлением Правительства №205 от 07.04.2007г. в 2016 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах, необходимых для поставки населению;
- На Рынке на сутки вперед – 11 860,6 млн кВт\*ч., что больше планового значения на 482,2 млн кВт\*ч. (4,2%) на сумму 13 815 435,5 тыс. руб. (стоимость по сравнению с планом увеличилась на 756 656,0 тыс. руб. (5,8%);
- На Балансирующем рынке объем покупки составил 156,1 млн кВт\*ч., что больше планового значения на 59,9 млн кВт\*ч., на сумму 225 704,9 тыс. руб., что больше плана на 86 602,9 тыс. руб.;
- Покупка электроэнергии на розничном рынке равна 1 68,5 млн кВт\*ч (на 3,7 млн кВт\*ч или 2,2% меньше плана) на сумму 433 295,7 тыс. руб. Стоимость покупки на розничном рынке уменьшилась на 25 604,1 тыс. руб. (5,6%) по сравнению с плановым значением.

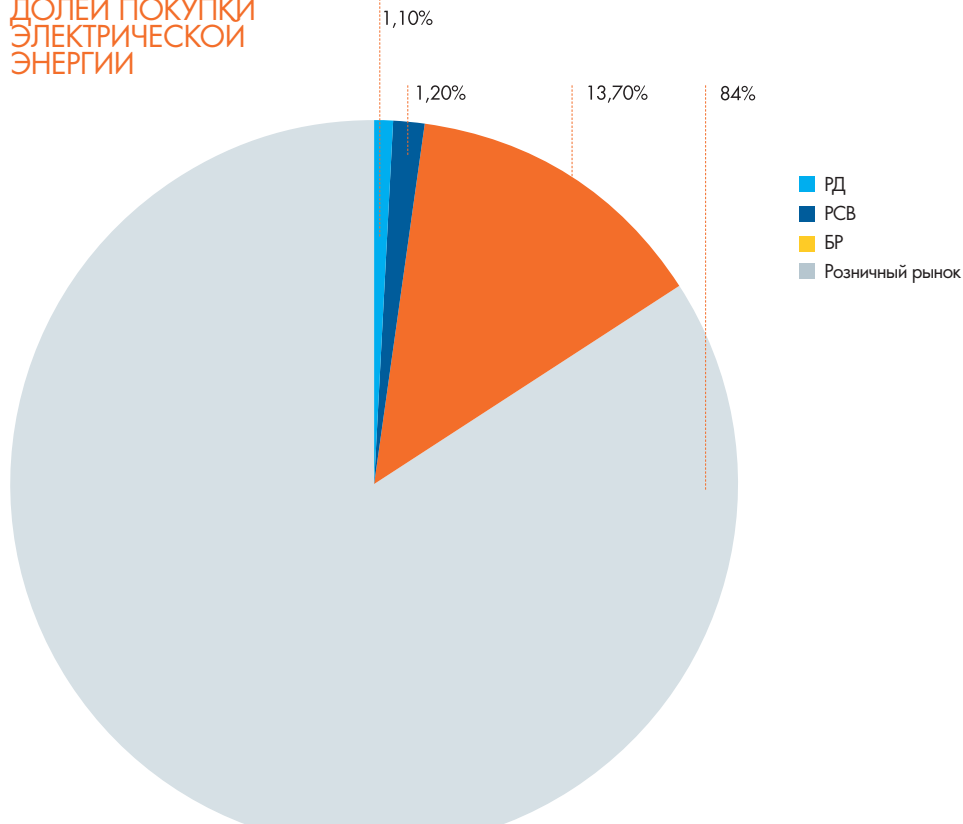
Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на графике 3. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано на графике 4.

**ГРАФИК 3.**  
ОБЪЕМЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ И НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ

- покупка по регулируемой цене, млн кВт\*ч
- покупка по нерегулируемой цене, млн кВт\*ч



**ГРАФИК 4.**  
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОЛЕЙ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ





#### 4.6.

### ДИНАМИКА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ, РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРЫ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА С РАЗБИВКОЙ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ/НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ

Показатели		2014г. факт	2015г. факт	2016г. факт
Объем продажи электроэнергии конечным потребителям(*) (млн кВт.ч)	всего	12 911,8	11 423,6	12 182,4
	по регулируемым тарифам	1 751,1	1 797,6	1 870,1
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	11 161,7	9 626,0	10 312,3
Объем продаж электроэнергии (млн руб.) без НДС	всего	35 199,7	31 637,0	36 987,3
	по регулируемым тарифам	3 611,3	3 910,2	4 388, 8
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	31 589,4	27 727,8	32 598,5

Примечание: (\*) - Потребители электроэнергии (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

По состоянию на 01.01.2017 г. дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 4 303 млнруб., за 2016 год увеличилась на 372 млнруб. (8,6%)

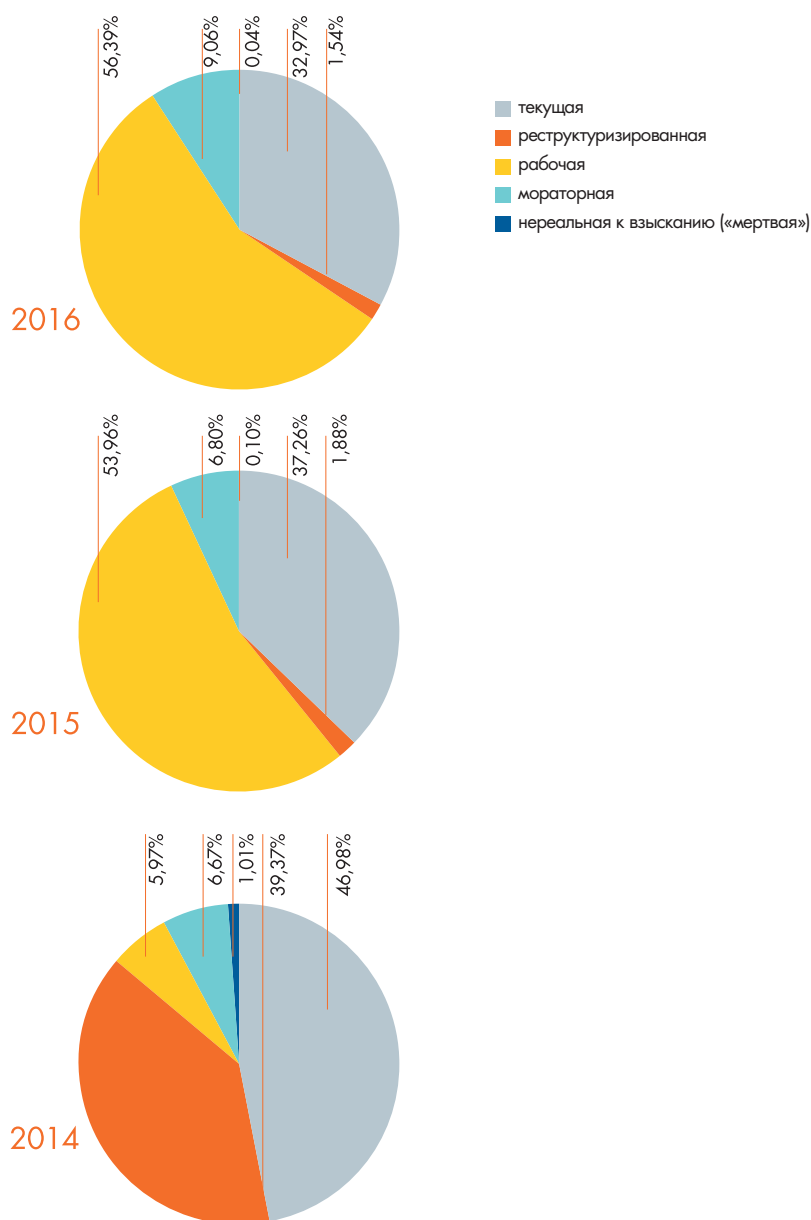
В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2016 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

- на 4,29 процентных пункта снизилась доля текущей задолженности;
- на 0,06 процентных пункта снизилась доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой»);
- на 0,34 процентных пункта снизилась доля реструктуризированной задолженности;
- на 2,43 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности;
- на 2,26 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.

По состоянию на 01.01.2017 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

- текущая - 32,97%;
- реструктуризированная - 1,54%;
- рабочая - 53,96% (в т.ч. исковая - 26,36%);
- мораторная - 9,06%;
- нереальная к взысканию («мертвая») - 0,04%.

### ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В 2014-2016 гг.



## СПОРТИВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ

**2015**

Победа в футбольном турнире имени Валерьяна Панфилова, организованном «Корпоративной лигойстрайк»

**2016**

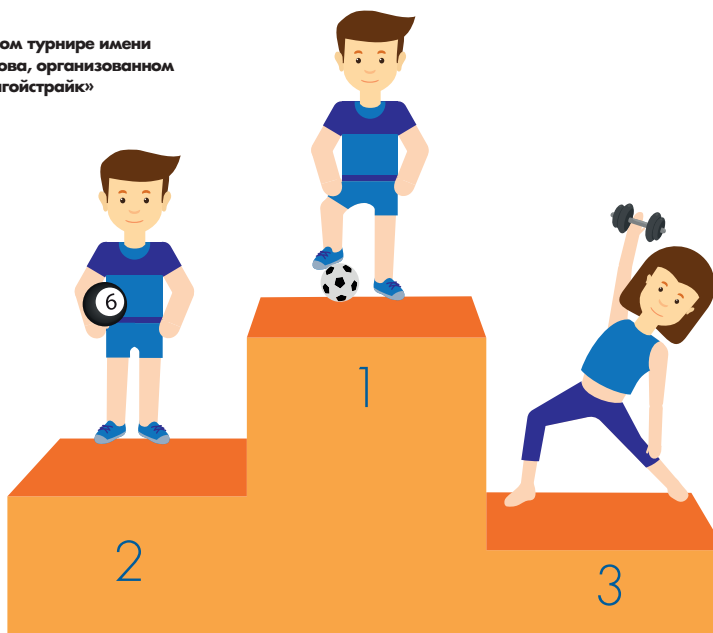
3 место в общекомандном зачете в отраслевой спартакиаде Электропрофсоюза

**2011**

2 место в областном турнире по боулингу среди предприятий Самарской области «ЗАВОДной страйк»

**2010**

3 место по гиревому спорту в отраслевой спартакиаде Электропрофсоюза



**2006**

**2016**

### СПАРТАКИАДА ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»

Летняя спартакиада, организованная профсоюзом Самаразэнерго, стала доброй традицией компании. Спортивные соревнования проходят по следующим видам спорта: гиревой спорт, настольный теннис, дартс, бег, прыжки в длину с места. Вне зачета проводятся матчи по футболу и турнир по волейболу. За звание победителя и кубок борются порядка 25 команд из исполнительной дирекции и отделений ПАО «Самараэнерго». Ежегодно в спартакиаде принимают участие около 200 сотрудников.

## РАЗДЕЛ 5.

### ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ  
ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ПАО «САМАРАЭНЕРГО» В 2016 ГОДУ  
(ВКЛЮЧАЯ ОТДЕЛЕНИЯ)

(тыс. руб. с НДС)

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении
Тепловая энергия	1 916 ,673 Гкал	2 912,867
Электрическая энергия	2 492 171 кВт*ч	6 919,740
Газ естественный (отделения)	26,071 (тыс. куб.)	130,071

## ВНУТРИКОРПОРАТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

2007  
КОНКУРС  
«ЭНЕРГИЯ ТВОРЧЕСТВА»



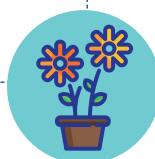
Сотрудники организации представили на конкурс стихи собственного сочинения на тему энергетики. В стихах была раскрыта тема и достоинства профессии энергетика и энергетики как отрасли, без которой невозможно представить современный мир, и даже энергии жизни в целом. Победители были определены по 13 номинациям, среди которых «За глубину мысли», «За лирику», «За гармонию», «За красоту слога».

2009  
ФОТОКОНКУРС  
«МИР ГЛАЗАМИ ЭНЕРГЕТИКОВ»



15 сотрудников организации представили на конкурс 130 фотографий. В объективы фотокамер сотрудников попали всем известные и неизведанные красоты Самарского края: от волжских степей до Жигулевских гор.

2011  
ФОТОКОНКУРС  
«ПРАЗДНИК ЦВЕТОВ»



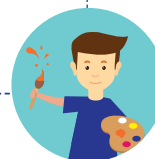
Стал самым масштабным по количеству представленных фотографий – 30 участников представили на суд жюри 811 фотографий. Победителей выбирали по номинациям «Лучшая композиция», «Садовые цветы», «Домашние цветы».

2013  
КОНКУРС  
«ЦВЕТОЧНАЯ ПОЛЯНА»



В конкурсе на лучшее оформление прилегающей территории принимали активное участие все отделения ПАО «Самараэнерго». Призерами стали Нефтегорское, Красноярское, Приволжское, Безенчукское и Кошкинское отделения.

2015  
ФОТОВЫСТАВКА  
«НАШИ УВЛЕЧЕНИЯ»



На выставке было представлено более 40 фотографий, на которых сотрудники организации увлечены любимым делом: спортом, охотой, рыбалкой, пением, танцами, рукоделием.

2016  
КУЛИНАРНЫЙ КОНКУРС  
ПОСВЯЩЕННЫЙ «ДНЮ МАТЕРИ»



В День Матери в ПАО «Самараэнерго» прошел кулинарный конкурс. Женщины приготовили любимые праздничные блюда и удивили конкурсное жюри своей фантазией и мастерством. Кулинарные шедевры были очень красивыми и вкусными.

## РАЗДЕЛ 6.

# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

### 6.1.

#### ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Учетная политика ПАО «Самараэнерго» на 2016 год утверждена приказом руководителя №426 от 30.12.2015 года.

#### 1. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ

ПАО «Самараэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, 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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных синтетического и аналитического учета. При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год Общество использовало Формы отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «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. Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда ее проведение предусмотрено законодательством. Инвентаризационные комиссии по проведению инвентаризации назначаются приказом руководителя организации.

#### 4. УЧЕТ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ

Учет капитальных вложений ведется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету 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. Незавершенные капитальные вложения в строящиеся объекты основных средств учитываются по фактическим затратам на их строительство. Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам, понесенным Обществом в разделе «Внеоборотные активы» по строке «Прочие внеоборотные активы».

#### 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 и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств», утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 №91н. 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 линейным способом и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

## 6. УЧЕТ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Бухгалтерский учет нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н.

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 ПАО «Самараэнерго».

## 7. УЧЕТ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов (далее МПЗ) осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету МПЗ, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.12.2001 №119н. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе материально-производственных запасов и списываются на затраты для целей бухгалтерского учета по мере их отпуска в эксплуатацию.

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.

## 8. УЧЕТ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И КАССОВЫХ ОПЕРАЦИЙ

Учетным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учет кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с Указанием Банка России №3210-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 бухгалтерской (финансовой) отчетности остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Лимит кассы рассчитывается организацией самостоятельно на год. Размер лимита закреплен приказом руководителя организации.

Информация о движении денежных средств раскрывается в «Отчете о движении денежных средств».

## 9. УЧЕТ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденно-го приказом Минфина России №126н от 10.12.2002.

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 (финансовой) отчетности 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. При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, стоимость выбытия определяется исходя из последней оценки (раздел 4 п.30 ПБУ 19/02). Выбытие финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, осуществляется по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений (раздел 4 п.26 ПБУ 19/02).

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими поступлениями в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99. Доход по векселю в виде дисконта признается в бухгалтерском учете на конец каждого отчетного периода и учитывается в составе прочих доходов. К финансовым вложениям не относятся векселя третьих лиц, в т. ч. банков, которые Общество предполагает использовать при проведении расчетов за товары, работы и услуги.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные.

## 10. УЧЕТ РАСЧЕТОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

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

Принятая к учету дебиторская задолженность квалифицируется в качестве долгосрочной и краткосрочной по условиям договоров, по которым возникла, следующим образом:

- долгосрочной считается задолженность, срок погашения которой превышает один год с момента возникновения;
- краткосрочной считается задолженность, срок погашения которой не превышает одного года с момента возникновения.

Штрафы, пени и неустойки, признанные должником или по которым получены решения суда об их взыскании, относятся на финансовый результат Общества. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации и приказа руководителя организации на финансовый результат Общества и отражаются в составе прочих расходов.

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

## 11. УЧЕТ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА

Собственный капитал Общества включает:

- Уставный капитал;
- Добавочный капитал;
- Резервный капитал;
- Нераспределенную прибыль.

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 счет 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 счет 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.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отражается как конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций Общества, за минусом причитающихся установленных в соответствии с законодательством РФ налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, скорректированный на величину отложенных налоговых активов и обязательств, начисленных в отчетном периоде.

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

## 12. УЧЕТОВ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учета установлены Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным приказом Минфина от 06.05.1999 №32н.

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 (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»). Прочие доходы (поступления) учитываются в аналитике, согласно рабочему плану счетов. Величина прочих поступлений определяется, согласно п.10 ПБУ 9/99. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учете в соответствии с п.16 ПБУ 9/99.

Учет выручки от продажи электрической энергии, мощности, электрической энергии в целях компенсации потерь, товаров, поступлений, связанных с оказанием услуг ведется по видам деятельности на счете 90 «Продажи» субсчет 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.

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).

### 13. УЧЕТ 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 учет указанных объектов ведется по простой системе (без использования метода двойной записи).

### 14. ОТРАЖЕНИЕ В ОТЧЕТНОСТИ СОБЫТИЙ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ, УСЛОВНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И УСЛОВНЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, ИНФОРМАЦИИ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ.

Учет 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 (финансовой) 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 (финансовой) годовой отчетности. Общество информирует об этих событиях лиц, которым была представлена данная бухгалтерская (финансовая) 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.

Раскрытие информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 №66н.

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.

### 15. ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ И ОТЧЕТНОСТИ

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности осуществляется Обществом в соответствии с ПБУ 22/2010, утвержденным 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.

### 16. УЧЕТ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

Учет кредитов и займов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н.

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

### 17. УЧЕТ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ СТРАХОВЫХ ВЗНОСОВ

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов во внебюджетные фонды регулируется Федеральным законом от 24.07.2009 №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Страховые взносы на обязательное социальное страхование в бухгалтерском учете отражаются в соответствии:

- 1) с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н;
- 2) Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными Приказом Минфина России от 31.10.2000 №94н.

Объектом обложения страховыми взносами являются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров, предметом которых является выполнение работ и оказание услуг.

Общество, по выплатам и вознаграждениям физическим лицам, условия труда на рабочем месте которых по результатам специальной оценки условий труда признаны вредными условиями труда (подкласс 3.1), уплачивает страховые взносы по дифференцированному дополнительному тарифу в размере 2% в соответствии с ч. 2.1 ст. 58.3 Закона №212-ФЗ.



## 18. 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 разницеми 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.

## 19. НАЛОГОВЫЙ УЧЕТ

ПАО «Самараэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ 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 централизованно по ПАО «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 Общества, утверждаемыми в установленном порядке.

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

## 6.2.

### АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ КОМПАНИИ

Показатель	Ед.изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Выручка по отгрузке	тыс.руб.	38 126 750	34 554 248	40 337 160
Себестоимость	тыс.руб.	36 140 404	32 292 869	37 495 486
Валовая прибыль	тыс. руб.	1 986 346	2 261 379	2 841 674
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	165 704	208 229	481 909
Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	61 573	79 851	296 215

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	Значение показателя		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,16	0,15
Коэффициент срочной ликвидности	1,05	1,07	1,07
Коэффициент текущей ликвидности	1,13	1,17	1,13
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ			
Коэффициент финансовой независимости	0,22	0,26	0,31
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	5,21	6,54	7,04
Рентабельность собственного капитала, %	3,34	4,55	15,22
Рентабельность активов, %	0,77	1,08	4,29
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Динамика дебиторской задолженности, %	-8,21	-3,73	-6,87
Динамика кредиторской задолженности, %	-8,05	7,04	2,76
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,60	1,44	1,30

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2014 г. по 2016 г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

Показатель	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016	отклонение	
				абс.	%
Активы	7 793 542	6 978 215	6 840 951	-137 264	-1,97
Нематериальные активы	46	39	33	-6	0,00
Основные средства	494 547	462 555	621 884	159 329	34,45
Доходные вложения в материальные ценности	0	498	472	-26	-5,22
Долгосрочные финансовые вложения	213 677	204 304	439 499	235 195	115,12
Отложенные налоговые активы	24 759	30 852	39 257	8 405	27,24
Прочие внеоборотные активы	161 360	209 973	384 023	174 050	82,89
Запасы	49 145	94 690	59 576	-35 114	-37,08
НДС по приобретенным ценностям	481 621	438 721	211 204	-227 517	-51,86
Дебиторская задолженность	4 888 309	4 705 877	4 382 355	-323 522	-6,87
Краткосрочные финансовые вложения	555 495	501 361	271 612	-229 749	-45,83
Денежные средства и денежные эквиваленты	924 583	329 345	431 036	101 691	30,88
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0,00
Пассивы (за минусом раздела III «Капитал и резервы»)	6 080 469	5 180 716	4 747 237	-433 479	-8,37
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	164	142	2 570	2 428	1709,86
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	2 994 178	1 877 839	1 352 090	-525 749	-28,00
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	3 060 063	3 275 592	3 366 118	90 526	2,76
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	4 563	0	0	0	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	26 064	27 143	26 459	-684	-2,52
Чистые активы	1 713 073	1 797 499	2 093 714	296 215	16,48
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	823 121	907 547	1 203 762	296 215	32,64

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

## 6.3

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА  
ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 31 декабря 2016 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 2015 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 2014 г. <sup>5</sup>
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1.1; 1.3; 10.2.3.	Нематериальные активы	1110	33	39	46
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4.	Основные средства	1150	621 884	462 555	494 547
10.2.5.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	472	498	-
3.1; 10.2.7.1.	Финансовые вложения	1170	439 499	204 304	213 677
	Отложенные налоговые активы	1180	39 257	30 852	24 759
1.5; 2.2; 10.2.6.	Прочие внеоборотные активы	1190	384 023	209 973	161 360
	Итого по разделу I	1100	1 485 168	908 221	894 389
4.1; 10.2.8.	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	59 576	94 690	49 145
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	211 204	438 721	481 621
5.1; 5.2; 10.2.9.	Дебиторская задолженность	1230	4 382 355	4 705 877	4 888 309
	в том числе долгосрочная	1231	1 512	1 873	2 526
	в том числе краткосрочная	1232	4 380 843	4 704 004	4 885 783
3.1; 10.2.7.2.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	271 612	501 361	555 495
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	431 036	329 345	924 583
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	5 355 783	6 069 994	6 899 153
	<b>БАЛАНС ПАССИВ</b>	1600	6 840 951	6 978 215	7 793 542
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ<sup>6</sup></b>				
10.2.10.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров <sup>7</sup>	1320	-	-	-
10.2.10.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 597	1 638	1 709
10.2.10.3.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.10.4.	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.10.5.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	554 471	258 215	173 718
	Итого по разделу III	1300	2 093 714	1 797 499	1 713 073
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 570	142	164
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 570	142	164
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
10.2.11.	Заемные средства	1510	1 352 090	1 877 839	2 994 178
5.3; 5.4; 10.2.12.	Кредиторская задолженность	1520	3 366 118	3 275 592	3 060 063
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; 10.2.13.	Оценочные обязательства	1540	26 459	27 143	26 064
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 744 667	5 180 574	6 080 305
	<b>БАЛАНС</b>	1700	6 840 951	6 978 215	7 793 542

## 6.4.

### ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	3а 2016 г. <sup>3</sup>	3а 2015 г. <sup>4</sup>
10.3.1.	Выручка всего, в том числе:	2110	40 337 160	34 554 248
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	40 333 965	34 550 363
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	3 195	3 885
6;10.3.1.	Себестоимость продаж всего, в том числе:	2120	( 37 495 486)	( 32 292 869)
	транспортировка электроэнергии	2121	( 13 480 848)	( 11 579 004)
	электроэнергия и мощность	2122	( 24 012 679)	( 20 710 872)
	прочие товары, работы, услуги	2123	( 1 959)	( 2 993)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 841 674	2 261 379
10.3.1.	Коммерческие расходы	2210	( 1 317 766)	( 1 186 571)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 523 908	1 074 808
	Доходы от участия в других организациях	2310	7 068	570
	Проценты к получению	2320	2 829	7 319
	Проценты к уплате	2330	( 170 851)	( 291 241)
10.3.2.	Прочие доходы	2340	2 292 544	884 343
10.3.2.	Прочие расходы	2350	( 3 173 589)	( 1 467 570)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	481 909	208 229
	Текущий налог на прибыль	2410	( 176 473)	( 142 226)
10.3.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	75 284	94 478
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 2 415)	21
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	7 222	6 081
	Прочее	2460	( 14 028)	7 746
	Чистая прибыль (убыток)	2400	296 215	79 851
	СПРАВОЧНО	2510	-	-
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	
	Совокупный финансовый результат периода б	2500	296 215	79 851
10.3.4.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0837	0,0225
10.3.4.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,0837	0,0225

## 6.5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

о годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго» за 2016 год  
Акционерам ПАО «Самараэнерго»  
Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго».  
ОГРН 1026300956131  
443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9.  
Аудиторская организация:  
Акционерное общество «Газаудит».  
ОГРН 1026300893300  
443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 75.  
член Саморегулируемой организации аудиторов  
Ассоциации «Содружество» (СРО А АС)  
ОРНЗ 11606059991

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2016 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год ПАО «Самараэнерго».

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

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

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

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

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

### МНЕНИЕ

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

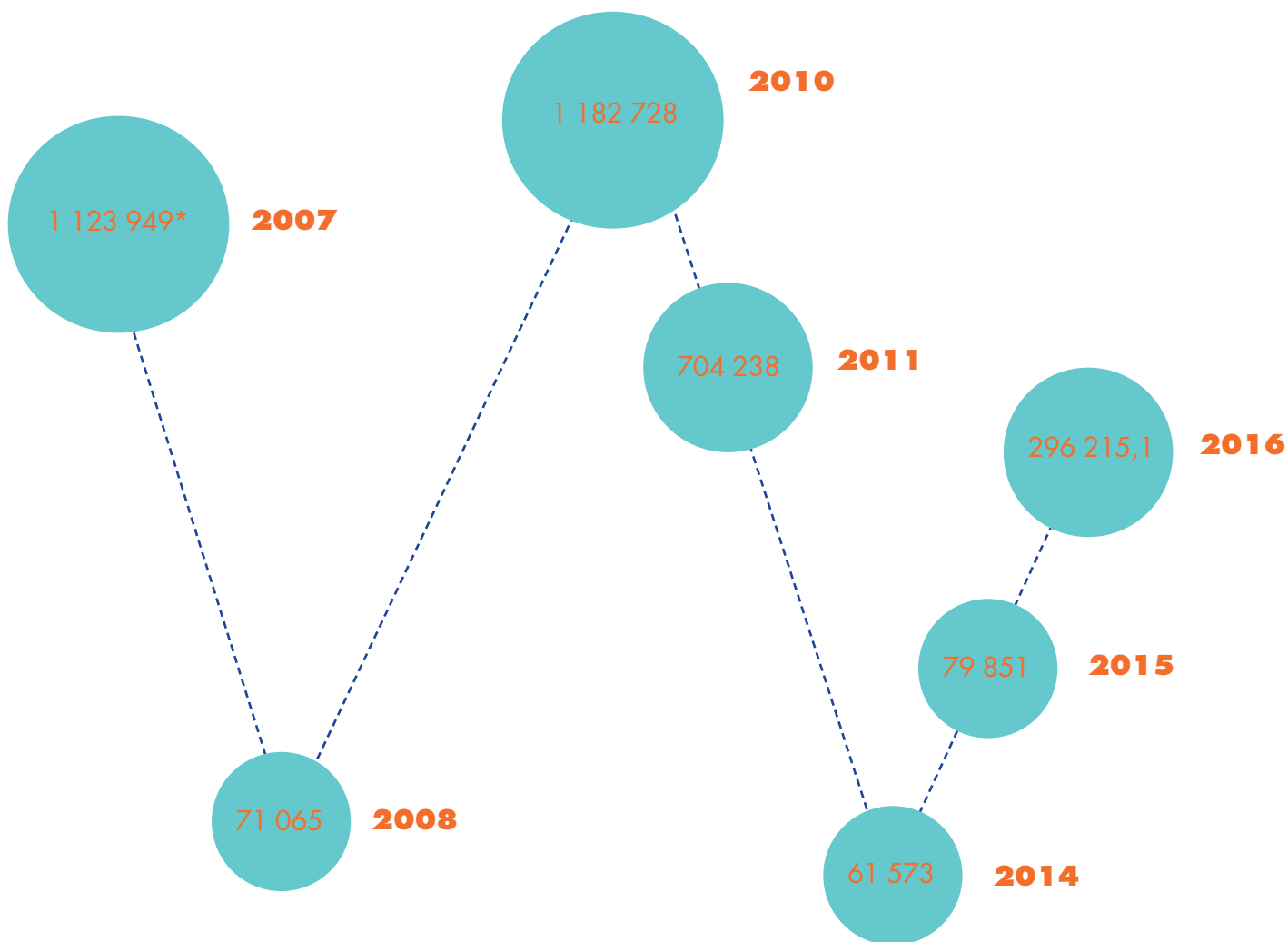
Заместитель генерального директора О.Н. Андросова  
АО «Газаудит» (Доверенность №2 от 09.01.2017 г.)

27 марта 2017 г.

ДИНАМИКА  
ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ  
КОМПАНИИ

\*тыс.руб

36



## РАЗДЕЛ 7.

### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

#### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2013 года	ГОСА по итогам 2014 года	ГОСА по итогам 2015 года
Нераспределенная прибыль (убыток)	(334 388)	61 573	79 851
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	-	-
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2015 года (протокол № 2016-1г от 02.06.2016 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2015 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 ПАО «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 ПАО «Самараэнерго», и ее размер утверждается на заседании Совета директоров. Совет директоров ПАО «Самараэнерго» в рамках своей компетенции рассматривает вопрос о распределении 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.

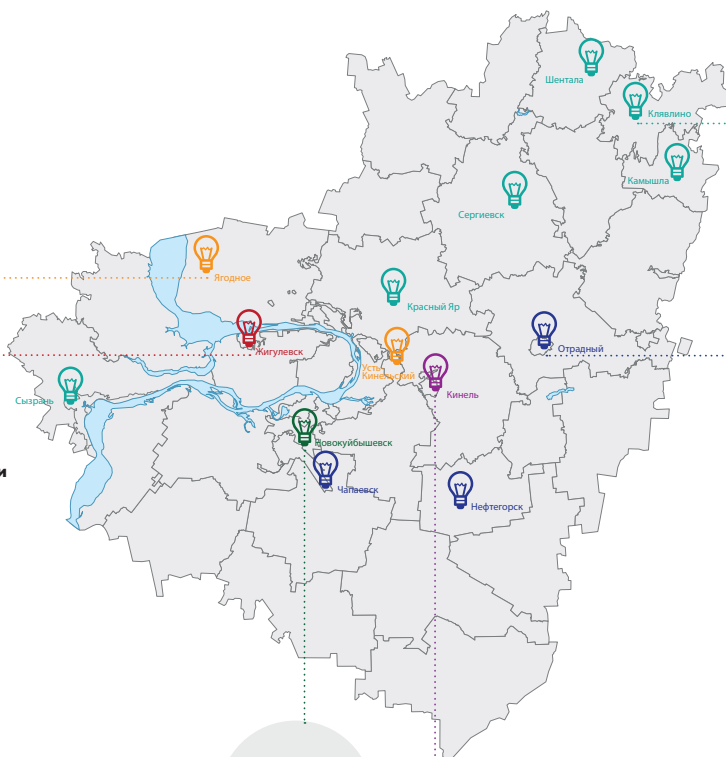
Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не должен превышать 10 рабочих дней номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительно управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, а другим зарегистрированным в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

## АСКУЭ БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

2009

В 2009 года реализация пилотного проекта «АСКУЭ бытовых потребителей электроэнергии» в двух жилых домах г. Жигулевска позволила довести расчеты с бытовыми потребителями до ежемесячной автоматизированной выписки счетов за потребленную электроэнергию по двухтарифному плану (день/ночь), что сделало процедуру оплаты более простой и удобной для жителей, а также исключило случаи несанкционированного электропотребления.

2014



2013

2016

В 2011 году в городе Кинель был реализован проект по внедрению автоматизированной информационно-измерительной системы общедомового учета (АИИС ОУ) бытовых потребителей для автоматизации процесса сбора и обработки данных о потреблении электроэнергии. Это позволило повысить точность учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета и применения цифровых технологий измерений.

2016

2016

В 2015 году приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, п. Ягодное, г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с.Клявлино, с. Шентала.



## РАЗДЕЛ 8

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

#### 8.1

#### ИНВЕСТИЦИИ, ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ НАПРАВЛЯЕМЫЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.

Объемы освоения инвестиций за 2014 – 2016 гг. (введено в эксплуатацию основных средств) по годам составили:

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

2015 год - 28 847,2 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 24 781,5 тыс. рублей (85,9%).

В 2016 году плановый объем инвестиций по вводам основных средств составил 421 739,7 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение, выполнение – 225 137, 5 тыс. рублей (53%), данные суммы – без НДС.

Плановый объем инвестиций по финансированию капитальных вложений составил 446 855,2 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение, фактически профинансировано 410 573,4 тыс. рублей (92%), данные суммы – с НДС.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2016 год являлись:

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, п. Ягодное, инвестиционные проекты 2014-2015 гг.;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с. Клявлино, с. Шентала, инвестиционные проекты 2015-2016 гг.

#### ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2016 ГОДУ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

тыс.руб., без НДС

Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		
	план	факт	% исп
Техническое перевооружение и реконструкция	9 250,10	8 882,87	96%
Новое строительство и расширение	359 692,18	163 567,38	45%
Приобретение объектов основных средств	0	0	0
Оборудование, не входящее в сметы строок	52 797,37	52 687,30	99,8%
<b>ИТОГО по направлениям инвестиционной программы</b>	<b>421 739,64</b>	<b>225 137,56</b>	<b>53%</b>

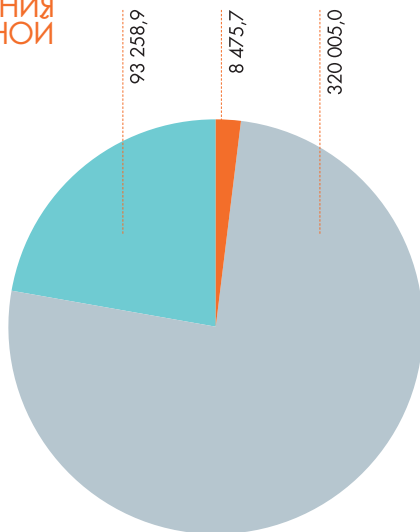
**ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2016 ГОДУ ПО ИСТОЧНИКАМ  
КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

тыс.руб., без НДС

Источник финансирования	Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
		план	факт	
Амортизация отчетного периода	Техническое перевооружение и реконструкция	6 650,1	6 283,5	95%
	Новое строительство и расширение	20 506,6	19 950,3	97%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	34 709,1	34 599,0	99%
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	2 416,2	0	0
	Оборудование, не входящее в сметы строек	6 059,5	6 059,5	100%
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Техническое перевооружение и реконструкция	2 600,0	2 599,4	100%
	Новое строительство и расширение	317 405,0	143 617,1	45%
Прочие источники - неиспользованная амортизация прошлых лет	Новое строительство и расширение	19 364,4	0	0
	Оборудование, не входящее в сметы строек	12 028,8	12 028,8	100%
ИТОГО: по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	61 865,8	60 832,8	98%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	8 475,7	6 059,5	71%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	320 005,0	146 216,4	46%
	Прочие источники – неиспользованная амортизация прошлых лет	31 393,2	12 028,8	38%
всего		421 739,7	225 137,5	53%

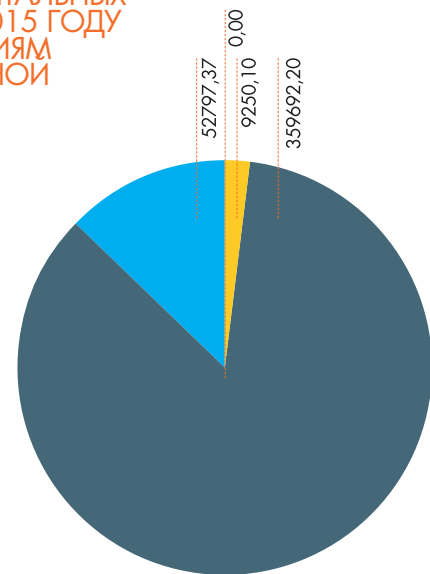
**СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ  
ВЛОЖЕНИЙ В 2015 ГОДУ  
ПО ИСТОЧНИКАМ  
ФИНАНСИРОВАНИЯ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ**

- Чистая прибыль отчетного года
- Прибыль прошлых лет
- Амортизация отчетного года



**СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ  
ВЛОЖЕНИЙ В 2015 ГОДУ  
ПО НАПРАВЛЕНИЯМ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ**

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



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2016 года включены следующие проекты:

## 1. НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И РАСШИРЕНИЕ

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 2016 году составил 359 692,2 тыс. рублей, из них освоено 163 567,3 тыс. руб., при этом ввод всех незавершенных объектов в полном объеме запланирован на 2017 год:

Наименование объектов капитальных вложений, мероприятий 2016	Объем инвестиций	План ввода, 2017, по кварталам				2017
		1	2	3	4	
Монтаж АИИС КУЭ в точках измерения, относящихся к точкам присоединения электрических сетей ЗАО «Энергетика и связь строительства» к электрическим ЗАО «Квант» и ООО «Волжские коммунальные системы»	2 416,2		2 416,2			2 416,2
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 2)	47 510,4				47 510,4	47 510,4
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск (в том числе 5500,4 тыс. руб. из инвестпрограммы 2013 года)	145 343,3		145 343,3			145 343,3
Итого:	195 269,9		147 759,5		47 510,4	195 269,9

## 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ

Произведена реконструкция административных зданий отделений компании, в том числе с целью выполнения требований пожарной безопасности, а также организации безбарьерной среды обитания для лиц с ограниченными возможностями (устройство пандусов, устранение перепадов уровня пола, устройство поручней, расширение дверных проемов и т. д.).

Объем инвестиций составил 9 250,1 тыс. руб., из которых было освоено 8 882,9 тыс. руб., или 96%.

## 3. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ, НЕ ВХОДЯЩЕГО В СМЕТУ СТРОЕК (НЕ ТРЕБУЮЩЕГО МОНТАЖА)

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники и прочего оборудования для нужд ПАО «Самараэнерго». Объем инвестиций составил 52 797,4 тыс. руб., из которых было освоено 52 687,3 тыс. рублей, т.е. практически 100%.

## 8.2

### ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРИБЫЛЬ, АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ, ПРОЧИЕ)

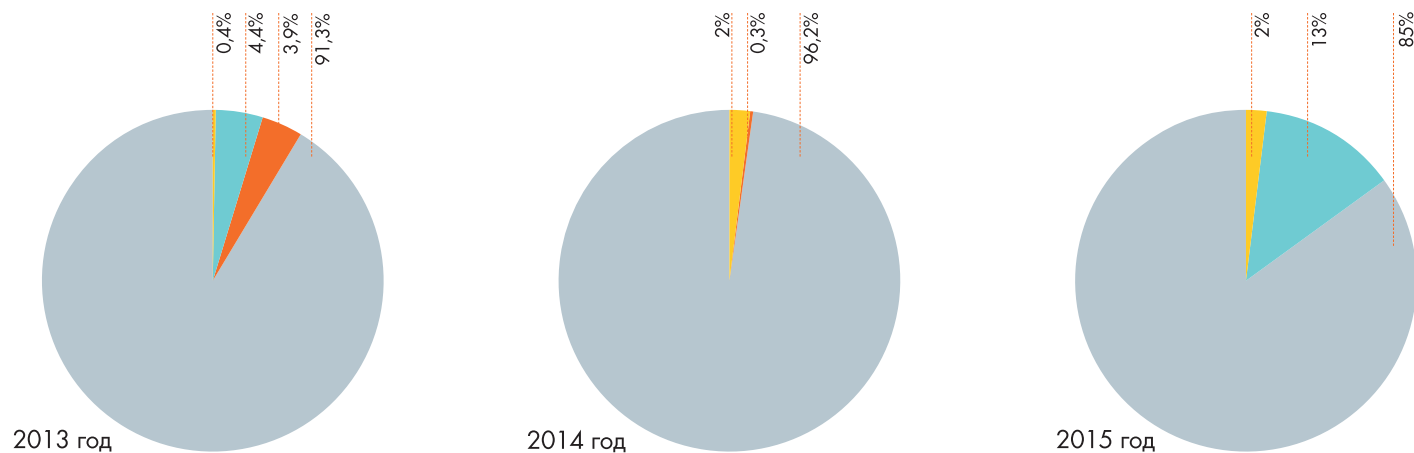
Источниками финансирования инвестиционной программы являются собственные средства ПАО «Самараэнерго».

Освоение инвестиций за 2014-2016 годы по источникам финансирования представлено в таблице:

Наименование источников финансирования	2014 год			2015 год			2016 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	406 198,9	264 959,4	65%	362 830,6	28 847,2	8%	421 739,7	225 137,5	53%
- ЗА СЧЕТ СОБСТВЕННЫХ СРЕДСТВ:	406 198,9	264 959,4	65%	362 830,6	28 847,2	8%	421 739,7	225 137,5	53%
амортизационные отчисления	50 019,1	43 848,4	88%	27 761,4	14 815,6	53%	93 259,0	72 861,6	78%
прибыль	353 496,8	218 428,0	62%	335 068,8	14 031,7	4%	328 480,7	152 275,9	46%
прочее (износ)	2 683,0	2 683,0	100%	-	-	-	-	-	-
- ЗА СЧЕТ ПРИВЛЕЧЕННЫХ ИСТОЧНИКОВ:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства от долевого участия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 8.3

### СТРУКТУРА КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЙ 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:

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 ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение земельных участков под собственные административные здания для Красноярского, Отраденского, Челно-Вершинского, Жигулевского, Красноармейского, Кинельского отделений ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение административных зданий для Тольяттинского, Красноярского отделений ПАО «Самараэнерго»;
- реконструкция внутренних помещений административного здания Красноярского отделения.

2015 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, г.о. Кинель, п. Ягодное;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с. Клявлино, с. Шентала;
- реконструкция административного здания Отраденского отделения ПАО «Самараэнерго»;
- реконструкция зданий отделений ПАО «Самараэнерго» в целях выполнения требований пожарной безопасности;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс).

2016 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 1), п. Ягодное;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Нефтегорск, с. Клявлино, с. Шентала;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс);
- реконструкция административных зданий отделений компании, в том числе с целью выполнения требований пожарной безопасности, а также организации безбарьерной среды обитания для лиц с ограниченными возможностями (устройство пандусов, устранение перепадов уровня пола, устройство поручней, расширение дверных проемов и т.д.).

## 8.4

### ПРИВЛЕЧЕНИЕ КРЕДИТНЫХ РЕСУРСОВ ПОД ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2014-2016 гг. не привлекались.

## РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ПОСТРОЕНИЕ  
ВОЛОКОННО-  
ОПТИЧЕСКИХ  
КАНАЛОВ СВЯЗИ

2008



Реализованы проекты по созданию единой телекоммуникационной системы компании - частной корпоративной сети, построены волоконно-оптические каналы связи, введено в эксплуатацию современное серверное и коммуникационное оборудование. Реализация проектов позволила обрабатывать большие объемы информации, обеспечила информационное взаимодействие между подразделениями компании, позволила оперативно отслеживать ход финансовых, социально-экономических процессов учета и управления ресурсами.

РАЗРАБОТКА  
ЭЛЕКТРОННОГО  
ДОКУМЕНТООБОРОТА

2009



Внедрение информационной системы позволило четко организовать бизнес-процессы, повысило эффективность работы компании, объединило все структуры организации в единое управленческое пространство. Электронный документооборот стал мощным корпоративным средством управления предприятием.

ЗАПУСК В  
ЭКСПЛУАТАЦИЮ  
ЦЕНТРА ОБРАБОТКИ  
ДАННЫХ (ЦОД)

2010



В рамках проекта внедрены новая система бесперебойного электропитания с увеличенной емкостью питающих батарей, новая система охлаждения оборудования посредством промышленных прецизионных холодильных систем с возможностью резервирования.

ЗАПУСК  
КОРПОРАТИВНОГО  
ПОРТАЛА

2011



Реализация проекта повысила уровень информированности сотрудников, обеспечила единую точку доступа к информации о показателях деятельности ОАО «Самаразерго», мероприятиях и социальной политике компании. На портале размещены новости, объявления, фотогалерея, корпоративная газета «ЭнергоВестник» и другая информация.

ВВОД В  
ПРОМЫШЛЕННУЮ  
ЭКСПЛУАТАЦИЮ  
АСУСЭРП SAP FOR  
UTILITIES

2014



Современный биллинговый комплекс повысил производительность труда персонала и оптимизировал структуру затрат на ведение энергосбытовой деятельности. Реализация данной задачи приблизила уровень обслуживания клиентов компании к общемировым стандартам, дала дополнительный набор сервисов. Достигнута автоматизация полного цикла задач по учету и анализу реализации электрической энергии.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ  
БИЛЛИНГОВОЙ СИСТЕМЫ  
SAP FOR UTILITIES

2015



В Автоматизированной Системе Управления Сбытом Электроэнергии и Расчетами с Потребителями реализованы дополнительные возможности: создан функционал полного и частичного ограничения режима потребления электроэнергии, что позволяет автоматизировать бизнес-процесс, начиная с этапа процедуры напоминания и заканчивая формированием заявок на отключение потребителя. Реализована возможность расчета исполнителей коммунальных услуг, который позволяет вести учет и расчет потребителей, обслуживаемых в управляющих компаниях, и напрямую принимать от них платежи.

## РАЗДЕЛ 9

# РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА И INTERNET ТЕХНОЛОГИИ

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 2016 году в ПАО «Самараэнерго» реализован ряд крупных проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития сервисов для обслуживания потребителей:

Запущен в продуктивную эксплуатацию мобильный личный кабинет для потребителей - физических лиц. Данный сервис позволяет просматривать информацию о состоянии лицевого счета потребителя, а также передавать показания или осуществлять оплату непосредственно из приложения своего смартфона. Приложение реализовано для платформ iOS и Android.

В течение года значительно повысился уровень использования сервиса «Личный кабинет» через интернет, что показывает рост зарегистрировавшихся пользователей от 40 тыс. до 65 тыс.

В АСУ СЭРП (Автоматизированная Система Управления Сбытом Электроэнергии и Расчетами с Потребителями) реализован функционал, позволяющий рассчитывать и выставлять потребителям пени в зависимости от задолженности в рамках законодательства.

В рамках оптимизации обмена документами с клиентами – юридическими лицами был запущен и активно продвигался обмен документами посредством юридически-значимого электронного документооборота (ЮЗЭДО). В результате более 3 тыс. потребителей юридических лиц получают первичные документы посредством ЮЗЭДО.

В рамках развития ИТ инфраструктуры реализованы:

Произведено плановое обновление парка рабочих станций пользователей в количестве 243 рабочих мест, что позволило в значительной степени отказаться от устаревших вычислительных машин, приобретенных более 10 лет назад. Устаревшие рабочие станции уже долгое время не поддерживаются производителем, на них невозможно обновить программное обеспечение, а также значительно увеличивается частота их поломок.

В рамках аппаратного обеспечения АСУ СЭРП была модернизирована устаревшая система хранения данных. В результате удалось повысить производительность проведения расчетов в несколько раз, что позволило снизить риск невыставления счетов потребителям в требуемые сроки.

Произведена модернизация системы бесперебойного питания главного центра обработки данных, расположенного в исполнительной дирекции. Была обновлена значительная часть устаревших ИБП, и проведены профилактические эксплуатационные работы. Это позволяет значительно увеличить надежность ИТ-сервисов, часть из которых должна функционировать в режиме реального времени круглые сутки, такие как: личный кабинет потребителя, мобильный личный кабинет, оплата через платежных агентов.

# ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ

2016 2015 2014

Переход на новый метод расчетов с населением за потребленную электроэнергию



Граждане-потребители ПАО «Самараэнерго» стали получать счет на оплату за электроэнергию по новой форме с отрывной частью для заполнения показаний приборов учета и с предварительно заполненными данными по объему потребления и сумме к оплате.

Создание административных комиссий в муниципальных районах Самарской области



По инициативе ПАО «Самараэнерго» при сотрудничестве с Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области созданы комиссии по обследованию многоквартирных домов на предмет организации учета потребляемой электроэнергии и комиссии по решению проблем дебиторской задолженности за электроэнергию.

Разработка комплекса мер воздействия на должников



Взыскание задолженности стало приоритетным направлением работы на розничном рынке электроэнергии. В практику работы компании в рамках антикризисной программы были введены такие меры воздействия на неплательщиков как продажа долгов, рейды с судебными приставами, совместная работа по вопросам платежной дисциплины с органами власти, правоохранительными органами и др.

Выставление пени за несвоевременную или не полностью произведенную оплату



Сроки и размер начисления пени, устанавливаются требованиями Федерального закона № 307-ФЗ от 03.11.2015 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов».

Инициирование процедуры банкротства физических лиц



Впервые в своей практике ПАО «Самараэнерго» инициировало процедуру банкротства физического лица за долги по потребленной электроэнергии в размере 1 млн 686 тыс. рублей. В случае признания гражданина банкротом его имущество, в том числе и недвижимое, будет реализовано финансовым управляющим. Вырученные средства будут направлены в счет погашения долгов.



## РАЗДЕЛ 10

### ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

#### 10.1

#### ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОГЛАСНО ПОЛОЖЕНИЮ О ЗАКУПКЕ ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ НУЖД ОБЩЕСТВА

Структура системы закупок ПАО «Самараэнерго» направлена на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Основные положения политики ПАО «Самараэнерго» в области закупочной деятельности отражены в утвержденном советом директоров Положении о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго» (протокол СД № 10/354 от 16.02.2016, с последующими изменениями – протокол СД № 04/363 от 02.09.2016). Данное Положение определяет порядок осуществления закупочной деятельности в ПАО «Самараэнерго».

Контроль и координация деятельности общества в части закупок возложено на Центральный закупочный орган, персональный состав которого утвержден решением Совета директоров Общества (протокол СД №17/339 от 24.02.2015).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок (<http://www.zakupki.gov.ru/>) и на официальном сайте общества (<http://www.samaraenergo.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 выполняться закупающими 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 товаров, работ, услуг);

- 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 2016 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго», утвержденным советом директоров (протокол №13/335 от 16 декабря 2014 г.) с последующими изменениями (протоколы СД № 06/350 от 02.10.2015, № 10/354 от 16.02.2016, № 04/363 от 02.09.2016);

- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2016 год, утвержденным советом директоров общества (протокол СД №09/368 от 09 декабря 2015 г.), с последующими корректировками (протокол СД №10/354 от 16 февраля 2016 г., протокол СД №12/356 от 21 марта 2016 г.; протокол СД №15/359 от 23 мая 2016 г.; протокол СД №06/365 от 28 сентября 2016 г.; протокол СД №08/367 от 01 ноября 2016 г.; протокол СД №09/368 от 09 декабря 2016 г.).

Оперативное управление закупочной деятельностью ПАО «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.

## 10.2. ГОДОВОЙ ОТЧЕТ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СТРУКТУРА ЗАКУПОК ПАО «САМАРАЭНЕРГО»

№ п/п	Способ закупки	План (ПЗ 2016)		Факт 2016 год		Выполнение плана 2016 год, %	
		кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	154	1941909051,57	150	1934100627,37	97,40%	99,60%
1.1	Конкурентные	101	729925648,93	98	725508296,93	97,03%	99,40%
1.1.1	Запрос цен	29	90700288,08	28	89380222,08	96,55%	98,55%
1.1.2	Запрос предложений	72	639225360,85	70	636128074,85	97,22%	99,52%
1.2	Закупки у ед. поставщика	53	1211983402,64	52	1208592330,44	98,11%	99,72%

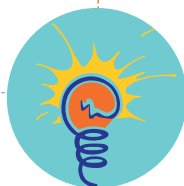
В соответствии со Скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2016 год проведено 150 закупок на общую сумму 1 934 101 тыс. руб., при плане 1 941 909 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 98, что составляет 65,33 % от общего количества закупок, на сумму 725 508 тыс. рублей. Из них способом «открытый запрос цен» - 28 на общую сумму 89 380 тыс. руб., «открытый запрос предложений» - 70 на общую сумму 636 128 тыс. руб.
- Закупок у единственного поставщика – 52, что составляет 36,67% от общего количества закупок, на общую сумму 1 208 592 тыс. рублей.

## АКЦИИ, КОНКУРСЫ

### АРТ-ФЕСТИВАЛЬ «ПРАЗДНИК СВЕТА»

2006 • 2007 • 2008 • 2009



Через современное искусство энергетики знакомили общественность с техническим прогрессом, представляя зрителям фестиваля световые инсталляции. Среди них «Ген жизни», «Наш светлый город» и другие композиции, которые поддержало ОАО «Самараэнерго». Проект «Наш светлый город», изображающий здания-символы Самары, получил диплом как самый зрелищный и оригинальный арт-объект.

### КОНКУРС «ЗОЛОТАЯ ОПОРА»

2006 • 2007 • 2008



Три года подряд в 2006 году, 2007 году, 2008 году ОАО «Самараэнерго» проводило конкурс «Золотая опора». Лучшие потребители – юридические лица ОАО «Самараэнерго» отмечены дипломами и призами. Критериями отбора стали своевременная оплата электроэнергии и соблюдение режима энергопотребления. В конкурсе принимали участие 8 тысяч предприятий. Они и есть «Золотая опора» экономики региона.

### КОНКУРС «ЛУЧШИЙ КЛИЕНТ»

2013



В 2013 году в ОАО «Самараэнерго» прошла акция «Лучший клиент 2013», направленная на привлечение внимания населения к проблеме своевременной оплаты потребленной электроэнергии. Лучших потребителей выбирали в двух номинациях: «Самый экономный клиент» и «Самый отзывчивый клиент». В канун Дня энергетика 22 декабря 2013 года победители получили ценные призы. Награждая победителей акции, ОАО «Самараэнерго» выражает благодарность тем потребителям, которые наиболее ответственно выполняют свои обязательства перед энергокомпанией.

### АКЦИЯ «ЛУЧШИЙ СТАРШИЙ ПО ДОМУ»

2015



Акция признана подчеркнуть значимость старших по дому, так как их работа способствует решению актуальных вопросов, связанных с расчетами за электроэнергию. Награждая старших по дому, ОАО «Самараэнерго» выражает им благодарность за помощь в учете электроэнергии, за общественную работу по взаимодействию с населением.

### АКЦИЯ «ВКЛЮЧАЙСЯ!»

2016



Более 1100 граждан потребителей ПАО «Самараэнерго» приняли участие в акции «Включайся!», которая прошла в 2016 году. Мероприятие было направлено на поощрение добросовестных плательщиков, оплачивающих электроэнергию и передающих показания приборов учета электроэнергии с помощью «Личного кабинета» и получающих счета по электронной почте. Победителями акции стали 240 жителей Самарской области. Все они получили подарки от ПАО «Самараэнерго» - наборы энергосберегающих лампочек.

# РАЗДЕЛ 11

## ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Одна из наиболее важных проблем в современном мире – проблема экологии. ПАО «Самараэнерго» выполняет требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, стремится к постоянному снижению негативного влияния на окружающую среду и к предотвращению ее загрязнения. В 2016 году ПАО «Самараэнерго» выполнило мероприятия в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2016 год», позволяющим повысить уровень экологической безопасности ПАО «Самараэнерго».

В декабре 2016 года ПАО «Самараэнерго» осуществило постановку своих объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на государственный учет, в результате чего они внесены в Государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и им присвоена категория негативного воздействия. Управлением Федеральной Службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Самарской области на основании технических отчетов по обращению с отходами в 2016 году утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2017 год. В соответствии с утвержденными лимитами ПАО «Самараэнерго» по каждой производственной площадке заключило договоры на вывоз и размещение образовавшихся отходов производства и потребления. В течение 2016 года ПАО «Самараэнерго», в соответствии с законодательством Российской Федерации, производило платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Общая сумма платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2016 году составила 172,8 тыс. рублей.

В 2016 году ПАО «Самараэнерго» проведена процедура паспортизации отходов производства и потребления. Затраты на проведение данной процедуры составили 11,1 тыс. рублей.

В течение 2016 года проводилась утилизация списанных основных средств. Затраты на проведение утилизации составили 92,7 тыс. рублей.

Во исполнение Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» 35 работников ПАО «Самараэнерго», в должностные обязанности которых входит осуществление мероприятий по экологической деятельности, прошли обучение 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, из них 4 работника вновь назначены на должности в 2016 году.

В 2016 году ПАО «Самараэнерго» приняло участие в ежегодном региональном конкурсе «Эко-Лидер» в номинации «Предприятие». По итогам конкурса за работу в сфере охраны окружающей среды ПАО «Самараэнерго» было отмечено Дипломом.

Основными задачами ПАО «Самараэнерго» по реализации Экологической политики являются:

- соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, корпоративными и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- своевременное внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду;
- проведение мероприятий по утилизации отходов;
- реализация Плана мероприятий по экологической деятельности на 2017 год;
- повышение квалификации работников ПАО «Самараэнерго», ответственных за деятельность по обращению с отходами производства и потребления;
- проведение мероприятий, направленных на повышение экологической культуры работников ПАО «Самараэнерго».

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

# КАДРЫ



до 30 лет



30 - 50 лет



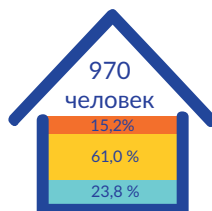
старше 50 лет

Возраст

Образование

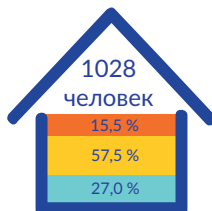
2006

Численность работников - 970 человек. 15,2% работников находилось в возрасте до 30 лет; 61,0% - в возрасте от 30 до 50 лет; 23,8% - в возрасте старше 50 лет. Качественный состав кадров находится на достаточно высоком уровне: 97,3% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ОАО «Самараэнерго» более 500 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 4 человека - кандидаты наук.



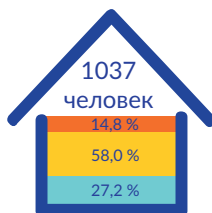
2009

Численность работников - 1028 человек. Численный состав кадров увеличился на 31 человека по причине образования Центров обслуживания клиентов. 15,5% работников находилось в возрасте до 30 лет; 57,5% - в возрасте от 30 до 50 лет; 27,0% - в возрасте старше 50 лет. Число уволенных по причинам текучести составило 28 человек. Текучесть кадров в целом по ОАО «Самараэнерго» в 2009 году составила 2,7%, в 2008 году - 6,0%. 5 человек - кандидаты наук.



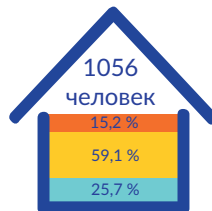
2012

Численность работников - 1037 человек. Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне: 79,7% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом 827 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 6 человек - кандидаты наук. В 2012 году приняли участие в семинарах 67 человек из категории руководителей и специалистов.



2015

Численность работников - 1056 человек. Численный состав кадров увеличился на 29 человек. Введены новые должности: курьеры в отделениях в связи с установленной квотой по приему инвалидов, юриконсульты, кассиры в отделениях для эффективной работы с клиентами, консультанты-разработчики в отдел биллинга. В целом по ПАО «Самараэнерго» 858 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 9 человек - кандидаты наук.



## РАЗДЕЛ 12

### КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

#### 12.1

##### СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ

ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПАО  
«САМАРАЭНЕРГО» ПО СОСТОЯНИЮ  
НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА  
СОСТАВЛЯЕТ 1071 ЧЕЛОВЕК, ИЗ НИХ:

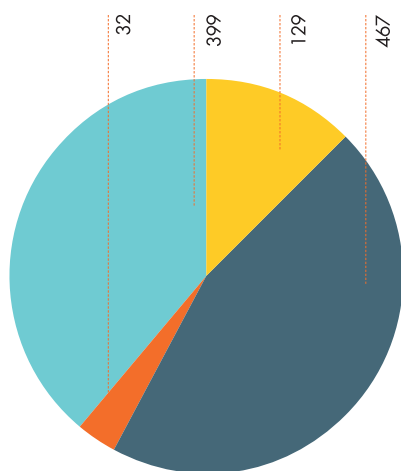
руководителей всех категорий	137 чел.
специалистов	502 чел.
служащих	31 чел.
рабочих	401 чел.

Анализ кадров за 2016 год в сравнении с 2015 годом показывает, что численный состав кадров незначительно увеличился (на 15 человек). Введены новые должности: курьеры в отделениях в связи с установленной квотой по приему инвалидов, заместитель начальника Сызранского отделения, специалисты в отдел развития, 2 бухгалтера в Бухгалтерии, юрист-консультанты в отделениях, консультант-разработчик в отдел биллинга.

##### КОЛИЧЕСТВЕННЫЙ АНАЛИЗ КАДРОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА:

Категория работников	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016
- всего работающих (чел.)	1027	1056	1071
в том числе:			
- руководителей (чел.)	129	135	137
- специалистов (чел.)	467	490	502
- служащих (чел.)	32	31	31
- рабочих (чел.)	399	400	401

2014

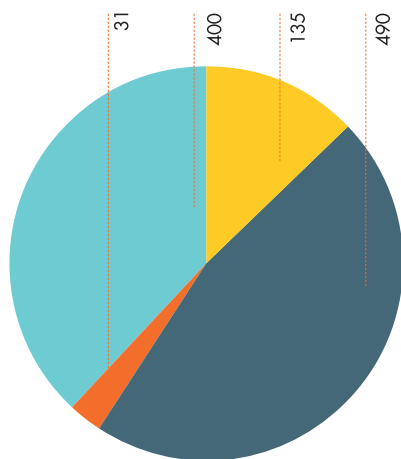


- рабочие
- служащие
- руководители
- специалисты

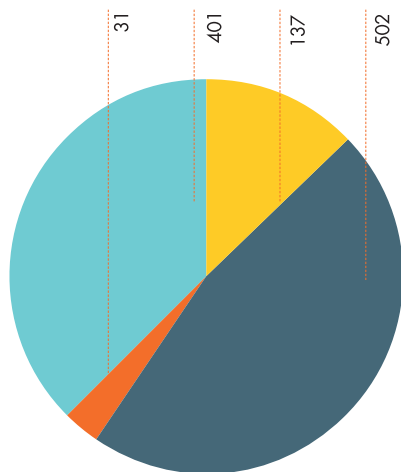
### 12.2 ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

В 2016 году 14,6% работников ПАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 59,8% - в возрасте от 30 до 50 лет и 25,7% - в возрасте старше 50 лет.

2015

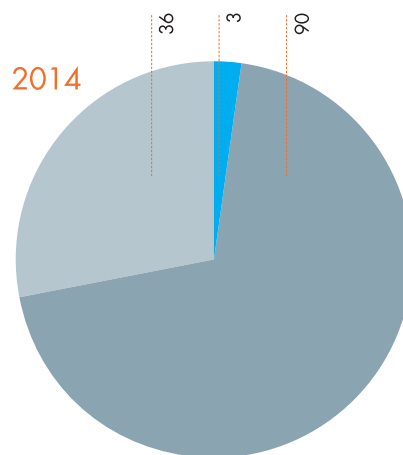


2016

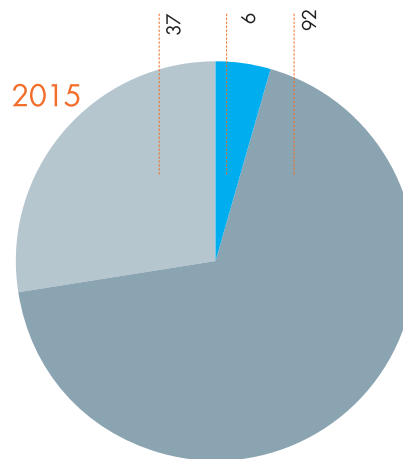


### ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

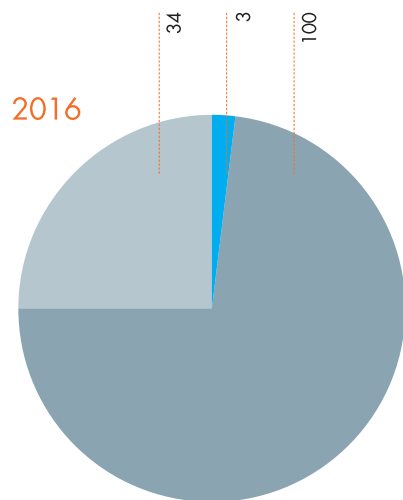
2014



2015



2016

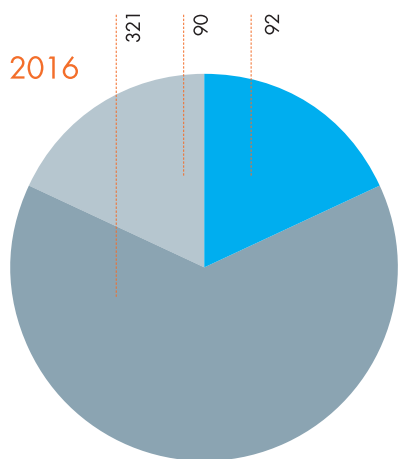
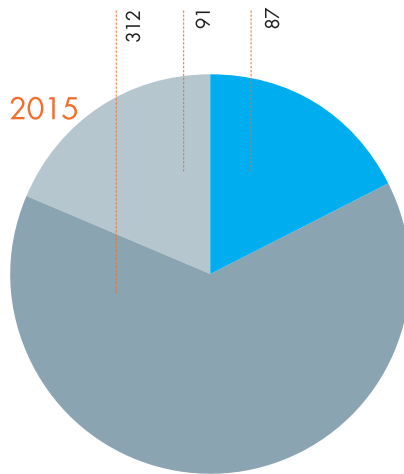
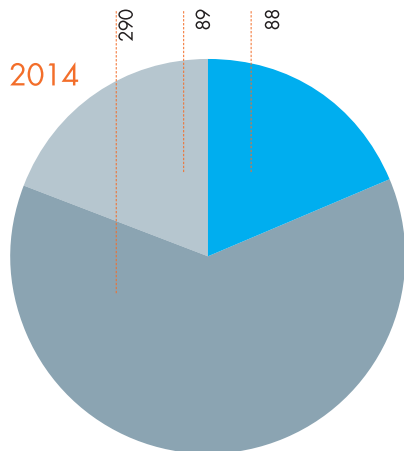


- За 2016 год
- до 30 лет
  - 30-50 лет
  - старше 50

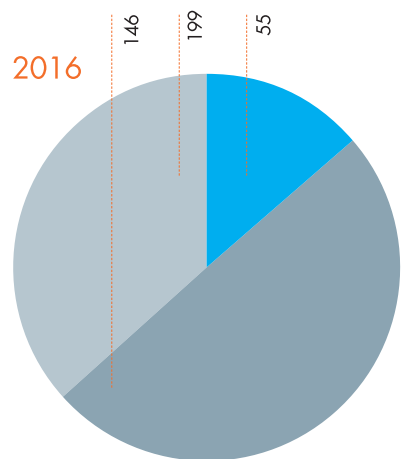
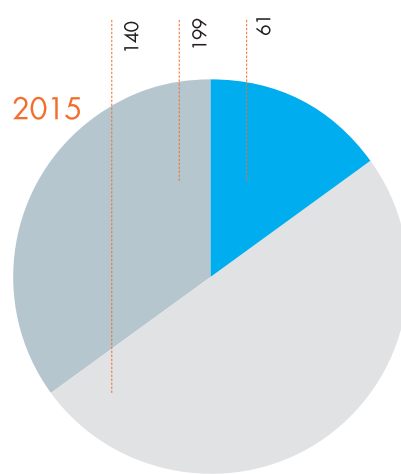
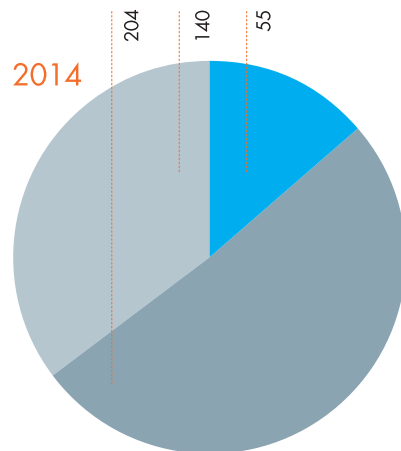




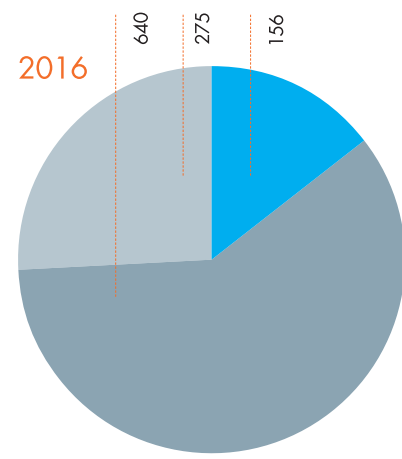
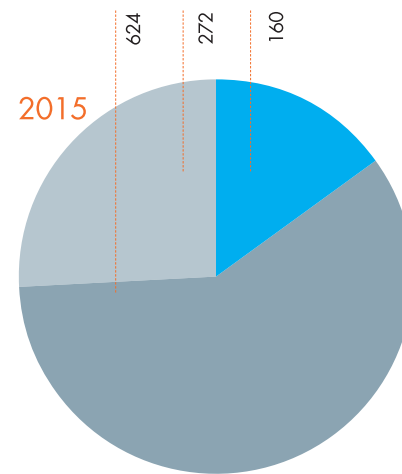
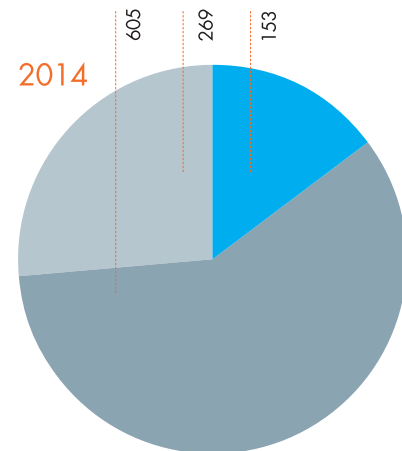
### ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ СПЕЦИАЛИСТОВ



### ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОЧИХ

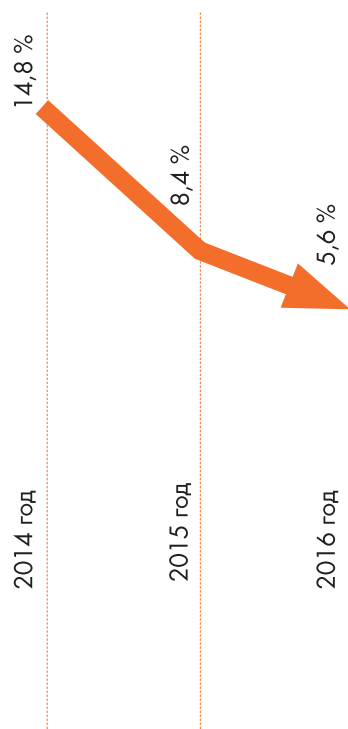


### ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ ВСЕХ РАБОТНИКОВ



### 12.3 РОТАЦИЯ КАДРОВ

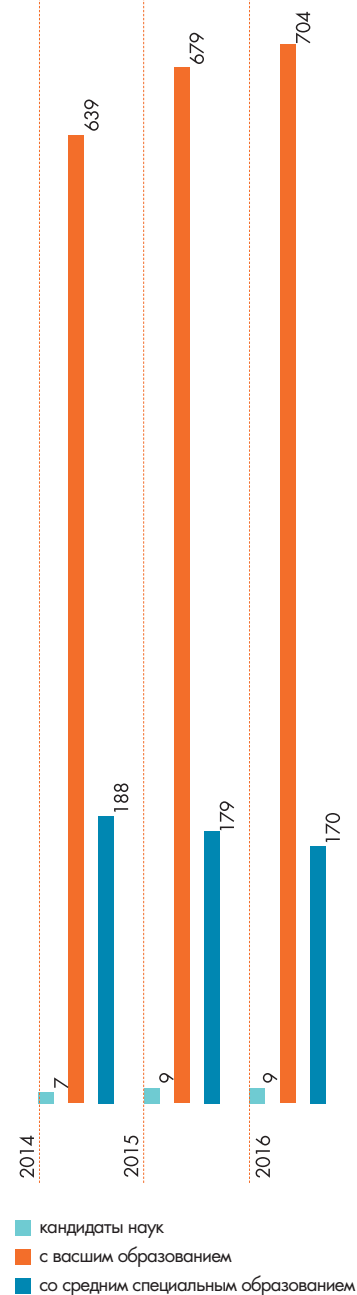
Число уволенных в 2016 году по причинам текучести составило 51 человек. Текучесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2016 году составила 4,8 %, в 2015 году – 7,4 %.



### 12.4 КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ). СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА.

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 98,2 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 874 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 9 человек - кандидаты наук.

Качественный состав персонала по категориям работающих:



Категория работников	Численность работников	Имеют высшее образование	Имеют среднее специальное образование	Кандидаты наук
Все работающие,	1071	704	170	9
в т.ч.				
Руководители	137	120	11	6
Специалисты	502	448	45	3
Служащие	31	19	7	-
Рабочие	401	117	107	-

В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ПАО «Самара-энерго» 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»).

Показатели	Обучено в 2016 году	Прогноз на 2017 год
Подготовка рабочих	45 чел.	
Переподготовка	244 чел.	129 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих		
Повышение квалификации ИТР		
Затраты на обучение (руб.)	1 556 957 руб.	2 044 310 руб.

В 2016 году приняли участие в семинарах 199 человек из категории руководителей и специалистов.

## 12.5

### СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ ПО ОХРАНЕ ТРУДА ЗА 2016 ГОД В ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»

Охрана труда сотрудников ПАО «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 2016 году в учебных учреждениях по охране труда г. Самары прошли обучение и проверку знания требований охраны труда 85 чел.

В соответствии с:

- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 360 чел. По результатам медицинского осмотра не выявлено работников с подозрениями на профессиональные заболевания;

- Федеральным законом РФ «О специальной оценке условий труда» № 426-ФЗ от 28.12.2013 в отчетном году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) на 375 рабочих местах. По результатам СОУТ не выявлены рабочие места с вредными условиями труда.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2016 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2016 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс. руб.
1.	Обязательные предварительные и периодические медосмотры	663,7
2.	Специальная оценка условий труда	240
3.	Производственный контроль условий труда	72,5
4.	Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	254
5.	Инструменты, приспособления	400
6.	Моющие, смывающие и обезвреживающие средства	451,4
7.	Бутилированная питьевая вода	806
8.	Обучение по охране труда	269,9
9.	Прочие по охране труда	115,8
	<b>Итого:</b>	<b>3273,3</b>

## 12.6

### ГРАФИК РОСТА/ПАДЕНИЯ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

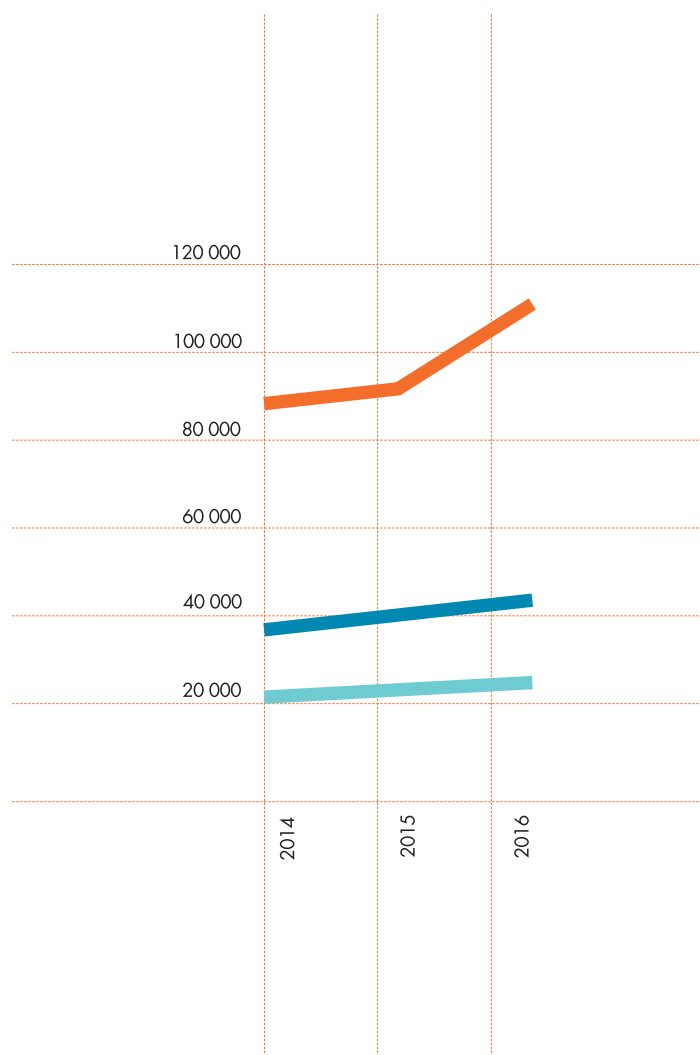
Численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2014-2016 г.г. (руб. )

Категория	Наименование показателя	Ед. изм.	Годы		
			2014	2015	2016
Руководители	Численность	чел.	127	132	135
	Средняя зарплата	руб.	91050	91336	107076
Специалисты и технические исполнители	Численность	чел.	458	476	489
	Средняя зарплата	руб.	36947	38280	42964
Рабочие	Численность	чел.	382	383	383
	Средняя зарплата	руб.	21848	22715	24677

Увеличение средней заработной платы работников ПАО «Самараэнерго» производится в соответствии с инфляцией в Российской Федерации за счет роста тарифной части, что гарантировано Коллективным договором ПАО «Самараэнерго».

ГРАФИК РОСТА СРЕДНЕЙ  
ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ПО  
КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ  
С 2014-2016 ГГ.

(руб.)



## 12.7

### ПРОГРАММА ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПАО «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 ПАО «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 690 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 118 в настоящий момент получают, средний размер которой составляет 2 835 рублей. На 01.01.2017 год в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам открыто 340 счетов из них 50 пенсионеров получают пенсию.

Примечание: Количество получающих пенсию уменьшилось в связи с исполнением обязательств. Закрыто 94 именных пенсионных счетов по договору 01/95/Ю в связи с исполнением обязательств перед участниками.

## ЗАДАЧИ НА 2017 ГОД



### Разработка мобильного приложения Личного кабинета

Интернет-сервис ПАО «Самараэнерго» «Личный кабинет» стал более доступным для потребителей. С апреля 2017 года установить «Личный кабинет» граждане-потребители ПАО «Самараэнерго» могут на свои смартфоны.



### Открытие в Самаре новых точек по приему показаний приборов учета

Новые точки по приему показаний приборов учета открыты в 20-ти отделениях Почты России. Граждане-потребители ПАО «Самараэнерго» с 23 по 26 число каждого месяца могут опускать в специальные ящики с эмблемой Самараэнерго отрывной талон с показаниями индивидуальных приборов учета электроэнергии.



### Оснащение АСКУЭ бытовых потребителей жителей г. Самары

ПАО «Самараэнерго» начнет внедрять в многоквартирные жилые дома жителей города Самара автоматизированную систему коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) с бесplatной заменой квартирных и общедомовых приборов учета электроэнергии. Работы запланированы на 2017-2019 гг.



### Открытие двух центров обслуживания клиентов в городе Самаре

Новые Центры обслуживания клиентов открыты в Кировском и Куйбышевском районах Самары по адресам: ЦОК №1 по адресу улица Минская, 25 и ЦОК №2 по адресу Новокуйбышевское шоссе, 56А. В новые офисы могут обращаться не только бывшие потребители «Сбыт-Энерго», но и все граждане-потребители ПАО «Самараэнерго», находящиеся на обслуживании в Самарском отделении.



### Принятие на обслуживание 36 000 потребителей, в городе Самаре

Жители Самары, ранее находящиеся на обслуживании в ООО «Сбыт-Энерго», переходят на обслуживание в ПАО «Самараэнерго». С 1 января 2017 года оплачивать электрическую энергию бывшим потребителям ООО «Сбыт-Энерго» необходимо в ПАО «Самараэнерго» по выставленным счетам. Выставлять счета за электроэнергию ПАО «Самараэнерго» будет ежемесячно.

## 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 ПАО «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 учета электроэнергии у бытовых абонентов, и развитие автоматизированной биллинговой системы, как за счет повышения ее производительности и расширения функциональности, так и за счет ее интеграции с другими корпоративными и внешними системами. В перспективе компания планирует продолжить активно развивать проект по внедрению системы юридически значимого электронного документооборота со своими контрагентами (на текущий момент более 3 тыс. абонентов из 18 тыс. абонентов подключены к ЮЭДДО), которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

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

На текущий момент компанией реализуются различные способы приема показаний приборов учета от абонентов, в том числе: посредством системы АСКУЭ, через агентов по сбору показаний и приему платежей, 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 74 %) 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 платежной 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 2016 году Общество продолжило работу по введенному ранее в практику комплексу мер воздействия на неплательщиков, таких как: продажа долгов; публикация рейтингов платежной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платежной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплексов.

## ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Сознавая, что деятельность ПАО «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 2017 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.

## ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ОБЩЕСТВА И PR-ПОДДЕРЖКА ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Социально значимая функция гарантирующего поставщика электроэнергии является определяющей в PR-деятельности ПАО «Самараэнерго». Прежде всего, в целях улучшения качества обслуживания клиентов и поддержания положительного имиджа компании в 2017 году планируется продолжить разъяснительную работу с гражданами-потребителями по эффективному взаимодействию с гарантирующим поставщиком. Особенно важной в этом направлении будет работа по информационному обеспечению бывших потребителей ООО «Сбыт-Энерго», которые перешли на обслуживание в ПАО «Самараэнерго» с 1 января 2017 года. Публикация информационных сообщений о порядке перехода на обслуживание в ПАО «Самараэнерго» в средствах массовой информации, адресная рассылка сообщений о способах предоставления показаний приборов учета, объявления об открытии новых центров обслуживания клиентов, информирование на сайте и досках объявлений будут способствовать более быстрой адаптации вновь принятых на обслуживание потребителей и облегчат работу специалистов ПАО «Самараэнерго» по принятию на обслуживание новых клиентов.

Не менее значимым направлением PR-деятельности в 2017 году станет работа с неплатежками за поставленную электроэнергию. Публикация списков злостных неплательщиков и добросовестных потребителей в средствах массовой информации и на сайте компании станет дополнительным стимулом к своевременной оплате электроэнергии. Новое направление в PR-работе в 2017 года - информирование общественных организаций о проблеме неплатежей в сфере ЖКХ.

Учитывая большую значимость для Общества необходимости повышения платежной дисциплины потребителей, акцент будет сделан на информировании общественности о положительной практике принятия судебных решений в спорах с потребителями, о возможности ограничения подачи электроэнергии в случае неплатежей. В целях повышения сбора платежей особое внимание будет направлено на работу, разъясняющую способы оплаты потребленной электроэнергии.

В 2017 году приоритетным направлением PR-деятельности будет являться продвижение электронных сервисов Общества, в частности Личного кабинета и его Мобильного приложения.

В 2017 году будет уделено большое внимание подрастающему поколению. ПАО «Самараэнерго» планирует провести серию лекций на тему «Энергетика на благо цивилизации», задача которой воспитать грамотного потребителя коммунальных услуг.

Основными принципами PR-поддержки приоритетных направлений деятельности Общества по-прежнему останется гарантия доступности и достоверности раскрываемой информации.

В целях обеспечения доступности информации и оперативности ее доведения до акционеров, потребителей и широкой общественности ПАО «Самараэнерго» планирует использовать следующие способы раскрытия информации:

- опубликование пресс-релизов, статей, интервью, объявлений в печатных и электронных средствах массовой информации;
- опубликование информации в корпоративной газете;
- размещение информации на официальном сайте Общества в сети Интернет;
- размещение информации в группе Самараэнерго в социальной сети «Facebook»;
- проведение пресс-конференций и PR-мероприятий, направленных на решение приоритетных направлений деятельности Общества в 2017 году.



# РАЗДЕЛ 14

## СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

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

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: 443079, РФ, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9.  
Телефон приемной - (846) 340-38-00,  
факс - (846) 340-38-38.

Банковские реквизиты:

ИНН 6315222985, КПП 997450001,  
р/с 40702810600020000314 в АО АКБ «Газбанк» г. Самара,  
БИК 043601863,  
к/с 30101810400000000863

Адрес Общества в Internet –

[www.samaraenergo.ru](http://www.samaraenergo.ru)

Адрес Общества в Internet,

используемый для официального раскрытия информации: -

<http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=6315222985>

Аудитор – Акционерное общество «Газаудит»

Место нахождения: 443041, РФ, г. Самара, ул. Красноармейская, 75

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

Адрес электронной почты: [gazaudit@samaramail.ru](mailto:gazaudit@samaramail.ru)

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). ОГРН 11606059991

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

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

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

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

Адрес электронной почты: [rost@rrost.ru](mailto: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.

Над буклетом Годового отчета работали:  
Правовое управление ПАО «Самараэнерго»  
Отдел по связям с общественностью ПАО «Самараэнерго»

Дизайн и печать:  
ООО «МиР»  
Дизайн  
Алексей Губарев  
Анастасия Перькова (инфографика)

Самара, 2017 год



