



2018

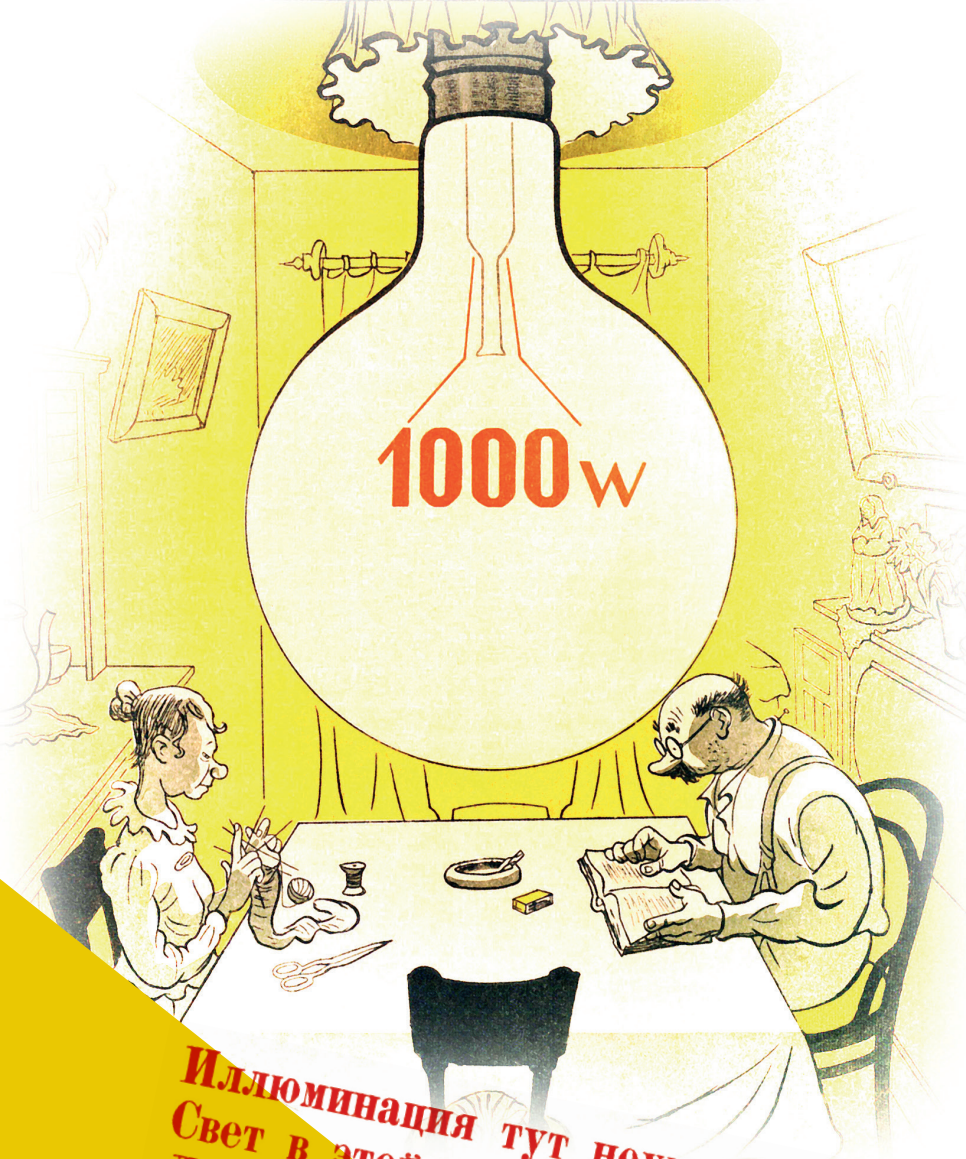
Годовой отчет



125 лет Самарскому энергомаркетингу и энергосбыту

В 2019 году энергосбытовой деятельности в Самарской области исполняется 125 лет. Еще в 1894 году власти Самары, задумавшись о строительстве городской электростанции, начали решать вопросы прогнозирования потребительского спроса на энергию, регулирования тарифов и организации работы с клиентами. Придуманная тогда система энергосбыта позже неоднократно менялась в соответствии с метаморфозами изменения общественного строя в нашей стране, но во все эпохи неизменно важной для самарских энергетиков и представителей органов власти была задача обеспечения своевременной оплаты энергии. Безответственность неплательщиков была вредна для обеспечения надежного энергоснабжения Самары не только во времена правления Николая II, но неплательщики преследовались и во времена социалистической индустриализации Куйбышева 1930-х. Во все эпохи развития самарского и куйбышевского энергосбыта важным оставалась и разъяснение практик энергоэффективности, которые позволяют экономить семейный бюджет, снижают антропогенную нагрузку на окружающую среду, помогают эффективности отечественной экономики.

ПАО «Самараэнерго» – крупнейшее энергосбытовое предприятие региона и гарантирующий поставщик, которое является историческим наследником первых энергосбытовых подразделений Самары, возникших на грани XIX и XX веков, поэтому в иллюстрациях годового отчета компании за 2018 год мы решили поговорить о прошлом, настоящем и будущем самарского и российского энергосбыта.



**Иллюминация тут неуместна.
Свет в этой комнате великоват.
Лампе, как видите, в комнате тесно.
Хватит и двадцати пяти ватт!**



**ТУТ, ГРАЖДАНЕ, КОРОТКИЙ РАЗГОВОР:
КТО „ЖУЛИНА“ ВКЛЮЧИЛ, ТОТ – ВОР!**

Раздел 1.

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2018 года, необходимо отметить, что несмотря на нарастающую конкуренцию в энергосбытовом бизнесе, Обществу удалось сохранить лидерские позиции на розничном рынке обеспечения электрической энергией жителей Самарского региона и продемонстрировать высокие финансовые и операционные результаты.

Следует отметить, что в отчетный период ПАО «Самараэнерго» добросовестно выполняло договорные обязательства и стабильно обеспечивало надежность поставок электроэнергии, в очередной раз подтвердив статус гарантирующего поставщика.

Финансовые показатели Общества по итогам 2018 года полностью соответствуют требованиям, предъявляемым к статусу гарантирующего поставщика:

1. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2018 года составила 18,2 дня (контрольное значение – не более 40 дней).

2. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности составила 0,2 % (контрольное значение – не более 15%).

3. Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2018 находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2018 и не превышал размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

Анализ результатов работы ПАО «Самараэнерго» за 2018 год показывает, что в отчетном периоде компанией успешно решены следующие задачи:

- выполнение функций, возложенных на компанию как на ГП, в части обеспечения надежности поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- выполнение договорных обязательств компании на оптовом и розничном рынках;
- сохранение устойчивого финансового положения и выполнение всех показателей финансового состояния гарантирующего поставщика;
- обеспечение определённого законодательством уровня качества обслуживания потребителей гарантирующего поставщика.

В 2018 году общая величина объема продаж электроэнергии составила 13 053,0 млн кВтч, из них 11 619,8 млн кВтч составил объем продаж конечным потребителям и 1 433,2 млн кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях.

По итогам 2018 года Обществом была получена валовая прибыль (прибыль от продаж по РСБУ) в размере 1 599 720,4 тыс. руб., что на 55 407,6 тыс. руб. больше плана. Сальдо прочих доходов и расходов составило 754 847,4 тыс. руб. при плане 1 026 040,2 тыс. руб. Налог на прибыль составил 265 312 тыс. руб. при плане 268 272,7 тыс. руб. Указанные отклонения финансовых показателей хозяйственной деятельности компании от запланированных значений привели к увеличению относительно плана чистой прибыли на 329 561,1 тыс. руб., которая по итогам года составила 579 561,1 тыс. руб.

В силу статуса гарантирующего поставщика одним из приоритетов компании является обеспечение высокой 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.

Не удовлетворяясь достигнутым, ПАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии в регионе, продолжает осуществлять плановые мероприятия по повышению качества предоставляемых услуг при одновременном снижении их себестоимости с целью закрепления устойчивого конкурентного преимущества на розничном рынке и увеличения своей прибыльности в будущих периодах. 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 заёмных средств. В 2018 году ПАО «Самараэнерго» реализовывало программы повышения производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией, выбрав для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу.

Объем инвестиций в основной капитал по итогам исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2018 года составил 263 531,4 тыс. рублей, без НДС.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей многоквартирных домов г. Тольятти, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Клявлинского р-на, г. Новоуйбышевска, Нефтегорского р-на, Волжского р-на, Безенчунского р-на, Сызранского р-на, Кинельского р-на, Красноярского р-на, Отраденнского р-на Самарской области, г. Самары.

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

Объем финансирования капитальных вложений по данным мероприятиям в 2018 году составил 353 568,53 тыс. руб., с НДС, совокупный объем освоения капитальных вложений по проектам АСКУЭ, включая переходящие проекты предыдущих периодов, в 2018 г. составил 190 070,0 тыс. руб., без НДС.

Стратегия Общества в 2018 году была направлена на решение основополагающих задач. Общество продолжило начатую в 2014 году политику непрерывного совершенствования и повышения эффективности бизнес-процессов с использованием новейших информационных технологий.

В 2018 году Общество продолжило работу по улучшению качества обслуживания клиентов с применением новейших информационных технологий дистанционных сервисов. Так, в отчетном году Обществом внедрен на корпоративном сайте новый, более удобный «Личный кабинет клиента» с дополнительными возможностями по оплате электроэнергии без комиссии. Другим нововведением стало применение автоматизированного телефонного бота, посредством которого клиенты могут передавать показания приборов учета.

В рамках развития электронных сервисов в двух отделениях ПАО «Самараэнерго» внедрена система электронной очереди для целенаправленного управления потоком клиентов внутри организации. Следствием применения системы электронной очереди стало улучшение качества обслуживания клиентов и более высокий коэффициент эффективности работы персонала Общества.

В целях повышения качества обслуживания клиентов в ПАО «Самараэнерго» были реализованы также следующие проекты:

- во всех отделениях ПАО «Самараэнерго» открыт новый очный сервис обслуживания клиентов - общедоступные терминалы с доступом к Личному кабинету;

- внедрена автоматизированная система управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями на высокопроизводительной базе данных SAP HANA. Данный переход позволил компании ускорить процессы расчетов с потребителями, расширить количество предоставляемых дистанционных сервисов обслуживания, сделать их работу более комфортной для конечных пользователей.

Учитывая большую значимость для Общества необходимости повышения платежной дисциплины потребителей в целях оптимизации деятельности и применения мер в виде ограничения режима потребления электроэнергии в отчетном году в ПАО «Самараэнерго» реализован механизм автоматического направления в адрес юридических лиц СМС-уведомлений о необходимости погашения задолженности за потребленную электрическую энергию. Ранее аналогичный механизм СМС-информирования был реализован в отношении граждан-потребителей.

Задача по сокращению дебиторской задолженности была традиционно одной из приоритетных в деятельности топ-менеджмента и персонала компании. Общество продолжило начатую в 2015 году реализацию антикризисной программы, которая предусматривает целый комплекс мер воздействия на неплательщиков и привлечение к данной работе органов власти, возможностей судебно-правовой системы, правоохранительных органов и средств массовой информации.

Особо весомый вклад в работу ПАО «Самараэнерго» в 2018 году внесла деятельность Совета директоров компании. В отчетном году Совет директоров провел 13 заседаний по всему спектру стратегических вопросов деятельности компании. В основе данной работы Совета директоров Общества лежал принцип неукоснительного соблюдения баланса интересов потребителей и акционеров компании.

Подводя итоги отчетного периода, необходимо коснуться и целей 2019 года. В рамках выполнения стратегии Общества и его операционной производственной деятельности ключевыми задачами настоящего момента и ближайшего будущего являются:

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

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

- оптимизация издержек компании и повышение эффективности использования ее внутренних ресурсов за счет автоматизации ключевых бизнес-процессов;

- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ;

- оптимизация операционных расходов, при условии обеспечения необходимого развития материально-технической базы компании;

- увеличение активов предприятия, способствующих повышению эффективности основной деятельности компании;

- дальнейшая автоматизация бизнес-процессов, процедур и документооборота;

- увеличение качества обслуживания клиентов и платежной дисциплины, в том числе за счет предоставления дополнительных, дистанционных и автоматизированных услуг и развития платежной инфраструктуры;

- проведение стимулирующих мероприятий по улучшению платежной дисциплины потребителей;

- эффективное и интенсивное развитие собственной системы учета потребления электрической энергии для бытовых потребителей с необходимыми инвестициями в массовую установку АСКУЭ;

- укрепление позитивного имиджа компании;

- развитие непрофильных прибыльных видов деятельности;

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

Проведение данных мероприятий должно позволить укрепить лидирующие позиции Общества на оптовом и розничном рынках электрической энергии и повысить эффективность энергосбытовой деятельности. Хочется выразить уверенность, что ПАО «Самараэнерго» в 2019 году, реализовывая программы повышения производительности бизнес-процессов и соблюдая интересы акционеров Общества, вновь добьется высоких производственных и финансовых результатов, уверенно продолжит идти по пути развития компании и ее успешного продвижения в конкурентной среде.

Необходимо отметить, что 2019 год является знаковым для нашей компании, поскольку именно 125 лет назад в регионе началась централизованная энергомаркетинговая и энергосбытовая деятельность. Именно этому юбилею посвящен и дизайн данного буклета годового отчета общества.

**Председатель Совета директоров
ПАО «Самараэнерго»
А.Ш. Розенцвайг**

**Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»
О.А. Дербенев**

СИМЕНСЪ И ГАЛЬСКЕ
С.-ПЕТЕРБУРГЪ.

Проектъ
электрическаго освѣщенія
города
Самары.

№ 9944

ПРЕМИРОВАННЫЙ ПРОЕКТЪ
САМАРСКАГО ТРАМВАЯ
— И РАСШИРЕНІЯ —
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СТАНЦІИ И ЭЛЕКТРО-ОСВѢТИТЕЛЬНОЙ СѢТИ
Инженеръ-Технологъ
Я. Я. Сушкевича.
ИЗДАНІЕ САМАРСКАГО ГОРОДСКОГО УПРАВЛЕНІЯ

125 лет назад

Какая мощность электростанции необходима самарским потребителям? Какой тариф нужно назначить за электричество? На эти маркетинговые и энергосбытовые вопросы ответы пришлось искать самарской Управе в конце XIX века.

В 1894 году – 125 лет назад – было проведено первое исследование емкости самарского рынка потребления электроэнергии: городской голова направил самарским учреждениям и жителям 242 запроса, спрашивая, «желательно ли им иметь электрическое освещение» и сколько сегодня расходуется на керосин. Спустя два года было проведено и изучение рынка строителей электростанций: в газетах Санкт-Петербурга, Москвы, Киева и Харькова опубликовали «вызов желающих принять участие в устройстве и эксплуатации электрического освещения» в Самаре. В итоге было решено, что построить станцию мощностью 3400 лампочек накаливания. Реализация проекта оценивалась в 134400 руб. Предполагалось, что частные абоненты будут платить за лампочку в 16 свечей при малом числе часов горения тариф 2 коп. в час. За электрическую энергию для электро-механического движения 1 ½ коп за 50 уатто-час. Право стать поставщиком оборудования для станции выиграло акционерное общество русских электро-технических заводов «Сименс и Гальске».



Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1

Географическое положение

ПАО «Самараэнерго» – крупнейшая энерго-сбытовая 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 10 городских округов, 27 муниципальных районов, 12 городских поселений и 292 сельских поселений. Областной центр – г. Самара, в котором проживает 36 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 183,7 тыс. человек постоянного населения (2,2 % населения России и 10,8% населения Приволжского федерального округа), из них 79,8% – городские жители.

Самарская область является одним из развитых промышленных центров России. Регион занимает 4 место в ПФО по объему отгруженных товаров промышленного производства, в том числе 5 место – по обрабатывающим производствам, 4 место – по добыче полезных ископаемых и обеспечению электрической энергией, газом и паром, кондиционированию воздуха, 1 место – по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений.

На территории области функционирует около 700 крупных и средних промышленных предприятий и около 6 тыс. малых. В структуре валового регионального продукта доля промышленности составляет более 42%.

Промышленный комплекс включает в себя добывающие, обрабатывающие отрасли и энергетику. Основу развития экономики области

составляют высокотехнологичные обрабатывающие производства с высокой добавленной стоимостью: автомобилестроение, производство авиационной и космической техники, на долю которых приходится около 27% всего объема промышленной продукции области; производства с высокой глубиной переработки: химия, металлургия.

По выпуску ряда значимых номенклатурных позиций Самарская область занимает существенную долю в российском производстве. В настоящее время в регионе производится около 27% новых легковых автомобилей, выпускаемых в России, 10% топочного мазута, по 7-8% автомобильного бензина, дизельного топлива, подшипников, первичной переработки нефти, 6% полимерных пленок, пива, 4% пластмасс в первичных формах, 3% добытой нефти.

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

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующие 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-ти районах и 3-х 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 64,71% общего электропотребления региона. Выполняя функции гарантирующего поставщика, ПАО «Самараэнерго» является связующим звеном между оптовым и розничным рынками электроэнергии, обеспечивая стабильность финансовых потоков от потребителей электроэнергии к её производителям и сетевым организациям. ПАО «Самараэнерго» имеет договорные отношения с 55 генерирующими компаниями, объекты которых расположены на территории Российской Федерации. Непосредственно на территории Самарской области находятся 7 ТЭС, 1 ГРЭС, 1 ГЭС и 1 СЭС, а также 58 компаний, осуществляющие услуги по транспортировке электрической энергии, и 57 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ПАО «Самараэнерго».

2.3

Организационная структура ПАО «Самараэнерго»

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».

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

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 16 центров обслуживания клиентов (ЦОК):

- в Сызранском отделении – ЦОК в городе Сызрань и ЦОК в городе Октябрьск;
- в Безенчукском отделении – ЦОК в поселке городского типа Безенчук;
- в Отраденском отделении – ЦОК в селе Кинель-Черкаassy;
- в Похвистинском 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 и ЦОК в селе Красноармейское;
- 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 Исакинский 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, включая численность работников в динамике за три года

Основной задачей ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика является организационно-правовое и финансовое 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 её поставщиков;
- продажа (реализация) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе сетевым организациям и населению региона);
- оказание услуг юридическим и физическим лицам по оформлению документов, необходимых для заключения договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии;
- урегулирование отношений между субъектами розничного рынка электроэнергии;
- выполнение иных функций гарантирующего поставщика электрической энергии.

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Отпуск в сеть (млн кВт.ч.)	13 663,1	13 443,5	13 053,0
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб., без НДС), в том числе:	40 337 159,4	43 123 495,5	44 037 080,3
выручка от реализации электроэнергии	40 333 964,9	43 120 251,1	44 034 608,3
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	3 194,5	3 244,5	2 472,0
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	38 813 251,8	41 464 949,9	42 437 359,8
Валовая прибыль (Прибыль от продаж по РСБУ) (тыс. руб.)	1 523 907,6	1 658 545,6	1 599 720,5
Чистая прибыль (тыс. руб.)	296 215,1	512 978,3	579 561,1
Среднесписочная численность работников (чел.)	1007	1024	1039

2.5

Конкурентное окружение Общества и факторы риска

ПАО «Самараэнерго» – самая крупная энергосбытовая компания в Самарской области, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако оно не является единственным поставщиком электрической энергии в регионе.

На территории Самарской области в 2018 году осуществляли деятельность четыре гарантирующих поставщиков (ПАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», и АО «СамарагорэнергоСбыт»), нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», ООО «ТИСС», ООО «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт», ООО «Отечественный катализатор», ООО «РЭК», ООО «Электросит-Энергоресурс», ООО «СВЭСКО» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РН-Энерго», ООО «РусэнергоСбыт», АО «Сибур-энергоменеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «ЕЭС Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис», АО «СЭГК» и другие). Наличие альтернативных поставщиков электрической энергии создает жесткие конкурентные условия на электроэнергетическом региональном рынке.

Помимо конкурентного давления на компанию, в качестве основных рисков, которые могут привести к снижению эффективности её 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));
- снижение эффекта от трансляции оптовых цен на электрическую энергию на потребителей розничного рынка;
- возникновение разногласий с сетевыми компаниями по объему и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- рост стоимости кредитных ресурсов;
- возможность неоднозначной трактовки положений нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики;
- изменения законодательства в области тарифного регулирования;
- ослабление курса национальной валюты.

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 ОРЭМ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя при этом возникающие у них риски и организационно-технические проблемы, а также путем поиска и предложения конкурентных преимуществ покупки электроэнергии у гарантирующего поставщика;
- оптимизацию операционных расходов компании и повышение эффективности использования ее внутренних ресурсов (в т.ч. за счет активного развития дистанционных форм обслуживания клиентов);
- повышение эффективности управления и производительности ключевых бизнес-процессов компании за счет их автоматизации;
- оптимизацию и диверсификацию кредитного портфеля компании;
- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию, прежде всего, за счет активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников; отключения злостных неплательщиков; прочего комплекса законодательно доступных мероприятий, а также проведение комплекса мер, направленных на внедрение современных клиентоориентированных платежных сервисов, упрощающих процедуры оплаты абонентов физических лиц.
- активное взаимодействие с органами государственной власти при решении проблем повышения устойчивости функционирования и эффективности регулирования рынков электроэнергии;
- инвестиционной политики, направленной на увеличение доли приборов автоматизированных систем учета отпущенной электроэнергии (АСКУЭ);
- кадровой политики, по сохранению кадровых ресурсов компании, на что направлены система мотивации компании в части стимулирующих выплат за добросовестное и качественное выполнение своих трудовых обязанностей, личный вклад в развитие компании и повышение эффективности ее работы; формирование и подготовка высококвалифицированного кадрового резерва, мероприятия по обучению и повышению квалификации персонала компании.

2.6

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

В целом в 2018 году ПАО «Самараэнерго» выполнило свои основные задачи: обеспечило поставки электроэнергии на территории Самарской области и необходимый уровень обслуживания своих клиентов. Данное выполнение основных задач было обеспечено исполнением утвержденного советом директоров бизнес-плана Общества на 2018 год.

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

- объем продаж составил 13 053,0 млнкВтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 11 619,8 млнкВтч;
- выручка от реализации электроэнергии составила 44 034 608,3 тыс. рублей;
- сохранён статус ГП и обеспечено успешное выполнение его функций; выполнены все предусмотренные законодательством контрольные показатели финансового состояния ГП;
- выполнены все первоочередные финансовые обязательства компании перед поставщиками электроэнергии и сетевыми организациями.

Проблемы и решения самарского энергосбыта в начале XX века

Электрификация Самары в 1900 году принесла городскому бюджету не прибыли, а убытки. Причина была в ошибочной энергомаркетинговой стратегии. Станция, построенная на средства бюджета, продавала электроток лишь несколько часов в сутки для освещения домов и магазинов, а городские промышленники с продолжительным и равномерным потреблением энергии вынуждены были самостоятельно строить собственные энерго мощности и сети.

Ситуацию спасло увеличение мощности станции и изменение структуры потребления энергии за счет создания постоянного потребителя в виде трамвайной сети в 1915 году.

Непросто было впервые создать и городскую систему сбора платежей за электроэнергию. По данным историка И. Крамаревой, среди 43 абонентов первой самарской электростанции около половины в первый год работы станции имели долги. Пришлось учиться применять санкции. Боролась первые самарские энергосбытовики и с незаконными подключениями. В 1903 году такое самовольное подключение было выявлено в доме О. Гиршфельда. Вероятнее всего, домовладелец «самоуправствовал», потому что не мог получить официальное согласие от станции, чьи мощности уже были исчерпаны.

Денежные вопросы являются вечными, поэтому в начале XX века уже издавалась литература по экономии энергии, а производители ламп в самарских газетах хвалили экономичность своего товара. А когда началась I мировая война, то реклама электроламп заговорили и о необходимости импортозамещения.



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 от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 №39-ФЗ «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.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. 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».

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

Перечень совершенных Обществом в 2018 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

В отчетном году Обществом сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, не совершались.

Перечень совершенных Обществом в 2018 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

Информация о совершенных Обществом в 2018 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.

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.

В отчетном 2018 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2017 года 31.05.2018 г.

3.2.2 Совет Директоров

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

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

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Розенцвайг Александр Шойлович, Никифорова Лариса Васильевна, Масюк Сергей Петрович, Ример Юрий Минович, Сойфер Максим Викторович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна, Козлов Алексей Вениаминович, Малахов Дмитрий Владимирович.

Годовым общим собранием акционеров 31.05.2018 г. (Протокол №2018-1 г. от 31.05.2018 г.) были избраны в Совет директоров: Розенцвайг Александр Шойлович, Никифорова Лариса Васильевна, Масюк Сергей Петрович, Ример Юрий Минович, Сойфер Максим Викторович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна, Дербенев Олег Александрович, Козлов Алексей Вениаминович.

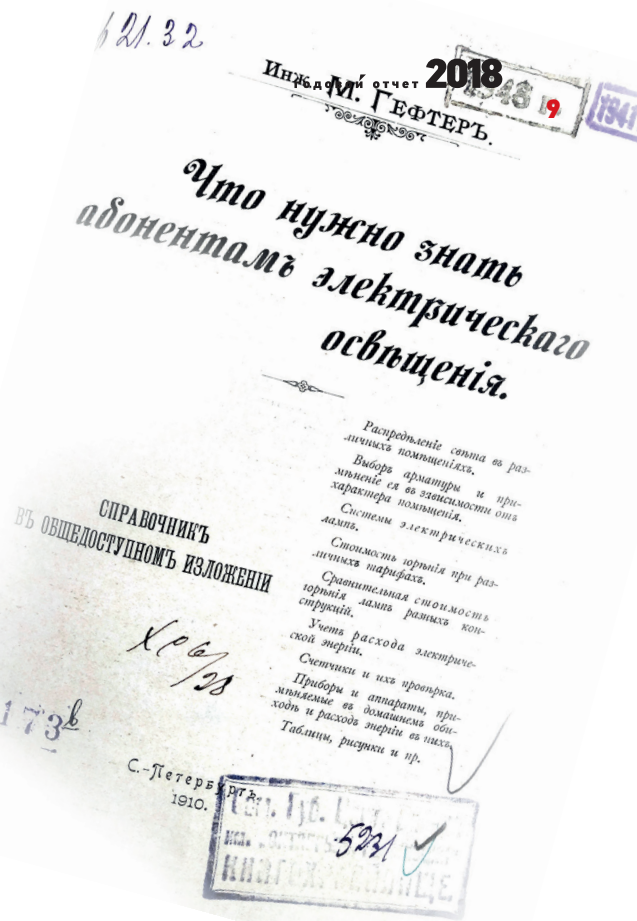
Таким образом, на конец отчетного 2018 года в состав Совета директоров ПАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Дербенев Олег Александрович – член Совета директоров с 2018 года.

Год рождения – 1968, гражданство – Россия, образование высшее. С 2013 по настоящее время занимает должность Генерального директора ПАО «Самараэнерго». Доля в уставном капитале Общества – 0,0000009%. Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00001%.

Масюк Сергей Петрович – член Совета директоров с 2017 года.

Год рождения – 1961, гражданство – Россия, образование высшее. В настоящее время занимает должность Первого заместителя Генерального директора ПАО «Самараэнерго». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.



Никифорова Лариса Васильевна – член Совета директоров с 2017 года.

Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование высшее. С 2001 года и по настоящее время занимает должность Заместителя управляющего директора - Директора правового департамента ООО УНХ «Волгопромгаз». В настоящий момент занимает также следующие должности: АО «Телерадиокомпания «ТЕРРА» – член Совета директоров, АО «Самарская кабельная компания» – член Совета директоров, ООО «ССК-Холдинг» – член Совета директоров, АО «Андижанкабель» – член Наблюдательного совета, ООО «А-Групп» – директор, ООО «ЕТЭС» – член Наблюдательного совета, ООО УНХ «Волгопромгаз» – Член Правления, ООО «СВГК» – член Совета директоров. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Сойфер Максим Викторович – член Совета директоров с 2014 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 по 11.2016 – Председатель Правления АО АКБ «Газбанк». С 02.2018 и по настоящее время занимает должность Генерального директора в ОАО «Корпорация развития Самарской области». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

**Ример Юрий Минович –
член Совета директоров с 2014 года.**

Год рождения – 1955, гражданство – Россия, образование высшее. С 2010 по 2013 работал в должности Первого заместителя Главы городского округа Самара. С 2013 по 12.2016 занимал должность Советника Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должности: ООО «ЕТЭС» – Член Правления, АО «Страховая компания «АСКОМЕД» – Член Наблюдательного совета, АО «Объединенная страховая компания» – член Совета директоров, ООО «Вариант» – Директор, ООО «Волгопромлизинг» – член Совета директоров. 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 по 02.2014 Генеральный директор ООО «РТ-Энерготрейдинг». С 02.2014 по 10.2014 Советник Председателя Совета директоров ООО «РТ-Энерготрейдинг», член Совета директоров ПАО «МРСК-Волги» по 06.2016. С 12.2016 по настоящее время является Членом Наблюдательного совета ООО «ЕТЭС». Доля в уставном капитале Общества – 11,6841%. Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 11,2645%.

**Козлов Алексей Вениаминович –
член Совета директоров с 2009 года.**

Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование высшее. В настоящее время занимает должность Заместителя генерального директора ООО «РУК «Внуково». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

**Зуева Ольга Хаимовна –
член Совета директоров с 2015 года.**

Год рождения – 1960, гражданство – Россия, образование высшее. С 2009 по 12.2016 главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность главного бухгалтера в ООО «ЕТЭС», также является членом Совета директоров в АО «Самарагорэнергосбыт». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

**Бобровский Евгений Иванович –
член Совета директоров с 2015 года.**

Год рождения – 1958, гражданство – Россия, образование высшее. Генеральный директор ООО «ОМКРЦ «Звезда». В настоящий момент занимает также следующие должности: АО «СамГЭС» – член Совета директоров, АО «Самарская сетевая компания» – член Совета директоров, АО «Волгатех-99» – член Совета директоров. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

**Бибикова Ольга Геннадьевна –
член Совета директоров с 2015 года.**

Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование высшее. 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 2018 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 14 521 985 рублей 41 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 2018 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 31.05.2018 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2017 года (Протокол №2018-1г. от 31.05.2018 г.).

Кадацкая Татьяна Васильевна.

Год рождения – 1958, образование высшее экономическое. С 04.2011 по 12.2016 – ведущий специалист отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». С 01.2017 по 10.2018 ведущий специалист контроля бизнес-процессов ООО «ЕТЭС». В настоящее время занимает должности: Самарское ОАО «Роспечать» – член Ревизионной комиссии, АО «ВолгоНИИгипрозем» – член Ревизионной комиссии. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Михайленко Варвара Васильевна.

Год рождения – 1977, образование высшее. С 02.2011 по 12.2016 – ведущий экономист финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». С 01.2017 по 03.2019 занимала должность начальника отдела анализа и планирования ФЭД ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Панина Юлия Игоревна.

Год рождения – 1987, образование высшее. С 02.2017 по 02.2019 занимала должность специалиста 1 категории отдела анализа и планирования ФЭД ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Усеинов Евгений Вадимович.

Год рождения – 1986 образование высшее техническое. С 10.2012 по 12.2016 – ведущий специалист отдела анализа операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность начальника отдела анализа и планирования операционной деятельности ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Хоменко Алеся Андреевна.

Год рождения – 1977, образование высшее. В настоящее время занимает следующие должности: ООО «ЕТЭС» – начальник отдела управления акционерным капиталом, АО «ОСК» – член Совета директоров, АО «СамГЭС» – член Совета директоров, АО СК «АСКОМЕД» – член Наблюдательного совета, Самарское ОАО «Роспечать» – член Совета директоров. 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 2018 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2017 года было выплачено вознаграждений на сумму 190 877, 50 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2018 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4 Генеральный директор

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

Со 02 апреля 2013 года Генеральным директором Общества был избран Дербенев Олег Александрович.

Дербенев Олег Александрович

Год рождения – 1968, образование высшее техническое, высшее экономическое. С 2006 по 2009 год являлся Генеральным директором ОАО «Саратовэнерго». С 2009 по 04.2013 занимал должность Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». С 02.04.2013 избран Генеральным директором Общества.

До 28.05.2014 г. входил в состав Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале Общества – 0,0000009%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00001%.

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

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

Владельцы ценных бумаг

Наименование владельца ценных бумаг	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2017	31.12.2018
номинальные держатели	96,95 %	96,97 %
юридические лица	0,89%	0,089%
физические лица	2,82%	2,9%
доверительные управляющие	0,002%	0,003%
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО:	100%	100%
Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2018:	
Ringround Services Limited	13,89%	
Аветисян Владимир Евгеньевич	60,84%	
Розенцвайг Александр Шойлович	11,68%	

3.3

Черные 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 девяносто девять тысяч 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 рублей (Пять миллионов двести девяносто тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек);

- 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):

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».

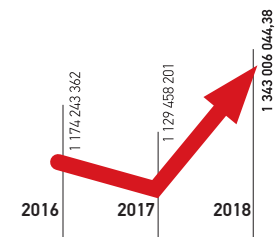
19 декабря 2011 года завершилась реорганизация в форме присоединения Открытого акционерного общества «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС») к Закрытому акционерному обществу «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО ММВБ).

Коды акций ПАО «Самараэнерго» на фондовой бирже ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС»

Вид акций	Код
Обыкновенные акции	SAGO
Привилегированные акции	SAGOP

Капитализация компании в 2018 году согласно данным о рыночных ценах ПАО «Московская биржа»

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
на 31.12.2018	1 174 924 272,62	168 081 771,76	1 343 006 044,38



Революционный энергосбыт гражданской войны

Октябрьская революция 1917 года привела к полной смене общественных устоев. Будут ли деньги при социализме? Нужно ли теперь давать пролетариям энергию бесплатно, а бывшим буржуям вовсе ее не давать? Эти вопросы горячо обсуждались самарскими энергетиками и властью и решены были не за один день. Помимо стратегических задач, приходилось решать и практические. Из-за дефицита топлива для электростанции в феврале 1919 года электроснабжение города, за исключением лазаретов, типографий, хлебопекарен, почты, телеграфной и телефонной станций, в ночное время прекращалось. На время было остановлено и трамвайное движение. Немало трудностей было и с возобновлением работы системы эффективного сбора платежей. Даже в 1922 году участники Первого самарского электротехнического съезда констатировали, что в Самарский Губэлектроотдел потребители сдают не более 10% от начисленных платежей.

Свое влияние на обстоятельства работы самарских энергетиков оказало и принятие VIII Всероссийским съездом Советов Государственного плана электрификации России, а также ход индустриализации и общественно-политическая обстановка, в которой она проходила.



**ЛЕНИН И
ЭЛЕКТРИФИКАЦИЯ**

ВОЛХОВСТВОЙ ДАЕШЬ ТОК!

**КОММУНИЗМ ЭТО
СОВПАСТЬ ЭЛЕКТРИФИКАЦИЯ**

**ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ НУЖНА СТРАНЕ:
РАСХИТИТЕЛЬ ЭНЕРГИИ -
РАСТРАТЧИК ВАШИНЕ!**

Раздел 4. Энергосбытовая деятельность

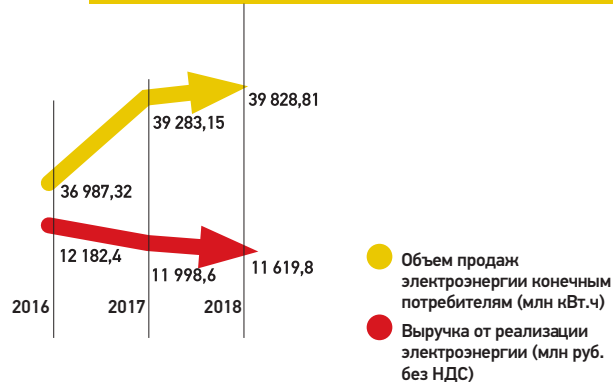
4.1

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

Отпуск электроэнергии конечным потребителям (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) в 2018 году составил 11 619,8 млн кВт.ч., что меньше факта 2017 года на 378,8 млн кВт.ч., или 3,16%. Это обусловлено снижением объема продаж электроэнергии за счет ухода на ОРЭ крупных потребителей – ПАО «Тольяттиазот», ООО «РН-Энерго» (ПАО «Сызранский нефтеперерабатывающий завод»).

Объем продаж электроэнергии конечным потребителям и реализация электроэнергии в 2016–2018гг. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям (млн кВт.ч)	12 182,4	11 998,6	11 619,8
Выручка от реализации электроэнергии (млн руб. без НДС)	36 987,32	39 283,15	39 828,81

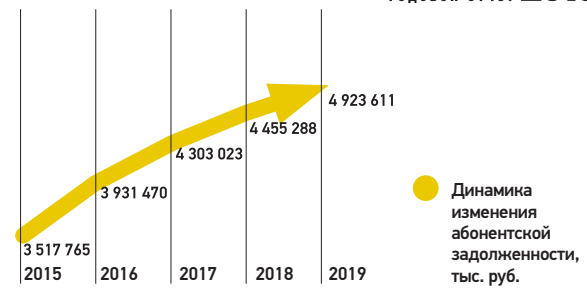


Динамика изменения абонентской задолженности, тыс. руб.

Дата	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2019
Задолженность	3 517 765	3 931 470	4 303 023	4 455 288	4 923 611

Динамика изменения дебиторской задолженности сетевых организаций за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб.

Дата	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2019
Задолженность	1 461 678	1 112 799	254 562	393 074	335 512
Всего электроэнергия + компенсация потерь	4 979 443	5 044 269	4 557 585	4 848 363	5 259 123



● Динамика изменения абонентской задолженности, тыс. руб.

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 путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

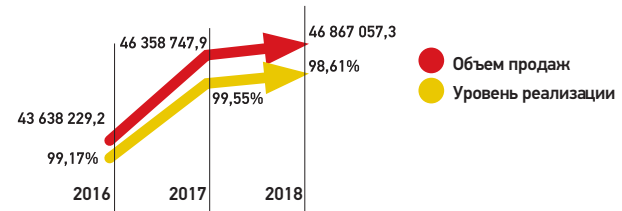
4.2

Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года

Объём продаж и реализации электроэнергии в 2016–2018 гг. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях), тыс. руб. (с НДС)

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Объём продаж	43 638 229,2	46 358 747,9	46 867 057,3
Объём реализации, в т.ч.	43 276 644,8	46 152 413,7	46 213 373,7
денежными средствами	42 735 149,4	45 609 953,7	45 971 783,4
векселями	101 045,0	102 300	15 000,0
взаимозачётами	440 450,4	440 160	226 590,3
Уровень реализации	99,17%	99,55%	98,61%

Объём продаж электроэнергии в 2015–2017 гг.



● Объём продаж
● Уровень реализации

4.3

Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года (2016–2018 гг.)

В соответствии со ст.7 Федерального закона от 26.03.2003г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...», а также п.1 ст.40 Федерального закона от 26.03.2003 г. №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;
- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. С 01.01.2018 г. сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются по методу сравнения аналогов (Методические указания, утвержденные Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17);
- 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 2018 год Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство), являющегося органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию: единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ Министерства от 27.12.2017 г. №895), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Министерства от 27.12.2017 г. №890). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены приказом Министерства от 14.12.2017 г. №736.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2016–2018 гг. для различных категорий потребителей.

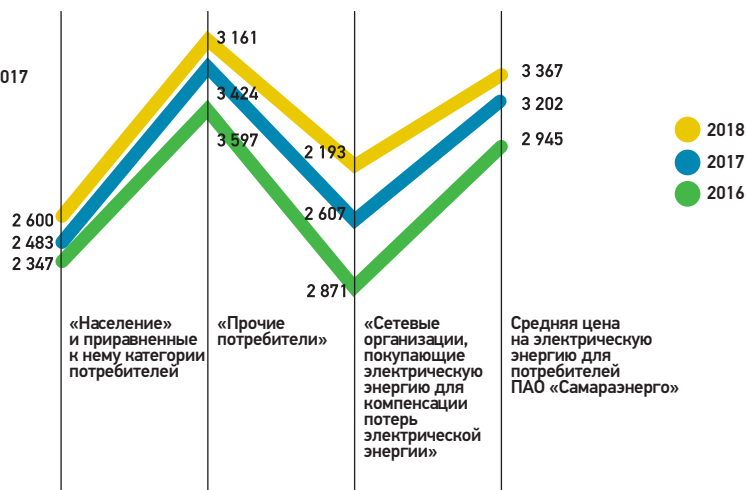
Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 5,1%.

Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, увеличилась на 10,2%.

В результате в 2018 году в сравнении с 2017 годом средняя конечная цена для всех категорий потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 5,1%.

Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016–2018 годы, Руб./МВтч

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Динамика 2018/2017
«Население» и приравненные к нему категории потребителей	2 347	2 483	2 600	4,7%
«Прочие потребители»	3 161	3 424	3 597	5,1%
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	2 193	2 607	2 871	10,2%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО «Самараэнерго»	2 945	3 202	3 367	5,1%



4.4

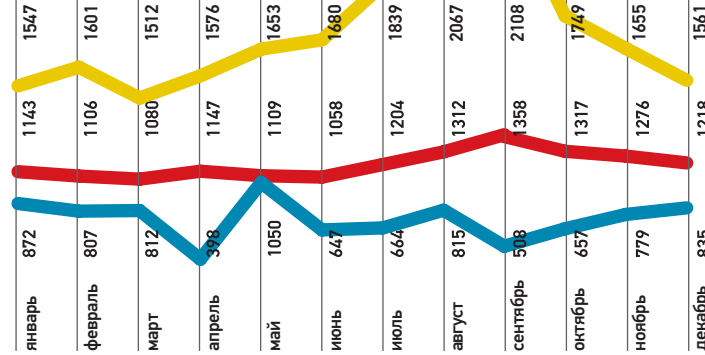
Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ

На январь-июнь 2018г. на территории Самарской области индикативная цена на электроэнергию установлена равной 729,44 руб./МВт*ч, на мощность – 311 746,28 руб./МВт, а на период июль-декабрь 2018г. равной 765,96 руб./МВт*ч. и 319 700,5 руб./МВт. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на ОРЭМ для ПАО «Самараэнерго» составила 1 128,00 руб./МВт*ч. Средневзвешенная цена покупки мощности 384 489,8 руб./МВт.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 840,5 руб./МВт*ч.

Динамика изменения цены покупки электроэнергии на ОРЭМ и цены покупки мощности на ОРЭМ представлены ниже.

ГЭС/АЭС - договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)/ /договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций
 РД - договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности
 СДМ - свободный договор купли-продажи мощности
 ДПМ - договор о предоставлении мощности



Динамика изменения цены покупки электроэнергии, руб./МВт ч

- цена с РРЭМ
- цена РСВ
- цена РД



Цены покупки мощности на ОРЭМ, руб./МВт

- РД
- ГЭС/АЭС
- КОМ+СДМ
- ДПМ
- ДПМ ВИЭ
- ДВР

4.5

Динамика объемов покупки энергии на ОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы

За 2018 год ПАО «Самараэнерго» было куплено 13 076,0 млн кВт*ч., что на 111,0 млнкВт*ч (0,8%) меньше планируемого значения. Стоимость покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ составила 26 951 424,6 тыс. руб., что на 211 436,8 тыс. руб. (0,8%) меньше запланированной величины.

В том числе:

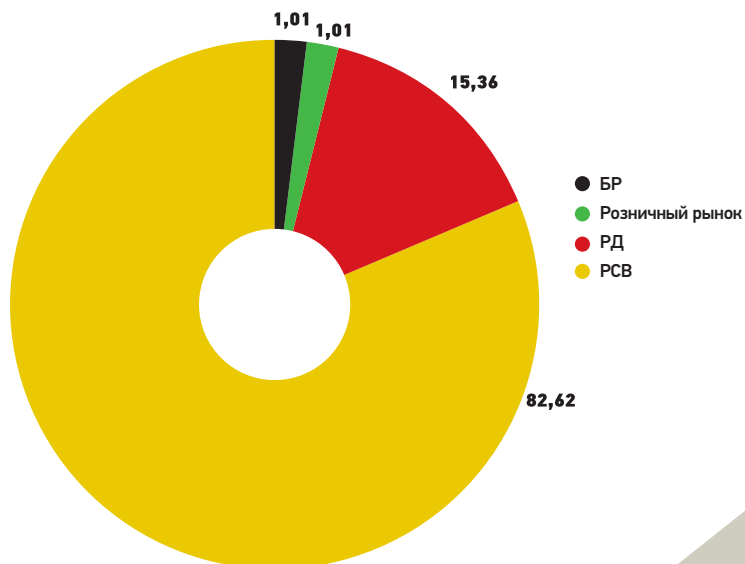
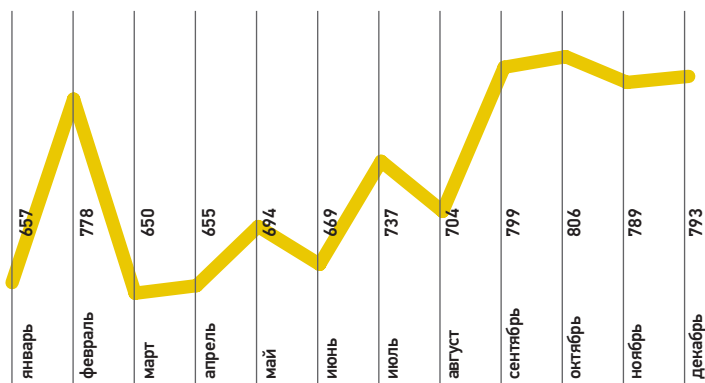
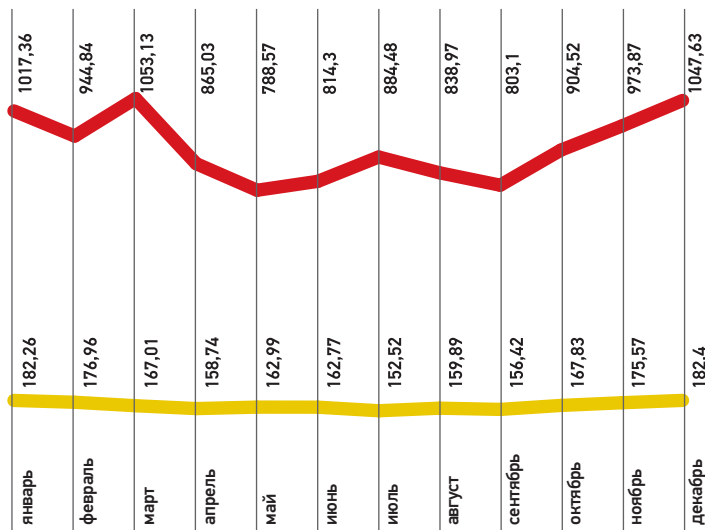
По Регулируемым Договорам – 2 008,6 млн кВт*ч. на сумму 1 489 917,3 тыс. руб., что соответствует прогнозируемому значению. В соответствии с Постановлением Правительства №205 от 07.04.2007 г. в 2018 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах, необходимых для поставки населению;

На Рынке на Сутки Вперед – 10 804,0 млн кВт*ч., что меньше планового значения на 127,3 млн кВт*ч. (1,2%) на сумму 12 896 202,2 тыс. руб. (стоимость по сравнению с планом увеличилась на 49 092,3 тыс. руб. (0,4%);

На Балансирующем Рынке объем покупки составил 131,8 млн кВт*ч., что больше планового значения на 32,5 млн кВт*ч., на сумму 209 349,1 тыс. руб., что больше плана на 59 108,6 тыс. руб.;

Покупка электроэнергии на розничном рынке равна 131,6 млн кВт*ч (на 16,3 млн кВт*ч, или 11% меньше плана) на сумму 373 905,8 тыс. руб. Стоимость покупки на розничном рынке уменьшилась на 57 339,0 тыс. руб. (13,3%) 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. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано на графике.

Распределение долей покупки электрической энергии**Динамика изменения цены продажи электроэнергии на БР ОРЭМ, руб/ МВт*ч****Объемы покупки электрической энергии по регулируемым и нерегулируемым ценам, млн кВт*ч**

- покупки электрической энергии по регулируемым ценам, млн кВт*ч
- покупки электрической энергии по нерегулируемым ценам, млн кВт*ч

4.6

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

Динамика объема продаж электроэнергии потребителям в 2016–2018 гг.

Показатели	2016г. факт	2017г. факт	2018г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям (*) (млн кВт.ч)			
всего	12 182,4	11 998,6	11 619,8
по регулируемым тарифам	1 870,0	1 913,9	1 972,4
по нерегулируемым ценам (тарифам)	10 312,4	10 084,7	9 647,4

Показатели	2016г. факт	2017г. факт	2018г. факт
Объём продаж электроэнергии (млн руб.) без НДС			
всего	36 987	39 283	39 829
по регулируемым тарифам	4 389	4 755	5 128
по нерегулируемым ценам (тарифам)	32 598	34 528	34 701

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

По состоянию на 01.01.2019 г. дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 4 923 млн руб., за 2018 год увеличилась на 468 млн руб. (10 %).

В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2018 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

на 0,64 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;

на 0,02 процентных пункта снизилась доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой»);

на 1,17 процентных пункта увеличилась доля реструктуризированной задолженности;

на 3,76 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности;

на 3,96 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.

По состоянию на 01.01.2019 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

текущая – 34,5 %;

реструктуризированная – 1,63 %;

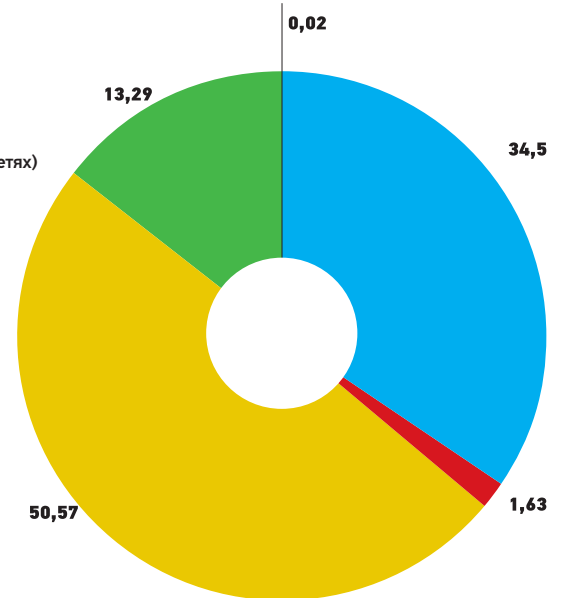
рабочая – 50,57 % (в т.ч. исковая – 28 %);

мораторная – 13,29 %;

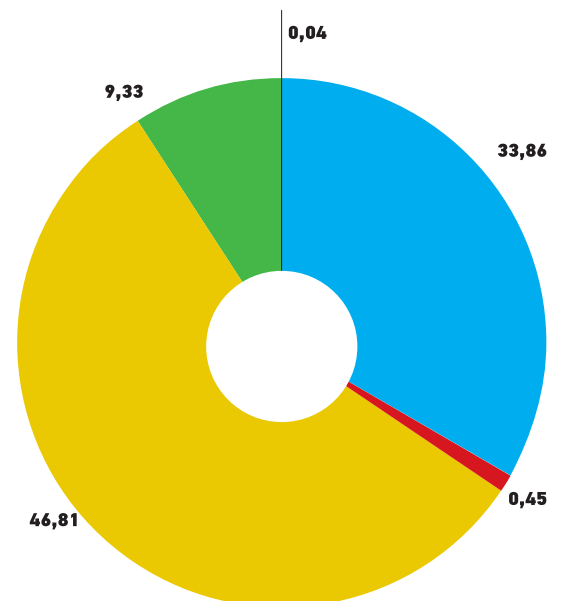
нереальная к взысканию («мертвая») – 0,02 %.

- текущая
- реструктуризированная
- рабочая
- мораторная
- нереальная к взысканию («мертвая»)

Структура дебиторской абонентской задолженности на 01.01.2019 г.



Структура дебиторской абонентской задолженности на 01.01.2018 г.



ПОМНИ • ИЗ ПОЛУТОРА
• КИЛОГРАММОВ
• УГЛЯ
• МОЖНО ВЫРАБОТАТЬ



Экономя киловатты

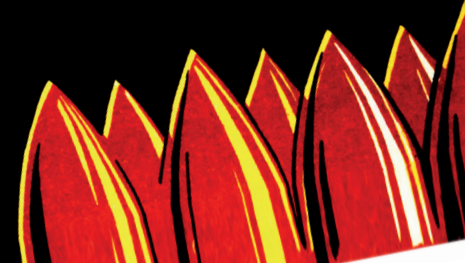
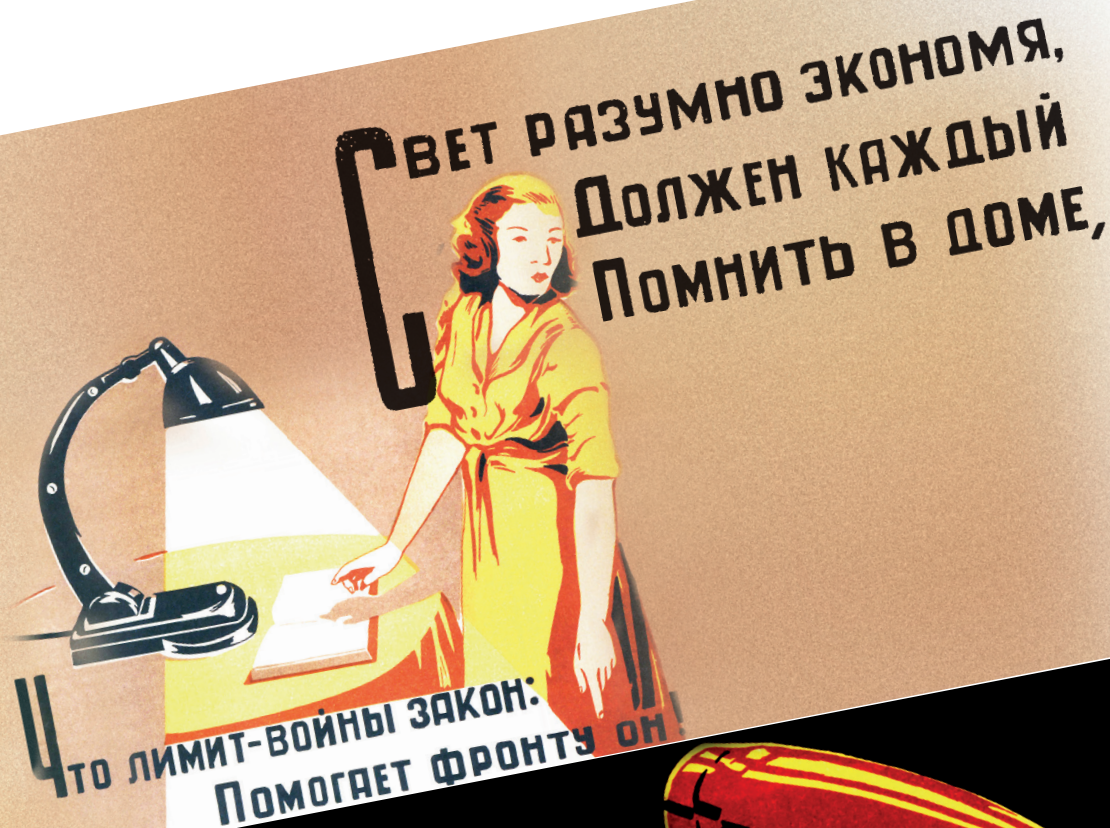
Слово «энергоэффективность» сегодня звучит везде. Крайне важна экономия энергии была и во время Великой Отечественной войны. Решением стали лимиты потребления электричества, за превышение которых штрафовали. «Каждый сэкономленный киловатт-час электроэнергии - это новые снаряды, патроны, предметы вооружения и снаряжения для нашей доблестной Красной Армии, ведущей героическую борьбу с немецко-фашистскими оккупантами. Всякий, кто не заботится о максимальной экономии электроэнергии, совершает тяжчайшее преступление перед Родиной, перед фронтом и должен нести строжайшую ответственность за это. Растратчики топлива и электроэнергии должны привлекаться к суду и судиться со всей суровостью военного времени», - писала куйбышевская газета «Волжская Коммуна» 6 октября 1942 года. При этом Народный комиссариат электростанций воздействовал на куйбышевских потребителей не только штрафами инспекторов куйбышевского энергосбыта, но даже организовал в 1943 году соревнования промышленных предприятий по экономии электроэнергии. Победители получали в качестве приза переходящее знамя и серьезную денежную премию.

ВСЕ экономьте
электро-энергию

Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов

Информация об объеме использованных энергоресурсов ПАО «Самараэнерго» в 2018 году (включая отделения)

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. с НДС)
Тепловая энергия	1 945,657 Гкал.	3 532,986
Электрическая энергия	2 277 821 кВт*ч	7 158,127
Газ естественный (отделения)	27,207 тыс. куб.	139,551
Бензин АИ 95	161 408,25 л.	5 694 419,37
Бензин АИ 92	285 604,09 л.	9 498 535,77
Дизтопливо	7 548,6 л.	258 133,13



**Восстановим
народное
хозяйство!**



Раздел 6.

Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1

Основные положения учетной политики Общества

Учётная политика ПАО «Самараэнерго» на 2018 год утверждена приказом руководителя №416 от 29.12.2017 года.

Раздел 1.

Общие вопросы, регулирующие порядок формирования настоящей учетной политики

Основными задачами бухгалтерского учета являются формирование полной и достоверной информации о деятельности Общества и его имущественном положении, обеспечение контроля над использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов, своевременное предупреждение негативных явлений в хозяйственно-финансовой деятельности, выявление и мобилизация внутрихозяйственных резервов.

Формирование учетной политики осуществляется на базе следующих допущений:

- допущение имущественной обособленности – имущество и обязательства Общества учитываются обособленно от имущества и обязательств собственников;
- допущение непрерывности деятельности – Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущение последовательности применения учетной политики – выбранная Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому;
- временная определенность фактов хозяйственной деятельности – факты хозяйственной деятельности компании относятся к тому отчетному периоду (следовательно, отражаются в бухгалтерском учете), в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами. Расходы, которые не могут быть определены в отчетном периоде, относятся на затраты по факту их возникновения или оплаты.

Раздел 2.

Организация бухгалтерского учета

Данные, содержащиеся в первичных учетных документах, отражаются и накапливаются в регистрах бухгалтерского учета, утвержденных приказом руководителя организации с применением программного комплекса «ИКАР и АСУ СЭРП SAP». Бухгалтерский учет ведется посредством двойной записи на счетах бухгалтерского учета.

Основанием для отражения данных в учёте являются первичные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также справки бухгалтера по «ручным» операциям, в отношении которых составляется отдельный учётный документ.

В соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ, ответственными являются:

- за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций – руководитель организации;
- за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности – главный бухгалтер.

Общество ведет учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с рабочим планом счетов бухгалтерского учета, разработанным ею на основании Приказа Минфина РФ от 31.10.2000 №94н в рублях и копейках без округления.

Общество использует унифицированные формы первичных учётных документов, разработанные Госкомстатом РФ, и формы первичных учётных документов, разработанные самостоятельно.

Общество считает показатель существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчётной информации. Существенной признаётся сумма, отношение которой к общему итогу показателя строки раздела бухгалтерского баланса или отчёта о финансовых результатах за отчётный год не менее 5%.

Раздел 3.

Рабочий план счетов

Согласно п.9 Положения по ведению бухгалтерского учета, рабочий план счетов бухгалтерского учёта Общества составлен на основе Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н. Рабочий план счетов является отдельным приложением к приказу «Об учетной политике».

Раздел 4.

Правила документооборота и технология обработки учётной информации

Формы первичных учётных документов для оформления фактов хозяйственной деятельности, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учёте».

Право подписи первичных учётных документов имеют руководитель организации ПАО «Самараэнерго» и другие лица на основании выданных доверенностей или приказов.

Печать для документов организации, заверяющая подлинность подписи должностных лиц, утверждается приказом руководителя организации.

Перечень документов, требующих необходимости заверки подписей должностных лиц, утверждается приказом руководителя организации.

Хранение документации Общества осуществляется в соответствии с требованиями ст.29 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ. Бухгалтерская документация хранится не менее пяти лет, за исключением сроков хранения отдельных документов:

- лицевые счета работников – 50 лет;
- документы на выдачу заработной платы, пособий, материальной помощи и других выплат при отсутствии лицевых счетов – 50 лет;
- документы о переоценке основных фондов, оценке стоимости имущества Общества хранятся постоянно.

Общими требованиями к документообороту являются:

1. составление первичного документа в момент совершения хозяйственной операции, в соответствии с требованиями его оформления;
2. передача документов в бухгалтерию для контроля над своевременностью и полнотой сдачи для учётной обработки;
3. проверка бухгалтерией принятых первичных документов;
4. обработка документов в бухгалтерии;
5. группировка документов, однородных по экономическому содержанию;
6. котировка, представляющая собой указание в первичном учетном документе корреспонденции счетов по операциям, вытекающим из содержания документа.

Раздел 5.

Составление бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных синтетического и аналитического учёта.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями п.п. 11 ст. 48 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.

При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год Общество использует Формы бухгалтерской отчетности, утверждённые Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н (в ред. Приказов Минфина РФ).

Раздел 6.

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 учёте» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 №49.

Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда её проведение обязательно в случаях, предусмотренных законодательством.

Инвентаризация по ОС проводится не реже, чем один раз в три года по состоянию на 01 ноября.

Инвентаризация нематериальных активов проводится не реже, чем один раз в три года по состоянию на 01 ноября.

Инвентаризация МПЗ проводится ежегодно по состоянию на 01 октября.

Инвентаризация капитальных вложений, незавершенного строительства, финансовых вложений, расходов будущих периодов, расчётов с дебиторами и кредиторами и с покупателями товаров, работ, услуг проводится ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Инвентаризация денежных средств на расчетных, валютных, специальных счетах в банках проводится ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Инвентаризация денежных средств, находящихся в кассе, проводится ежемесячно.

Документальное оформление результатов инвентаризации производится с использованием форм первичной учётной документации, утверждённой приказом руководителем организации, согласно ч.4 ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ, и по кассовым документам с использованием унифицированных форм первичной учётной документации, утверждённых Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.1998 №88.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учёта отражаются в следующем порядке. Излишки имущества, обнаруженные в результате инвентаризации, приносятся, т.е. принимаются к учёту по рыночной стоимости, определяемой инвентаризационной комиссией, и соответствующая сумма зачисляется на финансовый результат Общества (в составе прочих доходов). Убытки от недостачи имущества и его порчи, если виновные лица не установлены, списываются на финансовые результаты Общества (в составе прочих расходов).

Результаты инвентаризаций отражаются в бухгалтерском учёте и отчётности того месяца и года, в котором была закончена инвентаризация.

Инвентаризационные комиссии по проведению инвентаризации назначаются приказом руководителя организации.

Раздел 7.

Учет капитальных вложений и оборудования к установке

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

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

Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества.

Учет затрат ведётся по видам вложений. Незавершенные капитальные вложения в строящиеся объекты основных средств учитываются по фактическим затратам на их строительство.

Раздел 8.

Учёт основных средств

Учёт основных средств ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 N 26н (в ред. Приказов Минфина РФ) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 №91н (в ред. Приказов Минфина РФ).

Для целей бухгалтерского учёта к основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п.4 ПБУ 6/01.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом по всем группам однородных объектов основных средств, в течение всего срока полезного использования.

Единицей бухгалтерского учёта основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивных сочлененных предметов, представляющих собой единое целое, предназначенный для выполнения определенной работы.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость определяется в соответствии с п.п. 8, 9, 10, 11 ПБУ 6/01, в зависимости от способа поступления основных средств в Общество.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, включаются фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Не амортизируются следующие объекты основных средств: земельные участки и объекты природопользования (вода, недра и другие природные ресурсы).

Выбытие основных средств происходит в соответствии с п.29 ПБУ 6/01. Материалы, полученные при демонтаже основных средств и пригодные к дальнейшему использованию, учитываются на счете 10 «Материалы» по соответствующей группе по рыночной стоимости на дату списания объектов основных средств с учётом степени изношенности. Рыночная стоимость определяется комиссией.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства отражаются по остаточной стоимости.

В Обществе не применяется амортизационная премия.

Раздел 9.

Учёт нематериальных активов

Бухгалтерский учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, ведётся в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учёт нематериальных активов», утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н (в редакции Приказов Минфина РФ).

В составе нематериальных активов учитываются объекты, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007, и срок полезного использования которых более 12 месяцев.

При выполнении условий, установленных в пункте 3 ПБУ 14/2007, к нематериальным активам относятся программы для электронных вычислительных машин, товарный знак, деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

Единицей бухгалтерского учёта нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учёту по фактическим затратам, образующим их первоначальную стоимость, определенную по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учёту в соответствии с п.п. 7-9, 11-14 ПБУ 14/2007.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости (первоначальная стоимость за вычетом суммы начисленной амортизации в течение установленного срока их полезного использования).

По нематериальным активам с неопределённым сроком полезного использования амортизация не начисляется (п.23 раздел 4 ПБУ 14/2007).

Стоимость нематериального актива, использование которого прекращено или он не способен приносить экономические выгоды для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости.

Раздел 10.

Учёт расходов на НИОКР

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

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, выполненные как собственными силами, так и силами сторонних организаций, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательстве порядке, либо по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, являются расходами на НИОКР.

Признание таких расходов осуществляется в соответствии с п.7. ПБУ 17/02 .

Раздел 11.

Учёт материально-производственных запасов

Бухгалтерский учёт материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 г. №44н (в редакции Приказов Минфина РФ от 27.11.2006 г. №156н, от 26.03.2007 г. №26н, от 25.10.2010 г. №132н и от 16.05.2016 г. №64н) и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту материально-производственных запасов, утвержденными приказом Минфина РФ от 28.12.2001 г. №119н (в редакции Приказов Минфина РФ от 23.04.2002 г. №33н, от 26.03.2007 г. №26н, от 25.10.2010 г. №132н, от 24.12.2010 г. №186н и от 24.10.2016 г. №191н)

Активы признаются в качестве материально-производственных запасов в соответствии с п.2 ПБУ5/01.

В состав материально-производственных запасов Общества входят материалы, используемые в хозяйственной деятельности организации, и товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной передачи.

В соответствии с п.3 ПБУ 5/01 за единицу бухгалтерского учёта материально-производственных запасов принимается партия, однородная группа или отдельные наименования материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости в соответствии с пп. 5-14 ПБУ 5/01. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение с учетом всех расходов, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Учет товаров, приобретенных для перепродажи, учитывается по покупной стоимости на счёте 41 «Товары».

Фактические расходы (услуги по транспортировке электроэнергии), связанные с приобретением и реализацией товаров, относятся на счёт 44 «Расходы на продажу».

Специальное имущество (спецодежда) сроком полезного использования до года списывается на затраты в полном размере при их передаче в производство или эксплуатацию.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учёту «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, в том числе книги, брошюры, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов и списываются на затраты для целей бухгалтерского учета по мере их отпуска в эксплуатацию.

Раздел 12.

Учёт денежных средств и кассовых операций

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы.

Учетная политика Общества в отношении кассовых операций строится в соответствии с Указанием Банка России от 11.03.2014 N 3210-У «О порядке ведения кассовых операций юридическими лицами и упрощенном порядке ведения кассовых операций индивидуальными предпринимателями и субъектами малого предпринимательства» (далее Указание №3210-У).

Кассовые операции оформляются типовыми межведомственными формами первичной учетной документации для предприятий и организаций, которые утверждаются Госкомстатом Российской Федерации.

Лимит кассы рассчитывается организацией самостоятельно на год. Размер лимита закреплен приказом руководителя организации.

Расчет лимита остатка наличных денег выполняется по формуле:

$$L = \frac{V}{P} * N_c,$$

где:

L - лимит остатка наличных денег в рублях;

V - объем поступлений наличных денег за проданные товары, выполненные работы, оказанные услуги за расчетный период в рублях;

P - расчетный период в рабочих днях;

N_c - период времени между днями сдачи в банк наличных денег, поступивших за проданные товары, выполненные работы, оказанные услуги, в рабочих днях.

Инвентаризация (ревизия) наличия денежных средств в кассе производится согласно Положению о бухгалтерском учете и отчетности не менее одного раза в месяц. Результаты инвентаризации оформляются актом (Форма №ИНВ - 15).

Выдача наличных денег под отчёт производится на лицевые (карточные) счета в безналичном порядке или по расходным кассовым ордерам из кассы организации материально ответственным лицам, работникам, направленным в командировки по приказам, а другим работникам – на основании авансовых отчетов и письменных заявлений, утвержденных руководителем организации.

Денежные средства в подотчёт выдаются сроком на один месяц с момента зачисления денежных средств на лицевые (карточные) счета или выдачи по расходному кассовому ордеру из кассы организации подотчётным лицам. По окончании установленного срока подотчётное лицо в течение трех рабочих дней представляет отчёт о произведенных расходах или сдает излишние денежные средства в кассу организации. Расходы принимаются в бухгалтерском учёте по дате утверждения авансового отчёта руководителем организации. Наличные деньги под отчёт выдаются при условии полного погашения подотчетным лицом задолженности по ранее полученной под отчёт сумме наличных денег.

Операции по расчетному счёту отражаются в бухгалтерском учете на основании выписок кредитной организации по расчетному счёту и приложенных к ним денежно-расчётных документов.

В бухгалтерской (финансовой) отчётности остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях.

Раздел 13.

Учёт финансовых вложений

Бухгалтерский учёт финансовых вложений регулируется Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт финансовых вложений» ПБУ 19/02, утверждённым Приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н.

К финансовым вложениям Общество относит активы в соответствии с условиями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

При поступлении финансовые вложения принимаются к учёту по первоначальной стоимости, которая включает сумму всех фактических затрат 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 п.8,9 ПБУ 19/02.

Дополнительные затраты на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг) признаются прочими расходами Общества (п.11 ПБУ 19/02).

Финансовые вложения 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) отчётности Общества на конец отчётного года по текущей рыночной стоимости (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02).

Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, показываются в активе бухгалтерского баланса в полной сумме фактических затрат на их приобретение по договору с отнесением непогашенной суммы в составе кредиторской задолженности в пассиве бухгалтерского баланса в случаях, когда к инвестору перешли права на объект. В остальных случаях оплата в счёт подлежащих приобретению объектов финансовых вложений показывается в активе бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности.

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).

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

Общество относит к финансовым вложениям активы в соответствии с условиями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям не относятся векселя третьих лиц, в т.ч. банков, которые Общество предполагает использовать при проведении расчёта за товары (работы и услуги).

Раздел 14. Учёт расчётов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается сумма долгов, причитающихся Обществу со стороны других организаций, а также граждан за реализованные товары, оказанные услуги и выполненные работы.

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учёте в полной сумме, подлежащей оплате покупателями электрической энергии (мощности) 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 один год с момента возникновения.

Штрафы, пени и неустойки, признанные должником или по которым получены решения суда об их взыскании, относятся на финансовый результат Общества и до их уплаты отражаются в бухгалтерском балансе соответственно по статьям дебиторов или кредиторов.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истёк, 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. Списанная задолженность отражается на забалансовом счёте в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью её взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Выплата дивидендов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» в ред. от 28.12.2010, Федеральным законом №409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части регулирования выплаты дивидендов».

Общество ежеквартально создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной, согласно регламенту, утвержденному приказом руководителя, с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Раздел 15. Учёт собственного капитала

Собственный капитал Общества складывается из:

- уставного капитала;
- резервного капитала;
- добавочного капитала;
- нераспределенной прибыли.

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

В бухгалтерской (финансовой) отчётности уставный капитал отражается по статье «Уставный капитал» в размере, определённом учредительными документами.

Резервный капитал создается в порядке и размерах, предусмотренных Уставом.

Использование резервного капитала производится в соответствии с решением акционеров Общества и предназначен для покрытия убытков Общества за отчётный год, на погашение облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

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

В бухгалтерской (финансовой) отчётности нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отражается как конечный финансовый результат, выявленный за отчётный период, на основании бухгалтерского учёта 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 отчётном периоде.

Сумма чистой прибыли (убытка) отчётного года списывается заключительными оборотами декабря в кредит (дебет) счёта «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции с дебетом счёта «Прибыли и убытки». Решения об использовании прибыли, оставшейся в распоряжении Общества, подлежат утверждению Общим собранием акционеров.

При создании в Обществе специальных фондов и отчислений в них сумм при распределении нераспределённой прибыли, их расходование ведётся в соответствии с «Положением о порядке формирования и использования фондов Общества».

Раздел 16.

Учёт доходов и расходов.

Порядок учёта доходов от обычных видов деятельности

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учёта установлены Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина №32н от 06.05.1999г. (в редакции Приказов Минфина РФ).

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 электросчётчиков. Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п. 4 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

Выручка принимается к бухгалтерскому учёту согласно п.6 абз.1, 2 ПБУ 9/99.

Прочие доходы (поступления) учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» в аналитике, согласно рабочему плану счетов.

Величина прочих поступлений определяется согласно п.10 ПБУ 9/99. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учёте в соответствии с п.16 ПБУ 9/99.

В бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы отражаются отдельно.

В «Отчёте о финансовых результатах» доходы Общества за отчётный период отражаются с подразделением на выручку и прочие доходы.

Порядок учёта расходов от обычных видов деятельности

Бухгалтерский учёт расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» (утвержденным Приказом Минфина №33н от 06.05.1999 (в редакции Приказов Минфина РФ).

При формировании расходов по обычным видам деятельности Общество группирует их по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

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

Раздел 17.

Учёт 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.

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 учёте, и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отражённого в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Раздел 18.

Учёт страховых взносов

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное и медицинское страхование, а также на страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее – страховые взносы) регулируется гл. 34 «Страховые взносы» части второй НК РФ.

Общество признаётся страхователем:

- по обязательному пенсионному страхованию (далее – ОПС) – на основании пп. 1 п. 1 ст. 6 Федерального закона от 15 декабря 2001 N 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации»;
- по обязательному медицинскому страхованию (далее – ОМС) – на основании ст. 11 Федерального закона от 29 ноября 2010 №326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации»;
- по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее – ОСС на случай ВНиМ) – на основании пп. 1 п. 1 ст. 2.1 Федерального закона от 29 декабря 2006 N 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством»;

Коммерческие расходы отражаются на счёте 44 «Расходы на продажу» в разрезе статей расходов. При закрытии списываются в дебет счёта 90 «Себестоимость продаж» и уменьшаются на сумму затрат на установку и ремонт счётчиков электрической энергии, рассчитанных при закрытии счёта 44 на счёт 90, согласно калькуляций по видам услуг и рассчитанному коэффициенту.

К прочим расходам, согласно п.11 ПБУ 10/99 относятся:

- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учёта;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причинённых организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истёк срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- курсовые разницы;
- сумма уценки активов;
- перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий;
- прочие расходы.

Расходы, не влекущие получения в будущем никаких экономических выгод и не соответствующие условиям признания активов, подлежат единовременному включению в состав расходов текущего периода в периоде их начисления.

- по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – ОСС от НСПиПЗ) – на основании ст. 3 Федерального закона от 24 июля 1998 N 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

В бухгалтерском учете страховые взносы с заработной платы признаются расходами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, за который произведено начисление взносов (п. п. 5, 18 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н).

Общество определяет базу для начисления сумм страховых взносов отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода по истечении каждого месяца нарастающим итогом.

Раздел 19.

Учёт активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, отражается в учёте Общества в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учёт активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утверждённым приказом Минфина РФ от 27.11.2006 №154н.

Пересчёт стоимости актива или обязательства, выраженных в иностранной валюте, в рубль производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации.

Для целей бухгалтерского учёта указанный пересчёт в рубль производится по курсу, действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Курсовая разница – разница между рублёвой оценкой актива или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, – отражается в бухгалтерском учёте на дату исполнения обязательств по оплате.

Курсовая разница, связанная с расчётами с учредителями по вкладам, в том числе в уставный (складочный) капитал организации, подлежит зачислению в добавочный капитал организации.

Раздел 20. Учёт активов и обязательств за балансом

За балансом счета содержат информацию:

- об арендованных основных средствах, находящихся в пользовании Общества по инвентарному номеру, присвоенному организацией, в соответствии с «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утверждённые Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 №91н (в редакции Приказов Минфина РФ);
- о списанной в убыток задолженности неплатёжеспособных дебиторов. Эта задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников;
- о наличии бланков строгой отчётности;
- об имуществе, полученном в лизинг и учитываемом по условиям договора лизинга на балансе лизингодателя.

Бухгалтерский учёт указанной информации ведётся по простой системе (без использования метода двойной записи).

Основные средства, полученные в аренду, подлежат учёту в оценке, указанной в договорах на аренду. В случае отсутствия такой информации данное имущество отражается за балансом на счёте 001, с 01.01.2017г., исходя из кадастровой стоимости, опубликованной официальным источником, до 01.01.2017г. в условной оценке, стоимостью 1 рубль.

Раздел 21.

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

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

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчётности события после отчётной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между отчётной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчётности за отчётный год.

События после отчётной даты, свидетельствующие о возникших после отчётной даты хозяйственных условиях, в которых Общество ведёт свою деятельность, отражаются в синтетическом и аналитическом учёте заключительными оборотами отчётного периода до даты подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности в установленном порядке. В случае обнаружения события после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности данная информация раскрывается в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах.

Существенность события после отчётной даты Общество определяет самостоятельно, исходя из общих требований к бухгалтерской (финансовой) отчётности.

Учёт оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов ведётся в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. №167н.

**Раздел 22.
Учёт кредитов и займов**

Учёт кредитов и займов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждённым Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 107н.

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

Расходы по займам (проценты (дисконт) и дополнительные затраты) отражаются единовременно в составе прочих расходов в бухгалтерском учёте и бухгалтерской (финансовой) отчётности в том отчётном периоде, к которому они относятся (раздел 2 п.6, п.8 ПБУ 15/2008).

Сумма процентов, подлежащих уплате по кредитным договорам, в бухгалтерском учёте учитывается обособленно от суммы основного долга (обязательства) и отражается на конец каждого отчётного периода (ежемесячно).

Дополнительные расходы по займам могут включаться равномерно в состав прочих.

Оценочные обязательства признаются:

- в связи с допущенными организацией нарушениями законодательства, влекущими наложение штрафов, в случае, если выполняются все условия признания оценочных обязательств в отношении таких штрафов;
- в связи с участием организации в судебном разбирательстве, если у организации есть основания считать, что судебное решение будет принято не в её пользу, и может обоснованно оценить сумму возмещения, которую ей придётся заплатить истцу;
- в связи с предстоящими выплатами отпускных работникам.

При предоставлении отпуска работнику авансом суммы начисленных отпускных по дням и начисленные на них страховые взносы отражаются за счёт оценочного обязательства на оплату отпусков, а при недостаточности оценочного обязательства суммы начисленных отпускных и страховые взносы признаются как использование оценочного обязательства.

Резерв предстоящих расходов по участию в судебных процессах создается на конец отчётного года для возмещения понесённых убытков.

Информация об условных обязательствах и условных активах раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчётности в пояснительной записке в соответствии с разделом 5 ПБУ 8/2010.

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

Раскрытие информации о связанных сторонах Общества в бухгалтерской (финансовой) отчётности осуществляется в соответствии с ПБУ 11/2008, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.2008 №48н.

**Раздел 23.
Учёт изменения оценочных значений**

Учёт изменения оценочных значений ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008, утверждённым Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 106н.

Оценочными значениями являются:

- величина резерва по сомнительным долгам;
- величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- величина резерва под обесценение вложений в ценные бумаги;
- величина других оценочных резервов;
- сроки полезного использования основных средств;
- сроки полезного использования нематериальных активов и иных амортизируемых активов;
- оценка ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования амортизируемых активов и др.

Изменение оценочного значения, непосредственно влияющее на величину капитала Общества, подлежит признанию путём корректировки соответствующих статей капитала в бухгалтерской (финансовой) отчётности за период, в котором произошло изменение.

**Раздел 24.
Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности**

Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности осуществляется Обществом в соответствии с разд. 2 «Порядок исправления ошибок» ПБУ 22/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 №63н.

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

Существенная ошибка подлежит обязательному исправлению (п. 4 ПБУ 22/2010).

6.2

Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Динамика финансовых показателей с 2016г. по 2018г.

Показатель	2016г.	2017г.	2018г.
Выручка по отгрузке, тыс.руб.	40 337 160	43 123 496	44 037 080
Себестоимость, тыс.руб.	37 495 486	40 061 710	40 927 765
Валовая прибыль, тыс.руб.	2 841 674	3 061 786	3 109 315
Прибыль (убыток) до налогообложения, тыс.руб.	481 909	924 418	844 873
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	296 215	512 978	579 561
Финансовые показатели			
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	0,13	0,21
Коэффициент срочной ликвидности	1,07	1,06	1,20
Коэффициент текущей ликвидности	1,13	1,15	1,26
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,31	0,40	0,83
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	7,04	7,10	7,06
Рентабельность собственного капитала, %	15,22	21,83	20,01
Рентабельность активов, %	4,29	7,65	11,11
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности, %	-6,87	-15,66	-1,15
Динамика кредиторской задолженности, %	2,76	16,34	-7,97
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,30	0,94	1,01

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2016г. по 2018г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

Показатель	на 31.12.2016	на 31.12.2017	на 31.12.2018	отклонение	
				абс.	%
Активы	6 840 951	6 576 090	6 861 283	285 193	4,34
Нематериальные активы	33	26	19	-7	-26,92
Основные средства	621 884	1 060 777	1 249 280	188 503	17,77
Доходные вложения в материальные ценности	472	447	421	-26	-5,82
Долгосрочные финансовые вложения	439 499	701 189	670 841	-30 348	-4,33
Отложенные налоговые активы	39 257	14 615	8 408	-6 207	-42,47
Прочие внеоборотные активы	384 023	239 137	317 540	78 403	32,79
Запасы	59 576	64 854	53 289	-11 565	-17,83
НДС по приобретенным ценностям	211 204	285 225	139 473	-145 752	-51,10
Дебиторская задолженность	4 382 355	3 696 146	3 653 753	-42 393	-1,15
Краткосрочные финансовые вложения	271 612	0	0	0	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	431 036	513 674	768 259	254 585	49,56
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	-
Пассивы (за минусом раздела III «Капитал и резервы»)	4 747 237	3 969 398	3 675 030	-294 368	-7,42
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	2 570	3 785	5 113	1 328	35,09
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 352 090	85	0	-85	-100,00
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	3 366 118	3 916 069	3 604 026	-312 043	-7,97
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	26 459	49 459	65 891	16 432	33,22
Чистые активы	2 093 714	2 606 692	3 186 253	579 561	22,23
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	1 203 762	1 716 740	2 296 301	579 561	33,76

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3

Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

«Пояснения 1»	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1.1; 1.3; 10.2.3.	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	19	26	33
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4.	Основные средства	1150	1 249 280	1 060 777	621 884
10.2.5.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	421	447	472
3.1; 10.2.7.1.	Финансовые вложения	1170	670 841	701 189	439 499
	Отложенные налоговые активы	1180	8 408	14 615	39 257
1.5; 2.2; 10.2.6.	Прочие внеоборотные активы	1190	317 540	239 137	384 023
	Итого по разделу I	1100	2 246 509	2 016 191	1 485 168
4.1; 10.2.8.	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	53 289	64 854	59 576
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	139 473	285 225	211 204
5.1; 5.2; 10.2.9.	Дебиторская задолженность	1230	3 653 753	3 696 146	4 382 355
	в том числе долгосрочная	1231	2 672	1 173	1 512
	в том числе краткосрочная	1232	3 651 081	3 694 973	4 380 843
3.1.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	271 612
10.4.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	768 259	513 674	431 036
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	4 614 774	4 559 899	5 355 783
	БАЛАНС	1600	6 861 283	6 576 090	6 840 951
10.2.10.1.	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ 6				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
10.2.10.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 451	1 559	1 597
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	1 647 156	1 067 487	554 471
	Итого по разделу III	1300	3 186 253	2 606 692	2 093 714
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 113	3 785	2 570
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	5 113	3 785	2 570
10.2.11.	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	85	1 352 090
5.3; 5.4; 10.2.12.	Кредиторская задолженность	1520	3 604 026	3 916 069	3 366 118
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; 10.2.13.	Оценочные обязательства	1540	65 891	49 459	26 459
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 669 917	3 965 613	4 744 667
	БАЛАНС	1700	6 861 283	6 576 090	6 840 951

6.4

Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

«Пояснения 1»	Наименование показателя	Код	За	За
			2018 г.	2017 г.
10.3.1.	Выручка всего, в том числе:	2110	44 037 080	43 123 496
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	44 034 608	43 120 251
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	2 472	3 245
6; 10.3.1.	Себестоимость продаж всего, в том числе:	2120	(40 927 765)	(40 061 710)
	транспортировка электроэнергии	2121	(13 975 310)	(13 454 700)
	электроэнергия и мощность	2122	(26 949 891)	(26 605 292)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(2 564)	(1 718)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 109 315	3 061 786
10.3.1.	Коммерческие расходы	2210	(1 509 595)	(1 403 240)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 599 720	1 658 546
	Доходы от участия в других организациях	2310	78 544	37 647
	Проценты к получению	2320	40 059	10 929
	Проценты к уплате	2330	(4 207)	(40 400)
10.3.2.	Прочие доходы	2340	1 344 469	1 226 508
10.3.2.	Прочие расходы	2350	(2 213 712)	(1 968 812)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	844 873	924 418
	Текущий налог на прибыль	2410	(261 709)	(386 651)
10.3.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	99 954	227 940
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 308)	(1 215)
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(5 911)	(24 958)
	Прочее	2460	3 616	1 384
	Чистая прибыль (убыток)	2400	579 561	512 978
Форма 0710002 с. 2				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода 6	2500	579 561	512 978
10.3.4.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,1638	0,1450
10.3.4.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,1638	0,1450

6.5

Заключение аудитора Общества

Мнение

Мы провели аудит годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго» (ОГРН 1026300956131, дом 9, проезд Георгия Митирева, Самара, 443079), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год ПАО «Самараэнерго».

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Руководство несет ответственность за полную и достоверную информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

**Основание для выражения мнения
Прочая информация**

Наше мнение о годовой бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

**Ответственность руководства
и членов совета директоров
аудируемого лица за годовую
бухгалтерскую отчетность**

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

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

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

**Ответственность аудитора за аудит
годовой бухгалтерской отчетности**

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

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение (действует на основании доверенности №1 от 09.01.2019 г. сроком до 31.12.2019 г.)

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит». ОГРН 1176313077324
443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 75, оф. 2.

член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО А АС)
ОПНЗ 11706127108



Экономь!

**ОБЯЗУЕМСЯ В 1979 ГОДУ
СЭКОНОМИТЬ:**

- КВТ-Ч ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
- КГ КОМБИКОРМОВ,
- Л ВОДЫ,
- КГ ТОПЛИВА.

Береги Народное Добро

Одной из составляющих частей строительства «экономики развитого социализма» в СССР было опережающее развитие энергетики по сравнению с развитием промышленных производств. Эта энергетическая политика реализовывалась в стране вполне успешно с 1960-х до конца 1980-х годов. Низкий и максимально стабильный энерготариф на электроэнергию для населения и еще более низкий тариф на нее для промышленных предприятий в условиях плановой экономики, по сути, демотивировали экономить электричество». В агитации 1970-х и 1980-х объяснялась противопожарными, а не экономическими соображениями. А агитация за экономией электричества чаще апеллировала к соображениям экономии общественного ресурса, а не к личному экономическому интересу гражданина СССР. На этом фоне выделяются образцы прибалтийской агитации за экономию энергии, которые могут иногда позволить себе даже фривольные намекы.

Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Распределение прибыли общества

Распределение прибыли Общества	ГОСА	ГОСА	ГОСА
	по итогам 2015 года	по итогам 2016 года	по итогам 2017 года
Чистая прибыль отчетного года	79 851	296 215	512 978
Нераспределенная прибыль	79 851	38 915	-
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	257 300	512 978
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2017 года (Протокол №2018-1г. от 31.05.2018 г.) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2017 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 от 26.12.1995 №208-ФЗ «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 распределение чистой прибыли, полученной по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по итогам финансового года, принимает решение о целесообразности выплаты дивидендов и рекомендует общему собранию акционеров утвердить предлагаемое распределение чистой прибыли и принять решение о выплате дивидендов в определенном размере.

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

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

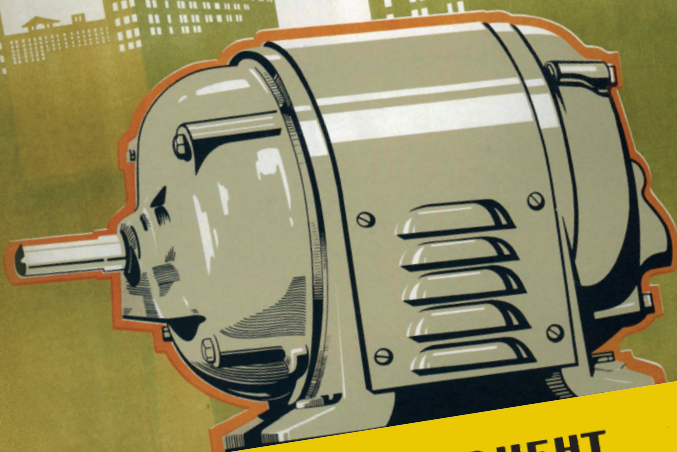
Возможные причины выплаты дивидендов в неполном объеме:

неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов;

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

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

КОНОМЬТЕ ЛЕКТРОЭНЕРГИЮ!



**ОДИН ПРОЦЕНТ
СЭКОНОМЛЕННОЙ НА ЗАВОДЕ ЭНЕРГИИ
РАВЕН ПОТРЕБЛЕНИЮ
2000 КВАРТИР**

ЭНЕРГОСБЫТ
«Витебскэнерго»

391573

АБОНЕНТСКАЯ КНИЖКА

по расчетам за пользование электрической энергией

- Правила производства оплаты
1. Контролеру Энергосбыта право на получение денег не предоставлено.
 2. При неоплате извещения в установленный срок (см. дату оплаты на обложке расчетной книжки) электроустановка может быть отключена без особого предупреждения.
 3. Обратное включение производится после оплаты задолженности в порядке очереди.
 4. Во избежание отключения и на расчетную книжку необходимо клеить на видном месте пломбу работника Энергосбыта.
 5. Потребитель обязан сохранять в исправном состоянии счетчик, пломбу на нем, а также абонентскую книжку.
 6. При необходимости обращаться по телефону 39-65-24, а для Зубчанской 52-53-51.
 7. При выезде из занимаемого помещения за 7 дней до выезда сообщить в Энергосбыт о снятии электросчетчика.

20 ОКТ 78г.

ГОДОВАЯ СЧЕТНО-ПРИХОДНАЯ КАРТА
№15122

1200 4 6390

Энергосбыт «Куйбышевэнерго»
Р/счет 220802 в Госбанке Белоруссии
Счетчик № 220802
Адрес: г. Витебск, ул. Мухоморова, д. 20
Итого: 1200 4 6390

ИЗВЕЩЕНИЕ		
Дата	Показание счетчика	Сумма руб. и к.
9/10	1200	4 6390
Подпись	Итого:	
Контролер	Всего:	Кассир

Рассказывают пожелтевшие бланки

Оплачивая одним кликом электроэнергию при помощи мобильных приложений и личных кабинетов на сайте «Самараэнерго», мы почти забыли про расчетные книжки «Куйбышевэнерго» и необходимость стоять в очереди, чтобы передать показания счетчика. При этом пожелтевшие платёжные документы могут поведавать много интересного. Расчетная книжка Энергосбыта «Куйбышевэнерго» за 1979 год сообщает, что «при неоплате извещения в установленный срок электроэнергия может быть отключена без особого предупреждения». Это гораздо жестче, чем говорит современное законодательство. А расчетная книжка Витебского энергосбыта за 1970 сообщила жителям советской Белоруссии, что «при неоплате счета до 11 числа приходной кассы Госбанка начисляет пеню в размере 0,1% за каждый просроченный день». Приводится в ней и мощность, потребляемая от сети различными типами телеприемников.

Раздел 8. Инвестиционная деятельность

8.1.

Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Объем освоения инвестиций за период 2016-2018 гг. по годам составил:

- 2016 год – 225 137,5 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 172 450,2 тыс. руб., без НДС.

- 2017 год – 708 903,8 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 107 764,7 тыс. руб., без НДС.

В 2018 году плановый объем освоения инвестиций составлял 296 665,5 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 151 473,7 тыс. руб., без НДС, фактическое выполнение – 263 531,4 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 110 253,9 тыс. руб., без НДС.

В 2018 году плановый объем финансирования капитальных вложений составлял 435 185,4 тыс. руб. с НДС, фактически профинансировано 482 178,8 тыс. руб., с НДС – 111%.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2018 год являлись:

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самара, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Кинельского р-на, Отраденского р-на Самарской области;

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самары и Волжского р-на.

Освоение капитальных вложений в 2018 году по направлениям инвестиционной программы, тыс.руб., без НДС

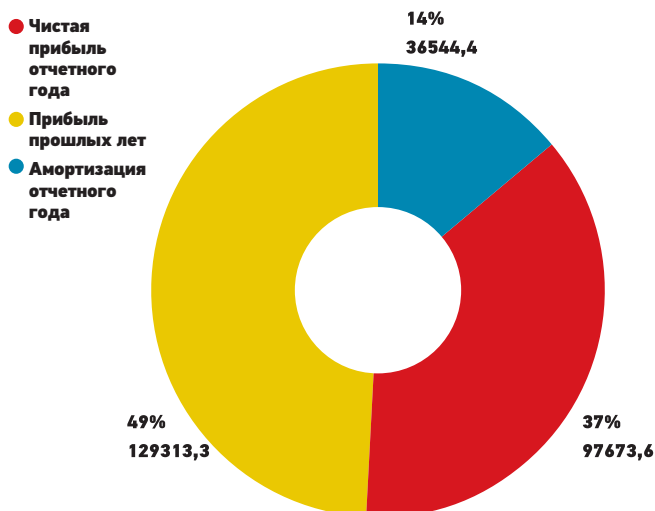
Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
	План	Факт	
Инвестиционная деятельность - всего, в том числе:	296 665,5	263 531,4	89%
1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	182 623,8	134 504,5	74%
1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	151 473,7	110 253,9	73%
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего	8 975,8	1 496,5	17%
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего	142 497,9	108 757,4	76%
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего	6 779,7	-	-
1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего	24 370,3	24 250,6	99%
2. Ввод переходящих объектов в текущем году	114 041,7	129 026,9	113%

Освоение капитальных вложений в 2018 году

Источник финансирования	Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
		план	факт	
Амортизация отчетного периода	Техническое перевооружение и реконструкция	8 975,8	1 496,5	17%
	Новое строительство и расширение	26 330,0	10 797,4	41%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	24 370,3	24 250,6	99%
	Приобретение объектов ОС	6 779,7	-	-
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	116 168,0	97 673,6	84%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	-	286,4	-
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	-	286,4	-
	Ввод переходящих объектов в текущем году	114 041,8	129 026,9	113%
ИТОГО по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	66 455,7	36 544,4	55%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	116 168,0	97 673,6	84%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	114 041,8	129 313,3	113%
ВСЕГО		296 665,5	263 531,4	89%



Структура капитальных вложений в 2018 году по источникам финансирования инвестиционной программы



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2018 года были 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 на проекты по монтажу АСКУЭ бытовых потребителей в 2018 году составил 226 987,0 тыс. руб., без НДС.

8.2.

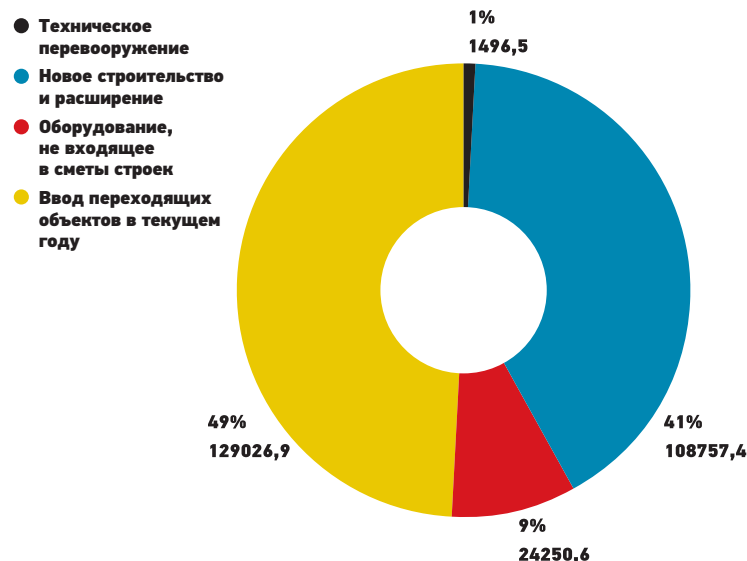
Источники финансирования инвестиционной программы (прибыль, амортизационные отчисления, прочие)

Источниками финансирования инвестиционной программы 2018 г. являлись собственные средства ПАО «Самараэнерго».

Освоение инвестиций за 2016-2018 годы по источникам финансирования представлено в таблице в тыс. руб., без НДС

Наименование источников финансирования	2016 год			2017 год			2018 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	421 739,7	225 137,5	53%	663 453,8	708 903,8	107%	296 665,6	263 531,4	89%
за счет собственных средств:	421 739,7	225 137,5	53%	663 453,8	708 903,8	107%	296 665,6	263 531,4	89%
амортизационные отчисления	93 259,0	72 861,6	78%	111 828,5	67 023,9	60%	66 455,7	36 544,4	55%
прибыль	328 480,7	152 275,9	46%	551 625,3	641 879,9	116%	230 209,9	226 987,0	116%
прочее (износ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за счет привлеченных источников:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства от долевого участия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Структура капитальных вложений в 2018 году по направлениям инвестиционной программы



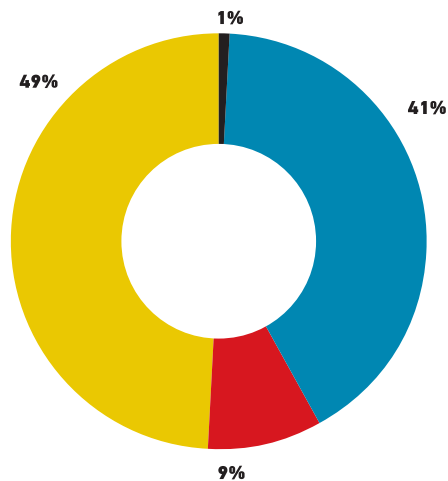
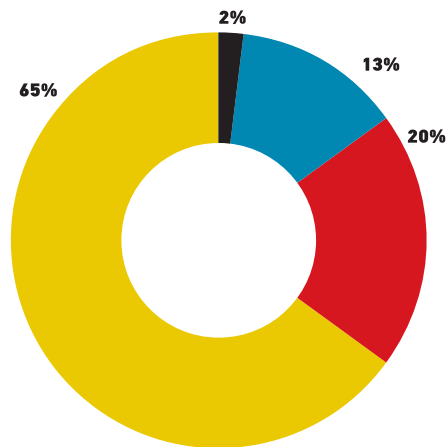
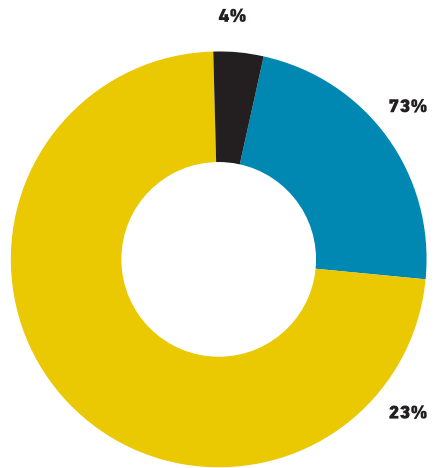
2. Техническое перевооружение и реконструкция

Произведена реконструкция зданий отделений в целях выполнения требований пожарной безопасности, а также реконструкция узлов учета расхода газа газовых котельных отделений. Объем инвестиций на мероприятия указанного раздела составил 1 496,5 тыс. руб., без НДС.

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

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники и прочего оборудования для нужд ПАО «Самараэнерго». Объем инвестиций на приобретение оборудования, не требующего монтажа, составил 24 250,6 тыс. руб., без НДС.

- Техническое перевооружение и реконструкция
- Новое строительство
- Приобретение оборудования, не требующего монтажа
- Ввод переходящих объектов в текущем году



8.3

Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

Структура капитальных вложений за 2016-2018 гг. представлена на следующих графиках. К наиболее значительным мероприятиям инвестиционных программ относятся:

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.).

2017 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Тольятти, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Клявлинского р-на, г. Новокуйбышевска, Нефтегорского р-на, Волжского р-на, Безенчукского р-на, Сызранского р-на, Кинельского р-на, Красноярского р-на, Отраденского р-на Самарской области;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей проекты п.г.т. Безенчук, Отрадный, Красный Яр, Сергиевск, Сызрань;
- работы дооборудования и доработки оборудования Системы Виртуализации Технологического Ядра Телекоммуникационной Инфраструктуры ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение и монтаж оборудования для обеспечения независимости внешних сервисов от провайдеров интернет;
- поставка оборудования платформы SAP HANA.

2018 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самара, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Кинельского р-на, Отраденского р-на Самарской области;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самара и Волжского р-на;
- пусконаладка оборудования для платформы SAP HANA;
- реконструкция зданий отделений ПАО «Самараэнерго» в целях выполнения требований пожарной безопасности;
- внедрение системы электронной очереди в Самарском и Сызранском отделениях.

8.4

Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2016-2018 гг. не привлекались.

УХОДЯ,
ГАСИ
СВЕТ!



Как вы тратите
электроэнергию?



Раздел 9. Развитие сети связи Общества и Internet- технологий

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

В 2018 году в ПАО «Самараэнерго» реализован ряд проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития автоматизированных сервисов автоматизированная система управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями переведена на высокопроизводительную базу данных SAP HANA. Данный переход позволил компании ускорить процессы расчетов с потребителями, расширить количество предоставляемых дистанционных сервисов обслуживания, сделать их работу более комфортной конечным пользователям.

В целях улучшения качества обслуживания клиентов и повышения уровня информационной безопасности в «Самараэнерго» открыт новый Личный кабинет с новыми возможностями по оплате электроэнергии без комиссии. В новом Личном кабинете имеется возможность:

- передавать показания;
- производить оплату без комиссии;
- просматривать детализацию счета;
- контролировать энергозатраты;
- получать информацию о тарифах;
- подписаться на рассылку электронных счетов.

Клиенты ПАО «Самараэнерго» получили возможность пользоваться голосовым сервисом для передачи показаний приборов учета электроэнергии. При звонке в контакт-центр автоответчик предложит сообщить номер лицевого счета, адрес и показания прибора учета, которые автоматически будут записаны в систему для дальнейшего формирования счета.

Новая услуга бесплатна для клиентов компании, она позволяет потребителям экономить свое время и одновременно увеличит скорость обработки операторами контакт-центра ПАО «Самараэнерго» других вопросов клиентов.

При этом у потребителей осталась возможность воспользоваться традиционным способом передачи показаний приборов в отделениях ПАО «Самараэнерго», через личный кабинет, на сайте компании, посредством sms-сообщения или при телефонном разговоре с операторами контакт-центра.

Внедрение голосового сервиса – это очередной этап в работе по применению информационных технологий для повышения качества обслуживания клиентов, которую «Самараэнерго» проводит совместно с Ростелекомом.

В 2018 году добавился новый функционал к сервису sms-информирования абонентов об ограничении физических лиц, прорабатывается вопрос рассылки уведомлений об ограничении юридическим лицам.

Были произведены улучшения внутренней интеграции между информационными системами компании. В частности, расширена интеграция системы электронного документооборота (СЭД) с автоматизированной биллинговой системой, что обеспечивает эффективный обмен информацией, позволяет использовать непротиворечивые данные и снижает количество ошибок.

В рамках развития ИТ инфраструктуры произведено внедрение оборудования криптографической защиты «Континент» на канале связи между центром обработки данных Исполнительной Дирекции ПАО «Самараэнерго» и точкой размещения оборудования АСУ СЭРП SAP HANA в центре обработки данных ПАО «Мегафон». Данное оборудование позволит соблюсти требование регулятора к защищаемому сегменту сети, обеспечить маршрутизацию, криптозащиту в соответствии с ГОСТ 28147-89, необходимый уровень пропускной способности канала связи, резервирование аппаратных ресурсов за счет кластеризации криптошлюзов, высокую скорость шифрования трафика. Внедрение оборудования «Континент» носит стратегический характер, так как открывает перспективы дальнейшего развития инфраструктуры ПАО «Самараэнерго», заменяя дорогостоящие VPN-каналы ПАО «Ростелекома» общедоступными каналами интернета, защищенными с помощью оборудования «Континент».

Произведено плановое обновление парка офисного оборудования, в результате которого было заменено 182 многофункциональных устройств печати, что позволило отказаться от устаревших дорогостоящих в эксплуатации устройств, увеличить скорость печати и снизить издержки на техническое сопровождение устройств. Персонал Общества обеспечен средствами основной производственной деятельности в условиях все возрастающей потребности в них.

В двух отделениях ПАО «Самараэнерго» внедрена система электронной очереди для целенаправленного управления потоком клиентов внутри организации. Следствием применения системы электронной очереди стало улучшение общего климата обслуживания клиентов и более высокий коэффициент работы персонала Общества.

Так как система электронной очереди хорошо зарекомендовала себя на практике, то в 2019 году планируется дополнительно внедрить аналогичные системы в четырех отделениях ПАО «Самараэнерго» с большим объемом потока посетителей.



ПАМЯТКА ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребитель электрической энергии обязан:

- **ВНОСИТЬ ПЛАТУ** за потребленную электрическую энергию своевременно и в полном объеме. Плата за потребленную электрическую энергию вносится ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, за который производится оплата.
 - **СОХРАНЯТЬ** документы, подтверждающие оплату в течение 3-х лет со дня оплаты.
 - **ОСНАЩАТЬ** жилое или нежилое помещение приборами учета электрической энергии и обеспечивать их сохранность и своевременную замену.
 - **СООБЩАТЬ** информацию о неисправностях приборов учета электрической энергии и нарушении качества предоставления услуг по поставке электрической энергии в отделение ОАО «Самараэнерго» по месту обслуживания.
 - **ДОПУСКАТЬ** представителей ОАО «Самараэнерго» и сетевой компании в занимаемое жилое или нежилое помещение для проверки состояния приборов учета электрической энергии, а также достоверности переданных сведений о показаниях приборов учета в заранее согласованное время не чаще 1-го раза в 6 месяцев.
- При отсутствии индивидуального прибора учета электрической энергии плата за электрическую энергию определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии.



ПАМЯТКА ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребитель имеет право:

- **ПОЛУЧАТЬ** в необходимых объемах коммунальные услуги надлежащего качества.
- **ТРЕБОВАТЬ** от представителя ОАО «Самараэнерго» и сетевой компании предъявления документов, удостоверяющих личность.
- **ОБРАЩАТЬСЯ** в ОАО «Самараэнерго» за сведениями о задолженности за потребленную электрическую энергию.
- **СНИМАТЬ** показания прибора учета электрической энергии ежемесячно с 23-го по 25-е число текущего месяца и передавать полученные данные в ОАО «Самараэнерго».

Потребитель не вправе:

- **ИСПОЛЬЗОВАТЬ** бытовые электроприборы, мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем.
- **НАРУШАТЬ** пломбы на приборах учета электрической энергии и осуществлять несанкционированное вмешательство в их работу.



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 №13/335 от 16 декабря 2014г.) с последующими изменениями (протоколы СД №06/350 от 02.10.2015, №10/354 от 16.02.2016, №04/363 от 02.09.2016, №11/370 от 28.12.2016, 02/379 от 04.08.2017, 07/398 от 20.12.2018). 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 №12/371 от 08.02.2017).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются в единой информационной системе в сфере закупок (<http://www.zakupki.gov.ru/>) и на официальном сайте общества (<http://www.samaraenergo.ru/>).

ЗАБЫЛИ ЗАПЛАТИТЬ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ
ВОВРЕМЯ?

ЭТО МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ
ПОСЛЕДСТВИЯМ:

- ✓ Взыскание задолженности в судебном порядке, а также взыскание пени за просрочку, госпошлины, исполнительского сбора;
- ✓ Отключение электроэнергии;
- ✓ Ограничение выезда за пределы России;
- ✓ Наложение ареста на имущество и банковские счета.

Своевременно оплачиваете поставленную
электроэнергию!



Агитация за своевременную оплату электрической энергии от «Самараэнерго»

Переход от социализма к капитализму и экономический кризис в начале 90-х годов XX века вновь повлияли на цели и условия работы энергосбыта страны. Проблема неплатежей юридических и физических лиц затронула не только ПАО «Самараэнерго», но и все энергосбытовые компании Российской Федерации. Одной из мер по борьбе с этим явлением стали агитационные карикатуры и плакаты, призывающие неплательщиков из разных регионов одуматься.

Регламентация закупочной деятельности:

- Построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.
- Осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения.

Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;
 - честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества 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 ответственностикупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2018 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 2014г.) с последующими изменениями (протоколы СД №06/350 от 02.10.2015, №10/354 от 16.02.2016, №04/363 от 02.09.2016, №11/370 от 28.12.2016, 02/379 от 04.08.2017);
- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2018 год, утвержденным советом директоров общества (протокол СД №08/385 от 27.12.2017г.), с последующими корректировками (протокол СД №09/386 от 22 января 2018г.; решение ЦЗО №02/02 от 05 февраля 2018г.; протокол СД №10/387 от 07 марта 2018г.; решение ЦЗО №03/03 от 12 марта 2018г.; протокол СД №12/389 от 20 апреля 2018г.; протокол СД №14/391 от 18 мая 2018г.; решение ЦЗО №07/05 от 30.05.2018г.; решение ЦЗО №04/06 от 18.06.2018г.; протокол СД №02/393 от 30 августа 2018г.; протокол СД №05/396 от 20 ноября 2018г.; решение ЦЗО №14/12 от 18 декабря 2018г.).

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»**

Способ закупки	План (ПЗ 2018)		Факт 2018 год		Выполнение плана 2018 год, %	
	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма
1. Всего закупок, в т.ч.	87	1 000 175	84	981 993	96,55%	98,18%
1.1. Конкурентные	51	677 793	50	663 252	98,04%	97,86%
1.1.1. Запрос цен	40	292 887	39	278 467	97,50%	95,08%
1.1.2. Запрос предложений	11	384 906	11	384 785	100%	99,97%
1.2. Закупки у ед. поставщика	36	322 382	34	318 741	94,45%	98,87%

В соответствии со скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2018 год проведено 84 закупки на общую сумму 981 993 тыс. руб., при плане 1 000 175 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 50, что составляет 59,52% от общего количества закупок, на сумму 663 252 тыс. рублей. Из них способом «открытый запрос цен» – 39 на общую сумму 278 467 тыс. руб., «открытый запрос предложений» – 11 на общую сумму 384 785 тыс. руб.
- Закупки у единственного поставщика – 34, что составляет 40,48% от общего количества закупок, на общую сумму 318 741 тыс. рублей.



Электронные сервисы Самарэнерго

В целях повышения клиентоориентированности и снижения операционных расходов ПАО «Самараэнерго» реализует программу внедрения дистанционных и автоматизированных сервисов.

2006 год – в целях информирования и совершенствования системы обслуживания потребителей создан официальный сайт ОАО «Самараэнерго».

2011 год – успешно реализован проект по созданию электронной «Книги жалоб и предложений» на сайте ОАО «Самараэнерго».

2015 год – внедрены в промышленную эксплуатацию новые способы интерактивного взаимодействия с потребителями посредством sms-сообщений (система 3S) с возможностью передачи показаниями приборов учета на короткий номер 1163.

2016 год – внедрена возможность электронного обмена первичными документами со своими клиентами через систему юридически значимого электронного документооборота.

2017 год – произведена интеграция с Государственной Информационной Системой жилищно-коммунального хозяйства. Налажен механизм автоматизированного обмена информацией о показаниях приборов учета между ГИС ЖКХ и АСУ СЭРП.

2018 год – внедрена система голосового сервиса для передачи показаний приборов учета при звонке в контакт-центр по телефону 8 800 1000 763

SMS – сервис ПАО «Самараэнерго»



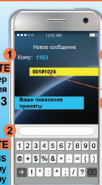
Потребитель ПАО «Самараэнерго»! Передать показания приборов учета электроэнергии через SMS-сообщение!

С 23 по 26 число каждого месяца отправляй на короткий номер 1163 SMS-сообщение с текстом:
001#показания прибора учета

Для тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, в тексте SMS-сообщения необходимо набрать:
001#показания день, показания ночь

Услуга доступна после регистрации номера мобильного телефона в ПАО «Самараэнерго»

Сервис работает для абонентов Билайн, Мегафон, МТС



БЫСТРО! ВЫГОДНО! УДОБНО!

ПРОСТОЙ СПОСОБ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С САМАРАЭНЕРГО
НОВЫЙ ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ!

Регистрируйся на сайте <https://lk.samaraenergo.ru> и передавай показания приборов учета в режиме онлайн!



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 её загрязнения. В 2018 году ПАО «Самараэнерго» выполнило мероприятия в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2018 год», позволяющим повысить уровень экологической безопасности ПАО «Самараэнерго».

Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и Управлением Росприроднадзора по Самарской области на основании ежегодного представления технических отчетов по обращению с отходами в 2018 году утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение сроком действия до 31.12.2018. В соответствии с утвержденными лимитами, ПАО «Самараэнерго» по каждой производственной площадке заключило договоры на вывоз и размещение образовавшихся отходов производства и потребления. В течение отчетного года ПАО «Самараэнерго» ежеквартально производило авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Общая сумма затрат на негативное воздействие на окружающую среду в 2018 году составила 74,1 тыс. рублей.

В связи с открытием ЦОК в г. Сызрань, совместно с ООО «ЭкоВозСервис», разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Сызранского отделения, расположенного по адресу г. Сызрань, ул. Кирова, д.46 на сумму 28 тыс. руб. В отчетном периоде была произведена утилизация списанных основных средств на сумму 79,15 тыс. рублей. Во исполнение Федерального закона от 10.01.2002 №7 «Об охране окружающей среды» ПАО «Самараэнерго» совместно с АНО ДПО «Право» разработана программа производственного экологического контроля (ПЭК). В 2018 году были обучены сотрудники по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и по программе «Инженер по охране окружающей среды». Традиционно в 2018 году ПАО «Самараэнерго» приняло участие в ежегодном региональном конкурсе «ЭкоЛидер» в номинации «Промышленный гигант». По итогам конкурса за работу в сфере охраны окружающей среды ПАО «Самараэнерго» было отмечено дипломом.

Одна из самых актуальных и одновременно самых сложных и неоднозначных тем российско-го природоохранного процесса – тема обращения с отходами производства и потребления. С начала 2019 года Самарская область переходит на новую систему обращения с отходами. Она должна существенно снизить нагрузку на мусорные полигоны губернии и благотворно сказаться на экологической обстановке. С января 2019 года обязательства по организации и контролю вывоза отходов возложены на единого регионально-го оператора. По итогам проведенного в октябре 2018 года конкурса им стала компания «Эко-СтройРесурс». Чтобы обеспечить своевременный вывоз отходов ПАО «Самараэнерго» направило заявку на сайт регионального оператора для заключения соответствующих договоров.

Основными задачами ПАО «Самараэнерго» по реализации Экологической политики на 2019 год 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;
- разработка плана мероприятий по экологической деятельности на 2019 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 позволит снизить негативное воздействие на окружающую среду, повысить экологически ответственный имидж ПАО «Самараэнерго» среди своих клиентов и партнеров.



10 полезных советов

как сократить
электропотребление
на содержание общего
имущества

1. Установить общедомовые приборы учёта
2. Установить индивидуальные приборы учёта
3. Своевременно передавать показания приборов учёта с 23 по 26 число каждого месяца **по каждой квартире**
4. Заменить устаревшую электропроводку
5. Заменить устаревшие электродвигатели лифтов и подкачивающих насосов системы водоснабжения
6. Заменить светильники в местах общего пользования на энергосберегающие
7. Заменить лампы уличного освещения на энергоэффективные
8. Использовать датчики света в уличном освещении
9. Установить светорегуляторы и датчики движения
10. При обнаружении несанкционированного потребления электроэнергии обратиться в обслуживающее вас отделение ПАО «Самараэнерго» или по бесплатному номеру контакт-центра **8-800-1000-763**

ВСЕРОССИЙСКИЙ ФЕСТИВАЛЬ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Экономия = общая выгода

10 советов по энергосбережению в быту

1. Замените лампы накаливания на энергосберегающие.
2. Выходя из комнаты, гасите свет.
3. Выключайте из сети неиспользованные приборы.
4. Ставьте холодильник в самое затемненное и прохладное место.
5. На электроплитах применяйте посуду с дном, равным диаметру конфорки.
6. Кипятите в электрочайнике столько воды, сколько хотите использовать.
7. Стирайте в стиральной машине при полной загрузке.
8. Не пересушивайте белье. Это дает экономию при глажке.
9. Используйте светлые шторы и обои.
10. Чаще меняйте мешки для сбора пыли в пылесосе.

Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

12.1.

Структура работающих по категориям

Численность работников ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2018 года составляет 1114 человек, из них:

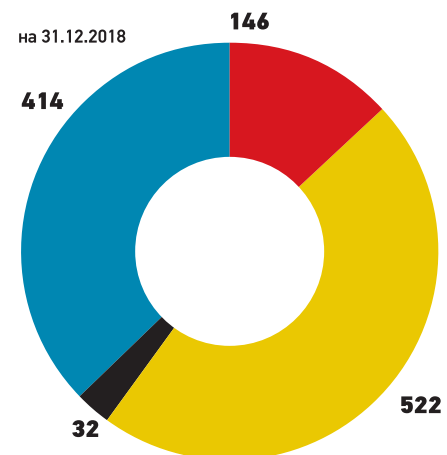
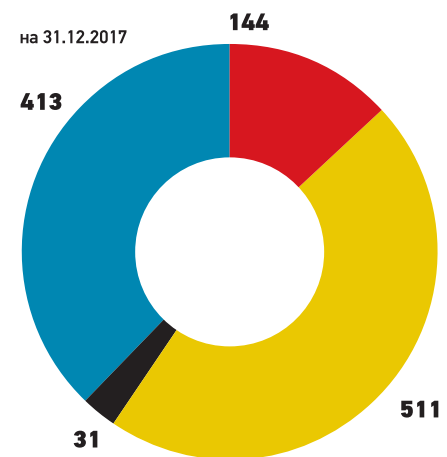
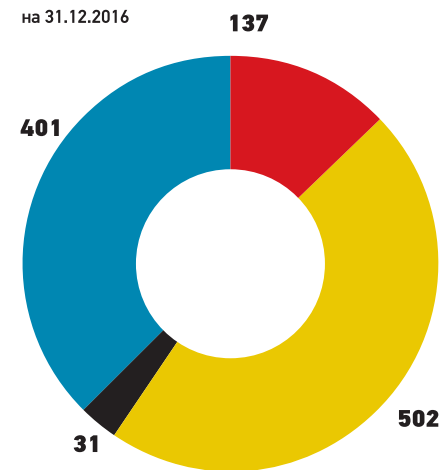
- руководителей всех категорий – 146 чел.;**
- специалистов – 522 чел.;**
- служащих – 32 чел.;**
- рабочих – 414 чел.**

Анализ кадров за 2018 год в сравнении с 2017 годом показывает, что численный состав кадров незначительно увеличился (на 15 человек). Введены новые должности: в Сызранском отделении – 4 контролера, 1 юрисконсульт, инженер 2 категории, ЦОК и Сызранского отделения, заместитель начальника правового управления, юрисконсульт Тольяттинского отделения, 2 должности ведущего консультанта-разработчика в управлении информационными технологиями.

Количественный анализ кадров за последние 3 года

Категория работников	на 31.12.2016	на 31.12.2017	на 31.12.2018
всего работающих (чел.)	1071	1099	1114
в том числе:			
руководителей (чел.)	137	144	146
специалистов (чел.)	502	511	522
служащих (чел.)	31	31	32
рабочих (чел.)	401	413	414

- рабочие
- служащие
- руководители
- специалисты



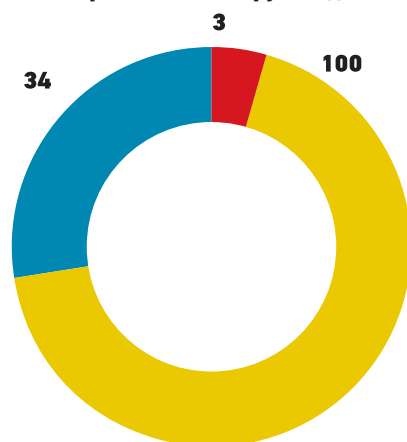
12.2

Возрастной состав работников Общества

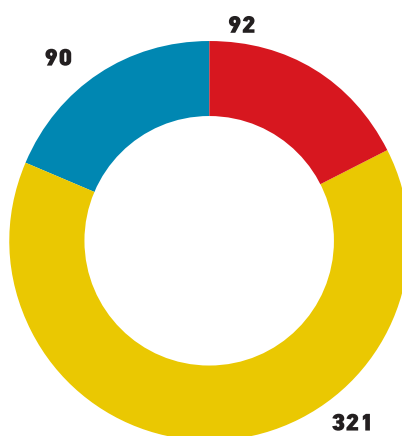
В 2018 году 13,2% работников ПАО «Самара-энерго» находилось в возрасте до 30 лет,

62 % - в возрасте от 30 до 50 лет и 24,8 % – в возрасте старше 50 лет.

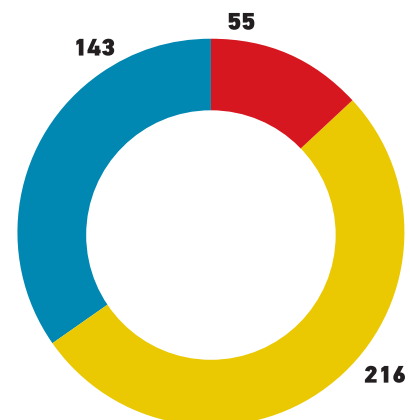
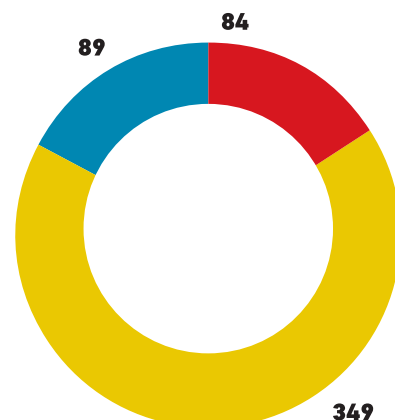
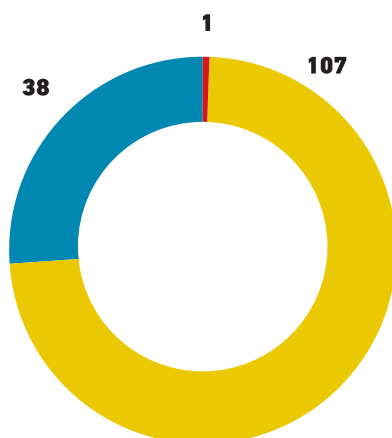
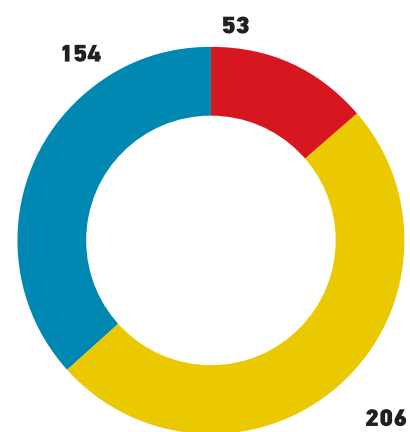
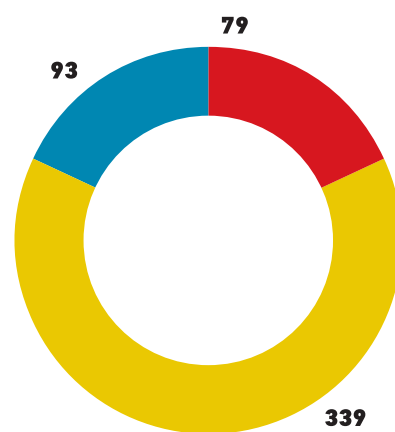
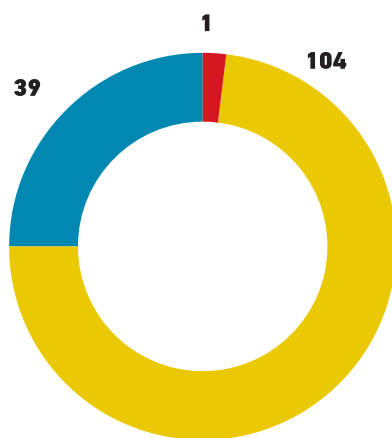
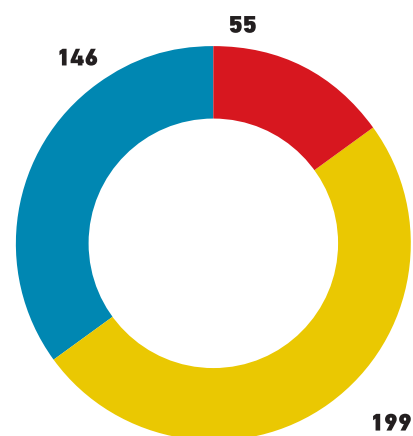
Возрастной состав руководителей



Возрастной состав специалистов



Возрастной состав рабочих



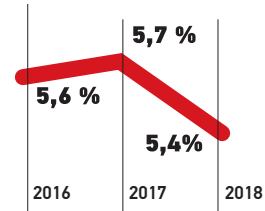
● до 30 лет
● 30-50 лет
● старше 50

12.3

Ротация кадров

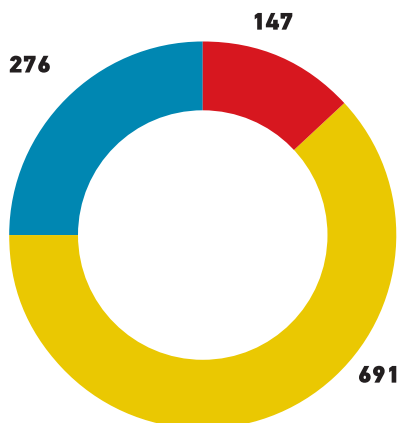
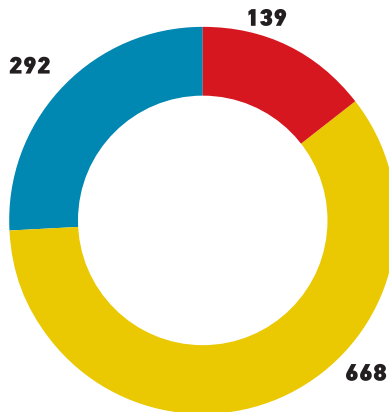
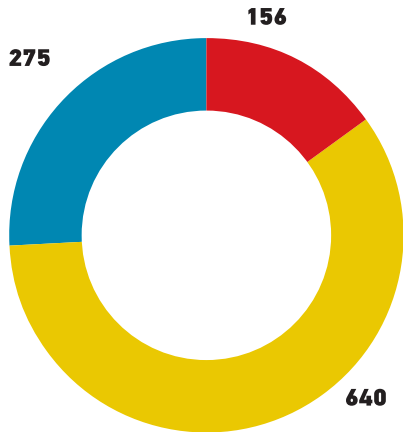
Текущесть кадров в 2016-2018 гг. представлена в таблице и графике ниже.

2016 год	2017 год	2018 год
5,6 %	5,7 %	5,4%



Число уволенных в 2018 году по причинам текучести составило 40 человек. Текущесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2018 году составила 3,5%, в 2017 году – 5,0 %.

Возрастной состав всех работников



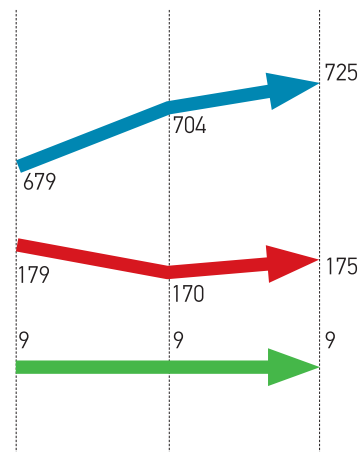
12.4

Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 98,1 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 922 работающих – с высшим или средним специальным образованием, 9 человек – кандидаты наук.

Категория работников	Численность работников	Имеют высшее образование	Имеют среднее специальное образование	Кандидаты наук
Все работающие, в т.ч.	1114	747	175	9
Руководители	146	132	10	6
Специалисты	522	471	41	3
Служащие	32	17	13	-
Рабочие	414	127	111	-

- кандидаты наук
- с высшим образованием
- со средним специальным образованием



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

В 2018 году приняли участие в семинарах 22 человека из категории руководителей и специалистов.

12.5

Сведения о работе по охране труда за 2018 год в ПАО «Самараэнерго»

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 2018 году в учебных учреждениях г. Самары по охране труда и в сфере профессиональной подготовки прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 172 чел.

В соответствии с:

Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 291 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 247 рабочих местах. По результатам СОУТ рабочие места с вредными условиями не выявлены.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2018 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2018 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

Показатели	Обучено в 2017 году	Обучено в 2018 году
Подготовка рабочих	-	-
Переподготовка	33 чел.	36 чел.
Обучение вторым профессиям	-	-
Повышение квалификации рабочих	-	-
Повышение квалификации ИТР	-	-
Затраты на обучение (руб.)	688 174 руб.	734680 руб.

№п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс. руб.
1	Обязательные предварительные и периодические медосмотры	535,86
2	Специальная оценка условий труда	236,00
3	Производственный контроль условий труда	72,48
4	Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	298,71
5	Бутилированная питьевая вода	713,13
6	Обучение по охране труда	249,91
	Итого:	2106,09

12.6

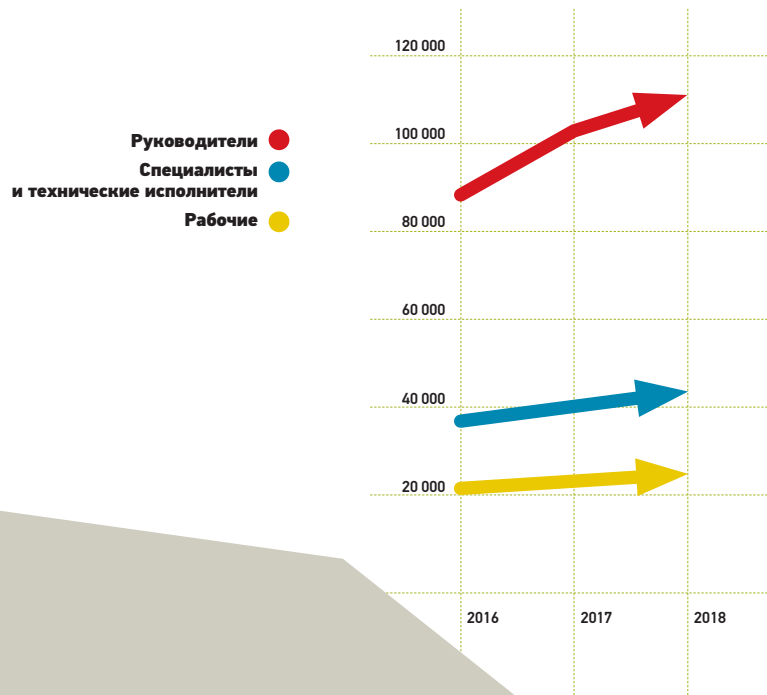
График роста/падения заработной платы по категориям работников за последние 3 года

Численность и средняя заработная плата работников по категориям в 2016–2018 гг.

Категория	Наименование показателя	Ед. измерения	Годы		
			2016	2017	2018
Руководители	Численность	чел.	135	140	141
	Средняя зарплата	руб.	107076	113081	121681
Специалисты и технические исполнители					
	Численность	чел.	489	495	508
	Средняя зарплата	руб.	42964	44252	46325
Рабочие	Численность	чел.	383	389	390
	Средняя зарплата	руб.	24677	26028	26793

График роста средней заработной платы по категориям

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».



12.7

Программа пенсионного обеспечения ПАО «Самараэнерго»

Решением Совета директоров (Протокол №16/227 от 15 апреля 2008 г.) была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников

ОАО «Самараэнерго». Программа НПО основана на принципах, заложенных Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга ПАО «ЕЭС России», утвержденной в мае 2004 г.

В соответствии со стратегией реализация пенсионного обеспечения работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» – АО «НПФ «Открытие».

Между «Самараэнерго» и НПФ «Открытие» 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 713 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде «Открытие» по Поддерживающей программе. Из них 107 в настоящий момент получают пенсию, средний размер которой составляет 2 435 рублей. На 01.01.2019 года в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам открыто 380 счетов, из них 53 пенсионера получают пенсию.

СРОК ВНОСЕНИЯ
ПЛАТЕЖА ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ – ДО
10-ГО ЧИСЛА СЛЕДУЮЩЕГО ЗА СЛЕДУЮЩИМ МЕСЯЦЕМ
ПЕТАРД
ЭЛЕКТРО
СБЫТ

**СОРОК
ДНЕЙ
НЕ ПЛАТИШЬ,
СЕНЯ!**

**ПОЗНАКОМЬСЯ,
БАБА
ПЕНЯ...**



**Борьба
с неплательщиками
в картинках
Петербургской
сбытовой
компании**

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 и автоматической 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, таких как система смс-информирования абонентов и обратной связи с ними; личный кабинет потребителя; оплата электроэнергии через интернет.

2. Повышение уровня автоматизации операционной деятельности

Наиболее масштабными и значимыми проектами в рамках данного направления в настоящий момент являются: внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии у бытовых абонентов; развитие автоматизированной биллинговой системы, как за счёт повышения её производительности и расширения функциональности, так и за счёт её интеграции с другими корпоративными и внешними системами. Компания продолжает активно развивать проект по внедрению системы юридически значимого электронного документооборота со своими контрагентами (на текущий момент более 3,5 тыс. абонентов из 27 тыс. абонентов подключены к ЮЗЭДО), которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

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

На текущий момент компанией реализуются различные способы приема показаний приборов учета от абонентов, в том числе: посредством системы АСКУЭ, через агентов по сбору показаний и приему платежей, через личный кабинет, через контакт-центр и телефоны отделений, с помощью сетевых компаний. В 2018 году внедрен новый источник приема показаний – голосовой помощник. В перспективе Общество планирует довести прием показаний приборов учета от абонентов до 100% (на текущий момент – это только 80 %) и решать эту задачу в основном в автоматизированном режиме, что в дальнейшем позволит отказаться от применения замещающей информации и снизить уровень дебиторской задолженности абонентов, свести к минимуму разногласия с сетевыми компаниями по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии.

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

В этом направлении Общество традиционно реализует ряд типовых мероприятий таких как: претензионно-исковая работа, отключение злостных неплательщиков, реструктуризация долгов, инициирование процедуры банкротства потребителей-должников. В 2018 году Общество продолжило работу по введённому ранее в практику комплексу мер воздействия на неплательщиков, таких как: публикация рейтингов платёжной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; продажа долгов; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платёжной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса. Кроме того, продолжается активная работа по повышению клиентоориентированности компании в части внедрения дружественных пользователю сервисов для абонентов, например, началась работа по внедрению единого расчетного счета, в связи с чем появился еще один платёжный сервис на сайте ГИС ЖКХ.

13.2. 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 также стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2019 году Общество планирует в качестве основной задачи организовать эффективную систему управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, а также в целях утвердить правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и манипулирование рынком.

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

Целью коммуникационной деятельности ПАО «Самараэнерго» в 2019 году будет решение вопросов снижения дебиторской задолженности потребителей электрической энергии, а также объективное освещение деятельности Общества, направленной на обеспечение качественного энергоснабжения региона.

В 2019 году ПАО «Самараэнерго» продолжит активную работу в медиапространстве. Популяризация необходимости своевременных платежей за поставленную электрическую энергию и публикация информации о мерах воздействия на неплательщиков будут необходимыми стимулами к усилению платёжной дисциплины потребителей электрической энергии. В целях сохранения клиентской базы потребителей-юридических лиц и защиты интересов компании в 2019 году будет продолжена работа по разъяснению объективных преимуществ работы с гарантирующим поставщиком.

Для повышения и укрепления деловой репутации Общества планируется проведение внешних мероприятий. Одним из PR-проектов данной категории станет организация выставки к 120-летию энергомаркетинговой деятельности в Самаре. Выставочный проект «История платёжки», направленный в том числе на увеличение понимания необходимости своевременной оплаты электрической энергии и важности энергоэффективного использования энергии. Реализация данного проекта позволит еще раз артикулировать общественно значимую «миссию» Общества.

Помимо этого, на 2019 год запланирована реализация программы по информированию граждан-потребителей о преимуществах установки АСКУЭ, а также популяризация оплаты электроэнергии на сайте компании и в Личном кабинете. В этих целях планируется проведение акции «Плати на сайте и получи подарок».

Кроме основных направлений PR-деятельности организации, в будущем году в целях поддержания имиджа социально ориентированной компании планируется оказание благотворительной помощи Самарскому областному баскетбольному спортивному клубу «Самара», важной для развития детско-юношеского спорта.

Решая задачу повышения качества обслуживания потребителей, ПАО «Самараэнерго» продолжит активную работу по взаимодействию с ними по актуальным вопросам расчетов за поставленную электроэнергию посредством приема и обработки электронных обращений в ПАО «Самараэнерго» с освещением ответов на данные вопросы в средствах массовой информации.

Основным принципом коммуникационной деятельности Общества по-прежнему будет принцип гарантированной доступности и достоверности раскрываемой информации. В 2019 году Общество продолжит использовать в своей PR-работе различные способы взаимодействия с общественностью и СМИ: публикация пресс-релизов и статей, размещение информации в социальных сетях, на официальном сайте в сети Интернет, взаимодействие с органами власти по вопросам совместной работы в сфере энергоснабжения потребителей и информирования населения о нововведениях в работе ПАО «Самараэнерго», проведение пресс-конференций и PR-мероприятий, направленных на поддержку производственной деятельности Общества в 2019 году.



Открытки «С Днем энергетика!»

Одним из традиционных маркетинговых инструментов повышения эффективности партнерских отношений с потребителями и партнерами на протяжении истории самарской энергетики являлась рассылка поздравительных открыток. Аналогичная практика создания малотиражной фирменной полиграфической продукции, выдержанной в сдержанном эстетическом ключе, характерна для большинства энергетических компаний Российской Федерации и помогает поддержанию их деловой репутации надежного контрагента. Ежегодно к профессиональному празднику – Дню энергетика, который традиционно отмечается 22 декабря, ПАО «Самараэнерго» готовит свои поздравительные открытки, раскрывающие тему силы и красоты электрической энергии.

В подготовке справок по истории энергосбытовой деятельности в Самарской области участвовали:
Е.В. Васильева, В.И. Громов, О.Г. Перькова



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, д. 9. Телефон приемной - (846) 340-38-00, факс - (846) 340-38-38.

Банковские реквизиты

ИНН 6315222985, КПП 997650001, р/с 40702810054400031730 в Поволжском банке ПАО «Сбербанк России» г. Самары, БИК 043601607, к/с 30101810200000000607

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

Аудитор

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»
Место нахождения: 443041, РФ, г. Самара, ул. Красноармейская, д.75
Тел.: (846) 242-76-56, (846) 333-28-55
Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru
Является членом: Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). ОГРН 11606059991
Реестродержатель – Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Место нахождения: 107996, РФ, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13
Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9
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.
Тел.: (495) 771-73-35, (495) 771-73-34
Адрес электронной почты: rost@rost.ru

«Борьба за рачительное использование и платежи по электроэнергии в СССР и Куйбышевской области»



Первый шаг в электрификации Самары был сделан на рубеже XIX и XX веков. В июне 1900 года в нашем городе заработала первая электростанция – будущая Самарская ГРЭС. Ее мощность составляла всего 200 кВт. Возможностей родоначальницы самарской энергетики едва хватало на освещение драматического театра и 90 уличных фонарей, а энергия подавалась с момента наступления сумерек и до 2-х часов ночи.

Поначалу электрохозяйство Самары активно прирастало за счет частных усилий местного купечества. К 1910 году в городе насчитывалось 52 частных, как бы сейчас сказали, мини-электростанции общей мощностью 1090кВт.

Естественно, затраты на электроэнергию требовали оплаты. Были установлены определенные тарифы. Предполагалось, что частные абоненты будут получать энергию круглосуточно, а платить будут за каждый час горения лампы накаливания или дугового фонаря в зависимости от их мощности. «Лампочки и угли (для дуговых фонарей) меняются за счет города. За лампочку в 16 свечей при малом числе часов горения взимается 2 коп. в час. При большем числе часов делается скидка. За электрическую энергию для электро-механического движения 1 ½ коп за 50 уатто-час».

Так много или мало платили за электроэнергию в то время? Давайте посчитаем. В трактире можно было поесть за 50 копеек, корова стоила 5 рублей, а пустыр, выкупленный городским обществом под общественный сад, позднее получивший название Струковский, стоил 900 рублей.

Каких-то конкретных данных о неплательщиках того времени нет. Источники сообщают в основном о противоречиях между руководством «Сименс» и заказчиками. Так что можно предположить, что в то время с оплатой за поставленную электроэнергию больших проблем не было.

К 1918 году у первенца самарской энергетики насчитывалось 2700 потребителей электроэнергии, в том числе три сотни предприятий и учреждений. Но революционные события и гражданская война принесли с собой в Самарскую губернию топливный кризис. Все дело в том, что до революции российская промышленность получала большую часть угля из Донецкого бассейна, а нефть – с Кавказа. Во время гражданской войны эти районы большевистской властью не контролировались. Нефти и угля для заводов, фабрик, паровозов в российской большевистской республике не было. Да и топлива для обогрева домов не было тоже. Заводы стояли, люди замерзали.

Дефицит топлива в Самаре сложился с самого начала зимы 1918-1919 года. Запас нефти и дров на городских складах был рассчитан не более чем на два месяца.

Так как топлива для обогрева домов и, главное, топлива для самарской электростанции катастрофически не хватало, то кризис быстро перерос в энергетический. 7 февраля 1919 года Коммунальный отдел Самары объявил о прекращении подачи электрической энергии и нефтяного топлива на средства передвижения, на моторы предприятий, не обслуживающих нужды Водоканала, трамвая и даже в кинематографы. С 23.00 и до 6.00 электроснабжение города, за исключением лазаретов, типографий, хлебопекарен, почты, телеграфной и телефонной станций должно было быть прекращено вовсе. Электрическая энергия и электрическое освещение должны были подаваться не более 3-4 часов в сутки.

Весной 1919 года энергетический кризис отступил. Но многие нерешенные проблемы еще несколько лет не давали возможности спокойно и планомерно развиваться энергетическому комплексу губернии.

В архивах сохранился протокол заседания Самарского губернского экономического совещания от 22 апреля 1922 года. Один из пунктов постановления звучит так: «Признать необходимость покончить с неопределенностью в вопросе об оплате за электрическую энергию, разрешить Губэнерго взимать плату со всех без исключения абонентов».

В 1929 году Главэнерго приняло решение о том, что Самарская электростанция должна стать Государственной районной электростанцией (ГРЭС) и взять на себя энергоснабжение прилегающих сельских районов. На станции велись работы по монтажу современной паровой турбины немецкого концерна АЕГ.

5 мая 1931 года «Волжская коммуна» опубликовала статью «В Самаре будет построена теплосиловая электростанция». Ее введения в строй ждали с нетерпением. Повышалась потребность в электроэнергии. Город рос. И самое главное – развивалась промышленность. И, конечно, введение новой очереди электростанции было просто необходимо.

Вторая очередь электростанции вступила в строй, и 7 декабря 1932 года самарский «Энергосбыт» опубликовал в «Волжской коммуне» объявление о переводе с 20 декабря электроснабжения всех абонентов с 120 вольт на 220 вольт. До начала создания самарской энергосистемы оставался всего один шаг.

29 декабря 1932 года приказом №505 Главного управления энергетического хозяйства Наркомата тяжелой промышленности СССР был создан Самарский энергокомбинат. Тогда самарская энергосистема состояла лишь из одной Самарской ГРЭС мощностью 17 мегаватт. Зато в состав энергокомбината включили новое подразделение — «Энергосбыт».

С лета 1929 года коммунальный трест Самары начал подготовку к теплофикации Самары. При проектировании первой самарской теплотрассы планировалось, что тепло от Самарской ГРЭС получат 15 зданий, в числе которых были Жигулевский пивзавод, Дом промышленности, Дом связи, Крайисполком, Дом Красной Армии и Баня №2. И было подсчитано, что подключение к теплотрассе этих зданий позволяет ежегодно экономить 3 тысячи тонн мазута. А стоимость единицы тепловой энергии при печном и централизованном теплоснабжении в Самаре в ценах 1933 года составляла, соответственно, 40 и 14 рублей.

Металлических труб на строительство теплотрассы не хватало, и решили, что часть магистральной будет выполнена из деревянных труб, благо их изготовление в Самаре было налажено, правда, предназначались они для... канализации. Об этом в номере от 25 декабря 1932 года областная газета «Волжская коммуна» писала как об одном из достижений первой пятилетки: «На самарском заводе деревянных труб изготавливаются канализационные трубы не из железа, а из дерева. Каждая труба длиной 6 метров состоит из 13-14 соединений. Она более долговечна, чем железная труба, может находиться в употреблении 25 лет».

1 ноября 1933 года первая в Самаре и в Поволжье теплотрасса протяженностью 1,8 км была введена в строй. Одновременно шли работы и на строительстве временной линии электропередач до станции Пятилетка и ЛЭП «Самарская ГРЭС – Чапаевск» напряжением 35 кВ, которая была сдана в эксплуатацию в 1935 году. В этом году Самару переименовали в Куйбышев.

Для организации энергоснабжения строительства Куйбышевской ГЭС в 1937 году началось строительство Безымянской ТЭЦ. Она дала первый промышленный ток 18 октября 1941 года. БТЭЦ снабжала энергией 30 промышленных и оборонных заводов, эвакуированных в Куйбышев из других регионов страны. За самоотверженный труд в годы войны станция заслужила орден Ленина и Красное знамя Государственного комитета обороны.

Работать приходилось буквально на износ. Смены длились по 12 часов, но квалифицированных специалистов не хватало, и нередко приходилось работать по две смены подряд. Бывали случаи, когда энергетики не выдерживали и засыпали на рабочем месте. В номере за 30 октября 1942 года «Волжская коммуна» писала: «На Куйбышевской ГРЭС введен специальный обход станции с целью проверки — не спят ли люди в рабочее время!»

Серьезной проблемой было снабжение куйбышевских электростанций топливом, особенно зимой. Положение спас первый в СССР магистральный газопровод Бугуруслан — Похвистинско — Куйбышев. Он вступил в строй 15 сентября 1943 года. Газ пришел сначала на БТЭЦ, а потом и на Куйбышевскую ГРЭС.

Когда в 1941 году в Куйбышеве появился второй мощный источник электроэнергии, был поднят вопрос «о согласованной работе Безымянской ТЭЦ и Куйбышевской ГРЭС по снабжению города тепловой и электрической энергией». И 18 октября 1941 года было образовано Куйбышевское районное энергетическое объединение («Куйбышевэнерго»). Ему, вплоть до реорганизации в 2005 году, подчинялись все электростанции, электрические и тепловые сети Куйбышевской, а с 25 января 1992 года — Самарской области.

В годы Великой Отечественной войны лозунг «Все для фронта! Все для победы!» действовал для энергосистемы Куйбышевской области. Достаточно напомнить, что именно в Куйбышев были эвакуированы заводы с оккупированной территории. Для решения поставленных правительством задач к кратчайшие сроки начать выпуск необходимой для фронта продукции, требовал непосредственного участия энергетиков. В архивах сохранились воспоминания ветеранов отрасли, в каких условиях им приходилось работать, какие, на первый взгляд, нереальные сроки ставились. Заводы Безымянки были подключены к источникам электроэнергии в самые сжатые сроки. Как вспоминают участники тех событий, «еще стен и крыш не было над цехами, а станки уже работали и выпускали продукцию для фронта».

Однако не только для нужд обороны работали энергетики во время войны. Электричество подавалось и в жилые дома, и в объекты социального значения. Сотрудники эвакуированных в Куйбышев иностранных посольств отмечали, что за все время пребывания в эвакуации они не испытывали проблем с теплом и электроснабжением.

В феврале 1944 года в Куйбышеве прошла конференция энергетиков. Были подведены итоги 1943 года, намечены планы и перспективы развития энергетической системы Поволжья на 1944 год.

В послевоенные годы строительство энергообъектов в нашем регионе пошло стремительными темпами. В 1947 году был запущен первый турбоагрегат Сызранской ТЭЦ, работавший на горючем сланце. Сызранская электростанция была первой в мире ТЭЦ, где использовался этот вид топлива.

В послевоенный период все большее и большее внимание стали уделять рачительному и экономному расходованию электроэнергии на предприятиях области. Так, «Волжская коммуна» публикует в номере от 9 декабря 1947 года список руководителей предприятий, которые были премированы за «экономия электроэнергии на заводах». И с конца 40-х годов XX века на предприятиях куйбышевской области разворачивается целая кампания за экономное расходование электроэнергии.

К этому процессу подключаются партийные и комсомольские организации. Среди предприятий устраиваются социалистические соревнования, вручаются переходящие вымпелы и награждаются победители.

Газета «Волжский комсомолец» в номере от 27 декабря 1959 года публикует статью «Энергия молодых сердец. (Обращение Новокуйбышевских нефтепереработчиков к молодежи области с призывом экономить электроэнергию)». Именно с того обращения и можно говорить о проведении регулярных комсомольских рейдов по предприятиям с проверкой экономного обращения с электроэнергией.

Теперь газеты периодически обращаются к теме экономии электроэнергии. «Волжская коммуна» 8 декабря 1959 года публикует статью «Электроэнергия – народное добро (Борьба за экономию электроэнергии на предприятиях Куйбышевской области)». Авторы подробно описывают меры, принимаемые руководством предприятий по экономии электроэнергии.

Бурное развитие самарской промышленности требовало столь же быстрого роста энергомощностей. В 1950-е – 1960-е годы энергетическое строительство в нашем регионе шло особенно активно. Были построены две теплоэлектроцентрали в Новокуйбышевске (НК ТЭЦ-1 и НК ТЭЦ-2), они во многом предопределили развитие города как одного из крупнейших центров нефтепереработки и нефтехимии.

Мощный энергетический узел сформировался в Тольятти. Когда в 1950-е годы в Ставрополе-на-Волге началось строительство предприятий «большой химии», в дополнение к строящейся гидроэлектростанции, для обеспечения заводов электроэнергией, теплом и промышленным паром в Центральном районе города была построена теплоцентраль (сегодня – Тольяттинская ТЭЦ). Строительство Волжского автозавода потребовало возведения крупнейшей в Европе ТЭЦ – ТЭЦ ВАЗа.

В Самаре появились две крупных котельных – Центральная отопительная и Привокзальная. Это дало возможность продолжить крупномасштабное строительство жилья, мощный толчок которому дал ввод Куйбышевской ТЭЦ в 1972 году.

Введение новых мощностей совершенно не означало бесконтрольную трату электроэнергии. В 70-е – 80-е годы XX века экономия становится одним из главных показателей эффективности работы предприятий. В архивах сохранились отчеты, стенограммы заседаний органов власти разного уровня с вопросами об экономии электроэнергии.

Важным показателем значимости этого вопроса является постоянное возвращение к этой теме на страницах периодической печати. Вот несколько примеров:

- «Волжская коммуна», 1974 год, 7 февраля, «По-хозяйски использовать энергоресурсы (о задачах экономного использования энергоресурсов)»;

- «Волжская коммуна», 1975 год, 20 мая, «Быть рачительными хозяевами (об итогах экономии электрической энергии предприятиями Куйбышевской области в 9-й пятилетке)»;

- «Волжская коммуна», 1981 год, 22 августа, «Все начинается с граммов (о проблемах экономии топлива на предприятиях Куйбышевэнерго)»;

- «Волжский комсомолец», 1985 год, 14 апреля, «Рена «налево» (итоги рейда по экономии топливно-энергетических ресурсов)»;

- «Волжская заря», 1985 год, 21 февраля, «О беседе за «круглым столом» (обсуждение экономии электроэнергии на Куйбышевских заводах)».

Конечно, велась активная агитационная работа. Лозунги, призывы к экономии. Коренные жители Самары помнят эти огромные буквы на корпусах завода им.Тарасова «Экономика должна быть экономной!» и «Экономия – ресурс производства!»

Но экономия энергоресурсов только на промышленных предприятиях не могла решить проблемы в полном объеме. Ведь основными потребителями являются граждане. Как же убедить потребителей электроэнергии в срок и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги?

И вот в данном случае может помочь разъяснительная и агитационная работа. На протяжении всего времени создавались красочные агитационные плакаты, велась и ведется разъяснительная работа. Конечно, всегда есть такой мощный аргумент, как прекращение оказания услуг. Но ведь гораздо более эффективно, если человек будет платить, и платить осознанно.

В общественном представлении формируется отрицательный образ неплательщика. Даже сатирические журналы пришли на помощь. Известный «Крокодил» на своих страницах публиковал фельетоны и карикатуры на злостных неплательщиков (1978, №31, стр.2-3, «Возможность невозможного»; 1982, №26, стр. 2-3, «Электрическая баллада длиной в шестьдесят лет»).

Современный мир уже невозможно представить без электроэнергии! Любая сфера жизни человека требует присутствия электричества! И если ответственные энергетики производят для нас, потребителей, электроэнергию, то мы, как рачительные хозяева, должны честно и добросовестно оплачивать предоставленные нам услуги!

Елена Васильева



Над буклетом Годового отчета работали:

Правовое управление ПАО «Самараэнерго»

Управление стратегических коммуникаций ООО «ЕТЭС»

В подготовке справок по истории энергосбытовой деятельности в Самарской области участвовали: Е.В. Васильева, В.И. Громов, О.Г. Перькова

Дизайн: Алексей Губарев

Самара 2019 год





2018

годовой отчет