

Отчет
о деятельности АО «Акмолинская распределительная
электросетевая компания» за 2017 год

Основной деятельностью АО «АРЭК» (далее - Компания) является оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителям, расположенным на территории Акмолинской области.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» данный вид деятельности относится к сфере естественной монополии и в этой связи, Компания находится в местном разделе Государственного регистра субъектов естественной монополии по Акмолинской области и ее деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

Компания обслуживает **20,9** тысяч километров линий электропередачи, **3 621** подстанций напряжением 220-110-35-0,4 кВ.

Площадь зоны обслуживания составляет 114 тысяч квадратных километров.

Фактическая численность персонала составляет **1 754** единица при нормативной – 2 087 человек.

Основной производственной задачей АО «АРЭК» является обеспечение бесперебойной передачи электроэнергии потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования.

Для достижения этой задачи Компания осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты, основного энергооборудования, реализует мероприятия согласно инвестиционным обязательствам с учетом соблюдения требований нормативных документов.

Инвестиционные мероприятия

Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Акмолинской области № 164-ОД от 21 августа 2015 года был утверждён инвестиционный проект по реконструкции и модернизации распределительных сетей и энергетического оборудования, внедрения новой техники и совершенствования системы учёта передачи электрической энергии на **2016-2020** годы АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» в сумме **17 578, 4 млн. тенге**, в том числе – **3 471, 3 млн. тенге** на 2017 год.

С учетом переноса инвестиционных мероприятий 2016 и 2017 годов и произведенных корректировок в результате сложившихся объективных обстоятельств Приказом Уполномоченного органа по согласованию с Акиматом Акмолинской области сумма инвестиционного проекта на 2017 год была утверждена в размере **4 654,8 млн. тенге**.

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционного проекта составило **4 650,0 млн. тенге**, что меньше на **4,8 млн. тенге** или **0,1%**.

По физическим показателям реконструкция, строительство и капитальный ремонт основного энергооборудования выполнено на 100%.

В 2017 году основная сумма инвестиций – 87,1% была направлена на строительство, реконструкцию и капитальные ремонты сетей и энергооборудования.

Осуществлено строительство двухцепной ВЛ-110 кВ «ЦГПП-Воздвиженка» протяженностью 19км, ВЛ-35кВ «Воздвиженка-Максимовка-Фарфоровый завод», ВЛ-35кВ «М.Маметовой – Жангиз-Кудук» общей протяженностью 35,164 км взамен морально и физически устаревших.

Проведена реконструкция 12 подстанций в том числе: ПС 220 кВ-1шт., ПС 110- 9шт., ПС 35 кВ-2шт.

Реконструировано 75,042 км воздушных линий электропередачи, в том числе ВЛ-10кВ – 75,042 км и 33 КТПГ.

Капитальные ремонты проведены на 2 520 км линий электропередач и 747 КТП.

Была продолжена работа по внедрению проекта автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня.

За 2017 год в Целиноградском районе Акмолинской области произведена установка 2310 приборов учета электроэнергии потребителей бытового сектора на сумму 170,6 млн. тенге (3,7% инвестиций) на безвозмездной основе для комплексного решения задач учета электрической энергии и контроля её потребления в режиме реального времени.

В рамках утвержденной суммы по инвестиционному проекту на выкуп подстанции «Северной» направлено 150,5 млн.тенге.

Порядка 6,0 % инвестиций были направлены на приобретение вычислительной техники и нематериальных активов, ремонт зданий и сооружений и прочее.

Основные финансово-экономические показатели деятельности

За 2017 год по данным бухгалтерского учета доход от основной деятельности в рамках утвержденного тарифа в размере 4,27 тенге за 1 кВтч составил **9 583,7** млн. тенге, операционные затраты с учетом финансовых расходов – **8 137,5** млн. тенге, прибыль – **1 446,2** млн. тенге.

Так как АО «АРЭК», является субъектом естественной монополии, то согласно действующему законодательству из операционных затрат подлежат исключению отдельные расходы и косвенные расходы, отнесенные на иные виды деятельности в соответствии с Методикой ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по регулируемым услугам и иной деятельности в целом на общую сумму **984,0** млн. тенге. За счет данного фактора сумма тарифных затрат – **7 153,5** млн. тенге, сумма прибыли – **2 430,3** млн. тенге, 51 % которой направлен на выполнение мероприятий утвержденного инвестиционного проекта, 25% - на выплату основного долга АБР, 6% - на выплату за присоединение дополнительных мощностей, корпоративного подоходного налога и долга по перерасчету покупной электроэнергии по решению суда, 3% - на социальные и другие выплаты работникам Компании. Оставшаяся сумма прибыли в размере 385,1 млн.

тенге (16%) перенесена на 2018 год для выполнения инвестиционных обязательств 2017 года.

Объемы

По сетям Компании в 2017 году было передано **2 244,9** млн. кВтч электрической энергии 26 потребителям.

Потребителями услуг по передаче и распределению электрической энергии являются юридические лица, из которых 87,3 % общего объема приходится на энергоснабжающие организации города Астаны и Акмолинской области. Доля прямых потребителей (промышленность и предприятия КТЖ) составляет 5,9 %, прочих – 6,8% (это энергопроизводящие и энергопередающие организации).

Расходы

Общая сумма затрат Компании на оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2017 год составила **7 153,5** млн. тенге против утвержденного размера **7 014,6** млн. тенге (рост на 2,0%).

Данный рост сложился в связи с принятым Уполномоченным органом и Акиматом Акмолинской области переносом выполнения инвестиционных мероприятий с 2017 года на 2018 год, в результате чего не была произведена капитализация расходов по выплате вознаграждения банку АБР, что привело к росту затрат по данной статье на 136,9% и решением акционеров Компании по повышению заработной платы работникам в среднем на 8,2%.

Структура расходов на оказание услуги по передаче и распределению электрической энергии по сетям Компании сложилась за 2017 год следующая:

- оплата сырья и материалов – 2,7 %;
- оплата труда с налогами – 27,5 %;
- оплата услуг сторонних организаций -15,6 %;
- оплата прочих затрат – 2,3 %;
- сумма начисленной амортизации-17,3%.

Доля расходов на платежи в бюджет, на компенсацию нормативных технических потерь и на выплату вознаграждения за заемные средства для реализации инвестиционного проекта составила 34,6 %.

Работа с потребителями

Передача электрической энергии по сетям Компании осуществляется в соответствии с заключенными договорами с потребителями на основании Типового договора на оказание услуг по передаче и/или распределению электроэнергии, утвержденного приказом министерства национальной экономики Республики Казахстан № 266 от 27 марта 2015 года. Технические условия и характеристики оказания услуг по передаче электрической энергии определяются приложениями, являющимися неотъемлемой частью договора.

Фактический объем переданной электрической энергии за расчетный период определяется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности. Общее количество потребительских приборов коммерческого учета составляет **131 467** штук, из них юр.лица – 11 033 штук, физ.лица – 120 434 штуки.

Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 2017 год не поступало.

Качество предоставления услуги

Качество напряжения передаваемой электроэнергии и частоты в сетях Компании за 2017 год соответствовало требованиям действующих государственных стандартов. За данный период работы было одно обращение от жителей с.Талапкер, с.Кажимуқан и с.Максимовка Целиноградского района по вопросу бесперебойного обеспечения . На которое было предоставлено пояснение о том, что частые ограничения в подаче электрической энергии были вызваны строительством ВЛ-35кВ «Воздвиженка – Максимовка». Уведомления о предстоящих отключениях вывешивались в населенных пунктах и предоставлялись в акиматы сельских округов.

Перспективы развития Компании на 2016 -2020 годы

АО «Акмолинская РЭК» в ближайшие годы намерена поддерживать достигнутый уровень обновления основного энергооборудования. С этой целью Компанией разработан и утверждён в Уполномоченном органе инвестиционный проект на 2016-2020 годы на общую сумму 17 758 млн. тенге (в среднем по 3 552 млн. тенге).

Основное направление инвестиций – 95 % на строительство, реконструкция и капитальные ремонты основного энергооборудования и 5 % на внедрение автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии бытового уровня.

Размер тарифа будет находиться в рамках утвержденного Уполномоченным органом на 2016-2020 годы.