

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор АО «АРЭК»
А.Павлов
«19» апреля 2022 год

Отчет
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «АРЭК» за 2021 год

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

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

Компания обслуживает **20,2** тысяч километров линий электропередачи, **3 546** подстанций напряжением 220-110-35-10-0,4 килвольт.

Площадь зоны обслуживания составляет 114 тысяч квадратных километров.

Списочная численность персонала составляет **2 082** человека.

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

Для достижения данной задачи Компания осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты основного энергооборудования, реализует мероприятия, согласно инвестиционных обязательств.

Инвестиционные мероприятия

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области и Министерством Энергетики РК от 29 апреля 2021 года №55-ОД была утверждена инвестиционная программа АО «АРЭК» на 2021 – 2025 годы. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 27 296,1 млн.тенге. сумма инвестиционной программы на 2021 год составляет 4 539,1 млн.тенге. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы за 2021 год составило 4 554,6 млн.тенге. Источниками для выполнения инвестиций послужила амортизация в размере 1 940,6 млн.тенге и прибыль в размере 2 654,8 млн.тенге.

Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

Тарифная смета на 2021 год утверждена приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 25 ноября 2020 года № 232-ОД в размере 5,05 тенге за 1 кВтч. В связи с повышением стоимости электрической энергии на источниках с 1 апреля 2021 года АО «АРЭК» вышло с заявкой на изменение тарифа в связи с повышением стоимости стратегического товара. Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 22 апреля 2021 года № 62-ОД был утвержден тариф на передачу электрической энергии в размере 5,08 тенге за 1кВтч с вводом в действие с 1 мая 2021 года.

Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 15 октября 2021 года №185-ОД введен временный компенсирующий тариф на передачу электрической энергии в размере 5,071 тенге за 1кВтч с вводом в действие с 1 ноября 2021 года за неисполнение статей тарифной сметы и инвестиционной программы за 2020 год.

Объем передачи электрической энергии за 2021 год составил 2 547,0 млн. кВтч против утвержденного объема 2 505,8 млн. кВтч с приростом в 1,6%.

Фактическая сумма затрат составила **10 250,9** млн. тенге против утвержденных 10 162,8 млн. тенге, исполнение 100,9%.

Фактическая прибыль составила **2 654,8** млн. тенге против утвержденного размера в тарифной смете – **2 601,0** млн. тенге.

Качество предоставления услуги

Качество напряжения передаваемой электроэнергии по сетям Компании за 2021 год соответствует требованиям действующих государственных стандартов.

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «АРЭК» за 2021 год нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 1 209 ед.

Увеличение отказов II степени по сравнению с 2020 годом на 1 163 случая – в связи с внесением изменений в Приказ МЭ РК от 20 февраля 2015 года № 121, с 06.01.2021 в отчет ТН-1 вносятся все классифицированные отказы II степени, за исключением отключений электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ. Ранее в отчет ТН-1 включались отказы II степени по сетям 35 кВ и выше.

Эффективность предоставляемых услуг

Согласно данным технической экспертизы, за счет проведенных мероприятий инвестиционной программы, физический износ подстанций 220/35 кВ снизился с 74,2% до 71,1%, физический износ сетей 110/35/10/0,4 снизился с 66,0% до 63,9%.

Основные финансово-экономические показатели деятельности

За 2021 год по данным бухгалтерского учета доход от основной деятельности в рамках утвержденного тарифа составил **12 905,7** млн. тенге.

Себестоимость услуг – **9 196,3** млн. тенге.

Административные расходы – **1 205,5** млн. тенге.

Операционная прибыль – **2 503,9** млн. тенге.

Прибыль после налогообложения – **958,8** млн. тенге.

АО «АРЭК» являясь субъектом естественной монополии, согласно действующему законодательству, исключает отдельные виды затрат, напрямую не связанные с технологическим процессом на общую сумму **150,9** млн. тенге. За счет данного фактора сумма тарифных затрат составила – **10 250,9** млн. тенге, сумма прибыли – **2 654,8** млн. тенге от передачи электрической энергии, которая в полном объеме направлена на выполнение мероприятий инвестиционной программы.

Объемы

По сетям Компании за 2021 год было передано **2 547,0** млн. кВтч электрической энергии 39 потребителям. Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются юридические лица, из которых 88,8 % общего объема приходится на энергоснабжающие организации города Нур-Султан и Акмолинской области. Доля прямых потребителей (промышленность и предприятия КТЖ) составляет 5,2 %, прочих – 6,0% (энергопроизводящие и энергопередающие компании).

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 электроэнергии, утвержденного приказом министерства национальной экономики Республики Казахстан № 58 от 24 июня 2019 года. Технические условия и характеристики оказания услуг по передаче электрической энергии определяются приложениями, являющимися неотъемлемой частью договора.

Фактический объем переданной электрической энергии за отчетный период определяется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности. Общее количество потребительских приборов коммерческого учета составляет **126 817** штук, из них юр.лица – **6 064** штук, физ.лица – **120 753** штук.

Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 2021 год не поступало.

Перспективы развития Компании на 2022 год

АО «АРЭК» продолжает реализацию инвестиционного проекта на 2021-2025 годы, утвержденного Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области и Министерством Энергетики РК от 29 апреля 2021 года №55-ОД. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 27 296,1 млн.тенге. Сумма инвестиций к освоению в 2022 году составит 4 907,7 млн.тенге.

Размер тарифа будет соответствовать утвержденному Уполномоченным органом тарифу на 2022 год в размере 5,36 тенге за 1 кВтч.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



И.Гречаник