

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор АО «АРЭК»
А.Павлов
« 30 » июля 2026 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 1 полугодие 2026 года

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. Так же, с 1 января 2025 года, в соответствии с внесенными изменениями в некоторые законодательные акты Республики Казахстан и получением государственной лицензии, АО «АРЭК» осуществляет деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения.

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

Компания обслуживает **19,993** тысяч километров линий электропередачи, **3 498** подстанций напряжением 220-110-35-10-0,4 килвольт.

Площадь зоны обслуживания составляет 114,4 тысяч квадратных километров.

Фактическая численность персонала, задействованного при передаче электрической энергии, составляет **2 167** человека.

Производственной задачей АО «АРЭК» при передаче электрической энергии является оказание услуг 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 утвержденной инвестиционной программы.

Инвестиционные мероприятия

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области и Министерством Энергетики РК от 05 июня 2026 года №83-ОД утверждена инвестиционная программа АО «Акмолинская РЭК» на 2026-2030 годы.

Общая сумма инвестиционной программы на 2026-2030 годы составляет **70 451,8 млн. тенге**.

Сумма инвестиционной программы на 2026 год - **17 443,6 млн. тенге**, из них **9 712,4 млн. тенге** - текущие инвестиции; **7 731,2 млн. тенге** - инвестиции

в рамках Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов».

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года составило **1 779,5 млн. тенге**.

Фактическая сумма выполнения мероприятий инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года обусловлена тем, что в период январь-июнь Компания, согласно Правилам осуществления деятельности СЕМ №73, проводила тендерные процедуры, заключала договора на поставку ТМЦ. Сроки поставки ТМЦ, оборудования составляют от 180 до 240 дней.

Также, в период апрель – июнь 2026 года, в связи с паводковой ситуацией в районах Акмолинской области, проводились работы по восстановлению сетей и оборудования. Отдельные земельные участки оставались затопленными до конца июня. Данные факты повлияли на объем выполнения инвестиционной программы.

Исполнение инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года в разрезе мероприятий:

-Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше - освоено 0,4 млн. тенге:

- ПС 110/35/10 кВ "Кургальджино"- работы по демонтажу силового трансформатора начаты в июле, работы по монтажу силового трансформатора и 2-х шкафов защиты трансформаторов начнутся после поступления оборудования в сентябре-октябре с. г.;
- ПС-110/35/6 кВ "Ерейментау", ПС-35/10 кВ "Интернациональная" - начало работ по замене в октябре с. г.;
- ПС-35/10 кВ "Красный Флаг"- начало работ в сентябре с. г.;

- Техническая модернизация ВЛ-35 кВ и выше – освоено 2,6 млн. тенге: получена экспертиза проектно-сметной документации, проводятся закупочные процедуры по ТМЦ, работы планируется начать в сентябре с.г.;

- Техническая модернизация сетей 0,4-10 кв. – освоено 2,6 млн. тенге: Произведен монтаж реклоузера на ВЛ-10 кВ № 15 от ПС «Астраханка».

На объектах технической модернизации, выполняемой хозяйственным способом установлено 47,6% стоек от общего объема.

На объектах технической модернизации, выполняемой подрядным способом монтаж стоек выполнен в полном объеме;

- Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт) - освоено 139,6 млн. тенге: работы по капитальному ремонту проводятся согласно утвержденным графикам, и по мере поступления ТМЦ;

- Обновление и поддержание АСКУЭ -7,9 млн. тенге: договора на поставку оборудования заключены, работы по установке приборов учета на КТП планируется начать в августе 2026 г. Идет процесс заключения договоров

на приобретение приборов учета электроэнергии. Начаты закупочные процедуры по приобретению устройств сбора и передачи данных для АСКУЭ;

- **Капитальный ремонт зданий и сооружений – освоено 77,2 млн. тенге:** заключены договора на проведения работ подрядным способом. Подрядчик приступил к исполнению договорных обязательств;

- **Техническая модернизация, строительство средств связи- освоено 168,2 млн. тенге:**

Проведена техническая модернизация РРЛ МиК РЛ-8РМ с учетом монтажно-наладочных работ на сумму 159,5 млн. тенге; в полном объеме поступили стационарные радиостанции -15 штук, мобильные радиостанции-15 штук, двигатели аварийного электропитания. По остальным направлениям проводятся закупочные процедуры;

- **Замена трансформаторов 25 -63 кВа – освоено 5,9 млн. тенге:** проведена замена 6 трансформаторов. Мероприятие выполнено полностью, экономия по закупочным процедурам составила 0,04 млн. тенге;

- **Приобретение измерительных приборов – проводятся закупочные процедуры;**

- **Приобретение вычислительной техники, НМА – освоение 62,2 млн. тенге:**

направления по приобретению компьютеров, источников бесперебойного питания для компьютеров, МФУ лазерных монохромных и программного обеспечения к ним поступили в полном объеме.

По остальным направлениям проводятся закупочные процедуры.

- **Приобретение, ремонт спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования - проводятся закупочные процедуры;**

- **Техническая модернизация диспетчерской службы- проводятся закупочные процедуры;**

-**Установка автоматической пожарной сигнализации на объектах- освоено 2,0 млн. тенге:**

выполнена разработка ПСД, заключены договора на монтаж пожарной сигнализации;

- **Проектные работы, землеустройство объектов предстоящего года - освоено 6,4 млн. тенге:** отработан первый этап - проведение технического обследования объектов. Проводятся закупочные процедуры по ПСД;

- **Выплата обязательств - освоено 1 064,3 млн. тенге:** выплаты производятся в соответствии с графиком Банка ВТБ и выплат по ПДМ;

- **Техническая модернизация объектов в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов":** реализация проекта начнется со второго полугодия 2026 г.

- **Техническое обследование объектов Национального проекта предстоящего года: освоено 28,5 млн. тенге.** Данное направление будет включено в заявление об изменении инвестиционной программы в рамках утвержденной суммы инвестиционной программы;

- **Прочие ОС – освоено 2,6 млн. тенге.** Данное направление будет включено в заявление об изменении инвестиционной программы в рамках утвержденной суммы инвестиционной программы.

Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

Тарифная смета на 2026 год утверждена: приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 28 ноября 2025 года № 184-ОД с тарифом в размере 10,87 тенге за 1 кВтч на период с января по март, и тарифом 13,97 тенге за 1 кВтч на период с апреля по декабрь 2026 года. Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 23 июня 2026 года № 86-ОД утверждена тарифная смета с тарифом в размере 14,97 тенге за 1 кВтч с вводом в действие с 01 июля 2026 года в рамках реализации мероприятий национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов». Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 03 июля 2026 года №94-ОД утверждена тарифная смета с тарифом в размере 16,62 тенге за 1 кВтч с вводом в действие с 20 июля 2026 года с учетом роста стоимости электрической энергии, уровня средней заработной платы по данным статистики, а также учетом затрат по доверительному управлению.

Объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2026 года составил **1 169,3** млн. кВтч против утвержденного объема **2 343,9** млн. кВтч, исполнение составило 50%.

Сумма затрат за 1 полугодие 2026 года составила **12 034,2** млн. тенге против утвержденных **27 171,1** млн. тенге, исполнение 44%.

Прибыль составила **2 243,1** млн. тенге против утвержденного размера в тарифной смете – **6 642,8** млн. тенге.

Качество предоставления услуги

Напряжение, частота и режим нагрузок в 1 полугодии 2026 года соответствовали ГОСТу 32144-2013 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «АРЭК» за 1 полугодие 2026 года год - нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 1 187 ед.

Эффективность предоставляемых услуг

Утвержденный физический износ основных средств на 2026 год: ПС+КТП-54,7%, ВЛ-54,1%.

Согласно данным независимой технической экспертизы, физический износ за счет проведенных мероприятий инвестиционной программы 2025 года составляет: на ПС и КТП – 55,2%, на ВЛ 110/35/10/0,4 -55,1%.

Физический износ основных средств за 2026 год будет просчитан экспертом, проводящим независимую техническую экспертизу исполнения инвестиционной программы 2026 года.

Основные финансово-экономические показатели деятельности

За 1 полугодие 2026 года по данным бухгалтерского учета доход составил 27 141,0 млн.тенге, в том числе доход от деятельности по передаче электрической энергии в рамках утвержденного тарифа составил **14 277,3** млн. тенге.

Себестоимость услуг составила – 24 034,1 млн.тенге, в том числе по передаче эл.энергии – **10 737,8** млн. тенге;

Административные расходы – **1 244,9** млн. тенге;

Операционная прибыль – **950,9** млн. тенге.

Прибыль до налогообложения – **825,3** млн. тенге.

АО «АРЭК», являясь субъектом естественной монополии, согласно действующему законодательству, исключает отдельные виды затрат, напрямую не связанные с технологическим процессом на общую сумму **189,8** млн. тенге. За счет данного фактора, а также затрат на выплату вознаграждения сумма тарифных затрат составила – **12 034,2** млн. тенге, сумма прибыли – **2 243,1** млн. тенге от передачи электрической энергии, которая в полном объеме направляется на выполнение мероприятий инвестиционной программы.

Объемы

По сетям Компании за 1 полугодие 2026 года было передано **1 169,3** млн. кВтч электрической энергии 26 потребителям.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются юридические лица, из которых 50 % общего объема приходится на организации занимающиеся энергоснабжением города Астаны и Акмолинской области. Доля энергопередающих организация составляет – 40,5%, прямых потребителей составляет 8,3 %, энергопроизводящие организации – 1,2%.

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 **143 408** штук, из них юр.лица – 14 322 штук, физ.лица – 129 086 штук.

Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 1 полугодие 2026 года не поступало.

Перспективы развития Компании на 2026 год

АО «АРЭК» начала реализацию инвестиционной программы на 2026-2030 годы, утвержденной Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области и Министерством Энергетики РК от 05 июня 2026 года №83-ОД.

Общая сумма инвестиционной программы на 2026-2030 годы составляет **70 451,8 млн. тенге**.

Сумма инвестиционной программы на 2026 год - **17 443,6 млн. тенге**, из них **9 712,4 млн. тенге** - текущие инвестиции; **7 731,2 млн. тенге** - инвестиции в рамках Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов».

В рамках Национального проекта будут выполнены 22 мероприятия по следующим направлениям:

1. Техническая модернизация ВЛ 35кВ и выше общей протяженностью 197,72 км, расположенных в Шортандинском, Атбасарском, Жаркаинском, Целиноградском и Аршалыньском районах Акмолинской области. Итого 7 проектов на общую сумму 3 489,5 млн.тенге .

2. Техническая модернизация сетей 10-0,4кв общей протяженностью 142,927 км и 44 КТП в 15 населенных пунктах Целиноградского, Аршалыньского, Атбасарского и Егиндыкольского районов. Итого 15 проектов на общую сумму 4 241,6 млн.тенге

Основные направления инвестиций:

- техническая модернизация, капитальный ремонт основного энергетического оборудования – 24,6%;
- техническая модернизация объектов Национального проекта-44,3%
- техническая модернизация АСКУЭ, средств связи– 2,3 %;

-капитальный ремонт зданий, модернизация диспетчерской службы, приобретение спец. техники, измерительных приборов, выплату обязательств, и прочих ОС – 28,8%.

На сегодняшний день заключены 7 договоров доверительного управления в четырех районах Акмолинской области: Целиноградский, Аршалынский, Буландинский и Аккольский. На 2026 год Уполномоченным органов предусмотрены затраты на объекты доверительного управления в размере 316,0 млн.тенге, в том числе предусмотрено увеличение численности на 56 человек. В настоящее время ведутся работы по обслуживанию имущества, полученного в доверительное управление.

**Заместитель генерального директора
по экономике и финансам –
финансовый директор**



И. Гречаник



**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 1 полугодие 2026 года**

Общая информация о субъекте естественной монополии-

Основные технические характеристики АО «АРЭК»

Показатели	Ед. изм.	на 01.07.26 г.
Количество условных единиц	тыс. ед.	114,1
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	тыс.км.	19,993
ЛЭП - 110 кВ	тыс.км.	2,505
ЛЭП - 35 кВ	тыс.км.	5,159
ЛЭП - 10-0,4 кВ	тыс.км.	12,329
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 498
ПС - 220 кВ	шт.	2
ПС - 110 кВ	шт.	52
ПС - 35 кВ	шт.	194
ПС - 6 - 20/0,4 кВ	шт.	3 250
Суммарная мощность подстанций	МВА	3 016,1
Объем передачи электроэнергии	млн. кВтч	1 169,3
Фактические потери	млн. кВтч	60,462
	%	4,88
Нормативные технические потери	млн. кВтч	150,744
	%	6,32
Площадь зоны обслуживания	тыс. км2	114,4
Фактическая численность персонала	чел.	2 167

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2026 года

№	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге	
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	ед. измерения	кол-во в натуральных показателях		период	план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства	
				план	факт						Амортизация	прибыль
	Услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "АРЭК" Акмолинс кой области	Всего				2026	2 243 110	17 443 563	1 779 514	-15 695 169		686 716 1 092 798
1		Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	4	0			959 388	402	-958 986	Заключены договоры на поставку оборудования	402 0
2		Техническая модернизация сетей 35 кВ и выше	км.	70,9	0			65 402	0	-65 402	Проводятся закупочные процедуры ТМЦ.	0 0
3		Строительство, техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/КТП/реклоузер	84,97/32/2	0			2 279 375	214 382	-2 064 993	Ведутся работы по установке стоек СВ-110, СВ-95, произведен монтаж реклоузера.	214 382 0
4		Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт)	км/шт	2 023,1/474	311/367			985 972	139 586	-846 386	КР проводится в соответствии с утвержденным графиком	139 586 0
5		Обновление и поддержание АСКУЭ	шт.	646	100			74 780	7 935	-66 845	Проводятся закупочные процедуры ТМЦ, частичная поставка	7 935 0

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2026 года (продолжение)

№	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге	
	наименование мероприятий	ед. измерения	кол-во в натуральных показателях						собственные средства	
			план	факт	план	факт	откл.	причины откл.	амортизация	прибыль
6	Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	5	0	664 170	77 175	-586 995	КР проводится подрядным способом, работы в соответствии с договорами	77 175	0
7	Техническая модернизация средств связи	шт./компл.	27/37	0/37	324 085	168 216	-155 869	По заключенным договорам -поставка ТМЦ в полном объеме, по остальным позициям проводятся закупочные процедуры	168 216	0
8	Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	6	5 903	5 863	-40	Экономия по закупочным процедурам	5 863	0
9	Приобретение измерительных приборов	шт.	78	0	55 038	0	-55 038	Проводятся закупочные процедуры	0	0
10	Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	185	179	244 128	62 166	-181 962	Закуп оргтехники произведен, проводятся закупочные процедуры по НМА.	62 166	0
11	Приобретение спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт.	20	0	1 155 417	0	-1 155 417	Проводятся работы по отработке рынка поставщиков.	0	0

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2026 года (продолжение)

№	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной прогаммы (проекта), тыс. тенге	
	наименование мероприятий	ед. измерения	кол-во в натуральных показателях						собственные средства	
			план	факт	план	факт	откл.	причины откл.	амортизация	прибыль
12	Техническая модернизация диспетчерской службы	шт.	9	0	437 087	0	-437 087	Проводятся закупочные процедуры.	0	0
13	Установка автоматической пожарной сигнализации на объектах	шт.	6	0	6 181	1 995	-4 186	ПСД разработана, закупочные процедуры проведены, заключение договоров.	1 995	0
14	Проектные работы, землеустройство объектов предстоящего года	шт.	26	0	355 066	6 367	-348 699	Проведено тех. обследование объектов, проведение закупочных процедур по ПСД.	6 367	0
15	Выплаты по обязательствам	тыс. тенге	0	0	2 100 394	1 064 307	-1 036 087	Выплаты по графику	0	1 064 307
16	Техническая модернизация объектов в рамках Нац.проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"	км/КТП	340,6/44	0	7 731 177	0	-7 731 177	Реализация со 2-го полугодия Закупочные процедуры по ЕРС контрактам.	0	0
17	Техническое обследование объектов Нац.проекта предстоящего года	тыс. тенге	0	0	0	28 491	28 491	Направление будет включено в проект изменений ИП	0	28 491
18	Прочие ОС	тыс. тенге	0	0	0	2 629	2 629	Направление будет включено в проект изменений ИП	2 629	0

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2026 года (продолжение)

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утверждёнными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		
факт прошлого года	факт текущего года	факт на 01.01.2026	план	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	
58,762 млн.кВтч	60,462 млн.кВтч	ВЛ-55,1% ПС+КТП-55,2%	ВЛ-54,1% ПС+КТП-54,7%	3,76%	4,88%	технологии - ческие нарушения – 980	технологии - ческие нарушения – 1 187	1) Физический износ ОФ просчитывается экспертом, проводящим техническую экспертизу по результатам исполнения ИП, износ будет просчитан по окончанию 2026 г.;
								2) В связи с вводом ПС 110 кВ"Арай" в г. Астане, отключением маслянного выключателя на ПС 110 кВ "Западная", произошло снижение объема поступления электрической энергии в сети АО АРЭК, в связи с чем увеличились относительная и абсолютная (%) величина потерь электрической энергии;
								3) Рост технологических нарушений по сравнению с 2025 годом на 207 случаев -в связи с погодными условиями.

Техническая модернизация ВЛ 0,4 кВ

Установлен реклоузер на ВЛ-10 кВ № 15 от ПС «Астраханка»

«До»



«После»



Техническая модернизация ВЛ-10

в с. Коянды Целиноградского района, ведутся работы
по монтажу стоек СВ-110

«До»



«После»



Техническая модернизация ВЛ 0,4 кВ

в с.Акбулак Аршалынского района, ведутся работы по монтажу стоек СВ-95

«До»

«После»



Техническая модернизация ВЛ 0,4 кВ

в с.Петровка Шортандинского района , ведутся работы по монтажу стоек СВ-95

«До»



«После»



Техническая модернизация ВЛ 0,4 кВ

в с.Научный Шортандинского района, ведутся работы по монтажу стоек СВ-95

«До»

«После»



Техническая модернизация ВЛ 0,4 кВ

в с.Жаксы Жаксынского района, ведутся работы по монтажу стоек СВ-95

«До»



«После»



Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт)

Капитальный ремонт на КТП 10/0,4 кВ

«До»



«После»



**Затраты на поддержание существующих активов
(капитальный ремонт)**
Капитальный ремонт ПС 110/35/10 кВ «Рождественка»

«До»



«После»



Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт)

Капитальный ремонт ПС 110/35/10 кВ «Богородка»

«До»



«После»



Обновление и поддержание АСКУЭ

Установка приборов
учета на КТП

Счетчик «Меркурий
234 ARTM2-01 PBR.G»



Приборы учета электроэнергии

Счетчик Меркурий
234 ARTMX2-02 PBR.R



Приборы учета электроэнергии

Счетчик Меркурий
234 ARTM2-03 PBR.R



Счетчик «Меркурий
234 ARTM2-03 PBR.G»



Счетчик Меркурий
234 ARTM2-00 PBR.R



Счетчик Меркурий
234 ARTM2-01 PBR.G



Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт теплой стоянки, начало работ

«До»



«После»



Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт теплой стоянки легковых автомашин, начало работ

«До»



«После»



Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт служебно-бытового корпуса базы Есильских МЭС, начало работ

«До»



«После»



Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт Канализационной насосной станции ПРБ-3 Степногорских МЭС,
начало работ

«До»



«После»



Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт здания служебно-бытового помещения Целиноградских РЭС,

«До»

начало работ

«После»



Техническая модернизация средств связи

РРЛ с учетом монтажно-наладочных работ

г.Есиль ЕМЭС АО "АРЭК"-
Есильский р-н ПС Победа



Есильский район ПС «Победа-
Есильский» с.Приишимье



Есильский район с.Приишимье –
Жаркаинский район, с.Пятигорское



Техническая модернизация средств связи

РРЛ с учетом монтажно-наладочных работ

Жаркаинский район,
с.Пятигорское -Жаркаинский
район, с.Кенское



Жаркаинский район, с.Кенское
-Жаркаинский район, г.Державинск



Жаркаинский район, г.Державинск,
РТС Державинск-
Жаркаинский район, г.Державинск,
ОДГ Жаркаинских РЭС



Техническая модернизация, строительство средств связи

Стационарная радиостанция
в комплекте



Мобильная радиостанция
в комплекте



Двигатель аварийного
электропитания



Приобретение вычислительной техники, НМА

МФУ лазерный
монохромный



Источник бесперебойного
питания для компьютера



Компьютер с
предустановленной
ОС Windows
в комплекте монитор,
клавиатура, мышь



Информация об исполнении тарифной сметы АО "АРЭК" на услуги по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2026 года

№ п/п	Наименование статьи	Ед.изм.	2026 год			
			Утверждено	Факт за 1 полугодие	Отклонение	% выполнения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг- всего, в том числе:	тыс.тенге	23 520 774	10 737 819	-12 782 955	46%
1	Материальные затраты- всего, в том числе:	тыс.тенге	7 456 084	3 030 588	-4 425 496	41%
1.1.	Сырье и материалы	тыс.тенге	544 136	70 357	-473 780	13%
1.2.	Горюче-смазочные материалы	тыс.тенге	271 206	132 351	-138 855	49%
1.3.	Энергия	тыс.тенге	6 640 742	2 827 881	-3 812 861	43%
1.3.1.	НТП	тыс.тенге	6 191 448	2 546 677	-3 644 771	41%
1.3.2.	ХН	тыс.тенге	449 294	281 204	-168 090	63%
2	Расходы на оплату труда-всего, в том числе:	тыс.тенге	11 627 133	5 278 319	-6 348 813	45%
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	10 109 132	4 621 910	-5 487 223	46%
2.2.	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс.тенге	1 304 077	552 386	-751 691	42%
2.3.	ОПВР	тыс.тенге	208 601	102 081	-106 520	49%
2.4.	Обязательные профпенсвзносы	тыс.тенге	5 322	1 943	-3 379	37%
3	Амортизация	тыс.тенге	3 817 498	2 138 237	-1 679 262	56%
4	Ремонт	тыс.тенге	103 956	29 466	-74 490	28%
5.	Прочие затраты-всего	тыс.тенге	516 103	261 209	-254 894	51%
II	Расходы периода - всего, в том числе:	тыс.тенге	3 358 671	1 296 340	-2 062 332	39%
6	Общие и административные расходы - всего	тыс.тенге	2 654 154	1 059 687	-1 594 466	40%
6.1.	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	964 721	566 203	-398 518	59%
6.2.	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс.тенге	124 449	71 373	-53 076	57%
6.3.	ОПВР	тыс.тенге	19 931	15 007	-4 924	75%
6.4.	Налоги	тыс.тенге	1 280 738	304 488	-976 250	24%
6.5.	Прочие расходы-всего	тыс.тенге	264 314	102 616	-161 698	39%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	704 518	236 652	-467 865	34%
8	Расходы на выплату вознаграждения, реализуемые в рамках НП «МЭКС»	тыс.тенге	291 667	0	-291 667	0%
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	27 171 112	12 034 158	-15 136 953	44%
IV	Прибыль	тыс.тенге	6 642 753	2 243 110	-4 399 643	34%
V	Всего доходов	тыс.тенге	33 813 864	14 277 268	-19 536 596	42%
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс.кВтч	2 343 908	1 169 294	-1 174 614	50%
VII	Нормативные технические потери	%	6,32	4,88	-1,44	77%
		тыс.кВтч	150 744	60 462	-90 283	40%
VIII	Тариф	тенге/кВтч	14,43	12,21	-2,22	85%

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг АО "АРЭК" за 1 полугодие 2026 года

№ пп-	Показатель качества и надежности	Факт 6 месяцев 2025 г.	Факт 6 месяцев 2026 г.	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение технологических нарушений (отказы II степени)	980	1 187	«хорошо»	Рост технологических нарушений по сравнению с 6-тью месяцами 2025 годом на 207 случаев –по причине погодных условий.

Информация

о достижении показателей эффективности

деятельности АО "АРЭК" за 1 полугодие 2026 года

№ пп	Показатель эффективности	План 1 полугодие 2026 г.	Факт 1 полугодие 2026 г.	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	ПС – 54,1% ВЛ – 54,7%		Физический износ ОФ просчитывается экспертом, проводящим техническую экспертизу по результатам исполнения ИП, износ будет просчитан по окончанию 2026 г.
	Показатель эффективности	Факт 1 полугодие 2025 г.	Факт 1 полугодие 2026 г.	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
2	Снижение потерь, %	3,76	4,88	В связи с вводом ПС 110 кВ «Арай» в г. Астане, отключением масляного выключателя на ПС 110 кВ «Западная», произошло снижение объема поступления электрической энергии в сети АО «АРЭК», в связи с чем увеличилась относительная величина (%) потерь электрической энергии.

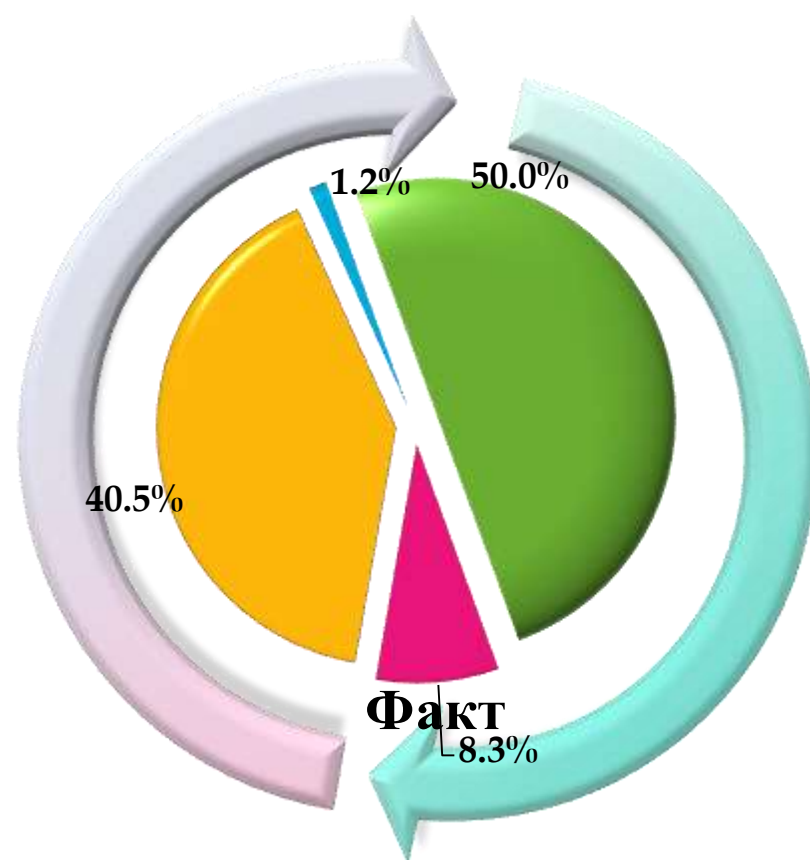
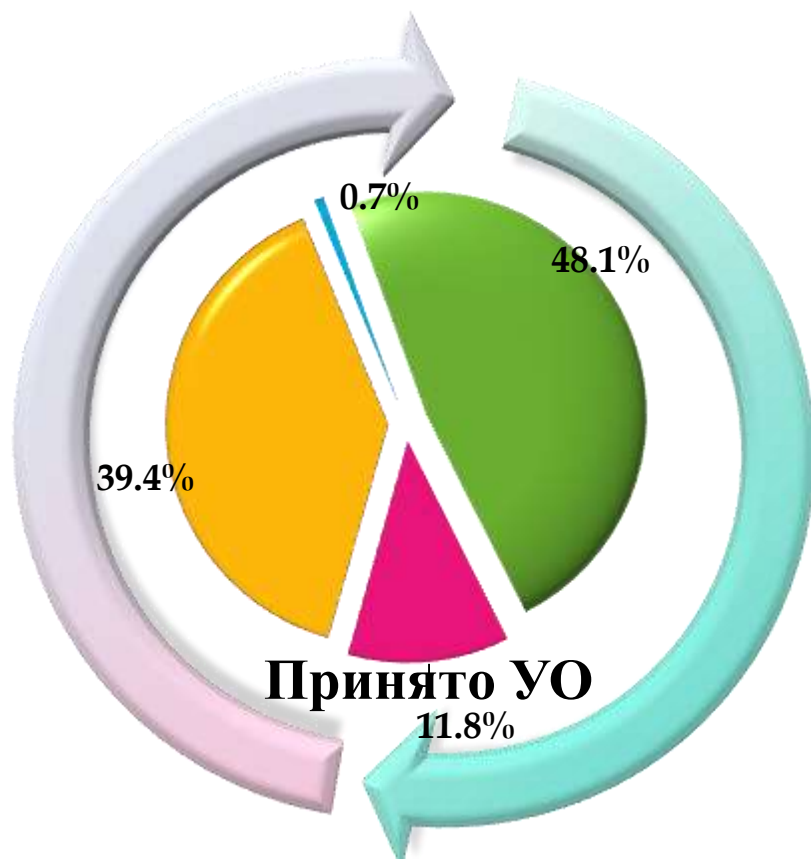
Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АРЭК» за 1 полугодие 2026 года

тыс.тенге

Наименование показателей	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	27 141 034	27 277 754
Себестоимость реализованных товаров и услуг	-24 034 092	-20 275 820
Валовая прибыль	3 106 943	7 001 934
Расходы по реализации	-911 066	-821 953
Административные расходы	-1 244 933	-1 146 306
Итого операционная прибыль (убыток)	950 944	5 033 676
Финансовые доходы	35 837	52 483
Финансовые расходы	-316 287	-387 406
Прочие доходы	987 358	525 076
Прочие расходы	-832 593	-1 474 018
Прибыль (убыток) до налогообложения	825 259	3 749 812
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу		806
Прибыль за год	825 259	3 750 618

Объем предоставляемых регулируемых услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «АРЭК» за 1 полугодие 2026 года

Потребители	2026 год				% выполнения
	принято УО		Факт		
	к-во	млн.кВтч	к-во	млн.кВтч	
Прямые потребители	13	277,9	16	96,9	34,9
Энергопередающие организации	6	923,1	5	473,1	51,3
Энергоснабжающие организации	6	1 127,4	4	585,2	51,9
Энергопроизводящие организации	1	15,5	1	14,2	91,6
Итого	26	2 343,9	26	1 169,3	49,9



Работа с потребителями

Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электрической энергии по энергооборудованию и сетям АО «АРЭК».

Напряжение, частота, температурный режим и режим нагрузок за 6 месяцев 2026 года соответствовали ГОСТу 32144-2013 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

За отчетный период работы обращений от граждан касательно качества передаваемой электрической энергии не поступало.

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «АРЭК» за 1 полугодие 2026 года - нет.

Отказов I степени – нет.

Отказов II степени – 1 187 ед.



Основные задачи АО "АРЭК" на 2026-2030 гг:

Основные задачи АО "АРЭК" на 2026 год:

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области №83-ОД от 05 июня 2026 года и Министерством Энергетики РК №240-н/к от 23 июня 2026 утверждена инвестиционная программа АО «АРЭК» на 2026 – 2030 годы. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 70 451,8 млн. тенге.

Сумма инвестиций к освоению в 2026 году составляет 17 443,6 млн. тенге, из них техническая модернизация объектов в рамках Национального проекта – 7 731,2 млн.тенге.

Основные задачи АО "АРЭК"

утвержденного инвестиционного проекта на 2026-2030 гг:

- техническая модернизация, капитальный ремонт основного энергетического оборудования – 24,6%;
- техническая модернизация объектов Национального проекта-44,3%
- техническая модернизация АСКУЭ, средств связи -2,3%
- КР ЗиС, приобретение спецтехники, модернизация диспетчерской службы, выплата обязательств, приобретение прочих ОС – 28,8%.

Основная цель реализации инвестиционного проекта:

- Обеспечение надежности работы электрооборудования подстанций и линий электропередачи посредством строительства, технической модернизации, капитального ремонта энергообъектов;
- Снижение износа энергооборудования.