



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 2024 год**

Общая информация о субъекте естественной монополии- Основные технические характеристики АО «АРЭК»

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.24 г.
Количество условных единиц	тыс. ед.	112,309
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	тыс.км.	20,134
ЛЭП - 110 кВ	тыс.км.	2,507
ЛЭП - 35 кВ	тыс.км.	5,199
ЛЭП - 10-0,4 кВ	тыс.км.	12,428
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 551
ПС - 220 кВ	шт.	2
ПС - 110 кВ	шт.	52
ПС - 35 кВ	шт.	193
ПС - 6 - 20/0,4 кВ	шт.	3 304
Суммарная мощность подстанций	МВА	2 970,4
Объем передачи электроэнергии	млн. кВтч	2 865,9
Фактические потери	млн. кВтч	120,6
	%	4,02
Нормативные технические потери	млн. кВтч	149,6
	%	6,05
Площадь зоны обслуживания	тыс. км ²	114,4
Списочная численность персонала	чел.	2 255

Техническая модернизация ПС 35 кВ и выше

ПС 35/10 кВ «Максимовка»

До замены масляных выключателей 35 кВ



После замены масляных выключателей 35 кВ



Техническая модернизация ПС 35 кВ ПС 35/10 кВ «Элеватор»

До замены силового трансформатора



После замены силового трансформатора



Техническая модернизация ПС 35 кВ

ПС 35/10 кВ «Заречная»

До замены трансформаторов напряжения 10 кВ



После замены трансформаторов напряжения 10 кВ



Техническая модернизация ПС 35 кВ

ПС 35/10 кВ «Кийма»

До замены трансформаторов напряжения 10 кВ



После замены трансформаторов напряжения 10 кВ



Техническая модернизация ПС 35 кВ

ПС 35/10 кВ «Державинская»

До замены трансформаторов напряжения 35 кВ После замены трансформаторов напряжения 35 кВ



Техническая модернизация ПС 35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ново-Александровка»

До замены масляных выключателей 35 кВ

После монтажа вакуумных выключателей 35 кВ



Техническая модернизация ПС 35 кВ

ПС 220/110/35/10 кВ «Целинная»

До замены трансформаторов тока 110 кВ



После замены трансформаторов тока 110 кВ



Техническая модернизация ВЛ 110 кВ

ВЛ 110 кВ «Кургальджино-Краснознаменка»

До технической модернизации



После технической модернизации



Строительство ВЛ 35 кВ и выше

Строительство ВЛ 35 кВ «Сабунды-М.Маметовой»

До строительства



После строительства



Строительство ВЛ 35 кВ и выше

Строительство ВЛ 35 кВ «Челкарская-М.Маметовой»

До строительства



После строительства



Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

Установка реклоузеров

До установки



После установки



Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

ВЛ 10 кВ, КТП в г. Атбасар

«До»



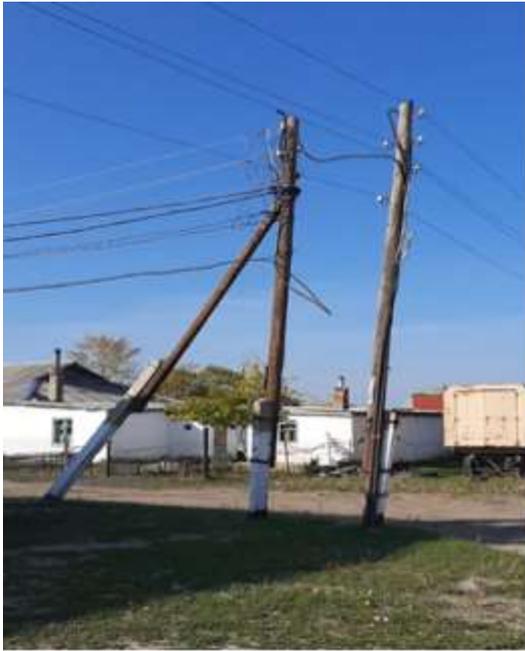
«После»



Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

ВЛ 10/0,4 кВ, КТП в п. Коргалжын

«До»



«После»



Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

ВЛ 10/0,4 кВ, КТП в с. Кызылжар

«До»



«После»



Капитальный ремонт ВЛ и ПС

Капитальный ремонт ПС 35/10 кВ «Двуречная»

«До»



«После»



Капитальный ремонт ВЛ и ПС

Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ «Павловка-Еркеншилик тяговая»

«До»



«После»



Капитальный ремонт ВЛ и ПС

Капитальный ремонт ВЛ-10кВ «№1 ПС 110/35/10кВ Державинская-РПБ»

«До»



«После»



Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ

ШКАФ ШУЭ-82-1Н- РЕ-08



ВОЛЬТАМПЕРФАЗОМЕТР ВФМ-3



СЧЕТЧИК ОРМАН СО-Э711 ТХ Р
PLC IP II RS



ШКАФ ШУЭ-82-1Н- РЕ-08



ВОЛЬТАМПЕРФАЗОМЕТР ВФМ-3



СЧЕТЧИК ОРМАН СО-Э711 ТХ Р
PLC IP II RS



Счетчик NP73E.3-14-1(I-2Rs) (3-31-1)



Счетчик NP 71E.1-10-1



Счетчик Меркурий 234 ARTM2-03
PBR.G



Счетчик NP73E.3-14-1(I-2Rs) (3-31-1)



Счетчик NP 71E.1-10-1



Счетчик Меркурий 234 ARTM2-03
PBR.G



Счетчик Дала СА4-Э720 R TX IP P II
RS Д



Счетчик NP73E.2-12-1 (I-2Rs-
T-Y) (2-29-1)



Устройство RTU 325S-E2-M2 сбора и
передачи данных



Счетчик Дала СА4-Э720 R TX IP P II
RS Д



Счетчик NP73E.2-12-1 (I-2Rs-
T-Y) (2-29-1)



Устройство RTU 325S-E2-M2 сбора и
передачи данных



Капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт конторы РПБ Аккольских РЭС



Капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт Административного 2-х этажного здания Сандыктауских РЭС



Техническая модернизация, строительство средств связи

РРЛ МиК РЛ-8РМ Атбасар-Базовая станция Новосельская



Техническая модернизация, строительство средств связи

Монтаж системы видеонаблюдения



Замена силовых трансформаторов

40кВа

63 кВа

160 кВа



Приобретение, капитальный ремонт спецтехники

Автовышка АГП-18



Автокран 16 тонн



Приобретение, капитальный ремонт спецтехники

Вилочный погрузчик

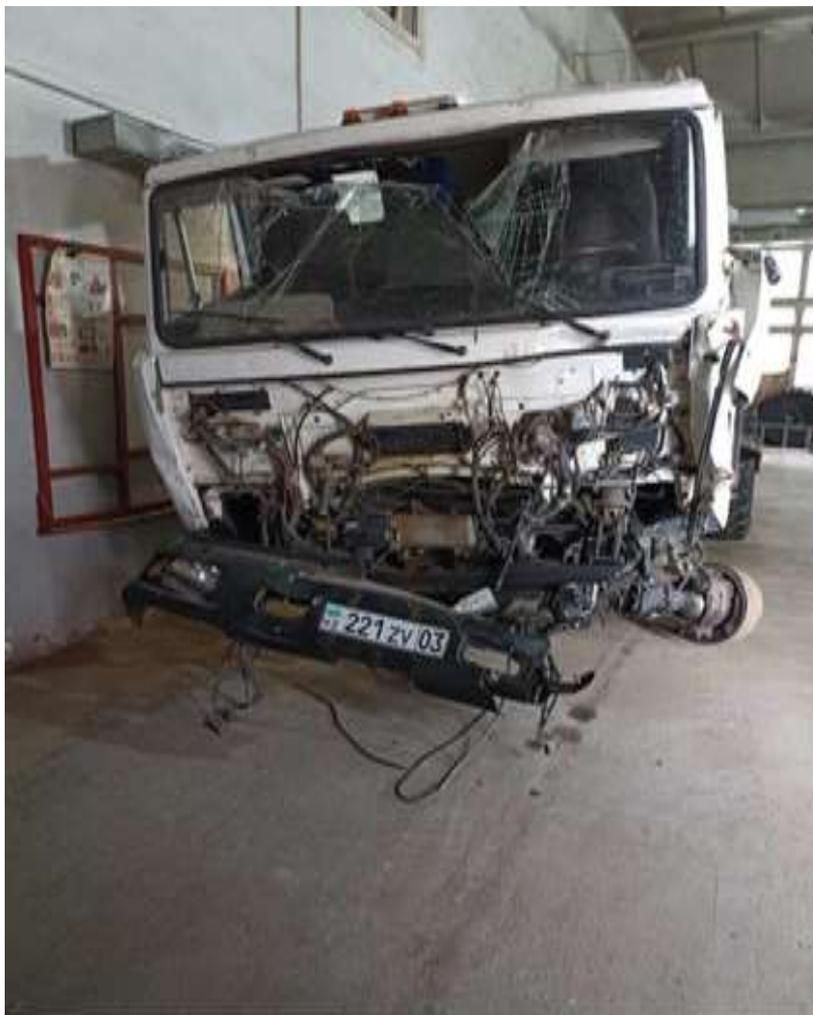


Бурильно-крановая машина БКМ -317



Приобретение, капитальный ремонт спецтехники

Капитальный ремонт автомашины,
гос. номер 221ZV03



Капитальный ремонт трактора
К-700, гос.номер С493ААЕ



Приобретение приборов

Мегаомметр Е6-40



Мегаомметр Е6-24



**Клещи токоизмерительные
UT 201 UNI-T**



Устройство РЕТОМ-21



Приобретение вычислительной техники, НМА

**Компьютер в комплекте
с монитором**



**Многофункциональное устройство HP
LaserJet M428dw**



Монитор HP P24h G5 FHD



Приобретение прочих основных средств

Генератор 2,2кВт переносной
бензиновый



Дизель-генераторная установка для обеспечения
электроэнергией жителей населенных пунктов



Информация об исполнении тарифной сметы АО "АРЭК" на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год

№п/п	Наименование	Ед.изм.	2024 год			
			Утверждено	Факт	Отклонение	% неисполнения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг- всего, в том числе:	тыс.тенге	16 465 248	16 367 262	-97 986	-0,6
1	Материальные затраты- всего, в том числе:	тыс.тенге	4 075 493	3 973 827	-101 666	-2,5
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	464 073	475 113	11 040	2,4
1.2	Покупные изделия	тыс.тенге	0	0	0	0,0
1.3	Горюче-смазочные материалы	тыс.тенге	235 619	246 580	10 961	4,7
1.4	Топливо	тыс.тенге	0	0	0	0,0
1.5	Энергия	тыс.тенге	3 375 801	3 252 134	-123 667	-3,7
1.5.1	НТП	тыс.тенге	3 102 630	2 987 134	-115 496	-3,7
1.5.2	ХН	тыс.тенге	273 171	264 999	-8 172	-3,0
2	Расходы на оплату труда-всего, в том числе:	тыс.тенге	8 792 112	8 757 703	-34 409	-0,4
2.1.	Заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	7 840 158	7 811 291	-28 867	-0,4
2.2.	Социальный налог, социальные отчисления	тыс.тенге	664 690	661 703	-2 987	-0,4
2.3.	ОСМС, ОПВР	тыс.тенге	283 665	280 589	-3 076	-1,1
2.4.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс.тенге	3 599	4 120	521	14,5
3	Амортизация	тыс.тенге	3 000 635	3 031 599	30 965	1,0
4	Ремонт	тыс.тенге	104 673	103 893	-780	-0,7
5.	Прочие затраты-всего	тыс.тенге	492 335	500 240	7 905	1,6
II	Расходы периода - всего, в том числе:	тыс.тенге	2 628 973	2 613 712	-15 261	-0,6
6	Общие и административные расходы - всего, в том числе:	тыс.тенге	1 770 685	1 759 623	-11 061	-0,6
6.1.	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	919 670	919 670	0	0,0
6.2.	Социальный налог, социальные отчисления	тыс.тенге	87 139	87 615	476	0,5
	ОСМС, ОПВР	тыс.тенге	33 504	33 095	-409	-1,2
6.3.	Налоги	тыс.тенге	476 854	469 819	-7 034	-1,5
6.4.	Прочие расходы-всего	тыс.тенге	253 518	249 424	-4 094	-1,6
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	858 289	854 089	-4 200	-0,5
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	19 094 221	18 980 974	-113 247	-0,6
IV	Прибыль	тыс.тенге	5 213 924	6 650 068	1 436 144	27,5
V	Всего доходов	тыс.тенге	24 308 145	25 631 042	1 322 897	5,4
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс.кВтч	2 660 228	2 865 896	205 667	7,7
VII	Нормативные технические потери	%	4,42	4,02	-0,40	-9,1
		тыс.кВтч	123 917	120 572	-3 345	-2,7
VIII	Тариф	тенге/кВтч	9,14	8,94	-0,19	-2,1

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг АО "АРЭК" по итогам 2024 года

№ пп	Показатель качества и надежности	Факт 2023 г.	Факт 2024 г.	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение технологических нарушений (отказы II степени)	2 262	2 408	«хорошо»	Рост отказов II степени на 146 случаев по причине: --в связи с погодными условиями и по причине потребительских сетей; -- в связи с паводковой ситуацией

Информация о достижении показателей эффективности деятельности АО "АРЭК" по итогам 2024 года

№ пп	Показатель эффективности	План 2024 г.	Факт 2024 г.	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	ПС+КТП-59,3% ВЛ-64,8%	ПС+КТП-57,7% ВЛ-56,8%	«хорошо»	На снижение физического износа повлияли дополнительные инвестиции на ТМ ПС, ВЛ 10/0,4 кВт
2	Снижение потерь, %	3,82	4,02	«хорошо»	за счет роста объема поступления э/энергии в сети 10/0,4 кВ

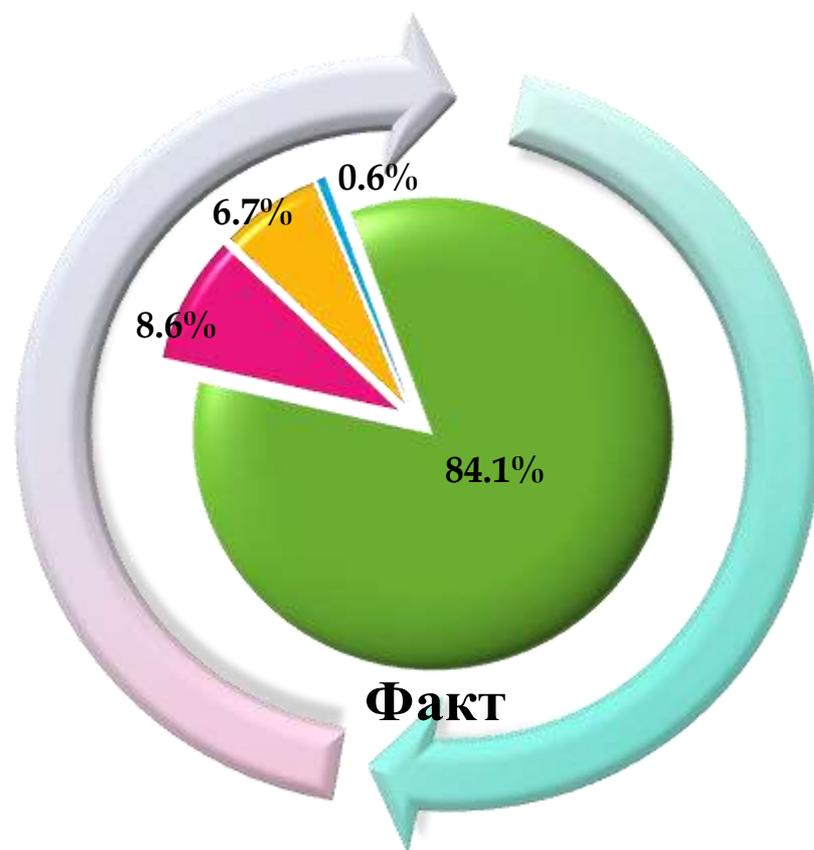
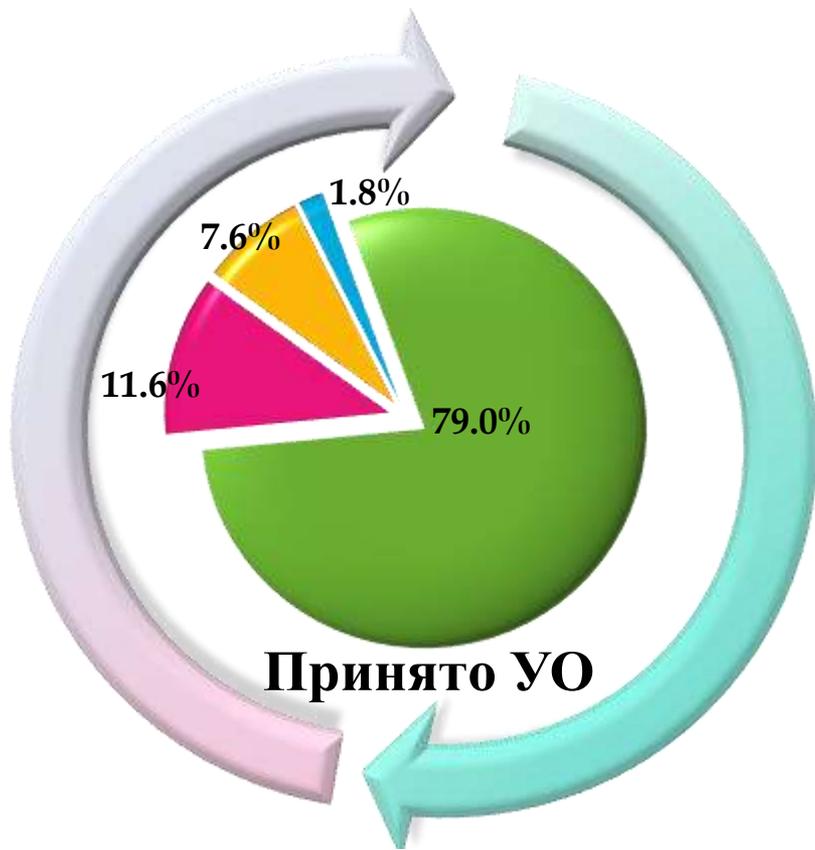
Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АРЭК» за 2024 год

тыс..тенге

Наименование показателей	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	25 631 042	17 775 439
Себестоимость реализованных товаров и услуг	-16 427 637	-12 638 503
Валовая прибыль	9 203 405	5 136 935
Административные расходы	-1 993 345	-1 548 635
Итого операционная прибыль (убыток)	7 210 060	3 588 301
Финансовые доходы	160 977	108 520
Финансовые расходы	-1 185 140	-987 533
Прочие доходы	1 468 089	2 646 562
Прочие расходы	-1 331 398	-925 424
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 322 588	4 430 426
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	-1 319 047	-931 870
Прибыль за год	5 003 541	3 498 556

Объем предоставляемых регулируемых услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «АРЭК» за 2024 год

Потребители	2024 год				% выполнения
	принято УО		Факт		
	к-во	млн.кВтч	к-во	млн.кВтч	
Прямые потребители	15	308,2	19	245,9	79,8
Энергопередающие организации	9	201,2	8	192,5	95,7
Энергоснабжающие организации	61	2 102,4	61	2 409,4	114,6
Энергопроизводящие организации	1	48,4	1	18,1	37,4
Итого	86	2 660,2	89	2 865,9	107,7



Работа с потребителями

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

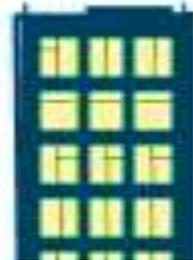
Напряжение, частота, температурный режим и режим нагрузок в 2024 году соответствовали ГОСТу 32144-2013 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

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

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «АРЭК» за 2024 год - нет.

Отказов I степени – нет.

Отказов II степени – 2 408 ед.



Перспектива деятельности АО «АРЭК»

Основные задачи АО "АРЭК" на перспективу:

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области №225-ОД от 31 декабря 2024 года и Министерством Энергетики РК №74 от 14 февраля 2025 утверждены изменения в инвестиционной программе АО «АРЭК» на 2021 – 2025 годы. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 31 846,1 млн. тенге. Сумма инвестиций к освоению в 2025 году составляет 8 700,2 млн.тенге.

Основные направления утвержденного инвестиционного проекта:

Основное направление инвестиций:

- строительство, техническая модернизация, капитальный ремонт основного энергетического оборудования – 66,5%;
- техническая модернизация АСКУЭ, средств связи – 2,9%;
- приобретение спец.техники, измерительных приборов и прочих ОС – 30,6%.

Основная цель реализации инвестиционного проекта:

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

Фонд оплаты труда АО «АРЭК» за 2024 год

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2024 год			
			ТС	факт	отклонение	
					ед.	%
1	Оплата труда, в том числе:	т.тенге	8 759 828	8 730 961	-28 867	-0,3
1.1	производственная себестоимость	т.тенге	7 840 158	7 811 291	-28 867	-0,4
1.2	расходы периода	т.тенге	919 670	919 670	0	0,0
2	Численность, в том числе:	чел	2 207	2 255	48	2,2
2.1	производственная себестоимость	чел	2 039	2 090	51	2,5
2.2	расходы периода	чел	168	165	-3	-1,8
3	Среднемесячная заработная плата, в том числе:	тенге	330 759	322 652	-8 107	-2,5
3.1	производственная себестоимость	тенге	320 425	311 455	-8 970	-2,8
3.2	расходы периода	тенге	456 185	464 480	8 294	1,8