

АО "Акмолинская распределительная электросетевая компания", вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о приростах и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства		заёмные средства	бюджетные средства	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 утвержденной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)			
				амортизация	прибыль							факт прошлого года	факт текущего года			факт текущего года*	план	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "ДРЭК" Акмолинской области	Всего				2023	3 578 970	5 464 256	4 246 731	-1 217 525		2 374 309	1 872 422	0	0	123,8 млн. кВтч	111 млн. кВтч	ПС+КТП- 64,4% ВЛ-61,2%	ПС+КТП- 64,4% ВЛ-65,9%	4,3	3,82	технологические нарушения - 2 031	технологические нарушения - 2 261	* Физический износ активов -оперативный. В настоящее время проводится техническая экспертиза влияния инвестиционной программы 2023 года на физический износ ВЛ и ПС.	"хорошо"
1		Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	14	10			795 676	369 046	-426 630	По не зависящим от субъекта причинам, согласно п. 364 Правил формирования тарифов 12.01.2024 г. в РГУ ДКРЕМ подана заявка о переносе срока исполнения мероприятия на 2024 год. Ввод объектов в 2024 г.	369 046	0	0	0										
2		Техническая модернизация сетей 35 кВ и выше	км.	42,6	0			203 301	0	-203 301	0	0	0	0											
3		Строительство ВЛ 35 кВ и выше	км.	0,0	0			6 595	6 595	0	6 595	0	0	0											
4		Техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/ КТП/ реклоузер	54,8/30/2	0/0/2			627 185	17 535	-609 650	По не зависящим от субъекта причинам, согласно п. 364 Правил формирования тарифов 12.01.2024 г. в РГУ ДКРЕМ подана заявка о переносе срока исполнения мероприятия на 2024 год. Ввод объектов в 2024 г.	17 535	0	0	0										
5		Капитальный ремонт энергооборудования и ЛЭП	км/шт	2 500,1/ 705	2 500,1/ 705			631 132	723 194	92 062	723 194	0	0	0											
6		Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ	шт.	279/1	279/1			19 734	19 734	0	0	19 734	0	0											

№ п/п	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				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг													
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)						собственные средства		заёмные средства	бюджетные средства	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 утвержденной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)																
				факт	план			факт	факт	факт	факт					факт	факт	факт	факт	факт	факт																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26													
7		Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт./ работа/ комп.	7/3/1	7/3/1			547 398	546 778	-620		546 778	0	0	0																							
8		Техническая модернизация, строительство средств связи	шт./ комп./ работа	15/10/1	15/10/1			214 816	214 722	-94		214 722	0	0	0																							
		Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	6							4 556	4 745	189												4 745	0	0	0									
9		Приобретение измерительных приборов	шт.	140	110			142 285	19 743	-122 542	По не зависящим от субъекта причинам, согласно п. 364 Правил формирования тарифов 12.01.2024 г. в РГУ ДЖРЕМ подана заявка о переносе срока исполнения мероприятия на 2024 год.	19 743	0	0	0																							
10																										Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	166	166	33 390	33 390	0		0	33 390	0	0	0
11																														Приобретение, КР спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт./ работа	31/19	31/19	780 078	832 846	52 768		471 951
12		Выплаты по обязательствам		0	0			1 288 766	1 288 766	0		1 288 766	0	0	0																							
13								Прочие ОС	шт./ работа	450/21	450/21	80 626	80 600	-26												0	80 600											
14		ПИР объектов		0	0							88 718	89 037	319												0	89 037											
15																																						

Генеральный директор

А. Павлов

"22" января 2024 года

**Техническая модернизация ПС 110/35/10 кВ «Алексеевка»
замена масляных выключателей 35 кВ на реклоузеры 35 кВ**

Фото до демонтажа масляных
выключателей 35 кВ



Фото после монтажа
реклоузеров 35 кВ



Техническая модернизация ПС 220/110/35/6 кВ «Жолымбет»
замена масляных выключателей 110 кВ, трансформаторов напряжения 35 кВ,
трансформаторов собственных нужд 6 кВ

Фото до замены трансформаторов
собственных нужд 6 кВ



Фото после замены трансформаторов
собственных нужд 6 кВ



Техническая модернизация ПС 110/10 кВ «Красивинская»
замена высоковольтных вводов силового трансформатора,
масляных выключателей 10 кВ, трансформаторов напряжения 10 кВ

Фото до замены высоковольтных вводов
силового трансформатора



Фото после замены высоковольтных
вводов силового трансформатора



Фото до замены масляных выключателей
10 кВ



Фото после замены масляных
выключателей 10 кВ



Фото до замены трансформаторов



Фото после замены трансформаторов

напряжения 10 кВ



напряжения 10 кВ



Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Ладыженка»
замена трансформаторов тока 35 кВ, трансформаторов напряжения 10 кВ

Фото до замены трансформаторов
напряжения 10 кВ



Фото после замены трансформаторов
напряжения 10 кВ



Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Минская»
замена трансформаторов напряжения 10 кВ

Фото до замены трансформаторов
напряжения 10 кВ



Фото после замены трансформаторов
напряжения 10 кВ



Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Юбилейная»
замена масляного выключателя 35 кВ

Фото до замены масляного выключателя 35 кВ



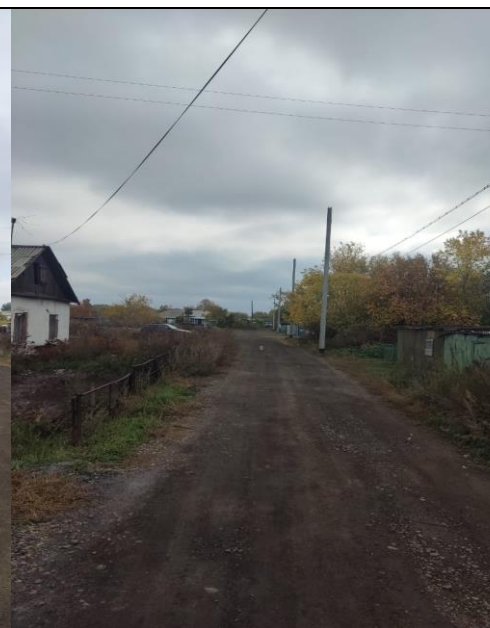
Фото после замены масляного выключателя 35 кВ



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в с.Бабатай,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в п.Дамса,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в с.Жарлыколь,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в ж.м.Куйгенжар,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в с.Кызылсуат,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в с.Софиевка,
(выставлены ж/б стойки)**



**Техническая модернизация ВЛИ-0,4кВ в п.Шортанды,
(выставлены ж/б стойки)**



Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ, ПС 35 кВ и выше

Капитальный ремонт ПС 110/10 кВ «Елизаветинка»



Капитальный ремонт ПС 35/10 кВ «Колоколовка»



Капитальный ремонт ПС 35/10 кВ «Владимировка»



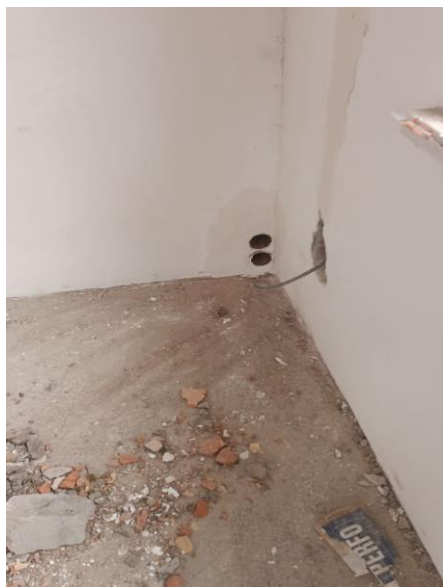
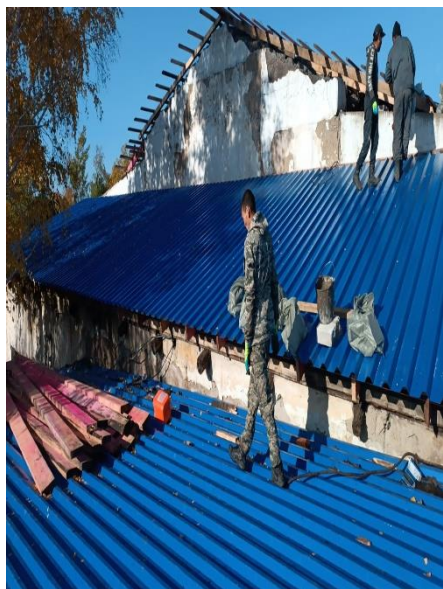
Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ «Искра – Ивановская»



Капитальный ремонт зданий\ РПБ п. Кургальджино



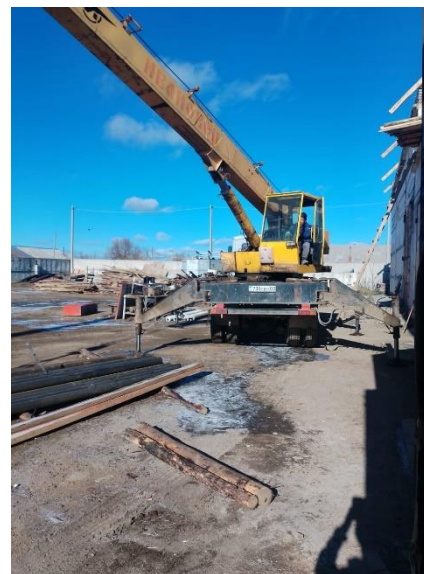
Капитальный ремонт «Контора РПБ Буландинских РЭС г. Макинск»



Капитальный ремонт «Монтерский пункт Вишневка»



Капитальный ремонт «Здание конторы п. Жаксы»



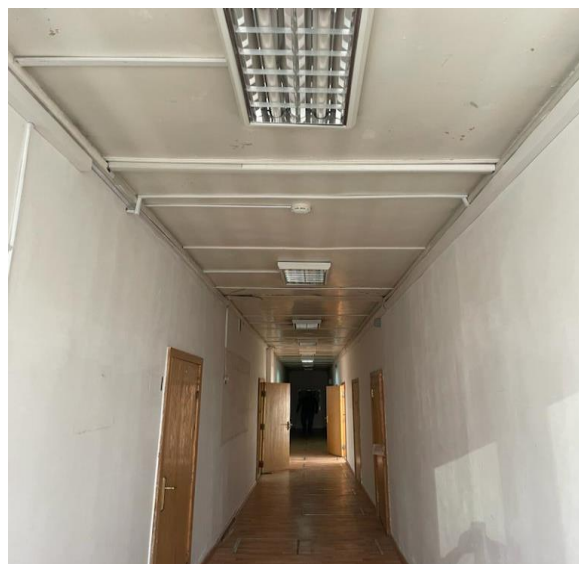
Капитальный ремонт главного корпуса АО "АРЭК"



Капитальный ремонт здания РПБ-Ц, ЕМЭС ЕМЭС в г.Есиль



Капитальный ремонт конторы базы (РПБ АМЭС)



Здание мобильное «блок-модуль» МП Константиновка Аршалинские РЭС



Приобретение вычислительной техники, НМА

Планшет Apple iPad Air 2022 10.9 64Gb Wi-Fi + Cellular (4G) синий – 1 шт.



Источник бесперебойного питания ИБП APC/BX750MI-GR/Back/Line -40шт.



Принтер HP W1Y45A HP Color LaserJet Pro M454 dw-1шт.



Компьютер для работы с графическими программами (в комплекте с монитором и предустановленной Windows) – 1 шт.



Источник бесперебойного питания UPS VOLTA Base 600 – 1 шт. (Для компьютера с графическими программами)



Приобретение спецтехники и автотранспорта

Автокран 16т



Автовышка АГП-18



Бурильно-крановая машина БКМ -317



Вилочный погрузчик



Грузопассажирский автомобиль повышенной проходимости с колесной формулой 4X4 (с типом кузова пикап)



Приборы учета электроэнергии на КТП

Счетчик электрической энергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN



Монтаж автоматической пожарной сигнализации

ПС «ВОЗДВИЖЕНКА»



ПС «ИЛЬИНКА»



ОПУ при ПС «АЛЕКСЕЕВКА»



Капитальный ремонт "Комплекса гарантированного электропитания"

