

Отчет об исполнении об исполнении инвестиционной программы (проекта) за I квартал 2022 года
АО "Акмолинская распределительная электросетевая компания", вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге (операционная прибыль)	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 (проекта) 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.	амортизация	прибыль	заемные 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)			
				план	факт											факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	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 "АРЭК"	Всего				2022	1 258 101	4 907 708	116 407	-4 791 301		0	116 407	0	0	38,909 млн. кВтч	40,456 млн. кВтч	ПС-71,1% ВЛ-63,9%	ПС-71,1% ВЛ-63,9%	5,02%	4,95%	технологические нарушения - 305	технологические нарушения - 732	1) Увеличение потерь по сравнению с I кварталом 2021 года на 1,547 млн. кВтч обусловлено ростом объема передачи по сетям 4,1%; 2) Рост технологических нарушений по сравнению с I кварталом 2021 года на 427 случаев в связи с неблагоприятными погодными условиями - обледенение проводов.	
1		Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	10	0			666 445	0	-666 445		0	0	0	0										
2		Строительство ВЛ 35 кВ и выше	км.	0,00	0			0	99 406	99 406		0	99 406	0	0										
3		Техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/КТП /реклоу зер	46,67/30/2	0			928 029	0	-928 029		0	0	0	0										
4		Капитальный ремонт энергооборудования и ЛЭП	км/шт	2 369,7/639	0			828 602	0	-828 602		0	0	0	0										
5		Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ	шт.	1 719	0			294 525	10 927	-283 598	В период январь-март Компания проводит тендерные процедуры по отбору поставщиков оборудования, ТМЦ, услуг.	0	10 927	0	0										
6		Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	5	0			204 736	0	-204 736		0	0	0	0										
7		Техническая модернизация, строительство средств связи	шт.	118	0			266 969	0	-266 969		0	0	0	0										
8		Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	0			4 853	0	-4 853															
9		Приобретение измерительных приборов	шт.	56	0			13 080	0	-13 080															
10		Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	212	0			46 253	0	-46 253															
11		Приобретение спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт.	19	0			425 602	0	-425 602															
14		Выплаты по обязательствам						1 228 614	6 074	-1 222 540	выплаты согласно графику		6 074												

Генеральный директор

А.Павлов

26 апреля

2022 год

