Форма 21

Приложения 1

Правил формирования тарифов №90

Отчет об исполнении об исполнении инвестиционной программы (проекта) за 9 месяцев 2026 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, теңге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. теңге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной прогаммы (проекта), тыс.теңге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утверждёнными в инвестиционной программе (прокте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	ед. 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 утверждённой 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)			
				план	факт			план	факт	откл.	причины откл.	амортизация	прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт на 01.01.2026	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 "АРЭК" Акмолинской области	**Всего**				**2026**	**4 792 325**	**17 443 563**	**3 741 041**	**-13 768 634**		**3 008 380**	**732 661**	**0**	**0**	82,9 млн.кВтч	86,6 млн.кВтч	ВЛ-55,1% ПС+КТП-55,2%	ВЛ-54,1% ПС+КТП-54,7%	3,74%	4,93%	технологи-ческие нарушения - 1 562	технологи-ческие нарушения - 1 818	1) Физический износ ОФ просчитывается экпертом, 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 256 случаев -в связи с погодными условиями.	
1		Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	4	1			959 388	65 580	-893 808	Окончание работ в октябре 2026 г.	65 580	0	0	0										
2		Техническая модернизация сетей 35 кВ и выше	км.	70,9	0			65 402	3 543	-61 859	Окончае работ октябрь-ноябрь 2026 г.	3 543	0	0	0										
3		Строительство, техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/КТП/реклоузер	84,97/32/2	75,75/32/2			2 279 375	863 926	-1 415 449	Окончание работ октябрь-ноябрь 2026 г.	863 926	0	0	0										
4		Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт)	км/шт	2 023,1/474	1 237/449			985 972	577 664	-408 308	КР проводится в соответствии с утвержденным графиком	577 664	0	0	0										
5		Обновление и поддержание АСКУЭ	шт.	646	521			74 780	47 757	-27 023	Работы проводятся в соответствии с утвержденным	47 757	0	0	0										
6		Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	5	3			664 170	328 202	-335 968	КР проводится подрядным способом, работы в соответствии с договорами	328 202	0	0	0										
7		Техническая модернизация средств связи	шт./компл.	27/37	42/44			324 085	185 308	-138 777	Монтажные работы на РЛЛ в завершающей стадии. Поступление ОС	185 308	0	0	0										
8		Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	6			5 903	5 527	-376		5 527	0	0	0										
9		Приобретение измерительных приборов	шт.	78	22			55 038	20 628	-34 410	Поставка в соответствии с договорами	20 628	0	0	0										
10		Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	185	183			244 128	85 762	-158 366	Орг. техника, НМА поступили. Остальные ТМЦ-поставка по	85 762	0	0	0										
11		Приобретение спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт.	20	15			1 155 417	261 220	-894 197	Поставка в соответствии с договорами	261 220	0	0	0										

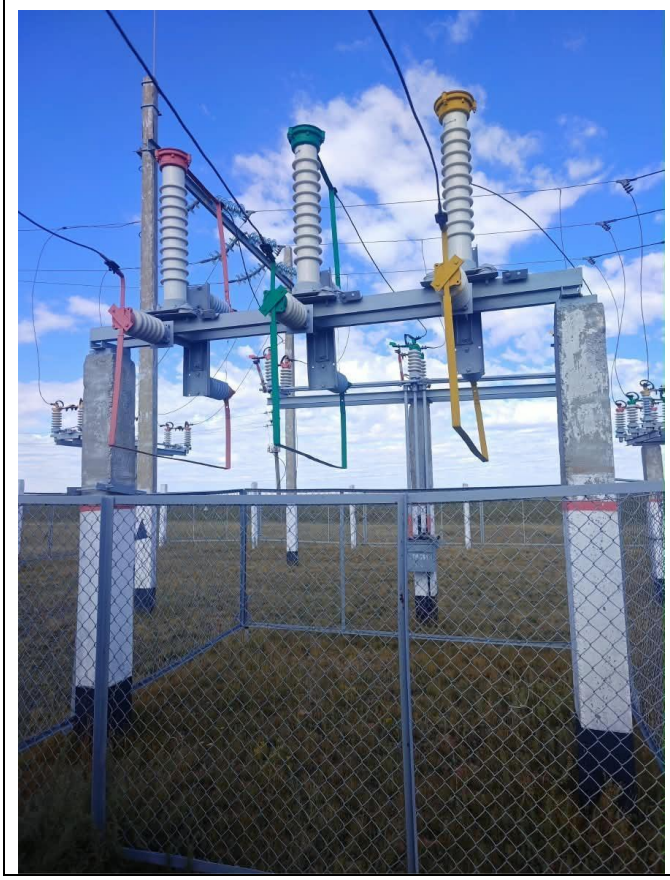
№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о прибылях и убытках, теңге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. теңге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной прогаммы (проекта), тыс.теңге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утверждёнными в инвестиционной программе (прокте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	ед. 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 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)			
				план	факт			план	факт	откл.	причины откл.	амортизация	прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт на 01.01.2026	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
12		Техническая модернизация диспетчерской службы	шт.	9	1			437 087	8 500	-428 587	Поставка в соответствии с договорами	8 500	0												
13		Установка автоматической пожарной сигналицации на объектах	шт.	6	0			6 181	1 995	-4 186	Проводятся конкурсные процедуры.	1 995	0												
14		Проектные работы, землеустройство объектов предстоящего года	шт.	26	0			355 066	149 241	-205 825	Выполнение до конца 2026 года	149 241	0	0	0										
15		Выплаты по обязательствам	тыс. теңге	0	0			2 100 394	1 070 076	-1 030 318	Выплаты по графику	337 415	732 661												
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	Открытие экскроу счетов.	0	0												
17		Техническое обследование объектов Нац.проекта предстоящего года	тыс. теңге	0	0			0	31 991	31 991	Направление будет включено в проект изменений ИП	31 991													
18		Прочие ОС	тыс. теңге	0	0			0	34 121	34 121	Направление будет включено в проект изменений ИП	34 121													

Генеральный директор **А. Павлов**

02" ноября 2026 года

Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше

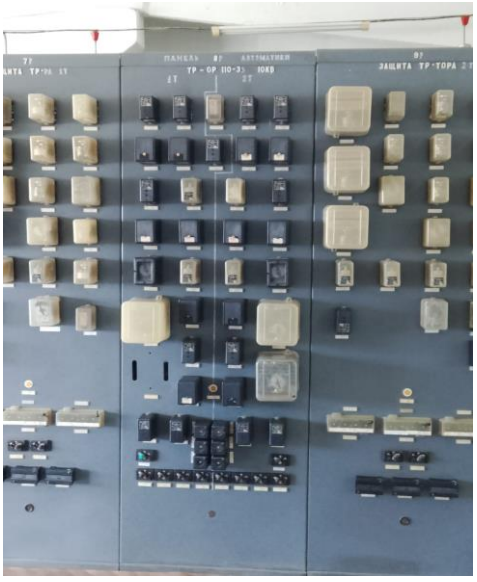
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ "Красный Флаг"
Замена выключателей 35 кВ – 3шт.

Фото до замены масляных выключателей 35 кВ	Фото после монтажа вакуумных выключателей 35 кВ
	
	


ПК
35-1


OPPO Reno5 Lite

Техническая модернизация 110/35/10 кВ "Кургальджино"
Замена силового трансформатора – 1шт.
Замена шкафов защиты силового трансформатора – 2шт.
Замена выключателей 35 кВ – 7шт.

Фото до замены силового трансформатора 	Фото после замены силового трансформатора 
Фото до замены шкафов защиты силового трансформатора  	Фото после замены шкафов защиты силового трансформатора  

Строительство, техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ

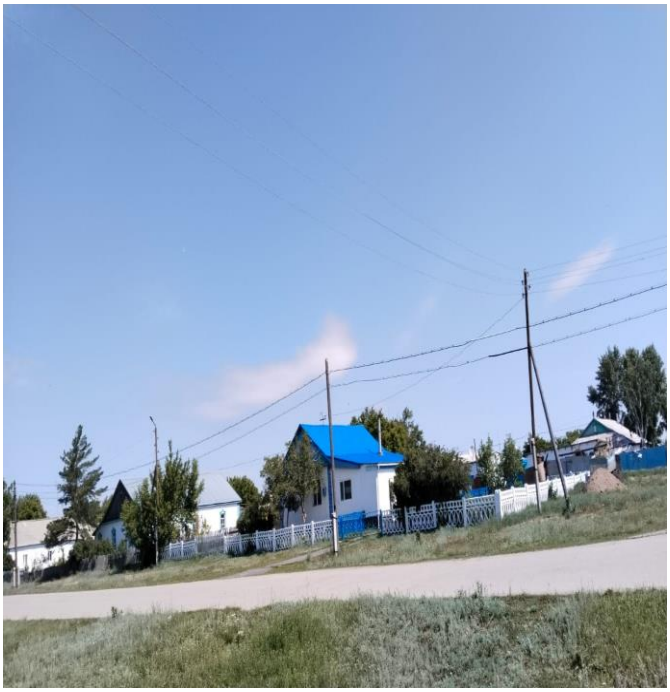
Техническая модернизация ЛЭП-10 кВ от ПС «Коянды»
в с.Коянды Целиноградского района.
Выполнены работы по замене существующих стоек на новые стойки СВ-110, СВ-164, голого провода на СИП-3

До	После
	
	

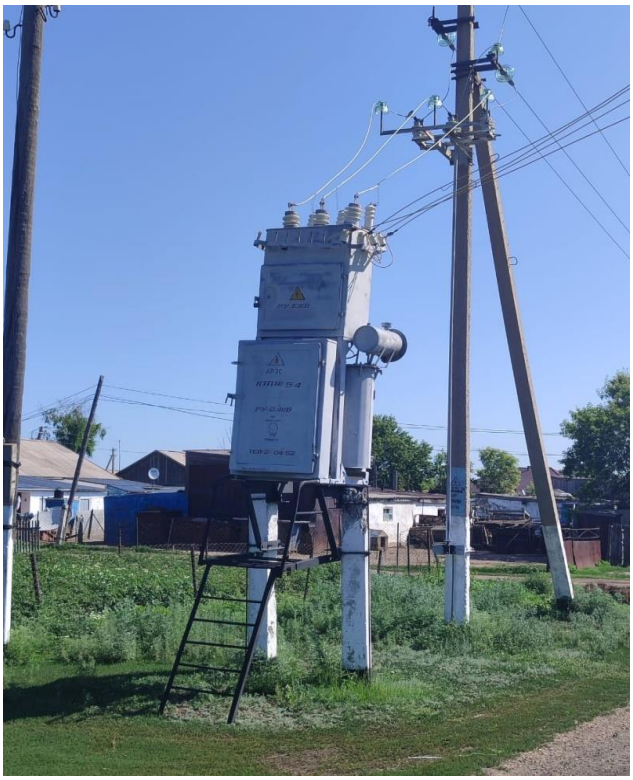
Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с. Опан Целиноградского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с.Жарлыколь Целиноградского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с. Акбулак Аршалынского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с.Новокубанка Шортандинского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с. Научный Шортандинского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

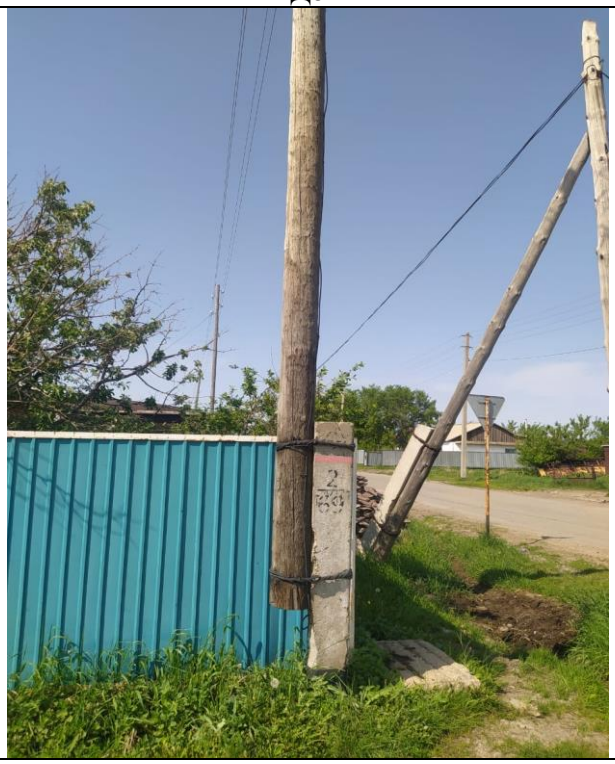
Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с.Петровка Шортандинского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с.Буланды района Биржан сала.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Техническая модернизация ВЛ-0,4кВ, КТП 10/0,4кВ
в с.Жаксы Жаксынского района.
Выполнены работы по замене деревянных стоек на ж/б стойки,
голого провода на СИП-4

До	После
	
	

Установка реклоузера 10 кВ
на ВЛ-10 кВ № 2 от ПС «Уленты»

До	После
	

Затраты на поддержание существующих активов (капитальный ремонт)

Капитальный ремонт КТП 10/0,4 кВ
с выполнением покрасочных работ, обновлением диспетчерских наименовании

До	После
	

Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ
с выполнением работ по замене стоек, провода, изоляции

До	После
	

Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ
с выполнением работ по опор, изоляторов, траверс

До	После
	

Капитальный ремонт ПС 35/10 кВ «Алгабас»

Фото до	Фото после
	
	

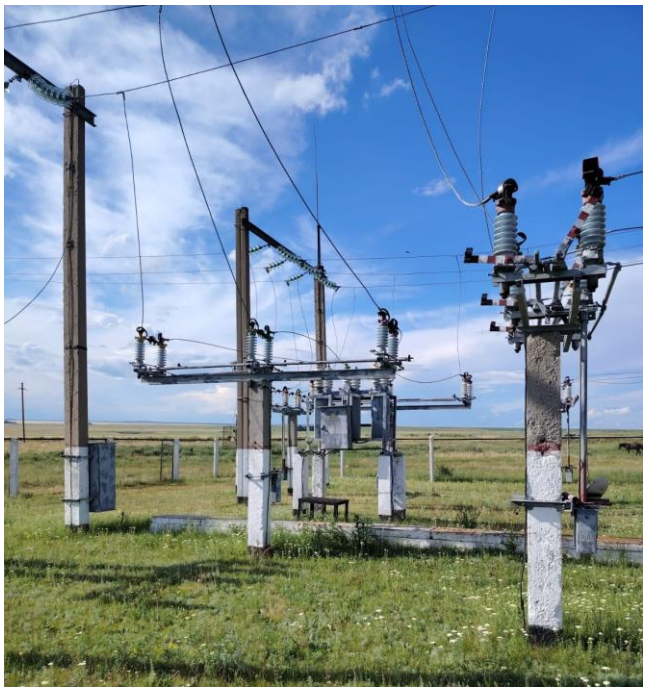




Капитальный ремонт ПС 35/10кВ «Курская»

Фото до	Фото после
	
	
	

Капитальный ремонт ПС 35/10кВ «Подгорная»

Фото до	Фото после
	
	
	

Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ «Сабунды-Жантеке»

Фото до	Фото после
	

Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ «Карамышевка-Амангельды»

Фото до	Фото после
	

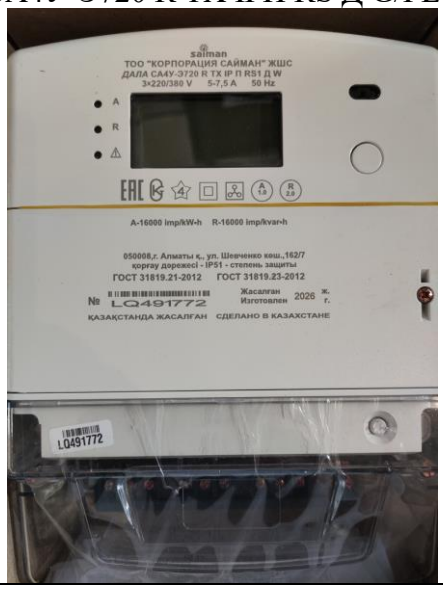
Обновление и поддержание АСКУЭ

1. Установка приборов учета на КТП

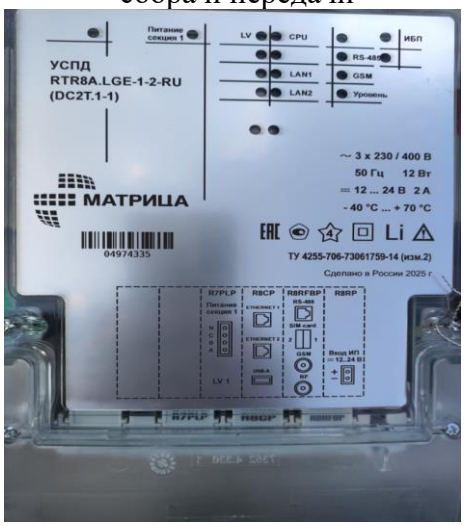
Счетчик «Меркурий 234 ARTM2-01 PBR.G»	Счетчик Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G
	

2. Приобретение приборов учета электроэнергии

Счетчик Меркурий 234 ARTMX2-02 PBR.R	Счетчик Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R
	
Счетчик Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.R	**Счетчик Меркурий 234 ARTM2-01 PBR.G**
	

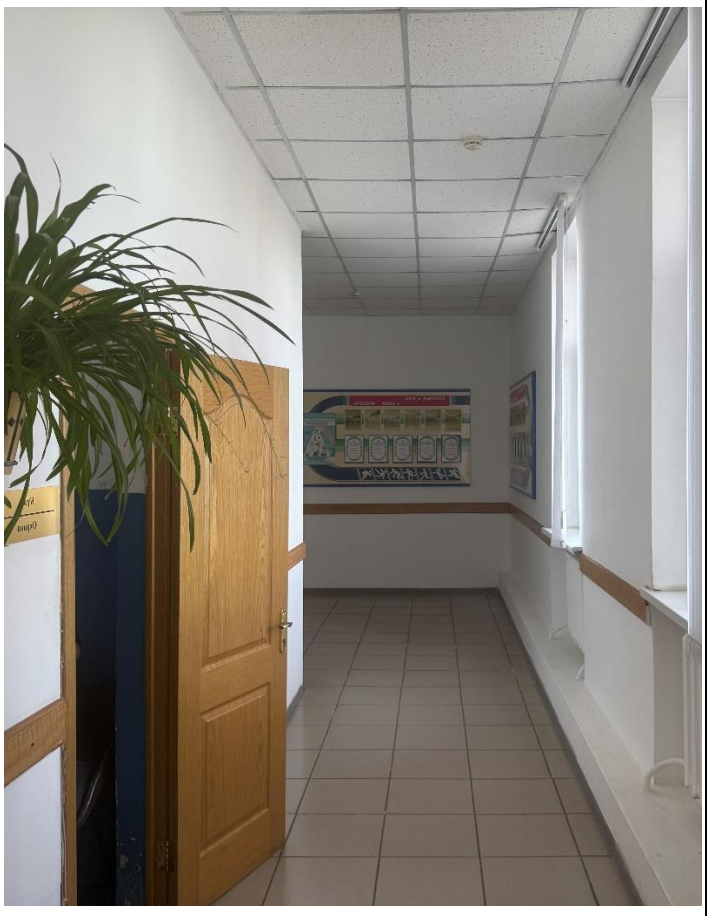
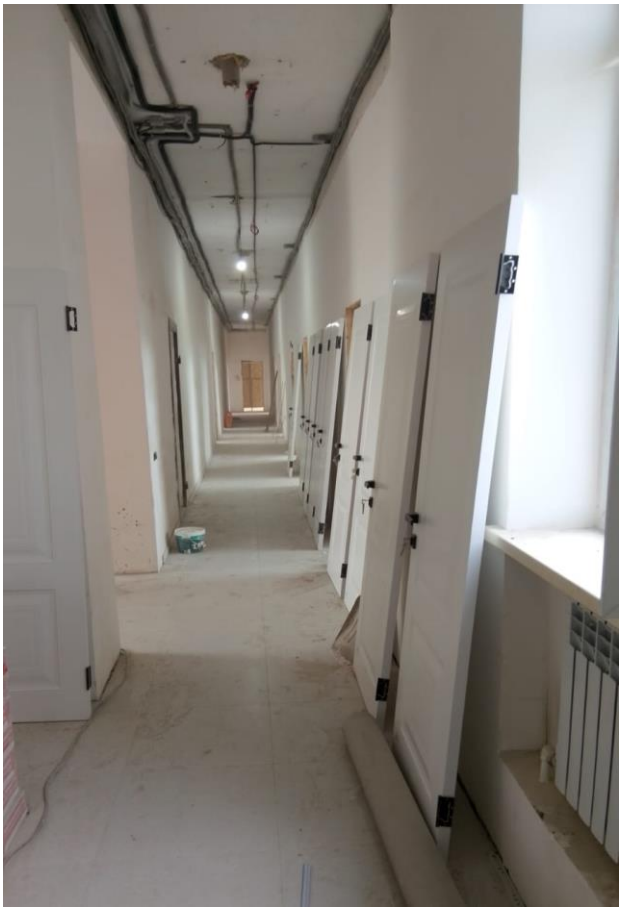
Счетчик Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G 	Счетчик эл.энергии трехфазный Дала СА4У-Э720 R TX IPП RS Д G/PLC 
Электронный счетчик активной и реактивной энергии трехфазный 	Счетчик учета эл.энергии однофазный многотарифный 

3.Устройства сбора и передачи данных для АСКУЭ

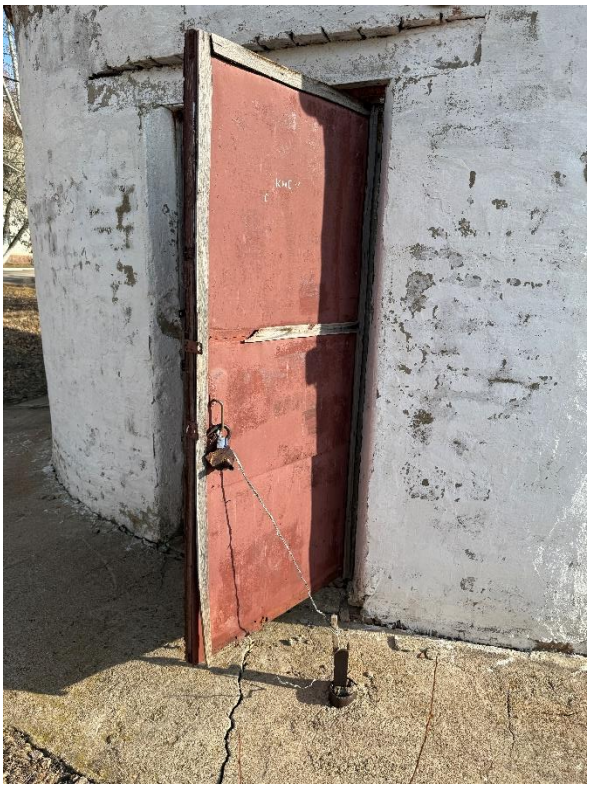
Шкаф ШУЭ-82-1Н-РЕ-08 330х650х150мм 	Устройство RTR8A.LGE 1-2 RU сбора и передачи 

Строительство, капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт служебно-бытового корпуса базы Есильских МЭС

До	После
	
	
	

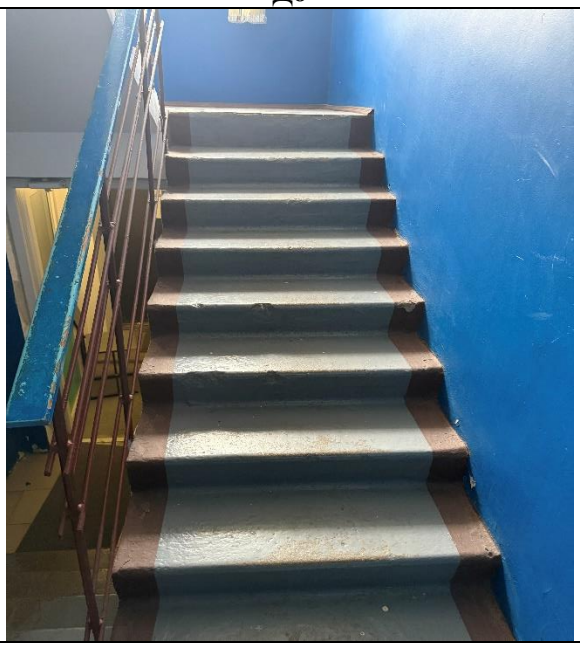
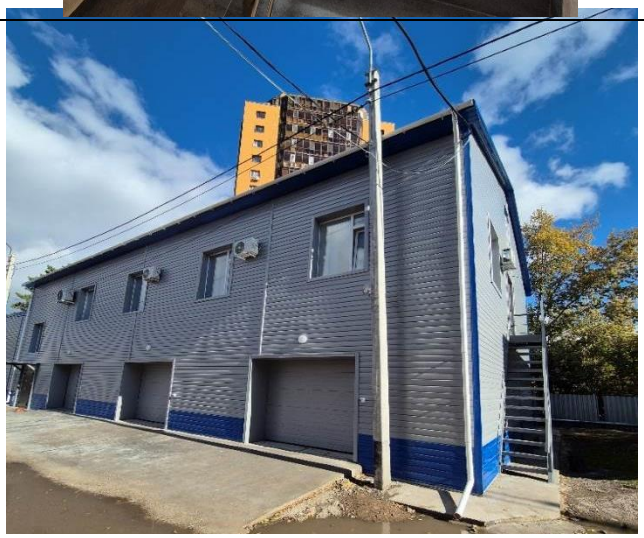
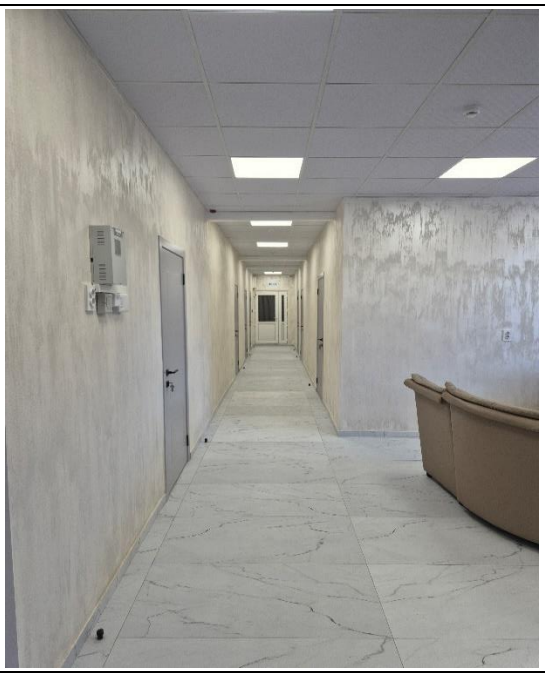
Капитальный ремонт канализационной насосной станции
ПРБ-3 Степногорских МЭС

До	После
	
	
	

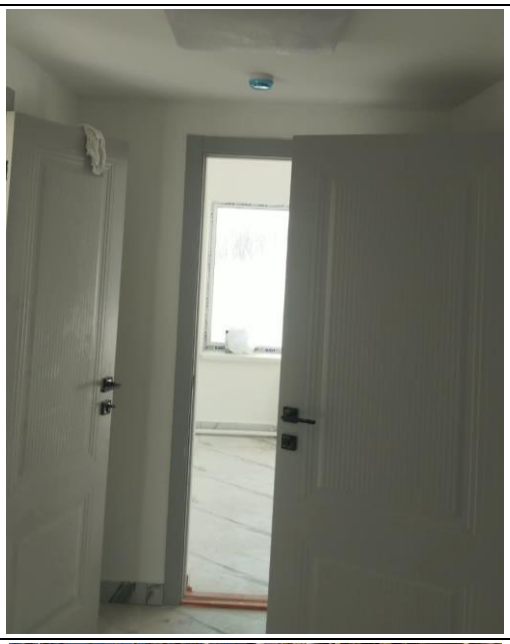
Капитальный ремонт теплой стоянки легковых автомашин

До	После
	
	
	

Капитальный ремонт теплой стоянки

До	После
	
	
	

Капитальный ремонт здания служебно-бытового помещения
Целиноградских РЭС

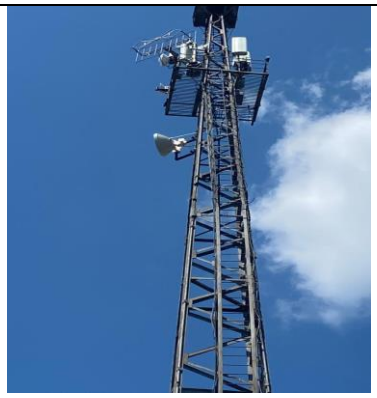
До	После
	
	
	

Техническая модернизация средств связи

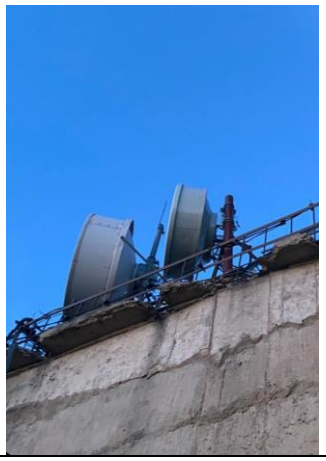
Шкаф телемеханики ЭСКШТП 	**Двигатель аварийного электропитания (бензиновый генератор 5кВт)** 
Стационарная радиостанция в комплекте 	**Мобильная радиостанция в комплекте** 
Мобильное устройство сети GSM в комплекте с чехлом и защитным экраном 	

РРЛ с учетом монтажно-наладочных работ

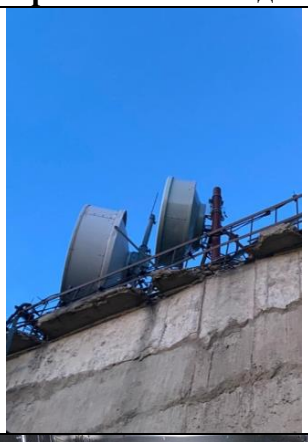
г.Есиль, ул.Абылай хана 1, ЕМЭС АО "АРЭК"- Есильский р-н ПС Победа

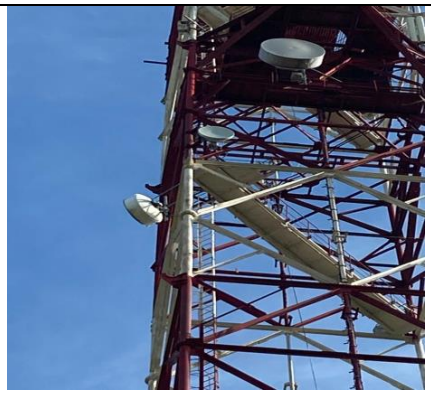
	
	

Есильский район с.Приишимье -Жаркаинский район , с.Пятигорское

Есильский район ПС «Победа-Есильский» с.Приишимье

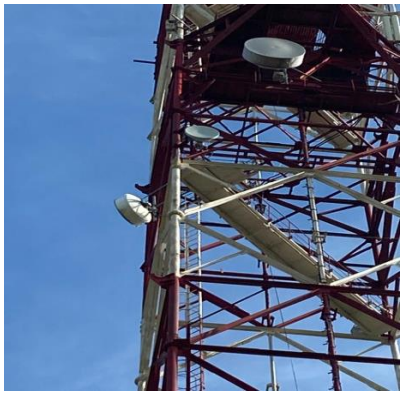




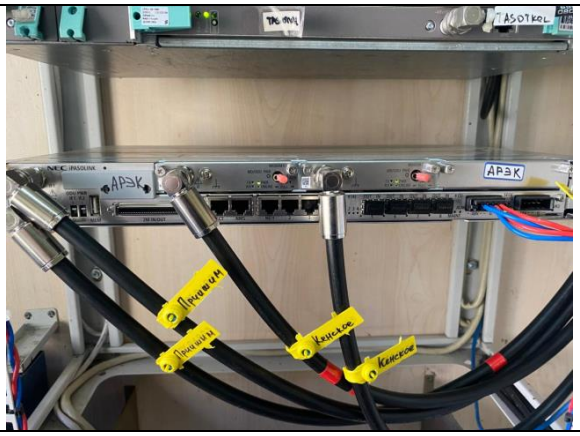




Жаркаинский район, с.Пятигорское -Жаркаинский район, с.Кенское



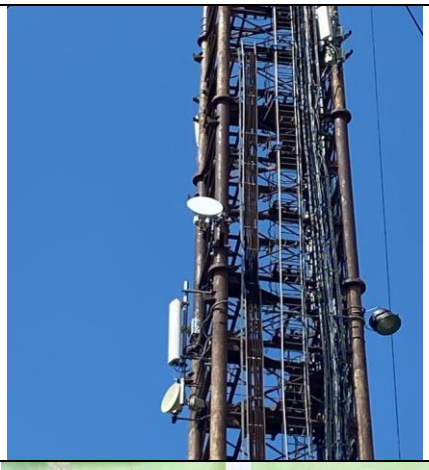






Жаркаинский район, с.Кенское -Жаркаинский район, г.Державинск

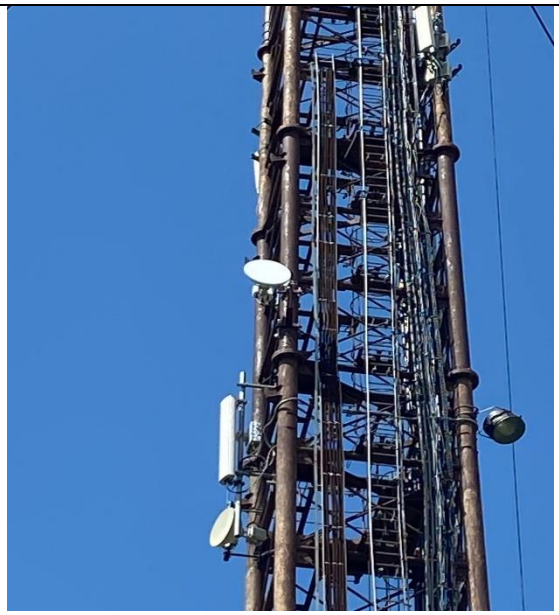


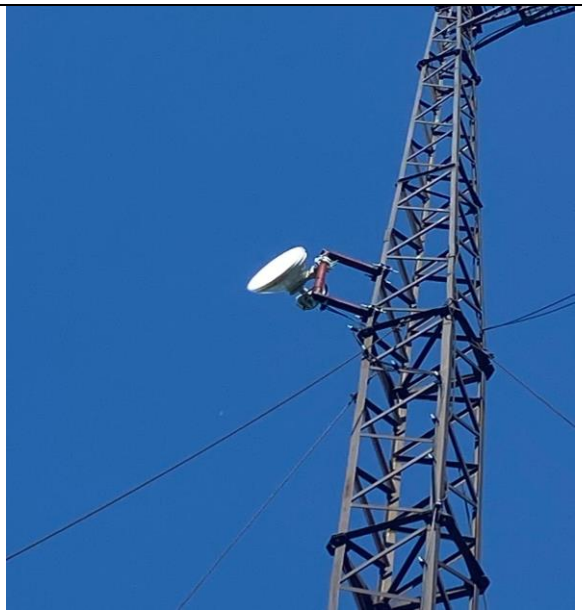






Жаркаинский район, г.Державинск, РТС Державинск-Жаркаинский район, г.Державинск, ОДГ Жаркаинских РЭС





Замена трансформаторов 25-63 кВа

Замена силовых трансформаторов малой мощности 25 кВА на КТП 10-0,4кВ

До	После
	

Замена силовых трансформаторов малой мощности 40 кВА на КТП 10-0,4кВ

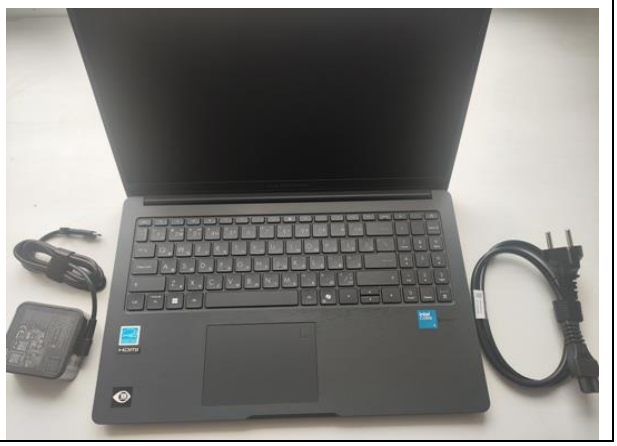
До	После
	

Замена силовых трансформаторов
малой мощности 63 кВА на КТП 10-0,4кВ

До	После
	

Приобретение вычислительной техники, НМА

1. Вычислительная техника

МФУ лазерный монохромный 	Источник бесперебойного питания для компьютера 
Компьютер с предустановленной ОС Windows в комплекте монитор, клавиатура, мышь 	Ноутбук с операционной системой и офисным программным обеспечением 

Приобретение спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования

Автокран 16 т



Автокран 25 т



Бригадный автомобиль



Самосвал



Прцеп для самосвала

