Приложение 1
к Правилам формирования тарифов
форма 21

2026 жылдың 1-тоқсанындағы инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есеп
«Ақтөбе ЖЭО» АҚ — жылу энергиясын өндіру бойынша қызметтер
(табиги монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

№ п/п	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						2026 жылдың 1-тоқсанында пайда мен залал туралы есептің деректері	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) сомасы				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) орындалуының нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат							Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы (жобадағы) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберіндегі қызмет көрсету кезеңі		Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өзг.	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша өндірістік көрсеткіштердің жиынтығы, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша нетгі құралдардың (активтердің) тозуын (физикалық) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша шығындарды (нормативтен тыс ысыраптарды) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету				
				Жоба	Факт							Амортизация	Пайда			Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанының дағы деректер	Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	2025 жылғы нақты көрсеткіш	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер		
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
1	Жылу энергиясын өндіру, Ақтөбе қ.	Инвестициялық бағдарлама	мың теңге	1 704 864 Гкал	754 739 Гкал	2026 жылдың 1-тоқсаны бойынша	4 896 891	9 930 565	2 590 478	-7 340 087	«Ақтөбе ЖЭО» АҚ 2026 жылға арналған инвестициялық бағдарламада бекітілген іс-шараларды жыл соңына дейін аяқтауды жоспарлап отыр.	184 526	2 056 694	0	0	98%	95%	43,54%	39,10%	0,13% (1 920 Гкал)	0,07% (564 Гкал)	1. Авариялар тіркелген жоқ. 2. I дәрежелі істен шығулар тіркелген жоқ — 0. 3. II дәрежелі істен шығулар — 33 жағдай тіркелді, соның ішінде: 07.01.2025 ж. №6 ст. ТА. жоғары қысымды сервомотордың (ЖҚСМ) күштік кабелінің ұзылуы салдарынан жүктемені түсіреді. 01.02.2025 ж. EM Compressor және ДКС-1 EM M 112Q іске қосылуы нәтижесінде КУ-мен бірге ГТУ-57 тоқтады. 11.02.2025 ж. №1 ст. ТА. Біліктік жылжыма (осевой сдвиг) үлкен. 14.02.2025 ж. №1 ст. ТА. Сол жақ тоқтату клапанының ақауы (фланецтің үрленуі) анықталды, бұл оның өшірілуіне алып келді. 14.02.2025 ж. ГТУ-57 мен КУ тоқтады. Ауа желісіндегі кері клапанның кептеліп қалуы (заклинивание). 16.02.2025 ж. ГТУ-57 мен КУ тоқтады. Ауа компрессоры жүйесіндегі кері клапанның ішкі бетінде мұздың пайда болуы. 17.02.2025 ж. №1 ст. ТА. Біліктік жылжыма үлкен. 21.02.2025 ж. ГТУ-57 мен КУ. Статордың жерге түйықталуының 95% деңгейіндегі ақауы қорғаныстың іске қосылуына және ГТУ-дың өшірілуіне алып келді. 28.02.2025 ж. ГТУ-57. ГТУ-дың өшірілуі ұзақ тұрып қалғаннан кейін жұмысқа қосылу кезіндегі май жүйесі жұмысының ерекшеліктеріне байланысты болды. 04.03.2025 ж. №8 ПК. Аспалы панель түтігінің, бу қыздырғыштың жарылуына және оның жүктемесінің төмендеуіне байланысты. 06.03.2025 ж. №6 ст. ТА. Турбина жабдықтарына (ЭГСР шкафы, сол жақ тоқтату клапаны, ДВТ, ДВЗ, ГПЗ ысырмалары, №201) бу-су қоспасының тиюі. 08.03.2025 ж. №3 ст. ТА. 10 кВ желісінде тұрақты «Жерге» түйықталу. 08.03.2025 ж. №3 ст. ТА. АЖЭО-ның 10 кВ желісінде тұрақты «Жерге» түйықталу пайда болды. 12.03.2025 ж. АЗФ №14 пешінің МВ (майлы ажыратқыш) өшірілуі. 22.03.2025 ж. АЗФ №13 пешінің МВ өшірілуі. Себебі: №13 пештің күштік кабель желісінің зақымдануы, бұл «Жерге» түйықталуға және фазааралық қысқа түйықталуға алып келді; МТЗ қорғанысы іске қосылып, түтін шығу саддарынан «АЖЭО-АЗФ» кабель туннелінде өрт дабылы жұмыс істеді. 15.04.2025 ж. АЗҚС В-1 10 кВ МВ өшірілуі. Себебі: «АЖЭО-АЗҚС 1-ші кіріс» 10 кВ кабель желісінің зақымдануы, бұл 10 кВ желісінде «жердің» пайда болуына, кейіннен фазааралық қысқа түйықталуға және АЖЭО 10 кВ ГРУ фидерінің қорғаныс (МТЗ) бойынша өшірілуіне алып келді. 03.05.2025 ж. АЗФ №16 пешінің МВ. Себебі: Шихтаның жылыстауы салдарынан №16 пештің электр қоректендіру желісінің №1 және №3 фазалары арасында қысқа түйықталу болып, трансформатор камерасында оқшаулағыш жанды. МВ «МТО» қорғанысынан өшіп. АЗФ РУ-10 кВ-	1. Авариялар тіркелген жоқ. 2. I дәрежелі істен шығулар тіркелген жоқ — 0. 3. II дәрежелі істен шығулар — 7 жағдай тіркелді, соның ішінде: 30.01.2026 ж. сағат 17:05-те КУ-мен бірге ГТУ-57 тоқтады. Себебі: Генераторлық үлестіру құрылғысындағы алты фазалық кабельдің бірінде «В» фазасының жерге бір фазалы түйықталуы орын алды, бұл генератор статорын жерге түйықталудан қорғау жүйесінің іске қосылуына және кейіннен КУ-мен бірге ГТУ-дың тоқтауына алып келді. 14.02.2026 ж. сағат 20:36-да №1 ст. ТА тоқтатылды. Себебі: Майлау жүйесіндегі май қысымының төмендігі. 19.02.2026 ж. сағат 23:35-те №11 ст. ПК тоқтатылды. Себебі: Тұсқыздандыру желісінің герметикалығының бұзылуы (разгерметизация). 15.03.2026 ж. сағат 10:54-те №1 ст. ТА тоқтатылды. Себебі: Турбина роторының біліктік жылжымасы (осевой сдвиг). 01.04.2026 ж. сағат 11:51-де №3 ст. ТА тоқтатылды. Себебі: «Сол жақ ағынның ЖҚСМ-1 (СВД-1) авариясы» қорғанысы іске қосылды. 03.04.2026 ж. сағат 18:18-де №3 ст. ТА тоқтатылды. Себебі: ШВП (шариктібұрандалы беріліс) мойынтірегінің (подшипник) ақауы. 13.04.2026 ж. сағат 03:35-те №8 ст. ПК тоқтатылды. Алдын ала себебі: Барабан люгі тығыздағышының герметикалығы бұзылған.	2026 жылға арналған инвестициялық бағдарлама іс-шаралары бойынша 2026 жылдың 1-тоқсанының қорытындысы бойынша құбыржолдарды күрделі жөндеу жұмыстары басталды, жаңа №12 БҚ (бу қазаны) және №7 СҚ (су қазаны) құрылысы үшін материалдар жеткізілуде, сондай-ақ №3 және №6 су қыздыру қазандықтарын күрделі жөндеу жұмыстары басталды.	
2		**Қайта жаңарту және жаңғырту**	**мың теңге**	**11 шт.**				**7 159 134**	**2 524 868**	**4 634 265**															
2.1		«Станцияның өз мұқтаждарын 3,15 кВ кернеуден 6,3 кВ кернеуге ауыстыру» жұмыс жобасына түзетулерді іске асыру	мың теңге	1 шт.				856 366	503 893	352 473																
2.2		«Өнімділігі 160 т/сағ №12 ст. бу қазанын салу» жобасын іске асыру	мың теңге	1 шт.				455 200	1 353 442	-898 242																
2.3		«Өнімділігі 100 Гкал №7 ст. су жылыту қазанын салу» жобасын іске асыру	мың теңге	1 шт.				3 531 624	667 534	2 864 090																
2.4		№1 аккумуляторлық бакті ауыстыру (РВС V-10000 м³)	мың теңге	1 шт.				1 027 934	0	1 027 934																
2.5		«№3 ст. турбоагрегатының П және Т іріктеулерін орнату» жобасын әзірлеу	мың теңге	1 шт.				96 361	0	96 361																
2.6		«Шаруашылық-тұрмыстық ағынды суларды жергілікті тазарту құрылыстары» жобасын іске асыру	мың теңге	1 шт.				190 748	0	190 748																
2.7		«Өркайсының көлемі V-5000 м3 мазут сақтауға арналған жартылай жер асты түріндегі екі темірбетон резервуарын жөю» жобасын іске асыру	мың теңге	1 шт.				161 849	0	161 849																
2.8		«2 түтін мұржасын салу» жобасын іске асыру (қолданыстағы №1 түтін мұржасын болшектеу)	мың теңге	1 шт.				701 938	0	701 938																

№ п/п	Реттелір көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						2026 жылдың 1-тоқсанында пайда мен залал туралы есептің деректері	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) сомасы				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) орындалуының нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы (жобадағы) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Реттелір көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Реттелір көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде қызмет көрсету кезеңі		Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өш.	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша өндірістік көрсеткіштердің жоспары, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша негізгі құралдардың (активтердің) тозуын (физикалық) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша шығындарды (нормативтен тыс ысыраптарды) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету				
				Жоба	Факт							Амортизация	Пайда			Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	2025 жылғы нақты көрсеткіш	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер				
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	
2.9		Г-Д осьтеріндегі қазандық цехының (ҚЦ) бункер бөлімшесі шатырының жабын плиталарын ауыстыру жобасын әзірлеу	мың теңге	1 шт.				4 148	0	4 148														да өрт дабылы іске қосылды. 05.06.2025 ж. АЭФ №1 қосалқы станциясының 10,5 кВ МВ, 2-ші кіріс. Себебі: Кабель желісіндегі қысқа тұйықталу. Сағат 03:06-да АЖЭО ГШУ-да 10,5 кВ ГРУ желісінде «жер» тіркелді. 03:07-де МТЗ әсерінен МВ-10,5 кВ апаттық түрде өшті. Ұяшықты тексеру кезінде МТЗ блинкерінің түскені және майлы ажыратқыш бактарынан майдың шашырағаны анықталды. 06.06.2025 ж. КУ өшірілді. Себебі: ДКС-1 «қауіпсіздік тізбегінің» іске қосылуы. 14.06.2025 ж. ГТУ-57 мен КУ өшірілді. Себебі: Шығатын газдарды өлшеу контроллерлерінің қуат блогындағы ақау. 26.06.2025 ж. №4 ст. ТА қалыпты тоқтатылуы. Себебі: Біліктік жылжыма үлкен. 29.06.2025 ж. №6 ст. ТА қалыпты тоқтатылуы. Себебі: 8/13 ата бу фланецті қосылысының тығыздағышын эжектор тығыздағышына ауыстыру. 10.07.2025 ж. №6 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Конденсатор түтігінің герметикалығының бұзылуы. 30.08.2025 ж. №4, 5 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Тоқтату клапандарының алдындағы май қысымының қысқа мерзімді төмендеуі. 15.09.2025 ж. №3 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Конденсатор түтіктерінің герметикалығының бұзылуы. 23.09.2025 ж. №3 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Реттеуші клапандардың өздігінен жабылуы. ТА моторлық режимде қалды. қорғаныс іске қосылған жоқ. 23.09.2025 ж. №6 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Бу жүктемесінің 195 т/сағ дейін бірнеше рет өздігінен көтерілуі. 02.10.2025 ж. №4 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: «Конденсатордағы қысым жоғары» қорғанысы бойынша (технологиялық бұзушылыққа №1 циркуляциялық сорғы станциясының су астында қалуы себеп болды). 02.10.2025 ж. №6 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: «Вакуумның төмендеуі» (себебі №1 циркуляциялық сорғы станциясының су астында қалуы). 02.10.2025 ж. №5 ст. ТА (резервке тоқтатылды). Себебі: «Подшипник вкладыштарының температурасы жоғары» және «генератор корпусындағы температура жоғары» (себебі №1 циркуляциялық сорғы станциясының су астында қалуы). 02.10.2025 ж. №2 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Циркуляциялық судың жеткіпеушілігінен генератор температурасының көтерілуі (себебі №1 циркуляциялық сорғы станциясының су астында қалуы). 09.10.2025 ж. №6 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: №2 ст. циркуляциялық сорғысының электр қозғалтқышындағы қызу мен шуға байланысты тоқтауы салдарынан су берудің азаюы. 10.10.2025 ж. №8 ст. ПК тоқтатылуы. Себебі: Барабан деңгейінің датчиктерінің (он жақ)			
2.10		«№11 ст. БКЗ-160/100ГМ қазандық агрегатын қайта жаңарту бойынша жұмыс жобасын әзірлеу»	мың теңге	1 шт.				66 483	0	66 483																		
2.11		«№9 ст. БКЗ-160/100ГМ қазандық агрегатын қайта жаңарту бойынша жұмыс жобасын әзірлеу»	мың теңге	1 шт.				66 483	0	66 483																		
3		**Негізгі құралдар (НҚ) құнының өсуіне әкелетін жабдықтарды, құбыржолдарды, гимараттар мен құрылыстарды күрделі жөндеу**	**мың теңге**					**2 771 431**	**65 610**	**2 705 821**																		
3.1		**Қазандық агрегаттар**	**мың теңге**	**1 шт.**				**17 702**	**25 051**	**-7 350**																		
3.1.1		№9 ст. БКЗ-160/100ГМ қазандық агрегаты (зауыттық №6658, тіркеу №К-409А). Типтік жөндеу. Типтіктен тыс жөндеу. №19Б ысырмасын ауыстыру. БҚҚ (бақылаушы) ауыстыру.	мың теңге	1 шт.				17 702	25 051	-7 350																		
3.2		**Құбыр желісі**	**мың теңге**	**4 шт.**				**673 944**	**28 393**	**645 551**																		
3.2.1		Станцияішілік құбыржолдардың оқшаулағышын ауыстыру (11 100 метр)	мың теңге	1 шт.				78 947	0	78 947																		
3.2.2		№1-4 ст. вакуумдық деаэраторларының ХӨС (химиялық өңделген су) құбыржолдарын күрделі жөндеу L=270м; Ø530х10 L=218м; Ø426х10 L=52м	мың теңге	1 шт.				65 556	0	65 556	«Ақтөбе ЖЭО» АҚ 2026 жылға арналған инвестициялық бағдарламада бекітілген іс-шараларды жыл соңына дейін аяқтауы жоспарлан отыр.																		
3.2.3		№1 ст. аккумуляторлық бағы құбыржолын күрделі жөндеу (ұзындығы 178 к.м)	мың теңге	1 шт.				157 000	0	157 000																		
3.2.4		Желілік кері су құбыржолын күрделі жөндеу (жаңа) (ұзындығы 464 к.м)	мың теңге	1 шт.				372 441	28 393	344 048																		
3.3		**Бойлерлер**	**мың теңге**	**1 шт.**				**72 800**	**0**	72 800																		

№ п/п	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						2026 жылдың 1-тоқсанындағы пайда мен залал туралы есептің деректері	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) сомасы				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) орындалуының нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы (жобадағы) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және көлемі көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде қызмет көрсету кезеңі		Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өзг.	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша өндірістік көрсеткіштердің жақсаруы, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша негізгі құралдардың (активтердің) тозуын (физикалық) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша шығындарды (нормативтен тыс ысыраптарды) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету			
				Жоба	Факт							Амортизация	Пайда			Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	2025 жылғы нақты көрсеткіш	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер		
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
3.3.1		ПСВ-315-14-23 түтік шоғырын дайындау және жеткізу (жез 19х1), №3 ПБ ВПУ-1	мың теңге	1 шт.				72 800	0	72 800												Бюджеттік несие қаражатының (тиімді жазғы жұмыстарды жүргізуге арналған) жылдық жоспарының 2025 жылғы 10 қазандағы № 10 хаттамасымен бекітілген 2025 жылғы 1 қаңтардағы № 1 ТА тоқтатылуы. Себебі: Жылыстауына және ылғалдылықтың артуына алып келді. 10.10.2025 ж. №10 ст. ПК, №3 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: №4 аспалы панельдің бу өткізгіш түтігінің жарылуы герметикалықтың жоғалуына және бу өнімділігінің күрт төмендеуіне алып келді. 30.12.2025 ж. №1 ст. ТА тоқтатылуы. Себебі: Біліктік жылжыма.			
3.4		**Су қазандығы**	**мың теңге**	**2 шт.**				**1 669 200**	**0**	**1 669 200**															
3.4.1		№3 ст. су қыздыру қазаны (зауыттық №6889, тіркеу №К-1021А)	мың теңге	1 шт.				834 600	0	834 600															
3.4.2		№6 ст. су қыздыру қазаны (зауыттық №9635, тіркеу №К-1216А)	мың теңге	1 шт.				834 600		834 600															
3.5		**Сорғы жабдығын ауыстыру**	**мың теңге**	**2 шт.**				**68 639**	**0**	**68 639**															
3.5.1		№1, 2, 3, 4 ст. ЭП-3-25-75 бу эжекторын ауыстыру	мың теңге	1 шт.				26 145	0	26 145															
3.5.2		№1, 2, 3, 4 ст. циркуляциялық сорғыларын ауыстыру (маркасы Д 3200-33-2)	мың теңге	1 шт.				42 494	0	42 494															
3.6		**Сорғы жабдығын ауыстыру**	**мың теңге**	**7 шт.**				**269 147**	**12 166**	**256 981**															
3.6.1		«Техникалық басқару ғимаратын жылдету» жобасын әзірлеу және іске асыру	мың теңге	1 шт.				12 600		12 600															
3.6.2		Әкімшілік басқару ғимаратын күрделі жөндеу	мың теңге	1 шт.				77 280		77 280															
3.6.3		Қазандық және турбиналық цехтардың жылуды басқару қалқанын (ЖББҚ) жөндеу	мың теңге	1 шт.				21 000	12 166	8 834															
3.6.4		Әкімшілік басқару ғимаратының кәсбетін жөндеу	мың теңге	1 шт.				21 000		21 000															

№ п/п	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						2026 жылдың 1-тоқсанындағы пайда мен залал туралы есептің деректері	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) сомасы				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) орындалуының нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы (жобадағы) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарламаға (жоба) шеңберінде қызмет көрсету кезеңі		Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өш.	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша өндірістік көрсеткіштердің жақсаруы, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша негізгі құралдардың (активтердің) тозуын (физикалық) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша шығындарды (нормативтен тыс ысыраптарды) төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету			
				Жоба	Факт							Амортизация	Пайда			Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Өткен жылдың ұқсас кезеңінің нақты көрсеткіші	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	Жоба	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер	2025 жылғы нақты көрсеткіш	2026 жылдың 1-тоқсанындағы деректер		
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
3.6.5		Тазарту қондырғылары ғимаратының (ХЦ) қасбеті мен шатырын жөндеу	мың теңге	1 шт.				17 850	0	17 850															
3.6.6		Техникалық басқару ғимаратын күрделі жөндеу	мың теңге	1 шт.				55 221	0	55 221															
3.6.7		«Күрделі жөндеу цехын «Ақтөбе ЖЭО» АҚ аумағында орналасқан су қыздыру қазандығы ғимаратына қайта дислокациялау» жобасын түзету және іске асыру	мың теңге	1 шт.				64 195	0	64 195															
		Инвестициялардың жалпы сомасы	**мың теңге**					**9 930 565**	**2 590 478**	**7 340 087**															

Экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директор **Г. Кириева**

ЖЭБ бастығы **С. Байтюбетова**

Приложение 1
к Правилам формирования тарифов
форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1 квартал 2026 года
АО "Актобе ТЭЦ" - услуги по производству тепловой энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Данные отчета о прибылях и убытках за 1 квартал 2026 г.	Сумма инвестиционной программы (проекта)				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 (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Откл.	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активно), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт за 2025 год	Данные за 1 квартал 2026 г.		
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
1	Производство тепловой энергии, г.Актобе	Инвестиционная программа	тыс.тенге	1 704 864 Гкал	754 739 Гкал	за 1 квартал 2026 года	4 896 891	9 930 565	2 590 478	-7 340 087	Мероприятия утвержденные в ИП на 2026 год АО "Актобе ТЭЦ" планирует завершить до конца года	184 526	2 056 694	0	0	98%	95%	43,54%	39,10%	0,13% (1 920 Гкал)	0,07% (564 Гкал)	1.Аварий не зарегистрировано. 2.Отказов I степени не зарегистрировано-0. 3.Отказов II степени зарегистрировано - 33, в том числе: 1) 07.01.2025г. Сбросил нагрузку ТА ст. №6, из-за обрыва силового кабеля сервомотора высокого давления (СМВД) 2) 01.02.2025г. Останов ГТУ-57 с КУ в результате активации EM Compressor и EM M 112Q ДКС-1. 3) 11.02.2025г. ТА ст. №1. Осевой сдвиг велик. 4) 14.02.2025г. ТА ст. №1. Обнаружен дефект левого стопорного клапана (прогиб фланца), что привело к его отключению. 5) 14.02.2025г. останов ГТУ-57 с КУ. Заклинивание обратного клапана воздушной линии. 6) 16.02.2025г. останов ГТУ-57 с КУ. Образование наледи на внутренней поверхности обратного клапана в системе воздушного компрессора 7) 17.02.2025г. ТА ст. №1. Осевой сдвиг велик. 8) 21.02.2025г.ГТУ-57 с КУ. Неисправность заземления статора на уровне 95% привела к срабатыванию защиты и отключению ГТУ. 9) 28.02.2025г. ГТУ-57.Отключение ГТУ-57 произошло из-за особенностей работы маслосистемы при выходе из длительного простоя. 10) 04.03.2025г. ПК№8. Из-за разрыва трубы подвесной панели, пароперегревателя и снижения его нагрузки. 11) 06.03.2025г. ТА ст. №6. Попадание пароводяной смеси на оборудование турбины (шкаф ЭГСР, левый СК, ДВТ, ДВЗ, задвижки ГПЗ. №201. 12) 08.03.2025г. ТА ст. №3. Устойчивое замыкание на "Землю" в сети 10кВ. 13) 08.03.2025г. ТА ст. №3. Возникло устойчивое замыкание на «Землю» в сети 10 кВ АТЭЦ. 14) 12.03.2025г. Отключение МВ печи №14 АЗФ 15) 22.03.2025г. Отключение МВ печи №13 АЗФ. Причина: произошло повреждение силовой кабельной линии Печи №13, на территории АЗФ в районе печей №16--17, вызвавшее замыкание на «Землю» и междуфазное короткое замыкание, приведшее к срабатыванию защиты МТЗ, а также работе пожарной сигнализации в кабельном тунеле «АТЭЦ-АЗФ» после задымления. 17) 15.04.2025г. Отключение МВ 10кВ АЗХС В-1. Причина: повреждение кабеля по трассе КЛ-10кВ «АТЭЦ-АЗХС» ввод-1», что привело к появлению «земли» в сети 10 кВ, с последующим междуфазному короткому замыканию и отключению фидера ГРУ-10кВ АТЭЦ «АЗХС ввод-1» по защите (МТЗ). 18) 03.05.2025г. МВ печи №16 АЗФ. Причина: Из-за утечки шихты происходит короткое замыкание между фазами №1 и №3 короткой сети электропитания печи №16 в электроустановке АЗФ, приведшее к возгоранию изоляции в трансформаторной	1. Аварий не зарегистрировано. 2. Отказов I степени не зарегистрировано - 0. 3. Отказов II степени зарегистрировано - 7, в том числе: 1) 30.01.2026г. в 17 часов 05 минут останов ГТУ-57 с КУ. Причина: Однофазное замыкание на землю фазы В в генераторном распределительном устройстве на одном из шести фазных кабелей, что привело к срабатыванию защиты заземления статора генератора и последующему останову ГТУ с КУ. 2) 14.02.2026г. в 20 часов 36 минут останов ТА ст.№1. Причина: низкое давление масла в системе смазки. 3) 19.02.2026г. в 23 часов 35 минут останов ПК ст.№11. Причина: Разгерметизация линии рассаливания. 4) 15.03.2026г. в 10 часов 54 минут останов ТА ст.№1. Причина: осевой сдвиг ротора турбины. 5) 01.04.2026г. в 11 часов 51 минут останов ТА ст.№3. Причина: сработала защита «авария СВД-1 левого потока». 6) 03.04.2026г. в 18 часов 18 минут останов ТА ст.№3. Причина: дефект подшипника ШВП. 7) 13.04.2026г. в 03 часов 35 минут останов ПК ст.№8. Предварительная причина: нарушена герметичность прокладки люка барабана.	По мероприятиям инвестиционной программы на 2026 год по результатам 1 квартала 2026 года начаты работы по капитальному ремонту трубопроводов, поставляются материалы для строительства новых ПК-12 и ВК-7, также начаты работы по капитальному ремонту водогрейных котлов № 3 и №6	
2		**Реконструкция и модернизация**	**тыс.тенге**	**11 шт.**				**7 159 134**	**2 524 868**	**4 634 265**															
2.1		Реализация корректировки рабочего проекта "Перевод собственных нужд станции с напряжения 3,15кВ на 6,3кВ"	тыс.тенге	1 шт.				856 366	503 893	352 473															
2.2		Реализация проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	тыс.тенге	1 шт.				455 200	1 353 442	-898 242															
2.3		Реализация проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	тыс.тенге	1 шт.				3 531 624	667 534	2 864 090															
2.4		Замена аккумуляторного бака №1 (РВС V-10000 м3)	тыс.тенге	1 шт.				1 027 934	0	1 027 934															
2.5		Разработка проекта "Установка П и Т отборов турбоагрегата ст.№3"	тыс.тенге	1 шт.				96 361	0	96 361															
2.6		Реализация проекта локальных очистных сооружений хоз-фекальных стоков	тыс.тенге	1 шт.				190 748	0	190 748															
2.7		Реализация проекта "Ликвидация двух железобетонных резервуара полуподземного типа для хранения мазута №1-2 объемом V-5000 м3 каждый"	тыс.тенге	1 шт.				161 849	0	161 849															
2.8		Реализация проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №4)	тыс.тенге	1 шт.				701 938	0	701 938															

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Данные отчета о прибылях и убытках за 1 квартал 2026 г.	Сумма инвестиционной программы (проекта)				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 (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Откл.	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активно), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт за 2025 год	Данные за 1 квартал 2026 г.		
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
2.9		Разработка проекта замены плит перекрытия кровли бункерного отделения КЦ в осях Г-Д	тыс.тенге	1 шт.				4 148	0	4 148												камере, с последующим отключением МВ печи №16 от действия защиты «МТО» и срабатыванию пожарной сигнализации в РУ-10кВ АЗФ. 19) 05.06.2025г. МВ 10.5кВ подстанции 1, ввод 2 АЗФ. Причина: Короткое замыкание на реактируемой кабельной линии фидера «П/ст-1 В-2» Акт.ЭФ: однофазное замыкание на «землю» с последующим двух фазным коротким замыканием в силовом кабеле 10кВ между «Подстанция 37А КТП-1600 кВА» и «КТП 1000 кВА» на территории АЗФ. 05.06.2025 года в 03 часа 06 минут на ГЩУ АТЭЦ зафиксирована «земля» в сети ГРУ-10,5кВ, в 03 часа 07 минут аварийное отключение МВ-10,5кВ «П/ст-1 В-2» в ячейке №41 2секции ГРУ-10,5кВ от действия МТЗ. При осмотре ячейки, обнаружен выпавший блинкер МТЗ и выброс масла из баков масляного выключателя 10кВ. 20) 06.06.2025г. Отключился КУ. Причина: срабатывания «цепи безопасности» ДКС-1. 21) 14.06.2025г. Отключился ГТУ-57 с КУ. Причина: дефект в блоке питания контроллеров измерения отходящих газов. 22) 26.06.2025г. Нормальный останов ТА ст. №4 Причина: Осевой сдвиг велик. 23) 29.06.2025г. Нормальный останов ТА ст. №6 Причина: Замена прокладки фланцевого соединения пар 8/13 ата на уплотнение эжектора. 24) 10.07.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: разгерметизация трубки конденсатора. 25) 30.08.2025г. Останов ТА ст.№4,5. Причина: кратковременное понижение давления масла перед стопорными клапанами. 26) 15.09.2025г. Останов ТА ст.№3. Причина: нарушение герметичности трубок конденсатора. 27) 23.09.2025г. Останов ТА ст.№3. Причина: самопроизвольное закрытие регулирующих клапанов. ТА ст.№3 остался моторном режиме, защита не срабатывали. 28) 23.09.2025г. останов ТА ст.№6. Причина: многократный, самопроизвольный наброс паровой нагрузки до 195 т/ч. 29) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№4. Причина: по защите «давление в конденсаторе высоко». (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: «понижение вакуума». (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№5 (остановлен в резерв). Причина: «высокая температура вкладышей подшипников» и «высокая температура в корпусе генератора». (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г.останов ТА ст.№2. Причина: из-за высокой температуры генератора, из-за нехватки циркуляционной воды. (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 30) 09.10.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: из-за остановки циркуляционного насоса ст.№2, вызванной нагревом и шумом в подшипниковом узле электродвигателя произошло снижение подачи циркуляционной воды и вынужденная остановка ТА ст.№6. 31) 10.10.2025г. Останов ПК ст.№8. Причина: разрыв прокладки люка барабана (правая сторона), что привело к утечке пара и		
2.10		Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№11	тыс.тенге	1 шт.				66 483	0	66 483															
2.11		Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№9	тыс.тенге	1 шт.				66 483	0	66 483															
3		**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, ЗиС, приводящий к росту стоимости ОС**	**тыс.тенге**					**2 771 431**	**65 610**	**2 705 821**															
3.1		**Котлоагрегаты**	**тыс.тенге**	**1 шт.**				**17 702**	**25 051**	**-7 350**															
3.1.1		Котлоагрегат БКЗ-160/100ГМ ст.№9 зав.№658, рег.№К-409А (Типовой ремонт.Сверхтиповой ремонт.Замена задвижки №19Б, замена ГПК (контрольный))	тыс.тенге	1 шт.				17 702	25 051	-7 350															
3.2		**Трубопроводы**	**тыс.тенге**	**4 шт.**				**673 944**	**28 393**	**645 551**															
3.2.1		Замена изоляции внутристанционных трубопроводов 11 100 метров	тыс.тенге	1 шт.				78 947	0	78 947															
3.2.2		Капитальный ремонт трубопроводов ХОВ вакуумных деаэраторов ст.№1-4 L=270м; О530×10 L=218м; О426х10 L=52м	тыс.тенге	1 шт.				65 556	0	65 556	**Мероприятия утвержденные в ИП на 2026 год АО "Актобе ТЭЦ" планирует завершить до конца года**																
3.2.3		Капитальный ремонт трубопровода аккумуляторного бака ст.№1 (протяженность 178 м.п)	тыс.тенге	1 шт.				157 000	0	157 000															
3.2.4		Капитальный ремонт трубопровода сетевой обратной воды (новая) (протяженность 464 м.п)	тыс.тенге	1 шт.				372 441	28 393	344 048															
3.3		**Бойлеры**	тыс.тенге	1 шт.				72 800	**0**	72 800															

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Данные отчета о прибылях и убытках за 1 квартал 2026 г.	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателямия, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)***								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Откл.	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активно), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт за 2025 год	Данные за 1 квартал 2026 г.		
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
3.3.1		Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №3	тыс.тенге	1 шт.				72 800	0	72 800												(правая сторона); что привело к утечке пара и повышению влажности. 32) 10.10.2025г. Останов ПК ст.№10, ТА ст.№3. Причина: разрыв пароперепускной трубы третьей от фронта коллектора подвесной панели №4 привел к потере герметичности и резкому снижению паропроизводительности. 33) 30.12.2025г. Останов ТА ст.№1. Причина: Осевой сдвиг.			
3.4		**Водогрейны котел**	**тыс.тенге**	**2 шт.**				**1 669 200**	**0**	**1 669 200**															
3.4.1		Водогрейный котел ст.№3 зав.№6889, рег.№К-1021А	тыс.тенге	1 шт.				834 600	0	834 600															
3.4.2		Водогрейный котел ст.№6 зав.№9635, рег.№К-1216А	тыс.тенге	1 шт.				834 600		834 600															
3.5		**Замена насосного оборудования**	**тыс.тенге**	**2 шт.**				**68 639**	**0**	**68 639**															
3.5.1		Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4	тыс.тенге	1 шт.				26 145	0	26 145															
3.5.2		Замена циркуляционных насосов ст.№1,2,3,4 (марка Д 3200-33-2)	тыс.тенге	1 шт.				42 494	0	42 494															
3.6		**Здания и сооружения**	**тыс.тенге**	**7 шт.**				**269 147**	**12 166**	**256 981**															
3.6.1		Разработка и реализация проекта "Вентиляция здания технического управления"	тыс.тенге	1 шт.				12 600		12 600															
3.6.2		Капитальный ремонт здания административного управления	тыс.тенге	1 шт.				77 280		77 280															
3.6.3		Ремонт теплового щита управления котельного и турбинного цехов (ТЩУ)	тыс.тенге	1 шт.				21 000	12 166	8 834															
3.6.4		Ремонт фасада здания административного управления	тыс.тенге	1 шт.				21 000		21 000															

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Данные отчета о прибылях и убытках за 1 квартал 2026 г.	Сумма инвестиционной программы (проекта)				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 (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Откл.	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активно), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт аналогичного периода прошлого года	Данные за 1 квартал 2026 г.	План	Данные за 1 квартал 2026 г.	Факт за 2025 год	Данные за 1 квартал 2026 г.		
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
3.6.5		Ремонт фасада и кровли здания очистных сооружений (ХЦ)	тыс.тенге	1 шт.				17 850	0	17 850															
3.6.6		Капитальный ремонт здания технического управления	тыс.тенге	1 шт.				55 221	0	55 221															
3.6.7		Корректировка проекта и реализация "Передислокация цеха капитального ремонта в здание водогрейной котельной расположенной на территории АО "Актобе ТЭЦ""	тыс.тенге	1 шт.				64 195	0	64 195															
		Итого инвестиций	**тыс.тенге**					**9 930 565**	**2 590 478**	**7 340 087**															

Управляющий директор по экономике и финансам **Г. Кириева**

Начальник ПЭО **С. Байтюбетова**