

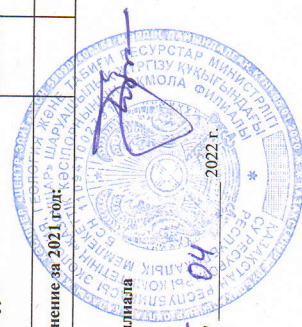
к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведение анализа информации об их исполнении
Форма 12

Инвестиционная программа Акмолинского филиала РГП на ПХВ "Казвохоз"

Отчет об исполнении Инвестиционной программы на услуги по регулированию поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений Астанинского, Преображенского, Селетинского и Чаглинского гидроузлов
Период инвестиционной программы: 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	ед. изм	кол-во	Сумма инвестиций, тыс.тенге, без НДС		Источники финансирования, тысяч тенге										
				план	факт	Собственные средства			Заемные средства		Бюджетные средства		иная деять			
						отклонени е	план	факт	причина отклонения	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вачеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	1	10 989,37	9 470,00	1 519,37	10 989,37	9 470,00	1 519,37	исполнение 100%, договор №186 от 21.10.2021г., получена экономия денег, сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур	нет	нет	нет	нет	нет	нет
2	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1	1 493,41	1 390,00	103,41	1 493,41	1 390,00	103,41	исполнение 100%, договор №136 от 02.08.2021г., получена экономия денег, сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3	Компрессор поршлевой ALTEKO ACD 50/400,2/400 К/мин/8 бар	тыс.тенге	1	0	98,21	-98,21	0	98,21	-98,21	исполнение 100%, договор № 168 от 29.09.2021г. (за счет сложившейся экономии по проведенным конкурсным (тендерным) процедурам). Основание: пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях	нет	нет	нет	нет	нет	нет
4	Фонд оплаты труда	тыс.тенге		0	1 524,57	-1 524,57	0	1 524,57	-1 524,57	выплатена премия оперативному персоналу за счет образованвшейся экономии от государственных закупок инвестиционной программы согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях						
	Итого исполнение за 2021 год:		3	12 482,78	12 482,78	0,00	12 482,78	12 482,78	0,00							

Директор филиала Д. Сьдыльков



Дата: "26" 04 2022 г.

A. Ayup

Форма 13

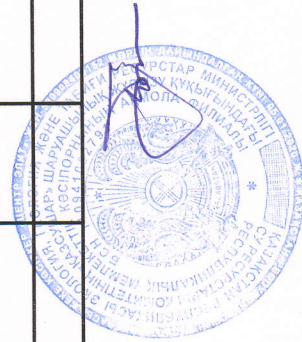
Приложение к инвестиционной программе

Показатели эффективности инвестиционной программы субъекта естественной монополии
Акмолинского филиала РГП "Казводохз"
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: 2021-2025 гг. (отчетный год - 2021 год)

форма 13

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации, 2021 год*											
		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении				Снижение износа основных средств, %			Снижение нормативных потерь, %			Снижение аварийности, %	
		1 год реализации	2-ый год реализации	... год реализации	1 год реализации	1 год реализации	1 год реализации	1 год реализации	1 год реализации	1 год реализации	1 год реализации	2-ый год реализации	... год реализации
1	2	3	4	5	4	7	8	5	10	11	6	13	14
1	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) I-этап										10		
2	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока I этап				10						10		
3	Компрессор поршневой ALTEKO ASD 50/400.2/400 к/мин/8 бар				10								
	ВСЕГО на 2021 год												



Д. СЫЗДЫКОВ

Директор филиала

Дата " 25 " 04 2022г.

A. Syzdykov

Отчет об исполнении инвестиционной программы Акмолинского филиала РПГ "Казмоло" за 2021 год.

№ п/п	Информация о планируемых услугах (товарах, работах)				Сумма инвестиционной программы (проект), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проект), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проект) с утвержденными в инвестиционной программе (проект)**				Резюме причин отклонения фактических показателей от утвержденных в инвестиционной программе (проект)	Оценка выполнения обязательств по регулярным услугам и эффективности деятельности							
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проект)	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Земельные средства		Бюджетные средства		Снижение расходов, млн тенге			Снижение потерь, % по аквариумам, год	Снижение факт по плану	Снижение факт по плану	Снижение факт по плану	Снижение факт по плану		
										амортизация	прибыль	амортизация	прибыль	факт	план									факт	план
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	
1	услуги по регулированию поверхностного стока при помехи подпорных гидротехнических сооружений Астанинского, Светлянского, Преображенского гидроузлов	Система оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вичелавского) водохранилища (исследования пункты ниже по течению), и систему контроля Уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	1	2021 год	10 989,37	9 470,00	1 519,37	исполнение 100%, договор №186 от 21.10.2021г., сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур	100%	100%	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
2	услуги по регулированию поверхностного стока при помехи подпорных гидротехнических сооружений Чаглинского гидроузла	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап	тыс.тенге	1	2021 год	1 493,41	1 390,00	103,41	исполнение 100%, договор №136 от 02.08.2021г., сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур	100%	100%	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3	в счет экономии по Госзакупкам	Компрессор перешивной АЛТЕКО АСД 50/400.2/400 4мми/8 бар	тыс.тенге	0	2021 год	0,00	98,21	-98,21	исполнение 100%, договор № 168 от 29.09.2021г. Счет сложившаяся экономии по проведенным конкурсным (тендерным) процедурам	100%	100%	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
4	в счет экономии по Госзакупкам	премиальный фонд	тыс.тенге		2021 год	0,00	1 524,57	-1 524,57	выдана премия оперативному персоналу от образовательной экономии от государственных закупок инвестиционной программы согласно пп.3 и 1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях																
Итого за 2021 год:						12 482,78	12 482,78	0,00																	

Директор филиала

Д.С.Сыдықов



Дата: 25.04 2022 г.

D. Sydykov

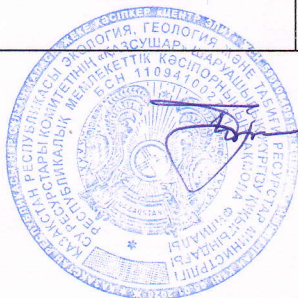
Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы по Акмолинскому филиалу РГП "Казводхоз"
за 2021 год

№	Вес целевого показателя, в %	Наименование информации	Ед. изм.	Принято на отчетный год	Факт 2021 год
1.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	10 989,37 10 197,76 аморти-я, 791,61 -прибыль	9 470,00 - аморти-я
	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	шт	1	1
1.1.	Целевые показатели для цели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Снижение износа ОС	%		0
1.3.		Снижение нормативных потерь	%		0
1.4.		Снижение аварийности	%		10
		Вновь приобретенное ОС			1
1.5.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	10 989,37 10 197,76 аморти-я, 791,61 -прибыль	9 470,00 - аморти-я
1.6.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	шт	1	1
2	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1 493,41 1 493,41- аморти-я, 0 - прибыль	1 390,00 - аморти-я
	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	работа	1	1
2.1.	Целевые показатели для цели мероприятия инвестиционной программы				
2.2.		Снижение износа ОС	%		10
2.3.		Снижение нормативных потерь	%		0
2.4.		Снижение аварийности	%		10
		Вновь приобретенное оборудование			1
2.5.	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1 493,41 1 493,41- аморти-я, 0 - прибыль	1 390,00 - аморти-я
2.6.	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	работа	1	1
3	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	тыс.тенге	0 0 - аморти-я, 0 - прибыль	98,21 - аморти.
	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	шт	1	1
3.1.	Целевые показатели для цели мероприятия инвестиционной программы				
3.2.		Снижение износа ОС	%		10
3.3.		Снижение нормативных потерь	%		0
3.4.		Снижение аварийности	%		0
		Вновь приобретенное оборудование			1
3.5.	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	тыс.тенге	0 0 - аморти-я, 0 - прибыль	98,21 - аморти.
3.6.	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	шт	1	1

Директор филиала

Д. Сыздыков

Дата: "15" 04 2022г.



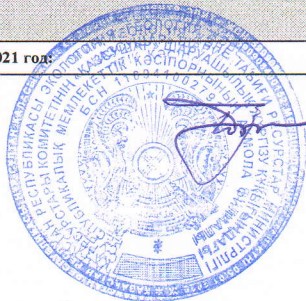
Handwritten signature

Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы по Акмолинскому филиалу РГП "Казводхоз" за 2021 год

№	Вес целевого показателя, в %	Наименование информации	Ед. изм.	Целевое значение, принятое на отчетный год	Фактическое значение за 2021 год	Значение показателей эффективности реализации		Оценка
						Абсолютное отклонение		
1.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	10 989,37 10 197,76 аморти-я, 791,61 -прибыль	9 470,00 - аморти-я	-1 519,37		
	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	шт	1	1	0		
1.1.		Целевые показатели для цели з мероприятия инвестиционной программы						
1.2.		Снижение износа ОС	%	0				
1.3.		Снижение нормативных потерь	%	0				
1.4.		Снижение аварийности	%	10				
		Вновь приобретенное ОС		1				
1.5.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	10 989,37 10 197,76 аморти-я, 791,61 -прибыль	9 470,00 - аморти-я	-1 519,37		
1.6.	100	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	шт	1	1	0		
2	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1 493,41 1 493,41- аморти-я, 0 - прибыль	1 390,00 - аморти-я	-103,41		
	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	шт	1	1	0		
2.1.		Целевые показатели для цели з мероприятия инвестиционной программы						
2.2.		Снижение износа ОС	%	10				
2.3.		Снижение нормативных потерь	%	0				
2.4.		Снижение аварийности	%	10				
		Вновь приобретенное оборудование		1				
2.5.	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1 493,41 1 493,41- аморти-я, 0 - прибыль	1 390,00 - аморти-я	-103,41		
2.6.	100	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	шт	1	1	0		
3	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	тыс.тенге	0 0 - аморти-я, 0 - прибыль	98,21 - аморти.	-98,21		
	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	шт	1	1	0		
3.1.		Целевые показатели для цели з мероприятия инвестиционной программы						
3.2.		Снижение износа ОС	%	10				
3.3.		Снижение нормативных потерь	%	0				
3.4.		Снижение аварийности	%	0				
		Вновь приобретенное оборудование		1				
3.5.	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	тыс.тенге	0 0 - аморти-я, 0 - прибыль	98,21 - аморти.	-98,21		
3.6.	100	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	шт	1	1	0		
4	100	Фонд оплаты труда	тыс.тенге	0 0 - аморти-я, 0 - прибыль	1 524,57 - аморти.	-1 524,57		
Итого за 2021 год.			тыс.тенге	12 482,78	12 482,78	0,00		

Директор филиала

Дата: "15" 04 2022 г.

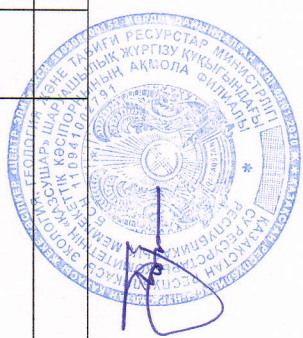


Д. Сыздыков

Handwritten signature

Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе Акмолинского филиала РГП на ПХВ "Казводхоз"

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	ед. изм	кол-во	утвержденный на 2021 год	факт 2021 на 31.12.2021	отклонение	причины
1	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и системе контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	тыс.тенге	1	10 989,37	9 470,00	1 519,37	исполнение 100%, договор №186 от 21.10.2021г., получена экономия денег, сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
2	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	тыс.тенге	1	1 493,41	1 390,00	103,41	исполнение 100%, договор №136 от 02.08.2021г., получена экономия денег, сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
3	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 К/мин/8 бар	тыс.тенге	1	0	98,21	-98,21	исполнение 100%, договор № 168 от 29.09.2021г. (за счет сложившейся экономии по проведенным конкурсным (тендерным) процедурам). Основание: пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях
4	Фонд оплаты труда	тыс.тенге		0	1 524,57	-1 524,57	выплатена премия оперативному персоналу за счет образовавшейся экономии от государственных закупок инвестиционной программы согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях
	Всего:			12 482,78	12 482,78	0,00	



Директор филиала

Д. Сыздыков

Дата: "25" 04 2022 г.

A. Hup

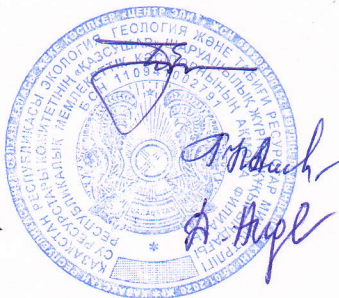
Информация о фактических условиях и размерах финансирования
инвестиционной программы Акмолинского филиала РГП "Казводхоз"
на 2021 год

№ п/п	Наименование статей	тыс.тенге	
		утверждено	факт
1	Амортизация по АСП	10 989,370	17 414,170
2	Амортизация по ЧГУ	1 493,410	2 126,436
3	Прибыль (убытки)	1 656,800	-7 057,826
	Итого	12 482,780	12 482,780

Директор

Главный бухгалтер

Начальник ОТПиЭА



Д. Сыздыков

А. Арынова

Д. Андержанова

Ведомость амортизации ОС по Астанинскому, Селетинскому, Преображенскому гидроузлам за 2021 г.

МОЛ (БУ) По возрастанию

Основное средство. Группа учета ОС \ Подразделение (упр., кон. периода) \ Основное	Первоначальная стоимость	Стоимость для вычисления амортизации	На начало периода	Амортизация на начало периода	Остаточная стоимость на начало периода	За период	Амортизация начисление	Амортизация списание	Уменьшение стоимости	На конец периода		Остаточная стоимость
										Стоимость на начало периода	Амортизация на конец периода	
Другие виды основных средств												
Астанинское водохранилище												
Железные вертикальные 154 кв.м	312 620,00	312 620,00	204 176,86	162 716,92	41 459,94	312 620,00	64 838,17	0,00	0,00	516 796,86	227 555,09	289 241,77
Стоп кухонный	11 111,00	11 111,00	32 111,00	28 858,90	3 252,10	312 620,00	49 404,15	0,00	0,00	344 731,00	78 263,05	266 467,95
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	11 111,00	9 259,00	1 852,00	312 620,00	46 892,97			312 620,00	46 892,97	265 727,03
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 266,65	233,35		1 111,08			11 111,00	10 370,08	740,92
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 266,65	233,35		233,35			3 500,00	3 500,00	
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 266,65	233,35		233,35			3 500,00	3 500,00	
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 266,65	233,35		233,35			3 500,00	3 500,00	
Стулья кухонные	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 266,65	233,35		233,35			3 500,00	3 500,00	
Преображенский гидроузел												
кресло со спинкой с подлок.	11 000,00	11 000,00	120 065,86	92 297,38	27 808,48	0,00	10 233,94	0,00	0,00	120 065,86	102 491,32	17 574,54
Стеллаж НМ 013.92 800*310*2020 Валдай венге	9 821,43	9 821,43	11 000,00	6 783,46	4 216,54		1 100,04			11 000,00	7 883,50	3 116,50
Стоп 1.3*70	15 000,00	15 000,00	9 821,43	8 088,37	1 733,06		882,20			15 000,00	9 070,57	5 929,43
Стоп 1.3*70	15 000,00	15 000,00	15 000,00	9 125,00	5 875,00		1 500,00			15 000,00	10 625,00	4 375,00
Стоп компьютерный с тумбой	11 800,00	11 800,00	11 800,00	11 209,62	5 975,00		1 500,00			11 800,00	11 800,00	0,00
стул	2 946,43	2 946,43	2 946,43	2 577,75	368,68		590,38			2 946,43	2 872,35	74,08
тумба 50*50	6 000,00	6 000,00	6 000,00	3 250,00	2 750,00		600,00			6 000,00	3 850,00	2 150,00
Шкаф для документов	13 999,00	13 999,00	13 999,00	12 015,98	1 983,02		600,00			13 999,00	3 850,00	10 149,00
Шкаф для документов	13 999,00	13 999,00	13 999,00	13 299,24	699,76		1 399,92			13 999,00	13 415,90	583,10
Шкаф плательный	14 500,00	14 500,00	14 500,00	13 532,96	967,04		699,76			13 999,00	13 999,00	0,00
двухъярусная кровать взрослая	26 000,00	26 000,00	52 000,00	41 600,64	10 399,36		967,04			52 000,00	46 800,72	5 199,28
двухъярусная кровать взрослая	26 000,00	26 000,00	26 000,00	20 800,32	5 199,68		2 600,04			26 000,00	23 400,36	2 599,64
Здания												
Астанинское водохранилище												
строительная утепленная будка (Астанинское в/х)	399 999,00	399 999,00	799 998,00	263 332,28	536 665,72		39 999,84			799 998,00	799 998,00	0,00
Машины и оборудование												
Астанинское водохранилище												
Алкотер	45 000,00	45 000,00	126 403 906,62	57 783 820,78	68 619 884,84		11 724 825,75			96 650 123,62	50 799 892,83	45 854 230,79
Блокатор дорожный (дорожный блокатор, гидроагрегат, шум-управл.)	5 567 700,00	5 567 700,00	51 473 553,00	14 861 873,78	36 611 679,22		3 563 220,28			36 532 075,00	14 926 547,33	21 605 527,67
Водоагрегат накопительный	130 000,00	130 000,00	5 567 700,00				566 770,00			5 567 700,00	2 250,00	42 750,00
Домкрат гидравлический (4 Т.)	9 300,00	9 300,00	130 000,00	17 333,36	112 666,64		17 333,36			130 000,00	17 333,36	112 666,64
Домкрат гидравлический (4 Т.)	9 300,00	9 300,00	9 300,00	6 240,00	3 060,00		9 300,00			9 300,00	516,66	8 783,34
Домкрат гидравлический 20 Т	16 161,00	16 161,00	16 161,00	16 161,00	0,00		516,66			9 300,00	516,66	8 783,34
Домкрат гидравлический 20 Т	16 161,00	16 161,00	16 161,00	16 161,00	0,00		897,84			16 161,00	897,84	15 263,16
Домкрат ромбический	9 000,00	9 000,00	9 000,00	985 833,38	7 464 166,62		500,00			9 000,00	897,84	15 263,16
Домкрат ромбический	9 000,00	9 000,00	9 000,00	29 750,07	5 249,93		500,00			9 000,00	500,00	8 500,00
затвор поворотный дисковый, мехфланцевый	1 500 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	112 500,00	1 387 500,00		62 500,00			1 500 000,00	175 000,00	8 500,00
Иномар Итан												
Камера поворотная купольная, наружная, разрешение 540	358 600,00	358 600,00	358 600,00	26 894,97	331 705,03		14 941,65			358 600,00	41 836,62	316 763,38
Камер	72 000,00	72 000,00	72 000,00	65 760,00	6 240,00		6 240,00			72 000,00	72 000,00	0,00
комплекс оборудования для системы видеонаблюдения объекта и прилегающей территории	1 512 000,00	1 512 000,00	1 360 000,00	327 600,00	1 022 400,00		151 200,00			1 360 000,00	1 337 916,73	22 083,27
кухонная плита совмещенная	8 450 000,00	8 450 000,00	8 450 000,00	985 833,38	7 464 166,62		352 083,35			8 450 000,00	1 337 916,73	7 116 083,27
Локальная система оповещения Астанинского в/х	35 000,00	35 000,00	35 000,00	29 750,07	5 249,93		3 500,04			35 000,00	33 250,11	1 749,89
насос дозатор мембранный кислотостойкий с ручным	1 700 000,00	1 700 000,00	1 700 000,00	127 500,03	1 572 499,97		70 833,35			1 700 000,00	198 333,38	1 504 166,62
насос дозатор	250 000,00	250 000,00	250 000,00	18 749,97	231 250,03		10 416,65			250 000,00	29 166,62	220 833,38
Оборудование системы охранной сигнализации, устройство	121 284,00	121 284,00	10 800 000,00	118 251,90	3 032,10		3 032,10			121 284,00	121 284,00	0,00
спектрофотометр ПИС-5300БИ	10 800 000,00	10 800 000,00	10 800 000,00	1 080 000,00	9 720 000,00		450 000,00			10 800 000,00	1 530 000,00	9 270 000,00
Транспорт - Saab Yolo Activor Sports №568 АЕ/Новый	471 800,00	471 800,00	5 300 000,00	35 985,03	436 814,97		19 658,35			5 300 000,00	55 043,38	4 744 956,62
АСТ0000306	5 703 369,00	5 703 369,00	5 703 369,00	3 422 021,22	2 281 347,78		371 000,04			5 703 369,00	5 043,38	620 325,62
1181	562 500,00	562 500,00	562 500,00	42 187,50	520 312,50		570 336,94			5 300 000,00	5 043,38	4 799 956,62
трансформатор ТМГ63ВН/6КВ.ННО/ЖБ	562 500,00	562 500,00	562 500,00	42 187,50	520 312,50		570 336,94			5 300 000,00	5 043,38	4 799 956,62
1182	562 500,00	562 500,00	562 500,00	42 187,50	520 312,50		570 336,94			5 300 000,00	5 043,38	4 799 956,62
АСТ0000236	1 300 000,00	1 300 000,00	1 300 000,00	814 666,56	485 333,44		23 437,50			1 300 000,00	65 625,00	1 234 375,00
Ультразвуковой водосчетчик с сетевым питанием с врезкой	1 300 000,00	1 300 000,00	1 300 000,00	814 666,56	485 333,44		23 437,50			1 300 000,00	65 625,00	1 234 375,00
АСТ0000237	1 300 000,00	1 300 000,00	1 300 000,00	814 666,56	485 333,44		23 437,50			1 300 000,00	65 625,00	1 234 375,00
АСТ0000238	1 300 000,00	1 300 000,00	1 300 000,00	814 666,56	485 333,44		23 437,50			1 300 000,00	65 625,00	1 234 375,00
Установка ультразвуковых расходомеров-Астанинское	4 768 800,00	4 768 800,00	4 768 800,00	3 473 276,00	1 295 524,00		381 504,00			4 768 800,00	3 815 04,00	937 756,00
Преображенский гидроузел												
Бензолита (досм) MS 230	125 000,00	125 000,00	55 210 008,90	31 677 366,88	23 532 642,02		5 481 145,37			424 000,00	266 953,95	15 354 026,00
Блокатор дорожный (дорожный блокатор,	4 992 587,00	4 992 587,00	4 992 587,00	83 209,78	4 909 377,22		16 666,64			4 992 587,00	15 354 026,00	4 977 230,98
Газонокосилка бензиновая	165 777,00	165 777,00	165 777,00	165 777,00	0,00		499 258,68			125 000,00	16 666,64	108 333,36
АСТ0000214	91 375,00	91 375,00	91 375,00	51 779,45	39 595,55		33 155,40			4 992 587,00	83 209,78	4 909 377,22
Генератор напряжения YG 6500E 5kw	91 375,00	91 375,00	91 375,00	51 779,45	39 595,55		7 310,04			165 777,00	33 155,40	132 621,60
										91 375,00	59 089,49	32 285,51

Акмола
Ведомость амортизации ОС по Чаглинскому водохранилищу за 2021 г.
 Мол (БҮ) По ведомости

Основное средство/Группа учета ОС / Подразделение (упр., кон. периода) \ Основное средство

Другие виды основных средств	Периодическая стоимость	Стоимость для вычисления амортизации	На начало периода	Амортизация на начало периода	Остаточная стоимость на начало периода	За период	Амортизация начисление	Амортизация списание	Уменьшение стоимости	На конец периода	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Остаточная стоимость
Кресло Престок ГТН С-11	102354	10 714,29	10 714,29	8 750,32	1 963,97	0,00	202 407,72	0,00	0,00	2 034 261,65	2 034 261,65	664 716,02	1 369 545,63
Модульное здание	AST000700	1 950 000,00	1 950 000,00	390 000,00	1 560 000,00	0,00	1 071,48	0,00	0,00	1 950 000,00	1 950 000,00	9 821,80	892,49
Стол	000000315	10 000,00	10 000,00	8 333,05	1 666,95	0,00	898,96	0,00	0,00	10 000,00	10 000,00	9 333,01	1 365 000,00
Стол ДСП правый актовый тумбочкой	AST000203	13 392,50	13 392,50	11 216,17	2 176,33	0,00	1 339,20	0,00	0,00	13 392,50	13 392,50	12 555,37	666,99
Стол прямоугольный с тумбой	AST000199	10 713,00	10 713,00	10 177,16	535,84	0,00	535,84	0,00	0,00	10 713,00	10 713,00	10 713,00	837,13
Стулья офисные	12343	2 799,00	2 799,00	2 308,80	490,20	0,00	278,84	0,00	0,00	2 799,00	2 799,00	2 588,64	210,36
Шкаф для документов с полками	117	2 142,86	2 142,86	1 839,52	303,34	0,00	214,32	0,00	0,00	2 142,86	2 142,86	2 063,84	89,02
Шкаф платальный	AST000720	20 000,00	20 000,00	16 150,32	3 849,68	0,00	2 000,04	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00	18 150,36	1 849,64
Здания	10003	14 500,00	14 500,00	13 532,96	967,04	0,00	967,04	0,00	0,00	14 500,00	14 500,00	14 500,00	0,00
Строительный вагончик (Чаглинское в/х)	103	1 885 939,21	1 885 939,21	1 145 543,37	740 395,84	0,00	94 296,96	0,00	0,00	1 885 939,21	1 885 939,21	1 239 840,33	646 098,88
Машины и оборудование													
Бензиновый генератор	ШМ363336	194 000,00	194 000,00	63 050,13	130 949,87	88 210,50	19 400,04	890 732,00	890 732,00	15 214 200,00	7 968 993,57	8 541 846,25	5 879 832,25
Блокатор дорожный (дорожный блокатор 300/80)	Юв132714	2 378 997,00	2 378 997,00	19 824,97	2 359 172,03	0,00	237 899,64	0,00	0,00	2 378 997,00	2 378 997,00	257 724,61	2 121 272,39
Водоканальные сооружения и автоматизации учета	210	2 300 000,00	2 300 000,00	1 868 750,04	431 249,96	0,00	230 000,04	0,00	0,00	2 300 000,00	2 300 000,00	2 098 750,08	201 249,92
Компрессор АСД-50/400,2 АЛТЕСО	Юв136065	98 210,50	98 210,50	60 000,00	38 210,50	0,00	3 273,68	0,00	0,00	98 210,50	98 210,50	3 273,68	94 936,82
МБУ принтер, сканер, копир	AST367152	60 000,00	60 000,00	36 000,00	24 000,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	60 000,00	60 000,00	48 000,00	12 000,00
Насос ЭЦВ 8-40-90	AST000337	187 500,00	187 500,00	93 750,00	93 750,00	0,00	18 750,00	0,00	0,00	187 500,00	187 500,00	112 500,00	75 000,00
Оборудование системы охранной сигнализации/Пост охраны - 2000 4х2х2,5	AST000279	800 000,00	800 000,00	426 666,88	373 333,12	0,00	80 000,04	0,00	0,00	800 000,00	800 000,00	506 666,82	293 333,08
Счетчик жидкости (Ультразвуковой двухканальный водосчетчик с сетевым питанием)	AST000264	1 228 000,00	1 228 000,00	716 333,21	511 666,79	0,00	122 799,96	0,00	0,00	1 228 000,00	1 228 000,00	839 133,17	388 866,83
Транспорт - Трактор Беларусь-320 АМ № С 778 АВЕ	ШМ363333	3 303 571,00	3 303 571,00	1 533 836,35	1 769 734,65	0,00	471 938,76	890 732,00	890 732,00	3 303 571,00	3 303 571,00	2 005 775,11	1 297 795,89
Транспорт - Трактор К-701 № С127 АУД	11	890 732,00	890 732,00	890 732,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	890 732,00	890 732,00	0,00	0,00
Транспорт - Шероле Нива 212300-55 №016 АДО3/новый №326 АФ03/994 А1 01	11013	3 800 000,00	3 800 000,00	2 288 534,33	1 501 465,67	0,00	266 666,64	0,00	0,00	3 800 000,00	3 800 000,00	2 565 200,97	1 234 799,03
Ящик управления в комплекте с выкл-ми и авто-ми Для местного управ-ия асин-ми элект-	AST000256	23 800,00	23 800,00	6 505,22	17 294,78	0,00	951,96	0,00	0,00	23 800,00	23 800,00	7 457,18	16 342,82
Ящик управления в комплекте с выкл-ми и авто-ми Для местного управ-ия асин-ми элект-	AST000257	23 800,00	23 800,00	6 505,22	17 294,78	0,00	951,96	0,00	0,00	23 800,00	23 800,00	7 457,18	16 342,82
Ящик управления в комплекте с выкл-ми и авто-ми Для местного управ-ия асин-ми элект-	AST000258	23 800,00	23 800,00	6 505,22	17 294,78	0,00	951,96	0,00	0,00	23 800,00	23 800,00	7 457,18	16 342,82
Сооружения													
Асфальтовое покрытие 1440 м2-Чаглинское водохранилище	207	4 105 839,83	4 105 839,83	2 384 806,65	1 721 033,18	0,00	364 146,36	0,00	0,00	20 946 349,37	20 946 349,37	9 816 847,47	11 429 501,90
Брусчатка-Чаглинское водохранилище	91	491 460,00	491 460,00	185 116,60	306 343,40	0,00	4 914,60	0,00	0,00	4 105 839,83	4 105 839,83	2 425 867,01	1 679 972,82
Забурное ограждение-Чаглинское водохранилище	208	3 338 773,00	3 338 773,00	1 627 651,42	1 711 121,58	0,00	166 938,60	0,00	0,00	491 460,00	491 460,00	190 031,20	301 428,80
Сооружение-Чаглинский гидро узел-Комплект гидроузла с 3 шлюзами	90	12 775 476,54	12 775 476,54	4 906 207,69	7 869 268,85	0,00	127 754,76	0,00	0,00	3 338 773,00	3 338 773,00	1 794 590,02	1 544 182,98
Шлагбаум	ШМ377615	234 800,00	234 800,00	48 916,75	185 883,25	0,00	23 480,04	0,00	0,00	12 775 476,54	12 775 476,54	5 033 962,45	7 741 514,09
Итого		40 080 750,23	40 080 750,23	18 727 546,35	21 353 203,88	98 210,50	2 126 435,72	890 732,00	890 732,00	39 288 228,73	39 288 228,73	19 983 280,07	19 324 978,66

Д. Сыдыков
 А. Алынова
 Д. Андержанова



Директор филиала
 Главный бухгалтер
 Начальник ОПНЭА

Основное средство. Группа учета ОС. (Подразделение (упр., кон. периода) / Основное средство)	Первоначальная стоимость	Стоимость для вычисления амортизации	На начало периода	Стоимость на начало периода	Амортизация на начало периода	Остаточная стоимость на начало периода	Увеличение стоимости	За период	Амортизация начисление	Амортизация списание	Уменьшение стоимости	На конец периода		Остаточная стоимость
												Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	
шкаф коммуникационный	43 750,00	43 750,00	43 750,00	43 750,00	4 374,96	4 374,96			4 374,96			43 750,00	4 374,96	39 375,04
шкаф металлический FHC 4	40 892,86	40 892,86	40 892,86	40 892,86	39 529,32	39 529,32			1 363,54			40 892,86	40 892,86	40 892,86
шкаф металлический FHC 4	40 892,86	40 892,86	40 892,86	40 892,86	39 529,44	39 529,44			1 363,42			40 892,86	40 892,86	40 892,86
шкаф серверный для серверов	49 000,00	49 000,00	49 000,00	49 000,00	39 199,76	39 199,76			9 800,24			49 000,00	49 000,00	4 900,28
шкаф-сейф с замком	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	20 208,01	20 208,01			4 791,99			25 000,00	25 000,00	2 292,03
Здания			86 218 914,00	86 218 914,00	0,00	86 218 914,00			862 189,20		0,00	86 218 914,00	862 189,20	85 356 724,80
Здание, 431,4 кв.м, г.Нур-Султан, ул.Ы.Дуенулы, 23/1 п.л.2	0,01	86 218 914,00	86 218 914,00	86 218 914,00	647 983,87	647 983,87	1 109 968,84	6 282 000,00	869 380,51	185 670,00	185 670,00	86 218 914,00	862 189,20	85 356 724,80
Машины и оборудование			1 757 952,71	1 757 952,71								7 854 282,71	1 331 694,38	6 522 588,33
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Блок системный	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00	107 280,00			21 456,00			107 280,00	21 456,00	85 824,00
Источник бесперебойного питания SVC 500F V-series	2 964,79	2 964,79	2 964,79	2 964,79	1 482,30	1 482,30			582,92			2 964,79	2 075,22	869,57
Источник бесперебойного питания SVC 600 VA	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 280,00	7 280,00			520,00		7 800,00	7 800,00	2 075,22	869,57
Камера видеонаблюдения HD380-USD-K, PTZ, 10-кратный	116 071,43	116 071,43	116 071,43	116 071,43	101 562,40	101 562,40			14 509,03			116 071,43	116 071,43	45 714,30
кассовый аппарат	57 142,86	57 142,86	57 142,86	57 142,86	75 892,41	75 892,41			11 428,56			57 142,86	11 428,56	5 260,31
Маршрутизатор	90 169,64	90 169,64	90 169,64	90 169,64	14 277,23	14 277,23			9 016,92			90 169,64	84 909,33	5 260,31
Меху Epson L355CS, А4 принтер/сканер/ копир цветной	28 142,86	28 142,86	28 142,86	28 142,86	4 690,40	4 690,40			2 814,24			28 142,86	7 504,64	20 638,22
Ноутбук	21 766,86	21 766,86	21 766,86	21 766,86	10 883,40	10 883,40			4 353,36			21 766,86	15 236,76	6 530,10
Ноутбук	219 890,00	219 890,00	219 890,00	219 890,00	150 258,05	150 258,05			43 977,96			219 890,00	194 236,01	25 653,99
Принтер	19 870,00	19 870,00	19 870,00	19 870,00	18 876,12	18 876,12			993,88		19 870,00	19 870,00	19 870,00	403,20
Принтер лазерный	42 336,00	42 336,00	42 336,00	42 336,00	28 929,60	28 929,60			8 467,20			37 800,00	37 986,80	403,20
Радиотелефон (КХ-TG1611CAN DECT)	10 215,00	10 215,00	10 215,00	10 215,00	340,50	340,50			2 043,00			10 215,00	2 383,50	7 831,50
Радиотелефон (КХ-TG1611CAN DECT)	10 215,00	10 215,00	10 215,00	10 215,00	340,50	340,50			2 043,00			10 215,00	2 383,50	7 831,50
Радиотелефон (КХ-TG1611CAN DECT)	10 215,00	10 215,00	10 215,00	10 215,00	340,50	340,50			2 043,00			10 215,00	2 383,50	7 831,50
Сервер Linkage	158 000,00	158 000,00	158 000,00	158 000,00	154 050,00	154 050,00			3 950,00		158 000,00	158 000,00	158 000,00	7 831,50
Сканер формата А3	9 449,27	9 449,27	9 449,27	9 449,27	4 724,70	4 724,70			1 889,88			9 449,27	6 614,58	2 834,69
Телевизор SUPRA	100 000,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	88 532,99	88 532,99			9 999,96			100 000,00	98 332,99	1 667,05
Телевизор SUPRA	6 282 000,00	6 282 000,00	6 282 000,00	6 282 000,00	579 089,60	579 089,60			579 089,60			6 282 000,00	579 089,60	5 702 910,40
Итого		6 282 000,00	91 062 107,18	91 062 107,18	1 746 490,45	1 746 490,45	89 315 616,73	6 282 000,00	2 038 957,15	201 224,00	201 224,00	97 142 883,18	3 584 223,60	83 558 659,58



Директор филиала
 Главный бухгалтер
 Начальник ОПТЭА
 Д. Сыдықов
 А. Арнықова
 Д. Андержанова

Заключение

к исполнению инвестиционной программы за 2021 год на услуги по регулированию поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений Астанинского, Селетинского, Преображенского и Чаглинского гидроузлов

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии - Акмолинский филиал РГП «Казводхоз», разработана в 2020 году на период с 2021 года по 2025 годы включительно, и утверждена совместным приказом Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2020 года № 196-Н и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от 07 сентября 2020 года № 118-ОД.

Инвестиционная программа предприятия на 2021 год с учетом изменений, внесенных в соответствии с совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от 02 августа 2021 года № 117-ОД и Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 139-Н.

Целью инвестиционной программы является реализация комплекса технических мероприятий по поддержанию объектов системы по регулируемой услуге в технически исправном состоянии, направленных на достижение восстановления и поддержки основных средств, с использованием амортизационных отчислений, утвержденных в тарифной смете по регулированию стока без привлечения займа.

Таблица 6

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	Кол-во в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге		
			план	факт	план	факт	откл.
1.	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему	шт.	1	1	10 989,37	9 470,00	1 519,37

	контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап						
2.	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	шт.	1	1	1 493,41	1 390,00	103,41
	Итого:				12 482,78	10 860,00	1 622,78

Реализация Инвестиционной программы позволила обеспечить обновление основных средств, оптимизировать трудозатраты, повысить безопасность труда, повысить надежность эксплуатируемого оборудования, задействованного при оказании регулируемых услуг, улучшить качество предоставляемых регулируемых услуг

1.3.1. Источники финансирования инвестиционной программы

Потенциальными источниками финансирования капитальных вложений в развитие предприятия могут выступать:

- прибыль от реализации продукции;
- амортизационные отчисления;
- средства, накопленные предприятием к началу инвестиционного периода;
- дебиторская задолженность потребителей;
- инвестиционные кредиты банков;
- ассигнования республиканского и местного бюджетов;
- средства внебюджетных фондов;
- средства предприятий (сторонних инвесторов), заинтересованных в улучшении деятельности компании;
- свободные средства частных лиц, привлекаемые путем продажи акций и других ценных бумаг компании.

Для реализации инвестиционной программы за 2021 год бюджетные средства **не поступали**.

Инвестиционная программа на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение производственных объектов предприятия на 2021 год утверждена на сумму – **12 482,78 тыс. тенге**.

Источником финансирования Инвестиционной программы за 2021 год были использованы **собственные средства предприятия**, сформированные за счет амортизационных отчислений.

На основании предоставленной документации получены выводы, что утвержденная инвестиционная программа **выполнена в полном объеме**.

Согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК «О естественных монополиях» сумма экономии в размере **1 622,78 тыс. тенге** направлена на приобретение Компрессора поршневого ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар в количестве 1 штука на сумму 98,21 тыс.тенге и выплату премии по фонду оплаты труда производственного персонала на сумму 1 524,57 тыс.тенге.

Фактическая сумма исполнения инвестиционной программы составила **12 482,78 тыс.тенге**.

В количественном выражении инвестиционная программа выполнена на 100 %.

На все приобретенные мероприятия имеются договоры и счета-фактуры, акты выполненных работ, акты приема-передачи товара, накладные на отпуск запасов на сторону и другие документы, подтверждающие исполнение мероприятий инвестиционной программы.

Директор



Д. Сыздыков

Исп. Андержанова Д.К.
Тел.: +7 (7172) 24-85-35, вн.113
Af.peo@mail.ru

A. Anpl



ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ЗА 2021 ГОД

Акмолинский филиал
Республиканского государственного предприятия на
праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета
по водным ресурсам Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

ТОО «Исследовательский институт
Экономики и тарифообразования Республики Казахстан»

2022 год

Заключение

по результатам независимой технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы Акмолинского филиала Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» за 2021 год

Мы были привлечены в качестве независимой экспертной организации, для осуществления технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы, соблюдения показателей качества, надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности Акмолинского филиала Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (*далее – Филиал*) за 2021 год.

На основании Приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области № 226-ОД от 26 ноября 2021 года, ТОО «Исследовательский институт Экономики и тарифообразования Республики Казахстан» включено в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций) на осуществление Технической экспертизы исполнения утвержденных инвестиционных программ, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий, осуществляющих деятельность по оказанию регулируемых услуг на территории Акмолинской области.

Настоящим, ТОО «Исследовательский институт Экономики и тарифообразования Республики Казахстан» удостоверяет, что не имеет в отношении объекта инвестиционной программы имущественного интереса, а также каких-либо вещных или обязательственных прав, не является аффилированным лицом, акционером, учредителем, работником, собственником, участником, кредитором, дебитором, близким родственником или свойственником Филиала и/или его руководства.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Руководство Филиала несет полную ответственность за составление и достоверность предоставленной информации.

Мы несем ответственность за результаты работы по независимой оценке деятельности Филиала в рамках согласованного с ней задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

КРИТЕРИИ РЕАЛИЗАЦИИ

Отчет сформирован в соответствии с требованиями параграфа 3 Главы 14 приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий».

ГРАНИЦЫ ЗАВЕРЕНИЯ

Заверение ограничено временными рамками отчетного периода (01.01.2021 – 31.12.2021 г.).

В отношении показателей количественного характера проводилась оценка соответствия данным бухгалтерского учета Филиала, а также предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности в части прочих экономических, технологических, экологических и социальных аспектов деятельности.

Оценка не проводилась в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения Филиала предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени.

ПРОЦЕДУРЫ, ПРОВЕДЕННЫЕ В РАМКАХ ЗАВЕРЕНИЯ

– оценка уровня задействованности основных средств, а также оценка соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов Филиала;

– анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

– оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

– оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм, правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

ВЫВОДЫ

По итогам проведенных процедур и полученных доказательств, Нами подтверждается что информация, содержащаяся в Отчете, адекватно отражает механизмы управления и результаты деятельности Филиала по экономическим, технологическим, социальным и экологическим аспектам.

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность Филиала не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств, включающие в себя средства амортизационного фонда Филиала.

По результатам анализа и оценки деятельности Филиала, его финансового, экономического, правового, технологического, производственно-технического, экологического состояния, была дана профессиональная оценка фактического исполнения мероприятий утвержденных инвестиционных программ, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности Филиала.

Таким образом, предусмотренные мероприятия на 2021 год в утвержденных Инвестиционной программой Филиала с учетом внесенных изменений выполнена полностью, как в физическом, так и в стоимостном выражении.

По итогам технической экспертизы Исполнителем сформулированы выводы и рекомендации по результатам обследования и анализа, направленных на повышение эффективности деятельности Филиала, а также о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов.

Анализ и оценка были проведены с учетом правовых, производственно-технологических, финансово-экономических, социально-трудовых и экологических аспектов функционирования Филиала.

Утвержденные тарифы Филиала сформированы с применением затратного метода тарифного регулирования, что не предусматривает применение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ.

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность Филиал не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств амортизационного фонда Филиала.

Перспективные годовые планы ремонтов объектов, эксплуатируемых Филиала, соответствуют, утвержденным инвестиционным программам Филиала.

Необходимость проведения ремонтов и поддержания исправного и работоспособного состояния активов с учетом их фактического состояния в Филиала определяется на основе и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом.

В этой связи объемы технического обслуживания и ремонты основных средств, Филиала обоснованы.

В целом, работа по безопасности и охране труда в Филиала ведется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Ежеквартально проводятся очередные инструктажи на рабочем месте и вводные инструктажи с вновь принимаемыми лицами своевременно.

В 2021 году произошел один «несчастный случай, связанный с трудовой деятельностью» с работником Андержановой Д.К.

13 декабря 2021 года в 10ч 30мин в приемной директора, Андержанова Д.К. споткнулась (обувь на высоком каблуке) и получила ушиб левого голеностопного сустава.

Приказом директора филиала комиссия провела расследование и составила акт о несчастном случае, приведшего к ушибу.

В тот же день было проинформировано и отправлено сообщение о несчастном случае с Андержановой Д.К., Генеральному директору РГП «Казводхоз», «Управление контроля и качества городской среды г.Нур – Султан» и в страховую компанию «Nomad Life».

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемого раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;
2. соблюдение на Предприятии основных принципов раздельного учета задействованных активов;
3. раздельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

14 апреля 2022 год
г. Нур-Султан

**Директор
ТОО «Исследовательский институт
Экономики и тарифообразования
Республики Казахстан»**



Содержание

Введение	7
1. Краткая характеристика субъекта естественной монополии.....	9
2. Перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ	13
2.1. Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых средствах	13
2.2. Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений субъекта естественной монополии.....	15
3. Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы.....	16
4. Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг	19
5. Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основных средств.....	20
5.1. Оценка проектной и технологической мощности.....	26
6. Анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда в Предприятиях	31
7. Оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг.....	36
8. Оценка расхода сырья, материалов, топлива и энергии.....	39
9. Выводы и рекомендации по результатам проведенной технической экспертизы деятельности Филиала	40

Введение

Настоящая техническая экспертиза исполнения утвержденных инвестиционных программ Филиала за 2021 год, проведена в соответствии с Договором о закупке услуг №47 от 16 марта 2022 года, заключенного между Филиалом и ТОО «Исследовательский институт Экономики и тарифообразования Республики Казахстан» (далее – *Исполнитель*).

Ответственность за достоверность представленной информации несет Филиал. Исполнитель не высказывает своего мнения относительно гарантий достоверности этой информации и исходит из того, что представленная информация является точной и правдивой.

В ходе работы по проведению технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы Филиала, Исполнитель руководствовался нормами приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий».

Исполнитель удостоверяет, что изложенные в данном отчете факты правильны и соответствуют действительности. Проведенная техническая экспертиза, высказанные мнения и полученные выводы действительны в пределах, оговоренных в данном отчете допущений и ограничивающих условий, и являются нашими профессиональными персональными непредвзятыми анализами, мнениями и выводами.

Исполнитель не имеет ни в настоящем, ни в будущем какого-либо интереса в отношении Филиала, а также личной заинтересованности и предубеждения в отношении вовлеченных сторон.

Цели и задачи технической экспертизы

Целью данной работы является проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы Филиала за 2021 год – установление фактического исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы, соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

Для достижения цели были поставлены следующие задачи:

- оценка уровня задействованности основных средств, а также оценка уровня соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии;

- анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

- оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

- оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства. производственный и трудовой процесс с точки зрения

обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм, правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Временной интервал проведения технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы Филиала – 2021 год.

1. Краткая характеристика субъекта естественной монополии

Филиал зарегистрирован в органах юстиции 06 сентября 2011 года и перерегистрировано 18 октября 2019 года.

Организационно-правовая форма: Филиал РГП на ПХВ, со 100% участием государства в Уставном капитале.

Функции субъекта права республиканской собственности по отношению к филиалу осуществляет Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

Органом государственного управления Филиала является Комитет по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан.

Общая характеристика Филиала

Таблица 1

Наименование данных	Регистрационные данные
Наименование	Акмолинский филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов республики Казахстан»
Юридический адрес	Г.НУР-СУЛТАН, РАЙОН "САРЫАРКА", УЛИЦА ЫҚЫЛАС ДҮКЕНҰЛЫ, ЗДАНИЕ 23/1
Бизнес-идентификационный номер (БИН)	110941002791
Регистрационный номер налогоплательщика	032600248198
Общий классификатор предприятий и организаций (ОКПО)	512494800018

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан создано в соответствии с постановлением правительства Республики Казахстан от 28 февраля 2011 года №196 «Вопросы Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан» путем слияния республиканских государственных предприятий на праве хозяйственного ведения Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан и их дочерних государственных предприятий и является правопреемником всех их прав и обязанностей, переданных в соответствии с передаточными актами.

Предметом деятельности предприятия является:

- эксплуатация водохозяйственных объектов республиканского значения;
- подача поливной;
- подача питьевой воды.

Целью деятельности Филиала является водообеспечение потребителей Акмолинской области и города Астаны.

Для выполнения поставленной цели филиал выполняет следующие функции:

- эксплуатация гидротехнических сооружений и водохранилищ комплексного значения, а также иных водохозяйственных объектов, находящихся на балансе филиала;

-организует выполнение работ по безаварийному пропуску паводковых вод и разрабатывает мероприятия по защите населенных пунктов, сельскохозяйственных угодий от затопления и подтопления;

-разрабатывает проектно-сметную документацию по работам, связанным с реконструкцией, капитальным и текущим ремонтами существующих и строительством новых водохозяйственных объектов;

-участвует в определении лимитов водопотребления;

-разрабатывает планы и расчеты водопотребления, с учетом внедрения водосберегающих технологий;

-участвует в разработке технических условий на все виды водопользования при согласованных проектах строительства, реконструкции предприятия и объектов, размещения предприятия, сооружений и водозаборов подземных вод;

-оказывать информационные, консультационные, внедренческие услуги, связанные с водопользованием, пропагандируемые передовые достижения и культуру производства.

Филиал осуществляет свою деятельность на основании доверенности № 01 от 06.01.2021 года.

По состоянию на 1 января 2021 года на балансе Филиала находится 14 водохозяйственных систем.

Все водохозяйственные системы относятся к стратегическим объектам Республики Казахстан и оказывает влияние на экономическое развитие регионов по Акмолинской области в части водоснабжения населения и орошения технических и сельскохозяйственных культур.

Следующие 4 объекта являются субъектами естественной монополии и оказывают услуги по регулированию поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений:

1. Астанинское водохранилище;
2. Селетинское водохранилище;
3. Преображенский гидроузел;
4. Чаглинское водохранилище.

В количестве 18 водохозяйственных объектов не связанные с подачей воды предназначены:

1. Кояндинское водохранилище для орошения прилегающих земель;
2. Ишимское водохранилище на орошение и служит как контррегулятор Астанинского водохранилища;
3. Плотина Чимбулак резервный источник для г. Ерейментау;
4. Кенбидаикский гидроузел для залива лиманного орошения поды р. Нура и Тенгиз Коргалжинской системы озер;
5. Алва для регулирования весеннего стока р. Нура, для развития животноводства и улучшения травостроя и заполнения лиманного орошения;
6. Красноборский гидроузел резервный источник водоснабжения г. Акколь;
7. Коргалжинский ГПЗ для сохранения природных глобально значимых водно-болотных угодий, как место обитания мигрирующих птиц;
8. Подлесенское водохранилище как резервные источник воды г. Зеренда
9. «Защита г.Астаны от затопления паводковыми водами реки Есиль»
10. Канал «Нура-Есиль»
11. Плотина «Озеро Батпаковль»

12. Плотина «Безымьянная»
13. Плотина «Щучинские городские дачи»
14. Плотина «Фроловская»
15. Плотина «Кенесаринская»
16. Плотина «Ивановская»
17. Плотина «Айдабульская»
18. Плотина «Алексеевская»

Указанные объекты были приняты на баланс в республиканскую собственность по согласованию с акиматом Акмолинской области, акиматами районов, Комитетом по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан, Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан и Акмолинским территориальным комитетом госимущества и приватизации.

Тарифы на услуги по подаче воды относятся к сфере естественной монополии и утверждается государственным учреждением «Департамент комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области»

В составе Филиала имеются следующие подразделения:

- Аппарат управления. Аппарат филиала находится в г. Нур-Султан;
- Производственные участки (Астанинский производственный участок, Чаглинский производственный участок, Преображенский производственный участок, Селетинский производственный участок, Кенбидаикский производственный участок, участок «Защита г.Астана от затопления паводковыми водами р. Есиль»).

Республиканское государственное предприятие «Казводхоз» включено в Республиканский раздел государственного регистра субъектов естественной монополий приказом Председателя Агентства № 377-ОД от 01.12.2011г. Делегировано приказом Председателя Агентства территориальным органам АРЕМ от 30.12. 2011 года № 433-ОД в ГУ «Департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественной монополий по Акмолинской области» услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам; регулирование поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений;

Для осуществления деятельности Филиалу выданы:

- Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан на регулирование поверхностного стока при помощи гидротехнических сооружений Астанинского водохранилища № KZ86VTE00091182 Серия 04-А-03/22 от 28 января 2022 года на срок до 01 июля 2022 года;
- Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан на забор и использование воды из Преображенского гидроузла руслового типа каналом Нура-Ишим на реке Нура для нужд сельского хозяйства; регулирование стока реки Нура № KZ00VTE00060138 Серия Нура от 27 апреля 2021 года на срок до 28 октября 2025 года;
- Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан на регулирование поверхностного стока при помощи гидротехнических сооружений Чаглинского водохранилища № KZ59VTE00091183 Серия 04-К-04/22 от 28 января 2022 года на срок до 01 июля 2022 года;
- Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан на регулирование поверхностного стока при помощи гидротехнических сооружений

Селетинского водохранилища № KZ44VTE00083596 Серия 04-А-92/21 от 28 декабря 2021 года на срок до 01 июля 2022 года.

Исходя из предмета своей деятельности, Филиал руководствуется в своей деятельности главным образом положениями следующих законодательных актов:

-Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях», который регулирует деятельность в сферах естественных монополий, а также направлен на обеспечение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий.

2. Перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ

В соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 «Об утверждении Правил формирования тарифов» установление показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ, применяется при стимулирующем методе тарифного регулирования.

За анализируемый период тарифы Филиала на регулируемые услуги утверждены приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от 25 ноября 2020 года №231-ОД области в следующем размере:

-предельные уровни тарифов на услуги по регулированию поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений по Чаглинскому гидроузлу – 1,688 тенге без НДС за 1м³;

-предельные уровни тарифов на услуги по регулированию поверхностного стока при помощи подпорных гидротехнических сооружений по Астанинскому, Селетинскому, Преображенскому гидроузлам – 0,888 тенге без НДС за 1 м³.

Таким образом, утвержденные тарифы Филиала сформированы с применением затратного метода тарифного регулирования, что не предусматривает применение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ.

2.1. Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых средствах

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность Филиала не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет средств амортизационного фонда.

2.2. Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений субъекта естественной монополии

Перспективные годовые планы ремонтов объектов, эксплуатируемых Филиалом, соответствуют, утвержденным инвестиционным программам на регулируемые услуги Филиала.

3. Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы

Одним из ключевых аспектов стратегического развития Филиала является повышение эффективности производства, в частности посредством обновления основных фондов. За анализируемый период Филиалом велась реализация инвестиционной программы на 2021-2025 годы на услуги по регулированию поверхностного стока при помощи гидротехнических сооружений Астанинского, Преображенского, Селетинского и Чаглинского гидроузлов.

Инвестиционная программа, утверждена совместным приказом Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2020 года № 196-Н и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от 07 сентября 2020 года № 118-ОД.

Однако совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от 02 августа 2021 года № 117-ОД и Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 139-Н. внесены изменения в Инвестиционную программу Филиала. Согласно пояснительной записке изменения в инвестиционную программу Филиала были внесены по следующим причинам:

- ✓ **системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап**

На первоначальном этапе инвестиционной программы планировалось устройство инженерно-технической укрепленности в виде ограждения территории Астанинского гидроузла. Однако на этапе проектирования сотрудниками проектной организации было выявлено, что угловые точки координат не соответствуют фактическим полевым отметкам.

В связи со сжатостью сроков исполнения инвестиционной программы, было принято решение произвести корректировку инвестиционной программы с заменой мероприятия.

Общая сумма инвестиций в 2021 году была направлена на следующие мероприятия:

- Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап на общую сумму 9 470,0 тыс.тенге;

- выплата премии производственному персоналу на общую сумму 1 519,370 тыс.тенге (согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях).

- ✓ **капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)**

Общая сумма инвестиций в 2021 году была направлена на следующие мероприятия:

- капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап на общую сумму 1 390,0 тыс.тенге;
- приобретение Компрессора поршневого ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар в количестве 1 шт на общую сумму 98,21 тыс.тенге за счет сложившейся экономии по проведенным конкурсным (тендерным) процедурам (согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях);
- выплата премии производственному персоналу на общую сумму 5,2 тыс.тенге (согласно пп.3) п.1 ст.26 главы 4 Закона РК о естественных монополиях).

Анализ исполнения инвестиционной программы за 2021 год

Таблица 2

№п /п	Наименование мероприятий	Ед. изм	Количество в натуральных показателях план факт		Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге		
			План	Факт	План	Факт	Отклонение
1	Системы оповещения населения, находящегося в зоне угрозы подтопления ГТС Астанинского (Вячеславского) водохранилища (населенные пункты ниже по течению), и систему контроля уровня воды (СКУВ) 1-этап	шт.	1	1	10 989,37	9 470	1 519,37
2	Капитальный ремонт железобетонных конструкций быстротока 1 этап (Чаглинский гидроузел)	шт.	1	1	1 493,41	1 390	103,41
3	Компрессор поршневой ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар	шт.	1	1	0	98,21	-98,21
	Итого				12 482,78	11 228,21	

Для реализации инвестиционной программы за 2021 год бюджетные средства не поступали.

Инвестиционная программа на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение производственных объектов предприятия на 2021 год утверждена на сумму – 12 482,78 тыс. тенге.

Источником финансирования Инвестиционной программы за 2021 год были использованы собственные средства предприятия, сформированные за счет амортизационных отчислений.

На основании предоставленной документации получены выводы, что утвержденная инвестиционная программа выполнена в полном объеме.

Сумма экономии в размере 1 622,78 тыс. тенге направлена на приобретение Компрессора поршневого ALTEKO ACD 50/400.2/400 к/мин/8 бар в количестве 1 штука и выплату премии по фонду оплаты труда.

Фактическая сумма исполнения инвестиционной программы составила 10 958,21 тыс.тенге.

Экономия образовалась по результатам проведенных государственных закупок.

На все приобретенные мероприятия имеются договоры и счета-фактуры, акты выполненных работ, акты приема-передачи товара, накладные на отпуск запасов на

4. Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг

При осуществлении и планировании всех видов ремонта основных средств Филиал руководствуется нормативными правовыми актами, инвестиционной программой и внутренними документами регламентирующие периодичность и объем технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений.

Ремонтные работы на предприятии выполняются в соответствии с Правилами эксплуатации гидроузлов с водохранилищами, утвержденными приказом Председателя Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК от 30 апреля 2009 года № 156.

Данные Правила разработаны на основании следующих документов:
основных требований к эксплуатации сооружений гидроузла и ГЭС;
типовых правил эксплуатации водохранилищ емкостью 10 млн.м³;
правил охраны труда при эксплуатации водного хозяйства, гидромеханического оборудования электростанций.

Необходимость проведения ремонтов определяется исходя из параметров ремонтного цикла и межремонтного периода, определяющих дату проведения предстоящего вида ремонта в зависимости от даты последнего проведенного ремонта.

Установленная специалистами Филиала периодичность для видов ремонта оборудования соответствует требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации на ремонт определенного вида оборудования.

Резюмируя выше представленную информацию, можно сказать, что в целях поддержания исправного и работоспособного состояния активов с учетом их фактического состояния и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом объемы технического обслуживания и ремонты основных средств, Филиала обоснованы.

5. Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основных средств

В данном разделе оценивается уровень задействованности основных средств, а также оценивается уровень соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии.

Основные средства – один из важнейших факторов любого производства. Их состояние и эффективное использование прямо влияют на конечные результаты хозяйственной деятельности Филиала. Рациональное использование основных средств и производственных мощностей Филиала способствует улучшению всех технико-экономических показателей, в том числе увеличению объема оказываемых услуг, снижению ее трудоемкости и себестоимости.

На основе анализа состояния основных средств субъекта естественной монополии можно решить ряд задач, а именно дать оценку обоснованности и эффективности затрат по эксплуатации этих основных средств, степени задействованности основных средств, объемов ремонтных работ основных средств, обоснованности инвестиционных программ.

Основные средства, участвуя в течение длительного периода времени в процессе производства, постепенно изнашиваются. Техническое состояние основных средств характеризуется рядом технических и эксплуатационных показателей основных средств. Такими основными показателями являются:

- мощность;
- конструктивные особенности;
- срок жизни, т.е. дата ввода в эксплуатацию, нормативный срок службы;
- возраст;
- норма амортизационных отчислений;
- износ (износ по бухгалтерскому учету, нормы амортизационных отчислений, физический износ, моральный износ);
- первоначальная стоимость, остаточная стоимость, и т.д.

В ходе технической экспертизы оценивается уровень задействованности основных средств за период, подлежащий технической экспертизе, а также оцениваются уровень соответствующих показателей – суммарная установленная мощность оборудования, суммарная фактически использованная мощность оборудования, коэффициент использования мощности.

Чаглинское водохранилище

Чаглинское водохранилище построено в 1970 году по проекту института «Гидрокоммунводоканала». Принято в эксплуатацию с 28.08.1970 года гидроузел расположен на р. Чиглинка в 12 км к юго-западу от г. Кокшетау.

Водоохранилище предназначено для водоснабжения г. Кокшетау и пополнения озера Копа. В состав сооружений входит: плотина и сопрягающие дамбы. Плотина

насыпная из суглинки. Длина плотины - 400 м, максимальная высота- 18 м. и имеет отметку гребня - 256,75 м, ширина по гребню - 4 м, заложение верхнего откоса 1:3,25 и 1:2,5 и 1:3. Верхний откос плотины закреплен сборными железобетонными плитами, низовой откос с отметками 255 м подошвы плотины пригужен горной массой.

К водосбросным сооружениям относятся паводковый водосброс и донный водовыпуск. Паводковый водосброс расположен в выемке правого коренного берега и представляет собой железобетонный быстроток трапециодального сечения шириной по низу 35 м с уклоном 0,02 м и отметкой порога 249,5 м.

Водосброс представляет трех пролетную щитовую плотину, перекрытую сегментными затворами, ширина пролетов плотины - 3x10м, расчетный напор на пороге - 4,5 м. пропускная способность 680 м³/сек - 2,5 млн.м³/час, при чрезвычайных эксплуатационных условиях и 400 м³/сек-1,5 млн.м³/час при нормальных эксплуатационных условиях.

Технические показатели по Чаглинскому водохранилищу

Таблица 3.

№п/п	Наименование	Ед. изм	Основная характеристика
1	Отметки НПУ, УМО	м	НПУ-254,0; УМО-243,0 м
2	Объем полный и полезный	млн.м ³	полный объем -28,0 млн.м ³ ; полезный объем-27,2 млн.м ³ ;
3	Площадь зеркала при НПУ	Кв.км	6,6 км ²
4	Длина	км	15,0 км
5	Средняя глубина	м	11,0 м
6	Протяженность береговой линии	км	30 км
7	Работает изолированно или в каскаде		изолированно

Целью деятельности Чаглинского гидроузла является водообеспечение г. Кокшетау и подпитка озера Копа.

Основными потребителями являются:

1. ГКП «Кокшетау Су Арнасы»
2. ТОО «AltyntauKokshetay»
3. ТОО «АгротрейдКокше»
4. ТОО «Агро Крестьянский двор».

Астанинское водохранилище

Астанинское водохранилище введено в эксплуатацию в 1970 году. Водохранилище построено проектной организацией Институт «Гидропроект» им.С.Я.Жука г.Москва, 1965 году. Расположено водохранилище в трех километрах от села Арнасай Аршалынского района и 51 км вверх по течению реки Ишим от г.Астаны. Водохранилище предназначено для водоснабжения города и орошаемого земледелия сельского хозяйства, в настоящее время в связи с резким сокращением опошения земель. отсутствием забора воды на сельское хозяйственное

водоснабжение, водохранилище используется в основном для обеспечения технической и питьевой водой г. Астаны и санитарного оздоровления русла реки Ишим.

Сооружения отнесены ко II классу капитальности. В состав сооружения входят: глухая плотина и паводковый водосброс.

Глухая плотина на русловом и левобережном участках возведена из песчано-гравийного материала, слагающего долину р.Ишим. Водопроницаемость обуславливается суглинистым экраном и понуром. Верховой откос плотины осуществлен с двумя промежуточными бермами. В нижней части откос плотины - 1:4, в верхней части 1:3, низовой откос 1:3. В основании низового откоса - упорная призма из каменного материала. Верховой откос плотины укреплен в верхней части железобетонными плитами, а в нижней- отсыпной горной массы. По гребню плотины проложена автомобильная дорога с асфальтным покрытием.

Паводковый водосброс предусмотрено для пропуска в нижний бьеф гидроузла весенних половодий. Сооружение обеспечивает пропуск максимального расхода воды 1910 м³/с при форсировании уровня в водохранилище до отметки 404,4 м. Сооружение расположено на правом берегу и выполнено из железобетонных конструкций. Выходной заголовок имеет три водосливных отверстия с пролетами по 12 м. В правобережном устье водосброса в специальном помещении, устроен донный водовыпуск. Водосливные отверстия водосброса и данный водовыпуск оборудованы механическими затворами и задвижками.

Забор воды из водохранилища осуществляется насосной станцией I-го подъема и попусками воды в нижний бьеф гидроузла. На входной части труб установлены рыбозащитные сетки с размером ячеек 3х3 мм. Водопотребителями являются ГКП на ПХВ «Астана су арнасы». Астанинское водохранилище технически оснащена, установлено видеонаблюдение, связь, электроэнергия, имеется помещение, действует охрана ГУ УССО «Кузет» г. Астаны МВД РК.

Общая площадь по водосбросу водохранилища составляет 5210 км², представлена приречным мелкосопочником. Геологической основой ландшафта являются мезозой-кайнозойские глинисто-щебнистые коры выветривания, развитые по девонским вулканогенно-осадочным образованиям, разбитым серией разломов на разновеликие блоки субмеридионального простирания.

Питание водохранилища осуществляется за счет поверхностного стока, формируемого в весенние паводки. Слой поверхностного стока составляет в среднем 59 мм. Кроме атмосферных осадков в питании рек и водохранилища участвуют подземные воды, имеющие различную минерализацию и химический состав. Доля последних в приходной части водного баланса не определена и ориентировочно составляет около 10 %.

Подпорное влияние водохранилища на р. Ишим сказывается на 25 км отрезке реки выше ее течения. Подпор сказывается и на береговой зоне. Искажая природный гидродинамический режим подземных вод. При наполнении водохранилища в высокие паводки в ней формируются дополнительные искусственные ресурсы доброкачественных подземных вод, которые при работе водохранилища участвуют в его питании, существенно улучшая его расходный режим и качество воды.

В настоящее время требуется уточнить фактическую рабочую емкость водохранилища, явно сократившуюся за счет заиления его придонной части, изучить вещественный состав и токсичность донных илтистых осадков, взаимодействующих с

водной средой и гидробионтами. Тарировка фактической емкости водохранилища требуется для объективного учета его приемистости и управления режимом питания и расхода.

Важной задачей является установление наличия или отсутствия гидрохимической стратифицированности (расслоенности) водного объема, особенно в глубоководных частях водохранилища, выявить ее причины.

Технические показатели по Астанинскому водохранилищу

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Основная характеристика
1	Отметки НПУ, УМО, ФПУ	м	403,0, 391,0, 404,4
2	Объем полный и полезный	млн.м ³	410,90/375,5
3	Площадь зеркала при НПУ(км2)	кв. км.	60,70
4	Средняя и максимальная длина	м	11,20
5	Средняя и максимальная ширина		5,4/
6	Средняя и максимальная глубина при НПУ	м	6,30/25,00
7	Протяженность береговой линии	км	80,00
8	Работает изолированно или в каскаде		В каскаде канал Иртыш- Караганда, водохранилище Ишим и Сергеевка

Селетинское водохранилище

Селетинское водохранилище введено в эксплуатацию 1966 году. Построено по проекту «Ленинград» 1965 г. расположено в 1-м км юго-западнее с.Селеты Ерейментауского района Акмолинской области на реке Селеты.

Водохранилище предназначено для промышленного и хозяйственного водоснабжения г. Степногорска и орошении сельхозкультур. В состав сооружений входит: плотина, сопрягающие дамбы и паводковый водосброс. Водосливная, каменно-набросная, русловая плотина. Паводковый водосброс предусмотрен для пропуска в нижний бьеф гидроузла весенних половодий. Состоит из подводящего канала длиной 130,0 м трехполетного железобетонного водослива с сегментными металлическими затворами размер каждого отверстия 8,00 м x 16,00 м. Сооружение обеспечивает, пропуск максимального расхода воды 1742 м³/сек.

Сифонный выпуск в теле русловой плотины устраивается на случай аварийного опорожнения водохранилища до отметки 213,00 м. Оголовок сифона водоотвод имеет диаметр 0,90 м на выходе установлены две задвижки.

Из Селетинского водохранилища Акмолинского филиала РГП «Казводхоз» забор воды осуществляется насосной станцией 1 -го подъема ГКП «Степногорск-Водоканал». Входные отверстия водоприемной камеры насосной станции 1-го подъема оборудованы рыбозащитными сетками с ячейкой 5x5 мм. Селетинское водохранилище технически оснащено, действует ГУ УССО «Кузет» по Акмолинской области МВД РК, а также установлено видеонаблюдение.

Технические показатели по Селетинскому водохранилищу

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Основная характеристика
1	Отметки НПУ, УМО, КПГ	м	221,0, 202,0, 221,8
2	Объем полный и полезный, форсированный	млн.м ³	230,0 /220,0, 262,0, мертвый-10,0
3	Площадь зеркала при НПУ, ФПУ, УМО (км ²)	км ²	36,30, 37,40, 3,60
4	Средняя и максимальная длина и ширина	м	35,00 / 43,00; ширина 0,80 / 2,50
5	Средняя и максимальная глубина	м	при НПУ - 6,30 / 32,00
6	Протяженность береговой линии	км	при НПУ - 120,00
7	Работает изолированно или в каскаде		Изолированно

Преображенский гидроузел

Преображенский гидроузел принят в эксплуатацию в 1973 году. Расположен в месте максимального сближения рек Нура и Ишим в 2,5 км севернее с. Преображенка, Целиноградского района Акмолинской области. Назначение гидроузла водоснабжение города Астаны технической водой и полива орошаемых земель, прилегающих к каналу «Нура- Ишим».

Водозабор осуществляется гидроузлом с бетонной щитовой плотиной, представляет собой водослив с широким порогом и состоит из 8-ми отверстий по 16 м. перекрывааемых плоскими металлическими щитами. Размер отверстий принят по условиям пропуска льда и необходимости применения относительно легких щитов и подъемного оборудования. Отметка порога водослива -348,5 м. Маневрирование всеми затворами плотины осуществляется специальными козловым краном г.п. 2х50 тн. Водослив оборудован легкими щитами с подъемным оборудованием. На гидроузле имеется донный водовыпуск- 2 трубы стальные, диаметр - 500 мм.

Канал Нура-Ишим общей длиной 24,77 км с максимальным расходом 12,3 м³/сек, шириной по дну 3 м с откосами 1:2,5, имеет три перегораживающих сооружения для регулирования расходов и горизонта воды. Рыбозащита на подпорных сооружениях предусмотрена, наполнение канала производится самотеком без резких перепадов по подводящему каналу. На канале находятся насосные станции предназначенные для забора воды на орошение.

Основными водопотребителями являются СО «Черемушки 2», СО «Полет», ССДУ «Вишенка», СО «Керамика 2», СО «Черемушки АТП 1», РГП «Жасыл Аймак», АО «ССГПО», ТОО «Астана Орманы», ТОО «Bi Village Deluxe» и СО «Тюльпан», Ким Д.Н., ТОО «Агрофирма Green Star», Баймакашов Д.С., Баймакашов Н.С., ТОО «Астана Зеленстрой», Ким В.М., Детсад «Карлыгаш», «Green Team», ТОО «Жасыл жер».

Преображенский гидроузел технически оснащен действует охрана ГУ УССО «Кузет» г. Астаны МВД РК, также установлено система видеонаблюдения, антитаранное устройство.

В состав основных производственных фондов гидроузлов входят энергетическое хозяйство, механическое оборудование, грузоподъемные механизмы, автотранспорт и оборудование.

Технические показатели по Преображенскому водохранилищу

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Основная характеристика
1	Отметки НПУ, УМО	м	351,5/348,5
2	Отметка гребня дамб проезжей части	м	357,3
3	Объем русла реки в верхнем бьефе гидроузла	млн.м ³	2,0
4	Площадь зеркала при НПУ(км ²)	км ²	2,0(ФПУ)
5	Средняя и максимальная длина и ширина	км	0,3/0,8
6	Средняя и максимальная глубина	м	3,0
7	Работает изолированно или в каскаде		В каскаде с Самаркандским, Интумакским и Шерубай-Нуриным водохранилищем Карагандинской области

По итогам 2021 года объем оказанных услуг по регулированию стока по Чаглинскому водохранилищу посредством эксплуатации гидротехнических сооружений данных гидроузлов составил 11 361,992 тыс.м³ при плане 10 103,430 тыс.м³. Увеличение объема против объема предусмотренной в тарифной смете составило 1 258,562 тыс.м³ или на 12,4 %.

Объем оказанных услуг по регулированию стока по Астанинскому, Селетинскому, Преображенному водохранилищу посредством эксплуатации гидротехнических сооружений данных гидроузлов составил 112 108,113 тыс. м³ при плане 110 304,130 тыс.м³.

Объем реализации по видам услуг

Таблица 7

№ пп	Виды деятельности	Ед. изм.	План 2021 г.	Факт 2021 г.	Отклонение +/-	
1.	Регулирование стока по Чаглинскому водохранилищу	тыс. м ³	10 103,430	11 361,992	1 258,562	12,4%
2.	Регулирование стока по Астанинскому, Селетинскому, Преображенному водохранилищу	тыс. м ³	110 304,130	112 108,113	1 803,983	1,6%

5.1. Оценка проектной и технологической мощности

Чаглинское водохранилище

Паводковый водосброс расположен в выемке правого берега и представляет собой железобетонный быстроток трапециодального сечения шириной по низу 35 м с уклоном 0,02 м и отметкой порога 249,5 м.

Водосброс представляет трех пролетную щитовую плотину, перекрытую сегментными затворами, ширина пролетов плотины - 3х10 м. расчетный напор на пороге - 4,5 м. Пропускная способность 680 м³/сек - 2,5 млн. м³/час. при чрезвычайных эксплуатационных условиях и 400 м³/сек. - 1,5 млн. м³/час при нормальных эксплуатационных условиях.

Донный водовыпуск галерейного типа с входным оголовком длиной 54 м, и тех монолитного железобетона диаметром 1,75 м.

В состав донного водовыпуска входят входной оголовок с сороудерживающей решеткой, вертикальная шахта управления с двумя плоскими затворами, отводящий трубопровод диаметром 1200 и 1000 мм., длиной 59,5 м, выходной оголовок со сборным каналом.

Пропускная способность водовыпуска 2,2 м³ в секунду.

Преображенский гидроузел руслового типа с каналом «Нура-Ишим»

Бетонная щитовая плотина низконапорная, представляет собой водослив с широким порогом и состоит из 8 отверстий по 16,00 м, перекрываемых металлическими плоскими, колесными затворами.

Вес щитов составляет 25,00 тонн. Максимальный напор на пороге составляет 3,50 м.

Плотина предназначена для создания подпора р. Нуры и пропуска в нижний бьеф паводков.

Отметка гребня дамб и проезжей части плотины - 375,30 м.

Отметка подошвы плотины принята - 346,00 м.

Отметка порога водослива - 343,50 м.

Протяженность гидроузла по фронту - 2820,00 м.

Протяженность бетонной щитовой плотины составляет 166,70 м, шириной по гребню - 8,50 м.

Водобойный колодец представляет собой железобетонную металлическую плиту $t = 0,90$ м.

Имеется рисберма с креплением железобетонными плитами, заканчивается воронкой размыва в створе. Левобережные и правобережные дамбы отсыпаны из местных грунтов.

Дамбы работают во время больших паводков с максимальным напором в 0,50 м при разливе реки по пойме. Гребень дамб определен по максимальной волне 1,2 м на отметке 357,20 м.

Ширина дамб по верху принята 6,00 м. Откосы приняты 1:2,5. Протяженность правобережной дамбы - 1033,00 м. Левобережной дамбы - 650,00 м. Наибольшая

Дамбы крепятся крупным гравием, толщиной слоя - 0,50 м, песчаной смесью - 0,35 м.

На участке сопряжения с бетонной плотиной отсыпаны эксплуатационные площадки шириной 15,00 м, длиной по 100,00 м., откосы приняты 1:2,5, крепятся ж/бетонными плитами 3х3 х 0,15 м. по слою гравийно-песчаной смеси. Маневрирование всеми затворами плотины осуществляется специальным козловым краном, грузоподъемность козлового крана - 50,00 тонн.

Астанинское водохранилище

Паводковый водосброс, состоит из подводящего канала водослива, водобойного колодца и отводящего канала расчетный паводковый расход 1% обеспеченности 1420 м³/сек, максимальный расход 1910,0 м³/сек при форсированном уровне водохранилища до отметки 404,40 м.

Донный водовыпуск в правобережном устье водосброса в специальном помещении выполнен из стальной трубы диаметром 1020 мм.

Пропускная способность донного водовыпуска - 10,00 м³/сек.

Водосливные отверстия водосброса и донного водовыпуска оборудованы затворами.

Основной затвор водосброса плоский колесный, секционный, состоящий из двух секций, общий размер 12,00 х 7,50 м., диаметр задвижек донного водовыпуска - 1000,00 мм., с входным отверстием на отметке 387,65 м., диаметр затворов водосброса - 500,00 мм.

Селетинское водохранилище

Водосливная, каменно-набросная, русловая плотина, с железобетонным экраном.

Ширина по гребню 8,50 м, длина плотины - 230,00 м.

Отметка по гребню - 224,00 м. Заложение верхнего откоса принято 1:1,25.

Низовой откос выполнен с промежуточной бермой, шириной 4,00 м, на отметке 207,00 м.

Верхняя часть низового откоса выполнена с заложением 1 : 1,25, нижняя часть - 1:1,40, крепление откосов выполнено каменной наброской.

Ширина дороги по гребню 6,00 метров. Наибольшая высота 32,00 м.

По гребню плотины со стороны верхнего бьефа устроен железобетонный парапет высотой 1,40 м.

Конструкция экрана выполнена из 2-х слоев железобетонных плит.

С основанием экран сопрягается посредством бетонного зуба, заглубленного в скалу на 6,00-7,00 м.

Для уменьшения фильтрации в основании зуба устроена цементационная завеса глубиной 5,00+10,00 м.

Фильтрационное давление в основании плотины измеряется пьезодинамометрами.

Левобережная пойменная плотина длиной - 2138,00 м., шириной по гребню от 33,50 м - 35,00 м. Отметка гребня до ПК 19+85 - 224,00 м. Далее плотина понижается по 222,50 м

Величина верхнего откоса - 1:3, нижнего -1:2, крепление откосов с глубиной 5,00 м и более выполнено ж/бетонными плитами, остальные участки выполнены каменной наброской, ниже идет посев трав. По гребню плотины от ПК 4+32 до ПК 6+00 устроен железобетонный парапет.

В левобережной части плотины устроены пьезометры.

Правобережная пойменная плотина расположена в правом берегу водохранилища, длиной 459,32 м. Выполнена от правобережного устоя паводкового водосброса до ПК 0+00 и имеет те же очертания и сечение, что и левобережная плотина.

В местах отдельных понижений рельефа на правом берегу сооружены две дамбы по конструкции, аналогичной профилю плотины, протяженность дамб - 1130,00 м. Общая протяженность всех дамб составляет - 2580,00м.

Информация по проектным и свободным мощностям

Таблица 8

Наименование показателей	ед. изм	Чаглинское водохранилище	Селетинское водохранилище	Преображенское водохранилище	Астанинское водохранилище
Проектный объем водохранилища	млн.м3	28	230	2	410,9
Фактически объем оказанных услуг	млн.м3	11,361	112,108		
Коэффициент задействованности	%	40,57%	17,4%		

Таблица 9

№	Наименование	Планируемый объем реализации на 2021 год		Фактический объем реализации за 2021 год		Отклонение факта от плана	
		млн. м ³	млн. тенге	млн. м ³	млн. тенге	млн. м ³	млн. тенге
1	Чаглинское водохранилище	10,103	15,63548	11,361	12,795294	1,258	-2,84019
2	Селетинское водохранилище	110,304	126,02	112,108	121,11	1,804	-4,90999
3	Преображенское водохранилище						
4	Астанинское водохранилище						

Анализ характеристики технического состояния основных фондов проводится на основе следующих показателей – коэффициентов годности и износа.

Источником исходной информации для расчета показателей является бухгалтерская отчетность. Приведем анализ по основным средствам, согласно данным ведомости «Ведомость амортизации ОС» за 2021 год.

Анализ характеристики технического состояния основных средств Филиала проводится на основе следующих показателей:

коэффициент годности $K_{годн}$:

$$K_{годн} = \frac{\text{остаточная стоимость основных средств}}{\text{первоначальная стоимость основных средств}}; \quad (1)$$

коэффициент износа $K_{изн}$:

$$K_{изн} = \frac{\text{сумма начисленного износа основных средств}}{\text{первоначальная стоимость основных средств}}; \quad (2)$$

Показатели износа и годности всей совокупности основных средств могут быть получены только на основе стоимостных характеристик. Исходной базой для этого служат первоначальная и восстановительная стоимость основных средств, которые указываются в техническом паспорте каждой единицы или группы основных средств.

Для расчета основных показателей технического состояния основных средств, представим данные по первоначальной, остаточной стоимости и накопленному износу в следующей таблице.

Динамика стоимостных показателей основных средств Филиала за 2021 год, тыс. тенге*

Таблица 10

Тип имущества	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Балансовая стоимость
Другие виды основных средств	14 819,00	11 414,86	3 404,13
Здания	139 964,16	4 338,71	135 625,45
Земельные участки	0,02	0,00	0,02
Машины и оборудование	218 616,43	145 554,35	73 062,07
Сооружения	9 510 303,72	967 721,74	8 542 581,98
Итого	9 883 703,32	1 129 029,67	8 754 673,66

*Данные приведены в соответствии с «Ведомостью амортизации основных средств Филиала за 2021 год»

Данные изменения также явно выражены в основных показателях технического состояния основных фондов, рассчитываемых по формулам 1, 2 по состоянию на конец 2021 года. Далее представлены показатели технического состояния основных средств на 01.01.2022 года.

Коэффициент годности основных средств целесообразно рассматривать в динамике и рассматривать его с коэффициентом износа основных средств. Чем выше коэффициент годности, тем лучше техническое состояние основных средств.

**Показатели технического состояния
основных средств Филиала, по состоянию на 01.01.2022 года**

Таблица 11

Тип имущества	Коэффициент износа	Коэффициент годности
Другие виды основных средств	0,77	0,23
Здания	0,03	0,97
Земельные участки	0,00	1,00
Машины и оборудование	0,67	0,33
Сооружения	0,10	0,90
Итого	0,11	0,89

Как видно из выше представленных данных, коэффициенты годности основных средств на конец 2021 года составили 89%, что является удовлетворительным показателем состояния основных средств Филиала.

Однако при проведении более тщательного анализа, в разрезе групп ОС, необходимо отметить существенные различия в уровне технического состояния ОС в зависимости от группы ОС. Так, наибольший коэффициент годности на конец исследуемого периода, наблюдается в таких группах ОС, как «Здания»-97%, «Сооружения»-90% .

В свою очередь, наименьшие показатели коэффициентов годности характерны для следующих групп ОС, «Другие виды основных средств», «Машины и оборудование» от 23 до 33%.

6. Анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда в Предприятий

В данном разделе будет дана оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм, правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности;

В Филиале согласно отчету о проделанной работе по безопасности и охране труда, пожарной безопасности за 2021 год начале текущего года был составлен и утвержден план организационно-технических мероприятий по безопасности и охране труда на 2021 год, согласно которого проводилась работа в филиале.

Согласно утвержденного плана расходов на мероприятия по ОТ и ТБ на 2021 год составила 2 324,63 тыс.тенге.

Проведены вводные инструктажи по безопасности и охране труда с вновь принятыми работниками. Проведены инструктажи на рабочих местах по технике безопасности, пожарной безопасности.

Инструктажи на рабочих местах проводятся в установленные сроки с отметкой в соответствующих журналах, личных карточках инструктажа для работников по рабочим профессиям, личных карточках инструктажа для инженерно-технических работников, специалистов.

Изданы приказы по безопасности и охране труда с назначением ответственных лиц по филиалу и производственным участкам:

- за обеспечение безопасности и охраны труда;
- по контролю, обеспечивающих безопасную эксплуатацию грузоподъемных машин, съемных грузозахватных приспособлений и тары;
- за эксплуатацию электрохозяйства;
- за пожарную безопасность;
- за обеспечение работы технических средств противопожарной защиты.

Кроме того, утвержден список работников, имеющих допуск (право) к работе по обслуживанию грузоподъемных механизмов (крановщики, электрики, слесари-ремонтники, стропальщики), перечень профессий, к которым предъявляются дополнительные требования по безопасности труда.

В 2021 году через портал гос.закупа были приобретены следующие товары и услуги по охране труда :

- **Обучение сотрудников филиала:**
 - **по безопасности и охране труда.**

В соответствии с Приказом Министра здравоохранения и социального развития Республики Казахстан от 25 декабря 2015 года № 1019 «Правила и сроки проведения обучения, инструктирования и проверка знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников».

Обучение проводилось в дистанционном формате специалистом учебного центра «Казпрофобразование», согласно договору № 22 от 19.02.2021 г., 6 человек на сумму 25,0 тыс.тенге. По окончании были выданы протоколы экзаменационной комиссии и сертификат государственного образца.

- обучение смежной профессии «стропальщик»

Согласно Требований Промышленной безопасности № 359 от 30 декабря 2014 года. Обучение проходило в учебном центре «Казпрофобразование», договор № 89 от 19 апреля 2021 года, 16 человек на сумму 51,0 тыс.тенге. По окончании выданы удостоверения соответствующего образца.

▪ **допуск по электробезопасности.**

В соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 19 марта 2015 года № 222 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» прошли периодическую проверку знаний с присвоением II-V группы допуска по электробезопасности до 1000В, в учебном центре «Altyn Enbek», договор № 90 от 14 апреля 2021 года, 13 человек на сумму 78,060 тыс.тенге. По окончании были выданы протокола и удостоверения.

▪ **повышение квалификации работников в сфере гидротехнических сооружений.**

Обучение проводилось специалистами ИП "ИПК "Таза Су", согласно договора № 132 от 17.07.2021 г. на сумму 150,0 тыс.тенге. По окончании был выдан протокол экзаменационной комиссии и сертификат государственного образца.

➤ **Обеспечение СИЗ и спецодеждой.**

▪ приобретены костюмы мужские летние (13 комплектов) обувь рабочая 56 пар, перчатки рабочие х/б 410 пар, поставщик ИП «Шанс» согласно договора № 107 от 01 июня 2021 года на общую сумму 800,1 тыс.тенге;

▪ произвели заправку огнетушителей в кол-ве 10 штук, договор № 138 от 10 августа 2021 года поставщик ИП «Мукушев» на сумму 13,0 тыс.тенге.

➤ **В области промышленной безопасности.**

Согласно Закона РК «О Гражданской защите» в области обеспечения промышленной безопасности и пп.81 параграфа 1 п.2 Приказа Министра по инвестициям и развитию РК от 30 декабря 2014 года № 359 «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов» провели обследование грузоподъемных механизмов (козловые краны на объектах АГУ, СГУ, ПГУ) с получением экспертного заключения согласно договора № 81 от 7 апреля 2021 года, поставщик ТОО «InkarStroy» на сумму 272,0 тыс.тенге.

➤ **Пожарная безопасность на объектах филиала.**

На производственных участках за соблюдением правил безопасности, охраны труда и пожарной безопасности отвечают начальники участков. Они осуществляют первичный инструктаж на рабочих местах по безопасности и охране труда, пожарной безопасности с регистрацией в журналах инструктажей. По мере необходимости проводятся внеплановые и целевые инструктажи.

Заклучили договора на техническое обслуживание пожарной сигнализации (АГУ, СГУ, ЧГУ, ПГУ), на общую сумму 254,4 тыс.тенге (договора №№26, 27, 28 от 10.02.2021г. с ИП РУБЕЖ-03 и №47 от 27.02.2021г. с ТОО «Энергомагистраль Капитал»).

Заклучили договора на техническое обслуживание тревожной сигнализации (АГУ, ПГУ, ЧГУ), на общую сумму 291,0 тыс.тенге (договора №№23, 24, 25 от 09.02.2021г.) с ТОО «РОС-04».

➤ **Медицинский осмотр работников.**

Согласно Приказа и.о.Министра здравоохранения РК от 15 октября 2020 года № КР. ПСМ – 131/2020 «О прохождение обязательных медицинских осмотров»

▪ провели медицинский осмотр работников (СГУ) поставщик «Ерейментауская районная больница», согласно договора № 98 от 4 мая 2021 года на сумму 33,6 тыс.тенге;

▪ провели медицинский осмотр работников (ЧГУ) в медицинском центре «Прима НТ» г.Кокшетау, согласно договора № 99 от 12 мая 2021 года на сумму 22,4 тыс.тенге;

▪ провели медицинский осмотр работников (АГУ, ПГУ, АУП), поставщик «Городская поликлиника № 7», согласно договора № 91 от 15 апреля 2021 года на сумму 182,9 тыс.тенге.

➤ **Обязательное страхование ГПО**

▪ провели обязательное страхование ГПО владельцев ТС в страховой компании «Евразия», согласно договора № 54 от 26 февраля 2021 года на сумму 58,3 тыс.тенге;

▪ страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых обязанностей, страховая компания «Nomad Life» договор № 41210721001/191020/7 от 12 августа 2021 года на сумму 67,1 тыс.тенге;

▪ обязательное страхование ГПО владельцев объектов (АГУ,СГУ,ПГУ), деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам, страховая компания «Евразия», договор № 177 от 21 октября 2021 года на сумму 339,5 тыс.тенге.

В 2021 году произошел один «несчастный случай, связанный с трудовой деятельностью» с работником Андержановой Д.К.- начальником экономического отдела. 13 декабря 2021 года в 10 часов 30 мин в приемной директора, Андержанова Д.К. споткнулась (обувь на высоком каблуке) и получила ушиб левого голеностопного сустава. Приказом директора филиала комиссия провела расследование и составила акт о несчастном случае приведшего к ушибу. В тот же день было проинформировано и отправлено сообщение о несчастном случае с Андержановой Д.К., Генеральному директору РГП «Казводхоз», «Управление контроля и качества городской среды г. Нур – Султан» и в страховую компанию «Nomad Life».

Итого за 2021 год Акмолинским филиалом на приобретение товаров и услуг на безопасность и охрану труда израсходовано 2 560,34 тыс.тенге.

Оценка трудозатрат и численности персонала

Задачей кадровой политики является обеспечение Филиала в настоящем и в будущем квалифицированными и вовлеченными сотрудниками для реализации стратегии Филиала.

Эта задача реализуется через развитие и обучение работников, поощрение лояльности среди сотрудников и поддержание их мотивации и удовлетворенности. Филиал стремится обеспечить наилучшие условия занятости для своих работников и выстраивать продуктивную корпоративную культуру.

Филиал в полной мере осознает, что персонал является главным стратегическим активом, определяющим ее успех.

В отчетном году не было зафиксировано случаев дискриминации работников. Жалоб на нарушение практики трудовых отношений не поступало.

Статистика численности, движения и состава работников рассматривает вопросы численности работающих на предприятии, изменения этой численности, распределения ее по категориям персонала, квалификации, стажу работы, возрасту и т.д.

Показатель – численность работников, имеет важное самостоятельное значение, широко используется при изучении любых вопросов трудового процесса. Изучаются ли использование рабочего времени, производительность труда, заработная плата и другие вопросы, всегда это связано с численностью работников, участвующих в производственной деятельности Филиала.

При оценке норм трудозатрат использовался аналитически-расчетный метод анализа норм затрат труда, когда определение норм трудовых затрат проводится на основе нормативных материалов для нормирования труда.

Анализ списочной численности персонала в 2021 году

Таблица 12

№	Наименование показателя	Ед. изм	Чаглинское водохранилище		Откл, +/-
			план	факт	
1	Среднесписочная численность	человек	9	9	0
	Производственного персонала	человек	9	9	0
	Административного персонала	человек	0	0	0
2	Среднемесячная заработная плата	тенге	94 550	102 283	7 733
	Производственного персонала	тенге	94 550	102 283	7 733
	Административного персонала	тенге	0	0	0

Анализ списочной численности персонала в 2021 году

Таблица 13

№	Наименование показателя	Ед. изм	Астанинский, Селетинский, Преображенский гидроузлы		Откл, +/-
			план	факт	
1	Среднесписочная численность	человек	43	43	0
	Производственного персонала	человек	36	36	0
	Административного персонала	человек	7	7	0
2	Среднемесячная заработная плата	тенге	115 999	119 174	3 175
	Производственного персонала	тенге	93 895	106 717	12 822
	Административного персонала	тенге	126 669	183 240	56 571

Согласно представленной статистической отчетности по форме 1-Т «Отчет по труду» среднесписочная численность персонала Филиала в 2021 году составляла 106,5 штатных единиц. Из них, по регулируемым услугам численность административного персонала равна 7 единицам, производственного персонала 45 единиц.

Фактический размер фонда заработной платы за анализируемый период составляет:

- по Астанинскому, Селетинскому, Преображенскому гидроузлам 61 494 тыс. тенге, из них производственный персонал 46 102 тыс.тенге, административный персонал 15 392 тыс.тенге;

- по Чаглинскому водохранилищу 11 047 тыс.тенге, из них производственный персонал 11 047 тыс.тенге.

Основным статистическим показателем численности работников является списочная численность работников, которая включает всех работников, принятых на срок от одного дня и более на постоянную, сезонную или временную работу. В списочное наличие работников включается со дня зачисление его на работу. Совместители и работники, учитываемые по числу дней выхода на работу, в численность на дату не входят.

Списочная численность постоянно меняется преимущественно вследствие приема и увольнения работников, поэтому она не может дать представления о том, какими трудовыми ресурсами располагало Филиал за тот или иной период (месяц, квартал, год).

7. Оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг

В Учетной политике РГП «Казводхоз», предусмотрены пункты, где определены принципы ведения отдельного учета доходов, затрат и задействованных активов по видам деятельности, действие которого в свою очередь распространяется на филиалы РГП «Казводхоз».

Отдельный учет основан на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые должны обеспечивать необходимый уровень детализации для разделения задействованных активов по видам услуг.

Основные принципы отдельного учета:

приоритет прямого отнесения при возможности прямого отнесения задействованных активов на соответствующие виды услуг на основе данных первичных документов;

причинно-следственная связь задействованных активов с теми видами услуг, с которыми они связаны;

прозрачность при отнесении и распределении задействованных активов на соответствующие виды регулируемых услуг.

➤ Учет доходов

Доходы от оказания услуг учитываются отдельно по видам регулируемых услуг, бюджетных программ, услуг по иной деятельности на основе первичных документов и данных бухгалтерского учета:

- по регулируемым услугам - в соответствии с фактическим объемом оказанных услуг в рамках заключенных договоров и по тарифам, утвержденным уполномоченным органом;
- по бюджетным программам - в соответствии с заключенными договорами;
- по иным видам деятельности - исходя из предоставленных услуг в зависимости от объемов соответствующих услуг и цен, по которым данные услуги были оказаны.

➤ Учет расходов

В Предприятии ведется отдельный учет затрат по каждому виду регулируемых услуг в соответствии с методикой ведения отдельного учета доходов, затрат и задействованных активов по регулируемым видам услуг субъектов естественных монополий.

Учет себестоимости услуг производится по методу фактических затрат.

Основное производство включает прямые расходы: заработная плата, отчисления, материалы, услуги сторонних организаций.

Учет прямых расходов ведется на счете 8110.

Вспомогательное производство ведется на счете- 8310

Расходы по реализации отражаются по дебету счета № 7110

Административные расходы учитываются по дебету счета 7210

Эти расходы не зависят от объема производства и определены как постоянные расходы, не связанные с конкретными видами реализованной продукции или услуг. Административные расходы списываются в том отчетном периоде, в котором они произведены, и не переносятся на последующие периоды в остатках нереализованной продукции.

Распределение задействованных активов по регулируемым и не регулируемым видам деятельности

Таблица 14

Наименование актива	Учетная (остаточная) стоимость, тенге	Стоимость задействованных активов, тенге	В том числе на услуги	
			Регулируемые услуги	Нерегулируемые услуги
			Стоимость актива, тенге	Стоимость актива, тенге
Здания	86 499 489,56	86 499 489,56	86 499 489,56	0
Сооружения	1 969 398 978,96	1 969 398 978,96	1 969 398 978,96	0
Машины и оборудование	38 514 071,19	38 514 071,19	38 514 071,19	0
Прочие основные фонды	1 495 137,40	1 495 137,40	1 495 137,40	0
ВСЕГО	2 095 907 677,11	2 095 907 677,11	2 095 907 677,11	0

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемого отдельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;
2. соблюдение Филиалом основных принципов отдельного учета задействованных активов;
3. отдельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

8. Оценка расхода сырья, материалов, топлива и энергии

В Филиале имеются нормы расхода материалов, топлива и электроэнергии, необходимые для производственно-хозяйственной деятельности, а также расчеты:

- на приобретение ремонтных материалов;
- перечень запасных частей для ремонта автотранспорта;
- расчет потребности в ГСМ.

Необходимое количество материалов, запасных частей, сырья при производстве ремонтов определяется в дефектных ведомостях.

Потребность в ГСМ определяется в зависимости от планов работ с разъездным характером и норм расхода ГСМ в соответствии с Постановлением Правительства от 11.08.2009 года под № 1210 с изменениями «Нормы расхода горюче-смазочных материалов и расходов на содержание автотранспорта».

Оценка расхода сырья, материалов, топлива и энергии

Таблица 15

тыс.тенге

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете За 2021 год	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы 2021г.	Отклонение	
				тыс. тенге	%
				(+/-)	(+/-)
1.	Материальные затраты, всего, в том числе	15 313,89	17 074,17	- 1 760,28	11,5%
1.1.	Сырье и материалы	883,41	906,70	-23,29	2,6%
1.2.	Горюче-смазочные материалы	4 443,96	4 836,50	- 392,54	8,8%
1.3.	Электроэнергия	7 898,39	8 935,38	-1 036,99	13,1%
1.4.	Запасные части	2 088,13	2 395,59	- 307,46	14,7%

9. Выводы и рекомендации по результатам проведенной технической экспертизы деятельности Филиала

В ходе реализации технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2021 год Филиала, Исполнителем было осуществлено непосредственное обследование объекта технической экспертизы и проведен сбор и системный анализ информации по предмету проводимого анализа.

По результатам анализа и оценки деятельности Филиала, его финансового, экономического, правового, технологического, производственно-технического, экологического состояния, была дана профессиональная оценка фактического исполнения мероприятий утвержденных инвестиционных программ, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности Филиала.

Таким образом, предусмотренные мероприятия на 2021 год в утвержденных Инвестиционными программами по видам услуг Филиала с учетом внесенных изменений выполнена полностью, как в физическом, так и в стоимостном выражении.

По итогам технической экспертизы Исполнителем сформулированы выводы и рекомендации по результатам обследования и анализа, направленных на повышение эффективности деятельности Филиала, а также о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов.

Анализ и оценка были проведены с учетом правовых, производственно-технологических, финансово-экономических, социально-трудовых и экологических аспектов функционирования Филиала.

Утвержденные тарифы Филиала сформированы с применением затратного метода тарифного регулирования, что не предусматривает применение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ.

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность Филиал не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств амортизационного фонда Филиала.

Перспективные годовые планы ремонтов объектов теплоснабжения, эксплуатируемых Филиала, соответствуют, утвержденным инвестиционным программам Филиала.

Необходимость проведения ремонтов и поддержания исправного и работоспособного состояния активов с учетом их фактического состояния в Филиала определяется на основе и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом.

В этой связи объемы технического обслуживания и ремонты основных средств, Филиала обоснованы.

В целом, работа по безопасности и охране труда в Филиала ведется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

инструктажи с вновь принимаемыми лицами своевременно. В 2021 год несчастных случаев на производстве и случаев производственного заболевания не зафиксировано.

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемого раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;

2. соблюдение на Предприятии основных принципов раздельного учета задействованных активов;

3. раздельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

Методы списания сырья, материалов, топлива и энергии соответствуют стандартам бухгалтерского учета, принципам ведения раздельного учета по монопольным видам услуг, определенных Учетной политикой предприятия и установленных норм расхода.

Рекомендации:

В целях обеспечения непрерывности технологической деятельности Филиала, необходимо обеспечить исполнения утвержденных инвестиционных программ по каждому виду регулируемых услуг предусмотренные до 2025 года.

В случае необходимости своевременно вносить изменения в предусмотренные инвестиционные программы путем его утверждения в уполномоченных и компетентных органах.

Приложение 1
к приказу
Первого заместителя
Премьер-Министра
Республики Казахстан –
Министра финансов
Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665
Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Наименование организации: **Акмолинский филиал РГП на ПХВ "Казводхоз" Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

Бухгалтерский баланс

по состоянию на 31 декабря 2021 года

тыс.тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	10	2923	52093
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11	0	0
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12	0	0
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	13	0	0
Краткосрочные производные финансовые инструменты	14	0	0
Прочие краткосрочные финансовые активы	15	0	0
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	19023	240125
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17	0	0
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18		2168
Текущий подоходный налог	19	790	381
Запасы	20	37294	37926
Биологические активы	21	0	0
Прочие краткосрочные финансовые активы	22	3709	2506
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	63739	335199
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	0	0

II. Долгосрочные активы				
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		0	0
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		0	0
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112		0	0
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		0	0
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		0	0
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		0	0
Прочие долгосрочные финансовые активы	116		0	0
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		0	0
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		0	0
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		0	0
Инвестиционное имущество	120		0	0
Основные средства	121		8761539	11431939
Актив в форме права пользования	122		0	0
Биологические активы	123		314	314
Разведочные и оценочные активы	124		0	0
Нематериальные активы	125		24	47
Отложенные налоговые активы	126		0	0
Прочие долгосрочные активы	127		1390	20070
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200		8763267	11452370
Баланс (строка 100 + строка 101+ строка 200)			8827006	11787569
Обязательство и капитал				

III. Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		0	0
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		0	0
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		0	0
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		0	0
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214		10209	34555
Краткосрочная кредиторская задолженность перед структурными подразделениями			57139	75586
Краткосрочные оценочные обязательства	215		960	4299
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		0	0
Вознаграждения работникам	217		39	4436
Краткосрочная задолженность по аренде	218		0	0
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		254	253
Государственные субсидии	220		0	0
Дивиденды к оплате	221		0	0
Прочие краткосрочные обязательства	222		43	1382
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300		68644	120511
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		0	0
IV. Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310		0	0
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		0	0
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312		0	0
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		0	0

Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	0	0
Долгосрочные оценочные обязательства	315	0	0
Отложенные налоговые обязательства	316	0	0
Вознаграждения работникам	317	0	0
Долгосрочная задолженность по аренде	318	0	0
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	0	0
Государственные субсидии	320	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	321	0	0
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	0	0
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	9542349	11904259
Эмиссионный доход	411	0	0
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	0	0
Компоненты прочего совокупного дохода	413	85357	86219
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	-869344	-323420
Прочий капитал	415	0	0
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	8758362	11667058
Доля неконтролирующих собственников	421	0	0
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	8758362	11667058
Баланс (строка 300+строка 301+строка 400 + строка 500)		8827006	11787569

Директор

Главный бухгалтер



Сыздыков Д.Е.

Арынова А.К.

Приложение 3
к приказу
Первого заместителя
Премьер-Министра
Республики Казахстан –
Министра финансов
Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665
Приложение 4
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Наименование организации: Акмолинский филиал РГП на ПХВ "Казводхоз" Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)

по состоянию на 31 декабря 2021 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	10	436773	618408
в том числе:			
реализация товаров и услуг	11	428602	599619
прочая выручка	12		0
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13		0
поступления по договорам страхования	14		0
полученные вознаграждения	15	2318	2123
прочие поступления	16	5853	16666
в том числе: Взагорасчеты с Центральным аппаратом			
в том числе: Взагорасчеты с структурными подразделениями			
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	20	473404	565630
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	21	177450	203861
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22		0
выплаты по оплате труда	23	171361	206470
выплата вознаграждения	24		0
выплаты по договорам страхования	25		0
подходный налог и другие платежи в бюджет	26	86153	95991
прочие выплаты	27	38440	59308
в том числе: Взагорасчеты с Центральным аппаратом		23859	47315
в том числе: Взагорасчеты с структурными подразделениями			
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	30	-36631	52778
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	40	0	0

	в том числе:			
	реализация основных средств	41	0	0
	реализация нематериальных активов	42	0	0
	реализация других долгосрочных активов	43	0	0
	реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	44	0	0
	реализация долговых инструментов других организаций	45	0	0
	возмещение при потере контроля над дочерними организациями	46	0	0
	изъятие денежных вкладов	47	0	0
	реализация прочих финансовых активов	48	0	0
	фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	49	0	0
	полученные дивиденды	50	0	0
	полученные вознаграждения	51	0	0
	прочие поступления	52	0	0
	2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	60	12539	25685
	в том числе:			
	приобретение основных средств	61		12710
	приобретение нематериальных активов	62		0
	приобретение других долгосрочных активов	63	12539	12975
	приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64	0	0
	приобретение долговых инструментов других организаций	65	0	0
	приобретение контроля над дочерними организациями	66	0	0
	размещение денежных вкладов	67	0	0
	выплата вознаграждения	68	0	0
	приобретение прочих финансовых активов	69	0	0
	предоставление займов	70	0	0
	фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	71	0	0
	инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	72	0	0
	прочие выплаты	73	0	0
	3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	80	-12539	-25685
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности				
	1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	90	0	0
	в том числе:			
	эмиссия акций и других финансовых инструментов	91	0	0
	получение займов	92	0	0
	полученные вознаграждения	93	0	0
	прочие поступления	94	0	0

2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	0	0
в том числе:			
погашение займов	101	0	0
выплата вознаграждения	102	0	0
выплата дивидендов	103	0	0
выплаты собственникам по акциям организации	104	0	0
прочие выбытия	105	0	0
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	0	0
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	0	0
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	0	0
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	-49170	27093
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	52093	25000
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	2923	52093

Директор

Главный бухгалтер



(Handwritten signatures)

Сыздыков Д.Е.

Арынова А.К.

Приложение 2
к приказу
Первого заместителя
Премьер-Министра
Республики Казахстан –
Министра финансов
Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665
Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Наименование организации: **Акмолинский филиал РГП на ПХВ "Казводхоз" Комитета по водным ресурсам
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

Отчет о прибылях и убытках

по состоянию на 31 декабря 2021 года

тыс.тенге

	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	417030	683485
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	477324	731704
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	12	-60294	-48219
Расходы по реализации	13	0	0
Административные расходы	14	56794	62744
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	20	-117088	-110963
Финансовые доходы	21	409	375
Финансовые расходы	22	0	0
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23	0	0
Прочие доходы	24	14583	10614
Прочие расходы	25	13059	14427
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-115155	-114401
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101		
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-115155	-114401
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	0	0
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-115155	-114401
собственников материнской организации		0	0
долю неконтролирующих собственников		0	0
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	862	0
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	0	0
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	0	0
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	0	0
Хеджирование денежных потоков	413	0	0
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	0	0
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	0	0
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	416	862	0
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	0	0
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	0	0
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	862	0

переоценка основных средств и нематериальных активов	431	0	0
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	0	0
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	0	0
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	0	0
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	0	0
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	0	0
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	-114293	-114401
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		0	0
доля неконтролирующих собственников		0	0
Прибыль на акцию:	600	0	0
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		0	0
от прекращенной деятельности		0	0
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		0	0
от прекращенной деятельности		0	0

Директор

Главный бухгалтер



(Handwritten signature)

Сыздықов Д.Е.

Арынова А.К.

Наименование организации: Акмолинский филиал РПГ на ПХВ "Казводхоз" - Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан
Отчет об изменениях в капитале

по состоянию на 31 декабря 2021 года

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников					Прочий капитал	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные доли/акции/инструменты	Компененты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль			
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	23445823	0	0	45766	-874549	0	22617040	
Изменение в учетной политике	11	0	0	0	0	0	0	0	
Пересчитанное сальдо (строка 010+ / строка 011)	100	23445823	0	0	45766	-874549	0	22617040	
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	0	0	0	86219	-114401	0	-28182	
Прибыль (убыток) за год	210	0	0	0	0	-114401	0	-114401	
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	0	0	0	86219	0	0	86219	
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оценяваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	0	0	0	0	0	0	0	
переоценка долевого финансового инструмента, оценяваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	0	0	0	0	0	0	0	
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	0	0	0	86219	0	0	86219	
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	0	0	0	0	0	0	0	
Актуальные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	0	0	0	0	0	0	0	
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отложенный налог дочерних организаций	226	0	0	0	0	0	0	0	
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	0	0	0	0	0	0	0	
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	0	0	0	0	0	0	0	
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	0	0	0	0	0	0	0	
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300	-11541564	0	0	-45766	66530	0	-10821800	
в том числе:									
Вознаграждения работников/акции:	310	0	0	0	0	0	0	0	
в том числе:									
стоимость услуг работников		0	0	0	0	0	0	0	
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		0	0	0	0	0	0	0	
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		0	0	0	0	0	0	0	
Взносы собственников	311	0	0	0	0	0	0	0	
Выпуск собственных долевого инструмента (акций)	312	0	0	0	0	0	0	0	
Выпуск долевого инструмента, связанного с объединением бизнеса	313	0	0	0	0	0	0	0	
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	0	0	0	0	0	0	0	
Выплата дивидендов	315	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие распределения в пользу собственников	316	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие операции с собственниками	317	0	0	0	0	33	0	33	
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	0	0	0	0	0	0	0	

Прочие операции	319	-11541564	0	0	0	-45766	665497	0	0	-10921833
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	11904259	0	0	0	86219	-323420	0	0	11667058
Изменение в учетной политике	401	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пересчитанное сальдо (строка 400 + / строка 401)	500	11904259	0	0	0	86219	-323420	0	0	11667058
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620):	600	0	0	0	0	-862	-114293	0	0	-115155
Прибыль (убыток) за год	610	0	0	0	0	0	-115155	0	0	-115155
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	0	0	0	0	-862	862	0	0	0
в том числе:										
переоценка долговых финансовых инструментов, оценяемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	0	0	0	0	0	0	0	0	0
переоценка долевого финансового инструмента, оценяемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	0	0	0	0	0	0	0	0	0
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	0	0	0	0	-862	862	0	0	0
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	-2361910	0	0	0	0	-431631	0	0	-2793541
в том числе:										
Вознаграждения работников акциями	710	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе:										
стоимость услуг работников		0	0	0	0	0	0	0	0	0
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		0	0	0	0	0	0	0	0	0
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		0	0	0	0	0	0	0	0	0
Взносы собственников	711	-2361910	0	0	0	0	0	0	0	-2361910
Выпуск собственных долевого инструмента (акций)	712	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпуск долевого инструмента, связанный с объединением бизнеса	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие распределения в пользу собственников	716	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие операции с собственниками	717	0	0	0	0	0	-431631	0	0	-431631
Изменение в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие операции	719	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	9542349	0	0	0	85357	-869344	0	0	8758562

Директор

Главный бухгалтер

С. Сидыков

Сидыков Д.Е.

Арынова А.К.

