

**Отчет Генерального директора  
о результатах деятельности АО "Узбекгидроэнергокурилиш"  
по итогам 9 месяцев 2022 года.**

Выручка (сводная) от реализации объемов строительно-монтажных работ в разрезе предприятий, входящих в структуру АО «Узбекгидроэнергокурилиш» получена в сумме 295 435,171 млн. сум, что составляет 124% к бизнес-плану за 9 месяцев 2022 года.

**Выполнение строительно-монтажных работ за 9 месяцев 2022 года  
в разрезе предприятий, входящих в структуру АО «Узбекгидроэнергокурилиш».**

млн. сум

№	Наименование показателей	2022 год			9 месяцев		
		План	Факт	%	План	Факт	%
	<b>В С Е Г О по АО "Узбекгидроэнергокурилиш"</b>	<b>350 000,000</b>	<b>295 435,171</b>	<b>84,4</b>	<b>238 158,0</b>	<b>295 435,171</b>	<b>124,1</b>
	Суб подряд	30 353,000	11 279,669	37,2	12 478,0	11 279,669	90,4
	Собственными силами	319 647,000	284 155,502	88,9	225 680,0	284 155,502	125,9
<b>1</b>	<b>АО "Узбекгидроэнергокурилиш"</b>	<b>204 400,000</b>	<b>210 718,201</b>	<b>103,1</b>	<b>135 040,0</b>	<b>210 718,201</b>	<b>156,0</b>
1.1.	Суб подряд	25 200,000	7 538,979	29,9	10 200,0	7 538,979	73,9
1.2.	Собственными силами	179 200,000	203 179,222	113,4	124 840,0	203 179,222	162,8
	Строительство "ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте"	0,000	15 046,066	0,0	-	15 046,066	0,0
	Повышение безопасного функционирования Чарвакской ГЭС	0,000	746,930	0,0	-	746,930	0,0
	Внедрение высокоэффективных когенерационных газотурбинных технологий на Ферганской ТЭЦ/РК-3 (ВПУ)	0,000	11 006,437	0,0		11 006,437	0,0
	Перегораживающее сооружение на русле реки КАРАСУ в посёлке Янгибазар	0,000	3 813,293	0,0	-	3 813,293	0,0
	Модернизация УП "Каскад Ташкентских ГЭС" ГЭС-1	30 000,000	18 343,855	61,1	21 254,0	18 343,855	86,3
	Модернизация УП "Каскад Чирчикских ГЭС" ГЭС-10	25 000,000	17 404,594	69,6	21 256,0	17 404,594	81,9
	Общий СМР "Строительство котельной РК-1 микрорайонов 1-3 г. Намангана и реконструкция тепловых сетей	28 000,000	128 583,991	459,2	28 000,0	128 583,991	459,2
	Строительства канала "Фориш" на Форижском районе Джизакской области	43 000,000	3 947,867	9,2	22 415,0	3 947,867	17,6
	МЖКО город Бухара	10 000,000	0,000	0,0	2 127,0	0,000	0,0
	МЖКО город Андижан	26 000,000	0,000	0,0	1 986,0	0,000	0,0
	Объекты намерения	8 400,000	0,000	0,0	4 002,0	0,000	0,0
	Прочие объекты	0,000	0,000	0,0	-	0,000	0,0

	Строительство водоподготовительной установки на территории ГТУ-7МВт в рамках инвестиционного проекта ФЕРГАНА	34 000,000	8 709,112	25,6	34 000,0	8 709,112	25,6
	"Бустонлик тумани "Эшаккуприксой" осма куприги ва магистрал окова сув коллекторини реконструкция килиш" выполнение строительных работ	0,000	2 247,014	0,0	-	2 247,014	0,0
	Реконструкция кровли и фасадов 4-х этажного здания ООО "Узэнергосозлаш"	0,000	869,040	0,0	-	869,040	0,0
<b>2</b>	<b>УП "Энергониссикликмонтаж"</b>	<b>21 600,000</b>	<b>4 536,706</b>	<b>21,0</b>	<b>19 900,0</b>	<b>4 536,706</b>	<b>22,8</b>
2.1	Суб подряд	0,000	577,220	0,0	-	577,220	0,0
2.2	Собственными силами	21 600,000	4 536,706	21,0	19 900,0	3 959,486	19,9
	Внедрение высокоэффективных когенерационных газотурбинных технологий на Ферганской ТЭЦ/РК-3 (ВПУ)	1 000,000	0,000	0,0	1 000,0	0,000	0,0
	Общий СМР "Строительство котельной РК-1 микрорайонов 1-3 г. Намангана и реконструкция тепловых сетей	0,000	474,279	0,0	-	474,279	0,0
	МЖКО город Бухара	10 000,000	0,000	0,0	9 000,0		0,0
	ГУП Ташиссиккуввати	4 000,000	3 167,710	79,2	3 600,0	3 167,710	88,0
	АО Тошкент Иссиклик маркази	2 000,000	812,240	40,6	1 800,0	812,240	45,1
	АО Тошкент ТЭС	500,000	0,000	0,0	450,0	0,000	0,0
	Туракургон ИЭС курилиши	500,000	11,000	2,2	450,0	11,000	2,4
	Объекты намерения	3 600,000	71,477	2,0	3 600,0	71,477	2,0
	Прочие объекты	0,000	0,000	0,0	-	0,000	0,0
<b>3</b>	<b>УП "Гидромонтаж"</b>	<b>18 000,000</b>	<b>2 571,895</b>	<b>14,3</b>	<b>9 690,0</b>	<b>2 571,895</b>	<b>26,5</b>
3.1	Суп подряд	2 523,000	0,000	0,0	128,0	0,000	0,0
3.2	Собственными силами	15 477,000	2 571,895	16,6	9 562,0	2 571,895	26,9
	Строительство "ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте"	0,000	54,127	0,0	-	54,127	0,0
	Янги Ангрэн ИЭМ ЗШО-2	4 700,000	0,000	0,0	4 700,0		0,0
	Объекты намерения	9 300,000	2 517,768	27,1	2 990,0	2 517,768	84,2
	МЖКО город АНДИЖАН	0,000	0,000	0,0	2 000,0		
	Прочие объекты	0,000	0,000	0,0	-		0,0
<b>4</b>	<b>УП "Махсусэнергомонтаж"</b>	<b>24 000,000</b>	<b>7 011,257</b>	<b>29,2</b>	<b>17 850,0</b>	<b>7 011,257</b>	<b>39,3</b>
4.1	Суп подряд	2 630,000	3 163,470	120,3	2 150,0	3 163,470	147,1
4.2	Собственными силами	21 370,000	3 847,787	18,0	15 700,0	3 847,787	24,5

Отчет Генерального директора о результатах деятельности АО "Узбекгидроэнергокурилиш"

	Строительство микро ГЭС Янги-арык Наманган	1 720,000	1 888,048	109,8	1 720,0	1 888,048	109,8
	МЖКО город Наманган	2 000,000	2 672,487	133,6	2 000,0	2 672,487	133,6
	Строительства канала "Фориш" на Форижском районе Джизакской области	2 000,000	472,071	23,6	1 000,0	472,071	47,2
	Ремонт колледжа при Талимаржон ТЭС	650,000	15,129	2,3	650,0	15,129	2,3
	Каскад Кадириных ГЭС	0,000	222,400	0,0	-	222,400	0,0
	АО ТЭС	0,000	134,428	0,0	-	134,428	0,0
	МГЭС Чорток	0,000	377,224	0,0	-	377,224	0,0
	Чодаксой Наманган	0,000	458,318	0,0	-	458,318	0,0
	Объекты намерения	17 630,000	771,152	4,4	12 480,0	771,152	6,2
	Прочие объекты	0,000	0,000	0,0	-	0,000	0,0
<b>5</b>	<b>УП "Энергокурилишиндустрия"</b>	<b>82 000,000</b>	<b>70 597,112</b>	<b>86,1</b>	<b>55 678,0</b>	<b>70 597,112</b>	<b>126,8</b>
5.1	Суб подряд	0,000	0,000	0,0	-	0,000	0,0
5.2	Собственными силами	82 000,000	70 597,112	86,1	55 678,0	70 597,112	126,8

**Сводный отчет составлен по следующим предприятиям:**

	Наименование предприятия		Наименование предприятия
1	Исполнительный аппарат АО «Узбекгидроэнергокурилиш»	4	УП «Энергокурилишиндустрия»
2	УП «Махсусэнергомонтаж»	5	УП «Энергоиссикликмонтаж»
3	УП «Гидромонтаж»		

**Анализ исполнения производственного плана (свод) за 9 месяцев 2022 года по АО «Узбекгидроэнергокурилиш» и его структурных предприятий**

тыс. сум

№	Наименование статьи затрат	Бизнес план на 2022 год	9 месяцев 2022		
			План	Факт	%
1.	<b>Чистая выручка от реализации продукции и оказанных услуг (Без НДС)</b>	<b>350 000 000</b>	<b>238 158 000</b>	<b>295 435 171</b>	<b>124,1</b>
2.	Общая себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	336 513 664	228 813 757	291 745 669	127,5
	Собственные силы	312 844 488	222 096 480	280 710 909	-80
A	Производственная себестоимость, из них:	297 815 712	201 591 177	261 672 334	129,8
1	Всего материальные затраты (сырьё и материалы, топливо, электроэнергия, услуга сторонних организация)	216 646 458	144 976 025	200 127 307	138,0
	Сырьё и материалы, топливо, электроэнергия	179 490 946	128 914 505	185 403 045	143,8
	Услуги автотранспорта	6 802 060	3 583 520	4 314 382	120,4
	Суб. подрядные работы	30 353 452	12 478 000	10 409 880	83,4
2	Фонд оплаты труда с ЕСП	59 525 969	41 224 896	44 969 403	109,1
	Затраты на оплату труда производственного характера	52 211 204	36 232 098	40 222 179	111,0

Отчет Генерального директора о результатах деятельности АО "Узбекгидроэнергокурилиш"

	Затраты на социальные отчисления	7 314 765	4 992 798	4 747 224	95,1
3	Прочие затраты	21 643 285	15 390 256	16 575 624	107,7
	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	12 138 178	9 030 705	14 181 085	157,0
	Прочие затраты производственного характера	9 505 107	6 359 551	2 394 539	37,7
Б1	Расходы по реализации		0	2 860 172	
Б2	Административные расходы, из них:	23 012 218	16 375 403	11 235 015	68,6
1	Расходы на оплату труда с ЕСП	17 687 527	12 392 353	9 173 825	74,0
	Расходы на оплату труда	15 792 445	11 064 606	8 197 526	74,1
	Затраты на социальные отчисления	1 895 082	1 327 747	976 299	73,5
2	Другие административные расходы	5 324 691	3 983 050	2 061 190	51,7
В	Прочие операционные расходы, из них:	15 685 734	10 847 177	18 838 320	173,7
1	Обязательные платежи бюджет и во внебюджетные фонды	4 807 425	3 164 294	7 188 030	227,2
2	Другие операционные расходы	10 878 309	7 682 883	11 650 290	151,6
	Прочие доходы от основной деятельности	1 744 424	1 311 068	2 471 302	188,5
	Прочие доходы от финансовой деятельности	20 000	0	9 396 731	
	Прочие расходы от финансовой деятельности	5 618 739	3 858 400	10 371 014	268,8
Г	Прибыль до уплаты налогов от прибыли	9 632 021	6 796 911	2 326 349	34,2
Д	Налоги и платежи в бюджет начисляемые от прибыли	1 213 795	820 933	339 624	41,4
Е	Чистая прибыль остающаяся в распоряжении организации	8 418 226	5 975 978	1 986 725	33,2
И	Рентабельность (Прибыль до уплаты налогов/Чистая выручка*100)	2,8	2,9	0,8	
Ж	Рентабельность (Прибыль после уплаты налогов/Чистая выручка*100)	2,4	2,5	0,7	

**Финансовый результат по предприятиям, входящим в структуру АО «Узбекгидроэнергокурилиш» за 9 месяцев 2022 года.**

	АО УзГЭК	УП ЭИМ	УП Гидромонтаж	УП МЭМ	УП ЭКИ
Выручка	210 718	4 537	2 572	7 011	70 597
Себестоимость	191 004	2 809	1 909	5 277	60 673
Операционные расходы	19 471	1 821	641	2 133	8 866
Прочий доход	2 062		13	396	
Финансовые доходы	7 916	93		11	1 377
Финансовые расходы	9 880				491
Налог на прибыль	321	0,03	18	1	
<b>Чистая прибыль</b>	<b>19</b>	<b>0,2</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>1 945</b>
Рентабельность чистой прибыли по отношению к выручке %	<b>0,01</b>	<b>0,004</b>	<b>0,6</b>	<b>0,10</b>	<b>2,8</b>
<b>ИТОГО Чистая прибыль</b>	<b>1 987</b>				

**Консолидированный отчет о финансовых результатах группы  
АО «Узбекгидроэнергокурилиш» за 9 месяцев 2022 года.**

Наименование показателя	9 месяцев 2022г.
<b>Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)</b>	<b>291390609</b>
<b>Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)</b>	<b>257 627 772</b>
<b>Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)</b>	<b>33 762 837</b>
<b>Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в т.ч.:</b>	<b>32 931 283</b>
Расходы по реализации	2 860 172
Административные расходы	11 235 015
Прочие операционные расходы	18 836 096
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	
<b>Прочие доходы от основной деятельности</b>	<b>2 469 078</b>
<b>Прибыль от основной деятельности (стр.030-40+090)</b>	<b>3 300 632</b>
<b>Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе:</b>	<b>9 396 731</b>
Доходы в виде дивидендов	44 570
Доходы в виде процентов	
Доходы от долгосрочной аренды (лизинг)	70 426
Доходы от валютных курсовых разниц	9 259 146
Прочие доходы от финансовой деятельности	22 589
<b>Расходы по финансовой деятельности (стр.180+190+200+210), в том числе:</b>	<b>10 371 013</b>
Расходы в виде процентов	1 453 066
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (лизингу)	
Убытки от валютных курсовых разниц	8 917 947
Прочие расходы по финансовой деятельности	
<b>Прибыль от общехозяйственной деятельности (стр.100+110-170)</b>	<b>2 326 350</b>
Чрезвычайные прибыли и убытки	
<b>Прибыль до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)</b>	<b>2 326 350</b>
Налог на доходы (прибыль)	339 623
Прочие налоги и сборы от прибыли	
<b>Чистая Прибыль отчетного периода (стр.240-250-260)</b>	<b>1 986 727</b>

**Общие сведения по дебиторской и кредиторской задолженности по группе  
АО «Узбекгидроэнергокурилиш» на 01.10.2022г.**

**Дебиторская задолженность**

Общая дебиторская задолженность по сравнению с началом года уменьшена на 87 175,5 млн. сум за счет поступления и оформления товаров по импортным контрактам по объекту "Строительство и реконструкции центральной отопительной системы" Давлатабадского района Наманганской области.

Наряду с уменьшением задолженности по вышеуказанным статья баланса, увеличилась задолженность покупателей и заказчиков на сумму 437,1 млн. сум, задолженность обособленных подразделений 483,1 млн. сум и прочая задолженность на сумму 2 788,7 млн. сум.

В целях сокращения дебиторской задолженности за 9 месяц 2022 года структурными подразделениями Общества поданы обращения в экономические суды о принудительном взыскании дебиторской задолженности на общую сумму 3,4 млрд. сум, из них удовлетворено 2,9 млрд. сум. Остальные рассматривается экономическим судом.

Кроме того, структурными подразделениями Общества поданы 210 требований об уплате имеющейся задолженности 4,3 млрд. сум. Из них взыскано 2,5 млрд. сум задолженности.

Наименование	На 01.01.2022	На 01.10.2022	увеличение	уменьшение
Дебиторская задолженность составляет (всего):	149 826,8	62 651,3		87 175,5
в том числе:				
задолженность покупателей и заказчиков	38 244,9	38 682,0	437,1	
Задолженность обособленных подразделений	404,0	887,1	483,1	
авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	105 844,2	14 959,8		90 884,4
прочая дебиторская задолженность	5 333,7	8 122,4	2 788,7	

**Кредиторская задолженность**

По состоянию на 01.10.2022 года общая кредиторская задолженность по сравнению с началом годом уменьшена на 75 354,6 млн. сум.

Задолженность поставщикам и подрядчикам увеличилась за счет полученных авансовых платежей за СМР от заказчика "Сув таъминоти ва оковасув объектлари курилиш буйича инжиниринг компанияси" УК 889,8 млн. сум.

Задолженность по платежам в бюджет и ГЦФ увеличилось за счет начисления пени по налоговым задолженностям и текущие начисления налогов УП «ЧарбогГЭСкурилиш», УП «Махсусэнергомонтаж» и УП «Энергоиссикликомонтаж».

Прочие кредиторские задолженность увеличилось за счет получение краткосрочных кредитов банка.

млн. сум

Наименование	На 01.01.2022	На 01.10.2022	увеличение	уменьшение
Кредиторская задолженность (текущие обязательства) составляет	215 821,8	140 467,2		75 354,6
в том числе:				
задолженность поставщикам и подрядчикам	46 161,3	47 051,3	889,8	
задолженность обособленным подразделениям	12 580,5	1 533,3		11 047,2
задолженность дочерних и зависимых обществ	2 099,5	0,00		2 099,5
полученные авансы	106 672,6	35 445,9		71 226,7
задолженность по платежам в бюджет и ГЦФ	27 173,4	28 749,9	1 576,5	
задолженность по оплате труда	11 661,5	11 282,5		379,0
прочая кредиторская задолженность	9 473,0	16 404,3	6 931,3	

**Выполнение строительно-монтажных работ за 9 месяцев 2022 года  
по АО «Узбекгидроэнергокурилиш».**

№	Наименование показателей	2022 год			9 месяцев		
		План	Факт	%	План	Факт	%
1	АО "Узбекгидроэнергокурилиш"	204 400,000	210 718,201	103,1	135 040,0	210 718,201	156,0
1.1.	Суб подряд	25 200,000	7 538,979	29,9	10 200,0	7 538,979	73,9
1.2.	Собственными силами	179 200,000	203 179,222	113,4	124 840,0	203 179,222	162,8
	Строительство "ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте"	0,000	15 046,066	0,0	-	15 046,066	0,0
	Повышение безопасного функционирования Чарвакской ГЭС	0,000	746,930	0,0	-	746,930	0,0
	Внедрение высокоэффективных когенерационных газотурбинных технологий на Ферганской ТЭЦ/РК-3 (ВПУ)	0.000	11 066,437	0,0		11 006,437	0,0

Перегораживающее сооружение на русле реки КАРАСУ в посёлке Янгибазар	0,000	3 813,293	0,0	-	3 813,293	0,0
Модернизация УП "Каскад Ташкентских ГЭС" ГЭС-1	30 000,000	18 343,855	61,1	21 254,0	18 343,855	86,3
Модернизация УП "Каскад Чирчикских ГЭС" ГЭС-10	25 000,000	17 404,594	69,6	21 256,0	17 404,594	81,9
Общий СМР "Строительство котельной РК-1 микрорайонов 1-3 г. Намангана и реконструкция тепловых сетей	28 000,000	128 583,991	459,2	28 000,0	128 583,991	459,2
Строительства канала "Фориш" на Форижском районе Джизакской области	43 000,000	3 947,867	9,2	22 415,0	3 947,867	17,6
МЖКО город Бухара	10 000,000	0,000	0,0	2 127,0	0,000	0,0
МЖКО город Андижан	26 000,000	0,000	0,0	1 986,0	0,000	0,0
Объекты намерения	8 400,000	0,000	0,0	4 002,0	0,000	0,0
Прочие объекты	0,000	0,000	0,0	-	0,000	0,0
Строительство водоподготовительной установки на территории ГТУ-7МВт в рамках инвестиционного проекта ФЕРГАНА	34 000,000	8 709,112	25,6	34 000,0	8 709,112	25,6
"Бустонлик тумани "Эшаккуприксой" осма куприги ва магистрал окова сув коллекторини реконструкция килиш" выполнение строительных работ	0,000	0,000	0,0	-	2 247,014	0,0
Реконструкция кровли и фасадов 4-х этажного здания ООО "Узэнергосозлаш"	0,000	0,000	0,0	-	869,040	0,0

➤ Факт исполнения 210 718 201 тыс. сум. План 135 040 000 тыс. сум. Перевыполнение составило 56% - 76 678 201 тыс. сум.

➤ План перевыполнен по объекту «Реконструкция котельной и тепловых сетей в Наманганской области» на 100 583 991 тыс. сум.

➤ План не выполнен по объекту «МЖКО Бухара» на 2 127 000 тыс. сум. Не заключен договор.

➤ План не выполнен по объекту «МЖКО Андижан» на 1 986 000 тыс. сум. Не заключен договор подряда, по причине несвоевременного решения финансирования объекта со стороны заказчика.

➤ План не выполнен по объекту «Модернизация УП Каскад Ташкентских ГЭС (ГЭС-1)» на 2 910 145 тыс. сум (14%). Причина несвоевременного оформления актов выполненных работ превышающих и не учтенных в контракте объемов.

➤ План не выполнен по объекту «Модернизация УП Каскад Чирчикских ГЭС (ГЭС-10)» на 4 121 406 тыс. сум (19%). Причина несвоевременного оформления актов выполненных работ превышающих и не учтенных в контракте объемов.

➤ План не выполнен по объекту «Строительство водоподготовительной установки Фергана» на 25 290 888 тыс. сум (33%). Причина несвоевременная разработка и выдача проектной документации.

Отчет Генерального директора о результатах деятельности АО "Узбекгидроэнергокурилиш"

➤ План не выполнен по объекту «Строительство канала Фориш в Джизаке» на сумму 18 467 133 тыс. сум (82%). Выделенное финансирование объекта меньше чем планировалось в бизнес плане.

➤ Объемы выполненных работ, не учтенных в бизнес плане и объекты намерения, выполнены на сумму 33 728 782 тыс. сум. Не заключен договор.

**Информация по исполнению производственного плана за 9 месяцев 2022 год  
по АО «Узбекгидроэнергокурилиш»**

№	Наименование статьи затрат	АО Узбекгидроэнергокурилиш		
		План	Факт	%
				тыс. сум
1.	Чистая выручка от реализации продукции и оказанных услуг (Без НДС)	135 040 000	210 718 201	156,0
A	Производственная себестоимость, из них:	111 841 833	191 004 408	170,8
1	Всего материальные затраты (сырьё и материалы, топливо, электроэнергия, услуга сторонних организаций)	80 218 469	146 673 341	182,8
	Сырьё и материалы, топливо, электроэнергия	66 668 469	135 711 245	203,6
	Услуги автотранспорта	3 350 000	4 292 906	128,1
	Субподрядные работы	10 200 000	6 669 190	65,4
2	Фонд оплаты труда с ЕСП	17 518 598	31 821 834	181,6
	Затраты на оплату труда производственного характера	15 609 104	28 425 823	182,1
	Затраты на социальные отчисления	1 909 494	3 396 011	177,8
3	Прочие затраты	14 104 766	12 509 233	88,7
	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	8 033 274	11 220 873	139,7
	Прочие затраты производственного характера	6 071 492	1 288 360	21,2
B1	Расходы по реализации			
B2	Административные расходы, из них:	10 113 980	7 045 229	69,7
1	Расходы на оплату труда с ЕСП	7 029 550	6 374 358	90,7
	Расходы на оплату труда	6 276 384	5 691 334	90,7
	Затраты на социальные отчисления	753 166	683 024	90,7
2	Другие административные расходы	3 084 430	670 871	21,8
B	Прочие операционные расходы, из них:	6 995 462	12 426 473	177,6
1	Обязательные платежи бюджет и во внебюджетные фонды	525 780	3 867 482	735,6
2	Другие операционные расходы	6 469 682	8 558 991	132,3
	Прочие доходы от основной деятельности	985 068	2 062 198	209,3
	Прочие доходы от финансовой деятельности		7 915 689	
	Прочие расходы от финансовой деятельности	3 858 400	9 879 886	256,1
Г	Прибыль до уплаты налогов от прибыли	3 215 393	340 092	10,6
Д	Налоги и платежи в бюджет начисляемые от прибыли	482 310	320 841	66,5
Е	Чистая прибыль остающаяся в распоряжении организации	2 733 083	19 251	0,7
И	Рентабельность (Прибыль до уплаты налогов/Чистая выручка*100)	2,38	0,16	
Ж	Рентабельность (Прибыль после уплаты налогов/Чистая выручка*100)	2,02	0,01	



**1. Производственная себестоимость** увеличилась на 79 162 575 тыс. сум (71%) по отношению к плановой себестоимости по следующим причинам:

- Увеличение объемов выполненных работ на 56% по отношению к Бизнес-плану.
- Выполнение работ, не предусмотренных Бизнес планом, следовательно, изменение статей затрат.

➤ Выполнение по объекту «Реконструкция котельной и тепловых сетей в Наманганской области» с учетом стоимости оборудования не предусмотренных Бизнес планом.

2. В связи с уменьшением работ выполняемых субподрядными организациями, увеличился объем работ собственными силами, что привело к увеличению затрат на оплату труда производственного персонала.

3. Амортизационные начисления увеличились в связи со списанием амортизационных отчислений из затрат по незавершенному строительству за 2021 год.

➤ **Прочие операционные расходы** увеличились за счет увеличения обязательных платежей в бюджет на сумму 3 341 702 тыс. сум. Основная часть составляет НДС, снятый с зачета на сумму 2 946 798 тыс. сум. Сумма будет скорректирована по итогам года. Остальная часть в сумму 394 904 тыс. сум сформировалось за счет увеличения с 2022 года налога на имущество и налога на землю.

➤ Убытки по операциям прошлых лет составили 3 569 221 тыс. сум. Большая часть сформирована за счет подрядчиков выставивших счет фактуру по работам выполненных в предыдущих отчетных периодах.

➤ **Прочие доходы от финансовой деятельности** не были заложены в бизнес план в связи с ростом курса валют в 2021 году.

➤ **Рост прочих расходов по финансовой деятельности** произошёл по причине разницы заложенного курса валют в бизнес плане с фактическим курсом, и изменением объемов использованной валюты.

#### Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш за 9 месяцев 2022г

№	Показатель КПЭ	удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
						$F = E \times B / 100$
	A	B	C	D	E	
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс. сум)	10	135 040 000	210 718 201	156,0	15,6
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс. сум)	15	2 733 083	19 251	0,7	0,1
3	Рентабельность активов %	15	0,05	0,0017	3,4	0,5
4	Снижение себестоимости продукции	10	115,30	110,19	95,6	9,6
5	Коэффициент использования производственных мощностей	10	0,50	1,43	286,0	28,6
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	10	1,25	1,35	108,0	10,8
7	Коэффициент финансовой независимости	10	1,00	0,50	50,0	5,0
8	Расчет дивидендов (в тыс. сум)	10	189 000	189 000	100,0	10,0

9	Реализация инвестиционных программ (%)	5	42 510 000	35 748 450	84,1	4,2
10	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)	5	0,01	0,02	200,0	10,0
<b>Всего:</b>		<b>100</b>				<b>94,4</b>

По решению Наблюдательного совета эффективность деятельности исполнительного органа признается:

неудовлетворительной — если значение ИКЭ составило менее 40 процентов;

низкой — если значение ИКЭ составило от 40 до 60 процентов (включительно);

недостаточной — если значение ИКЭ составило от 60 до 80 процентов (включительно);

средней — если значение ИКЭ составило от 80 до 90 процентов (включительно);

достаточной — если значение ИКЭ составило от 90 до 100 процентов (включительно);

высокой — если значение ИКЭ превысило 100 процентов.

### Наличие задолженности по дивидендам по АО «Узбекгидроэнергокурилиш» на 01.10.2022г.

Задолженность по выплате дивидендов на 01.10.2022 года составляет **1 753 184 тыс. сум.**

1. АО «Узбекгидроэнерго» за 2020 год составляет 292 520 тыс. сум.
2. АО «Узбекгидроэнерго» за 2021 год составляет 427 218 тыс. сум.
3. «ISSIQLIK ELEKTR STANSIYALARI» AJ за 2014 год и 2015 год составляет 306 813 тыс. сум.
4. АО «Узбекэнерго» составляет 125 990 тыс. сум.
5. Физическим лицам составляет 600 643 тыс. сум.

### Начисленные вознаграждения членам исполнительного органа, наблюдательного совета и ревизионной комиссии за 9 месяцев 2022 года.

				тыс.сум
1	Хайдаров Хасан Толибович	Председатель наблюдательного совета	премия стимулирующего характера	2 877,00
2	Хамраев Сухроб Ахмеджанович	член наблюдательного совета		11 685,00
3	Шаисматов Илхом Зафаруллаевич	член наблюдательного совета		2 158,00
4	Усманов Лазизхужа Алимходжа ўгли	член наблюдательного совета		11 685,00
5	Садиков Нодирбек Муталифович	член наблюдательного совета		11 685,00
6	Олланзаров Бахром Отажанович	член наблюдательного совета		11 685,00
7	Хамраев Отабек Толибович (	секретарь наблюдательного совета		4 821,09
8	Хамраев Отабек Толибович	член наблюдательного совета		7 231,64
9	Хўжакулов Алишер Ҳамдамович	член наблюдательного совета		7 231,64
10	Хафизов Жавохир Журабоевич	член наблюдательного совета		4 454,36
11	Нуруллаев Фаррух Аскарлович	Председатель наблюдательного совета		12 703 00
12	Хайдаров Рашид Хасанович	секретарь наблюдательного совета		2 969,1

13	Ахмедов Жамшид Рустамович	член наблюдательного совета		4 453,6
14	Нурматов Алишер Эшмурзаевич	член наблюдательного совета		9 527,0
<b>Итого</b>				<b>105 165,0</b>

Данные по налоговым обязательствам за 9 месяцев 2022 года представлены в таблице  
в млн. сум.

	Вид налога	Сальдо на 01.01.2022		Обороты за период		Сальдо на 01.10.2022	
		аванс	задолженность	оплачено	начислено	аванс	задолженность
1	Налог на добавленную стоимость	65,1		13470,6	12071,8	1464,0	
2	Налог на прибыль	376,8		598,1	320,8	654,1	
3	Налог за пользование водными ресурсами		4,2	6,6	0,3	2,1	
4	Земельный налог	292,0		375,4	610,1	62,6	5,3
5	Налог на имущество с юридических лиц	61,0	13,4	302,1	378,3		28,6
6	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)		878,5	3272,2	3020,1		626,4
7	Социальный налог		516,1	2872,8	3013,9		657,2
8	Прочие	5,0	496,2	271,8	330,3	56,5	606,2
	<b>Итого</b>	<b>799,9</b>	<b>1 908,4</b>	<b>21169,6</b>	<b>19745,7</b>	<b>2239,3</b>	<b>1923,7</b>

#### Информация по погашению кредитных обязательств

№ договора		оплата основного долга за 3 квартал 2022	Переоценка по курсу валют	оплата процентов за 3 квартал 2022	млн.сум
					Основной долг на 01.10.2022
№ 67	Кредит линия А	4943	1335	553	16627
	Кредит линия Б	5429	1466	604	18260
№ 43	Кредит юнусобод	1595	227	145	2546
	<b>Итого</b>	<b>11967</b>	<b>3028</b>	<b>1302</b>	<b>37433</b>

#### Информация по исполнению коллективного договора. Социальные выплаты в за 9 месяцев 2022 года:

Вид выплаты	Млн.сум	кол во
Больничный	181,0	34
Больничный по беременности и родам	35,0	1
Материальная помощь к юбилею	16,2	5
Материальная помощь на вступление в брак работника (его детей)	23,4	7
Материальная помощь на лечение	5,4	2
Материальная помощь на похороны	13,8	5
Материальная помощь на сельхозпродукцию	254,0	254
Пенсия по трудовому увечью	190,3	20
<b>ИТОГО</b>	<b>294,7</b>	<b>90</b>

**Информация об административном, производственном и техническом персонале, а также о вакансиях на предприятии, условиях найма и должностных требованиях, включая условия труда и должностные обязанности.**  
**на 01.10.2022 года.**

Наименование предприятия	Численность по штату	Фактическая численность	Админ. персонал		Производ. персонал		Технич. персонал	
			муж	жен	муж	жен	муж	жен
			АО УзГЭК	264	257	63	14	59
УП ЭКИ	371	366	30	1	244	55	21	15
УП ЭИМ	59	59	13	1	14	5	24	2
УП МЭМ	109	99	18	0	20	4	55	2
УП Гидромонтаж	93	93	12	0	32	6	43	0
<b>ВСЕГО по тресту</b>	<b>896</b>	<b>874</b>	<b>136</b>	<b>16</b>	<b>369</b>	<b>89</b>	<b>237</b>	<b>27</b>

Генеральный директор



Юсупов С.М.



и.к. Керимов  
812