Товарищество с ограниченной ответственностью "Акпан"

Адрес: 030011, г.Актобе, 41 разъезд, 231
тел.:8 (7132) 40-28-59, 61, 62, факс:40-28-58
E-mail: akpan_monitoring@mail.ru
БИН 980240003441
ИИК KZ938560000004652767
БИК KCJBKZKX
АО «Банк ЦентрКредит»

ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области

Адрес: 030010, г.Актобе, пр-т Абылкайыр хана, 40
тел.: 8 (7132) 54-43-61
E-mail: 544361@mail.ru
БИН 061240003738
ИИК KZ11070102KSN0601000
БИК KKMFKZ2A
Кбе 13
РГУ "Комитет казначейства Министерства финансов РК"

Договор № 111
от « 09 » ноября 2022г.
Доп. Согл. № 05 от 25.03.2023г.

Акт №5

о выполненных работах (оказанных услугах)

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий Акт о том, что по объекту:

"Поисково-разведочные работы для обеспечения запасами подземных вод 7 сел Актюбинской области, в т.ч.: Ясный-2, Энергетик, Акжар, Акжар-2, Акжар плюс, К.Нокина, Белогорский карьер"

по бюджетной программе 081 «Организация и проведение поисково-разведочных работ на подземные воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов»,

по подпрограмме 015 выполнены следующие работы за **ноябрь 2023 года**.

« » **ноября 2023года**

г.Актобе

№ строк	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2023год		Стоимость ед. работ	Выполнено						Сумма требуемая к перечеслению за нооябрь 2023г.	Финансирование	
			Объем работ	Полная сметная	Объем	Стоимость		за ноябрь		с начала года		с начала работ			с начала года	с начала работ
								Объем	Сумма	Объем	Сумма	Объем	Сумма			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	**Собственно-геологоразведочные работы**	**тенге**		**193584450**		**92927365**			**974718**		**83113642**		**89258884**	**974718**	**83113642**	**89258884**
	Буровые работы															
1	**Роторное бурение скважин станком БА-15В (с обратной промывкой)**															
1.1.	Монтаж, демонтаж станка 1БА-15В	м/д	10	1591700	10	1591700	159170			9	1274952	9	1274952		1274952	1274952
1.2.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 1 группа, интервал глубин 0-25м	п.м.	148	1878228	148	1878228	12690,73			125	1606765	125	1606765		1606765	1606765
		ст.см.	7,68		7,68		244560,938			6,57		6,57				
1.3.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 2 группа, интервал глубин 0-100м	п.м.	50	557888	50	557888	11157,76			31	346861	31	346861		346861	346861
		ст.см.	2,30		2,30		242560			1,43		1,43				
1.4.	Вспомогательные работы (без расширения)	ст.см.	53,859	9737426	53,859	9737426	180794,78			49,08	8873408	49,08	8873408		8873408	8873408
1.5.	Расширение в скважинах 1 группы															
1.5.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	114	1061695	114	1061695	9313,11			91	847492	91	847492		847492	847492
1.5.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	114	3008963	114	3008963	26394,412			91	2401892	91	2401892		2401892	2401892
1.5.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	114	6051823	114	6051823	53086,167			91	4830841	91	4830841		4830841	4830841
1.6.	Расширение в скважинах 2 группы															
1.6.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	50	414435	50	414435	8288,7			31	256950	31	256950		256950	256950
1.6.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	50	1171710	50	1171710	23434,2			31	726460	31	726460		726460	726460
1.6.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	50	2268238	50	2268238	45364,76			31	1406308	31	1406308		1406308	1406308
	Итого роторное бурение станком БА-15В			**27742106**		**27742106**					**22571929**		**22571929**		**22571929**	**22571929**
2	**Комбинированное бурение станком ЛБУ-50-04**															
2.1.	Монтаж-демонтаж станка ЛБУ-50-04	м/д	5,0	769230	5	769230	153846			5	769230	5	769230		769230	769230
2.2.	Комбинированное бурение, интервал глубин 0-55 м (диам. 130-215 мм):	п.м.	210	6844188	210	6844188	32591,37			210	6844188	210	6844188		6844188	6844188
		ст.см.	10,28		10,28		665777,043			30,84		10,28				
2.3.	Вспомогательные работы при комбинированном бурении	ст.см.	1,585	170567	1,585	170567	107613,21			1,585	170567	1,585	170567		170567	170567

2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого комбинированное бурение ЛБУ-50-04			**7783985**		**7783985**					**7783985**		**7783985**		**7783985**	**7783985**
	ИТОГО буровые работы			**35526091**		**35526091**					**30355914**		**30355914**		**30355914**	**30355914**
3	**Трубы, оставляемые в скважинах**															
	d-219мм	тонна	2,80	1600000			571428,57					2,80	1600000			1600000
	d-168мм	тонна	4,67	2718607			582142,86					4,67	2718607			2718607
	Итого			**4318607**									**4318607**			**4318607**
4	**Установка фильтров в скважинах роторного бурения станком БА-15В**	**ст.см.**	**6,72**	**1214941**	**6,72**	**1214941**	**180794,78**			**6,048**	**1093446**	**6,048**	**1093446**		**1093446**	**1093446**
		устан.	**10**		**10**		**121494,1**			**9**		**9**				
5	**Изготовление сетчатых фильтров**															
	сетчатый Ø 114мм	п.м.	10	183651			18365,06					10	183651			183651
	сетчатый Ø 168мм	п.м.	35	1074288			30693,94					35	1074288			1074288
	сетчатый Ø 219мм	п.м.	15	604436	6	241775	40295,71			6	241775	15	604436		241775	604436
	Итого изготовление фильтров			1862375		241775							1620600			1620600
6	**Гравий для обсыпки фильтров**	**тн**	**50,336**	**125840**			**2500**									
7	**Геофизические исследования в скважинах**															
7.1.	ГИС	отр.см.	0,65934	68490	0,6593	68490	103876,43			0,593434	61641	0,593434	61641		61641	61641
		скв.	10		10		6849			9		9				
7.2.	Переезды	отр.см.	1,56	159891	1,56	159891	102494,06			1,486	153087	1,486	153087		153087	153087
		100км	4,7		4,7		34019,3617			4,5		4,5				
7.3.	Расходометрия, в т.ч.:	отр.см.	5,06044	525660			103876,43									
		п.м.	434				1211,19816									
7.4.	Сверхнормативные затраты (с Кн)	отр.см.	3,12	247317			79268,36									
7.5.	Производственный транспорт	маш/см	0,65934	32875			49860,34									
	Итого ГИС			**1034233**		**228381**					**214728**		**214728**		**214728**	**214728**
8	**Топогеодезические работы**	**скв.**	**15**	**10859**			**723,92**									
9	**Оборудование скважин оголовками**															
9.1.	Оборудование скважин оголовками	оголовок	13	196764			15135,72									
9.2.	Цемент для оборудования скважин оголовками	тн	3,25	159598			49107									
9.3.	Изготовление крышек	шт.	13	204749			15749,92					13	204749			204749
	Итого оборудование скважин оголовками			**561111**												
10	**Опытно-фильтрационные работы**															
10.1.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н**															
10.1.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	10	629330	10	629330	62933			9	550104	9	550104		550104	550104
		бр/см	6,744		6,744		93317,02			5,895		5,895				
10.1.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н	опыт	10	12571916	10	12571916	1257191,6			9	11314725	9	11314725		11314725	11314725
		бр/см	60,00		60,00		209531,94			54		54				
10.1.3.	Восстановление уровня бригадой ст.БА-15Н	опыт	60	883644	60	883644	14727,4			54	795279	54	795279		795279	795279
		бр/см	18,00		18,00		49091,33			16,2		16,2				
	Итого пробные откачки в (ст.БА-15Н)	**тенге**		**14084890**		**14084890**					**12660108**		**12660108**		**12660108**	**12660108**
10.2.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04**															
10.2.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	5,00	418420	4,00	344351	83684			4	344351	4	344351		344351	344351
		бр/см	5,231		4,305		79988,53			4,305		4,305				

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10.2.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04	опыт	5	14955062	4	11964049	2991012,4			4	11964049	4	11964049		11964049	11964049
		бр/см	75,00		60,00		199400,82			60		60				
10.2.3.	Восстановление уровня бригадой ст.ЛБУ- 50-04	опыт	75	1331948	60	1065559	17759,3067			60	1065559	60	1065559		1065559	1065559
		бр/см	22,50		18,00		59197,7			18		18				
	Итого пробные откачки (ст.ЛБУ-50-04)			**16705430**		**13373959**					**10030489**		**10030489**		**10030489**	**10030489**
10.3.	**Опытные откачки спецбригадой насосом**															
	ЭЦВ-4, -6, -8															
10.3.1.	Проведение опытных откачек	опыт	13	73149727	4	24954542	5626902,08	1	849516	3	22724562	3	22724562	849516	22724562	22724562
		бр/см	688,86		235		106189,54	8		214		214				
10.3.2.	Подготовка и ликвидация опытных откачек спецбригадой	п/л	13	1366377	4	430230	105105,923	1	99577	3	315235	3	315235	99577	315235	315235
		бр/см	12,583		3,962		108589,16	0,917		2,903		2,903				
10.3.3.	Восстановление уровня после провед. опытных откачек силами спецбригады ЭЦВ-8	опыт	13,00	1052003			80923,3077									
		бр/см	206,658				5090,55									
	Итого опытно-кустовые откачки			**75568107**		**25384772**			**949093**		**23039797**		**23039797**	**949093**	**23039797**	**23039797**
11	**Прокладка и разборка водоотвода силами спецбригады**	**100м**	**18,20**	**887565**			**48767,33**									
12	**Режимные наблюдения**															
12.1	Совместный замер уровня и температуры	замер	208,00	109111			524,57									
12.2	Переезды наблюдателя при совместном замере уровня и температуры	100км	18,72	191926			10252,46									
12.3	Подготовка и ликвидация посезонных прокачек насосом Грундфос	п/л	39,00	240644			6170,35									
12.4	Проведение посезонных прокачек насосом Грундфос	бр/см	19,50	338436			17355,71									
		прокачка	39,00				8677,84615									
	Итого режимные наблюдения			**880117**												
13	**Ликвидация скважин ст.БА-15Н**															
13.1.	Монтаж-демонтаж станка БА-15Н	м/д	2,00	318340			159170									
13.2.	Извлечение труб станком БА-15В гл.0-17м	ст.см.	0,49	88589			180794,78									
		извл.	2,00				44294,5									
13.4.	Заливка скважин глинистым раствором	ст.см.	0,60	108477			180794,78									
		заливка	2,00				54238,5									
13.5.	Песок	тн	0,21	186			893									
13.6.	Глина	тн	0,67	34272			51000									
	Итого ликвидация скважин			**549864**												
	ИТОГО полевых работ			**153330030**		**90054809**			**949093**		**80979724**		**87123680**	**949093**	**80979724**	**87123680**
	стоимость полевых работ без переездов до основной базы			153170139		89894918			949093		80826637		80826637	949093	80826637	80826637
14	**Организация работ (1,5% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,5**	**2297552**		**1348423**			**14236**		**1212399**		**1213680**	**14236**	**1212399**	**1213680**
15	**Ликвидация работ (1,2% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,2**	**1838042**		**1078739**			**11389**		**921524**		**921524**	**11389**	**921524**	**921524**
16	**Камеральные работы**	**тенге**														
16.1.	Камеральная обработка полевых материалов	чел/мес	24	6836788			284866,17									
16.2.	Оцифровка графических материалов	чел/мес	90,6	26360091		451555	290950,23									
16.3.	Размножение карт в графическом виде	чел/мес	14,06	2421947			172257,97									
	Итого камеральные работы	**тенге**		**35618826**												

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17	**Рецензия**	**тенге**	**1**	**500000**												
18	**Итого собственно геологоразведочные работы, выполняемые собственными силами**	**тенге**		**193584450**		**92933526**			**974718**		**83113642**		**89258884**	**974718**	**83113642**	**89258884**
II	**Сопутствующие работы и затраты**	**тенге**		**27644693**		**16012969**			**168182**		**15260273**		**15260273**	**168182**	**15260273**	**15260273**
19	Временное строительство (% от стоимости полевых работ)	%	5	7666502		4361756			47455		4048992		4048992	47455	4048992	4048992
20	Транспортировка грузов и персонала (от суммы полевых работ и временного строительства, без работ, где учтены переезды с основной базы: обследование, ГИС, режим)	%	6	9650198		5532468			59793		5092536		5092536	59793	5092536	5092536
21	Рекультивация почвы	1000м^3	2,190	378055			172627,85									
22	Полевое довольствие (1МРП)	тенге		9949938		6118745			60934		6118745		6118745	60934	6118745	6118745
III	**Подрядные работы**	**тенге**		**3619268**												
23	Лабораторные работы															
	Анализы воды:															
1)	Сокращенный химический анализ воды	анализ	74	682548			9223,62									
2)	Химический анализ на соответствие санитарных правил,утвержденных приказом МНЭ РК от 16.03.2015г. за №209	анализ	52	2393820			46035									
3)	Бактериологический анализ	анализ	13	42900			3300									
4)	Радиологический анализ	анализ	1	500000			500000									
	Итого лабораторные работы	**тенге**		**3619268**												
27	**Итого по смете**	**тенге**		**224848411**		**108946495**			**1142900**		**98373920**		**104519157**	**1142900**	**98373920**	**104519157**
28	**НДС**	**тенге**	**%**	**26981809**		**13073579**	**12**		**137148**		**11804870**		**12542298**	**137148**	**11804870**	**12542298**
29	**Всего с НДС**	**тенге**		**251830220**		**122020074**			**1280048**		**110178790**		**117061455**	**1280048**	**110178790**	**117061455**
30	**Коэффициент по ведомости договорной цены**	тенге	**0,998450464**	**251440000**		**121831000**			**1278065**		**110008065**		**116880065**	**1278065**	**110008065**	**116880065**

От Поставщика:

Генеральный директор ТОО "Акпан" — А.Б.Лушекенов

Главный бухгалтер — Г.А.Демесинова

Ответственный исполнитель — Н.О.Әлімхан

От Заказчика:

Руководитель ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" — Е.М. Мұзлыбаев

И.о. руководителя отдела энергетики и жилищно-коммунального хозяйства — А. Өтемұратов