Форма 2-В

Заказчик: АО "НитгесЦентральнаяАзия" ,010000, Республика Казахстан, г.Астана, район Есиль, улица 36,д11
(организация, адрес)

Подрядчик: ТОО "Pipeline Inspection" (Пайплайн Инспекшн), 050040, Республика Казахстан,г.Алматы,ул.Маркова,д.32/37,оф.11,12
(организация, адрес)

Объект: Работы по ремонту магистральных трубопроводов и аналогичных сетей (экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 598-647 (49) км магистрального газопровода "Лугинг САЦ-4")
(наименование)

Договор: №111-01-17R от 08.11.2017г.

Центр затрат: WK3-21-01-041

Акт приемки выполненных работ №10 за май 2018 г

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Оформление разрешения на производство работ на участке в порядке, установленном действующим законодательством	чел/час	38,220	5073,86	193923
			Накладные расходы			*2230,33*	*85249*
			Сметная прибыль			*375,84*	*14365*
2	2	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Согласование с Заказчиком перечня диагностического оборудования, которое будет использоваться при выполнении работ	чел/час	27,440	4581,53	125717
			Накладные расходы			*2021,11*	*55460*
			Сметная прибыль			*339,37*	*9312*
3	3	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Анализ полученной от Заказчика технической и исполнительной документации на газопровод с оформлением акта приема-передачи технической документации	чел/час	29,400	5015,09	147444
			Накладные расходы			*2212,40*	*65064*
			Сметная прибыль			*371,49*	*10922*
4	4	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Изучение особенностей ситуации прохождения газопровода и его технической осведомленности	чел/час	31,368	4605,35	144424
			Накладные расходы			*2031,64*	*63712*
			Сметная прибыль			*341,14*	*10698*
5	5	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Составление фактического плана и профиля газопровода в масштабе М1:2000 для оперативного использования для целей патрулирования, внутритрубного диагностирования и обслуживания	чел/час	65,170	4727,62	308099
			Накладные расходы			*2085,53*	*135917*
			Сметная прибыль			*350,19*	*22822*
6	6	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Составление маршрутов для подъезда бригады по ВТД к трассе газопровода при проведении полевых диагностических работ	чел/час	392,440	309,16	121328
			Накладные расходы			*136,39*	*53533*
			Сметная прибыль			*22,90*	*8987*
7	7	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Издание приказа об организации и порядке проведения ВТД в соответствии с действующим Положением по безопасном проведению работ сторонними организациями на объектах Заказчика	чел/час	23,520	5204,15	122402
			Накладные расходы			*2295,80*	*53997*
			Сметная прибыль			*385,49*	*9067*
8	8	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Подготовка средств диагностирования к работе	чел/час	55,370	4694,99	259961
			Накладные расходы			*2071,18*	*114681*
			Сметная прибыль			*347,72*	*19256*
9	9	4131-0101-0601 РСНБ РК 2015	Погрузка оборудования	т	14,212	319,68	4543
			Сметная прибыль			*23,68*	*337*
10	10	4101-0204-4049 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность 14 т. Класс груза 4. Расстояние перевозки 49 км	т	14,212	2589,94	36807
			Сметная прибыль			*191,84*	*2726*
11	11	4131-0101-0602 РСНБ РК 2015	Разгрузка оборудования	т	14,212	319,68	4543
			Сметная прибыль			*23,68*	*337*
12	12	3105-0102-0104 РСНБ РК 2015	Сопровождение грузов крановщиком на автомобильном ходу при монтаже технологического оборудования, 16 т	маш.-ч	3,000	8782,31	26347
			Накладные расходы			*1589,77*	*4769*
			Сметная прибыль			*650,54*	*1953*
			ИТОГО:				1 495 530
			В том числе :				
			Накладные расходы				632 654
			Сметная прибыль				110 781
			Итого с временными		2,88 %	43 072	1 538 610
			Итого с затратами на командировочные расходы по технологическому обеспечению			131 927	1 670 537
			Итого электромонтаж и амортизацию оборудования			7 185 498	8 856 035
			Итого с непредвиденными работами и затратами, 2 %			30 772	8 886 807,20
			Итого НДС :		12 %	1 066 416,86	9 953 224,06

ЗАКАЗЧИК

Директор УМГ "Атырау" Абуов М.Н.

Главный инженер УМГ "Атырау" Ешанов М.П.

Начальник отдела КСиР Нураш Е.С.

Начальник отдела КЗиМТС Шалтах Р.О.

Начальник ПТС Насиханов А.М.

Вед.инженер по МГ ПТС Ракыметов К.А.

Начальник Кульсаринского ЛПУ Байкулов А.М.

Главный инженер КЛПУ Караманов С.Ж.

Начальник ЛЭС КЛПУ Отаршиев С.М.

ПОДРЯДЧИК

Директор ТОО "Pipeline Inspection" Бордунов И.Ю.