Протокол
заседания комиссии по вскрытию конвертов, поступивших на уведомление о проведении процедуры открытого запроса предложений от «15» июля 2015 года

г. Михайловск 28 июля 2015г.

Место рассмотрения: 356240 Ставропольский край г. Михайловск, ул. Трактовая, 14

Время: 10ч.-00мин.

Наименование закупки:

Открытый запрос предложений на право заключения договора подряда на строительство дублирующей линии газопровода высокого давления для увеличения объема подачи газа в Северо-Восточную часть г. Михайловска

Состав закупочной комиссии:

Председатель комиссии: директор технический Р.В. Балахтин,

Члены комиссии:

- ведущий юрисконсульт Кучукова О.В.,

- инженер ПТО Терехина Л.В.

Кворум для рассмотрения имеется.

Вопросы заседания комиссии:

1. Утверждение протокола заседания закупочной комиссии по вскрытию конвертов, поступивших на открытый запрос предложений.

На заседании комиссии установлено:

В ходе проведения открытого запроса цен было получено одно коммерческое предложение, конверт с которым поступил в приемную ОАО «Шпаковскрайгаз» 24.07.2015г. вход № 1127/01-11.

Вскрытие конверта с предложениями участника было осуществлено в 10ч.-10мин.

В конверте обнаружено коммерческое предложение Закрытого акционерного общества «Надежда» (ИНН 2623019814, юридический адрес: 355000 г. Ставрополь, пер. Макарова, 8, предлагающего следующую цену:

N п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Количество	Стоимость единицы			Общая стоимость				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуж. машин	
				Всего	экспл. машин	материалов	Всего	оплаты труда	экспл. машин	материалов	обслуживающие маш.	
			Единица измерения	оплаты труда	в т.ч. оплаты труда	возвр. материалов			в т.ч. оплаты труда	возвр. материалов	на един.	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Е0101-009-02 01-01-009-02 ТЕР-2001 26**	**Разработка грунта в траншеях экскаватором "обратная лопата" с ковшом вместимостью 1 (1-1,2) м3, группа грунтов: 2.**	**1,365**	**10056,25**	**10056,25**	**--**	**13727**	**--**	**13727**	**--**	**--**	**--**
			1000 м3 грунта	**--**	**1768,25**	**--**			**2414**		**17,70**	**24**
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 95%		*1679,84*			*2293*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 50%		*884,12*			*1207*					
		Сметная стоимость					*17227*					
2	**Е0102-057-02 01-02-057-02 ТЕР-2001 26 ГЭСН часть 1 прил. 1.12 п.3.184 Кзтр=1,15**	**Доработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2.**	**1,37**	**1080,31**	**--**	**--**	**1480**	**1480**	**--**	**--**	**177,10**	**243**
			100 м3 грунта	**1080,31**	**--**	**--**			**--**		**--**	**--**
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 80%		*864,25*			*1184*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 45%		*486,14*			*666*					
		Сметная стоимость					*3330*					
3	**Е0101-033-02 01-01-033-02 ТЕР-2001 26**	**Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.), группа**	**1,165**	**2210,40**	**2210,40**	**--**	**2575**	**--**	**2575**	**--**	**--**	**--**

		грунтов 2										
			1000 м3 грунта	--	443,05	--			516		8,87	10
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 95%		*420,90*			*490*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 50%		*221,53*			*258*					
		Сметная стоимость					*3323*					
4	ЦО=2000:5,24:1,18	Работа подъемного механизма	160	323,46	--	--	51754	--	--	--	--	--
			час	--	--	--			--		--	--
5	ЦО=2500:5,24:1,18	Восстановление асфальто-бетонного покрытия	60	404,32	--	--	24259	--	--	--	--	--
			м2	--	--	--			--		--	--
6	Е2301-001-01 23-01-001-01 ТЕР-2001 26	Устройство основания под трубопроводы песчаного	20	1133,41	29,60	1038,73	22668	1302	592	20774	10,20	204
			10 м3 основания	65,08	2,60	--			52		0,35	7
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*87,98*			*1760*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*60,24*			*1205*					
		Сметная стоимость					*25633*					
7	Е3402-020-01 34-02-020-01 ТЕР-2001 26	(6 переходов L=11м) Устройство переходов в грунтах I-III группы с помощью установок горизонтально-направленного бурения "Astec" DD-6, "Astec" DD-63238 диаметр труб до 400 мм, установка ГНБ тяговым усилием 140 Кн	66	4470,46	3856,21	610,57	295050	243	254510	40297	0,50	33
			1 м	3,68	75,15	--			4960		8,24	544
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 100%		*78,83*			*5203*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 65%		*51,24*			*3382*					
		Сметная стоимость					*303635*					
8	ЦО=7904,71:5,24:1,18	Труба ПЭ 100 SDR11 450x40,9	66	1278,42	--	1278,42	84376	--	--	84376	--	--

			м	--	--	--			--		--	--
9	Е2205-004-01 22-05-004-01 ТЕР-2001 26	Заделка битумом и прядью концов футляра	6	281,57	59,33	194,24	1689	168	356	1165	7,99	48
			1 футляр	28,00	--	--			--		--	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*36,40*			*218*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*24,92*			*150*					
		Сметная стоимость					*2057*					
10	Е3402-020-01 34-02-020-01 ТЕР-2001 26	(1 переход L=38м) Устройство переходов в грунтах I-III группы с помощью установок горизонтально-направленного бурения "Astec" DD-6, "Astec" DD-63238 диаметр труб до 400 мм, установка ГНБ тяговым усилием 140 Кн	38	4470,46	3856,21	610,57	169877	140	146536	23201	0,50	19
			1 м	3,68	75,15	--			2856		8,24	313
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 100%		*78,83*			*2996*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 65%		*51,24*			*1947*					
		Сметная стоимость					*174820*					
11	ЦО=7904,71:5,24:1,18	Труба ПЭ 100 SDR11 450x40,9	38	1278,42	--	1278,42	48580	--	--	48580	--	--
			м	--	--	--			--		--	--
12	Е2205-004-01 22-05-004-01 ТЕР-2001 26	Заделка битумом и прядью концов футляра	1	281,57	59,33	194,24	282	28	59	195	7,99	8
			1 футляр	28,00	--	--			--		--	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*36,40*			*36*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*24,92*			*25*					
		Сметная стоимость					*343*					
13	Е2402-030-07 24-02-030-07 ТЕР-2001 26	Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром 325 мм	0,01	2463,54	1874,54	69,17	25	5	19	1	68,13	1

			100 м трубопровода	519,83	166,93	--			2		16,71	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*892,79*			*9*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*611,22*			*6*					
		Сметная стоимость					*40*					
14	С113-0202 103-0202 ТССЦ-2001 26	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 325 мм, толщина стенки 6 мм	1	1055,72	--	1055,72	1056	--	--	1056	--	--
			м	--	--	--			--		--	--
15	Е2202-010-08 22-02-010-08 ТЕР-2001 26	Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стальные трубопроводы диаметром 325 мм	0,001	157450,19	34333,14	122397,69	157	1	34	122	94,28	--
			1 км трубопровода	719,36	2047,20	--			2		196,28	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*3596,53*			*4*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*2462,24*			*2*					
		Сметная стоимость					*163*					
16	Е2202-013-08 22-02-013-08 ТЕР-2001 26	Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стыки и фасонные части стальных трубопроводов диаметром 325 мм	0,001	15296,03	1181,77	13433,96	15	1	1	13	87,78	--
			1 км трубопровода	680,30	120,09	--			--		12,47	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*1040,51*			*1*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*712,35*			*1*					
		Сметная стоимость					*17*					

17	Е2203-001-5 22-03-001-05 ТЕР-2001 26	(2 отвода) Установка отвода П90 Ду325	0,099	23511,80	12445,76	7998,59	2328	304	1232	792	353,80	35
			т	3067,45	1030,57	--			102		103,16	10
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*5327,43*			*527*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*3647,24*			*361*					
		Сметная стоимость					*3216*					
18	Е2402-051-06 24-02-051-06 ТЕР-2001 26	Монтаж крана ПЭ (газ) Ду315	1	2029,86	1772,86	--	2030	257	1773	--	30,89	31
			1 задвижка	257,00	158,24	--			158		15,84	16
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*539,81*			*540*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*369,56*			*370*					
		Сметная стоимость					*2940*					
19	ЦО=363500:5,24:1,18	Кран ПЭ (газ) Ду315 с набором	1	58788,33	--	58788,33	58788	--	--	58788	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
20	Е2402-005-05 24-02-005-05 ТЕР-2001 26	Установка полиэтиленовых фасонных частей: отводов, колен, патрубков, переходов, диаметром до 315 мм	8	129,52	84,51	14,32	1036	246	676	114	3,54	28
			1 отвод	30,69	--	--			--		--	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*39,90*			*319*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*27,31*			*218*					
		Сметная стоимость					*1573*					
21	С157-0823 507-0823 ТССЦ-2001 26	Отвод сварной 90° из полиэтилена, тип Т, диаметр 315 мм (ТУ 6-19-218-86)	5	2354,93	--	2354,93	11775	--	--	11775	--	--
			шт.	--	--	--			--		--	--
22	С157-0823 507-0823 ТССЦ-2001 26	Отвод сварной 45° из полиэтилена, тип Т, диаметр 315 мм (ТУ 6-19-218-86)	1	15433,58	--	15433,58	15434	--	--	15434	--	--
			шт.	--	--	--			--		--	--

23	ЦО=14100:5,24:1,18	Заглушка ПЭ100 SDR11 315мм	1	2280,37	--	2280,37	2280	--	--	2280	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
24	ЦО=26463,03:5,24:1,18	Переход СТ/ПЭ удлиненный ПЭ100 SDR11 315х325	1	4279,83	--	4279,83	4280	--	--	4280	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
25	Е2402-034-02 24-02-034-02 ТЕР-2001 26	Укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода 315 мм	18,96	186,78	163,11	--	3541	449	3092	--	2,28	43
			100 м газопровода	23,67	11,83	--			224		0,74	14
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*46,15*			*875*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*31,59*			*599*					
		Сметная стоимость					*5015*					
26	С157-2067 507-2067 ТССЦ-2001 26	Труба ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 315 мм (ГОСТ Р 50838-95)	1896	650,25	--	650,25	1232874	--	--	1232874	--	--
			1м	--	--	--			--		--	--
27	Е2402-001-12 24-02-001-12 ТЕР-2001 26	Сварка "встык" полиэтиленовых труб нагревательным элементом при автоматическом управлении процессом сварки, диаметр труб 315 мм	146	164,28	114,36	--	23985	7288	16697	--	3,00	438
			1 соединение	49,92	--	--			--		--	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*64,90*			*9475*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*44,43*			*6487*					
		Сметная стоимость					*39947*					
28	Е2402-002-05 24-02-002-05 ТЕР-2001 26	Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 315 мм	20	158,79	104,31	9,55	3176	899	2086	191	5,40	108
			1 соединение	44,93	--	--			--		--	--

		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*58,41*			*1168*						
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*39,99*			*800*						
		Сметная стоимость					*5144*						
29	ЦО=11658,40:5,24:1,18	Муфта электросварная ПЭ100 SDR11 315мм	20	1885,50	--	1885,50	37710	--	--	37710	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
30	Е2402-081-01 24-02-081-01 ТЕР-2001 26	Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода	16	243,22	48,47	183,43	3892	181	776	2935	1,54	25
			1 установка	11,32	2,50	--			40		0,25	4
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*17,97*			*288*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*12,30*			*197*					
		Сметная стоимость					*4377*					
31	Е2202-010-01 22-02-010-01 ТЕР-2001 26	Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стальные трубопроводы диаметром до 57 мм	0,024	24076,22	1031,71	21551,45	578	36	25	517	200,68	5
			1 км трубопровода	1493,06	44,64	--			1		4,33	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*1999,01*			*48*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*1368,55*			*33*					
		Сметная стоимость					*659*					
32	Ц0802-141-03 08-02-141-03 ТЕРм-2001 26	Укладка провода-спутника	20	763,35	656,57	--	15267	2136	13132	--	14,20	284
			100 м кабеля	106,78	39,33	--			787		4,39	88
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н17) - 95%		*138,80*			*2776*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 65%		*94,97*			*1899*					
		Сметная стоимость					*19942*					
33	ЦО=67,39:5,24:1,18	Провод-спутник	2000	10,90	--	10,90	21800	--	--	21800	--	--
			м	--	--	--			--		--	--

34	Е4201-020-01 42-01-020-01 ТЕР-2001 26	Укладка ленты сигнальной "Огнеопасно-Газ"	9,55	108,71	19,03	65,60	1038	230	181	627	3,61	34
			100 м2	24,08	5,28	--			50		0,61	6
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 89%		*26,13*			*250*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 70%		*20,55*			*196*					
		Сметная стоимость					*1484*					
35	ЦО=6,28:5,24:1,18	Лента сигнальная "Огнеопасно-Газ"	1910	1,02	--	1,02	1948	--	--	1948	--	--
			м	--	--	--			--		--	--
36	Е2709-008-03 27-09-008-03 ТЕР-2001 26	Установка таблички-указателя	0,02	5596,09	2451,54	1228,39	112	38	49	25	287,28	6
			100 знаков	1916,16	173,77	--			3		14,59	--
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 142%		*2967,70*			*59*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 95%		*1985,43*			*40*					
		Сметная стоимость					*211*					
37	ЦО=851,30:5,01:1,18	Табличка-указатель	2	144,00	--	144,00	288	--	--	288	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
38	ЦО=1079,86:5,24:1,18 ООО "СтройКонтроль"	Ультразвуковой контроль сварных участков	36	174,64	--	--	6287	--	--	--	--	--
			шт	--	--	--			--		--	--
39	Е2402-120-06 24-02-120-06 ТЕР-2001 26	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 300 мм	18,97	36,81	31,40	--	698	103	595	--	0,72	14
			100 м трубопровода	5,41	2,60	--			49		0,35	7
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*10,41*			*197*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*7,13*			*135*					
		Сметная стоимость					*1030*					

40	Е2402-121-06 24-02-121-06 ТЕР-2001 26	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 300 мм	2	500,33	171,50	187,37	1001	283	343	375	18,54	37
			1 узел	141,46	6,19	--			12		0,62	1
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*191,95*			*384*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*131,41*			*263*					
		Сметная стоимость					*1648*					
41	Е2402-123-11 24-02-123-11 ТЕР-2001 26	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа) условным диаметром до 300 мм	18,97	20,48	19,43	--	389	20	368	--	0,14	3
			100 м газопровода	1,05	0,81	--			15		0,07	1
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*2,42*			*46*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*1,66*			*31*					
		Сметная стоимость					*466*					
42	Е2402-125-02 24-02-125-02 ТЕР-2001 26	Выдержка под давлением от 0,6 до 1,2 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 300-500 мм	2	3727,75	3532,23	--	7456	391	7064	--	26,00	52
			1 участок испытания газопровода	195,52	150,15	--			300		13,00	26
		НР от ОЗП+ЗПМ (Н10) - 130%		*449,37*			*899*					
		СП от ОЗП+ЗПМ (Н30) - 89%		*307,65*			*615*					
		Сметная стоимость					*8970*					
		Итого прямые затраты по смете:	руб.				2177561	16229	466498	1612534		1699
			руб.						12543			1071
Стоимость монтажных работ -			руб.				1275350					

Всего оплата труда -	руб.					2923					
Стоимость материалов и конструкций -	руб.				1260083						
Накладные расходы -	руб.				2776						
Сметная прибыль -	руб.				1899						
Всего, стоимость монтажных работ -	руб.				1280025						
Нормативная трудоемкость -	чел.-ч										372
Сметная заработная плата -	руб.					2923					
Стоимость общестроительных работ -	руб.				901155						
Всего оплата труда -	руб.					25849					
Стоимость материалов и конструкций -	руб.				260050						
Накладные расходы -	руб.				29269						
Сметная прибыль -	руб.				19194						
Всего, стоимость общестроительных работ -	руб.				949618						
Нормативная трудоемкость -	чел.-ч										2398
Сметная заработная плата -	руб.					25849					
Стоимость сантехнических работ -	руб.				1056						
Стоимость материалов и конструкций -	руб.				1056						
Всего, стоимость сантехнических работ -	руб.				2230699						
Итого по смете:	руб.										2770
Нормативная трудоемкость -	чел.-ч										
Сметная заработная плата -	руб.					28772					
Пересчет итогов в цены на г.											
Оплата труда осн. рабочих	**16229**	**x 18,33**			**297478**						
Затраты на экспл. машин	**466498**	**x 7,71**			**3596700**						
(в т.ч. опл. труда механизаторов)	**12543**	**x 18,33**					229913				
Стоимость материальных ресурсов	**1694834**	**x 5,24**			**8880930**						
Итого прямых затрат					**12775108**						
Накладные расходы в текущих ценах	**32045**	**x 18,33**	**x 0,85**		**499277**						
Сметная прибыль в текущих ценах	**21093**	**x 18,33**	**x 0,8**		**309308**						
ИТОГО в ценах на г.					**13583693.00**						
Налог на добавленную стоимость (НДС)	**18 %**				**2445064,74**						
Итого с налогом на добавленную стоимость (НДС)					**16028757,74**						

Заявка и документы, прилагаемые к коммерческому предложению, отвечают предъявляемым требованиям Заказчика. Разногласий по проекту договора не заявлено.

Решили:

Утвердить протокол заседания закупочной комиссии по вскрытию конвертов, поступивших на открытый запрос предложений на право заключения договора подряда на строительство дублирующей линии газопровода высокого давления для увеличения объема подачи газа в Северо-Восточную часть г. Михайловска.

Результаты голосования:

«ЗА»: 3 чел.
«ПРОТИВ»: Нет.
ВОЗДЕРЖАЛИСЬ: Нет.
ОСОБЫЕ МНЕНИЯ: Нет.

Подписи:

Председатель комиссии:

Директор технический _____ Р.В. Балахтин

члены комиссии:

Ведущий юрисконсульт _____ О.В. Кучукова

Инженер ПТО _____ Л.В. Терехина