


н/с
Извещение о продлении срока приема ofert.

УТВЕРЖДАЮ
председатель Тендерной комиссии
 С.А.Ильичев
«11» 11 2014 г.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» уведомляет вас о внесении изменений и дополнений в ПДО №732/ТК/2014 от 27.10.2014г. на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту скважин и освоению эксплуатационных скважин после бурения в части изменения срока окончания приема ofert.

Читать абзац «окончание приема ofert...» (стр.2 ПДО) в следующей редакции:

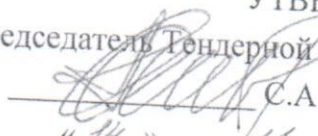
«Окончание приема ofert – 15:00 МСК «14» ноября 2014 года.

Участник закупки, подавший свою ofertу в срок, установленный ПДО №732/ТК/2014 от 27.10.2014г. на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту скважин и освоению эксплуатационных скважин после бурения имеет право:

- подать новую ofertу в установленные сроки; в таком случае ранее поданная офeрта не принимается к рассмотрению и возвращается направившему ее участнику закупки в нераспечатанном виде;
- отозвать поданную ofertу. Для этого участник закупки должен направить в адрес Тендерного комитета письмо с просьбой не рассматривать поданную офeрту;
- не отзывать поданную ofertу, продлив при этом срок её действия на необходимый период времени. Для этого необходимо направить в адрес Тендерного комитета письмо с указанием нового срока действия офeрты, отличного от указанного в документе, находящемся в запечатанном конверте. При этом участник закупки не должен указывать никаких иных сведений, содержащихся в поданной офeрте.
- не отзывать поданную ofertу и не изменять срок её действия.

 С.Ю.Булычев

12
Извещение о продлении срока приема ofert.

УТВЕРЖДАЮ
председатель Тендерной комиссии
 С.А.Ильичев
« 14 » 11 2014 г.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» уведомляет вас о внесении изменений и дополнений в ПДО №732/ТК/2014 от 27.10.2014г. на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту скважин и освоению эксплуатационных скважин после бурения в части изменения срока окончания приема ofert.

Читать абзац «окончание приема ofert...» (стр.2 ПДО) в следующей редакции:

«Окончание приема ofert – 15:00 МСК «19» ноября 2014 года.

Участник закупки, подавший свою ofertу в срок, установленный ПДО №732/ТК/2014 от 27.10.2014г на выполнение работ по капитальному, текущему ремонту скважин и освоению эксплуатационных скважин после бурения имеет право:

- подать новую ofertу в установленные сроки; в таком случае ранее поданная ofertа не принимается к рассмотрению и возвращается направившему ее участнику закупки в нераспечатанном виде;
- отозвать поданную ofertу. Для этого участник закупки должен направить в адрес Тендерного комитета письмо с просьбой не рассматривать поданную ofertу;
- не отзывать поданную ofertу, продлив при этом срок её действия на необходимый период времени. Для этого необходимо направить в адрес Тендерного комитета письмо с указанием нового срока действия оферт, отличного от указанного в документе, находящемся в запечатанном конверте. При этом участник закупки не должен указывать никаких иных сведений, содержащихся в поданной оферт.
- не отзывать поданную ofertу и не изменять срок её действия.



С.Ю.Булычев

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАКУПКИ УСЛУГ

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-72-40, факс (34643) 4-92-80

УТВЕРЖДЕНО
решением Тендерной комиссии
Протокол № 397
« 18 » ноября 2014 г.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» уведомляет вас о внесении изменений и дополнений в ПДО № 732/ТК/2014г. от 27 октября 2014г. по типам сделок № 506 «Освоение скважин со станка ТКРС», № 601 «Текущий ремонт скважин», № 602 «Капитальный ремонт скважин» на месторождениях ОАО «СН-МНГ», в части:

1. Лот 2015.1 (Форма 4), Приложение 1 к форме 4 и Приложение 2 к форме 4;
2. Читать абзац «окончание приема ofert -15:00 МСК «19» 11 2014года» в следующей редакции:

«Окончание приема ofert – 15:00 МСК «26» 11 2014 года.

Участник закупки, подавший свою ofertу в срок, установленный ПДО № 732/ТК/2014г. от 27 октября 2014г. имеет право:

- подать новую ofertу в установленные сроки; в таком случае ранее поданная ofertа не принимается к рассмотрению и возвращается направившему ее участнику закупки в нераспечатанном виде;
- отозвать поданную ofertу. Для этого участник закупки должен направить в адрес Тендерного комитета письмо с просьбой не рассматривать поданную ofertу;
- не отзываться поданную ofertу, продлив при этом срок её действия на необходимый период времени. Для этого необходимо направить в адрес Тендерного комитета письмо с указанием нового срока действия оферт, отличного от указанного в документе, находящемся в запечатанном конверте. При этом участник закупки не должен указывать никаких иных сведений, содержащихся в поданной оферт.
- не отзываться поданную ofertу и не изменять срок её действия.

Руководитель Ответственного подразделения _____ С.Ю. Булычев

Руководитель Тендерного комитета _____

Саяпова Р.Р.

Тел.47-376

О.В. Качесова

ЛОТ № 2015.1

Родит: 6. Текущий и капитальный ремонт скважин

Тип сделки: 601. Текущий ремонт скважин

Вид работ: Текущий ремонт скважин

Месторождения Агзинского НГДУ и Витинского НГДУ (разделены на группы)
территория производства работ (месторождения или нефтепромыслы)

1. Объем и номенклатура работ по текущему ремонту скважин на 2015 год:

№ п/п		Территория производства работ	Показатели	янв.15	фев.15	мар.15	апр.15	май.15	июн.15	июл.15	авг.15	сеп.15	окт.15	ноя.15	дек.15	Итого 2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	1 259
		Продолжительность, час.	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	90 576
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	12	13	12	13	12	13	12	12	13	12	13	12	12	
2	Левобережная группа месторождений ²	Количество ремонтов, шт.	48	47	48	48	49	47	48	49	48	48	49	48	48	578
		Продолжительность, час.	3 552	3 478	3 552	3 552	3 626	3 478	3 552	3 626	3 626	3 552	3 626	3 626	3 552	42 772
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
3	Тайлаковский участок ³	Количество ремонтов, шт.	38	38	39	38	38	38	39	38	38	38	38	38	38	458
		Продолжительность, час.	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 812	2 812	2 812	33 892
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
4	Ачинская группа месторождений ⁴	Количество ремонтов, шт.	13	12	13	12	13	11	12	11	13	11	12	11	11	144
		Продолжительность, час.	962	888	962	888	962	814	888	814	962	814	888	814	814	10 656
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	2	2	2	1	2	1	1	1	1	2	1	1	1	
5	Аргинская группа месторождений ⁵	Количество ремонтов, шт.	7	8	9	9	9	10	9	8	10	8	9	10	10	106
		Продолжительность, час.	518	592	666	666	666	740	666	592	740	592	666	740	740	7 444
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Итого ОАО "СН-МН"		Количество ремонтов, шт.	208	207	211	209	211	208	209	209	212	207	210	209	2 510	
		Продолжительность, час.	15 392	15 318	15 614	15 466	15 614	15 392	15 466	15 466	15 688	15 318	15 540	15 466	185 740	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	25	27	25	26	25	26	25	25	26	25	26	25	25	
2. Объем и номинальную работу по основным видам работ																

2. Объем и номенклатура работ по текущему ремонту скважин на 2016 год:

по укрупненным показателям за 2016 год																
№ п/п	Территория производства работ	Показатели	янв.16	фев.16	мар.16	апр.16	май.16	июн.16	июл.16	авг.16	сеп.16	окт.16	ноя.16	дек.16	Итого 2016 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	31	31	31	30	32	32	34	33	30	32	34	34	384	
		Продолжительность, час.	2 294	2 294	2 294	2 220	2 368	2 368	2 516	2 442	2 220	2 368	2 516	2 516	28 416	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2	Левобережная группа месторождений ²	Количество ремонтов, шт.	49	47	48	48	48	48	48	47	48	49	47	48	48	575
		Продолжительность, час.	3 626	3 478	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 478	3 626	3 478	3 552	3 552	42 550
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
3	Тайлаковский участок ³	Количество ремонтов, шт.	38	38	37	37	37	37	37	38	37	38	38	38	37	449
		Продолжительность, час.	2 812	2 812	2 738	2 738	2 738	2 738	2 738	2 738	2 812	2 738	2 812	2 738	2 738	33 226
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	5	5	4	5	4	5	4	5	4	5	4	5	4	5
4	Ачинская группа месторождений ⁴	Количество ремонтов, шт.	12	12	12	13	11	12	12	12	13	12	12	12	12	145
		Продолжительность, час.	888	888	888	962	814	888	888	888	962	888	888	888	888	10 730
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	1	2	1	2	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1
5	Аргинская группа месторождений ⁵	Количество ремонтов, шт.	7	8	9	9	9	9	8	8	9	9	8	9	10	106
		Продолжительность, час.	518	592	592	666	592	666	592	592	592	666	666	592	666	7 400
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Итого ОАО "СН-МН"		137	136	136	137	136	138	138	139	138	138	138	140	140	1 653	
		10 138	10 064	10 064	10 138	10 064	10 138	10 212	10 286	10 212	10 212	10 212	10 360	10 360	122 322	
		16	18	16	17	16	17	17	16	17	17	16	17	17	17	

3. Объем и номенклатура работ по текущему ремонту скважин на 2017 год:

Итого по территории выполнения работ на 2017 год																
№ п/п	Территория производства работ	Показатели	янв.17	фев.17	мар.17	апр.17	май.17	июн.17	июл.17	авг.17	сеп.17	окт.17	ноя.17	дек.17	Итого 2017 год	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	27	25	26	24	27	25	25	26	25	26	26	27	309	
		Продолжительность, час.	1 998	1 850	1 924	1 776	1 998	1 850	1 850	1 924	1 850	1 924	1 924	1 998	22 866	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
2	Левобережная группа месторождений ²	Количество ремонтов, шт.	47	46	47	46	47	46	48	46	49	47	48	48	565	
		Продолжительность, час.	3 478	3 404	3 478	3 404	3 478	3 404	3 552	3 404	3 626	3 478	3 552	3 552	41 819	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
3	Тайлаковский участок ³	Количество ремонтов, шт.	36	36	36	37	36	37	36	36	36	36	36	37	436	
		Продолжительность, час.	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738	2 664	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738	32 364
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	4	5	4	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4
4	Ачинская группа месторождений ⁴	Количество ремонтов, шт.	12	11	12	13	12	13	13	13	12	12	11	12	145	
		Продолжительность, час.	888	814	888	962	888	962	962	962	888	814	888	814	10 730	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	1	1	1	2	1	2	1	2	1	1	1	1	1	
5	Аргинская группа месторождений ⁵	Количество ремонтов, шт.	7	8	9	9	9	8	8	8	9	8	9	10	106	
		Продолжительность, час.	518	592	592	666	518	592	592	592	592	518	592	666	518	6 956
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Итого ОАО "СН-МН"		Количество ремонтов, шт.	129	126	129	129	129	129	130	129	129	129	131	130	1 549	
		Продолжительность, час.	9 546	9 324	9 546	9 546	9 546	9 546	9 620	9 546	9 546	9 546	9 694	9 620	114 626	
		Стоимость работ, руб.														
		Количество бригад, шт.	15	17	15	16	15	16	16	15	16	15	16	16		

Общее количество ремонтов ПРС, шт.

Нормативная продолжительность 1 ремонта, час.

2015 - 2017 гг

Нормативное время выполнения работ по ПРС, час.

Базовая стоимость бригады/час ПРС (без учета НДС), руб.

Базовая стоимость работ по ПРС (без учета НДС), руб.

Сумма НДС, руб.

Базовая стоимость работ по ПРС (с учетом НДС), руб.

Стоимость 1 суток аренды оборудования бригады ПРС

5 712,00

74,00

422 688,00

Родит: 5. Освоение и тестирование скважин; 6. Текущий и капитальный ремонт скважин

Тип сделки: 506. Освоение скважин со ствола; 602. Капитальный ремонт скважин

Вид работ: Капитальный ремонт и освоение скважин со ствола ТКСР

территория производства работ (месторождения или нефтепромыслы)

1. Объем и номенклатура работ по капитальному ремонту и освоению скважин со ствола на 2015 год:

№ п/п	Территория производства работ	Показатели	янв.15	фев.15	мар.15	апр.15	май.15	июн.15	июл.15	авг.15	сеп.15	окт.15	ноя.15	дек.15	Итого 2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	53	53	53	47	53	53	53	53	53	53	53	53	630
		Продолжительность, час.	18 285	18 285	18 285	16 215	18 285	18 285	18 285	18 285	18 285	18 285	18 285	18 285	217 350
		Стоимость работ, руб.													
		Количество бригад, шт.	32	36	32	29	32	33	32	32	33	32	33	32	

2. Объем и номенклатура работ по капитальному ремонту и освоению скважин со станция 2016 год

№ п/п	Территория производства работ	Показатели	январь 16	февраль 16	март 16	апрель 16	май 16	июнь 16	июль 16	август 16	сентябрь 16	октябрь 16	ноябрь 16	декабрь 16	Итого 2016 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	42	35	38	44	45	43	49	38	45	53	51	56	539
		Продолжительность, час.	14 973	12 478	13 547	15 686	16 043	15 330	17 469	12 547	16 043	18 895	18 182	19 964	192 157,00
		Стоимость работ, руб.													
2	Левобережная группа месторождений ¹	Количество бригад, шт.	26	24	24	29	28	28	31	24	29	33	33	35	29
		Количество ремонтов, шт.	16	16	17	19	19	17	16	22	18	17	14	10	201
		Продолжительность, час.	5 704	5 704	6 061	6 774	6 774	6 061	5 704	7 843	6 417	6 061	4 991	3 565	71 659
		Стоимость работ, руб.													
3	Тайлаковский участок ¹	Количество ремонтов, шт.	10	11	11	12	12	11	10	14	12	11	9	6	11
		Продолжительность, час.	21	14	17	12	13	13	15	15	15	18	19	18	192
		Стоимость работ, руб.	7 487	4 991	6 061	4 278	5 348	4 635	5 348	5 348	5 348	6 417	6 774	6 417	68 452,00
		Количество бригад, шт.	13	10	11	8	9	8	9	9	10	11	12	11	10
4	Ачинская группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	10	9	11	8	9	8	9	9	10	11	12	11	10
		Продолжительность, час.	3 565	3 209	2 139	2 209	2 496	1 783	1 783	3 565	2 139	2 852	1 070	1 783	29 593
		Стоимость работ, руб.													
5	Аргинская группа месторождений ¹	Количество бригад, шт.	6	6	4	6	4	3	3	6	4	5	2	3	4
		Количество ремонтов, шт.	4	-	3	2	2	2	3	2	6	1	5	3	33
		Продолжительность, час.	1 426	-	1 070	713	713	713	1 070	713	2 139	357	1 783	1 070	11 787
		Стоимость работ, руб.													
		Количество бригад, шт.	3	-	2	1	1	1	2	1	4	1	3	2	2
		Количество ремонтов, шт.	93	74	81	86	88	80	88	87	92	92	92	92	1 048
		Продолжительность, час.	33 155	26 382	28 878	30 660	31 374	28 522	31 374	31 016	32 086	34 582	32 800	32 799	373 628
		Стоимость работ, руб.													
		Количество бригад, шт.	58	51	51	56	55	52	55	55	58	61	60	58	56

3. Объем и номенклатура работ по капитальному ремонту и освоению скважин со станция 2017 год

№ п/п	Территория производства работ	Показатели	январь 17	февраль 17	март 17	апрель 17	май 17	июнь 17	июль 17	август 17	сентябрь 17	октябрь 17	ноябрь 17	декабрь 17	Итого 2017 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Правобережная группа месторождений ¹	Количество ремонтов, шт.	33	37	38	36	39	49	47	43	43	52	56	56	525
		Продолжительность, час.	11 893	13 335	13 695	12 974	14 056	17 660	16 939	15 497	15 497	18 741	18 741	20 182	189 210,00
		Стоимость работ, руб.													
2	Левобережная группа месторождений ¹	Количество бригад, шт.	21	26	24	24	25	32	30	27	28	33	34	36	28
		Количество ремонтов, шт.	29	17	19	20	15	15	17	15	13	20	13	12	196
		Продолжительность, час.	10 452	6 127	3 604	7 208	5 406	5 406	6 127	5 406	4 685	7 208	4 685	4 325	70 639,00
		Стоимость работ, руб.													
3	Тайлаковский участок ¹	Количество бригад, шт.	18	12	6	13	10	10	11	17	10	9	13	9	11
		Количество ремонтов, шт.	17	17	18	17	22	22	20	24	18	22	17	21	235
		Продолжительность, час.	6 127	6 127	6 487	6 127	7 929	7 929	7 208	8 650	6 487	7 208	6 127	7 568	84 695,00
		Стоимость работ, руб.													
4	Ачинская группа месторождений ¹	Количество бригад, шт.	11	12	11	11	14	14	13	15	12	14	11	13	13
		Количество ремонтов, шт.	4	8	10	10	5	5	6	8	6	3	6	7	75
		Продолжительность, час.	2 883	2 883	1 081	3 604	1 802	1 802	2 162	2 883	2 162	1 081	2 162	2 523	27 028,00
		Стоимость работ, руб.													
5	Аргинская группа месторождений ¹	Количество бригад, шт.	5	6	2	7	3	3	4	5	4	2	4	4	4
		Количество ремонтов, шт.	3	-	3	3	3	1	3	1	3	-	5	3	28
		Продолжительность, час.	1 081	-	1 081	1 081	1 081	360	1 081	360	1 081	-	1 802	1 081	10 085,00
		Стоимость работ, руб.													
		Количество бригад, шт.	2	-	2	2	2	1	2	1	2	-	3	2	2
		Количество ремонтов, шт.	96	79	72	86	84	92	93	91	83	97	93	99	1 059
		Продолжительность, час.	32 436	28 472	25 948	30 994	30 274	33 157	33 517	32 796	29 912	34 595	33 517	35 679	381 661,000
		Стоимость работ, руб.													
		Количество бригад, шт.	57	55	46	56	53	60	59	58	54	62	61	63	57

Объем количества ремонтов КРС и освоения скважин со станция, шт.

Нормативная продолжительность 1 ремонта, час.

Нормативная продолжительность 1 ремонта, час.

Нормативная продолжительность 1 ремонта, час.

Нормативное время выполнения работ по КРС и освоения скважин со станция, час.

Базовая стоимость бригады/часа КРС и освоения скважин со станция (без учета НДС), руб.

Базовая стоимость работ по КРС и освоения скважин со станция (без учета НДС), руб.

Сумма НДС, руб.

Базовая стоимость работ по КРС и освоения скважин со станция (с учетом НДС), руб.

Стоимость 1 суток аренды оборудования бригады КРС

Примечание:

- Правобережная группа месторождений включает: Мезинское, Ачинское, Южно-Ачинское, Михайловское, Ватинское, Северо-Печорское, Луговое, Утинское, Кисловское.
- Левобережная группа месторождений включает: Ново-Печорское, Южно-Печорское, Поканское, Северо-Островное, Южно-Левобережное, Кетовское, Южно-Островное, Северо-Орловское.
- Тайлаковский участок включает: Тайлаковское месторождение.
- Ачинская группа месторождений включает: Ачинское, Чистинское.
- Западно-Усть-Балкская группа месторождений включает: Западно-Усть-Балкское, Западно-Ачинское, Северо-Ачинское.
- Аргинская группа месторождений включает: Аргинское, Максимовское, Западно-Аргинское, Восточно-Охотское.
- Настоящий отчет является дефинитивным.
- Работы выполняются согласно условий технического задания.
- В стоимость бригады/часа Капитального ремонта и освоения скважин после бурения входит:
- Затраты на выполнение химических обработок скважин;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типовых работ по номенклатуре КРС для проведения работ;
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, компрессорная установка и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при КРС;
- Затраты на обеспечение бат. Поддержка и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и ортехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ по КРС;
- Затраты на привлечение основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуски), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Поддержка до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).
- В стоимость бригады/часа Капитального ремонта и освоения скважин после бурения не входит:
- Затраты на услуги по капитальным работам при КРС (отбывка забоя, привязки и т.д.);
- Затраты на обеспечение бригады технической водой и нефтью для проведения работ по КРС и освоения скважин со станция;
- Затраты на завод-выпуск фондовой НКТ.
- В стоимость бригады/часа Технического ремонта скважин входит:
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типовых работ по номенклатуре КРС для проведения работ;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типовых работ по номенклатуре КРС для проведения работ;
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при КРС;
- Затраты на обеспечение бат. Поддержка и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и ортехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ по КРС;
- Затраты на привлечение основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуски), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Поддержка до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).
- В стоимость бригады/часа Технического ремонта скважин не входит:
- Затраты на услуги по капитальным работам при КРС (отбывка забоя, привязки и т.д.);
- Затраты на обеспечение бригады технической водой и нефтью для проведения работ по КРС;
- Затраты на завод-выпуск фондовой НКТ.
- Затраты на технологическое НКТ

Руководитель предприятия

М.П.

Ф.И.О.

Приложение 2 к форме 4

Производственная программа
по текущим ремонтам скважин в 2015 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.1

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2015												Продолжительность, час.			
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек				
1	Правобережная группа месторождений	час.	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 552	3 478	3 552	3 552	3 626	3 478	3 552	3 626	3 626	3 552	3 626	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 812				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	962	888	962	888	962	814	888	814	962	814	888	814				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	666	666	666	740	666	592	740	592	666	740				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			15 392	15 318	15 614	15 466	15 614	15 392	15 466	15 466	15 688	15 318	15 540	15 466				

Производственная программа
по текущим ремонтам скважин в 2016 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.1

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2016												Продолжительность, час.			
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек				
1	Правобережная группа месторождений	час.	2 294	2 294	2 294	2 220	2 368	2 368	2 516	2 442	2 220	2 368	2 516	2 516				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 626	3 478	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 478	3 626	3 478	3 552	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 812	2 812	2 738	2 738	2 738	2 738	2 738	2 812	2 738	2 812	2 812	2 738				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	888	888	888	962	814	888	888	888	962	888	888	888				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	592	666	592	666	592	592	666	666	592	666				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			10 138	10 064	10 064	10 138	10 064	10 212	10 286	10 212	10 212	10 212	10 360	10 360				

Производственная программа
по текущим ремонтам в 2017 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.1

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2017												Продолжительность, час.			
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек				
1	Правобережная группа месторождений	час.	1 998	1 850	1 924	1 776	1 998	1 850	1 850	1 924	1 850	1 924	1 924	1 998				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 478	3 404	3 478	3 404	3 478	3 404	3 552	3 404	3 626	3 478	3 552	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	888	814	888	962	888	962	962	962	888	814	888	814				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	592	666	518	592	592	592	518	592	666	518				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			9 546	9 324	9 546	9 546	9 546	9 546	9 620	9 546	9 546	9 546	9 694	9 620				

Начальник ДВSR ОАО "СН-МНГ"

А.Б. Старожук

Приложение 1 к форме 4

Производственная программа
по текущим ремонтам скважин в 2015 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2015												Продолжительность, час.			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Правобережная группа месторождений	час.	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 552	3 478	3 552	3 552	3 626	3 478	3 552	3 626	3 626	3 552	3 626	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 812	2 886	2 812	2 812	2 812	2 812				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	962	888	962	888	962	814	888	814	962	814	888	814				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	666	666	666	740	666	592	740	592	666	740				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			15 392	15 318	15 614	15 466	15 614	15 392	15 466	15 466	15 688	15 318	15 540	15 466				

Производственная программа
по текущим ремонтам скважин в 2016 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.1

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2016												Продолжительность, час.			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Правобережная группа месторождений	час.	2 294	2 294	2 294	2 220	2 368	2 368	2 516	2 442	2 220	2 368	2 516	2 516				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 626	3 478	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 478	3 626	3 478	3 552	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 812	2 812	2 738	2 738	2 738	2 738	2 738	2 812	2 738	2 812	2 812	2 738				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	888	888	888	962	814	888	888	888	962	888	888	888				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	592	666	592	666	592	592	666	666	592	666				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			10 138	10 064	10 064	10 138	10 064	10 212	10 286	10 212	10 212	10 212	10 360	10 360				

Производственная программа
по текущим ремонтам в 2017 году на месторождениях ОАО "СН-МНГ" к Лоту № 2015.1

№ п/п	Наименование месторождения	Ед. изм.	2017												Продолжительность, час.			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Правобережная группа месторождений	час.	1 998	1 850	1 924	1 776	1 998	1 850	1 850	1 924	1 850	1 924	1 924	1 998				
2	Левобережная группа месторождений	час.	3 478	3 404	3 478	3 404	3 478	3 404	3 552	3 404	3 626	3 478	3 552	3 552				
3	Тайлаковский участок	час.	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738	2 664	2 664	2 664	2 738	2 664	2 738				
4	Ачимовская группа месторождений	час.	888	814	888	962	888	962	962	962	888	814	888	814				
5	Аригольская группа месторождений	час.	518	592	592	666	518	592	592	592	518	592	666	518				
ИТОГО ОАО "СН-МНГ"			9 546	9 324	9 546	9 546	9 546	9 546	9 620	9 546	9 546	9 546	9 694	9 620				

Начальник ДВР ОАО "СН-МНГ"

А.Б. Старожук