

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение

анализа материалов скважин для определения остаточного ресурса, находящихся в консервации более 15 лет на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

- 1. Заказчик: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».**
- 2. Сроки выполнения работ: 01.11.2016-31.12.2016гг.**
- 3. Цель работы:**

анализ материалов скважин для определения остаточного ресурса, находящихся в консервации более 15 лет и предоставление «Заключений экспертизы материалов, представленных для определения остаточного ресурса технического состояния, находящихся в консервации, эксплуатационных и поисково-разведочных скважин», в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101), с изменениями и дополнениями внесенными Приказом Ростехнадзора от 12 января 2015 г. №1.

Данное техническое задание является неотъемлемой частью договора.

- 3. Законодательная и регламентирующая нормативная база:**

Федеральный закон РФ №2395-1 «О недрах» от 21.02.1992 г (ред. от 03.07.2016);

Федеральный закон РФ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. (ред. от 03.07.2016);

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №101 от 12 марта 2013 года;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) №1 от 12.01.2015 года о внесении изменений в Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом №101 от 12 марта 2013 года;

Постановление Правительства РФ от 04.07.2012 №682 (ред. от 06.10.2015) «О лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности» (вместе с "Положением о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности");

Постановление Правительства РФ от 28.05.2015 №509 «Об аттестации экспертов в области промышленной безопасности» (вместе с "Положением об аттестации экспертов в области промышленной безопасности").

- 4. Основные требования к работе:**

Работы должны быть выполнены экспертной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности, оформленной в соответствии с "Положением о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности" (в редакции от 6 октября 2015 года).

Экспертная организация должна иметь в штате эксперта по промышленной безопасности, аттестованного в соответствии с "Положением об аттестации экспертов в области промышленной безопасности", утвержденным Постановлением Правительства РФ от 28.05.2015 №509.

Для достижения поставленной цели при выполнении работ предусматривается решение следующих задач:

4.1. Заключение независимой экспертизы материалов составить в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 13.07.2015) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», с учетом изменений в Федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (ред. от 12.01.2015), утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №101 от 12 марта 2013 года», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) №1 от 12 января 2015 года; Федерального закона РФ «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992 г. (ред. от 03.07.2016); «Правил охраны недр» (Постановление Госгортехнадзора России №71 от 06.06.03 в ред. от 30.06.2009 г.).

4.2. Объектами проведения независимой экспертизы материалов являются эксплуатационные, поисково-разведочные скважины месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «Славнефть-Нижневартовск», ОАО «Обьнефтегазгеология»: Мегионское, Ватинское, Северо-Покурское, Аганское, Кетовское, Покамасовское, Ново-Покурское, Северо-Островное, Южно-Покамасовское, Тайлаковское, Южно-Аганское.

5. Для выполнения поставленных задач предусматривается:

5.1. Заказчик предоставляет Исполнителю всю имеющуюся информацию, необходимую для выполнения условий настоящего договора.

6. Содержание работы:

6.1. Проведение независимой экспертизы материалов скважин ОАО «СН-МНГ»;

№п/п	Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	Дата пере- вода скважин консервацию
1	Аганское	869	146	добывающая	25.07.2002
2	Аганское	1341р	175	разведочная	20.05.2002
3	Аганское	1461	133	добывающая	25.08.2002
4	Аганское	1658	144б	добывающая	25.08.2002
5	Ватинское	70р	0бк	разведочная	31.12.2001
6	Кетовское	29р	0а	разведочная	23.09.1983
7	Кетовское	47р	0а	разведочная	25.08.1985
8	Кетовское	49	19	добывающая	25.07.2002
9	Кетовское	50р	0а	разведочная	01.05.1985
10	Кетовское	53р	0а	разведочная	16.06.1986

11	Кетовское	55р	0а	разведочная	01.07.1986
12	Кетовское	113	22	добывающая	01.07.2002
13	Кетовское	146	29	добывающая	01.07.2002
14	Кетовское	254	12	добывающая	01.07.2002
15	Кетовское	595	42	добывающая	25.07.2002
16	Мегионское	65р	0гт	разведочная	31.05.2001
17	Мегионское	422	18	добывающая	31.08.2002
18	Мегионское	1339р	0гт	разведочная	03.07.2002
19	Ново-Покурское	230п	0а	поисковая	01.04.1981
20	Ново-Покурское	233р	0а	разведочная	01.04.1988
21	Ново-Покурское	239р	0а	разведочная	01.04.1986
22	Ново-Покурское	245р	0а	разведочная	01.04.1988
23	Ново-Покурское	279р	0а	разведочная	01.04.1988
24	Ново-Покурское	300п	0а	разведочная	30.09.2002
25	Ново-Покурское	302р	0	разведочная	08.01.2002
26	Покамасовское	23р	0а	разведочная	03.10.1977
27	Покамасовское	33р	0	разведочная	26.12.2002
28	Покамасовское	139	18	добывающая	01.07.2001
29	Покамасовское	152	27	добывающая	20.09.2002
30	Покамасовское	158	32	добывающая	01.07.2002
31	Покамасовское	333	27	добывающая	20.09.2002
32	Покамасовское	334	27	добывающая	20.09.2002
33	Покамасовское	351	256	добывающая	01.07.2002
34	Покамасовское	376	27	добывающая	20.09.2002
35	Покамасовское	399	27	добывающая	01.07.2002
36	Покамасовское	421	256	добывающая	20.09.2002
37	Покамасовское	525	15	добывающая	01.07.2001
38	Покамасовское	553	18	добывающая	01.07.2001
39	Покамасовское	790	36	добывающая	20.09.2002
40	Покамасовское	803	27	добывающая	20.09.2002
41	Покамасовское	822	25	добывающая	01.07.2002
42	Покамасовское	872	28	добывающая	20.09.2002
43	Покамасовское	891	18	добывающая	01.07.2001
44	Северо-Островное	37р	0а	разведочная	26.07.2002
45	Северо-Островное	44р	0л	разведочная	22.02.1986
46	Северо-Островное	47р	0о	разведочная	24.01.1989
47	Северо-Островное	104р	0х	разведочная	09.01.2001
48	Южно-Аганское	592	7	добывающая	20.03.2001
49	Южно-Аганское	639	13	добывающая	28.08.2002
50	Южно-Покамасовское	54п	0	поисковая	10.09.1986
51	Южно-Покамасовское	60р	0б	разведочная	01.01.2002
52	Ватинское	832Р		добывающая	19.02.1993

53	Ватинское	835Р		добывающая	03.02.1992
54	Ватинское	1307П		добывающая	31.03.1997
55	Ватинское	1310Р		добывающая	31.05.1999
56	Ватинское	1328П		добывающая	25.12.1997
57	Ватинское	32	од	добывающая	31.10.2000
58	Ватинское	407	46	добывающая	05.02.1997
59	Ватинское	528	87	добывающая	30.03.1995
60	Ватинское	529	87	добывающая	05.01.1997
61	Ватинское	530	87	добывающая	20.09.1994
62	Ватинское	535	85	добывающая	30.03.1995
63	Ватинское	610	61	добывающая	20.09.1994
64	Ватинское	735	114	добывающая	30.09.1997
65	Ватинское	818р		добывающая	10.11.2000
66	Ватинское	1363	128	добывающая	20.09.1994
67	Ватинское	3660	196	добывающая	30.09.1997
68	Ватинское	3679	167	добывающая	20.09.1994
69	Ватинское	3682	167	добывающая	30.09.1997
70	Ватинское	154р		разведочная	15.04.1967
71	Тайлаковское	151р		добывающая	26.04.1984
72	Тайлаковское	174р		добывающая	07.11.1985
73	Тайлаковское	178р		добывающая	18.08.1988
74	Тайлаковское	182р		добывающая	16.03.1990
75	Тайлаковское	189р		добывающая	11.04.1993
76	Тайлаковское	193р		добывающая	27.05.1990
77	Тайлаковское	169р		добывающая	04.07.1983
78	Тайлаковское	177р		добывающая	01.04.1987
79	Луговое	213п		добывающая	01.07.1988
80	Луговое	212р		добывающая	01.12.1988
81	Кысомское	5	4	добывающая	30.11.2002
82	Кысомское	7	3	добывающая	30.11.2002
83	Кысомское	9	2	добывающая	30.11.2002
84	Кысомское	11	3	добывающая	30.11.2002
85	Кысомское	13	2	добывающая	30.11.2002
86	Кысомское	15	4	добывающая	30.11.2002
87	Кысомское	20	5	нагнетательная	30.11.2002
88	Кысомское	24	2	добывающая	30.11.2002
89	Кысомское	1018р	0	добывающая	30.11.2002
90	Северо-Покурское	59	9	добывающая	31.07.2002
91	Северо-Покурское	579	9г	добывающая	26.06.2003
92	Северо-Покурское	580	96	добывающая	26.06.2003
93	Северо-Покурское	928	51	добывающая	31.10.2003

6.2. Предоставление «Заключений независимой экспертизы материалов, представленных для определения остаточного ресурса технического состояния, находящихся в консервации, эксплуа-

тационных и поисково-разведочных скважин»;

6.3. Согласование актов на консервацию скважин с Отделом по надзору за объектами нефтегазодобывающей и горной промышленности по ХМАО-Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Северо-Уральского управления.

7. Форма представления результатов:

Заказчику передается заключение независимой экспертизы материалов по скважинам - 1 экз, акты на консервацию, согласованные Отделом по надзору за объектами нефтегазодобывающей и горной промышленности по ХМАО Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Северо-Уральского управления – 2 экз.

Начальник ОПРНГМ



Бахтияров Г.А.