

Общество с Ограниченной Ответственностью
«Научно-исследовательский институт разработки и эксплуатации
нефтепромысловых труб»

СОГЛАСОВАНО

Заместитель Генерального директора
по научно-техническому развитию
и техническим продажам ПАО «ТМК»


С.Г. Чикалов
«10» 12 2019г.



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «Научно-
исследовательский институт разработки
и эксплуатации нефтепромысловых
труб»


Ю.Н. Антипов
«12» 12 2019 г.




ТРУБЫ БУРИЛЬНЫЕ

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Изменение №2

РАЗРАБОТАНО

Начальник Ц НИО ООО «Научно-
исследовательский институт разработки
и эксплуатации нефтепромысловых
труб»


Н.Г. Денисюк
«25» 10 2019 г.

1. В Приложении А, в таблице А.1 (стр. 52) заменить характеристики замка в соответствии с прилагаемой таблицей.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
5** 127,00 (127,0)	19,50 26,73	0,362 9,2	4,276 108,62	Л	ПК	501087 2229	52144 70698	12037 83,0	12026 82,9	NC50, 3-133	6,370 161,9	3,750 88,9	7,090 180,0	10,039 255,0	1109920 4937	44672 60576	0,86	21,18 33,00	26803 36346

2. В Приложении А, в таблице А.2 заменить характеристики замков в соответствии с прилагаемой таблицей.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ТУ 14-161-137																				
60,3	9,2	7,0	46,3	Д	БВ	445	6156	77,2	77,9	ЗП-77-34	3-65	77,0	35,0	180,0	204,0	1229	7095	1,15	10,4	4257
60,3	9,2	7,0	46,3	Е	БВ	606	8378	105,0	106,1	ЗП-77-34	3-65	77,0	35,0	180,0	204,0	1229	7095	0,85	10,4	4257
60,3	9,2	7,0	46,3	Л	БВ	758	10614	133,0	134,4	ЗП-77-33	3-65	77,0	34,0	180,0	204,0	1274	7095	0,67	10,4	4257
ТУ 14-161-217																				
73,0	9,2	5,5	62,0	Д	БН	443	8032	50,1	52,9	ЗП-95-62	3-81	95,0	62,0	178,0	203,0	1128	10263	1,28	10,4	6158
73,0	9,2	5,5	62,0	Е	БН	603	10928	68,2	72,0	ЗП-95-62	3-81	95,0	62,0	178,0	203,0	1128	10263	0,94	10,4	6158
73,0	9,2	5,5	62,0	Л	БН	764	13845	86,4	88,9	ЗП-95-62	3-81	95,0	62,0	178,0	203,0	1128	10263	0,74	10,4	6158
ТУ 14-161-219																				
60,3	9,2	7,0	46,3	Д	БВ	455	6156	77,2	77,9	ЗП-77-34	3-65	77,0	35,0	180,0	204,0	1229	7095	1,15	10,4	4257
60,3	9,2	7,0	46,3	Е	БВ	606	8378	105,0	106,1	ЗП-77-34	3-65	77,0	35,0	180,0	204,0	1229	7095	0,85	10,4	4257
60,3	9,2	7,0	46,3	Е	БВ	606	8378	105,0	106,1	ЗП-79-33	3-65	79,0	34,0	180,0	204,0	1274	8225	0,98	10,4	4935
60,3	9,2	7,0	46,3	Л	БВ	768	10614	133,0	134,4	ЗП-77-33	3-65	77,0	34,0	180,0	204,0	1274	7095	0,67	10,4	4257
60,3	9,2	7,0	46,3	Л	БВ	768	10614	133,0	134,4	ЗП-79-33	3-65	79,0	34,0	180,0	204,0	1274	8225	0,77	10,4	4935
73,0	14,5	9,19	54,6	Е	БН	953	15665	113,9	113,8	ЗП-100-51	3-81У	100,0	51,5	180,0	230,0	1907	17399	1,11	16,4	10439
73,0	14,5	9,19	54,6	Л	БН	1208	19842	144,3	144,1	ЗП-100-51	3-81У	100,0	51,5	180,0	230,0	1907	17399	0,88	16,4	10439
73,0	14,5	9,19	54,6	М	БН	1335	21932	159,5	159,3	ЗП-100-51	3-81У	100,0	51,5	180,0	230,0	1907	17399	0,79	16,4	10439
88,9	16,0	8,0	72,9	Л	БК	1332	28559	103,1	107,3	ЗП-105-51-2	3-83	105,5	51,5	180,0	230,0	2181	20610	0,72	18,4	12366
88,9	16,0	8,0	72,9	М	БК	1472	31578	114,0	118,6	ЗП-105-51-2	3-83	105,5	51,5	180,0	230,0	2181	20610	0,65	18,4	12366

3. В приложении Б таблицы Б1 и Б2 изложить в новой редакции.

Области применения оборудования в стандартном и стойком к СКР исполнении в зависимости от абсолютного давления ($P_{абс}$), парциального давления сернистого водорода (P_{H_2S}) и его концентрации (C_{H_2S}) для многофазного флюида "нефть - газ - вода" с газовым фактором менее $890 \text{ нм}^3/\text{м}^3$

Таблица Б1

Исполнение оборудования	$P_{абс} < 1,83 \times 10^6 \text{ Па}$ ($18,6 \text{ кгс/см}^2$)				$P_{абс} > 1,83 \times 10^6 \text{ Па}$ ($18,6 \text{ кгс/см}^2$)		
	$C_{H_2S} < 4\%$ (об)	$4\% < C_{H_2S} < 15\%$ (об)		$C_{H_2S} > 15\%$ (об)	$CH_2S < 0,075\%$ (об)		$C_{H_2S} > 0,075\%$ (об)
		$P_{H_2S} < 7,3 \times 10^4 \text{ Па}$	$P_{H_2S} > 7,3 \times 10^4 \text{ Па}$		$P_{H_2S} < 345 \text{ Па}$	$P_{H_2S} > 345 \text{ Па}$	
Стандартное	+	+	-	-	+	-	-
Стойкое к СКР	-	-	+	+	-	+	+

Области применения оборудования в стандартном и стойком к СКР исполнении в зависимости от абсолютного давления ($P_{абс}$), парциального давления сернистого водорода (P_{H_2S}) и его концентрации (CH_2S) для многофазного флюида "нефть - газ - вода" с газовым фактором более $890 \text{ нм}^3/\text{м}^3$

Таблица Б2

Исполнение оборудования	$P_{абс} < 450 \text{ кПа}$ ($4,6 \text{ кгс/см}^2$)		$P_{абс} > 450 \text{ кПа}$ ($4,6 \text{ кгс/см}^2$)		
	$C_{H_2S} < 10\%$ (об)	$C_{H_2S} > 10\%$ (об)	$P_{H_2S} < 345 \text{ Па}$	$P_{H_2S} > 345 \text{ Па}$	$C_{H_2S} < 10\%$ (об)
Стандартное	+	-	+	-	-
Стойкое к СКР	-	+	-	+	+