10. ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

Содержание особой отметки	Должность, подпись
11. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМК КОНСЕРВАЦИИ И УПАКОВКЕ	Ε,
Муфта ГРП с разбуриваемым седлом 552-440- заводской номер изготовлена и принята обязательными требованиями государственных станда технической и конструкторской документацией, соответ чертежа 552-4404-2194Н СБ и признана годной для эксплу-	в соответствии с артов, действующей гствует требованиям
Заводские испытания проведены «»20)2г.
Дата выпуска «»20)2г.
Консервацию произвел «» подпись	202г. дата
Срок консервации — 12 месяцев.	
Дата упаковки «»20)2г.
OTK	

м.п.



K

ПАСПОРТ

FRACTURA Strike

МУФТА ГРП С РАЗБУРИВАЕМЫМ СЕДЛОМ 136-99-ОТТМ 114

552-4404-2___НПС

Изделие входит в состав оборудования скважинного для многостадийного гидравлического разрыва пласта продуктовой линейки изделий FRACTURA серии «Strike», соответствует требованиям ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

Декларация о соответствии EAЭC N RU Д-RU.XT04.B.00075/19. Срок действия декларации по 06.09.2024 г. Схема декларирования 5д.





ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ **ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

Заявитель: Публичное акционерное общество "Ижевский завод нефтяного машиностроения". Место нахождения: 426063. Российская Федерация. Удмуртская Республика, город Ижевск, улица Орджоникидзе, 2, ОГРН: 1021801650804, Номер телефона: +7 3412689191, Адрес электронной почты: izhneftemash@rimera.com

В лице: Директора Технического центра Хомутова Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности № 2018/ИНМ/0195 от 01.01.2019г.

заявляет, что Оборудование нефтепромысловое, буровое геолого-разведочное: Оборудование скважинное многостадийного гидравлического разрыва пласта продуктовой линейки изделий FRACTURA серий «Strike», «Strike RT», «SolvTech», «Shuttle», «Spectr»

изготовитель. Публичное акционерное общество "Ижевский завод нефтяного машиностроения". адрес места деятельности: 426063. Российская Федерация, Удмуртская Республика, город Ижевск, улица Орджоникидзе, 2,

Документ, в соответствии с которым изготовлена продукция: «Оборудование скважинное многостадийного гидравлического разрыва пласта. Технические условия», номер: ТУ 3666-090-05785537-2019

Коды ТН ВЭД ЕАЭС: 8479899708

Серийный выпуск,

Соответствует требованиям ТР ТС 010/2011 О безопасности машин и оборудования Декларация о соответствии принята на основании сертификатов на тип продукции № ЕАЭС RU.XT04.A.089, № EAЭC RU.XT04.A.090, № EAЭC RU.XT04.A.091, № EAЭC RU.XT04.A.092 выданных 29.08.2019г. Протоколов испытаний № 093/18/19 выдан 20.08.2019, № 094/18/19 выдан 21.08.2019, № 095/18/19 выдан 21.08.2019, № 096/18/19 выдан 21.08.2019 испытательной лабораторией "Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «Независимый испытательный центр»" RA.RU.21ВЩ02; Схема декларирования: 5д;

Дополнительная информация Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ 12.2.003-91 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Оборудование производственное. Общие требования безопасности. Условия хранения – 4 (Ж2) по ГОСТ 15150. Срок службы оборудования

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 06.09.2024 включительно



Хомутов Алексей Сергеевич

(Ф. И. О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: Дата регистрации декларации о соответствии:

EAЭC N RU Д-RU.XT04.B.00075/19

07.09.2019

Ö Z	Обозначение муфты	Обозначение седла	Обозначение	Диаметр шара, дюйм/ мм	Проходной диаметр седла, дюйм/мм
,	113266 7077 23	70102	7CC 1037E	2.75	2.703
31	332-4404-22/3H	00-00	55-10275	69.85	99.89
7.7	11060 7077	90109	EE 10381	2.813	2.765
32	332-4404-2201H	00-00	33-10201	71.45	70.23
22	118866 7077 633	00 60405	65 10300	2.875	2.828
22	332-4404-7700 332-4404-2700	00-00	33-10266	73.03	71.83
2,0	117000 7077 633	00 60106	10007	2.938	2.89
54	222-4404-7294⊓	00-00104	33-10294	74.63	73.41
7.0	10060 7077 033	00 00	10200	3.000	2.953
23	332-4404-2300П	00-00	33-10300	76.20	75.01
70	EE2 7,407, 2204	00 60103	FE 10206	3.063	3.015
90	332-4404-2300F	00-00	33-10300	77.8	76.58
7.0	□ 077 7212	00 000	FE 10313	3.125	3.078
2/	332-4404-23I3⊓	10100-00	33-10313	79.38	78.18
20	EE2 4404 2210U	00109	EE 10319	3.188	3.14
000	332-4404-2319FI	00-00	33-10319	80.98	79.76

11

o Z	Обозначение муфты	Обозначение седла	Обозначение шара	Диаметр шара, дюйм/ мм	Проходной диаметр седла, дюйм/мм
,	557 6606 JUL	00 60117	55_10212	2.125	2.078
7	332-4404-2213F1	/1109-00	33-10213	53.98	52.78
77	□01cc 7077 c33	00 60116	65 10010	2.188	2.14
77	332-4404-7219F	00-00	33-10219	55.58	54.36
CL	LEC 7077EL	00 60115	EE 1000E	2.25	2.203
67	JJZ-4404-772	00-00	33-10223	57.15	55.96
76	L1600 7077 033	00 60116	EE 10031	2.313	2.265
74	332-4404-2231⊓	00-00114	33-10231	58.75	57.53
36	EE2 4404 2238	00 60112	EE 10000	2.375	2.328
67	JJZ-4404-7250⊓	00-00113	33-10230	60.33	59.13
70	1177CC 7077 C33	00 60113	EE 1027.7	2.438	2.39
07	332-4404-2244⊓	00-00112	33-10244	61.93	60.71
77	EE3 4404 3350U	00 2 0111	EE 10250	2.500	2.453
/7	332-4404-2230FI	00-00	33-10230	63.5	62.31
00	EE3 4404 3356	00 60110	EE 103E2	2.563	2.515
70	332-4404-2230F	00-00	33-10230	65.10	63.88
96	HC9CC 7077 C33	00103 00	EE 10.262	2.625	2.578
67	332-404-2503H	60100-00	33-10203	89.99	65.48
00	L65 7.407	00103 00	EE 10260	2.688	2.64
00	332-4404-750	00100-00	33-10209	68.28	67.06

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ

Изделие используется в составе компоновки оборудования, предназначенного для многостадийного гидравлического разрыва пласта (МГРП).

Изделие предназначено для проведения второй и последующих стадий гидравлического разрыва пласта в интервале, в котором оно установлено, при производстве работ по заканчиванию не цементируемых хвостовиков. Устанавливается в компоновку хвостовика 114 мм между пакерами, разделяющими интервалы ГРП.

Изделие представляет собой открывающийся/закрывающийся клапан хвостовика, установленного в открытом стволе скважины. Открытие окон муфты ГРП происходит посредством посадки шара в седло. Седло с шаром в изделии разбуривается после производства работ по ГРП.

Закрытие/повторное открытие циркуляционных окон муфты осуществляется специальным инструментом:

- инструмент закрытия муфты ГРП с разбуриваемым седлом 569-2345-1000;
- инструмент открытия муфты ГРП с разбуриваемым седлом 570-2345-1000.

Завод-изготовитель — ПАО «Ижнефтемаш», Россия, Удмуртская Республика, 426063, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе, 2.

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИФ

Наружный диаметр, не более, мм	136
Внутренний диаметр без учета седла≎, не менее, мм	99,6
Максимальный внутренний диаметр после разбуривания седла, мм	99
Длина, мм	898
Внутреннее давление разрыва, МПа	70
Давление смятия, МПа	70
Предельное усилие растяжения, кН	1534
Рабочая площадь поршня (шар в муфте), см²	102,6
Давление активации муфты регулируется количеством установленных срезных винтов 52-00002 (поз.6)	см. табл. стр. 4
Давление среза одного винта (поз.6), МПа	2,165
Максимальное количество винтов (поз.6), шт.	12
Максимальное давление среза винтов (поз.6), МПа	25,98
Площадь сечения циркуляционных отверстий, см²	104,5
Эквивалентный диаметр одного циркуляционного отверстия, мм	28,8
Масса прокачиваемого проппанта, не менее, т	50

^{*}Размеры шара и седла приведены в разделе 9.

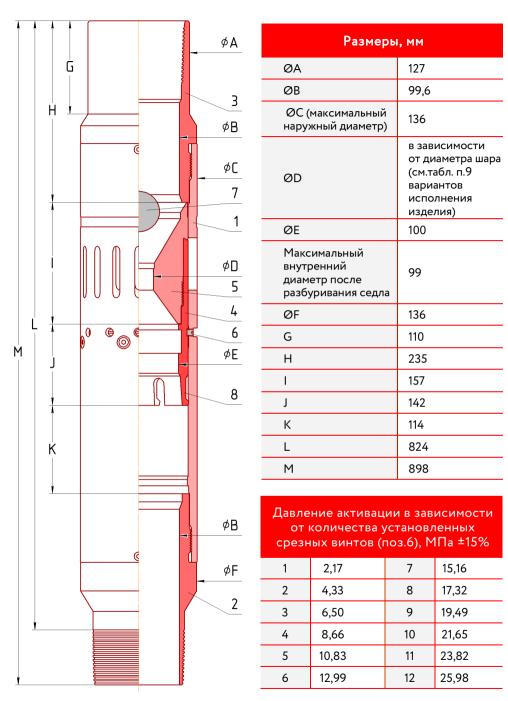


Рис. 1. Муфта ГРП с разбуриваемым седлом, с повторным закрытием/открытием

Продолжение табл.

oı Z	Обозначение муфты	Обозначение седла	Обозначение шара	Диаметр шара, дюйм/ мм	Проходной диаметр седла, дюйм/мм
7	557 7.07 7150U	70103 00	5E 101E0	1.5	1.453
=	332-4404-2130H	00-00127	00101-66	38.10	36.91
,	□331C 7077 C33	20102 00	71015	1.563	1.515
7	J32-4404-7130H	00-00120	00101-00	39.7	38.48
7,	□6216 7077 633	00 60125	EE 10162	1.625	1.578
<u>2</u>	J32-4404-7103H	00-00123	23-10103	41.28	40.08
7,	H0310 7077 C33	70107	66 10160	1.688	1.64
<u> </u>	332-4404-7109F	00-00124	93-10109	42.88	41.66
7.	113210 7077 633	00,00	10175	1.75	1.703
<u> </u>	DC/17-4044-7CC	00-00123	0/101-00	44.45	43.26
71	□1010 7077 533	00 60100	FE 10101	1.813	1.765
<u>o</u>	JJZ-4404-7101H	00-00122	10101-66	46.05	44.83
17	□0010 7077 633	00 60121	66 10100	1.875	1.828
-	332-4404-2100H	00-00121	33-10100	47.63	46.43
6	117010 7077 633	00,00	FF 1010.	1.938	1.89
<u>o</u>	332-4404-7194H	07100-00	33-10194	49.23	48.01
ć	H0066 7077 633	0110	10000	2.000	1.953
7	33 2-4 404-220011	00-00113	33-10200	50.8	49.61
Č	FE2 4404 3304 🗆	00 40110	70205	2.063	2.015
70	332-404-750	01100-00	33-10200	52.40	51.18

9. Варианты исполнения изделия

Усилие закрытия/повторного открытия циркуляционных окон муфты специальным инструментом, кН	44
Индикация закрытия/повторного открытия циркуляционных окон муфты специальным инструментом	да
Максимальный крутящий момент для разбуривания седла, H·м	14643
Кислотостойкость оборудования при проведении ГРП	HCl до 24%
Максимальная температура эксплуатации, не более °C	150
Группа прочности стали по ГОСТ 53366-2009	P-110
Присоединительная резьба по ГОСТ 632-80	ОТТМ 114 муфта х ниппель
Масса, не более, кг	38,5

3. КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входят:

муфта ГРП с разбуриваемым седлом, с повторным закрытием/открытием в сборе	1 шт.
паспорт	1 экз.

4. УСТРОЙСТВО И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ

Изделие поставляется в собранном виде.

Муфта рис.1 состоит из корпуса 1, в который ввернуты нижний 2 и верхний 3 переводники. Их соединения с корпусом герметизированы уплотнительными кольцами и зафиксированы от отворота установочными винтами. Присоединительные резьбы изделия ОТТМ 114 (муфта-ниппель).

Внутри корпуса 1 установлен поршень 4 с разбуриваемым седлом 5.

В исходном положении, поршень 4 зафиксирован в корпусе 1 срезными винтами 6 в положении "ЗАКРЫТО" (это положение показано на рис.1).

При производстве работ по ГРП для активации муфты на устье скважины в колонну труб сбрасывается шар 7 соответствующий типоразмеру седла 5 муфты. После посадки шара в седло 5 и повышения давления до расчетного давления среза винтов 6, количество которых настраивается перед спуском изделия в скважину, поршень 4 перемещается по направлению от устья (вниз) в положение "ОТКРЫТО" и фиксируется в этом положении пружинящим фиксатором 8. Через открытые циркуляционные окна муфты осуществляется гидравлический разрыв пласта.

По окончанию ГРП седло 5 с шаром 7 разбуривают. Время разбуривания седла не превышает 30 минут. При необходимости, если в скважине установлено несколько муфт ГРП, после разбуривания первого седла, фрезу для разбуривания спускают до следующих муфт ГРП и разбуривают седла второй и последующих муфт ГРП. Далее производят промывку и подъем инструмента для разбуривания на устье скважины.

Разбуривание сёдел всех муфт ГРП хвостовика производится за одну спуско-подъёмную операцию.

После разбуривания седла муфта остается в положении "ОТКРЫТО".

Для закрытия муфты ГРП необходимо спустить в скважину на ГНКТ или НКТ инструмент закрытия муфты ГРП с разбуриваемым седлом 569-2345-1000 ниже муфты. Циркуляцией активировать инструмент и перевести муфту в положение «ЗАКРЫТО» путем перемещения поршня 4 по направлению к устью (вверх).

Для повторного открытия муфты ГРП необходимо спустить в скважину на ГНКТ либо НКТ инструмент открытия муфты ГРП с разбуриваемым седлом 570-2345-1000. Циркуляцией активировать инструмент и перевести муфту в положение «ОТКРЫТО» путем перемещения поршня 4 по направлению от устья (вниз).

5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

Подготовка изделия к использованию должна включать удаление транспортировочных заглушек, внешний осмотр изделия, настройку давления активации муфты (давления среза по количеству устанавливаемых срезных винтов).

При внешнем осмотре изделия, оно не должно иметь механических повреждений, присоединительные резьбы не должны иметь задиров и вмятин.

Перед спуском в скважину муфта должна быть настроена на определенное давление активации - открытия окон. Требуемое давление определяет служба скважинного супервайзинга производителя в соответствии с программой проведения МГРП. По умолчанию, изделие поставляется с полным комплектом срезных винтов 6, последующая настройка давления активации осуществляется выкручиванием из изделия определенного их количества. При настройке, оставшиеся в муфте ГРП срезные винты 6 равномерно распределяются по окружности изделия. В разделе 10 "Особые отметки" потребитель должен указать количество установленных в изделии срезных винтов 6 и соответствующее им давление открытия окон. Полости выкрученных винтов необходимо заполнить смазкой.

Перед спуском изделия в скважину необходимо производить контроль правильности установки срезных винтов 6 путём следующих манипуляций срезные винты 6 ввинчиваются в изделие до упора, а затем ослабляются на четверть оборота против часовой стрелки, при этом категорически запрещается использование фиксатора резьбы типа Loctite.

Перед свинчиванием изделия с колонной обсадных труб хвостовика на ниппельную часть резьбы наносится резьбоуплотнительная смазка. При свинчивании изделия ключи необходимо накладывать строго на места, указываемые представителем службы супервайзинга производителя.

Скорость спуска изделия в скважину не должна превышать 0,5 м/с.

Запрещается перемещение изделия волоком и броски при разгрузке изделия.

6. МАРКИРОВКА, ТРАНСПОРТИРОВКА И ХРАНЕНИЕ

Маркировка нанесена лазерным способом в проточке на корпусе изделия, где указаны: товарный знак производителя; наименование производителя; обозначение узла; месяц и год выпуска (xx/xx); заводской номер; наружный диаметр; внутренний разбуриваемый диаметр; тип присоединительной резьбы (Ø136/Ø99/OTTM 114); диаметр седла и диаметр шара (седло XX,XX / шар XX,XX); логотип.

Транспортирование изделия осуществляется в упаковке всеми видами транспорта. Во избежание засорения и повреждения резьбы при транспортировке необходимо устанавливать на изделие предохранительные колпачки.

Погрузка и разгрузка изделия должна производиться плавно, без ударов. Сбрасывание изделия с транспортных средств не допускается.

Условия хранения изделия в части воздействия климатических факторов 4 (Ж2) по ГОСТ 15150-69.

7. РЕСУРСЫ, СРОКИ СЛУЖБЫ И ХРАНЕНИЯ, ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ (ПОСТАВЩИКА)

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие изделия требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения и эксплуатации.

Гарантийный срок эксплуатации устанавливается 12 месяцев со дня ввода изделия в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с момента отгрузки с завода-изготовителя.

Назначенный срок хранения составляет 10 лет, резинотехнических изделий – 3 года со дня изготовления, при условии своевременной переконсервации. После окончания срока действия консервации, если устройство не эксплуатируется, необходимо провести его переконсервацию.

Срок активации муфты после спуска в скважину 3 месяца.

8. СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

Изделие не представляет опасность для жизни, здоровья людей и окружающей среды после окончания срока службы. Составные части изделия не содержат взрывчатых, отравляющих веществ. Особых требований к утилизации изделия и его составных частей не предъявляется. Узлы и элементы изделия могут быть утилизированы как чёрные металлы по ГОСТ 2787-75.