

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»



В нужное время, в нужном месте ...

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»



ООО «Инжиниринговый Центр «НафтаТек» - коллектив, объединивший конструкторов - проектировщиков, технологов машиностроения и специалистов сервисного обслуживания нефтегазового оборудования. Компания занимается разработкой, производством, а также модернизацией нефтегазового оборудования и его сервисным обслуживанием. В первую очередь - самоходных мобильных буровых установок: МБУ 125, МБУ 160, УПТ 60; а также отдельных узлов, дополнительного оборудования и запасных частей к ним: лебедок различной

грузоподъемности, вертлюгов, роторов, элеваторов, талевых систем и т. д.

Специалисты компании осуществляют полное сопровождение разрабатываемых проектов, обеспечивая техническую поддержку на протяжении всего срока эксплуатации оборудования.

Работая в условиях жесткой конкуренции, существующей на современном рынке НГО, компания ставит перед собой задачу найти решение сложной проблемы, оптимальное не только с технической, но и финансовой точки зрения. При этом значительно экономятся средства заказчика.

Вопрос восстановления и расширения парка МБУ становится для большинства буровых компаний и компаний, осуществляющих КРС, с каждым днем все более актуальным. Одним из наименее затратных и при этом наиболее эффективных способов обеспечения дополнительного срока службы установки, ее усовершенствования, а главное, повышения ее управляемости и безопасности эксплуатации за счет минимальных вложений, является, с нашей точки зрения, ее частичное «омоложение» - то есть замена вышки, задней опоры, талевой системы, лебёдки, трансмиссии на новые, более современные, обладающие более высокими характеристиками. Эта мера позволяет сократить единовременные затраты буровых компаний на обновление парка.

Подобная модернизация является необходимым шагом в приведении старой установки в соответствие с требованиями Правил безопасности ПБ 08-624-03, что является одной из основных задач при восстановлении и модернизации МБУ.

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

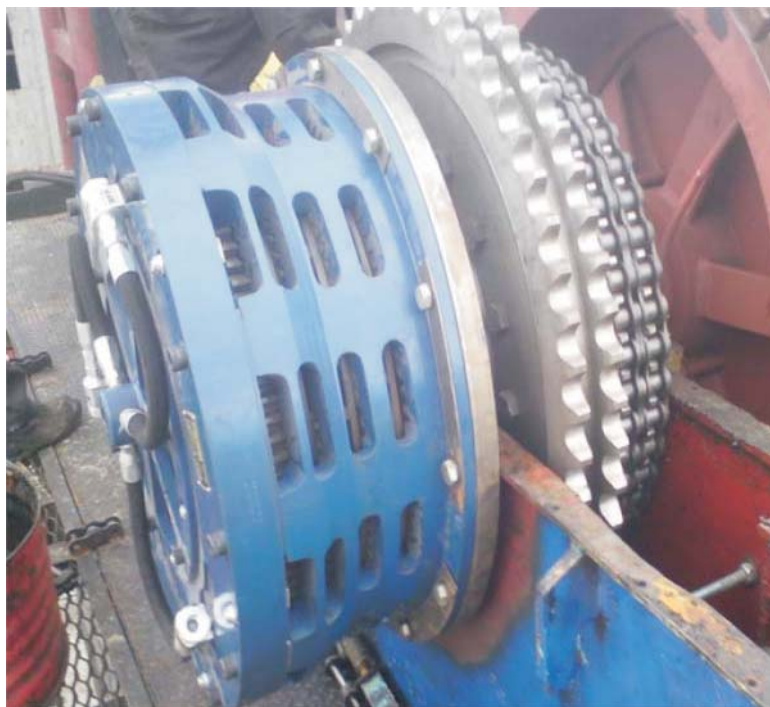
В ходе модернизации решаются следующие задачи:

- Увеличивается грузоподъемность МБУ;
- Увеличивается скорость проходки;
- Значительно сокращаются затраты;
- Сокращается срок пуско-наладочных работ;
- Повышается безопасность проводимых работ

В итоге проведения модернизации мобильных буровых установок оборудование приобретает характеристики, соответствующие современным стандартам, улучшаются условия труда буровой бригады, происходит обновление парка мобильных буровых установок при значительной экономии средств и, как итог, повышается конкурентоспособность буровой компании.

Для решения задач, перечисленных выше, компания проводит следующие мероприятия:

- модернизация трансмиссий привод лебедки и привода ротора;
- оснащение лебёдки многодисковыми тормозами и муфтами включения;
- модернизация талевой системы;
- модернизация пневмосистем, гидросистем и электросистем;
- модернизация пульта бурильщика за счет установки современных комплектующих;
- установка дистанционных пультов управления для монтажа и демонтажа;
- установка систем контроля параметров бурения.



Продукция и услуги нашей компании постоянно совершенствуются с учётом требований к ведению буровых и ремонтных работ, с учётом внедрения новых технологий и пожеланий наших клиентов.

Мы дорожим их доверием и делаем все возможное для достижения общей для всех нас цели

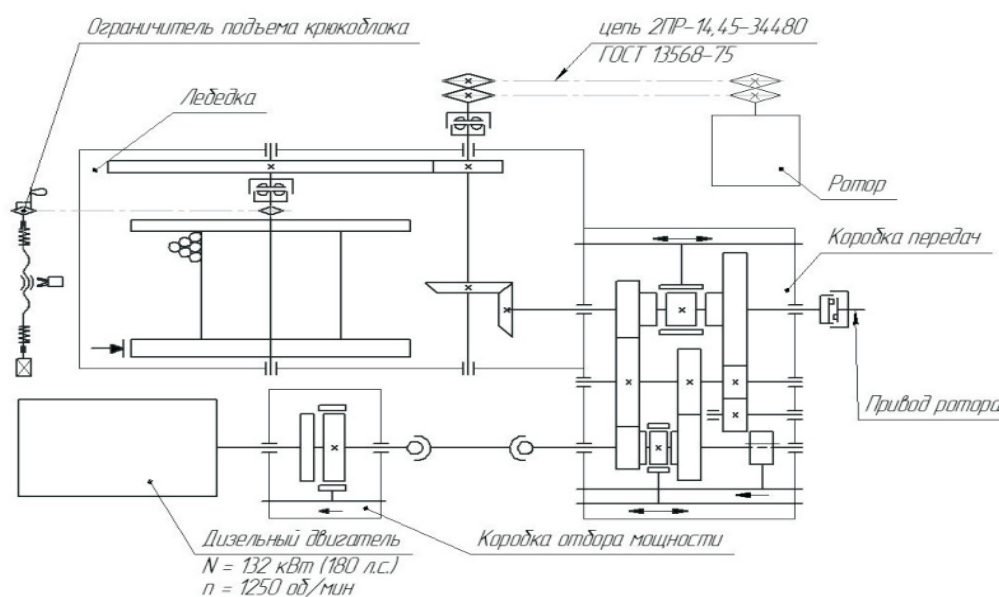
«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

Установка подъемная УПТ 60 предназначена для спускоподъемных работ в процессе текущего и капитального ремонта скважин. Данная установка отличается от предшествующей УПТ-50 не только повышенной грузоподъемностью, но и большей высотой мачты, что позволяет использовать в комплекте с ней трансформируемую приустьевую рабочую площадку. Установка может эксплуатироваться в макроклиматических районах с умеренным климатом - У, категории размещения - I по ГОСТ 15150 от минус 45 С до плюс 40 С

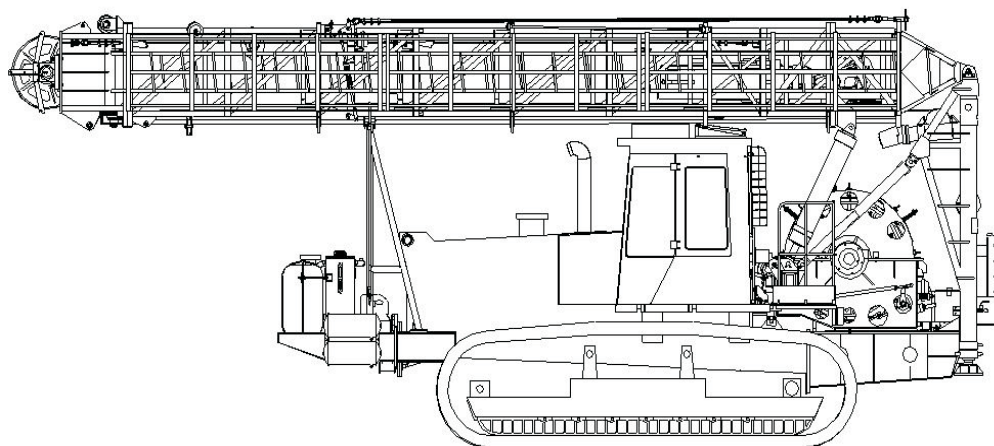
№	Наименование параметра	Значение
1	Обозначение	УПТ 60
2	Привод, мощность двигателя кВт/л.с	трактор Т-10МБ.0121-1 (132/180)
3	Грузоподъемность кН (тс)	589 (60)
4	Скорость подъема талевого блока м/с	0,15.....0,80
5	Лебедка грузовая: - тяговое усилие на барабане кН (тс) - размеры барабана ДхН мм - муфта включения барабана - тормоз	123 (12,5) 420х800 многодисковая WPT W19-OC-300 ленточный с механическим управлением
6	Вышка - угол наклона, градусов - высота от земли до кронблока, не менее м - подъем мачты в рабочее положение - выдвижение верхней секции	телескопическая наклонная 5 22,5 Гидроцилиндрами Лебёдкой с гидроприводом
7	Талевая система: - оснастка - диаметр каната мм	3 х 4 25
8	Гидросистема: - количество гидронасосов шт. - максимальная производительность, л/мин - рабочее давление не более МПа (кгс/см)	1 170 15,7 (160)
9	Пневмосистема: - рабочее давление, не более МПа (кгс/см)	0,69 (7)
10	Габариты в транспортном состоянии мм	10 500х3 200х4 140
11	Масса установки, не более кг	26350

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

Силовая схема УПТ 60



Установка подъемная УПТ 60



«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

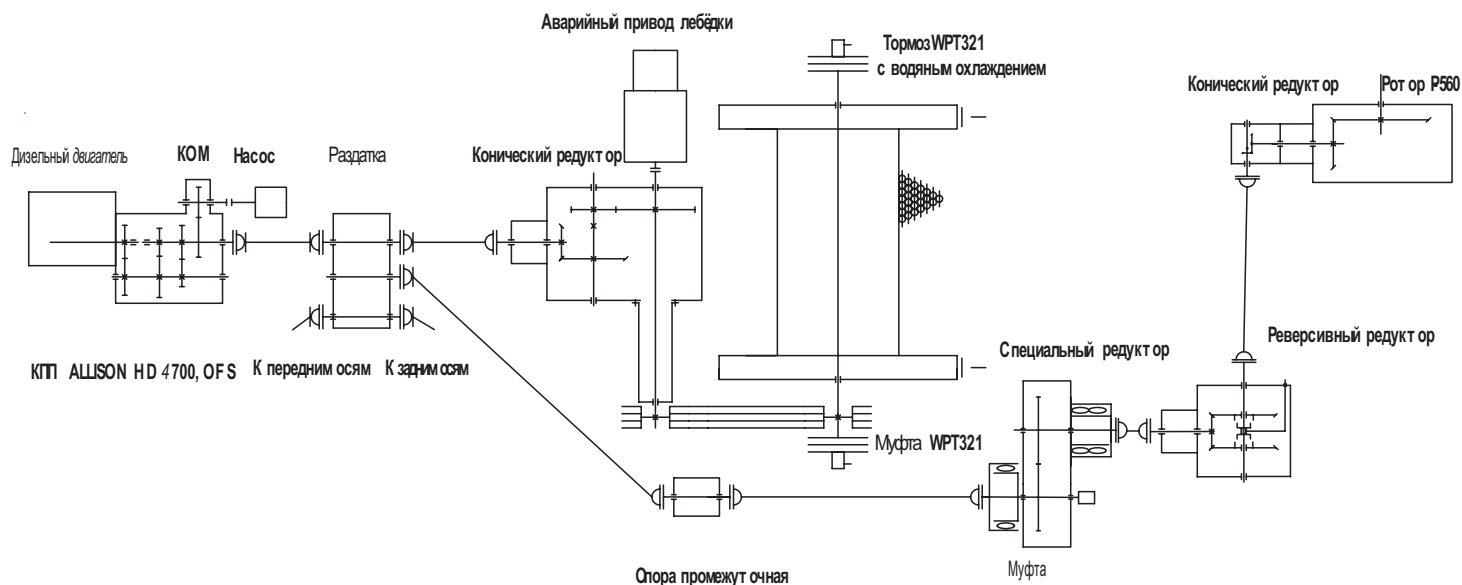
Установка подъемная МБУ 125 предназначена для спускоподъемных работ в процессе бурения, а также текущего и капитального ремонта скважин. Установка может эксплуатироваться в макроклиматических районах с умеренным климатом - У, категории размещения - 1 по ГОСТ 15150 от минус 45 С до плюс 40 С.

МБУ 125 комплектуется, в основном, ротором Р 560, вертлюгом ВБ 125, штропами ШБД 125, ведущей буровой трубой ВБТ 89, рукавом буровым, балконом верхнего рабочего, буровым основанием и стеллажами на трехосном прицепе.

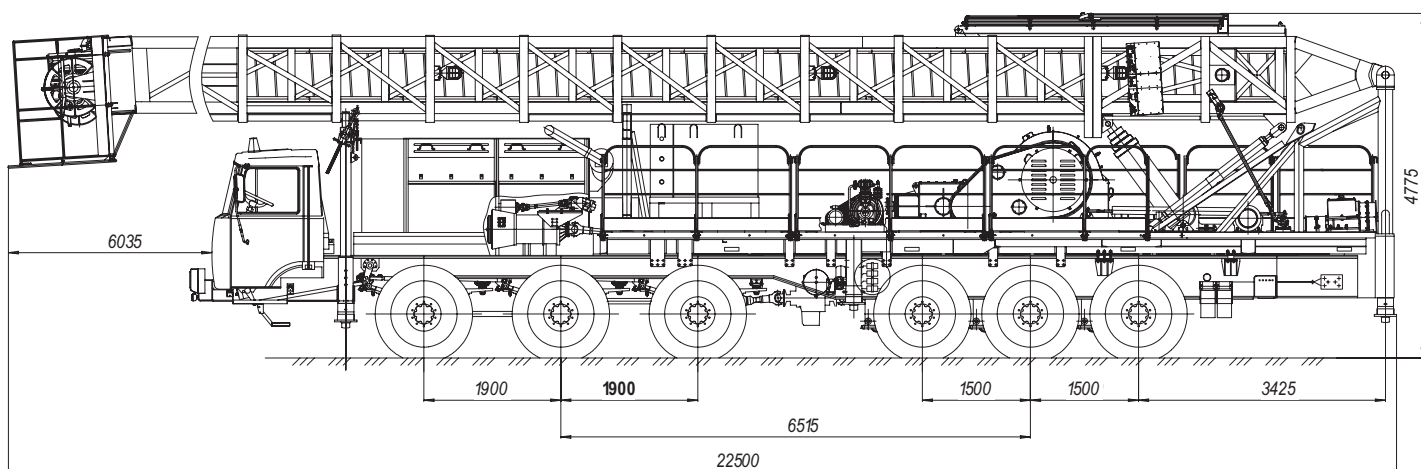
№	Наименование параметра	Значение
1	Обозначение	МБУ-125
2	Привод, мощность двигателя кВт/л.с.	ЯМЗ 8424; Катерпиллер С15(330/ 450)
3	Коробка переменных передач	Алиссон 4700 OFS
4	Грузоподъемность, кН (тс)	1 226 (125)
5	Скорость подъема талевого блока м/с	0,15.....1,28
6	Глубина бурения с трубами 114мм м	2 700
7	Глубина капитального ремонта м	5 700
8	Лебедка грузовая: - тяговое усилие на барабане кН (тс) - муфта включения барабана -тормоз - вспомогательный тормоз	191 (19,5) многодисковая WPT W321 ленточный с механическим управлением многодисковый WPT W321
9	Вышка - угол наклона, градусов - высота от земли до кронблока м - подъем мачты в рабочее положение - выдвижение верхней секции	телескопическая наклонная 3° 38 Гидроцилиндрами Гидроцилиндрами или канатом
10	Талевая система: - оснастка - диаметр каната мм	4 х 5 28
11	Гидросистема: - количество гидронасосов шт - максимальная производительность л/мин - рабочее давление не более МПа (кгс/см)	2 170 15,7 (160)
12	Пневмосистема: - рабочее давление, не более МПа (кгс/см)	Компрессор С-415 0,69 (7)
13	Габариты в транспортном состоянии мм	22 500х3 200х4 700
14	Масса установки, не более кг	62 000

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

Схема силовой установки МБУ 125



Установка подъёмная МБУ 125



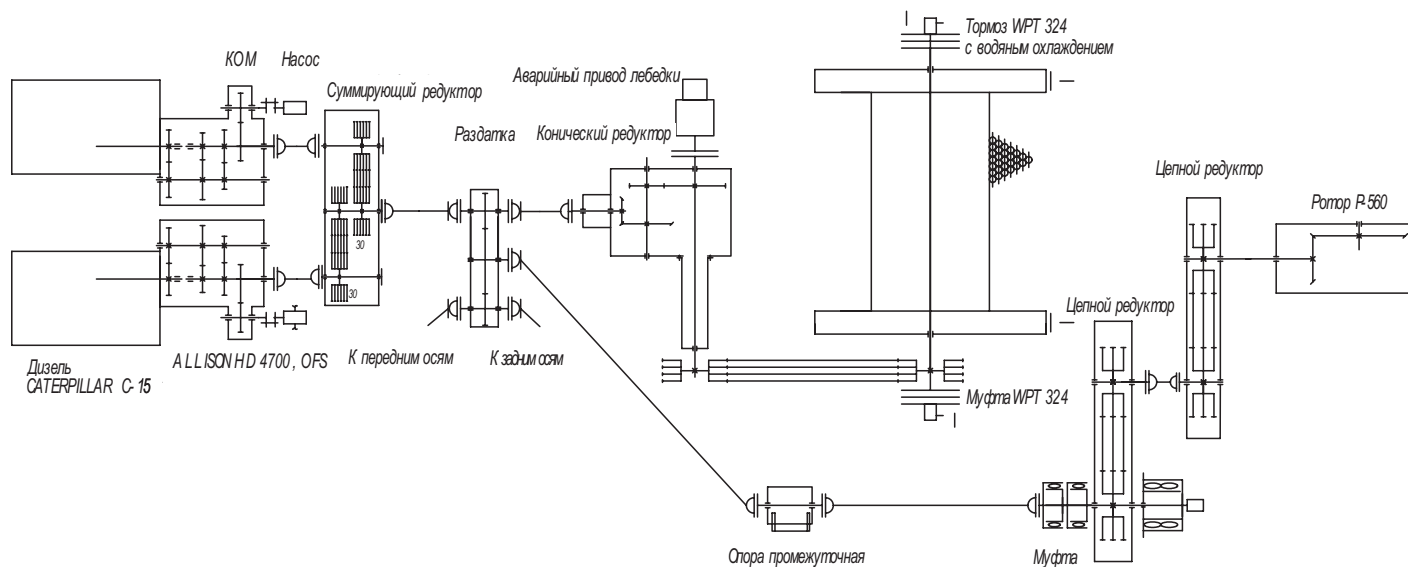
«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

Мобильная буровая установка МБУ 160 на самоходном шасси с дизельным приводом предназначена для бурения эксплуатационных и разведочных скважин с максимальной нагрузкой на крюке 160 т. Установка может применяться в макроклиматических районах с умеренным климатом У, категория I по ГОСТ 15150-69 (от -45 Сдо +40 С).

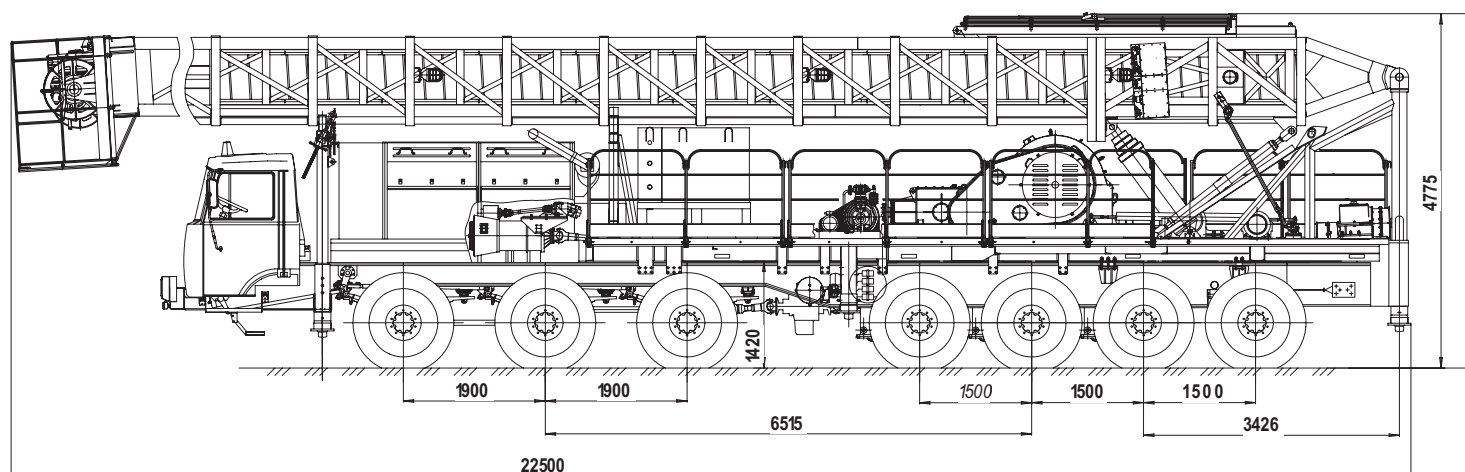
МБУ 160 комплектуется буровым основанием со стеллажами на трехосном прицепе с насосными установками, циркуляционной системой и дизельной электростанцией.

№	Наименование параметра	Значение
1	Обозначение	МБУ-160
2	Привод, мощность двигателя кВт/л.с	ЯМЗ 8424-010, Катерпиллер 375/500
3		
4	Грузоподъемность, КН (тс)	
5	Скорость подъема талевого блока м/с	0,15.....1,28
7	Условная глубина бурения м	3500
8	Условная глубина для КРС м	7500
9	Лебедка грузовая: - тяговое усилие на барабане - муфта включения барабана - тормоз - вспомогательный тормоз	КН(Тс) 2158 (22) многодисковая WPT W324 ленточный с механическим управлением многодисковый WPT W324
10	Вышка - угол наклона, градусов - высота от земли до кронблока, не менее, м - подъем мачты в рабочее положение - выдвижение верхней секции	телескопическая наклонная 3 38 Гидроцилиндрами Гидроцилиндрами или канатом
11	Талевая система: - оснастка - диаметр каната, мм	5 x 6 32
12	Гидросистема: - количество гидронасосов, шт. - максимальная производительность, л/мин - рабочее давление не более МПа (кгс/см)	2 170 15,7 (160)
13	Пневмосистема: - рабочее давление, не более МПа (кгс/см)	Компрессор С-415 0,69 (7)
14	Габариты в транспортном состоянии мм	22 500x3 200x4 700
15	Масса установки, не более кг	68 000

Схема силовой установки МБУ 160



Установка подъёмная МБУ 160



«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

Вертлюг буровой ВБ 160

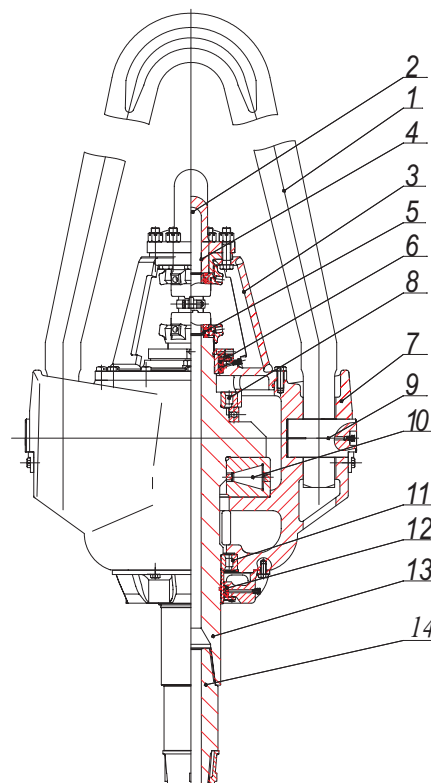


Вертлюг ВБ-160 предназначен для поддержания на весу бурильной колонны и подачи под давлением бурового раствора от насоса к забою. Одновременно он является промежуточным звеном между поступательно движущейся талевой системой, буровым рукавом и вращающимся бурильным инструментом, который при помощи замковой резьбы подвешивается к стволу вертлюга, обеспечивая возможность вращения колонны бурильных труб. Вертлюг подвешивается на буровом крюке при помощи штропа.

Основные элементы бурового вертлюга ВБ 160 отображены на схематическом рисунке (см. ниже):

1 - штроп; 2 - отвод; 3- крышка; 4 - промывочная труба; 5 - сальник напорный; 6 - верхний масляный сальник; 7 - корпус; 8 - верхний радиальный подшипник; 9 - соединительные пальцы; 10 - основной упорный подшипник; 11 - нижний радиальный подшипник; 12 - нижний сальник; 13 - ствол; 14 - переводник

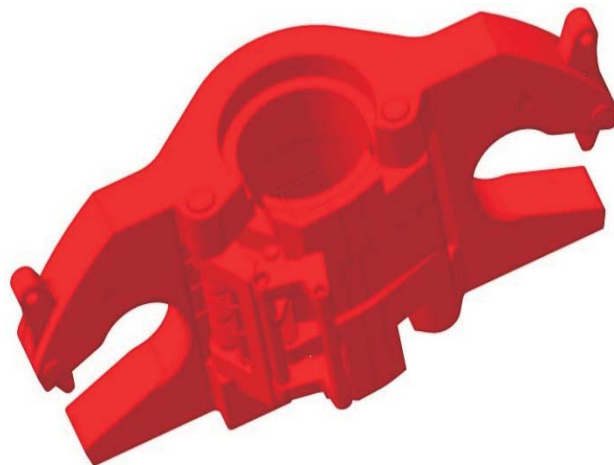
№	Наименование параметра	Значение
1	Обозначение	ВБ 160
2	Статическая нагрузка кН (тс)	1 600 (160)
3	Диаметр проходного отверстия мм	75
4	Максимальное давление прокачиваемой жидкости кгс / см	250
5	Максимальная скорость вращения об/мин	200
6	Габаритные размеры: - Ширина по оси пальцев мм - Ширина в плоскости, перпендикулярной оси пальцев мм - Высота мм	820 620 2 450
7	Масса вертлюга в сборе кг	1 435



«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»

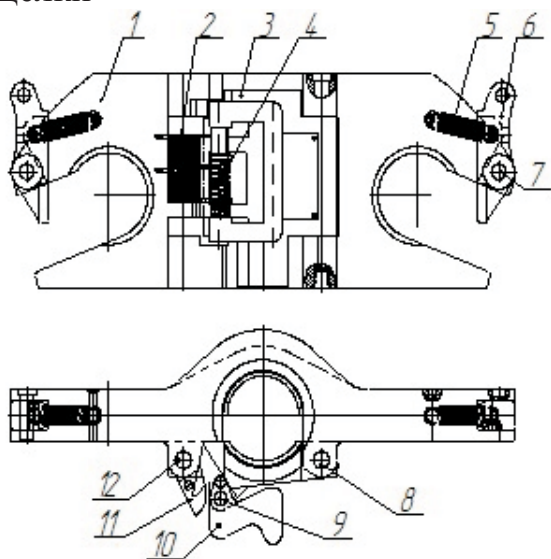
Элеватор корпусной КМ

Элеваторы типа КМ предназначены для захватывания и удержания на весу колонны буровых труб или обсадных труб диаметром от 60 до 426 мм при спускоподъемных операциях во время бурения нефтяных и газовых скважин, в умеренном и холодном макроклиматических районах (район I₂) по ГОСТ 16350 - 80. Категория размещения изделия - I по ГОСТ 15150 - 69.



Основные элементы изделия отображены на схематическом рисунке (см. ниже):

1 - корпус, 2 - пружина замка, 3 - створка, 4 - пружина рукоятки, 5 - пружина предохранителя штропов, 6 - предохранитель штропов, 7 - ось предохранителя штропов, 8 - ось створки, 9 - ось рукоятки, 10 - рукоятка, 11 - защелка, 12 - ось защелки



Шифр элеватора	Грузоподъемность, кН (тс)	Диаметр труб, мм	Диаметр расточки, мм
КМ60-125	1250 (125)	60	63
КМ73-125	1250 (125)	73	76
КМ89-125	1250 (125)	89	92
КМ102-125	1250 (125)	102	106
КМ114-140	1400 (140)	114	118
КМ127-140	1400 (140)	127	131
КМ89-200	2000 (200)	89	92
КМ102-200	2000 (200)	102	106
КМ114-250	2500 (250)	114	118
КМ127-250	2500 (250)	127	131
КМ140-170	1700 (170)	140	144
КМ146-170	1700 (170)	146	150
КМ168-170	1700 (170)	168	172
КМ178-170	1700 (170)	178	182
КМ140-320	3200 (320)	140	144
КМ146-320	3200 (320)	146	150
КМ168-320	3200 (320)	168	172
КМ178-320	3200 (320)	178	182
КМ194-320	3200 (320)	194	198
КМ219-320	3200 (320)	219	224
КМ245-320	3200 (320)	245	250
КМ273-320	3200 (320)	273	278
КМ299-320	3200 (320)	299	304
КМ324-320	3200 (320)	324	331
КМ340-320	3200 (320)	340	347
КМ351-320	3200 (320)	351	358
КМ377-320	3200 (320)	377	384
КМ426-320	3200 (320)	426	434

«Инжиниринговый центр «НафтаТек»»



170034, г. Тверь, проспект Чайковского, д.9

Тел. / Факс +7 (4822) 630131

mail@naftatech.ru

www.naftatech.ru