

«Утвержден»
Генеральный директор
ТОО «Жамбыл Петролеум»
Елевсинов Х.Т.
«27» декабря 2021г.

План реализации НВЛ ТМЗ

Общая информация:

Местонахождение НВЛ ТМЗ: Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, промышленная зона №6, склад на территории базы «КазПол».

Расчет плановой цены реализации НВЛ ТМЗ выполнен на основе заключения независимого оценщика ТОО «R-Group Consulting» (Отчет № 30 об оценке рыночной стоимости движимого имущества от 06.12.2021 г.) и Акта технической аттестации ТМЗ для отнесения к НВЛ ТМЗ ТОО «Жамбыл Петролеум» по состоянию на 24 июня 2021г.

Способ определения плановой цены НВЛ ТМЗ: на основе механизма поэтапного определения плановой цены как рыночной стоимости.

Общая сумма НВЛ ТМЗ составляет: 139 017 766 (сто тридцать девять миллионов семнадцать тысяч семьсот шестьдесят шесть) тенге.

Данный план составлен на основе Правил реализации невостребованных ликвидных и неликвидных ТМЗ группы компаний АО НК «КазМунайГаз», утвержденных Решением Правления АО НК «КазМунайГаз» (далее - КМГ) № 35 от 08.09.2020г.

Список НВЛ ТМЗ с указанием наименований, номенклатурных номеров и плановых цен является Приложением № 1 к настоящему плану.

Способы и сроки реализации:

№	Способ реализации	Срок реализации	Примечание
1.	Публикация утвержденного Плана реализации НВЛ ТМЗ на интернет-сайте ТОО «Жамбыл Петролеум» для реализации НВЛ ТМЗ способом их перераспределения среди организаций КМГ.	до 1 января 2022г.	Наличие заинтересованных в приобретении НВЛ ТМЗ организаций КМГ оформляется протоколом об итогах реализации.
2.	Проведение аукциона по английскому методу с размещением объявления на интернет-сайте ТОО «Жамбыл Петролеум» не менее чем за 15 дней до его проведения.	любое время после утверждения Плана реализации, в первом месяце I квартала 2022 года	Из правил не усматривается обязательное наличие промежутка времени между перераспределением и аукционом, поэтому, предполагается, что эти два способа могут использоваться одновременно.

3.	Если НВЛ ТМЗ не были реализованы в течение 1-го квартала, проведение повторного аукциона по английскому методу с размещением объявления на интернет-сайте ТОО «Жамбыл Петролеум» не менее чем за 15 дней до его проведения. При этом плановые цены снижаются на 25% от первоначальной цены и утверждается скорректированный План реализации НВЛ ТМЗ.	в первом месяце II квартала 2022 года	
4.	Если НВЛ ТМЗ не были реализованы в течение 2-х кварталов, проведение повторного аукциона по английскому методу с размещением объявления на интернет-сайте ТОО «Жамбыл Петролеум» не менее чем за 15 дней до его проведения. При этом плановые цены снижаются на 50% от первоначальной цены и утверждается скорректированный План реализации НВЛ ТМЗ.	в первом месяце III квартала 2022 года	
5.	Если НВЛ ТМЗ не были реализованы в течение 3-х кварталов, проведение повторного аукциона по английскому методу с размещением объявления на интернет-сайте ТОО «Жамбыл Петролеум» не менее чем за 15 дней до его проведения. При этом плановые цены снижаются на 75% от первоначальной цены и утверждается скорректированный План реализации НВЛ ТМЗ.	в первом месяце IV квартала 2022 года	
6.	Если НВЛ ТМЗ не были реализованы в течение 4-х кварталов, перевод НВЛ в НЛ, списание НЛ ТМЗ с баланса ТОО «Жамбыл Петролеум», определение его в категорию металлолома с последующей реализацией.	I квартал 2023 года	

Приложение № 1 к Плану реализации НВЛ ТМЗ ТОО "Жамбыл Петролеум"

№	Наименование оборудования, модели, спецификации	Источник информации	ед изм	кол-во	Рыночная стоимость, в тенге	Рыночная стоимость, за ед. в тенге
1	Бесшовная обсадная труба 13 3/8" L-80, 68ppf (101.19 kg/m) DINO VAM, R3 / Casing 13 3/8"	000004	тн	0.914	194,664	212,980
2	Патрубок 13 3/8" L-80, 68ppf (101.19 kg/m) DINO VAM, R3 / Casing 13 3/8"-2 метра	000005	шт/Jts	1	139,696	139,696
3	Патрубок 13 3/8" L-80, 68ppf (101.19 kg/m) DINO VAM, R3 / Casing 13 3/8"-3 метра	000006	шт/Jts	1	161,414	161,414
4	Патрубок 13 3/8" L-80, 68ppf (101.19 kg/m) DINO VAM, R3 / Casing 13 3/8"-5 метров	000007	шт/Jts	1	204,701	204,701
5	Патрубок 9 5/8" L-80, 47ppf (69,94 kg/m) VAM TOP, R3 / Casing 9 5/8" -2 метра	000008	шт/Jts	1	122,738	122,738
6	Патрубок 7" L-80, 29ppf (43,16 kg/m) VAM TOP HT, R3 / Casing 7" - 2 метра	000014	шт/Jts	1	106,255	106,255
7	Патрубок 7" L-80, 29ppf (43,16 kg/m) VAM TOP HT, R3 / Casing 7" - 3 метра	000015	шт/Jts	1	116,776	116,776
8	7" x 9 5/8" Корпус уплотнения надставки хвостовика 7", совместимый с поз. 3.1.2.	000026	шт/Jts	1	766,855	766,855
9	Полированная приёмная воронка пакера с минимальной длиной 10 футов, аналогичная позиции 3.1.2.	000027	шт/Jts	1	320,223	320,223
10	Верхний пакер хвостовика, аналогичный поз. 3.1.3.	000028	шт/Jts	1	540,168	540,168
11	Узел, опорная плита на 13 3/8" со скользящий замком, наружный. диаметр. 32" x 18" внутренний диаметр с толщиной на 1.1/2" с шестью центраторами.	000030	шт/Jts	2	482,506	241,253
12	Головка обсадной колонны в сборе C-22-EG, тип UH1, нижняя часть подготовлена под скользящий замок 13.3/8" X дюйма верхняя часть фланец 13 5/8" - 5K с двумя отводами со 2" LP, API 6A 19-ое издание, T/C: L-U, M/C DD или EE-НЛ, PSL-2, PR1	000031	шт/Jts	2	2,106,008	1,053,004
13	Подвеска колонны с уплотнителем пакофф, MANDREL, УН-А, DD, L-U PSL 2. 9.625 VAM TOP 47.0 LBS/FT (F) BTM 9.750-4NA-2G-LH TOP, DD, L-U PSL 2 (Примечание: Резьба дополнительно будет проинформирована Заказчиком)	000032	шт/Jts	2	174,239	87,120
14	Шиберная задвижка 2.1/16", 5K, стандарт Амер. нефт. инст. API раб. давление 5000 фунт/кв. дюйм, R-24, стандарт Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание/ISO 10423-2003, уровень техническая характеристика изделия PSL-2, PR1, класс материала: DD, темпер. класс: L-U, включая: штурвал.	000033	шт/Jts	4	1,086,115	271,529
15	Пробка для снятия задвижек	000034	шт/Jts	2	2,797	1,399
16	Шпилька с гайками	000035	шт/Jts	32	12,160	380
17	Шпилька с гайками	000036	шт/Jts	48	12,661	264

18	Уплотнительное кольцо, тип R-24	000037	шт/Jts	4	1,301	325
19	Глухой фланец 2.1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 5K с норм. труб. резьбой 1/2"; с выемкой под игольчатый клапан, стандарт Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание	000038	шт/Jts	2	19,874	9,937
20	Клапан игольчатый с норм. труб. резьбой 1/2" 5000 фунт/кв. дюйм	000039	шт/Jts	2	7,276	3,638
21	Манометр на 5000 фунт/кв. дюйм	000040	шт/Jts	2	202,018	101,009
22	Фланец Anson X перепуск узла 2-1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 5K X 2" 1502 соединение с внутр. резьбой в комплекте со спускной пробкой. труб. резьбой 1/2", стандарту Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание	000041	шт/Jts	2	425,765	212,883
23	Уплотнительное кольцо, тип ВХ-160 по стандарту Амер. нефт. инст.	000042	шт/Jts	2	5,090	2,545
24	Универсальная трубная головка, тип UHM-ET, нижняя часть со шпильками диаметром 13 5/8"-5K X верхняя часть с фланцем диаметром 13-5/8"-10K с двумя отводами со шпильками диаметром 2.1/16"-10K фиксирующий винт тип "ET", API 6A 19-ое издание. T/C: L-U, M/C DD или EE-HJL, PSL-2, PR1	000044	шт/Jts	2	2,873,117	1,436,559
25	Пробка для снятия задвижек	000045	шт/Jts	2	2,797	1,399
26	Шибберная задвижка ФМС 2.1/16", 10K, стандарт Амер. нефт. инст. API раб. давление 5000 фунт/кв. дюйм, ВХ-152, стандарт Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание/ISO 10423-2003, уровень технической характеристики изделия PSL-2, PR1, класс материала: DD, темпер. класс: L-U, включая: штурвал.	000046	шт/Jts	6	1,049,155	174,859
27	Уплотнительное кольцо, тип ВХ-152	000047	шт/Jts	6	1,426	238
28	Глухой фланец 2.1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 10K с норм. труб. резьбой 1/2"; с выемкой под игольчатый клапан, стандарт Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание	000048	шт/Jts	2	27,872	13,936
29	Клапан игольчатый с норм. труб. резьбой 1/2" 10000 фунт/кв. дюйм	000049	шт/Jts	2	7,276	3,638
30	Манометр на 10000 фунт/кв. дюйм	000050	шт/Jts	2	27,779	13,890
31	Фланец Anson X перепуск узла 2-1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 10K X 2" 1502 соединение с внутр. резьбой в комплекте со спускной пробкой. труб. резьбой 1/2", стандарту Амер. нефт. инст. API 6A 19-ое издание	000051	шт/Jts	2	123,990	61,995
32	Подвеска обсадной колонны, С-21, 13.5/8 x 9.5/8	000053	шт/Jts	1	186,326	186,326
33	Уплотняющее устройство ПАКОФФ, УНА-ЕТ, С/ FS/S-уплотнением	000054	шт/Jts	1	210,815	210,815

34	Инструмент, комбинированный с опрессовочной пробкой ПВО и для работы и извлечения защитной втулки с уплотняющим устройством, PACKOFF, ASSY, 13 5/8 BOWL, W/ DOVETAIL PKG, NC50 (F) TOP X NC50 (M) BTM W/ 1 1/4 LP TAP CTR W/ ONE 1/2 LP TP. SUPER COMBO TP/ BP/PA	000056	шт/Jts	2	1,202,299	601,150
35	Защитная втулка для типа УН 1, 13.505, мин. отверстие 12,500". Длина 27.79" LG, NON-MONOGRAMMBLE	000057	шт/Jts	2	455,587	227,794
36	Инструмент для установки подвески, 9.750-4NA-2G-LH (M) BTM X 9.625 X* (47.00 LB/FT) (F) TOP, W/ DOVETAIL PACKING, LG 15.00 (Примечание: Резьба дополнительно будет проинформирована Заказчиком)	000058	шт/Jts	2	627,173	313,587
37	Защитная втулка для типа УН 1, 13.505, мин. отверстие 12,500". Длина 11.98" LG, NON-MONOGRAMMBLE	000059	шт/Jts	2	191,175	95,588
38	Уплотнение	000060	шт/Jts	1	2,006	2,006
39	Уплотнительное кольцо RX-24	000062	шт/Jts	4	7,350	1,838
40	Уплотнительное кольцо BX152	000063	шт/Jts	4	9,001	2,250
41	Уплотнительное кольцо BX-160	000064	шт/Jts	2	4,134	2,067
42	Уплотнение FS, ВД – 12.00	000066	шт/Jts	2	17,150	8,575
43	Уплотнение S	000067	шт/Jts	4	30,012	7,503
44	Уплотнение FS, НД - 14.653	000068	шт/Jts	2	14,547	7,274
45	Уплотнение S, НД – 13.366	000069	шт/Jts	4	30,012	7,503
46	Уплотнительное кольцо BX-159	000070	шт/Jts	2	7,810	3,905
47	Уплотнительное кольцо BX-154	000071	шт/Jts	2	918	459
48	Адаптер Трубной Головки для Аварийного оставления скважины на 3.1/16" 10000 пси	000072	шт/Jts	1	1,269,516	1,269,516
49	Инструмент для промывания для посадки уплотнения	000073	шт/Jts	1	454,946	454,946
50	Буровые долото 6" TCI, тип XR40PC, Серийный № PW4242	000075	шт/Jts	1	13,401	13,401
51	Буровые долото 8 1/2" PDC, тип Mi616LEPX, Серийный № JF4300, JE8809	000076	шт/Jts	2	142,939	71,470
52	Буровые долото 8 1/2" PDC, тип Mi616LEPX, Серийный №	000077	шт/Jts	1	84,870	84,870
53	Буровые долото 8 1/2" TCI, тип FN45ODPS, Серийный № PP6613	000078	шт/Jts	1	15,444	15,444
54	Буровые долото 12 1/4" PDC, тип SDi519MHPX, Серийный № SD0239, SD0240	000080	шт/Jts	2	213,838	106,919
55	Буровые долото 26" MTN, тип DSJC Серийный № PW8325	000086	шт/Jts	1	122,759	122,759
56	Буровые долото 16" PDC, тип SDI519HPX Серийный № JG7538	000087	шт/Jts	1	150,604	150,604
57	Буровые долото 8 1/2 " MTN, тип SB117C Серийный № PW5086	000088	шт/Jts	1	27,720	27,720
58	Буровые долото 8 1/2" TCI, тип GF30PS Серийный № PW5887	000089	шт/Jts	1	25,742	25,742
59	Обсадная труба 30" (Кондуктор 762 мм, 461,48 kg/m, X65 XLC-S Box Up x Pin Down)	000090	метр	12.79	3,224,155	252,084

60	Направляющий башмак - 30"/ 30x1.000 Drive Shoe,API-5L Grade X-65 Range III c/wXLC-S Box Upx Inverted	000091	шт/Jts	2	4,712,748	2,356,374
61	Патрубок 13 3/8"N-80Q, 68ppf (101.2 kg/m) BTC,толщина стенки 12,19мм-2 метр	000093	шт/Jts	1	219,339	219,339
62	Патрубок 13 3/8"N-80Q, 68ppf (101.2 kg/m) BTC,толщина стенки 12,19мм-3 метр	000094	шт/Jts	1	245,144	245,144
63	Патрубок 13 3/8"N-80Q, 68ppf (101.2 kg/m) BTC,толщина стенки 12,19мм-5 метр	000095	шт/Jts	1	270,948	270,948
64	Узел, опорная плита на 13 3/8" со скользящий замком, наружный диаметр. 48" x 16" внутренний диаметр с шестью центраторами.	000096	шт/Jts	1	173,716	173,716
65	Головка обсадной колонны в сборе C-22-EG, нижняя часть подготовлена под скользящий замок 13.3/8" X верхняя часть фланец 13 5/8", с двумя отводами 2 1/16" - 5K, T/C: K-U, M/C: EE-HL, PSL-2	000097	шт/Jts	1	1,181,377	1,181,377
66	Подвеска колонны, MANDREL, UH-A, 9.625 VAMTOP 47.0 LBS/FT (F) BTM 9.750-4NA-2G-LHTOP, DD, L-U, PSL 2	000098	шт/Jts	1	418,722	418,722
67	Уплотнитель ПАКОФФ, УНА-ЕТ, с/ FS/S-уплотнением, F/ 13.505 BOWL 10.807 внешний диам. верх.части подвески, 10K, EE, LOW TEMP NBR, L-U, PSL 3, W/ R/R J-SLOT, 9.13 ID X 11.85 LG	000099	шт/Jts	1	503,791	503,791
68	Шибберная задвижка 2.1/16" 5K, стандарт Амер. нефт. инст. APIраб. давление 5000 фунт/кв. дюйм,R-24, уровень техническая характеристика изделия PSL-2, PR1, класс материала: DD, темпер. класс: L-U, включая: штурвал.	000100	шт/Jts	2	422,598	211,299
69	Пробка для снятия задвижек	000101	шт/Jts	1	1,736	1,736
70	Шпилька с гайками	000102	шт/Jts	16	6,468	404
71	Шпилька с гайками	000103	шт/Jts	24	6,735	281
72	Уплотнительно екольцо, тип R-24	000104	шт/Jts	4	1,614	404
73	Глухой фланец 2.1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 5K с норм.труб. резьбой 1/2"; с выемкой под пробку для снятия задвижек	000105	шт/Jts	1	12,335	12,335
74	Клапан игольчатый с норм.труб. резьбой 1/2" 10 000 фунт/кв. дюйм	000106	шт/Jts	1	4,516	4,516
75	Манометр на 5000 фунт/кв. дюйм	000107	шт/Jts	1	14,776	14,776
76	Фланец адаптер в сборе, фланец 2-1/16" 5K X 2" 1502 WECO соединение с внутр. резьбой в комплекте со спускной пробкойтруб.резьбой 1/2"	000108	шт/Jts	1	138,498	138,498
77	Уплотнительное кольцо, тип BX-160 по стандарту Амер. нефт. инст.	000109	шт/Jts	1	2,707	2,707

78	Универсальная трубная головка, тип УНМ-ЕТ, нижняя часть со шпильками диаметром 13 5/8"-5К X верхняя часть с фланцем диаметром 13-5/8"-10К с двумя отводами со шпильками диаметром 2.1/16"-10К фиксирующий винт тип "ЕТ", Т/К: L-U, М/С ЕЕ, PSL-2	000110	шт/Jts	1	1,934,890	1,934,890
79	Пробка для снятия задвижек	000111	шт/Jts	1	1,488	1,488
80	Шиберная задвижка ФМС 2.1/16", 10К, ВХ-152, уровень технической характеристики изделия PSL-2, класс материала: ЕЕ – 1,5, темпер.класс: К-У, включая: штурвал.	000112	шт/Jts	3	876,201	292,067
81	Уплотнительное кольцо, тип ВХ-152	000113	шт/Jts	5	1,264	253
82	Глухой фланец 2.1/16" стандарт Амер. нефт. инст. API 10К с норм. Трубрезьбой 1/2"; с выемкой под пробку для снятия задвижки	000114	шт/Jts	1	18,167	18,167
83	Клапан игольчатый с норм.труб. резьбой 1/2" 10 000 фунт/кв. дюйм	000115	шт/Jts	1	4,742	4,742
84	Манометр на 10 000 фунт/кв. дюйм	000116	шт/Jts	1	21,128	21,128
85	Фланец адаптер в сборе, фланец 2-1/16" 10К X 2" 1502 WECO соединение с внутр. резьбой в комплекте со спускной пробкой труб.резьбой 1/2"	000117	шт/Jts	1	163,958	163,958
86	Уплотнительное кольцо RX-24	000118	шт/Jts	2	16,024	8,012
87	Уплотнительное кольцо ВХ152	000119	шт/Jts	2	15,811	7,906
88	Уплотнительное кольцо ВХ-160	000120	шт/Jts	1	10,349	10,349
89	Уплотнение FS, ВД – 12.00	000121	шт/Jts	1	16,428	16,428
90	Уплотнение S	000122	шт/Jts	2	30,010	15,005
91	Уплотнение FS, НД - 14.653	000123	шт/Jts	1	15,107	15,107
92	Уплотнительное кольцо ВХ-159	000124	шт/Jts	1	11,518	11,518
93	Уплотнение	000125	шт/Jts	2	19,442	9,721
94	Уплотнение	000126	шт/Jts	2	35,700	17,850
95	Уплотнение типа S	000127	шт/Jts	2	37,152	18,576
96	Уплотнение FS НД, 14.653	000128	шт/Jts	2	47,349	23,675
97	Обсадная труба (хвостовик) 7" 177,8мм, L-80, VAM TOP (43,16 kg/m) толщина стенки 10,36мм	000129	метр	1054.29	15,669,734	14,863
98	Обсадная труба 9 5/8" 244,5мм, L-80, 68ppf (69,94 kg/m) VAM TOP толщина стенки 11,99мм	000130	метр	255.39	5,707,338	22,348
99	Патрубки 9 5/8" 244,5мм, L-80, 68ppf (69,94 kg/m) VAM TOP толщина стенки 11,99мм. 2-метр	000131	шт/Jts	1	180,632	180,632
100	Муфты 13 3/8" 339,72мм, N-80Q, 68ppf (101.2 kg/m) BTC толщина стенки 12,19мм	000134	шт/Jts	4	395,671	98,918
101	Муфты 9 5/8" 244,5мм, L-80, 68ppf (69,94 kg/m) VAM TOP толщина стенки 11,99мм	000135	шт/Jts	5	532,218	106,444
102	Муфты 7" 177,8мм, L-80, VAM TOP (43,16 kg/m) толщина стенки 10,36мм	000136	шт/Jts	5	354,813	70,963

103	7" x 9 5/8" Подвесное устройство для хвостовика 7" 38 фунтов/фут	000137	шт/Jts	2	2,472,081	1,236,041
104	Полированная приёмная воронка пакера с минимальной длиной 10 футов, совместимая с поз. 3.1.1.	000138	шт/Jts	2	809,071	404,536
105	Верхний пакер хвостовика для поз. 3.1.1.	000139	шт/Jts	2	1,302,765	651,383
106	Двойная система очистительных пробок, в т.ч. скребковые пробки для БТ	000140	шт/Jts	2	1,950,021	975,011
107	Сбрасываемый шар.	000141	шт/Jts	2	19,598	9,799
108	ЦКОД	000142	шт/Jts	2	811,778	405,889
109	Башмак с обратным клапаном	000143	шт/Jts	2	506,975	253,488
110	Переводник	000144	шт/Jts	2	118,621	59,311
111	7" x 9 5/8" Корпус уплотнения надставки хвостовика 7", совместимый с поз. 3.1.2.	000145	шт/Jts	1	1,272,161	1,272,161
112	Полированная приёмная воронка пакера с минимальной длиной 10 футов, аналогичная позиции 3.1.2.	000146	шт/Jts	1	346,687	346,687
113	Верхний пакер хвостовика, аналогичный поз. 3.1.3.	000147	шт/Jts	1	558,235	558,235
114	339.7 мм (13-3/8) 101, 19 кг/м, N-80, PDC композитный ЦКОД (13 3/8" Float collar, 68 ppf N-80, BTC)	000148	шт/Jts	1	452,720	452,720
115	339.7 мм (13-3/8) 101, 19 кг/м, N-80, PDC композитный башмак с обратным клапаном (13 3/8" Float Shoe, 68 ppf N-80, BTC)	000149	шт/Jts	1	401,044	401,044
116	339.7 мм (13-3/8) Стоп кольцо (13 3/8" Hinged Spiral Nail Stop Collar)	000151	шт/Jts	20	121,976	6,099
117	244,5 мм (9 5/8") 69.9 кг/м, L-80, PDC композитный ЦКОД (9 5/8" Float collar, 47 ppf L-80, VAM TOP)	000154	шт/Jts	1	946,797	946,797
118	244,5 мм (9 5/8") 69.9 кг/м, L-80, PDC композитный башмак с обратным клапаном (9 5/8" Float Shoe, 47 ppf L-80, VAM TOP)	000155	шт/Jts	1	738,410	738,410
119	244,5 мм (9 5/8") центратор (фонарь) (9 5/8" x 12 1/4" Hinged Non Welded Spring Bow Centralizer)	000156	шт/Jts	13	188,770	14,521
120	177.8 мм (7") центратор (фонарь) - вращающие (7" Welded Rotating Centralizer)	000160	шт/Jts	42	755,202	17,981
121	177.8 мм (7") Стоп Кольца (7", Slip on set screw Stop Collar)	000161	шт/Jts	36	243,703	6,770
122	177.8 мм (7") Лопастной центратор - вращающие (7" x 8 1/2" Welded Spiral Vane Soild Rigid Centralizer)	000162	шт/Jts	20	496,077	24,804
123	Шарошечное долото 311,15 мм (12,25" дюймов), тип XR + CPS, с/н RH 6679	000163	шт/Jts	1	1,323,538	1,323,538
124	Шарошечное долото 406,4 мм (16" дюймов), тип XR + C, с/н RG 5333	000164	шт/Jts	1	3,051,432	3,051,432
125	Обсадные трубы диаметром 13 3/8"(в дюймах) 339,72x12,19(в миллиметрах)	000165	метр	247.08	11,853,898	47,976
126	Набухающий пакер диаметром 7" (дюймов)	000168	шт/Jts	2	10,343,217	5,171,609
127	Алмазное долото 406,4мм (16" дюймов)SDI519 MНВРХ Серийный № JN 3194	000169	шт/Jts	1	4,194,477	4,194,477

128	Муфты для обсадных труб 13 3/8" 339,72 x 12,19мм,резьба ТМК UP CWB,группа прочности N80Q,API 5CT,PSL 1	000170	шт/Jts	3	150,812	50,271
129	Обсадная труба 9 5/8" (дюйм) 69,97фунтов/фут	000171	метр	57.85	3,777,838	65,304
130	Муфты для обсадных труб 9 5/8"	000172	шт/Jts	3	496,370	165,457
131	Патрубок (ниппель к муфте) 13" длиной 3м	000173	шт/Jts	2	982,584	491,292
132	Патрубок (ниппель к муфте) 13"длинной 6м	000174	шт/Jts	2	1,207,822	603,911
133	Патрубок (ниппель к муфте) 9 5/8" длиной 3м	000175	шт/Jts	2	1,447,317	723,659
134	Патрубок (ниппель к муфте) 9 5/8" длиной 6м	000176	шт/Jts	2	1,928,704	964,352
135	Обсадная труба 30"(дюймов),310 фунтов/фут,маркой стали класса X-56	000177	метр	36.69	18,076,527	492,683
136	177,8мм (7") Стоп кольца	000183	шт/Jts	26	128,714	4,951
137	177,8 мм (7") 43,15кг/м, VAM TOP, L-80 PDC композитный ЦКОД	000184	шт/Jts	1	391,094	391,094
138	177,8мм (7") VAM TOP, L-80 PDC композитный башмак с обратным клапаном	000185	шт/Jts	1	305,487	305,487
139	Башмак с обратным клапаном 7 323 CONC L-80 VAM TOP 29.0 Shoe Float 7" 323 CONC L-80 VAN TOP 29.0	000186	шт/Jts	1	639,612	639,612
140	Муфта с обратным клапаном 7 402 NP L-80 NR VAM TOP 29.0 Collar Float 7 402 NP L-80 NR VAM TOP	000187	шт/Jts	1	1,211,637	1,211,637
141	Цементировочная пробка SSR NR SB 7.000 20-32 PPF HP Plug set SSR NR SB 7.000 20-32 PPF HP	000188	шт/Jts	1	3,499,781	3,499,781
142	Дротик(скребковая цементировочная пробка) для верхней буровой колонны SB 3.500-5000 Dart Top.drill pipe SB 3.500-5000	000189	шт/Jts	1	258,257	258,257
143	Дротик(скребковая цементировочная пробка) для нижней буровой колонны SB 3.500-5000 Dart Bottom Top.drill pipe SB 3.500-5000	000190	шт/Jts	1	258,257	258,257
144	339,7мм (13 3/8") центратор (фонарь)	000192	шт/Jts	11	495,550	45,050
145	244,4мм (9 5/8") центратор (фонарь)	000194	шт/Jts	3	111,387	37,129
146	244,4 мм (9 5/8") стоп кольцо	000195	шт/Jts	3	38,614	12,871
147	339,7мм (13 3/8") Цементировочная пробка нижняя	000196	шт/Jts	1	124,011	124,011
148	339,7мм (13 3/8") Цементировочная пробка верхняя	000197	шт/Jts	1	125,249	125,249
149	244,4 мм (9 5/8") Цементировочная пробка нижняя	000198	шт/Jts	1	148,517	148,517
150	244,4 мм (9 5/8") Цементировочная пробка верхняя	000199	шт/Jts	1	150,002	150,002
151	Фланцевый переводник 2 1/16"x 2" Weco 1502 5000psi	000200	шт/Jts	1	1,320,853	1,320,853
152	Фланцевый переводник 2 1/16"x 2" Weco 1502 10000psi	000201	шт/Jts	1	1,941,653	1,941,653
ИТОГО:					139,017,766	