

Список оборудования ОАО «НК «Янгтур» подлежащего экспертизе промышленной безопасности в 2018 году.

| № п/п | Наименование оборудования | Вид работ | Технические характеристики |
|-------|---|---|----------------------------|
| 1 | 1 2 Подача газа на УПН | 3 | 4 473,50 м. |
| 2 | Отвод СЛУ от К-1 до Е-1 | | 38,00 м. |
| 3 | Подача сырья с печи П-1 на колонну К-1 | | 49,80 м. |
| 4 | Подача ДТ из К-2 в Е-7,Е-8 | | 89,90 м. |
| 5 | Подача сырья с насосов Н-1/1 и Н1/2 в печь П-1 | | 44,30 м. |
| 6 | Подача сырья на насосы Н-1/1 и Н1/2 из Е-1,Е-2 | | 129,30 м. |
| 7 | Транспортировка КНО с К-1 в линию КНО на ДНС | | 41,50 м. |
| 8 | Подача нефти на охлаждение насосов КНО | Продление срока службы Диаметр трубопроводов До57мм. | 95,00 м. |
| 9 | Подача СЛУ на орошение К-1 | | 24,70 м. |
| 10 | Подача ДТ на орошение К-2 | | 24,00 м. |
| 11 | Подача ДТ из СУ в Е3,4 | | 71,00 м. |
| 12 | Подача нефти из К-1 в печь | | 125,10 м. |
| 13 | Подача КНО с К-2 на ДНС | | 687,00 м. |
| 14 | Нефть из РГС-1,2 в колонну К-2 | | 104,70 м. |
| 15 | Нефть с печи в колонну К-2 | | 85,70 м. |
| 16 | Подача ДТ на РВС-2,3 и С-3 | | 282,90 м. |
| 17 | Колонна К-2 (МНПУ-10) | | |
| 18 | РГС-100м ³ , Е-1 | | |
| 19 | РГС-100м ³ , Е-2 | | |
| 20 | Фонтанная арматура. | | 35 шт. |
| 21 | Нефтегазосепаратор зав №50185 рег№2 V50м ³ ДНС Известинское гс1. | | |
| 22 | Нефтегазосепаратор зав №50180 V-50м ³ рег№1 ДНС Известинское НГС | | |

| | | |
|----|--|-------------|
| 23 | Технологический трубопровод рег№14 Выход нефти с НПС и ДЕ1 на вход в КСУ Днс Известинское | 197,00 м. |
| 24 | Технологический трубопровод рег №25 Подачи нефти от печи ПНА-186 на КСУ. ДНС Известинское | 47,50 м. |
| 25 | Технологический трубопровод рег-24 Подачи нефти на печь ПНА186. Днс известинское | 42,00 м. |
| 26 | Технологический трубопровод рег№-18 Подачи нефти от РВС до насосного блока. Днс известинское | 63,00 м. |
| 27 | Технологический трубопровод рег№11 Дренаж от НПС,ГС,КСУ до ДЕ1. Днс известинское | 33,00 м. |
| 28 | Технологический трубопровод рег№13 Подача подогретой нефти в НПС Днс известинское | 81,00 м. |
| 29 | Технологический трубопровод. Рег№15 Выход газа из КСУ на ФНД Днс известинское | 317,00 м. |
| 30 | Технологический трубопровод. Рег№10 Коллектор от ГЗУ куств1 до НПС Днс известинское | 159,00 м. |
| 31 | Емкость сепарационная зав №22 куств №1 АГЗУ Осеннее м/н | |
| 32 | Подводящий нефтепровод от ПСП «Губкинский» до ПК 68 МН «Тарасовское-Муравленковское» Ф159 | 134,00 м. |
| 33 | КСУ1-25-1,30-3 Зав№ 92191 V-25м ³ | |
| 34 | РВС-1000 рег№1р ДНС Известинское. | |
| 35 | Промысловый трубопровод Нефтебор К2, Р721 – ДНС Ф159. | 7 000,00 м. |

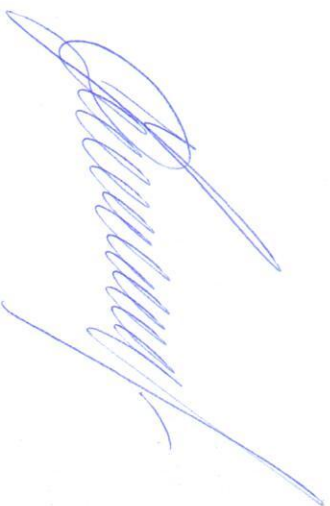
Главный механик

С.В. Коновалов.

Список зданий и сооружений ОАО «НК «Янгилур» подлежащего экспертизе промышленной безопасности В 2018 году.

| № п/п | Наименование здания и сооружения | Вид работ | Технические характеристики (объем м3) |
|-------|----------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Операторная УПН | Обследование строительных конструкций | 146,25 |
| 2 | АБК | | 229,50 |
| 3 | БДУ-2К | | 562,59 |
| 4 | МНПУ-10 | | 366,54 |
| 5 | Насосный блок БДУ-2К | | 289,80 |
| 6 | Сырьевая насосная БДУ-2К | | 136,80 |
| 7 | Сырьевая насосная МНПУ-10 | | 57,60 |
| 8 | Площадка налива | | |

Главный механик



С.В. Коновалов.