



AP COMPLEX

ИНГИБИТОРЫ, ИНГИБИТОРЫ-МОДИФИКАТОРЫ И РАСТВОРИТЕЛИ СЕРИИ СЕРІЇ «ЮНИКОР-6»

ТУ У 20.4-37717908-004:2022



НАЗНАЧЕНИЕ:

- ❖ для предотвращения асфальтовых и парафиновых отложений в нефтепромышленном оборудовании и трубопроводах при нефтедобыче и транспортировке нефти
- ❖ для борьбы с существующими отложениями
- ❖ для модификации растворителей парафинов
- ❖ обладают свойствами ингибитора сероводородной коррозии
- ❖ улучшают реологические свойства парафинистых углеводородов и обеспечивают надлежащее состояние товарных углеводородов

ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ:

- ❖ формируют защитную пленку на стенках оборудования, что предотвращает образование отложений
- ❖ и/или действуют как депрессоры и растворители смолистых и парафиновых компонентов скважинной продукции

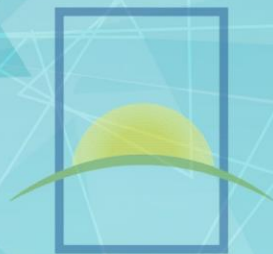


СФЕРА ПРИМЕНЕНИЯ:

- ❖ системы закрытого цикла на добывающих и перерабатывающих предприятиях нефтегазового сектора (нефтегазовые установки, добывающие скважины, трубопроводы, системы транспортировки, системы хранения жидких углеводородов и т.п.).

СОСТАВ ПРОДУКТОВ ЛИНЕЙКИ

Название продукта	Состав
Ингибиторы Юникор-6.01 и 6.02	Композиция неионогенных ПАВ в алифатических спиртах и ароматических растворителях
Ингибиторы Юникор-6.03 и 6.04	Композиционная смесь ПАВ и полимеров в растворителях, обладают депрессорными свойствами
Ингибиторы Юникор-6.05 и 6.06	Композиционная смесь ПАВ, органических соединений алкенового ряда и жирных кислот в растворителях, обладают депрессорными свойствами
Ингибиторы-модификаторы Юникор-6.07 и 6.08	Растворы смесей органических и неионогенных ПАВ в органических растворителях. Концентрированная форма активной основы, которая используется для повышения эффективности базовых растворителей АСПО, задействованных в процессах нефтегазодобычи
Растворители АСПО Юникор-6.09..6.11	Раствор ароматических углеводородов в сочетании с синтетически полученными ПАВ



AP COMPLEX

ИНГИБИТОРЫ, ИНГИБИТОРЫ-МОДИФИКАТОРЫ И РАСТВОРИТЕЛИ СЕРИИ СЕРІЇ «ЮНИКОР-6»

ТУ У 20.4-37717908-004:2022

ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОДУКТОВ ЛИНЕЙКИ

Наименование показателя	Продукт			Метод контроля
	Ингибиторы АСПО Юникор-6.01-6.06	Ингибиторы-модификаторы АСПО Юникор-6.07-6.08	Растворители АСПО Юникор-6.09-6.11	
Внешний вид	Жидкость от прозрачного до светло-коричневого цвета		Отпрозрачного до желтого цвета	п.6.2
Плотность, г/см ³	0,800-0,960		0,810-0,920	п.6.5
Кинематическая вязкость при (20±1)°С, сСт	8,0-32,0		8,0-25,0	п.6.7
рН, не ниже	5,0			п.6.3
Температура застывания, °С, не выше	минус 25		Минус 20	п.6.6
Защитное действие*, %, не менее	80		Не регламентируется	п.6.4

*Опыт эффективности проведен с отклонением от норматива, для получения более жестких условий газоконденсатная среда в колбах нагревалась до +22 °С, стержни были охлаждены до температуры (минус) -3 °С. То есть нормативно разница температур составляла 25 градусов, а не 10, как описано в методике «COLDFINGER» (г/к – на 5 °С выше температуры застывания, а стержни – на 5 °С ниже температуры застывания).

Общий расход ингибитора на тонну парафинизированного конденсата не превышает 300-1000ppm.

РАСТВОРИМОСТЬ ПРОДУКТОВ ЛИНЕЙКИ

Растворитель	Продукт				
	Юникор-6.01	Юникор-6.02	Юникор-6.03	Юникор-6.04	Юникор-6.05
ДТ	дисп	да	да	да	да
Метанол	да	да	да	нет	да
Сольвент	нет	да	да	да	эмул

В качестве растворителей парафина используют углеводороды ароматического класса. Оптимальная пропорция сольвента для растворения парафина 1:5 без добавления ингибитора.

Для обеспечения экономии растворителей ароматического ряда предлагается использование 0,5-1,0% раствора модификаторов в ароматических углеводородах, что позволяет уменьшить расход растворителя более чем в 2,5 раза, снизить время реакции растворения парафинов, а следовательно – и время на работу агрегата .



AP COMPLEX