
**АНАЛИЗАТОРЫ СОДЕРЖАНИЯ
СОЛЕЙ В НЕФТИ АВТОМАТИЧЕСКИЕ
«ИОН-П2»**

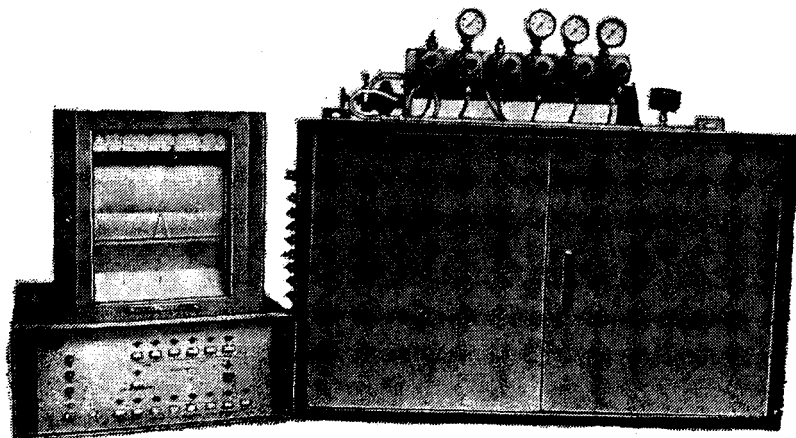
**Внесены
в Государственный
Реестр
под № 7279—79**

**Утверждены Государственным комитетом СССР по стандартам 30 мая
1979 г.**

**Выпуск разрешен
10 шт.**

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Анализаторы содержания солей в нефти автоматические «Ион-П2» (см. рисунок) предназначены для определения содержания солей в нефти на технологических потоках установок подготовки нефтепромыслов и нефтеперерабатывающих заводов.



Анализатор по устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха выполнен по группе III ГОСТ 12997—76.

ОПИСАНИЕ

Анализатор состоит из измерительного преобразователя, блоков управления, регистрации и электромагнитных кранов.

Принцип действия анализатора заключается в растворении пробы нефти в смеси полярных и неполярных растворителей в заданном соотношении и измерении электропроводности полученного раствора, пропорциональной содержанию солей в нефти.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения от 0 до 50, от 40 до 500, от 400 до 5000 мг/л.

Предел допускаемой погрешности измерения, %:

$\pm 6,0$ на диапазонах от 0 до 50, от 40 до 500 мг/л;

$\pm 10,0$ на диапазоне от 400 до 5000 мг/л.

Режим работы анализатора непрерывно-циклический.

Длительность программного цикла 15, 30, 60, 120 мин.

Электропитание от сети переменного тока напряжением $220 \pm \frac{22}{33}$ В частотой (50 ± 1) Гц.

Потребляемая мощность 350 В·А.

Выходной сигнал:

токовый сигнал постоянного тока от 0 до 5 мА;

импульсный сигнал 6 В (ГОСТ 10938—75).

Давление анализируемой нефти на входе от 0,15 до 6,4 МПа.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки анализатора входят:

- 1) блок измерительного преобразователя;
- 2) блок управления;
- 3) блок регистрации;
- 4) блок электромагнитных кранов;
- 5) регулятор давления жидкости;
- 6) преобразователь НП-СЛН-И (ГОСТ 13384—75);
- 7) кабель;
- 8) комплект ЗИП;
- 9) комплект эксплуатационной документации.

ПОВЕРКА

Поверка анализатора производится в соответствии с «Методикой поверки», входящей в комплект поставки.

Определение погрешности анализатора при поверке производится по аттестованным искусственным поверочным эмульсиям и состоит в измерении соледержания эмульсии анализатором и сравнении измеренных значений с номинальными значениями соледержания поверочных эмульсий.

Основная приведенная погрешность анализатора, %, определяется по формуле

$$\delta = \frac{A - A_n}{R} \cdot 100,$$

где A — измеренное значение соледержания искусственной поверочной эмульсии, мг/л; A_n — номинальное значение соледержания искусственной поверочной эмульсии, мг/л; R — диапазон измерения анализатора, мг/л;

Испытания проводил и рассматривал их результаты Казанский филиал ВНИИФТРИ.

Изготовитель — Министерство нефтяной промышленности.