

THE ECONOMICAL SOLUTION FOR THE PIPELINE TRANSPORTATION OF VISCOUS CRUDE USING THE HEATERS IN PUMPING STATIONS

Benmounah Amar

Department of Transport and Equipment of Hydrocarbons.
Faculty of Hydrocarbons and Chemistry. UMBB Boumerdes 35000. Algeria
amarbenmounah@yahoo.fr

Abstract - There are several possibilities to transport the viscous crude by pipeline. The best known are the transportation of the product mixed with a diluent and the transport with heating of the product.

In the 1st case the disadvantages are:

- a) Reduction of the efficiency of transport caused by the diluent product
- b) Harm the environment in the event of loss of the product.
- c) Increase in the cost of transport.

In the 2nd case the major drawback lies in the selection and dimensioning of stations pumping and heating of the viscous oil

The original idea of this paper is to suggest a new variant of the reduction of the heavy crude oil viscosity by heating where the difference lies in the type of suggested method. Indeed, it is to practice heating inside pumping stations. The distances and the type of pump, with motor drive, will be chosen on the basis of thermal and hydraulic calculations that will determine the optimal distance of reheating.

It is suggested to set heaters in storage tanks in pumping stations at the optimal distance between the heating (and pumping) stations. The advantage of this process is to save heating energy and pumping. So the crude oil will retain its initial properties. The used theory is based on the thermal and hydraulic calculations of the oil pipeline to determine reheating range, the temperature corresponding to the flow regime change for a given oil type (each type of product has its own temperature limit of heating), the generated load losses, the number of heating, pumping stations and the necessary thickness of insulation to maintain as far as possible the heat in the oil pipeline.

Keywords - Viscosity, Heating, Efficiency, Environment, Economy of transport.

УДК 622.244

ОДИН ІЗ СПОСОБІВ ПОПЕРЕДНЬОЇ ОЦІНКИ ВЕЛИЧИННИ ПОЧАТКОВИХ ЗАПАСІВ ГАЗУ.

М.М. РОЙ

Полтавський національний технічний університет імені Юрія Кондратюка,
просп.Першотравневий, 24, м. Полтава, Україна
e-mail: ongpl@ukr.net

Спосіб попередньої оцінки початкових запасів газу може бути використаний для оперативного підрахунку газу в газоносному об'єкті, що досліджується.

В промисловій практиці існують способи підрахунку запасів газової продукції. До них належать, наприклад, спосіб підрахунку об'ємним методом або спосіб підрахунку за падінням тиску. Обидва способи мають наступні недоліки: перший спосіб потребує значного об'єму підготовчих робіт, необхідність визначення коефіцієнта газовіддачі η_2 , який може змінюватись в межах від 0,66 % до 50 % і залежить від особливостей геологічної будови покладу газу, оскільки даних з цього питання недостатньо; другий спосіб - неможливо застосувати його у випадку водонапірного режиму та необхідність проведення двох досліджень з інтервалом певного проміжку часу. З метою