

Перелік посилань:

1. Баш В. Я. Исследование напряжений и деформаций термоэлектрическим методом / В. Я. Баш. – Київ: Наукова думка, 1984. – 100 с.
2. Золочевский В. А. экспериментальные в строительстве механике / В. А. Золочевский. – Москва: Стройиздат, 1983. – 192 с.
3. Клюев В. В. Неразрушающий контроль и диагностика / В. В. Клюев. – Москва: Машиностроение, 2003. – 656 с. – (3).
4. Олійник, А. П. Математичні моделі процесу квазістаціонарного деформування трубопровідних та промислових систем при зміні їх просторової конфігурації [Текст] / А. П. Олійник // Наукове видання. – Івано-Франківськ: ІФНТУНГ, 2010. – 320 с.
5. Самарский А. А. Численные методы: Учеб. пособие для вузо / А. А. Самарский, А. В. Гулин. – Москва: Наука. Гл. ред. физ-мат. лит., 1989. – 432 с.
6. Марчук Г. И. МЕТОДЫ. ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЙ. МАТЕМАТИКИ / Г. И. Марчук. – Москва: Наука, 1984. – 608 с.

ПРИНЦИПИ ДИВЕРСИФІКАЦІЇ ПОТОКІВ ГАЗУ ВЛАСНОГО ВИДОБУТКУ З РОДОВИЩ ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»

Ю.Л. Фесенко¹, С.В. Кривуля², М.І. Братах²

¹ГПУ «Шебелінкагазвидобування», філія ПАТ «Укргазвидобування», 64250, смт. Донець, вул. Стадіонна, 9, тел. (05749) 93-9-66, e-mail: shgpu@shgpu.com.ua

²УкрНДІгаз, філія ПАТ «Укргазвидобування», 61010, м. Харків, Гімназійна набережна, 20, тел. (057) 733-17-55, e-mail: ukrniigaz@ukrpost.net

Роботу спрямовано на забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу, зокрема шляхом диверсифікації джерел надходження природного газу, що передбачено Статтею 3 «Принципи функціонування ринку природного газу» Закону про ринок природного газу України (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2015, № 27, ст.234).

Авторами запропоновано статистичний аналіз видобутку, споживання та транспортування газу територією України і визначено вплив різних учасників ринку природного газу на формування споживчого кошику споживання енергії в державі. Як частину програми збільшення видобутку природного газу розглянуто перспективний шлях зміни напрямку газових потоків по системі міжпромислових та магістральних газопроводів, який позначається на збільшенні видобутку газу за рахунок формування резервів робочого тиску на гирлі свердловин родовищ, що знаходяться на завершальній стадії розробки в газовому режимі. Розвідка та розробка нових родовищ передбачить інтеграцію їх у потужну газотранспортну систему та можливість, використовуючи наявні магістральні газопроводи, забезпечувати всі регіони України газом власного видобутку. В перспективі, зважаючи на те, що газопромислові управління в східному та західному регіонах є найбільшими постачальниками газу, слід розглянути питання розділення газотранспортної мережі на газопроводи, що транспортують лише газ власного видобутку, газопроводи для транспортування експортного високонапірного газу і газопроводи для сумісного транспортування експортних та власних потоків газу. Для українських газовидобувних компаній ефективність видобування означає незалежність процесу видобування та нароцування його обсягів від зовнішніх впливів, таких як зміна робочого тиску в магістральних газопроводах, сезонна нерівномірність споживання газу, посилення вимог щодо якості природного газу власного видобутку, а переорієнтація ринків збуту передбачає введення в експлуатацію нових або використання існуючих потужностей (тобто газопроводів) для транспортування власної газопромислової продукції.

Ключові слова: газ природний, потужність, газопровід, тиск, споживання.

The work aims to ensure a high level of protection of natural gas consumers' rights and interests, including providing primary interest of natural gas supply by the diversification of natural gas flows that is determined in Chapter 3, "Principles of Natural Gas Market" Law of Ukrainian natural gas market (Verkhovna Rada (VVR), 2015, number 27, st.234).

Basing on a statistical analysis of production, consumption and transportation of gas through Ukraine the authors estimated the influence of various market participants on the forming of natural gas consumption basket. As part of the UGV program of increase of natural gas production a promising way of change the direction of gas flow through the trunk and transmission lines is considered, Authors stated that gas production is depended on operating pressure at the wellhead especially for fields that are in the final stages of development in gas drive mechanism. Exploration and development of new fields will provide their integration into a powerful gas transportation system. This creates the possibility of using the existing transmission lines to ensure that all regions of Ukraine gas can consume natural gas from domestic fields. Taking into account that main production fields are located in in eastern and western region, the largest gas suppliers should consider separating gas transmission network pipelines on: lines transporting only domestic gas, pipelines for transporting export high-pressure gas and lines for combined transportation of export and domestic gas flows. For the Ukrainian gas producing companies efficient hydrocarbon production means independence of all processes from external influences, such as changing the operating pressure in cross-country export pipelines, seasonal unevenness of gas consumption, increasing quality requirements for natural gas produced from domestic field. Reorientation of markets involves the introduction of new or the use of existing facilities (eg pipelines) for the natural gas transportation.

Keywords: natural gas, energy supply, gas pipeline, pressure, consumption.

УДК 622.692.4

ТРАНСПОРТУВАННЯ НАФТИ НАФТОПРОВОДАМИ УКРАЇНИ ПРОБЛЕМИ ТА ПЕРСПЕКТИВИ

С.В. Козлов

ПАТ «Укртранснафта», вул.Московська, 32/2, м. Київ, 01010,
тел.(044) 2015753, e.mail: kozlov@ukrtransnafta.com

ПОТОЧНИЙ СТАН СИСТЕМИ

Нафтотранспортна система України (НТСУ) відіграє важливу роль у забезпеченні енергетичної безпеки та створенні умов для стабільного функціонування та розвитку вітчизняної економіки. Система магістральних нафтопроводів України відіграє інтегруючу роль щодо низки ключових для енергетичної сфери держави галузей, таких як видобуток нафти, її перевалка на морських нафтових терміналах, переробка та інші суміжні сфери. Нафтотранспортна сфера є одним із важливих елементів в інтеграції України до енергетичної інфраструктури ЄС. Це знайшло своє відображення у засадах Меморандуму про взаєморозуміння щодо Стратегічного Енергетичного Партнерства між Україною та ЄС 2016 року.

Усі магістральні нафтопроводи знаходяться у технічно справному стані, паспортизовані, експлуатуються згідно з чинними нормами та правилами, що забезпечує безумовне виконання контрактних зобов'язань з транспортування нафти на НПЗ України та її транзиту до країн Європи.

Протягом останніх років мало місце значне скорочення обсягів транспортування нафти НТСУ (з 38,5 млн. т у 2009 році до 15,2 млн. т у 2016 році).

Існує ризик подальшого зниження обсягів транзиту російської нафти територією України в умовах тенденції її заміщення на ринках ЄС нафтою з Близького Сходу в рамках загальноєвропейської політики диверсифікації постачання енергоносіїв і диверсифікаційних стратегій споживачів нафти.