

Нові технології зробили можливим видобуток раніше недоступних запасів сланцевого газу на території США й Канади. Ціни на природний газ у Північній Америці впали, приносячи вигоду промисловим та індивідуальним споживачам, а енергетичні компанії тепер шукають способи доставити надлишки дешевого північноамериканського газу в Азію, де попит і ціна на нього дуже високі. Виробники розділилися на два великі табори: перші роблять ставку на Канаду з її близькістю до Азії і лояльним до інвесторів урядом. Другі сподіваються, що переваги розвинутої інфраструктури в США переважають політичну невизначеність, пов'язану з небажанням Вашингтона давати можливість експортувати велику кількість дешевого палива, пише The Wall Street Journal.

За оцінками аналітично-консалтингової фірми Eurasia Group, у переобладнання для експорту існуючих у США імпортерських СПГ-терміналів енергетичні компанії з часом можуть вкласти 50 млрд дол., тоді як їх будівництво з нуля у Канаді коштуватиме додатково 60 млрд дол. Ці інвестиції вплинуть на формування цін на газ на світовому ринку в найближчі десятиліття. На сьогодні в Північній Америці газ коштує близько 4 дол. за 1 млн британських теплових одиниць (BTU), а в Азії – 16 дол. за 1 млн BTU. Імпортерський СПГ завжди буде дорожчим, ніж газ, що видобувається на території країни, за рахунок витрат на зрідження, транспортування і подальше переведення його знову в газоподібний стан; однак його експорт в Азію з Північної Америки сприятиме скороченню цінового розриву й зниженню витрат азіатських споживачів... *(США і Канада готуються до масштабного експорту сланцевого газу в Азію // ZN.UA (http://dt.ua/ECONOMICS/ssha-i-kanada-gotuyutsya-do-masshtabnogo-eksportu-slancevogo-gazu-v-aziyu-126266_.html). – 2013. – 6.08).*