



Морське нафтогазовидобування - основа підвищення енергетичної безпеки України

За підтримки
Національної акціонерної компанії
“Нафтогаз України”

НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
НАФТОГАЗ
У К Р А І Н И



NATIONAL JOINT-STOCK COMPANY
NAFTOGAZ
O F U K R A I N E

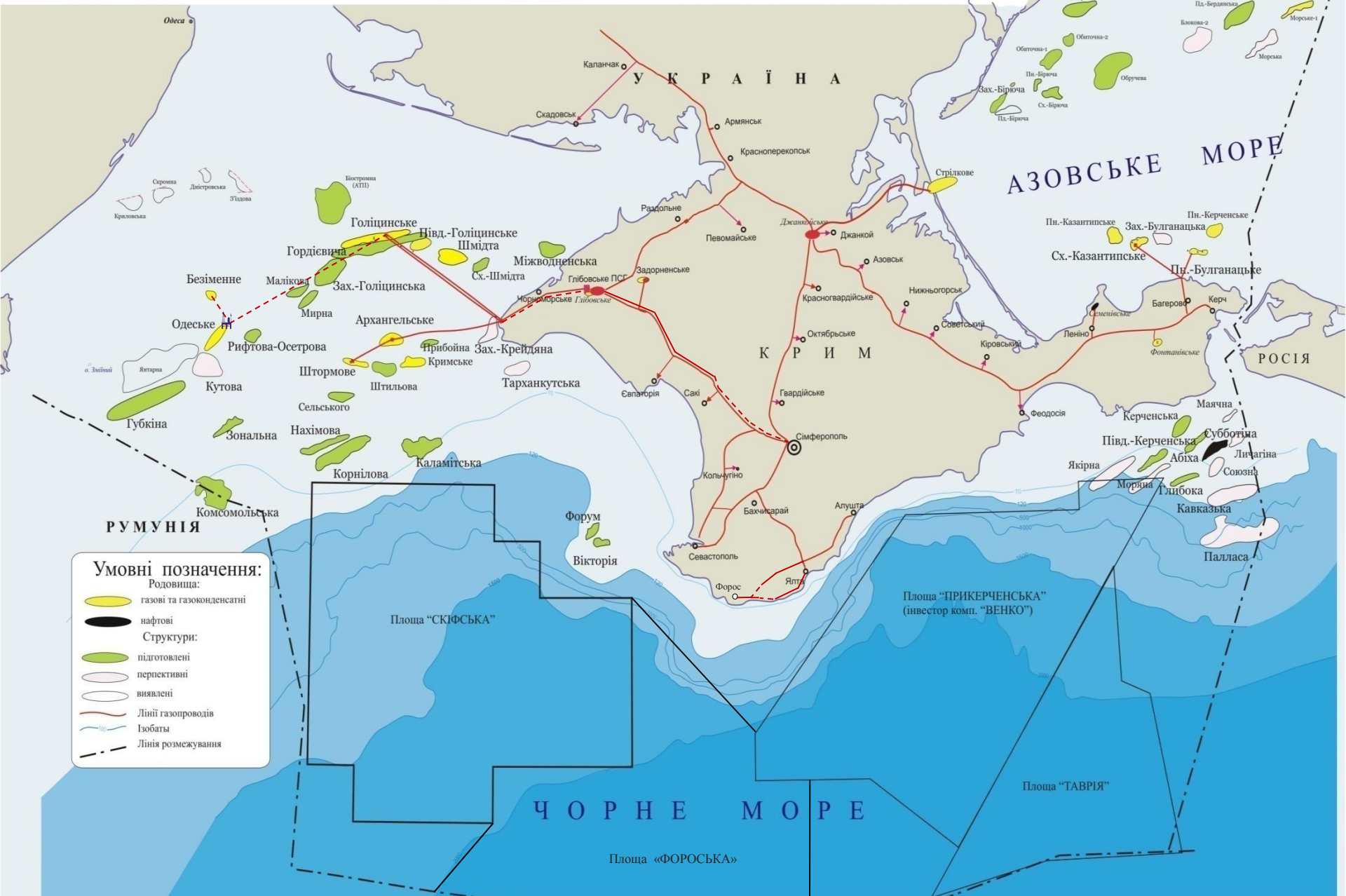
ШЕЛЬФ - ДЖЕРЕЛО ДЛЯ ЗБІЛЬШЕННЯ ВИДОБУТКУ В НАЙБЛИЖЧІ 3-4 РОКИ

Не дивлячись на те, що шельф Чорного та Азовського морів освоєно лише на 4 відсотки, його доведених запасів достатньо для того, щоб значно наростити видобуток газу у найближчі 3-4 роки. Сьогодні доведені запаси діючих та ще не освоєних родовищ на шельфі Чорного моря складають близько 70 млрд. кубометрів природного газу та близько 22 млн. тонн нафти та газового конденсату - сумарно більше ніж в усіх причорноморських країнах разом взятих.

Можливість збільшення видобутку на шельфі у стислі терміни пояснюється тим, що:

- розвідані достатні запаси;
- вони знаходяться в родовищах технічно, технологічно та фінансово доступних;
- родовища розташовані поблизу від існуючої інфраструктури з транспортування, переробки та зберігання;
- достатньо невисока собівартість видобутку з урахуванням витрат на освоєння (59,9 доларів США за тисячу кубометрів).

Оглядова карта українського сектору Чорного та Азовського морів



Умовні позначення:

Родовища:

газові та газоконденсатні

нафтові

Структури:

підготовлені

перспективні

виявлені

Лінії газопроводів

Ізобати

Лінія розмежування

Площа «ПРИКЕРЧЕНСЬКА»
(інвестор комп. «ВЕНКО»)

Площа «ТАВРІЯ»

ЧОРНЕ МОРЕ

Площа «ФОРОСЬКА»

ЧОМУ ВИДОБУТОК НА ШЕЛЬФІ НЕ ЗБІЛЬШУВАЛИ РАНІШЕ

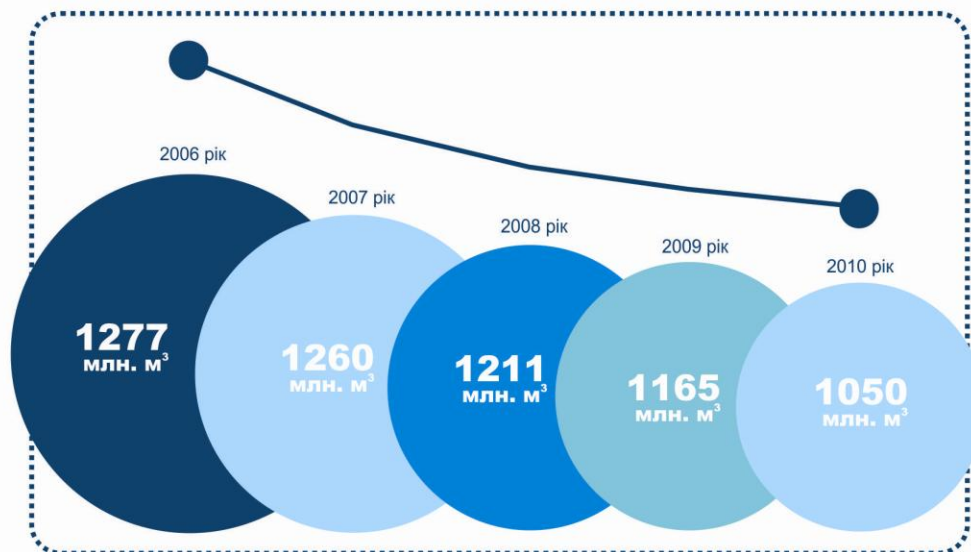
За останні 10 років в Україні приймалось немало програм з освоєння шельфу Чорного та Азовського морів. Але всі вони не виконувались через невирішеність ряду проблемних питань:

- низька закупівельна ціна на газ, близька до собівартості, що не залишає підприємству коштів на розвиток

- застаріла виробнича база
Здебільшого вона сформувалась ще за часів СРСР. Наприклад, основним суднам флоту підприємства більше 25 років, а «наймолодшій» самопідійомній плавучій буровій установці «Тавріда» цього року виконується 18 років (СПБУ «Сиваш» - 35 років)

- відсутність або мінімальне державне фінансування геологорозвідувальних робіт та освоєння вже відкритих родовищ

Тому товариство не мало можливості освоювати вже відкриті родовища та розвідувати нові. В такій ситуації головною метою було зберегти існуючі обсяги видобутку, що неухильно знижувались через виснаження діючих родовищ.



2010-2012: НОВІ МОЖЛИВОСТІ - НОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

В 2010-2011 роках Президентом України та Кабінетом Міністрів України були видані доручення щодо суттєвого нарощування вітчизняного видобутку нафти та газу. В їх рамках була розроблена програма розвитку «Чорноморнафтогазу» до 2015 року, яка отримала повну підтримку НАК «Нафтогаз України».

Першочерговими її заходами, що були реалізовані у 2011-2012 роках, стали:

- зупинення багаторічного зниження видобутку природного газу на шельфі Чорного та Азовського морів

- введення в експлуатацію нових родовищ на шельфі Чорного моря – Одеського та Безіменного

- модернізація виробництва

У 2011-2012 роках «Чорноморнафтогаз» не тільки зупинив падіння видобутку, але й вийшов на історичний максимум видобутку природного газу на шельфі Чорного моря – більше 3 мільйонів кубометрів на добу. Для цього в минулому та поточному роках товариство дооблаштовує діючі Архангельське, Голіцинське та Штормове родовища. За результатами роботи в січні-вересні п.р. загальний видобуток газу склав 843,4 млн. кубометрів – на 14,7 відсотків вище показника за аналогічний період 2011 року.

У 2011-2012 роках закуплені: - дві самопідйомні плавучі бурові установки; - два швидкісні пасажирських судна-постачання; - два буксира-судна забезпечення; - спеціалізована трубоукладальна баржа.

2010 рік

1050
млн. м³

2011 рік

1056
млн. м³

1171
млн. м³

2012 рік

січень-вересень 2011 року

735,3
млн. м³

січень-вересень 2012 року

843,4
млн. м³

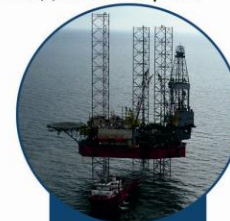
Зростання на 14,7%



Буксир
"Федор Уроупин"



СПБУ
"Незалежність"



СПБУ
"Петро Годованець"



Буксир
«мис Тарханкут»



Трубоукладальна
баржа



Судно
забезпечення
«Очеретай»



Судно
забезпечення
«Калос Лімен»

2010-2012: МОДЕРНІЗАЦІЯ

Самопідйомна плавуча бурова установка "Петро Годованець"

Названа на честь піонера нафтогазорозвідки на шельфі Чорного моря Петра Петровича Годованця, що приймав участь у відкритті всіх крупних родовищ на чорноморському та азовському шельфі.

Основні характеристики

Клас та тип:

СПБУ з опорними колонами, АБС А1.

Загальна довжина, м: 94.

Загальна ширина, м: 69.

Висота опорних колон, м: 157.

Кількість опорних колон: 3.

Наявність кантіліверу: є.

Максимальне навантаження на гак, т: 680.

Потужність дизельгенераторів, КВт: 10750.

Максимальна глибина буріння, м: 9144.

Максимальна глибина моря, м: 120.

Екіпаж, чел.: 112.

Стисла характеристика

СПБУ «Петро Годованець» була спроектована та побудована на сингапурській судноверфі Keppel FELS у 2010 році. Оснащена найсучаснішим обладнанням та є на даний час найтехнологічнішою та найпотужнішою СПБУ у Чорноморському регіоні. Має найкращі характеристики як за глибиною постановки (до 120 м), так і за глибиною буріння (9 144 м). Здатна бурити 12 свердловин з однієї постановки. За якістю буріння відповідає стандартам Американського нафтового інституту (API).

Норми охорони праці відповідають нормам України та міжнародним правилам. За санітарними вимогами та екологічністю відповідає українським нормам та міжнародним правилам. СПБУ може працювати при штормі з висотою хвиль до 15 метрів та швидкості вітру до 130 кілометрів на годину.

Діяльність

З 1 червня веде буріння на Одеському газовому родовищі у північно-західній частині шельфу Чорного моря. Швидкість робіт в 2,5 раза перевищує швидкість роботи інших СПБУ підприємства.

За характеристиками аналогічна до СПБУ "Петро Годованець". Приступить до роботи у Чорному морі в 1-му кварталі 2013 року

Самопідйомна плавуча бурова установка "Незалежність"

2 буксирувальних судна

Забезпечення морських об'єктів, транспортування СПБУ...

Потужність в 1,5 рази вища, ніж в інших

2 швидкісних пасажирських судна постачання

Забезпечення морських об'єктів, зміна вахт, аварійно-рятувальні роботи

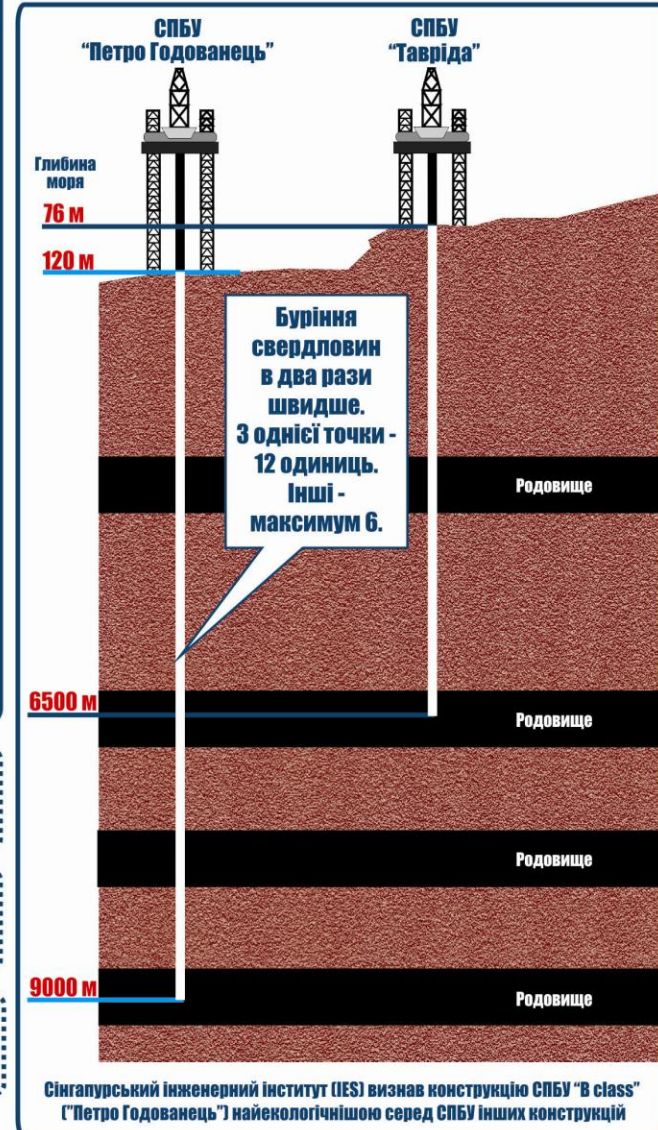
В 3-4 рази швидша та місткіша за інших

Спеціалізована трубоукладальна баржа

Укладання трубопроводів

Подібних суден у товариства не було

Порівняння нової та діючої СПБУ

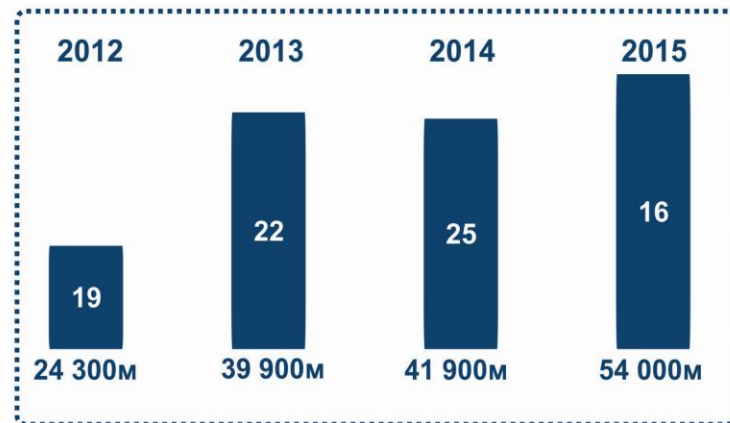


ТРИКРАТНЕ ЗБІЛЬШЕННЯ ВИДОБУТКУ - ЗАВДАННЯ-2015

Виробнича програма Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз» передбачає освоєння та введення в експлуатацію до 2015 року 7 нових родовищ, а також дооблаштування 2-х діючих. За рахунок цих заходів видобуток газу збільшиться з 1 056 млн. кубометрів у 2011 році до 3 002 млн. кубометрів у 2015 році.



При тому, що за 33-річну історію «Чорноморнафтогазу» було пробурено близько 130 свердловин, протягом чотирьох наступних років планується побудувати 82 свердловини загальною глибиною 160 100 м. Сьогодні на шельфі експлуатується 74 свердловини.



ОДЕСЬКЕ ТА БЕЗІМЕННЕ РОДОВИЩА - ОСНОВА УСПІХУ

Збільшення видобутку природного газу в Чорному морі буде здійснюватись за рахунок освоєння Одеського та Безіменного родовищ. Якщо у 2012 році з них планується видобути 43 мільйона кубометрів, то в наступному – понад 600 млн., а 2014-му та 2015-му – більше 1 мільярда щорічно.

Одеське та Безіменне газові родовища були відкриті у 1988 році. У 2006 році на Одеському родовищі розпочаті роботи з його освоєння та встановлено блок-кондуктор БК-1. Однак через відсутність коштів роботи були призупинені. З цього моменту до 2011 року на родовищах проводились лише геологорозвідувальні роботи з уточнення запасів, за підсумками яких відкрито новий продуктивний горизонт на Одеському родовищі, а сумарні видобувні запаси двох родовищ збільшено до 22 млрд. кубометрів природного газу. Родовища розташовані на відстані близько 150 км від кримського узбережжя. Глибина моря - 30-60 метрів

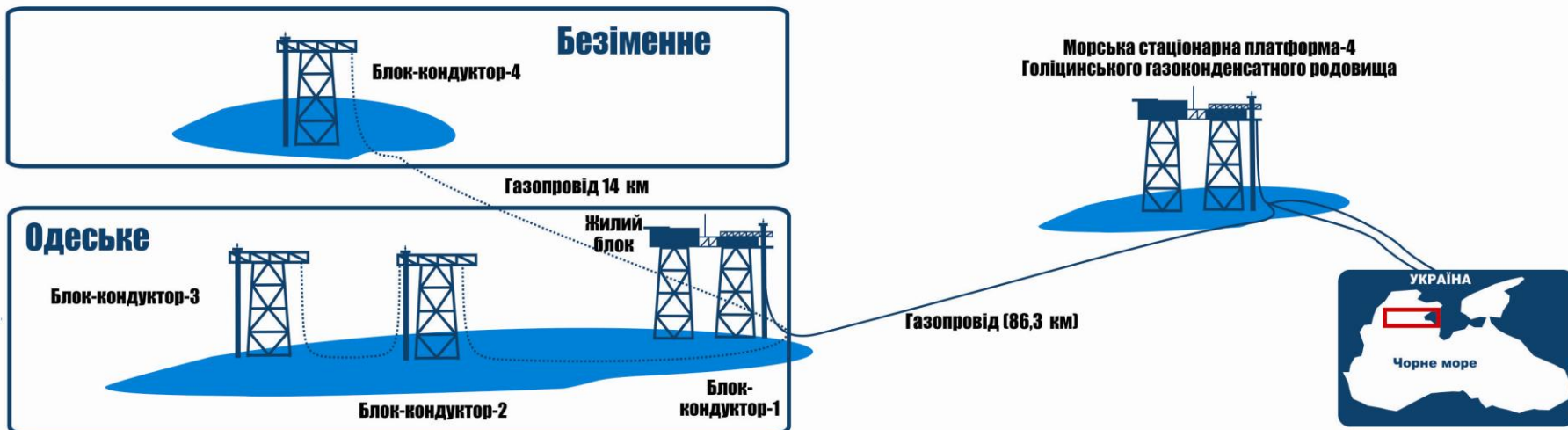
У 2012 році на Одеському родовищі здійснюється будівництво підводного трубопроводу довжиною 86,3 кілометри, на блок-кондукторі БК-1 пробурено три свердловини. До кінця року буде завершено буріння ще трьох. Також завершиться будівництво и будуть встановлені БК-2 на Одеському, БК-4 на Безіменному родовищах, розпочнеться буріння з них експлуатаційних свердловин.

2012
43 млн. м³

2013
633 млн. м³

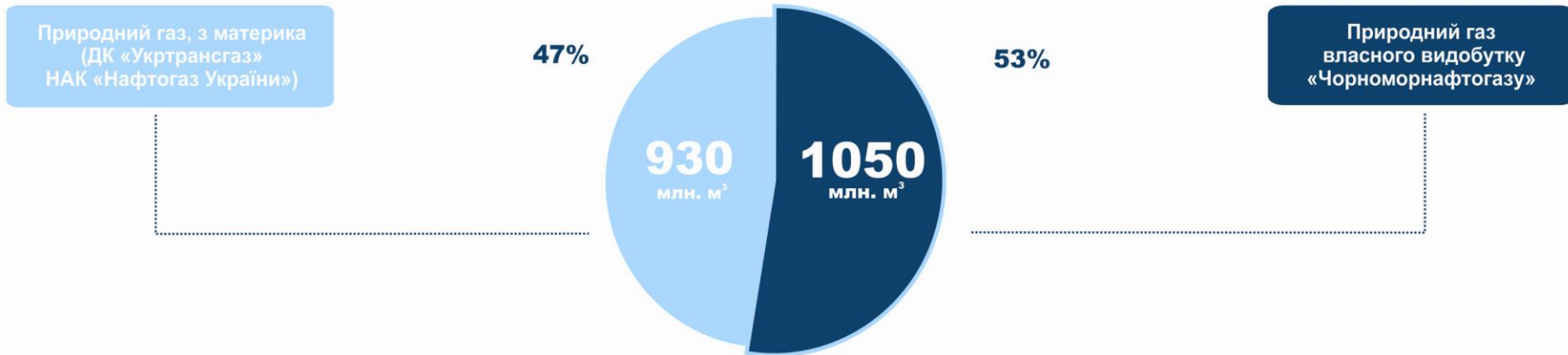
2014
1,02 млрд. м³

2015
1,03 млрд. м³

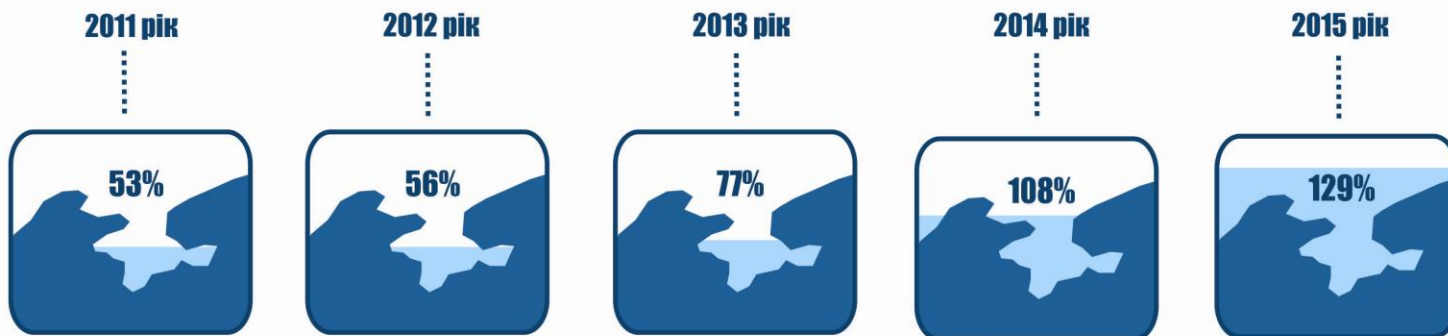


РЕЗУЛЬТАТИ-2015: ЗАБЕЗПЕЧЕНИЙ ГАЗОМ КРИМ ТА ПІВДЕНЬ УКРАЇНИ

Сьогодні Крим – енергозалежний регіон.
Загальне споживання природного газу у 2011 році склало 1 980 млн. кубометрів:



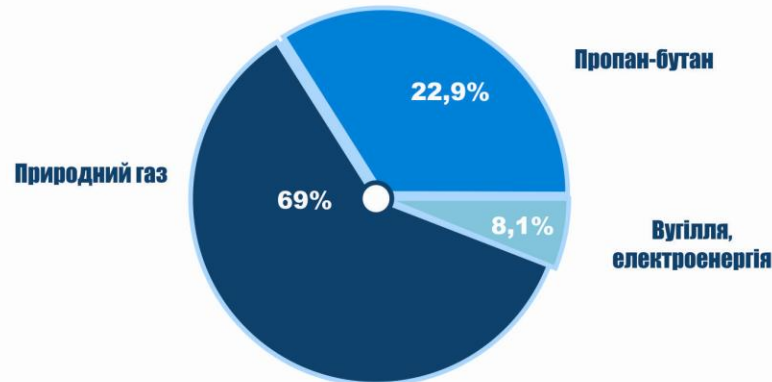
При виконанні програми зі збільшення видобутку газу на шельфі Чорного моря вже у 2014 році споживачі Криму будуть повністю забезпечені газом з чорноморських родовищ. Розпочнеться його постачання в південні регіони України.



З урахуванням середньорічного зростання споживання на рівні 3%

РЕЗУЛЬТАТИ-2015: ГАЗОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ БЕЗ ГАЗИФІКАЦІЇ

Крим газифіковано на 69 відсотків. Відсутність природного газу компенсується іншими енергоносіями. Лівову частину з них займає пропан-бутан. Ним користуються більше 200 тисяч сімей. В Криму він не виробляється та завозиться з інших регіонів України та з закордону.



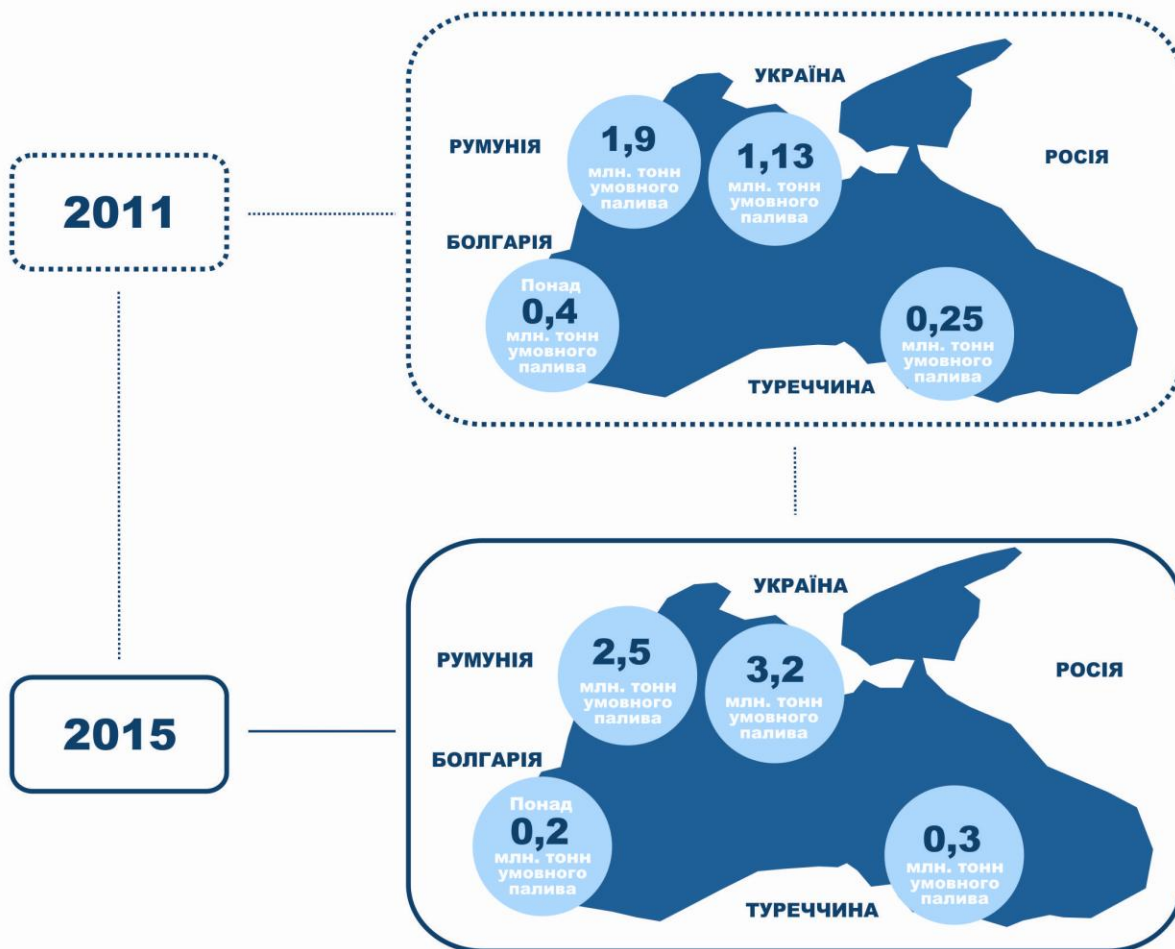
У 2013 році «Чорноморнафтогаз» планує реконструювати Установку комплексної підготовки природного газу, розташовану у селі Глібовка Чорноморського району, та приступить до виробництва скрапленого газу.

При тому, що у 2001 році населення Криму (в основному в сільській місцевості) придбало 12,9 тисяч тонн пропан-бутану, потужності УКПГ та обсяги видобутку товариства дозволять виробляти 40-55 тисяч тонн.



ШЕЛЬФ ЧОРНОГО МОРЯ-2011-2015

Сьогодні Україна займає друге місце після Румунії за обсягами видобутку нафти та газу на шельфі Чорного моря. З урахуванням даних про доведені запаси в регіоні та планів нафтогазовидобувних компаній у 2015 році Україна стане лідером з видобування вуглеводнів у чорноморському регіоні.



Активні бурові роботи на шельфі Чорного моря у 2012 році зберегли за підприємством звання лідера буріння у регіоні: у 1-му півріччі 2012 року «Чорноморнафтогаз» пробурило більше, ніж всі компанії, що працюють у Чорному морі, разом взяті.

