

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»

ПРИРОДНИЙ ГАЗ ТА ЕНЕРГЕТИЧНА БЕЗПЕКА УКРАЇНИ

Л.Уніговський

Київ 2014

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»

Рік заснування

1990

Статус

Приватна компанія

Сфера діяльності

Науково-технічне та інформаційно-аналітичне забезпечення державних і приватних компаній нафтогазового комплексу, а також державних відомств

Основні замовники

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, НАК «Нафтогаз України», RWEST, ЮКОС та ін.

Додаткова інформація

Компанія стояла у витоків створення НАК «Нафтогаз України». Акредитована при профільному комітеті українського парламенту

Світ (на 01.01.2013)

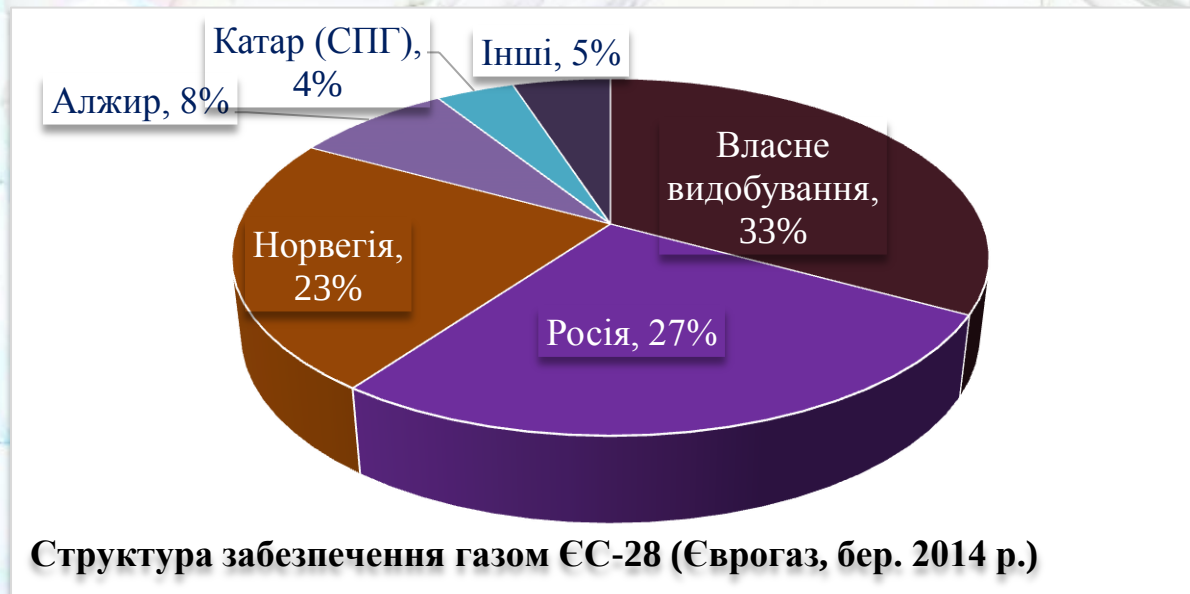
- Видобування: 3,35 трлн. м³ (+1,9%)
- Споживання: 3,3 (+2,2%)
- Імпорт (експорт): трубопровідний 705,5 млрд. м³ (+0,8%), СПГ 327,9 млрд. м³ (-0,6%)

ЄС28 – підсумки 2013 року

- Видобування: 156 млрд. м³ (-1%)
- Споживання: 462 млрд. м³ (-1,4%)

Європа – підсумки 2013 р.

- Видобування: 269 млрд. м³ (-1,8%)
- Споживання: 500 млрд. м³ (-0,4%)
- Чистий імпорт: 227,7 млрд. м³ (без змін)

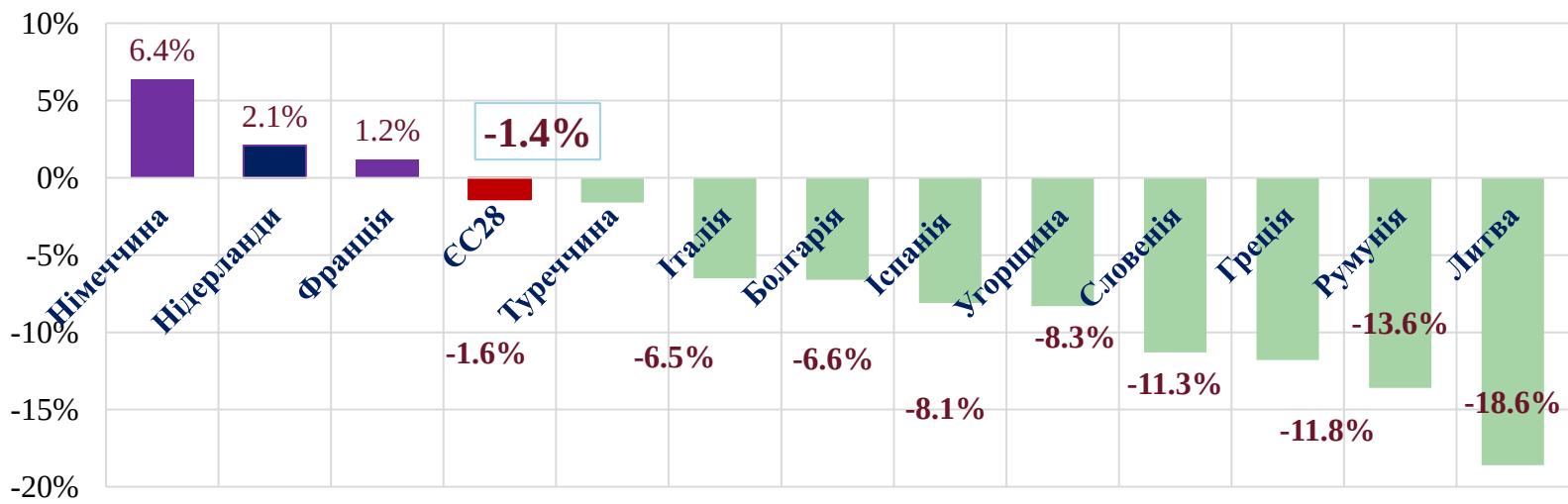


Європа – споживання 2013 (Єврогаз)

- ЄС-28 – 462 млрд. м3
- ЄС-28 + Швейцарія + Туреччина = 510,2 млрд. м3

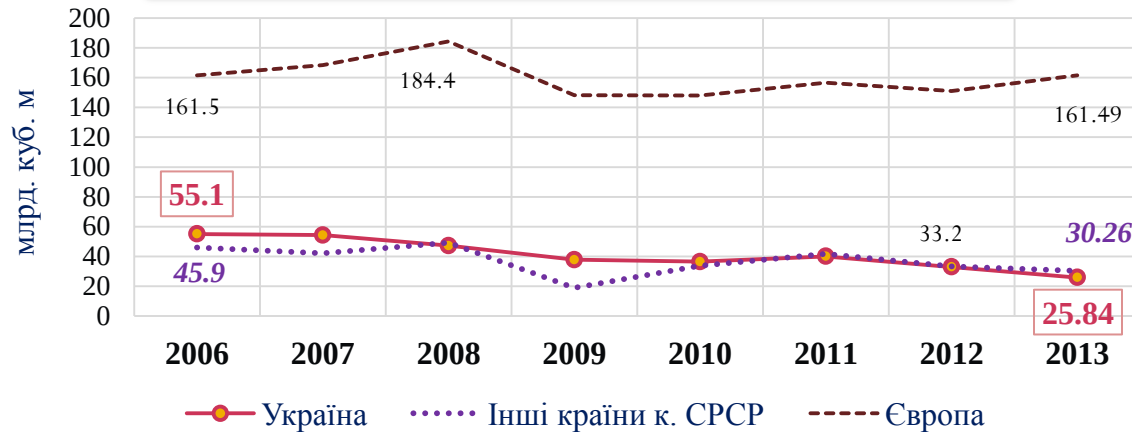


Падіння у 2013 р. споживання в ЄС-28 та країнах ЄС відносно 2012 р.

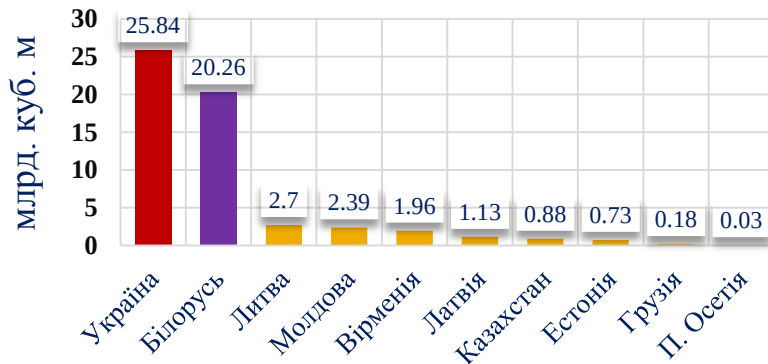


«Газпром»: обсяги експорту 2013 року

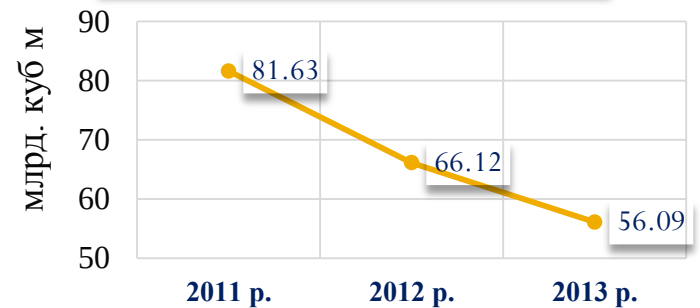
Обсяги експорту "Газпрому" до України, інших країн колишнього СРСР та Європи



Обсяги експорту «Газпрому» до ближнього зарубіжжя у 2013 р.



Динаміка експорту рос. газу до ближнього зарубіжжя



Ціни спот та рос. газу для України та ФРН



ГАЗ – ціни 2013 р.

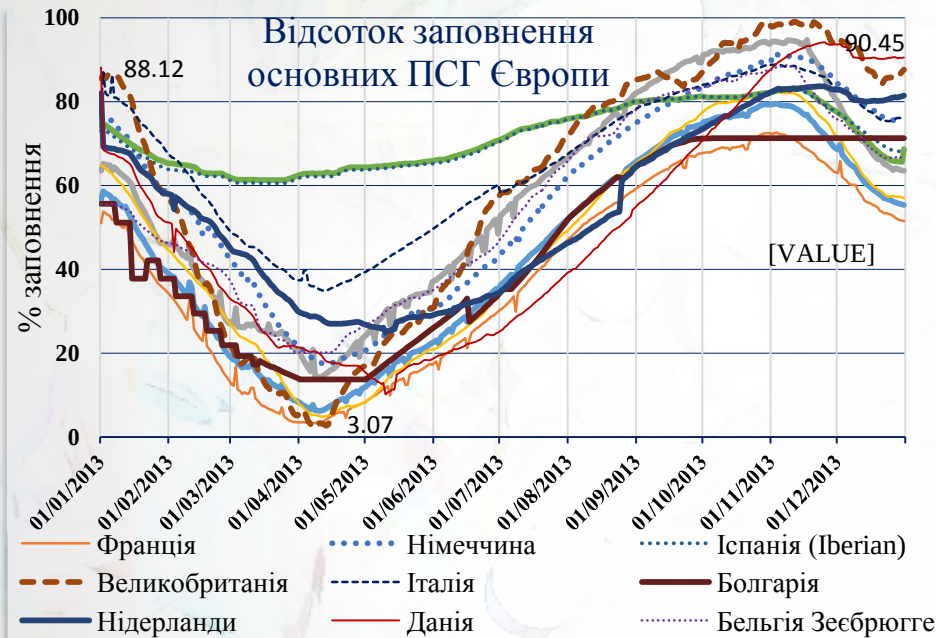
Середня ціна «Газпрома» для Європи (за тис. куб.м):

- 2013– 387 дол. (-5,5%)
- 2014 – 372 дол.(прогноз)
- Собівартість \$150-200



Торговельний пункт	Середня ціна СПОТ у 2013 р. з поставкою наступної доби, у дол. США/тис. куб. м
Нідерландський віртуальний TTF	377
Британський віртуальний NBP	376
Бельгійський фізичний Зеєбрюгге	376
Центральноевропейський віртуальний SEGH (Баумгартен)	399 (4 квартал)
Французький віртуальний Peg Nord	388

ПСГ Європи 2013



ЄС-28

07.03.14: 33,992 млрд. м³, заповнення 46,05%

07.04.14: 36,388 млрд. м³, заповнення 45,94%

«Газпром»

- 4 місце в Європі
- Програма ПСГ: з 4,5 млрд. м³ у 2013 р. до 5 млрд. м³ у 2015 році.
- Досягти мінімум **5%** щорічних обсягів реалізації послуг зберігання у Європі
- Отримання їх у безпосередню власність

Формула ціни

Формула ціни, визначена контрактом з «Газпромом» від 19.01.2009

$$P_n = P_0(0,5 \times G/G_0 + 0,5 \times M/M_0) \times k$$

НЕВЕЛИКІ ЗМІНИ ЦІНИ НА НАФТУ ВИКЛИКАЮТЬ ЗНАЧНІ ЗМІНИ ЦІНИ НА ГАЗ

ТИПОВА КОНТРАКТНА ФОРМУЛА ЦІНИ

$$P = P_0 + (0.6) \times (0.8) \times 0.0078 \times (LFO - LFO_0) + (0.4) \times (0.9) \times 0.0076 \times (HFO - HFO_0)$$

+ вугілля

+ електроенергія

+ конкурентний газ

P (P₀) – місячна ціна, за якою газ купується у виробника (індекс 0 – початкова дата виконання контракту)

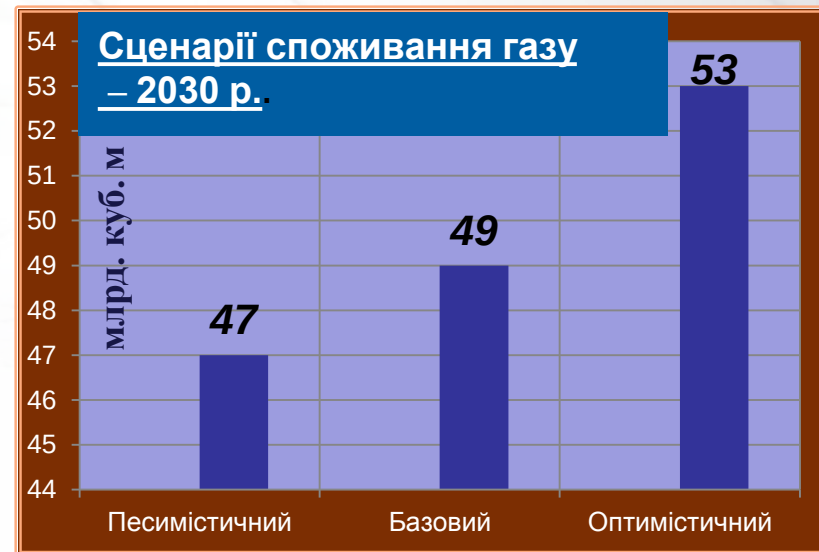
LFO – газойль, дизель

HFO – мазут

ПРОГНОЗ ОБСЯГІВ ТРАНЗИТУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЧЕРЕЗ ГТС УКРАЇНИ НА 2030 РІК (МОЖЛИВІ СЦЕНАРІЇ), млрд.куб.м на рік

Показники	Варіанти сценаріїв		
	Песимістичний	Базовий	Оптимістичний
Поставки з Росії, у тому числі	125-135	165-175	195-205
▪ Північний потік	50	50	50
▪ Ямал-Європа (через Білорусь)	30	30	30
▪ Південний потік	20	20	20
▪ Фінляндія та країни Балтії	10	10	10
▪ Через ГТС України до країн ЄС-27	15-25	55-65	85-95
Поставки з Росії через ГТС України до інших країн Європи – не членів ЄС, у т. ч. Туреччини, Балканських країн тощо	15	15	15
Всього транзит через ГТС України	30 - 40	70 - 80	100 - 110

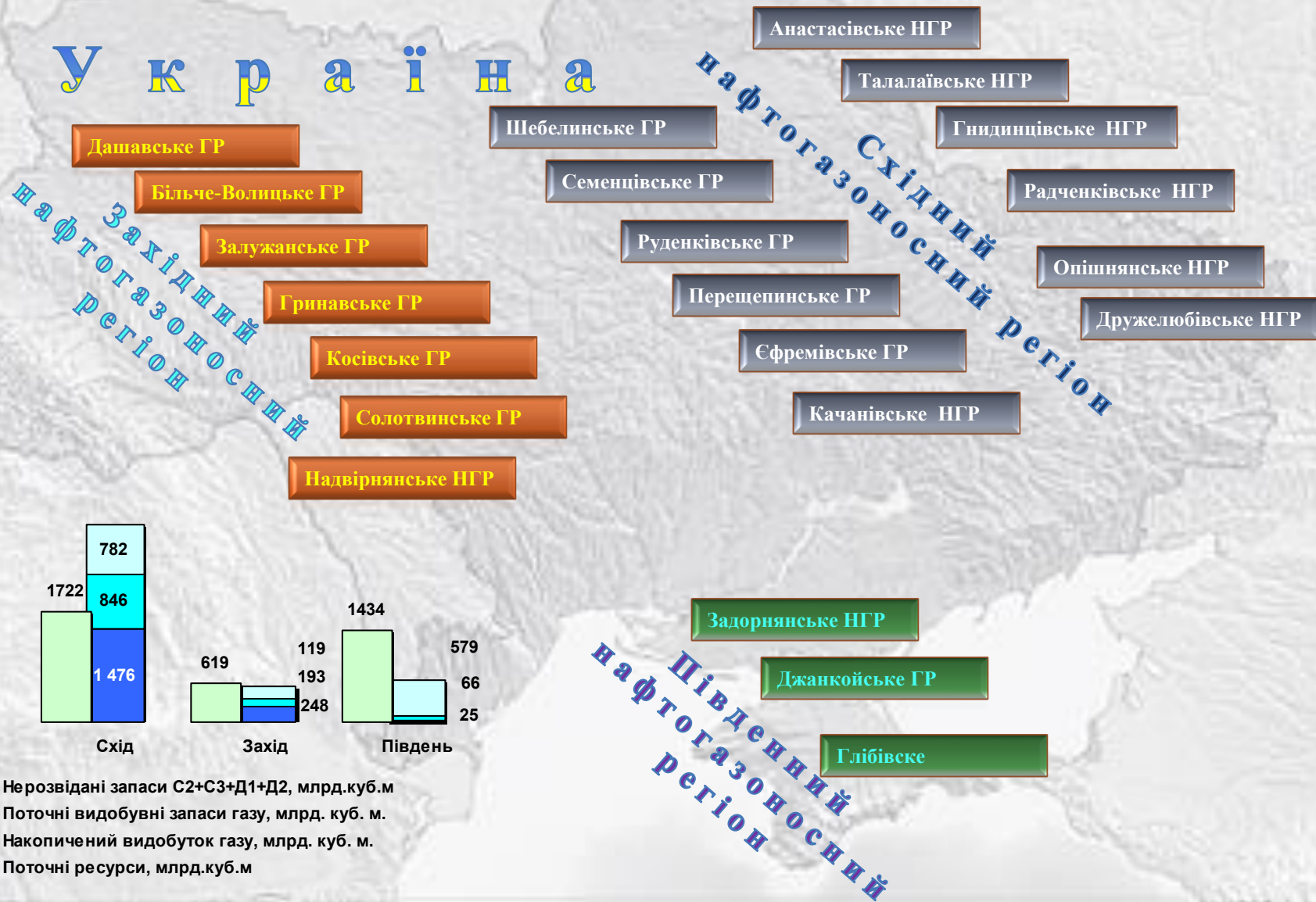
Оновлена Енергетична стратегія України до 2030 року



ГАЗОВІ РОДОВИЩА УКРАЇНИ

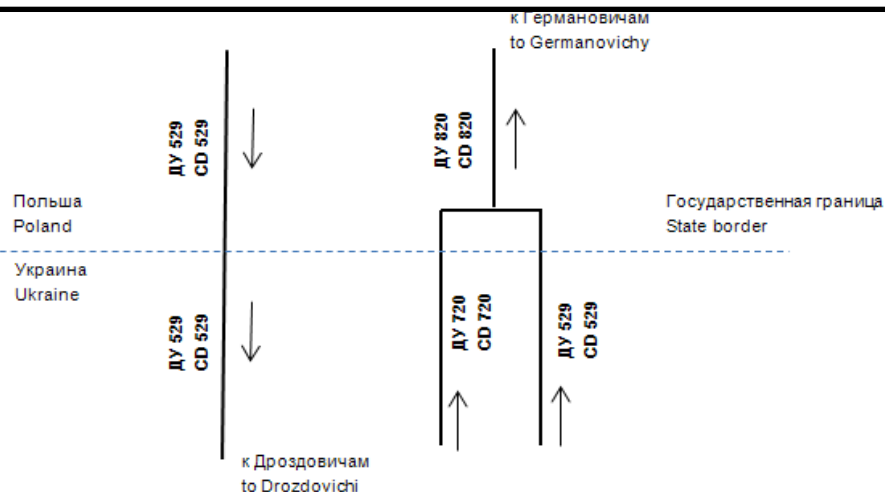
(які знаходяться на завершальній стадії розробки)

У к р а ї н а

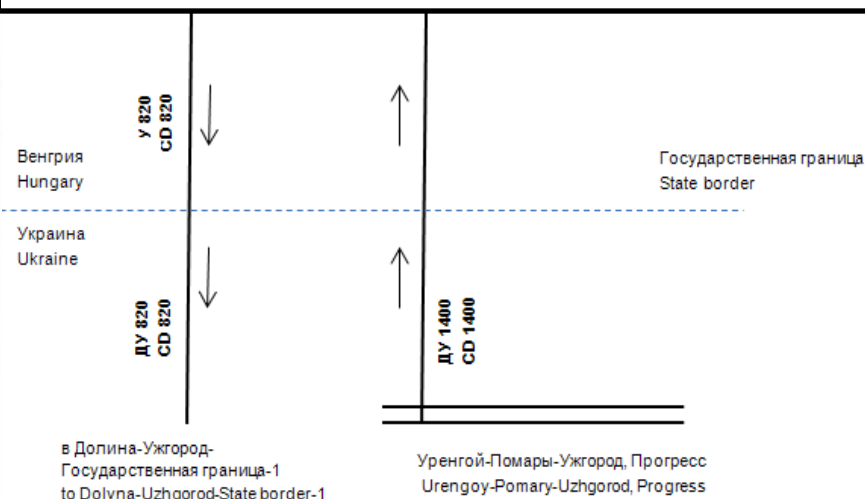


Транскордонні коридори ГТС України

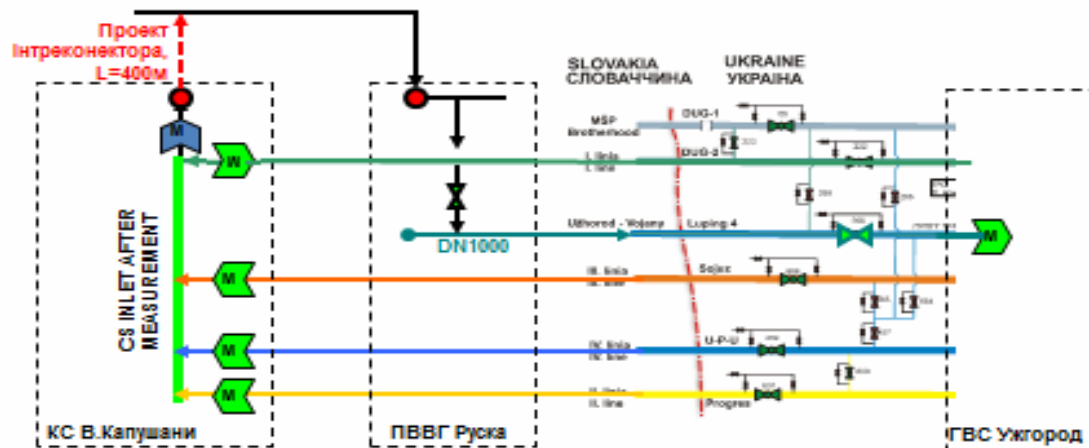
Польща – Україна



Угорщина - Україна



Словаччина - Україна



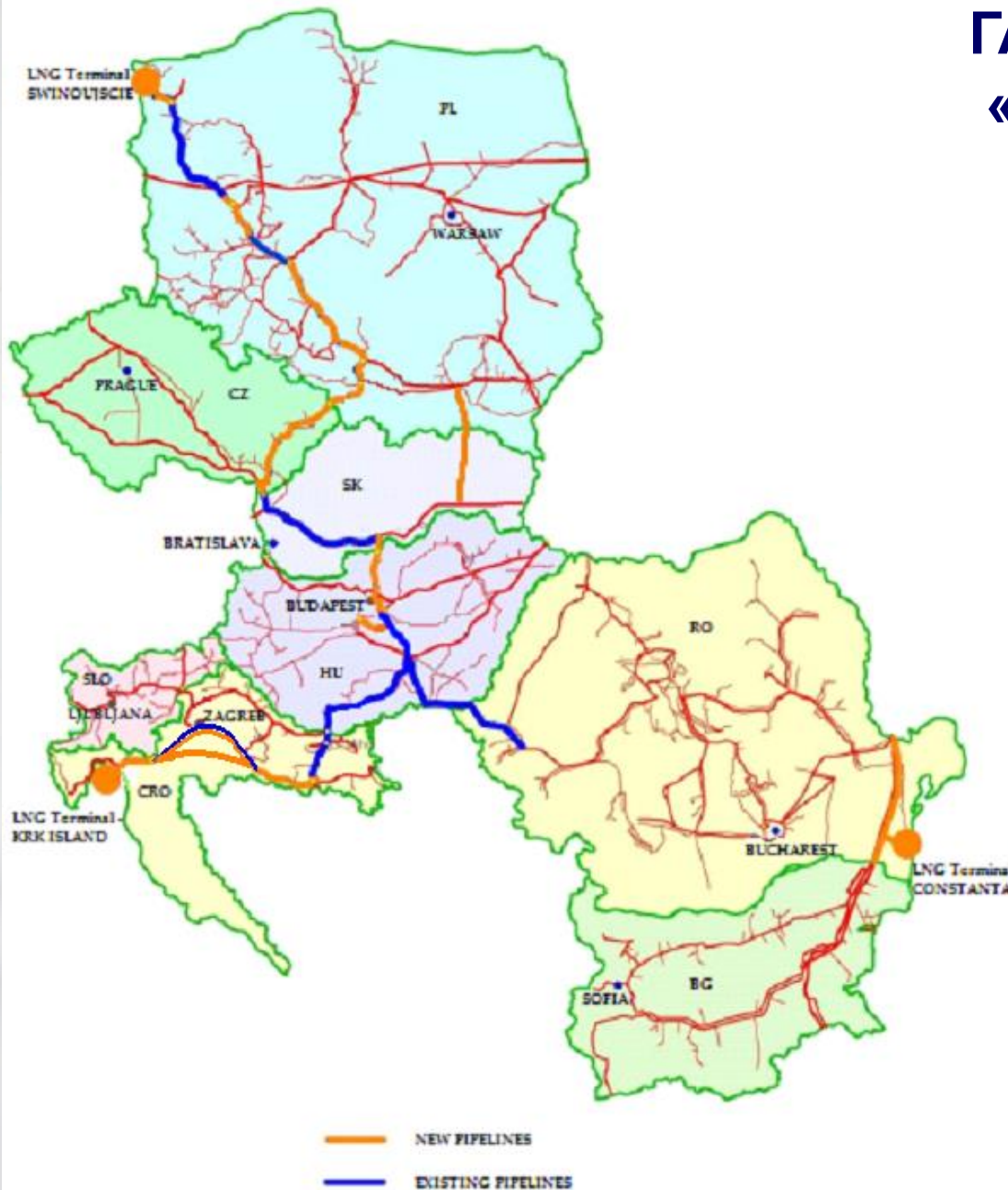
Використання можливостей ГТС Болгарії, Румунії та Молдови для постачання газу в Україну у реверсному напрямку

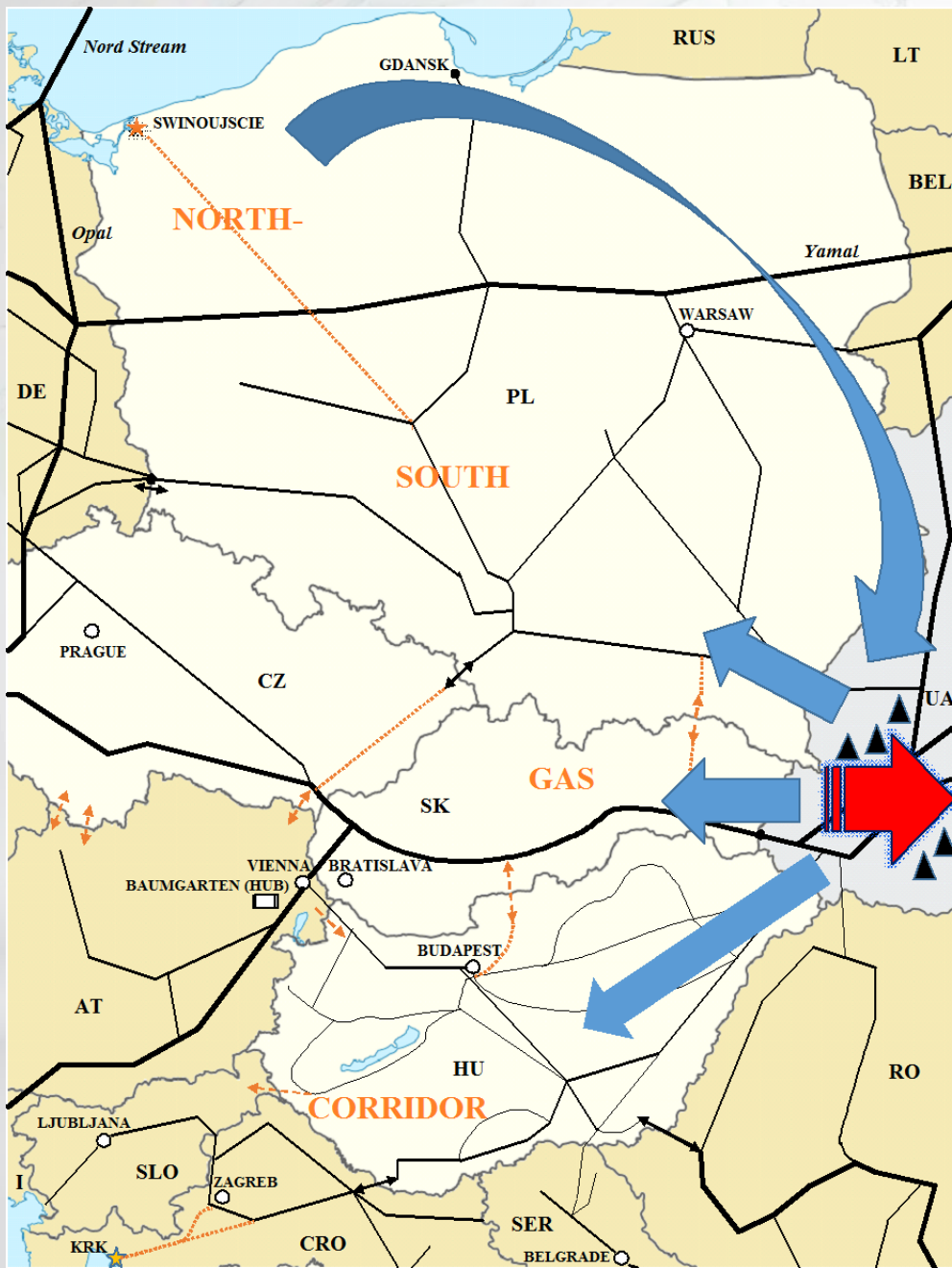


ГАЗОВИЙ КОРИДОР «ПІВНІЧ-ПІВДЕНЬ»

*Ключові елементи, що
необхідно запровадити :*

- Свіноуйсце та Адрія (о. Крк) СПГ термінали
- Міждержавні з'єднувальні газопроводи
Польща-Словаччина,
Словаччина-Угорщина,
Чеська Республіка-Австрія,
Угорщина-Словенія

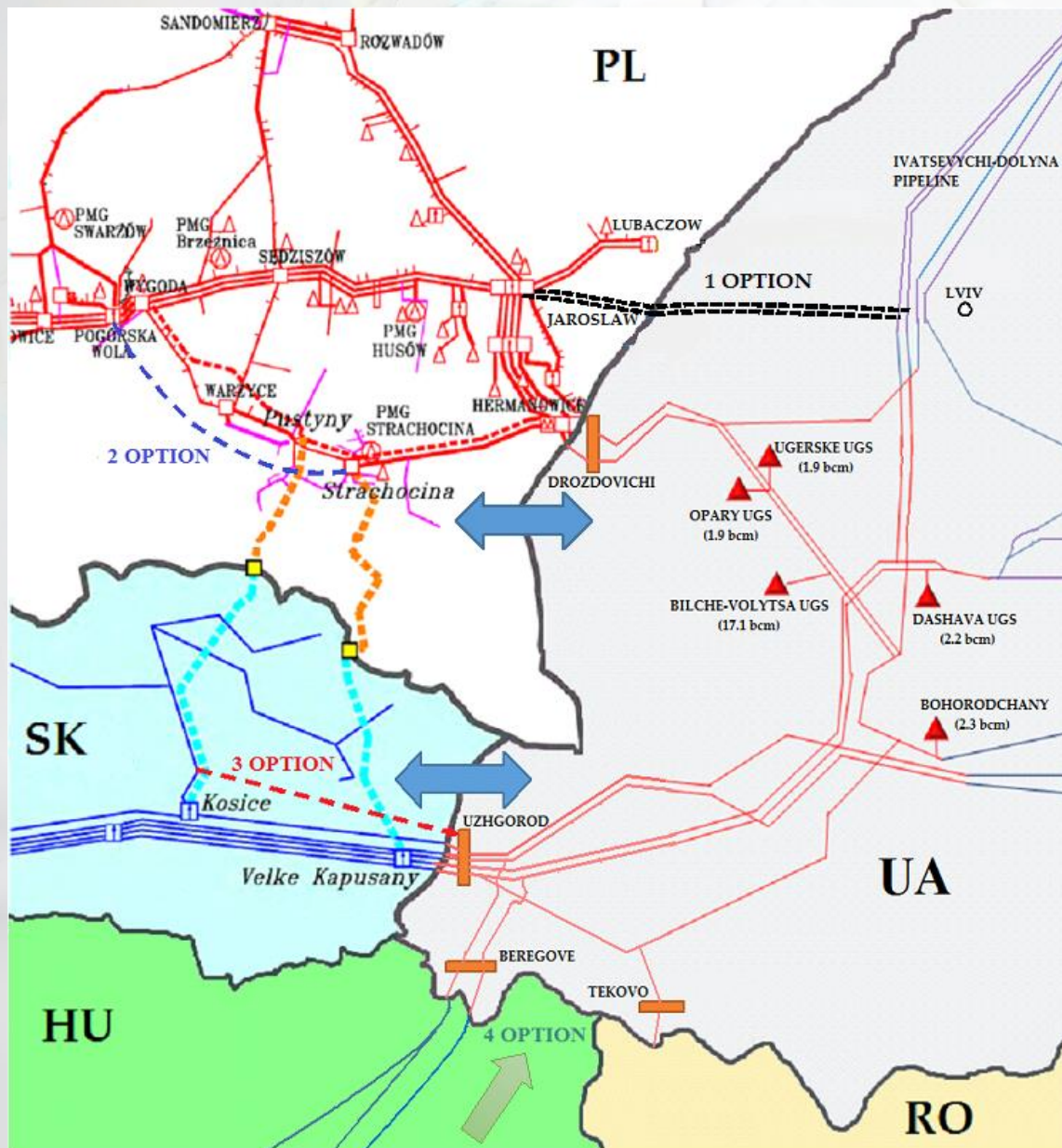




**ГАЗОВИЙ КОРИДОР
«ПІВНІЧ-ПІВДЕНЬ»:**

**РЕАЛІЗАЦІЯ ЧЕРЕЗ
ГАЗОТРАНСПОРТНУ
СИСТЕМУ УКРАЇНИ**

ГАЗОВИЙ КОРИДОР «ПІВНІЧ-ПІВДЕНЬ» ТА УКРАЇНА



1 Варіант 1:

Будівництво газопроводу «Ярослав – газопровід Івацевичі-Долина»

2 Варіант 2:

Будівництво газопроводу між Страхотиною та Погурською Волею

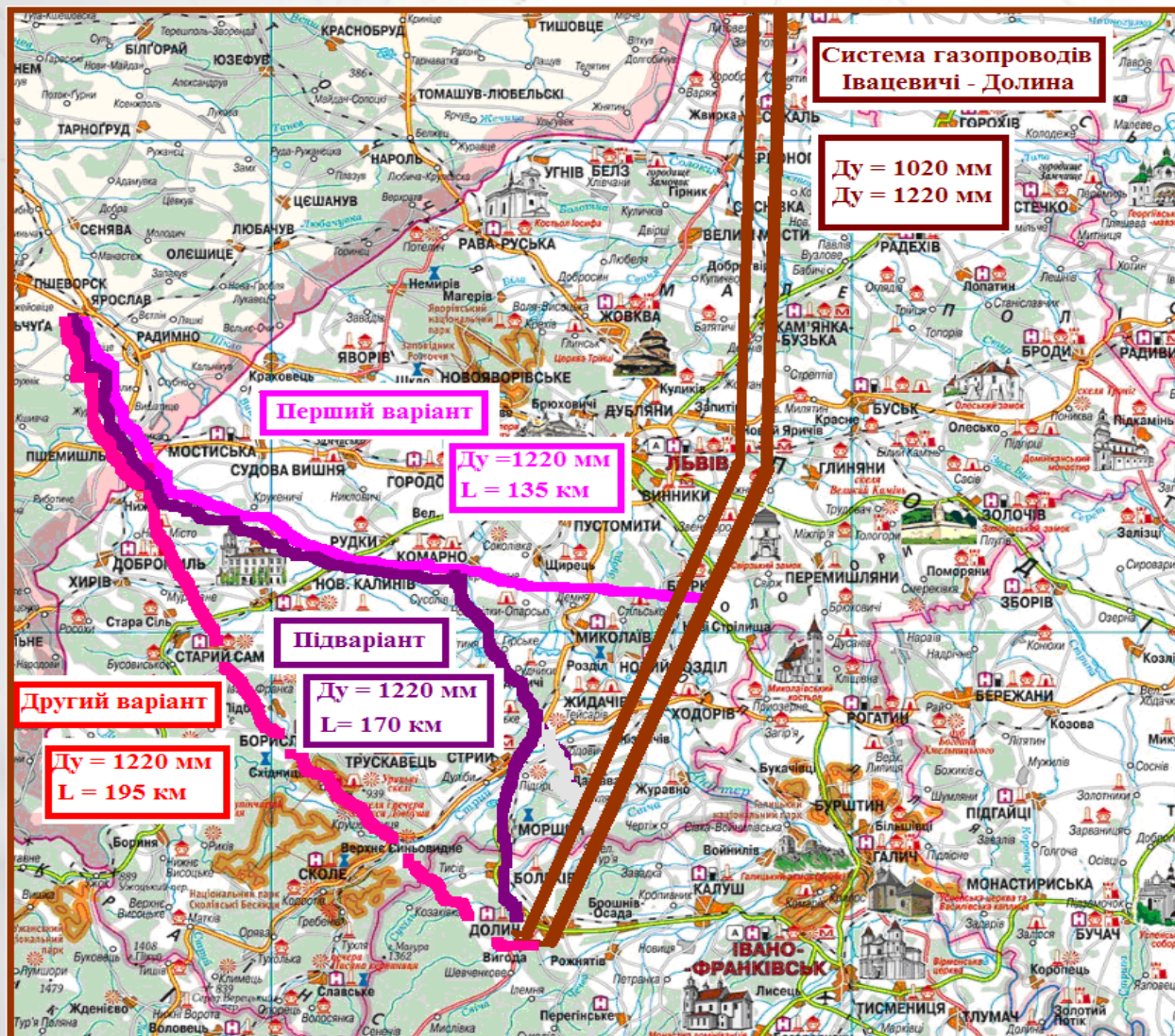
3 Варіант 3:

Реверс газу через ГТС Словаччини в Україну

4 Варіант 4:

Постачання газу з СПГ-терміналу Адрія на острові Крк (Хорватія) в Україну

Маршрут прокладання газопроводу

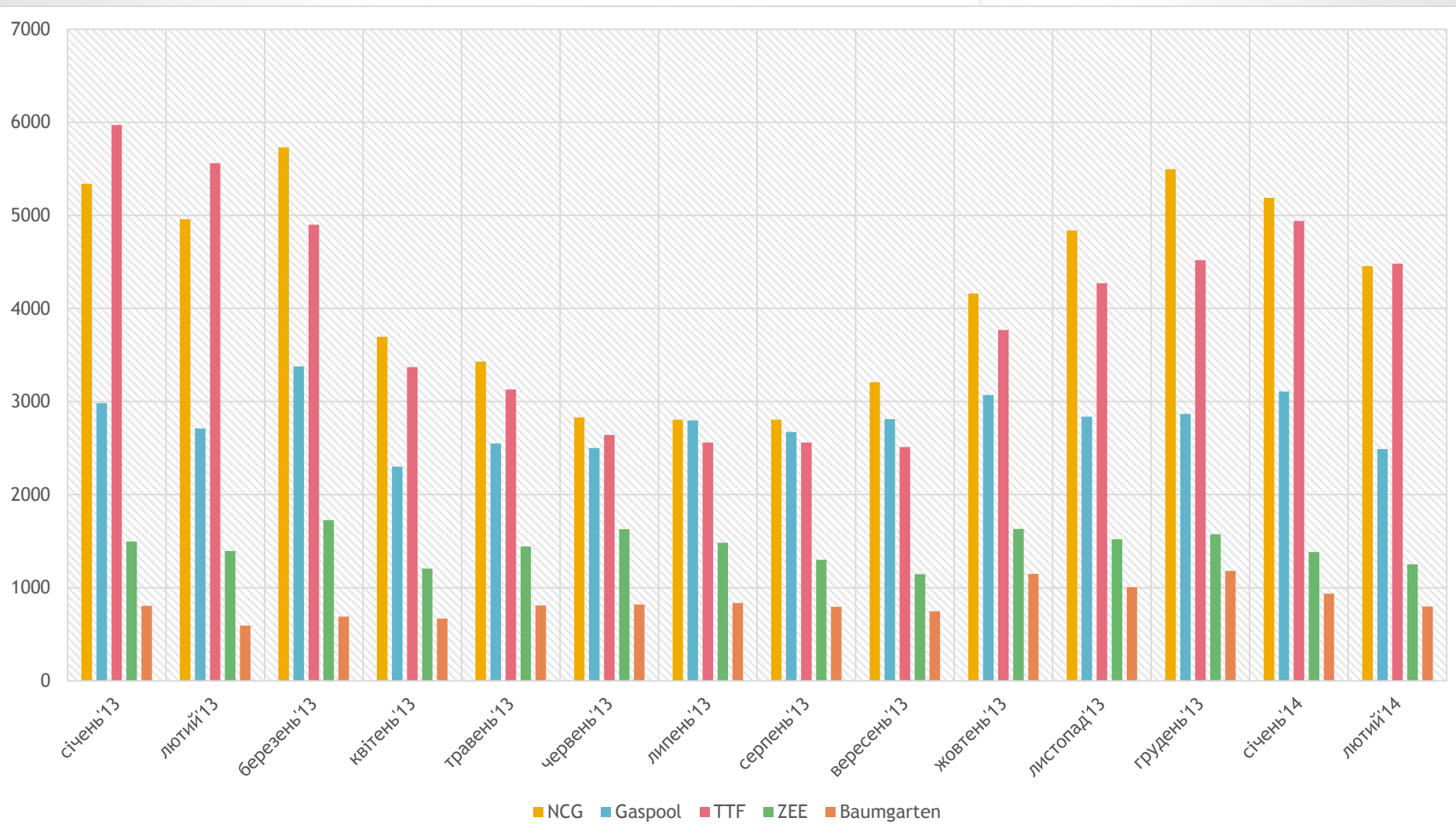


Будівництво нового реверсного газопроводу високого тиску (інтерконнектора) між газотранспортними системами Польщі та України (три варіанти)

Фізичні обсяги та вартість природного газу на спотових ринках (хабах) Центральної та Північно-західної Європи протягом I кварталу 2014 року

Хаб	Фізичний обсяг природного газу, млн. м³			Середня ціна природного газу, євро/1000 м³			Середній фізичний обсяг природного газу для хаба протягом місяця, млн. м³	Середня ціна природного газу у I кварталі 2014 року, євро/1000 м³
	Січень 2014	Лютий 2014	Березень 2014	Січень 2014	Лютий 2014	Березень 2014		
EEX (European Energy Exchange AG)								
NCG	5188,778	4455,115	4406,104	284,75	259,25	246,71	4683,332	263,57
Gaspool	3107,989	2490,900	н/д	284,36	258,91	220,93	2799,445	254,73
TTF	4940,000	4480,000	4250,000	280,79	255,61	219,62	4556,667	252,01
APX-ENDEX (power spot exchange)								
ZEE	1383,580	1251,297	1495,096	279,78	255,64	243,37	1376,658	259,60
CEGH								
Baumgarten	934,299	797,481	897,751	285,26	261,98	252,73	876,510	269,99

Динаміка фізичних обсягів природного газу на основних хабах Центральної та Північно-західної Європи протягом січня 2013 року – лютого 2014 року, млн. м³



Скраплений газ. Можливості США*

Експортні проекти СПГ у США

Статус	Число проектів	Потужність, млрд. куб. м/рік
Представлені на розгляд FERC, (заявки на будівництво)	14	199,5
У тому числі:		
Погоджений FERC, будується	1	28,5
Представлені на розгляд	13	171
Потенційні проекти, запропоновані спонсорами до FERC	12	166,6
Представлені на розгляд DOE (заявки на експорт)	31	370,6
У тому числі:		
Погоджені	6	100,3
На розгляді	25	270,3

Джерела: FERC, DOE

2015 рік – термінал Sabine Pass LNG

IV квартал – 28 млрд. куб. м/рік

Дозволи на 100,3 млрд. куб. м/рік

Заявки всього на 270 млрд.куб. м/рік

Поріг (орієнтовно) ≈ 124 млрд. куб. м/рік

2016 рік – початок експорту ~ 10 млрд. куб. м/рік

*Джерело: О.Виноградова "Украина-Россия-ЕС: три вопроса. Нефтегазовая вертикаль. №6, 2014

Український газовий ринок (2013 рік)

Споживання газу – **46,4** млрд. куб. м*

Видобуток газу – **21,0** млрд. куб. м

Імпорт газу – **27,9** млрд. куб. м

** Без урахування ВТП і власних потреб*

Незалежні видобувачі – 30

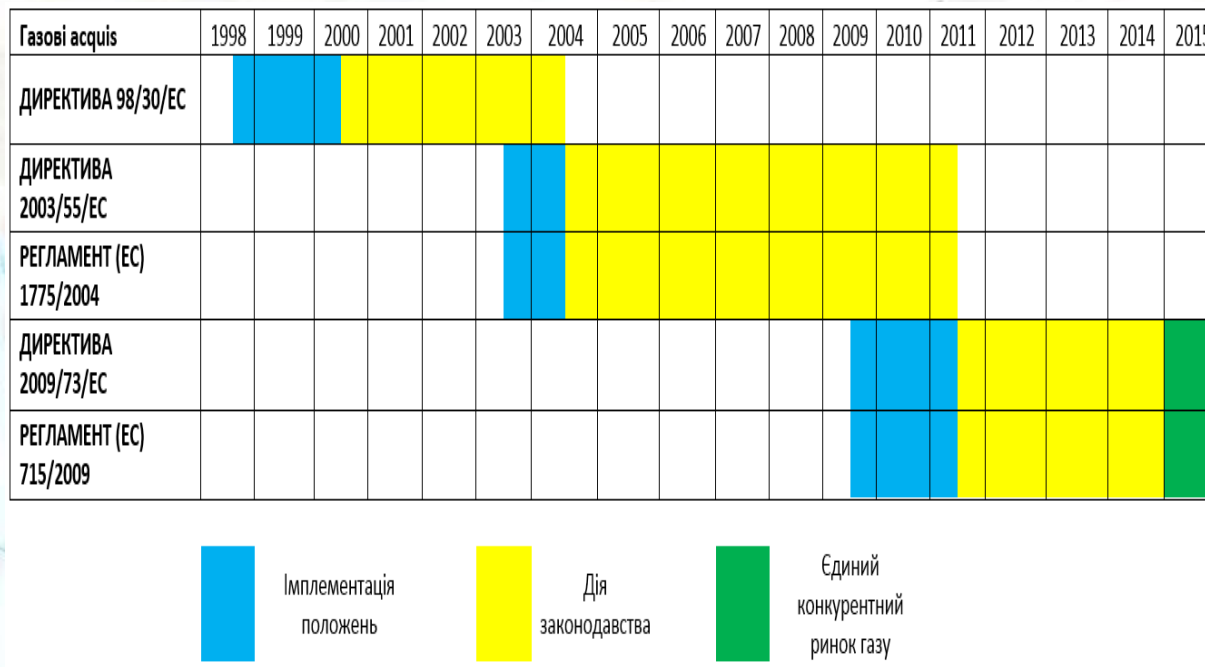
Частка незалежних добувачів у видобутку – 11,5%

Частка незалежних добувачів у споживанні – 4,5%

Кількість трейдерів на газовому ринку – близько 170

Одержало ліцензій – близько 400 трейдерів

Розвиток процесу формування єдиного конкурентного ринку природного газу країнами ЄС



Україна:

Початок процесу лібералізації газового ринку – 2010 рік

Завершення процесу лібералізації газового ринку - ?

Нормативна база для забезпечення методологічної єдності європейських ринків газу та українського внутрішнього ринку природного газу



ОСНОВНІ ЕТАПИ входження українського газового ринку до європейських газових ринків (наше бачення)



Дякую за увагу!