

**ТОВ «Нафтогазбудінформатика»
(НГБІ)**

**Naftogazbudinformatyka Ltd.
(NGBI)**

**Майбутнє
газотранспортної
системи (ГТС) України**

**The future of the gas
transmission system
(GTS) of Ukraine**

Л. Уніговський

L. Unigovskyi

14/09/2017

1. **Нинішній стан ГТС**

2. **Транзит**

3. **«Розширення»
проекту EASTRING**

4. **Коридор «Захід – Схід».
Інтерконнектор
Польща-Україна.**

5. **Українські ПСГ**

1. *GTS of Ukraine. Current
state*

2. *Transit*

3. *«Expansion» of EASTRING
project*

4. *The West-East Gas Corridor.
Interconnector PL - UA.*

5. *Ukrainian underground gas
storage facilities*

Структура складових ГТС України / Structure of components of Ukrainian GTS

Магістральні газопроводи / Trunk gas pipelines

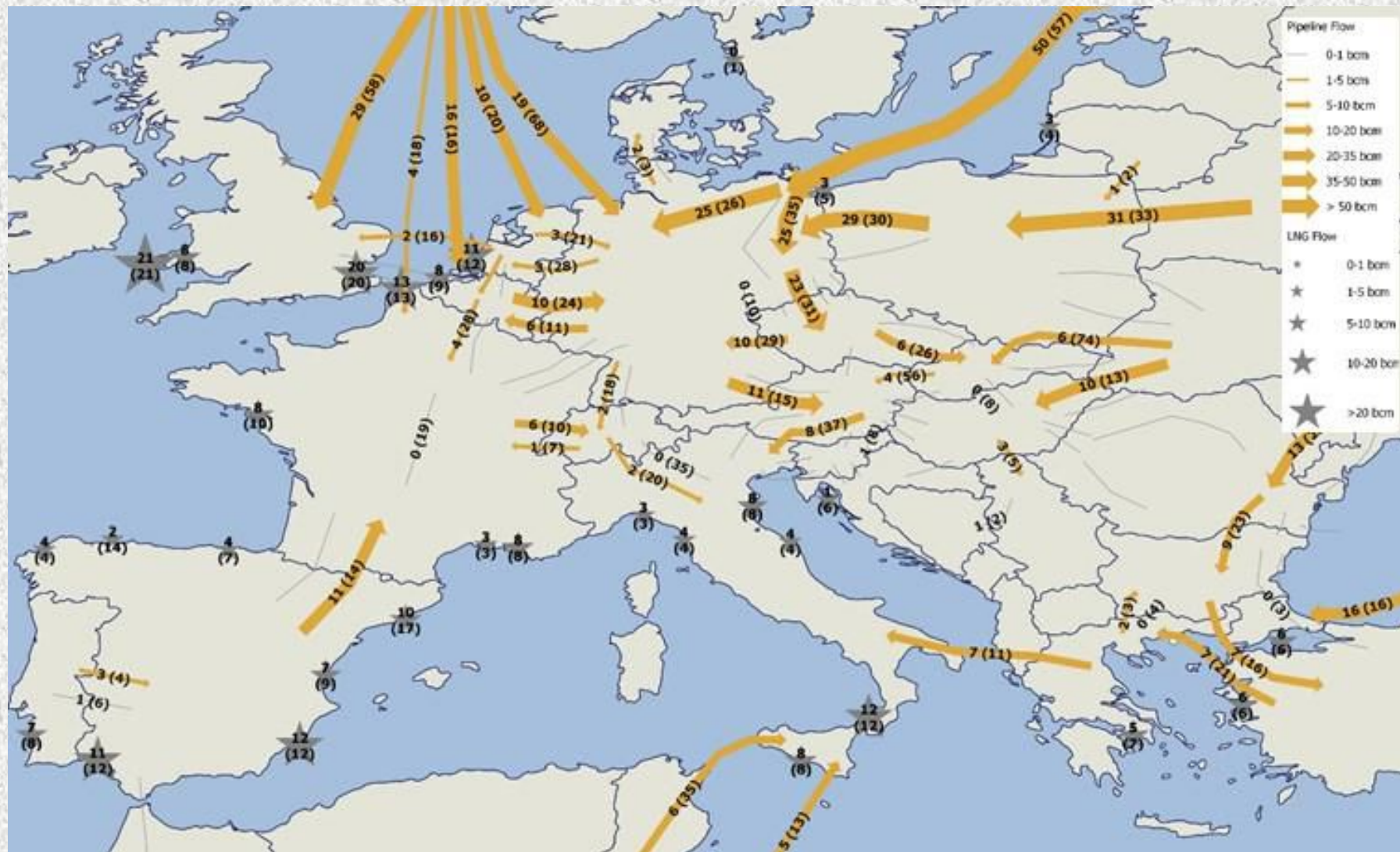
Термін експлуатації / Useful life	Тис. км / Thousand kilometers	У % / In %
< 10 років/years	0,509	2
11-33 років/years	12,752	38
> 33 років/years	19,988	60
Всього / Total	33,249	

Парк ГПА по країнам-виробникам / Park of gas compressor units by producing countries

Країна-виробник / Producing country	Кількість / Quantity	Вичерпання призначеного ресурсу / Exhaustion of the assigned resource, %
Europe and USA	113	132,5
Russia	408	72,7
Ukraine	181	53,3
Всього / Total	645	79,6

***Середній амортизаційний знос ГТС України складає 61 %
Average depreciation of Ukrainian GTS constitutes 61%***

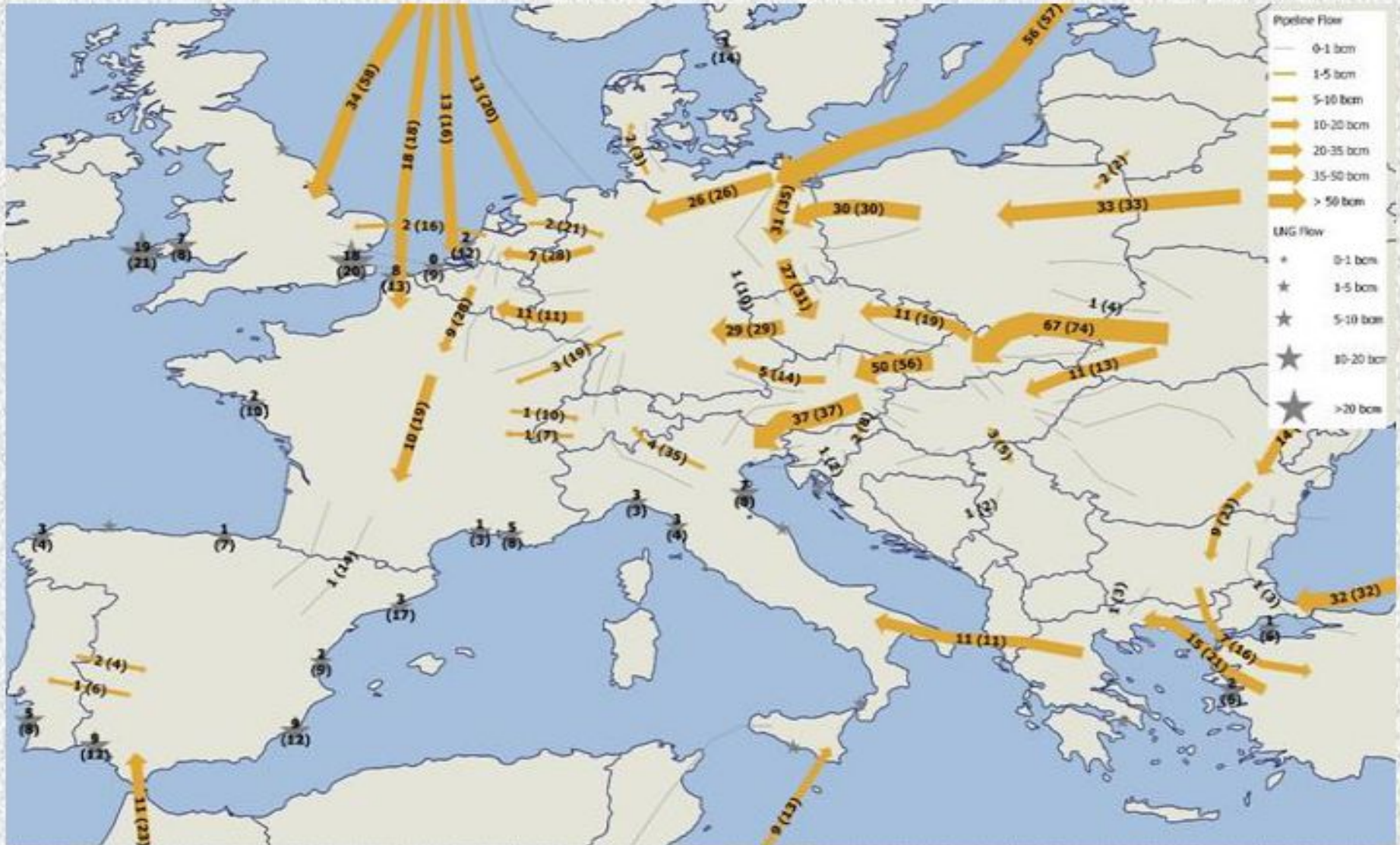
Постачання природного газу до Європи за сценарієм 1 у 2030 році / European natural gas flows in scenario 1 in 2030



Українська ГТС / Ukrainian GTS - 29 bcm

Source: ewi ER&S – TIGER model

**Постачання природного газу до Європи за сценарієм 2 у 2030 році /
European natural gas flows in scenario 2 in 2030**

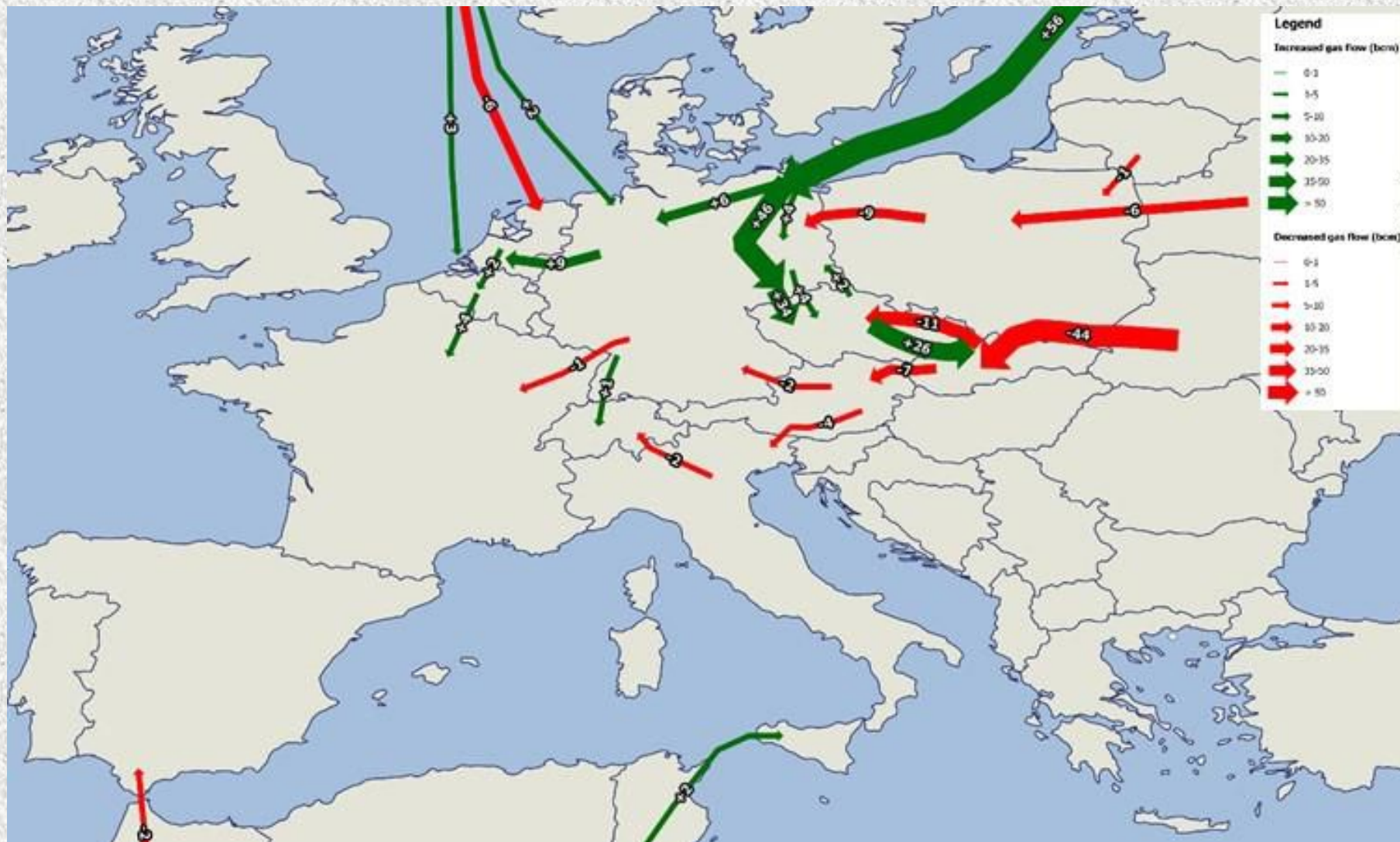


Українська ГТС / Ukrainian GTS - 93 bcm

Source: ewi ER&S – TIGER model

Зміни в постачанні природного газу до Європи за сценарієм 2 у 2030 році (за умови реалізації проекту "Північний потік 2" та його з'єднувальних газопроводів) /

Differences in natural gas flows in scenario 2 in 2030 (if Nord Stream 2 and its connecting pipelines are realized)



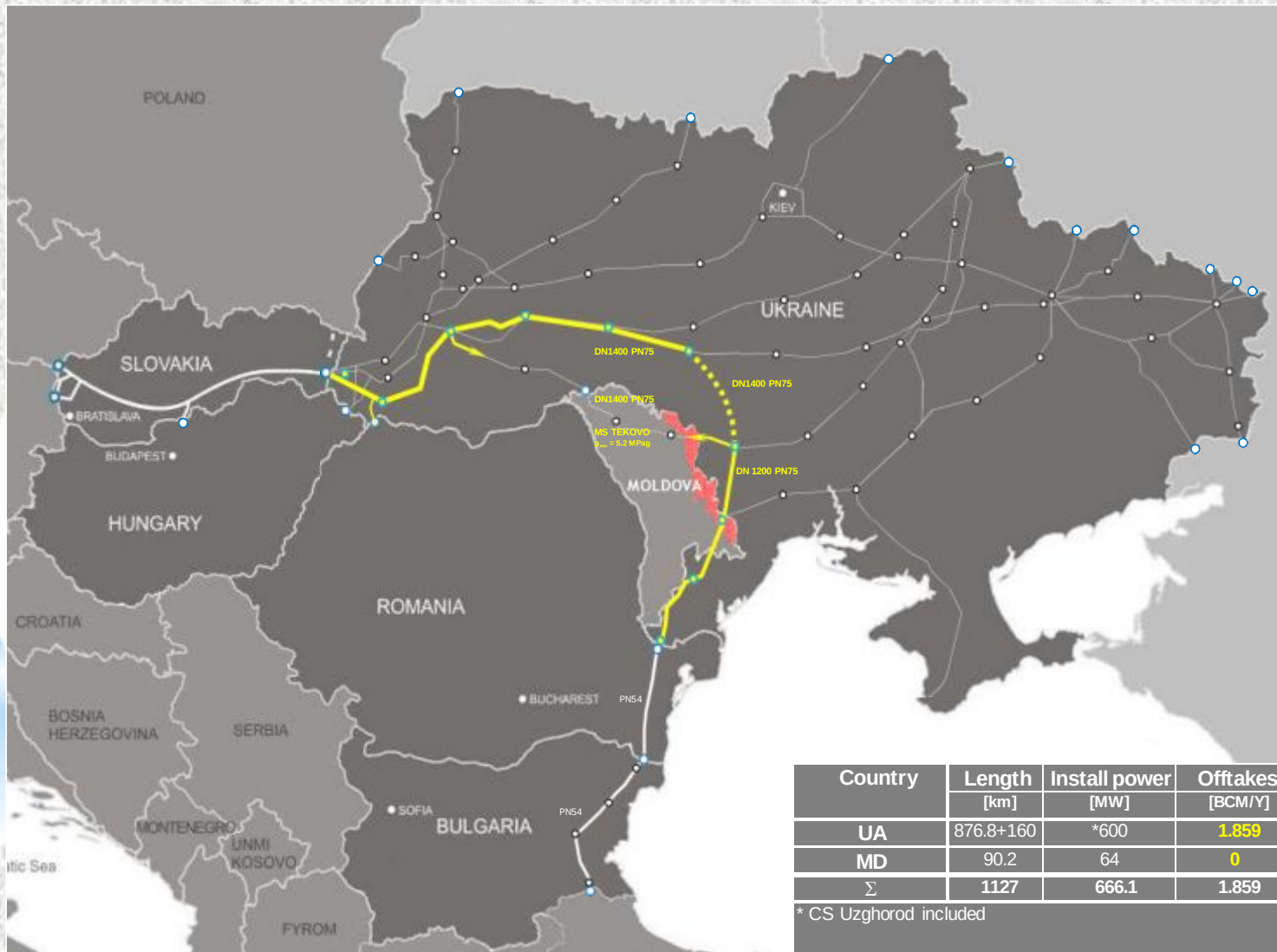


Країна маршруту The country		Словаччина Slovakia	Україна Ukraine	Румунія Romania	Болгарія Bulgaria	Разом транзит Total Transit
Довжина / Length for construction (available)		0 km (7 km)	0 km (531 km)	0 km (184 km)	148 km (266 km)	988 km
КС / CS		-	-	-	6 ГПА / GCU	6 ГПА/GCU
ГВС / GMS (available)		1 unit	1 unit	1 unit	1 unit	4 ГВС/GMS
Потужність / Capacity, bcm/year	аверс / avers (SK-TU)	5.0	1.6	1.1	1.1	
	реверс / reverse (TU-SK)	7.0	9.0	10.0	10.0	

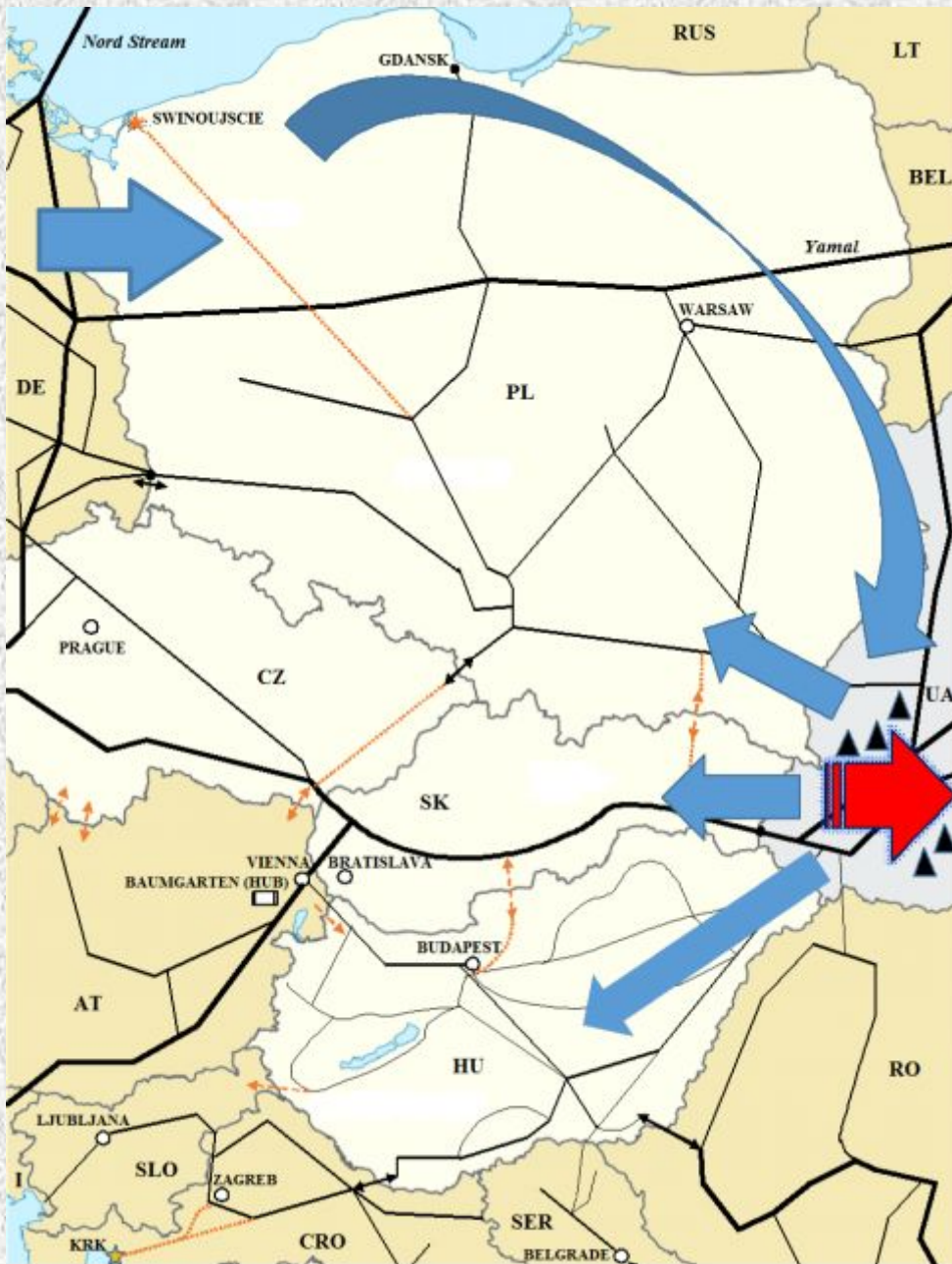


Країна маршруту The country		Словаччина Slovakia	Україна Ukraine	Румунія Romania	Болгарія Bulgaria	Разом транзит Total Transit
Довжина / Length for construction (available)		0 km (7 km)	0 km (1571 km)	0 km (184 km)	148 km (266 km)	2028 km
КС / CS		-	-	-	6 ГПА / GCU	6 ГПА/GCU
ГВС / GMS (available)		1 unit	1 unit	1 unit	1 unit	4 ГВС/GMS
Потужність / Capacity, bcm/year	аверс / avers (SK-TU)	12.0	10.5	9.5	9.5	
	реверс / reverse (TU-SK)	7.0	9.0	10.0	10.0	

Пропозиція компанії EUSTREAM / Proposal of EUSTREAM



Source: EUSTREAM



Запропонована схема для
транспортування природного
газу в рамках Проекту «Новий
газовий коридор для країн
Центральної та Східної Європи
«Захід-Схід»

Proposed Scheme for
Transportation of Natural Gas
Under New West-East Gas
Corridor for Central and Eastern
Europe Project

ЗАХІДНОУКРАЇНСЬКІ ПСГ ЯК КОМПЕНСАТОР КОЛИВАНЬ НА МАРШРУТАХ ПОСТАЧАННЯ РОСІЙСЬКОГО ГАЗУ ДО ЄС / WEST-UKRAINIAN UGS AS THE SWING COMPENSATION ON SUPPLY ROUTES OF RUSSIAN GAS TO EU

ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗАХІДНОУКРАЇНСЬКИХ ПСГ / SPECIFICATIONS OF WEST-UKRAINIAN UGS

ПІДЗЕМНІ СХОВИЩА ГАЗУ / UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES	ПРОЕКТНІ ПАРАМЕТРИ / DESIGN PARAMETERS										
	ОБ'ЄМ, млн.куб.м / VOLUME, mcm				Експлуатаційні свердловини, од. / Operational wells, units	ПРОДУКТИВНІСТЬ, млн..куб.м / PRODUCTIVITY, mcm					
	Загальний / Total	в тому числі /including				Сезон закачування, млн.куб.м			Сезон відбирання, млн.куб.м		
		Буферний закачаний / Buffer Injected	Залишкові запаси / Residual stocks	Активний / Active		На початок сезону / At the beginning of the season	При 50% наповненні ПСГ активним газом / At 50% filling of the UGS with active gas	Мінімальна / Minimal	На початок сезону / At the beginning of the season	При 50% відбиранні активного газу з ПСГ / At 50% withdrawal of active gas from UGS	Мінімальна / Minimal
Угерське / Ugerske, 14-15 гор.	3850,0	1032	918	1900	88	17	17	10	17	10	1,3
Біл.-В - Угерське / Bilche- Volytsko- Ugerske	33450	12900	3500	17050	341	120	100	94	102	72	24
Дашавське / Dashavske	5265	2425	690	2150	100	26	26	26	26	18	6
Опарське / Опары	4570	2228	422	1920	76	14	14	14	14	8	3,2
Богородчанське / Bohorodchany	3420	0	1120	2300	156	26	14	12	50	28	6,8
Разом по ПСГ /TOTAL	50555	18585	6650	25320	761	203	171	156	209	136	41,3

ПАТ «Газпром» на правах власності та права зберігання в ЄС наразі має 28 млрд. куб. м. активного газу /
Currently PJSC "Gazprom" has 28 billion cubic meters of active gas on property rights and rights for storing in the EU

ДЯКУЮ ЗА УВАГУ!

THANK YOU FOR ATTENTION!