



Нафта і газ – 2012

Міжнародна конференція

**«Нафтогазовий комплекс України на шляху реформування,
модернізації, розвитку»**

**ПСГ України – важливий фактор надійності
енергозабезпечення європейських споживачів.
Модернізація ГТС України**

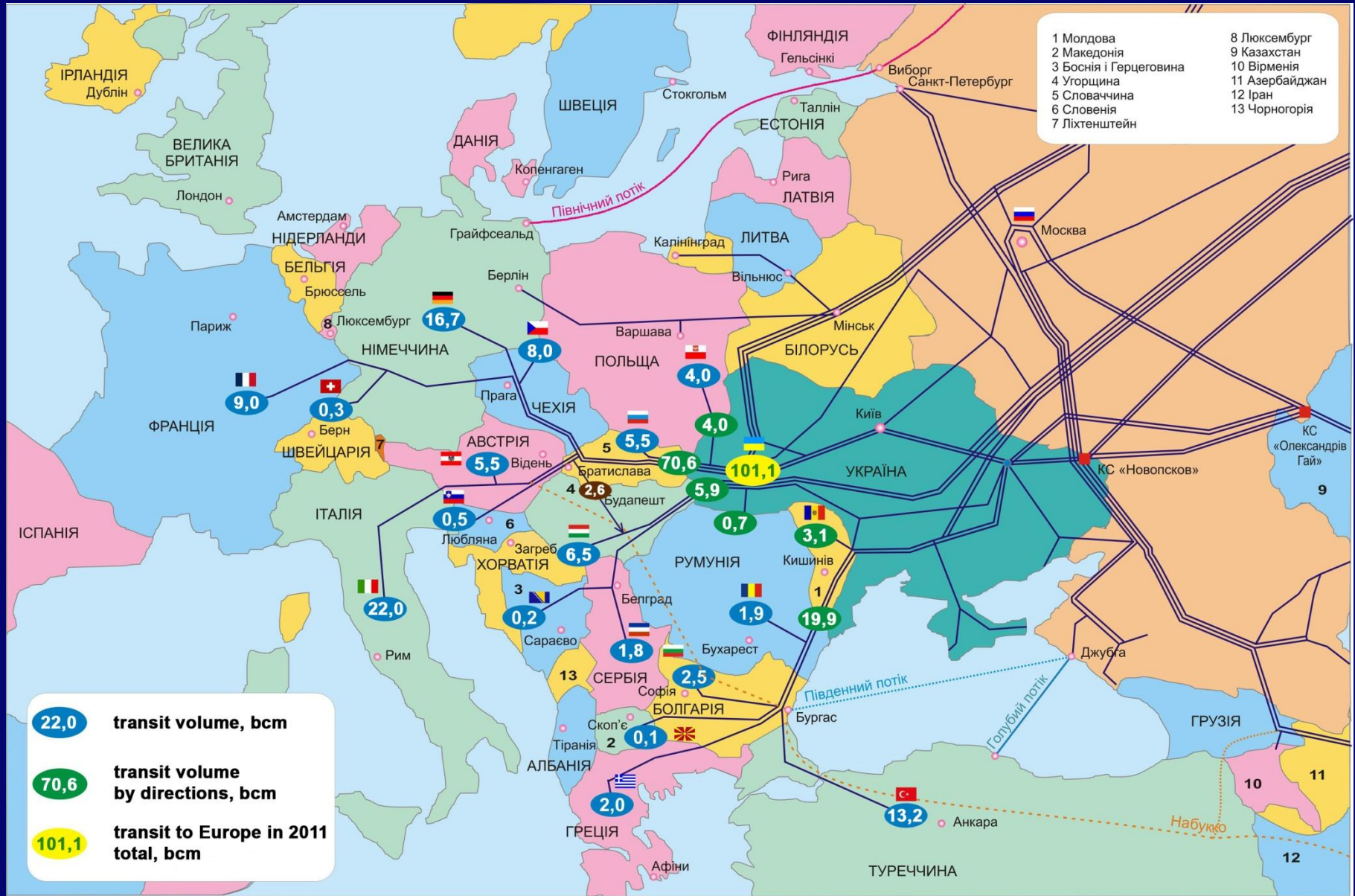
Лохман І.В.

**Головний інженер
ДК “Укртрансгаз”**

м. Київ, 24 жовтня 2012 року



Роль ГТС України на ринку газу Європи в 2011р. Role of Ukrainian GTS on European gas market in 2011





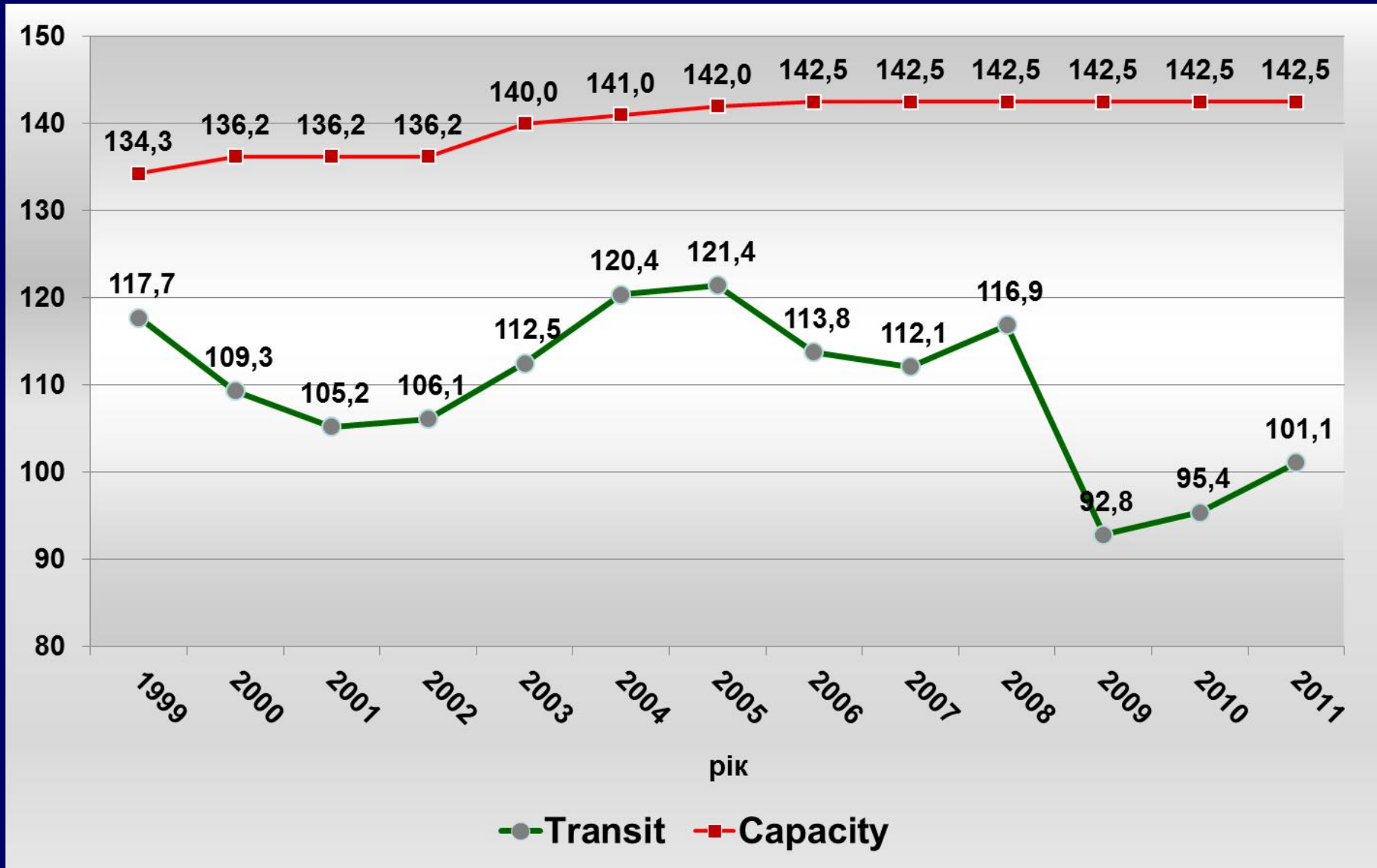
Характеристика газотранспортної системи Parameters of Gas Transmission System

Протяжність газопроводів		38,6
в.т.ч.		тис.км
- магістральні газопроводи		22,2
- газопроводи-відгалуження		16,4
Пропускна здатність ГТС		
- на вході	млрд.м3/ рік	288
- на виході		178
Компресорні станції (цехи)	од.	72(110)
Кількість ГПА	од.	702
Сумарна потужність КС	МВт	5443
Підземні сховища газу	од.	12
Загальна активна ємність ПСГ	млрд.м3	31
Газорозподільні станції	од.	1451



Транзит газу до Європи в 1999-2011рр. (млрд.м³)

Natural gas transit to Europe in 1999-2011 (bcm)







Підземні сховища газу Underground Gas Storage Facilities



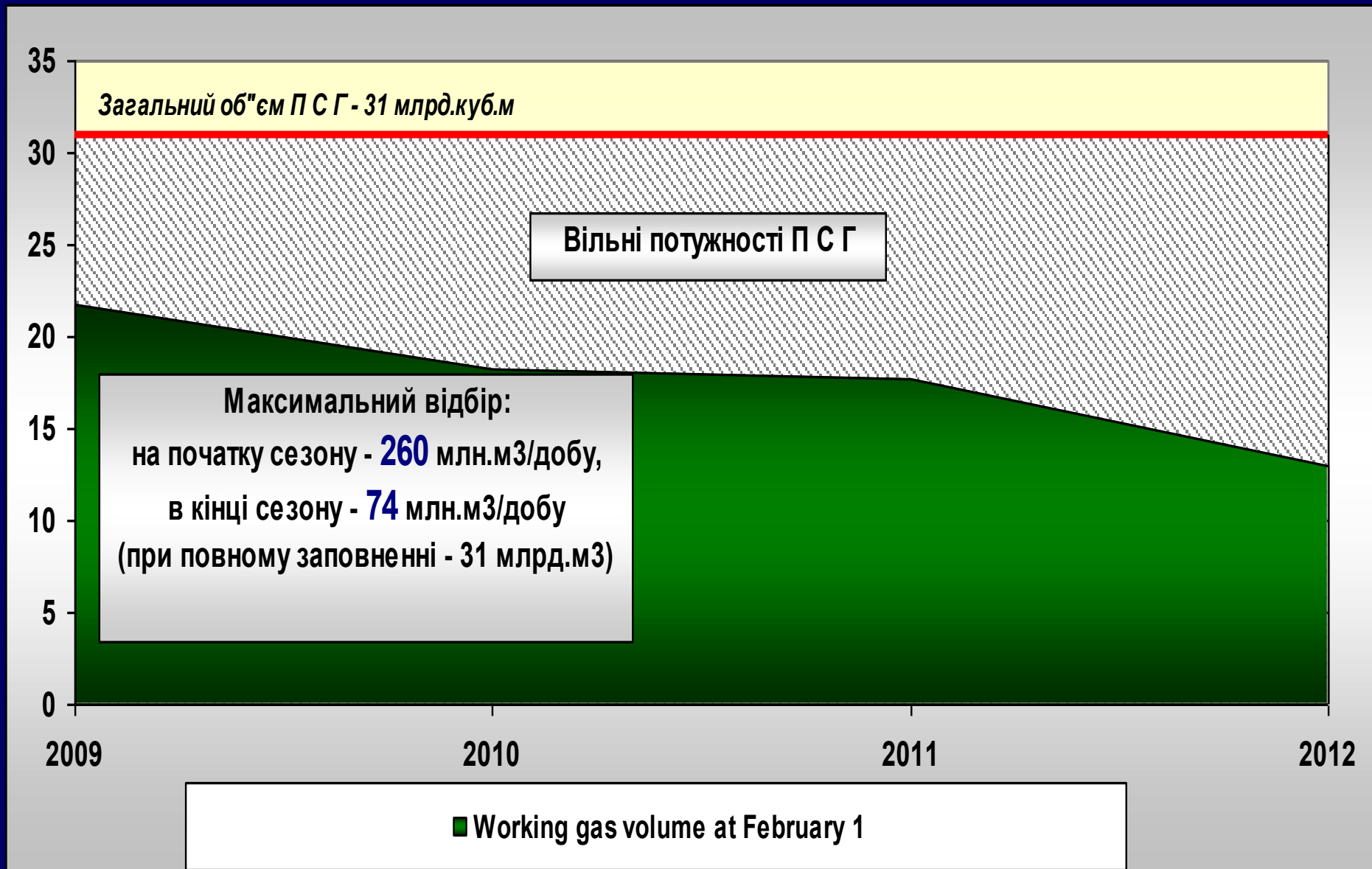
12 underground gas storage facilities:
 - 10 in depleted fields
 - 2 in aquifers /
 - Total capacity - 31 bcm

 - "Ukrtransgaz" UGS;
 - "Chornomornaftogas" UGS.



Залежність максимального відбору з ПСГ від наявності активного газу

Dependence withdrawal/working volume and UGSF capacity





Газотранспортна система України Ukrainian Gas Transmission System





Стратегія модернізації та реконструкції ГТС України

Strategy of Ukrainian GTS modernisation and reconstruction

Мета - підвищення надійності, прозорості, ефективності та комерційної привабливості транспортних маршрутів, зменшення негативного впливу на навколишнє природне середовище, мінімізація ризиків поставок природного газу європейським споживачам через територію України на період до 2030 року і надалі.

Пріоритетними завданнями для досягнення цих цілей є:

- підтримання проектних параметрів основних транзитних газопроводів;**
- підвищення надійності транспортування природного газу країнам-імпортерам;**
- впровадження сучасних технологій для підвищення ефективності роботи ГТС;**
- зменшення впливу на навколишнє середовище.**



Пріоритетні об'єкти модернізації і реконструкції ГТС

UGTS Priority Objects Modernisation and Reconstruction



Модернізація та реконструкція МГ УПУ (I черга) Modernisation of UPU pipeline (I stage)

Перша черга
реконструкції:

- термін виконання –
3 роки
- реконструкція
лінійної частини
(заміна ізоляції і
переукладка труби);
- модернізація систем
телемеханіки і зв'язку;
- модернізація 2-х КС.

**ОБСЯГ ІНВЕСТИЦІЙ
ПО ПЕРШІЙ ЧЕРЗІ**
– 538.9 млн.дол.США
в т.ч.

власні кошти – 230.3
кредитні кошти – 308.6



	I етап 1-3 роки	II етап 3-5 роки	III етап 4-7 роки	IV етап 8-9 роки	Всього інвестицій
Реконструкція лінійної частини, млн.дол.США	410.2	107.7	54.4	169.2	741.5
Реконструкція КС, млн.дол.США	128.7	142.5	179.1	140.0	590.3
Всього, млн.дол.США	538.9	250.2	233.5	309.2	1331.8



Основні показники модернізації та реконструкції пріоритетних об'єктів ГТС України

Basics of UGTS Priority Objects Modernisation and Reconstruction

Загальні обсяги необхідних інвестицій для реалізації модернізації та реконструкції пріоритетних об'єктів ГТС України протягом 7 років складають 5313,9 млн. дол. США, в тому числі:

- | | |
|-----------------------------|------------------------|
| - лінійна частина | - 2014 млн. дол. США; |
| - компресорні станції | - 2781 млн. дол. США; |
| - підземні сховища газу | - 455,3 млн. дол. США; |
| - ГВС на виході ГТС України | - 63,6 млн. дол. США. |

Впровадження заходів по модернізації та реконструкції дозволить:

- підтримувати проектні параметри основних магістральних газопроводів;
- підвищити надійність транспортування природного газу споживачам;
- зменшити розхід паливно-енергетичних ресурсів;
- зменшити вплив на довкілля.