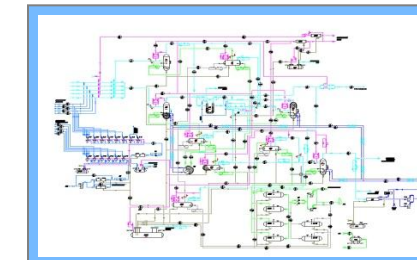
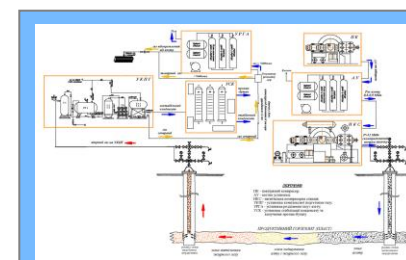
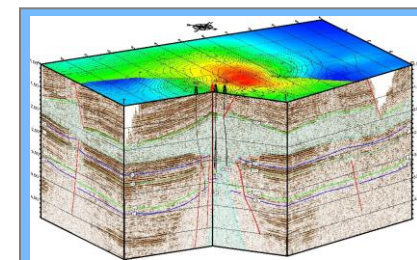
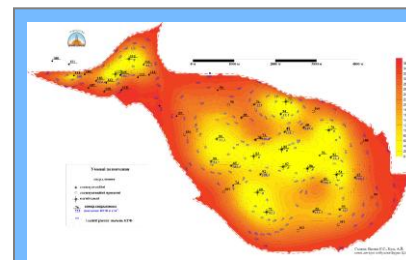


# Наукове забезпечення виробничої та інноваційної діяльності у газовидобувній галузі

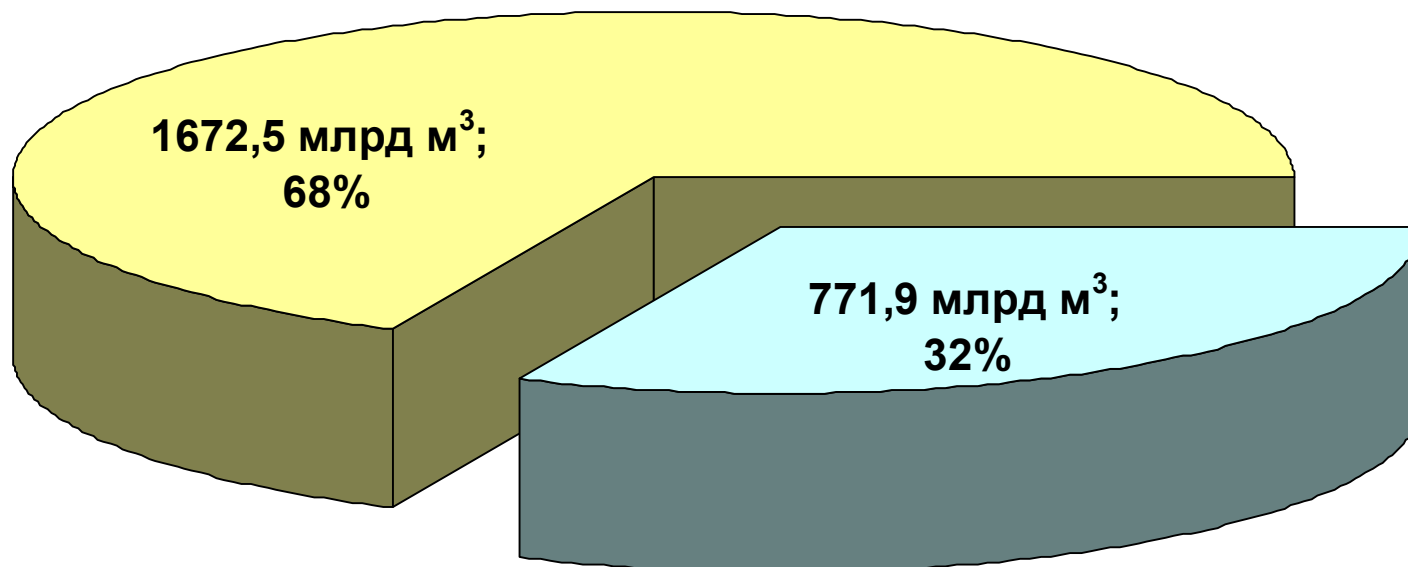
**Доповідач:**  
директор філії УкрНДІГаз  
ДК "Укргазвидобування"  
НАК "Нафтогаз України"  
Кривуля С.В.

# ОСНОВНІ ВИДИ ДІЯЛЬНОСТІ



- підготовка сировинної бази: розвідка та дорозвідка нафтогазоконденсатних родовищ;
- буріння газових, газоконденсатних і нафтових свердловин;
- розробка газових і газоконденсатних родовищ;
- видобуток природного газу, конденсату і нафти;
- переробка газу на рідке моторне паливо; - нафтохімічна переробка газу та газового конденсату;
- транспортування й підземне зберігання газу;
- надійність газопостачання, діагностика газоперекачувальних агрегатів та газопроводів;
- захист від корозії нафтогазпромислового обладнання;
- охорона надр та навколишнього середовища;
- економіка газової промисловості;
- проектно-кошторисна документація для будівництва об'єктів газовидобувної промисловості, житловоцивільного призначення; газифікація.

## РЕСУРСНА БАЗА ДК "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ"

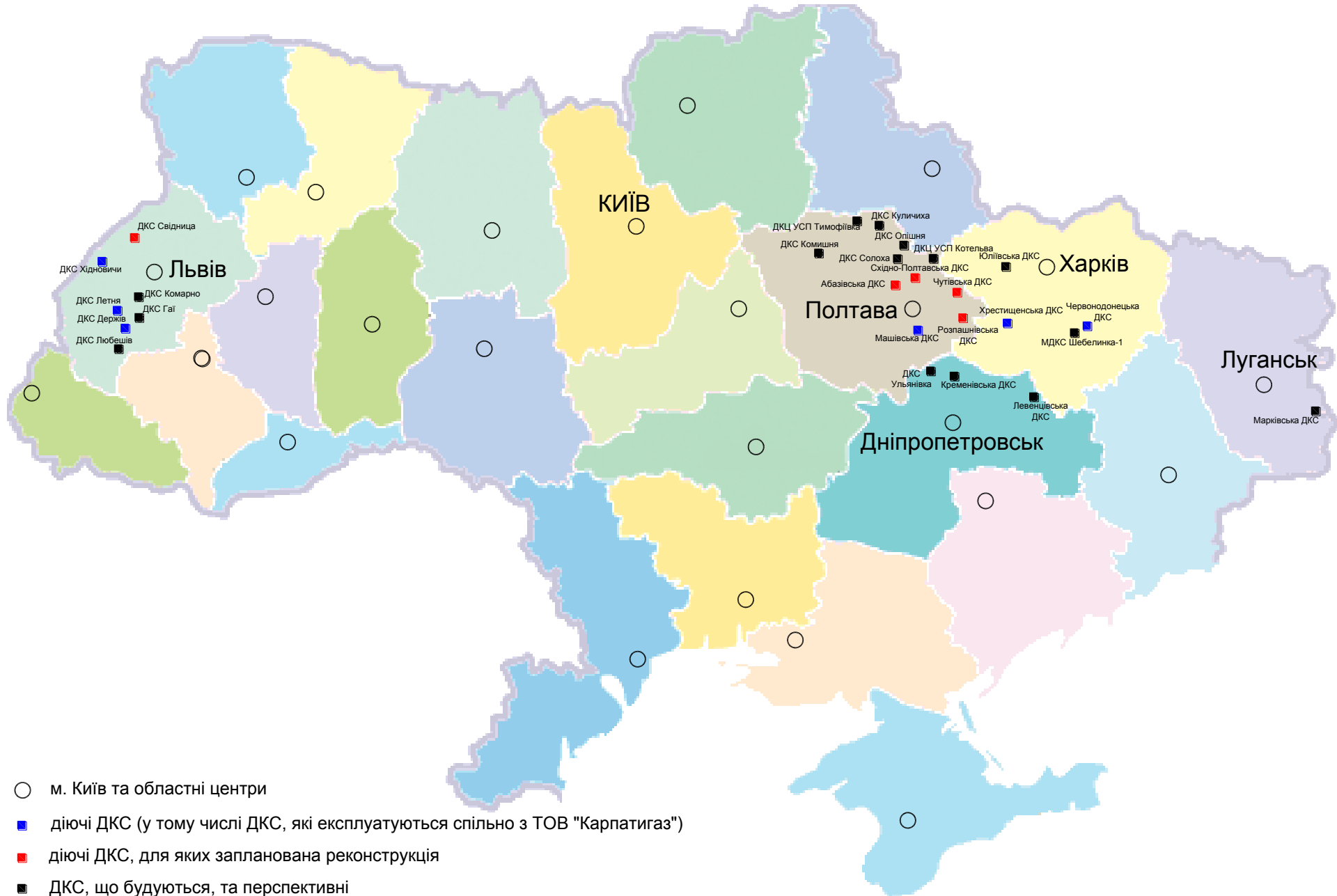


■ Залишкові балансові запаси газу

■ Видобуток газу

Вилучення газу із родовищ ГПУ "Шебелинкагазвидобування", яке формує щорічно 57% видобутку газу Компанії, становить 78%

# Схема ДКС ДК "Укргазвидобування"



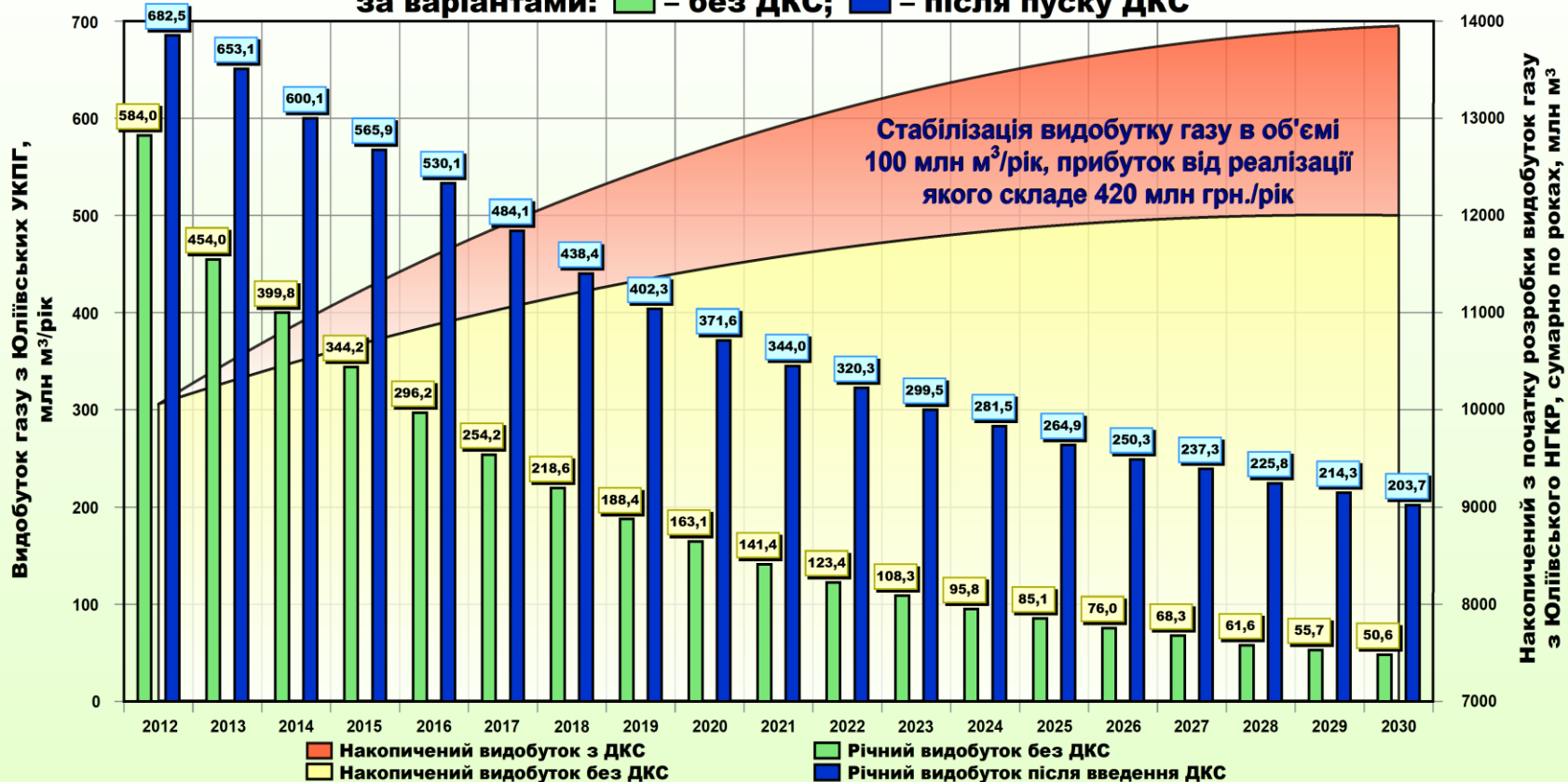
## Облаштування другої черги Юліївського НГКР. Дотискний компресорний цех УКПГ-2

### Доцільність будівництва

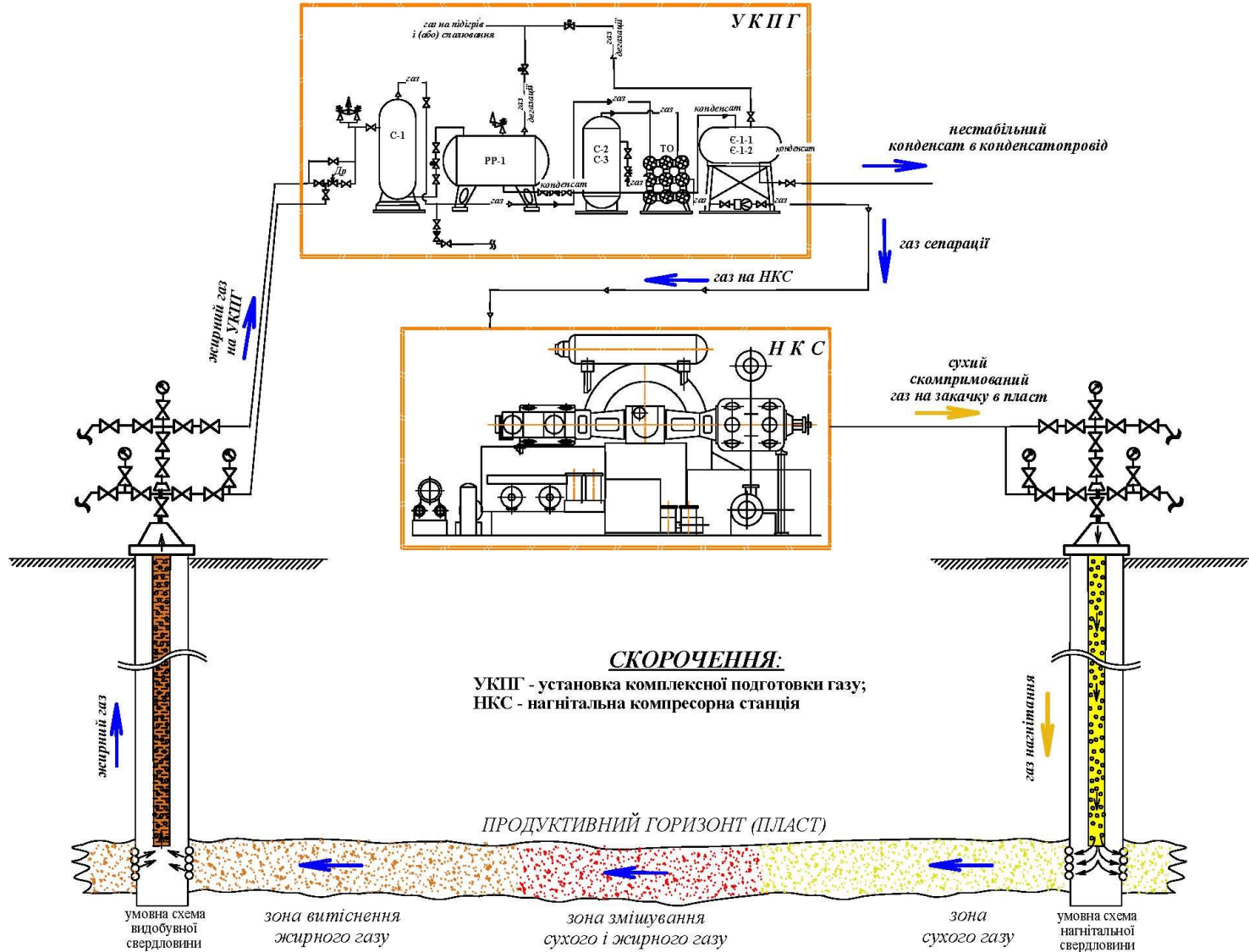
**Інвестор**  
**Проектувальник**  
**Генпідрядник**  
**Тип ГПА**  
**Проектна вартість будівництва**  
**Термін будівництва**

- стабілізація видобутку газу з Юліївського НГКР на рівні 100 млн м<sup>3</sup>/рік;
- збільшення видобутку газового конденсату на рівні 1,7÷1,9 тис тн/рік та приріст виробництва скрапленого пропан-бутану в обсязі 9,0÷9,2 тис тн/рік, загальний прибуток від реалізації яких складе 98,8 млн грн./рік;
- «Місен Ентерпрайзис АБ» оператор спільної діяльності ТОВ «Карпатигаз»;
- ТОВ «ІК Нафтогазові технології»;
- ПАТ СМУ-24;
- «Centaur 40» - 2 од.; Q = 900÷1300 тис м<sup>3</sup>/добу кожен; компанія «Solar», США;
- 240 млн грн;
- вересень 2011 року - вересень 2012 року.

### Порівняння прогнозованого видобутку газу з Юліївських УКПГ за варіантами: ■ - без ДКС; ■ - після пуску ДКС



## Принципова схема облаштування газоконденсатного родовища при розробці за варіантом ППТ із застосуванням сайклінг-процесу







млрд.м3.

<i>Комплекси</i>						
<i>Адміністративна область</i>	$P_1+C_3$	$C_2$	$C_1s$	$C_1v_2$	$C_1v_1+t$	$\Sigma/\%$
<i>Чернігівська</i>	-	-	-	206,0	68,0	274,0/3
<i>Сумська</i>	-	-	47,0	189,0	131,0	367,0/4
<i>Полтавська</i>	293,0	1603,0	243,0	268,0	234,0	2641,0/31
<i>Харківська</i>	1238,0	1255,0	339,0	88,0	46,0	2966,0/35
<i>Донецька</i>	230,0	601,0	321,0	24,0	13,0	1189,0/14
<i>Луганська</i>	-	411,0	412,0	70,0	8,0	901,0/11
<i>Дніпропетровська</i>	-	-	48,0	46,0	50,0	144,0/2
<i>Всього</i>	1761,0	3870,0	1410,0	891,0	550,0	8482,0/10 0

**Розподіл прогнозованих ресурсів газу ЦБ типу по адміністративних областях і стратиграфічних комплексах**



