

2014  
2015

**UAEITI** Extractive  
Industries  
Transparency  
Initiative

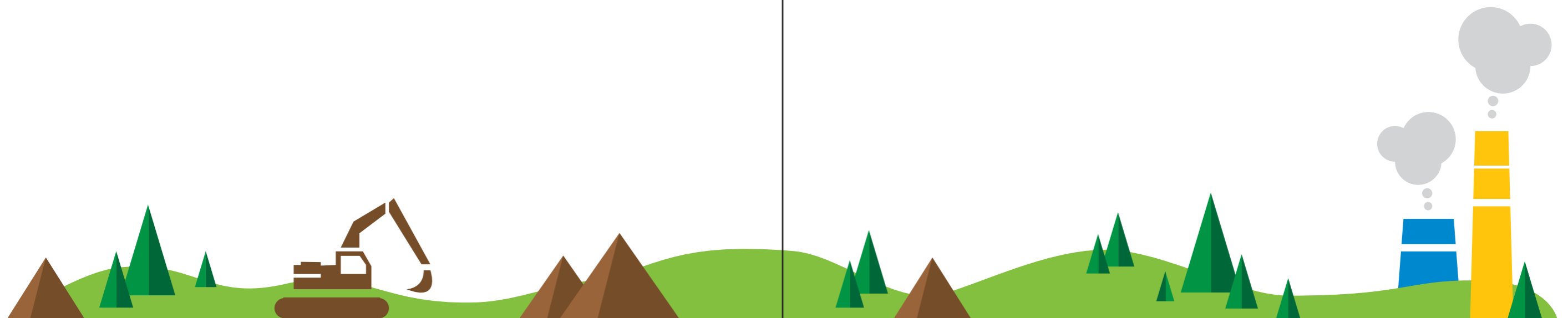


**ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ**  
**Скорочена версія**

**UKRAINE EITI REPORT**  
**The abbreviated version**

2014  
2015

**ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ**  
**Скорочена версія**



**Оригінал українською мовою**

Цей звіт є скороченою версією Національного Звіту ІПВГ України 2014-2015 і призначений виключно для презентаційних цілей. Для отримання детальної інформації необхідно звертатись до Національного Звіту ІПВГ України 2014-2015.

# ІНІЦІАТИВА ПРОЗОРОСТІ ВИДОБУВНИХ ГАЛУЗЕЙ: КОРОТКА ІНФОРМАЦІЯ, ІСТОРІЯ РОЗВИТКУ В УКРАЇНІ

## Інформація про ініціативу

Ініціатива прозорості видобувних галузей (ІПВГ) – це міжнародний стандарт, призначення якого полягає у підвищенні прозорості отримання доходів держави від діяльності в сфері видобування природних ресурсів. Країни, які впроваджують стандарт ІПВГ, повинні розкривати інформацію щодо податкових та інших платежів, отриманих державою від компаній, що видобувають природні ресурси, а також щодо процедур надання дозволів (ліцензій) на користування надрами та інших відомостей, пов'язаних з надрокористуванням.

Керівництво та контроль над виконанням вимог ІПВГ в окремо взятій країні здійснює багатостороння група зацікавлених осіб (БГЗО), яка складається з представників уряду, бізнесу та громадських організацій. В Україні також функціонує Національний Секретаріат ІПВГ, який координує діяльність щодо впровадження ІПВГ в Україні.

Більш детальну інформацію про ІПВГ в Україні наведено на сайті [www.eiti.org.ua](http://www.eiti.org.ua)

## ІПВГ В УКРАЇНІ ПІДТРИМУЮТЬ:

- Світовий банк



- Міжнародний фонд «Відродження»



- Агентство США з Міжнародного Розвитку (USAID) в Україні



- Уряди Німеччини та Великої Британії через проект «Ефективне управління державними фінансами», що реалізується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH



## Розвиток ініціативи в Україні

**2009**  
30 вересня

Україна зобов'язується приєднатись до ІПВГ, схвалено Постанову Кабінету Міністрів України №1098 «Про приєднання України до Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Створення Багатосторонньої групи зацікавлених осіб (БГЗО) з питання імплементації ІПВГ в Україні, до якої на паритетних засадах увійшли представники органів влади, компаній та громадськості

**2012**  
10 жовтня



**2013**  
17 жовтня

Отримання Україною статусу країни-кандидата ІПВГ

Ухвалення ВР Закону № 521-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»

**2015**  
16 червня



**2015**  
31 липня

Укладено договір з Незалежним адміністратором. Початок підготовки першого Звіту ІПВГ України

Публікація першого національного Звіту ІПВГ України

**2015**

Грудень

**2017**  
Лютий

Публікація другого національного Звіту ІПВГ України, який покриває два календарні роки та низку додаткових видобувних галузей

Перша валідація України з боку Міжнародного Секретаріату ІПВГ

**2017**

Липень

## СФЕРА ОХОПЛЕННЯ ЗВІТУ ІПВГ УКРАЇНИ ЗА 2014-2015 РР.

- Видобування вугілля;
- Видобування нафти;
- Видобування природного газу;
- Видобування руд заліза;
- Видобування руд титану;
- Видобування руд марганцю;
- Транспортування нафти та газу.

фіскальної служби України, були включені 97 видобувних компаній, які сумарно сплатили, згідно даних ДФС, понад 99% надходжень в Зведений бюджет України від видобувних галузей.

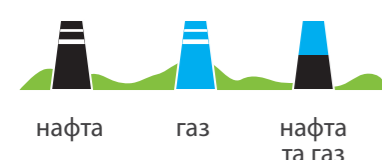
Лише 51 з 97 видобувних компаній надали відповіді на запит в рамках підготовки Звіту. Крім того, Незалежним адміністратором отримано відповідь від 7 видобувних компаній, які не входять в сферу охоплення Звіту.

У 2014-2015 рр. у сферу охоплення Звіту ІПВГ, за результатами техніко-економічної оцінки, а також аналізу інформації отриманої від Державної

## КОРОТКИЙ ОГЛЯД ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ УКРАЇНИ

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на початок 2014 р. у надрах України виявлено понад 20 тис. родовищ і рудопроявів з 117 видів мінеральної сировини, з яких приблизно половина мають промислове значення і враховуються Державним балансом запасів корисних копалин.

### ГОРЮЧІ



### ВУГІЛЛЯ



### РУДИ



### НАФТОГАЗОНОСНІ РЕГІОНИ

- 1 Східний нафтогазоносний регіон
- 2 Західний нафтогазоносний регіон
- 3 Південний нафтогазоносний регіон

### КАМ'ЯНОВУГІЛЬНІ БАСЕЙНИ

- Дн Донецький
- ЛВ Львівсько-Волинський

### ЗАЛІЗОРУДНІ БАСЕЙНИ

- Км Кременчуцький
- КР Криворізький
- Кч Керченський

### МАРГАНЦЕВОРУДНІ БАСЕЙНИ

- Нк Нікопольський



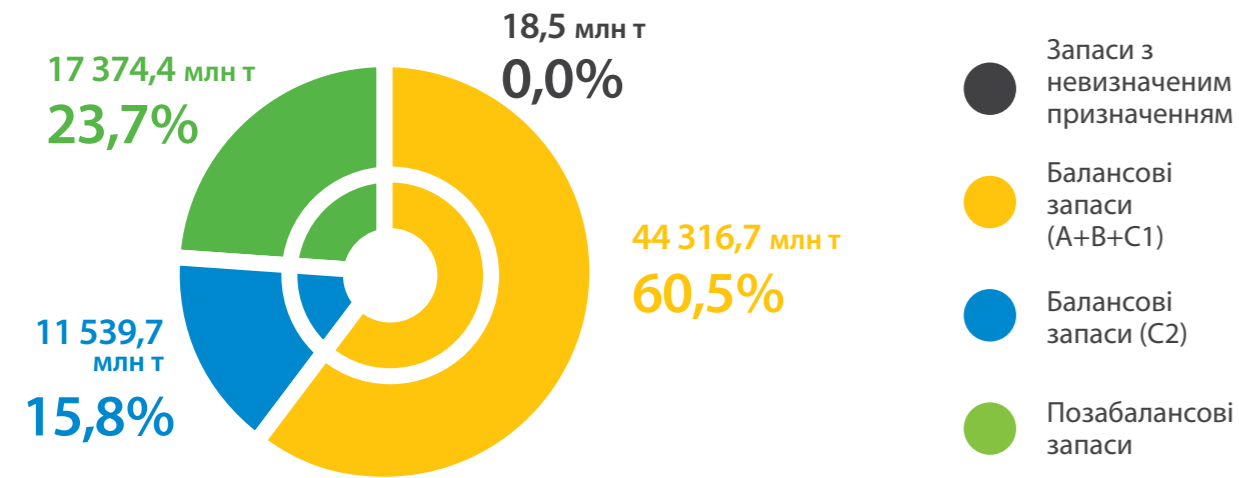
## ОСНОВНІ РОДОВИЩА КОРИСНИХ КОПАЛИН



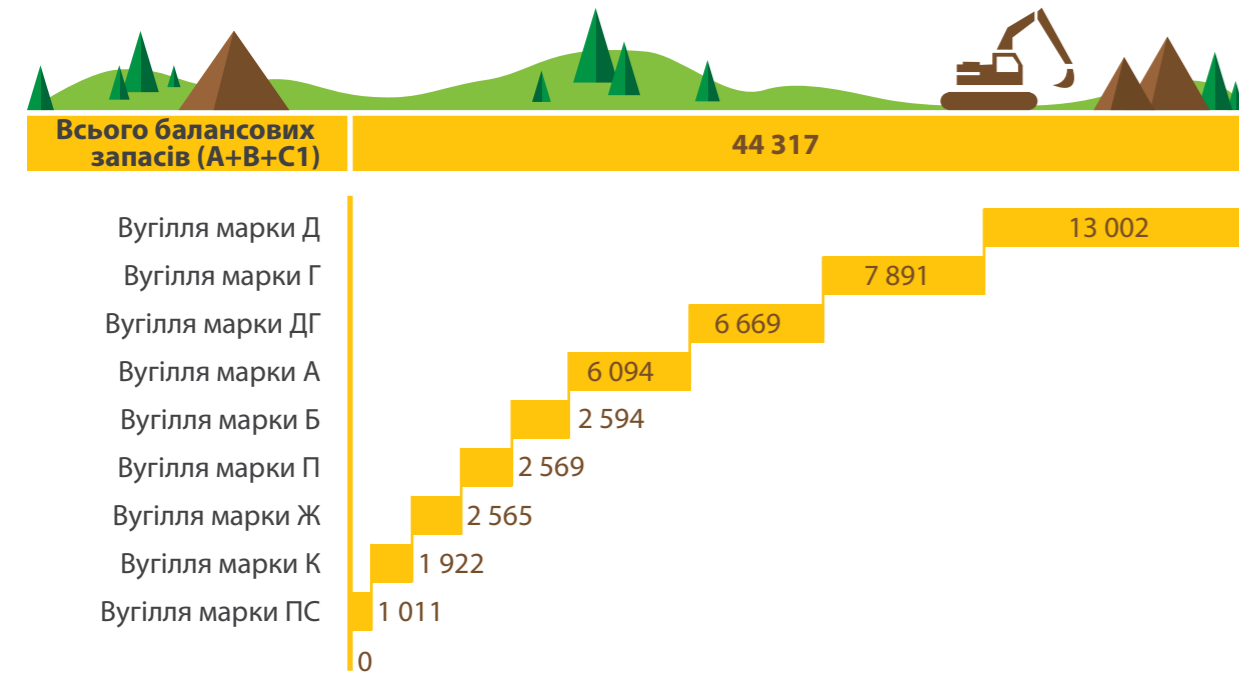
## КАМ'ЯНЕ ВУГІЛЛЯ

Забезпеченість видобування запасами – 1 115 років<sup>1</sup>  
 Забезпеченість споживання запасами – 979 років<sup>2</sup>

Структура запасів кам'яного вугілля станом на 01.01.2016 за категоріями<sup>3</sup>

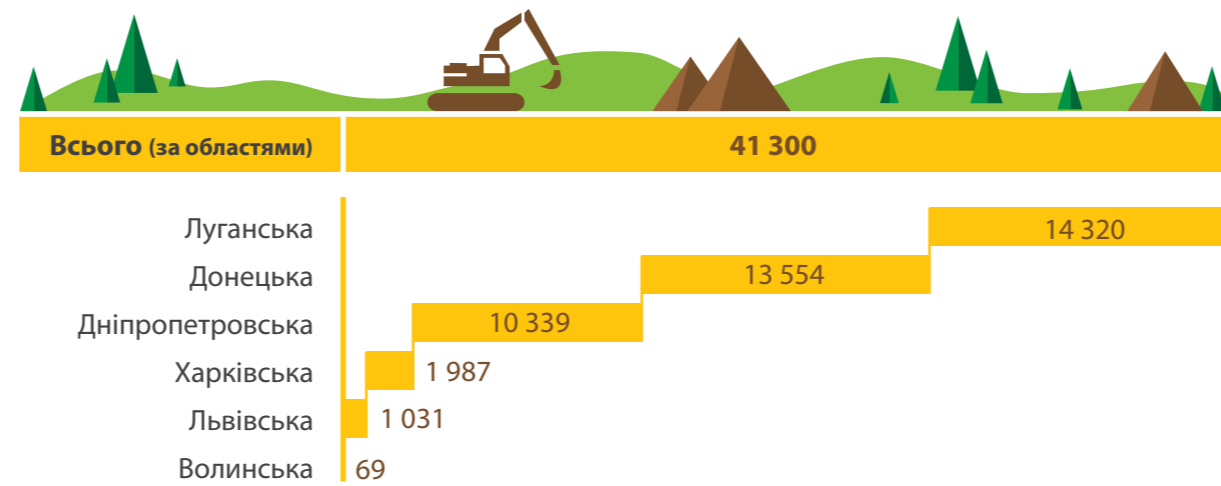


Структура балансових запасів станом на 01.01.2016 за марками вугілля<sup>4</sup>, млн т

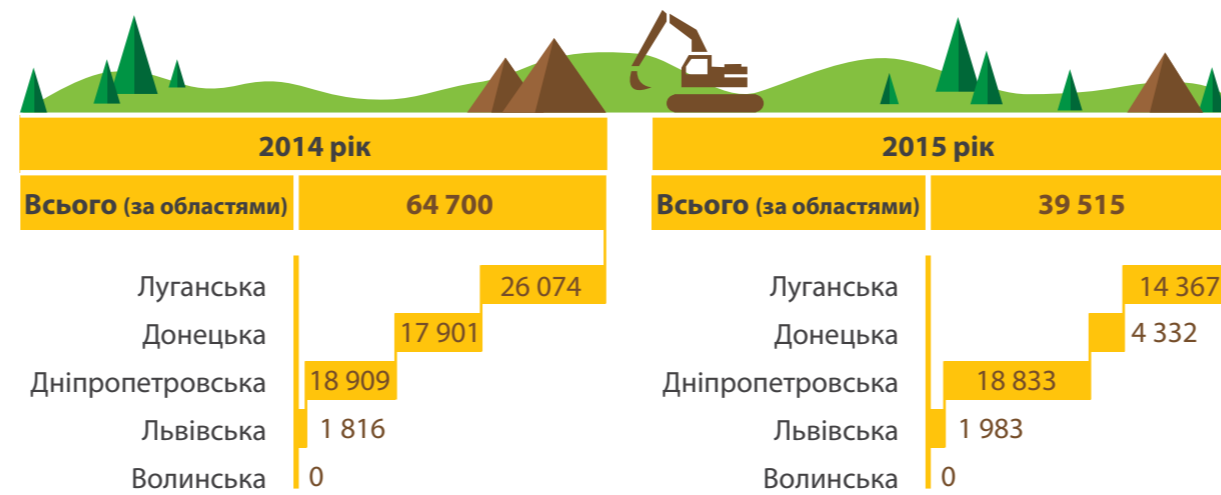


<sup>1</sup> Балансових запасів вугілля вистачить на 1 115 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.  
<sup>2</sup> Балансових запасів вугілля вистачить на 979 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.  
<sup>3</sup> Дані ДНВП «Геоінформ України»  
<sup>4</sup> Дані ДНВП «Геоінформ України»

Структура балансових запасів кам'яного вугілля за основними вугленосними регіонами станом на 01.01.2015<sup>5</sup>, млн т

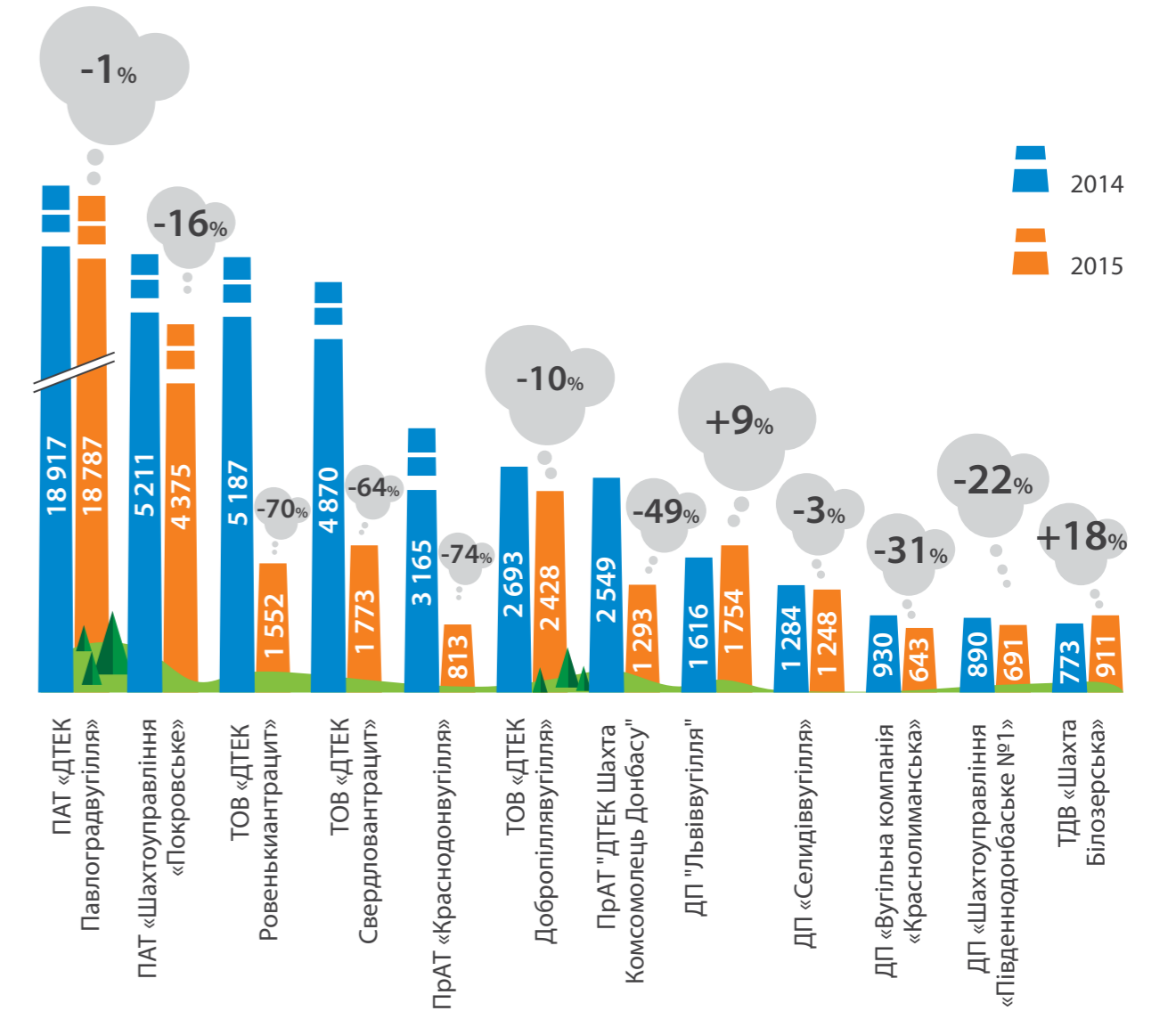


Видобування за регіонами, тис. т



<sup>5</sup> Дані ДНВП «Геоінформ України»

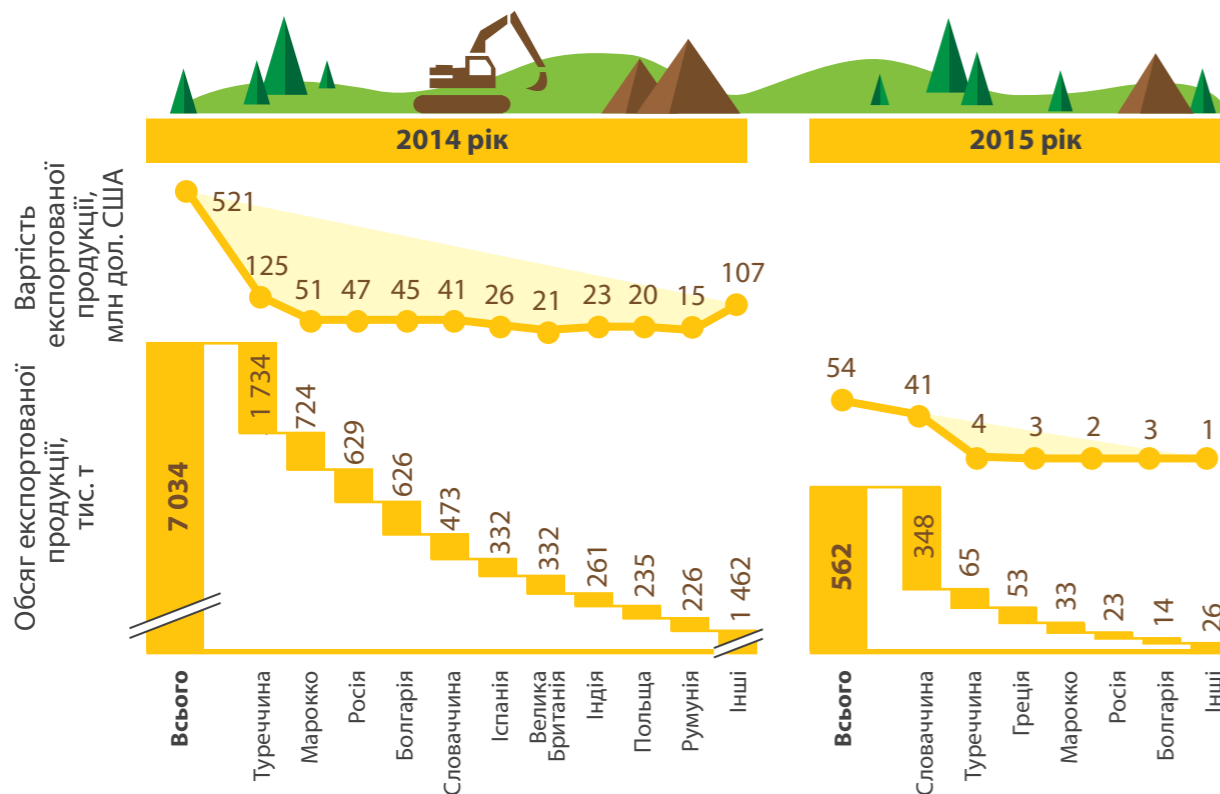
Видобування вугілля в 2014-2015 рр. за окремими компаніями<sup>6</sup>, тис. т



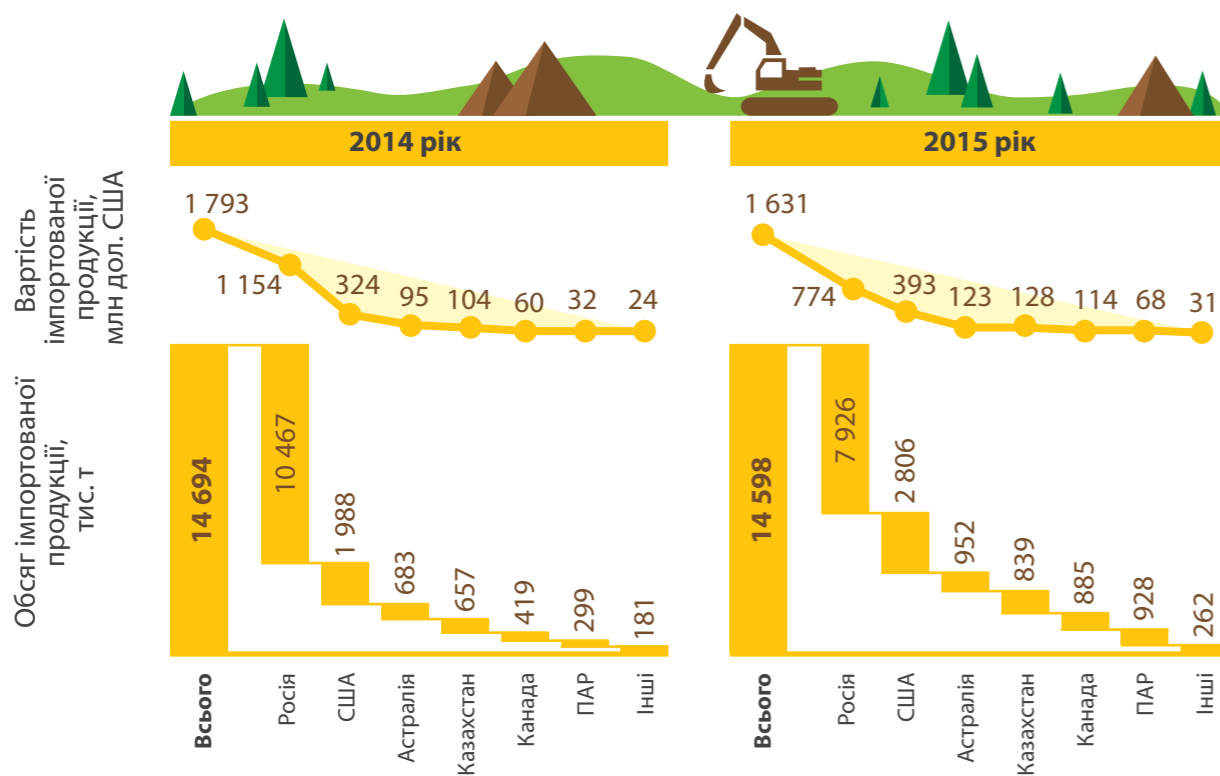
<sup>6</sup> За результатами анкетування компаній



### Експорт кам'яного вугілля у 2014-2015 рр.<sup>7</sup>



### Імпорт кам'яного вугілля у 2014-2015 рр за країнами<sup>8</sup>

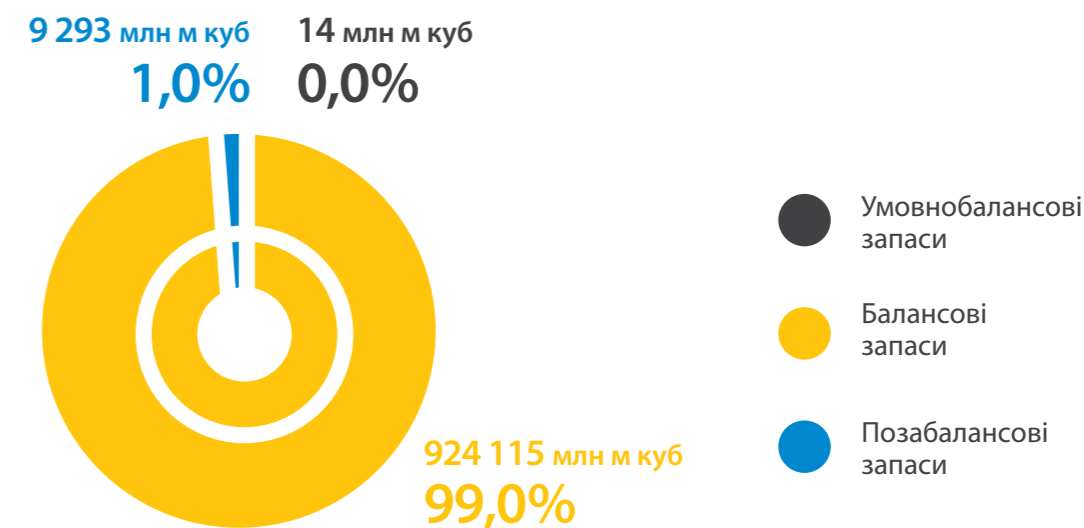


<sup>7</sup> Дані Держстату  
<sup>8</sup> Дані Держстату

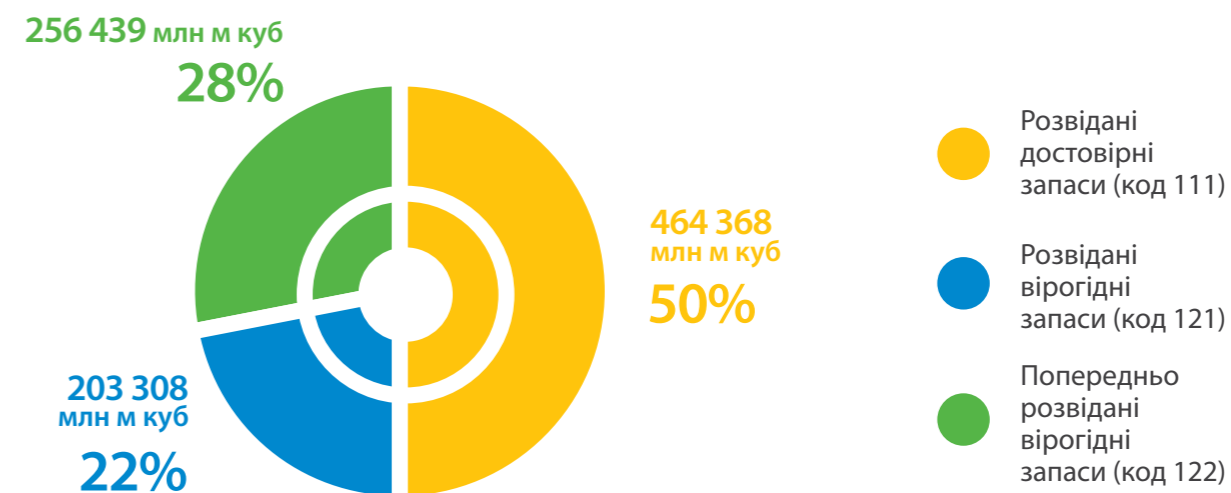
## ПРИРОДНИЙ ГАЗ

Забезпеченість видобування запасами – 46 років<sup>9</sup>  
Забезпеченість споживання запасами – 27 років<sup>10</sup>

### Структура запасів природного газу (вільного і розчиненого) станом на 01.01.2016 за категоріями

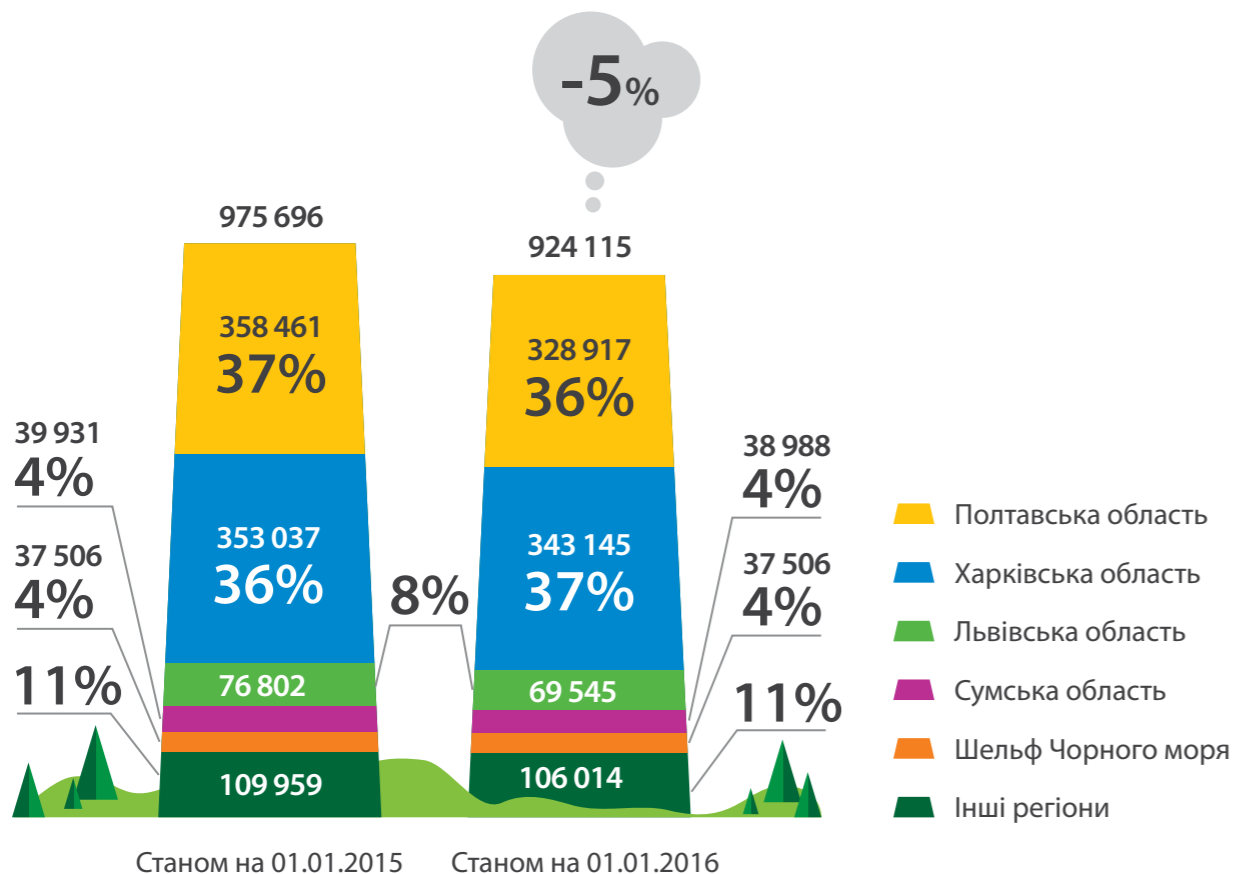


### Структура балансових запасів природного газу станом на 01.01.2016 за ступенями геологічного вивчення

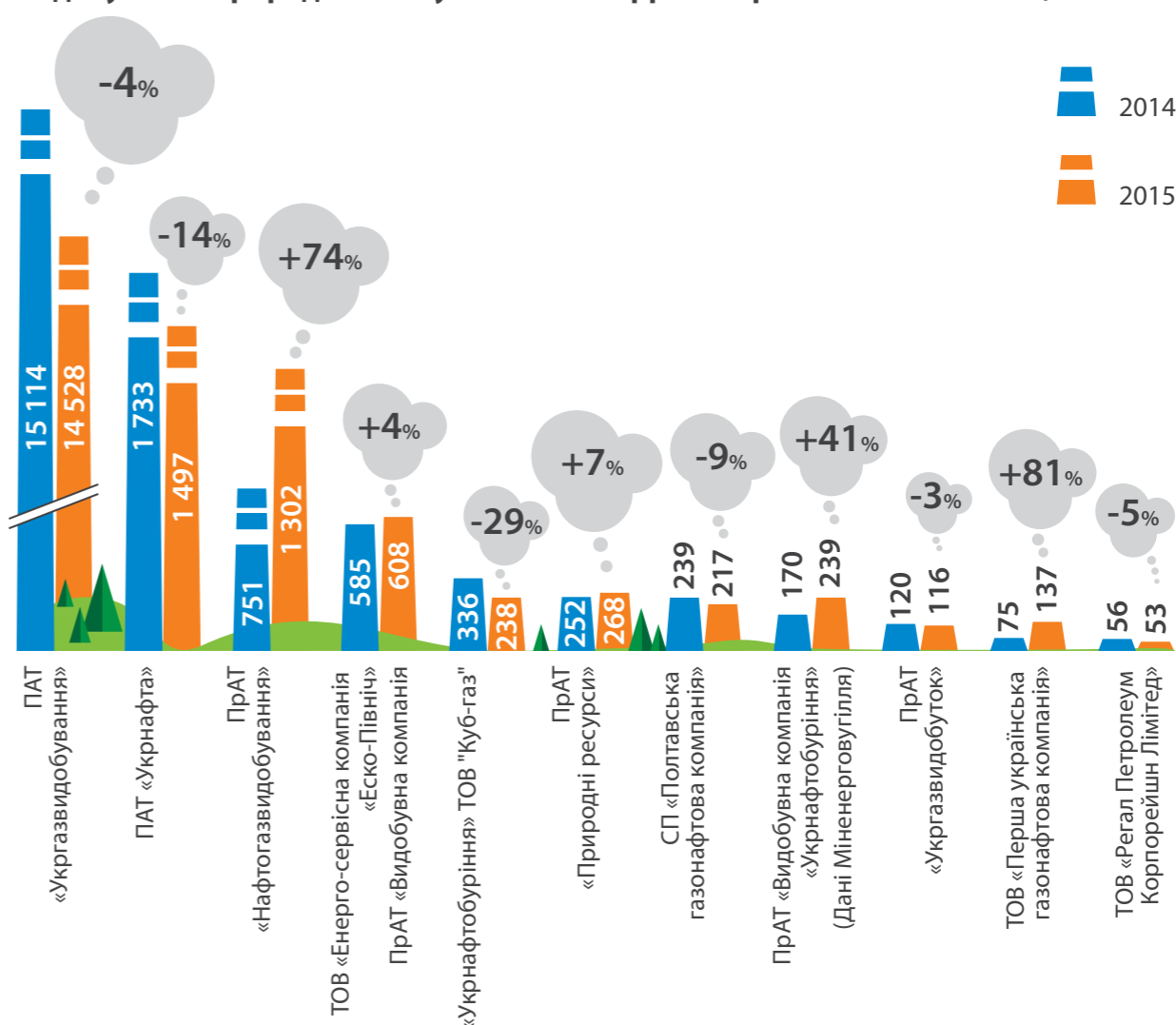


<sup>9</sup> Балансових запасів природного газу вистачить на 46 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.  
<sup>10</sup> Балансових запасів природного газу вистачить на 27 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

**Структура балансових запасів природного газу за основними регіонами, млн м<sup>3</sup>**



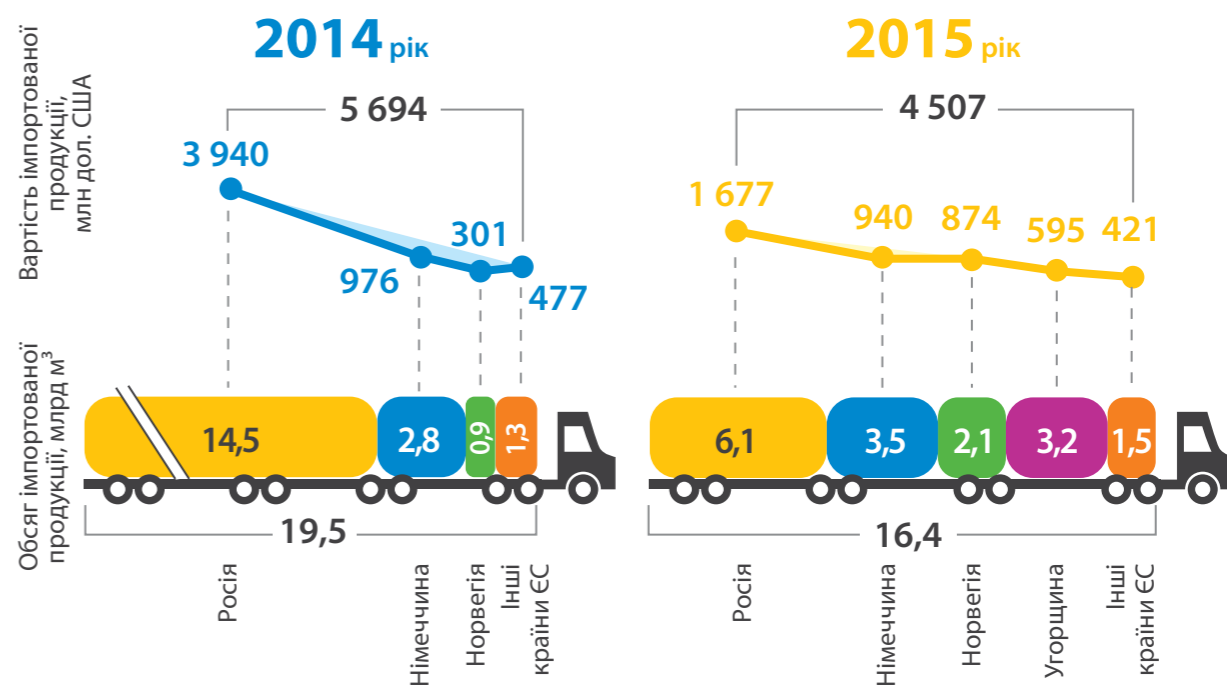
**Видобування природного газу в 2014-2015 рр. за окремими компаніями, тис. т**



**Видобування природного газу за регіонами України, млн м<sup>3</sup>**



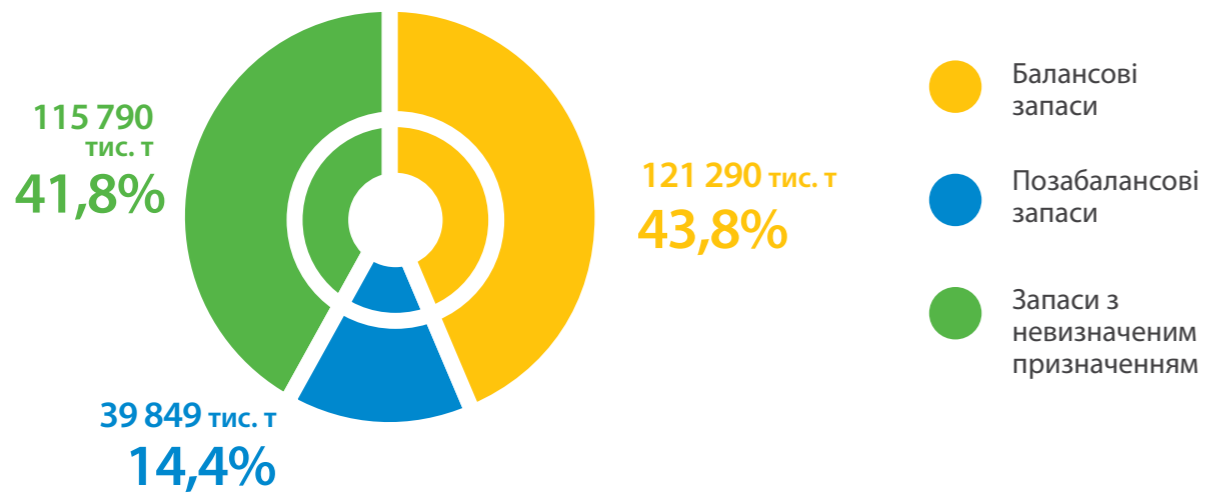
**Імпорт природного газу у 2014-2015 рр. за країнами**



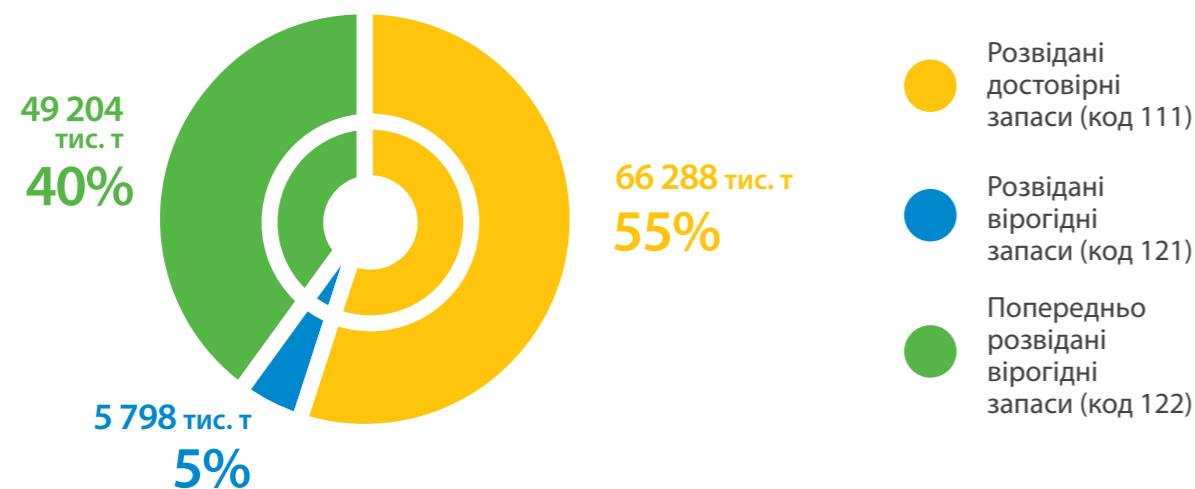
## НАФТА ТА ГАЗОВИЙ КОНДЕНСАТ <sup>11</sup>

Забезпеченість видобування запасами – 509 років<sup>12</sup>  
 Забезпеченість споживання запасами – 336 років<sup>13</sup>

### Структура запасів нафти станом на 01.01.2016 за категоріями

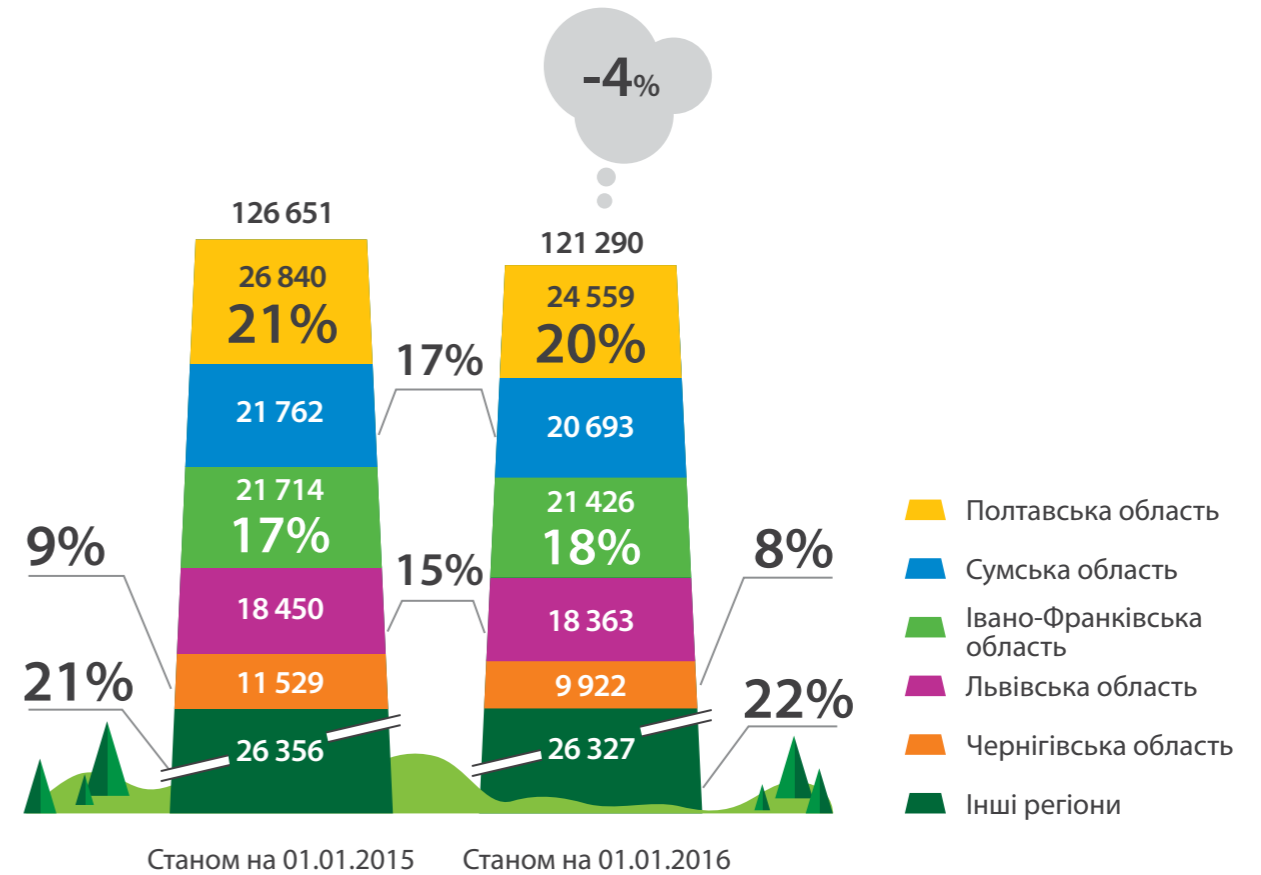


### Структура балансових запасів нафти станом на 01.01.2016 за ступенями геологічного вивчення

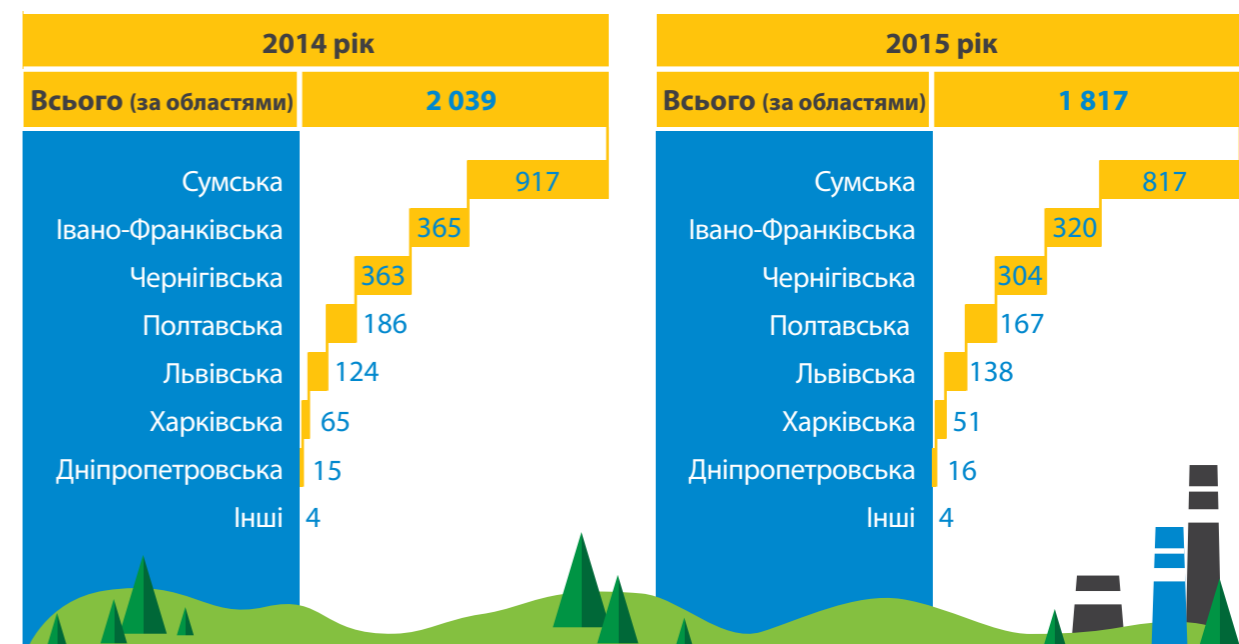


<sup>11</sup> Надалі по розділу під поняттям «нафта» слід розуміти «нафта та газовий конденсат»  
<sup>12</sup> Балансових запасів природного газу вистачить на 509 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.  
<sup>13</sup> Балансових запасів природного газу вистачить на 336 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

### Структура балансових запасів нафти за регіонами, тис. т

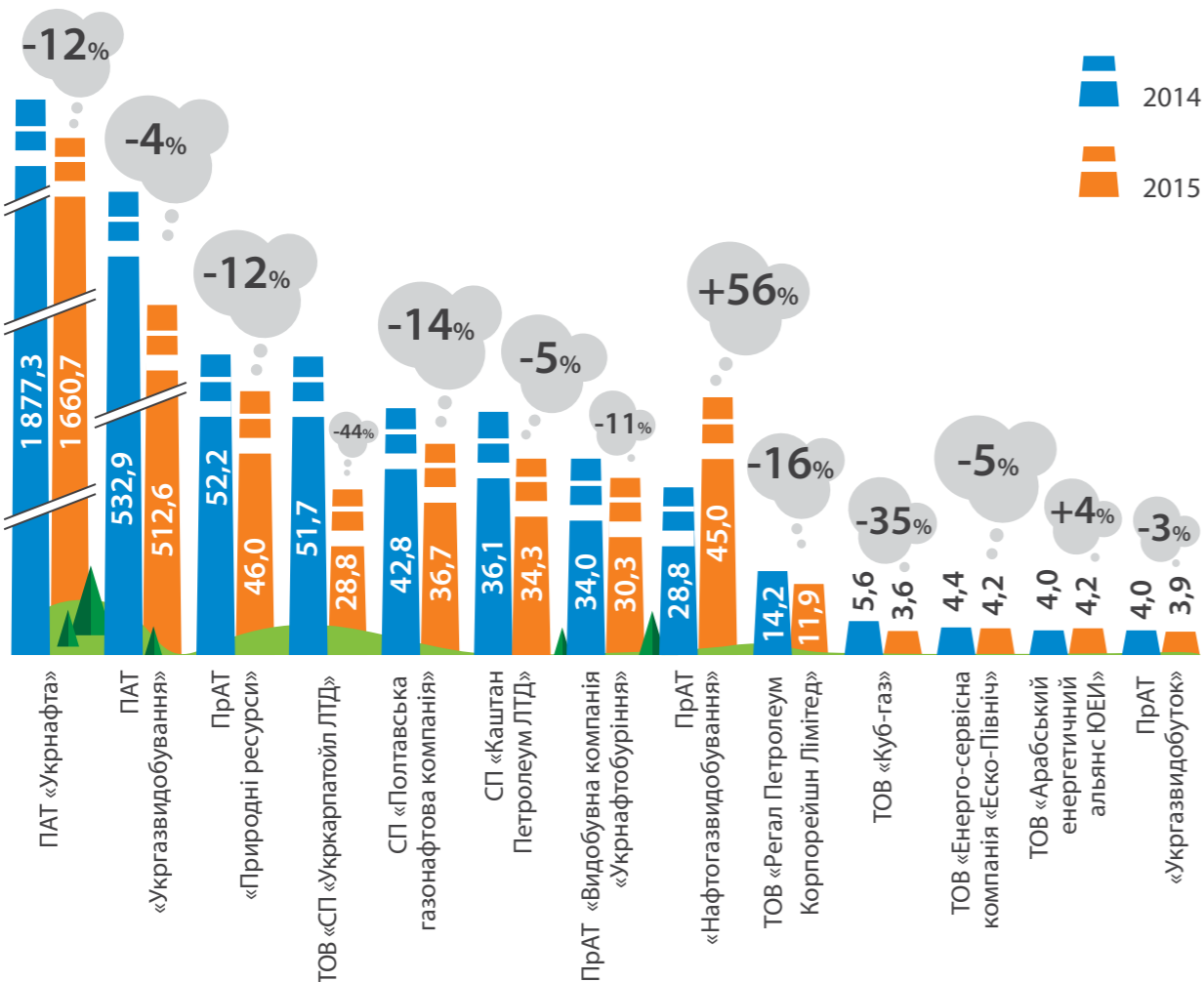


### Видобування нафти за регіонами України, тис. т

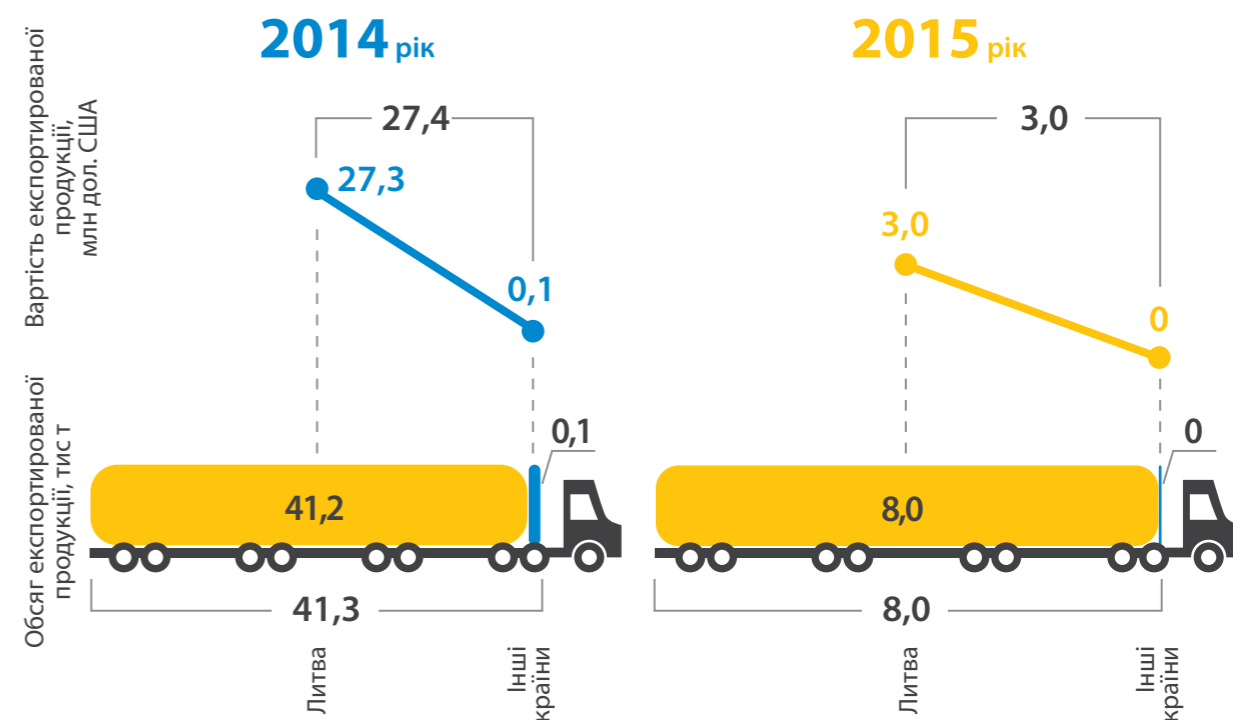




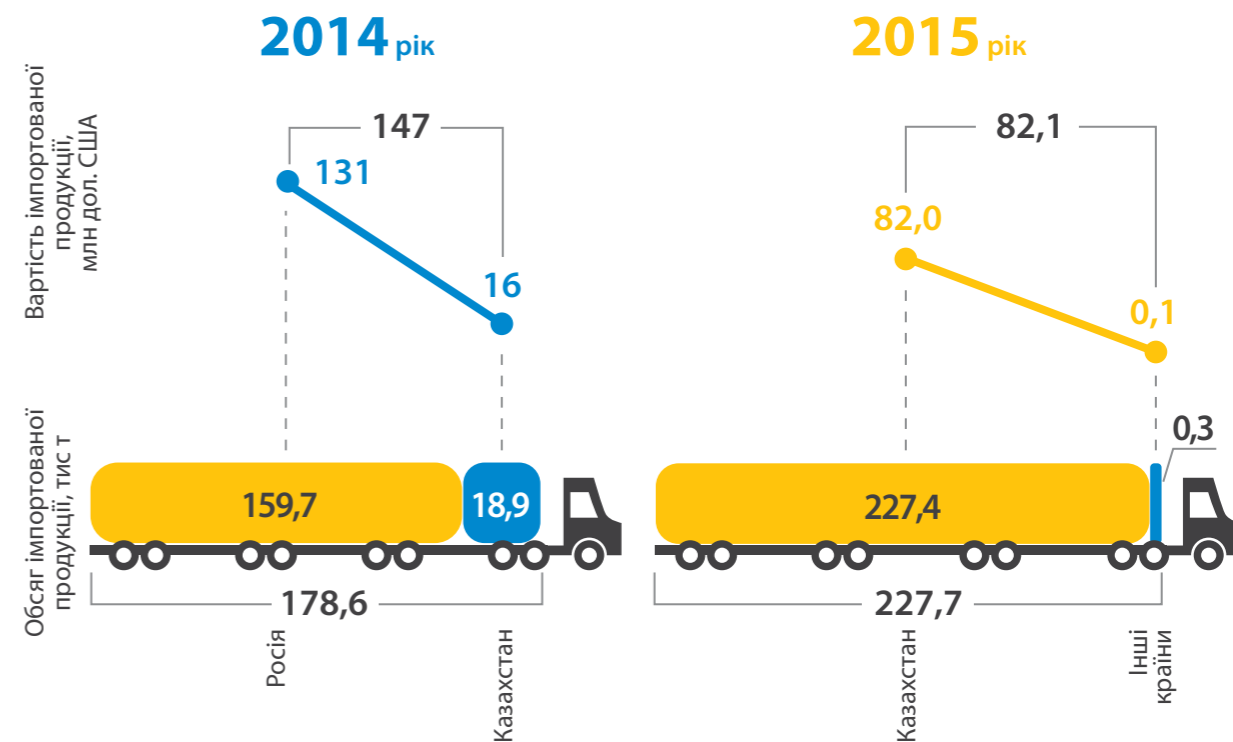
Видобування нафти в 2014-2015 рр. за окремими компаніями, тис. т



Експорт нафти у 2014-2015 рр.



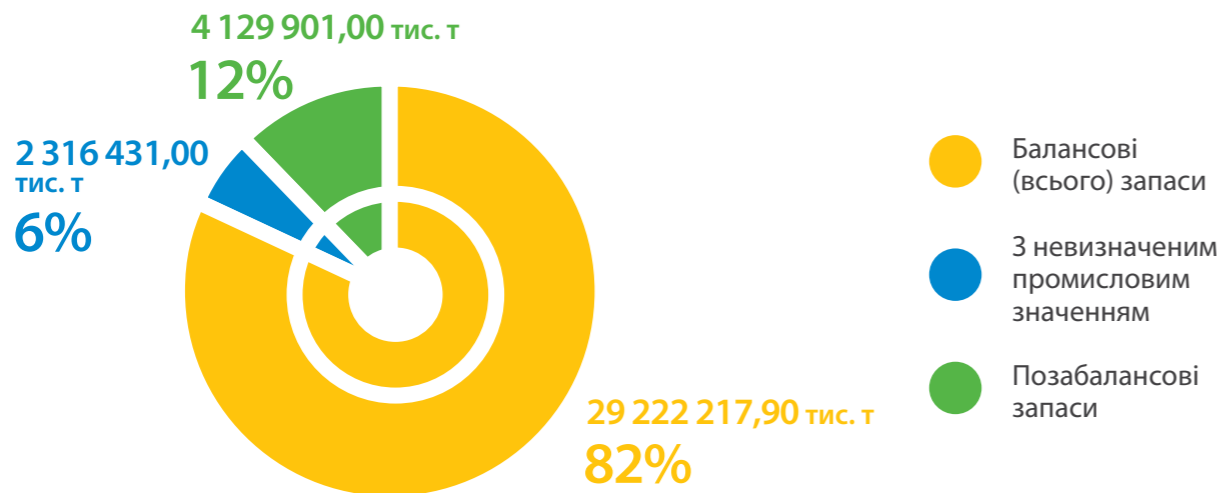
Імпорт сирої нафти у 2014-2015 рр.



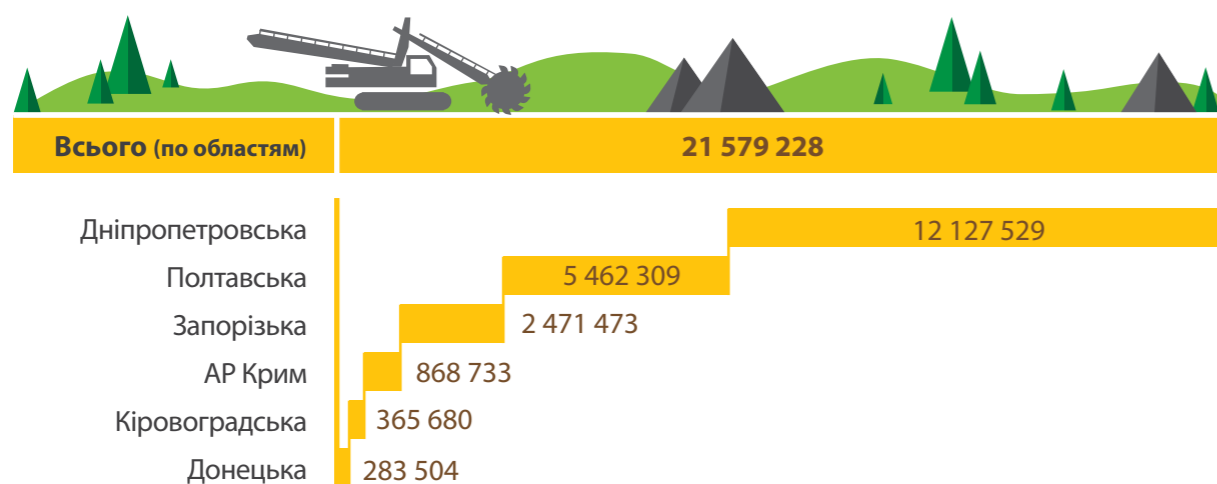
## ЗАЛІЗНА РУДА

Забезпеченість видобування запасами – 125 років<sup>14</sup>  
 Забезпеченість споживання запасами – 148 років<sup>15</sup>

### Структура запасів залізних руд станом на 01.01.2016 за категоріями



### Структура балансових запасів (A+B+C1) залізних руд за регіонами (станом на 01.01.2016), тис. т

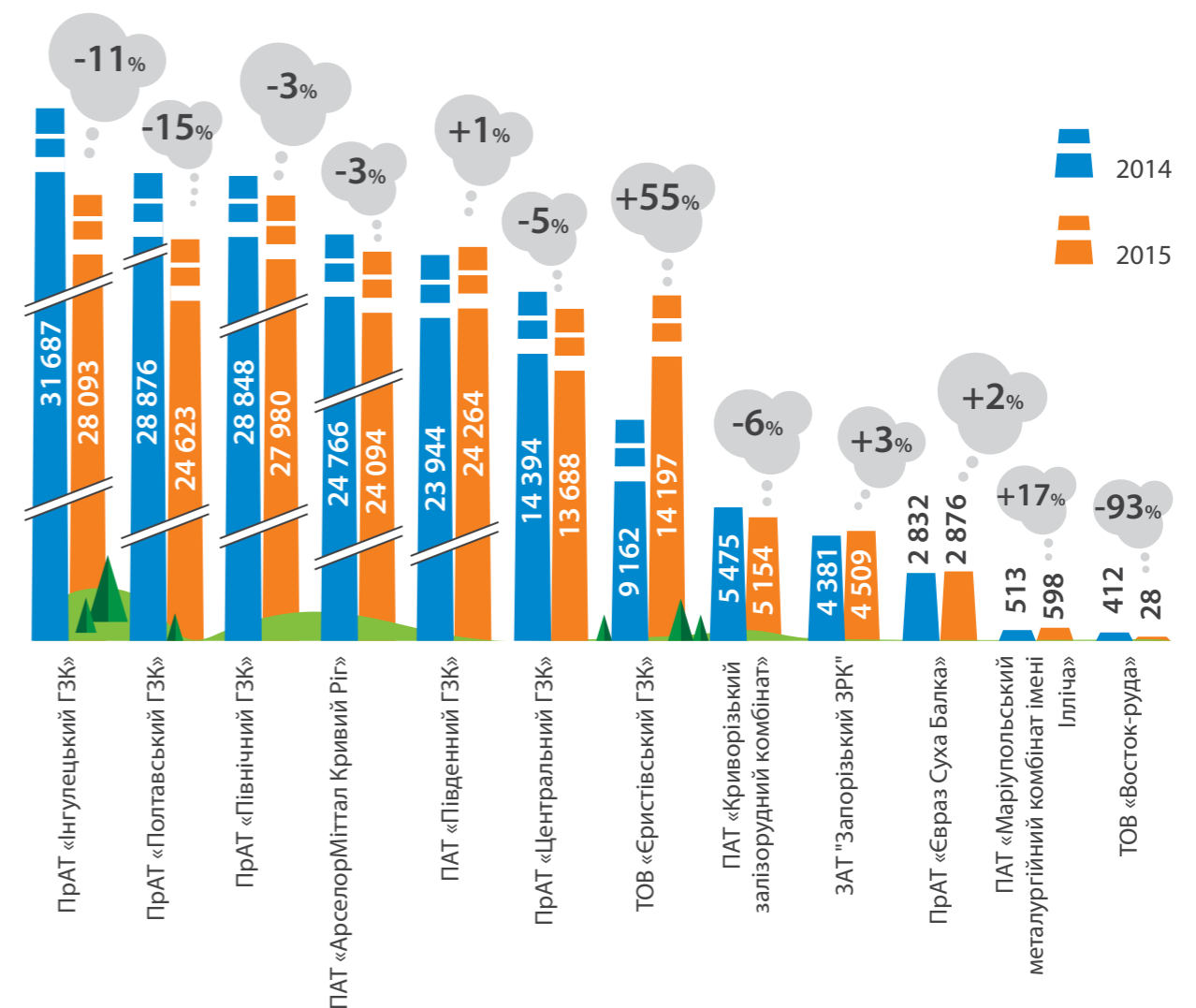


<sup>14</sup> Балансових запасів залізних руд вистачить на 125 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.  
<sup>15</sup> Балансових запасів залізних руд вистачить на 148 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

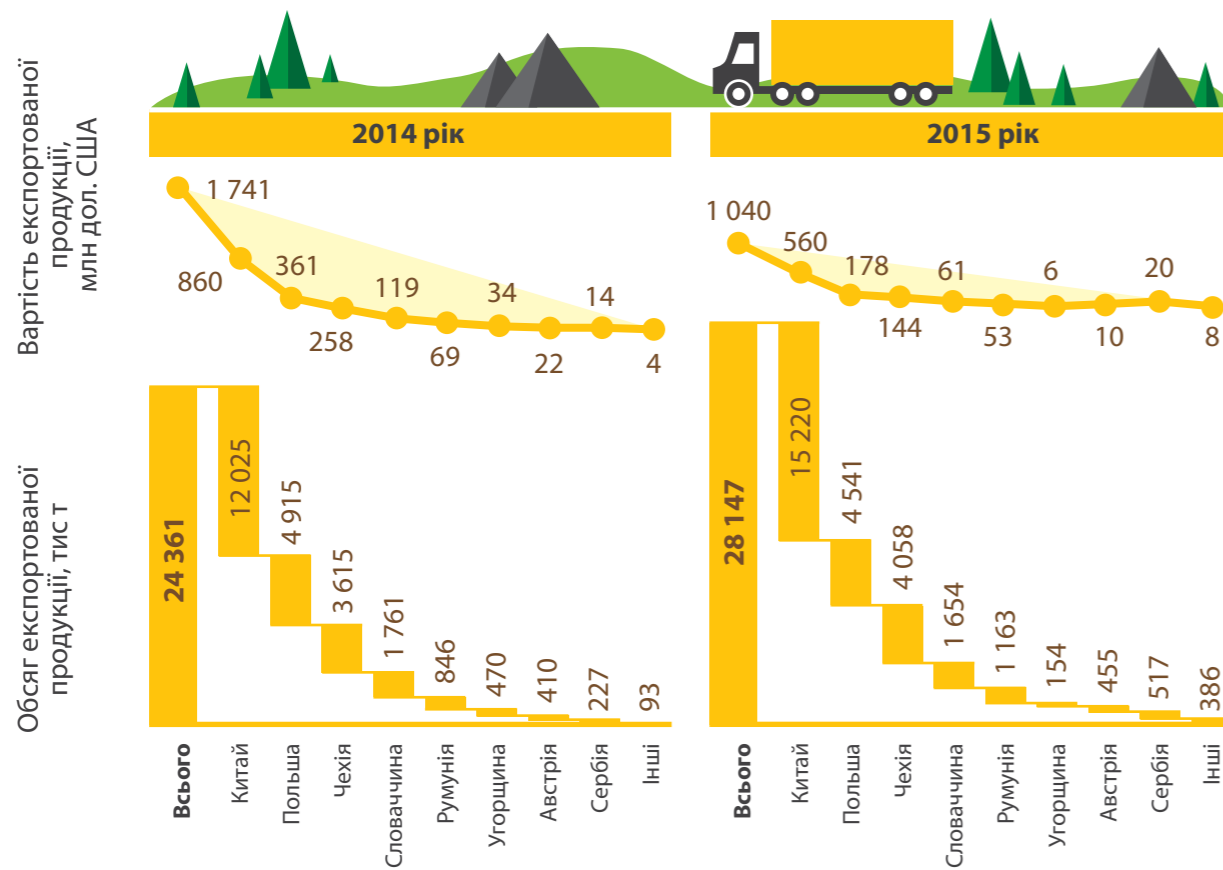
### Видобування залізних руд за регіонами, тис. т



### Видобування залізних руд у 2014-2015 рр. за компаніями, тис. т



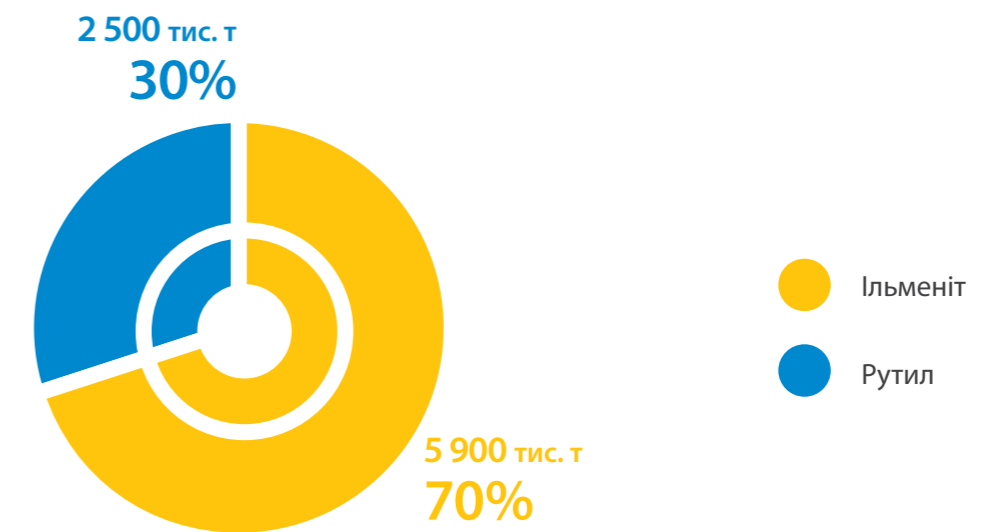
### Експорт залізних руд неагломерованих у 2014-2015 рр.



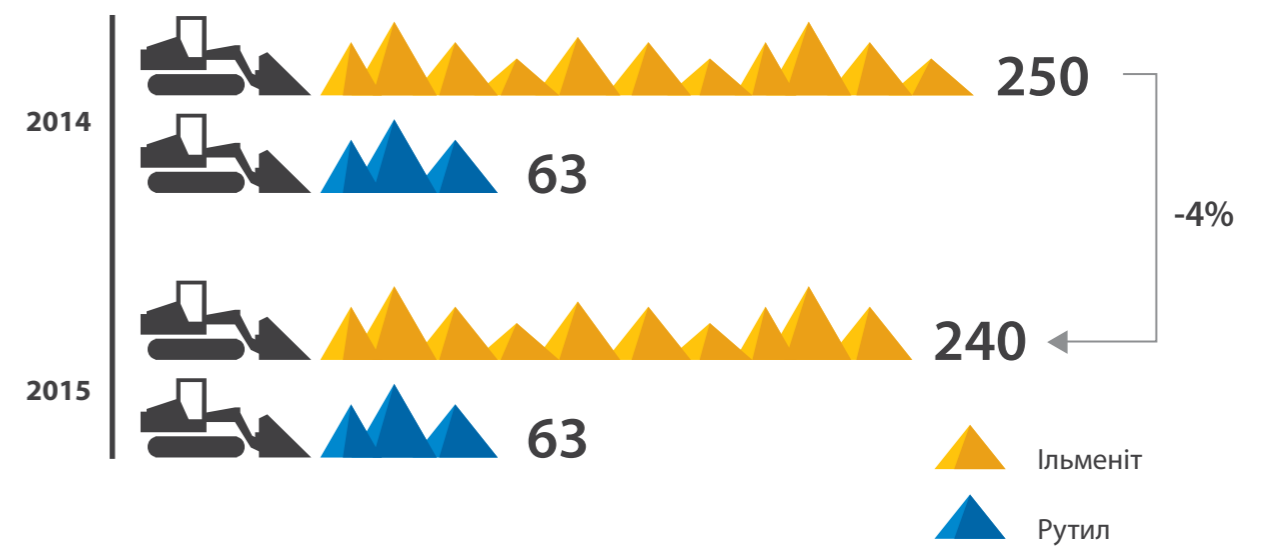
### ТИТАНОВІ РУДИ

Забезпеченість видобування запасами – 28 років<sup>16</sup>  
 Забезпеченість споживання запасами – 1 053 роки<sup>17</sup>

#### Запаси титанових руд станом на 01.01.2016



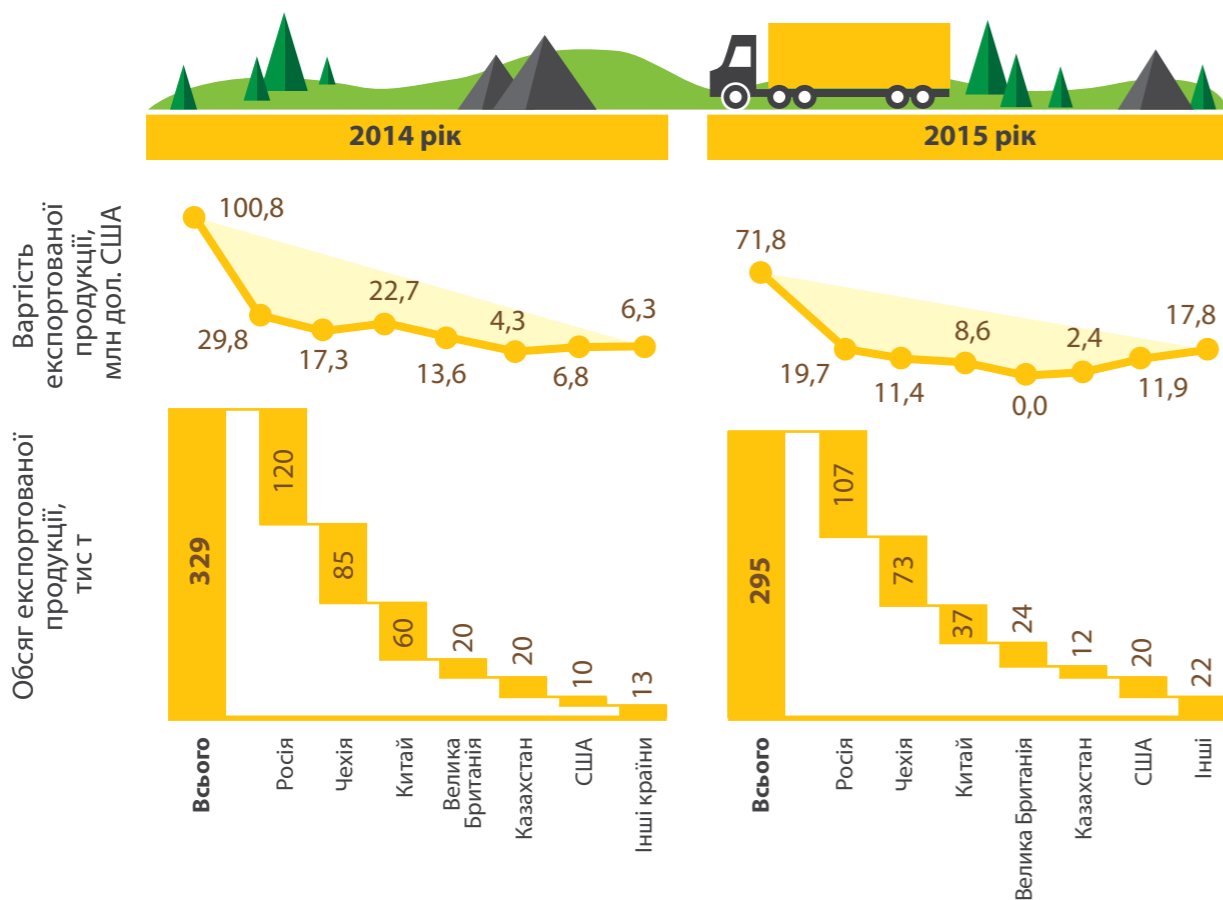
#### Видобування титанових руд у 2014-2015 рр., тис. т



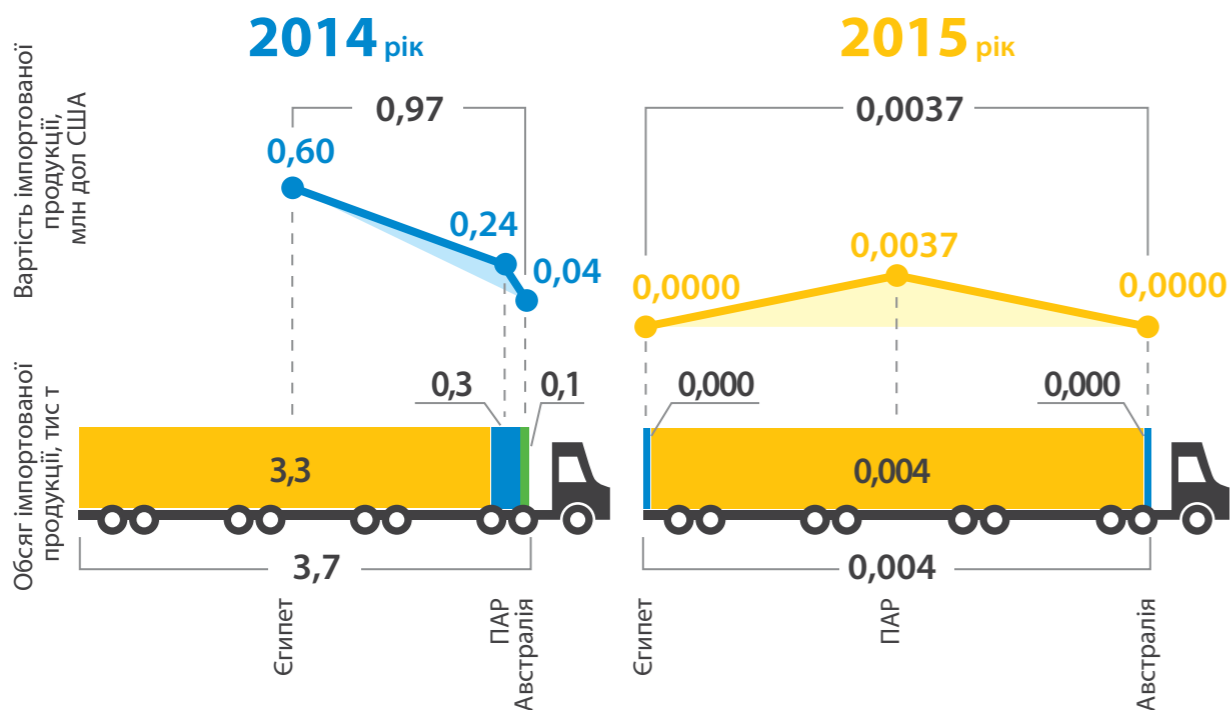
<sup>16</sup> Балансових запасів титанових руд вистачить на 27 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р (<http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf>).  
<sup>17</sup> Балансових запасів титанових руд вистачить на 1053 роки, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.



Експорт залізних руд неагломерованих у 2014-2015 рр.



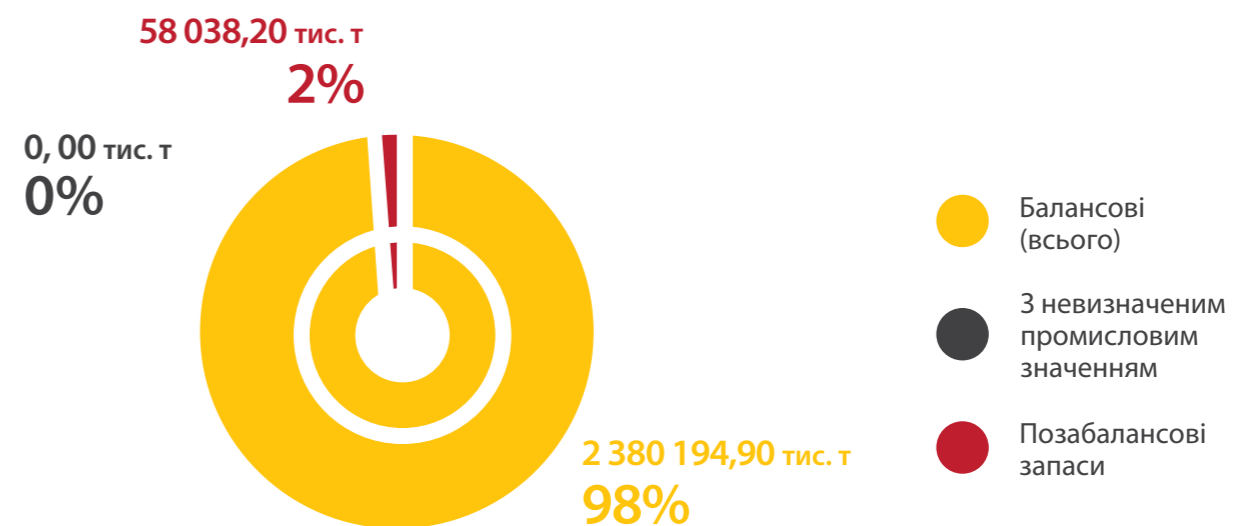
Імпорт руд та концентратів титанових у 2014-2015 рр.



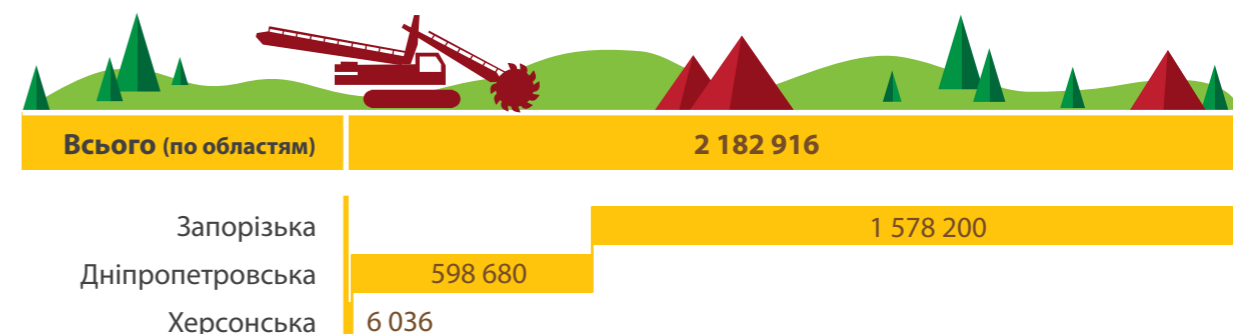
МАРГАНЦЕВІ РУДИ

Забезпеченість видобування запасами – 594 роки<sup>18</sup>  
 Забезпеченість споживання запасами – 451 рік<sup>19</sup>

Структура запасів руд марганцю станом на 01.01.2016 за категоріями

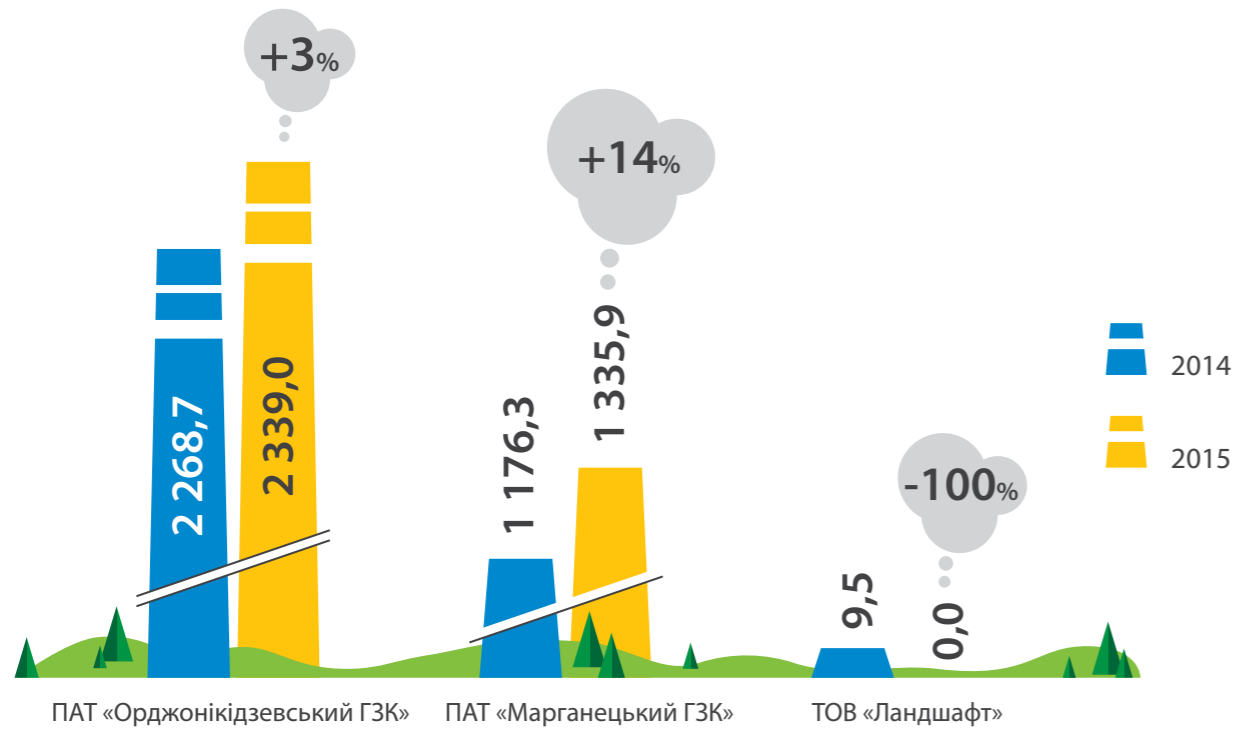


Структура балансових запасів руд марганцю (A+B+C<sub>1</sub>) станом на 01.01.2016 за регіонами, тис. т

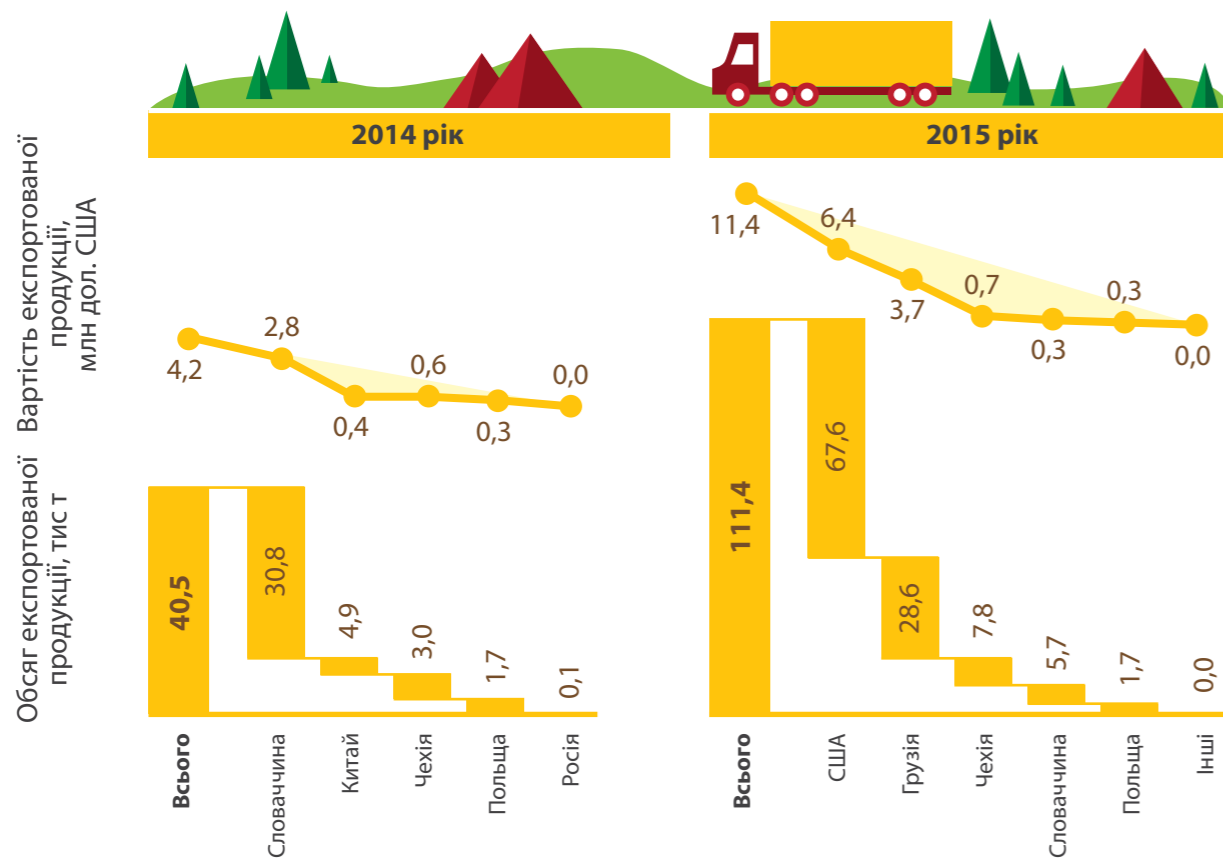


<sup>18</sup> Балансових запасів руд марганцю вистачить на 594 роки, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.  
<sup>19</sup> Балансових запасів руд марганцю вистачить на 451 рік, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

Видобування руд марганцю за 2014-2015 рр. за компаніями, тис. т

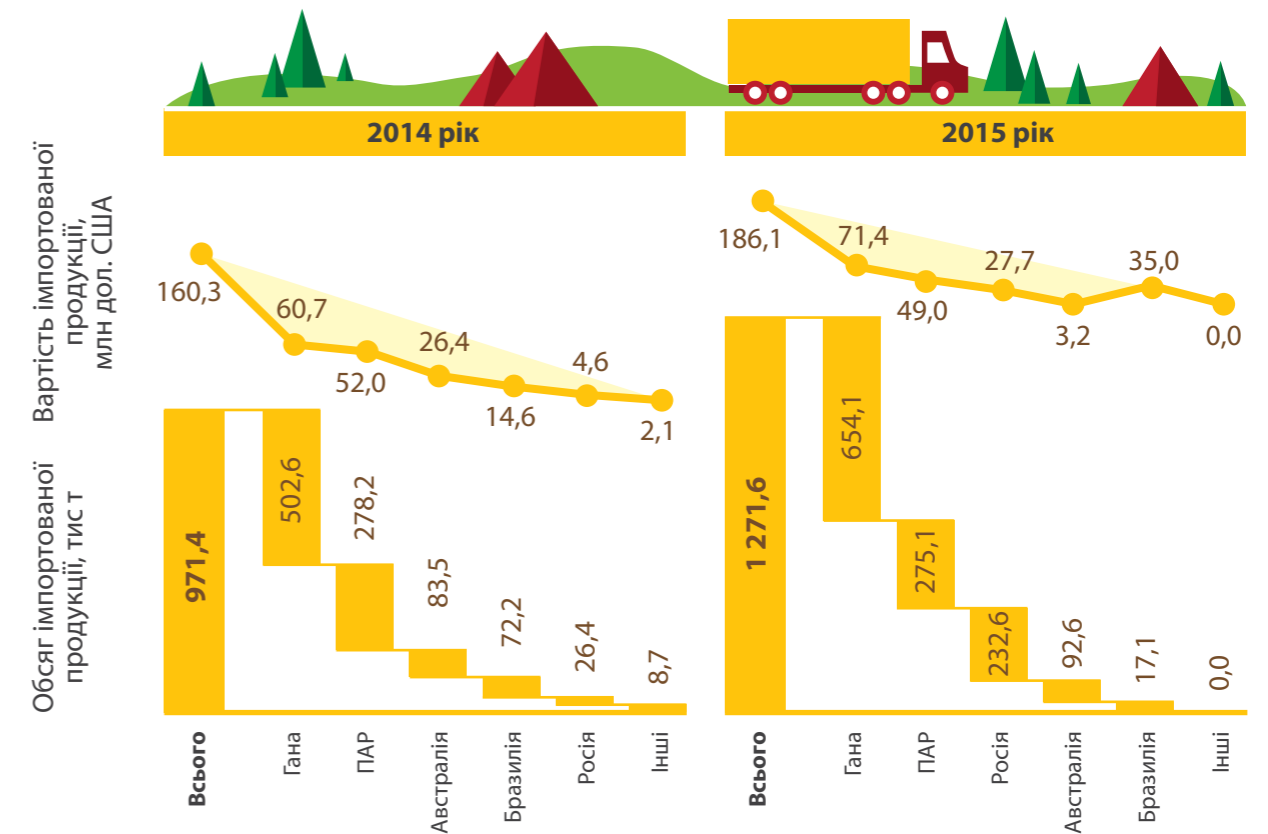


Експорт руд та концентратів марганцевих у 2014-2015 рр., тис. дол. США<sup>20</sup>



<sup>20</sup> Експорт руд та концентратів марганцевих, включаючи залістні марганцеві руди та концентрати із вмістом марганцю 20% або більше в перерахунку на сухий продукт

Імпорт руд та концентратів марганцевих у 2014-2015 рр., т<sup>21</sup>

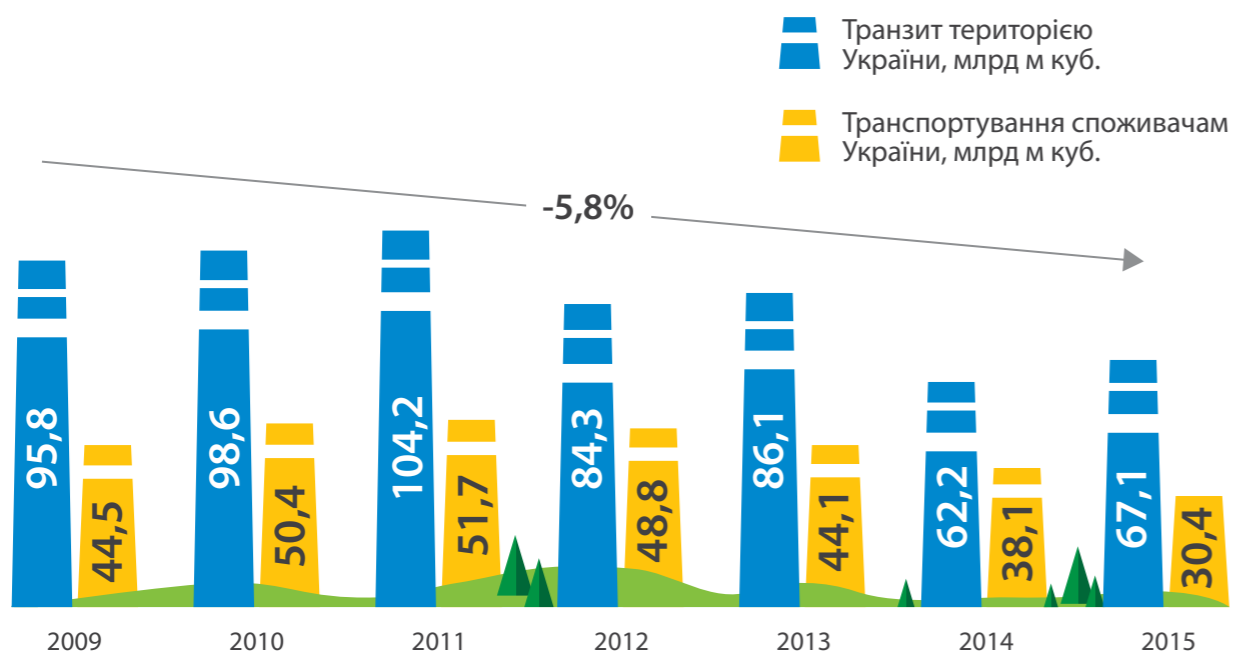


<sup>21</sup> Імпорт руд та концентратів марганцевих, включаючи залістні марганцеві руди та концентрати із вмістом марганцю 20% або більше в перерахунку на сухий продукт

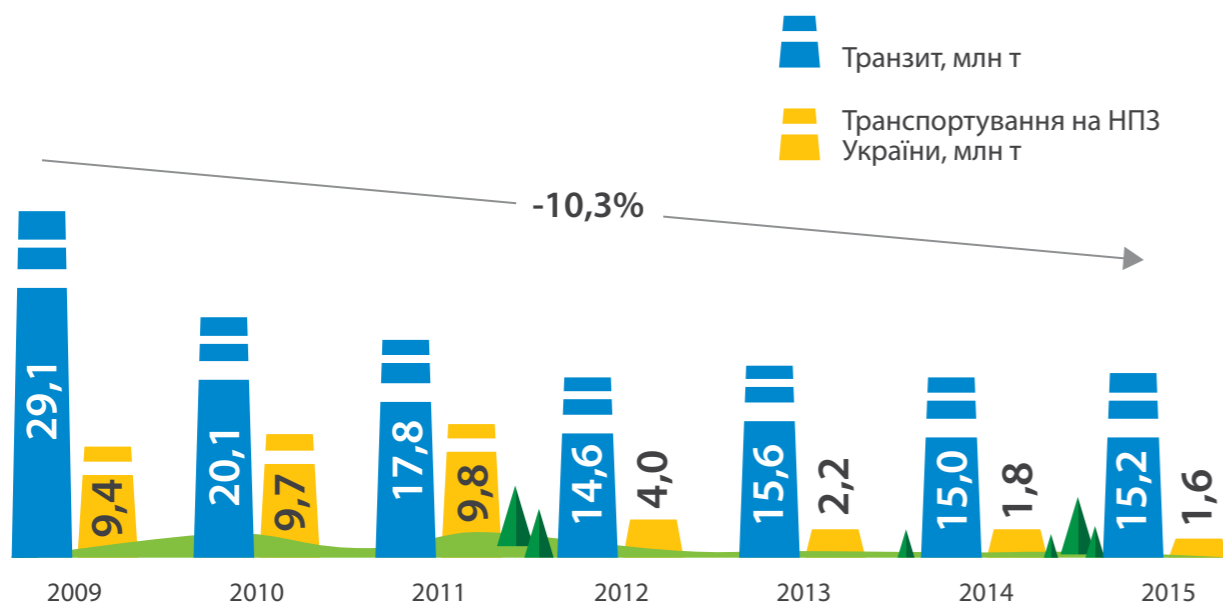


## ТРАНСПОРТУВАННЯ НАФТИ ТА ГАЗУ

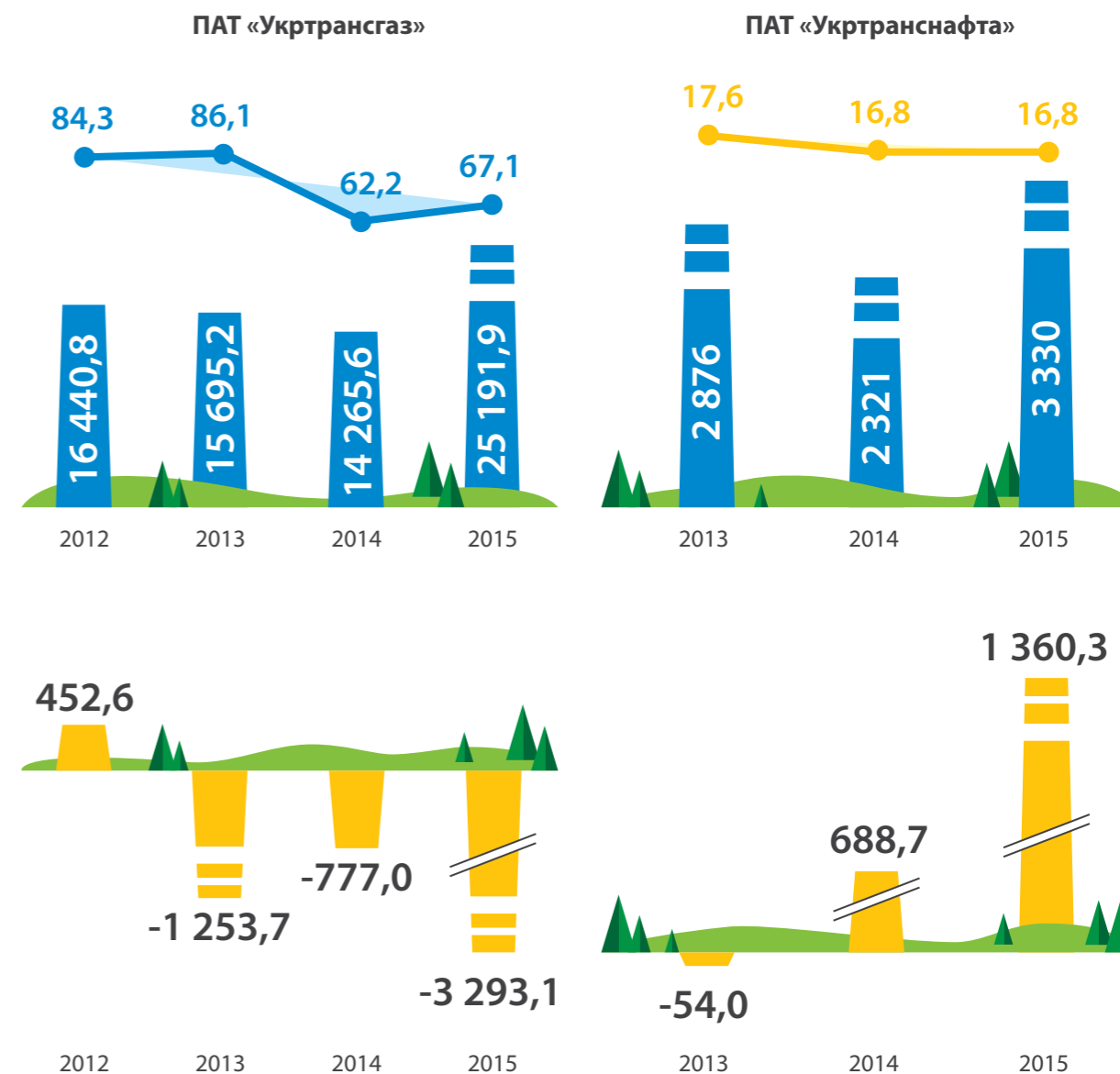
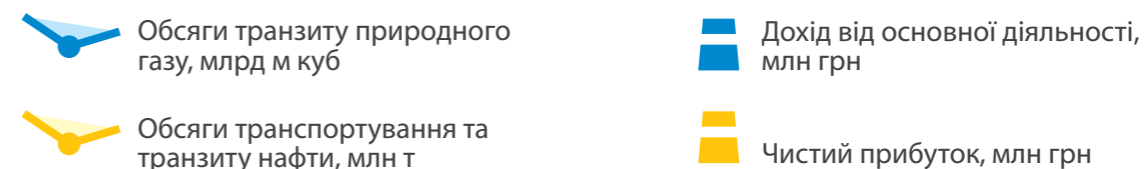
Обсяги транспортування транзиту природного газу оператором магістральних газопроводів України (ПАТ «Укртрансгаз») у 2009–2015 рр.



Обсяги транзиту та транспортування нафти на НПЗ України оператором магістральних нафтопроводів України (ПАТ «Укртранснафта») у 2009–2015 рр.



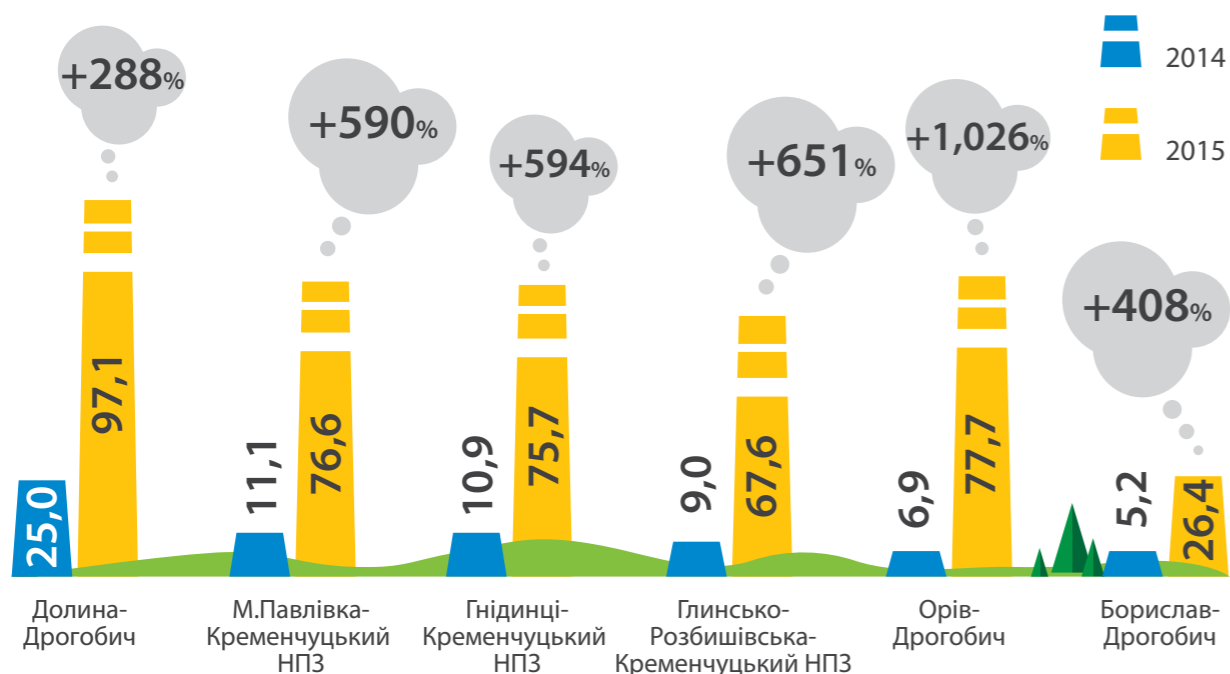
Доходи та чистий прибуток операторів газо- та нафтопровідної систем



### Тарифи на транспортування та розподіл природного газу в 2014-2015 рр.<sup>22</sup>, грн/тис. м<sup>3</sup>



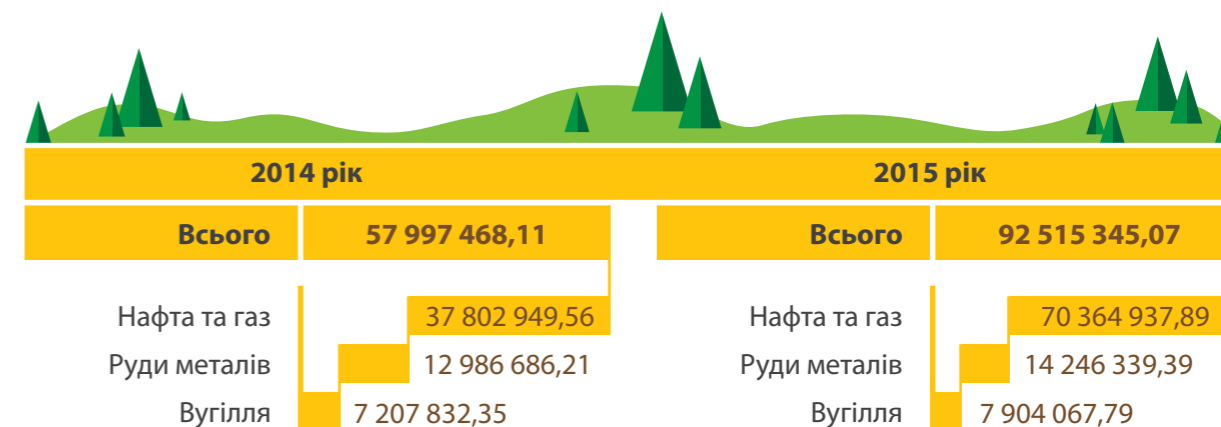
### Тарифи на транспортування нафти по окремих ділянках трубопроводів в 2014-2015 рр., грн/т



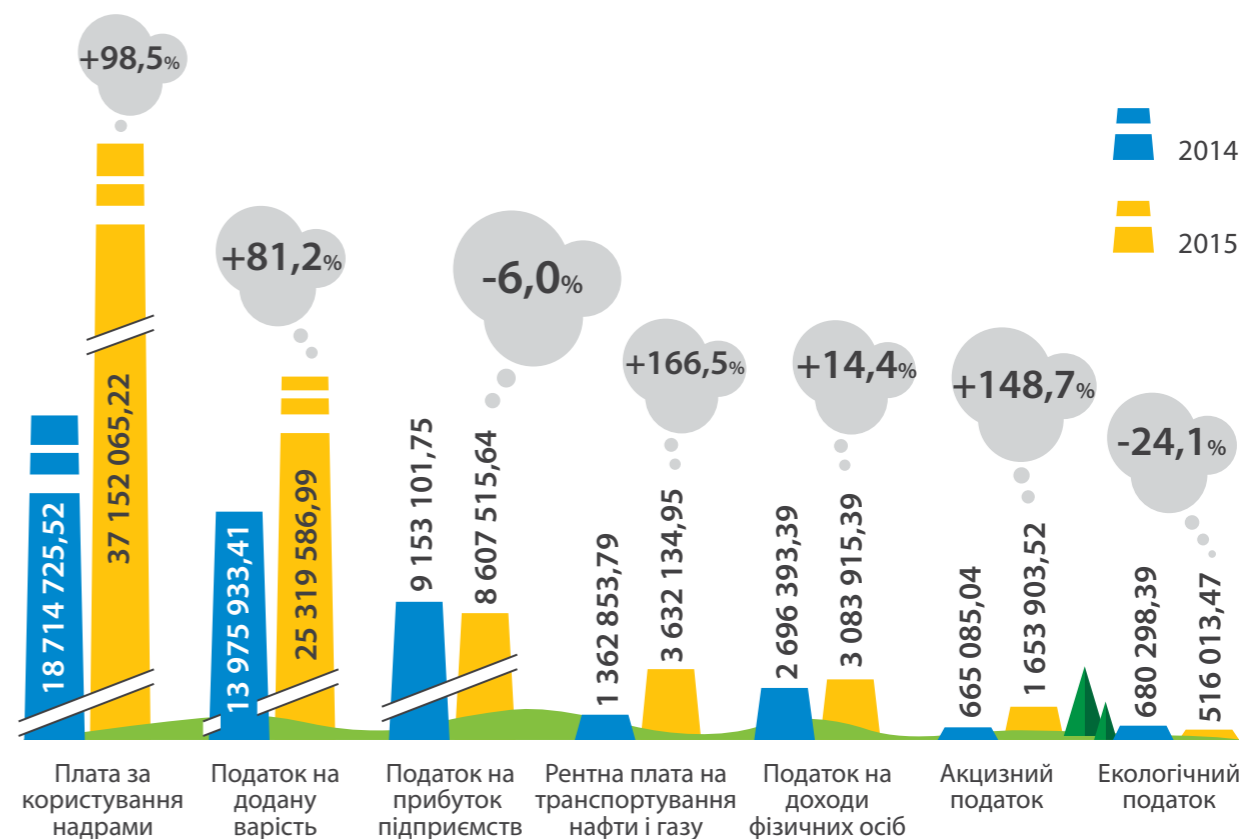
<sup>22</sup> Споживачі «на прямих трубах» - споживачі, власні газопроводи яких безпосередньо підключені до магістральних газопроводів

## ПОДАТКОВІ ПЛАТЕЖІ ВИДОБУВНИХ КОМПАНІЙ

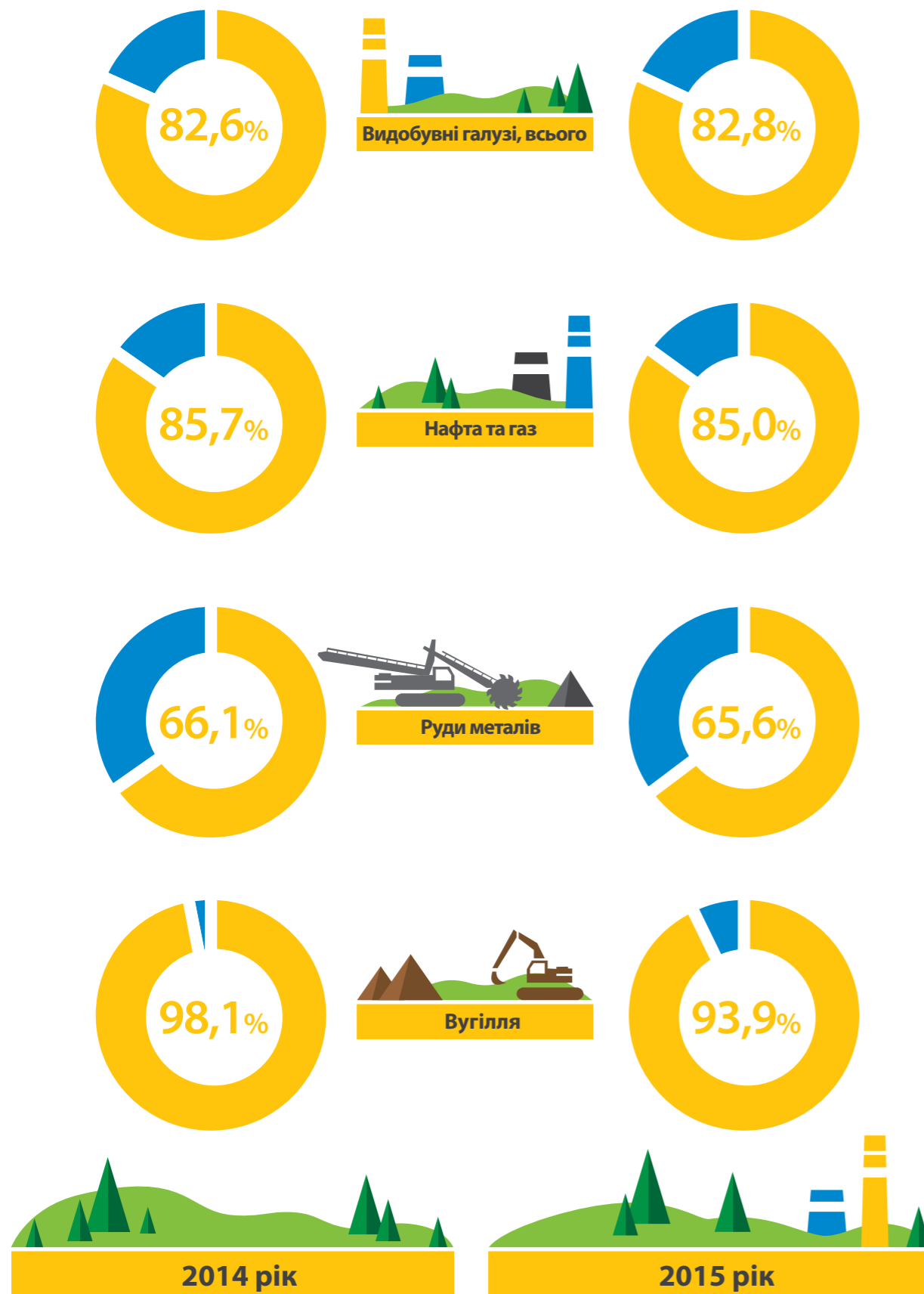
### Сумарні надходження від видобувної галузі України (згідно даних ДФС), тис. грн



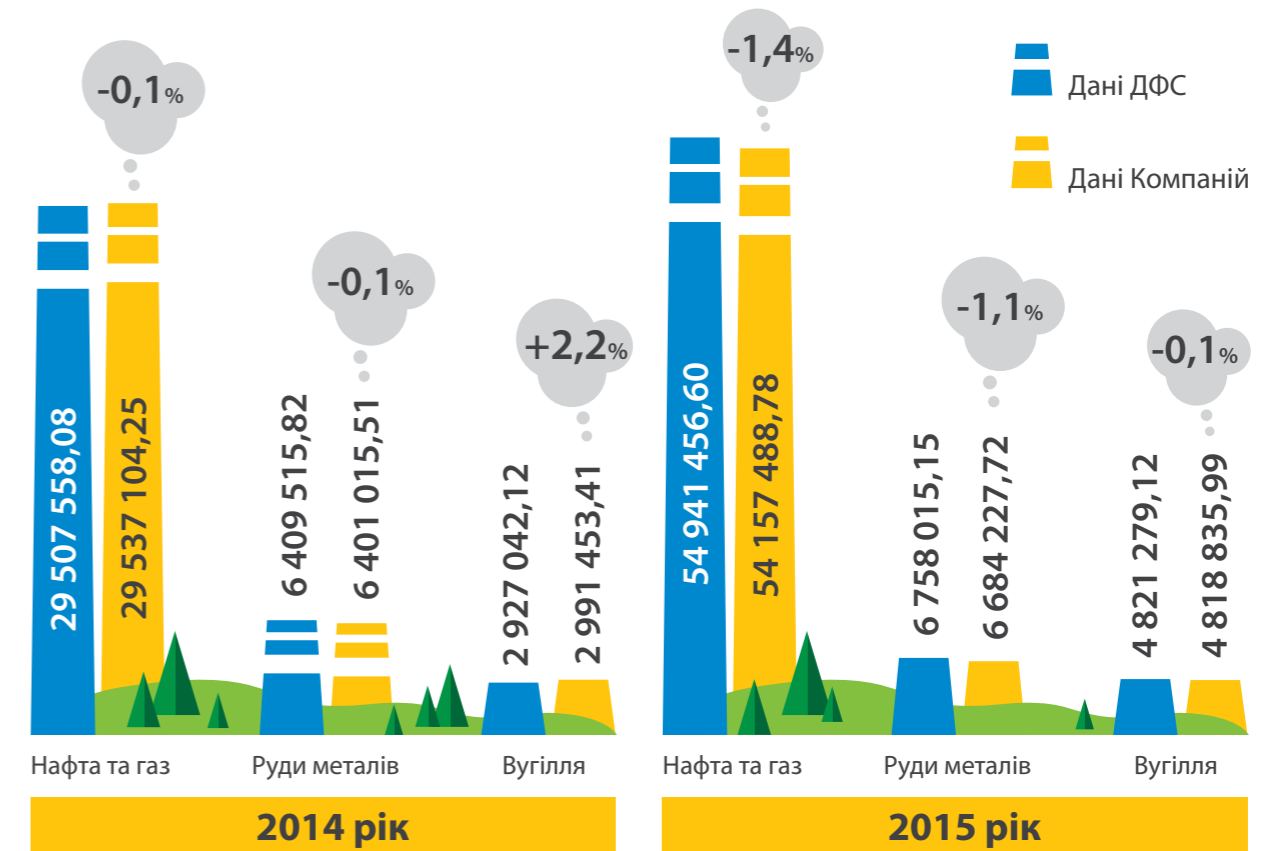
### Сумарні надходження від видобувних галузей по видам платежів, які підлягали звірці в 2014-2015 рр., тис. грн (згідно даних ДФС)



Частка сумарних надходжень, за якими успішно виконано звітку

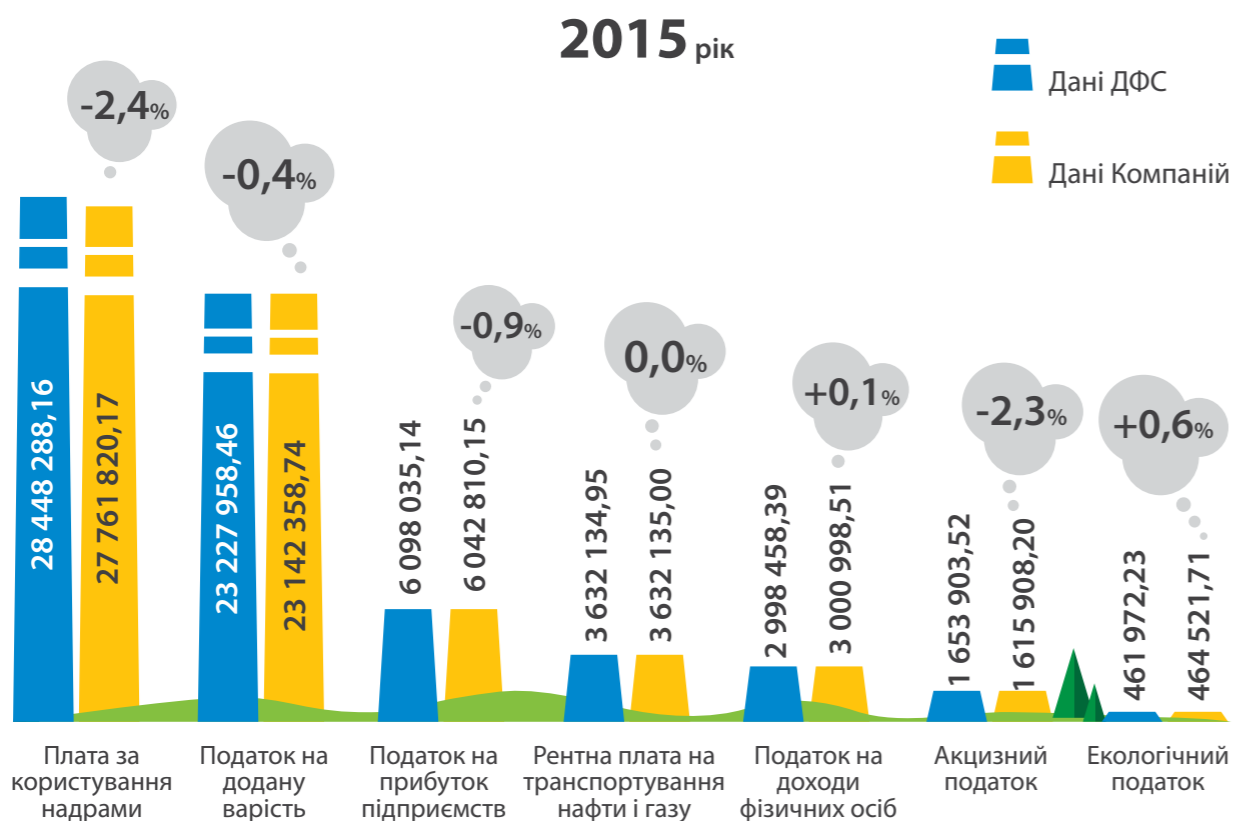
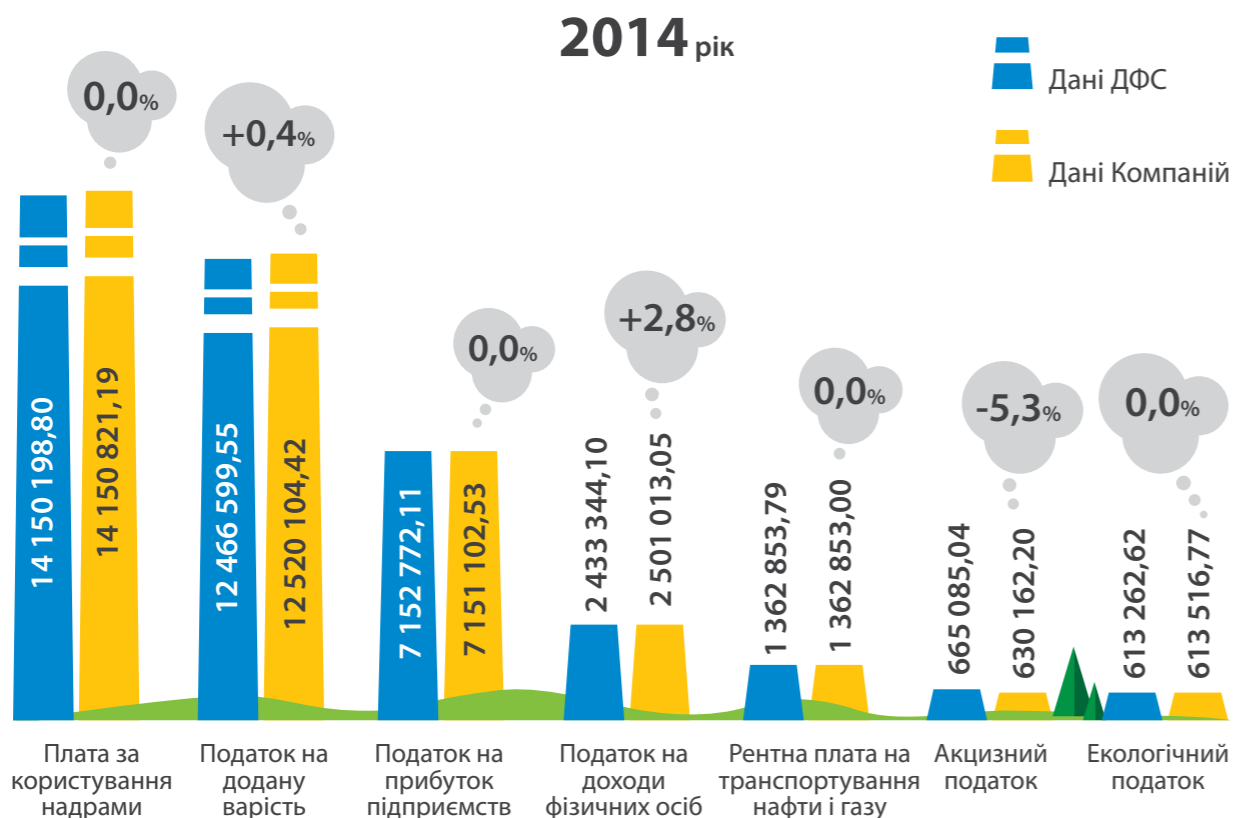


Результати звірки, тис. грн



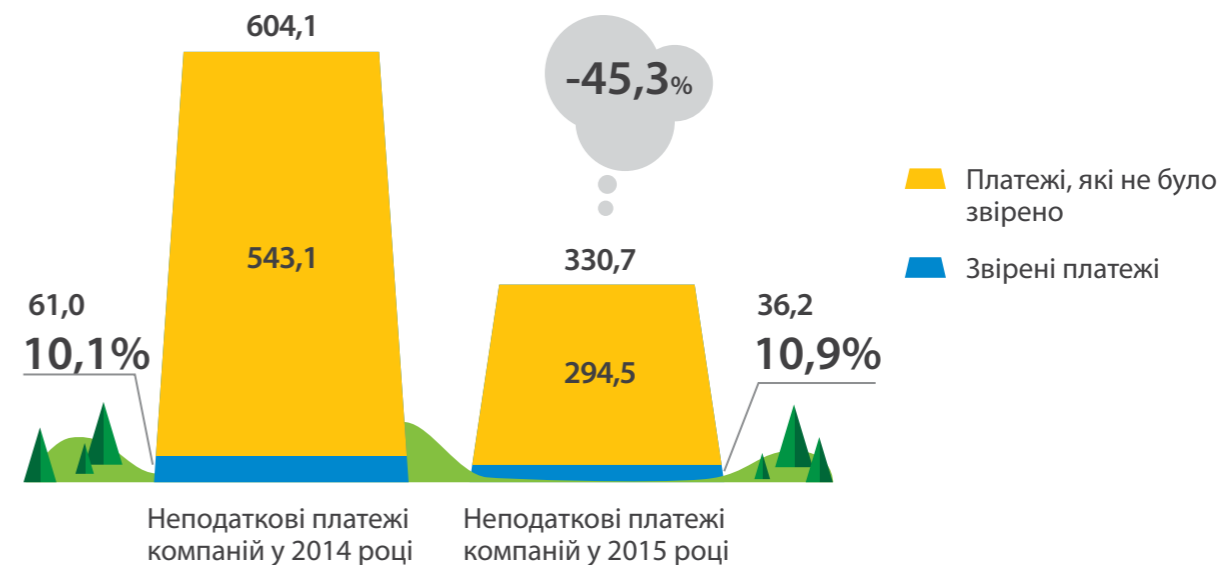


Сумарні податкові платежі видобувних компаній (згідно даних компаній), тис. грн

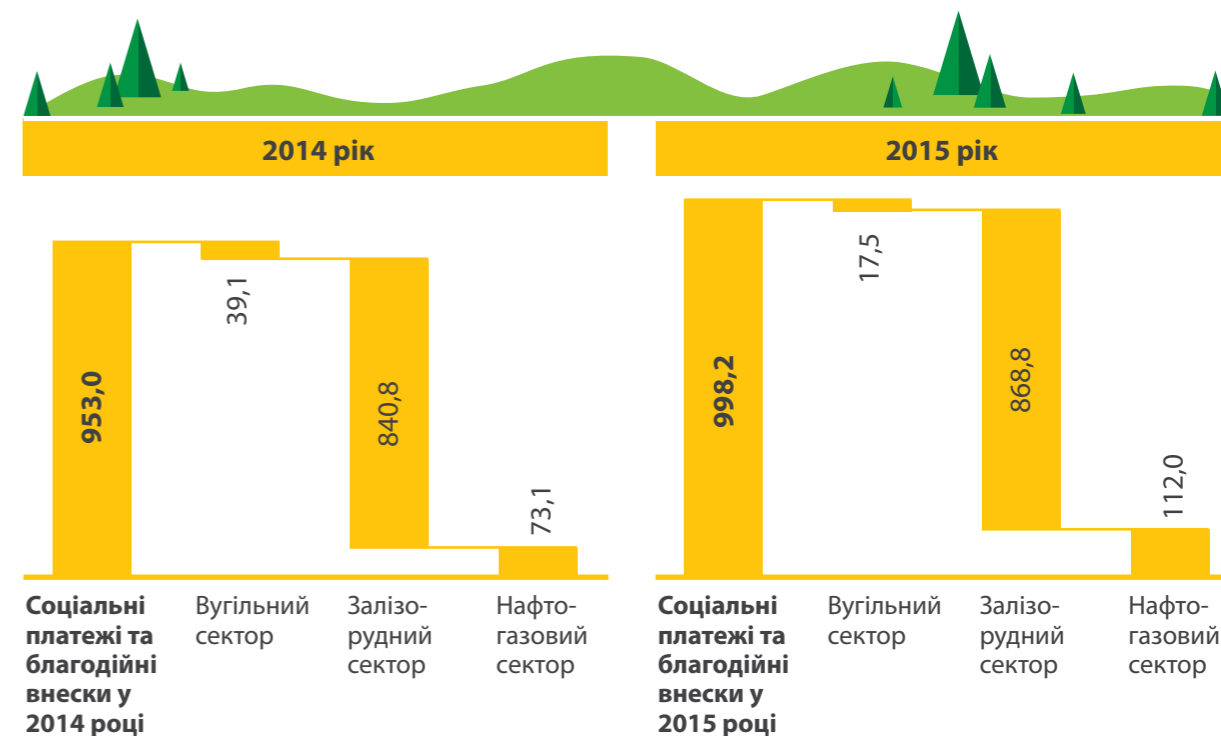


## ІНШІ ПЛАТЕЖІ ВИДОБУВНИХ КОМПАНІЙ

Неподаткові платежі компаній у 2014-2015 рр. у бік ДП та ЦОВВ<sup>23</sup>, млн грн



Соціальні витрати та благодійні внески компаній у 2014-2015 рр.<sup>24</sup>, млн грн



<sup>23</sup> За результатами анкетування компаній  
<sup>24</sup> За результатами анкетування компаній

## ФІСКАЛЬНИЙ РЕЖИМ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ

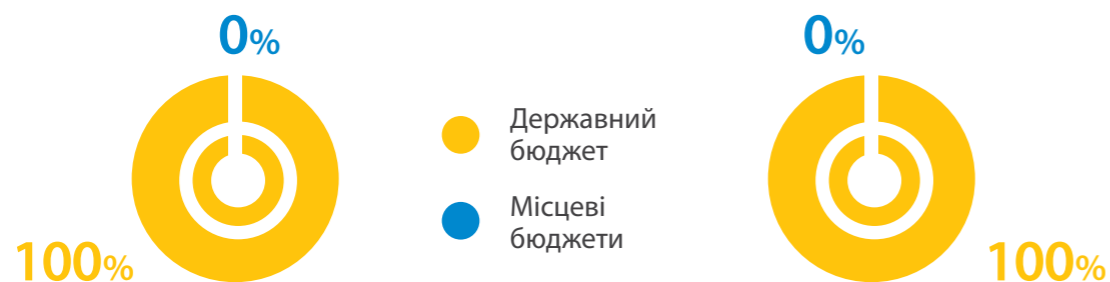
### Розподіл податків між бюджетами різних рівнів (згідно з Бюджетним кодексом України)



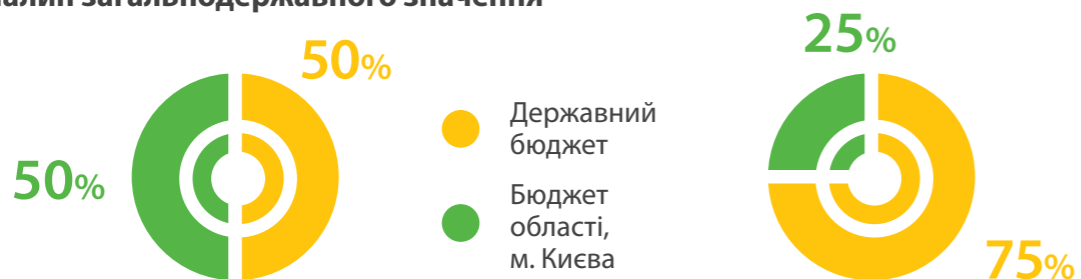
#### Податок на прибуток підприємств



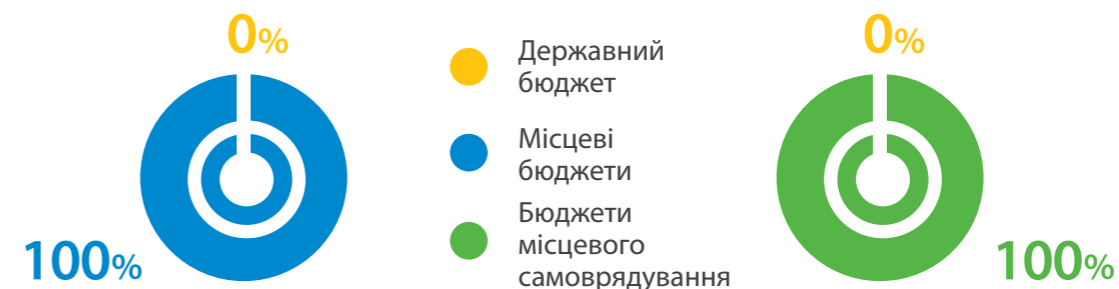
#### Рентна плата за користування надрами для видобування вуглеводнів



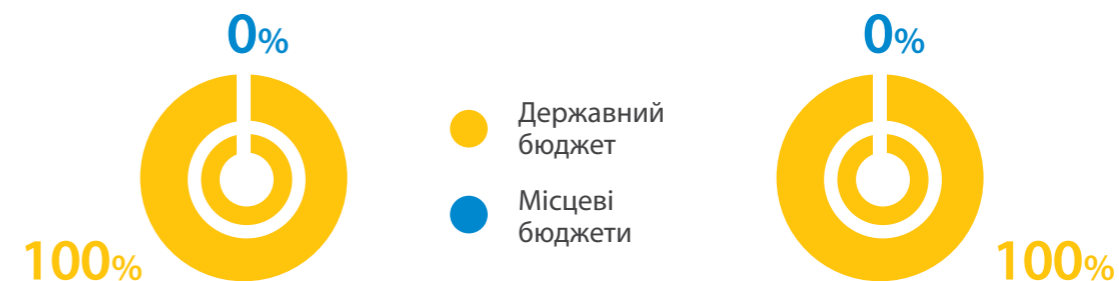
#### Рентна плата за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення



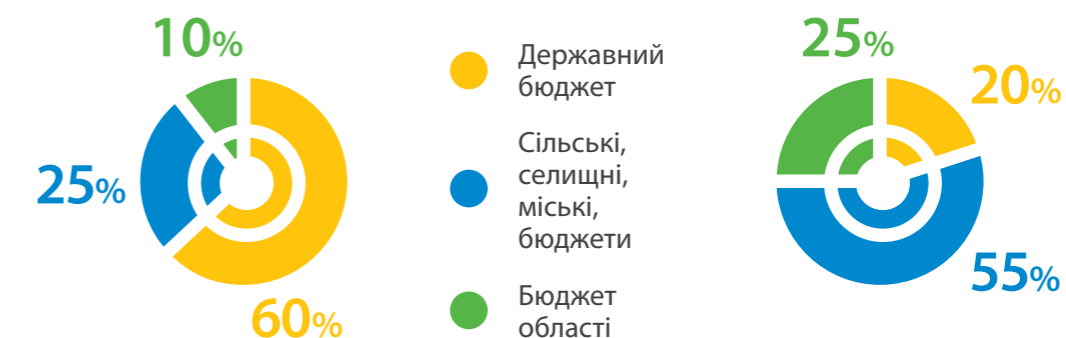
### Рентна плата за користування надрами для в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; плата за землю



### Рентна плата за транспортування; ПДВ; мито та додатковий імпорتنний збір; акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів; збір у вигляді цільової надбавки до чинного тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності; військовий збір

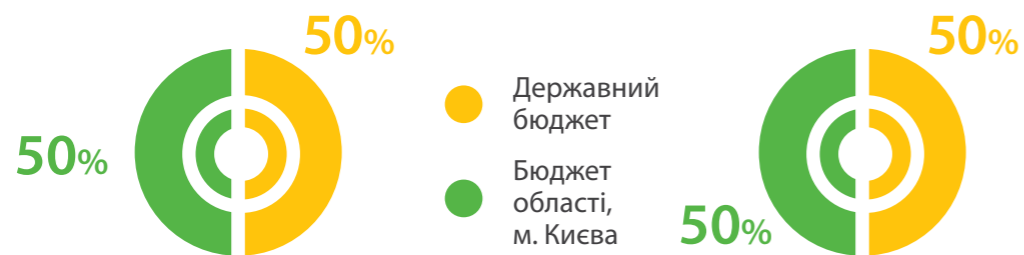


### Екологічний податок





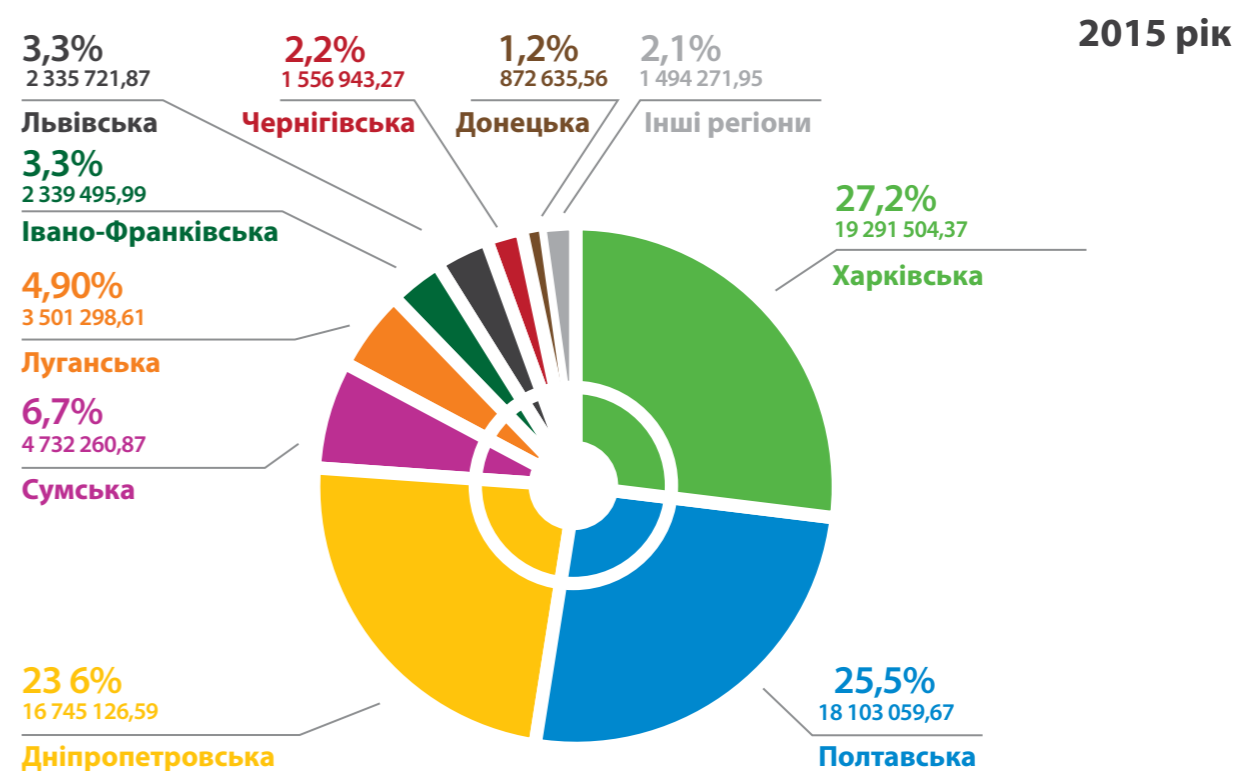
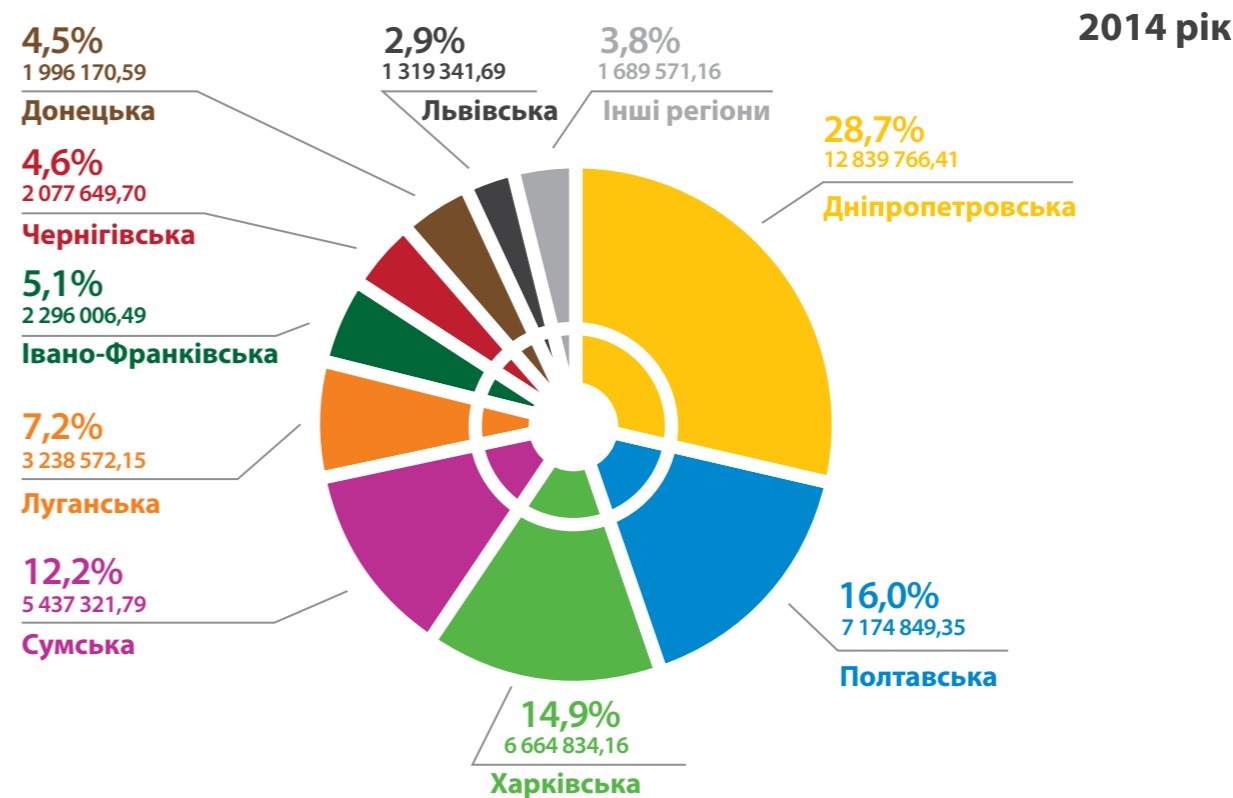
**Збір (рентна плата) за спеціальне використання води**



**Податок на доходи фізичних осіб**



**РЕГІОНАЛЬНИЙ РОЗПОДІЛ ПОДАТКОВИХ НАДХОДЖЕНЬ, ТИС. ГРН**



**Список видобувних компаній, що надали інформацію для звірки**
**Список видобувних компаній, що не надали інформацію для звірки**
**Видобування нафти та газу**

1. ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»
2. Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 – уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065
3. ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»
4. ТОВ «Ені Україна»
5. ТОВ «Західгазінвест»
6. ТОВ «Куб-газ»
7. ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»
8. ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»
9. ПрАТ «Укргазвидобуток»
10. ТОВ «Пром-Енергопродукт»
11. Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)
12. ТОВ «Тисагаз»
13. ТОВ «Парі»
14. СП «Каштан Петролеум ЛТД»
15. ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»
16. Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. № 23-3/97-84Б-97 – уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556
17. ПАТ «Укртрансгаз»
18. ТОВ «Західнадрасервіс»
19. ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»
20. ПрАТ «Природні ресурси»
21. ТОВ «Східний геологічний союз»
22. Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 – уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289
23. ТОВ «Геологічне бюро «Львів»
24. ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»
25. ТОВ «Горизонти»
26. ПАТ «Укртранснафта»
27. НАК «Нафтогаз України»
28. ПАТ «Укргазвидобування»
29. СП «Полтавська газонафтова компанія»
30. ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»
31. ПрАТ «Нафтогазвидобування»
32. ПАТ «Укрнафта»

1. ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»
2. СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ
3. ТОВ «Енергія-95»
4. ПрАТ «Пласт»
5. ПАТ «НАК «Надра України»
6. ТОВ «Укрнафтогазінвест»
7. ТОВ «Українська бурова компанія»
8. ТОВ «Прайм-Газ»
9. ТОВ «Макком-груп»
10. ТОВ «Надрагаз»
11. ТОВ «Укрістгаз»
12. ТОВ «Богородчанинафтогаз»
13. ТОВ «Надра геоцентр»
14. Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 – уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679
15. Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 – уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340
16. Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 – уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463
17. Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97 – уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915
18. Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1-Д21/008/2000 – уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон» 26002442
19. Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р. № 60 – уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338
20. Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 – уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340
21. Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 – уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278
22. ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД
23. Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 – уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749
24. Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 – уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390
25. Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 – уповноважена особа СП «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371
26. Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 – уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427
27. Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 – уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453
28. Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 – уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577
29. ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим управлінням «Харківгазвидобування»

**Список видобувних компаній, що надали інформацію для звірки**
**Список видобувних компаній, що не надали інформацію для звірки**
**Видобування руд металів**

33. ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»
34. Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»
35. Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»
36. ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»
37. ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»
38. ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»
39. ПрАТ «Ігулецький гірничо-збагачувальний комбінат»
40. ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»
41. ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»
42. ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»

30. ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»
31. Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізрудний комбінат»
32. ПАТ «Криворізький залізрудний комбінат»
33. ПрАТ «Євраз Суха Балка»
34. ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»
35. ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»
36. ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»

**Видобування вугілля**

43. ДП «Красноармійськвугілля»
44. ДП «Львіввугілля»
45. ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»
46. ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»
47. ПАТ «Лисичанськвугілля»
48. ПАТ «Шахта «Надія»
49. ДП «Селидіввугілля»
50. ДП «Торецьквугілля»
51. ПрАТ «Краснодонвугілля»
52. ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»
53. ТДВ «Шахта «Білозерська»
54. ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»<sup>1</sup>
55. ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»
56. ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»
57. ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»
58. ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»
59. ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»

37. ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»
38. ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»
39. ДП «Сніжнеантрацит»
40. ДП «Артемвугілля»
41. ДП «Торезантрацит»
42. ДП «Макіїввугілля»
43. ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»
44. ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»
45. ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»
46. ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»<sup>1</sup>

<sup>1</sup> ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» надали інформацію лише за 2014 рік.