2014
2015

UAEITI Extractive Industries Transparency Initiative

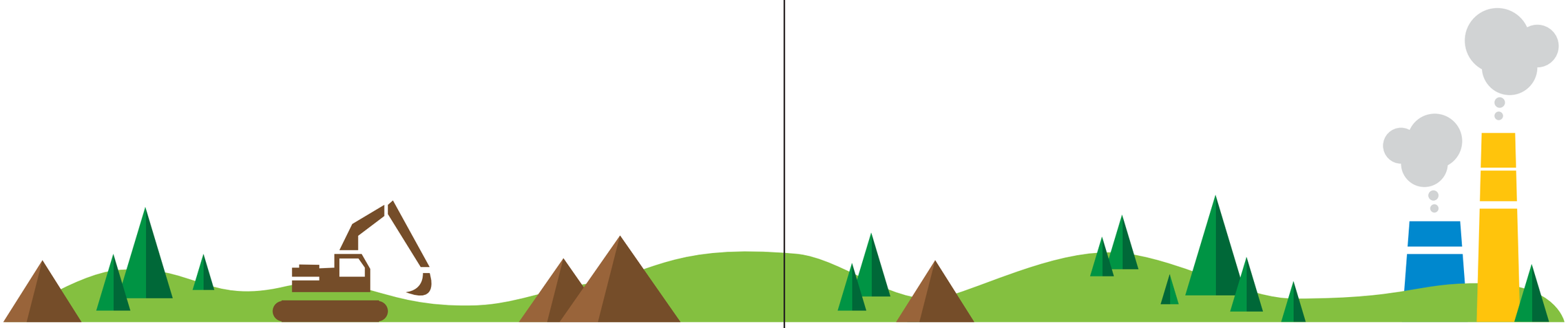
ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ
Скорочена версія

UKRAINE EITI REPORT
The abbreviated version

2014
2015

ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ
Скорочена версія

UAEITI Extractive Industries Transparency Initiative



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.

Оригінал українською мовою

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**

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»

2012 – **10 жовтня**: Створення Багатосторонньої групи зацікавлених осіб (БГЗО) з питання імплементації ІПВГ в Україні, до якої на паритетних засадах увійшли представники органів влади, компаній та громадськості

2013 – **17 жовтня**: Отримання Україною статусу країни-кандидата ІПВГ

2015 – **16 червня**: Ухвалення ВР Закону № 521-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»

2015 – **31 липня**: Укладено договір з Незалежним адміністратором. Початок підготовки першого Звіту ІПВГ України

2015 – **Грудень**: Публікація першого національного Звіту ІПВГ України

2017 – **Лютий**: Публікація другого національного Звіту ІПВГ України, який покриває два календарні роки та низку додаткових видобувних галузей

2017 – **Липень**: Перша валідація України з боку Міжнародного Секретаріату ІПВГ

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.

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

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

нафта газ нафта та газ

ВУГІЛЛЯ

вугілля камя'не

РУДИ

залізо марганець титан

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

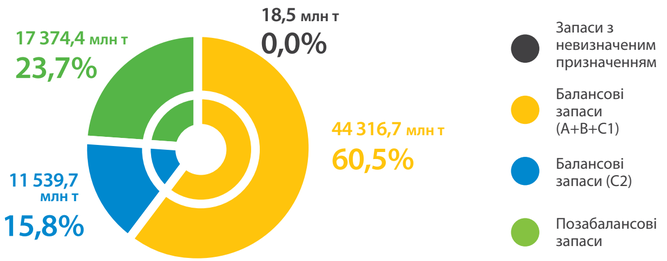
Нк Нікопольський

ОСНОВНІ РОДОВИЩА КОРИСНИХ КОПАЛИН

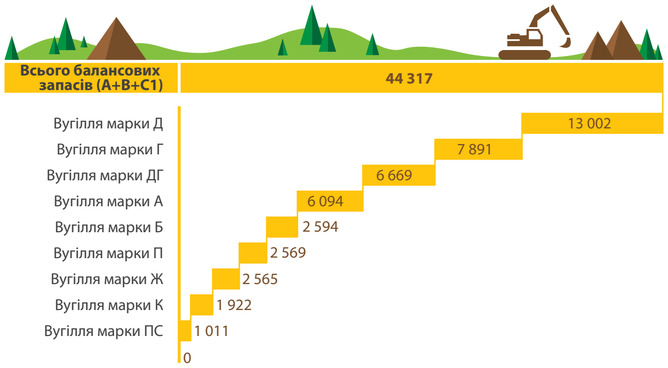
КАМ'ЯНЕ ВУГІЛЛЯ

Забезпеченість видобування запасами – 1 115 років[1]
Забезпеченість споживання запасами – 979 років[2]

Структура запасів кам'яного вугілля станом на 01.01.2016 за категоріями[3]

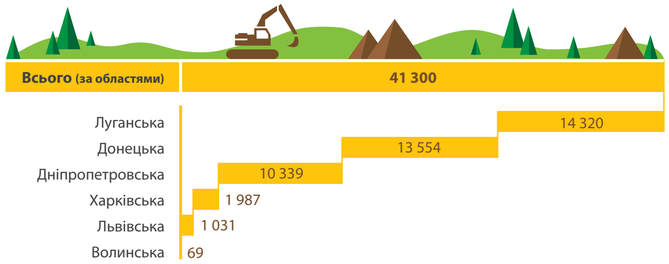


Структура балансових запасів станом на 01.01.2016 за марками вугілля[4], млн т



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

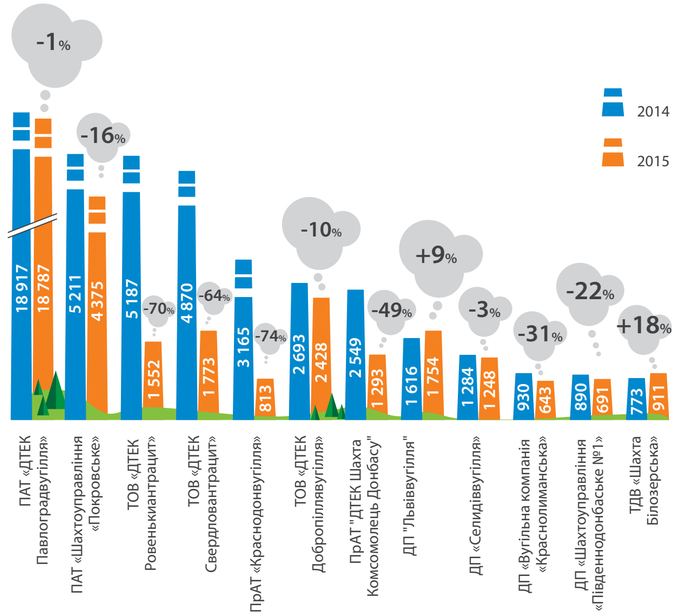
Структура балансових запасів кам'яного вугілля за основними вугленосними регіонами станом на 01.01.2015[5], млн т



Видобування за регіонами, тис. т

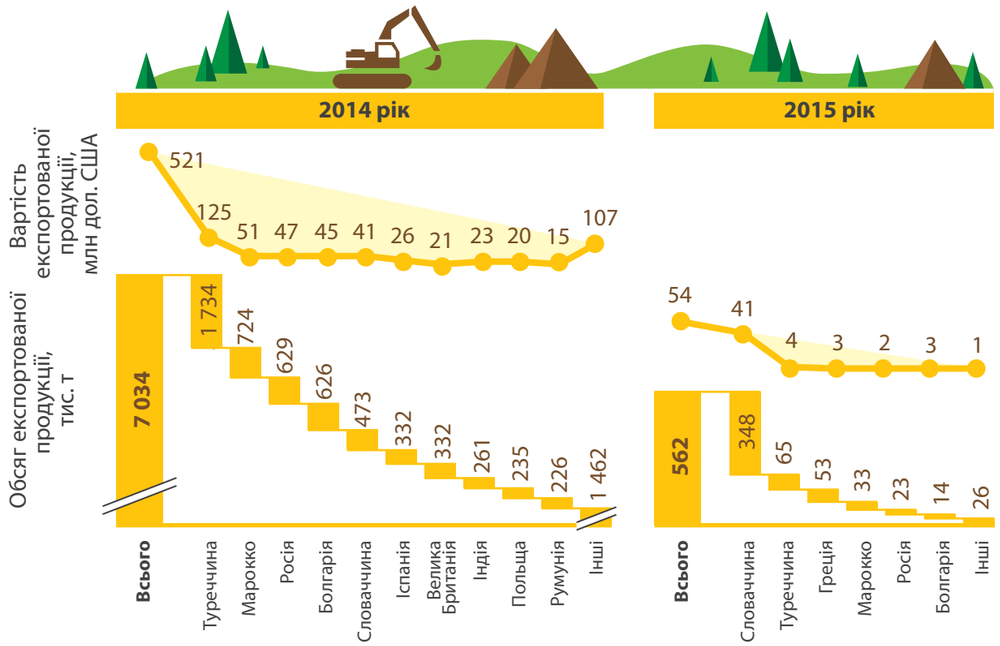
[5] Дані ДНВП «Геоінформ України»

Видобування вугілля в 2014-2015 рр. за окремими компаніями[6], тис. т

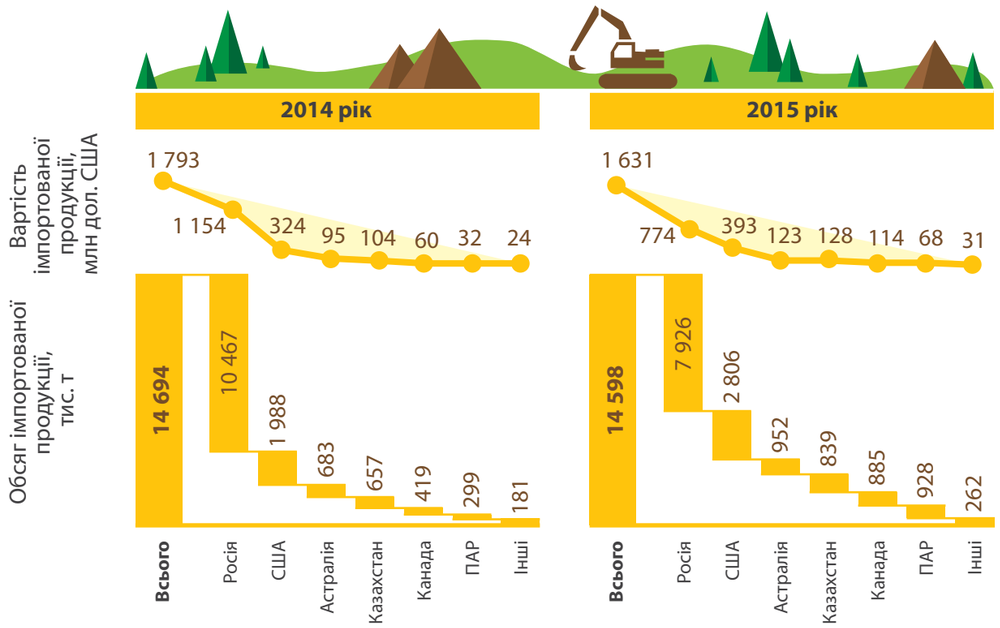


[6] За результатами анкетування компаній

Експорт кам'яного вугілля у 2014-2015 рр.[7]



Імпорт кам'яного вугілля у 2014-2015 рр за країнами[8]

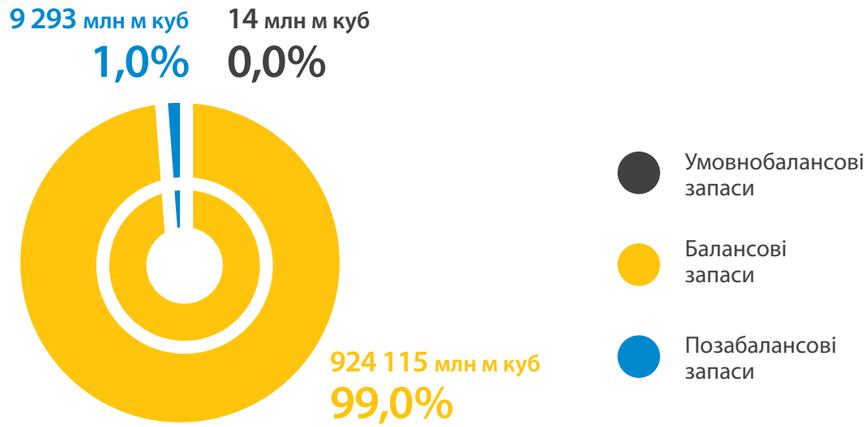


[7] Дані Держстату
[8] Дані Держстату

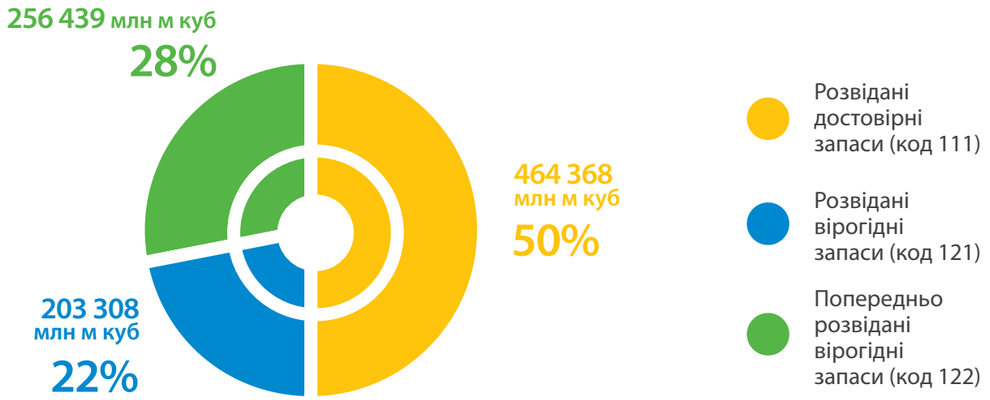
ПРИРОДНИЙ ГАЗ

Забезпеченість видобування запасами – 46 років[9]
Забезпеченість споживання запасами – 27 років[10]

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

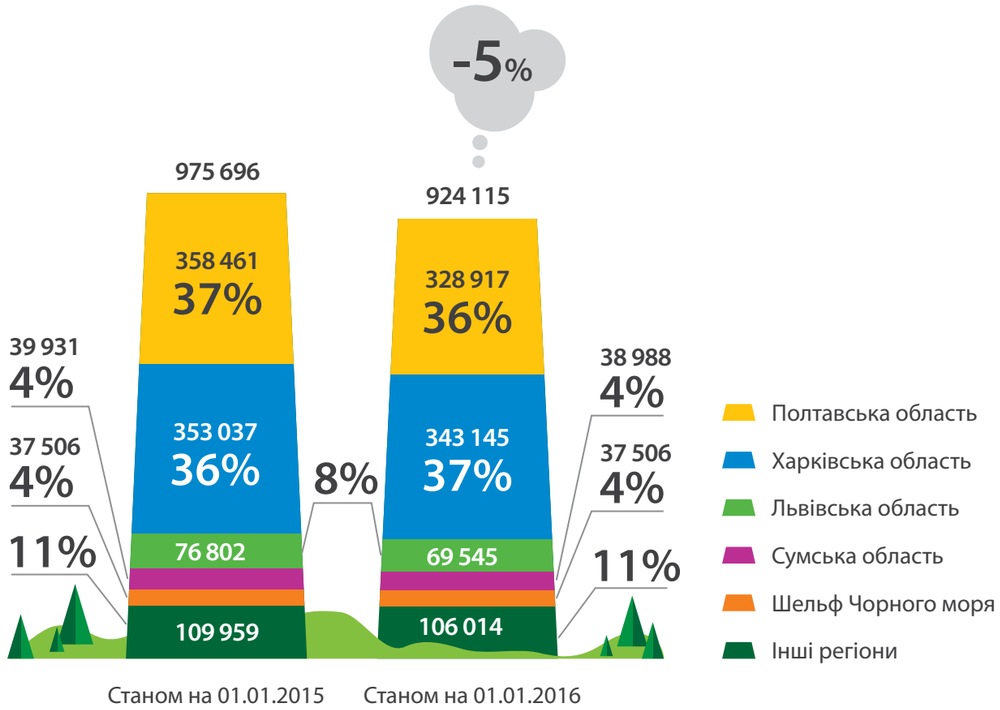


Структура балансових запасів природного газу станом на 01.01.2016 за ступенями геологічного вивчення



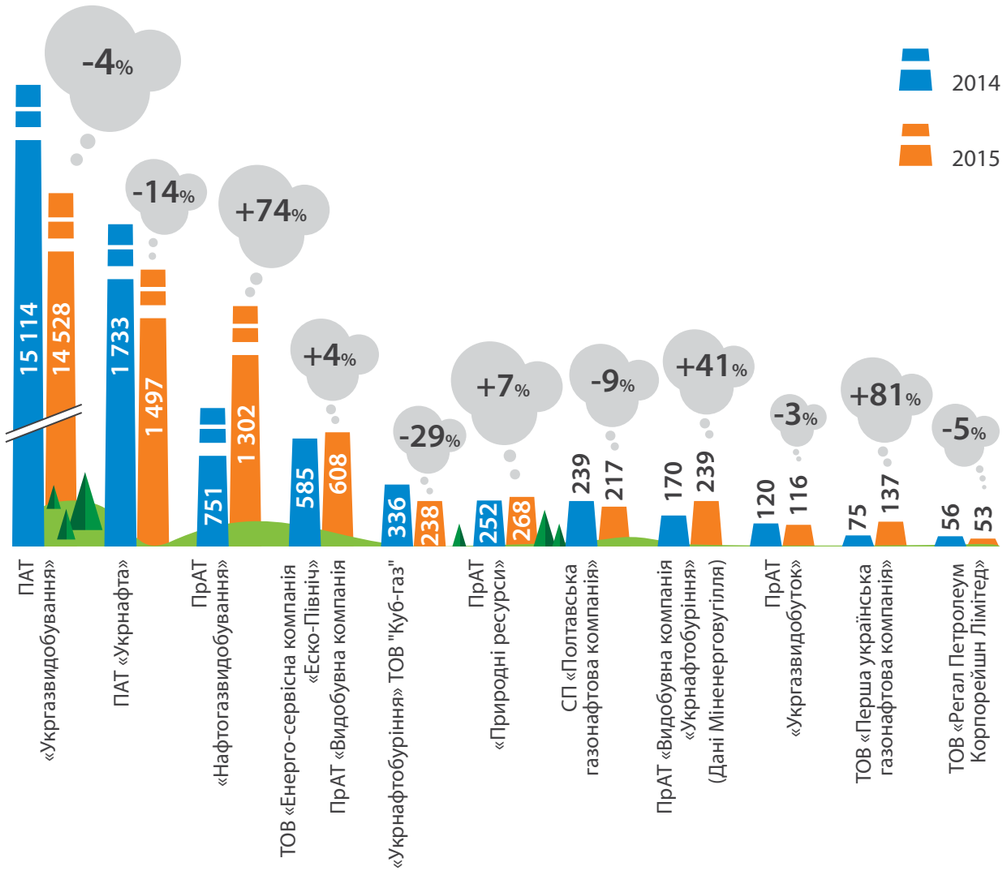
[9] Балансових запасів природного газу вистачить на 46 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.
[10] Балансових запасів природного газу вистачить на 27 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

Структура балансових запасів природного газу за основними регіонами, млн м³

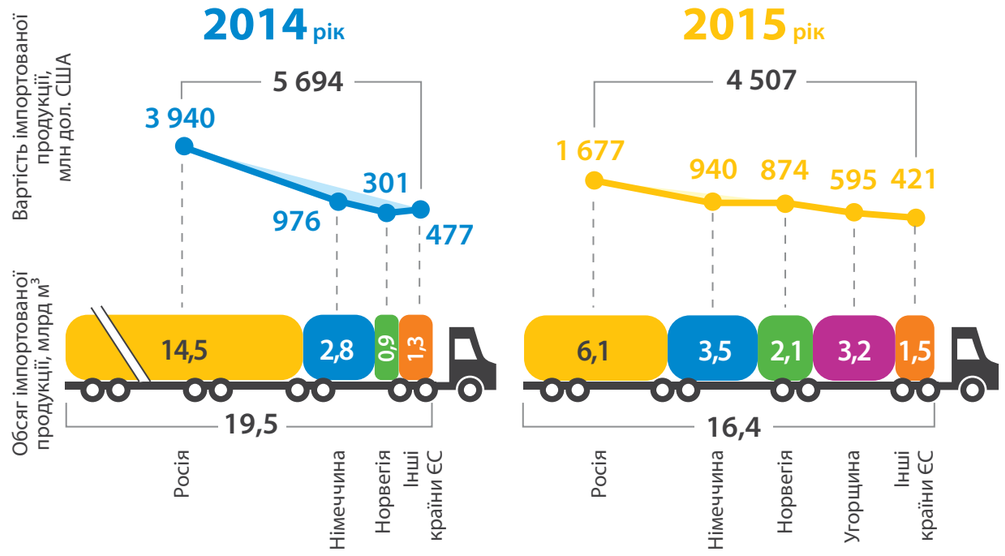


Видобування природного за регіонами України, млн м³

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



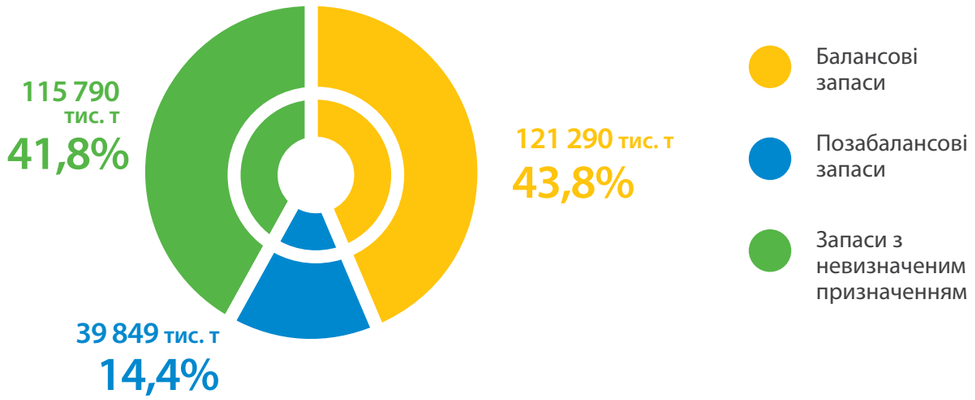
Імпорт природного газу у 2014-2015 рр. за країнами



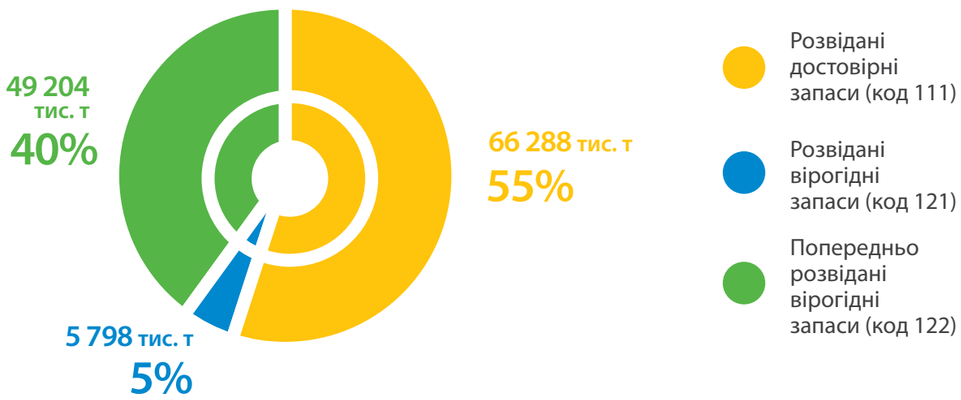
НАФТА ТА ГАЗОВИЙ КОНДЕНСАТ [11]

Забезпеченість видобування запасами – 509 років[12]
Забезпеченість споживання запасами – 336 років[13]

Структура запасів нафти станом на 01.01.2016 за категоріями

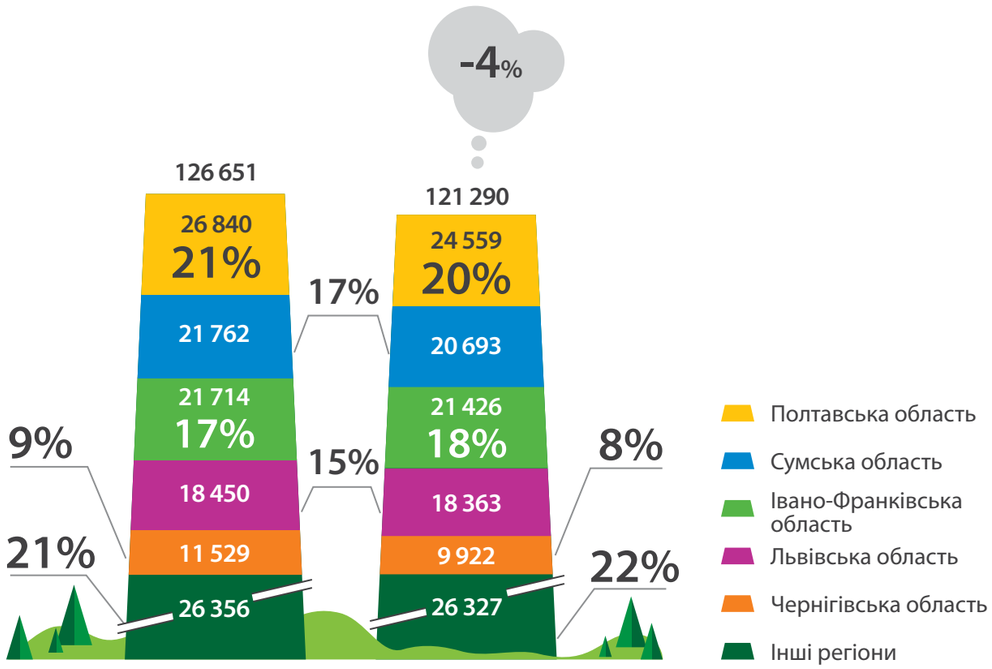


Структура балансових запасів нафти станом на 01.01.2016 за ступенями геологічного вивчення

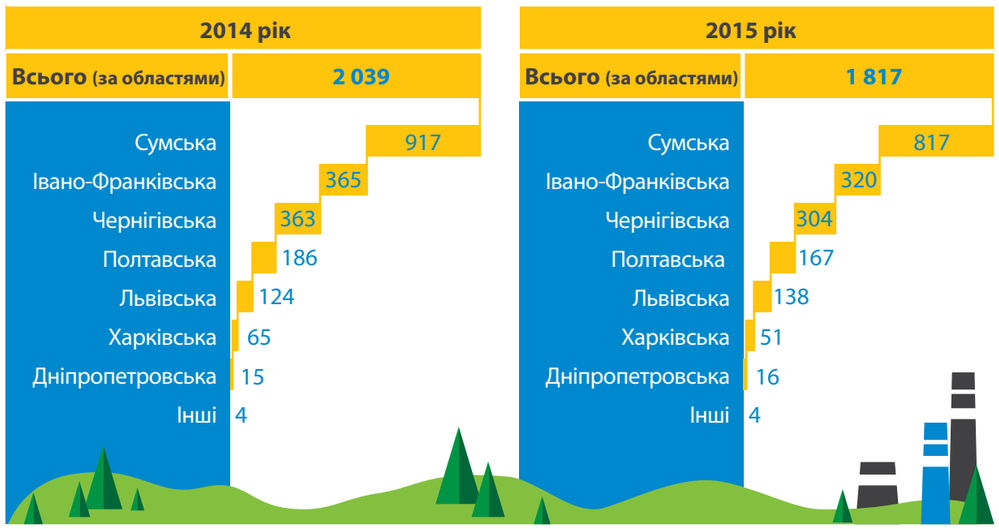


[11] Надалі по розділу під поняттям «нафта» слід розуміти «нафта та газовий конденсат»
[12] Балансових запасів природного газу вистачить на 509 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.
[13] Балансових запасів природного газу вистачить на 336 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні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

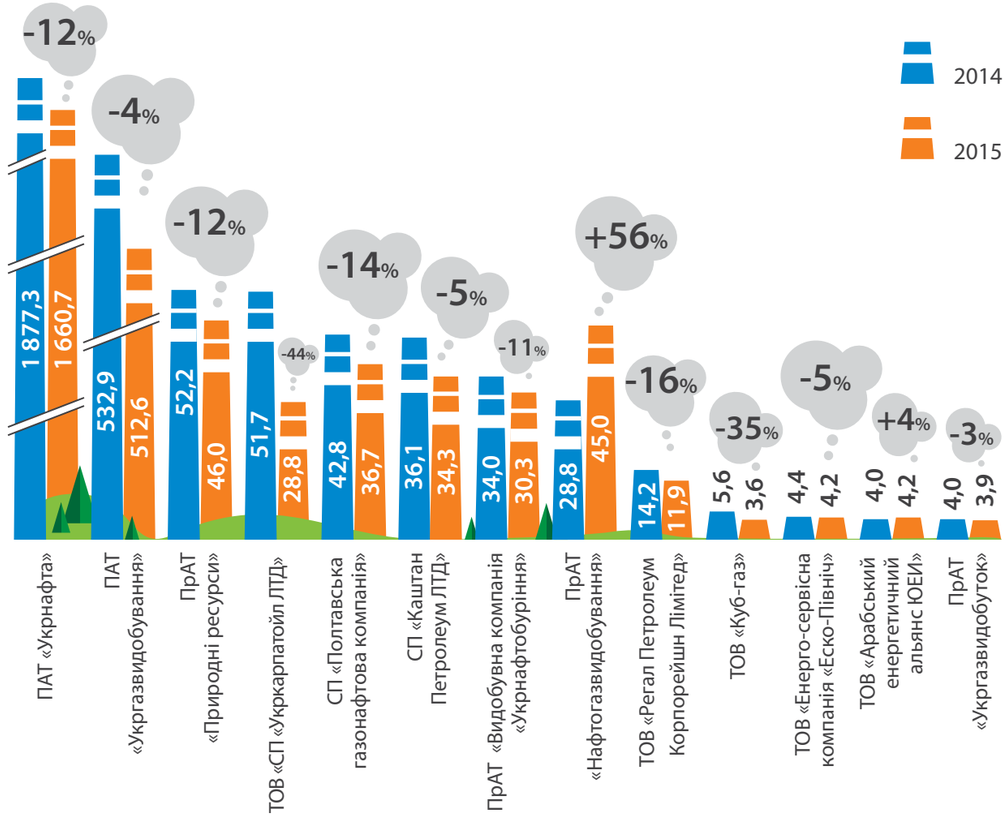
Структура балансових запасів нафти за регіонами, тис. т



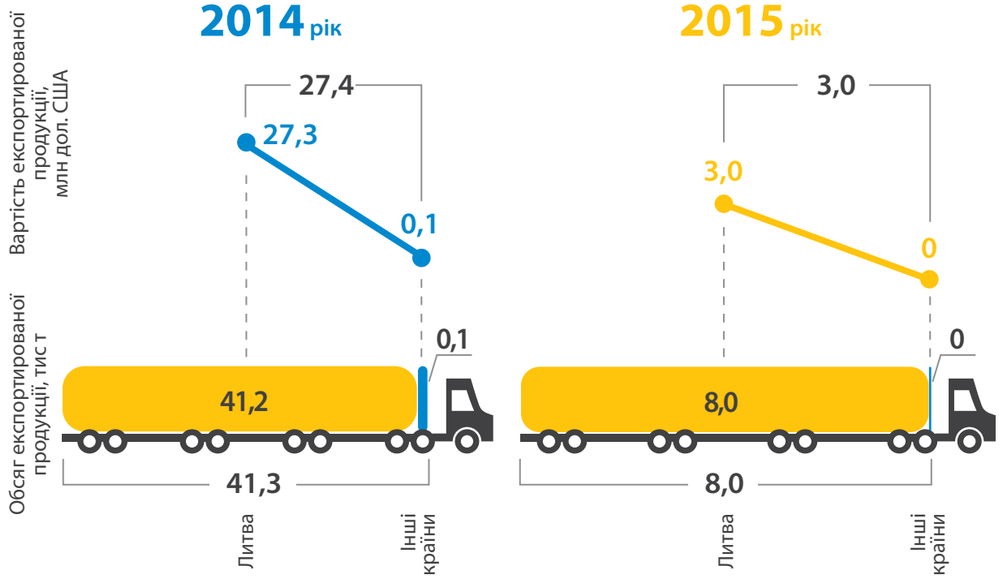
Видобування нафти за регіонами України, тис. т



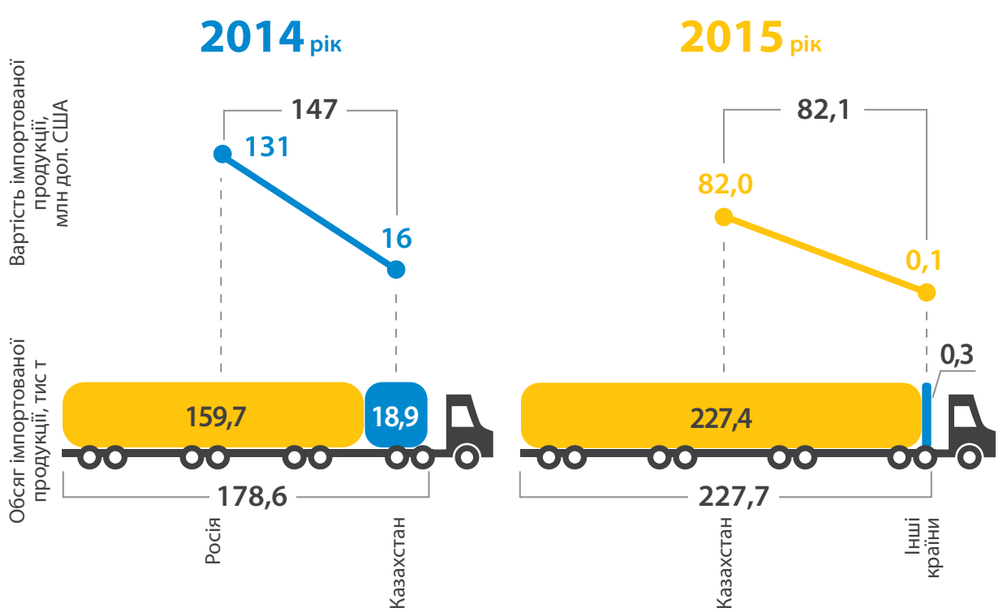
Видобування нафти в 2014-2015 рр. за окремими компаніями, тис. т



Експорт нафти у 2014-2015 рр.



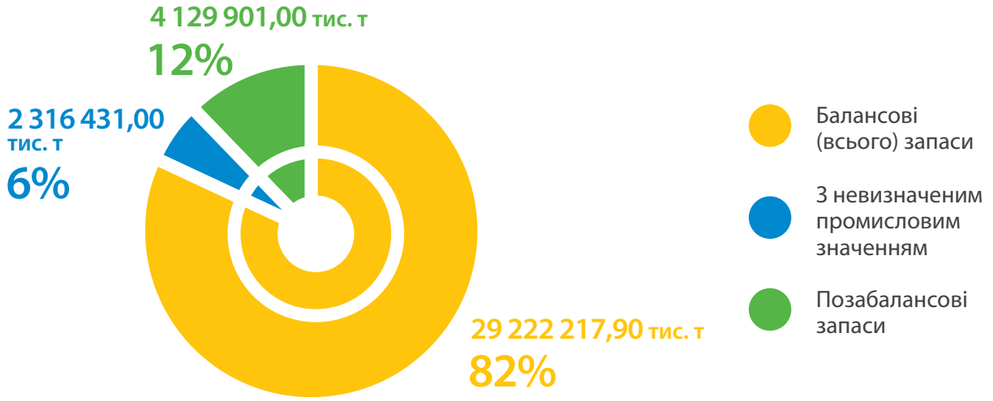
Імпорт сирої нафти у 2014-2015 рр.



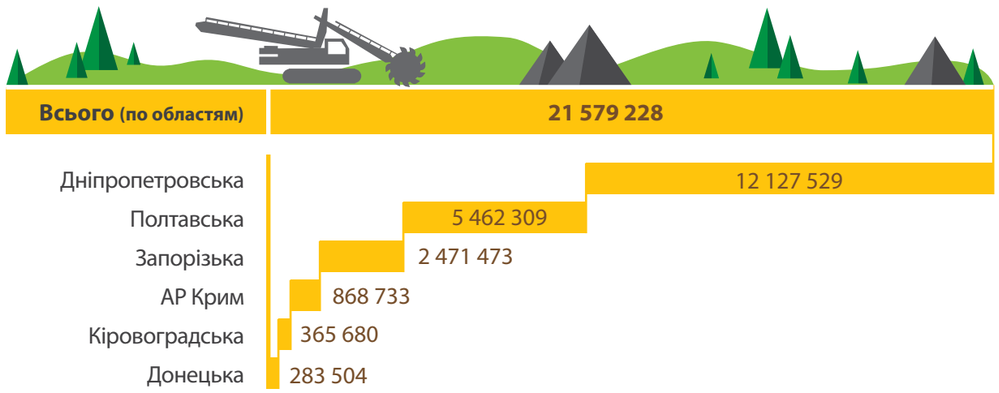
ЗАЛІЗНА РУДА

Забезпеченість видобування запасами – 125 років[14]
Забезпеченість споживання запасами – 148 років[15]

Структура запасів залізних руд станом на 01.01.2016 за категоріями



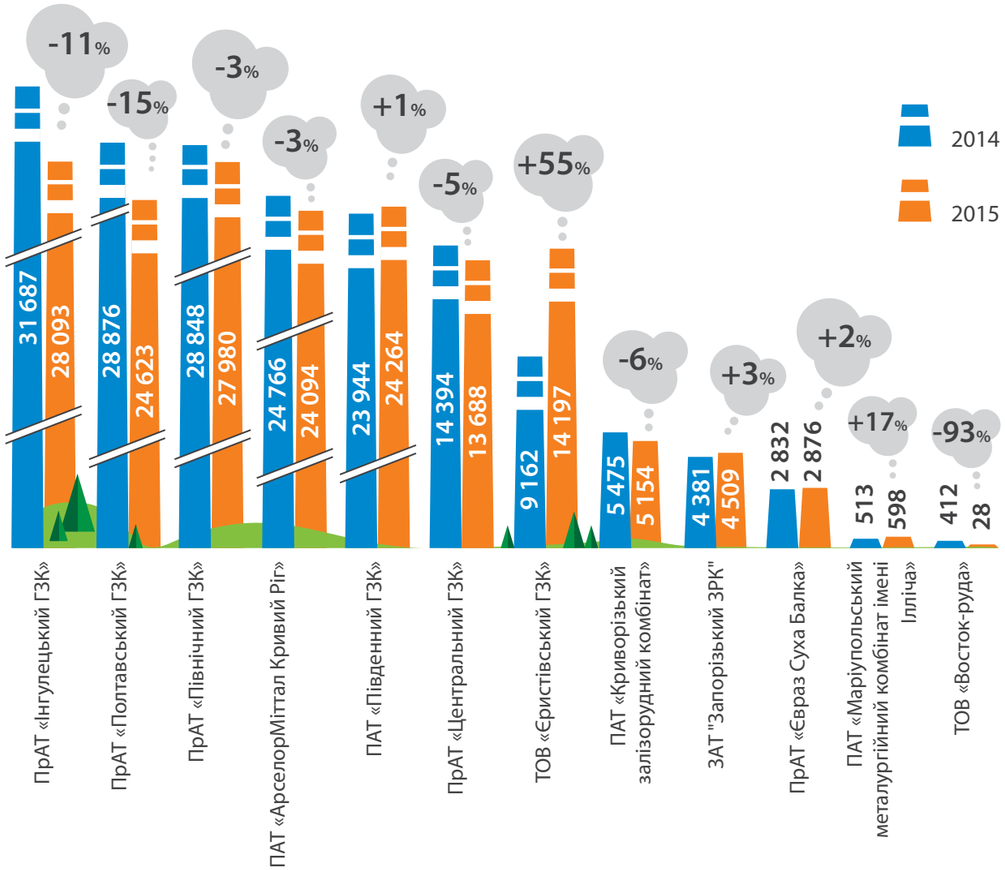
Структура балансових запасів (А+В+С1) залізних руд за регіонами (станом на 01.01.2016), тис. т



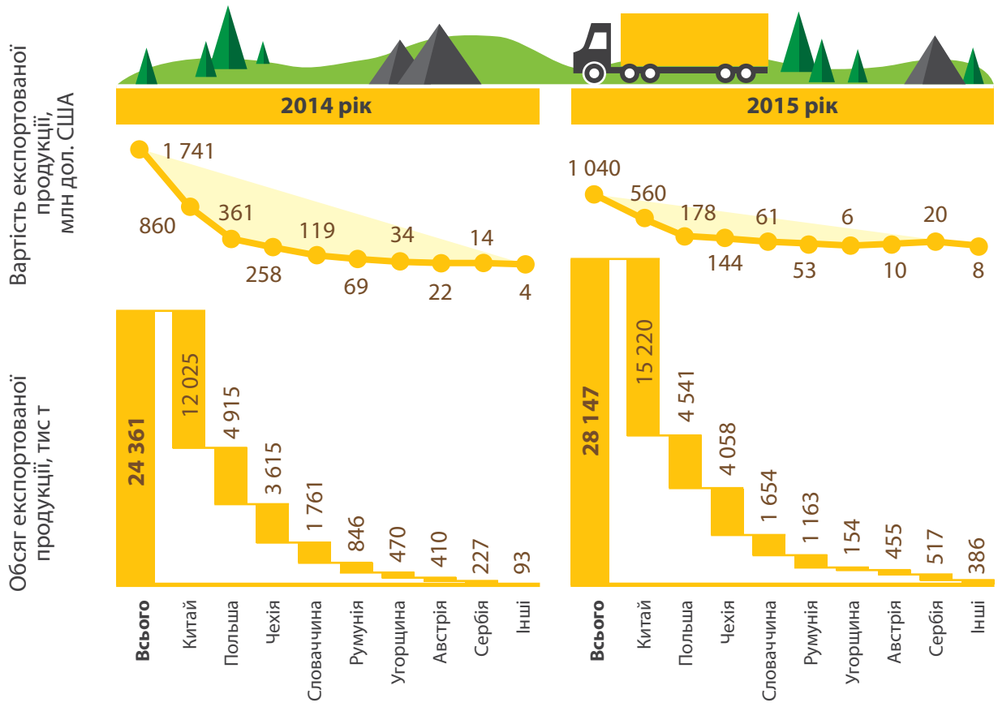
[14] Балансових запасів залізних руд вистачить на 125 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.
[15] Балансових запасів залізних руд вистачить на 148 років, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

Видобування залізних руд за регіонами, тис. т

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



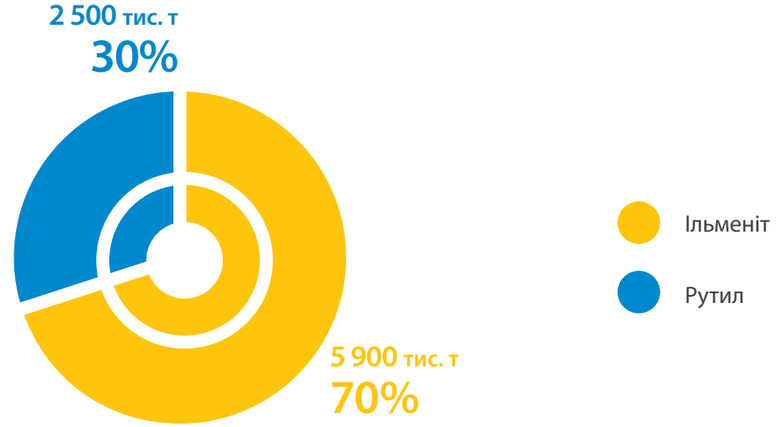
Експорт залізних руд неагломерованих у 2014-2015 рр.



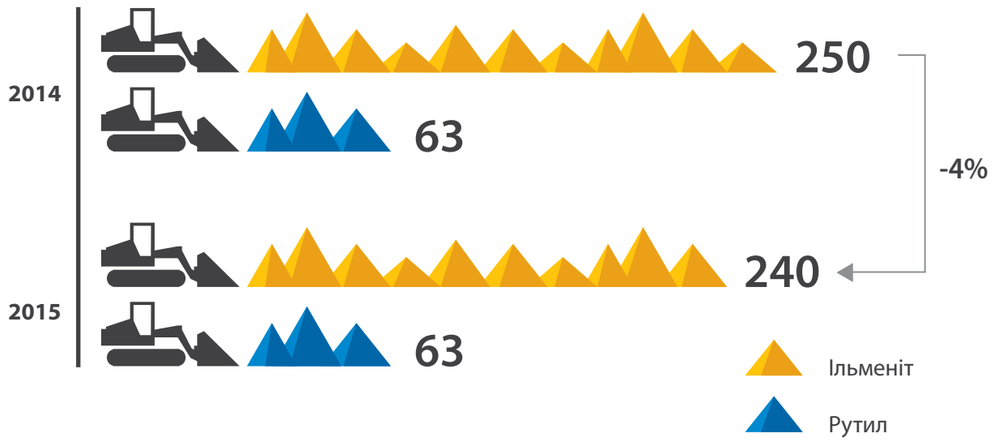
ТИТАНОВІ РУДИ

Забезпеченість видобування запасами – 28 років[16]
Забезпеченість споживання запасами – 1 053 роки[17]

Запаси титанових руд станом на 01.01.2016

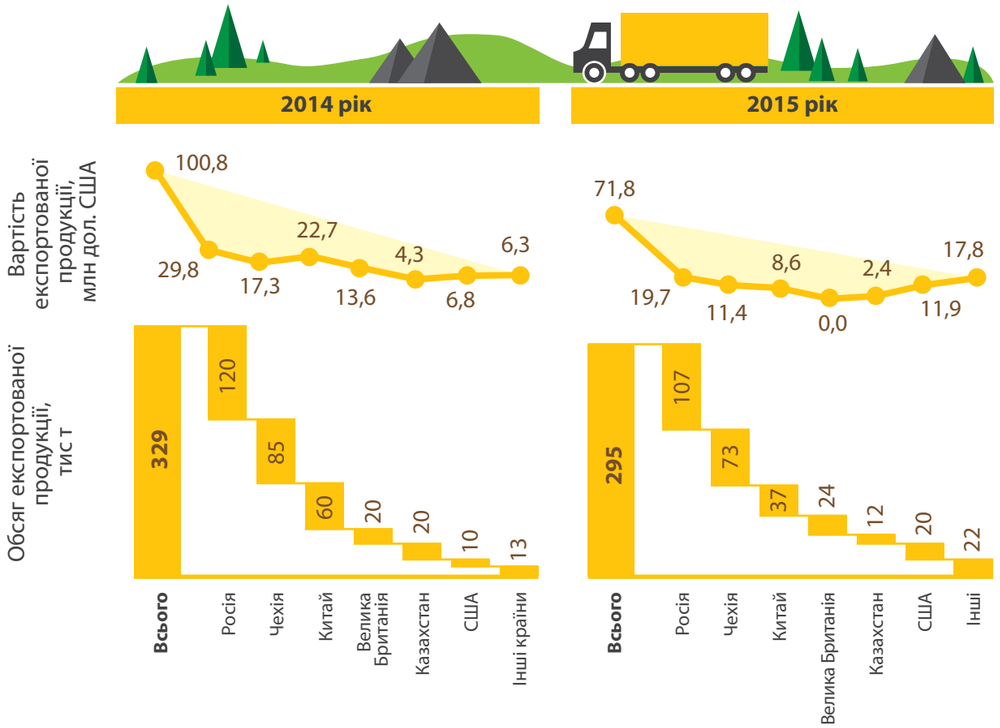


Видобування титанових руд у 2014-2015 рр., тис. т

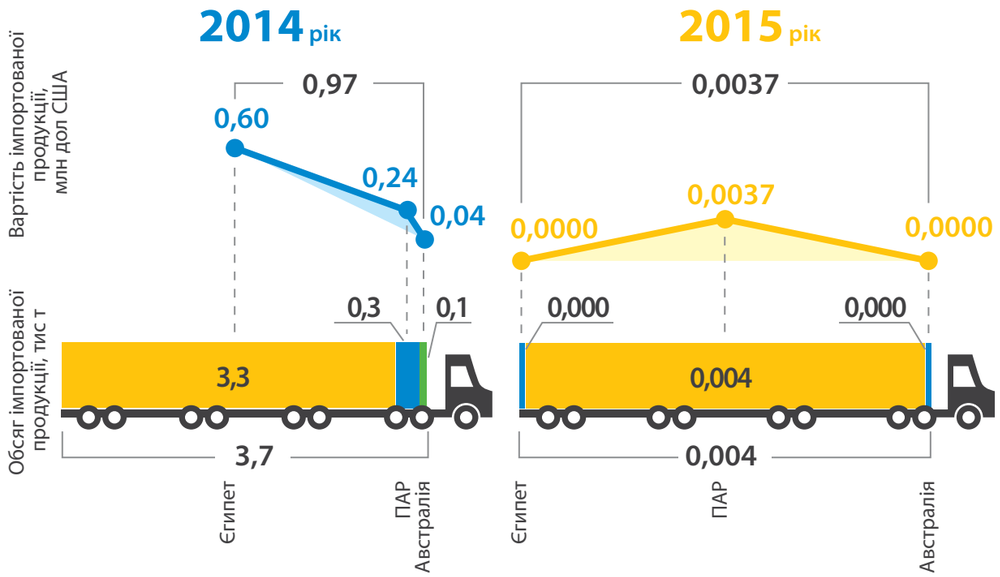


[16] Балансових запасів титанових руд вистачить на 27 років, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р (http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf).
[17] Балансових запасів титанових руд вистачить на 1053 роки, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

Експорт залізних руд неагломерованих у 2014-2015 рр.



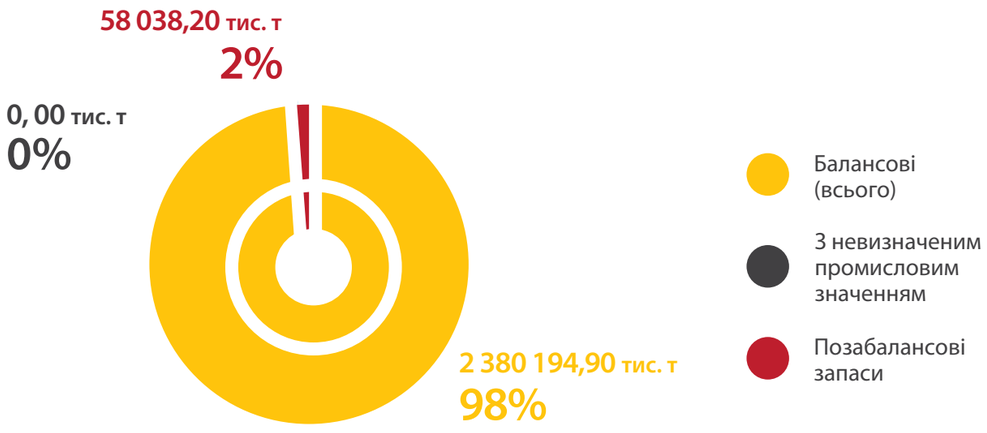
Імпорт руд та концентратів титанових у 2014-2015 рр.



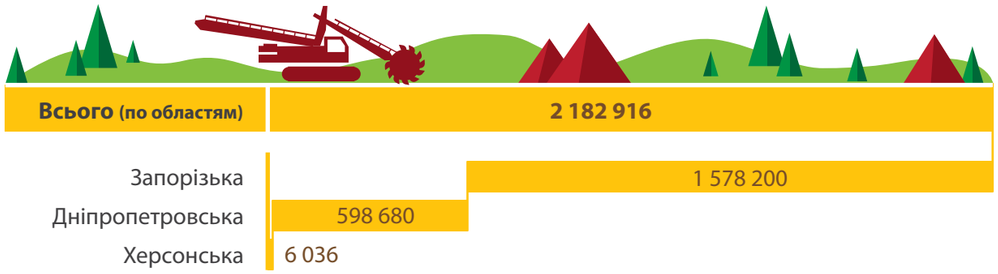
МАРГАНЦЕВІ РУДИ

Забезпеченість видобування запасами – 594 роки[18]
Забезпеченість споживання запасами – 451 рік[19]

Структура запасів руд марганцю станом на 01.01.2016 за категоріями

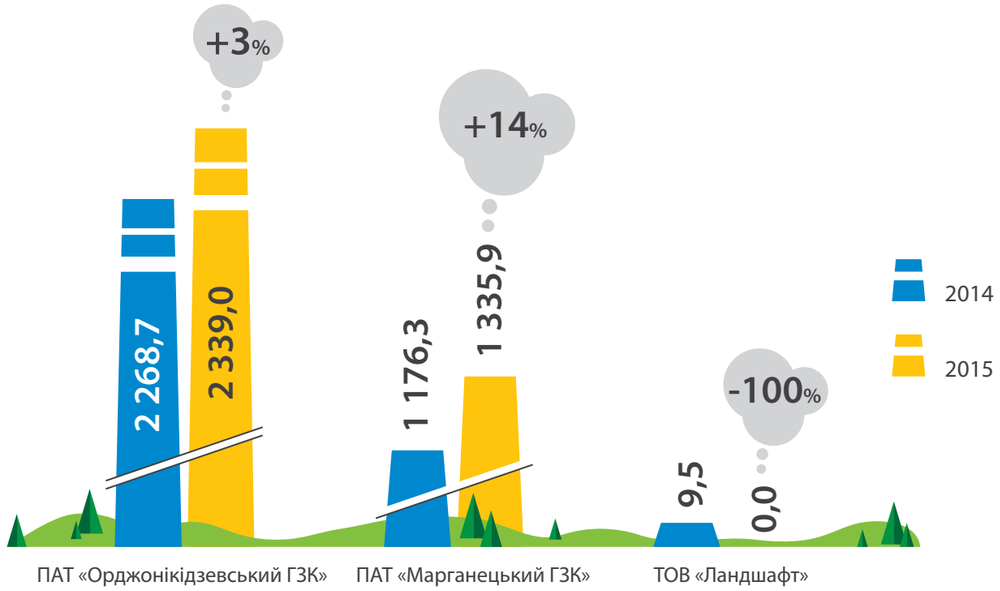


Структура балансових запасів руд марганцю (A+B+C_1) станом на 01.01.2016 за регіонами, тис. т

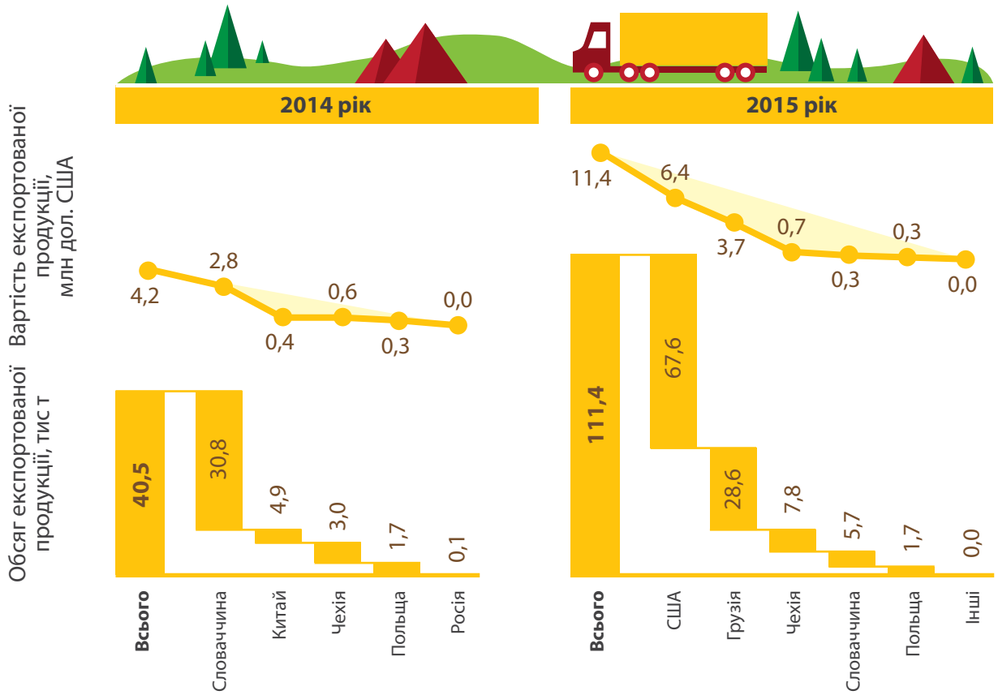


[18] Балансових запасів руд марганцю вистачить на 594 роки, якщо обсяги видобування будуть на рівні 2015 р.
[19] Балансових запасів руд марганцю вистачить на 451 рік, якщо обсяги споживання будуть на рівні 2015 р.

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

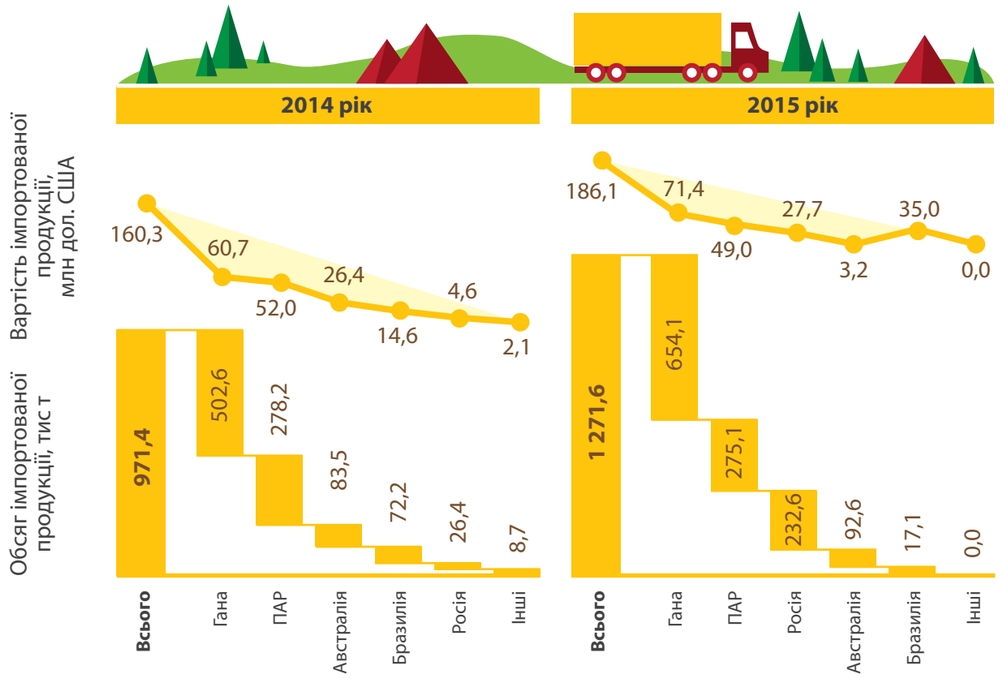


Експорт руд та концентратів марганцевих у 2014-2015 рр., тис. дол. США[20]



[20] Експорт руд та концентратів марганцевих, включаючи залізисті марганцеві руди та концентрати із вмістом марганцю 20% або більше в перерахунку на сухий продукт

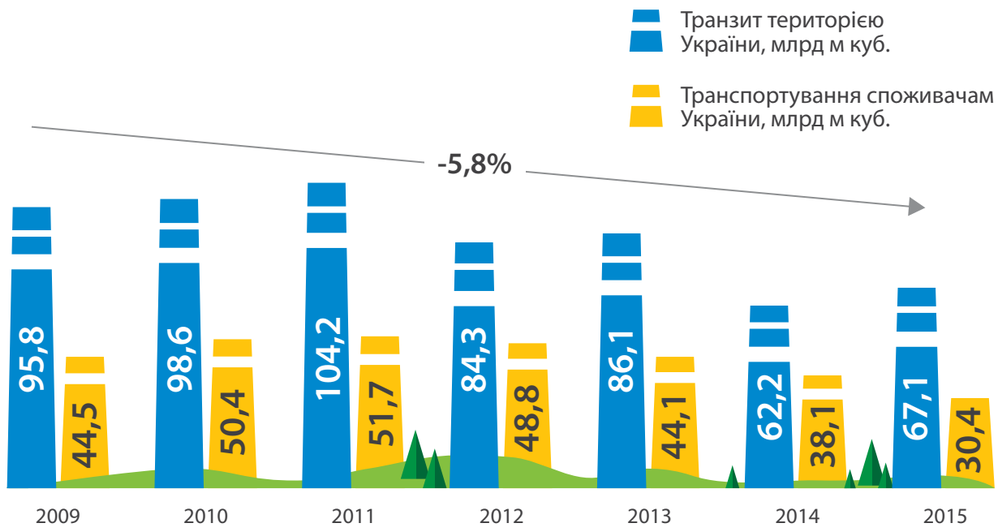
Імпорт руд та концентратів марганцевих у 2014-2015 рр., т[21]



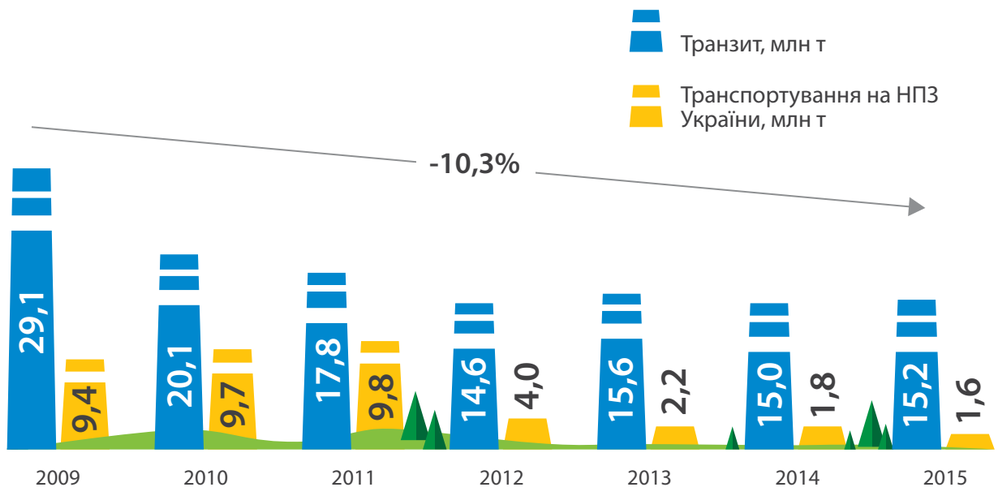
[21] Імпорт руд та концентратів марганцевих, включаючи залізисті марганцеві руди та концентрати із вмістом марганцю 20% або більше в перерахунку на сухий продукт

ТРАНСПОРТУВАННЯ НАФТИ ТА ГАЗУ

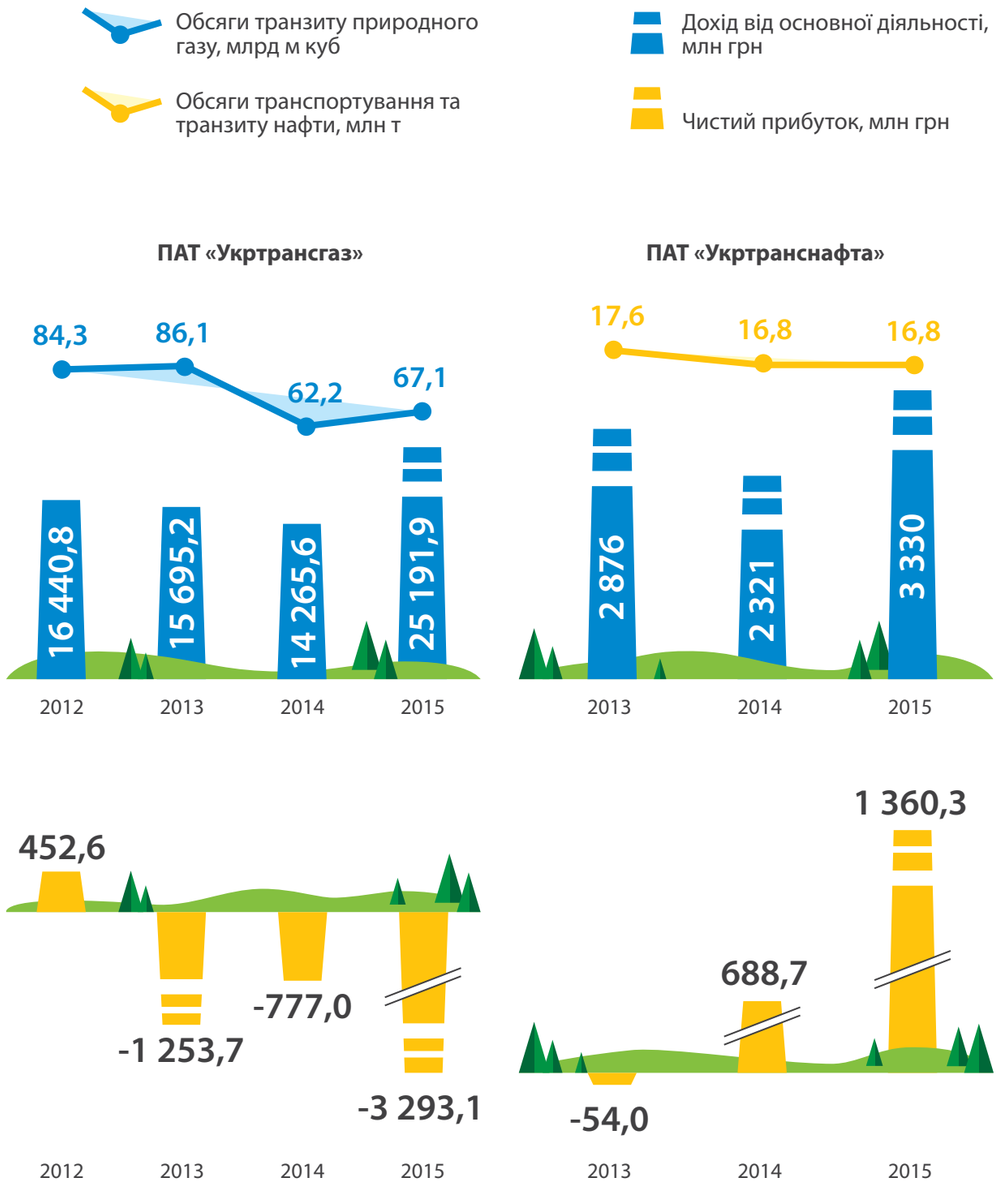
Обсяги транспортування транзиту природного газу оператором магістральних газопроводів України (ПАТ «Укртрансгаз») у 2009–2015 рр.



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

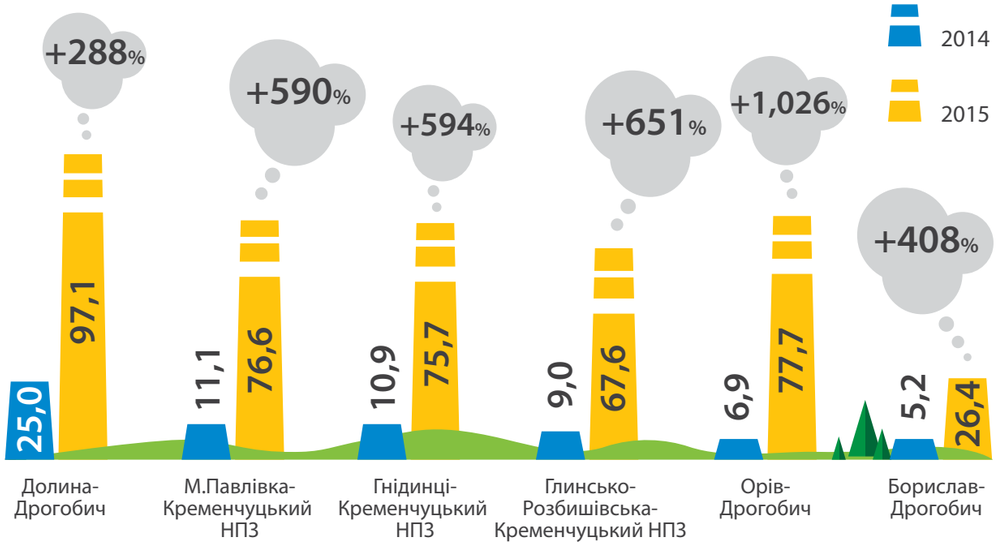


Доходи та чистий прибуток операторів газо- та нафтопровідної систем



Тарифи на транспортування та розподіл природного газу в 2014-2015 рр. [22], грн/тис. м³

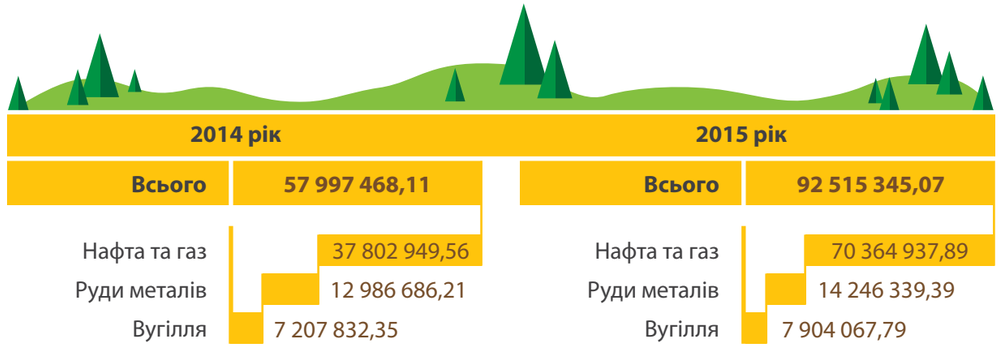
Тарифи на транспортування нафти по окремих ділянках трубопроводів в 2014-2015 рр., грн/т



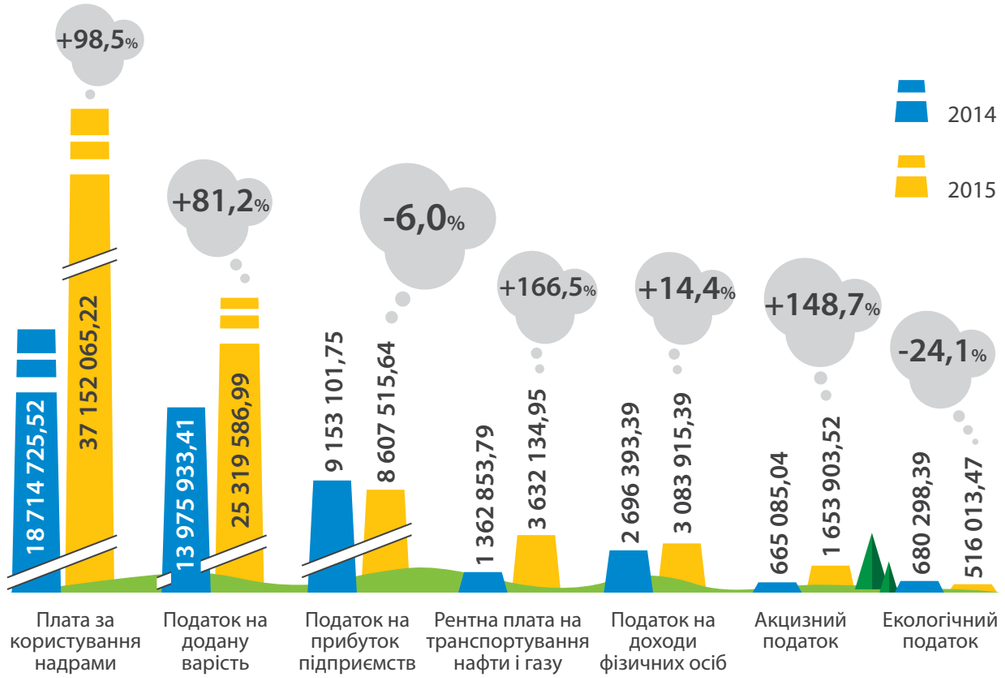
[22] Споживачі «на прямих трубах» - споживачі, власні газопроводи яких безпосередньо підключені до магістральних газопроводів

ПОДАТКОВІ ПЛАТЕЖІ ВИДОБУВНИХ КОМПАНІЙ

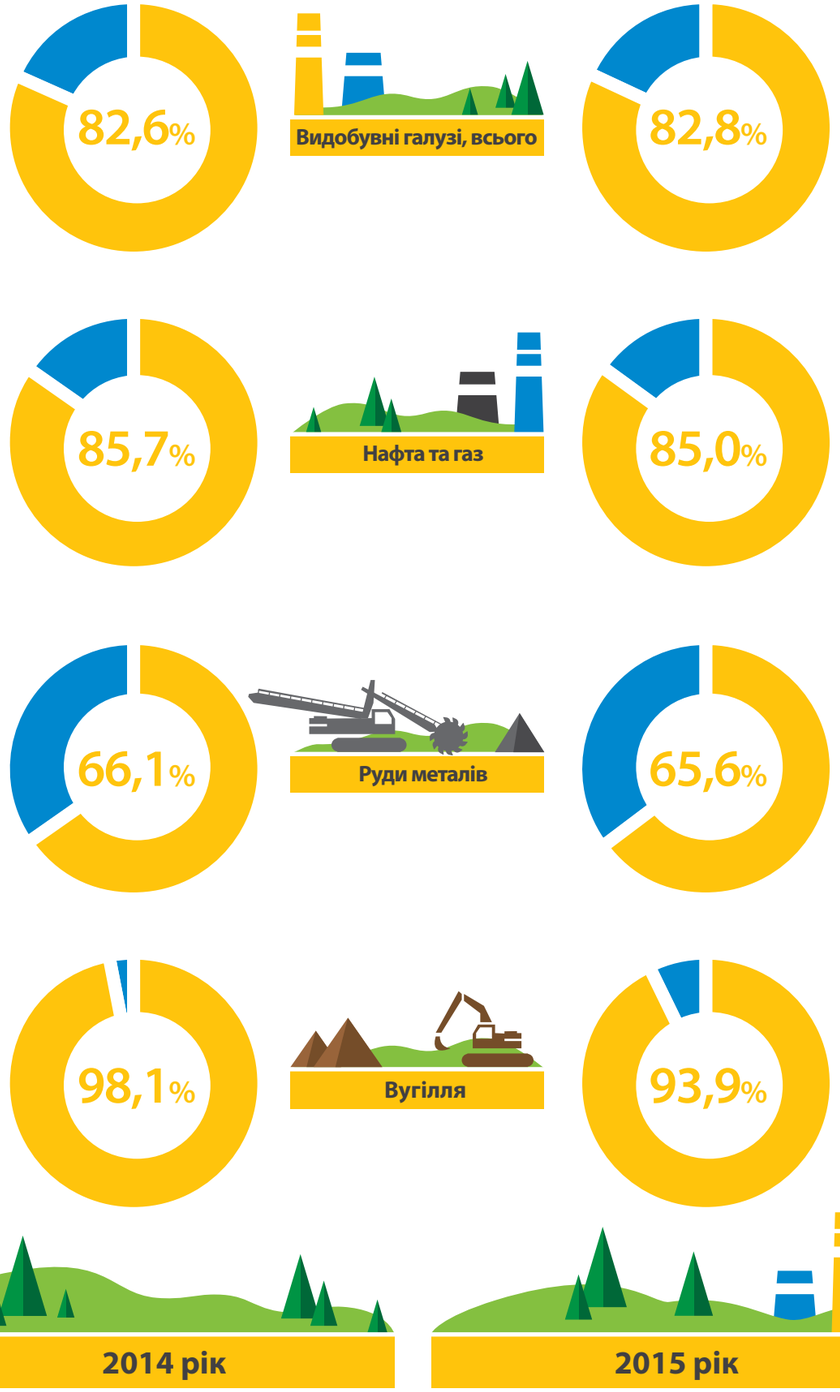
Сумарні надходження від видобувної галузі України (згідно даних ДФС), тис. грн



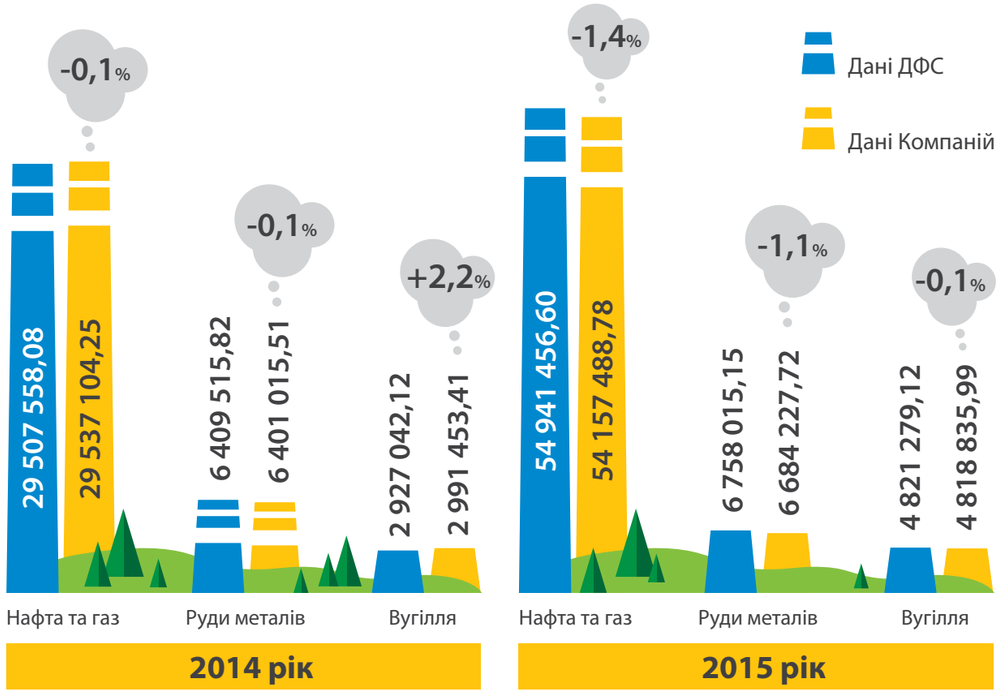
Сумарні надходження від видобувних галузей по видам платежів, які підлягали звірці в 2014-2015 рр., тис. грн (згідно даних ДФС)



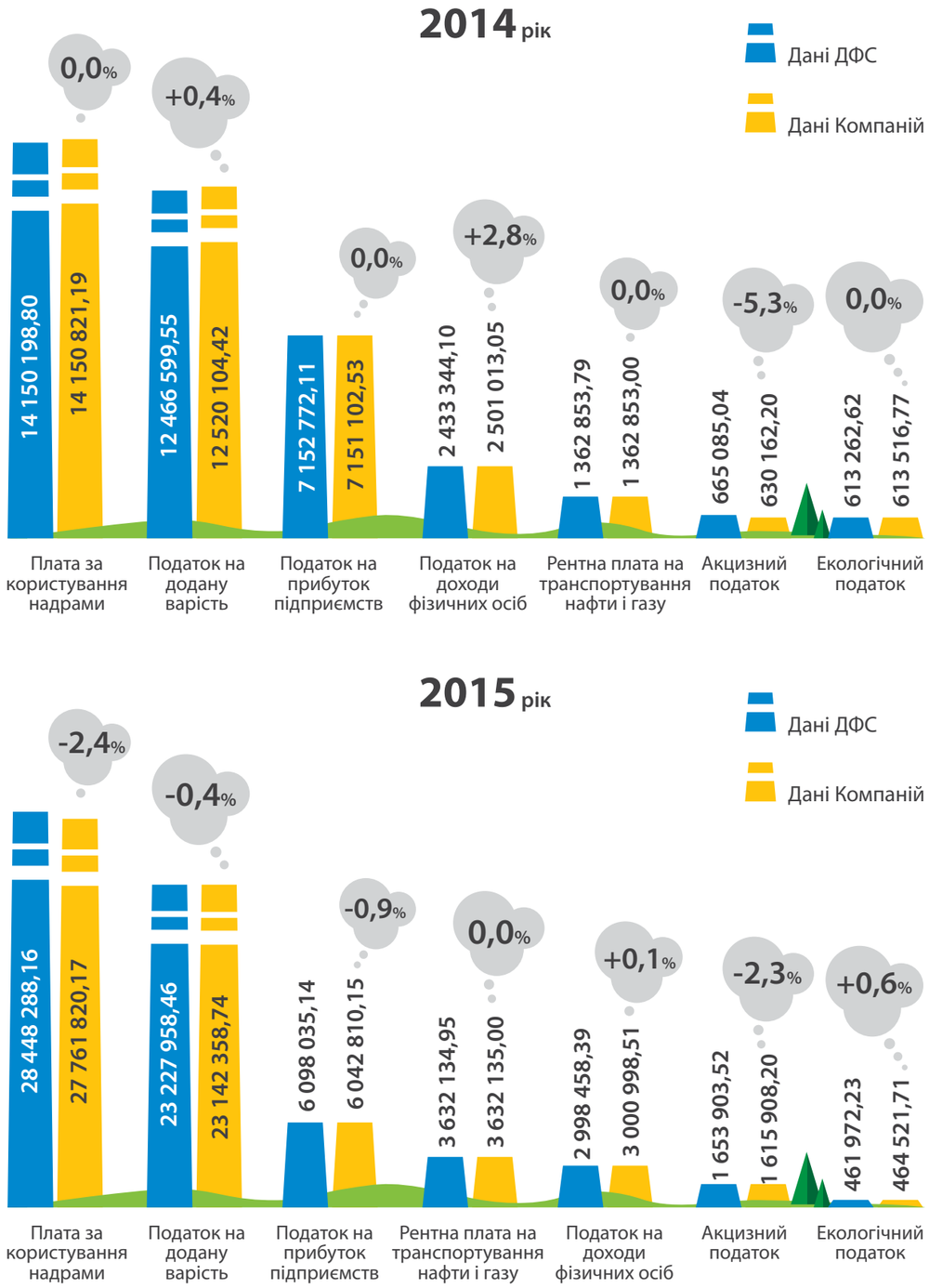
Частка сумарних надходжень, за якими успішно виконано звірку



Результати звірки, тис. грн

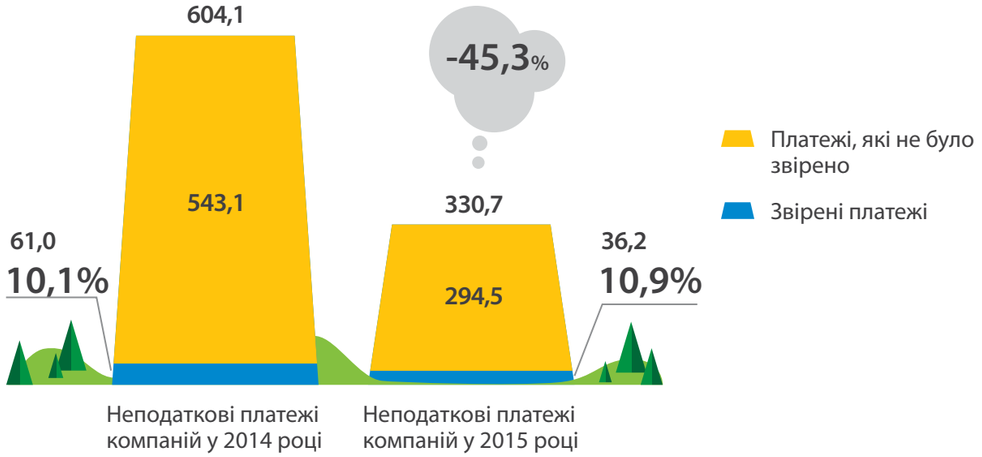


Сумарні податкові платежі видобувних компаній (згідно даних компаній), тис. грн

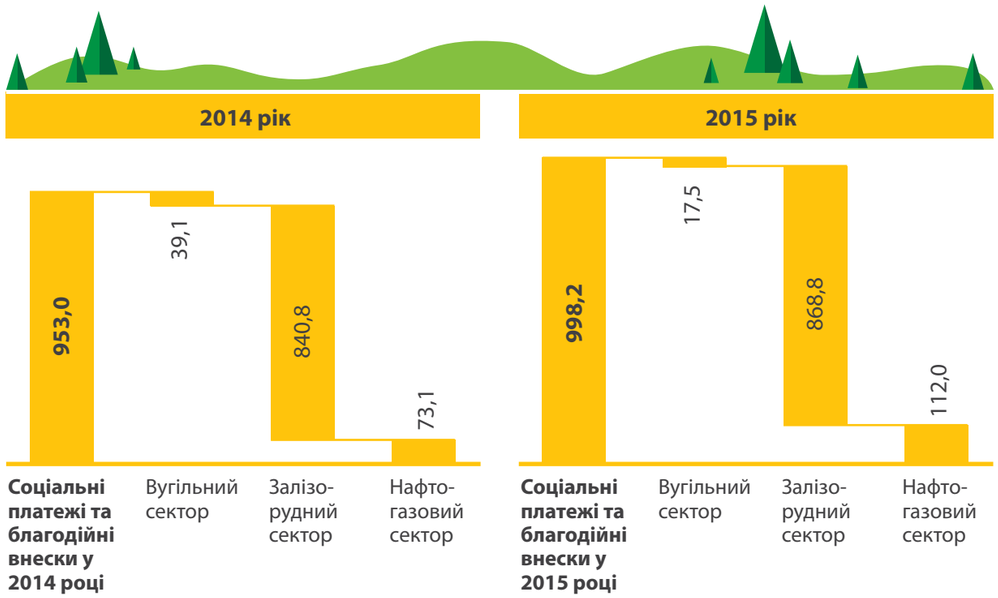


ІНШІ ПЛАТЕЖІ ВИДОБУВНИХ КОМПАНІЙ

Неподаткові платежі компаній у 2014-2015 рр. у бік ДП та ЦОВВ[23], млн грн



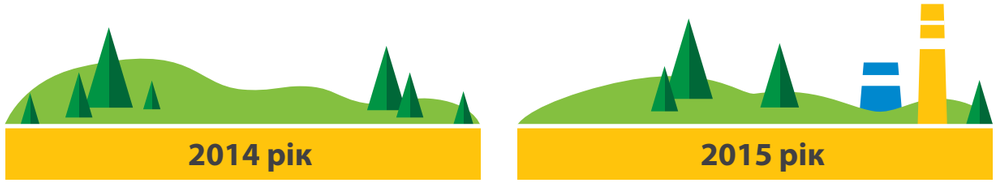
Соціальні витрати та благодійні внески компаній у 2014-2015 рр.[24], млн грн



[23] За результатами анкетування компаній
[24] За результатами анкетування компаній

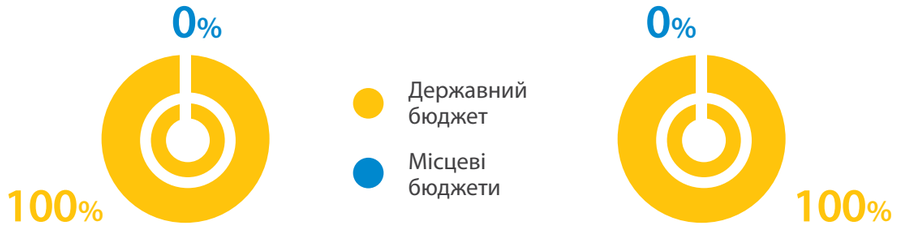
ФІСКАЛЬНИЙ РЕЖИМ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ

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



Податок на прибуток підприємств

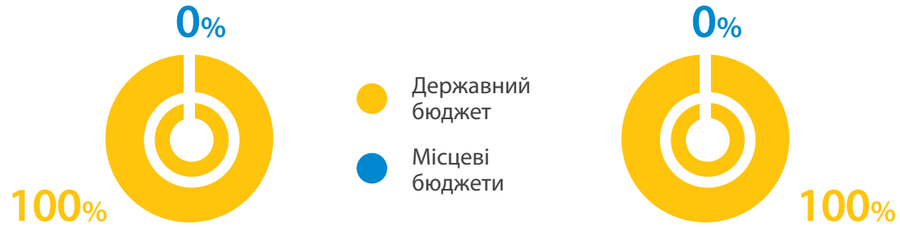
Рентна плата за користування надрами для видобування вуглеводнів



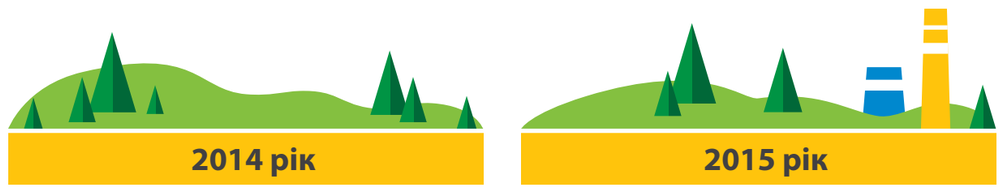
Рентна плата за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення

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 імпортний 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



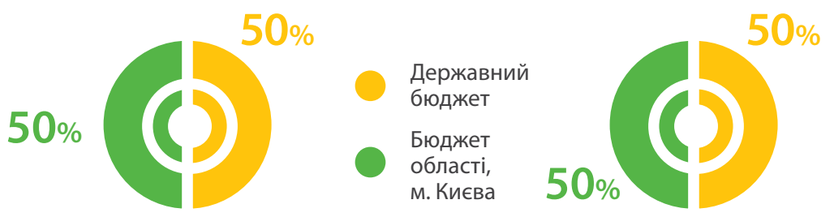
Екологічний податок



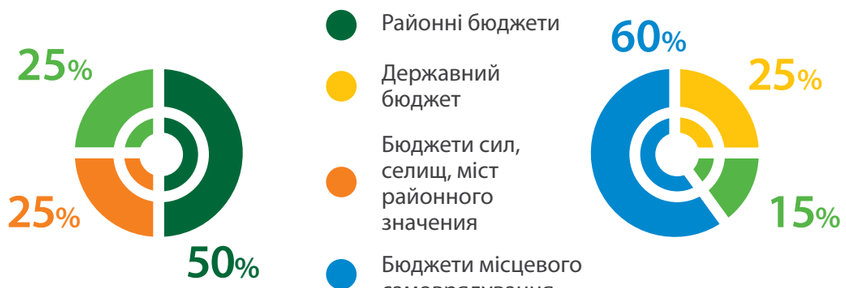
2014 рік

2015 рік

Збір (рентна плата) за спеціальне використання води

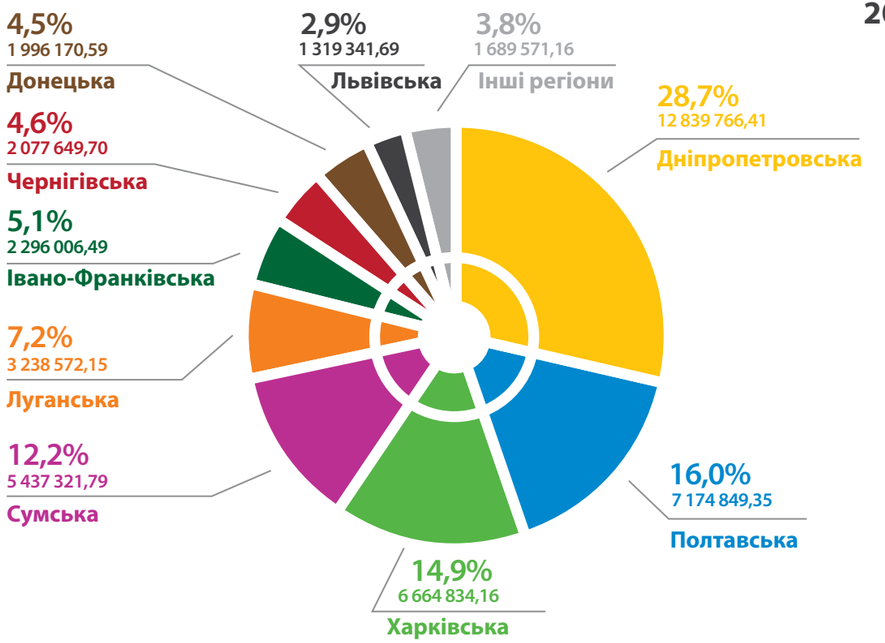


Податок на доходи фізичних осіб

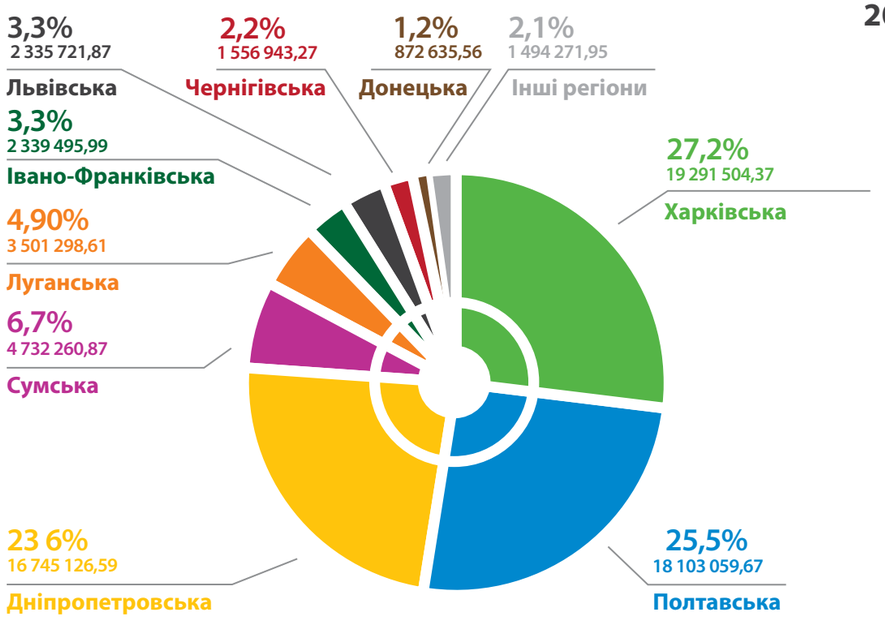


РЕГІОНАЛЬНИЙ РОЗПОДІЛ ПОДАТКОВИХ НАДХОДЖЕНЬ, ТИС. ГРН

2014 рік



2015 рік



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 «Укркарпатойл 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 «Чорномор-нафтогаз»
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 «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»
40. ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»
41. ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»
42. ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»

30. ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»
31. Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»
32. ПАТ «Криворізький залізорудний 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»[1]
55. ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»
56. ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»
57. ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»
58. ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»
59. ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»

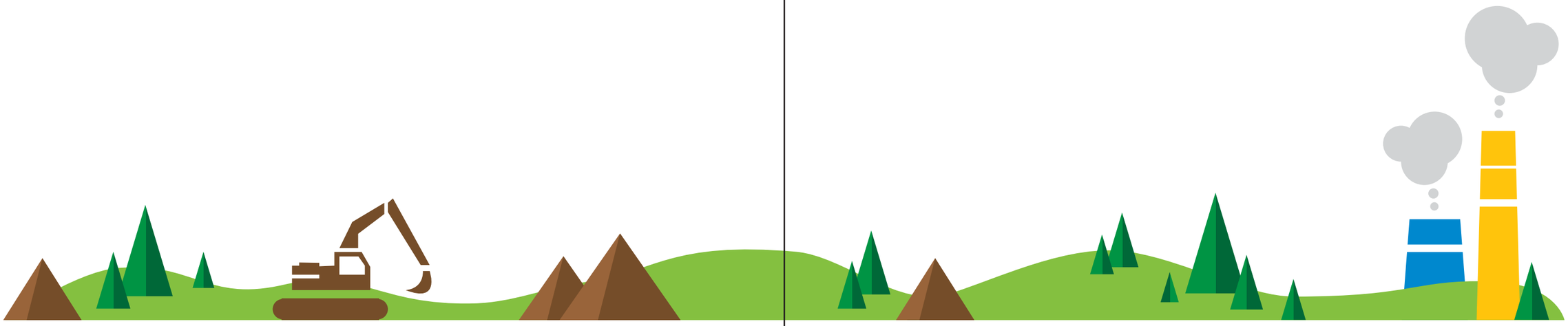
37. ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»
38. ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»
39. ДП «Сніжнеантрацит»
40. ДП «Артемвугілля»
41. ДП «Торезантрацит»
42. ДП «Макіїввугілля»
43. ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»
44. ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»
45. ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»
46.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

[1] ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» надали інформацію лише за 2014 рік.

2014
2015

EITI REPORT OF UKRAINE
The abbreviated version

UAEITI Extractive Industries Transparency Initiative



This report is abbreviated version of National EITI Report of Ukraine 2014-2015 and intended solely for presentation purposes.
For detailed information use National EITI Report of Ukraine 2014-2015.

THE EXTRACTIVE INDUSTRIES TRANSPARENCY INITIATIVE (EITI): INFORMATION ON THE INITIATIVE AND HISTORY OF ITS DEVELOPMENT IN UKRAINE

Information on the Initiative

The Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) is a global Standard that has the main purpose of promoting the transparency of revenues of a state from its natural resources. The countries implementing the EITI Standard should disclose the information on tax and other payments received by the state from natural resources extractive companies, the procedures for granting permits (licenses) for the use of natural resources and other information related to the use of natural resources.

The governance and control over the EITI implementation in a given country are executed by a Multi-Stakeholder Group (MSG), which include representatives of the government, business and civil society. Ukraine also has the EITI National Secretariat, which coordinates the activities of implementation of the EITI in Ukraine.

More information on EITI in Ukraine can be found on the website **www.eiti.org.ua**

EITI IN UKRAINE SUPPORT BY:

- **World Bank**
- **International Renaissance Foundation**
- **USAID**
- **German and UK Governments through the "Good Financial Governance" Project implemented by the federal enterprise Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH.**

The development of EITI in Ukraine

2009 September 30 — Ukraine committed to implement the EITI, having approved Resolution No. 1098 of the Cabinet of Ministers of Ukraine «On Ukraine's Accession to the Extractive Industries Transparency Initiative»

2012 October 10 — The EITI Multi-Stakeholder Group in Ukraine was created, which includes representatives of the government, business and civil society, on an equal basis

2013 October 17 — Ukraine was accepted as an EITI Candidate Country

2015 June 16 — Parliament passed the Law of Ukraine No. 521-VIII «On Amendments to Certain Legislative Acts of Ukraine on Ensuring the Transparency in the Extractive Industries»

2015 July 31 — The agreement with the Independent Administrator was concluded. The preparation of Ukraine's first EITI Report began

2015 December — Publication of Ukraine's first national EITI Report

2017 February — Publication of Ukraine's second national EITI Report, which covers two calendar years and additional extractive industries

2017 July — The first validation of Ukraine by the EITI International Secretariat

THE SCOPE OF THE EITI REPORT OF UKRAINE 2014-2015

- Extraction of coal;
- Extraction of crude oil;
- Extraction of natural gas;
- Mining of iron ores;
- Mining of titanium ores;
- Mining of manganese ores;
- Transportation of oil and gas.

In 2014-2015, based on the results of scoping study and analysis of the information received from the State Fiscal Service of Ukraine, the scope of the EITI Report covered 97 extractive companies, which together paid more than 99% of tax revenues to the Consolidated budget of Ukraine from extractive industries.

Overall, only 51 of 97 extractive companies responded to a request distributed for the purposes of preparing the Report. In addition, the Independent Administrator received a response from 7 extractive companies that were not designed for reconciliation.

BRIEF OVERVIEW OF UKRAINE'S EXTRACTIVE INDUSTRIES

According to Geoinform of Ukraine SRPE, as of the beginning of 2014, more than 20 thousand ore deposits and manifestations containing 117 types of minerals have been identified in Ukrainian territory, of which approximately half are of commercial value and are registered in the State Registry of Mineral Reserves.

FOSSIL FUELS

oil | natural gas | oil and natural gas

COAL

Hard coal

METAL ORES

Fe iron ores | Mn manganese ores | Ti titanium ores

OIL AND GAS REGIONS

1 East oil and gas region
2 West oil and gas region
3 South oil and gas region

COAL BASINS

DN Donetsk Basin
LV Lviv-Volyn basin

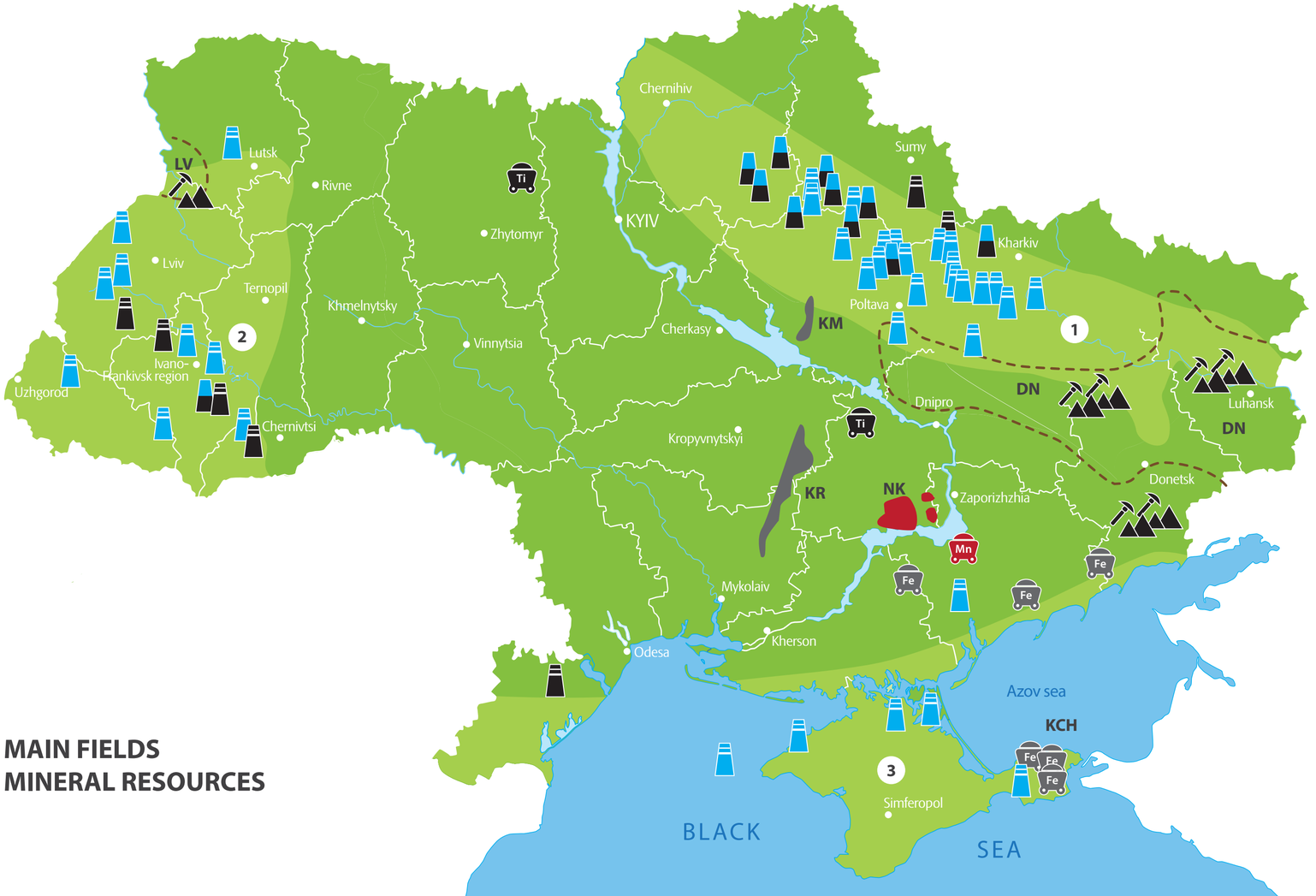
IRON ORES BASINS

KM Kremenchug basin
KR Kryvyi Rih basin
KCH Kerchensky basin

MANGANESE BASINS

NK Nikopol basin

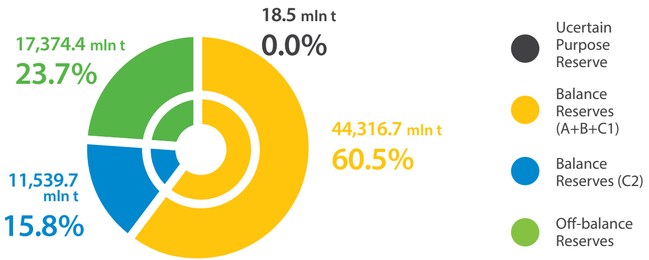
MAIN FIELDS MINERAL RESOURCES



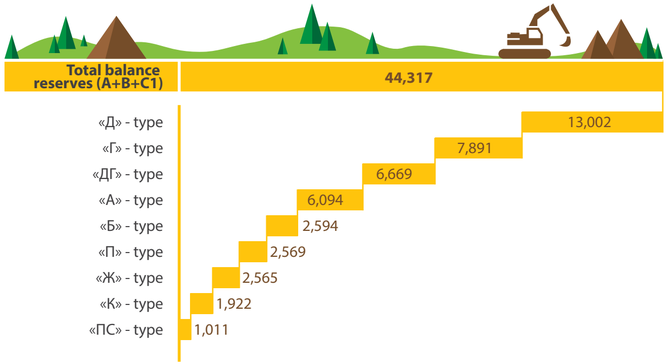
COAL

Reserves for extraction – 1115 years[1]
Reserves for consumption – 979 years[2]

Structure of the hard coal reserves, by the category as of 01.01.2016[3]

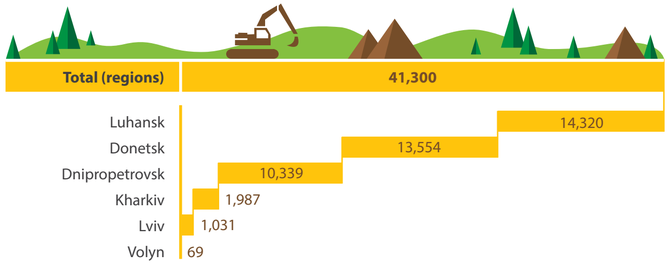


Structure of the balance reserves of hard coal as of 01.01.2016[4], mln t

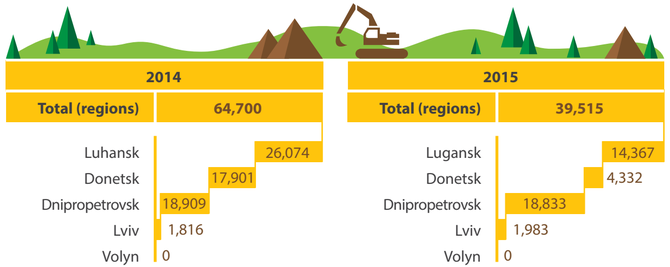


[1] Balance reserves of coal will cover extraction for 1115 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015
[2] Balance reserves of coal will cover consumption for 979 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015
[3] Geoinform of Ukraine SRPE
[4] Geoinform of Ukraine SRPE

Structure of the balance reserves of hard coal, by region (as of 01.01.2015[5]), mln t

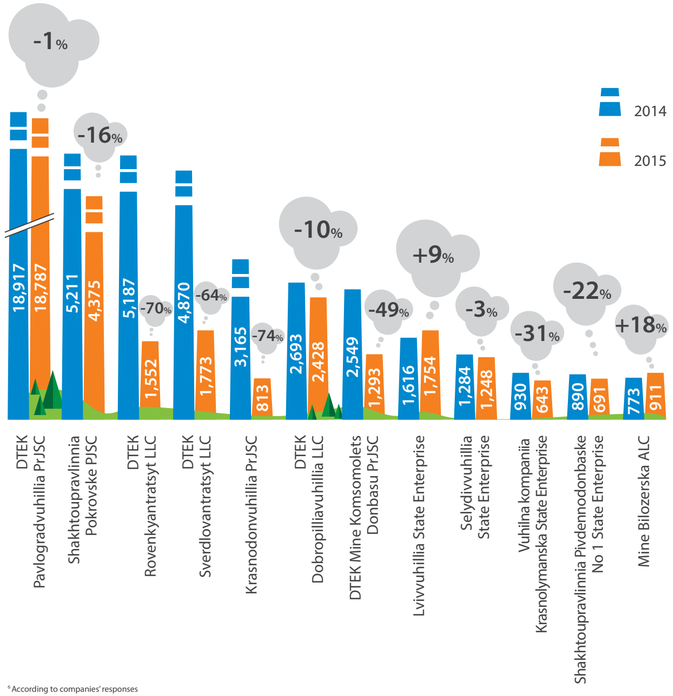


Coal extraction in Ukraine, by region, thous. t



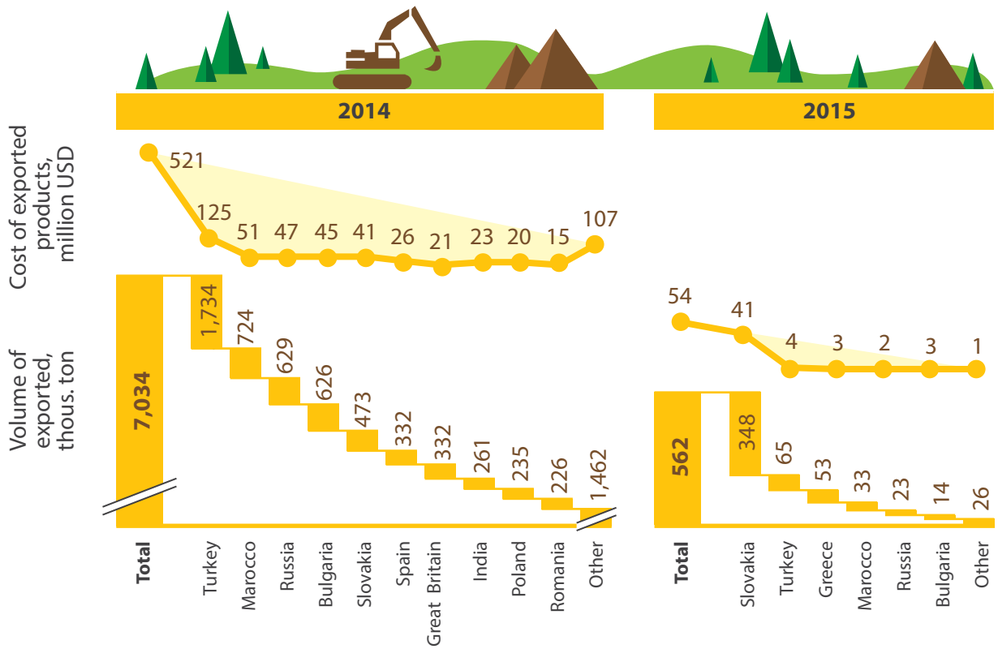
[5] Geoinform of Ukraine SRPE

Volumes of coal extraction by companies in 2014-2015[6], thous. ton

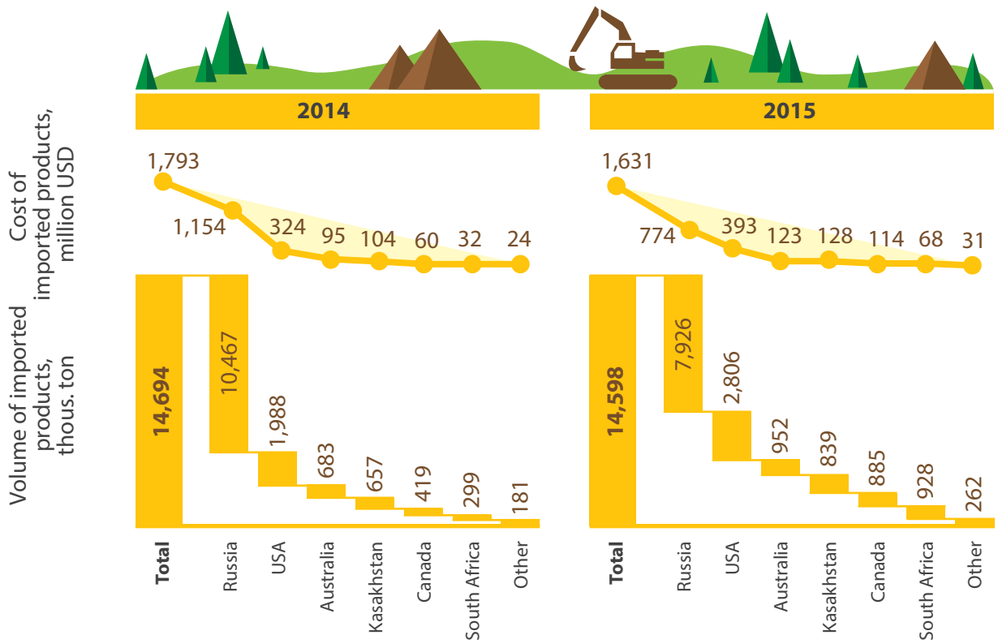


[6] According to companies' responses

Export of hard coal, by country[7]



Import of hard coal, by country[8]

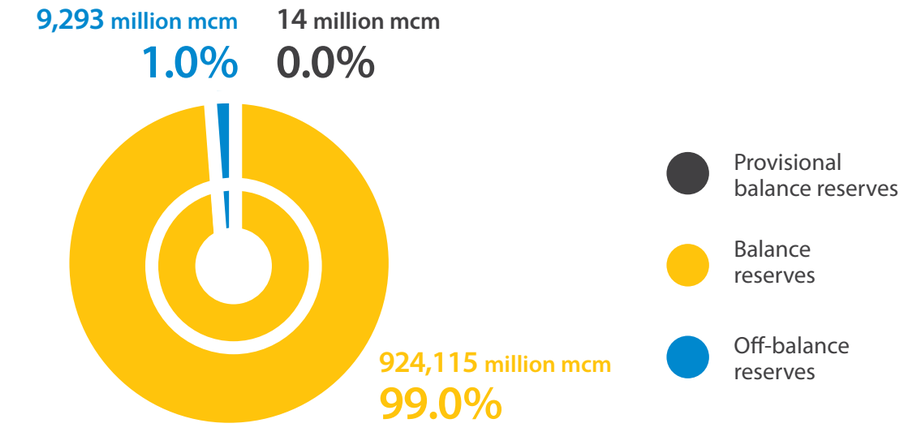


[7] Export of hard coal by country
[8] According to State Statistics Service of Ukraine

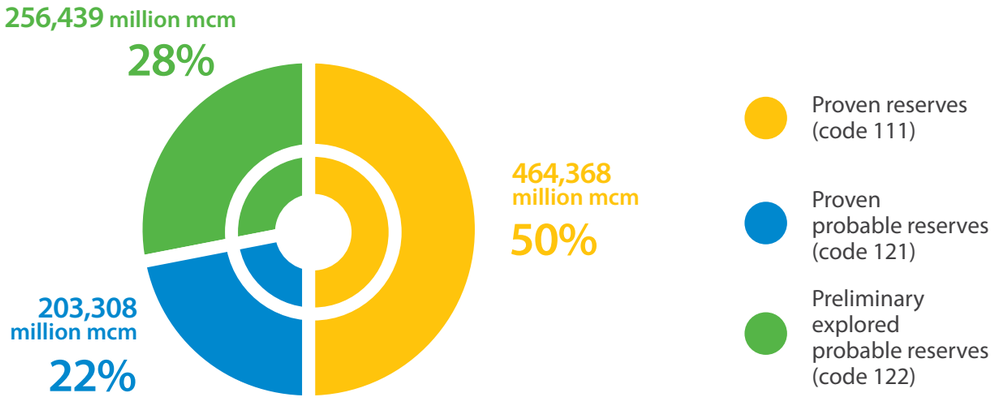
NATURAL GAS

Reserves for extraction – 46 years[9]
Reserves for consumption – 27 years[10]

Structure of the natural gas reserves, by the category as of 01.01.2016

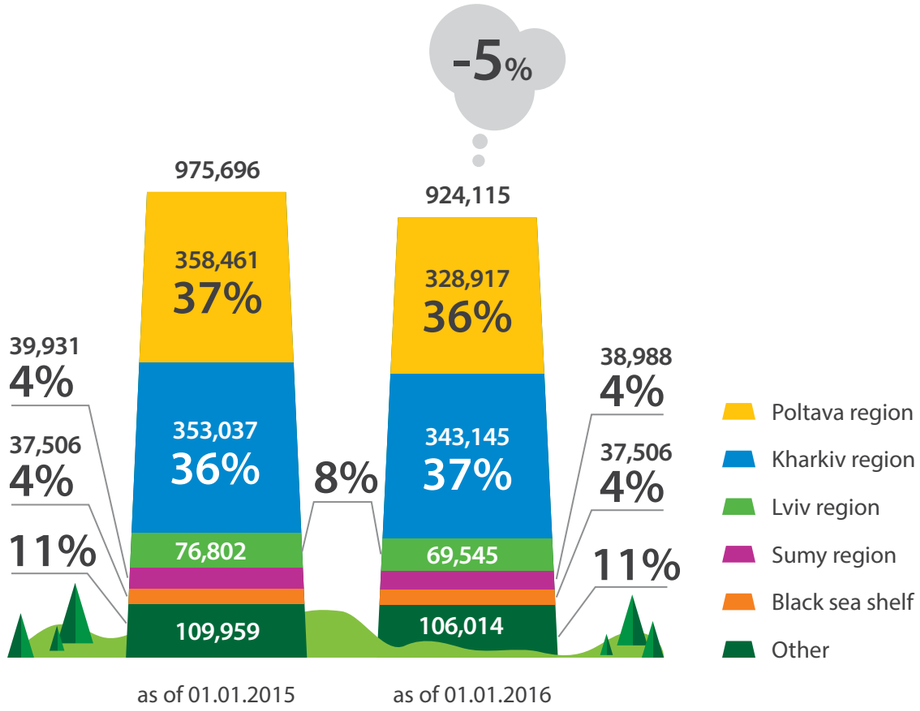


Structure of the balance reserves of natural gas as of 01.01.2016

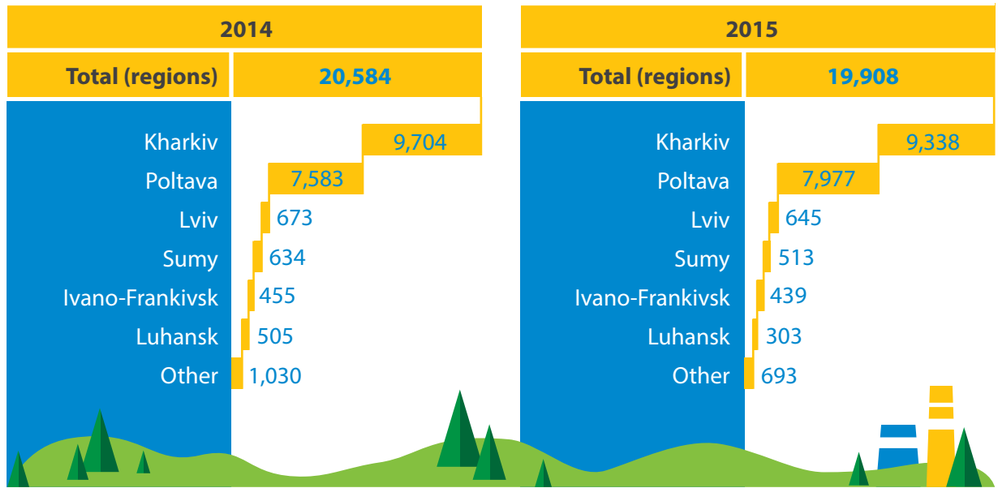


[9] Balance reserves of natural gas will cover extraction for 46 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015
[10] Balance reserves of natural gas will cover consumption for 27 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015

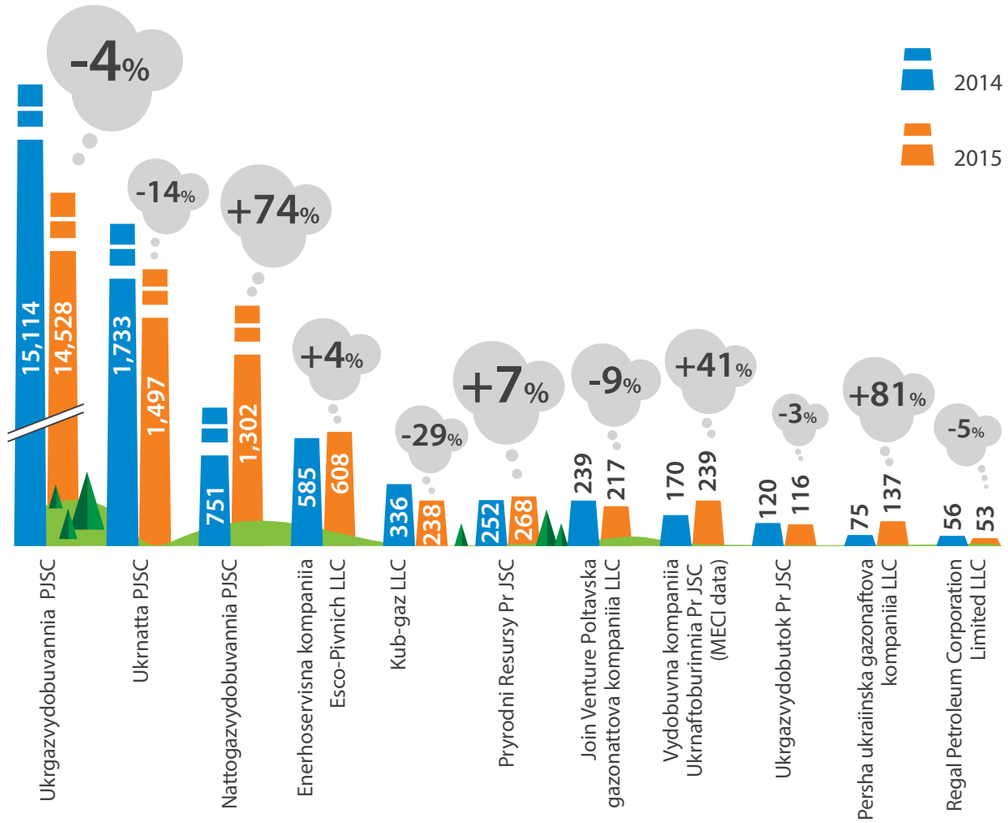
Structure of the balance reserves of natural gas, by region, mln mcm



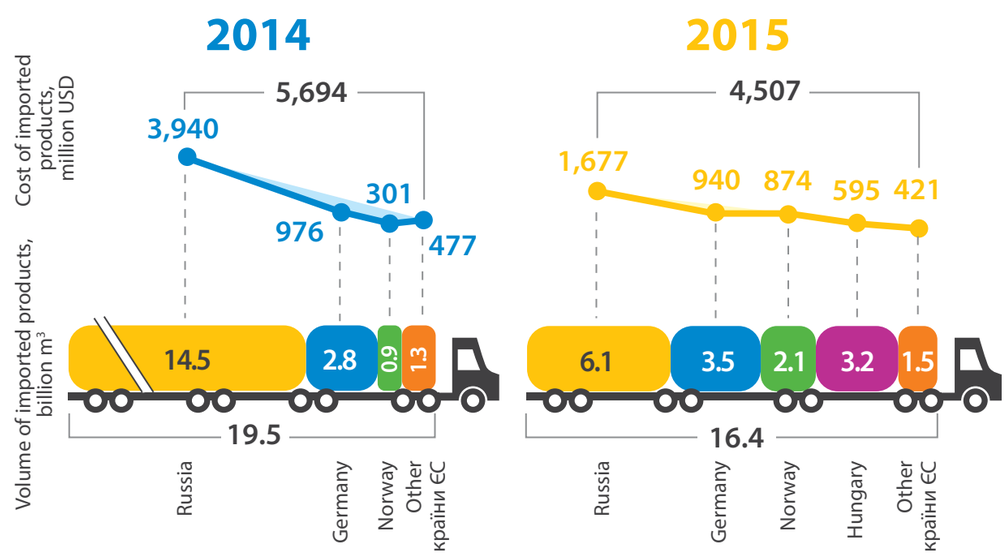
Natural gas extraction in Ukraine, by region, mln mcm



Volumes of natural gas extraction, by company in 2014-2015, mln mcm



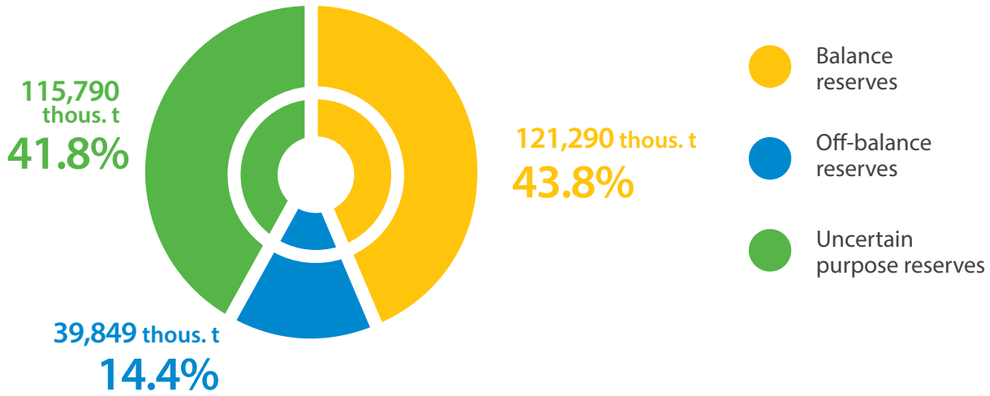
Import of natural gas, by country



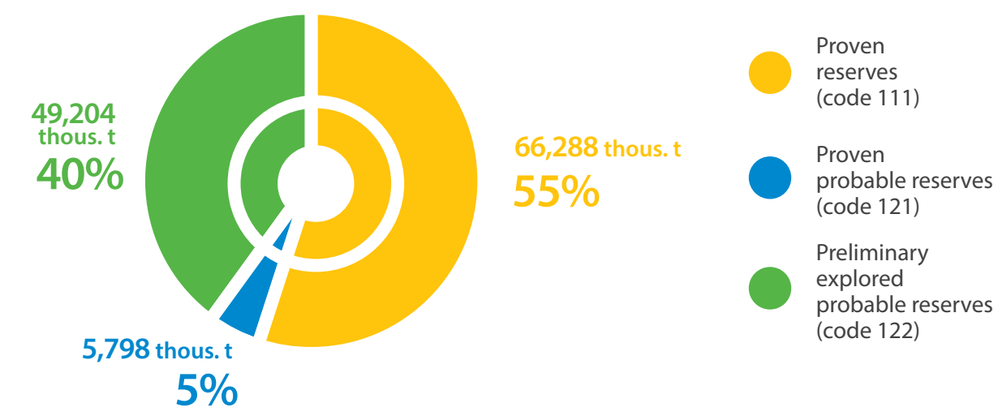
OIL AND GAS CONDENSATE [11]

Reserves for extraction – 509 years[12]
Reserves for consumption – 336 years[13]

Structure of the oil reserves, by the category as of 01.01.2016

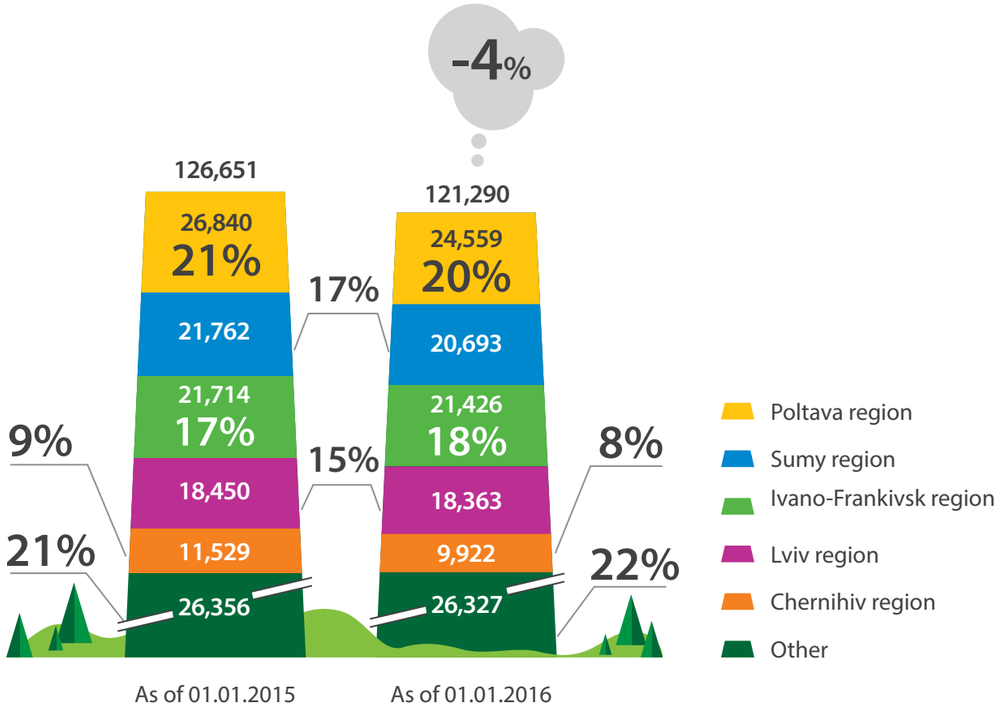


Structure of the balance reserves of oil as of 01.01.2016

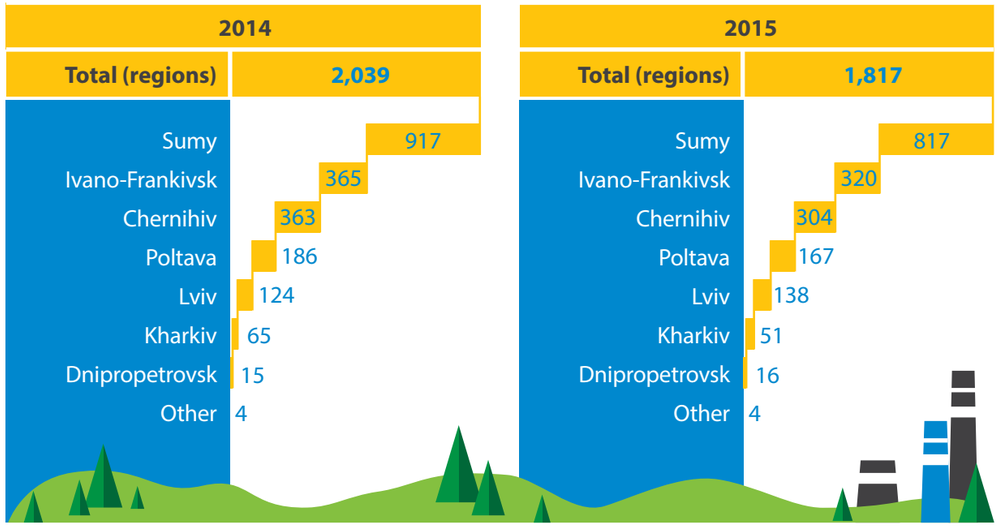


[11] In the section the term "oil" means «oil and gas condensate»
[12] Balance reserves of oil will cover extraction for 509 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015
[13] Balance reserves of oil will cover consumption for 336 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015

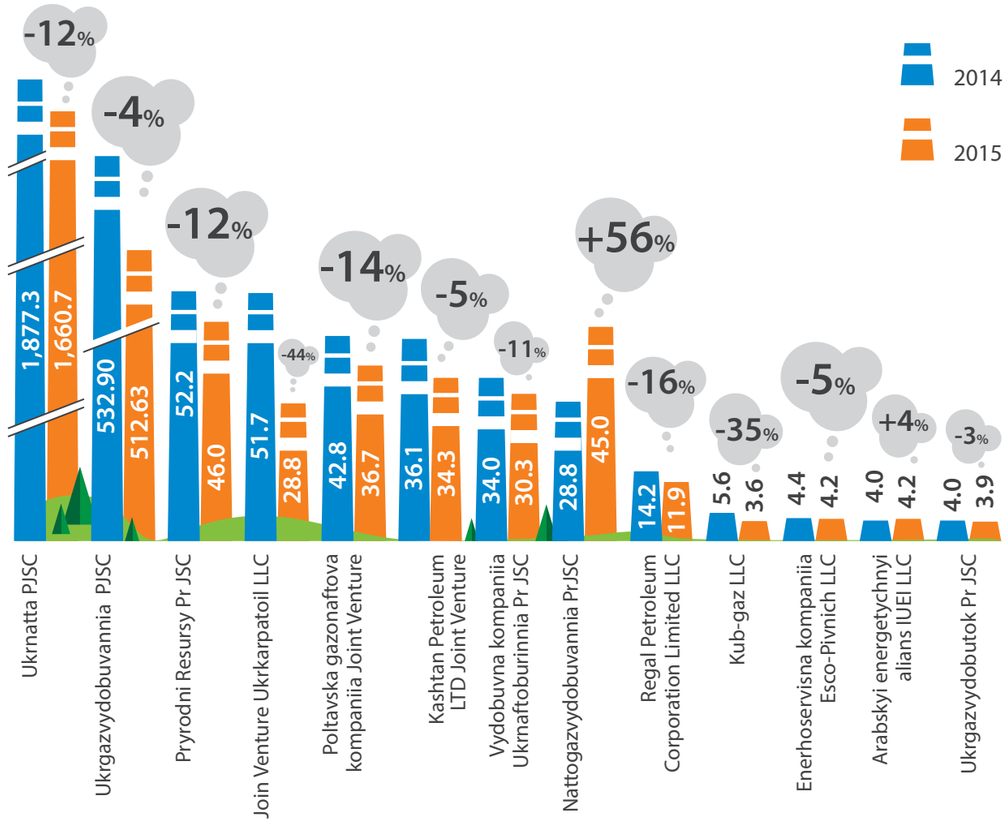
Structure of the balance reserves of oil, by region, thous t



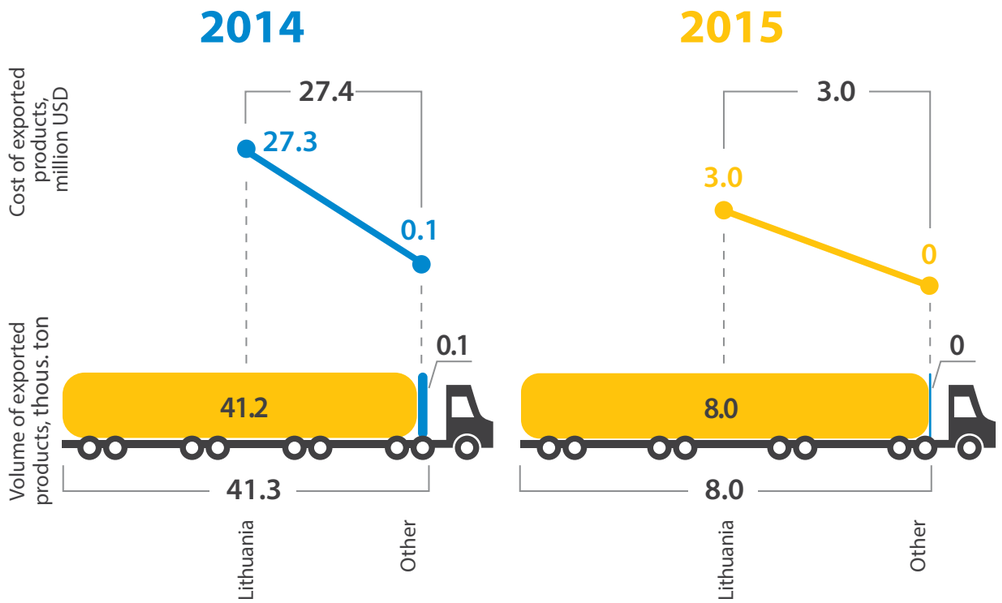
Oil extraction in Ukraine, by region, thous t



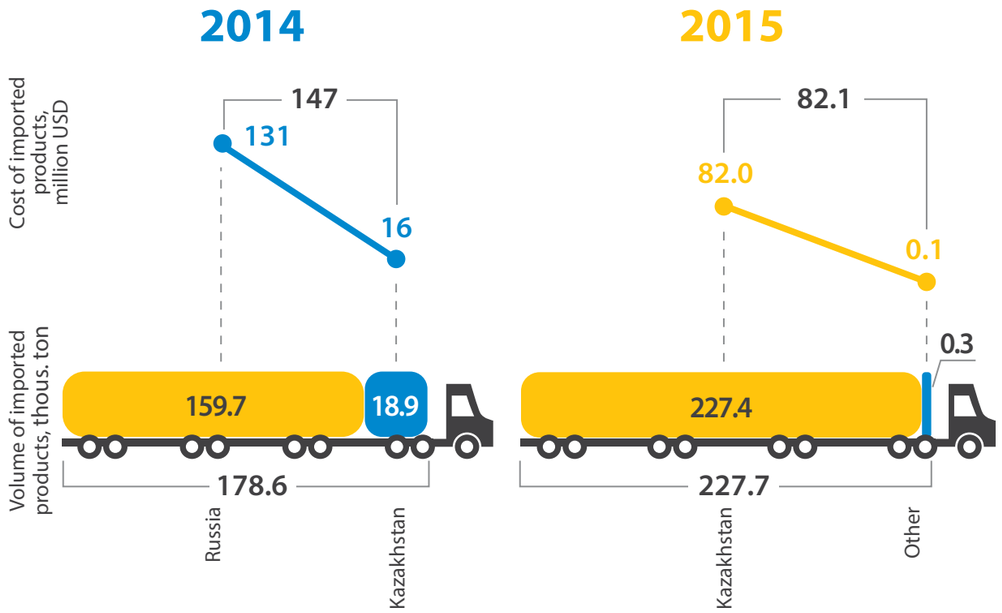
Volumes of oil extraction, by company in 2014-2015, thous t



Export of oil, by country



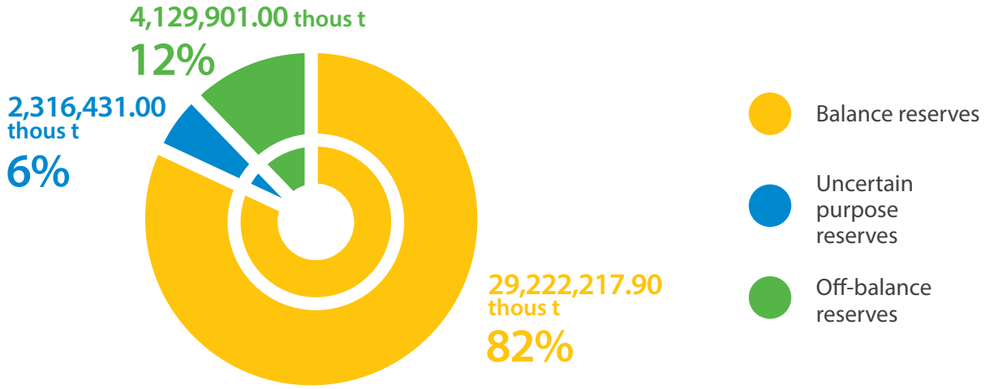
Import of crude oil, by country



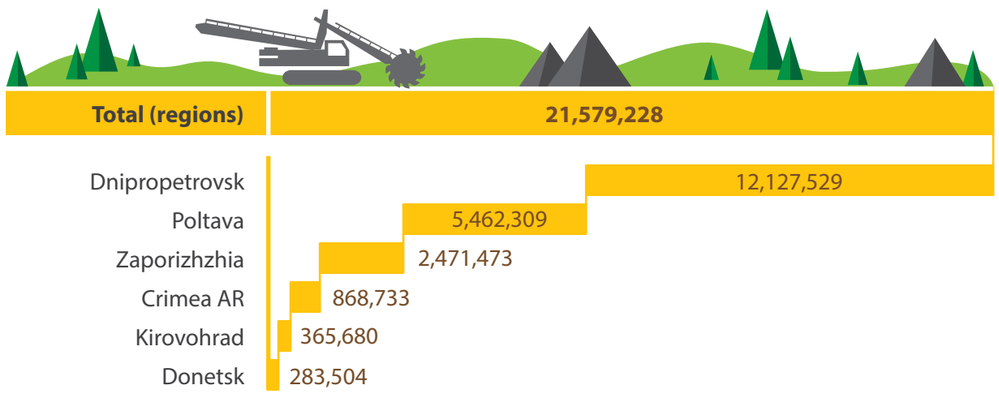
IRON ORES

Reserves for extraction – 125 years[14]
Reserves for consumption – 148 years[15]

Structure of iron ores reserves, by the categories (as of 01.01.2016), thous t

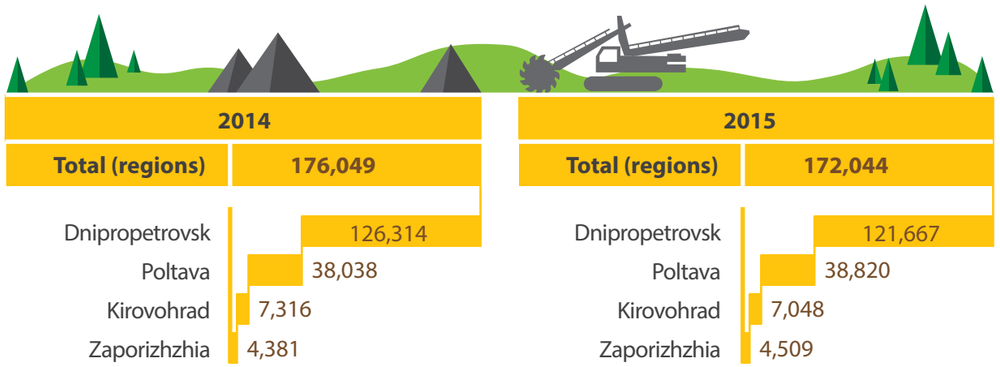


Structure of the balance reserves (A+B+C1) of iron ores, by region (as of 01.01.2016), thous t

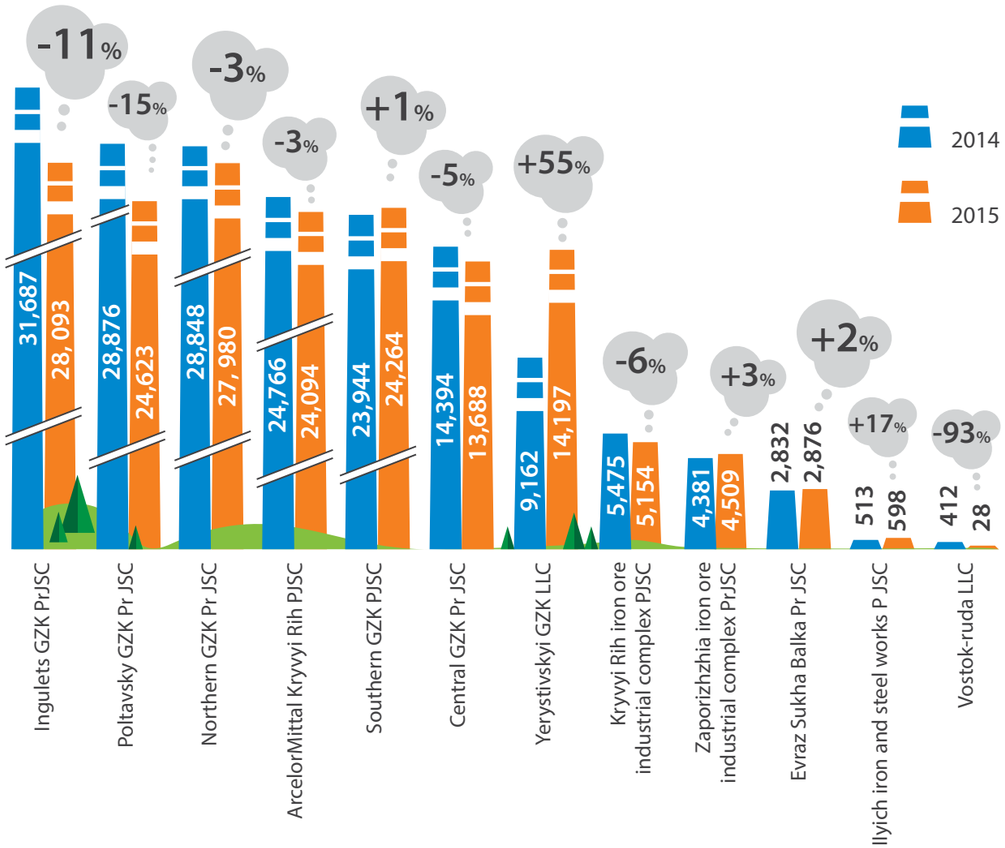


[14] Balance reserves of iron ores will cover extraction for 125 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015
[15] Balance reserves of iron ores will cover consumption for 148 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015

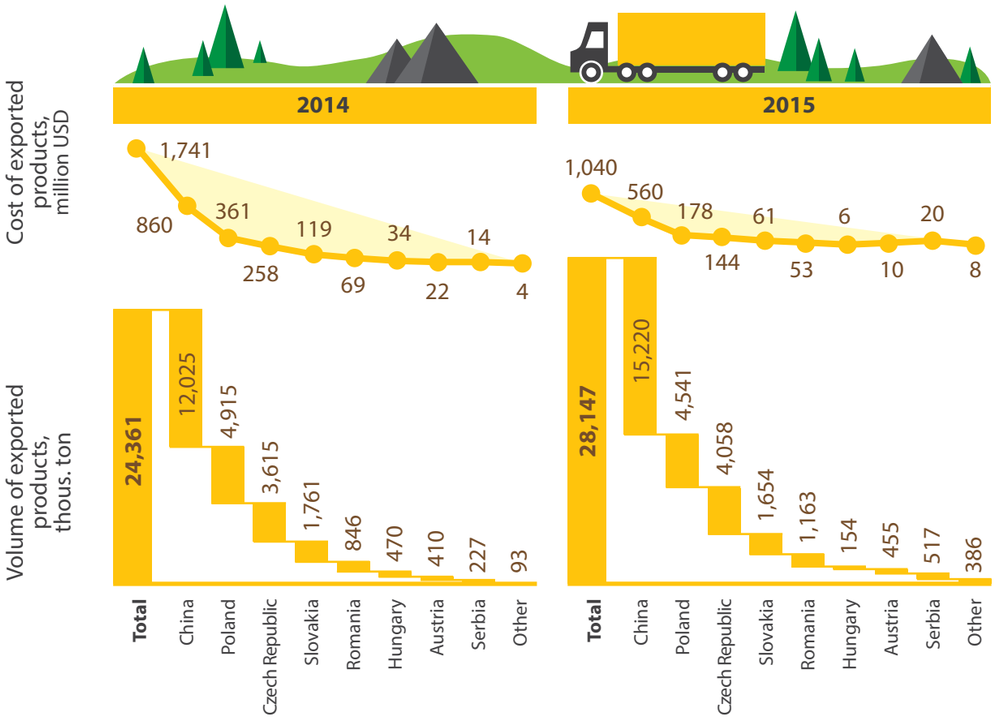
Iron ores extraction in Ukraine, by region, thous t



Volumes of iron ores extraction, by company in 2014-2015, thous t



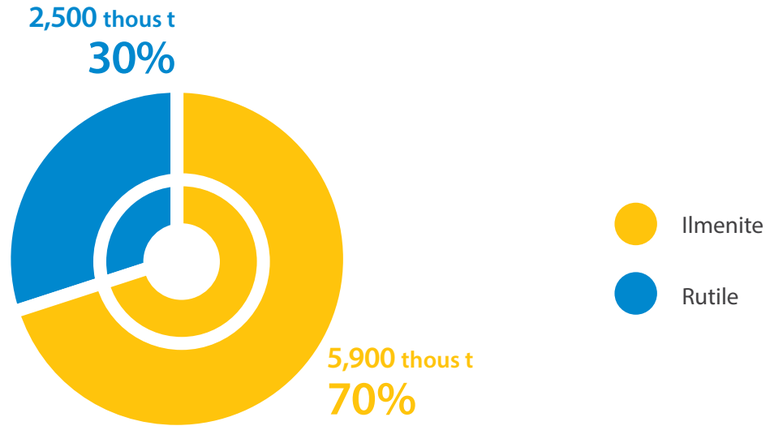
Export of non-agglomerated iron ores, by country



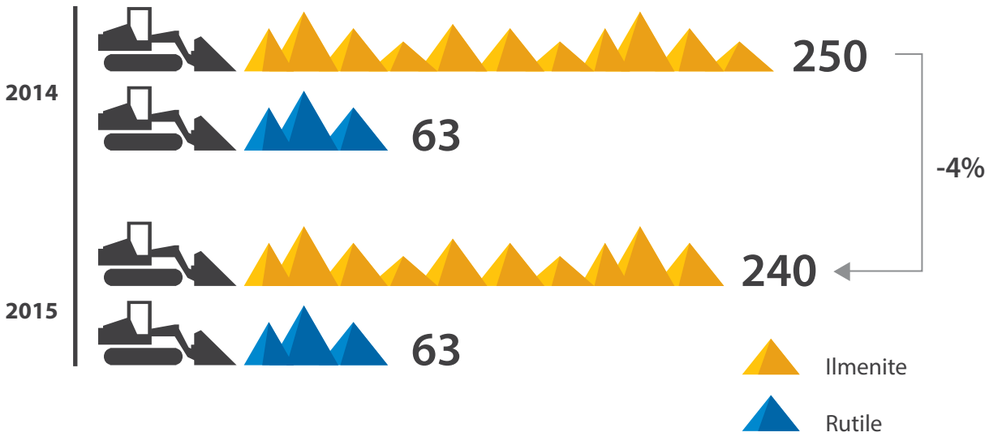
TITANIUM ORES

Reserves for extraction – 28 years[16]
Reserves for consumption – 1053 years[17]

Reserves of titanium ores (as of 01.01.2016)

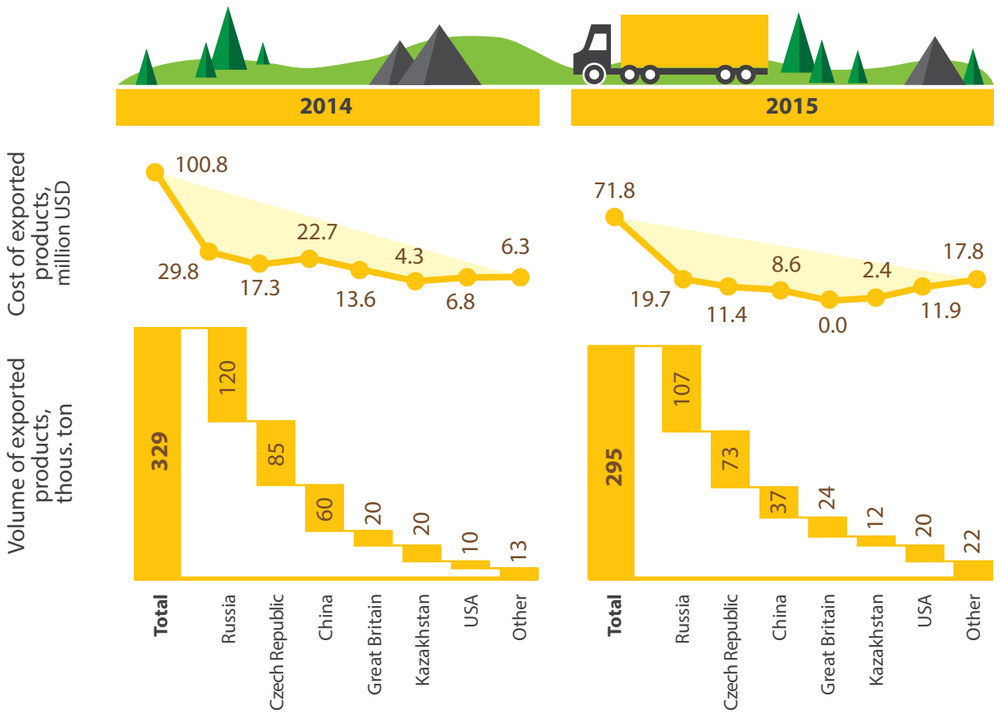


Titanium ores extraction in Ukraine, thous t

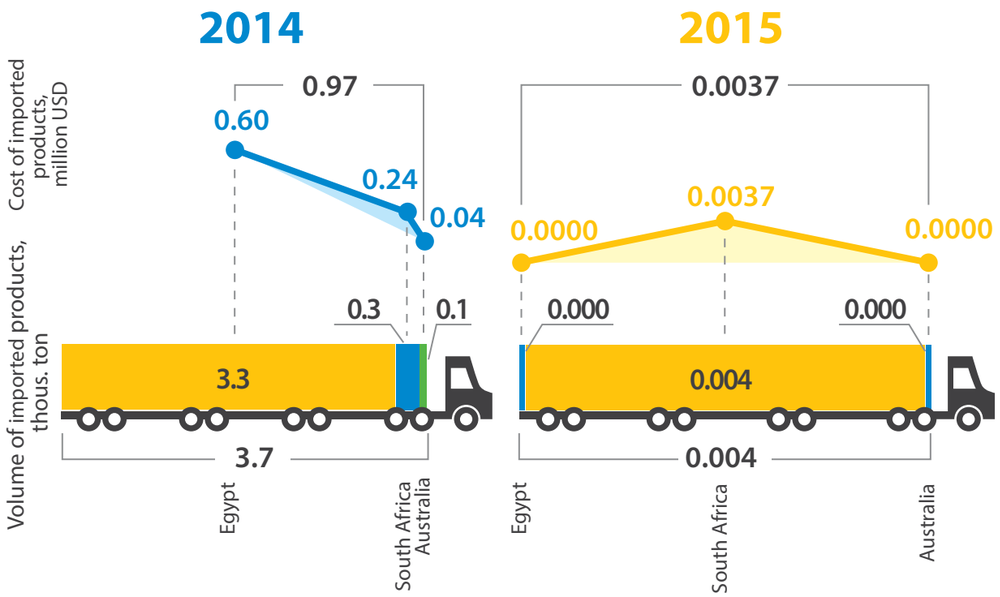


[16] Balance reserves of titanium ores will cover extraction for 28 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015 (http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf).
[17] Balance reserves of titanium ores will cover consumption for 1053 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015

Export of titanium ores and concentrates, by country



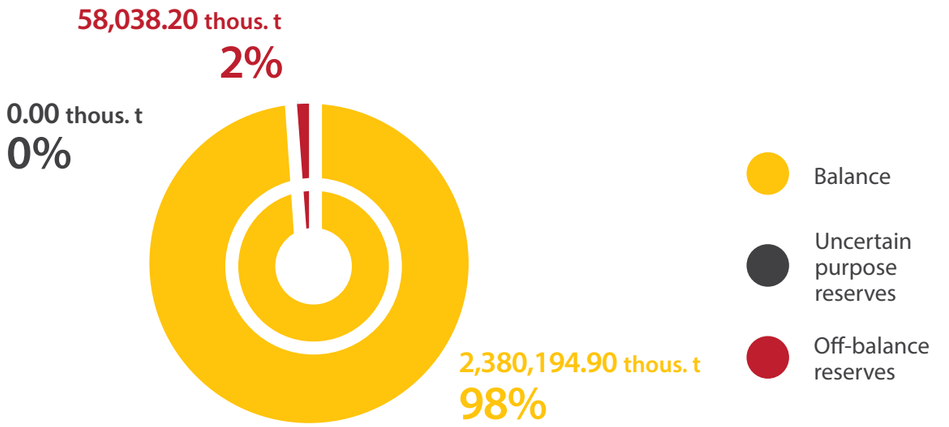
Import of titanium ores and concentrates, by country



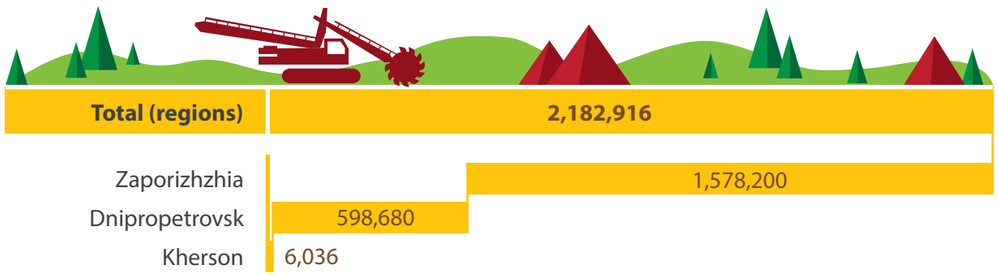
MANGANESE ORES

Reserves for extraction – 594 years[18]
Reserves for consumption – 451 years[19]

Structure of manganese ores reserves, by the category (as per 01.01.2016), thous t

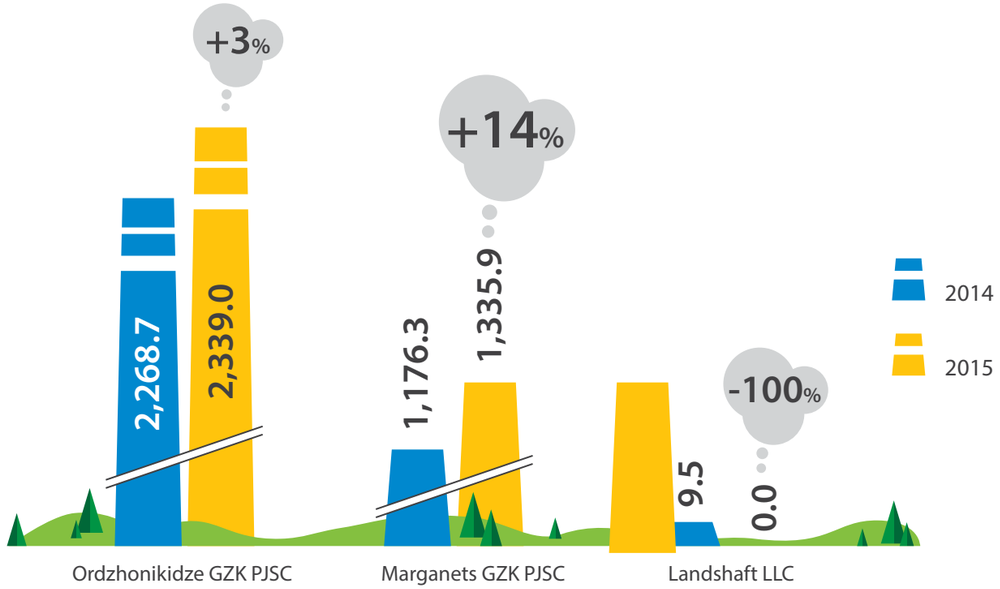


Structure of the balance reserves (A+B+C1) of manganese ores, by region (as of 01.01.2016), thous t

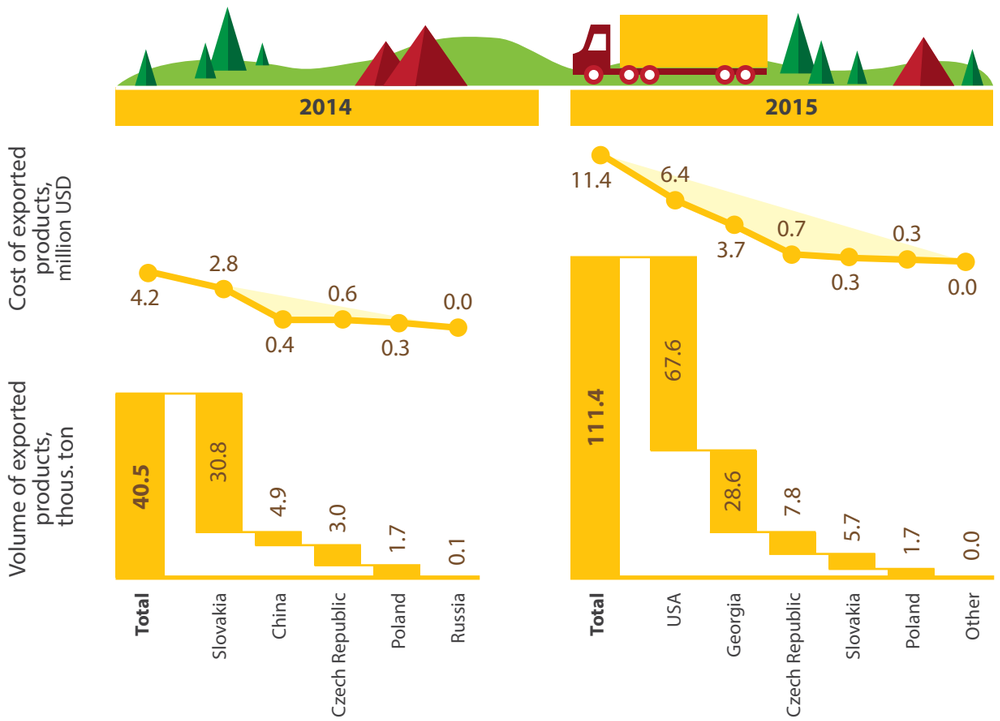


[18] Balance reserves of manganese ores will cover extraction for 594 years, if the volumes of extraction remain at the same level as in 2015
[19] Balance reserves of manganese ores will cover consumption for 451 years, if the volumes of consumption remain at the same level as in 2015

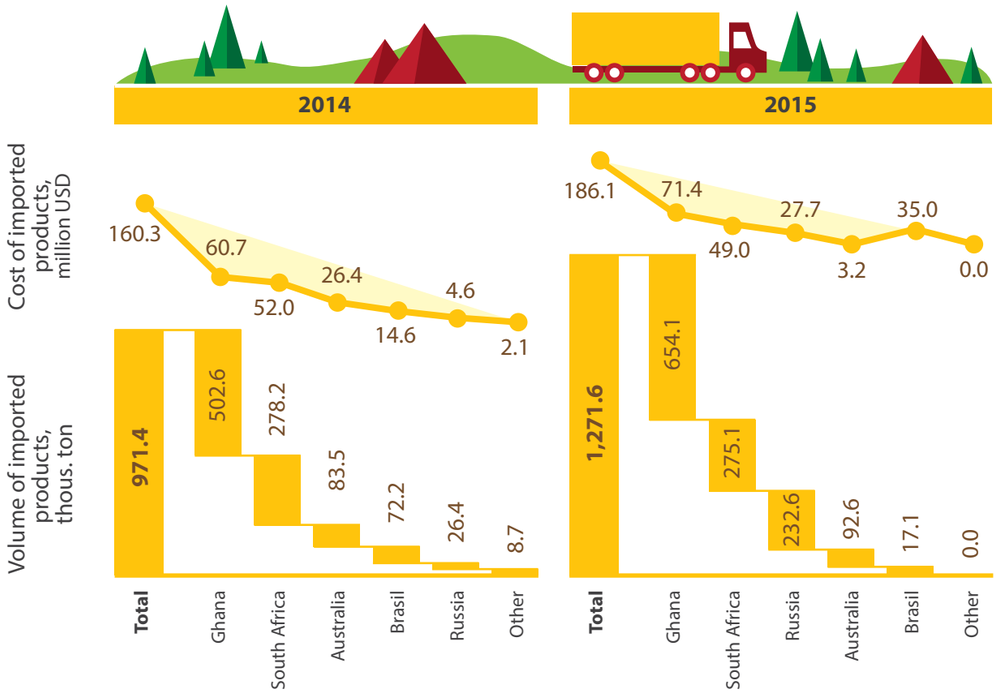
Volumes of manganese ores extraction, by ccompany in 2014-2015, thous t



Export of manganese concentrate and agglomerate, by country

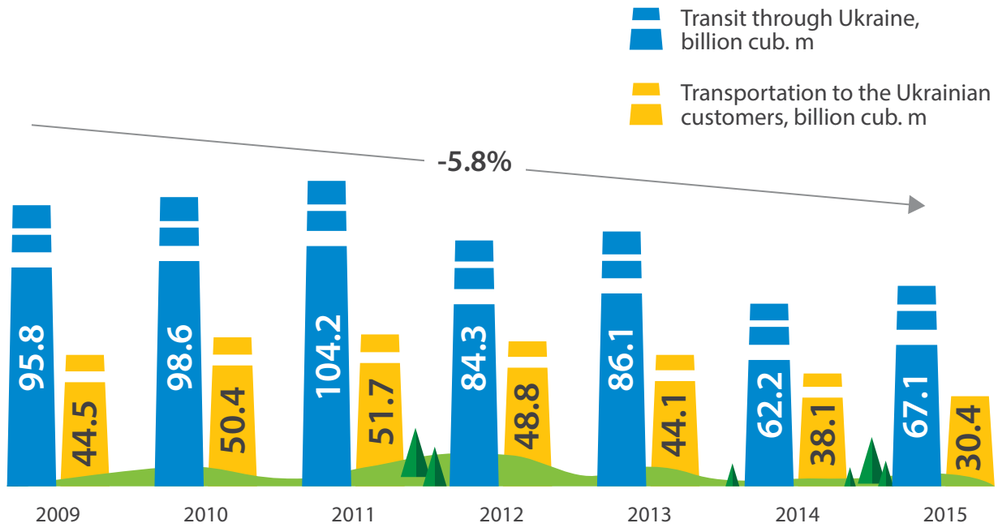


Import of manganese concentrate and agglomerate, by country

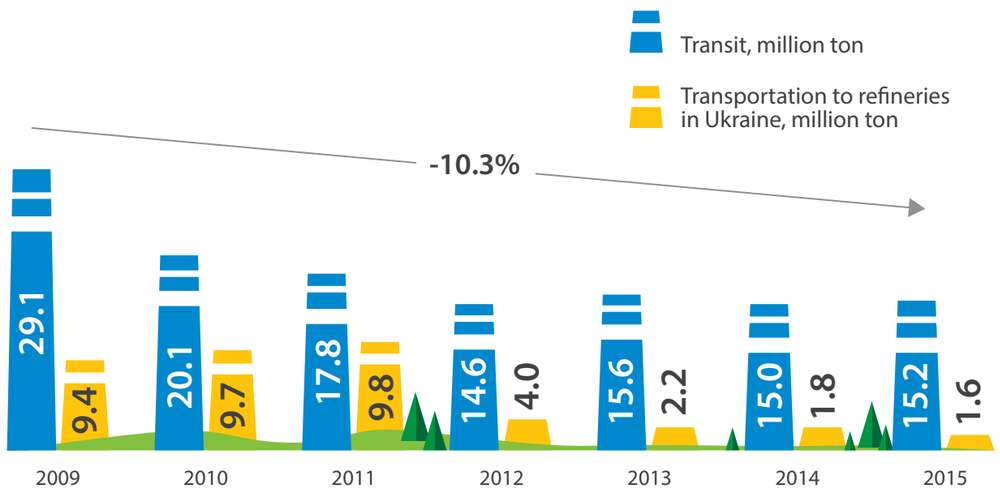


OIL AND GAS TRANSPORTATION

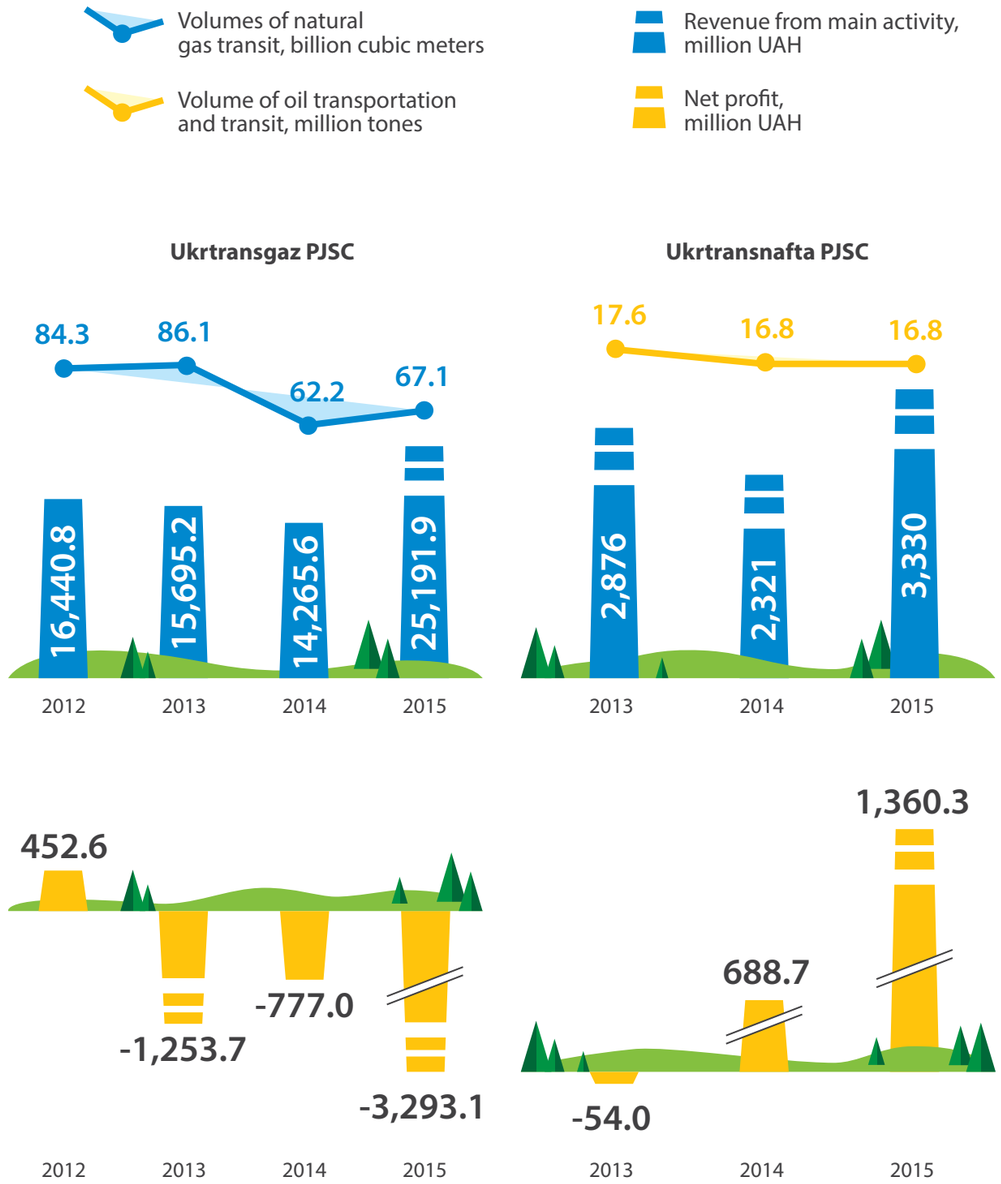
The volume of gas transit through the territory of Ukraine in 2009-2015



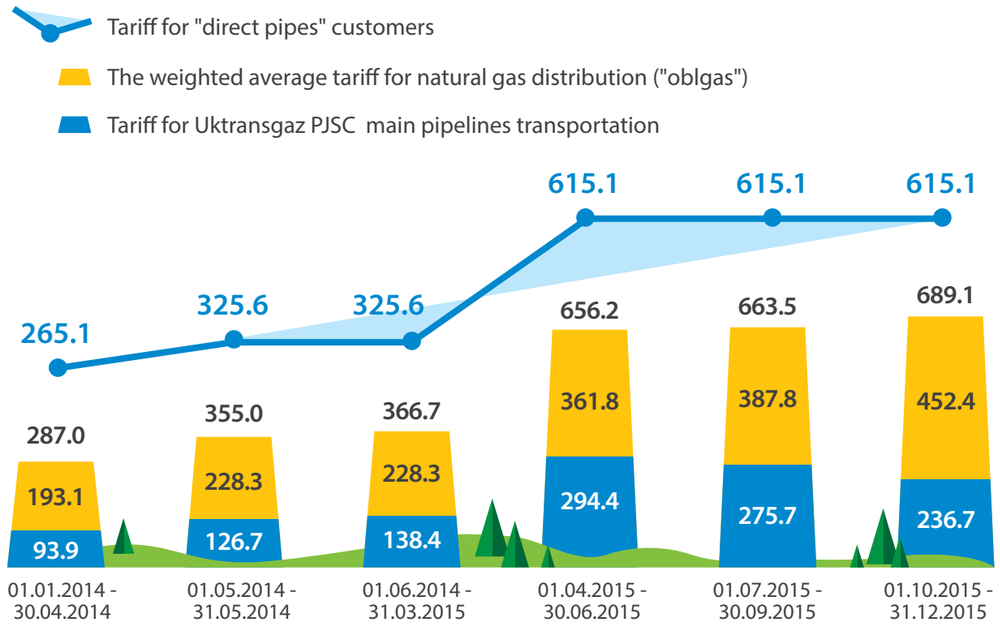
The volume of oil transit and transportation to refineries in Ukraine 2009-2015



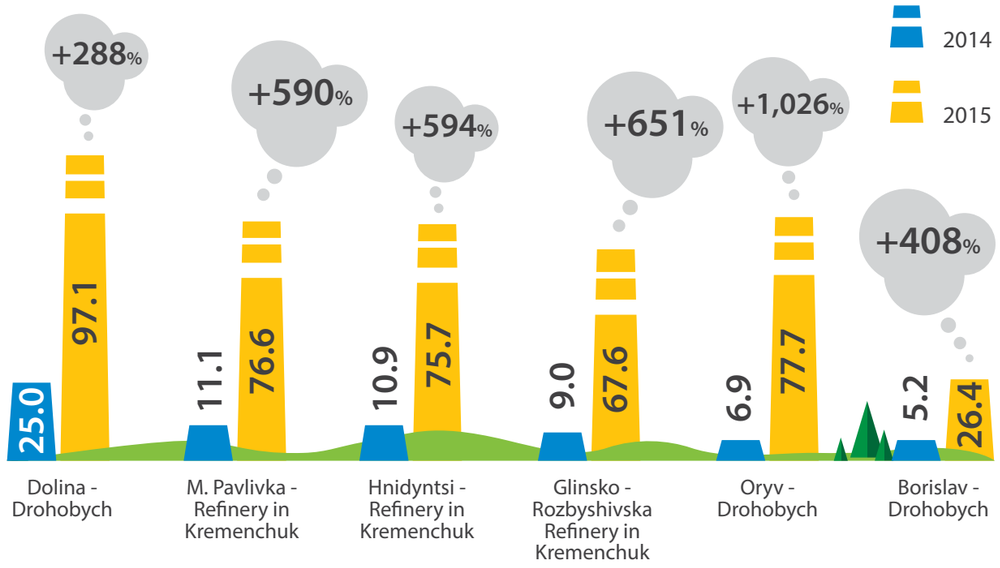
Revenue and profit of gas and oil transportation system Operators



Tariffs for natural gas transportation and distribution,[20] UAH / thousand m³



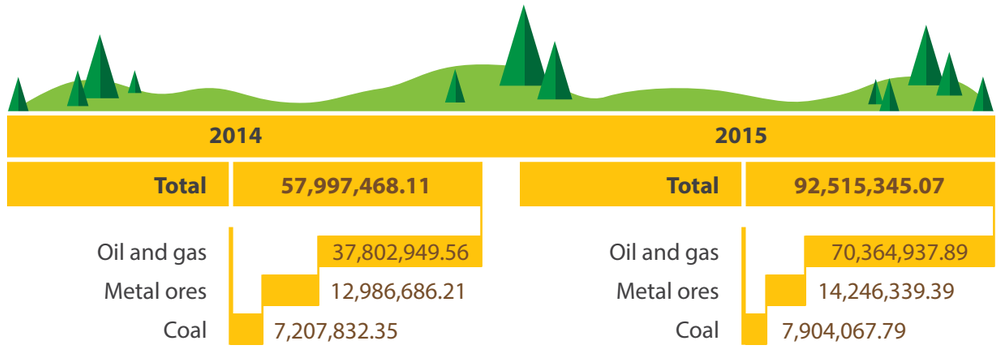
Tariffs for oil transportation via the trunk pipelines, UAH/t



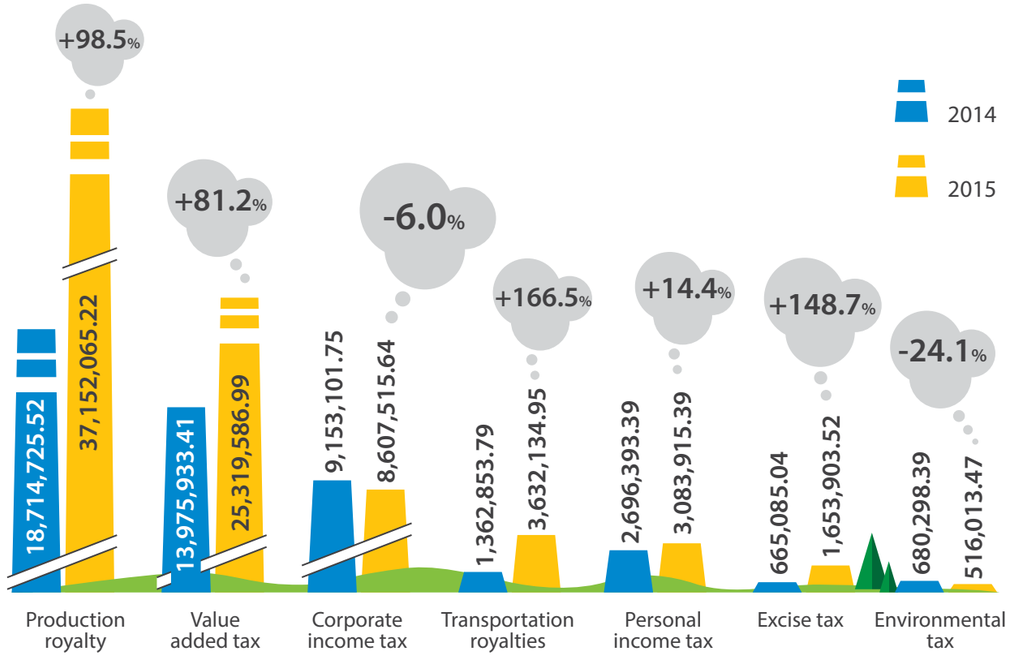
[20] Consumers "on the direct pipes" – consumers, whose pipelines are directly connected to the trunk gas pipelines

TAX PAYMENTS OF EXTRACTIVE COMPANIES

Total government revenues from extractive industries in 2014-2015[21], thous UAH

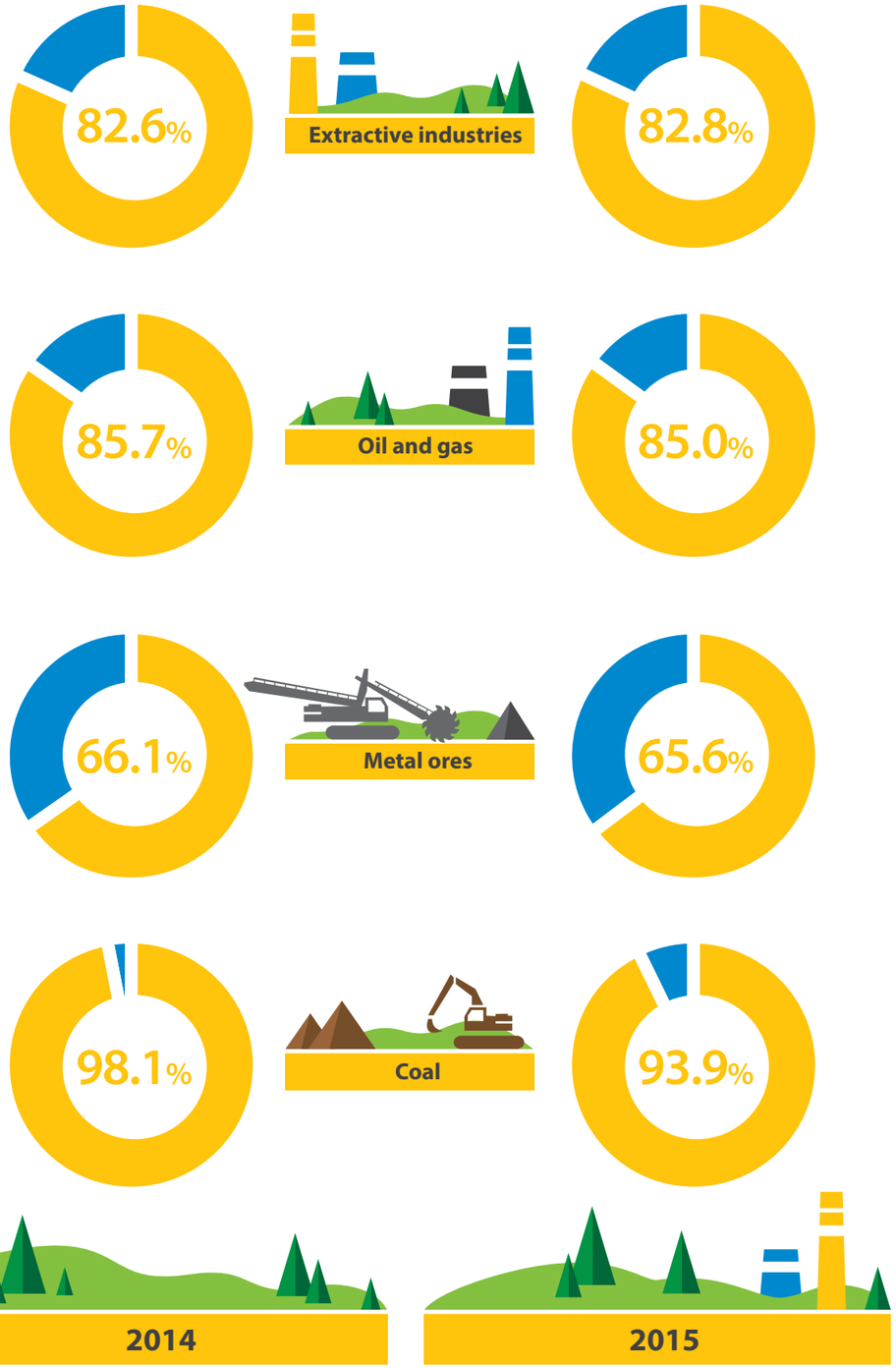


Total government revenues from extractive companies, per revenue streams in 2014-2015[22], thous UAH



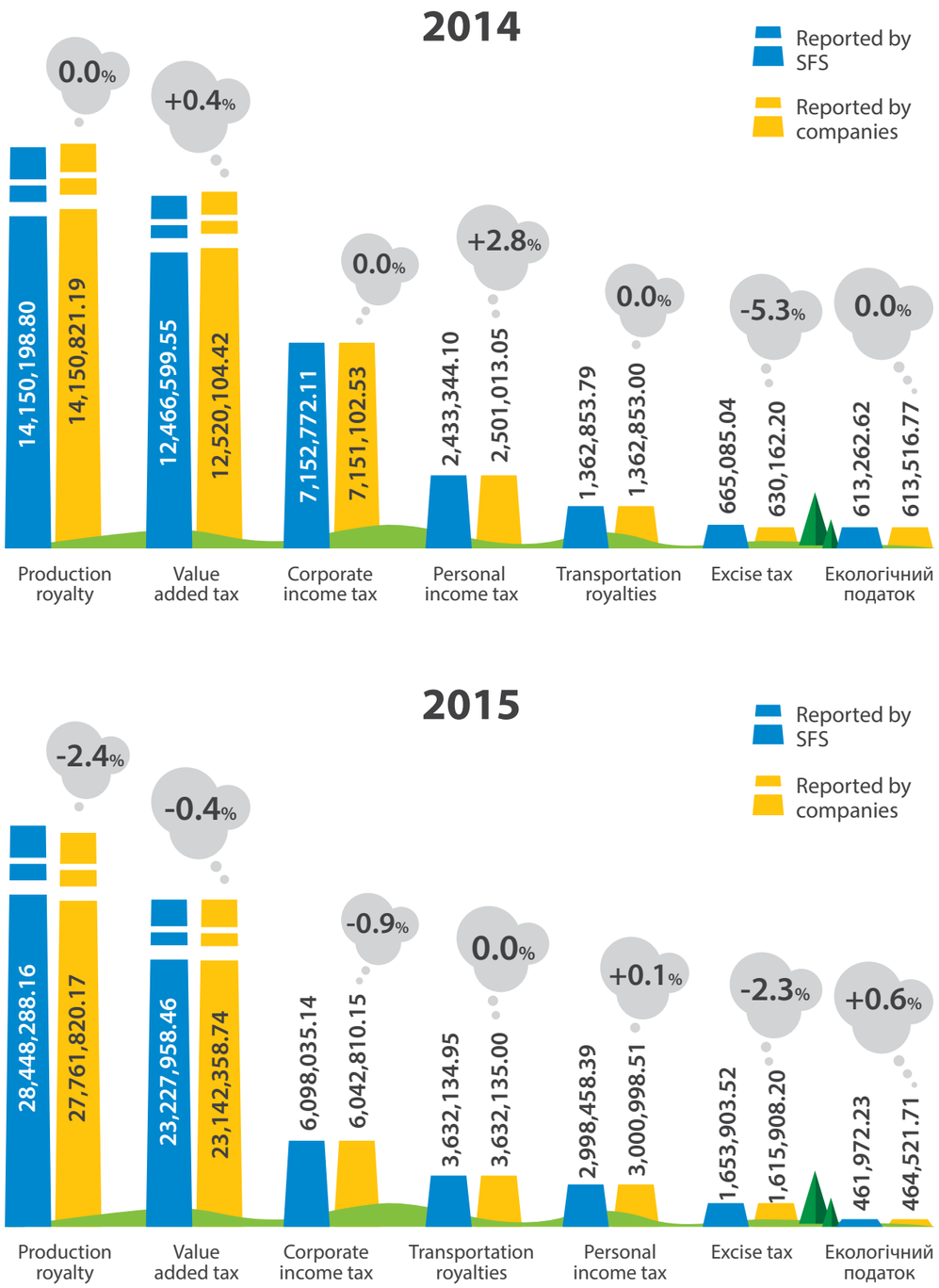
[21] According to the State Fiscal Service of Ukraine
[22] According to the State Fiscal Service of Ukraine

Share of government revenues, which were reconciled



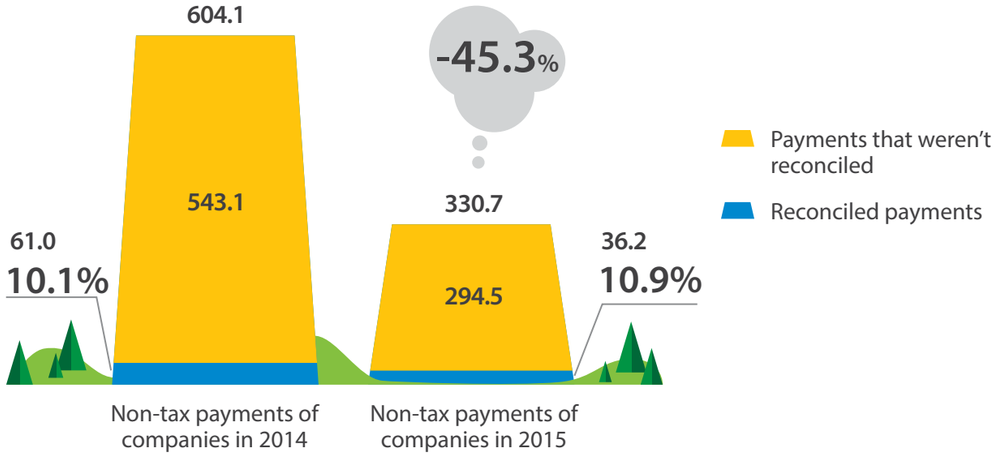
Reconciliation of tax payments, per industry, thous UAH

Reconciliation of tax payments, per type of payment, thous UAH

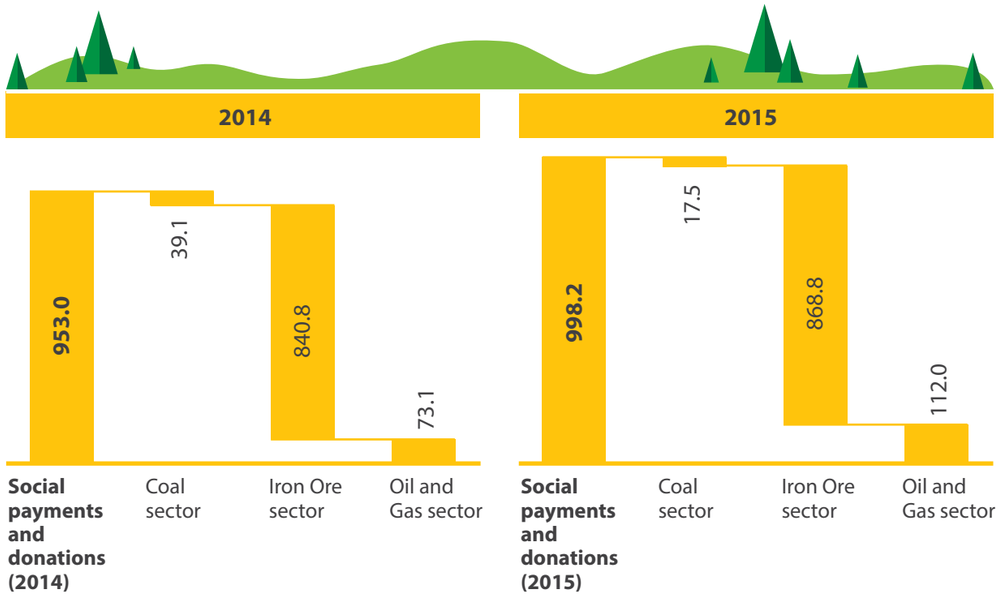


OTHER PAYMENTS OF EXTRACTIVE COMPANIES

Other non-tax payments by the companies in 2014-2015 to the state enterprises and central executive authorities[23], mln UAH



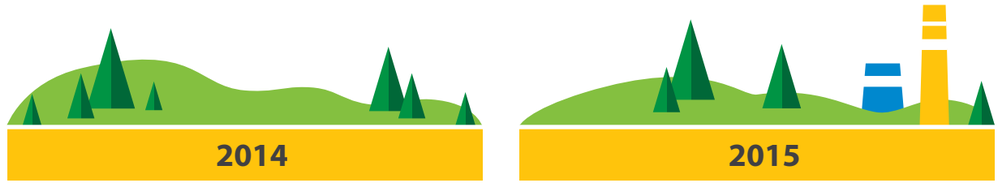
Extractive companies' social costs and charitable contributions in 2014-2015[24], UAH mln



[23] According to queried companies' responses
[24] According to queried companies' responses

FISCAL REGIME FOR EXTRACTIVE INDUSTRIES

Allocation of taxes between the budgets of various levels (general Budget Code rule)



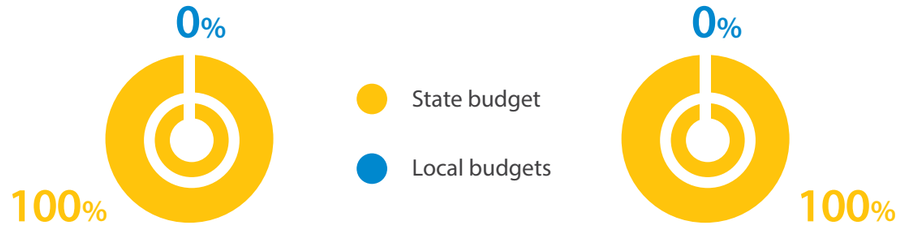
Corporate income tax

Production royalty

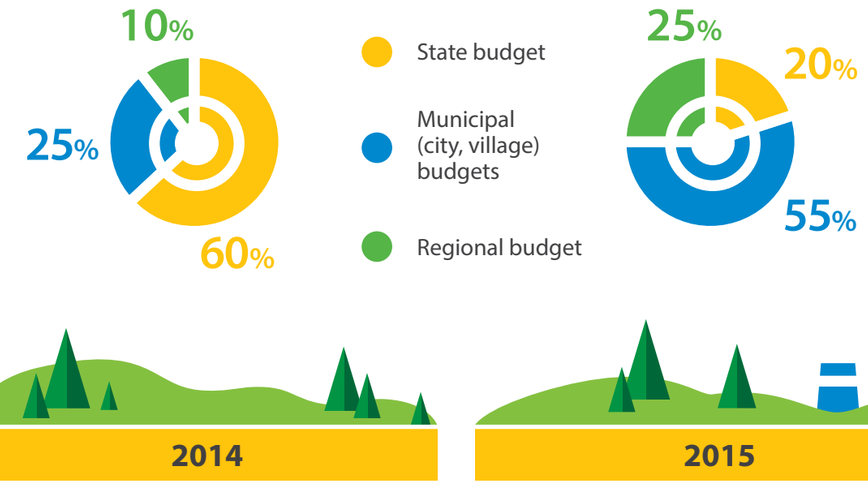
Production royalty for non-hydrocarbon minerals

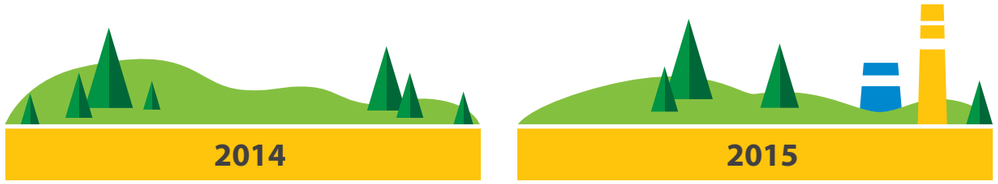
Non-production royalty

Transportation royalty; VAT; customs duties; excise tax; levy in the form of a special-purpose surcharge to the applicable natural gas tariff for consumers of all ownership forms

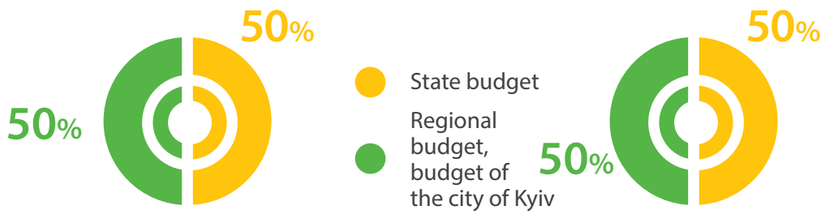


Environmental tax

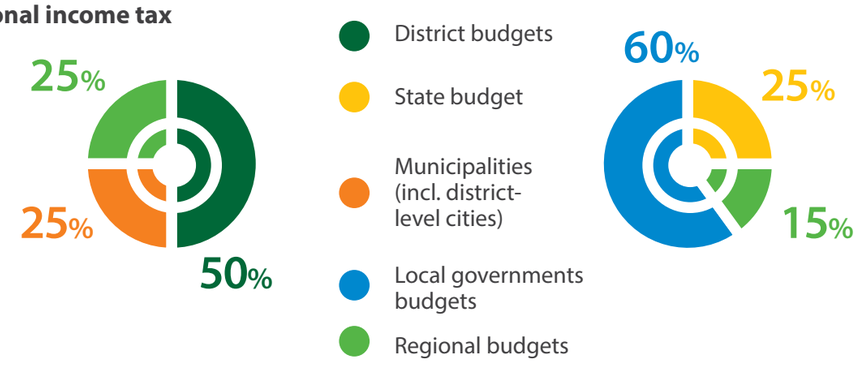




Special water use levy/ rent fee for special use of water

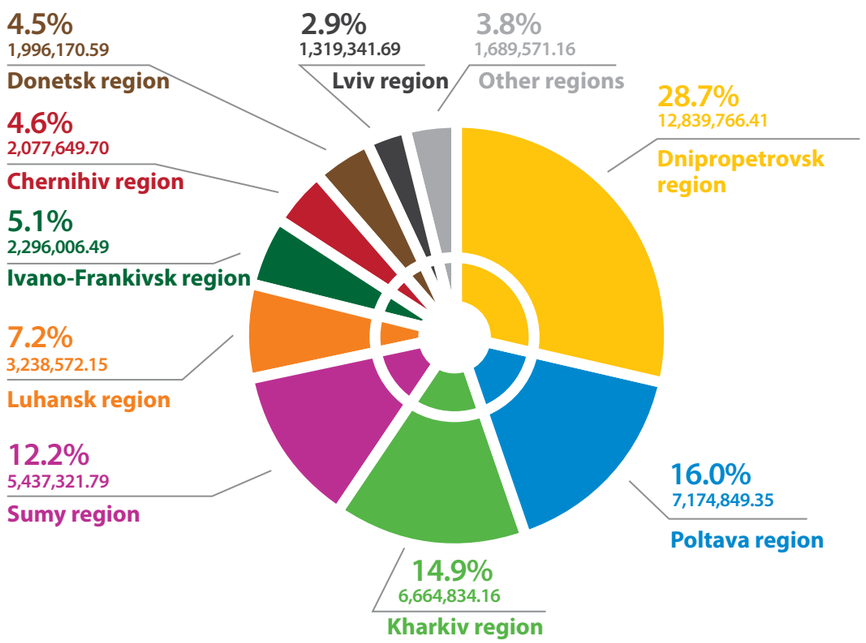


Personal income tax

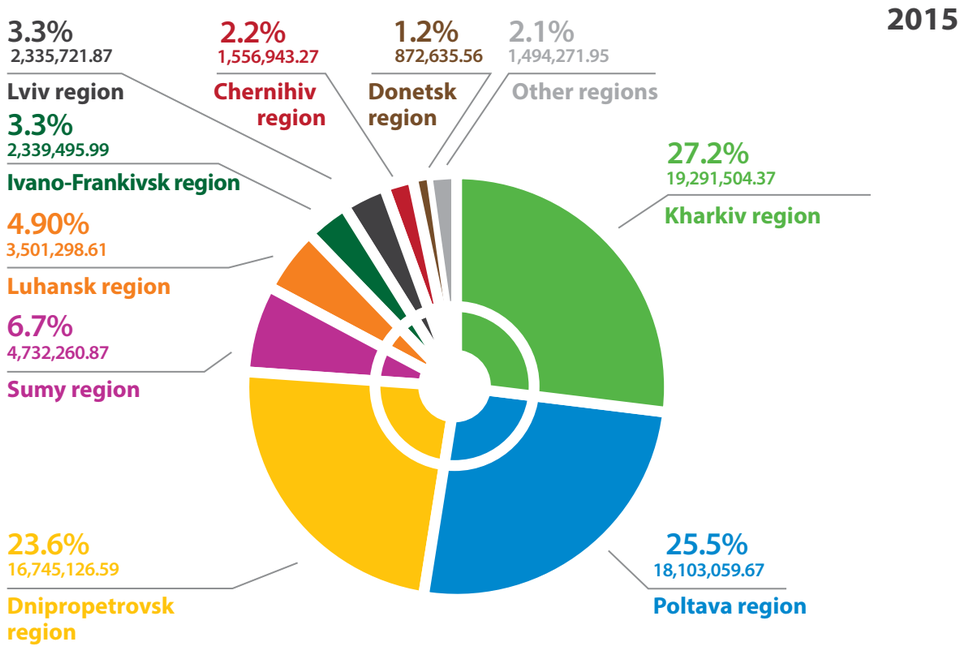


REGIONAL DISTRIBUTION OF REVENUES FROM THE EXTRACTIVE INDUSTRIES THOUS UAH

2014



2015



Extractive companies, whose provided information for reconciliation

Extractive companies, whose didn't provide information for reconciliation

Oil and gas

1. Shell Ukraine Exploration and Production I LLC
2. Joint activity agreement of 06/10/2011 No 1330-1-4 – authorized entity Shell Ukraine Exploration and Production I LLC 33832065
3. Arabskyi energetychnyi alians IUEI LLC
4. Eni Ukraiina LLC
5. Zakhidgazinvest LLC
6. Kub-gaz LLC
7. Persha ukraiinska gazonaftova kompaniia LLC
8. Vydobuvna kompaniia Ukrnaftoburinnia PrJSC
9. Ukrgazvydobutok PrJSC
10. Prom-Energoproduct LLC
11. Representation office Regal Petroleum Corporation Limited (without legal entity right)
12. Tysagaz LLC
13. Pari LLC
14. Kashtan Petroleum Joint Venture
15. Joint Venture Ukrkarpatoil LLC
16. Joint activity agreement of 21/07/1997 No 23-3/97-84 Б-97 – authorized entity Gaz-MDS LLC 24253556
17. Ukrtransgaz PJSC
18. Zakhidnadraservis LLC
19. State Enterprise Ukrspetszamovlennia LLC
20. Pryrodni Resursy PrJSC
21. Skhidnyi Geolohichnyi Soiuz LLC
22. Joint activity agreement of 19/08/2002 No 85/2002 – authorized entity Skhidnyi Geolohichnyi Soiuz LLC 32426289
23. Geologichne biuro Lviv LLC
24. Prykarpatska energetychna kompaniia LLC
25. Horyzonty LLC
26. Ukrtransnafta PJSC
27. Naftogaz of Ukraine National Joint-Stock Company
28. Ukrgazvydobuvannia PJSC
29. Poltavska gazonaftova kompaniia Joint Venture
30. Enerhoservisna kompaniia Esco-Pivnich LLC
31. Naftogazvydobuvannia PrJSC
32. Ukrnafta PJSC

1. State Joint-Stock Company Chornomornaftogaz PJSC
2. Joint Venture Boryslavska Naftova Kompaniia LLC
3. Energiia-95 LLC
4. Plast PrJSC
5. National Joint-Stock Company Nadra Ukraiiny PJSC
6. Ukrnaftogazinvest LLC
7. Ukraiinska burova kompaniia LLC
8. Praim-Gaz LLC
9. Makkom-grup LLC
10. Nadragaz LLC
11. Ukristgaz LLC
12. Bogorodchanynaftogaz LLC
13. Nadra Geotsentr LLC
14. Joint activity agreement of 29/06/2004 No 612 – authorized entity Vyrobnycho-komertsiina firma Dion LLC 24430679
15. Joint activity agreement of 10/06/2002 No 3 – authorized entity Karpatygaz LLC 30162340
16. Joint activity agreement of 25/04/2003 No 147 – authorized entity Naftogazrembud-1 LLC 33799463
17. Joint activity agreement of 24/12/1997 No 999/97 - authorized entity Naftogazovydobuvne upravlinnia Poltavanaftogaz of Ukrnafta PJSC 22525915
18. Joint activity agreement of 28/11/2000 No 1-Д 21/008/2000 – authorized entity Poltava branch of Devon CJSC 26002442
19. Joint activity agreement of 04/02/2004 No 60 – authorized entity Firma Has LLC 21237338
20. Joint activity agreement of 24/03/2004 No 493 – authorized entity Karpatygaz LLC 30162340
21. Joint activity agreement of 26/12/2003 No 122 - authorized entity Sakhalinske LLC 32337278
22. Gravelit-21 LLC (34013604) responsible for taxes maintenance and paymants provision to the budget during implementation JAA
23. Joint activity agreement of 15/09/2004 No 927 – authorized entity Tsefei LLC 32869749
24. Joint activity agreement of 19/01/1999 No 35/4 – authorized entity Ukrnafta PJSC 135390
25. Joint activity agreement of 28/01/2008 No 35/21 – authorized entity Kashtan Petroleum LTD Joint Venture 23703371
26. Joint activity agreement of 07/09/2001 No 4 – authorized entity Gals-K PrJSC 31566427
27. Joint activity agreement of 13/10/2004 No 1747 – authorized entity Karpatnadrainvest LLC 31789453
28. Joint activity agreement of 19/05/2000 No 17-2000 – authorized entity Sirius-1 LLC 32239577
29. Nadra Geotsentr LLC (34763705) responsible for taxes maintenance and paymants provision to the budget during implementation JAA No 265-12 of 23/11/2007 with Gazopromyslove upravlinnia Kharkivgazvydobuvannia

Extractive companies, whose provided information for reconciliation

Extractive companies, whose didn't provide information for reconciliation

Metal ores

33. ArcelorMittal Kryvyi Rih PJSC
34. Vilnohirsk GZK Branch of United mining and chemical company State Enterprise
35. Irshansk GZK Branch of United mining and chemical company State Enterprise
36. United mining and chemical company State Enterprise
37. Northern GZK PrJSC
38. Bilanivskyi GZK LLC
39. Ingulets GZK PrJSC
40. Poltavsky GZK PrJSC
41. Central GZK PrJSC
42. Yerystivskyi GZK LLC

30. Southern GZK PJSC
31. The foreign investment enterprise in the form of PrJSC Zaporizhzhia iron ore industrial complex
32. Kryvyi Rih iron ore industrial complex PJSC
33. Evraz Sukha Balka PrJSC
34. Ordzhonikidze GZK PJSC
35. Marganets GZK PJSC
36. Mizhrichenskyi GZK LLC

Coal

43. Krasnoarmiiskvuhillia State Enterprise
44. Lvivvuhillia State Enterprise
45. Mine Pivdennodonbaska No 3 named after M. S. Surgaia State Enterprise
46. Shakhtoupravlinnia Pivdennodonbaske No 1 State Enterprise
47. Lysychanskvuhillia PJSC
48. Mine Nadiia PJSC
49. Selydivvuhillia State Enterprise
50. Toretskvuhillia State Enterprise
51. Krasnodonvuhillia PrJSC
52. Vuhilna kompaniia Krasnolymanska State Enterprise
53. Mine Bilozerska ALC
54. DTEK Dobropilliavuhillia LLC[1]
55. DTEK Pavlogradvuhillia PrJSC
56. DTEK Rovenkyantratsyt LLC
57. DTEK Sverdlovantratsyt LLC
58. DTEK Mine Komsomolets Donbasu PrJSC
59. Shakhtoupravlinnia Pokrovske PJSC

37. Shakhtoupravlinnia Donbas PJSC
38. Mine named after O.F. Zaciadko PJSC
39. Snizheantratsyt State Enterprise
40. Artemvuhillia State Enterprise
41. Torezantratsyt State Enterprise
42. Makiivvuhillia State Enterprise
43. Orendne pidpryiemstvo Mine Zhdanivska PJSC
44. Donetska vuhilna energetychna kompaniia State Enterprise
45. DV naftogazovydobuvna kompaniia LLC
46. DTEK Dobropilliavuhillia LLC[1]

[1] DTEK Dobropilliavuhillia LLC provided information only for 2014

Національний Звіт ІПВГ України 2014-2015 та його Скорочена версія підготовлені компанією EY.

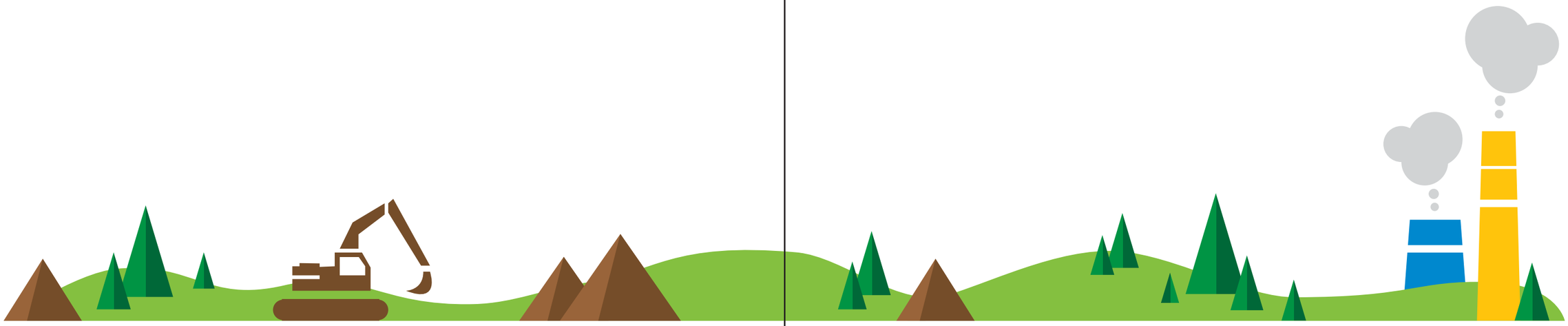
EY є міжнародним лідером із аудиту, оподаткування, супроводу угод і консультування. Наші знання та якість послуг, які ми надаємо, сприяють зміцненню довіри і впевненості на ринках різних країн у всьому світі. Ми формуємо команду видатних лідерів, під чиїм управлінням наш колектив виконує взяті на себе зобов'язання. Таким чином, ми робимо суттєвий внесок у поліпшення ділового середовища в інтересах наших співробітників, клієнтів і суспільства в цілому.

Дізнайтеся більше на сайті: ey.com.

National EITI Report of Ukraine 2014-2015 and its Abbreviated version are prepared by EY.

EY is a global leader in assurance, tax, transaction and advisory services. The insights and quality services we deliver help build trust and confidence in the capital markets and in economies the world over. We develop outstanding leaders who team to deliver on our promises to all of our stakeholders. In so doing, we play a critical role in building a better working world for our people, for our clients and for our communities.

For more information about our organization, please visit ey.com.



UAEITI
Extractive
Industries
Transparency
Initiative