



UKRНАФТА
УКРНАФТА



РІЧНИЙ ЗВІТ • 2013 • ANNUAL REPORT



Звернення до акціонерів.....	4
"Укрнафта" сьогодні: ключові факти.....	5
Організаційна структура.....	6
Органи управління.....	7
Цінні папери.....	8
Бізнес компанії	
• Родовища, геологорозвідка та бурові роботи.....	9
• Видобування нафти і газу.....	11
• Підготовка та переробка газу.....	13
• Роздрібна торгівля нафтопродуктами.....	14
• Капітальні вкладення.....	16
Соціальна відповідальність	
• Кадрова політика.....	17
• Екологічна політика та промислова безпека.....	19
• Соціальна та благодійна діяльність.....	20
Фінансові результати	
• Дохід та показники прибутку.....	21
• Податкові виплати.....	22
• Фінансова звітність за МСФЗ за 2013 рік.....	24
Annual report	29

Шановні акціонери!

У ваших руках - звіт про результати роботи багатотисячного колективу працівників ПАТ "Укрнафта" у 2013 році.

Незважаючи на високий рівень виснаженості родовищ, непрості економічні умови в Україні, високий рівень податкового навантаження, недоліки системи правового регулювання, "Укрнафта" впевнено утримує свої позиції як один з лідерів нафтогазовидобувної промисловості України.

Спеціалісти компанії ведуть масштабну роботу з виявлення можливостей інтенсифікації видобутку вуглеводневої сировини, впровадження найсучасніших технологій, підвищення ефективності використання обладнання та інших ресурсів. Так само активно ми працюємо над підвищенням якості обслуговування клієнтів нашої мережі автозаправних станцій.

ПАТ "Укрнафта" є одним з найбільших платників податків країни та належить до числа найважливіших роботодавців у регіонах, де розташовані наші структурні підрозділи. Усвідомлюючи свою соціальну роль, ми приділяємо значну увагу захисту інтересів наших працівників, їх оздоровленню, професійному та творчому розвитку. "Укрнафта" надає істотну підтримку проектам, що реалізуються територіальними громадами, де проживають наші співробітники.

Від імені правління та трудового колективу ПАТ "Укрнафта" хочемо запевнити акціонерів, що ми докладаємо і надалі докладатимемо усіх можливих зусиль для забезпечення максимально ефективного розвитку компанії при оптимальному врахуванні інтересів усіх акціонерів, трудового колективу та споживачів нашої продукції. Дякуємо за Вашу довіру!

З повагою,
Правління ПАТ "Укрнафта"

"УКРНАФТА" СЬОГОДНІ: КЛЮЧОВІ ФАКТИ

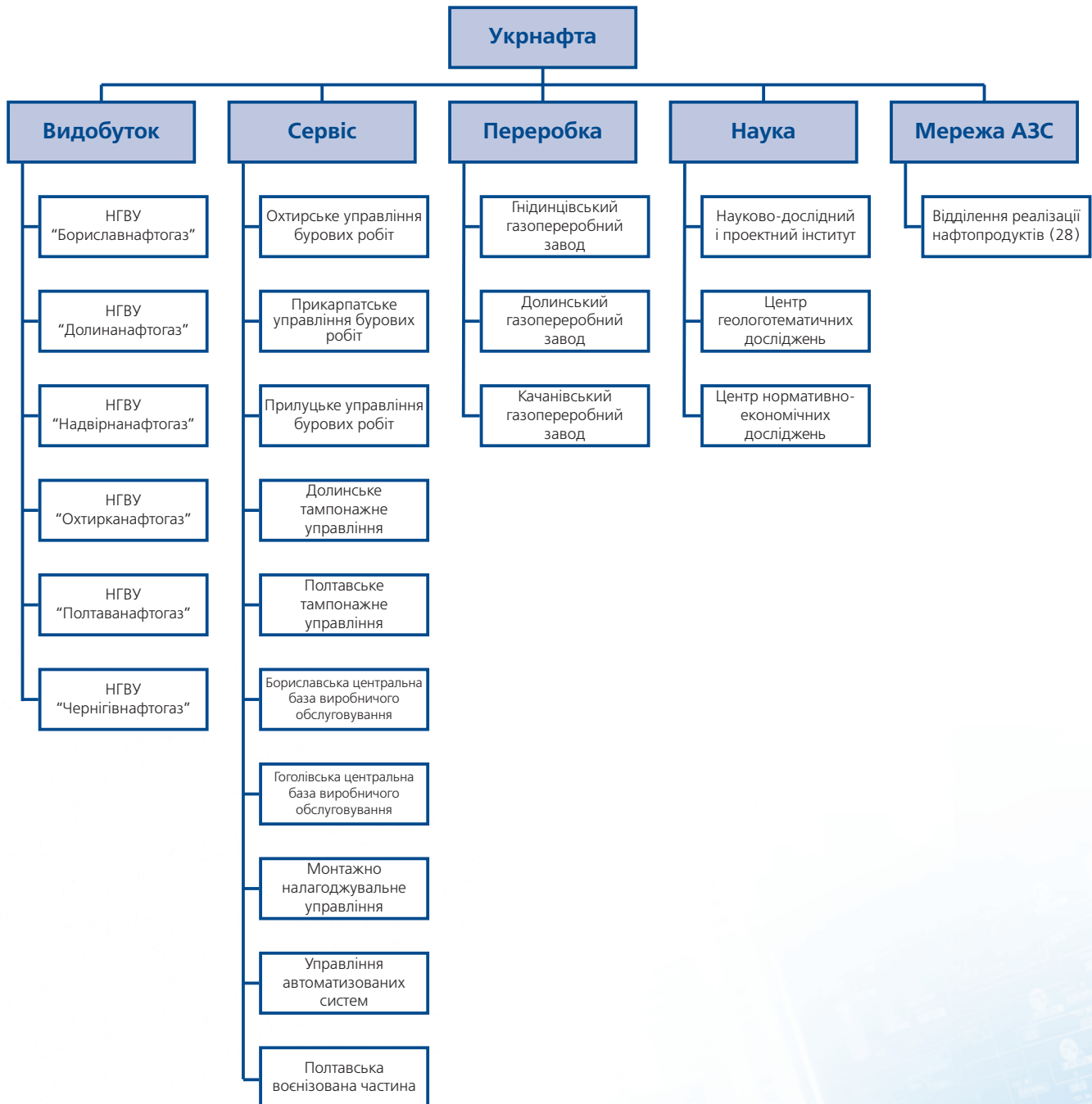


- ПАТ "Укрнафта" - одна з найбільших нафтогазовидобувних компаній України. Частка товариства у загальному видобутку нафти з газовим конденсатом в Україні складає 66,5%, частка у загальному видобутку газу - 9,1%.
- Станом на 31.12.2013 р. ПАТ "Укрнафта" володіє 85 спеціальними дозволами на видобування (промислову розробку родовищ) вуглеводнів та 5 спеціальними дозволами на геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислову розробку.
- На балансі бурових управлінь ПАТ "Укрнафта" перебуває 59 бурових установок.
- "Укрнафта" володіє однією з найбільших в Україні мереж заправних станцій – 563 АЗС у 23 областях України та АР Крим.

Основні показники діяльності ПАТ "Укрнафта"

Виробничі показники	Одиниці виміру	2013	2012	Зміна, %
Видобуток нафти з конденсатом (основна та спільна діяльність)	тис. т	2 029	2 133	-4,9%
Видобуток газу (основна та спільна діяльність)	млн. м ³	1 904	2 011	-5,3%
Виробництво скрапленого газу	тис. т	171	153	11,8%
Експлуатаційний фонд свердловин (основна та спільна діяльність)	шт.	2 188	2 203	-0,7%
Введення нових свердловин з буріння	шт.	15	12	25,0%
Метраж проходки бурових управлінь	тис. м	28,5	54,9	-48,1%
Кількість операцій з інтенсифікації видобутку	св.-опер.	169	175	-3,4%
Приріст запасів вуглеводнів	тис. т у.п.	2 108	2 477	-14,9%
Реалізація моторного палива	тис. т	680	683	-0,4%
Середньооблікова чисельність персоналу	осіб	26 767	27 609	-3,0%
Фінансові показники (МСФЗ)	Одиниці виміру	2013	2012	Зміна, %
Чистий дохід від реалізації	млн. грн.	21 101	20 683	2,0%
Валовий прибуток	млн. грн.	9 992	9 335	7,0%
Операційний прибуток	млн. грн.	712	1 809	-60,6%
Чистий прибуток	млн. грн.	190	1 428	-86,7%
Капітальні вкладення	млн. грн.	846	784	7,9%
Сума сплачених податків і зборів	млн. грн.	6 425	6 943	-7,5%

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА





Наглядова рада

Голова Наглядової ради **Євген Бакулін**

Члени Наглядової ради:

Геннадій Боголюбов

Валерій Винокуров

Михайло Кіперман

Ігор Коломойський

Євген Корнійчук

Уріел Цві Лейбер

Тимур Новіков

Валентин Франчук

Едуард Швидкий

Геннадій Юр'єв

Правління

Пітер Ванхеке, голова правління

Олексій Куш, заступник голови правління - комерційний директор

Володимир Пустоваров, заступник голови правління - виконавчий директор

Михайло Бакуненко, заступник голови правління - директор з корпоративного розвитку та стратегії

Михайло Гнип, заступник голови правління - директор з виробництва

Наталія Доліна, головний бухгалтер

Ревізійна комісія

Голова Ревізійної комісії **Оксана Литвинова**

Члени Ревізійної комісії:

Сергій Рубіс

Юрій Войтович

Ольга Андріяшина

Наталія Парахоняк

ПАТ "Укрнафта" є правонаступником виробничого об'єднання "Укрнафта", створеного у 1945 р. і перетвореного на акціонерне товариство у 1994 р. Статутний капітал ПАТ "Укрнафта" поділений на 54 228 510 простих акцій, номінальною вартістю 0,25 грн. кожна.

Структура акціонерів ПАТ "Укрнафта" станом на 31.12.2013 р.

Власник	Кількість акцій	% від загальної кількості
НАК "Нафтогаз України"	27 114 256	50% плюс 1 акція
Bridgemont Ventures Ltd	7 377 784	13,6%
Littop Enterprises Ltd	7 377 784	13,6%
Bordo Management Ltd	6 990 549	12,9%
Інші акціонери	5 368 137	9,9%

Акції ПАТ "Укрнафта" є одним з найбільш ліквідних інструментів українського ринку акцій. Цінні папери Товариства включені до лістингу Української біржі та фондової біржі ПФТС. Станом на 28.12.2013 р. ринкова капіталізація Товариства складала 5 884 млн. грн. Вага акцій ПАТ "Укрнафта" в індексі Української біржі станом на ту ж дату становила 3,7%. Протягом 2013 р. вартість акцій ПАТ "Укрнафта" (ціна останньої угоди, укладеної на Українській біржі) зменшилась на 8,5% - з 118,6 грн. станом на 28.12.2012 р. до 108,5 грн. станом на 30.12.2013 р. Для порівняння, індекс Української біржі за 2013 р. зменшився на 4%.

Динаміка вартості акцій ПАТ "Укрнафта" та значень індексу Української біржі у 2013 р.



Увага інвестиційної спільноти до діяльності ПАТ "Укрнафта" залишається стабільно високою. Протягом 2013 року спеціалісти Товариства опрацювали близько 400 звернень акціонерів, професійних учасників фондового ринку та інших організацій.

БІЗНЕС КОМПАНІЇ



РОДОВИЩА, ГЕОЛОГОРОВІДКА ТА БУРОВІ РОБОТИ



"Укрнафта" здійснює розробку родовищ нафти та газу на території двох нафтогазоносних регіонів: Дніпровсько-Донецької западини (Сумська, Чернігівська, Полтавська, Харківська та Дніпропетровська обл.) та Передкарпатського прогину (Львівська, Івано-Франківська, Чернівецька обл.).

Обидва нафтогазоносних регіони характеризуються високим ступенем виснаженості родовищ та складними геологічними умовами. Пікові рівні видобутку нафти та газу в Україні були досягнені у 1970-ті рр.

Станом на 31.12.2013 р. Товариство володіє 85 спеціальними дозволами на видобування (промислому розробку родовищ) вуглеводнів та 5 спеціальними дозволами на геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислому розробку.

У 2013 р. ПАТ "Укрнафта" здійснювало видобуток вуглеводнів на 83 родовищах.

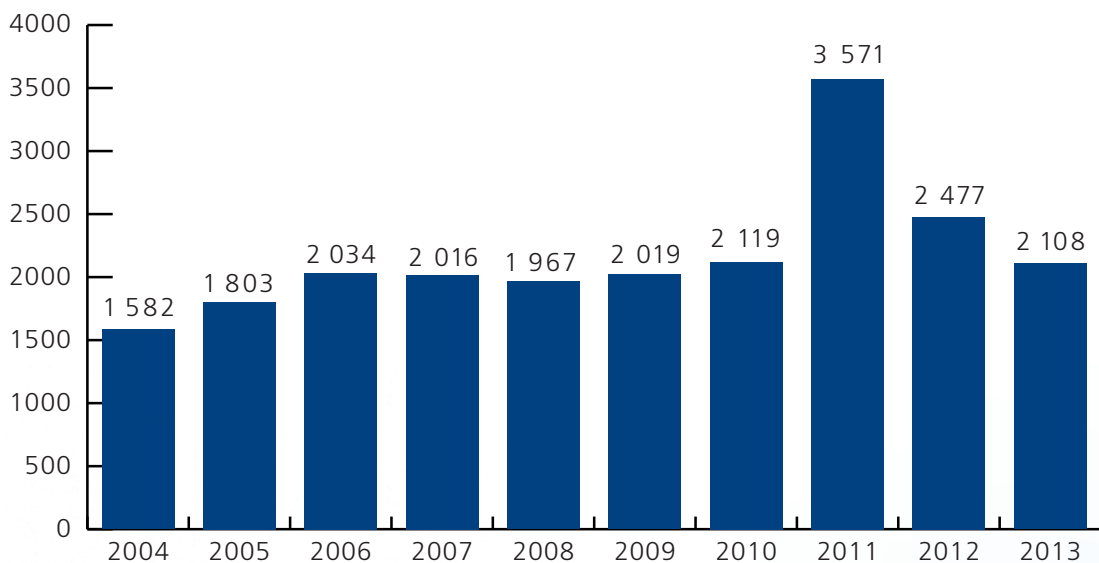
Роботи з будівництва свердловин здійснюються силами трьох управлінь бурових робіт (УБР) ПАТ "Укрнафта" - Прикарпатського (16 бригад), Охтирського (4 бригади) та Прилуцького (5 бригад), на балансі яких знаходиться 59 бурових установок.

Геологорозвідка та бурові роботи: основні показники

Показник	Одиниці виміру	2013	2012	Зміна, %
Метраж проходки, в т. ч.:	тис. м	28,5	54,9	-48,1%
• Прикарпатське УБР	тис. м	10,5	18,5	-43,2%
• Охтирське УБР	тис. м	6,6	14,7	-55,1%
• Прилуцьке УБР	тис. м	11,3	21,7	-47,9%
Приріст запасів промислових категорій	тис. т у.п.	2 108	2 477	-14,9%

У 2013 р. пошуково-розвідувальні роботи проводились на 7 об'єктах: у Дніпровсько-Донецькій западині - на Анастасівському, Бугруватівському, Великобубнівському, Східно-Калинівському, Східно-Рогінцівському і Голубівському родовищах, у Передкарпатському прогині - на Верхньомасловецькому родовищі.

**Динаміка приросту запасів нафти з конденсатом та газу
у 2004–2013 рр., тис. т умовного палива**



За результатами проведених робіт відкрито нафтовий поклад горизонту В-19н на Липоводолінському нафтогазоконденсатному родовищі; нафтовий поклад горизонту Б-9с на Південно-Панасівському нафтогазоконденсатному родовищі; газоконденсатні поклади горизонтів С-5, С-6, С-8-9, С-12 на Липоводолінському нафтогазоконденсатному родовищі.

Продовжувалось виконання сейсморозвідувальних робіт, розпочатих у 2012 р. на Глинсько-Розбишівському, Волошківському, Скороходівському родовищах і Старявській площі. Завершено роботи на Козіївському, Глинсько-Розбишівському, Волошківському родовищах.

ВИДОБУВАННЯ НАФТИ ТА ГАЗУ



Видобуток нафти та газу здійснюють шість нафтогазовидобувних управлінь: "Охтирканафтогаз", "Полтаванафтогаз", "Чернігівнафтогаз" у Дніпровсько-Донецькій западині та "Бориславнафтогаз", "Долинанафтогаз", "Надвірнанафтогаз" у Передкарпатському прогині.

За результатами виробничої діяльності ПАТ "Укрнафта" за 2013 рік видобуток (включаючи основну та спільну діяльність) нафти з конденсатом склав 2 029 тис.т (-4,9% у порівнянні з результатами 2012 р.), газу - 1 904 млн.м³ (-5,4% відносно попереднього року).

Видобуток нафти з конденсатом та газу по ПАТ "Укрнафта" за 1994–2013 рр.

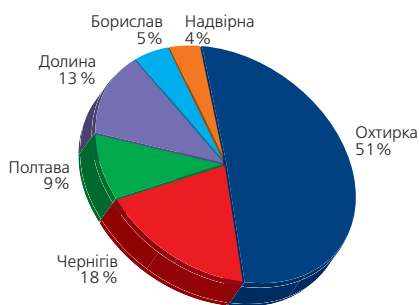


Структура видобутку вуглеводнів у 2012–2013 рр.

НГВУ	Нафта з конденсатом, тис. т			Газ, млн. м ³		
	2013	2012	%	2013	2012	%
Охтирка	1 039,6	1 079,9	-3,7%	635,3	704,9	-9,9%
Чернігів	362,3	412,1	-12,1%	145,9	146,9	-0,7%
Полтава	185,3	194,2	-4,6%	836,3	874,3	-4,3%
Дніпровсько-Донецька впадина	1 587,2	1 686,2	-5,9%	1 617,5	1 726,1	-6,3%
Долина	264,0	270,0	-2,2%	102,3	100,7	1,6%
Борислав	105,7	102,6	3,0%	38,5	36,1	6,6%
Надвірна	72,0	74,6	-3,5%	145,3	148,5	-2,2%
Передкарпатський прогин	441,7	447,2	-1,2%	286,1	285,3	0,3%
Всього по ПАТ "Укрнафта"	2 028,9	2 133,4	-4,9%	1 903,6	2 011,4	-5,4%

ВИДОБУВАННЯ НАФТИ ТА ГАЗУ

Структура видобутку нафти з конденсатом у 2013 р.

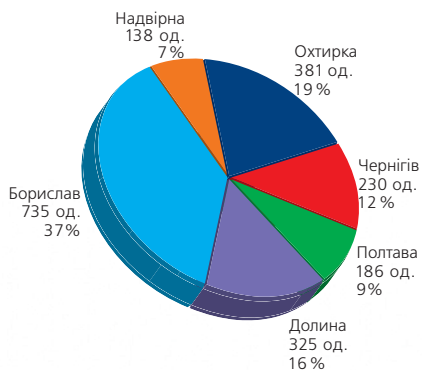


Структура видобутку газу у 2013 р.



Станом на кінець 2013 р. "Укрнафта" експлуатувала 1995 нафтових та 193 газових свердловин (включаючи основну та спільну діяльність).

Структура експлуатаційного фонду нафтових свердловин



Структура експлуатаційного фонду газових свердловин



Спеціалісти ПАТ "Укрнафта" постійно працюють над пошуком можливостей уповільнення темпів падіння видобутку за рахунок здійснення різних категорій організаційно-технічних заходів.

В цілому за рахунок проведення оргтехзаходів в 2013 р., видобуто 240,3 тис. т нафти з конденсатом та 181,4 млн.м³ газу, що становить відповідно 11,8% та 9,5% від загального видобутку нафти з конденсатом та газу за вказаний період.

Кількість проведених організаційно-технічних заходів з видобутку нафти та газу по ПАТ "Укрнафта"

Назва заходів	2013 р.		2012 р.	
	Нафта	Газ	Нафта	Газ
Введення нових свердловин з буріння	14	1	10	2
Введення свердловин з бездії	88	4	85	4
Переведення свердловин на механізований видобуток	13	–	40	–
Капітальний ремонт свердловин	165	24	167	29
Інтенсифікація видобутку	163	6	170	5
Оптимізація роботи свердловин	141	–	139	–



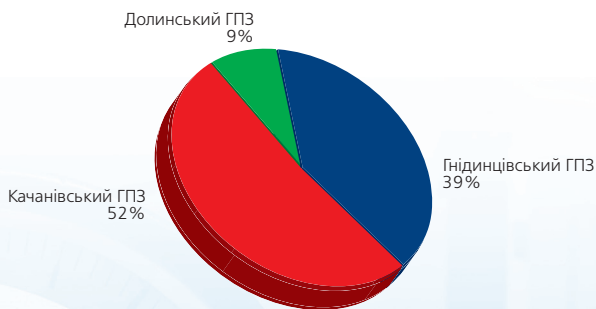
Переробка нафтового газу, який видобуває Товариство, забезпечується потужностями Гнідинцівського, Качанівського та Долинського газопереробних заводів.

В 2013 р. газопереробними заводами було вироблено 170,9 тис. т скрапленого газу, що на 11,6% більше, ніж у 2012 р.

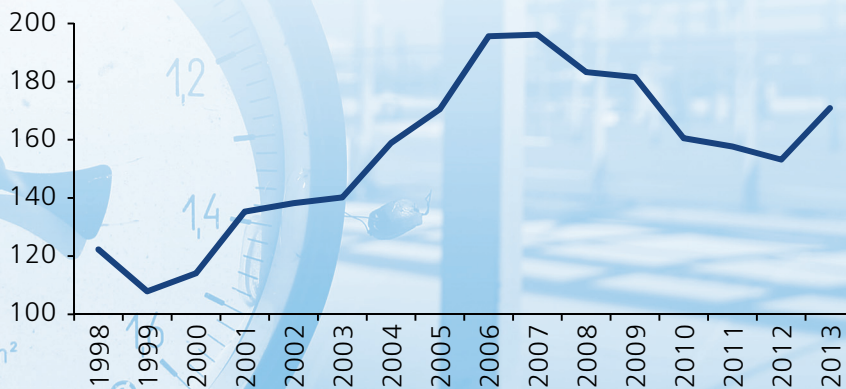
Виробництво скрапленого газу, тис. т

	2013	2012	Зміна, %
Гнідинцівський ГПЗ	67,6	69,4	-2,6%
Качанівський ГПЗ	88,6	71,8	23,4%
Долинський ГПЗ	14,7	12,0	22,5%
Всього	170,9	153,2	11,6%

Структура виробництва скрапленого газу у 2013 р.



Динаміка виробництва скрапленого газу у 1998-2013 рр., тис. т



ПАТ "Укрнафта" володіє однією з найбільших в Україні мереж заправних станцій - 563 АЗС у більшості регіонів країни.

У 2013 р. частка "Укрнафти" у загальному об'ємі продажу бензинів та дизельного палива через АЗС в Україні склала 12,6% та 6,7% від роздрібної реалізації скрапленого газу.

Станом на кінець 2013 року 121 АЗС компанії було обладнано автомобільними газозаправними пунктами у 18 областях України та АРК.

Обсяги реалізації моторного палива, тис. т

	2013	2012	Зміна, %
Бензин	376	413	-9,0%
Дизельне пальне	275	252	9,1%
Скраплений газ	29	18	61,1%
Всього	680	683	-0,4%

ПАТ "Укрнафта" постійно працює над вдосконаленням своєї мережі автозаправних станцій та збільшує кількість додаткових послуг, які можна отримати на автозаправних комплексах компанії. На базі АЗС "Укрнафти" працюють 40 станцій технічного обслуговування, що пропонують послуги шиномонтажу та заміни моторного масла, 10 мийок автомобілів, 10 кафе, 10 магазинів з продажу супутніх товарів тощо.



Мережа роздрібної реалізації нафтопродуктів ПАТ "Укрнафта"

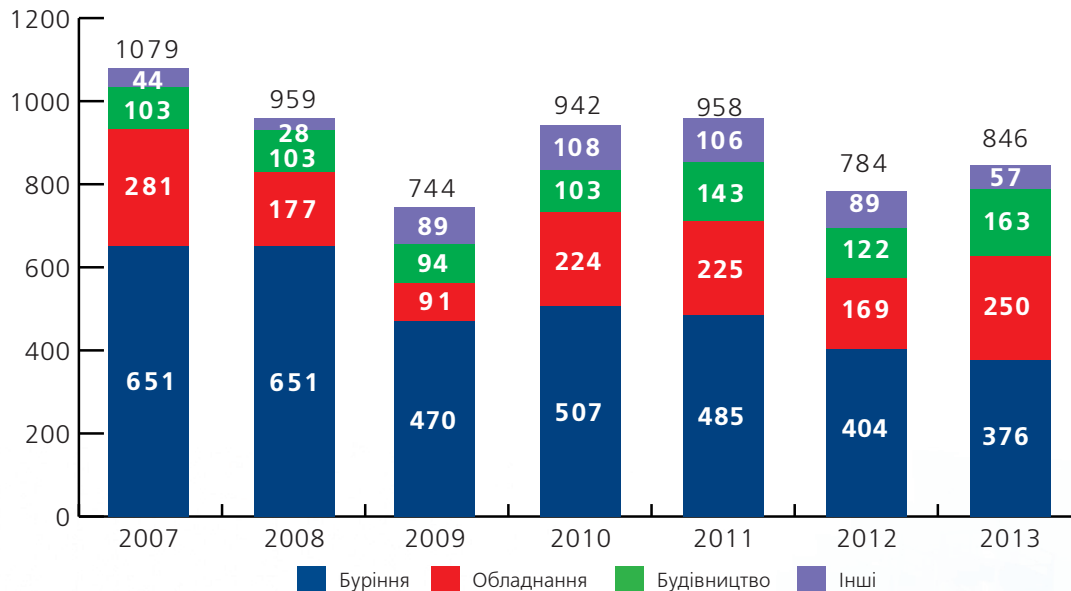


КАПІТАЛЬНІ ВКЛАДЕННЯ

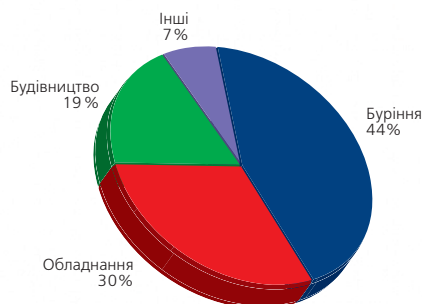
У 2013 р. інвестиції в основні засоби склали 846 млн. грн., що більше відповідного показника 2012 р. на 62 млн. грн. або 7,9%.

Протягом звітного року капітальні вкладення спрямовувалися на буріння та облаштування свердловин, будівництво нафто- та газопроводів, викидних ліній, компресорних станцій, технологічно-промислових споруд та інших виробничих потужностей, необхідних для виробничої діяльності ПАТ "Укрнафта".

Структура капітальних вкладень у 2007–2013 рр., млн. грн.



Структура капітальних вкладень у 2013 р.



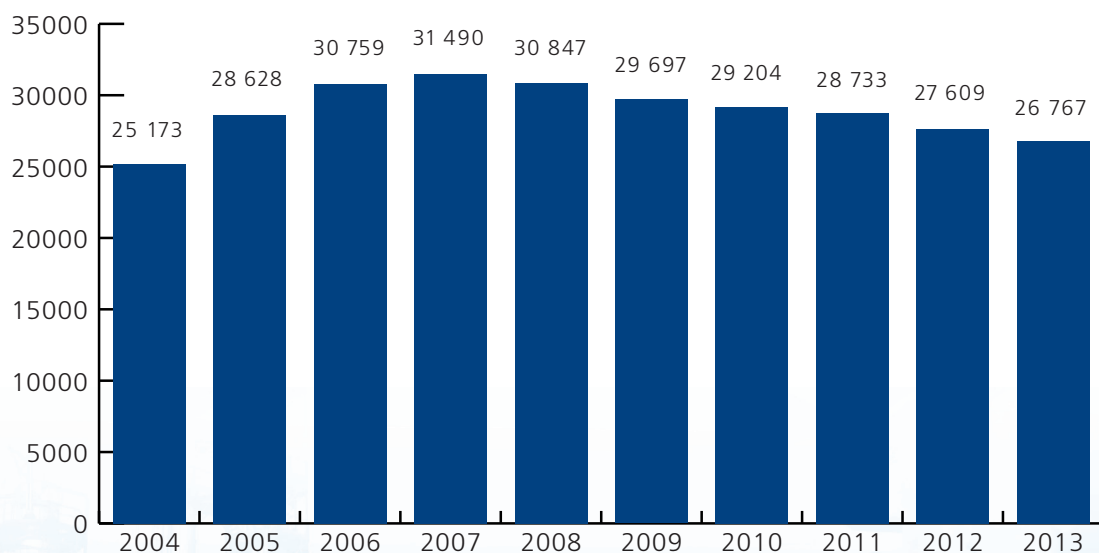
СОЦІАЛЬНА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ





Середньооблікова чисельність штатних працівників ПАТ "Укрнафта" за 2013 р. склала 26 767 осіб. У порівнянні з 2012 р. середньооблікова кількість штатних працівників Товариства зменшилася на 842 особи, або на 3%. Переважну більшість працівників було звільнено за власним бажанням, в тому числі у зв'язку з виходом на пенсію.

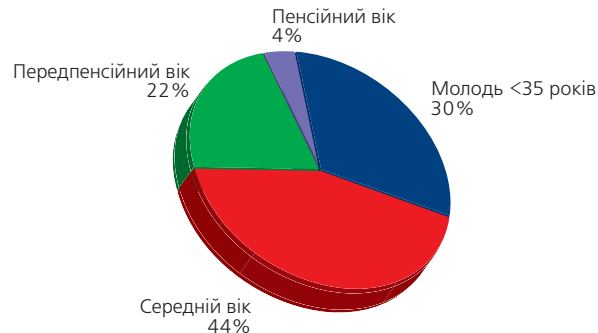
Динаміка середньооблікової чисельності, осіб



Середньооблікова чисельність працівників за категоріями, осіб

Категорія	2013		2012		Зміна, %
	К-сть	Частка	К-сть	Частка	
Керівники	2 383	8,9%	2 453	8,9%	-2,9%
Професіонали	2 573	9,6%	2 715	9,8%	-5,2%
Фахівці	821	3,1%	799	2,9%	2,8%
Технічні службовці	165	0,6%	188	0,7%	-12,2%
Робітники	20 825	77,8%	21 454	77,7%	-2,9%
Всього	26 767	100%	27 609	100%	-3,0%

Вікова структура персоналу



Середній вік працюючих у ПАТ "Укрнафта" складає 42,1 роки.

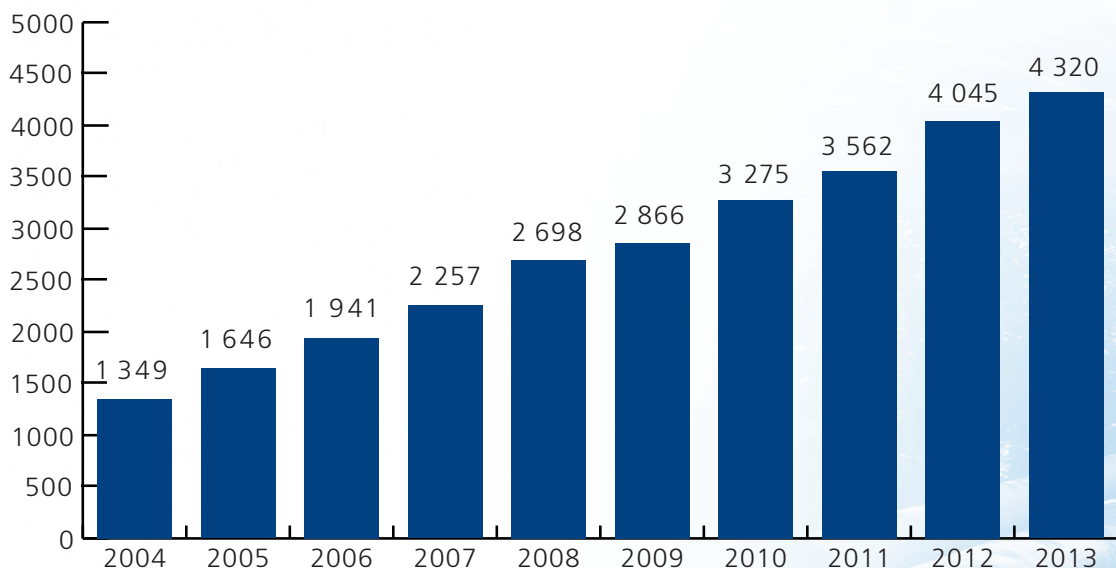
Середньооблікова чисельність за напрямком діяльності, осіб

Напрямок діяльності	2013		2012		Зміна, %
	К-сть	Частка	К-сть	Частка	
Основна діяльність	19 148	71,5%	19 897	72,0%	-3,8%
Будівництво	708	2,7%	741	2,7%	-4,5%
Реалізація нафтопродуктів	6 154	23,0%	6 159	22,3%	-0,1%
Непромислова група	757	2,8%	812	3,0%	-6,8%

Фонд оплати праці працівників ПАТ "Укрнафта" за 2013 р. склав 1 392,9 млн. грн., збільшившись на 3,5% у порівнянні з 2012 р.

За 2013 рік середньомісячна заробітна плата штатного працівника в цілому по ПАТ "Укрнафта" зросла на 6,8% до 4 319,9 грн.

Динаміка середньомісячної заробітної плати штатного працівника, грн.



В 2013 р. 3712 працівників ПАТ "Укрнафта" пройшли програми підвищення кваліфікації, 752 особи було навчено новим професіям.



ПАТ "Укрнафта" приділяє значну увагу питанням промислової безпеки, охорони праці та навколишнього середовища.

Витрати на фінансування заходів з охорони праці в 2013 році склали 32,8 млн. грн., що на 0,3 млн. грн. або на 1%, більше ніж в 2012 році.

На потреби забезпечення протипожежного захисту об'єктів структурних одиниць Товариства у 2013 р. витрачено 43,3 млн. грн., що на 3,6 млн. грн. або на 9%. більше, ніж в 2012 р.

На капітальні інвестиції та поточні витрати в сфері охорони навколишнього природного середовища ПАТ "Укрнафта" в 2013 р. витратило 59,9 млн. грн., що на 13 млн. грн. або на 27,7% більше ніж в 2012 році. Зокрема, на реалізацію програми заходів щодо ліквідації наслідків довготривалого видобування нафти і газу та зменшення загазованості навколишнього середовища м. Борислав ПАТ "Укрнафта" спрямувало в 2013 р. 16,4 млн. грн.

З метою мінімізації негативного впливу на довкілля, запобігання забрудненню атмосферного повітря, водних ресурсів, ґрунтів та попередження можливості виникнення небезпечних екологічних ситуацій, ПАТ "Укрнафта" постійно впроваджує відповідні організаційно-технічні заходи, до числа яких входять:

- Ремонт і заміна аварійних ділянок трубопроводів;
- Обстеження переходів трубопроводів через водні перешкоди і автодороги;
- Ревізія і заміна засувок на водоводах, лічильників обліку води;
- Пофарбування резервуарів, ємностей, обладнання світловідбиваючими фарбами;
- Заміна, ревізія, ремонт запобіжних дихальних клапанів резервуарів і апаратів;
- Демонтаж недіючих трубопроводів;
- Ліквідація, рекультивация нафтових, земляних та інших амбарів, резервуарів.

Протягом 2013 року з метою охорони і раціонального використання водних ресурсів, відновлено обваловки резервуарів, свердловин в кількості 138 шт., проведено оцінку стану 47 експлуатаційних колон нафтових і нагнітальних свердловин, в частині охорони атмосферного повітря проведено режимну наладку 49 парових котлів, заходи щодо охорони та раціонального використання ґрунтів, забезпечення радіаційної безпеки.

СОЦІАЛЬНА ТА БЛАГОДІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Бюджет соціальних витрат ПАТ "Укрнафта" у 2013 р. склав 143,0 млн. грн., що на 14,8 млн. грн. або на 9,4% менше показника 2012 р.

За 2013 рік витрати на підтримку соціально-економічного розвитку регіонів склали 24,2 млн. грн.

Важливою складовою соціальних витрат ПАТ "Укрнафта" є матеріальна підтримка працівників компанії. Дійсним Колективним договором для працівників Товариства передбачено ряд соціальних пільг та гарантій, зокрема матеріальна допомога багатодітним сім'ям, допомога при народженні дитини працівника, допомога сім'ям, які виховують дітей-інвалідів, одноразова допомога при виникненні матеріальних ускладнень, допомога на поховання. Виплати за вищевказаними статтями в 2013 р. становили 4,7 млн. грн.

Одноразові грошові виплати працівникам, які виходять на пенсію за власним бажанням склали 20,7 млн. грн. Окрім цього, 21,4 млн. грн. було перераховано профспілці, 2,0 млн. грн. - на благодійні цілі.

ПАТ "Укрнафта" утримує цілий ряд об'єктів соціальної інфраструктури (житловий фонд, гуртожитки, житлово-експлуатаційні організації, дитячі садки, дитячі табори відпочинку, їдальні, лікувальні заклади, санаторії-профілакторії, спортивні заклади, будинки техніки та будинки культури).

Витрати на утримання об'єктів соціальної сфери становили в 2013 р. 65,6 млн. грн., доходи вказаних об'єктів - 15,5 млн. грн.

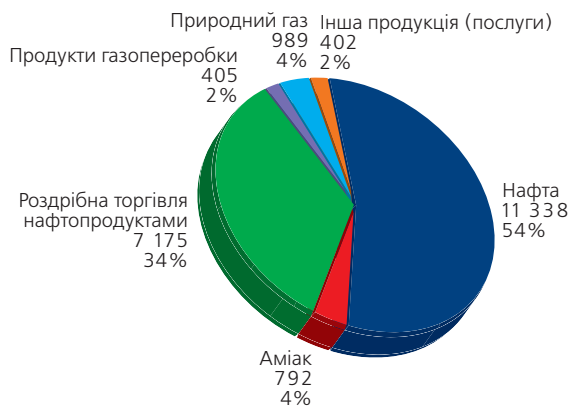
ФІНАНСОВІ ПОКАЗНИКИ



ДОХІД ТА ПОКАЗНИКИ ПРИБУТКУ

Чистий дохід ПАТ "Укрнафта" від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг за Міжнародними стандартами фінансової звітності за 2013 рік склав 21 101 млн. грн.

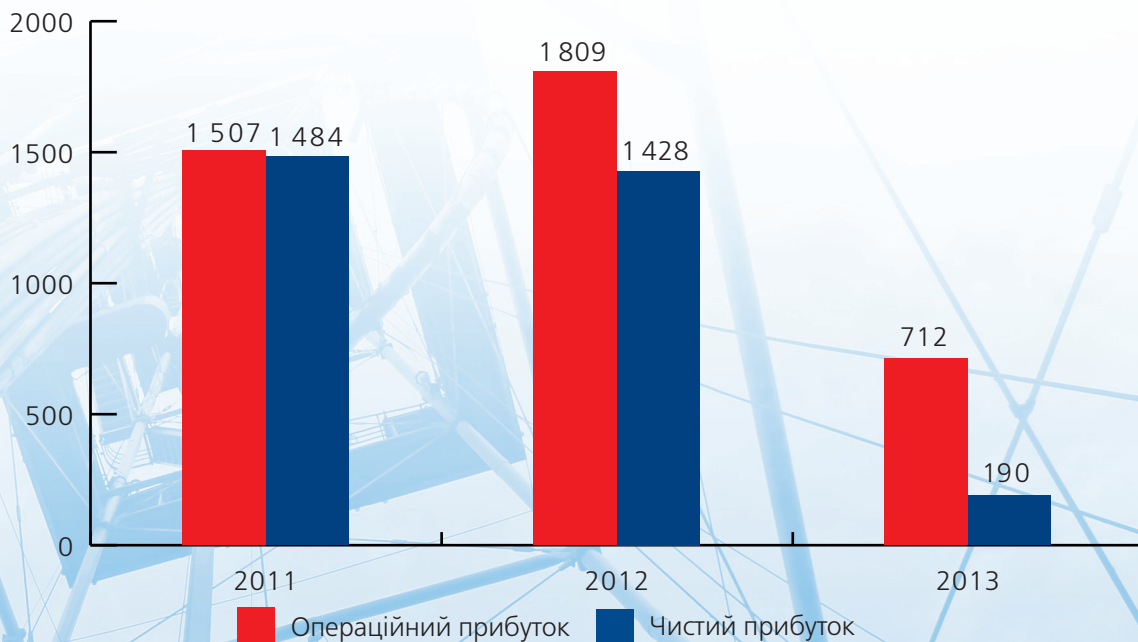
Структура чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), млн. грн.*



* Чистий дохід ПАТ "Укрнафта" в розрізі окремих видів продукції згідно МСФЗ 11 з 2013 року включає відповідні доходи спільних діяльностей в межах частки ПАТ "Укрнафта"

Операційний прибуток за 2013 рік склав 712 млн. грн., що на 60,6% менше ніж у 2012 році, чистий прибуток за 2013 рік зменшився на 86,7% та склав 190 млн. грн.

Динаміка операційного та чистого прибутку за МСФЗ, млн. грн.



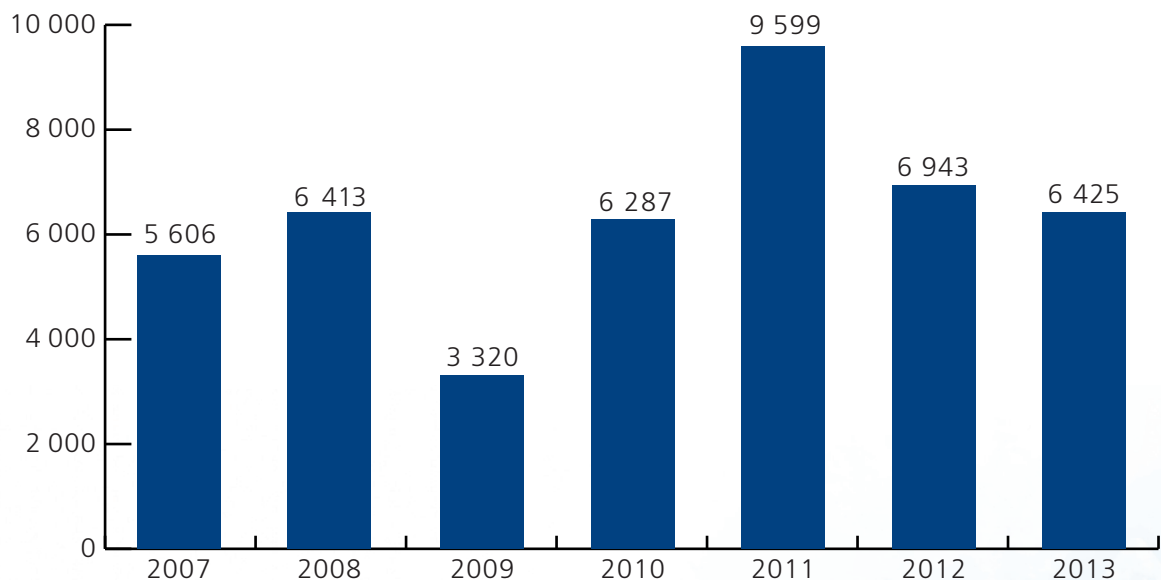
ПОДАТКОВІ ВИПЛАТИ

ПАТ "Укрнафта" є одним з найбільших платників податків в Україні.

За підсумками 2013 року фактичні відрахування до бюджетів всіх рівнів склали 6 425 млн. грн., що на 7,5% менше ніж у 2012 році.

Більшу частину цих відрахувань становила плата за користування надрами.

Динаміка сплати податків, млн. грн.





Сплата податків у 2012–2013 рр.

Напрямок діяльності	2013	2012	Зміна, %
	млн. грн.	млн. грн.	
Рентна плата	1 7	5 660	-15,3%
Плата за користування надрами	5 105	385	
Податок на прибуток	1 110	622	78,5%
Податок на додану вартість	123	194	-36,6%
Інші податки та збори	70	82	-14,6%
Всього сплачено податків	6 425	6 943	-7,5%

БАЛАНС , тис. грн.

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	34 181	43 669
первісна вартість	1001	77 113	92 585
накопичена амортизація	1002	(42 932)	(48 916)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	318 939	548 466
Основні засоби	1010	16 612 440	14 789 613
первісна / переоцінена вартість*	1011	21 820 242	16 040 380
знос та виснаження*	1012	(5 207 802)	(1 250 767)
Інвестиційна нерухомість	1015	—	—
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	—	—
знос інвестиційної нерухомості	1017	—	—
Довгострокові біологічні активи	1020	—	—
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі	1030	—	—
інші фінансові інвестиції	1035	6 434	10 433
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	431 413	4 351
Відстрочені податкові активи	1045	—	—
Інші необоротні активи	1090	3 423 707	3 726 785
Усього за розділом I	1095	20 827 114	19 123 317
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 243 653	1 739 191
Виробничі запаси	1101	852 129	952 015
Незавершене виробництво	1102	30 899	43 673
Готова продукція	1103	141 375	104 113
Товари	1104	1 219 250	639 390
Поточні біологічні активи	1110	6	—
Векселі одержані	1120	600	—
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	4 283 930	1 377 235
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	4 834 944	5 000 386
з бюджетом	1135	87 073	542 674
у тому числі з податку на прибуток	1136	50	479 842
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	59 613	—
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	39 423	211 406
Гроші та їх еквіваленти	1165	92 097	146 649
Готівка	1166	7 936	8 996
Витрати майбутніх періодів	1170	18 698	—
Інші оборотні активи	1190	86 251	100 569
Усього за розділом II	1195	11 746 288	9 118 110
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	—	—
Баланс	1300	32 573 402	28 241 427

* назва змінена, щоб відповідати МСФЗ

БАЛАНС , тис. грн.

ПАСИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	1 010 972	1 010 972
Капітал у дооцінках	1405	14 353 198	14 036 060
Додатковий капітал	1410	—	—
Резервний капітал	1415	—	—
Нерозподілений прибуток	1420	2 036 375	2 574 150
Неоплачений капітал	1425	—	—
Вилучений капітал	1430	—	—
Усього за розділом I	1495	17 400 545	17 621 182
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	1 237 624	967 286
Пенсійні зобов'язання	1505	—	—
Довгострокові кредити банків	1510	39 850	—
Інші довгострокові зобов'язання	1515	77 322	—
Довгострокові забезпечення	1520	2 155 085	827 404
В тому числі забезпечення витрат персоналу	1521	628 477	623 081
Цільове фінансування	1525	2	—
Усього за розділом II	1595	3 509 883	1 794 690
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	—	—
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	79 605	39 818
товари, роботи, послуги	1615	8 266 353	4 790 271
розрахунками з бюджетом	1620	323 123	501 398
у тому числі з податку на прибуток	1621	206 395	—
розрахунками зі страхування	1625	22 482	49
розрахунками з оплати праці	1630	50 500	1 466
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	399 664	707 839
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	1 829 075	472 936
Поточні забезпечення	1660	598 603	2 006 537
Доходи майбутніх періодів	1665	1 280	—
Інші поточні зобов'язання	1690	92 289	305 241
Усього за розділом III	1695	11 662 974	8 825 555
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	—	—
Баланс	1900	32 573 402	28 241 427

Звіт про фінансові результати, тис. грн.

I. Фінансові результати

Стаття	Код рядка	2013 рік	2012 рік
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	21 101 331	20 683 363
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(11 109 229)	(11 348 698)
Валовий:			
Прибуток	2090	9 992 102	9 334 665
збиток	2095		
Інші операційні доходи	2120	375 296	128 008
Адміністративні витрати	2130	(400 729)	(374 689)
Витрати на збут	2150	(490 422)	(778 440)
Інші операційні витрати	2180	(8 763 815)	(6 500 569)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	712 432	1 808 975
збиток	2195		
Дохід від участі в капіталі	2200	65 907	90 348
Інші фінансові доходи	2220	928 289	132 610
Інші доходи	2240	–	–
Фінансові витрати	2250	(1 270 320)	(253 621)
Збиток від участі в капіталі	2255	–	–
Інші витрати	2270	–	–
Фінансовий результат до оподаткування:			
Прибуток	2290	436 308	1 778 312
збиток	2295	–	–
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(246 422)	(350 201)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	–	–
Чистий фінансовий результат:			
Прибуток	2350	189 886	1 428 111
збиток	2355	–	–

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	2013 рік	2012 рік
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	(208 969)	—
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	—	—
Накопичені курсові різниці	2410	—	—
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	—	—
Інший сукупний дохід	2445	180 180	150 273
Сукупний дохід (збиток) до оподаткування	2450	(28 789)	150 273
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	4 606	(24 689)
Інший сукупний дохід (збиток) після оподаткування	2460	(24 183)	125 584
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	165 703	1 553 695

III. Елементи операційних витрат

Стаття	Код рядка	2013 рік	2012 рік
Матеріальні затрати	2500	1 080 597	1 185 852
Витрати на оплату праці	2505	1 125 490	1 258 960
Відрахування на соціальні заходи	2510	465 432	440 206
Амортизація, знос, виснаження	2515	1 620 509	1 865 140
Інші операційні витрати	2520	7 840 016	7 861 381
Разом	2520	12 132 044	12 611 539

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Стаття	Код рядка	2013 рік	2012 рік
Середньорічна кількість простих акцій	2600	54 228 510	54 228 510
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	54 228 510	54 228 510
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	3,50	26,34
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	3,50	26,34
Дивіденди на одну просту акцію	2650	—	—

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ, тис. грн.

Стаття	Код рядка	2013 рік		2012 рік	
		надходження	видаток	надходження	видаток
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності:					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	436 308	–	1 778 312	–
Коригування на: амортизацію, знос та виснаження необоротних активів*	3505	1 620 509	–	1 865 140	–
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	2 954	–	144 403	–
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	–	–	–	–
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	276 124	–	30 663	–
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	843 522	–	–	–
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	2 721 163	–	–	2 496 081
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	–	3 784 615	844 092	–
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	2 115 965	–	2 166 529	–
Сплачений податок на прибуток	3580	–	1 198 341	–	598 643
Сплачені відсотки	3585	–	10 782	–	–
Інші платежі	3190	–	–	–	155 708
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	906 842	–	1 412 178	–
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: необоротних активів	3205	28 350	–	3 467	–
Надходження від отриманих: відсотків	3215	19 930	–	–	–
дивідендів	3220	65 907	–	34 268	–
Інші надходження	3250	123 984	–	230	–
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	–	3 999	–	16 357
Необоротних активів	3260	–	803 024	–	418 014
Інші платежі	3290	–	–	–	–
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	–	568 852	–	396 406
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від власного капіталу	3300	–	–	–	–
Отримання позик	3305	–	–	218 400	–
Інші надходження	3340	–	–	–	–
Витрачання на викуп власних акцій	3345	–	–	–	–
Погашення позик	3350	–	39 850	–	298 034
Сплату дивідендів	3355	–	243 588	–	920 000
Інші платежі	3390	–	–	–	19 479
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	–	283 438	–	1 019 113
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	54 552	–	–	3 341
Залишок коштів на початок року	3405	92 097	–	100 438	–
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	–	–	–	–
Залишок коштів на кінець року	3415	146 649	–	97 097	–

* назва змінена, щоб відповідати МСФЗ.

ANNUAL REPORT 2013





Address to the shareholders.....	30
Ukrnafta today: key facts.....	31
Corporate structure.....	32
Governance.....	33
Share capital.....	34
Operations	
• Oilfields, exploration and drilling.....	35
• Oil and gas production.....	37
• Gas processing.....	39
• Petroleum retail	40
• Capital expenditures.....	42
Social responsibility	
• Personnel policy.....	43
• Health, safety and environment.....	45
• Community support and charity	46
Financial results	
• Revenue and profit.....	47
• Tax payments.....	48
• Financial statements according to IFRS.....	50

ADDRESS TO THE SHAREHOLDERS

Dear shareholders,

We are pleased to present for your attention the report detailing the performance of thousands-strong corporate team of PJSC "Ukrnafta" in 2013.

Despite the high depletion of the oilfields, difficult economic situation in Ukraine, heavy taxation burden, and drawbacks of the regulatory system, Ukrnafta has been able to maintain its leadership position in the Ukraine's oil and gas industry.

Our team works extensively to find new ways to intensify production of hydrocarbons, introduce modern technology, and ensure the optimal use of equipment and other assets. We are equally active in working to improve the quality of customer service throughout our filling stations network.

Ukrnafta is one of the largest taxpayers in the country and one of the major employers in the regions where our structural units are located. Strongly aware of our social role, we put special emphasis on protecting the interests of our employees, ensuring their health, professional and creative development. Ukrnafta provides substantial support to projects implemented by local communities where our employees live.

On behalf of the Board and personnel of PJSC Ukrnafta, we would like to assure the shareholders that we are making and will keep making every possible effort to ensure the efficient development of the company while accommodating the interests of all our shareholders, personnel and customers.
Thanks for your trust in us!

Very truly yours,
Management Board of PJSC "Ukrnafta"

UKRNAFTA TODAY: KEY FACTS

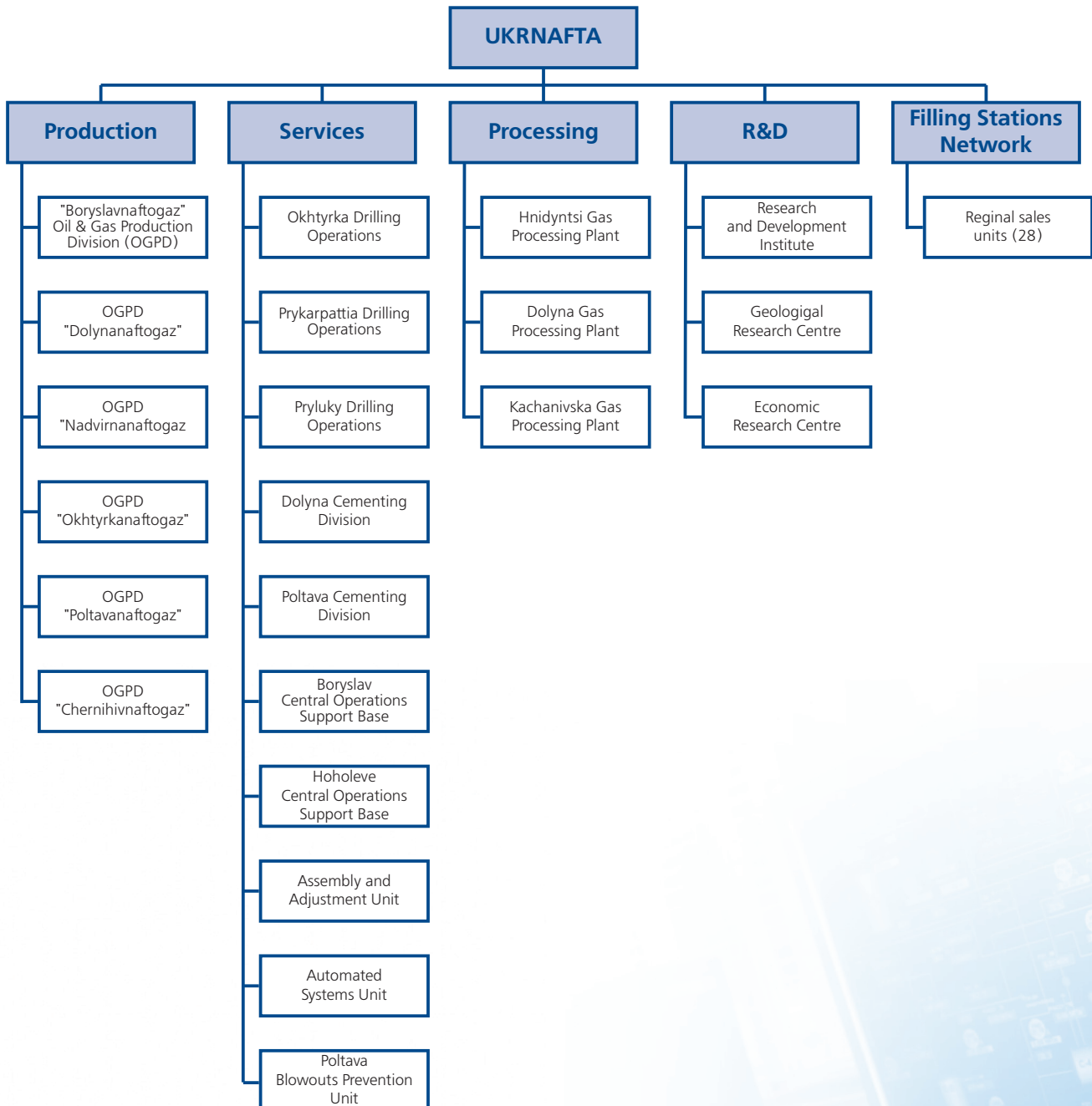


- Ukrnafta is one of the largest oil and gas companies in Ukraine. The company's share in the nation's oil and gas condensate production is 66.5%, while the share in total gas production is 9.1%.
- As of 31 December 2013, PJSC "Ukrnafta" had 85 permits for hydrocarbons extraction (commercial development of reserves) and 5 permits for geological exploration (including exploratory and commercial development).
- Ukrnafta's drilling divisions cumulatively own 59 drilling rigs.
- Ukrnafta owns one of the largest filling stations network in Ukraine - 563 filling stations in 23 regions of Ukraine and the Autonomous Republic of Crimea.

Ukrnafta: key performance figures

Operating figures	Unit	2013	2012	Change, %
Oil and condensate production (main and joint activity)	ths tons	2 029	2 133	-4.9%
Gas recovery (main and joint activity)	mln cu m	1 904	2 011	-5.3%
Production of liquefied gas	ths tons	171	153	11.8%
Operating well stock (main and joint activity)	pcs	2 188	2 203	-0.7%
New wells commissioned	pcs	15	12	25.0%
Drilling meterage	ths m	28.5	54.9	-48.1%
Number of well stimulation operations	operations	169	175	-3.4%
Additions to commercial hydrocarbons reserves	ths TOE	2 108	2 477	-14.9%
Motor fuel sales	ths tons	680	683	-0.4%
Average staff size	persons	26 767	27 609	-3.0%
Financial results (IFRS)	Unit	2013	2012	Change, %
Net revenue	mln UAH	21 101	20 683	2.0%
Gross profit	mln UAH	9 992	9 335	7.0%
Operating profit	mln UAH	712	1 809	-60.6%
Net profit	mln UAH	190	1 428	-86.7%
Capital investment	mln UAH	846	784	7.9%
Total taxes and charges paid	mln UAH	6 425	6 943	-7.5%

CORPORATE STRUCTURE





Supervisory Board

Chairman Evgen Bakulin

Members

Gennadi Bogolyubov

Valeri Vinokurov

Mykhailo Kiperman

Igor Kolomoisky

Evgen Korniychuk

Uriel Tzvi Laber

Tymur Novikov

Valentyn Franchuk

Eduard Shvydky

Gennadi Yuriev

Management Board

Peter Vanhecke, Board Chairman

Oleksiy Kushch, Deputy Board Chairman - Commercial Director

Volodymyr Pustovarov, Deputy Board Chairman - Executive Director

**Michael Bakunenko, Deputy Board Chairman -
Director of Corporate Development and Strategy**

Mykhailo Gnyr, Deputy Board Chairman - Director of Production

Natalia Dolina, Chief Accountant

Auditing Committee

Chairman Oksana Lytvynova

Members

Serhiy Rubis

Yuriy Voitovych

Olga Andriyashyna

Nataliya Parakhoniak

SHARE CAPITAL

PJSC "Ukrnafta" is the legal successor of "Ukrnafta" production association, established in 1945 and transformed into a joint-stock company in 1994.

The statutory fund of Ukrnafta is divided into 54 228 510 ordinary shares, UAH 0.25 nominal value each.

Ukrnafta shareholders' structure as of 31 December 2013

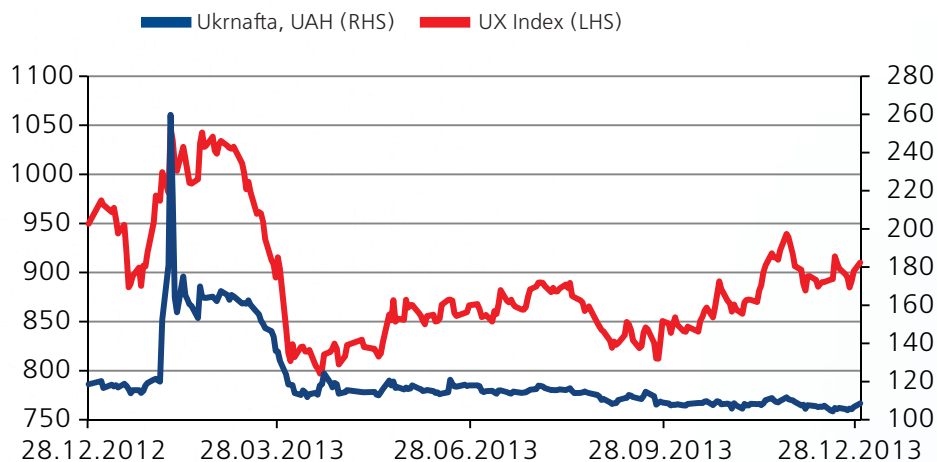
Holder	Quantity	% from total
NJSC "Naftogaz of Ukraine"	27 114 256	50%+1 share
Bridgemont Ventures Ltd	7 377 784	13.6 %
Littop Enterprises Ltd	7 377 784	13.6 %
Bordo Management Ltd	6 990 549	12.9 %
Other shareholders	5 368 137	9.9%

Ukrnafta is one of the most liquid equity instruments on Ukraine's stock market. The company's stock is listed at the Ukrainian Exchange and the PFTS Stock Exchange.

As of 28.12.2013 market capitalization of the company amounted to UAH 5 884 mln. Ukrnafta's weight in the UX index as of the same date amounted to 3.7%.

During 2013, Ukrnafta's share price (last trade at the Ukrainian Stock Exchange) decreased by 8.5% - from UAH 118.6 as of 28 December 2012 to UAH 108.5 as of 30 December 2013. For comparison, the UX index fell in 2013 - 4%.

Ukrnafta share price vs. UX index, 2013



Investment community retains high level of interest in the activity of Ukrnafta. During 2013, the company's staff processed more than 400 requests from the shareholders and professional stock market participants.

OILFIELDS, EXPLORATION AND DRILLING



PJSC "Ukrnafta" develops oil and gas fields in two geological regions: the Dnieper-Donets depression (Sumy, Chernihiv, Poltava, Kharkiv and Dnipropetrovsk regions) and the Carpathian foredeep (Lviv, Ivano-Frankivsk, Chernivtsi regions).

Both of these oil and gas basins are highly depleted and have complicated geological conditions. Peak levels of oil and gas output in Ukraine were achieved in the 1970s.

As of 31 December 2013, PJSC "Ukrnafta" had 85 permits for hydrocarbons extraction (commercial development of reserves) and 5 permits for geological exploration (including exploratory and commercial development).

In 2013 PJSC "Ukrnafta" was extracting hydrocarbons at 83 fields.

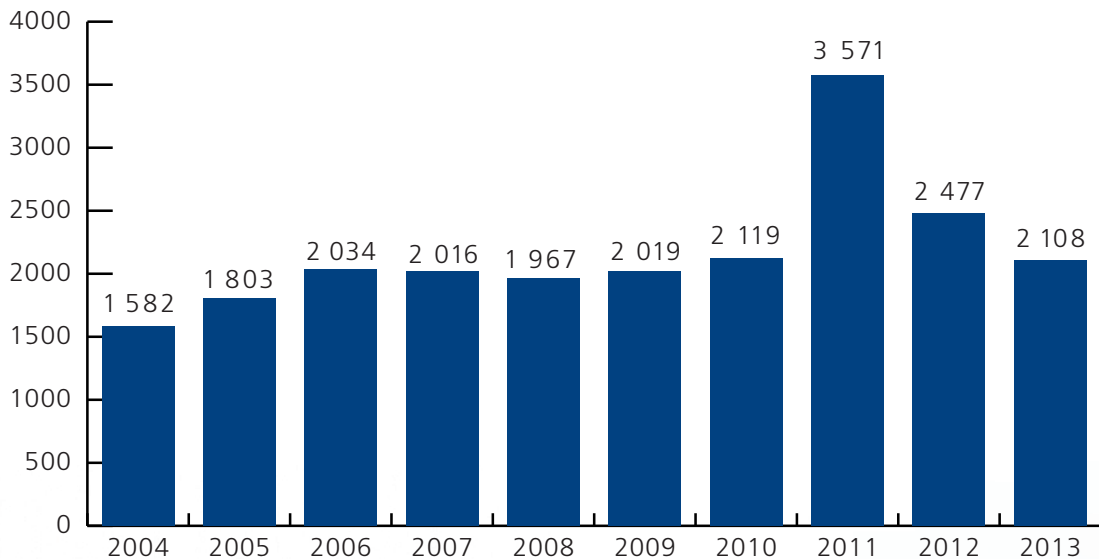
Well construction works are performed by Ukrnafta's three regional drilling operations - Prykarpattia (16 drilling crews), Okhtyrka (4 crews) and Pryluky (5 crews), which collectively own 59 drilling rigs.

Geological exploration and drilling: key numbers

Indicator	Unit	2013	2012	Change, %
Drilling meterage, of which:	ths m	28.5	54.9	-48.1%
• Prykarpattia Drilling Operations	ths m	10.5	18.5	-43.2%
• Okhtyrka Drilling Operations	ths m	6.6	14.7	-55.1%
• Pryluky Drilling Operations	ths m	11.3	21.7	-47.9%
Additions to commercial hydrocarbons reserves	ths TOE	2 108	2 477	-14.9%

In 2013, exploration works were carried out at Anastasivske, Bugruvativske, Velykobubnivske, East Kalynivske, East Rogyntivske and Golubivske fields of the Dnieper-Donets depression, as well as Verkhniomaslovetske field of the Carpathian foredeep.

Additions to commercial hydrocarbons reserves in 2004–2013, ths TOE



Exploration works resulted in the discovery of a new oil deposit at V-19n layer and gas-condensate deposits at layers S-5, S-6, S-8-9, S-12 of Lypovodolynske field, as well as a new oil deposit at layer B-9s at South Panasivske field.

Seismic surveys have been completed at Koziyivske, Glynsko-Rozbyshivske, and Voloshkivske fields. Similar surveys are in progress at Skorokhodivske field and Staryavska area.

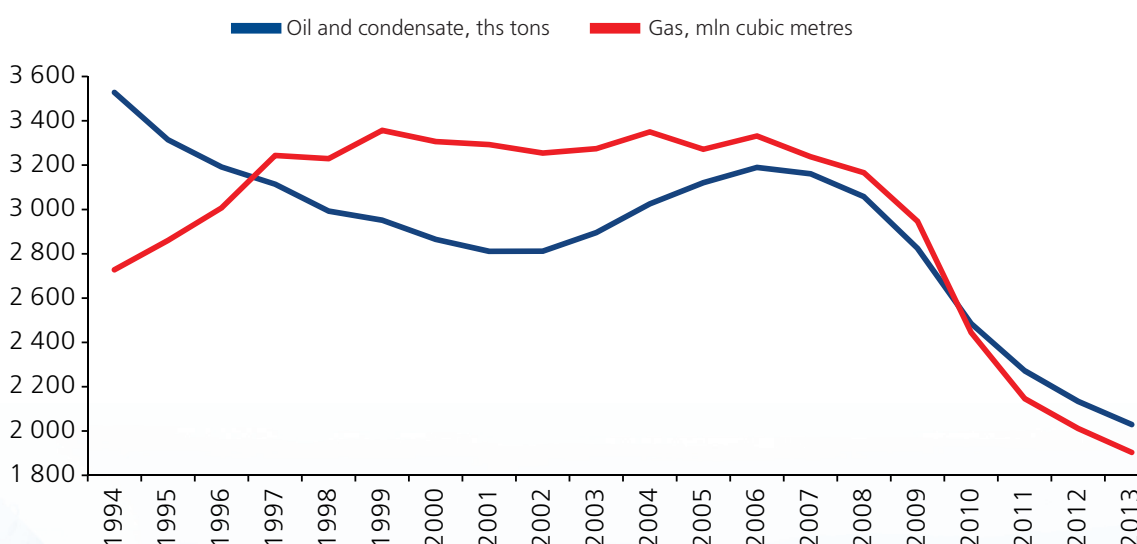
OIL AND GAS PRODUCTION



Oil and gas are produced by Ukrnafta's six oil and gas production units: Okhtyrkanaftogaz, Poltavanaftogaz, Chernihivnaftogaz in the Dnieper-Donets depression and Boryslavnaftogaz, Dolynanaftogaz, Nadvirnaftogaz in the Carpathian foredeep.

In 2013, Ukrnafta produced 2 029 thousand tons of oil and condensate (-4.9% vs. 2012), and 1 904 million cubic metres of gas (-5.4% vs. 2012), including main and joint activity.

Hydrocarbons production (main and joint activity), 1994–2013

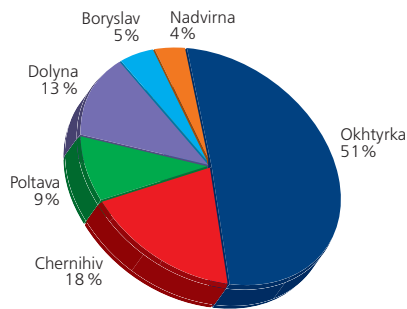


Hydrocarbons production structure (main and joint activity), 2012–2013

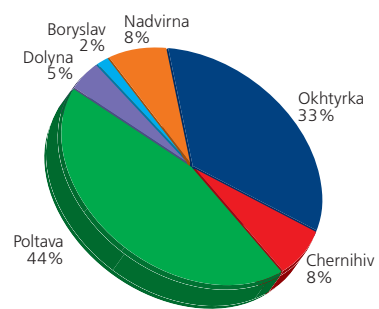
Unit	Oil and condensate, ths tons			Gas, mln m ³		
	2013	2012	Change, %	2013	2012	Change, %
Okhtyrka	1 039.6	1 079.9	-3.7%	635.3	704.9	-9.9%
Chernihiv	362.3	412.1	-12.1%	145.9	146.9	-0.7%
Poltava	185.3	194.2	-4.6%	836.3	874.3	-4.3%
Dnieper-Donets Depression	1 587.2	1 686.2	-5.9%	1 617.5	1 726.1	-6.3%
Dolyna	264.0	270.0	-2.2%	102.3	100.7	1.6%
Boryslav	105.7	102.6	3.0%	38.5	36.1	6.6%
Nadvirna	72.0	74.6	-3.5%	145.3	148.5	-2.2%
Carpathian Foredeep	441.7	447.2	-1.2%	286.1	285.3	0.3%
Ukrnafta Total	2 028.9	2 133.4	-4.9%	1 903.6	2 011.4	-5.4%

OIL AND GAS PRODUCTION

Oil and condensate production structure, 2013

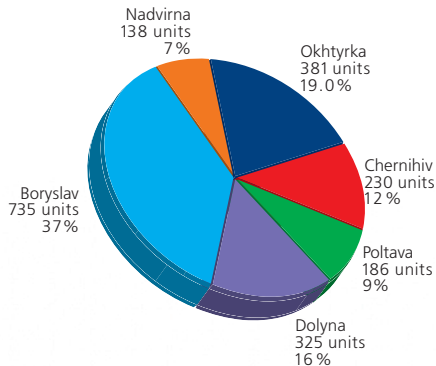


Gas production structure, 2013

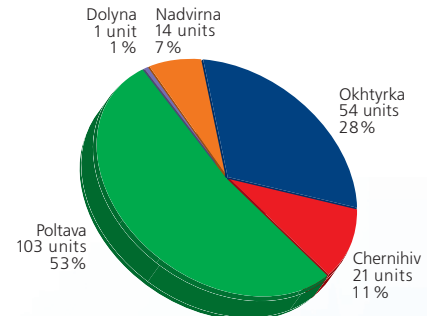


As of year-end 2013, Ukrnafta had 1 995 oil wells and 193 gas wells in operation.

Operating oil well stock structure



Operating gas well stock structure

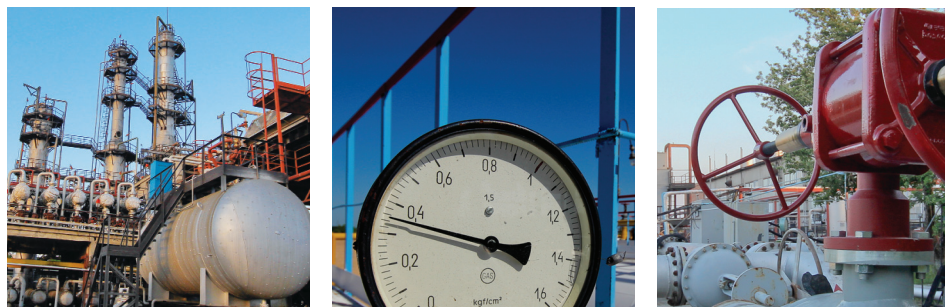


Ukrnafta specialists are working to find ways to slow down production decline through various organizational and technical measures.

In 2013, these measures resulted in the additional production of 240.3 thousand tons of oil and condensate and 181.4 million cubic metres of gas, which accounts, respectively, for 11.8% and 9.5% of the total oil and condensate and natural gas production for the year.

Organisational and technical measures in hydrocarbons production

Type of operation	2013		2012	
	Oil	Gas	Oil	Gas
Commissioning of new wells	14	1	10	2
Reactivation of off-stream wells	88	4	85	4
Installation of artificial lift systems	13	–	40	–
Workovers	165	24	167	29
Well stimulation	163	6	170	5
Well optimization	141	–	139	–



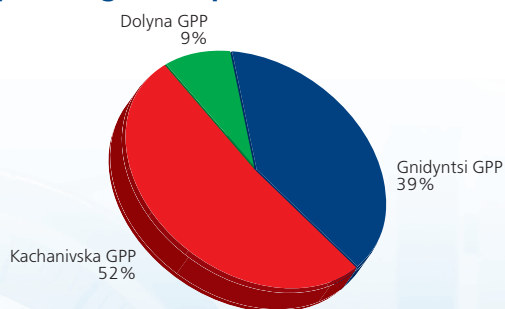
The petroleum gas produced by the company is processed at Ukrnafta's gas processing plants in Gnidyntsi, Dolyna and Kachanivska.

In 2013 these gas processing plants produced 170.9 thousand tons of liquefied gas, which is 11.6% above the 2012 level.

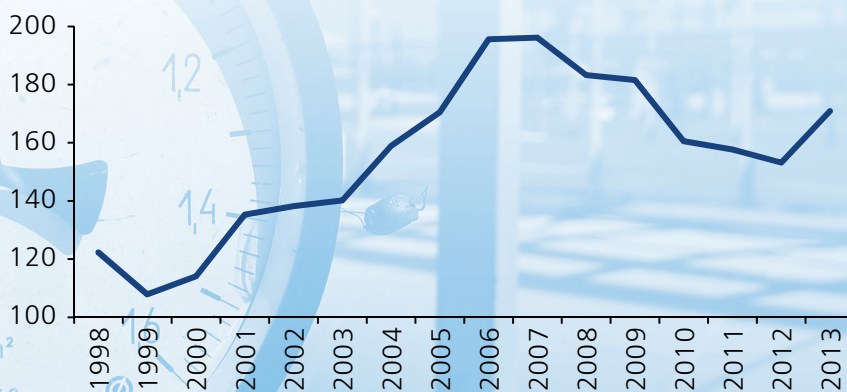
Output of liquefied gas in 2012–2013, thousand tons

	2013	2012	Change, %
Gnidyntsi Gas Processing Plant	67.6	69.4	-2.6%
Kachanivska Gas Processing Plant	88.6	71.8	23.4%
Dolyna Gas Processing Plant	14.7	12.0	22.5%
Total	170.9	153.2	11.6%

Liquefied gas: output structure, 2013



Liquefied gas: output dynamics, 1998–2013



Ukrnafta owns one of the largest filling stations networks in Ukraine - 563 filling stations located throughout most of the country's regions.

In 2013, Ukrnafta's share in total national sales of gasoline and diesel fuel through filling stations amounted to 12.6%. The company's share in LPG retail sales was 6.7%.

As of the year-end 2013, 121 of Ukrnafta's filling stations in 18 regions of Ukraine and the Autonomous Republic of Crimea were equipped with LPG filling points.

Motor fuel sales volume in 2012-2013, ths tons

	2013	2012	Change, %
Gasoline	376	413	-9.0%
Diesel fuel	275	252	9.1%
LPG	29	18	61.1%
Total	680	683	-0.4%

PJSC "Ukrnafta" is continuously improving its network of filling stations and increasing the range of available additional services. Currently the network includes 40 service stations that offer tyre fitting and motor oil change services, 10 car washes, 10 cafes, 10 shops etc.



Ukrnafta's petroleum retail network

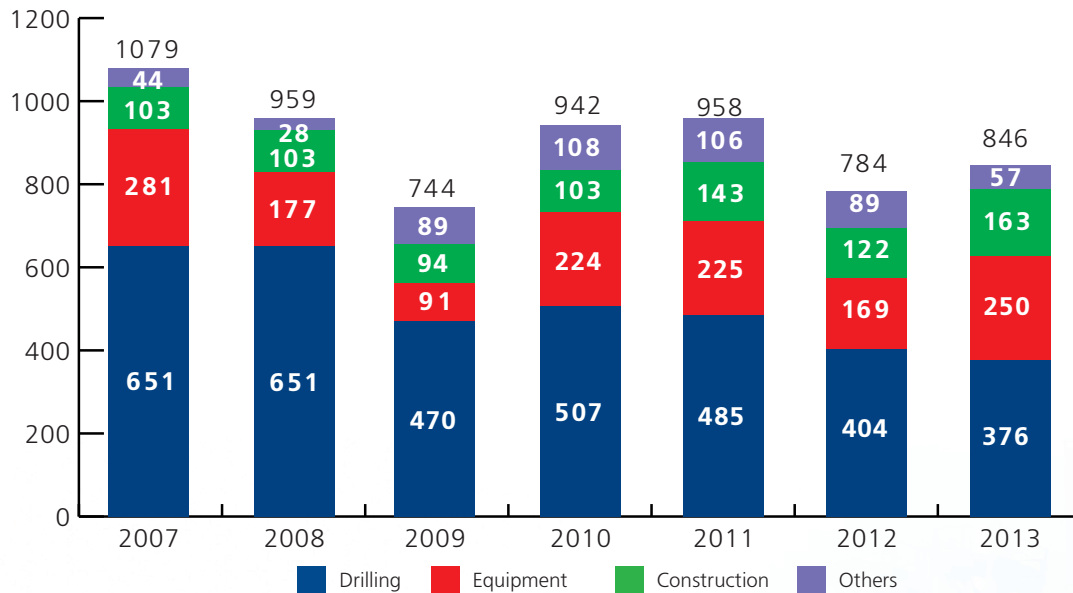


CAPITAL EXPENDITURES

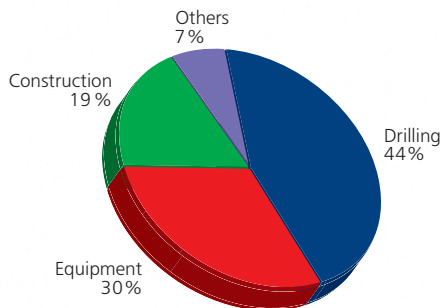
In 2013 investments in fixed assets reached UAH 846 million, which exceeds the 2012 number by UAH 62 million or 7.9%.

During the year under review the key investments areas included drilling and completion of wells, construction of oil and gas pipelines, exhaust lines, compressor stations, technological and industrial facilities, other capacities required for the company's operating activities.

Capital expenditures, 2007–2013 (UAH mln)



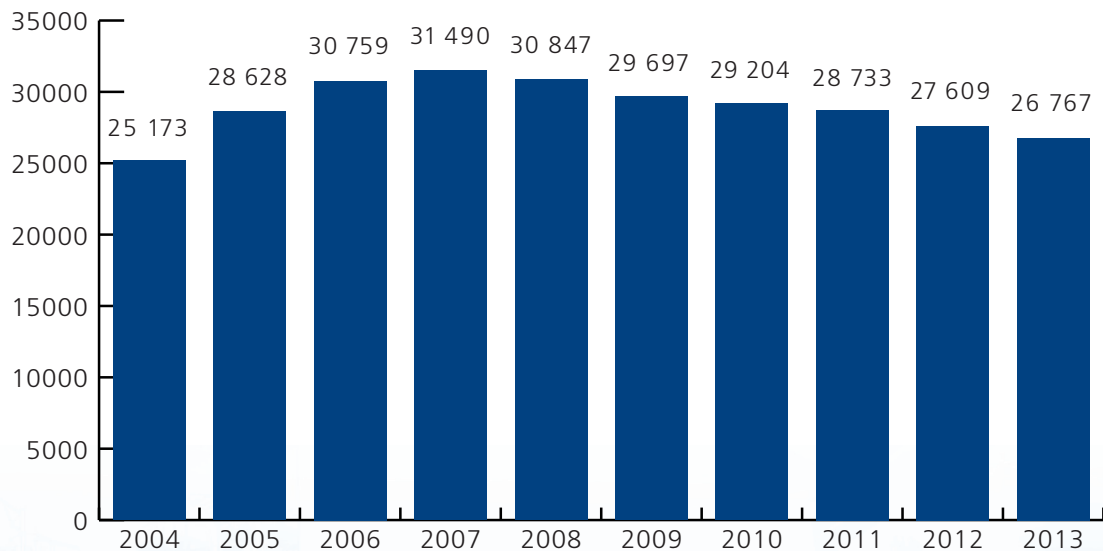
Capital expenditures structure, 2013





The average number of Ukrnafta employees in 2013 was 26 767 persons. In comparison with 2012, the number decreased by 3% or 842 persons.

Average quantity of corporate employees, 2004-2013

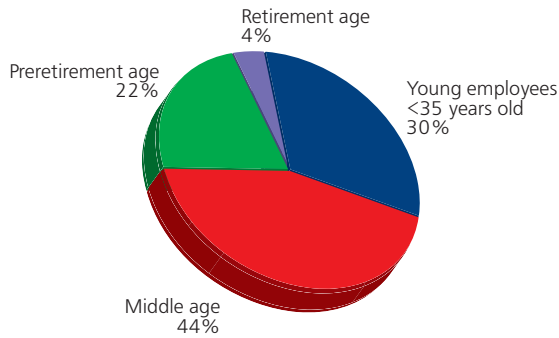


Average number of employees by category

Category	2013		2012		Change, %
	Quantity	Share	Quantity	Share	
Managers	2 383	8.9%	2 453	8.9%	-2.9%
Professionals	2 573	9.6%	2 715	9.8%	-5.2%
Specialists	821	3.1%	799	2.9%	2.8%
Technical staff	165	0.6%	188	0.7%	-12.2%
Workers	20 825	77.8%	21 454	77.7%	-2.9%
Total	26 767	100%	27 609	100%	-3.0%

A decline in the headcount number is mostly explained by voluntary resignations and retirements.

Age structure of personnel



The average age of Ukrnafta employee is currently 42.1 years.

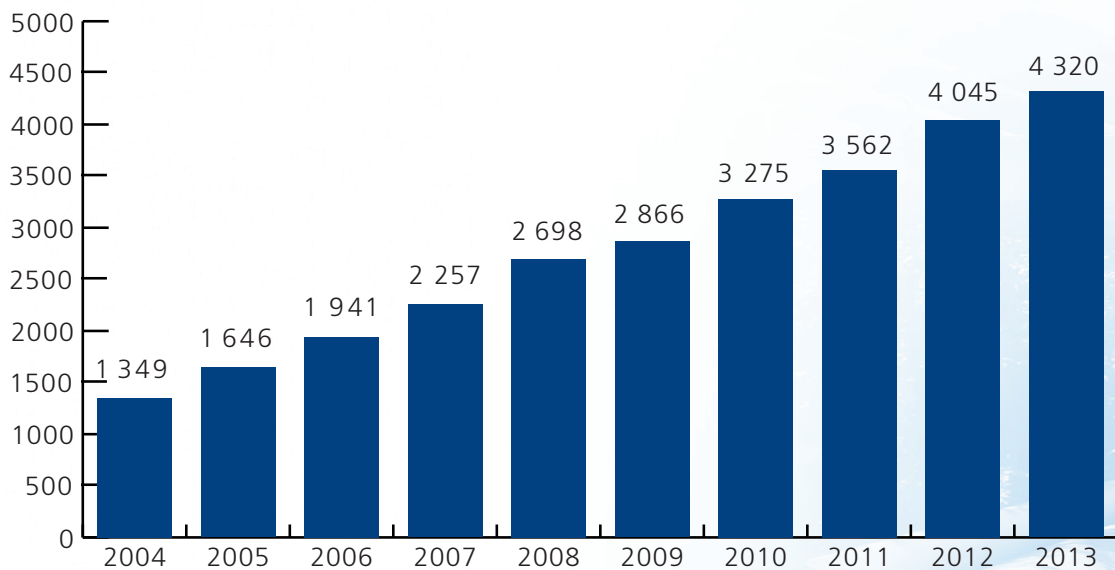
The average number of employees by area of operations

Field of activity	2013		2012		Change, %
	Quantity	Share	Quantity	Share	
Core operations	19 148	71.5%	19 897	72.0%	-3.8%
Construction	708	2.7%	741	2.7%	-4.5%
Oil products sales	6 154	23.0%	6 159	22.3%	-0.1%
Non-industrial activities	757	2.8%	812	3.0%	-6.8%

Salary budget for 2013 increased by 3.5% compared to 2012 and amounted to UAH 1 392.9 mln.

The average monthly salary of an employee increased in 2013 by 6.8% to UAH 4 319.9.

Dynamics of average monthly salary, UAH



In 2013, 3 712 employees of PJSC Ukrnafta participated in professional development programs; 752 persons received new professional qualifications.

HEALTH, SAFETY, AND ENVIRONMENT



Ukrnafta pays significant attention to health, safety, and environment issues.

Expenditures for safety arrangements in 2013 equaled UAH 32.8 mln., which exceeds the 2012 level by 1% or UAH 0.3 mln.

Fire protection costs in 2013 amounted to UAH 43.3 mln. - 9% or UAH 3.6 mln. above the 2012 level.

Ukrnafta's environment-related capital investments and operating costs measured up to UAH 59.9 mln. in 2013. Of these, the company directed UAH 16.4 mln. to implement the program of mitigation of the consequences of a long-time oil and gas production activities and gas pollution reduction in the town of Boryslav.

To minimize the negative effects on environment, prevent the pollution of atmosphere, water resources and soil, and minimize the risks of dangerous ecologic accidents, Ukrnafta continuously implements all of the required administrative and technical measures, including but not limited to:

- Repair works and replacement of damaged pipeline sections;
- Monitoring of pipeline crossovers with rivers and roads;
- Inspection and replacement of fasteners on waterlines and water meters;
- Coating of reservoirs, containers and equipment with light-reflecting paint;
- Inspecting, repairing and replacing the pressure vent valves;
- Dismantling the unused pipelines;
- Liquidation and recultivation of oil and other fluid pits.

During 2013, in order to ensure the optimal use of water resources, the company renewed containments at 138 tanks and wells, inspected the condition of casings at 47 oil and injection wells. To minimize air pollution, the company conducted performance adjustment at 49 steaming tanks. Measures were also being taken aimed at ensuring soil protection and sustainable land use, and improving radiation security.

COMMUNITY SUPPORT AND CHARITY

Ukrnafta's social expenditures budget in 2013 amounted to UAH 143.0 mln - 9.4% or UAH 14.8 mln less than in 2012.

A substantial share of social expenditures budget was donated to support the socio-economic development of regions and local communities. During 2013, the company spent UAH 24.2 mln for these purposes.

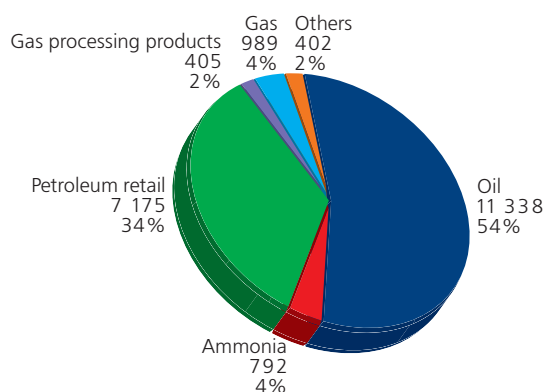
An important component of social expenditures is financial aid provided to Ukrnafta's employees. The collective agreement provides for a range of privileges and guarantees, including financial aid to families with multiple children, financial aid after birth of a child, financial aid to parents of disabled children, one-time financial aid in case of financial complications, financial aid for funeral. The abovementioned payments totaled UAH 4.7 mln in 2013.

One-time payments to employees voluntarily entering retirement equaled UAH 20.7 mln. UAH 21.4 mln. was granted to the Labour Union, UAH 2.0 mln. was donated for charity purposes.

Ukrnafta maintains a wide range of social infrastructure objects: housing facilities, dormitories, housing management enterprises, kindergartens, children camps, dining halls, health care facilities, health resorts, sport clubs, culture centers and technology centers. Expenses for maintenance of social infrastructure objects amounted to UAH 65.6 mln. in 2013, while revenues of the aforementioned objects reached UAH 15.5 mln.

Ukrnafta's net revenue in 2013 according to the international financial reporting standards reached UAH 21 101 mln.

Net Revenue Structure (UAH mln)

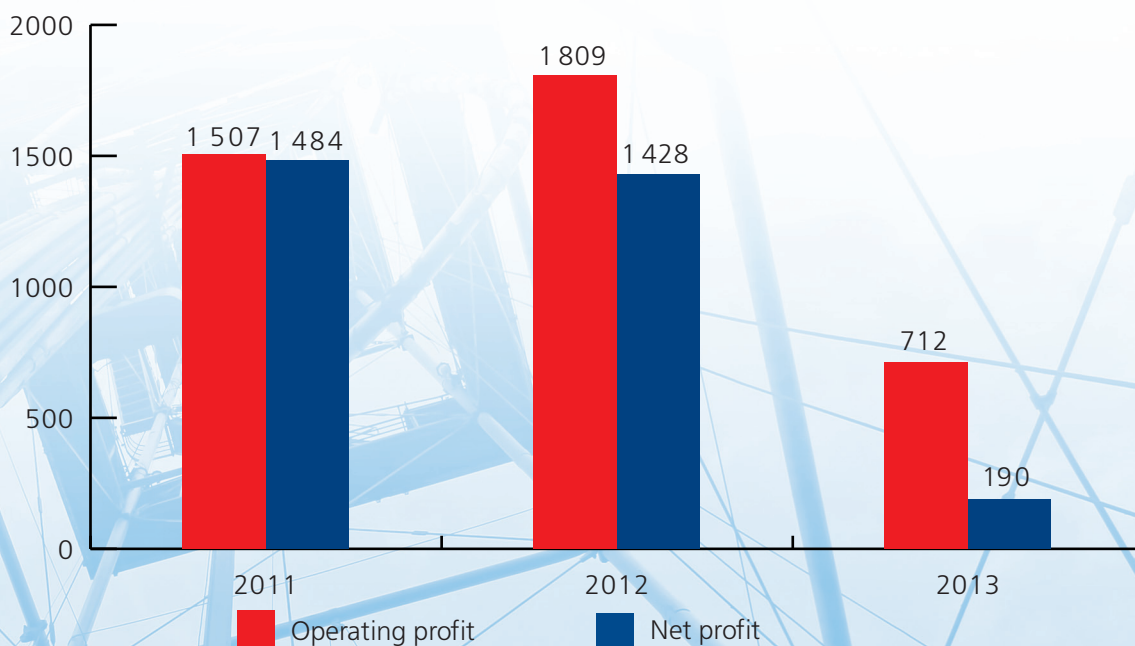


* The company's net revenue presented by product types includes Ukrnafta's shares in the respective revenues of joint activities according to IFRS 11 starting in 2013.

Operating profit decreased in 2013 by 60.6% in comparison with 2012 to UAH 712 mln.

Net profit in 2013 declined by 86.7% compared with 2012 to UAH 190 mln.

Profit dynamics (UAH mln)



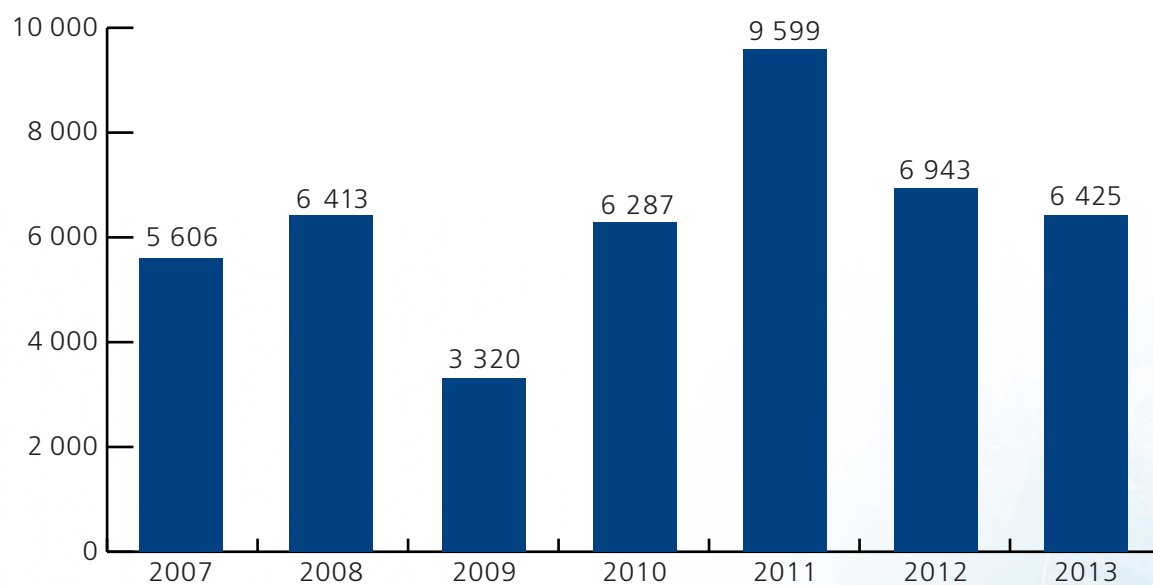
TAX PAYMENTS

Ukrnafta is one of the biggest taxpayers in Ukraine.

In 2013, payments to the budgets of all levels totaled UAH 6 425 mln - 7.5% less than in 2012.

Payment for subsoil use account for the largest share of total taxes paid.

Tax payments dynamics (UAH mln)





Tax payments in 2012–2013

Field of activity	2013	2012	Change, %
	UAH mln.	UAH mln.	
Rental payments	17	5 660	-15.3%
Payment for subsoil use	5 105	385	
Corporate profit tax	1 110	622	78.5%
Value added tax	123	194	-36.6%
Other taxes and duties	70	82	-14.6%
Total tax payments	6 425	6 943	-7.5%

FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2013 ACCORDING TO INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS

BALANCE SHEET, UAH thousand

ASSETS	Line Code	Beginning of reporting period	End of reporting period
I. Non-current assets			
Intangible assets:	1000	34 181	43 669
Original cost	1001	77 113	92 585
Amortization	1002	(42 932)	(48 916)
Capital investments in progress	1005	318 939	548 466
Fixed assets:	1010	16 612 440	14 789 613
Original cost*	1011	21 820 242	16 040 380
Depreciation and depletion*	1012	(5 207 802)	(1 250 767)
Investment property	1015	–	–
Original cost	1016	–	–
Depreciation	1017	–	–
Long-term biological assets	1020	–	–
Long-term financial investments:			
Investments accounted under equity method	1030	–	–
Other financial investments	1035	6 434	10 433
Long-term receivables	1040	431 413	4 351
Deferred tax assets	1045	–	–
Other non-current assets	1090	3 423 707	3 726 785
Total section I	1095	20 827 114	19 123 317
II. Current assets			
Inventory	1100	2 243 653	1 739 191
Manufacturing inventory	1101	852 129	952 015
Work in progress	1102	30 899	43 673
Finished products	1103	141 375	104 113
Goods	1104	1 219 250	639 390
Current biological assets	1110	6	–
Notes receivable	1120	600	–
Accounts receivable for goods, works, services	1125	4 283 930	1 377 235
Accounts receivable for settlements:			
For advances paid	1130	4 834 944	5 000 386
With the budget	1135	87 073	542 674
of which corporate income tax receivables	1136	50	479 842
For revenue accrued	1140	59 613	–
Other accounts receivable	1155	39 423	211 406
Cash and equivalents	1165	92 097	146 649
Cash in cash desk	1166	7 936	8 996
Deferred expenses	1170	18 698	–
Other current assets	1190	86 251	100 569
Total section II	1195	11 746 288	9 118 110
III. Assets held for sale	1200	–	–
Total balance	1300	32 573 402	28 241 427

* name changed to comply with IFRS.

BALANCE SHEET, UAH thousand

LIABILITIES	Line Code	Beginning of reporting period	End of reporting period
I. Shareholders' Equity			
Statutory capital	1400	1 010 972	1 010 972
Revaluation surplus	1405	14 353 198	14 036 060
Additional paid-in capital	1410	–	–
Capital reserves	1415	–	–
Retained profit	1420	2 036 375	2 574 150
Unpaid capital	1425	–	–
Withdrawn capital	1430	–	–
Total section I	1495	17 400 545	17 621 182
II. Long-term liabilities and Provisions			
Deferred tax liabilities	1500	1 237 624	967 286
Pension liabilities	1505	–	–
Long-term bank loans	1510	39 850	–
Other long-term liabilities	1515	77 322	–
Long-term provisions	1520	2 155 085	827 404
Of which staff settlements provisions	1521	628 477	623 081
Special-purpose funding	1525	2	–
Total section II	1595	3 509 883	1 794 690
III. Current liabilities and Provisions			
Short-term bank loans	1600	–	–
Current liabilities:			
current portion of long-term liabilities	1610	79 605	39 818
for goods, works, services	1615	8 266 353	4 790 271
for budget payments	1620	323 123	501 398
of which corporate income tax liabilities	1621	206 395	–
For insurance payments	1625	22 482	49
For wages and salaries payments	1630	50 500	1 466
For advances received	1635	399 664	707 839
For shareholder settlements	1640	1 829 075	472 936
Current provisions	1660	598 603	2 006 537
Deferred income	1665	1 280	–
Other current liabilities	1690	92 289	305 241
Total section III	1695	11 662 974	8 825 555
IV. Liabilities related to assets held for sale	1700	–	–
Total balance	1900	32 573 402	28 241 427

FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2013 ACCORDING TO INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS

INCOME STATEMENT, UAH thousand

I. Financial results

ITEM	LINE CODE	2013	2012
Net sales of goods, works, services	2000	21 101 331	20 683 363
Cost of realized goods, works, services	2050	(11 109 229)	(11 348 698)
Gross:			
Profit	2090	9 992 102	9 334 665
Loss	2095		
Other operating income	2120	375 296	128 008
Administrative costs	2130	(400 729)	(374 689)
Sales costs	2150	(490 422)	(778 440)
Other operating costs	2180	(8 763 815)	(6 500 569)
Operating:			
Profit	2190	712 432	1 808 975
Loss	2195		
Investment income	2200	65 907	90 348
Other financial income	2220	928 289	132 610
Other income	2240	—	—
Financial expenses	2250	(1 270 320)	(253 621)
Investment loss	2255	—	—
Other expenses	2270	—	—
Pre-tax:			
Profit	2290	436 308	1 778 312
Loss	2295	—	—
Corporate tax (cost) / income	2300	(246 422)	(350 201)
After-tax profit / loss from discontinued operations	2305	—	—
Net:			
Profit	2350	189 886	1 428 111
Loss	2355	—	—

II. Comprehensive income

ITEM	LINE CODE	2013	2012
Revaluations / writedowns of non-current assets	2400	(208 969)	—
Revaluations / writedowns of financial instruments	2405	—	—
Accumulated exchange rate differences	2410	—	—
Share of other comprehensive income of associated and joint entities	2415	—	—
Other comprehensive income	2445	180 180	150 273
Comprehensive income (loss) before tax	2450	(28 789)	150 273
Profit tax associated with other comprehensive income	2455	4 606	(24 689)
Other comprehensive income (loss) after tax	2460	(24 183)	125 584
Comprehensive income (sum of lines 2350, 2355 and 2460)	2465	165 703	1 553 695

III. Elements of operating costs

ITEM	LINE CODE	2013	2012
Material expenditures	2500	1 080 597	1 185 852
Wages and salaries	2505	1 125 490	1 258 960
Social security payments	2510	465 432	440 206
Depreciation, depletion and amortization	2515	1 620 509	1 865 140
Other operating costs	2520	7 840 016	7 861 381
Total	2550	12 132 044	12 611 539

IV. Profit per share calculations

ITEM	LINE CODE	2013	2012
Annual average quantity of ordinary shares	2600	54 228 510	54 228 510
Adjusted annual average quantity of ordinary shares	2605	54 228 510	54 228 510
Net profit per ordinary share	2610	3,50	26,34
Adjusted net profit per ordinary share	2615	3,50	26,34
Dividends per ordinary share	2650	—	—

FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2013 ACCORDING TO INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS

CASH FLOW STATEMENT, UAH thousand

ITEM	LINE CODE	2013		2012	
		Inflow	Outflow	Inflow	Outflow
I. Cash flow from operating activities:					
Profit (loss) from ordinary activities before tax	3500	436 308	–	1 778 312	–
Adjustments for: Depreciation, depletion and amortization of non-current assets*	3505	1 620 509	–	1 865 140	–
Increase (decrease) in provisions	3510	2 954	–	144 403	–
Loss (income) from unrealized exchange rate differences	3515	–	–	–	–
Loss (income) from non-operating activities and other non-cash operations	3520	276 124	–	30 663	–
Change in the value of assets recognized at fair value and income (loss) from initial recognition	3522	843 522	–	–	–
Decrease (increase) in current assets	3550	2 721 163	–	–	2 496 081
Increase (decrease) in current liabilities	3560	–	3 784 615	844 092	–
Cash from operating activities	3570	2 115 965	–	2 166 529	–
Profit tax paid	3580	–	1 198 341	–	598 643
Interest paid	3585	–	10 782	–	–
Other payments	3190	–	–	–	155 708
Net cash flow from operating activities	3195	906 842	–	1 412 178	–
II. Cash flow from investing activities					
Inflow from realized non-current assets	3205	28 350	–	3 467	–
Inflow from:					
Interest received	3215	19 930	–	–	–
Dividends received	3220	65 907	–	34 268	–
Other inflows	3250	123 984	–	230	–
Purchase costs of:					
Financial investments	3255	–	3 999	–	16 357
Non-current assets	3260	–	803 024	–	418 014
Other payments	3290	–	–	–	–
Net cash flow from investing activities	3295	–	568 852	–	396 406
III. Cash flow from financing activities					
Inflows from equity capital	3300	–	–	–	–
Proceeds from borrowings	3305	–	–	218 400	–
Other inflows	3340	–	–	–	–
Share buybacks	3345	–	–	–	–
Repayment of borrowings	3350	–	39 850	–	298 034
Dividends paid	3355	–	243 588	–	920 000
Other payments	3390	–	–	–	19 479
Net cash flow from financing activities	3395	–	283 438	–	1 019 113
Net cash flow for the reporting period	3400	54 552	–	–	3 341
Beginning cash balance	3405	92 097	–	100 438	–
Effect of exchange rate changes on the ending cash balance	3410	–	–	–	–
Ending cash balance	3415	146 649	–	97 097	–

* name changed to comply with IFRS.