




Unipetrol

ORLEN GROUP



SPOLEČNÁ ZPRÁVA O OCHRANĚ  
ZDRAVÍ, BEZPEČNOSTI PRÁCE  
A ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ  
SKUPINY UNIPETROL ZA ROK 2014

## Obsah

## strana

<b>Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2014 - konsolidované údaje</b>	3
<b>I. Skupina Unipetrol v roce 2014</b>	4
1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol	4
1.2. Představení skupiny Unipetrol	7
1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností skupiny Unipetrol	8
<b>Majetková struktura skupiny Unipetrol k 31. 12. 2014</b>	10
<b>II. Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti</b>	11
<b>III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí, zdraví a bezpečnosti práce v roce 2014</b>	13
3.1. Environmentální investice	13
3.2. Náklady na ochranu životního prostředí	15
3.3. Systémy řízení	18
3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii - Responsible Care	18
<b>IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí</b>	20
4.1. Integrovaná prevence znečištění	20
4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství	22
4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí	27
4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů	27
<b>V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií</b>	28
5.1. Prevence závažných havárií	28
5.2. Transportní a informační nehodový systém	30
5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2014	30
<b>VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí</b>	31
6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí	31
6.2. Komunikace s veřejností	31
<b>VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží</b>	33
7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží	33
7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve skupině Unipetrol	33
7.3. Průběh sanačních prací v roce 2014	35
7.4. Čerpání finančních prostředků v roce 2014	36
<b>VIII. Trvale udržitelný rozvoj</b>	37
8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí	37
8.2. Chemická bezpečnost	38
8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií	39
<b>IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci</b>	41
<b>Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2014</b>	43



# Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2014 - konsolidované údaje

	2013	2014
<b>Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)</b>		
Aktiva celkem	49 999	48 517
Dlouhodobá aktiva	25 665	22 173
Krátkodobá aktiva	24 334	26 344
Vlastní kapitál	28 300	28 462
Závazky	21 699	20 055
<b>Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)</b>		
Tržby	99 415	124 229
Hrubý zisk	2 303	5 986
EBITDA <sup>1)</sup>	1 522	1 273
EBIT <sup>2)</sup>	-893	-997
Čisté finanční náklady	-450	-365
Zisk / ztráta před zdaněním	-1 343	-1 362
Čistý zisk / ztráta	-1 396	-556
Zisk / ztráta na akcii (Kč)	-7,70	-3,07
<b>Provozní ukazatele (v tis. tun)</b>		
Objem zpracované ropy <sup>3)</sup>	3 607	5 130
Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina) <sup>4)</sup>	3 151	4 268
Prodeje petrochemických produktů <sup>5)</sup>	1 578	1 773

<sup>1)</sup> EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním.

<sup>2)</sup> EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním.

<sup>3)</sup> Objem zpracované ropy představuje celkové množství surové ropy zpracované v rafinériích Unipetrolu.

<sup>4)</sup> Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina), představují celkové externí prodejní objemy rafinérských produktů mimo skupinu Unipetrol. Jedná se především o motorová paliva (benzín a motorová nafta).

<sup>5)</sup> Prodeje petrochemických produktů představují celkové externí prodejní objemy petrochemických produktů mimo skupinu Unipetrol.

## I. Skupina Unipetrol v roce 2014

### 1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol

#### 1994

Založením akciové společnosti Unipetrol se naplnil jeden z postupných koncepčních kroků privatizace českého petrochemického průmyslu. Unipetrol měl spojit vybrané české petrochemické firmy do uskupení, které by bylo schopno konkurovat silným nadnárodním koncernům. Majoritním akcionářem společnosti byl s 63 procenty akcií český stát reprezentovaný Fondem národního majetku. Zbylé akcie byly ve vlastnictví investičních fondů a drobných akcionářů. Podle původní koncepce se měl podíl státu ve společnosti privatizovat.

Do společnosti Unipetrol byly postupně začleněny akciové společnosti Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana a Unipetrol Rafinérie.

#### 2003

Sloučení společností Koramo a Paramo, když nástupnickou společností se stalo Paramo.

Česká rafinérská přešla do režimu zpracovací rafinérie.

#### 2004

Podpis smlouvy mezi společností PKN Orlen a Fondem národního majetku o prodeji 63 % akcií společnosti Unipetrol.

#### 2006

Prodej majoritního podílu v dceřiné společnosti Spolana polské společnosti Zakłady Azotowe Anwil.

#### 2007

Prodej dceřiné společnosti Kaučuk polské společnosti Firma Chemiczna Dwory.

Zahájení činnosti nové dceřiné společnosti Unipetrol Services.

Změna právní formy společnosti Unipetrol Doprava, Benzina a Petrotrans z akciových společností na společnosti s ručením omezeným.

Založení společnosti Butadien Kralupy, jejímiž akcionáři jsou Unipetrol (51 %) a Kaučuk (49 %).

Sloučení dceřiných společností Chemopetrol a Unipetrol Rafinérie se společností Unipetrol RPA.

#### 2008

Hned na začátku roku představenstvo společnosti Unipetrol schválilo investiční záměr na rozšíření výrobního portfolia Unipetrol RPA o nové monomery.

Řádná valná hromada společnosti Unipetrol rozhodla 26. června 2008 o výplatě dividend z nerozděleného zisku minulých let v celkové částce 3 200 558 584,60 Kč.

Unipetrol zakoupením 49 660 kusů akcií navýšil svůj podíl ve společnosti Paramo na 91,77 procent a ještě v říjnu zveřejnil záměr odkoupit zbytek akcií od minoritních akcionářů.

Na základě schválené koncepce zavádění integrovaného systému řízení v celé skupině trval od 1. do 17. října pilotní projekt, kdy se najednou úspěšně certifikovalo pět vybraných společností (Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Unipetrol Services, Benzina).

## 2009

Unipetrol se stal stoprocentním vlastníkem společnosti Paramo a jejím novým generálním ředitelem Milan Kuncíř.

Společnost Unipetrol RPA koncem května definitivně odstavila jednotku výroby oxoalkoholů, která byla v provozu od roku 1969.

V červnu byla podepsána smlouva mezi společnostmi Transpetrol, Česká rafinérská a Paramo o přepravě a skladování ropy na území Slovenské republiky pro rok 2009.

V září přišla Benzina s významným vylepšením svého palivového portfolia, když jako první na českém trhu pohonných hmot uvedla novou formulaci prémiového dieselového paliva Verva s cetanovým číslem 60 a rozšířila tento produkt na 130 čerpacích stanic.

Ve 4. čtvrtletí roku 2009 začala Benzina stahovat z prodeje již neperspektivní benzín Speciál 91, který výrazně ztrácí své postavení. Vyřazení z prodejní nabídky společnost plánuje ve 2. pololetí 2010.

Dozorčí rada společnosti Unipetrol jmenovala 10. prosince dosavadního člena představenstva společnosti a ředitele pro správu Piotra Chelmińskiego novým předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti.

Artur Paździor se stal novým jednatelem společnosti Unipetrol RPA.

Skupina Unipetrol splnila cíle optimalizačního plánu. Došlo k významným úsporám na fixních a variabilních nákladech. Snížily se též investiční výdaje skupiny.

## 2010

Unipetrol a Unipetrol RPA rozhodly o převodu svých podílů ve firmě Celio na společnosti Ticatanor a B.E. Fin. Celio se zabývá odpadovým hospodářstvím a jeho prodej je v souladu se strategií skupiny Unipetrol, jejímž cílem je více se zaměřit na strategické segmenty.

Společný podnik společností Unipetrol a Synthos Kralupy, Butadien Kralupy, zahájil výrobu v nové butadienové jednotce. Investice za 1,2 miliardy korun nahradí stávající výrobní jednotku provozovanou Synthosem Kralupy.

Nová jednotka zvyšuje kapacitu výroby z původních 90 na 120 kt za rok, což zařadí společnost mezi 10 největších výrobců butadienu v Evropě.

Byl představen harmonogram uzavření teplárny T200 v Chemparku v Záluží. Teplárna T200 je zastaralým zdrojem elektřiny a páry a její provoz - počínaje rokem 2013 - již nebude splňovat legislativní požadavky.

Jednotka energetické služby Unipetrolu RPA bude po jejím uzavření i nadále provozovat novější teplárnu T700.

Novým členem představenstva a finančním ředitelem společnosti Unipetrol se stal Mariusz Kędra. Po tříletém působení odchází z pozice finančního ředitele skupiny Unipetrol Wojciech Ostrowski.

Unipetrol vybuduje výukové a výzkumné centrum UniCRE. Centrum, které propojí výzkum a vědeckou práci s výukovou činností, vyroste v příštích letech v průmyslovém areálu v Záluží. Celkové náklady na vybudování centra byly vyčísleny téměř na 800 milionů korun. Projekt podpoří Evropská unie částkou 600 milionů korun.

Benzina zahájila spolupráci s řetězcem rychlého občerstvení Burger King, který na čerpací stanici Benzina plus na třetím kilometru dálnice D11 ve směru od Prahy otevřel svou první pobočku na dálnici v ČR.

Paweł Kania se stal novým jednatelem společnosti Benzina.

## 2011

V rámci restrukturalizace rafinérského segmentu byly na začátku roku založeny dvě nové dceřiné společnosti Paramo: Paramo Oil a Paramo Asfalt.

V rámci procesu restrukturalizace skupiny Unipetrol Trade byla k 27. září 2011 ukončena likvidace společnosti Unipetrol Trade.

Na přelomu 3. a 4. čtvrtletí proběhla plánovaná, a ve čtyřletém cyklu prováděná, odstávka rafinérských a petrochemických provozů v Litvínově.

Skupina Unipetrol se stala v České republice generálním partnerem Mezinárodního roku chemie 2011, který vyhlásila organizace UNESCO a Mezinárodní unie čisté a aplikované chemie.

Pod názvem Expres 24 spustila společnost Benzina první kompletně samoobslužnou čerpací stanici na českém trhu.

Tři společnosti skupiny Unipetrol obhájily osvědčení o odpovědném přístupu k podnikání v chemii, které uděluje Svaz chemického průmyslu České republiky. Unipetrol, Unipetrol Doprava a Unipetrol RPA tak mohou užívat logo Responsible Care.

Během listopadu překročila produkce vysokohustotního polyetyleny v Unipetrolu RPA hodnotu 5 milionů tun.

Výrobě polyetyleny se společnost věnuje od roku 1976 a v současnosti produkuje 950 až 1000 tun za den.

Paramo představilo novou řadu výkonných motorových olejů Mogul Professional.

Paramo získalo evropské technické osvědčení ETA pro hydroizolační střešní soustavy Gumoasfalt.

## 2012

Bylo rozhodnuto o trvalém odstavení jednotky výroby močoviny v Chemparku Záluží v Litvínově k 1. lednu 2013. Jednotka výroby močoviny byla součástí divize agro dceřiné společnosti Unipetrol RPA, a její dopad na ziskovost celé skupiny byl v minulých letech negativní, přičemž se žádná změna tohoto trendu neočekávala.

Společnost rozhodla o trvalém ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinérii Paramo. Rozhodnutí bylo dosaženo na základě komplexní analýzy makroekonomické situace, včetně nízkých rafinérských marží ve srovnání s obdobím před začátkem finanční a hospodářské krize v roce 2008, slabé poptávky po dieselu a nadbytku rafinérských kapacit v Evropě. Dalším klíčovým faktorem byla nízká konverzní kapacita (méně než 1 mil. tun za rok) a nízká komplexita rafinérie Paramo, což se v minulých letech negativně promítlo do ziskovosti tohoto aktiva skupiny, přičemž se ve střednědobém horizontu žádné zásadní zlepšení v rámci různých analyzovaných scénářů neočekávalo.

## 2013

Strategie skupiny Unipetrol na roky 2013-2017 byla zveřejněna v červnu. Tento významný dokument definuje klíčové směry vývoje do dalších let. Petrochemický segment se považuje za klíčového tvůrce zisku skupiny, a proto do něj bude směřovat většina kapitálových investic. Unipetrol se zaměří na dosažení významného zvýšení efektivnosti a provozní dokonalosti (Operational Excellence) napříč všemi podnikovými segmenty. Realizace strategie by měla zajistit silnou finanční pozici společnosti jak z pohledu likvidity, tak i z pohledu finančního zadlužení.

Stěžejní smlouvou je pro Unipetrol tříletý kontrakt se společností Rosněft na dodávky ruské exportní ropy (REB). Jde o první dlouhodobý kontrakt, který jménem společnosti Unipetrol v červnu podepsal jeho majoritní akcionář společnost PKN Orlen. Smlouva je platná od 1. července 2013 do 30. června 2016.

Kromě zveřejnění strategie 2013-2017 stojí za zmínku akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments, která byla podepsána 7. listopadu 2013 a úspěšně dokončena 31. ledna 2014. Podíl společnosti Unipetrol v České rafinérské se zvýšil z 51,22 % na 67,555 % a společnost získala kvalifikovanou většinu hlasů s hranicí 67,5 %.

## 2014

31. ledna 2014 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments, na jejímž základě vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 51,22 % na 67,555 %.

Další významnou událostí bylo využití předkupního práva společnosti na odkup zbývajících 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International. Přijetí nabídky bylo oznámeno 3. července 2014 a dne 19. prosince 2014 byla tato akvizice prozatím nepravomocně povolena Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže (ÚOHS). Po dokončení transakce se tak Unipetrol stane jediným akcionářem České rafinérské se 100% podílem.

Za zmínku stojí také významné posílení dlouhodobé strategické spolupráce s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT Praha), která byla podepsána dne 12. listopadu 2014 a která vyústila ve vznik nového Univerzitního centra VŠCHT Praha - Unipetrol. Toto spojení představuje unikátní spolupráci průmyslového a vzdělávacího sektoru na vysokoškolské úrovni. Takto intenzivní kooperace umožní studentům využívat vědecké a výzkumné zařízení ve výzkumném a vzdělávacím centru UniCRE v Chemparku Záluží s maximálním možným propojením mezi výzkumnými a vzdělávacími aktivitami.

## 1.2. Představení skupiny Unipetrol

Skupina se zabývá rafinérskou a petrochemickou výrobou a prodejem v rámci České republiky i střeoevropského regionu. Společnosti skupiny zejména vyrábějí a prodávají rafinérské výrobky, chemické a petrochemické produkty, polymery a speciální chemikálie. Skupina provozuje rovněž vlastní dopravní služby a financuje vlastní výzkum a vývoj. Unipetrol je přední rafinérskou a petrochemickou skupinou v České republice a významným hráčem ve střední a východní Evropě. Skupina se orientuje na tři strategické podnikatelské segmenty:

- rafinérské zpracování ropy a velkoobchodní prodej rafinérských produktů,
- petrochemickou výrobu,
- maloobchod s motorovými palivy.

Unipetrol je 100% vlastníkem společností:

- Unipetrol RPA - výrobce a obchodník rafinérskými, petrochemickými a agrochemickými produkty,
- Benzina - provozovatel největší sítě čerpacích stanic v České republice,
- Unipetrol Doprava - profesionální železniční přepravce nejen chemických a petrochemických produktů včetně souvisejících služeb,
- Paramo - největší výrobce asfaltů, mazacích a topných olejů a dalších rafinérských produktů,
- Unipetrol Services - podpůrné středisko pro všechny společnosti skupiny.

Další významné majetkové účasti:

- Česká rafinérská (67,555 %), společný podnik s ENI INTERNATIONAL (32,445 %) největší zpracovatel ropy v ČR pro širokou škálu produktů s celkovou roční kapacitou 8,7 milionu tun.

Součástí skupiny Unipetrol jsou dvě společnosti výzkumu a vývoje, které dosahují vynikajících výsledků s významnými přesahy do praxe:

- Výzkumný ústav anorganické chemie (VÚAnCh),
- Polymer Institute Brno.

Hlavními produkty skupiny Unipetrol jsou rafinérské a petrochemické produkty.

Rafinérské produkty: automobilový benzin, motorová nafta (diesel), lehký topný olej, letecké palivo, LPG, asfalty, primární benzin, mazací a topné oleje.

Petrochemické produkty: etylen, propylen, C<sub>4</sub> frakce, benzen, vysokohustotní polyetylen, polypropylen, čpavek, vysoce vodivé saze.



### 1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností Unipetrolu

#### Unipetrol RPA

Logickým pokračováním implementace nového modelu řízení, na nějž skupina Unipetrol postupně přechází od začátku roku 2007, je fúze sloučením společností Chemopetrol, Unipetrol Rafinérie a Unipetrol RPA do společnosti Unipetrol RPA (rafinérie, petrochemie, agrochemie).

Mezi hlavní výhody fúze patří především zjednodušení toků meziproduktů v rámci jedné firmy a lepší využití existujících synergií. Dalším pozitivem je i zefektivnění interního nákupu a prodeje vlastních produktů uvnitř skupiny. V neposlední řadě tato změna umožní výraznější kontrolu nad celým řetězcem výroby a obchodu od nákupu ropy až po péči o zákazníka. Fúzí vznikl jeden kompaktní celek, ve kterém se zjednoduší organizační, personální, administrativní a logistická struktura aktivit.

Společnost je rozdělena na výrobní, obchodní a servisní jednotky.

#### JEDNOTKA PETROCHEMIE

Jednotka provozuje výrobní jednotky:

- etylenová jednotka,
- výrobní polypropylenu,
- výrobní polyetylenů.

#### JEDNOTKA AGRO

Jednotka provozuje výrobu Chezacarbu, vodíku a čpavku v úseku agro.

#### JEDNOTKA ENERGETICKÉ SLUŽBY

Jednotka zásobuje celý areál energiemi (elektrická energie, pára), vodami a pro celý komplex zajišťuje čištění odpadních vod.

#### JEDNOTKA DODAVATELSKÝ ŘETĚZEC

Zajišťuje plánování výroby, optimalizaci marže a skladových zásob, včetně řízení plánu logistických nákladů. Zajišťuje nákup ropy a dalších surovin a řídí proces výroby v přepracovatelské rafinérii.

#### JEDNOTKA LOGISTIKY

Jednotka zajišťuje logistiku plastů a Chezacarbu.

#### JEDNOTKA OBCHODU A MARKETINGU RAFINÉRIE

Zajišťuje tvorbu prodejních plánů, tvorbu a realizaci strategie rafinérského segmentu, včetně obchodní a marketingové strategie. Zajišťuje prodej rafinérských výrobků a kontakt se zákazníky, rozvoj trhu a nových rafinérských výrobků.

#### Hlavní produkty jednotky:

motorová paliva (bezolovnaté motorové benziny, Super 95, Super plus 98, letecký petrolej, motorová nafta), topné oleje (extra lehký topný olej, těžký topný olej R2), asfalty, silniční asfalty, zkvalitněné ropné produkty, propan, propylen, propan-butan, LPG, butan, N-butan, rafinát II, olejové hydrogenáty, stabilizované olejové hydrogenáty, ostatní rafinérské produkty, primární benzin, síra kapalná, MTBE.

#### JEDNOTKA ROZVOJ OBCHODU

Zajišťuje vytváření cenových a obchodních analýz, management obchodních projektů, Market Intelligence.

#### JEDNOTKA MONOMERY A CHEMIKÁLIE

Jednotka podniká v oblasti petrochemických produktů a čpavku. Plánuje a řídí výrobu navazující na zpracování ropy a dodává polotovary pro následný segment polyolefinů. Je klíčovým dodavatelem etylenu, propylenu, benzenu, čpavku a dalších chemických a petrochemických surovin pro ostatní chemické firmy v České republice a střední Evropě. Hlavní aktivity:

- zajištění surovin pro výrobu polyolefinů ve skupině Unipetrol,
- prodej petrochemických produktů, čpavku a močoviny,
- rozvoj a strategie petrochemických a chemických výrob.



**Hlavní produkty jednotky:**

olefiny a aromáty, etylen pro polymeraci, propylen pro polymeraci, benzen ropný, C<sub>4</sub> frakce, C<sub>5</sub> frakce, C<sub>9</sub> frakce - redestilovaná, naftalenový koncentrát, pyrolýzní topný olej, agrochemikálie, amoniak, čpavková voda technická, saze a sorbenty, vysoce vodivé saze.

**JEDNOTKA POLYOLEFINY**

Jednotka podniká v segmentu plastických hmot - polyolefinů. Plánuje výrobu ve výrobnách polypropylenu a vysokohustotního polyetyleny a zajišťuje prodej hotových produktů PP a HDPE. Ve spolupráci s výzkumnou a vývojovou základnou v Polymer Institutu Brno se pak jednotka podílí i na modifikaci stávajících a na vývoji nových polyolefinových produktů a zajišťuje ji. BU III je nejvýznamnějším dodavatelem polyolefinů na trhu ČR a s ohledem na 5 % evropských kapacit v HDPE, respektive 2 % PP, je významným subjektem zejména v oblasti střední Evropy. Hlavní aktivity:

- zajištění prodeje produktů PP a HDPE,
- koordinace výzkumu a vývoje v oblasti polyolefinů, realizovaného v Polymer Institutu Brno,
- poskytování technického servisu a konzultací stávajícím i potenciálním zákazníkům.

**Hlavní produkty jednotky:**

polyolefiny, vysokohustotní polyetylen (HDPE), polypropylen.

**Česká rafinérská**

Výrobní společnost působí v oboru zpracování ropy a provozuje rafinérie v Litvínově a Kralupech nad Vltavou. Je společným podnikem dvou akcionářů: Unipetrol (67, 555 %), Eni (32,445 %).

Hlavními produkty expedovanými z obou rafinérií jsou automobilové benzíny, motorová nafta, letecká paliva, topné oleje, kapalné plyny (LPG), asfalty, suroviny pro petrochemické výroby, pro výrobu mazacích olejů a látky pro další průmyslové využití.

Od srpna roku 2003 je Česká rafinérská přepracovací rafinérií, což znamená, že zpracovává ropu dodanou jejími vlastníky, resp. jejich tuzemskými obchodními společnostmi. Ti realizují prodej výrobků na domácím i zahraničním trhu v objemu odpovídajícímu jejich vlastnickému podílu.

**Benzina**

K 31. 12. 2014 provozovala 339 čerpacích stanic s širokou nabídkou aditivovaných pohonných hmot, vybraný segment nabízí kolekci prémiových paliv VERVA a dále široký sortiment dalšího zboží, občerstvení a služeb. Tato síť byla především v letech 2006 – 2010 postupně zrekonstruována a zmodernizována a v současné době se profiluje do tří segmentů – prémiového, jehož reprezentantem na tuzemském trhu je 117 čerpacích stanic Benzina Plus, segment standardních čerpacích stanic Benzina a bezobslužný segment stanic pod značkou Expres 24. Ke konci roku 2014 společnost Benzina provozovala 3 bezobslužné stanice Expres 24. Celkově bylo zmodernizováno ve všech segmentech 95 % sítě čerpacích stanic.

Tržní podíl Benziny v roce 2014 oproti roku 2013 vzrostl z 14,5 % na 15 %.

**Paramo**

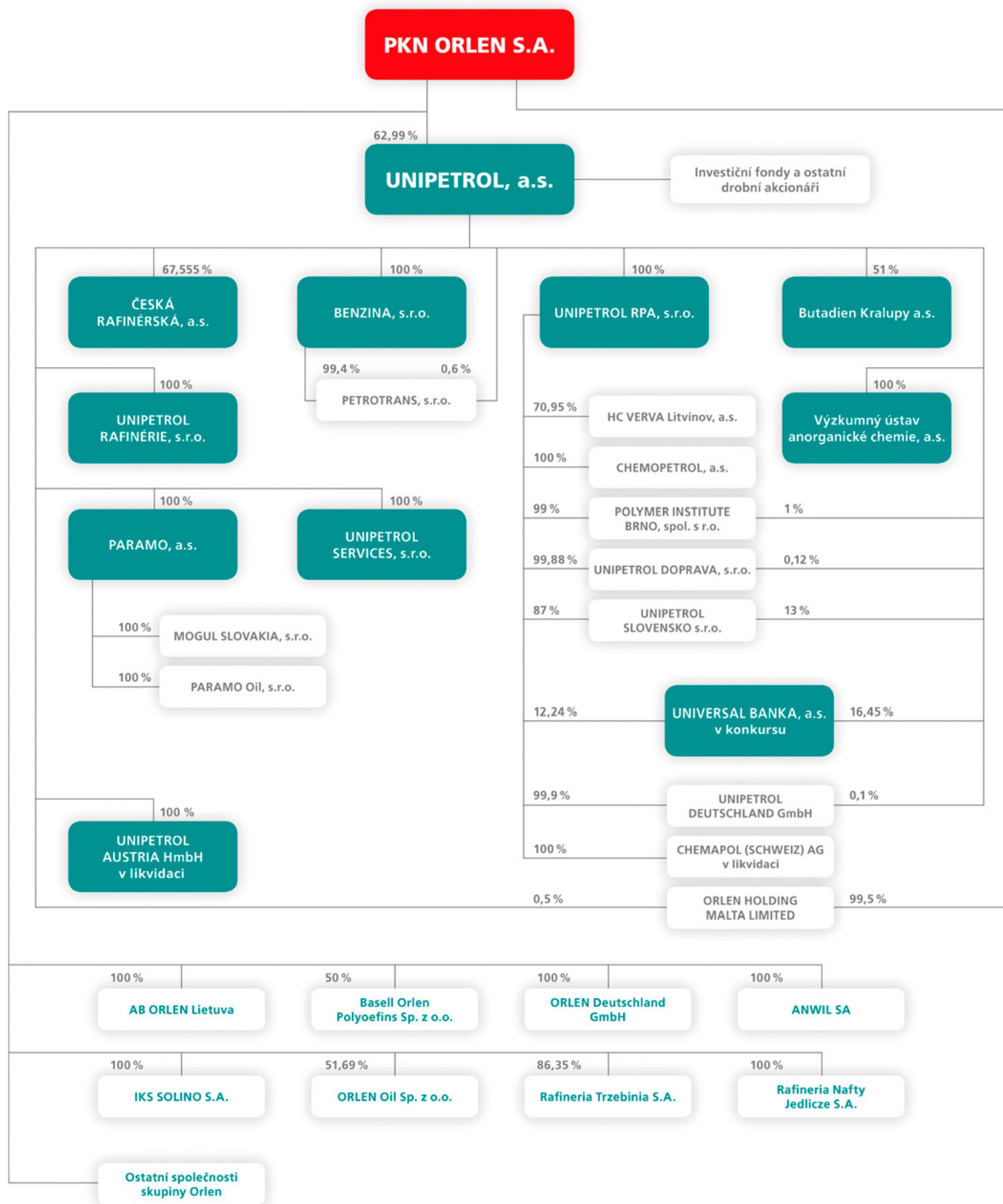
Akciová společnost Paramo vyrábí asfaltové výrobky a mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných. Rafinérie od roku 2003 nakupuje a zpracovává olejové hydrogenáty a hydrokrakáty pro technologii dislokovanou v Kolíně. Získané meziprodukty využívá při výrobě základových a mazacích olejů s velmi nízkým obsahem síry. V roce 2012 bylo ukončeno zpracování ropy ve středisku Pardubice – výroba je realizována z dovážených meziproductů. Společnost své produkty umísťuje především na domácím trhu.

**Unipetrol Services**

Centrum sdílených služeb (Shared Service Centre/SSC) vzniklo 1. ledna 2007. Vytvořeno bylo převodem části administrativních a podpůrných aktivit ze společností Unipetrol, Chemopetrol, Unipetrol Doprava, Benzina a Unipetrol Trade. Později bylo vyčleněno do nové společnosti Unipetrol Services. Společnost postupně rozšiřuje počet obsluhovaných společností ve skupině Unipetrol i mimo ni.

Posláním Unipetrol Services je poskytovat své služby ostatním společnostem ve skupině i mimo ni, dále zefektivnit poskytované služby a snížit jejich náklady.

## Majetková struktura skupiny Unipetrol k 31. 12. 2014



## II. Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti

V listopadu 2007 schválilo představenstvo společnosti Unipetrol Politiku odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti, která navazuje na předchozí Společnou environmentální politiku skupiny Unipetrol z roku 1999 a reaguje na novou strukturu skupiny a na nové podněty společenské odpovědnosti společnosti (Corporate Social Responsibility – CSR).

### Politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti

Skupina Unipetrol je jednou z nejvýznamnějších českých průmyslových korporací a národní lídr v oborech rafinérského zpracování ropy a petrochemie.

Skupina usiluje o dlouhodobou ziskovost, konkurenceschopnost a vysokou kvalitu výrobků a služeb, vysokou úroveň bezpečnosti a environmentální odpovědnosti ve výrobních, komerčních a logistických aktivitách zahrnujících rafinérské zpracování ropy, petrochemickou a agrochemickou výrobu, distribuci, služby v oblasti železniční dopravy a přepravy, velkoobchod a maloobchod s motorovými palivy, oleji a dalšími výrobky.

Jako člen skupiny ORLEN dodržuje skupina Unipetrol principy Globální charty programu Responsible Care, trvale udržitelného rozvoje a sociální odpovědnosti.

Skupina Unipetrol považuje za svou prioritu vyvíjet, vyrábět a přepravovat výrobky s minimálními riziky nepříznivých dopadů na lidské zdraví a životní prostředí. K omezení potenciálních rizik Unipetrol zavádí Product Stewardship – dohled a péče o produkty, který zahrnuje testování produktů, poskytování informací odběratelským řetězcům o širokém spektru vlastností produktů a opatření k řízení rizik tam, kde se potenciální rizika pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí vyskytují.

Skupina zavádí a udržuje integrovaný systém řízení, jehož součástí jsou systém řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, environmentální systém řízení a systém řízení kvality. V souladu s integrovaným systémem řízení se skupina Unipetrol zavázala dodržovat následující závazky:

### 2.1. Dohled nad produkty a péče o ně

- Vyvíjet, vyrábět a distribuovat výrobky a produkty s minimálními riziky nepříznivých dopadů na lidské zdraví a životní prostředí.
- Testovat produkty, poskytovat přímo nebo prostřednictvím odběratelských řetězců zákazníkům a veřejnosti informace o širokém spektru vlastností výrobků a opatření k řízení rizik tam, kde se potenciální rizika pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí vyskytují.

### 2.2. Soulad s právními a dalšími požadavky týkajícími se bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, kvality a ochrany životního prostředí:

- Naplňovat právní a další, společnost zavazující, požadavky v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a kvality výrobků a služeb.
- Zavádět nejlepší dostupné techniky všude tam, kde je to vhodné a efektivní.

### 2.3. Integrovaný systém řízení

- Pravidelně přezkoumávat vhodnost a přiměřenost politiky integrovaného systému řízení.
- Monitorovat, měřit a hodnotit procesy a určená opatření tak, aby se dosáhlo stálého zlepšování účinnosti integrovaného systému řízení.
- Zaznamenávat neshody a analyzovat příčiny neshod procesů, přijímat odpovídající nápravná a preventivní opatření jejich odstraňování.
- Stále zlepšovat výkonnost v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a řízení kvality výrobků a služeb.
- Zahrnout do systému řízení dodavatelské právnícké a fyzické osoby, seznamovat je s principy a postupy používanými společností a vyžadovat jejich uplatňování.
- Zajišťovat potřebné zdroje k uplatňování a udržování integrovaného systému řízení a financování aktivit v oblastech jeho působnosti.

## 2.4. Preventivní přístup

- Upřednostňovat preventivní přístup v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí, kvality výrobků a služeb a ochrany majetku před odstraňováním následků mimořádných událostí; udržovat a přezkušovat záchranné a havarijní systémy.
- Provozovat zařízení způsobem, který je bezpečný a chrání zdraví zaměstnanců, dodavatelů, dalších společností a obyvatel regionu a má minimální dopady na životní prostředí, kvalitu výrobků a jejich hodnotu.

## 2.5. Omezení rizik pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí

- Uplatňovat systém prevence a řízení rizik pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí s cílem minimalizovat nepříznivé dopady takových rizik i nehod a kompenzovat škody způsobené takovými nehodami na zdraví, životním prostředí nebo majetku.
- Informovat veřejnost o existenci zdravotních, bezpečnostních a environmentálních rizik a o přijatých bezpečnostních a preventivních opatřeních.
- Průběžně identifikovat nebezpečí, hodnotit rizika, zdravotní a environmentální dopady, přijímat a zavádět opatření k jejich eliminaci nebo omezení, minimalizovat negativní dopady vzniklých havarijních situací.
- Vést zaměstnance k prevenci nepříznivých dopadů jejich činností na zdraví, bezpečnost práce a životní prostředí, kvalitu výroby a na majetek.

## 2.6. Otevřený přístup

- Uplatňovat otevřený přístup ke všem zainteresovaným stranám.
- Udržovat kontakt se všemi dotčenými stranami a podporovat otevřený postoj k veřejnosti, zvláště sousedním městům a obcím.

## 2.7. Hodnocení dopadů na bezpečnost, zdraví a životní prostředí

- Hodnotit dopady na zdraví, bezpečnost a životní prostředí před zahájením nové činnosti, projektu, změn nebo před uzavřením provozu a aplikovat výsledky hodnocení tak, aby nepříznivé dopady byly co nejmenší.

## 2.8. Logistické a přepravní služby

- Poskytovat logistické a přepravní služby s ohledem na vysoký standard bezpečnosti, kvality a environmentální výkonnosti. Zavést a udržovat evropský Systém hodnocení bezpečnosti a kvality - SQAS pro dopravní služby a hodnocení pro čištění dopravních zařízení Evropský dokument o čištění (ECD).

## 2.9. Náprava starých ekologických zátěží

- Realizovat dlouhodobý program nápravy starých ekologických zátěží.

## 2.10. Zaměření na zákazníka

- Udržovat vysokou kvalitu produktů a služeb, je-li to možné a efektivní, a přizpůsobovat specifikaci produktů a služeb požadavkům zákazníků.
- Monitorovat informace týkající se vnímání zákazníků tak, aby byly plněny jejich požadavky. Naplňovat potřeby a jejich očekávání, včetně plnění požadavků dalších zainteresovaných stran (dodavatelů, zaměstnanců a vlastníků) pro dosažení jejich spokojenosti a k získání konkurenčních výhod.

## 2.11. Výcvik a vzdělávání zaměstnanců

- Vzdělávat, motivovat zaměstnance, dodavatele a další obchodní partnery a zvyšovat jejich povědomí o zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, o ochraně životního prostředí a kvalitě dodávaných produktů a služeb.

## 2.12. Ochrana aktiv společnosti

- Zachovávat a chránit aktiva společnosti. Neodstranitelná rizika přiměřeně pojistit s cílem snížit dopady na aktiva společnosti.



### III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí v roce 2014

#### 3.1. Environmentální investice

Environmentální investice jsou definovány jako investiční akce přímo vyvolané požadavky právních předpisů na ochranu životního prostředí a úzce souvisejí s uplatněním integrované prevence znečišťování v praxi. Mezi environmentální investice mohou být zařazeny i další investiční akce s významným pozitivním efektem na životní prostředí.

V roce 2014 byly ve skupině realizovány mnohé významné environmentální investice.

##### Česká rafinérská

V České rafinérské byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 177,1 mil. Kč.

- Rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech – v roce 2013 byla zahájena rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt je veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT). Dokončení projektu se plánuje do konce roku 2015.
- Rekonstrukce kanalizace v Kralupech – byly připraveny 2 projekty na rekonstrukci stávající kanalizace. Jako preferenční byly vyselektovány části kanalizace s možným výskytem MTBE a řešeny přednostně. Tento projekt byl úspěšně realizován a dokončen. Druhý projekt řešící rekonstrukci zbývajících částí kanalizace právě běží. Dokončení se plánuje v roce 2015.
- V roce 2014 byl zahájen projekt rozšíření sanačního systému na jiřetínském tankovišti a silničním terminále litvínovské rafinérie. Dokončení se plánuje v roce 2015.
- V roce 2014 byla zahájena rekonstrukce kanalizace jednotky visbreaking. Dokončení se plánuje v 2015.
- Modernizace MEA systému Litvínov – zahájen projekt modernizace aminových jednotek čištění plynů, včetně regenerace. Hlavní část projektu bude provedena v plánované zářezce v roce 2016.
- V kralupské rafinérii byl realizován projekt rekonstrukce plynové kotelny ve skladu LPG.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektu rekonstrukce slopového systému.

##### Unipetrol RPA

V Unipetrolu RPA byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 63,1 mil. Kč.

- Segregace splaškových vod - 3. a 4. etapa.
- Příprava instalace DENOx technologie na teplárně T700.
- Rekonstrukce kanalizace včetně šachet v prostoru etylenové jednotky.
- Vodohospodářské zabezpečení manipulačních ploch etylenové jednotky.
- Výstavba zařízení pro čištění nádrží mechanické dočišťovací stanice.
- Náhrada filtrů na homogenizačních silech výroby polypropylenu.
- Zpracování studie proveditelnosti na rekonstrukci energobloku etylenové jednotce.
- Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí se uskutečnila v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení.

##### Paramo

V Paramu byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 9,8 mil. Kč.

- Dokončení rekonstrukce nádrže VR52 v provozu P02 (hospodářské středisko /dále HS/ Pardubice).
- Záměna stávajícího rozpouštědla v provozu selektivní rafinace (HS Pardubice) z původního kresolu na ekologičtější N-Metyl 2-Pyrrolidon (BAT soulad).
- Energetický audit 2014.

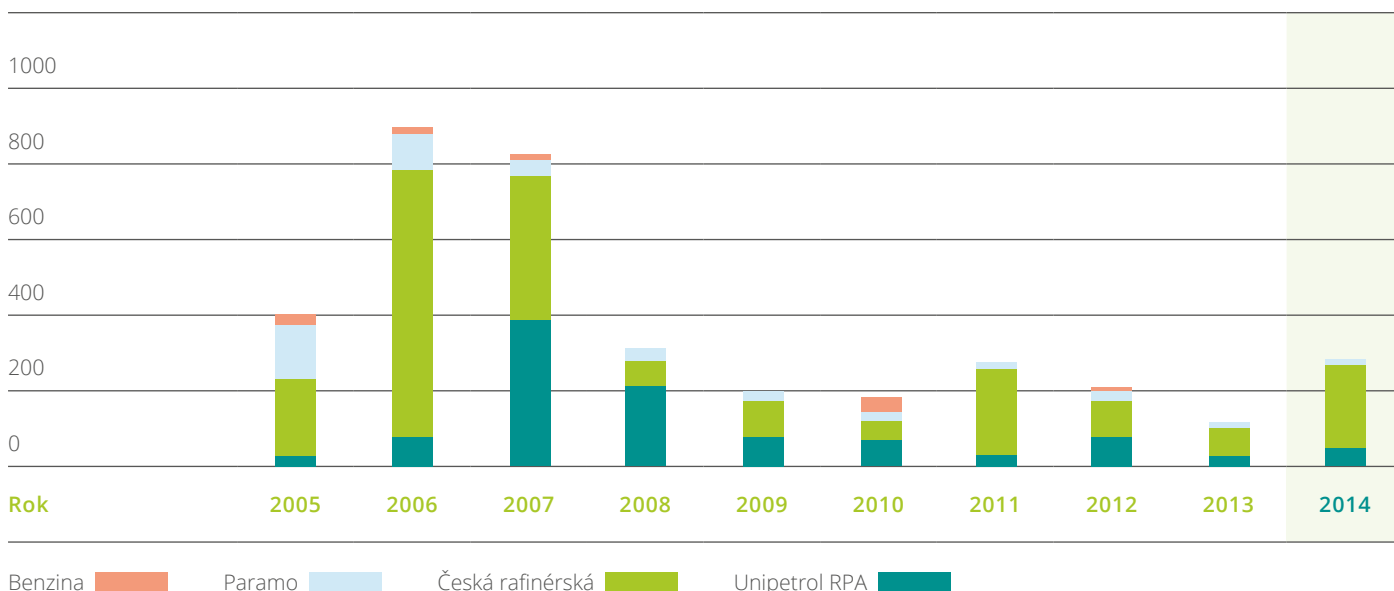
## Benzina

V Benzině byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 2,0 mil. Kč.

- Výměna nevyhovujícího ORL v rámci rekonstrukce čerpací stanice 126 Dobřany.
- Přepojení splaškových odpadních vod do veřejné kanalizační sítě čerpacích stanic Úvaly a Telč.
- Náhrada zastaralých jednoplášťových potrubí za dvouplášťová s kontinuální indikací mezipláště u čerpacích stanic Pelhřimov, Nová Paka, Písek a Stará Ves nad Ondřejnicí.
- Pokračování projektu změny způsobu likvidace dešťových vod, který je v různých stadiích realizace od studie proveditelnosti po zahájení stavebního řízení. Do tohoto projektu je zahrnuto 50 čerpacích stanic sítě Benzina.

## Investiční náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	17	65	389	85	76	81	25	62	26	63
Česká rafinérská	200	740	397	116	105	40	241	127	82	177
Paramo	168	87	26	59	14	20	7	18	7	10
Benzina	5	6	16	22	5	35	8	6	3	2
<b>Skupina Unipetrol</b>	<b>390</b>	<b>898</b>	<b>828</b>	<b>282</b>	<b>200</b>	<b>175</b>	<b>281</b>	<b>213</b>	<b>117</b>	<b>252</b>



## 3.2. Náklady na ochranu životního prostředí

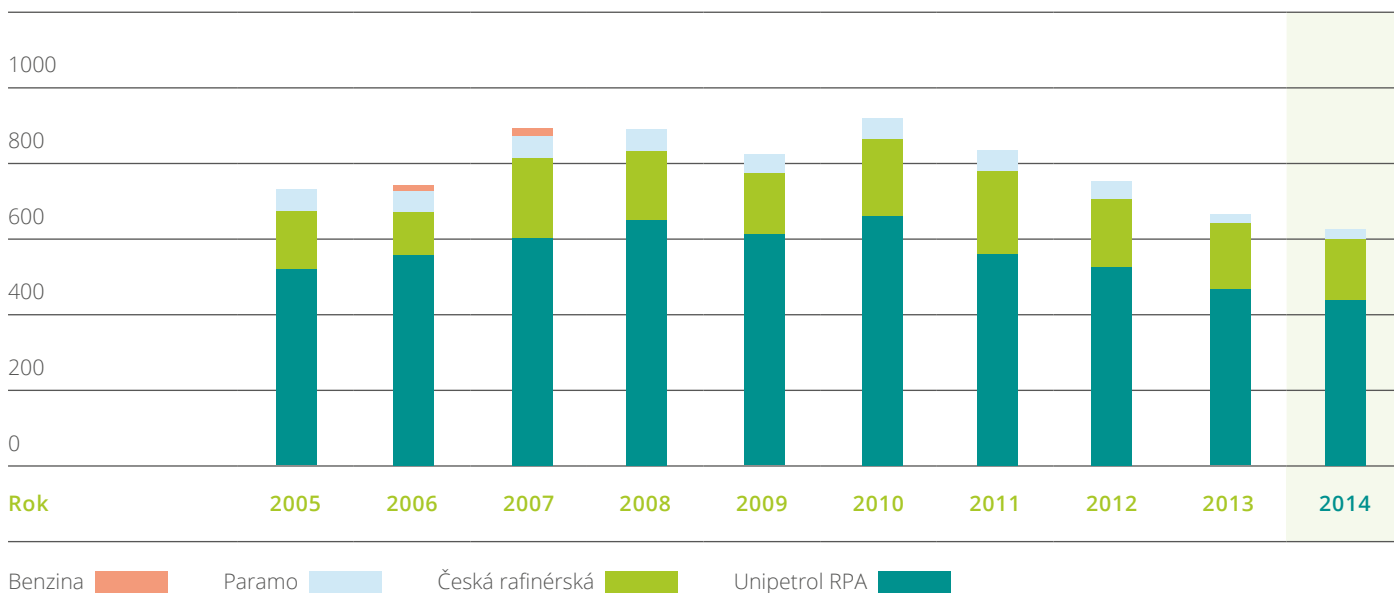
### Environmentální provozní náklady

Náklady spojené s provozem zařízení na ochranu ovzduší, čištění odpadních vod, nakládání s odpady, provoz systémů environmentálního řízení, monitoring látek vypouštěných do složek životního prostředí, hodnocení vlivů na životní prostředí (proces EIA), integrovanou prevenci znečištění a další související environmentální aktivity označujeme jako environmentální provozní náklady.

Nově instalované moderní technologie s vysokým stupněm konverze surovin, sníženým objemem odpadů a s vysokou energetickou účinností vedly oproti předcházející dekádě k celkovému snížení environmentálních provozních nákladů. Výše environmentálních provozních nákladů je v poslední dekádě více méně stabilní. Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2005 – 2014 je uveden v následujícím přehledu.

### Provozní náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil.Kč/rok)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	561	590	606	654	624	652	544	511	486	433
Česká rafinérská	139	106	203	166	144	202	254	185	176	168
Paramo	38	47	48	44	35	44	40	34	15	13
Benzina	5	5	5	5	5	6	3	4	2	3
<b>Skupina Unipetrol</b>	<b>743</b>	<b>748</b>	<b>862</b>	<b>869</b>	<b>808</b>	<b>904</b>	<b>841</b>	<b>734</b>	<b>681</b>	<b>617</b>



## Celkové náklady na ochranu životního prostředí

Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině Unipetrol zahrnují náklady na environmentální investice, provozní náklady na ochranu životního prostředí, náklady na sanaci starých ekologických škod a dále poplatky za znečišťování ovzduší, vypouštění odpadních vod, ukládání odpadů na skládkách, tvorbu rezervy na rekultivaci skládek a náhrady za imisní škody na lesích. Vývoj poplatků a plateb za znečišťování životního prostředí a celkových nákladů na ochranu životního prostředí v letech 2005 – 2014 je uveden v následujícím přehledu. Poklesu poplatků a plateb v r. 2009 proti roku 2008 u České rafinérské je způsoben změnou metodiky.

### Poplatky a platby za znečišťování životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	50	44	16	18	41	32	27	30	25	25
Česká rafinérská	89	75	89	113	12	7	10	23	23,8	18
Paramo	2	2	1	2	1,7	2,5	2,6	1,7	1,2	1,3
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0	0
<b>Skupina Unipetrol</b>	<b>141</b>	<b>121</b>	<b>106</b>	<b>133</b>	<b>55</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>55</b>	<b>39</b>	<b>45</b>

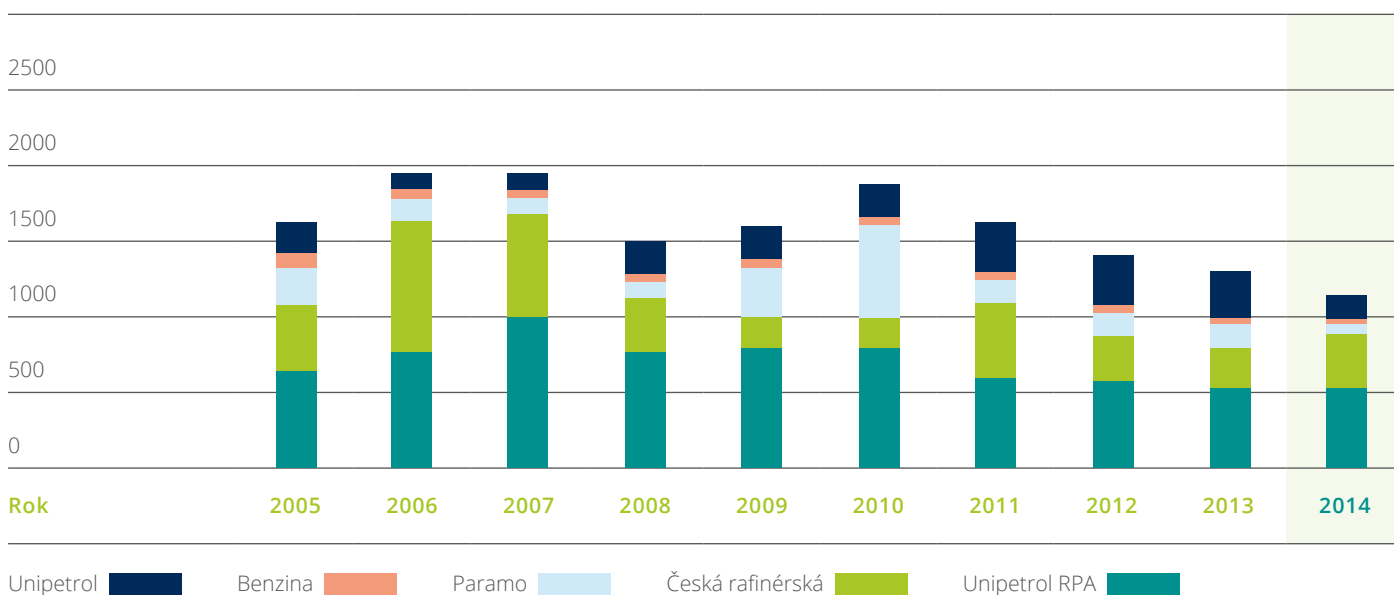




Celkové náklady skupiny na ochranu životního prostředí v roce 2014 činily úhrnem 1,2 miliardy korun. Nárůst celkových nákladů v letech 2009 a 2010 proti roku 2008 byl způsoben zejména zahájením nových projektů v oblasti sanačních prací v obou lokalitách společnosti Paramo. Pokles v letech 2011-2012 souvisí s přerušením sanace znečištěných zemín z bývalých slečových lagun v HS Kolín. Pokles nákladů v roce 2014 proti roku 2013 je způsoben zejména nižšími náklady na sanace starých ekologických zátěží.

### Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	628	699	1011	757	741	764	596	603	537	521
Česká rafinérská	428	921	689	395	261	249	505	335	281	363
Paramo	291	176	85	119	346	591	179	114	158	79
Benzina	36	26	38	73	31	67	39	39	35	18
Unipetrol	202	147	148	144	159	148	256	343	306	182
<b>Skupina Unipetrol</b>	<b>1585</b>	<b>1969</b>	<b>1971</b>	<b>1488</b>	<b>1538</b>	<b>1820</b>	<b>1576</b>	<b>1434</b>	<b>1317</b>	<b>1163</b>



### 3.3. Systémy řízení

Významným faktorem ochrany životního prostředí, bezpečnosti práce a ochrany zdraví a požární ochrany jsou systémy řízení. Společnosti skupiny Unipetrol mají zavedeny a certifikovány systémy environmentálního managementu (EMS), managementu bezpečnosti (HSMS) a managementu jakosti (QMS) jako záruku systémového přístupu k ochraně životního prostředí a dalších oblastí.

Systémy jsou certifikovány dle mezinárodních norem ISO 14001, OHSAS 18001 a ISO 9001.

Ve 4. čtvrtletí roku 2014 absolvovaly společnosti Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Benzina, Unipetrol Services a Petrotrans recertifikační audit IMS. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance povrdila shodu se systémovými normami a prodloužila platnost vydaných certifikátů do října 2017.

Počátkem roku 2014 provedla organizace SGS Germany ve společnosti Unipetrol RPA certifikační audit systému udržitelnosti při výrobě motorových paliv s biosložkami (ISCC).

V červnu roku 2013 se ve společnosti Česká rafinérská uskutečnil recertifikační audit TMS. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance povrdila shodu se systémovými normami a vydala nové certifikáty. Na přelomu června a července 2014 provedla stejná společnost pravidelný kontrolní audit TMS a neshledala žádné významné nálezy, které by bránily v zachování platnosti uděleného certifikátu.

V prosinci 2014 provedla organizace TÜV SÜD Czech ve společnosti Česká rafinérská certifikační audit systému udržitelnosti při výrobě motorových paliv s biosložkami.

V květnu 2014 prošla společnost Paramo dozorovým certifikačním auditem zahrnujícím všechny tři systémy EMS, HSMS a QMS. Integrovaný certifikát vydaný v roce 2012 (Lloyd's Register Quality Assurance) je platný do roku 2015.

### 3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii - Responsible Care

Program Responsible Care je dobrovolná celosvětově přijatá iniciativa chemického průmyslu zaměřená na podporu jeho udržitelného rozvoje vstřícným zvyšováním bezpečnosti jeho provozovaných zařízení, přepravy výrobků, zlepšováním ochrany zdraví lidí a životního prostředí. Program představuje dlouhodobou strategii koordinovanou Mezinárodní radou chemického průmyslu (ICCA), v Evropě Evropskou radou chemického průmyslu (CEFIC). Příspěvek programu Responsible Care k udržitelnému rozvoji byl na světovém summitu v Johannesburgu oceněn udělením ceny Programu OSN pro životní prostředí.

V roce 2005 byla na mezinárodní konferenci o chemických látkách pod záštitou OSN přijata jako pokračování programu Globální charta Responsible Care.

Národní verzí programu Responsible Care je program Odpovědné podnikání v chemii, oficiálně vyhlášený v říjnu 1994 ministrem průmyslu a obchodu a prezidentem Svazu chemického průmyslu ČR; od roku 2008 splňuje program podmínky Globální charty Responsible Care.

Podrobnosti programu Responsible Care a podmínek jeho plnění jsou uvedeny na informačním serveru Svazu chemického průmyslu ČR <http://www.schp.cz>.

Oprávnění užívat logo programu Responsible Care bylo na základě úspěšné veřejné obhajoby v roce 2014 opakovaně propůjčeno společností Unipetrol, Unipetrol RPA a Unipetrol Doprava, společnost Unipetrol Services byla zapsána na seznam partnerských společností Responsible Care. Vzhledem k tomu, že společnosti Česká rafinérská a Paramo již nejsou členy Svazu chemického průmyslu ČR, oprávnění nevyužívají, ačkoliv principy i nadále plní.



**Certifikované / verifikované systémy řízení ve skupině Unipetrol v roce 2014**

Společnost	Ověřovatel	Certifikace dle normy	Termíny certifikace	Výhled recertifikace
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 14001	2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol RPA	LRQA	OHSAS 18001	2005, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol RPA	SCHP ČR	Responsible Care	1996, 1998, 2000, 2002, 2004, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol RPA	SGS Germany	ISCC	2011, 2012, 2013, 2014	2015
Paramo	LRQA	ISO 14001	2003, 2006, 2009, 2012	2015
Paramo	LRQA	ISO 9001	1996, 2000, 2003, 2006, 2009, 2012	2015
Paramo	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2009, 2012	2015
Paramo	SCHP ČR	Responsible Care	2001, 2003, 2005, 2008, 2012	-
Paramo	SCHP ČR	Cena udržitelného rozvoje	2008	-
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 14001	2007, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 9001	2005, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	MOODY International	SQAS	2006, 2009, 2012	2015
Unipetrol Doprava	SCHP ČR	Responsible Care	2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	Drážní úřad	ECM	2013	2018
Benzina	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2017
Benzina	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2017
Benzina	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2017
Česká rafinérská	LRQA	ISO 14001	2001 / 2005, 2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	LRQA	ISO 9001	2001 / 2004, 2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	SCHP ČR	Responsible Care	2000 / 2002, 2004, 2008, 2012	-
Unipetrol	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol	LRQA	ISO 9001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol	SCHP ČR	Responsible Care	2000, 2003, 2005, 2007, 2011, 2014	2017
Unipetrol Services	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Services	LRQA	ISO 9001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Services	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol Services	SCHP ČR	Responsible Care	2014	2017

## IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí

### 4.1. Integrovaná prevence znečištění

Povinnosti vybraných průmyslových podniků v oblasti integrované prevence znečištění (IPPC) upravuje zákon č. 76/2002 v platném znění. Do působnosti tohoto zákona spadají mimo jiné všechny výrobní podniky chemického a rafinérského průmyslu.

V roce 2013 byla v rámci implementace ustanovení směrnice o průmyslových emisích vydána novela zákona o integrované prevenci a její prováděcí vyhláška. Skupina Unipetrol se prostřednictvím Svazu chemického průmyslu ČR zapojila do přípravy obou právních předpisů, včetně navazujících metodik. V průběhu roku 2014 byly pro všechny výrobní společnosti zpracovány podkladové a základní zprávy, které byly následně spolu s návrhem podmínek pro zajištění monitoringu podzemních vod předloženy ke schválení příslušným krajským úřadům.

Společnosti skupiny Unipetrol se zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu dalších nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumentů BREF). V roce 2014 pokračovaly práce na revizi dokumentů BREF pro velká spalovací zařízení, velkoobjemovou výrobu organických látek a čištění odpadních vod a plynů. V závěru roku 2014 byly v úředním věstníku Evropské unie oficiálně publikovány Závěry o BAT pro rafinerie ropy a plynu.

Integrovaná povolení pro rafinerie v Litvínově a v Kralupech byla vydána jako celek bez dalšího členění na jednotlivé provozy. Změny integrovaných povolení byly prováděny v souvislosti s novými investičními projekty, které svým rozsahem změnu integrovaného povolení vyžadovaly.

Integrované povolení pro rafinerii v Litvínově bylo vydáno Krajským úřadem Ústeckého kraje 15. prosince 2003. Rozhodnutím Krajského úřadu Ústeckého kraje z 20. července 2006 byla vydána změna č. 1 integrovaného povolení v souvislosti s investičními projekty, jejichž předmětem bylo stáčení, skladování a využití LCO (lehký cyklový olej z rafinerie Kralupy) a stáčení, skladování a blending MEŘO (biopalivo). Rozhodnutím Krajského úřadu Ústeckého kraje ze 17. října 2006 byla vydána změna č. 2 integrovaného povolení v souvislosti s investičními projekty, jejichž předmětem byl revamp štěpné jednotky nového hydrokraku a vybudování systému recontactingu na jednotce visbreakingu. Dne 12. června 2007 byla vydána změna č. 3 integrovaného povolení v souvislosti s investičními projekty výměny hořáků za nízkoemisní na pecích nové rafinerie, instalace předeheřvu spalovacího vzduchu a výměny hořáků za nízkoemisní na jednotce hydrogenace plynového oleje a intenzifikace jednotky odsíření bohatých plynů a regenerace MEA. Dne 5. května 2008 byla vydána změna č. 4 integrovaného povolení v souvislosti s investičním projektem kyslíkového hospodářství pro obohacování spalovacího vzduchu pro Clausovy jednotky. Dne 27. června 2008 byla vydána změna č. 5 integrovaného povolení v souvislosti s investičním projektem výstavby stáčení lehkých produktů. Dne 8. června 2009 byla vydána změna č. 6 integrovaného povolení v rámci projektu změny používaného paliva na pecích katalytického reformingu. Dne 28. března 2011 byla vydána změna č. 7 integrovaného povolení v souvislosti s realizací investičních projektů Úprava flérového systému rafinérského bloku a Oprava vyzdívky komína Clausovy jednotky a byly stanoveny podmínky pro vypouštění průmyslových odpadních vod do areálové kanalizace. V závěru roku 2011 byly podány žádosti o změnu integrovaného povolení v souvislosti se zrušením olejového hospodářství pro spalování kapalného paliva a provedením oprav aparátů na výrobní síry. Příslušné změny č. 8 a č. 9 integrovaného povolení byly vydány 4. ledna 2012, respektive 28. února 2012. V srpnu 2014 byla podána žádost o změnu č. 10 integrovaného povolení rafinerie Litvínov, v níž byly implementovány požadavky zákona č. 201/2012Sb. o ochraně ovzduší a některé požadavky zákona č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci. Rozhodnutí o vydání změny integrovaného povolení bude vydáno v roce 2015.

Integrované povolení pro rafinerii Kralupy bylo vydáno Krajským úřadem Středočeského kraje dne 9. února 2004. Z důvodu především procesních chyb povolovacího orgánu při vydání IP bylo rozhodnutí později zrušeno a Krajský úřad Středočeského kraje vydal 13. března 2008 nové rozhodnutí o integrovaném povolení, které zahrnuje veškeré zařízení kralupské rafinerie. Dne 2. března 2011 byla vydána změna integrovaného povolení z důvodu instalace kontinuálních analyzátorů na výstupu z jednotky Claus a úpravy termínu dokončení revampu ČOV. Dne 24. května 2012 byla vydána změna č. 2 integrovaného povolení rafinerie Kralupy, kterou byly povoleny úpravy hořáků pecí atmosférické destilace. Dne 10. září 2013 byla vydána změna č. 3 integrovaného povolení, v níž byly stanoveny nové limity pro vypouštění odpadních vod a stanoven nový rozsah monitoringu znečištění odpadních vod vypouštěných z kralupské rafinerie. Dne 9. prosince 2013 byla vydána změna č. 4 integrovaného povolení z důvodu úpravy monitoringu emisí z jednotky vakuové destilace v souvislosti s uvedením jednotky do dlouhodobé zálohy. Dne 2. dubna 2014 byla vydána změna č. 5 integrovaného povolení, která zrušila povinnost provádět imisní monitoring v obci Veltrusy. V srpnu 2014 byla podána žádost o změnu č. 6 integrovaného povolení rafinerie Litvínov, v níž byly implementovány požadavky zákona č. 201/2012Sb. o ochraně ovzduší a některé požadavky zákona č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci. Rozhodnutí o vydání změny integrovaného povolení bude vydáno v roce 2015.

Všechny výrobní jednotky Unipetrol RPA mají platná integrovaná povolení vydaná Krajským úřadem Ústeckého kraje. Tato povolení jsou v souvislosti s realizacemi investičních akcí, se změnami technologických zařízení či používaných látek, se splněním termínovaných podmínek nebo změn právních předpisů průběžně aktualizována.



V průběhu roku 2014 bylo vydáno celkem 8 změn integrovaných povolení pro zařízení společnosti Unipetrol RPA (z toho byla 1 podstatná změna).

Změny se týkaly např. aktualizace kategorií zdrojů znečišťujících ovzduší dle nového zákona o ovzduší a změny příslušných podmínek k provozu zdrojů dle nové legislativy, schválení provozních řádů, schválení převodu části emisního stropu pro TZL určeného pro teplárnu T700 na jiného provozovatele, schválení plánované změny – aplikace technologie DeNOx v teplárně T700, zrušení povolení pro nakládání/shromažďování nebezpečných odpadů v souladu s novelou zákona o odpadech, schválení předložených základních zpráv a stanovení podmínek pro případ ukončení provozu zařízení, stanovení podmínek pro monitoring podzemních vod na území jednotlivých zařízení, schválení stavby havarijní pochodně pro plánovanou výrobu PE3 v zátopovém území, stanovení podmínek souvisejících se stavbou a provozem nové výroby PE3, změna monitoringu odpadních vod z lapačů písku I., II. a III. a k monitoringu přepadů vod do toku z těchto lapačů, změna v monitoringu odpadních vod z výroby Etylenová jednotka a v neposlední řadě aktualizace popisů jednotlivých zařízení v důsledku schválených plánovaných změn v daných zařízeních.

Všechny technologie provozované společností Paramo mají platná integrovaná povolení. V HS Pardubice byla získána integrovaná povolení pro provoz energetiky, provoz asfaltu, provoz paliva a provoz oleje, vydaná Krajským úřadem Pardubického kraje. Od roku 2014 platí pro všechny provozy v HS Pardubice jedno společné integrované povolení. V průběhu roku 2014 bylo IP dvakrát aktualizováno (schválení základní zprávy, napojení skladu paliv na distribuční síť ČEPRO). HS Kolín získalo jedno integrované povolení vydané Krajským úřadem Středočeského kraje. V průběhu roku 2014 bylo IP aktualizováno z důvodu částečného ukončení provozu tukárny. Povolení se průběžně mění dle plánovaných investic, ukončení provozu dílčích technologií a změn legislativy.

### Přehled platných integrovaných povolení k provozu k 31. 12. 2014

Výrobní jednotka	Integrované povolení (kdo a kdy vydal)
Unipetrol RPA	
Výroba polypropylenu a polyethylenu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 16. 12. 2003 na dobu neurčitou, 13 změn
Etylenová jednotka vč. výroby naftalenového koncentráту	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 21. 02. 2005 na dobu neurčitou, 10 změn
Výroba čpavku	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 06. 2006 na dobu neurčitou, 6 změn
Výroba zplyňování mazutu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 07. 2006 na dobu neurčitou, 8 změn
Jednotka energetické služby	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 11. 10. 2007 na dobu neurčitou, 22 změn
Výroba dicyklopentadienu a nehydrogenované C9 frakce	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 23. 02. 2009 na dobu neurčitou, 1 změna
Česká rafinérská	
Rafinérie Litvínov	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 15. 12. 2003 na dobu neurčitou, 9 změn
Rafinérie Kralupy nad Vltavou	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 13. 3. 2008 na dobu neurčitou s výjimkou části stanovující podmínky pro vypouštění odpadních vod s platností do 31. 12. 2019, 5 změn
Paramo	
Provoz rafinérie, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno ve znění 6 změny původního IP Energetika ze dne 2. 2. 2004 na dobu neurčitou. (poslední změna 11. 12. 2014)
Hospodářské středisko Kolín	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 31. 5. 2005 na dobu neurčitou, 10 změn

## Integrovaný registr znečištění

Integrovaný registr znečištění (IRZ) je v ČR provozován na základě zákona č. 25/2008 Sb. v platném znění a v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady č. 166/2006, kterým se zřizuje evropský registr úniků a přenosů znečišťujících látek (E-PRTR).

Registry znečištění (IRZ a E-PRTR) za jednotlivé podniky a odvětví registrují údaje o emisích 93 ohlašovaných látek do ovzduší, vod, půdy, o jejich přenosech v odpadech a odpadních vodách a přenosy nebezpečných a ostatních odpadů. Údaje pro IRZ a E-PRTR jsou prostřednictvím Integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností (ISPOP) podniky za předcházející rok předávány společně do 31. března a následně publikovány na serveru IRZ do 30. září. Do integrovaného registru znečišťování IRZ jsou v souladu s požadavky legislativy ohlašovány látky, jejichž emise dosáhly množství stanoveného jako prahová hodnota či ho přesáhly.

## 4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství

Ve všech společnostech skupiny je dlouhodobě udržován soulad činností společností s požadavky zákonů na ochranu životního prostředí. Zdroje znečišťování ovzduší jsou provozovány v souladu s platnými provozními řády. V zákonných termínech jsou zajišťována autorizovaná měření emisí. Všechny provozovny mají zpracované a schválené vodohospodářské plány. Pravidelně se monitoruje kvalita odpadních vod. Emisní limity pro znečištění v odpadních vodách jsou plněny. Všechny provozovny mají také zpracované a schválené plány odpadového hospodářství, odpady jsou sledovány a evidovány v souladu s platnou legislativou.

Plnění právních předpisů je monitorováno vedením společností a centrály skupiny a nezávisle ověřováno správními úřady, certifikačními orgány a ve společnostech s účastí programu Responsible Care Svazem chemického průmyslu ČR. V případě zjištěných odchylek od požadavků právních norem jsou bez prodlení realizována nápravná opatření, popřípadě správními úřady uděleny pokuty.

### Vypouštění odpadních vod

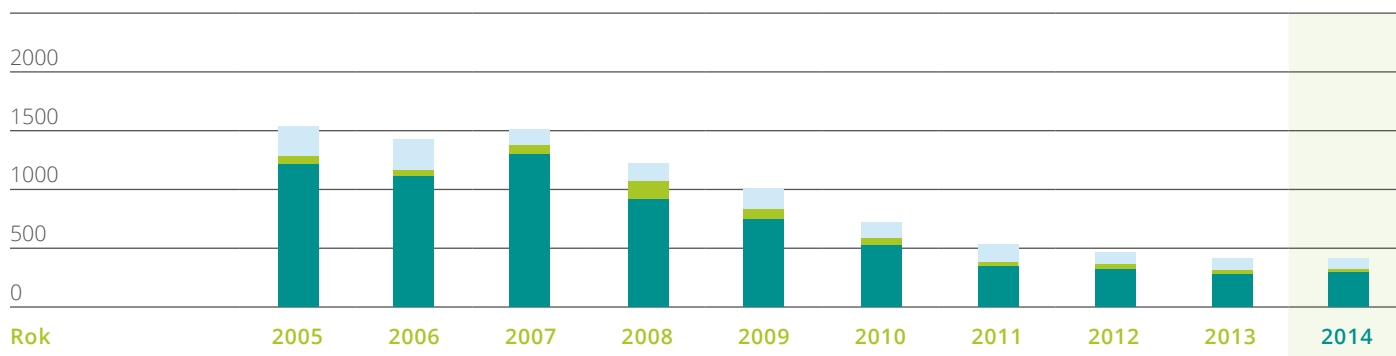
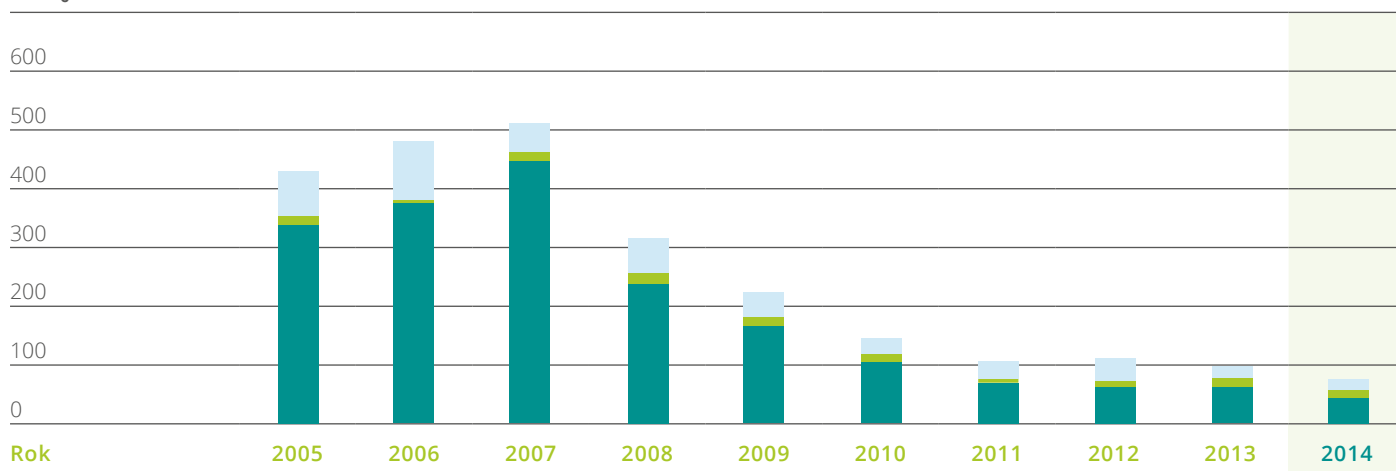
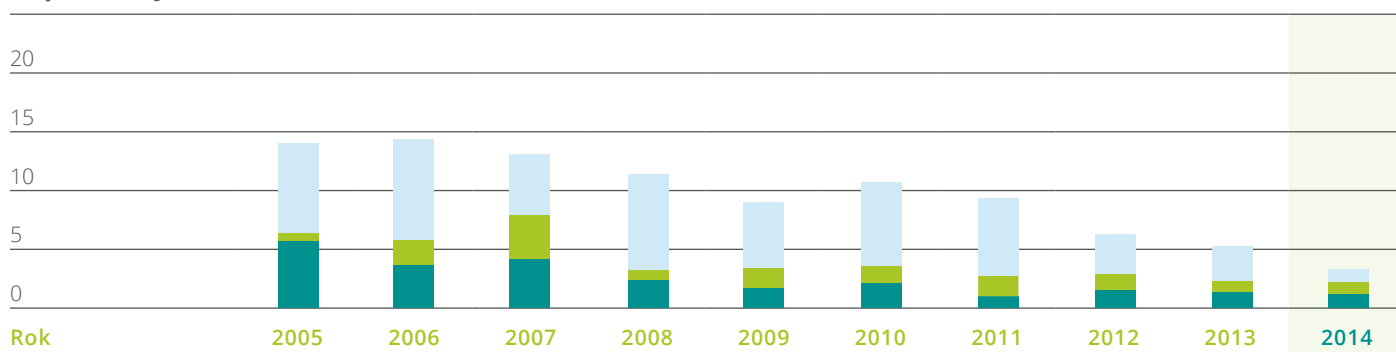
Emise znečišťujících látek do životního prostředí byly v posledních pěti letech stabilizované na úrovni, dosažené masivními ekologickými investicemi, realizovanými v průběhu předcházející dekády.

Množství vypouštěného znečištění v odpadních vodách trvale klesá. Pokles byl způsoben řadou investičních a neinvestičních opatření, např. rozsáhlou rekonstrukcí biologické čistírny odpadních vod Unipetrolu RPA v letech 2007-2009, přepojením městských odpadních vod na nově postavenou čistírnu odpadních vod v roce 2010, segregací průmyslových vod z jednotné kanalizace do průmyslové a řadou dalších opatření.

### Znečištění vypouštěné v odpadních vodách ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Unipetrol RPA</b>	CHSK	1197	1107	1261	932	780	500	329	311	277	290
	BSK <sub>5</sub>	344	379	435	237	171	122	62	59	48	37
	NL	355	357	395	241	302	208	155	153	111	83
	Ropné látky	5	4	5	3	2	3	1	1	2	1,3
<b>Česká rafinérská <sup>1)</sup></b>	CHSK	83	69	66	71	49	37	37	37	38	38
	BSK <sub>5</sub>	16	9	11	15	14	15	18	12	16	13
	NL	40	43	45	49	46	49	48	39	42	41
	Ropné látky	1	2	3	1	2	1	2	1	1	1
<b>Paramo</b>	CHSK	245	248	171	163	154	192	153	111	116	104
	BSK <sub>5</sub>	79	92	65	59	35	38	32	36	26	24
	NL	59	38	27	27	26	32	50	34	39	25
	Ropné látky	8	9	6	8	6	7	6	4	3	1,33
<b>Skupina Unipetrol</b>	CHSK	<b>1525</b>	<b>1424</b>	<b>1498</b>	<b>1166</b>	<b>983</b>	<b>729</b>	<b>519</b>	<b>459</b>	<b>431</b>	<b>432</b>
	BSK <sub>5</sub>	<b>439</b>	<b>480</b>	<b>511</b>	<b>311</b>	<b>220</b>	<b>175</b>	<b>112</b>	<b>107</b>	<b>90</b>	<b>73</b>
	NL	<b>454</b>	<b>438</b>	<b>467</b>	<b>317</b>	<b>374</b>	<b>289</b>	<b>253</b>	<b>226</b>	<b>192</b>	<b>148</b>
	Ropné látky	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>4</b>

<sup>1)</sup> pouze lokalita Kralupy

**CHSK****BSK<sub>6</sub>****NL****Ropné látky**

Unipetrol RPA  Česká rafinérská  Paramo 

## Odpadové hospodářství

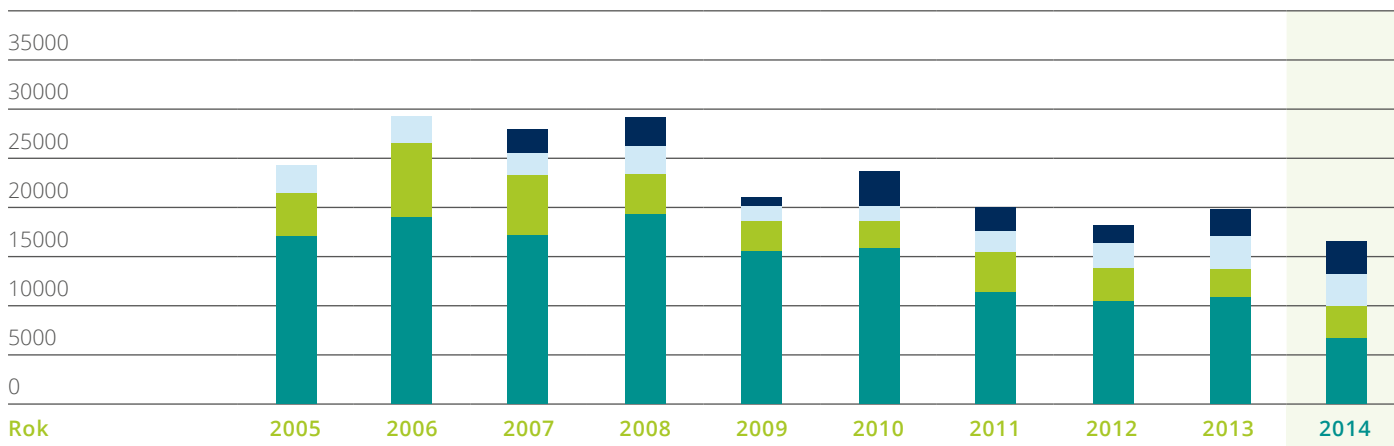
Ve skupině Unipetrol bylo v dlouhodobém horizontu dosaženo razantního snížení objemu jak celkových, tak nebezpečných odpadů. Množství odpadů v období 2004 - 2010 je víceméně setrvalé, drobnější výkyvy jsou způsobeny zářezovými pracemi nebo rozsáhlejší investiční výstavbou. V letech 2011 a 2012 se produkce odpadů oproti předchozím rokům snížila zejména z důvodu menšího množství odpadů vznikajících při demoličních a stavebních pracích. Objem ostatních odpadů ve společnosti Unipetrol RPA se snížil v důsledku zlepšení kvality plastových výrobků, které již nemusely být zařazovány mezi odpady, jelikož splnily kvalitativní podmínky pro výroby. Zvýšená produkce nebezpečných odpadů ve společnosti Paramo v roce 2013 byla dána likvidací (prodejem) větších objemů odpadních slopových olejů.

### Produkce odpadů ve skupině (t/rok)

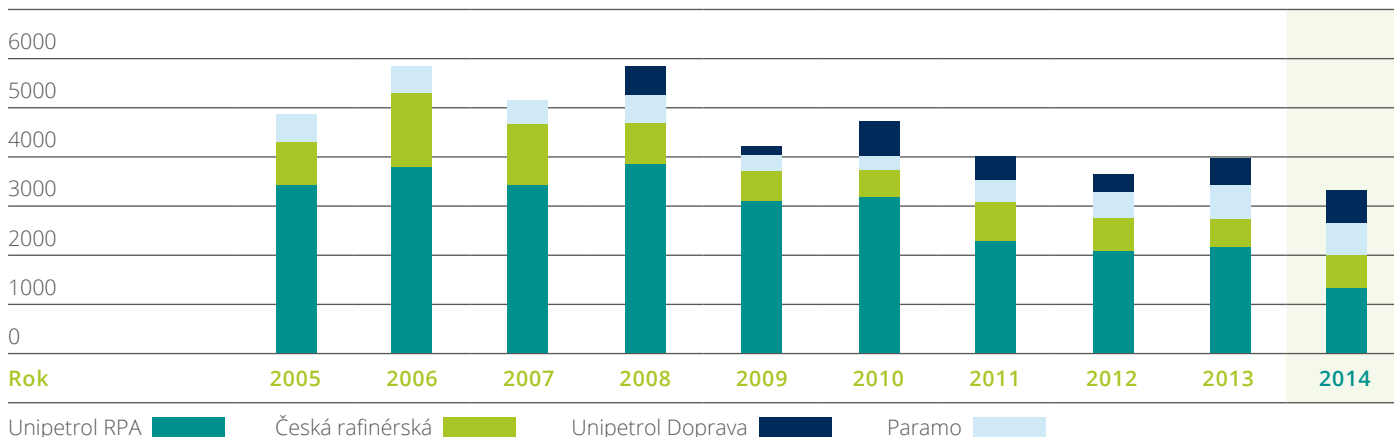
Rok	Parametr	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	<b>Celkem</b>	<b>17061</b>	<b>18963</b>	<b>17065</b>	<b>19818</b>	<b>15261</b>	<b>15693</b>	<b>11563</b>	<b>10290</b>	<b>10904</b>	<b>6368</b>
	Z toho nebezpečných	1215	1620	1309	1661	914	1067	1644	1067	1002	1038
Česká rafinérská <sup>1)</sup>	<b>Celkem</b>	<b>4301</b>	<b>8051</b>	<b>6599</b>	<b>3911</b>	<b>3323</b>	<b>3103</b>	<b>4113</b>	<b>3809</b>	<b>3043</b>	<b>3565</b>
	Z toho nebezpečných	2628	2253	1932	1985	1663	1078	1936	1534	806	1075
Paramo	<b>Celkem</b>	<b>2507</b>	<b>2310</b>	<b>1983</b>	<b>2821</b>	<b>1723</b>	<b>1449</b>	<b>2048</b>	<b>2280</b>	<b>3439</b>	<b>3038</b>
	Z toho nebezpečných	963	665	1115	939	1060	629	1151	1465	2957	2307
Unipetrol Doprava	<b>Celkem</b>	<b>2419</b>	<b>2094</b>	<b>2419</b>	<b>2094</b>	<b>722</b>	<b>3352</b>	<b>2539</b>	<b>1766</b>	<b>2364</b>	<b>3394</b>
	Z toho nebezpečných	527	214	527	214	344	393	906	400	532	361
Skupina Unipetrol	<b>Celkem</b>	<b>26288</b>	<b>31418</b>	<b>28066</b>	<b>28644</b>	<b>21029</b>	<b>23597</b>	<b>20262</b>	<b>18145</b>	<b>19750</b>	<b>16365</b>
	Z toho nebezpečných	5333	4752	4883	4799	3981	3167	5632	4466	5298	4781

<sup>1)</sup> včetně investiční činnosti

### Celkové množství odpadů



### Nebezpečné odpady



## Ochrana ovzduší

V Unipetrol RPA a v zálužské části České rafinérské vzrostlo v roce 2007 meziročně celkové množství emisí oxidu siřičitého oproti roku 2006. Nárůst emisí byl způsoben náhradním spalováním odplynů s obsahem sirovodíku z výroby zplyňování mazutu společnosti Unipetrol RPA a spalováním přebytků rafinérských odplynů zálužské rafinérie, které nebylo možno zpracovat na jednotkách na odsíření bohatých plynů. Realizace investičních projektů Úpravy na jednotce odsíření bohatých plynů a Výstavba recontactingu jednotky Visbreaking vedla ke zvýšení spolehlivosti a kapacity odsíření. V dalších letech se již odplyny z důvodu nedostatečné kapacity odsíření nespalovaly.

Nárůst emisí oxidu siřičitého i oxidů dusíku v litvínovské rafinérii v roce 2009 byl způsoben poruchou kotle na jednotce Claus III. V roce 2010 byl provoz stabilizovaný a emise opět poklesly. Zvýšené emise SO<sub>2</sub> v roce 2011 jsou důsledkem spalování části sirovodíkových plynů při opravě zařízení na výrobní síry. Emise SO<sub>2</sub> v České rafinérské a Unipetrolu RPA v roce 2013 se v porovnání s roky 2011 a 2012 snížily v důsledku provedení rozsáhlých oprav zařízení na výrobu kapalné síry a jejich následného bezporuchového provozu.

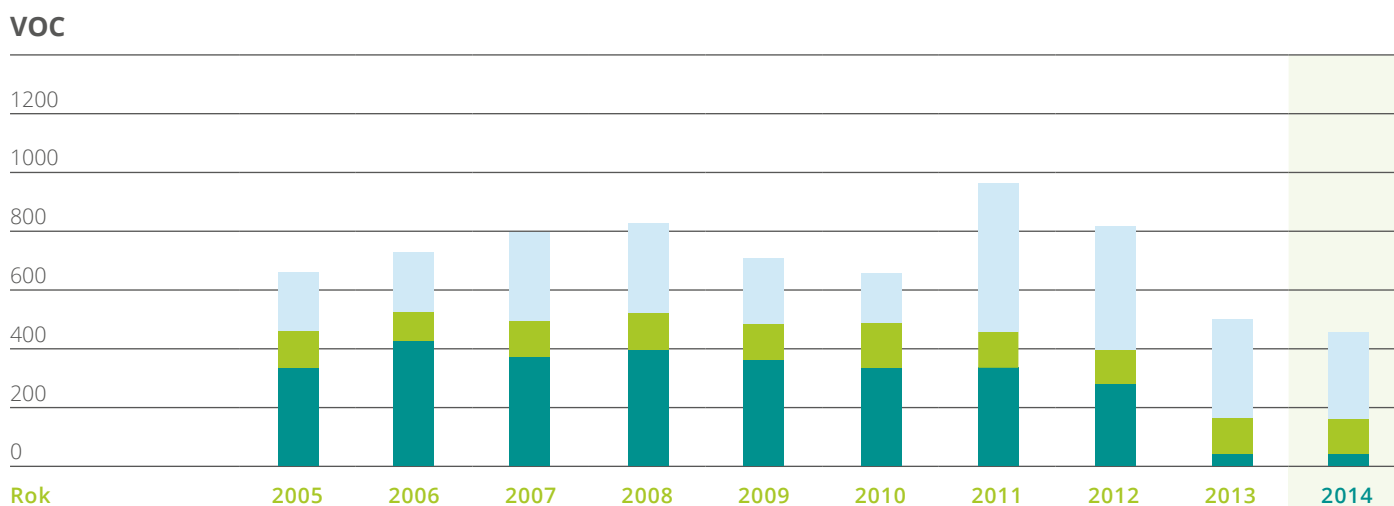
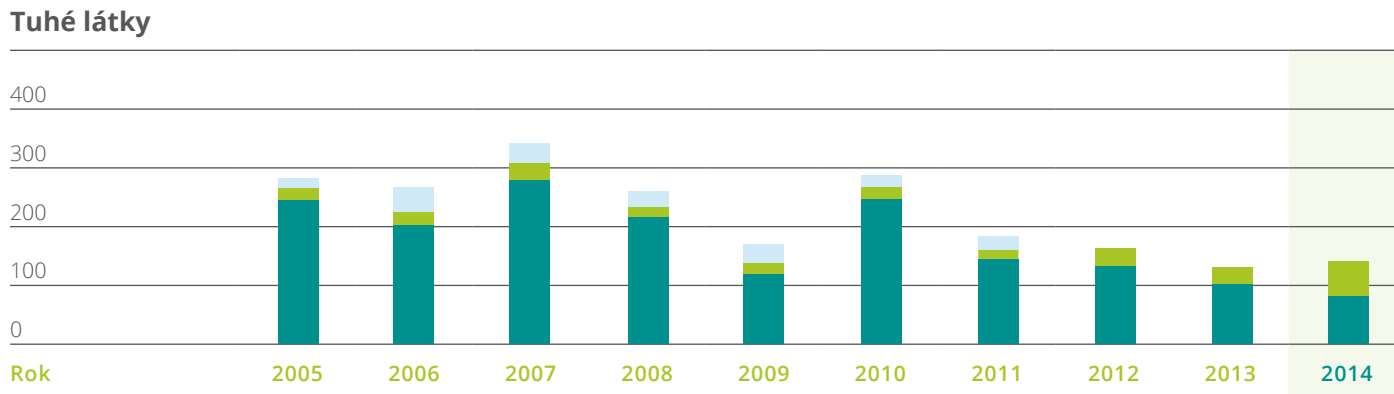
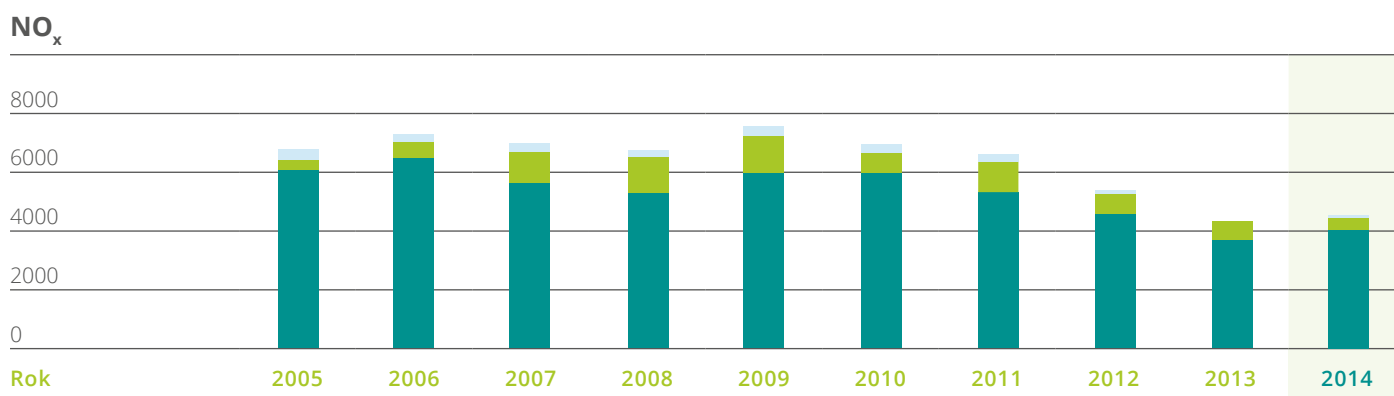
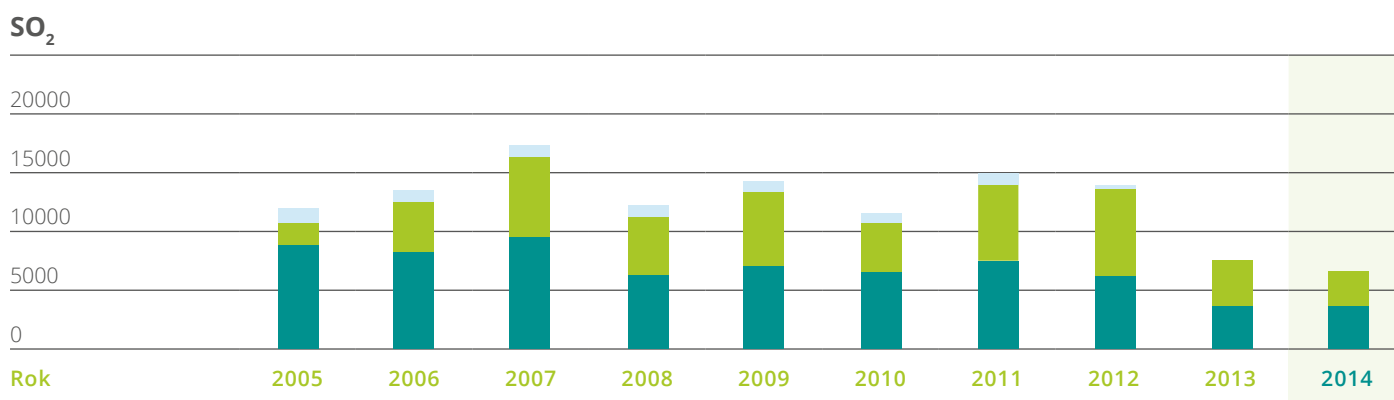
Ve společnosti Unipetrol RPA od roku 2007 celkově trvale klesá množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší. Pokles je způsoben postupným útlumem starší teplárny T200 (v roce 2011 odstavena trvale), optimalizací provozu novější teplárny T700 a dalších zdrojů znečišťování ovzduší. Dílčí nárůst emisí tuhých látek v roce 2010 byl způsoben zejména nižší kvalitou filtrů před odstavením výroby v teplárně T200. Emise SO<sub>2</sub> se v roce 2013 snížily díky zvýšené míře odsíření na T700. Snížení emisí VOC a NO<sub>x</sub> v letech 2012 -2013 nastalo díky odstavení teplárny T200, v důsledku trvajících oprav TG 11 a dále také díky využití vyššího řízení DNC+ na řídicím systému etylénové jednotky a v neposlední řadě také změnou legislativy, která upravila bilancování VOC. Množství VOC bylo dále ovlivněno změnou složení paliv na teplárně T700.

Ve společnosti Paramo, v kotelnách HS Pardubice a HS Kolín, byl spalován výlučně zemní plyn, což vedlo v meziročním porovnání s roky předchozími k dalšímu snížení emisí oxidu siřičitého, tuhých znečišťujících látek a oxidů dusíku. Snížení celkových emisí ze spalovacího procesu bylo dosaženo i přes navyšování zpracování olejů v HS Kolín. Pokles množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší byl v neposlední řadě podpořen omezeným provozováním či neprovozováním některých zdrojů znečišťování ovzduší v provozu paliva v HS Pardubice.

## Znečištění emitované do ovzduší ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Unipetrol RPA</b>	SO <sub>2</sub>	9197	8409	9691	6143	6397	6290	7039	6235	3700	3973
	NO <sub>x</sub>	5945	6346	5839	5695	5959	5954	5388	4541	3755	3958
	Tuhé látky	245	202	281	210	122	255	145	132	99	85
	VOC	341	420	381	400	379	367	334	281	33	31
<b>Česká rafinérská</b>	SO <sub>2</sub>	1910	4107	6469	5166	7121	4234	7220	7481	3375	2334
	NO <sub>x</sub>	545	593	604	567	1259	612	906	665	532	563
	Tuhé látky	12	19	24	19	18	14	12	20	22	50
	VOC	103	110	113	127	111	117	118	121	119	124
<b>Paramo</b>	SO <sub>2</sub>	835	704	749	721	742	546	389	44	9	0,41
	NO <sub>x</sub>	276	213	208	212	239	219	175	74	33	27
	Tuhé látky	24	37	29	30	31	20	19	3	0	0,35
	VOC <sup>1)</sup>	225	200	304	293	231	178	520	413	343	318
<b>Skupina Unipetrol</b>	SO <sub>2</sub>	11942	13220	16909	12030	14260	11070	12690	13760	7084	6307
	NO <sub>x</sub>	6766	7152	6651	6474	7457	6785	6469	5280	4328	4548
	Tuhé látky	281	258	334	259	171	289	176	155	121	136
	VOC	669	730	798	820	721	662	972	815	497	473

<sup>1)</sup> 90 % jsou fugitivní emise, které jsou vykazovány pouze na základě nákupu rozpouštědel v daném kalendářním roce





### 4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí

V souvislosti s plánem realizace technologie DeNOx v teplárně T700 byl Krajskému úřadu oznámen podlimitní záměr Příprava a skladování reakčního činidla pro technologii DeNOx dle §6, odst. 2 zákona č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí. Krajský úřad následně vydal sdělení, ve kterém konstatuje, že daný záměr nepodléhá zjišťovacímu řízení dle zákona č. 100/2001 Sb. Vlastní technologie DeNOx dle vyjádření MŽP nepředstavuje významnou změnu ve stávajícím provozu teplárny T700, a tudíž nepodléhá posuzování vlivů na ŽP dle zákona č.100/2001 Sb.

Ve zbývajících společnostech skupiny v roce 2014 neprobíhala žádná procedura hodnocení vlivů na životní prostředí (EIA).

### 4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů

O důsledné snaze dodržovat předpisy na ochranu životního prostředí svědčí i nízký počet případů dílčích porušení požadavků environmentálních zákonů, které nastaly v důsledku nestandardních provozních stavů v posledních pěti letech, tj. v období 2010–2014. V uvedeném období bylo společností skupiny uděleno celkem devět pokut, z nichž pouze čtyři za závažnější porušení povinností na ochranu vod překročily hranici 100 000 korun.

#### Přehled pokut udělených za porušení povinností v ochraně životního prostředí za léta 2010 až 2014

Společnost	Rok	Důvod sankce	Výše sankce (tis. Kč.)	Poznámka
Unipetrol RPA	2010	Porušení povinností nakládání se závadnými látkami (únik PyBi do řeky)	1 750	Zaplaceno
Unipetrol RPA	2011	Překročení limitu „m“ ukazatele AOX ve vypouštěných odpadních vodách za rok 2010	120	Zaplaceno
Česká rafinérská	2013	Porušení ustanovení vodního zákona	350	Zaplaceno
Paramo	2010	Chybné značení výrobku Mogul Traktol Utto	30	Zaplaceno
Paramo	2010	Překročení hladiny hluku na hranici obytné zástavby	12	Zaplaceno
Paramo	2011	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	31	Zaplaceno
Paramo	2011	Porušení ustanovení vodního zákona	6	Zaplaceno
Paramo	2012	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	6	Zaplaceno
Paramo	2013	Přeplnění nádrže VR10 motorovou naftou	350	Zaplaceno

## V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií

### 5.1. Prevence závažných havárií

Společnosti skupiny věnují prevenci závažných havárií dlouhodobě velkou pozornost. Základem prevence vzniku havárií je spolehlivý a bezporuchový provoz výrobních zařízení, která jsou projektována, provozována, kontrolována a udržována v souladu s legislativou ČR a jejich vnitřními předpisy. Některé z předpisů obsahují i požadavky nad rámec legislativy a vycházejí z nejlepších zkušeností společností skupiny.

Výrobní jsou vybaveny řídicími systémy signalizujícími odchylky od standardních provozních parametrů. Některé nebezpečné provozní systémy jsou vybaveny systémy automatického odstavení provozních jednotek v případě překročení stanovených provozních parametrů. Výrobní jsou dle typu manipulovaných nebezpečných látek vybaveny moderními detekčními systémy (detekce plamene, kouře či úniků nebezpečných látek) s výstupy vyvedenými do velínů a do operačních středisek hasičského záchranného sboru příslušné společnosti. Ve výrobních jsou instalována stabilní i polostabilní hasicí zařízení a požární monitory.

Ve společnostech skupiny se provádějí pravidelné vnitřní audity bezpečnosti a prevence rizik havárií. Dále se provádějí pravidelné externí audity a inspekce orgány státního odborného dozoru. Jedná se například o ČIŽP, OIP, HZS, odborné organizace ČR, pojišťovací makléře, pojistitele a zahraniční zajistitele. Doporučení a závěry z těchto auditů jsou zařazovány do příslušných plánů realizace.

Důležitou složkou prevence závažných havárií jsou pravidelná školení a výcvik zaměstnanců. Funkčnost systému prevence závažné havárie je celoročně prověřována nácviky řešení havarijních a krizových situací v součinnosti se zásahovými složkami vlastními i externími, a to formou havarijních cvičení (v jednotlivých výrobních + areálová havarijní cvičení prováděná v součinnosti se společnostmi spravujícími průmyslové areály nebo podnikajícími v jejich blízkém okolí). Ve společnostech skupiny Unipetrol jsou realizována havarijní cvičení dle plánu. Cvičení slouží k praktickému nácviku odpovídající reakce zaměstnanců na možnou havárii, k ověření platnosti zpracovaných havarijních plánů a postupů a zdokonalení znalostí všech zúčastněných. Jsou-li při cvičení odhaleny nedostatky, v rámci vyhodnocení cvičení jsou přijata odpovídající opatření zajišťující jejich odstranění, včetně stanovení termínů a osob odpovědných za jejich realizaci.

Součástí řízení rizik závažných havárií je i pojištění odpovědnosti za škody ve smyslu zákona č. 59/2006 Sb. v platném znění.

Bezpečnostní úroveň společností skupiny ovlivňují významně nové investice do výrobních zařízení, kdy jsou již ve fázi projektu řešena možná rizika provozování využitím všeobecně uznávaných metod analýz rizik závažné havárie. Nové provozní systémy jsou vždy vybaveny nejmodernějšími bezpečnostními systémy, které jsou v té době známé a splňují požadavky předpisů České republiky a Evropské unie.

Výrobní společnosti skupiny mají vlastní hasičský záchranný sbor, jehož vybavenost a výcvik jsou na špičkové úrovni, která umožňuje provádění vysoce specializovaných zásahů při haváriích s úniky nebezpečných látek. Česká rafinérská využívá služeb hasičského záchranného sboru Unipetrol RPA (Litvínov) a Synthos (Kralupy nad Vltavou).

Většina výrobních společností skupiny zařazením do skupiny „B“ podléhá nejpřísnějšímu režimu zákona č. 59/2006 Sb. o prevenci závažných havárií při nakládání s vybranými nebezpečnými chemickými látkami/směsmi.

Na základě vydaného doporučení zajistitelů byl ve společnosti Unipetrol RPA v roce 2014 zahájen projekt, jehož cílem je zpracování HAZOP studií na všechny výrobní provozní. Dokončení tohoto projektu se plánuje na rok 2016.

V Unipetrol RPA byla v rámci zpracování projektové dokumentace pro územní řízení pro novou výrobu PE3 zpracována analýza a hodnocení rizika pro tuto novou výrobu.

## Přehled zařazení podniků do skupin dle zákona č. 59/2006 Sb. v platném znění a stavu projednávání Bezpečnostní zprávy k 31. 12. 2014

Společnost	Skupiny	Bezpečnostní zpráva
Unipetrol RPA	<b>B</b>	1. 3. 2005 schválena 1. aktualizace BZ (dle zákona č. 353/1999 Sb.) / Krajský úřad Ústeckého kraje 18. 1. 2008 schválena 2. aktualizace BZ (dle zákona č. 59/2006 Sb.) schválena / Krajský úřad Ústeckého kraje 3. aktualizace BZ ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
Unipetrol Doprava - provozní úsek, závod Pardubice, Semtín, železniční provoz Pardubice	<b>B</b>	2. 4. 2008 schválena 1. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. 36470-16/2007/OŽPZ/BT 22. 4. 2014 schválena 2. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. KrÚ 26142/2014/OŽPZ/FI
Unipetrol Doprava - provozní úsek, závod Pardubice, Semtín, vlečka Semtín	<b>B</b>	2. 4. 2008 schválena 1. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. 36472-18/2007/OŽPZ/BT 29. 4. 2014 schválena 2. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. KrÚ 28262/2014/OŽPZ/FI
Unipetrol Doprava - provozní úsek, závod vlečka Litvínov	<b>B</b>	7. 8. 2012 schváleno 2. vydání BZ / Krajský úřad Ústeckého kraje, pod č. j. 2582/ZP-Z/2011/H-20.3
Unipetrol Doprava - provozní úsek, závod Kralupy, Neratovice, železniční provoz Kralupy	<b>B</b>	11. 10. 2012 schválena aktualizace BZ / Krajský úřad Středočeského kraje, pod č. j. 239899/2011/KUSK OŽP Bo
Unipetrol Doprava - provozní úsek, závod Kralupy, Neratovice, železniční provoz Neratovice	<b>B</b>	5. 12. 2008 schválena aktualizace BZ / Krajský úřad Středočeského kraje, pod č. j. 119423/2007/KUSK OŽP Oh 2. aktualizace BZ ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Středočeského kraje
Česká rafinérská rafinérie Litvínov	<b>B</b>	16. 2. 2003 schválena / Krajský úřad Ústeckého kraje 3. 6. 2009 schválena aktualizace KÚ Ústeckého kraje Čj. 23/09/ZPZ/H-02-2a/stát
rafinérie Kralupy	<b>B</b>	8. 10. 2002 schválena Okresním úřadem Mělník 10. 10. 2008 schválena aktualizace KÚ Středočeského kraje Čj. 83689/2007KUSK OŽP
Paramo, hospodářské středisko Pardubice	<b>B</b>	3. 8. 2004 schválena Bezpečnostní zpráva - Krajský úřad Pardubického kraje 16. 6. 2005 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva 10. 10. 2008 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva 16. 10. 2009 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva Zpracováno posouzení Bezpečnostní zprávy provozovatele – schváleno 8. 3. 2012 23. 1. 2013 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva 19. 11. 2013 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva 13. 1. 2015 schválena aktualizovaná Bezpečnostní zpráva
Paramo, hospodářské středisko Kolín	-	Nepodléhá režimu zákona č. 59/2006 Sb. Aktualizován protokol o nezařazení dle zákona a předán na krajský úřad
Benzina	-	Nepodléhá režimu zákona č. 59/2006 Sb. Aktualizovány protokoly o nezařazení ČS dle zákona do skupin a předány na příslušné krajské úřady.

## 5.2. Transportní informační a nehodový systém TRINS

Transportní informační a nehodový systém (TRINS) je systémem pomoci při nehodách spojených s přepravou nebezpečných látek. TRINS byl založen Svazem chemického průmyslu ČR jako součást programu Responsible Care v roce 1996 na základě dohody mezi ním a Generálním ředitelstvím Hasičského záchranného sboru ČR a jako jeden z podpůrných systémů zařazen do Integrovaného záchranného systému ČR. Zahraniční obdobou TRINS je kupříkladu britský systém CHEMSAFE, nebo německý TUIS, který byl modelem pro budování TRINS. Obdobné systémy byly budovány též na Slovensku (DINS), v Maďarsku (VERIK) a dlouhodobě fungují v řadě zemí EU.

Střediska TRINS poskytují v součinnosti s Hasičským záchranným sborem ČR nezbytné urgentní pracovní konzultace, týkající se údajů o chemických látkách a výrobcích, jejich bezpečné přepravy a skladování, praktických zkušeností s manipulací s nebezpečnými látkami a likvidací mimořádných událostí spojených s jejich přepravou. Střediska TRINS poskytují i praktickou pomoc při likvidaci takových mimořádných situací a s odstraňováním následných ekologických škod.

V současné době v ČR funguje 27 regionálních středisek TRINS poskytovaných 21 společnostmi z oblasti chemického průmyslu. Společnosti skupiny Unipetrol jsou zakládajícími členy TRINS. Unipetrol RPA navíc plní funkci národního koordinačního střediska systému.

### Přehled účasti společností skupiny Unipetrol v TRINS

Společnost	Účast v nehodovém systému TRINS
Unipetrol RPA	Národní centrum, regionální centrum
Unipetrol Services	Zastoupení SCHP ČR - zajištění činnosti celého systému, výkaznictví a podpora národního centra na Unipetrol RPA

## 5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2014

V roce 2014 nedošlo ve společnostech skupiny Unipetrol k havárii klasifikované dle zákona č. 59/2006 Sb. jako závažná havárie. V souvislosti s mimořádnou událostí způsobenou přeplněním nádrže VR10 s motorovou naftou dne 17. října 2013 ve společnosti Paramo byla uložena a zaplacená pokuta ve výši 350 tis. Kč. V rámci integrované kontroly dle zákona č.59/2006 Sb., ve dnech 5.-6. 11. 2014, byl kontrolní orgán (ČIŽP) seznámen s plněním dílčích opatření stanovených ve Výsledné zprávě o vzniku závažné havárie. Bylo konstatováno, že přijatá opatření jsou plněna a jsou funkční. Zároveň byl do souhrnného protokolu z integrované kontroly prezentován nesouhlas společnosti Paramo s nesprávným metodickým posouzením události, které vedlo k zařazení pod dikci zákona o prevenci závažných havárií.

Ostatní provozní nehody byly v průběhu roku zvládnuty vlastními silami, případně silami vlastních (podnikových) hasičských záchranných sborů a bylo na ně adekvátním způsobem reagováno pro zjednání nápravy a zabránění jejich opakování. Účinky malých provozních nehod nepřesáhly území společností skupiny.

## VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí

### 6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí

Zaměstnanci jsou ve společnostech skupiny Unipetrol považováni za klíčové nositele aktivit ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví a požární ochrany. Proto jednotlivé společnosti zavedly efektivní systém školení všech zaměstnanců. Výcvik a vzdělávání zaměstnanců jsou součástí zavedených systémů řízení a ve společnostech jsou ve smyslu norem ISO 9001, ISO 14001 a OHSAS 18001 podrobeny pravidelnému přezkumu, hodnocení a doplnění.

Všichni zaměstnanci se aktivně a trvale angažují při tvorbě a ochraně životního prostředí. Na pravidelných rekondičních školeních se seznamují s politikami v oblastech ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví, požární ochrany, environmentálními aspekty jejich činností a s cíli a programy definovanými pro jejich pracoviště.

Řádné proškolení se nevztahuje pouze na vlastní zaměstnance, ale i na zaměstnance externích firem, které ve výrobních areálech působí. Závazky ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví a požární ochrany jsou součástí smluv uzavíraných s jednotlivými kontraktory.

### 6.2. Komunikace s veřejností

Informační otevřenost je jedním z principů politiky odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti skupiny Unipetrol jako základního koncepčního dokumentu skupiny.

Podrobné informace o stavu a vývoji vlivů aktivit skupiny na životní prostředí jsou pravidelně publikovány ve Společné zprávě o ochraně zdraví, bezpečnosti práce a životního prostředí skupiny Unipetrol (do roku 2006 Společné environmentální zprávě) a na webových stránkách společností skupiny.

Společnosti veřejně projednávají se zástupci odborových organizací, místních a regionálních samospráv své zprávy o plnění programu Responsible Care. Na internetových stránkách společností skupiny Unipetrol lze trvale nalézt přehled jejich aktivit v oblasti ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví.

Vůči městům a obcím ve svém okolí uplatňují společnosti skupiny Unipetrol principy sociální odpovědnosti (CSR). Součástí spolupráce s veřejností je informování o vlivu společnosti na životní prostředí v okolí formou účasti zástupců vedení společností skupiny Unipetrol na veřejných zasedáních zastupitelstev sousedících obcí. Pro veřejnost se organizují dny otevřených dveří. Společnosti pořádají pravidelná setkání se starosty obcí regionu, při nich se účastníci seznamují se všemi aktivitami, nevyjímaje oblast ochrany životního prostředí. Při vzniku nestandardních provozních situací jsou starostové okolních obcí preventivně a neprodleně informováni. Pro potřeby okamžité komunikace s veřejností i se zaměstnanci společnosti využívají „zelené linky“, o aktuálních informacích jsou zaměstnanci informováni prostřednictvím interních komunikačních zdrojů (rozhlas, tiskoviny, intranet).

Dalším příkladem aktivní informační otevřenosti v oblasti ochrany životního prostředí je činnost Ekologického centra Most, které město provozuje od roku 2000 s podporou společností Unipetrol RPA a Česká rafinérská. Centrum se významně podílí na vzájemném dialogu v oblasti ochrany životního prostředí mezi průmyslovými podniky a širokou veřejností, zajišťuje také přeshraniční komunikaci se sousedním Saskem. V roce 2007 byla zahájena činnost Ekologického centra v Kralupech nad Vltavou, které plní obdobnou funkci pro kralupský region.

Ve spolupráci s Ekologickým centrem Most byl v roce 2007 dokončen projekt přípravy výukového programu Chemie a životní prostředí, zaměřený na vzdělávání žáků základních a studentů středních škol. Cílem projektu byla zejména popularizace problematiky ochrany životního prostředí ve vazbě na chemickou výrobu, prezentace pozitiv i negativ spojených s chemickou produkcí a představení aktivit společnosti Unipetrol RPA v oblasti ochrany životního prostředí. Projekt se ze strany škol setkal s velmi pozitivním hodnocením, proto na základě jejich požadavku pokračoval i v roce 2008. V roce 2011 byl ve spolupráci s Ekologickým centrem Most připraven interaktivní výukový program Cesta za tajemstvím ropy pro žáky základních a studenty středních škol. Česká rafinérská společně s VŠCHT Praha a dalšími partnery provozuje informační portál Petroleum.cz, který obsahuje širokou škálu informací o ropě a ropných produktech, vlivu na životní prostředí. Informace jsou určeny široké veřejnosti.

## Přehled firemních periodik společností skupiny Unipetrol, která přinášejí pravidelné informace o aktivitách v oblasti ochrany životního prostředí, bezpečnosti práce a požární ochrany

Firma	Publikace	Kontaktní osoba
Unipetrol	UNI, noviny zaměstnanců skupiny Unipetrol	Ing. Jitka Němečková, tel. +420 225 001 467
Unipetrol	Internetová stránka společnosti	<a href="http://www.unipetrol.cz">http://www.unipetrol.cz</a>
Unipetrol RPA	Internetová stránka společnosti	<a href="http://www.unipetrolrpa.cz">http://www.unipetrolrpa.cz</a>
Unipetrol RPA	Informační měsíčník bezpečnosti práce a požární ochrany	David Marek, tel. +420 476 164 105
Unipetrol Doprava	Internetová stránka společnosti	<a href="http://www.unipetroldoprava.cz">http://www.unipetroldoprava.cz</a>
Unipetrol Doprava	Informační měsíčník bezpečnosti práce a požární ochrany	David Marek, tel. +420 476 164 105
Česká rafinérská	RaCeK - noviny České rafinérské	Hana Bulejová, tel. + 420 736 508 558
Česká rafinérská	Impuls, zpravodaj bezpečnosti, ochrany zdraví při práci, požární ochrany, kvality a životního prostředí	Ing. Michal Šulc, tel. +420 315 718 538
Česká rafinérská	Internetová stránka společnosti	<a href="http://www.ceskarafinerska.cz">http://www.ceskarafinerska.cz</a>
Paramo	Internetová stránka společnosti	<a href="http://www.paramo.cz">http://www.paramo.cz</a>



## VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží

### 7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží

Společnosti skupiny Unipetrol uzavřely na základě rozhodnutí vlády České republiky v souvislosti s privatizací s Ministerstvem financí ČR následující smlouvy na řešení ekologických závazků vzniklých před privatizací (Ekologická smlouva):

- 1) Ekologická smlouva č. 14/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 25. 1. 2005, společnosti Unipetrol
- 2) Ekologická smlouva č. 32/94, ve znění dodatku č. 1 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Unipetrol
- 3) Ekologická smlouva č. 39/94, ve znění dodatku č. 2 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Paramo
- 4) Ekologická smlouva č. 58/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 26. 9. 2008, společnosti Paramo
- 5) Ekologická smlouva č. 184/97, ve znění dodatku č. 7 ze dne 18. 1. 2007, společnosti Benzina

### 7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve společnostech skupiny Unipetrol

V roce 2014 se oproti předchozím obdobím nezměnil rozsah starých ekologických zátěží. Niže je uveden přehled starých ekologických zátěží skupiny Unipetrol.

#### Unipetrol, Litvínov – průmyslový areál a další lokality

##### Trasa produktovodu ethylbenzenu Litvínov – Kralupy nad Vltavou, lokalita Miletice u Velvar

- znečištění podzemních vod a zemin ethylbenzenem
- sanační práce byly dokončeny, je prováděn monitoring podzemních vod

##### Průmyslový areál Litvínov a okolní skládky

- Skládky tekutých kalů Růžodol
  - znečištění zbytky dehtů a odpady z rafinace ropy
  - byly odtěženy odpady ze všech skládek
  - byla dokončena výstavba sanačního drénu, bude vybudován systém sanace
- Skládky popílku K1-K4
  - byly dokončeny sanační práce na skládkách popílku K1 a K2
  - byla zpracována dokumentace pro vydání stavebního povolení pro výstavbu a provoz hydraulického ochranného systému na skládce K4a a bylo vydáno stavební povolení
- Skládky kalů z ČOV
  - sanační práce byly dokončeny
- Ochrana řeky Bíliny v prostoru skládky kalů z ČOV
  - sanační práce byly dokončeny
- Záchytný a oddělovací drén
  - sanační práce byly dokončeny
- Skládky tuhých průmyslových odpadů, skládka vápenných kalů II, skládka vápenných kalů u vlečky
  - znečištění pevnými odpady, ropnými látkami a vápennými kaly s fenoly
  - bylo prováděno ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů

- Skládky Uhlodehta
  - znečištění uhelnými mouro, popely, popílky, vápennými kaly a hnědouhelnými dehty
- Jižní předpolí popelových skládek
  - znečištění popílky a ropnými kaly, čerpání kontaminovaných vod
  - byly odtěženy a zlikvidovány ropné kaly
- Sanace podzemních vod v kontaminačních mracích v areálu
  - znečištění podzemních vod ropnými uhlovodíky a fenoly
  - byla prováděna výstavba sanačního systému v kontaminačních mracích č. 4, 11
  - sanační práce byly ukončeny v kontaminačních mracích č. 3, 6, 9
- Monitoring podzemních vod
- Sanace zemin v areálu v rámci ekologické služby při investičních akcích
  - znečištění zemin ropnými uhlovodíky a fenoly

### Unipetrol, Kralupy – průmyslový areál a další lokality

- Blok 19 (gudrony)
  - kyselé zbytky z procesu rafinace benzínů
  - předložena a schválena Studie proveditelnosti sanace lokality „gudrony“
  - vydáno rozhodnutí ČIŽP na sanaci lokality
- Skládky Nelahozeves
  - styrenové zbytky uložené v ocelových sudech
  - zpracován doplněk AAR
  - vydáno rozhodnutí ČIŽP ve věci změny termínu dokončení sanace a provádění „předsanačního monitoringu“
  - probíhal „předsanační monitoring“ na lokalitě
- Průmyslový areál Kralupy
  - kontaminace rafinérskými produkty a produkty z petrochemické výroby
  - byl zpracován finální draft doplněk č. 1 aktualizované analýzy rizik průmyslového areálu Kralupy nad Vltavou
  - probíhal provoz systému ochranného sanačního čerpání kontaminačního mraku E

### Benzina

- Sanace 58 kontaminovaných oblastí čerpacích stanic
  - kontaminace motorovými palivy
- Sanace 13 kontaminovaných oblastí bývalých distribučních skladů pohonných hmot
  - kontaminace motorovými palivy

### Paramo, Pardubice

- Skládky Časy
- Skládky Hlavečnick, Blato, Zdechovice a Nová Ves
- Hlavní závod Paramo a jeho okolí
- Skládky kyselinových pryskyřic (lokalita LIDL, ČSAD BUS)

### Paramo, Kolín (bývalé Koramo)

- Sanace horninového prostředí a podzemní vody
- Likvidace úložiště kyselinových pryskyřic (slečová laguna)

## 7.3. Průběh prací v roce 2014

### V rámci odstraňování starých ekologických zátěží (OSEZ) se roce 2014 provedly mnohé sanační práce.

#### Unipetrol, Litvínov:

- v areálu závodu probíhala sanace podzemních vod v oblastech čtyř kontaminačních mraků, bylo prováděno čerpání podzemních drénů v oblastech šesti kontaminačních mraků,
- ekologická služba (dozor) – byl realizován monitoring a biodegradace zemin v rámci dvou investičních akcí,
- sanace bloku 32 – probíhalo sanační čerpání podzemní vody, byly prováděny průzkumné práce,
- likvidace lagun v Růžodole – byla dokončena výstavba sanačního drénu, bylo zahájeno zpracování projektu nového sanačního systému,
- byla předložena pracovní verze zprávy o rešerši provedené v rámci zpracování aktualizované analýzy rizik, byla předložena pracovní verze aktualizované analýzy rizik,
- probíhalo ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů,
- dálkovod etylbenzenu v Mileticích – byl realizován monitoring vod dle nového rozhodnutí ČIŽP.

#### Unipetrol, Kralupy:

- probíhalo ochranné sanační čerpání kontaminačního mraku E v blocích 14 a 15 (II. etapa) spočívající v zamezení migrace znečištění etylbenzenem a styrenem do okolí,
- byl schválen doplněk č. 1 aktualizované analýzy rizik průmyslového areálu v Kralupech, Aecom 2014,
- proběhlo vyjednávání s Ministerstvem financí ČR o hlavních rámcových podmínkách k vydání rozhodnutí opatření k nápravě starých ekologických zátěží v areálu Kralupy,
- proběhla čtyři kola „předsanačního“ monitoringu na lokalitě skládka Nelahozeves,
- byla zrušena veřejná zakázka k sanaci skládky Nelahozeves kvůli chybám v zadávací dokumentaci,
- vypsáno výběrové řízení na revizi projektové dokumentace skládky Nelahozeves.

#### Paramo, Pardubice / Kolín:

- byla ukončena sanace na lokalitě Zdechovice,
- probíhá ochranné sanační čerpání a monitoring na lokalitě Časy,
- probíhá sanační čerpání a monitoring na lokalitě LIDL, ČSAD BUS,
- probíhá sanační zásah na lokalitě U Trojice, tj. sanační čerpání soustavy vrtů HOPV, vč. provozu sanačních drénů,
- byla zpracována aktualizace projektu sanace lokality Hlavečnick a probíhá zde ochranné čerpání srážkových vod,
- je schválena aktualizace projektu sanace hlavního závodu Pardubice. Ministerstvo financí však doposud nevypsalo výběrové řízení na dodavatele sanačního zásahu na lokalitě,
- probíhá sanační zásah na deponii Nová Ves – sběr ropných uhlovodíků, neutralizace vody a překrytí povrchu sorbentem,
- probíhalo sanační čerpání ropných uhlovodíků z horninového prostředí v HS Kolín.

**Benzina:**

- udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na distribučních skladech Nový Bohumín, Šumperk a Točnick; u čerpací stanice Čáslav probíhají sanační práce a sanace in-situ na čerpací stanici Mikulov - Brněnská byla ukončena; v lokalitách čerpacích stanic Tachov, Nová Ves, Frýdek-Místek – Beskydská a Zábřeh sanační práce skončily a v nejbližší době bude svolán závěrečný kontrolní den, v jehož rámci bude sepsán závěrečný protokol ČIŽP; v ostatních lokalitách ještě neskončily průzkumy, zpracování projektů sanace, výběrová řízení ochranného čerpání, monitoring nebo postsanační monitoring,
- udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) probíhaly u čerpacích stanic, Pardubice, Přelouč, Vysoké Mýto a distribučních skladech Bartošovice, Jičín, Liberec, Nový Bohumín, Šumperk, Točnick a Žamberk, sanační práce na čerpacích stanicích Tachov, Polička, Mikulov a DS Havířov-Suchá (produktovod).

**Další sanační práce prováděné v roce 2014:**

čerpání a čištění podzemních vod financované Českou rafinérskou v areálu Litvínov (dvě ohniska znečištění v oblasti skladů a terminálu) a areálu Kralupy (provoz hydraulické bariéry),

čerpání podzemního drénu na Petrochemii v areálu Litvínov financované společností Unipetrol RPA.

**7.4 Čerpání finančních prostředků v roce 2014****Přehled finančních garancí Ministerstva financí ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (mil. Kč) k 31. 12. 2014**

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	Skupina celkem
Finanční garance MF ČR	6 012	4 244	1 907	1 241	1 349	<b>14 753</b>
Náklady hrazené MF ČR v roce 2014	180	2	34	21	13	<b>250</b>
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací	3 868	51	1 728	500	471 <sup>1)</sup>	<b>6 618</b>
Očekávané náklady na budoucí práce	2 839	766	277	2 815	888	<b>7 585</b>
<b>Celkové (odhadované) náklady na sanaci</b>	<b>6 707</b>	<b>817</b>	<b>2 005</b>	<b>3 315</b>	<b>1 359</b>	<b>14 203</b>
Zůstatek finanční garance MF	-695	3 427	-99 <sup>2)</sup>	-2 073 <sup>2)</sup>	-10	<b>550</b>

<sup>1)</sup> Benzina – bez nákladů společností Benzina vynaložených na sanační práce do roku 1997 v přibližné výši 500 mil. Kč.

<sup>2)</sup> Paramo – žádosti o navýšení garance pro HS Pardubice a Kolín byly podány na Ministerstvo financí ČR.

## VIII. Trvale udržitelný rozvoj

### 8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí

#### Regulace emisí oxidu uhličitého dle schématu EU pro obchodování s emisními povolenkami oxidu uhličitého (EU ETS).

Zahájení druhého obchodovacího období od 1. ledna 2008 bylo spojeno se zpřísněním podmínek pro sledování a vykazování emisí skleníkových plynů po vypršení některých výjimek platných pro první období. V rámci nového alokačního plánu vydaného ve formě nařízení vlády č. 80/2008 pro obchodovací období roků 2008 – 2012 byly přiděleny povolenky i společností skupiny Unipetrol.

Společnosti skupiny v souladu s pravidly Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/29 ES o obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů společenství a příslušnými návody požádaly v roce 2012 prostřednictvím Ministerstva životního prostředí ČR o přidělení povolenek pro provozovaná zařízení na období 2013–2020. Většina zařízení provozovaných Unipetroleem RPA, Českou rafinérskou a Paramem spadá do kategorie tzv. odvětví ohrožených únikem uhlíku. Jejich alokace by měla odpovídat tzv. benchmarkům a měla by být zachována po celou dobu 3. obchodovacího období. V závěru roku 2013 schválila Evropská komise konečnou výši alokace. Zároveň podniky v souladu s novými pravidly aktualizovaly monitorovací plány a zajistily jejich schválení prostřednictvím Ministerstva životního prostředí ČR. Pro nové období byli rovněž vybráni auditoři pro ověření ročních emisí.

Rokem 2013 tak započalo třetí obchodovací období, které bude trvat až do roku 2020. Ve třetím obchodovacím období výrazně vzrostl počet sledovaných zdrojů emisí CO<sub>2</sub> a změnil se způsob výpočtu, sledování a vykazování množství emisí CO<sub>2</sub>. Významnou změnou prošel také výpočet přidělu volně alokovaných povolenek.

#### Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005 – 2007, 2008 – 2012, 2013 – 2020 a skutečné emise CO<sub>2</sub> v letech 2005 – 2014.

Alokace povolenek (tis. ks) Reálné emise (kt/rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská	Paramo	skupina Unipetrol
Roční alokace dle NAP 2005-2007	3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 071	803	194	4 068
2006: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 092	910	196	4 198
2007: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 889	904	191	3 984
Roční alokace dle NAP 2008-2012	3 121	867	199	4 187
2008: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 762	910	176	3 848
2009: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 558	806	172	3 536
2010: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 468	883	170	3 521
2011: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 136	835	148	3 119
2012: reálné emise CO <sub>2</sub>	1 944	856	95	2 895
Celková alokace pro období 2013-2020	10 351 <sup>1)</sup>	6 494	445	17 290
2013: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 062	772	47	3 881
2014: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 138	877	37	4 052

<sup>1)</sup> V období 2013-2020 se výrazně rozšířil počet zdrojů emisí skleníkových plynů zařazených do EU ETS. Alokace se může v důsledku změn v provozu zařízení dále měnit.

Na základě ověření ročních zpráv za rok 2014 lze konstatovat, že přidělené roční množství povolenek ve společnosti Unipetrol RPA pokrývá cca 42 % roční emise. Pro pokrytí deficitu povolenek v období v roce 2014 bude částečně využit přebytek povolenek z předchozího období, zbývající deficit povolenek bude pokryt jejich nákupem na trhu.

### Ochrana ozonové vrstvy Země

Všechny společnosti skupiny provozují výrobní zařízení v souladu s požadavky na ochranu ozonové vrstvy Země a v souladu s platnými mezinárodními dohodami. Česká rafinérská již v roce 1999 přešla místo používání halonů v systému požární ochrany na ekologicky vhodnější řešení. Chemopetrol (dnes Unipetrol RPA) nahradil chladicí média v nízkoteplotních provozech petrochemie ekologicky šetrnějšími náplněmi již v průběhu předchozích let.

Ve výrobě NTS bylo na chladicí jednotce C<sub>4</sub> frakce nahrazeno původní chladivo tvořené částečně halogenovaným chladivem s obsahem chloru za environmentálně vhodnější chladivo, které neobsahuje chlór.

## 8.2. Chemická bezpečnost

Všechny společnosti skupiny nakládají s chemickými látkami a chemickými směsmi v souladu s platným zákonem o chemických látkách a chemických směsích i s nařízením Evropského parlamentu a Rady ES č. 1907/2006 (REACH).

Společnosti klasifikují všechny své chemické produkty, které uvádějí na trh, podle nařízení Evropského parlamentu a Rady ES č. 1272/2008 (CLP) a na základě zjištěných vlastností výrobků k nim zpracovávají bezpečnostní listy, jejichž formát i obsah splňuje požadavky přílohy II nařízení REACH. Bezpečnostní listy jsou bezplatně poskytovány všem odběratelům a zároveň jsou umístěny na webových stránkách společností. Ve společnosti Unipetrol RPA jsou, v souladu s nařízením REACH, bezpečnostní listy vyráběných i nakupovaných nebezpečných chemických látek a směsí zpřístupněny všem zaměstnancům prostřednictvím počítačové sítě intranet. Česká rafinérská zpřístupňuje bezpečnostní listy vyráběných produktů na podnikové intranetové síti a pro své procesory a akcionáře provozuje extranetový portál, na němž jsou bezpečnostní listy k dispozici ve třech jazykových verzích. V souladu se zákonem č. 258/2000 Sb., o ochraně veřejného zdraví, společnosti zpracovávají pravidla pro nakládání s nebezpečnými chemickými látkami a směsmi a provádějí pravidelná školení svých zaměstnanců.

Všechny společnosti průběžně sledují nakládání s chemickými látkami a směsmi od surovin až po konečné výrobky a zajišťují plnění platných právních předpisů, včetně získávání certifikátů pro specifické aplikace vybraných produktů – např. certifikátu o zdravotní nezávadnosti pro styk s potravinami, s pitnou vodou, pro zdravotnické použití atd. Ve společnostech funguje zákaznický servis, který poskytuje podrobné informace o vlastnostech výrobků ve vztahu k jejich konkrétnímu použití.

Společnosti skupiny podléhají mezinárodní inspekci OSN (UN-OPCW) zaměřené na kontrolu dodržování závazků Úmluvy o zákazu chemických zbraní. Dosavadní kontroly prováděné státními orgány i mezinárodními inspekcemi ve společnostech skupiny prokázaly důsledné plnění závazků úmluvy.

### Plnění povinností podle nařízení Evropského parlamentu a Rady ES č. 1907/2006 (REACH)

Společnosti skupiny Unipetrol, které vyrábějí nebo dovážejí chemické produkty, musely v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1907/2006 o registraci, hodnocení, povolování a omezování chemických látek (REACH) provést registraci všech látek, které jsou v těchto produktech obsaženy. Z původního počtu 152 předregistrovaných látek společnosti v první registrační vlně předložily agentuře ECHA celkem 63 žádostí o registraci.

Na proces registrace navázala etapa hodnocení souladu a úplnosti předložených registračních dokumentací. Při zjištění neshody s požadavky nařízení REACH nebo nedostatečné kvality prověřovaných dat vydává agentura ECHA, v rámci svých pravomocí, rozhodnutí o doplnění údajů. V roce 2014 se agentura zaměřila na přezkoumání návrhů zkoušek, které jsou součástí předložených registračních dokumentací. Z celkového počtu 129 přezkoumaných návrhů jich 112 (tj. 87 %) přijala, u zbývajících návrhů minimálně jeden z testů modifikovala. Mimo to ECHA dále prováděla kontrolu souladu předložené dokumentace s požadavky na informace podle nařízení REACH. Z prověřených 283 případů nebylo v souladu 172 dokumentací, což je shodný podíl 61 % jako v loňském roce. Stále stejné zůstávají i zjištěné nedostatky – nedostatečné informace z oblastí identifikace látek, fyzikálně-chemických vlastností a hodnocení expozice.

Od roku 2010 agentura ECHA v pravidelných intervalech provádí hromadné automatické IT-screeningy předložených technických dokumentací, po kterých zasílá upozornění těm žadatelům o registraci, jejichž dokumentace nesplňuje požadavky, a vyzývá je k úpravě monitorovaných údajů. Po následném kontrolním screeningu obdrží registranti, kteří neupravili svoji dokumentaci v souladu s upozorněním, závazné rozhodnutí, při jehož nesplnění zašle agentura oznámení o nesplnění povinnosti k dalšímu řešení příslušnému vnitrostátnímu orgánu zodpovědnému za prosazování předpisů. V roce 2014 proběhl IT-screening zaměřený na identifikaci látek. Celkem bylo rozesláno 1350 upozornění, na která reagovalo více než 80 % registrantů, kteří své dokumentace aktualizovali a požadované údaje doplnili nebo upravili.

Společnost Unipetrol RPA v roce 2014 revidovala registrační dokumentace všech svých registrovaných látek v souladu s aktualizovanou verzí programu IUCLID a podle nových pokynů ECHA. Současně s tím byly opraveny některé nepřesnosti uvedené



v původní dokumentaci předložené při registraci. Úpravy se týkaly složení látek, analytických údajů, doplnění protokolů, přepracování popisů životního cyklu látek podle nového formátu IUCLID, upřesnění pokynů pro bezpečné použití, doplnění zpráv o chemické bezpečnosti.

Česká rafinérská řešila v roce 2013 ve spolupráci s CONCAWE požadavek agentury ECHA na doplnění registrační dokumentace v kapitole 3.3.1 pro látku uhlovodíky, C3-11, destiláty katalytického kraku (CAS 68476-46-0, EC 270-686-6, registrační číslo 01-2119530186-44-0000), pro kterou je hlavním registrantem, o odhad hodnoty PNEC (odhadovaná koncentrace, při které látka nemá nepříznivé účinky) ve sladkovodním a mořském prostředí. Dále spolupracovala se společností PKN Orlen při zpracování údajů pro vyplnění dotazníku pro FERC.

Paramo v souladu s platnou legislativou realizovalo potřebné registrace látek a izolovaných meziproduktů. Ve 2. čtvrtletí roku 2014 byla registrační dokumentace v Paramu podrobena tzv. IT-screeningu ze strany evropské chemické agentury ECHA. U pěti registračních dossierů bylo Paramo vyzváno k aktualizaci registrační dokumentace (oprava v sekci substance identity). V rámci aktualizací těchto registračních dossierů byla zároveň zrušena i platnost registrace pro jeden z meziproduktů „atmosférický zbytek“ (vlivem ukončení rafinérské výroby v Paramu). Bezpečnostní listy směsí i látek jsou průběžně aktualizovány a případně doplňovány o expoziční scénáře. Paramo stále zůstává hlavním registrantem v SIEF pro látku Lubricating oils – EC 278-012-2 se všemi povinnostmi s tím spojenými.

Všechny společnosti nadále věnují velkou pozornost komunikaci v dodavatelsko-odběratelských řetězcích, která je základem pro uplatňování opatření k ochraně zdraví zaměstnanců a ochraně životního prostředí při používání nebezpečných chemických látek samotných nebo obsažených ve směsích. Sledují a v praxi uplatňují změny, které nastávají v důsledku upřesňování pojmů i procesů spojených s registrací i klasifikací chemických látek, a promítají je při aktualizaci svých bezpečnostních listů. Zpracovatelé bezpečnostních listů se účastní pravidelných školení, seminářů nebo kurzů tak, aby splňovali podmínku odborné způsobilosti. V neposlední řadě společnosti průběžně plní požadavek nařízení REACH – udržovat registrační dokumentaci stále aktuální, a proto musejí dbát i na to, aby jejich softwarová aplikace IUCLID, ve které se zpracovává technická dokumentace pro registrované i notifikované látky, byla v souladu s nejnovější verzí zveřejněnou na stránkách agentury ECHA. Uvedený IT nástroj se minimálně jednou ročně upravuje a aktualizuje, poslední platnou verzí v roce 2014 byl IUCLID 5.6.0.

### 8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií

Skupina Unipetrol v oblasti úspor primárních zdrojů surovin a energie vychází z principů trvale udržitelného rozvoje a orientuje základní strategii společnosti na inovační postupy, které vedou k minimalizaci energetických a materiálových vstupů, a prosazuje stálé zlepšování environmentální výkonnosti. Ve společnostech skupiny byly provedeny energetické audity s cílem dosáhnout dalších energetických úspor.

Významných úspor se dosahuje lepším využíváním primárních surovin. Například společnost Česká rafinérská realizovala rozsáhlý modernizační program, jehož cílem je hlubší zpracování ropy ve prospěch tak zvaných světlých produktů, především pohonných hmot.

Česká rafinérská v roce 2006 zahájila projekty zařazenými pod společný název Biopaliva program šetrnějšího čerpání neobnovitelných zdrojů vymícháváním některých produktů zemědělské výroby, patřících do obnovitelných zdrojů, do motorových paliv. Program Biopaliva byl realizován s cílem zajistit logistiku, příjem, skladování a přimíchávání biokomponent a skladování a výdej biopaliv. Obě rafinérie společnosti nyní vyrábějí automobilový benzin a motorovou naftu s přídavkem biopaliv v souladu s legislativními požadavky a požadavky procesorů.

V České rafinérské v rafinérii Litvínov byl realizován projekt rekonstrukce předehevů vzduchu na jednotkách atmosféricko-vakuové destilace a hydrogenační komory 5/6, čímž se zvýšila účinnost pecí a snížila spotřeba paliv a byla provedena redukce nákladů na podtápění potrubních větví. V procesu řízení výroby obou rafinérií se prověřovalo dodržování provozních parametrů definovaných pro jednotlivé provozní celky za účelem optimalizace spotřeby energií a utilit. Pro období 2014-2018 se připravují investiční projekty v obou rafinériích zaměřené na zvýšení spolehlivosti zařízení a optimalizaci energetické náročnosti výrobních jednotek.

V Unipetrolu RPA se průběžně realizují různorodé investiční akce či technologické změny, v jejichž přímém či nepřímém důsledku se snižuje spotřeba energií, surovin a produkce odpadů a odpadních vod, dále se zaměřují na zpětné využití vedlejších produktů či surovin apod. v zařízeních provozovatele.

Úsporám spotřeby vody je ve skupině Unipetrol věnována trvalá pozornost. Významných výsledků v této oblasti dosáhly zejména společnosti Paramo realizací uzavřených chladicích cirkulačních okruhů. Nově zavedená chemická úprava chladicí vody ve společnosti Paramo vede k snižování odľuhu, a tím snížení spotřeby přídavné vody.

V oblasti snižování energetické náročnosti byly ve společnosti Paramo realizovány projekty snížení spotřeby páry na ohřev produktů a čerpacích tras v provozu asfalty (využíváno teplo z vlastní vyráběné páry na incinerátoru), optimalizace délky parních potrubních tras (snížení tepelných ztrát v potrubí) a zhotovení tepelné izolace u pěti nádrží v provozu oleje.

**Spotřeba vody ve skupině (mil. m<sup>3</sup>/rok)**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	22,5	23,7	22,2	24,5	23,0	22,0	20,0	19,4	21,4	17,8
Česká rafinérská	0,8	2,0	1,7	1,8	1,8	2,9	2,7	2,8	2,7	3,0
Paramo	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,5	0,3
skupina Unipetrol	24,3	26,7	24,9	27,3	25,8	25,8	23,7	22,9	24,5	21,1

Stabilizovaná spotřeba energie ve skupině Unipetrol je provázána výrazným růstem objemu výroby. Vývoj energetické účinnosti výrobních procesů proto lépe dokumentuje následující tabulka měrné energetické spotřeby, vyjádřená koeficientem spotřeby energie v tunách ropného ekvivalentu (TOE), vztahené na tuny produkce na rok:

**Spotřeba energie ve skupině (tis.TJ/rok)**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	5,1	5,6	5,3	4,8	9,8	10,1	9,4	9,9	8,8	8,4
Česká rafinérská	13,8	15,1	13,6	16,8	16,6	14,6	12,6	13,7	16,1	16,8
Paramo	1,0	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	2,9	1,8	1,0	0,9
skupina Unipetrol	19,9	23,5	21,6	24,3	29,0	27,0	24,9	25,4	25,9	26,1

pozn. údaje Paramo v roce 2004 a 2005 bez bývalé společnosti Koramo

**Měrná energetická spotřeba ve skupině (TOE/t produkce za rok)**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	0,167	0,173	0,159	0,153	0,163	0,163	0,166	0,163	0,166	0,145
Česká rafinérská Litvínov	0,037	0,038	0,035	0,032	0,034	0,049	0,053	0,043	0,047	0,043
Česká rafinérská Kralupy	0,053	0,056	0,056	0,057	0,053	0,058	0,056	0,057	0,060	0,055
Paramo HS Pardubice	0,093	0,096	0,087	0,086	0,097	0,106	0,115	0,151 <sup>*)</sup>	0,202	0,124
Paramo HS Kolín	0,227	0,303	0,297	0,221	0,355	0,333	0,245	0,221	0,227	0,184

<sup>\*)</sup> ve 2. čtvrtletí 2012 bylo odstaveno zpracování ropy – uvedená hodnota tedy nemá kontinuitu s daty 2004-2011

## IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci a požární ochrana

Skupina Unipetrol považuje bezpečnost práce a ochranu zdraví při práci a požární ochranu za jednu z vysokých hodnot své korporátní politiky. Společnosti skupiny Unipetrol:

- zkvalitňují pracovní podmínky a opatření na ochranu zdraví a zajištění bezpečnosti při práci a požární ochrany v souladu s příslušnými předpisy a normami,
- zkvalitňují metody hodnocení rizik a prevence úrazů a nemocí z povolání,
- zavádějí opatření ke zvýšení efektivity práce,
- rozvíjejí dovednosti svých zaměstnanců a zavádí opatření namířená ke zkvalitnění pracovního prostředí,
- informují své zaměstnance a veřejnost o platných interních normách k zajištění bezpečnosti a ochraně zdraví při práci a požární ochrany a o jejich dopadech.

### Úrazovost

Celkový evidovaný počet úrazů v roce 2014 ve skupině Unipetrol ve srovnání s rokem 2013 vzrostl o čtyři pracovní úrazy. Počet pracovních úrazů s pracovní neschopností je obdobný. Jedná se o krátkodobý výkyv. V dlouhodobém horizontu se na výsledcích pozitivně projevují systémová opatření krátkodobého i rozvojového a koncepčního charakteru přijatá v roce 2011.

V roce 2013 schválilo představenstvo společnosti Unipetrol jako součást komplexní strategie pro období 2013-2017 i strategie pro oblast HSE. Každá ze společností má schváleny akční plány pro zlepšení oblasti HSE, které na schválenou strategii navazují.

V roce 2014 nebyl mezi vlastními zaměstnanci zaznamenán ve skupině Unipetrol žádný smrtelný pracovní úraz.

O úrovni bezpečnosti práce, dlouhodobě dosahované ve skupině Unipetrol, svědčí následující údaje.

### Četnost úrazů ve skupině Unipetrol (počet úrazů na 100 zaměstnanců)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	0,24	0,17	0,27	0	0,24	0,26	0,06	0,06	0,19	0,13
Česká rafinérská	0,3	0	0,3	0,14	0,45	0,15	0	0,16	0,16	0,32
Paramo	0	0,7	0,49	0,39	0,28	0,3	0,92	0,17	0	0
Benzina	0,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	2,33	0,58	0,81	0,41	0,22	0,46	0	0	0,24	0,24

### Frekvence pracovních úrazů (počet úrazů/mil. odpracovaných hodin)

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	1,46	1,02	1,71	0	1,45	1,53	0,33	0,36	1,15	0,78
Česká rafinérská	1,7	0	1,7	0,8	2,8	0,89	0	0,9	0,89	1,84
Paramo	0,68	4,21	2,94	2,31	1,65	1,74	5,39	2,02	0	0
Benzina	3,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	13,01	3,28	4,54	2,25	1,18	2,42	0	0	1,36	1,35

**Počet smrtelných úrazů**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
skupina Unipetrol	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0

**Počet evidovaných pracovních úrazů**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	14	11	13	10	14	14	7	8	6	8
Česká rafinérská	9	9	10	3	4	7	4	4	3	8
Paramo	8	20	14	8	3	2	13	5	4	1
Benzina	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	22	10	11	9	1	8	3	2	1	2
skupina Unipetrol	54	50	48	33	23	31	27	19	14	19

**Počet pracovních úrazů s neschopností nad tři dny**

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	6	4	6	0	5	5	1	1	3	2
Česká rafinérská	2	0	2	1	3	1	0	1	1	2
Paramo	1	6	4	3	2	2	6	1	0	0
Benzina	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	11	3	4	2	1	2	0	0	1	1
skupina Unipetrol	21	13	16	6	11	10	7	3	5	5

## Nemoci z povolání

V roce 2014 byl ve společnosti Paramo zaregistrován jeden případ nemoci z povolání. Centrum pracovního lékařství uznalo zjištěné onemocnění alergická rýma jako nemoc z povolání. Dále uznalo zjištěné onemocnění astma bronchiale jako ohrožení nemocí z povolání.

## Počet nových případů nemocí z povolání

Rok	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unipetrol RPA	0	0	1 <sup>1)</sup>	1 <sup>1)</sup>	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
skupina Unipetrol	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1

<sup>1)</sup> nemoc z polycyklických kondenzovaných uhlovodíků

## Prevence, osobní ochranné pracovní prostředky a pomůcky

Prevence bezpečnosti práce je zajištěna odborně způsobilými pracovníky v oblasti hodnocení rizik, kteří provádějí prohlídky jednotlivých pracovišť. Osobní ochranné pracovní prostředky se zaměstnancům společnosti vydávají na základě vlastního vyhodnocení rizik.

## Kvalita pracovního prostředí

Na základě provedené kategorizace prací se podmínky pracovního prostředí ve společnostech skupiny Unipetrol pravidelně prověřují měřeními faktorů pracovního prostředí, především expozice zaměstnanců hluku, chemickým látkám a prachu. Měření provedená v roce 2014 potvrdila snižující se počet překročených přípustných expozičních limitů a nejvyšších přípustných koncentrací.

## Zdravotní péče a prevence

Společnosti skupiny Unipetrol mají uzavřené smlouvy s lékaři na poskytování pracovně lékařských služeb. Lékařské preventivní prohlídky jsou prováděny podle stanovených právních předpisů a dle rozhodnutí orgánů hygienické služby.

## Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2014 z pohledu ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví

### Unipetrol RPA

- V průběhu roku 2014 bylo na základě žádosti společnosti Unipetrol RPA vydáno celkem osm změn integrovaných povolení (z toho jedna podstatná změna – k výstavbě a provozu nové moderní výroby polyetyleny PE3).
- V rámci změny integrovaného povolení byl krajským úřadem schválen projekt realizace technologie na snižování emisí NOx z teplárny T700.
- V rámci změny integrovaných povolení byl krajským úřadem stanoven monitoring kvality podzemních vod, které mohou být negativně ovlivněny v důsledku provozu daného zařízení.
- Započala přípravná fáze pro realizaci projektů na snížení emisí do ovzduší z teplárny T700 a energobloku etylenové jednotky tak, aby po ukončení přechodného národního plánu v polovině roku 2020 byla zařízení schopna plnit přísnější emisní limity v souladu s platnou legislativou.

- Dokončena převážná část objektů zahrnutých do projektu segregace splaškových vod z dešťové kanalizace a jejich převedení na biologické čištění.
- Pokračuje spolupráce s Českým rybářským svazem na zlepšení zarybnění řeky Bíliny do konce roku 2016. Aktivní zapojení do připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumenty BREF pro velká spalovací zařízení, velkoobjemovou výrobu organických látek a čištění odpadních vod a plynů, novela zákona o prevenci závažných havárií, novela zákona o posuzování vlivů na životní prostředí a navazujících metodik a dalších).

## Unipetrol Doprava

- Provedeno havarijní cvičení k ověření funkčnosti vnitřních havarijních plánů dle zákona č. 59/2006 Sb. o prevenci závažných havárií ve všech závodech v součinnosti s HZSP vlastníků areálů.

## Benzina

- Výběr zhotovitele pro sanaci distribučního skladu Točnick.
- Sanační práce u čerpacích stanic Mikulov a Čáslav.
- U čerpacích stanic Tachov, Nová Ves, Frýdek-Místek – Beskydská a Zábřeh sanační práce skončily.
- Zajištění pokračování ochranného sanačního čerpání z prostředků Ministerstva financí ČR.

## Česká rafinérská

- V průběhu roku 2014 byla vydána změna integrovaného povolení kralupské rafinérie, která zrušila povinnost provozovat imisní monitoring v obci Veltrusy.
- V srpnu 2014 byly podány žádosti o změny integrovaných povolení rafinérií Litvínov a Kralupy, které implementovaly požadavky zákona č. 201/2012 Sb. o ochraně ovzduší a některé požadavky zákona č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci.
- V Kralupech pokračoval provoz rozšířené hydraulické bariéry, v jehož důsledku významně pokleslo znečištění podzemních vod. Součástí provozu rozšířené bariéry je i jednotka na odstraňování MTBE z čerpaných podzemních vod.
- Společnost Česká rafinérská se aktivně účastnila zpracování novelizace referenčního dokumentu BREF k nejlepším dostupným technikám v rafinérském sektoru. Závěry o BAT pro rafinérský sektor byly vydány v říjnu 2014.
- V České rafinérské v 2014 nezávislý verifikátor poprvé ověřil plnění nového legislativního požadavku - povinnost redukce emisí skleníkových plynů z pohonných hmot na jednotku energie.
- Aktualizace bezpečnostní zprávy a vnitřního havarijního plánu Kralupy.
- Pokračoval projekt rekonstrukce čistírny odpadních vod v kralupské rafinérii, který zajistí dosažení parametrů odpovídajících nejlepším dostupným technikám.

## Paramo

- Úspěšný dozorový certifikační audit organizace LRQA související s plněním požadavků ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001.
- Dokončení rekonstrukce nádrže R 622 a rekonstrukce nádrže VR52 v provozu P02 (HS Pardubice).
- Zahájení rekonstrukce nádrže 563 v provozu olejů (RDH – HS Kolín).
- Zpracování aktualizace dokumentace sanačního zásahu pro areál Pardubice a pokračování jednání s Ministerstvem financí ČR o zahájení sanačního zásahu etapy 1A.
- Podání žádosti o změnu integrovaného povolení – sloučení čtyř dílčích povolení pro provoz v HS Pardubice do jednoho společného IP.
- Aktualizace bezpečnostní zprávy a vnitřního havarijního plánu.
- Napojení skladu paliv Paramo na distribuční síť Čepro (produktovod).
- Záměna stávajícího rozpouštědla kresol v selektivní rafinaci Paramo HS Pardubice za ekologičtější N-Metyl 2-Pyrrolidon.



## Kontaktní osoby ve společnostech skupiny Unipetrol pro záležitosti životního prostředí

Kontaktní osoba	Společnost	Telefon	E-mail
Ing. Pavel Sláma	Unipetrol Unipetrol RPA Unipetrol Doprava Benzina Unipetrol Services	+420 476 164 515	zivotni.prostredi@unipetrol.cz
Ing. Pavel Fobl	Česká rafinérská	+420 476 166 530	pavel.fobl@crc.cz
Ing. Klára Kloučková	Česká rafinérská Kralupy	+420 315 718 713	klara.klouckova@crc.cz
Ing. Eva Horská	Česká rafinérská Litvínov	+420 476 164 422	eva.horska@crc.cz
Ing. Michal Šulc	Česká rafinérská	+420 315 718 538	michal.sulc@crc.cz
Martin Macháček	Paramo	+420 466 810 125	martin.machacek@paramo.cz
Ing. Lubomír Tomek	Paramo	+420 466 810 306	lubomir.tomek@paramo.cz