



Společná zpráva o ochraně zdraví,
bezpečnosti práce a životního prostředí
skupiny Unipetrol za rok 2012



Důležité mezníky Skupiny Unipetrol v roce 2012

Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2012, konsolidované údaje

Vlastní kapitál (tis. Kč)	29 528 493
Základní kapitál (tis. Kč)	18 133 476
Tržby celkem (tis. Kč)	107 280 986
Hospodářský výsledek před zdaněním (tis. Kč)	-4 687 771
Hospodářský výsledek za účetní období (tis. Kč)	-3 413 886
Dividendy (Kč)	0
Roční průměrný přepočtený počet zaměstnanců	3705
Celkové investice (mil. Kč)	1 346 201

Obsah

I. Skupina Unipetrol v roce 2012	2
1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol	2
1.2. Představení skupiny Unipetrol	4
1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností UNIPETROL, a.s.	5
Majetková struktura UNIPETROL, a.s. k 31. 12. 2012	8
II. Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti	9
III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí v roce 2012	12
3.1. Environmentální investice	12
3.2. Náklady na ochranu životního prostředí	14
3.3. Systémy řízení	16
3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii – Responsible Care	16
IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí	18
4.1. Integrovaná prevence znečištění	18
4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství	20
4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí	24
4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů	25
V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií	26
5.1. Prevence závažných havárií	26
5.2. Transportní informační a nehodový systém TRINS	28
5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2012	28
VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí	29
6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí	29
6.2. Komunikace s veřejností	29
VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží	31
7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží	31
7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve společnostech skupiny Unipetrol	31
7.3. Průběh prací v roce 2012	33
7.4. Čerpání finančních prostředků v roce 2012	34
VIII. Trvale udržitelný rozvoj	35
8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí	35
8.2. Chemická bezpečnost	36
8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií	37
IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci a požární ochrana	39

I. Skupina Unipetrol v roce 2012

1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol

1994

- Založením akciové společnosti Unipetrol byl naplněn 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 se 63 procenty akcií český stát, reprezentovaný fondem národního majetku. Zbylé akcie byly ve vlastnictví investičních fondů a drobných akcionářů. Podle původní koncepce měl být podíl státu ve společnosti privatizován.
- Do společnosti Unipetrol byly postupně začleněny akciové společnosti Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana a Unipetrol Rafinérie.

2000

- Počínaje rokem 2000 byly zrealizovány další významné akvizice. Součástí skupiny se staly společnosti PARAMO, a.s., SPOLANA, a.s., UNIPETROL TRADE, a.s., a UNIPETROL RAFINÉRIE, a.s.

2003

- Sloučení společností KORAMO, a.s., a PARAMO, a.s., když nástupnickou společností se stalo PARAMO, a.s.
- Česká rafinérská přešla do režimu přepracování rafinérie.

2004

- Podpis smlouvy mezi společností PKN ORLEN S.A. a Fondem národního majetku o prodeji 63 % akcií společnosti UNIPETROL, a.s.

2006

- Prodej majoritního podílu v dceřiné společnosti SPOLANA, a.s., polské společnosti Zakłady Azotowe ANWIL S.A.

2007

- Prodej dceřiné společnosti KAUČUK, a.s., polské společnosti Firma Chemiczna Dwory S.A.
- Zahájení činnosti nové dceřiné společnosti UNIPETROL SERVICES, s.r.o.
- Změna právní formy společnosti Unipetrol Doprava, Benzina a Petrotrans z akciových společností na společnost s ručením omezeným.
- Založení společnosti Butadien Kralupy, a.s., jejímiž akcionáři jsou UNIPETROL, a.s., (51 %) a KAUČUK, a.s., (49 %).
- Sloučení dceřiných společností CHEMOPETROL, a.s., a UNIPETROL RAFINÉRIE, a.s., se společností UNIPETROL RPA, s.r.o.

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 v 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 proběhl od 1. do 17. října pilotní projekt, kdy se nejednou úspěšně certifikovalo pět vybraných společností (Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Unipetrol Services, Benzina).

2009

- Unipetrol se stal stoprocentním vlastníkem společnosti Paramo. Novým generálním ředitelem společnosti Paramo se stal Milan Kuncíř.
- Ve společnosti Unipetrol RPA došlo koncem května k definitivnímu odstavení jednotky 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 Chelmińského 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. Sníženy byly též investiční výdaje skupiny.

2010

- UNIPETROL, a.s., a Unipetrol RPA rozhodly o převodu svých podílů ve firmě Celio na společnosti TICATANOR s.r.o. a B.E. Fin S.A. 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 Unipetrolu a Synthosu Kralupy, Butadien Kralupy, a.s., 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.
- Unipetrol opět uzavřel smlouvu o spolupráci s Vysokou školou chemicko-technologickou Praha. Skupina Unipetrol je strategickým partnerem VŠCHT již devátým rokem.
- Byl představen harmonogram uzavření teplárny T200 v Chemparku v Záluží. Teplárna T200 je zastaralým zdrojem elektřiny a páry a její provoz - počínaje rokem 2012 - 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 třiletém působení z pozice finančního ředitele skupiny Unipetrol odchází 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 na téměř 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, a.s.: Paramo Oil, s.r.o., a Paramo Asphalt, s.r.o.
- V rámci procesu restrukturalizace skupiny Unipetrol Trade byla ukončena k 27. září 2011 likvidace společnosti UNIPETROL TRADE, a.s.
- 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 polyetylénu v Unipetrolu RPA hodnotu 5 milionů tun.
- Výrobě polyetylénu se společnost věnuje od roku 1976 a v současnosti produkuje 950 až 1 000 tun polyetylénu za den.
- Paramo představilo novou řadu výkonných motorových olejů Mogul Professional.
- Paramo získalo evropské technické osvědčení ETA pro hydroizolační střešní soustavy Gumoasfalt.

2012

- V lednu společnost Paramo Asfalt s.r.o. podepsala dvě pětileté smlouvy na dodávky asfaltů, první se společností PARAMO, a.s. a druhou se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. Převod obchodní činnosti s asfalty v rámci skupiny Unipetrol byl součástí strategie restrukturalizace rafinérských aktiv.
- V červnu jednatelé společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., schválili trvalé odstavení jednotky výroby močoviny v Chemparku Záluží v Litvínově a to k datu 2. ledna 2013. Jednotka výroby močoviny byla součástí divize agro společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a její dopad na ziskovost celé skupiny Unipetrol byla v minulých letech negativní, přičemž žádná změna tohoto trendu se neočekávala.
- V červenci skupina Unipetrol oznámila trvalé 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 žádné zásadní zlepšení nebylo ve střednědobém horizontu v rámci různých analyzovaných scénářů očekáváno.
- V říjnu společnosti PARAMO, a.s. a ORLEN Asfalt Sp. z o. o. z mateřské skupiny PKN Orlen uzavřeli kupní smlouvu, na jejímž základě ORLEN Asfalt, jako kupující, získal od společnosti Paramo, jako prodávající, 100% obchodní podíl ve společnosti Paramo Asfalt s.r.o. Kupní cena za 100% obchodní podíl činila 116,1 milionů korun. Prodej společnosti Paramo Asfalt společnosti ORLEN Asfalt byl dalším krokem v restrukturalizaci společnosti Paramo a optimalizaci rafinérských aktiv, jejíž součástí byl převod komerčních aktivit společnosti Paramo v oblasti asfaltářských produktů do společnosti Paramo Asfalt v lednu 2012.

1.2. Představení skupiny Unipetrol

Skupina se zabývá rafinérskou a petrochemickou výrobou a prodejem v rámci České republiky i středoevropského regionu. Společnosti skupiny zejména vyrábějí a prodávají rafinérské výrobky, chemické a petrochemické produkty, polymery, hnojiva 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, a.s., je 100% vlastníkem společností:

- UNIPETROL RPA, s.r.o., výrobce a obchodník rafinérskými, petrochemickými a agrochemickými produkty,
- BENZINA, s.r.o., provozovatel největší sítě čerpacích stanic v České republice,
- UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., profesionální železniční přepravce nejen chemických a petrochemických produktů, včetně souvisejících služeb (99,88 % akcií vlastní UNIPETROL RPA, s.r.o.),
- PARAMO, a.s., největší výrobce asfaltů, mazacích a topných olejů a dalších rafinérských produktů,
- UNIPETROL SERVICES, s.r.o., podpůrné středisko pro všechny společnosti skupiny.

Další významné majetkové účasti:

- ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., (51,22 %), společný podnik s ENI INTERNATIONAL, B.V. a Shell Overseas Investment B.V. největší zpracovatel ropy v ČR pro širokou škálu produktů s celkovou roční kapacitou 8,8 milionu tun,

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

- Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., (VÚAnCh),
- POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r. o.

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: etylén, propylén, C4 frakce, benzen, vysokohustotní polyetylén, polypropylén, čpavek, močovina, Chezacarb.

1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností UNIPETROL, a.s.

UNIPETROL RPA, s.r.o.

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 meziproductů 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 CHEMICKÁ VÝROBA

Jednotka provozuje výrobní jednotky:

- etylénová jednotka
- výrobní polypropylénu
- výrobní polyetylénu
- výrobní Chezacarbu
- výrobní zplyňování mazutu
- výrobní čpavku a močoviny
- výrobní komprese a distribuce plynů.

Dále zajišťuje investiční proces pro celou společnost a činnosti hasičského záchranného sboru podniku a dispečinku.

JEDNOTKA ENERGETICKÝCH SLUŽEB

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

JEDNOTKA DODAVATELSKÝ ŘETĚZEC

Jednotka zajišťuje logistiku plastů, močoviny a Chezacarbu.

JEDNOTKA RAFINÉRIE

Jednotka podniká v oblasti zpracování ropy. V souladu s vlastnickými právy Unipetrolu plánuje a řídí přepracování ropy v České rafinérské na výsledné produkty podle potřeb navazujících výrobců ve skupině. Je nejvýznamnějším subjektem na českém trhu ve velkoobchodním prodeji ropných produktů. Hlavní předmět podnikání je:

- Komplexní zajištění surovin pro petrochemické výroby ve skupině Unipetrol,
- Velkoobchod s motorovými palivy a dalšími rafinérskými výrobky,
- Nákup ropy pro rafinérské výroby ve skupině Unipetrol,
- Optimalizace spojení rafinérských a petrochemických výrobců s důrazem na maximální využití synergií technologických celků,
- Optimalizace rafinérských výrobců ve skupině Unipetrol.

Hlavní produkty jednotky:

motorová paliva (bezolovnaté motorové benziny Normal 91, Super 95, Super plus 98, letecký petrolej motorová nafta), topné oleje (extra lehký topný olej, těžký topný olej R2), asfalty, silniční asfalty, zkapalněné 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 MONOMERY A AGROPRODUKTY

Jednotka podniká v oblasti petrochemických produktů, čpavku a močoviny. Plánuje a řídí výrobu navazující na zpracování ropy a dodává polotovary pro následný segment polyolefinům. Je klíčovým dodavatelem etylénu, propylénu, 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 výroby.

Hlavní produkty jednotky:

olefiny a aromáty, etylén pro polymeraci, propylén pro polymeraci, benzen ropný, C4 frakce, C5 frakce, C9 frakce - redestilovaná, naftalenový koncentrát, pyrolyzní topný olej, agrochemikálie, amoniak, čpavková voda technická, močovina, saze a sorbenty, vysoce vodivé saze.

JEDNOTKA POLYOLEFINY

Jednotka podniká v segmentu plastických hmot - polyolefinů. Plánuje výrobu ve výrobnách polypropylénu a vysokohustotního polyetylenu a zajišťuje prodej hotových produktů PP a HDPE. Ve spolupráci s výzkumnou a vývojovou základnou v Polymer Institutu Brno pak BU III zajišťuje a podílí se i na modifikaci stávajících a vývoji nových polyolefinických produktů. 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, vysoko-hustotní polyetylen (HDPE), polypropylen.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., Litvínov je výrobní společností působící v oboru zpracování ropy a provozující rafinérie v Litvínově a Kralupech nad Vltavou. Je společným podnikem tří akcionářů: Unipetrol (51,23%), Eni (32,44%) a Shell (16,33%).

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 přepracovává 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 odpovídajícím jejich vlastnickému podílu.

BENZINA, s.r.o.

K 31. 12. 2012 provozovala 338 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 v letech 2006–2009 postupně zrekonstruována a zmodernizována a je v současné době profilována do dvou segmentů, prémiového, jehož reprezentantem na tuzemském trhu je 117 čerpacích stanic Benzina plus, a standardní portfolio Benzina. Ke konci roku 2010 bylo zmodernizováno v obou segmentech celkem 320 stanic.

Tržním podílem s přihlédnutím ke stavu údajů za rok 2011 a 2012 společnost dosáhla 13,7 %. S ohledem na stav a vývoj makroekonomických faktorů české ekonomiky, situaci v daňových podvodech, vývoji v biopalivech i v parku vozidel odpovídá vývoj tržního podílu složitě situaci na trhu. Celkový počet všech čerpacích stanic na trhu se přitom dále mírně zvýšil o 1,5% a při růstu výdajů domácností na energie, potraviny, nájemné i zdravotnictví a dále obav z dalšího vývoje dochází především k poklesu poptávky zejména u automobilových benzinů.

PARAMO, a.s.

Akciová společnost Paramo vyrábí asfaltářské výrobky a mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných. Rafinerie 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 meziproduktů. Společnost své produkty umísťuje především na domácím trhu.

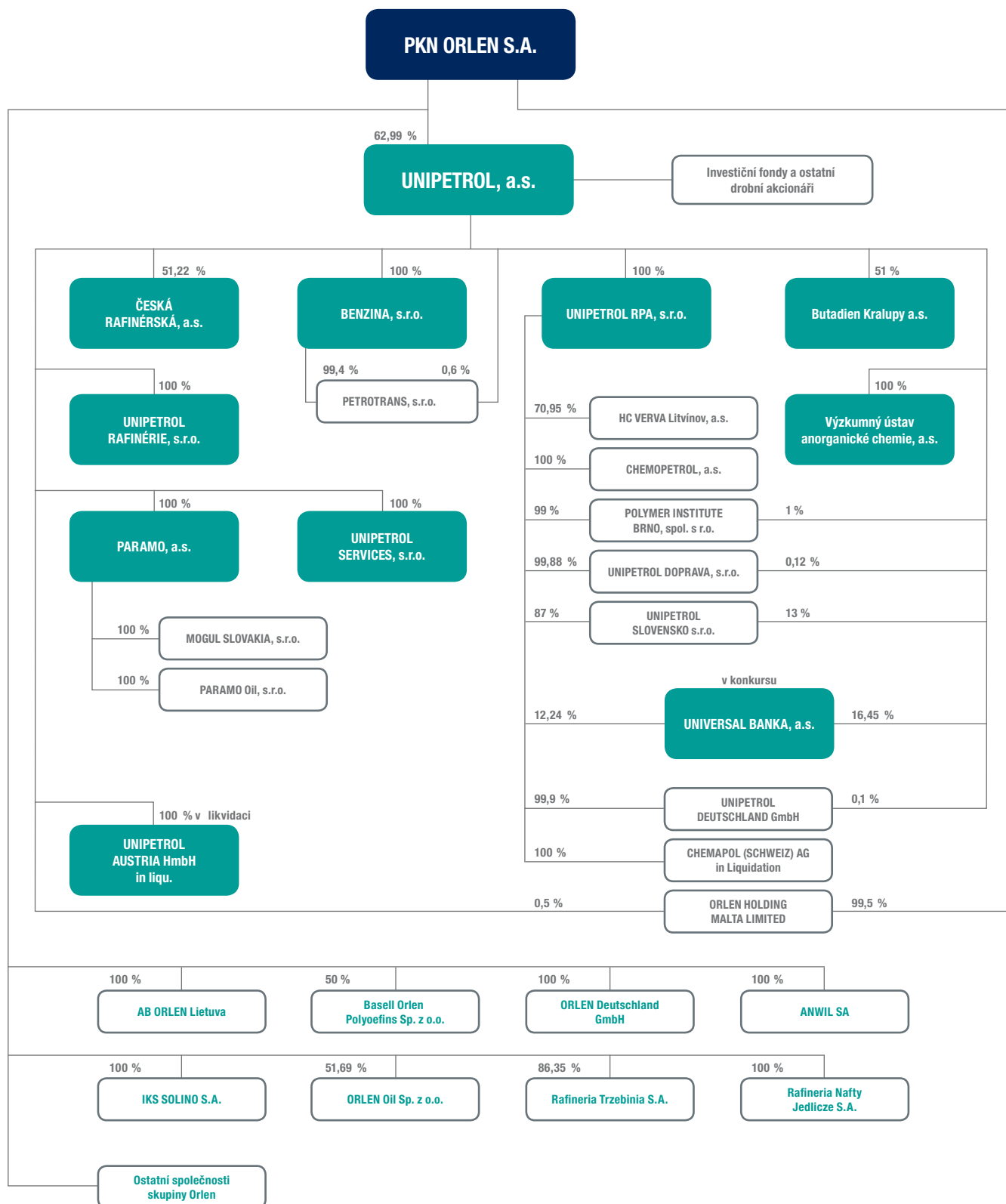
Výhodou společnosti je široká škála výrobků a nejmodernější základní jednotka Biturox v oblasti asfaltů v regionu, která byla uvedena do provozu v posledním čtvrtletí 2006.

UNIPETROL SERVICES, s.r.o.

Centrum sdílených služeb (Shared Service Center/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, s.r.o. 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 UNIPETROL, a.s. k 31. 12. 2012



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 představenstvo UNIPETROL, a.s., schválilo „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

Co by člen průmyslové 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 „Produkt 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 a péče o produkty

- 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 týkající se bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, kvality a ochrany životního prostředí:

- Naplňovat požadavky právních a dalších společností zavazujících požadavků 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 právníky a fyzické osoby, seznamovat je s principy a postupy používanými společnostmi a vyžadovat jejich uplatňování;
- Zajišťovat potřebné zdroje na 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 přezkoušovat 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, přizpůsobovat specifikaci produktů a služeb požadavkům zákazníků;
- Monitorovat informace týkající se vnímání zákazníků, zda jsou 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 a zvyšovat povědomí zaměstnanců, dodavatelů a dalších obchodních partnerů ohledně zajištění, bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, životního prostředí a kvality dodávaných produktů a služeb;

2.12. Ochrana aktiv společnosti

- Zachovávat a chránit aktiva společnosti. Neodstranitelná rizika přiměřeně pojistit s cílem snížení dopadů na aktiva společnosti;

III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí v roce 2012

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 2012 byly ve skupině realizovány následující významné environmentální investice:

Česká rafinérská

V roce 2012 byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 127 mil. CZK. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech - v roce 2012 pokračovaly práce na projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt je ve fázi přípravy projektové dokumentace a je veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT). Dokončení projektu je plánováno 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 realizován a dokončen. Druhý projekt řešící rekonstrukci zbývajících částí kanalizace je ve fázi přípravy projektové dokumentace. Dokončení je plánováno v roce 2015.
- Rozšíření HOPV - Projekt řeší rozšíření hydraulické ochrany podzemních vod v kralupské rafinérii v její severovýchodní části tak, aby byla schopna zajistit ochranu před průnikem ve vodě rozpustitelných látek. V rámci 1. fáze projektu byl instalován systém skládající se z jímacího drénu, subhorizontálních vrtů a zasakovacích objektů v tzv. zeleném pásu a při jihovýchodním okraji města Veltrusy. Realizace 2. fáze projektu týkající se opatření v bloku 37 bude provedena v průběhu roku 2013.
- Pokračovala příprava projektu čištění části čerpaných podzemních vod v kralupské rafinérii. Projekt má návaznost na rozšíření hydraulické bariéry.
- Byl realizován projekt Zvýšení spolehlivosti zařízení hydraulické bariéry.
- V litvínovské rafinérii byla provedena úprava flérového systému za účelem eliminace potenciálních bezpečnostních rizik.
- Pokračovala příprava projektu instalace kontinuálních analyzátorů emisí na výrobně síry v Kralupech. Realizace je plánována v průběhu září 2013.
- Byl realizován projekt Modernizace železniční plnicí rampy v Kralupech.
- Byl zahájen projekt Modifikace hořáků pecí atmosférické destilace v kralupské rafinérii.

Unipetrol RPA

V roce 2012 byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 61,9 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Dokončení staveb SO 04 Gravitační stoka ke koncovému čištění, SO 05 Rekonstrukce mechanického předčištění, SO 01 – kanalizační přípojky pro separaci splaškových vod – část připojení bloku 28. tyto stavební objekty byly realizovány v rámci akce „Segregace splaškových vod“
- Zajištěna nepropustnost rizikových průmyslových kanalizací, manipulačních ploch a jímek, kde se používají, zachycují či skladují nebezpečné či zvláště nebezpečné látky dle vodního zákona na výrobnách T200, Zplyňování mazutu a úseku Vodního hospodářství – sekce odpadní vody.
- Zahájení řízení o posuzování vlivů na životní prostředí (EIA) k záměru výstavby nové výroby Polyetylen 3.
- Rekonstrukci kanalizace včetně šachet v prostoru Etylenové jednotky.
- Instalace kamerového systému na jednotnou kanalizaci a zpětný tok pro rychlejší detekci havarijního úniku závadných látek.
- Vybudování stabilního havarijního profilu na řece Bílině pro efektivní záchyt havarijního úniku závadných látek do řeky Bíliny.
- Studie generel jednotné kanalizace areálu Chempark Záluží za účelem identifikace zdrojů balastních vod a vnosu znečištění do jednotné kanalizace.
- V rámci monitorování emisí bylo nainstalováno nové měření na etylenové jednotce pro zjišťování množství topného plynu do 4 vlastních zdrojů emisí CO₂. Na výrobně Zplyňování emisí byla instalována 3 nová měření pro zjišťování množství CO₂, jedno pro vypouštění CO₂ do ovzduší a dvě pro dodávky CO₂ odběratelům v areálu Chempark Záluží).

Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí byla realizována v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení. Jedná se zejména o opravy kanalizací, manipulačních ploch a jímek.

Paramo

V roce 2012 byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 17,5 mil. Kč. Jednalo se o:

- zahájení rekonstrukce nádrže R 622 ve které je skladována surovina pro selektivní rafinaci
- dokončení investiční akce „Rekonstrukce skladovacích nádrží vč. realizace havarijní jímky PS 0404“ spolufinancované z Operačního programu životního prostředí v hospodářském středisku Kolín.

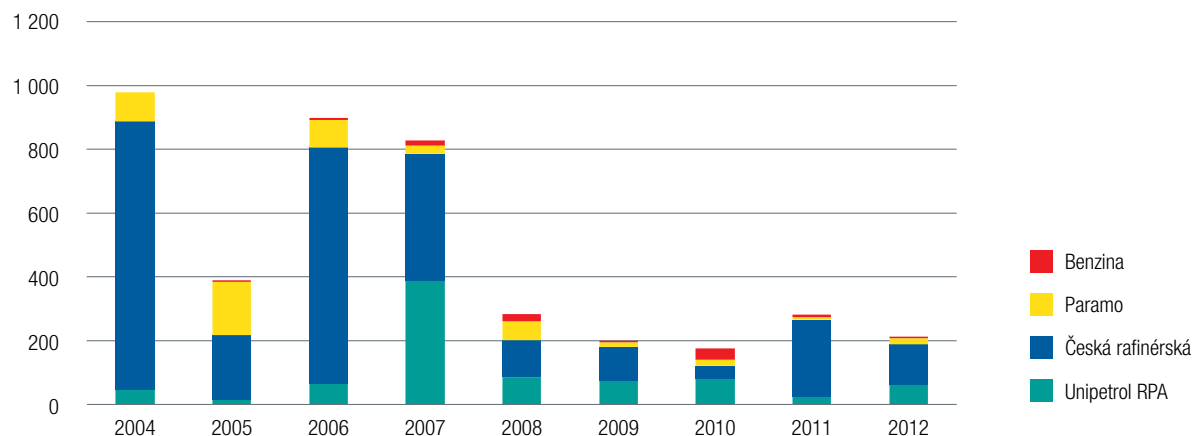
Benzina

V roce 2012 byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 6,0 mil.Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu zastaralých čistíren odpadních vod mycích linek na ČS Valašské Klobouky, Žďár nad Sázavou, Krnov, Litvínov-Záluží, Brno-Hněvkovského H.Počernice-Boleslavská a splaškových vod na ČS Drslavice + instalace nové ČOV na NČS Mitrovce,
- Napojení odpadních vod na veřejnou kanalizaci u ČS Sedlčany, Přelouč, Jičín-Robousy + příprava PD pro další 2 ČS,
- Vybudování nového zdroje pitné vody na ČS Olomouc-Žerůvky + přípojka pro ČS Frymburk
- Instalace plastových vložek do nádrží PHL na ČS Lovosice a Suchdol nad Lužnicí
- Náhraza nevyhovujících sorpčních vpustí na ČS Blovice novým ORL + manipulační plocha
- Změna způsobu likvidace odpadních vod na zásak u ČS Nymburk.

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	46	17	65	389	85	76	81	25	62
Česká rafinérská	841	200	740	397	116	105	40	241	127
Paramo	92	168	87	26	59	14	20	7	18
Benzina	1	5	6	16	22	5	35	8	6
Skupina Unipetrol	980	390	898	828	282	200	175	281	213



3.2. Náklady na ochranu životního prostředí

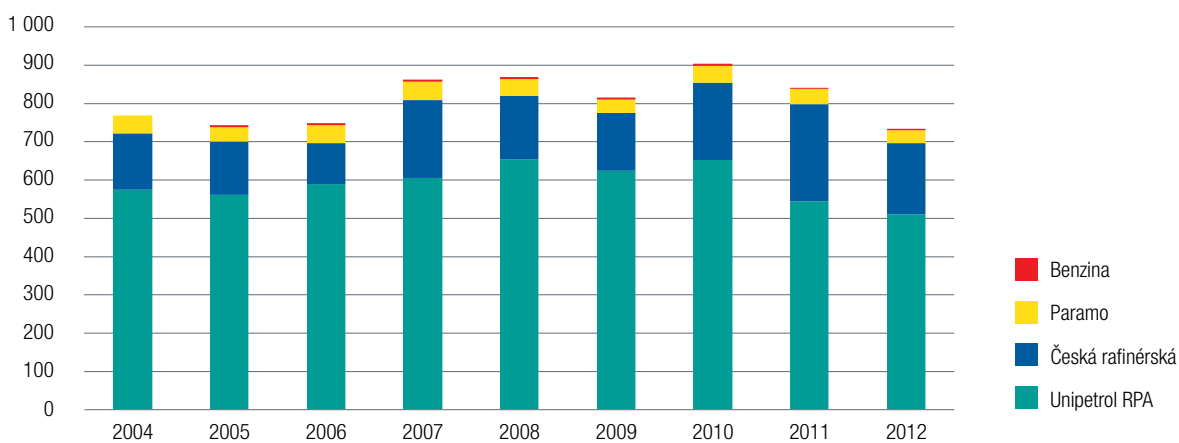
Environmentální provozní náklady

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 k celkovému snížení environmentálních provozních nákladů oproti předcházející dekádě. Výše environmentálních provozních nákladů je v poslední dekádě více méně stabilní. Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2004–2012 je uveden v následujícím přehledu.

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	575	561	590	606	654	624	652	544	511
Česká rafinérská	147	139	106	203	166	144	202	254	185
Paramo	47	38	47	48	44	35	44	40	34
Benzina	-	5	5	5	5	5	6	3	4
Skupina Unipetrol	769	743	748	862	869	808	904	841	734

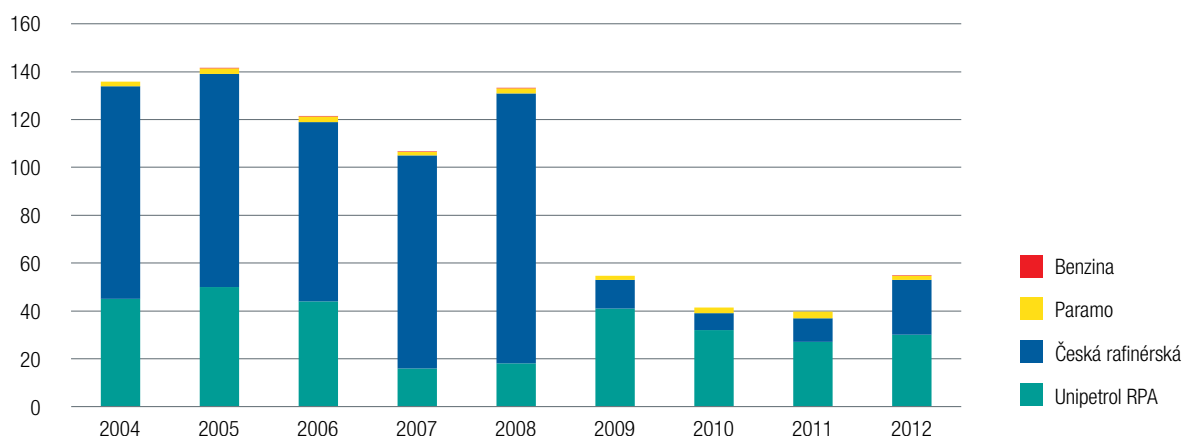


Celkové náklady na ochranu životního prostředí

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 2004–2012 je uveden v následujícím přehledu. Poklesu poplatků a plateb v roce 2009 proti roku 2008 u České rafinérské je způsoben změnou metodiky.

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

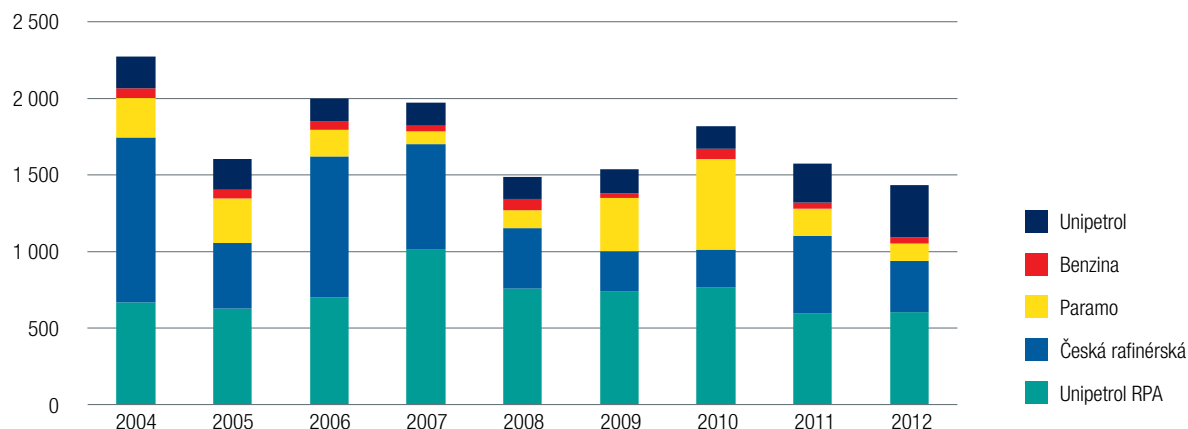
Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	45	50	44	16	18	41	32	27	30
Česká rafinérská	89	89	75	89	113	12	7	10	23
Paramo	2	2	2	1	2	1,7	2,5	2,6	1,7
Benzina	-	0	0	0	0	0	0	0	0,2
Skupina Unipetrol	136	141	121	106	133	55	41	40	55



Celkové náklady skupiny na ochranu životního prostředí v roce 2012 činily úhrnem 1,4 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 PARAMO, a.s., pokles v roce 2011 byl rovněž výrazně ovlivněn průběhem sanačních prací v obou lokalitách PARAMO, a.s. Nárůst nákladů v roce 2011 u České rafinérské byl důsledkem zvýšené investiční činnosti v oblasti environmentálních projektů. Meziroční pokles v Paramo souvisí přerušením sanace znečištěných zemín z bývalých slečových lagun v HS Kolín.

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	666	628	699	1011	757	741	764	596	603
Česká rafinérská	1077	428	921	689	395	261	249	505	335
Paramo	260	291	176	85	119	346	591	179	114
Benzina	41	36	26	38	73	31	67	39	39
Unipetrol	206	202	147	148	144	159	148	256	343
Skupina Unipetrol	2250	1585	1969	1971	1488	1538	1820	1576	1434



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 2012 proběhl ve společnostech Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Benzina a Unipetrol Services dozorový audit IMS. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance povrdila shodu se systémovými normami a platnost vydaných certifikátů.

Počátkem roku 2012 provedla organizace SGS Germany ve společnosti Unipetrol RPA certifikační audit systému udržitelnosti při výrobě motorových paliv s biosložkami (ISCC).

Ve společnosti Unipetrol Doprava provedla koncem roku 2012 organizace Moody International certifikační audit „Safety and Quality Assessment Systems“ (SQAS) zaměřený na pařící stanici cisteren.

V červnu roku 2012 proběhl ve společnosti ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s. dozorový audit IMS. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance povrdila shodu se systémovými normami a platnost vydaných certifikátů.

V červnu 2012 proběhl v PARAMO, a.s. kontrolní certifikační audit zahrnující 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 2012 opakovaně propůjčeno společnosti PARAMO, a.s. Ostatní společnosti Skupiny Unipetrol obhájily oprávnění v roce 2011. Česká rafinérská, a.s. vzhledem k tomu, že již není členem Svazu chemického průmyslu ČR, oprávnění nevyužívá, ačkoliv principy i nadále plní.

Certifikované/Verifikované systémy řízení ve skupině Unipetrol v roce 2012

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

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.

Integrovaná povolení pro rafinerie v Litvínově a v Kralupích byla vydána pro rafinerie jako celek bez dalšího členění na jednotlivé provozny. 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 ze 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 předeřhřevu 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. 6. 2009 byla vydána změna č. 6 integrovaného povolení v rámci projektu změny používaného paliva na pecích katalytického reformingu. Dne 28. 3. 2011 byla vydána změna č. 7 integrovaného povolení v souvislosti s realizací investičních projektů Úprava flérového systému rafinérského bloku a Oprava vyzdívký 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 výrobně síry. Příslušné změny č. 8 a č. 9 integrovaného povolení byly vydány dne 4. 1. 2012, respektive 28. 2. 2012.

Integrované povolení pro rafinerii Kralupy bylo vydáno Krajským úřadem Středočeského kraje dne 9. února 2004. Z důvodu především procesních chyb povoloovacího orgánu při vydání IP bylo rozhodnutí později zrušeno a Krajský úřad Středočeského kraje vydal v 13. března 2008 nové rozhodnutí o integrovaném povolení, které zahrnuje veškeré zařízení kralupské rafinerie. Dne 2. 3. 2011 byla vydána změna integrovaného povolení z důvodu instalace kontinuálních analyzátorů na výstupu z jednotky Claus a úpravy termínu dokončení revampu ČOV. Dne 24. 5. 2012 byla vydána změna č. 2 integrovaného povolení rafinerie Kralupy, kterou byly povoleny úpravy hořáků pecí atmosférické destilace.

Všechny výrobní jednotky UNIPETROL RPA, s.r.o. mají platná integrovaná povolení vydaná Krajským úřadem Ústeckého kraje. Tato povolení jsou v souvislosti s realizací investičních akcí, změn technologických zařízení, používaných látek, vznikajících odpadních látek nebo změn právních předpisů průběžně aktualizována. V průběhu roku 2012 bylo vydáno celkem 11 změn integrovaných povolení pro zařízení společnosti.

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 a havarijních plánů výroben, zrušení podmínek k ochraně ovzduší v důsledku odstavení zdroje tepla T200, snížení emisních stropů pro oxid siřičitý pro rok 2012 na zdrojích tepla T700 a Energoblok EJ, úprava podmínek pro monitoring dešťových vod, stanovení četnosti pro čištění lapačů písku a olejů, stanovení termínu pro vyčištění usazovacích nádrží před výpustními objekty ČOV, snížení ročního limitu pro vanad ve vypouštěných odpadních vodách z biologické čistírny, časové omezení pro povolení k vypouštění odpadních vod z ČOV v souladu s novými pravidly zákona o vodách.

Všechny technologie provozované společností PARAMO, a.s. mají platná integrovaná povolení. V HS Pardubice byla získána integrovaná povolení pro provoz Energetiky, provoz Asfalty, provoz Paliva provoz Oleje, vydaná Pardubickým krajem. HS Kolín získalo jedno integrované povolení vydané Středočeským krajem. Tato povolení jsou průběžně měněna dle plánovaných investic, ukončení provozu dílčích technologií a změn legislativy.

Přehled platných integrovaných povolení k provozu k 31. 12. 2012

výrobní jednotka	integrované povolení (kdo a kdy vydal)
Unipetrol RPA	
Výroba polypropylenu a polyetylénu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 16. 12. 2003 na dobu neurčitou, 11 změn
Etylénová jednotka vč. výroby naftalenového koncentrátu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 21. 2. 2005 na dobu neurčitou, 8 změn
Výroba močoviny	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 22. 9. 2005 s platností do roku 2017, 5 změn
Výroba čpavku	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 6. 2006 na dobu neurčitou, 5 změn
Výrobní zplyňování mazutu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 7. 2006 na dobu neurčitou, 6 změn
Výrobní T200, T700 a Výrobní odpadní vody a odpady	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 11. 10. 2007 na dobu neurčitou, 15 změn
Výroba dicyklopentadienu a nehydrogenované C9 frakce	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 23. 2. 2009 na dobu neurčitou, beze změn
Česká rafinérská	
Rafinerie Litvínov	
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., Rafinerie Litvínov	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 15. 12. 2003 na dobu neurčitou, 9 změn
Rafinerie Kralupy nad Vltavou	
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., Rafinerie Litvínov	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. 2015, 2 změny
Paramo	
Energetika, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno 2. 2. 2004 na dobu neurčitou 4 změny
Provoz asfalty, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno 2. 10. 2004 na dobu neurčitou, 5 změn
Provoz paliva, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno 7. 12. 2004 na dobu neurčitou, 5 změn
Hospodářské středisko Kolín	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 31. 5. 2005 na dobu neurčitou, 7 změn
Provoz oleje, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno 23. 1. 2006 na dobu neurčitou, 4 změny

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 či přesáhly množství stanovené jako prahová hodnota.

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. Probíhá pravidelný monitoring kvality odpadní vody. 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 ze strany správních úřadů 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.

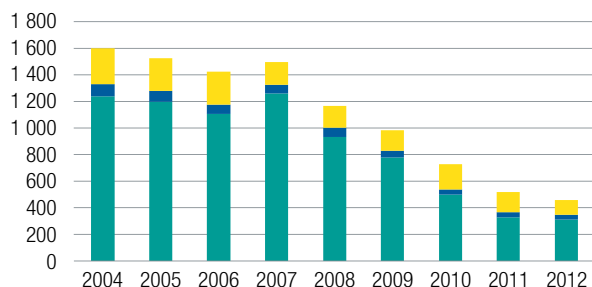
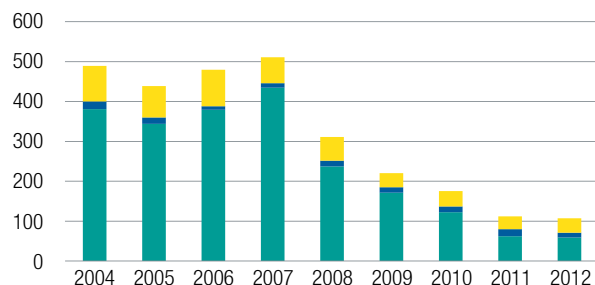
Množství vypouštěného znečištění v odpadních vodách trvale klesá. Pokles byl způsoben řadou investičních a neinvestičních opatření, např. rozsáhlou rekonstrukcí biologické čistírny odpadních vod Unipetrolu RPA v letech 2007–2009, přepojením městských odpadních vod na nově postavenou čistírnu odpadních 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)

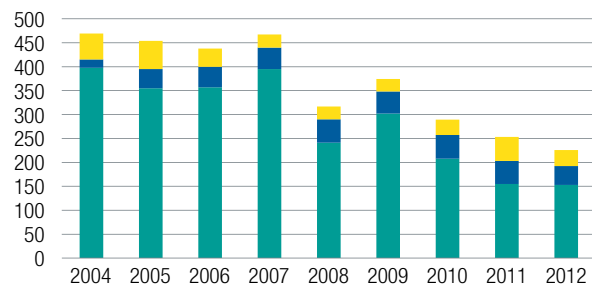
Rok	Parametr	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	CHSK	1 239	1 197	1 107	1 261	932	780	500	329	311
	BSK ₅	381	344	379	435	237	171	122	62	59
	NL	398	355	357	395	241	302	208	155	153
	Ropné látky	3	5	4	5	3	2	3	1	1
Česká rafinérská ¹⁾	CHSK	92	83	69	66	71	49	37	37	37
	BSK ₅	19	16	9	11	15	14	15	18	12
	NL	17	40	43	45	49	46	49	48	39
	Ropné látky	3	1	2	3	1	2	1	2	1
Paramo	CHSK	269	245	248	171	163	154	192	153	111
	BSK ₅	89	79	92	65	59	35	38	32	36
	NL	54	59	38	27	27	26	32	50	34
	Ropné látky	5	8	9	6	8	6	7	6	4
Skupina Unipetrol	CHSK	1 600	1 525	1 424	1 498	1 166	983	729	519	459
	BSK₅	489	439	480	511	311	220	175	112	107
	NL	469	454	438	467	317	374	289	253	226
	Ropné látky	10	14	15	13	12	10	11	9	6

¹⁾ pouze lokalita Kralupy

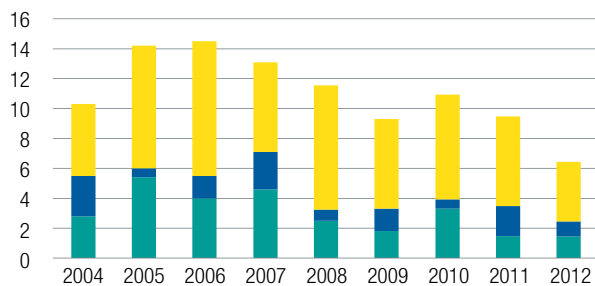
CHSK

BSK₅

NL



Ropné látky



■ Paramo
 ■ Česká rafinérská
 ■ Unipetrol RPA

Odpadového hospodářství

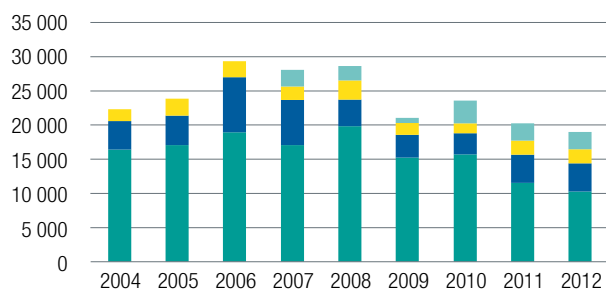
Ve skupině Unipetrol bylo v dlouhodobém horizontu dosaženo razantního snížení objemu jak celkových, tak nebezpečných odpadů. Množství odpadů v období 2004–2010 je víceméně setrvalé, drobnější výkyvy jsou způsobeny zarážkovými pracemi nebo rozsáhlejší investiční výstavbou. V letech 2011 a 2012 došlo ke snížení produkce odpadů oproti předchozím rokům zejména z důvodu sníženého množství odpadů vznikajících při demoličních a stavebních pracích.

Produkce odpadů ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	Celkem	16 411	17 061	18 963	17 065	19 818	15 261	15 693	11 563	10 290
	Z toho nebezpečných	1 059	1 215	1 620	1 309	1 661	914	1 067	1 644	1 067
Česká rafinérská ¹⁾	Celkem	4 192	4 301	8 051	6 599	3 911	3 323	3 103	4 113	3 809
	Z toho nebezpečných	1 895	2 628	2 253	1 932	1 985	1 663	1 078	1 936	1 534
Paramo	Celkem	1 718	2 507	2 310	1 983	2 821	1 723	1 449	2 048	2 280
	Z toho nebezpečných	920	963	665	1 115	939	1 060	629	1 151	1 465
Unipetrol Doprava	Celkem		2 419	2 094	2 419	2 094	722	3 352	2 539	1 766
	Z toho nebezpečných		527	214	527	214	344	393	906	400
Skupina Unipetrol	Celkem	22 321	26 288	31 418	28 066	28 644	21 029	23 597	22 333	18 145
	Z toho nebezpečných	3 874	5 333	4 752	4 883	4 799	3 981	3 167	5 632	4 466

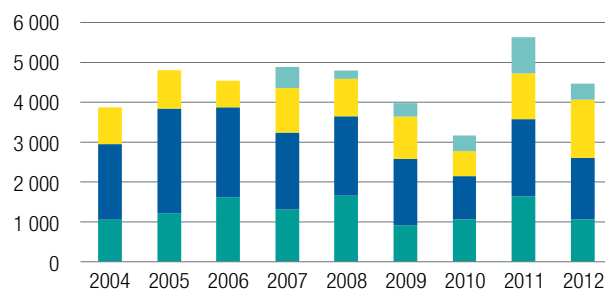
¹⁾ včetně investiční činnosti

Celkové množství odpadů



■ Unipetrol RPA ■ Česká rafinérská ■ Unipetrol Doprava ■ Paramo

Nebezpečné odpady



Ochrana ovzduší

V Unipetrol RPA a v zálužské části České rafinérské došlo v roce 2007 k meziročnímu nárůstu celkového množství emisí oxidu siřičitého oproti roku 2006. Nárůst emisí byl způsoben náhradním spalováním odplynů s obsahem sirovodíku z výroby zplyňování mazutu Unipetrol RPA a spalováním přebytků rafinérských odplynů zálužské rafinerie, které nebylo možno zpracovat na jednotkách na odsíření bohatých plynů. Realizací investičních projektů „Úpravy na jednotce odsíření bohatých plynů“, který vedl ke zvýšení kapacity jednotky odsíření a „Výstavba recontactingu jednotky Visbreaking“ (umožňuje odsíření nízkotlakých plynů z této jednotky) bylo dosaženo stavu, kdy jsou veškeré plyny zpracovány na příslušných technologických jednotkách bez jejich spalování. V roce 2008 již nedošlo ke spalování odplynů z důvodu nedostatečné kapacity na jejich zpracování.

Nárůst emisí oxidu siřičitého i oxidu dusíku v litvínovské rafinérii v roce 2009 byl způsoben poruchou kotle na jednotce Claus III, v jejímž důsledku musel být kotel přetrubkován. Po dobu opravy byl spalován sirovodíkový plyn obsahující čpavek, jehož emise jsou přepočítány na oxidy dusíku, na polním hořáku. V roce 2010 byl provoz stabilizovaný a došlo k poklesu emisí. Zvýšené emise SO₂ v roce 2011 jsou důsledkem spalování části sirovodíkových plynů při opravě zařízení na výrobně síry v litvínovské rafinérii a v roce 2012 důsledkem nižší účinnosti zařízení v době provádění oprav aparátů na Clausu 4 a termickém incinerátoru.

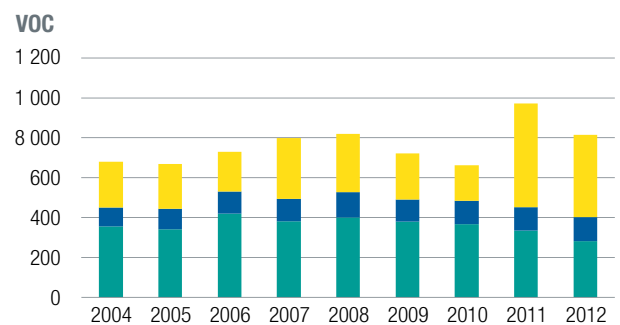
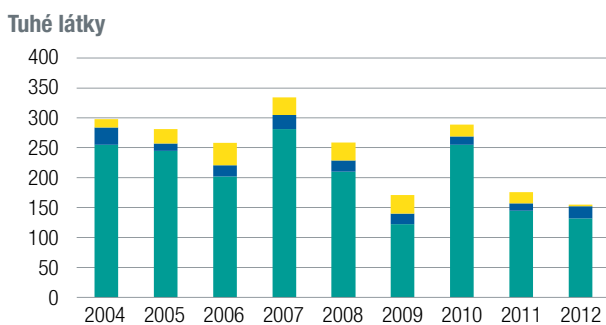
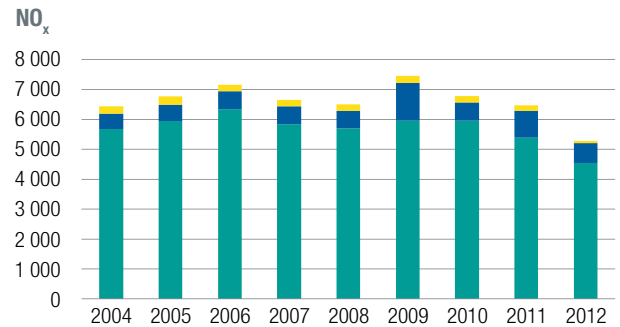
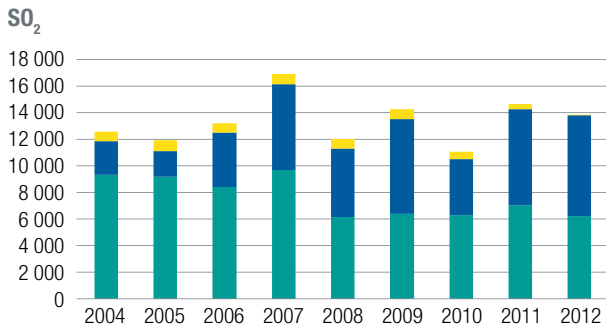
Ve společnosti Unipetrol RPA dochází od roku 2007 celkově k trvalému poklesu množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší. Pokles je způsoben postupným útlumem starší teplárny T200 (v roce 2011 odstavena trvale), optimalizací provozu novější teplárny T700 a dalších zdrojů znečišťování ovzduší. Dílčí nárůst emisí tuhých látek v roce 2010 byl způsoben zejména nižší kvalitou filtrů před odstavením výroby na teplárně T200. Nárůst emisí SO₂ byl způsoben vysokým obsahem síry v surovinách – hnědém uhlí. Ke snížení všech emisí v roce 2012 došlo díky zvýšené míře odsíření na T700.

Prioritní spalování zemního plynu v kotelnách HS Pardubice a HS Kolín vedlo, v meziročním porovnání s roky předchozími k snížení emisí oxidu siřičitého, tuhých znečišťujících látek a oxidů dusíku. Snížení celkových emisí ze spalovacího procesu bylo dosaženo i přes navýšení zpracování olejů v HS Kolín. Vyšší emise VOC (fugitivní emise metyletylketonu a toulenu) je důsledek uvedeného navýšení v roce 2011.

Znečištění emitované do ovzduší ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	SO ₂	9 334	9 197	8 409	9 691	6 143	6 397	6 290	7 039	6 235
	NO _x	5 678	5 945	6 346	5 839	5 695	5 959	5 954	5 388	4 541
	Tuhé látky	255	245	202	281	210	122	255	145	132
	VOC	356	341	420	381	400	379	367	334	281
Česká rafinérská ¹⁾	SO ₂	2 530	1 910	4 107	6 469	5 166	7 121	4 234	7 220	7 481
	NO _x	518	545	593	604	567	1 259	612	906	665
	Tuhé látky	29	12	19	24	19	18	14	12	20
	VOC	94	103	110	113	127	111	117	118	121
Paramo	SO ₂	717	835	704	749	721	742	546	389	44
	NO _x	244	276	213	208	212	239	219	175	74
	Tuhé látky	14	24	37	29	30	31	20	19	3
	VOC ¹⁾	230	225	200	304	293	231	178	520	413
Skupina Unipetrol	SO₂	12 581	11 942	13 220	16 909	12 030	14 260	11 070	12 690	13 760
	NO_x	6 440	6 766	7 152	6 651	6 474	7 457	6 785	6 469	5 280
	Tuhé látky	298	281	258	334	259	171	289	176	155
	VOC	680	669	730	798	820	721	662	972	815

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



■ Unipetrol RPA
 ■ Česká rafinérská
 ■ Paramo

4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí

V rámci přípravy projektu revampu čistírny odpadních vod v kralupské rafinérii byla ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. vyzvána KÚ Středočeského kraje ke zpracování a předložení podkladů pro zjišťovací řízení. Na základě zpracované dokumentace dospěl KÚ Středočeského kraje ve zjišťovacím řízení k závěru, že záměr nebude posuzován podle zákona č.100/2001Sb. o posuzování vlivů na životní prostředí.

V souvislosti s plánem výstavby nové jednotky na výrobu polyetylenu PE3 v UNIPETROL RPA, s.r.o. byla v roce 2012 zpracována dokumentace pro zjišťovací řízení. Na základě posouzení zpracované dokumentace a došlých připomínek bylo Ministerstvem životního prostředí rozhodnuto o posouzení záměru dle zákona č.100/2001Sb. o posuzování vlivů na životní prostředí. Proces bude pokračovat v roce 2013. Nová výrobní jednotka PE 3 by měla v budoucnosti nahradit stávající výrobu PE 1.

Ve zbývajících společnostech skupiny v roce 2012 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, k nimž došlo v důsledku nestandardních provozních stavů v posledních pěti letech, tj. v období 2008–2012. V uvedeném období bylo společností skupiny uděleno celkem 12 pokut, nichž pouze 3 za závažnější porušení povinností na ochranu vod překročily hranici 100 000 korun.

Přehled pokut, udělených za porušení povinností v ochraně životního prostředí za léta 2008 až 2012

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, bez odvolání
Unipetrol RPA	2011	Překročení limitu „m“ ukazatele AOX ve vypouštěných odpadních vodách za rok 2010	120	Zaplaceno, bez odvolání
Česká rafinérská	2009	Nedodržení zákona při evidenci odpadů	30	Zaplaceno, bez odvolání
Česká rafinérská	2009	Porušení ustanovení vodního zákona	323,9	Odvolání ke Krajskému úřadu, pokuta odvolacím orgánem potvrzena, zaplacená
Česká rafinérská	2012	Porušení ustanovení vodního zákona	–	Správní řízení zahájeno, bude ukončeno v 2013
Paramo	2008	Nedodržení podmínek IP (technický stav jímky na tukárně)	41	Odvolání k Ministerstvu životního prostředí nebylo vyhověno
Paramo	2008	Nedodržení zákona při evidenci odpadů	31	Odvolání, pokuta potvrzena a zaplacená
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

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

Důležitou složkou prevence závažných havárií je pravidelné 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).

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

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 provozny jsou vždy vybaveny nejmodernějšími bezpečnostními systémy, které jsou v té době známé a splňují požadavky předpisů České republiky a Evropské unie.

Každá výrobní společnost skupiny má vlastní hasičský záchranný sbor podniku, jehož vybavenost a výcvik je na špičkové úrovni a umožňuje provádění vysoce specializovaných zásahů při haváriích s úniky nebezpečných látek.

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

V žádné ze společností skupiny nedošlo v roce 2012 k havárii, která by podléhala ohlášení ve smyslu zákona č. 59/2006Sb. o prevenci závažných havárií.

Ve společnostech Skupiny Unipetrol jsou realizována havarijních cvičení dle plánu. Výstupy z těchto cvičení posloužily ke zvýšení znalostí všech zúčastněných a k odhalení nedostatků a jejich odstranění pro případ skutečné havárie.

Přehled zařazení podniků do skupin dle zákona č. 59/2006 Sb. v platném znění a stavu projednávání Bezpečnostní zprávy k 31. 12. 2012

Společnost	Skupiny	Bezpečnostní zpráva
UNIPETROL RPA, s.r.o.	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
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. – Provozní úsek, Závod Pardubice, Semtín, Železniční provoz Pardubice	B	2. 4. 2008 schválena 1. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č.j. 36470-16/2007/OŽPZ/BT
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. – Provozní úsek, Závod Pardubice, Semtín, Vlečka Semtín	B	2. 4. 2008 schválena 1. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č.j. 36472-18/2007/OŽPZ/BT
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. – Provozní úsek, Závod vlečka Litvínov	B	7. 8. 2012 schváleno 2. vydání BZ / Krajský úřad Ústeckého kraje, pod č.j. 2582/ZPZ/2011/H-20.3
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. – Provozní úsek, Závod Kralupy, Neratovice, Železniční provoz Kralupy	B	11. 10. 2012 schválena aktualizace BZ / Krajský úřad Středočeského kraje, pod č.j. 239899/2011/KUSK OŽP Bo
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. – Provozní úsek, Závod Kralupy, Neratovice, Železniční provoz Neratovice	B	5. 12. 2008 schválena aktualizace BZ / Krajský úřad Středočeského kraje, pod č.j. 119423/2007/KUSK OŽP Oh
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. rafinerie Litvínov	B	16. 2. 2003 schválena / Krajský úřad Ústeckého kraje 3. 6. 2009 schválena aktualizace KÚ Ústeckého kraje č.j. 23/09/ZPZ/H-02-2a/stát
rafinerie Kralupy	B	8. 10. 2002 schválena Okresním úřadem Mělník 10. 10. 2008 schválena aktualizace KÚ Středočeského kraje č.j. 83689/2007KUSK OŽP
PARAMO, a.s., hospodářské středisko Pardubice	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
PARAMO, a.s., hospodářské středisko Kolín	–	nepodléhá režimu zákona č. 59/2006 Sb. Aktualizován protokoly o nezařazení dle zákona a předán na krajský úřad
BENZINA, s.r.o.	–	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 GŘ 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 36 regionálních středisek TRINS poskytovaných 24 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, s.r.o.	národní centrum, regionální centrum
PARAMO, a.s.	regionální centrum (HS Kolín HS Pardubice)
PETROTRANS, s.r.o.	regionální centrum
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Zastoupení SCHP ČR – zajištění činnosti celého systému, výkaznictví a podpora národního centra na UNIPETROL RPA, s.r.o.

5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2012

V roce 2012 nedošlo ve společnostech Skupiny Unipetrol k havárii klasifikované dle zákona č. 59/2006 Sb. jako závažná havárie. Malé provozní nehody, ke kterým v průběhu roku došlo byly zvládnuty vlastními silami, případně silami vlastních (podnikových) hasičských záchranných sborů a bylo na ně adekvátním způsobem reagováno pro zjednaní 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 je součástí zavedených systémů řízení a je ve společnostech ve smyslu norem ISO 9001, ISO 14001 a OHSAS 18001 podroben pravidelnému přezkumu, hodnocení a doplnění.

Všichni zaměstnanci jsou aktivně a trvale angažováni při tvorbě a ochraně životního prostředí. Na pravidelných rekondičních školeních jsou seznamováni 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 jsou organizovány „Dny otevřených dveří“. Společnosti pořádají pravidelná setkání se starosty obcí regionu, při nich jsou účastníci seznamováni se všemi aktivitami, nevýmaje 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 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 prezentace aktivit 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 středních škol. Česká rafinérská společně s VŠCHT 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 životního prostředí

Firma	Publikace	Kontaktní osoba
Unipetrol	UNI, noviny zaměstnanců skupiny Unipetrol	Martin Pavlíček MA, tel. +420 225 001 490
Unipetrol	Internetová stránka společnosti	http://www.Unipetrol.cz
Unipetrol RPA	Internetová stránka společnosti	http://www.Unipetrolrpa.cz
Unipetrol RPA	Informační měsíčník bezpečnosti práce a požární ochrany	Ing. František Hrobský, tel. +420 476 164 883
Unipetrol Doprava	Internetová stránka společnosti	http://www.Unipetroldoprava.cz
Unipetrol Doprava	Informační měsíčník bezpečnosti práce a požární ochrany	Ing. František Hrobský, tel. +420 476 164 883
Česká rafinérská	RaCeK - noviny České rafinérské	Mgr. Simona Caidlerová , tel. +420 315 718 579
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	http://www.ceskarafinerska.cz
Paramo	Internetová stránka společnosti	http://www.paramo.cz

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, a.s.
- 2) Ekologická smlouva č. 32/94, ve znění dodatku č. 1 ze dne 4. 7. 2001, společnosti UNIPETROL, a.s.
- 3) Ekologická smlouva č. 39/94, ve znění dodatku č. 2 ze dne 4. 7. 2001, společnosti PARAMO, a.s.
- 4) Ekologická smlouva č. 58/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 26. 9. 2008, společnosti PARAMO, a.s.
- 5) Ekologická smlouva č. 184/97, ve znění dodatku č. 7 ze dne 18. 1. 2007, společnosti BENZINA, s.r.o.

7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve společnostech skupiny Unipetrol

V roce 2012 nedošlo k žádným změnám v rozsahu starých ekologických zátěží oproti předchozím obdobím. Níže je uvedený 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 zahájena výstavba sanačního drénu
- 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 požádáno o vydání stavebního 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, Skládky vápenných kalů II, Skládky vápenných kalů u vlečky
 - znečištění pevnými odpady, ropnými látkami a vápennými kaly s fenoly

- Skládky UHLODEHTA
 - znečištění uhelnými moury, 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 sanačních systémů v kontaminačních mracích č. 2, 5, 13
 - 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 „Doplňku 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 (lokality 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 2012

V rámci odstraňování starých ekologických zátěží (OSEQ) se roce 2012 provedly následující sanační práce:

Unipetrol, Litvínov:

- V areálu závodu probíhala sanace podzemních vod v oblastech 5 kontaminačních mraků, bylo prováděno čerpání podzemních drénů v oblastech 6 kontaminačních mraků,
- ekologická služba (dozor) – byl realizován monitoring a biodegradace zemin v rámci 4 investičních akcí,
- sanace bloku 32 – byla prováděna odtěžba kontaminovaných materiálů a jejich likvidace na skládkách, probíhala výstavba sanačních drénů,
- likvidace lagun v Růžodole – bylo prováděno dočištění prostoru mezi štetovnicovou stěnou a nátokovým objektem odvodnění Růžodolské výsypky, byly realizovány výkopové práce pro výstavbu sanačního drénu,
- byly zahájeny činnosti pro zpracování aktualizované analýzy rizik,
- dálkovod etylbenzenu v Mileticích – byl realizován monitoring vod dle nového rozhodnutí ČiŽP.

Unipetrol, Kralupy:

- Probíhá ochranné sanační čerpání kontaminačního mraku E v blocích 14 a 15,
- Podána žádost na ČiŽP o vydání rozhodnutí ve věci dalšího provozu ochranného sanačního čerpání v kontaminačním mraku E.
- Proběhla 4 kola „předsanačního“ monitoringu na lokalitě „skládky Nelahozeves“.

Paramo, Pardubice:

- probíhá postsanační monitoring na lokalitě Blato,
- probíhá sanační čerpání, zpracován projekt konečné etapy sanačního zásahu na lokalitě Časy,
- postsanační monitoring na lokalitě LIDL, ČSAD BUS,
- probíhá sanační zásahu na lokalitě U Trojice (byla provedena rekonstrukce soustavy jímacích vrtů J1, J2, J5, J6, J7, J8 a J9. – vrty byly uvedeny do zkušebního provozu. Pro stavbu drén 1 a drén 2 bylo získáno stavební povolení a byla zpracována dokumentace. Stavba bude realizována v 1. pololetí 2013),
- lokalita Zdechovice: v souladu s projektem byla realizována odtěžba většiny odpadů na deponii I. Odtěžba bude dokončena po uzavření dodatku smlouvy s dodavatelem. Na deponii II proběhla biologická rekultivace.
- Byla provedena a schválena aktualizace projektu sanace hlavního závodu Pardubice - v roce 2013 se očekává jednání s ministerstvem financí o vyhlášení výběrového řízení na dodavatele sanačního zásahu na lokalitě hlavní areál Pardubice.
- Byl zpracován a schválen projekt sanačního zásahu na deponii Nová Ves – Paramo požádalo o vypsání zakázky malého rozsahu na realizaci sanačního zásahu.

Paramo, Kolín:

- probíhá sanace horninového prostředí a podzemní vody.

Benzina:

- udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) probíhaly na čerpacích stanicích, Pardubice, Přelouč, Vysoké Mýto a distribučních skladech Bartošovice, Jičín, Liberec, Nový Bohumín, Šumperk, Točnick a Žamberk, sanační práce na ČS Tachov, Polička, Mikulov a DS Havířov-Suchá (produktovod).

Další sanační práce prováděné v roce 2012:

- čerpání a čištění podzemních vod financované Českou rafinérskou v areálu Litvínov (2 ohniska znečištění v oblasti skladů a terminálu) a areálu Kralupy (provoz hydraulické bariéry),
- čerpání podzemního drénu na Petrochemii v areálu Litvínov financované Unipetrol RPA.

7.4 Čerpání finančních prostředků v roce 2012

Přehled finančních garancí Ministerstva financí ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (včetně DPH) k datu 31. 12. 2012

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Benzina	Paramo Pardubice	Paramo Kolín	Skupina celkem
Finanční garance Ministerstva financí ČR	6 012	4 244	1 349	1 242	1 907	14 754
Náklady hrazené Ministerstvem financí ČR v roce 2012	341	1	28	31	31	432
Náklady schválených projektů	4 688	50	473	540	1 859	7 610
Odhad nákladů budoucích projektů	2 046	1 405	872	2 729	125	7 177
Celkové (odhadované) náklady na sanaci	6 734	1 455	1 345	3 269	1 984	14 787
Zůstatek finanční garance Ministerstva financí	-722	2 789	4	-2 027	-77	-33

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).

Vláda na základě zákona č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na vypouštění emisí oxidu uhličitého a související Směrnice Evropského Parlamentu a Rady 2003/87/ES vydala pro vybrané podniky formou Nařízení vlády č. 315/2005 z 20. 7. 2005 o Národním alokačním plánu na léta 2005–2007 obchodovatelné povolenky na vypouštění emisí oxidu uhličitého.

Pro obchodovatelné období v letech 2008–2012 vydala vláda povolenky formou Nařízení vlády č. 80/2008 z 25. února 2008 o Národním alokačním plánu.

Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005–2007, 2008–2012 a skutečné emise CO₂ v letech 2005 až 2012.

Alokace povolenek Reálné emise	(tis.ks/rok) (kt/rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská	Paramo	skupina Unipetrol
Alokace dle NAP 2005–2007		3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO ₂		3 071	803	194	4 068
2006: reálné emise CO ₂		3 092	910	196	4 198
2007: reálné emise CO ₂		2 889	904	191	3 984
Alokace dle NAP 2008–2012		3 121	867	199	4 187
2008: reálné emise CO ₂		2 762	910	176	3 848
2009: reálné emise CO ₂		2 558	806	172	3 536
2010: reálné emise CO ₂		2 468	883	170	3 521
2011: reálné emise CO ₂		2 136	830	148	3 114
2012: reálné emise CO ₂		1 944	857	95	2 896

Povolenky přidělené společnostem skupiny Unipetrol pokryly potřeby společností a reálné emise v průběhu prvního obchodovacího období 2005–2007 i let 2008–2012 druhého obchodovacího období. Přebytky povolenek již byly nebo budou v budoucnu zobchodovány.

Společnosti skupiny splnily všechny požadavky zákona č. 695/2004 Sb. a jeho prováděcích předpisů, zpracovaly monitorovací plány a prostřednictvím nezávislé odborně způsobilé osoby splnily povinnost ověření vykazovaných emisí.

V roce 2011 se všechny společnosti skupiny Unipetrol připravovaly na implementaci směrnice Evropského Parlamentu a Rady 2009/29/ES. Zapojily se do tvorby a připomínkování novely zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na vypouštění emisí oxidu uhličitého. Dále připravily a předaly MŽP vyplněné žádosti o bezplatné přidělení povolenek pro období 2013–2020. Žádosti byly zpracovány na základě metodiky vydané Evropskou komisí, využívající benchmarkingové hodnoty pro jednotlivé typy činností. Konečná výše alokace nebyla do konce roku 2012 Evropskou komisí zveřejněna. V roce 2012 vypracovaly a předaly na MŽP společnosti skupiny Unipetrol nové plány monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů v souladu se zákonem č. 383/2012 Sb. a nařízením komise EU č. 601/2012.

Ochrana ozónové vrstvy Země

Všechny společnosti skupiny provozují výrobní zařízení v souladu s požadavky na ochranu ozónové vrstvy Země a v souladu s platnými mezinárodními dohodami. Česká rafinérská již v roce 1999 přešla na 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.

8.2. Chemická bezpečnost

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

Společnosti klasifikují všechny své chemické produkty, které uvádějí na trh, 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. V Unipetrol RPA jsou, v souladu s nařízením REACH, bezpečnostní listy vyráběných i nakupovaných nebezpečných chemických látek a směsí (přípravků) zpřístupněny všem zaměstnancům prostřednictvím počítačové sítě INTRANET. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. 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.

Všechny společnosti průběžně sledují nakládání s chemickými látkami a směsmi (přípravky) 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“. Dosud provedené mezinárodní inspekce 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 před-registrovaných látek společnosti 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. Společnosti skupiny Unipetrol musely v roce 2012 aktualizovat 18 svých registračních dokumentací. V jednom případě se jednalo o doplnění testů prokazujících, zda pevná látka není uváděna na trh ve formě nano-materiálu. Další případy se týkaly látek zaregistrovaných jako izolované meziproducty, jejichž registrační dokumentace Agentura ECHA podrobila analýze údajů o použití meziproductu pomocí automatického screeningu předložené technické dokumentace. Výsledkem bylo zjištění, že více než jedna pětina hodnocených dokumentací obsahuje údaje, které zpochybňují chemickou přeměnu meziproductu v průběhu jeho zpracování na jinou látku. Agentura ECHA registranty vyzvala k upřesnění a aktualizaci registračních dokumentací a nadále bude stejně nastavený, nebo i rozšířený screening, opakovat v pravidelných intervalech.

Paramo v souladu s platnou legislativou realizovalo potřebné registrace látek a izolovaných meziproductů. Paralelně jsou novelizovány bezpečnostní listy a u výrobků klasifikovaných jako nebezpečné byly bezpečnostní listy doplněny o expoziční scénáře. Realizační tým se stále intenzivně zabývá komunikací napříč dodavatelským řetězcem a aktualizací bezpečnostních listů. Implementační tým připravil registraci jedné látky s výrobní tonáží do 1 000 tun za rok.

Plnění povinností podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1272/2008 (CLP)

V roce 2010 vstoupilo v platnost nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1272/2008 o klasifikaci, označování a balení látek a směsí (CLP), které přispívá ke globální harmonizaci kritérií pro klasifikaci a označování s cílem usnadnit celosvětový obchod s chemickými produkty.

Společnosti Skupiny Unipetrol musely, kromě provedení klasifikace látek podle nových pravidel, splnit i povinnost notifikovat látky, které hodlají registrovat ve 2., resp. 3. vlně registraci, a látky, které mají výjimku z povinnosti registrace a společnosti je uvádějí na trh. V rámci notifikace oznamovatelé musely Agentuře ECHA sdělit údaje o identifikaci látek a o jejich klasifikaci, kterou zpracovaly podle pravidel CLP. Na základě obdržených oznámení Agentura ECHA zveřejní na svých webových stránkách seznam klasifikací látek a pokusí se vytvořit platformu, která by měla usnadnit komunikaci mezi oznamovateli s cílem cestou diskuse dospět k jednotné klasifikaci pro každou oznámenou látku.

Bezpečnostní listy

Na základě údajů o látkách, obsažených v předložených registračních dokumentacích, byly zpracovány nové bezpečnostní listy pro produkty, které společnosti Skupiny Unipetrol uvádějí na trh. Tyto bezpečnostní listy povinně obsahují jak klasifikaci látky podle systému DSD/DPD, tak i novou klasifikaci podle nařízení CLP. Kromě toho musí být k bezpečnostním listům připojeny expoziční scénáře. Jedná se o zcela nový formát dokumentu, který obsahuje popis doporučených provozních podmínek a výčet opatření k řízení rizik pro výrobu i veškerá identifikovaná použití daného produktu. Splněním popsaných opatření se vyloučí nebo minimalizují rizika ohrožující zdraví lidí a životní prostředí, která byla identifikovaná v procesu posouzení chemické bezpečnosti a stanovení rizik dané látky v rámci přípravy její registrační dokumentace

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 realizovaný 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 přehřevů vzduchu na jednotkách Atmosféricko-vakuové destilace a hydrogenační komory 5/6, čímž došlo ke zvýšení účinnosti pecí a k redukci spotřeby paliv a byla provedena redukce nákladů na podtápění potrubních větví. V procesu řízení výroby obou rafinérií bylo prověřováno dodržování provozních parametrů definovaných pro jednotlivé provozní celky za účelem optimalizace spotřeby energií a utilit. Pro období 2013–2017 jsou připravovány investiční projekty v obou rafinériích zaměřené na úpravy zařízení vedoucí ke snížení spotřeby topného plynu.

V Unipetrol RPA jsou opatření jsou činěna na základě výsledků energetického auditu, který byl ve skutečněn v roce 2000. Průběžně jsou realizovány různorodé investiční akce, které mají přímo či nepřímo za důsledek snížení spotřeby energií, surovin a produkce odpadů a odpadních vod, dále 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 odluhu a tím snížení spotřeby přídavné vody.

V oblasti snižování energetické náročnosti byly v Paramo realizovány tři projekty: instalace dvou dodatečných.výměníků na HOSD vedla k významnému snížení spotřeby zemního plynu pro otop pecí hydrogenace, současně bylo realizováno opatření k využití vysokotlakých odplynů na HOSD. Na provozu Selektivní rafinace byl realizován pilotní projekt chlazení páry.

Spotřeba vody ve skupině (mil. m³/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	24,2	22,5	23,7	22,2	24,5	23,0	22,0	20,0	19,4
Česká rafinérská	1,4	0,8	2,0	1,7	1,8	1,8	2,9	2,7	2,8
Paramo	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7
Skupina Unipetrol	27,2	24,3	26,7	24,9	27,3	25,8	25,8	23,7	22,9

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), vztážené na tuny produkce na rok:

Spotřeba energie ve skupině (tis. TJ/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	6,0	5,1	5,6	5,3	4,8	9,8	10,1	9,4	9,9
Česká rafinérská	12,0	13,8	15,1	13,6	16,8	16,6	14,6	12,6	13,7
Paramo	0,8	1,0	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	2,9	1,8
Skupina Unipetrol	18,8	19,9	23,5	21,6	24,3	29,0	27,0	24,9	25,4

pozn. údaje Paramo v roce 2004 a 2005 bez bývalého Koramo

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	0,171	0,166	0,184	0,159	0,153	0,163	0,163	0,166	0,163
Česká rafinérská Litvínov	0,038	0,037	0,038	0,035	0,032	0,034	0,049	0,053	0,043
Česká rafinérská Kralupy	0,051	0,053	0,056	0,056	0,057	0,053	0,058	0,056	0,057
Paramo HS Pardubice	0,079	0,093	0,096	0,087	0,086	0,097	0,106	0,115	0,151 ^{*)}
Paramo HS Kolín	0,384	0,227	0,303	0,297	0,221	0,355	0,333	0,245	0,221

^{*)} v 2. Q 2012 došlo k odstavení 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 2012 ve skupině Unipetrol ve srovnání s rokem 2011 zaznamenal významnější pokles, zejména v oblasti úrazovosti s pracovní neschopností. Na poklesu se pozitivně projevila systémová opatření krátkodobého i rozvojového a koncepčního charakteru přijatá v roce 2011.

V roce 2012 nebyl zaznamenán ve skupině Unipetrol žádný smrtelný pracovní úraz vlastního zaměstnance.

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

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	0,27	0,24	0,17	0,27	0	0,24	0,26	0,06	0,06
Česká rafinérská	0,4	0,3	0	0,3	0,14	0,45	0,15	0	0,16
Paramo	0,11	0	0,7	0,49	0,39	0,28	0,3	0,92	0,17
Benzina	0,52	0,61	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	1,34	2,33	0,58	0,81	0,41	0,22	0,46	0	0

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

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	1,62	1,46	1,02	1,71	0	1,45	1,53	0,33	0,36
Česká rafinérská	2,4	1,7	0	1,7	0,8	2,8	0,89	0	0,9
Paramo	0,63	0,68	4,21	2,94	2,31	1,65	1,74	5,39	2,02
Benzina	3,15	3,55	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	7,67	13,01	3,28	4,54	2,25	1,18	2,42	0	0

Počet smrtelných úrazů

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Skupina Unipetrol	0	1	0	1	0	0	0	0	0

Počet evidovaných pracovních úrazů

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	28	14	11	13	10	14	14	7	8
Česká rafinérská	7	9	9	10	3	4	7	4	4
Paramo	12	8	20	14	8	3	2	13	5
Benzina	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	25	22	10	11	9	1	8	3	2
Skupina Unipetrol	73	54	50	48	33	23	31	27	19

Počet pracovních úrazů s neschopností nad 3 dny

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	7	6	4	6	0	5	5	1	1
Česká rafinérská	3	2	0	2	1	3	1	0	1
Paramo	1	1	6	4	3	2	2	6	1
Benzina	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	7	11	3	4	2	1	2	0	0
Skupina Unipetrol	19	21	13	16	6	11	10	7	3

Nemoci z povolání

V roce 2012 nebyl v žádné ze společností Skupiny Unipetrol zaregistrován žádný případ nemoci z povolání.

Počet nových případů nemocí z povolání

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Unipetrol RPA	0	0	0	1 ¹⁾	1 ¹⁾	0	0	0	0
Česká rafinářská	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Skupina Unipetrol	0	0	0	1	1	0	0	0	0

1) 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 jsou zaměstnancům společnosti vydávány na základě vlastního vyhodnocení rizik.

Kvalita pracovního prostředí

Na základě provedené kategorizace prací jsou podmínky pracovního prostředí ve společnostech skupiny Unipetrol pravidelně prověřovány měřením faktorů pracovního prostředí, především expozice zaměstnanců hluku, chemickým látkám a prachu. Měření provedená v roce 2012 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 2012 z pohledu ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví

Unipetrol RPA

- Za období od 22. 8. 2011 do 14. 11. 2012 bylo zaměstnanci společnosti odpracováno 3 350 000 pracovních hodin bez registrovaného pracovního úrazu s pracovní neschopností.
- Byl spuštěn nový systém povolení k práci.
- K 2. 1. 2013 odstavení zastaralé výroby močoviny z provozu.
- Zahájení řízení EIA k posouzení vlivů na životní prostředí záměru výstavby nové moderní výroby polyethylenu PE3.
- Byly zpracovány a ministerstvu předloženy nové Monitorovací plány pro monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů v období 2013–2020 dle požadavků novelizované legislativy.
- Vybudování stabilního havarijního profilu na řece Bílině pro efektivní záchyt havarijního úniku závadných látek do řeky Bíliny.
- Segregace splaškových vod z dešťové kanalizace a jejich převedení na biologické čištění.
- Bylo schváleno pokračování spolupráce s Českým rybářským svazem na zlepšení zarybnění řeky Bíliny na období 2013–2014.

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
- V roce 2012 dosáhla společnost dalšího významného úspěchu v oblasti BOZP, v tomto roce opětovně nedošlo ve společnosti k žádnému pracovnímu úrazu s absencí a toto bezúrazové období prodloužila společnost na dva roky a zaměstnanci tak k 31. 12. 2012 odpracovali 1 677 422 hodin bez úrazu s pracovní neschopností.

Benzina

- Výběr zhotovitele pro sanaci distribučního skladu Točnick.
- Sanace ČS Tachov, Polička a Mikulov, dokončení sanace DS Havířov-Suchá (produktovod).
- Zajištění pokračování ochranného sanačního čerpání z prostředků MF.

Česká rafinérská

- V průběhu roku 2012 byly na základě žádosti České rafinérské vydány 2 změny integrovaného povolení pro litvínovskou rafinérii a 1 změna pro kralupskou rafinérii. Rozhodnutími byly povoleny opravy technologického zařízení na výrobně síry a modifikace hořáků pecí atmosférické destilace.
- V Kralupech byly dokončeny první dvě fáze projektu rozšíření hydraulické bariéry, v jehož důsledku došlo k významnému poklesu znečištění podzemních vod.
- Byly zpracovány a ministerstvu předloženy nové Monitorovací plány pro monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů v období 2013–2020 dle požadavků novelizované legislativy
- Společnost Česká rafinérská se aktivně účastnila zpracování novelizace referenčního dokumentu BREF k nejlepším dostupným technikám v rafinérském sektoru

Paramo

- Úspěšný recertifikační audit certifikační organizace LRQA související s plněním požadavků ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001
- Byly zpracovány a ministerstvu předloženy nové Monitorovací plány pro monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů v období 2013–2020 dle požadavků novelizované legislativy
- Dokončení investiční akce s dotací z OPŽP -Rekonstrukce skladovacích nádrží vč. realizace havarijní jímky PS 0404.
- Zpracování aktualizace dokumentace sanačního zásahu pro areál Pardubice a zahájení jednání s Ministerstvem financí o zahájení sanačního zásahu etapy 1A.
- Přednostní spalování zemního plynu v obou kotelnách rafinérie snížilo celkové emise produkované spalovacími zdroji.

Kontaktní osoby ve společnostech skupiny Unipetrol pro záležitosti životního prostředí

Kontaktní osoba		Telefon	Fax	E-mail
Ing. Pavel Sláma	UNIPETROL, a.s.	+420 476 164 515	+420 476 164 906	zivotni.prostredi@unipetrol.cz
	UNIPETROL RPA, s.r.o.			
	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.,			
	BENZINA, s.r.o.			
	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.			
Ing. Pavel Fobl	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	+420 476 166 530	+420 476 164 858	pavel.fobl@crc.cz
Ing. Klára Kloučková	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., Kralupy	+420 315 718 713	+420 315 173 809	Klara.Klockova@crc.cz
Ing. Eva Horská	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., Litvínov	+420 476 164 422	+420 476 164 858	eva.horska@crc.cz
Ing. Eva Laštovičková	PARAMO, a.s.	+420 466 810 161	+420 466 810 108	lastovickova@paramo.cz
Ing. Eva Skálová	PARAMO, a.s. HS Kolín	+420 321 750 144		eva.skalova@paramo.cz