

SPOLEČNÁ ZPRÁVA
O OCHRANĚ ZDRAVÍ,
BEZPEČNOSTI PRÁCE
A ŽIVOTNÍHO
PROSTŘEDÍ



Unipetrol

ORLEN GROUP

SKUPINA UNIPETROL 2015

Obsah

Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2015 – konsolidované údaje	3
I. Skupina Unipetrol v roce 2015	4
1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol	4
1.2. Představení skupiny Unipetrol	7
1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností skupiny Unipetrol	8
Majetková struktura skupiny Unipetrol k 31. 12. 2015	9
II.A Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti	10
II.B Energetická politika	13
III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí, zdraví a bezpečnosti práce v roce 2015	14
3.1. Environmentální investice	14
3.2. Náklady na ochranu životního prostředí	16
3.3. Systémy řízení	19
3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii – Responsible Care	19
IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí	21
4.1. Integrovaná prevence a omezování znečištění	21
4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství	23
4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí	28
4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů	28
V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií	29
5.1. Prevence závažných havárií	29
5.2. Transportní a informační nehodový systém	31
5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2015	31
VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí	32
6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí	32
6.2. Komunikace s veřejností	32
VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží	34
7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží	34
7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve skupině Unipetrol	34
7.3. Průběh sanačních prací v roce 2015	36
7.4. Čerpání finančních prostředků v roce 2015	37
VIII. Trvale udržitelný rozvoj	38
8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí	38
8.2. Chemická bezpečnost	39
8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií	40
IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci	42
Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2015	45

Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2015 – konsolidované údaje

Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2015 – konsolidované údaje

	2014	2015
Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)		
Aktiva celkem	48 517	54 499
Dlouhodobá aktiva	22 173	22 575
Krátkodobá aktiva	26 344	31 924
Vlastní kapitál	28 462	35 509
Závazky	20 055	18 990
Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)		
Tržby	123 938	108 907
Hrubý zisk	5 735	12 763
EBITDA ¹⁾	1 022	10 643
EBIT ²⁾	-1 248	8 716
Čisté finanční náklady	-114	-47
Zisk / ztráta před zdaněním	-1 362	8 669
Čistý zisk / ztráta	-556	7 036
Zisk / ztráta na akcii (Kč)	-3,07	38,80
Provozní ukazatele (v tis. tun)		
Objem zpracované ropy ³⁾	5 130	6 495
Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina) ⁴⁾	4 268	5 800
Prodeje petrochemických produktů ⁵⁾	1 773	1 445

¹⁾ EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním.

²⁾ EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním.

³⁾ Objem zpracované ropy představuje celkové množství surové ropy zpracované v rafinériích Unipetrolu.

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

⁵⁾ Prodeje petrochemických produktů představují celkové externí prodejní objemy petrochemických produktů mimo skupinu Unipetrol.

I. Skupina Unipetrol v roce 2015

1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol

1994

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

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

2003

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

Česká rafinářská přešla do režimu přepracovací rafinérie.

2004

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

2006

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

2007

Prodej dceřiné společnosti Kaučuk polské společnosti Firma Chemiczna Dwory.

Zahájení činnosti nové dceřiné společnosti Unipetrol Services.

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

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

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

2008

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

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

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

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

2009

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

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

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

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

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

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

Artur Paździor se stal novým jednatelem společnosti Unipetrol RPA.

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

2010

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

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

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

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

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

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

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

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

Paweł Kania se stal novým jednatelem společnosti Benzina.

2011

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

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

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

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

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

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

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

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

Paramo představilo novou řadu výkonných motorových olejů Mogul Professional.

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

2012

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

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

2013

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

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

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

2014

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

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

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

2015

30. dubna 2015 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Po dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Unipetrol se tak stal jediným akcionářem České rafinérské.

10. září 2015 byl podepsán EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylen (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Jednotka PE3 bude patřit mezi nejmodernější jednotky tohoto typu v Evropě. Její výstavba představuje klíčový investiční projekt v rámci Strategie skupiny Unipetrol 2013-2017, jež byla oznámena v červnu 2013.

V listopadu 2015 byly oznámeny fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Tyto fúze jsou součástí širšího procesu zjednodušování struktury skupiny Unipetrol, jehož dokončení se očekává v průběhu roku 2016. V rámci celého procesu si holdingová společnost Unipetrol ponechá některé korporátní funkce, ostatní funkce a zaměstnanci budou převedeni do společnosti Unipetrol RPA, která bude tvořit integrované provozní jádro skupiny Unipetrol.

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 a speciální chemikálie. Skupina provozuje rovněž vlastní dopravní služby a financuje vlastní výzkum a vývoj. Unipetrol je přední rafinérskou a petrochemickou skupinou v České republice a významným hráčem ve střední a východní Evropě.

Skupina se orientuje na tři strategické podnikatelské segmenty:

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

Unipetrol je 100% vlastníkem společností:

- Unipetrol RPA – výrobce a obchodník rafinérskými, petrochemickými a agrochemickými produkty, od 1. 1. 2016 byly do struktury Unipetrol RPA začleněny odštěpné závody BENZINA, provozovatel největší sítě čerpacích stanic v České republice a Polymer Institute Brno, výzkumné středisko a větší část podpůrných aktivit z Unipetrol Services
- Unipetrol Doprava – profesionální železniční přepravce nejen chemických a petrochemických produktů včetně souvisejících služeb,
- Paramo – největší výrobce asfaltů, mazacích a topných olejů a dalších rafinérských produktů,
- Unipetrol Services – podpůrné středisko pro všechny společnosti skupiny.
- Česká rafinérská – největší zpracovatel ropy v ČR pro širokou škálu produktů s celkovou roční kapacitou 8,7 milionu tun.

Hlavními produkty skupiny Unipetrol jsou rafinérské a petrochemické produkty.

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

Petrochemické produkty: etylen, propylen, C4 frakce, benzen, vysokohustotní polyetylen, polypropylen, čpavek, vysoce vodivé saze.

1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností Unipetrolu

Unipetrol RPA

Společnost je rozdělena na výrobní, obchodní a servisní jednotky.

Generální jednatel

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti firemní komunikace, nákupu, personalistiky, právních služeb, security a regulatorních rizik.

Výroba

Jednotka zajišťuje výrobu petrochemických a agrochemických výrobků, podpůrné činnosti v oblasti údržby a laboratoří a provoz dispečinku společnosti.

Energetika a vývoj

Jednotka zajišťuje zásobování celého areálu energiemi (elektrická energie, pára), vodami a pro celý komplex zajišťuje čištění odpadních vod, podpůrné činnosti v oblasti bezpečnosti, ochrany životního prostředí, technologie a rozvoje, investic a provoz hasičského záchranného sboru.

Maloobchod

Jednotka zajišťuje provoz odštěpného závodu BENZINA, tzn. provoz čerpacích stanic.

Finance

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti reportingu a účetnictví, daní, finančního řízení, controllingu, IT, facility managementu, ekonomiky a plánování.

Obchod

Jednotka zajišťuje prodej petrochemických, agrochemických a rafinérských výrobků.

Strategie, fúze a akvizice

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti marketingu a strategických projektů skupiny.

Česká rafinérská

Výrobní společnost působí v oboru zpracování ropy a provozuje rafinérie v Litvínově a Kralupech nad Vltavou.

Paramo

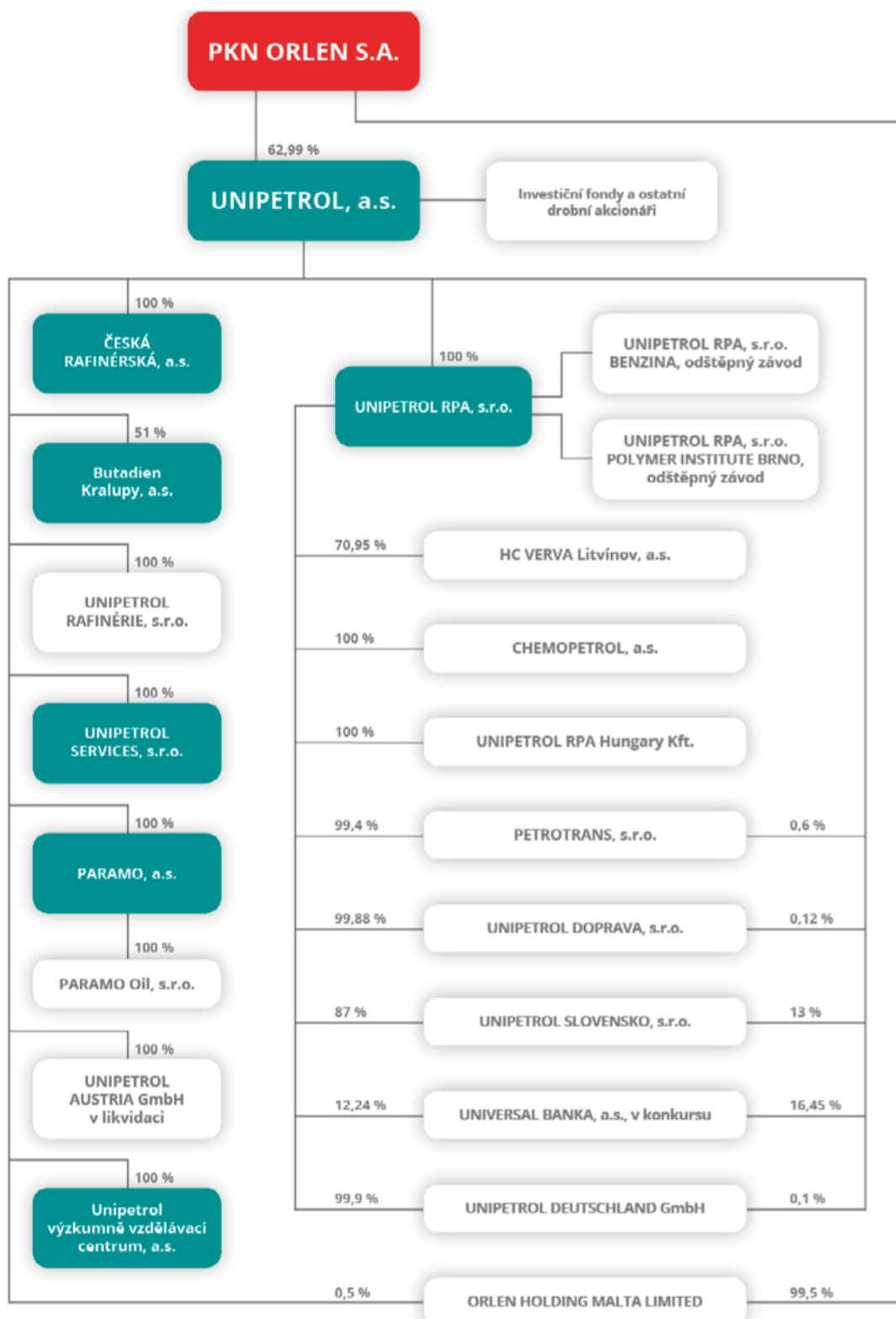
Výrobní společnost Paramo vyrábí asfaltové výrobky a mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných.

Unipetrol Services

Servisní společnost, která poskytuje podpůrné činnosti ostatním společnostem ve skupině i mimo ni.



Majetková struktura skupiny Unipetrol



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

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

POLITIKA ODPOVĚDNÉHO PODNIKÁNÍ V CHEMII A INTEGROVANÉHO SYSTÉMU ŘÍZENÍ BEZPEČNOSTI A OCHRANY ZDRAVÍ PŘI PRÁCI, OCHRANY ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ A JAKOSTI

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

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

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

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

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

2.1. Dohled nad produkty a péče o ně

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

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

Naplnovat právní a další, společnost zavazující, požadavky v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a kvality výrobků a služeb.

Zavádět nejlepší dostupné techniky všude tam, kde je to vhodné a efektivní.

2.3. Integrovaný systém řízení

Pravidelně přezkoumávat vhodnost a přiměřenost politiky integrovaného systému řízení.

Monitorovat, měřit a hodnotit procesy a určená opatření tak, aby se dosáhlo stálého zlepšování účinnosti integrovaného systému řízení.

Zaznamenávat neshody a analyzovat příčiny neshod procesů, přijímat odpovídající nápravná a preventivní opatření jejich odstraňování.

Stále zlepšovat výkonnost v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a řízení kvality výrobků a služeb.

Zahrnout do systému řízení dodavatelské právnické a fyzické osoby, seznamovat je s principy a postupy používanými společností a vyžadovat jejich uplatňování.

Zajišťovat potřebné zdroje k uplatňování a udržování integrovaného systému řízení a financování aktivit v oblastech jeho působnosti.

2.4. Preventivní přístup

Upřednostňovat preventivní přístup v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí, kvality výrobků a služeb a ochrany majetku před odstraňováním následků mimořádných událostí; udržovat a přezkušovat záchranné a havarijní systémy.

Provozovat zařízení způsobem, který je bezpečný a chrání zdraví zaměstnanců, dodavatelů, dalších společností a obyvatel regionu a má minimální dopady na životní prostředí, kvalitu výrobků a jejich hodnotu.

2.5. Omezení rizik pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí

Uplatňovat systém prevence a řízení rizik pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí s cílem minimalizovat nepříznivé dopady takových rizik i nehod a kompenzovat škody způsobené takovými nehodami na zdraví, životním prostředí nebo majetku.

Informovat veřejnost o existenci zdravotních, bezpečnostních a environmentálních rizik a o přijatých bezpečnostních a preventivních opatřeních.

Průběžně identifikovat nebezpečí, hodnotit rizika, zdravotní a environmentální dopady, přijímat a zavádět opatření k jejich eliminaci nebo omezení, minimalizovat negativní dopady vzniklých havarijních situací.

Vést zaměstnance k prevenci nepříznivých dopadů jejich činností na zdraví, bezpečnost práce a životní prostředí, kvalitu výroby a na majetek.

2.6. Otevřený přístup

Uplatňovat otevřený přístup ke všem zainteresovaným stranám.

Udržovat kontakt se všemi dotčenými stranami a podporovat otevřený postoj k veřejnosti, zvláště sousedním městům a obcím.

2.7. Hodnocení dopadů na bezpečnost, zdraví a životní prostředí

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

2.8. Logistické a přepravní služby

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

2.9. Náprava starých ekologických zátěží

Realizovat dlouhodobý program nápravy starých ekologických zátěží.

2.10. Zaměření na zákazníka

Udržovat vysokou kvalitu produktů a služeb, je-li to možné a efektivní, a přizpůsobovat specifikaci produktů a služeb požadavkům zákazníků.

Monitorovat informace týkající se vnímání zákazníků tak, aby byly plněny jejich požadavky. Naplňovat potřeby a jejich očekávání, včetně plnění požadavků dalších zainteresovaných stran (dodavatelů, zaměstnanců a vlastníků) pro dosažení jejich spokojenosti a k získání konkurenčních výhod.

2.11. Výcvik a vzdělávání zaměstnanců

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

2.12. Ochrana aktiv společnosti

Zachovávat a chránit aktiva společnosti. Neodstranitelná rizika přiměřeně pojistit s cílem



II.B Energetická politika

Skupina Unipetrol se v roce 2015 rozhodla implementovat do již zavedených a certifikovaných systémů environmentálního managementu (EMS), managementu bezpečnosti (HSMS) a managementu jakosti (QMS) systém energetického managementu dle mezinárodní normy ISO 50001. V rámci tohoto rozhodnutí přijala níže uvedenou energetickou politiku.

Energetická politika

Skupina Unipetrol se zabývá rafinérskou a petrochemickou výrobou a prodejem v rámci České republiky i střeoevropského regionu. Společnosti skupiny zejména vyrábějí a prodávají rafinérské výrobky, chemické a petrochemické produkty, polymery a speciální chemikálie. Skupina provozuje rovněž vlastní dopravní služby a financuje vlastní výzkum a vývoj. Unipetrol je přední rafinérskou a petrochemickou skupinou v České republice a významným hráčem ve střední a východní Evropě. Náklady na výrobu a nákup energií tvoří významnou položku jejich rozpočtů.

Energetická politika vychází z hodnot, které skupina zastává, tedy odpovědnost, rozvoj, lidé, energie a spolehlivost. Jednou z hlavních priorit skupiny je trvale snižovat spotřebu energií a zvyšovat efektivitu jejich využívání. Společnosti skupiny proto zavádí, udržují a zdokonalují systém hospodaření s energiemi (EnMS) dle normy ISO 50001. Prohlašují, že všechny požadavky této normy (včetně dalších právních a jiných požadavků) jsou plněny a princip neustálého zlepšování v oblasti hospodaření s energiemi je naplňován. Skupina je zároveň odhodlána systematicky snižovat negativní dopady svých činností na životní prostředí.

Společnosti skupiny se v rámci systému hospodaření s energiemi zavazují:

- Plnit relevantní právní a jiné požadavky.
- Přispívat k plnění národních cílů v oblasti emisí skleníkových plynů a zvyšování energetické efektivity.
- Pravidelně prověřovat výkonnost v oblasti energetické efektivnosti a stanovovat relevantní opatření k jejímu zlepšování.
- Neustále a systematicky optimalizovat spotřebu energií a s tím spojených nákladů, v dlouhodobém horizontu snižovat spotřebu energií.
- V rámci nákupních procesů využívat jako jedno z klíčových kritérií energetickou efektivitu.
- Zajistit nezbytné zdroje pro plnění závazků normy ISO 50001.
- Zajistit dostupnost všech informací spojených se systémem hospodaření s energiemi všem zaměstnancům, vzdělávat je v oblasti úspor energií, nových technologií a jejich dopadů na životní prostředí, vyžadovat a motivovat je k zapojení do plnění cílů zavedeného systému hospodaření s energiemi.
- Spolupracovat při plnění cílů zavedeného systému hospodaření s energiemi s odborníky z akademické a odborné obce.

Energetická politika je závazná pro všechny zaměstnance.

III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí v roce 2015

3.1. Environmentální investice

Environmentální investice jsou definovány jako investiční akce přímo vyvolané požadavky právních předpisů na ochranu životního prostředí a úzce souvisějící 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 2015 byly ve skupině realizovány mnohé významné environmentální investice.

Česká rafinérská

V České rafinérské byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 258,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukci čistírny odpadních vod v Kralupech – v roce 2013 byla zahájena realizace projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt byl veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT). Projekt byl dokončen v prosinci 2015 a od 1. ledna 2016 je čistírna odpadních vod ve zkušebním provozu.
- Rekonstrukci kanalizace v Kralupech – byly připraveny 2 projekty na rekonstrukci stávající kanalizace. Jako preferenční byly vyselektovány části kanalizace s možným výskytem MTBE a řešeny přednostně v samostatném projektu. Druhý projekt řešící rekonstrukci zbývajících částí kanalizace byl ukončen v roce 2015.
- V roce 2014 byl zahájen projekt rozšíření sanačního systému na jiřetínském tankovišti a silničním terminálu litvínovské rafinérie. Rozšíření systému bylo dokončeno v roce 2015 a sanační systém byl uveden do provozu.
- V roce 2014 byla zahájena rekonstrukce kanalizace jednotky visbreaking v Litvínově, která byla dokončena v roce 2015. Následně byl zahájen projekt opravy navazující části kanalizačního systému mezi jednotkou visbreaking a výrobnou nové rafinérie. Dokončení je plánováno v roce 2016.
- Modernizace MEA systému Litvínov – zahájen projekt modernizace aminových jednotek čištění plynů včetně regenerace. Hlavní část projektu bude provedena v září 2016.
- V kralupské rafinérii byl dokončen projekt rekonstrukce plynové kotelny na skladu LPG.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektu rekonstrukce slopového systému na nové rafinérii Litvínov. Projekt bude pokračovat v následujícím roce.
- V roce 2015 byly zahájeny přípravy projektů pro zajištění plnění požadavků tzv. nejlepších dostupných technik BAT. V obou rafinériích bude na vybraných zdrojích provedeno doplnění kontinuálních měření emisí do ovzduší. V kralupské rafinérii bude realizován projekt instalace dávkování DeSOx aditiva na jednotce fluidního katalytického kraku.
- V kralupské rafinérii byla zahájena příprava projektu opravy nádržových dvorů skladovacích tanků.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektů opravy jímky zaolejovaných vod na výrobně C/D destilace a záchytného zařízení na stáček koleji č. 69.

Unipetrol RPA

V Unipetrolu RPA byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 46,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Segregaci splaškových vod 3. a 4. etapa.
- Přípravu instalace DENOx technologie na teplárně T700.
- Přípravu výměny kontinuálního měření emisí na teplárně T700.
- Rekonstrukci kanalizace včetně šachet v prostoru etylénové jednotky.
- Vodohospodářské zabezpečení manipulačních ploch etylénové jednotky.
- Výstavbu zařízení pro čištění nádrží mechanické dočišťovací stanice.
- Náhradu filtrů na homogenizačních silech výroby polypropylenu.
- Výstavbu čistících ploch pro potřeby zářezkových prací.
- Zpracování studie proveditelnosti na rekonstrukci energobloku etylenové jednotky.

Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí se uskutečnila v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení.

Paramo

V Paramo byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 14,4 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Dokončení rekonstrukce nádrže VR52 na provozu P02 (hospodářské středisko Pardubice).
- Záměna stávajícího rozpouštědla na provozu selektivní rafinace (hospodářské středisko Pardubice) z původního kresolu na ekologičtější N-Methyl 2-Pyrrolidon (BAT soulad) – dokončen.

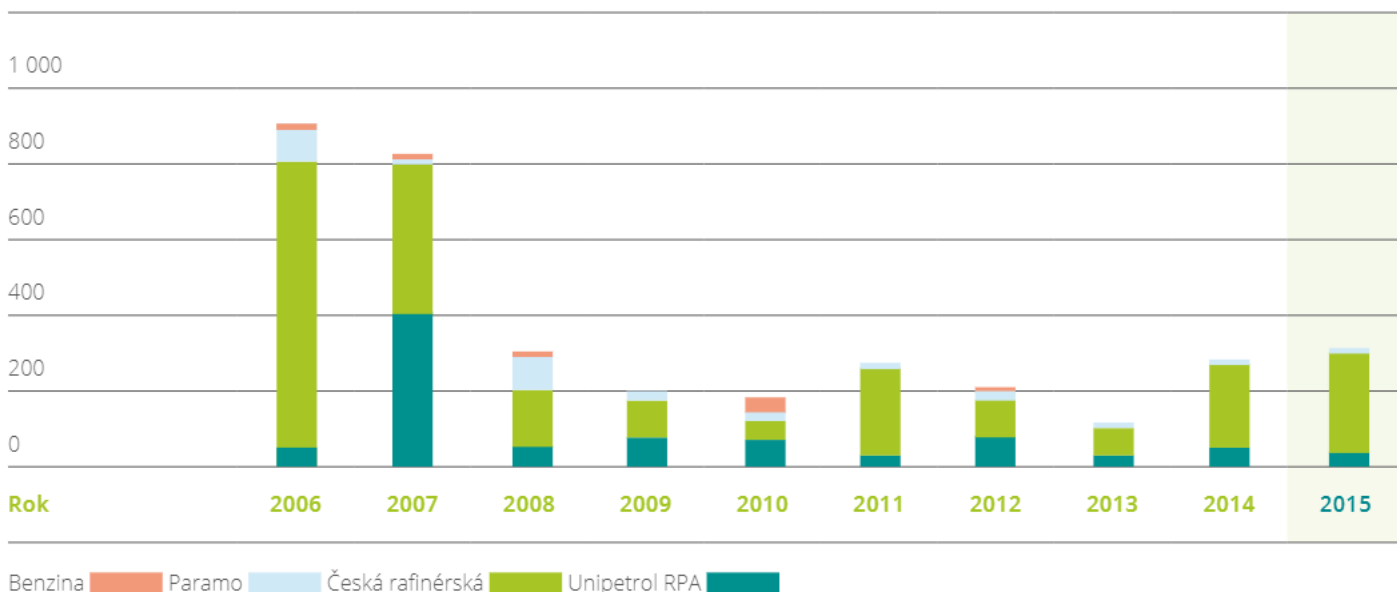
Benzina

V Benzině byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 740 tis. Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu BioČOV na čerpacích stanic 479 Hradec nad Svitavou.
- Pokračování projektu změny způsobu likvidace dešťových vod, který je v různých stadiích realizace, od studie proveditelnosti po zahájení stavebního řízení. Do tohoto projektu je dále zahrnuto 42 čerpacích stanic sítě Benzina, 8 bylo v roce 2015 zastaveno pro nevýhodnost.
- Stavbu čerpacího vrtu podzemní vody pro zlepšení stability BioČOV na čerpacích stanic 196 Šlovice.
- Repasí ČOV na čerpacích stanic 643 Ostrava-Hrabová v souvislosti s instalací nového agregátu ručního tlakového mytí.

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	65	389	85	76	81	25	62	26	63	46
Česká rafinérská	740	397	116	105	40	241	127	82	177	258
Paramo	87	26	59	14	20	7	18	7	10	14
Benzina	6	16	22	5	35	8	6	3	2	1
skupina Unipetrol	898	828	282	200	175	281	213	117	252	320



3.2. Náklady na ochranu životního prostředí

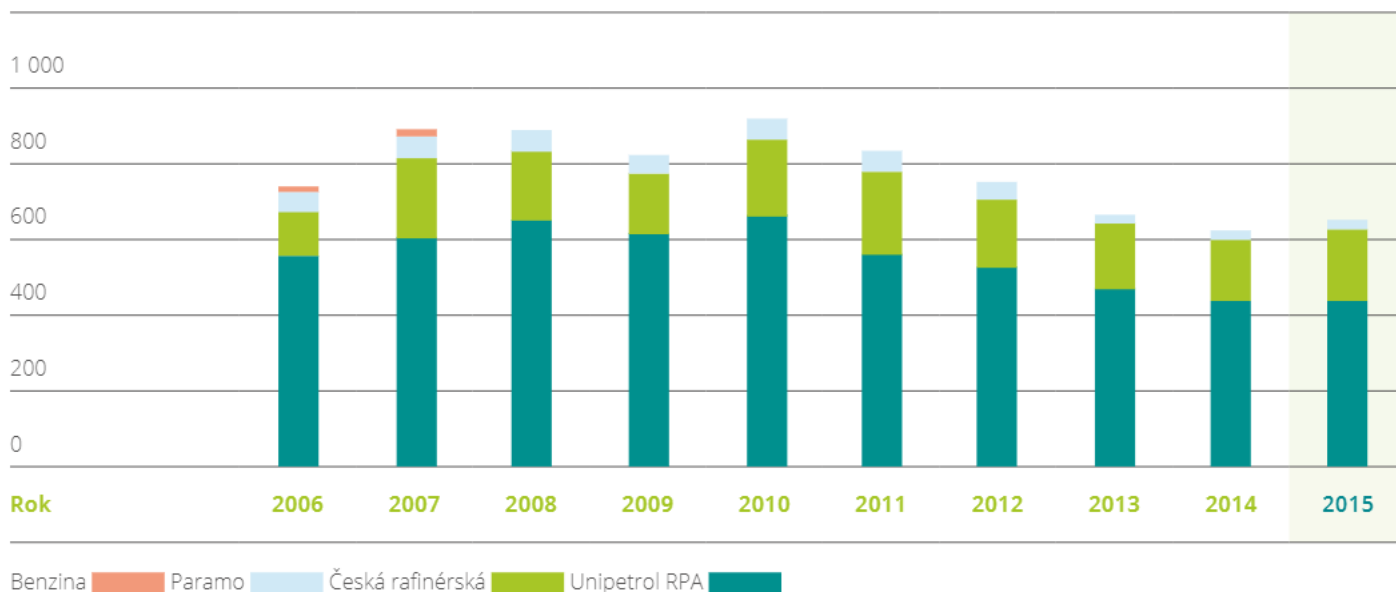
Environmentální provozní náklady

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

Nově instalované moderní technologie s vysokým stupněm konverze surovin, sníženým objemem odpadů a s vysokou energetickou účinností vedly oproti předcházející dekádě k celkovému snížení environmentálních provozních nákladů. Výše environmentálních provozních nákladů je v poslední dekádě více méně stabilní. Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2006 – 2015 je uveden v následujícím přehledu.

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	590	606	654	624	652	544	511	486	433	437
Česká rafinérská	106	203	166	144	202	254	185	176	168	170
Paramo	47	48	44	35	44	40	34	15	13	18
Benzina	5	5	5	5	6	3	4	2	3	3
skupina Unipetrol	748	862	869	808	904	841	734	681	617	629



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 2006 – 2015 je uveden v následujícím přehledu. Poklesu poplatků a plateb v r. 2009 proti roku 2008 u České rafinérské je způsoben změnou metodiky.

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

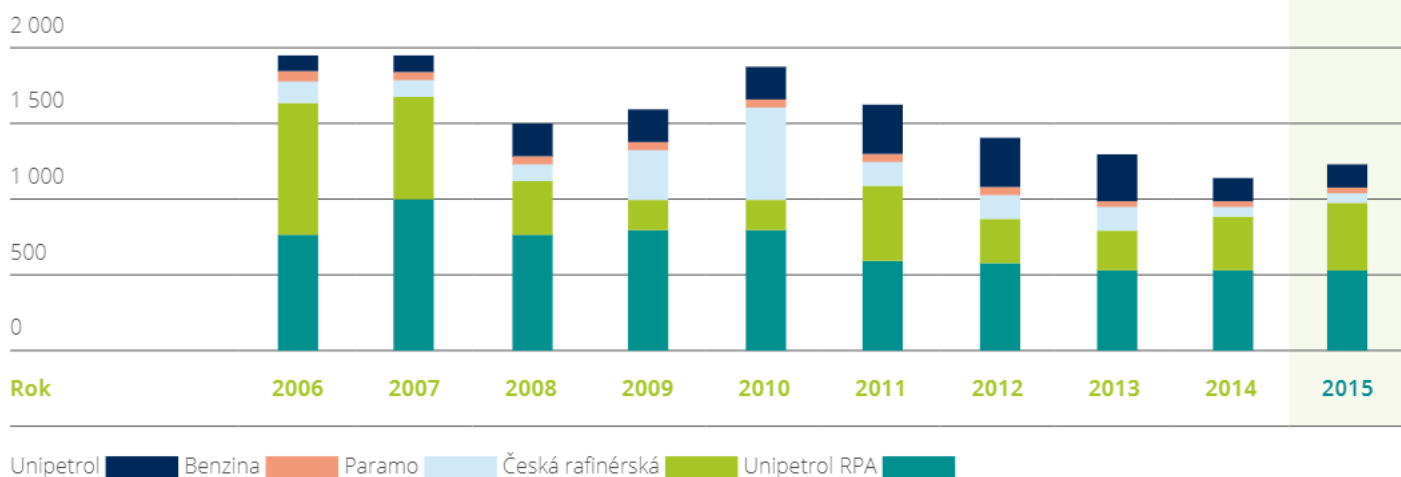
Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	44	16	18	41	32	27	30	25	25	21
Česká rafinérská	75	89	113	12	7	10	23	23,8	18	13
Paramo	2	1	2	1,7	2,5	2,6	1,7	1,2	1,3	1
Benzina	0	0	0	0	0	0	0,2	0	0	0
skupina Unipetrol	121	106	133	55	41	40	55	39	45	36



Celkové náklady skupiny na ochranu životního prostředí v roce 2015 činily úhrnem 1,2 miliardy korun. Nárůst celkových nákladů v letech 2009 a 2010 proti roku 2008 byl způsoben zejména zahájením nových projektů v oblasti sanačních prací v obou lokalitách společnosti Paramo. Pokles v letech 2011-2012 souvisí s přerušením sanace znečištěných zemin z bývalých slečových lagun v hospodářském středisku Kolín. Pokles nákladů v roce 2014 proti roku 2013 je způsoben zejména nižšími náklady na sanace starých ekologických zátěží.

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	699	1011	757	741	764	596	603	537	521	505
Česká rafinérská	921	689	395	261	249	505	335	281	363	442
Paramo	176	85	119	346	591	179	114	158	79	80
Benzina	26	38	73	31	67	39	39	35	18	10
Unipetrol	147	148	144	159	148	256	343	306	182	147
skupina Unipetrol	1 969	1 971	1 488	1 538	1 820	1 576	1 434	1 317	1 163	1 183



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 3. čtvrtletí roku 2015 proběhl ve společnostech Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Benzina, Unipetrol Services a Petrotrans kontrolní audit IMS. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance povrdila shodu se systémovými normami. Na přelomu června a července 2015 provedla stejná společnost pravidelný kontrolní audit TMS ve společnosti Česká rafinářská a ani v této společnosti neshledala žádné významné nálezy, které by bránily v zachování platnosti uděleného certifikátu. V květnu 2015 prošla společnost Paramo recertifikačním auditem Lloyd's Register Quality Assurance zahrnujícím všechny tři systémy EMS, HSMS a QMS. Na základě výsledků auditu prodloužila platnost integrovaného certifikátu do roku 2018.

V lednu 2015 provedla organizace SGS Germany ve společnosti Unipetrol RPA certifikační audit systému udržitelnosti při výrobě motorových paliv s biosložkami (ISCC). Obdobný audit ISCC byl proveden v listopadu 2015 organizací TÜV SÜD Czech ve společnosti Česká rafinářská.

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 produktů, 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.

Národní verzi 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.

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



Certifikované / verifikované systémy řízení ve skupině Unipetrol v roce 2015

Společnost	Ověřovatel	Certifikace dle normy	Termíny certifikace	Výhled recertifikace
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 14001	2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol RPA	LRQA	OHSAS 18001	2005, 2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol RPA	SCHP ČR	Responsible Care	1996, 1998, 2000, 2002, 2004, 2008, 2011, 2014	-
Unipetrol RPA	SGS Germany	ISCC	2011, 2012, 2013, 2014, 2015	2016
Paramo	LRQA	ISO 14001	2003, 2006, 2009 2012, 2015	2018
Paramo	LRQA	ISO 9001	1996, 2000, 2003, 2006, 2009 2012, 2015	2018
Paramo	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2009 2012, 2015	2018
Paramo	SCHP ČR	Responsible Care	2001, 2003, 2005, 2008 2012	-
Paramo	SCHP ČR	Cena udržitelného rozvoje	2008	-
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 14001	2007, 2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 9001	2005, 2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Doprava	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Doprava	MOODY International	SQAS	2006, 2009, 2012, 2015	2018
Unipetrol Doprava	SCHP ČR	Responsible Care	2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	Drážní úřad	ECM	2013	2018
Benzina	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2016*
Benzina	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014	2016*
Benzina	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2016*
Česká rafinérská	LRQA	ISO 14001	2001 / 2005, 2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	LRQA	ISO 9001	2001 / 2004, 2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2010, 2013	2016
Česká rafinérská	TÜV SÜD Czech	ISCC	2014, 2015	2016
Česká rafinérská	SGS Czech Republic	Certifikace výrobku ETO	2013	2016
Česká rafinérská	INSTITUT PRO TESTOVÁNÍ A CERTIFIKACI	Systém řízení výroby certifikovaného výrobku – silniční asfalty	2010	V případě změny normy/ výrobních podmínek asfaltů/ systému řízení výroby
Česká rafinérská	SCHP ČR	Responsible Care	2000 / 2002, 2004, 2008, 2012	-
Unipetrol	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol	LRQA	ISO 9001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol	SCHP ČR	Responsible Care	2000, 2003, 2005, 2007, 2011, 2014	2017
Unipetrol Services	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Services	LRQA	ISO 9001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Services	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014	2016*
Unipetrol Services	SCHP ČR	Responsible Care	2014	-

* Provedení certifikačního auditu o rok dříve z důvodu unifikace termínů v rámci skupiny Unipetrol a plánované certifikace EnMS dle ISO 50001

IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí

4.1. Integrovaná prevence a omezování 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.

Společnosti skupiny Unipetrol se zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu dalších nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumentů BREF). V roce 2015 pokračovaly práce na revizi dokumentů BREF pro velká spalovací zařízení, velkoobjemovou výrobu organických látek a čištění odpadních vod a plynů. V závěru roku 2014 byly v úředním věstníku Evropské unie oficiálně publikovány závěry o BAT pro rafinerie ropy a plynu.

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

Původní integrované povolení pro rafinerii v Litvínově bylo vydáno Krajským úřadem Ústeckého kraje 15. prosince 2003, pro rafinerii Kralupy Krajským úřadem Středočeského kraje 9. února 2004. Podmínky provozu stanovené v integrovaných povoleních byly v následujících letech několikrát doplňovány a měněny. V průběhu roku 2015 byla vydána rozhodnutí o změnách č. 10 a č. 11 integrovaného povolení rafinerie Litvínov, změnách č. 6 a č. 7 integrovaného povolení rafinerie Kralupy a byla podána žádost o změnu č. 8 – tyto změny implementují požadavky zákona č. 201/2012 Sb. o ochraně ovzduší, některé požadavky zákona č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci a požadavky evropské legislativy o nejlepších dostupných technikách BAT.

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

V průběhu roku 2015 bylo vydáno celkem 14 nepodstatných změn integrovaných povolení pro zařízení společnosti Unipetrol RPA. Změny se týkaly např. přezkumu podmínek souvisejících s odběrem povrchových vod, jejich akumulací a s převodem chladících vod, přezkumu podmínek týkajících se vypouštění odpadních vod do vod povrchových, schválení plánovaných změn v provozu zařízení – např. instalace nových dimeračních reaktorů za účelem navýšení výroby ZC9, obnova etylenové jednotky – náhrada čtyř pyrolýzních pecí BA 107 – BA 110, změna skladovaného média v zásobnících na skladech čpavku, schválení provozních řádů dle zákona o ochraně ovzduší, schválení převodu části emisního stropu pro TZL určeného pro teplárnu T700 na jiného provozovatele, schválení plánované změny – aplikace technologie DeNOx v teplárně T700, implementace schváleného přechodného národního plánu dle zákona o ochraně ovzduší, schválení havarijních plánů výrobních jednotek, schválení předložených základních zpráv a stanovení podmínek pro případ ukončení provozu zařízení, stanovení podmínek pro monitoring podzemních vod na území jednotlivých zařízení, změna v monitoringu odpadních vod z určitých výrobních jednotek a v neposlední řadě aktualizace popisů jednotlivých zařízení v důsledku schválených plánovaných změn v daných zařízeních.

Všechny technologie provozované společností Paramo mají platná integrovaná povolení. Od roku 2014 v hospodářském středisku Pardubice bylo získáno společné integrované povolení pro provoz energetika, asfalty, paliva a provoz oleje (vydáno Krajským úřadem Pardubického kraje). V průběhu roku 2015 bylo integrované povolení aktualizováno (ukončení provozu pecí HOSD, zařazení dieselagregátu). Hospodářské středisko Kolín získalo jedno integrované povolení vydané Krajským úřadem Středočeského kraje. V průběhu roku 2015 bylo integrované povolení aktualizováno z důvodu zařazení dieselagregátů, povolení k vypouštění odpadních vod do roku 2018 a schválení základní zprávy. Povolení se průběžně mění dle plánovaných investic, ukončení provozu dílčích technologií a změn legislativy.

Přehled platných integrovaných povolení k provozu k 31. 12. 2015

Výrobní jednotka	Integrované povolení (kdo a kdy vydal)
Unipetrol RPA	
Výroba polypropylenu a polyetylenů	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 16. 12. 2003 na dobu neurčitou, 15 změn
Etylenová jednotka vč. výroby naftalenového koncentráту	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 21. 02. 2005 na dobu neurčitou, 12 změn
Výroba čpavku	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 06. 2006 na dobu neurčitou, 8 změn
Výroba zplyňování mazutu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 07. 2006 na dobu neurčitou, 10 změn
Jednotka energetické služby	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 11. 10. 2007 na dobu neurčitou, 29 změn
Výroba dicyklopentadienu a nehydrogenované C9 frakce	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 23. 02. 2009 na dobu neurčitou, 1 změna
Česká rafinérská	
Rafinérie Litvínov	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 15. 12. 2003 na dobu neurčitou, 11 změn
Rafinérie Kralupy nad Vltavou	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 13. 3. 2008 na dobu neurčitou s výjimkou části stanovující podmínky pro vypouštění odpadních vod s platností do 31. 12. 2019, 7 změn
Paramo	
Provoz rafinérie, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno ve znění 7 změny původního IP ze dne 2. 2. 2004 na dobu neurčitou (poslední změna 19. 8. 2015)
Hospodářské středisko Kolín	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 31. 5. 2005 na dobu neurčitou, 10 změn (10. změna 23. 3. 2015)

Integrovaný registr znečištění

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

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

4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství

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

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

Vypouštění odpadních vod

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

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

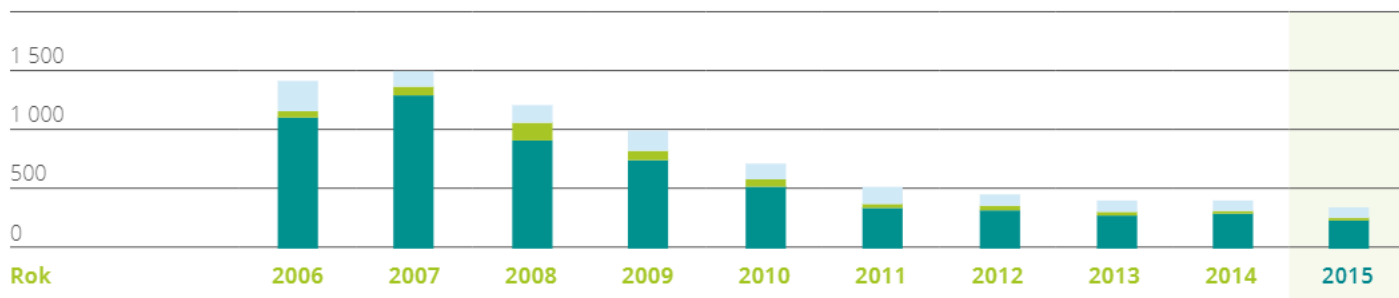
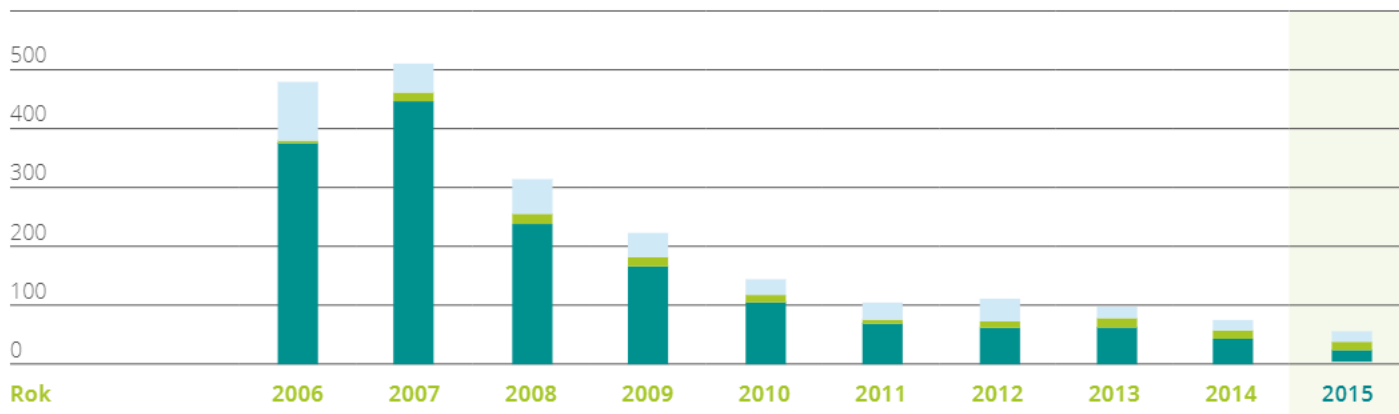
Na poklesu vypouštěného znečištění z Unipetrolu RPA v roce 2015 se projevilo odstavení resp. omezen provozu výrobních jednotek v důsledku havárie etylenové jednotky v srpnu 2015.

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

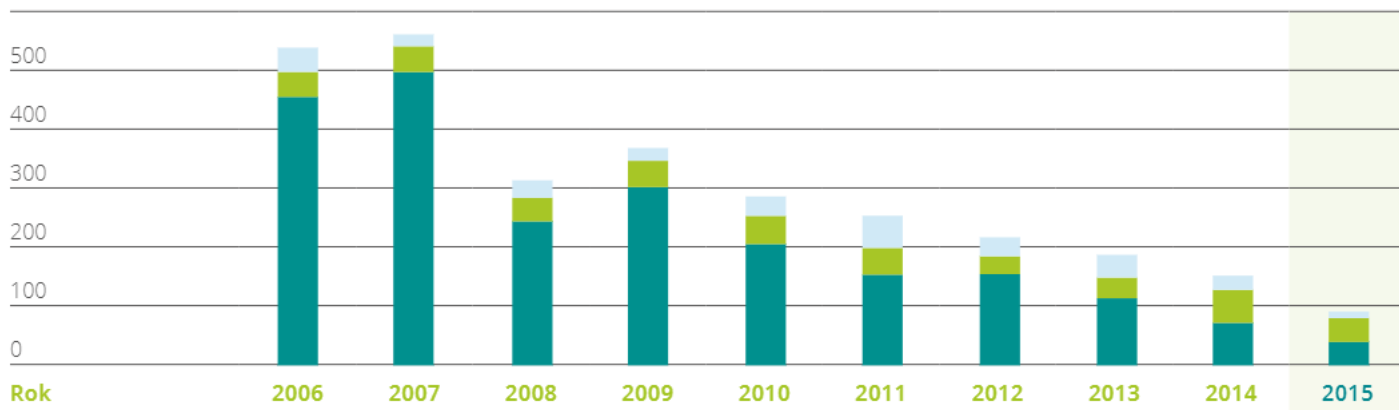
Rok	Parametr	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	CHSK	1 107	1 261	932	780	500	329	311	277	290	258
	BSK ₅	379	435	237	171	122	62	59	48	37	16
	NL	357	395	241	302	208	155	153	111	83	34
	Ropné látky	4	5	3	2	3	1	1	2	1,3	0
Česká rafinérská ¹⁾	CHSK	69	66	71	49	37	37	37	38	38	30
	BSK ₅	9	11	15	14	15	18	12	16	13	8
	NL	43	45	49	46	49	48	39	42	41	29
	Ropné látky	2	3	1	2	1	2	1	1	1	1
Paramo	CHSK	248	171	163	154	192	153	111	116	104	84
	BSK ₅	92	65	59	35	38	32	36	26	24	19
	NL	38	27	27	26	32	50	34	39	25	18
	Ropné látky	9	6	8	6	7	6	4	3	1,33	1
skupina Unipetrol	CHSK	1 424	1 498	1 166	983	729	519	459	431	432	372
	BSK ₅	480	511	311	220	175	112	107	90	73	43
	NL	438	467	317	374	289	253	226	192	148	81
	Ropné látky	15	13	12	10	11	9	6	6	4	3

¹⁾ pouze lokalita Kralupy

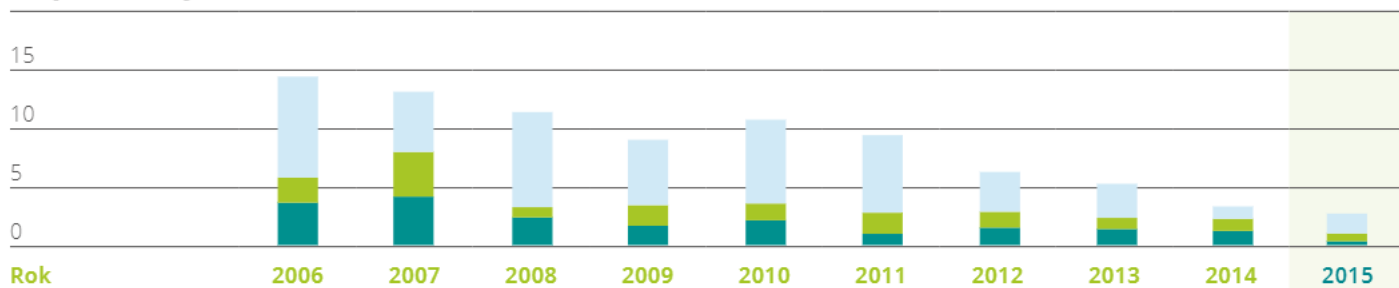
CHSK

BSKS₅

NL



Ropné látky



Unipetrol RPA  Česká rafinérská  Paramo 

Odpadové hospodářství

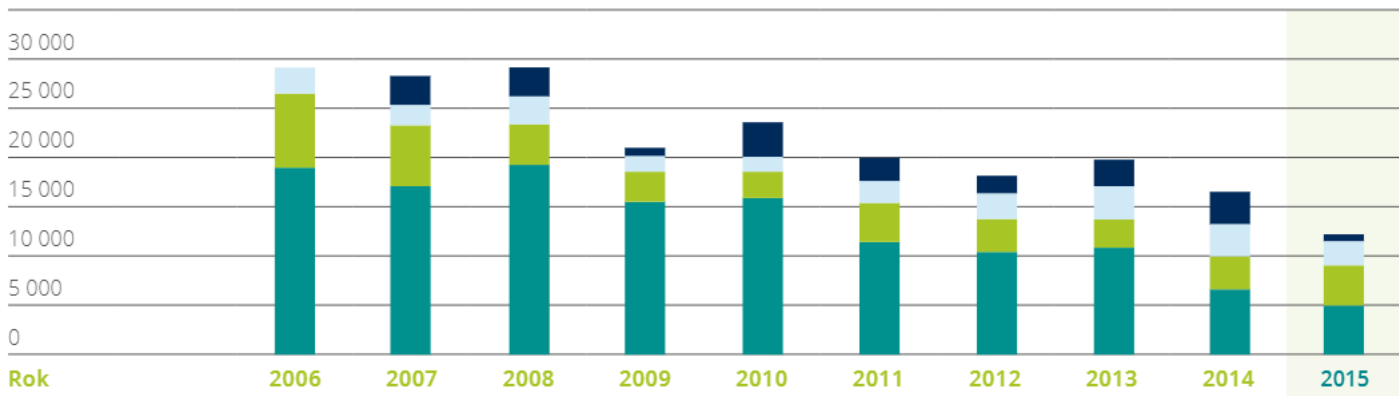
Ve skupině Unipetrol bylo v dlouhodobém horizontu dosaženo razantního snížení objemu jak celkových, tak nebezpečných odpadů. Množství odpadů v období 2004 – 2010 je víceméně setrvalé, drobnější výkyvy jsou způsobeny zářezovými pracemi nebo rozsáhlejší investiční výstavbou. V letech 2011 a 2012 se produkce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

Produkce odpadů ve skupině (t/rok)

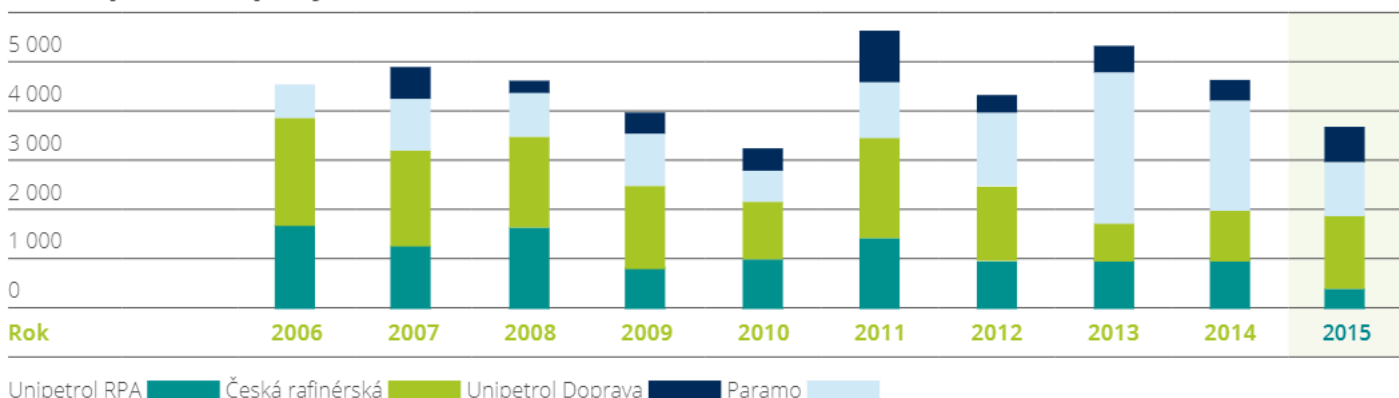
Rok	Parametr	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	Celkem	18 963	17 065	19 818	15 261	15 693	11 563	10 290	10 904	6 368	5 177
	Z toho nebezpečných	1 620	1 309	1 661	914	1 067	1 644	1 067	1 002	1 038	389
Česká rafinérská ¹⁾	Celkem	8 051	6 599	3 911	3 323	3 103	4 113	3 809	3 043	3 565	4 336
	Z toho nebezpečných	2 253	1 932	1 985	1 663	1 078	1 936	1 534	806	1 075	1 540
Paramo	Celkem	2 310	1 983	2 821	1 723	1 449	2 048	2 280	3 439	3 038	1 841
	Z toho nebezpečných	665	1 115	939	1 060	629	1 151	1 465	2 957	2 307	1 128
Unipetrol Doprava	Celkem	2 094	2 419	2 094	722	3 352	2 539	1 766	2 364	3 394	953
	Z toho nebezpečných	214	527	214	344	393	906	400	532	361	654
skupina Unipetrol	Celkem	31 418	28 066	28 644	21 029	23 597	20 262	18 145	19 750	16 365	12 307
	Z toho nebezpečných	4 752	4 883	4 799	3 981	3 167	5 632	4 466	5 298	4 781	3 710

¹⁾ včetně investiční činnosti

Celkové množství odpadů



Nebezpečné odpady



Unipetrol RPA Česká rafinérská Unipetrol Doprava Paramo

Ochrana ovzduší

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

Nárůst emisí oxidu siřičitého i oxidů dusíku v litvínovské rafinérii v roce 2009 byl způsoben poruchou kotle na jednotce Claus III. V roce 2010 byl provoz stabilizovaný a emise opět poklesly. Zvýšené emise SO₂ v roce 2011 jsou důsledkem spalování části sirovodíkových plynů při opravě zařízení na výrobně síry. Emise SO₂ v České rafinérské a Unipetrolu RPA v roce 2013 a následujících se v porovnání s roky 2011 a 2012 snížily v důsledku provedení rozsáhlých oprav zařízení na výrobu kapalné síry a jejich následného bezporuchového provozu. V Unipetrolu RPA došlo ke zvýšení emisí SO₂ z technicko-ekonomických důvodů. Pokles ostatních znečišťujících látek byl způsoben neprovozováním etylenové jednotky z důvodu havárie.

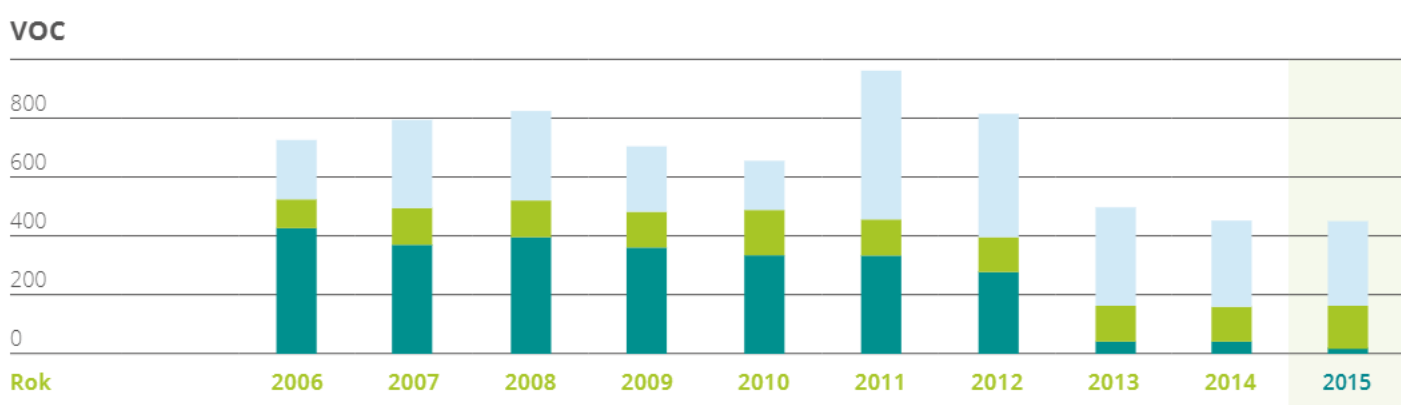
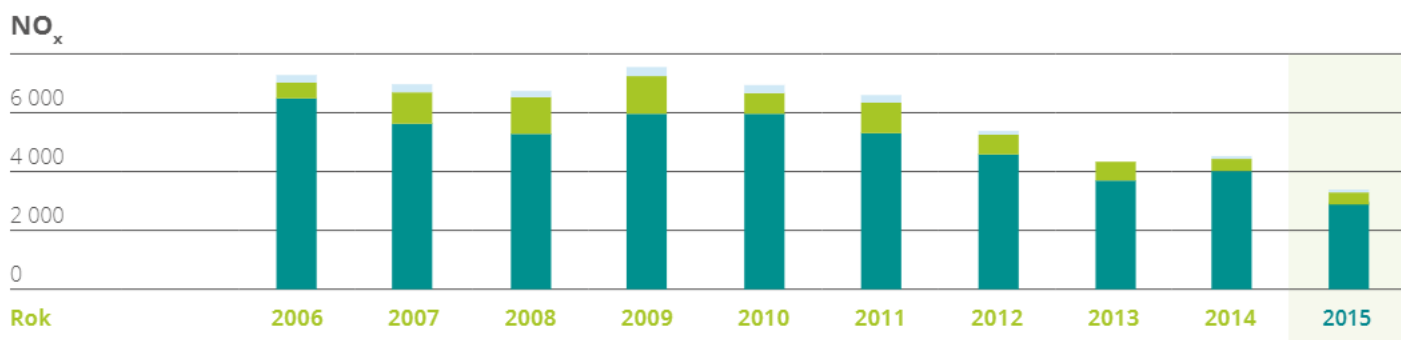
Ve společnosti Unipetrol RPA od roku 2007 celkově trvale klesá množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší. Pokles je způsoben postupným útlumem starší teplárny T200 (v roce 2011 odstavena trvale), optimalizací provozu novější teplárny T700 a dalších zdrojů znečišťování ovzduší. Dílčí nárůst emisí tuhých látek v roce 2010 byl způsoben zejména nižší kvalitou filtrů před odstavením výroby v teplárně T200. Emise SO₂ se v roce 2013 snížily díky zvýšené míře odsíření na T700. Snížení emisí VOC a NO_x v letech 2012-2013 nastalo díky odstavení teplárny T200, v důsledku trvajících oprav TG 11 a dále také díky využití vyššího řízení DNC+ na řídicím systému etylenové jednotky a v neposlední řadě také změnou legislativy, která upravila bilancování VOC. Množství VOC bylo dále ovlivněno změnou složení paliv na teplárně T700.

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

Znečištění emitované do ovzduší ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	SO ₂	8 409	9 691	6 143	6 397	6 290	7 039	6 235	3 700	3 973	4 079
	NO _x	6 346	5 839	5 695	5 959	5 954	5 388	4 541	3 755	3 958	3 007
	Tuhé látky	202	281	210	122	255	145	132	99	85	67
	VOC	420	381	400	379	367	334	281	33	31	18
Česká rafinérská	SO ₂	4 107	6 469	5 166	7 121	4 234	7 220	7 481	3 375	2 334	2 342
	NO _x	593	604	567	1 259	612	906	665	532	563	440
	Tuhé látky	19	24	19	18	14	12	20	22	50	33
	VOC	110	113	127	111	117	118	121	119	124	117
Paramo	SO ₂	704	749	721	742	546	389	44	9	0,41	3
	NO _x	213	208	212	239	219	175	74	33	27	28
	Tuhé látky	37	29	30	31	20	19	3	0	0,35	0
	VOC ¹⁾	200	304	293	231	178	520	413	343	318	349
skupina Unipetrol	SO ₂	13 220	16 909	12 030	14 260	11 070	12 690	13 760	7 084	6 307	6 424
	NO _x	7 152	6 651	6 474	7 457	6 785	6 469	5 280	4 328	4 548	3 475
	Tuhé látky	258	334	259	171	289	176	155	121	136	101
	VOC	730	798	820	721	662	972	815	497	473	484

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 souvislosti s plánem realizace technologie DeNOx v teplárně T700 Unipetrolu RPA byl Krajskému úřadu v červenci 2015 oznámen záměr dle §6 zákona č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí, Skladování reagentu – čpavkové vody. Krajský úřad následně vydal rozhodnutí, ve kterém konstatuje, že daný záměr nemá významný vliv na životní prostředí a nebude posuzován podle zákona č.100/2001 Sb.

Ve vazbě na připravované investiční akce instalace nových dimeračních reaktorů za účelem navýšení výroby ZC9 a obnova etylenové jednotky – náhrada čtyř pyrolýzních pecí byly podány na MŽP jednotlivé žádosti o vyjádření, zda dané akce podléhají požadavkům zákona č. 100/2001 Sb. K uvedeným akcím MŽP vydalo stanoviska ve smyslu, že se nejedná o významnou změnu stávajícího záměru ve smyslu zákona, a proto nepodléhá posouzení z hlediska vlivů na životní prostředí podle zákona.

Byly zahájeny práce na vypracování oznámení záměru v rozsahu přílohy č. 4 zákona č. 100/2001 Sb. pro připravovanou výstavbu nové kotelny pro etylenovou jednotku s tepelným výkonem menším než 200 MW. Oznámení bude na MŽP předloženo v polovině roku 2016.

Ve zbývajících společnostech skupiny v roce 2015 neprobíhala žádná procedura hodnocení vlivů na životní prostředí (EIA).

4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů

O důsledné snaze dodržovat předpisy na ochranu životního prostředí svědčí i nízký počet případů dílčích porušení požadavků environmentálních zákonů, které nastaly v důsledku nestandardních provozních stavů v posledních pěti letech, tj. v období 2011–2015. V uvedeném období bylo společností skupiny uděleno celkem osm pokut, z nichž pět překročilo hranici 100 000 korun.

Přehled pokut udělených za porušení povinností v ochraně životního prostředí za léta 2011 až 2015

Společnost	Rok	Důvod sankce	Výše sankce (tis. Kč.)	Poznámka
Unipetrol RPA	2011	Překročení limitu „m“ ukazatele AOX ve vypouštěných odpadních vodách za rok 2010	120	Zaplaceno
Česká rafinérská	2013	Porušení ustanovení vodního zákona	350	Zaplaceno
Česká rafinérská	2015	Porušení ustanovení vodního zákona	500	Zaplaceno
Paramo	2011	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	31	Zaplaceno
Paramo	2011	Porušení ustanovení vodního zákona	6	Zaplaceno
Paramo	2012	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	6	Zaplaceno
Paramo	2013	Přeplnění nádrže VR10 motorovou naftou	350	Zaplaceno
Paramo	2015	Únik 31 % HCl při přečerpávání z ŽC na CHUV	240	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 provozy jsou vybaveny systémy automatického odstavení provozních jednotek v případě překročení stanovených provozních parametrů. Výrobní jsou dle typu manipulovaných nebezpečných látek vybaveny moderními detekčními systémy (detekce plamene, kouře či úniků nebezpečných látek) s výstupy vyvedenými do velínů a do operačních středisek hasičského záchranného sboru příslušné společnosti. Ve výrobních jsou instalována stabilní i polostabilní hasicí zařízení a požární monitory.

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

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

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

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

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

Většina výrobních společností skupiny zařazením do skupiny „B“ podléhá nejpřísnějšímu režimu zákona č. 59/2006 Sb. respektive 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií při nakládání s vybranými nebezpečnými chemickými látkami/směsmi.

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

V Unipetrol RPA byla v rámci zpracování projektové dokumentace pro územní řízení pro novou výrobu polyetylen 3 zpracována analýza a hodnocení rizika pro tuto novou výrobu.

Přehled zařazení podniků do skupin dle zákona č. 59/2006 Sb. respektive 224/2015 Sb. v platném znění a stavu projednávání Bezpečnostní zprávy k 31. 12. 2015

Společnost	Skupiny	Bezpečnostní zpráva
Unipetrol RPA	B	3. aktualizace BZ ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
Unipetrol Doprava – provozní úsek, závod Pardubice, Semtín, železniční provoz Pardubice	B	22. 4. 2014 schválena 2. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. KrÚ 26142/2014/OŽP/FI
Unipetrol Doprava – provozní úsek, závod Pardubice, Semtín, vlečka Semtín	B	29. 4. 2014 schválena 2. aktualizace BZ / Krajský úřad Pardubického kraje, pod č. j. KrÚ 28262/2014/OŽP/FI
Unipetrol Doprava – 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 – 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 – 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 2. aktualizace BZ ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Středočeského kraje
Česká rafinérská rafinérie Litvínov	B	16. 2. 2003 schválena BZ / Krajský úřad Ústeckého kraje
rafinérie Kralupy	B	3. 6. 2009 schválena aktualizace BZ / KÚ Ústeckého kraje Čj. 23/09/ZPZ/H-02-2a/stát 8. 10. 2002 schválena Okresním úřadem Mělník 10. 10. 2008 schválena aktualizace KÚ Středočeského kraje Čj. 83689/2007KUSK OŽP
Paramo, hospodářské středisko Pardubice	B	3. 8. 2004 schválena BZ / Krajský úřad Pardubického kraje 16. 6. 2005 schválena aktualizovaná BZ 10. 10. 2008 schválena aktualizovaná BZ 16. 10. 2009 schválena aktualizovaná BZ Zpracováno posouzení BZ provozovatele – schváleno 8. 3. 2012 23. 1. 2013 schválena aktualizovaná BZ 19. 11. 2013 schválena aktualizovaná BZ 13. 1. 2015 schválena aktualizovaná BZ
Paramo, hospodářské středisko Kolín	-	Nepodléhá režimu zákona č. 59/2006 Sb. Aktualizován protokol o nezařazení dle zákona a předán na krajský úřad
Benzina	-	Nepodléhá režimu zákona č. 59/2006 Sb. respektive 224/2015 Sb. Aktualizovány protokoly o nezařazení čerpací stanice dle zákona do skupin a předány na příslušné krajské úřady.

5.2. Transportní informační a nehodový systém TRINS

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

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

V současné době v ČR funguje 22 regionálních středisek TRINS poskytovaných 35 společnostmi z oblasti chemického průmyslu. Společnosti skupiny Unipetrol jsou zakládajícími členy TRINS. Unipetrol RPA navíc plní funkci národního koordinačního střediska systému.

Přehled účasti společností skupiny Unipetrol v TRINS

Společnost	Účast v nehodovém systému TRINS
Unipetrol RPA	Národní centrum, regionální centrum, výkaznictví a zajištění činnosti celého systému na republikové úrovni

5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2015

V srpnu 2015 došlo na etylenové jednotce Unipetrolu RPA k havárii klasifikované jako závažná havárie. Havárie byla oznámena v souladu s legislativními požadavky a do 24 hodin bylo krajskému úřadu doručeno písemné hlášení o vzniku závažné havárie. Dále byl zpracován a předán návrh konečné zprávy o vzniku a dopadech závažné havárie. Šetření prováděné Policií ČR nebylo do konce roku 2015 ukončeno. Po ukončení vyšetřování Policií ČR bude aktualizován návrh konečné zprávy a předán ke schválení na krajský úřad.

V žádné z dalších společností skupiny Unipetrol nedošlo k havárii klasifikované dle zákona č. 59/2006 Sb. respektive 224/2015 Sb., jako závažná havárie.

Ostatní 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 zjednání nápravy a zabránění jejich opakování. Účinky malých provozních nehod nepřesáhly území společností skupiny.



VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí

6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí

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

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

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

6.2. Komunikace s veřejností

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

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

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

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

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

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

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

Firma	Publikace	Kontaktní osoba
Unipetrol	SPOLU, noviny zaměstnanců skupiny Unipetrol	Ing. Jitka Němečková, tel.: +420 225 001 467
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	David Marek, tel.: +420 476 164 105
Unipetrol Doprava	Internetová stránka společnosti	http://www.unipetroldoprava.cz
Unipetrol Doprava	Informační měsíčník bezpečnosti práce a požární ochrany	David Marek, tel.: +420 476 164 105
Česká rafinérská	Impuls, zpravodaj bezpečnosti, ochrany zdraví při práci, požární ochrany, kvality a životního prostředí	Ing. Michal Šulc, tel.: +420 476 163 292
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
- 2) Ekologická smlouva č. 32/94, ve znění dodatku č. 1 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Unipetrol
- 3) Ekologická smlouva č. 39/94, ve znění dodatku č. 2 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Paramo
- 4) Ekologická smlouva č. 58/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 26. 9. 2008, společnosti Paramo
- 5) Ekologická smlouva č. 184/97, ve znění dodatku č. 7 ze dne 18. 1. 2007, společnosti Benzina

7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve společnostech skupiny Unipetrol

V roce 2015 se oproti předchozím obdobím nezměnil rozsah starých ekologických zátěží. Níže je uveden přehled starých ekologických zátěží skupiny Unipetrol.

Unipetrol, Litvínov – průmyslový areál a další lokality

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

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

Průmyslový areál Litvínov a okolní skládky

- **Skládky tekutých kalů Růžodol**
 - znečištění zbytky dehtů a odpady z rafinace ropy
 - byly odtěženy odpady ze všech skládek
 - byla dokončena výstavba sanačního drénu, je vybudován systém čerpání fáze a zasakování vod
- **Skládky popílku K1-K4**
 - byly dokončeny sanační práce na skládkách popílku K1 a K2
 - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- **Skládka 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
- **Skládka tuhých průmyslových odpadů, skládka vápenných kalů II, skládka vápenných kalů u vlečky**
 - znečištění pevnými odpady, ropnými látkami a vápennými kaly s fenoly
 - bylo prováděno ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů
 - vlastní sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- **Skládka Uhlodehta**
 - znečištění uhelnými moury, popely, popílky, vápennými kaly a hnědouhelnými dehty
 - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR

- **Jižní předpolí popelových skládek**
 - znečištění popílky a ropnými kaly, čerpání kontaminovaných vod
 - byly odtěženy a zlikvidovány ropné kaly
 - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- **Sanace podzemních vod v kontaminačních mracích v areálu**
 - znečištění podzemních vod ropnými uhlovodíky a fenoly
 - byla prováděna výstavba sanačního systému v kontaminačních mracích č. 4, 11
 - sanační práce byly ukončeny v kontaminačních mracích č. 3, 6, 9
- **Monitoring podzemních vod**
- **Sanace zemin v areálu v rámci ekologické služby při investičních akcích**
 - znečištění zemin ropnými uhlovodíky a fenoly

Unipetrol, Kralupy – průmyslový areál a další lokality

- **Blok 19 (gudrony)**
 - kyselé zbytky z procesu rafinace benzínů
 - předložena a schválena studie proveditelnosti sanace lokality gudrony
 - vydáno rozhodnutí ČIŽP na sanaci lokality
 - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- **Skládka 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 a příprava dokumentace k výběrovému řízení na zhotovitele sanace
- **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

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

Paramo, Kolín (bývalé Koramo)

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

7.3. Průběh prací v roce 2015

V rámci odstraňování starých ekologických zátěží (OZEZ) se v roce 2015 provedly mnohé sanační práce.

Unipetrol, Litvínov:

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

Unipetrol, Kralupy:

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

Paramo, Pardubice / Kolín

- probíhalo ochranné sanační čerpání a monitoring na lokalitě Časy,
- bylo ukončeno sanační čerpání a monitoring na lokalitě LIDL, ČSAD BUS,
- probíhal sanační zásah na lokalitě U Trojice, tj. sanační čerpání soustavy vrtů HOPV a sanačních drénů,
- probíhalo ochranné čerpání srážkových vod na lokalitě Hlavečnick,
- Ministerstvo financí ČR připravuje zadávací dokumentaci pro vypsání veřejné soutěže na sanaci hlavního závodu Paramo Pardubice – etapa 1.A,
- probíhá sanační zásah na deponii Nová Ves – sběr ropných uhlovodíků,
- probíhalo sanační čerpání ropných uhlovodíků z horninového prostředí v hospodářském středisku Kolín.

Benzina:

- udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na distribučních skladech Nový Bohumín, Šumperk a Točnick. Na čerpací stanici Čáslav byla sanace fyzicky ukončena, byla předložena závěrečná zpráva a zahájen postsanační monitoring. Na čerpací stanici Tachov proběhl závěrečný KD, kde bylo odsouhlaseno ukončení prací. Byl vystaven závěrečný protokol ČIŽP, nápravná opatření byla uzavřena a byla odsouhlasena likvidace vrtů. Na ostatních lokalitách probíhají fáze doprůzkumu, zpracování projektů sanace, výběrová řízení ochranného čerpání, monitoring nebo postsanační monitoring.

Další sanační práce prováděné v roce 2015:

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

7.4 Čerpání finančních prostředků v roce 2015

Přehled finančních garancí Ministerstva financí ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (mil. Kč) k 31. 12. 2015

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	skupina celkem
Finanční garance MF ČR	6 012	4 244	1 907	1 241	1 349	14 753
Náklady hrazené MF ČR v roce 2015	146	0,6	34	12	5,75	198,4
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací	4 014	51,3	1 762	512	476 ¹⁾	6815,3
Očekávané náklady na budoucí práce	2 688	881	243	2 802	875	7 489
Celkové (odhadované) náklady na sanaci	6 702	932,3	2 005	3 314	1 351	14 304,3
Zůstatek finanční garance MF	-690	3 311,7	-98 ²⁾	-2 073 ²⁾	-2	448,7

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

²⁾ Paramo – žádosti o navýšení garance pro hospodářské středisko Pardubice a Kolín byly podány na Ministerstvo financí ČR. Ministerstvo financí ČR projednání žádosti o navýšení garance v roce 2015 pozastavilo.



VIII. Trvale udržitelný rozvoj

8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí

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

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

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

Rokem 2013 tak započalo třetí obchodovací období, které bude trvat až do roku 2020. Ve třetím obchodovacím období výrazně vzrostl počet sledovaných zdrojů emisí CO₂ a změnil se způsob výpočtu, sledování a vykazování množství emisí CO₂. Významnou změnou prošel také výpočet přidělu volně alokovaných povolenek.

Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005 – 2007, 2008 – 2012, 2013 – 2020 a skutečné emise CO₂ v letech 2005 – 2015.

Alokace povolenek (tis. ks) Reálné emise (kt/rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská	Paramo	skupina Unipetrol
Roční alokace dle NAP 2005-2007	3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO 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
Roční 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	835	148	3 119
2012: reálné emise CO ₂	1 944	856	95	2 895
Celková alokace pro období 2013-2020	10 159 ¹⁾	6 494	445	17 333
2013: reálné emise CO ₂	3 062	772	47	3 881
2014: reálné emise CO ₂	3 138	877	37	4 052
2015: reálné emise CO ₂	2 841	889	36	3 766

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

Na základě ověření ročních zpráv za rok 2015 lze konstatovat, že přidělené roční množství povolenek ve společnosti Unipetrol RPA pokrývá cca 46 % roční emise, navýšení oproti roku 2014 bylo z důvodu nižších emisí CO₂, které byly zapříčiněny čtyřměsíční odstávkou etylenové jednotky. Pro pokrytí deficitu povolenek v roce 2015 byl částečně využit přebytek povolenek z předchozího období, další část byla pokryta z přidělu na další rok a zbývající deficit bude nakoupen. Ve společnosti Paramo (hospodářské středisko Pardubice) došlo v roce 2015 k prověření rozhodnutí o množství volně alokovaných povolenek v rámci alokačního období 2013-2020 – potvrzen soulad se stávajícím rozhodnutím MŽP ČR. Paramo dlouhodobě hospodaří s významným přebytkem povolenek z předchozích alokačních období.

Ochrana ozonové vrstvy Země

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

Ve výrobě NTS bylo na chladicí jednotce C4 frakce nahrazeno původní chladivo tvořené částečně halogenovaným chladivem s obsahem chloru za environmentálně vhodnější chladivo, které neobsahuje chlór.

8.2. Chemická bezpečnost

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

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

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

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

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

Společnosti skupiny Unipetrol, které vyrábějí nebo dovážejí chemické produkty, zaregistrovaly v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1907/2006 celkem 63 chemických látek.

Agentura ECHA hodnotí návrhy následných testování, které byly povinnou součástí registračních dokumentací vysoce objemových produktů, a vydává rozhodnutí o provedení dodatečných testů. Jejich doplněním se registrační dokumentace stává kompletní.

Předložené registrační dokumentace podléhají i dalším následným kontrolním procesům ze strany agentury ECHA, která na základě IT screeningu vybírá chemické látky, u kterých členské státy rozhodnou, zda budou kontrolovány jejich předložené dokumentace v rámci hodnocení úplnosti souladu s požadavky nařízení REACH (compliance check), nebo hodnoceny samotné chemické látky v rámci průběžného akčního plánu (CoRAP), nebo pro ně budou stanovena opatření na úrovni EU (omezování, povolování). Při zjištění neshody nebo nedostatečné kvality prověřovaných dat vydá agentura ECHA rozhodnutí o doplnění údajů. Nesplnění rozhodnutí předá agentura k dalšímu řešení příslušnému vnitrostátnímu orgánu zodpovědnému za prosazování předpisů.

Do uvedených kontrolních procesů byly zahrnuty tyto produkty skupiny Unipetrol:

- **saze:**

compliance check – draft rozhodnutí o doplnění identifikačních údajů a testů na nano-materiály, zařazení do procesu CoRAP z důvodu možné karcinogenity;

- **naftalenový koncentrát:**

compliance check – draft rozhodnutí o doplnění testů reprodukční toxicity, zařazení do procesu CoRAP;

- **SDA produkt odsíření:**

draft rozhodnutí pro provedení následných testů (mutagenita, reprodukční toxicita, škodlivost pro životní prostředí).

Paramo v souladu s platnou legislativou realizovalo potřebné registrace látek a izolovaných meziproduktů. Ve 2. čtvrtletí roku 2014 byla registrační dokumentace v Paramo podrobena tzv. IT-screeningu ze strany evropské chemické agentury ECHA. U pěti registračních dossierů bylo Paramo vyzváno k aktualizaci registrační dokumentace (oprava v sekci substance identity). Bezpečnostní listy směsí i látek jsou dle potřeby aktualizovány a doplněny o expoziční scénáře. Paramo plní roli hlavního registranta v rámci SIEF pro látku Lubricating oils – EC 278-012-2 se všemi povinnostmi s tím spojenými.

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

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 stále zlepšování environmentální výkonnosti. Ve společnostech skupiny byly provedeny energetické audity s cílem dosáhnout dalších energetických úspor. Zároveň je na rok 2016 připravována certifikace Systému energetického managementu dle ISO 50001.

V České rafinérské v roce 2015 probíhala finalizace příprav investičních projektů, jejichž realizace je plánována do rozsahu září v roce 2016 v Litvínově:

- výměna předeřevu vzduchu na peci VD PSP – snížení energetické náročnosti provozu pece,
- výměna vestaveb v koloně VD PSP – snížení tlakové difference kolony a zvýšení energetické účinnosti provozu jednotky,
- úpravy na jednotkách ŠJ PSP, CCR a Claus týkající se zvýšení spolehlivosti provozu těchto jednotek.

V koordinaci s Unipetrolelem RPA jsou v České rafinérské zaváděna řešení týkající se optimalizace provozování obou společností při využívání čistých a odpadních vod. Dále se pokračuje v pravidelném ověřování funkčnosti odvaděčů kondenzátu.

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.

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

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

Mezi nejvýznamnějších investiční aktivity s cílem snížit spotřebu energií patří projekt implementace vyššího řízení (APC) na jednotku zplyňování mazutu (POX) s přínosem v úspoře spotřeby středotlaké a nízkotlaké páry. Postupně budou implementovány systémy

vyššího řízení i na další jednotky. Rovněž se Unipetrol RPA zaměřuje na snižování ztrát energie z potrubních rozvodů. Jedná se především o rozsáhlou náhradu izolací potrubí a jejich monitoring, dále také příprava projektu na optimalizaci vytápění budov. Dalším energeticky náročným uzlem je komprese plynů, kde se Unipetrol RPA orientuje na zlepšování řízení kompresorů z pohledu měrných spotřeb a snižování dosahovaných tlaků pro jednotlivé chemické procesy.

Pro budoucnost jsou významné aktivity v oblasti definice strategie provozu energetických zdrojů, jejich velikost a plnění všech legislativních parametrů.

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

V oblasti snižování energetické náročnosti bylo ve společnosti Paramo zavedeno sledování indexů KPI v celém spektru olejářských výrob. Tento krok výrazně a trvale napomáhá nejen efektivní kontrole spotřeb energií, ale také dosahování výrazných jednotkových úspor v souladu s definovanými cíli a zaměřením společnosti.

Spotřeba vody ve skupině (mil. m³/rok)

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	23,7	22,2	24,5	23,0	22,0	20,0	19,4	21,4	17,8	16,8
Česká rafinérská	2,0	1,7	1,8	1,8	2,9	2,7	2,8	2,7	3,0	2,9
Paramo	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,5	0,3	0,3
skupina Unipetrol	26,7	24,9	27,3	25,8	25,8	23,7	22,9	24,5	21,1	20,0

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), vztažená na tuny produkce na rok:

Spotřeba energie ve skupině (tis.TJ/rok)

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	5,6	5,3	4,8	9,8	10,1	9,4	9,9	8,8	8,4	8,6
Česká rafinérská	15,1	13,6	16,8	16,6	14,6	12,6	13,7	16,1	16,8	16,7
Paramo	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	2,9	1,8	1,0	0,9	0,8
skupina Unipetrol	23,5	21,6	24,3	29,0	27,0	24,9	25,4	25,9	26,1	26,1

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

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	0,173	0,159	0,153	0,163	0,163	0,166	0,163	0,166	0,145	0,189
Česká rafinérská Litvínov	0,038	0,035	0,032	0,034	0,049	0,053	0,043	0,047	0,043	0,047
Česká rafinérská Kralupy	0,056	0,056	0,057	0,053	0,058	0,056	0,057	0,060	0,055	0,054
Paramo HS Pardubice	0,096	0,087	0,086	0,097	0,106	0,115	0,151*)	0,202	0,124	0,133
Paramo HS Kolín	0,303	0,297	0,221	0,355	0,333	0,245	0,221	0,227	0,184	0,225

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

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

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

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

Úrazovost

Počet úrazů ve společnostech skupiny Unipetrol za uplynulý rok stoupl, a to ve všech sledovaných kategoriích pracovních úrazů. Jedná se výkyv ovlivněný závažnou havárií ze dne 13. 8. 2015, ke které došlo v areálu Chempark Záluží v Litvínově. Ve společnosti Unipetrol RPA došlo k výbuchu a následnému požáru na zařízeních etylenové jednotky a během následného požárního zásahu bylo zraněno 19 členů hasičského záchranného sboru podniku. Dalšími negativními vlivy pak byly klimatické projevy, dopravní nebo železniční nehody a ztráta pozornosti. Bohužel byl v minulém roce zaznamenán i smrtelný pracovní úraz strojívdce společnosti Unipetrol Doprava, kdy při jízdě vlaku po trati celostátní dráhy, došlo ke srážce čela vlaku s koncem vlaku jiného, což mělo za následek jeho smrtelné zranění.

Vývoj pracovní úrazovosti ve skupině Unipetrol je patrný z níže uvedeného tabulkového přehledu.

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	0,17	0,27	0	0,24	0,26	0,06	0,06	0,19	0,13	0,66
Česká rafinérská	0	0,3	0,14	0,45	0,15	0	0,16	0,16	0,32	0,33
Paramo	0,7	0,49	0,39	0,28	0,3	0,92	0,17	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0,58	0,81	0,41	0,22	0,46	0	0	0,24	0,24	0,73

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

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	1,02	1,71	0	1,45	1,53	0,33	0,36	1,15	0,78	3,99
Česká rafinérská	0	1,7	0,8	2,8	0,89	0	0,9	0,89	1,84	1,87
Paramo	4,21	2,94	2,31	1,65	1,74	5,39	2,02	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	3,28	4,54	2,25	1,18	2,42	0	0	1,36	1,35	3,75

Počet smrtelných úrazů

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Benzína	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
skupina Unipetrol	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1

Počet evidovaných pracovních úrazů

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	11	13	10	14	14	7	8	6	8	32
Česká rafinérská	9	10	3	4	7	4	4	3	8	9
Paramo	20	14	8	3	2	13	5	4	1	0
Benzína	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	10	11	9	1	8	3	2	1	2	3
skupina Unipetrol	50	48	33	23	31	27	19	14	19	44

Počet pracovních úrazů s neschopností nad tři dny

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	4	6	0	5	5	1	1	3	2	10
Česká rafinérská	0	2	1	3	1	0	1	1	2	2
Paramo	6	4	3	2	2	6	1	0	0	0
Benzína	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	3	4	2	1	2	0	0	1	1	3
skupina Unipetrol	13	16	6	11	10	7	3	5	5	15

Nemoci z povolání

V roce 2015 byl ve společnosti Paramo zaregistrován jeden případ nemoci z povolání. Centrum pracovního lékařství uznalo zjištěné onemocnění Azbestóza plic jako nemoc z povolání. Zaměstnanec byl v pracovním poměru v letech 1985-1988.

Počet nových případů nemocí z povolání

Rok	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol RPA	0	1 ¹⁾	1 ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1 ²⁾
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
skupina Unipetrol	0	1	1	0	0	0	0	0	1	1

¹⁾ nemoc z polycyklických kondenzovaných uhlovodíků

²⁾ nemoc způsobená expozicí azbestu (již se nepoužívá)

Prevence, osobní ochranné pracovní prostředky a pomůcky

Prevence bezpečnosti práce je zajištěna odborně způsobilými pracovníky v oblasti hodnocení rizik, kteří provádějí prohlídky jednotlivých pracovišť. Osobní ochranné pracovní prostředky se zaměstnancům společnosti vydávají na základě identifikace nebezpečí a vyhodnocení rizik možného ohrožení života a zdraví osob.

Kvalita pracovního prostředí

Na základě provedené kategorizace prací se podmínky pracovního prostředí ve společnostech skupiny Unipetrol pravidelně prověřují měřením faktorů pracovního prostředí, především expozice zaměstnanců hluku, chemickým látkám a prachu. Měření provedená v roce 2015 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 interních směrnic.

Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2015 z pohledu ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví

Unipetrol RPA

- V průběhu roku 2015 bylo na základě žádosti společnosti Unipetrol RPA vydáno celkem 14 nepodstatných změn integrovaných povolení.
- V rámci změny integrovaného povolení byl krajským úřadem schválen projekt realizace technologie na snižování emisí NO_x z teplárny T700 za použití čpavkové vody.
- V rámci změny integrovaných povolení byl krajským úřadem stanoven monitoring kvality podzemních vod, které mohou být negativně ovlivněny v důsledku provozu daného zařízení.
- Započala přípravná fáze pro realizaci projektů na snížení emisí do ovzduší z teplárny T700 a energobloku etylenové jednotky tak, aby po ukončení přechodného národního plánu v polovině roku 2020 byla zařízení schopna plnit přísnější emisní limity v souladu s platnou legislativou.
- Dokončen projekt segregace splaškových vod z dešťové kanalizace a jejich převedení na biologické čištění.
- Pokračuje spolupráce s Českým rybářským svazem na zlepšení zarybnění řeky Bíliny do konce roku 2016.
- Aktivní zapojení do připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumenty BREF pro velká spalovací zařízení, velkoobjemovou výrobu organických látek a čištění odpadních vod a plynů, novela zákona o prevenci závažných havárií, novela zákona o posuzování vlivů na životní prostředí a navazujících metodik a dalších).
- Prodloužení platnosti povolení k odběru povrchových vod do 31. 12. 2040.
- Prodloužení platnosti povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových do 30. 6. 2019.

Unipetrol Doprava

- Provedeno havarijní cvičení k ověření funkčnosti vnitřních havarijních plánů dle zákona č. 59/2006 Sb. respektive 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií ve všech závodech v součinnosti s HZSP vlastníků areálů.

Benzina

- Čerpací stanice Čáslav: předložena závěrečná zpráva sanace, byl zahájen postsanační monitoring.
- Čerpací stanice Stod: realizována sanace zemin a podzemních vod z prostředků společnosti Benzina v rámci rekonstrukce čerpací stanice; odsouhlasena závěrečná zpráva sanace zemin, odsouhlasen navržený rozsah postsanačního monitoringu.
- Čerpací stanice Tachov: proběhl závěrečný KD, odsouhlaseno ukončení prací.
- Zajištění pokračování ochranného sanačního čerpání z prostředků Ministerstva financí ČR.

Česká rafinérská

- V únoru 2015 byly vydány změny integrovaných povolení rafinérií Litvínov a Kralupy, které implementovaly požadavky zákona č. 201/2012 Sb. o ochraně ovzduší a některé požadavky zákona č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci.
- V srpnu 2015 byly podány žádosti o vydání změn integrovaných povolení rafinérií Litvínov a Kralupy, které implementují požadavky evropské legislativy v oblasti tzv. nejlepších dostupných technik BAT.
- Byly identifikovány oblasti vyžadující realizaci opatření zajišťující plnění požadavků nejlepších dostupných technik BAT v obou rafinériích a byly iniciovány příslušné projekty.
- V Kralupech pokračoval provoz rozšířené hydraulické bariéry, v jehož důsledku došlo k dalšímu poklesu znečištění podzemních vod.
- Byly dokončeny projekty rekonstrukce čistírny odpadních vod v kralupské rafinérii, který zajistí dosažení parametrů odpovídající nejlepším dostupným technikám, a kompletní opravy kanalizačního systému rafinérie.

Paramo

- Úspěšný recertifikační audit organizací LRQA související s plněním požadavků ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001.
- Dokončení rekonstrukce nádrže H29.705 C (příjem MN produktovodem) a rekonstrukce nádrže VR43 na provozu P02 (hospodářské středisko Pardubice).
- Rekonstrukce nádrže 563 a 564 na provozu olejů (RDH – hospodářské středisko Kolín).
- Pokračují jednání s Ministerstvem financí ČR o zahájení sanačního zásahu etapy 1.A hlavní závod Paramo Pardubice a o dokončení sanace hospodářského střediska Kolín
- Přezkum podmínek integrovaných povolení s ohledem na plnění požadavků nejlepších dostupných technik (REF BAT) v hospodářském středisku Pardubice i Kolín.
- Aktualizace bezpečnostní zprávy, vnitřního havarijního plánu a plánu fyzické ochrany.
- Záměna stávajícího rozpouštědla kresol v selektivní rafinaci Paramo – hospodářské středisko Pardubice za ekologičtější N-Metyl 2-Pyrrolidon.

Důležité kontakty

Kontaktní osoba		Telefon	E-mail
Ing. Pavel Sláma	Unipetrol Unipetrol RPA Unipetrol Doprava Benzina Unipetrol Services	+420 476 164 515	zivotni.prostredi@unipetrol.cz
Ing. Pavel Fobl	Česká rafinérská	+420 476 166 530	pavel.fobl@crc.cz
Ing. Klára Kloučková	Česká rafinérská Kralupy	+420 315 718 713	klara.klouckova@crc.cz
Ing. Eva Horská	Česká rafinérská Litvínov	+420 476 164 422	eva.horska@crc.cz
Ing. Michal Šulc	Česká rafinérská	+420 476 163 292	michal.sulc@unipetrol.cz
Martin Macháček	Paramo	+420 466 810 125	martin.machacek@paramo.cz
Ing. Lubomír Tomek	Paramo	+420 466 810 306	lubomir.tomek@paramo.cz

