



2008 Metinė ataskaita / Annual Report

 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP



Turinys / Content

<u>LT</u>	Valdybos pirmininko ir generalinio direktoriaus žodis	4
	Veiklos rezultatai	12
	Finansiniai rezultatai	26
	Modernizacija ir investicijos	30
	Darbuotojai	34
	Vadybos sistemų diegimas	38
	AB „Mažeikių nafta“ socialinė atsakomybė	42
	Standartai, viršijantys ekonominį interesą	44
	Švaresnė aplinka	46
	Socialinės garantijos ir darbuotojų mokymai	50
	Vietos bendruomenei skirti projektai	58
	AB „MAŽEIKIŲ NAFTA“ KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS, KONSOLIDUOTAS METINIS PRANEŠIMAS IR NEPRIKLAUSOMO AUDITORIAUS IŠVADA UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS	68



 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

<u>EN</u>	Review of Chairman of the Board and General Director	4
	Operating Results	12
	Financial Results	26
	Modernization, Mandatory and Other Capital Projects	30
	Employees	34
	Implementation of Management Systems	38
	Social Responsibility of Mažeikių nafta	42
	Setting Higher Standards	44
	Cleaner Environment	46
	Social Benefits and Development	50
	Projects for Local Communities	58
	AB MAŽEIKIŲ NAFTA CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS, CONSOLIDATED ANNUAL REPORT AND INDEPENDENT AUDITORS'S REPORT FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008	68



MAREK MROCKOWSKI
AB „Mažeikių nafta“ valdybos pirmininkas
ir generalinis direktorius /
Chairman of the Board of Directors
and General Director of AB Mažeikių Nafta

Valdybos pirmininko ir generalinio direktoriaus žodis

LT 2007-ųjų pabaigoje sėkmingai atliktas akcinės bendrovės „Mažeikių nafta“ naftos perdirbimo produktų gamyklos kapitalinis remontas bei pradėjęs veikti vakuuminio distiliavimo įrenginys, nukentėjęs nuo 2006 m. spalio 12 d. įvykusio gaisro, turėjo teigiamos įtakos naftos perdirbimo produktų gamyklos veiklai. Perdirbtos žaliavos kiekis per pastaruosius 10 metų pasiekė rekordinį, 9,6 mln. t, lygį.

Per metus keitėsi Bendrovės ir jos dukterinių įmonių valdymo struktūra, buvo optimizuojamas įvairių veiklos sričių valdymas bei gerinamas Bendrovės padalinių tarpusavio veiksmų ir veiksmų su PKN „Orlen“ grupės padaliniais koordinavimas. „Mažeikių nafta“ ir toliau tęsė restruktūrizaciją, didžiausią dėmesį skirdama pagrindinei veiklai, atskyrė patalpų valymo ir teritorijos priežiūros paslaugas bei perdavė maitinimo ir prekybos paslaugų teikimą rangovui.

Review of Chairman of the Board and General Director

EN Successful turnaround completed by Refinery of Public Company Mažeikių Nafta at the end of 2007 as well as start-up of the refurbished Vacuum Distillation Unit damaged by the 12 October 2006 fire created basis for successful operations of the Refinery in 2008. Crude oil and other feedstock processing volumes reached 9.6 million tons and were the highest for the last 10 years.

The Company and its subsidiaries have undergone changes in the management structure, optimizing management of different areas and improving coordination of the activities within the Company's divisions and with PKN Orlen Group. Mažeikių Nafta continued restructuring by concentrating on its core operations, and completed spin-off of its indoor and outdoor cleaning and landscaping activities, health care services as well as contracted catering services from the outside sources.

LT Įgyvendintos maržos optimizavimo iniciatyvos pagerino gamybos, logistikos ir produkcijos pardavimo koordinavimą, leido sumažinti gamybinių atsargų lygį, kartu ir apyvartinio kapitalo poreikį bei sušvelninti atsargų nuvertėjimo įtaką finansiniam rezultatui.

2008 m. Bendrovei suteikti ISO 14001:2004 ir OHSAS 18001 sertifikatai ir, tęsiant vadybos sistemų vystymą, pradėta ruošti įdiegti Integruotos vadybos sistemą pagal ISO 9001 standartą.

2008-aisiais pavyko pagerinti veiklos planavimą ir kontrolę. Buvo sukurta Grupės veiklos sričių rodiklių sistema, kuria kiekvieną mėnesį naudojamosi apžvelgiant ir analizuojant veiklos rezultatus. Tai padėjo siekti geresnių ekonominės veiklos rezultatų.

Būdama viena iš Lietuvos ekonomikos lyderių, Bendrovė siekia ne tik gerinti verslo rezultatus, bet ir darbuotojų, jų šeimų bei Mažeikių, Biržų rajonuose ir Palangos

mieste gyvenančių bendruomenių gyvenimo kokybę. 2008 metais Bendrovė išliko viena didžiausių paramos teikėjų Lietuvoje ir buvo daugelio gražių vietinių ir nacionalinių kultūros, sporto ir socialinių iniciatyvų rėmėja.

Nuo 2008 metų antrojo pusmečio prasidėjusi pasaulinė finansų ir ekonomikos krizė privertė skubiai bendromis „Mažeikių naftos“ darbuotojų pastangomis reaguoti į rinkos pokyčius, spręsti veiklos ir investicijų finansavimo problemas bei priimti naujus iššūkius.

Tikiu, kad šiandien „Mažeikių nafta“ ir joje dirbantys žmonės yra pasiruošę įveikti tuos iššūkius, kurie laukia 2009-aisiais.

MAREK MROCZKOWSKI

AB „Mažeikių nafta“ valdybos pirmininkas ir generalinis direktorius

“ Perdirbtos žaliavos kiekis per pastaruosius 10 metų pasiekė rekordinį 9,6 mln. t lygį.

“ Crude oil and other feedstock processing volumes reached 9.6 million tons and were the highest for the last 10 years.

 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN The supply chain management undertakings allowed smooth coordination of operations, logistics and sales activities, reducing the level of inventories and, at the same time, the working capital demand as well as mitigated the impact of inventory depreciation on the financial results.

In 2008, the Company was granted ISO 14001:2004 and OHSAS 18001 Certificates, and continued further development of its management systems by starting preparation for the Integrated Management System implementation under ISO 9001 standard.

In 2008, the Group improved its planning and controlling activities. The Group established the system of performance indicators used for monthly review and analysis of performance of separate business areas. This also helped in achieving better results of economic performance.

Having secured one of the leading positions in the Lithuanian economy, the Company was seeking not only to improve its business results but also to enhance quality of life

of the Company's employees and their families, as well as communities of Mažeikiai and Biržai Districts and Palanga. In 2008, the Company remained one of the largest sponsors in Lithuania and was the supporter of many valuable initiatives related to cultural, sports and social programs developed at the local communities as well as on the national level.

Global financial and economic crisis, faced at the second half of 2008, forced the Company to immediately respond to the changes, addressing the new challenges through the dedication and joint efforts of the Company employees.

I am sure that today Mažeikių Nafta and its employees are ready to overcome those challenges to be confronted in 2009.

MAREK MROCZKOWSKI

Chairman of the Board of Directors and General Director of AB Mažeikių Nafta

Bendrovės valdyba / Board of Directors



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

WALDEMAR LOTA, VITA PETROŠIENĖ, KRYSZTOF PATER, MAREK MROCZKOWSKI,
SŁAWOMIR ROBERT JĘDRZEJCZYK, JACEK TOMASZ SZAFRAŃSKI, MANTAS NOCIUS



AB „Mažeikių nafta“ ir bendrovės akcininkai

LT Akcinę bendrovę „Mažeikių nafta“ sudaro naftos perdirbimo produktų gamykla Mažeikiuose, jūrinis naftos terminalas Būtingėje ir naftą bei jos produktus transportuojantis naftotiekių ir produktotiekių tinklas. Ant Baltijos jūros kranto pastatytas reversinis naftos eksporto ir importo Būtingės terminalas yra visus metus neužšalantis uostas, per kurį šiuo metu Mažeikių naftos produktų gamykla aprūpinama nafta.

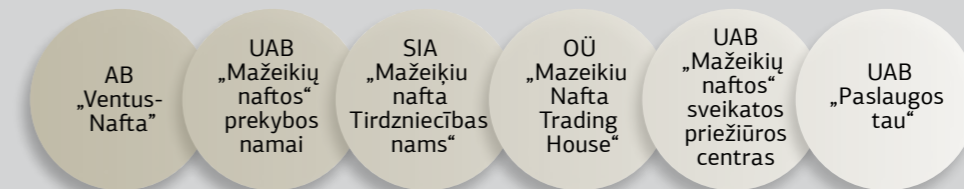
Bendrovė yra Rytų ir Centrinės Europos naftos perdirbimo sektoriaus lyderio — Lenkijos naftos koncerno PKN ORLEN S.A. — grupės narė.

AB „Mažeikių nafta“ akcijos nuosavybės teise priklauso dviem akcininkams: bendrovei „Polski Koncern Naftowy“ ORLEN SA, valdančiai 90,02 proc. visų akcijų, ir Lietuvos Respublikai, atstovaujamai Ūkio ministerijos, valdančiai 9,98 proc. visų akcijų. [2008 m. gruodžio 31 d.]

AB „Mažeikių nafta“ grupės bendrovės

AB „Mažeikių nafta“ grupei priklauso: mažmenine prekyba perdirbtais naftos produktais užsiimanti AB „Ventus-Nafta“, Bendrovės prekybos agentas UAB „Mažeikių naftos“ prekybos namai; taip pat didmeninės prekybos naftos produktais atstovai Latvijoje SIA „Mažeikių nafta Tirdzniecības nams“ ir Estijoje OÜ „Mažeikių Nafta Trading House“; atskyrus nepagrindinę veiklą grupę papildė UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centras, teikiantis sveikatos priežiūros paslaugas Bendrovės darbuotojams ir kitiems rajono gyventojams, ir UAB „Paslaugos tau“, prižiūrinti Bendrovės teritoriją bei tvarkanti jai priklausančias patalpas (toliau — Grupė).

1
2
...
9
10
11
...
71
72



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Public Company **Mažeikių Nafta**

EN Public Company Mažeikių Nafta (hereinafter — the Company) consists of the Refinery in Mažeikiai, the Marine Terminal in Būtingė, and the pipeline system for transshipment of crude oil and petroleum products. The reverse export and import Terminal in Būtingė situated on the shore of the Baltic Sea is an all-year-round ice-free port currently accepting the crude oil import cargoes supplied to Mažeikių Nafta Refinery.

AB Mažeikių Nafta is a member of PKN ORLEN Capital Group, one of the largest oil corporations in Central and Eastern Europe.

Shares of AB Mažeikių Nafta are owned by two shareholders, i.e. Polski Koncern Naftowy Orlen S.A. entitled to 90.02 per cent of the shares, and the Republic of Lithuania represented by the Ministry of Economy entitled to 9.98 per cent of the shares. (As of 31 December 2008)

Companies of **Mažeikių Nafta Group**

Mažeikių Nafta Group consists of AB Ventus-Nafta engaged in retail of refined petroleum products; the Company's sales agent UAB Mažeikių Nafta Trading House with its subsidiaries SIA Mažeikių Nafta Tirdzniecības Nams in Latvia and OÜ Mažeikių Nafta Trading House in Estonia both involved in wholesale of petroleum products. After spin-off of the Company's non-core activities, AB Mažeikių Nafta Group was joined by UAB Mažeikių Nafta Health Care Center, providing the Company employees and other residents of the district with health care services, and UAB Paslaugos Tau, providing landscaping as well as indoor and outdoor cleaning services to the Company.



LT Pagrindiniai rodikliai

Rodiklis	EBITDA	Turto pelningumas	Nuosavybės pelningumas	Ilgalaikės skolos ir nuosavybės koeficientas	Bendras likvidumo koeficientas	Turto apyvartumas	Grynosios skolos ir nuosavybės koeficientas
	<i>mln. USD</i>	<i>USD/USD</i>	<i>USD/USD</i>				
2008	100,5	0,01	0,03	0,48	0,98	4,04	0,72
2007	64,6	0,02	0,04	0,58	1,32	1,75	0,63
2006	109,1	0,04	0,09	0,60	2,55	2,69	0,03
2005	419,4	0,20	0,47	0,70	1,47	2,49	-0,31
2004	359,7	0,21	0,58	1,05	1,35	2,20	0,63
	<i>mln. USD</i>	<i>USD/USD</i>	<i>USD/USD</i>				
Indicator	EBITDA	Return on Assets	Return on Equity	Long-term Debt to Equity Ratio	Total Liquidity Ratio	Asset Turnover Ratio	Net Dept to Equity Ratio

EN Key Indicators

Gamyba ir nauji produktai

LT 2008-aisiais perdirbtos žaliavos kiekis per pastaruosius 10 metų pasiekė rekordinį, 9,6 mln. tonų, lygį, tai 3,8 mln. tonų (39,6 proc.) daugiau nei 2007 metais.

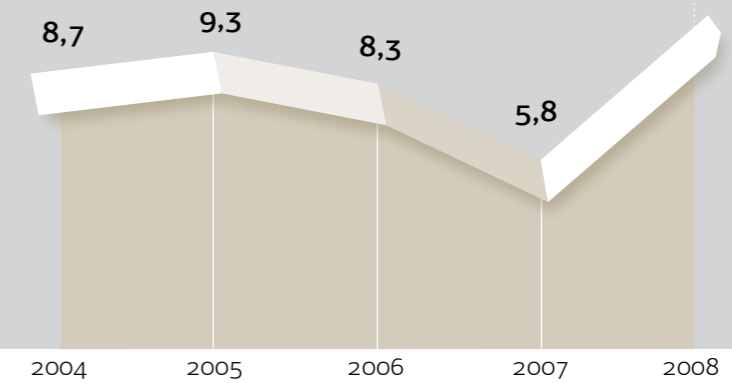
Gamybos tarnyba sumažino kuro sąnaudas ir pagerino šviesiųjų naftos produktų išeigą (72 proc., palyginti su 68,8 proc. 2007 metais) bei geriau išnaudojo perdirbimo pajėgumą (90,4 proc., palyginti su 53,4 proc. 2007 metais), taip pat įgyvendinta nemažai projektų tiek gerinant produktų kokybę, tiek didinant gamybos efektyvumą.

Vienas svarbesnių praėjusių metų pasiekimų yra AB „Mažeikių nafta“ specialistų drauge su tarptautine kompanija „Quadrise Fuels International“ sukurtas naujas produktas — emulsuotas kuras (emulsuotas gudronas), galintis turėti nemažą reikšmę sprendžiant viso šalies energetikos ūkio problemas. Šis pažangus iš naftos perdirbimo likutinio kuro ir vandens gaminamas produktas savo struktūra yra panašus į orimulsiją. Alternatyvioms kuro rūšims priskiriamas emulsuotas gudronas deginamas efektyviau, jo degimo metu susidaro mažiau kenksmingųjų priemaišų, kartu sumažėja į orą išmetamų teršalų kiekis.

1
2
...
13
14
15
...
71
72



Perdirbimo kiekiai (mln. t)
Refining Volumes (million tons)



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Production and New Product

EN In 2008, the feedstock processing volume reached the level of 9.6 million tons being the highest for the last 10 years. It was by 3.8 million tons (39.6 per cent) more than in 2007.

Production Division reduced fuel consumption, improved the light products yields (72 per cent compared to 68.6 per cent in 2007), capacity utilization (90.4 per cent compared to 53.4 per cent in 2007) and implemented the whole range of the projects intended for improvement of products' quality as well as operations efficiency.

One of the main achievements of the last year was a new product developed by Mažeikių Nafta's specialists in cooperation with the company Quadrise Fuels International. The new product — emulsified fuel — may have an essential role in addressing the problems of national energy sector. This advanced vacuum residue and water based product is similar to orimulsion. Emulsified fuel, considered as an alternative fuel, has better calorific efficiency, produces less harmful substances in the process of combustion and hence reduces the amount of emissions.



LT 2008 birželio 10 d. Bendrovė pasirašė bandomosios partijos emulsuoto kuro tiekimo sutartį su bendrove Lietuvos elektrine. Pirmieji 20 tūkst. tonų emulsuoto gudrono bandymai parodė, kad dėl savo kainos ir eksploatacinių savybių šis produktas gali tapti itin reikšmingas, mažinant energetinę šalies priklausomybę nuo dujų tiekėjų. Įvertintas gaminio novatoriškumas. „Mažeikių naftos“ sukurtas emulsuotas gudronas Lietuvos pramoninkų konfederacijos rengiamuose kasmetiniuose apdovanojimuose 2008-ųjų pabaigoje konfederacijos buvo apdovanotas aukso medaliu.



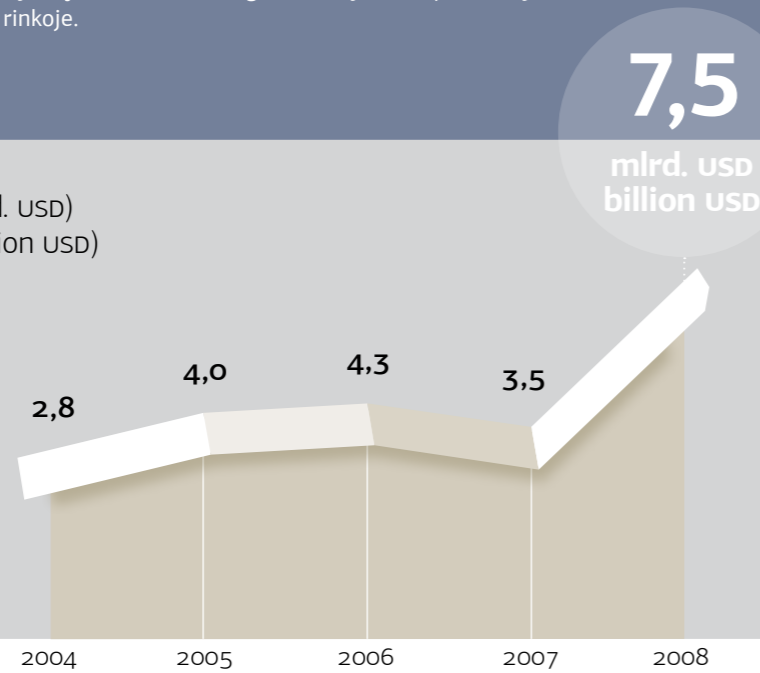
EN On June 10, 2008, the Company signed a contract for supply of a pilot batch of emulsified fuel to Lietuvos Elektrine. The tests made on the 20,000 tons of emulsified fuel showed that due to the price and performance parameters the product might have a significant role in reducing the country's energy dependency on gas suppliers. The Lithuanian Confederation of Industrialists recognized the innovation and awarded AB Mažeikių Nafta with a gold medal at the end of the year 2008.

Pardavimas

LT Pernai Grupė pardavė 9 mln. tonų naftos produktų, 2007 m. parduotų naftos produktų kiekis tesiekė 5,7 mln. tonų. Metų pradžioje grąžinus gamyklos pajėgumą, išaugo gamybos apimtis, naftos produktų pardavimo apimtis padidėjo 3,3 mln. tonų, arba 59 proc., Grupės pajamos išaugo daugiau nei dukart ir 2008 m. siekė 7,5 mlrd. USD (17,6 mlrd. Lt), palyginti su 2007-ųjų pajamomis, kurios sudarė 3,5 mlrd. USD (8,8 mlrd. Lt).

Tiek benzino, tiek dyzelino pardavimas Lietuvos ir Latvijos rinkose viršijo prognozes ir buvo didžiausias per paskutinius 5 metus. Palyginti su 2007 m., pardavimas padidėjo 9 procentais. Ukrainos ir kitų NVS šalių rinkose pasiektas pastarųjų 10 metų pardavimo rekordas — parduota beveik 500 tūkst. tonų benzino ir dyzelino, arba 40,8 proc. benzino daugiau nei 2007. Tokiems pardavimo rezultatams įtakos turėjo aukšta degalų kokybė ir Bendrovės gaminamų naftos produktų pripažinimas šioje rinkoje.

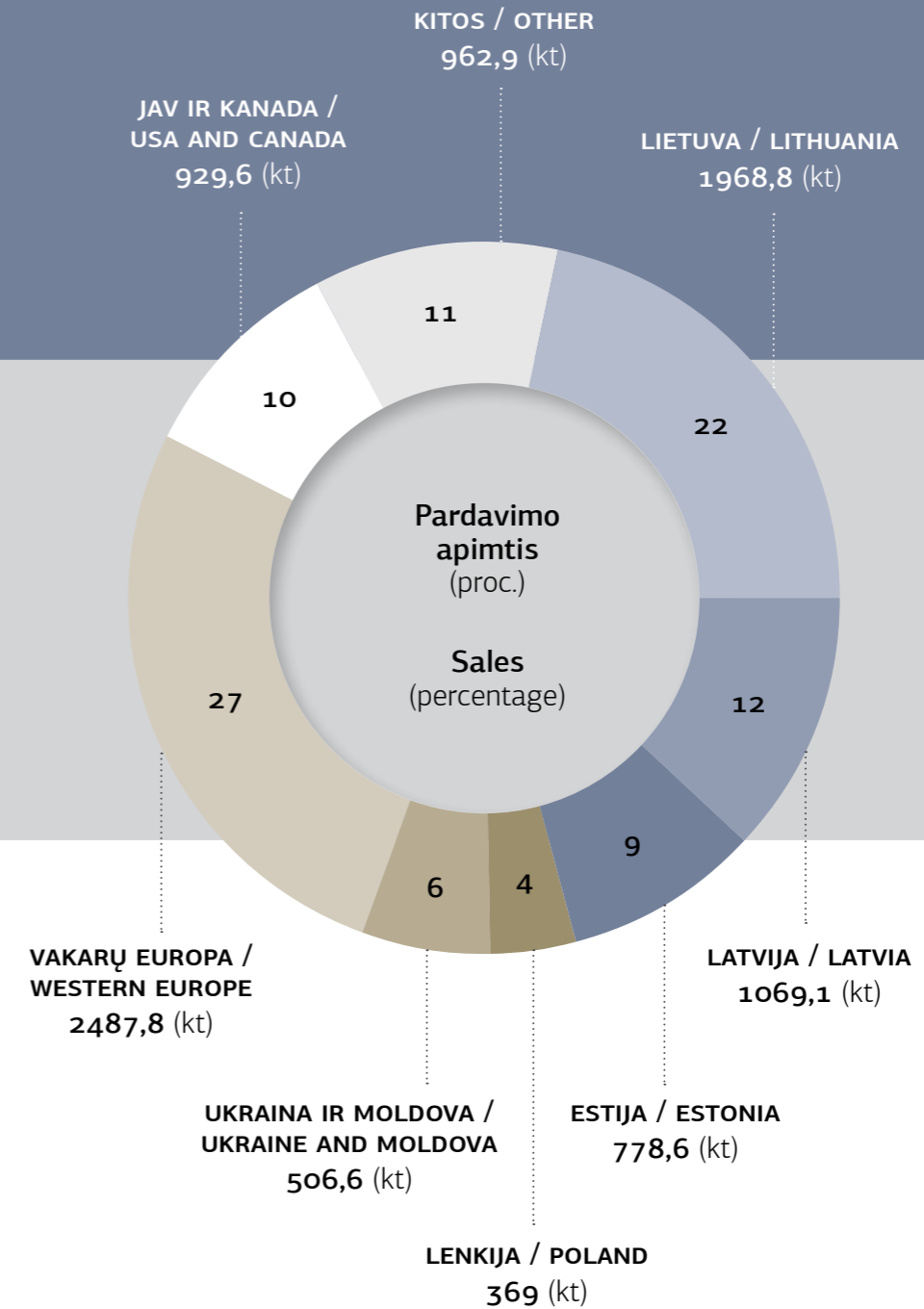
**Pajamos (mlrd. USD)
Revenues (billion USD)**



Sales

EN Sales of petroleum products by Mažeikių Nafta Group in 2008 amounted to 9.0 million tons, compared to 5.7 million tons of petroleum products sold in 2007. Restored refining capacities at the beginning of the year had an influence on the increased production volume and, consequently, growth of petroleum product sales by 3.3 million tons or 59 per cent if compared to the year 2007. The revenues of Mažeikių Nafta Group increased more than twice reaching the total amount of USD 7.5 billion (LTL 17.6 billion) for the year 2008, in comparison with USD 3.5 billion (LTL 8.8 billion) in 2007.

Sales of gasoline and diesel fuel on Lithuanian and Latvian markets exceeded the forecasted volumes being the highest during the last 5 years and increased by 9 per cent in comparison with the year 2007. Highest volume of sales during the last 10 years was recorded to Ukrainian market and markets of other CIS countries, reaching almost 500 thousand tons of gasoline and diesel fuel, i.e. sales of gasoline were higher by 40.8 per cent. Such sales results were impacted by the quality of fuel and recognition of AB Mažeikių Nafta's products on that market.





LT 2008-aisiais smarkiai išaugo ir pardavimas per jūrinius terminalus — iki 4,7 mln. t, 2007-aisiais šis pardavimas siekė tik 1,9 mln. t.

2008 m. pabaigoje prekių ženklų „VENTUS“ ir „ORLEN LIETUVA“ degalinių tinklą sudarė 26 nuosavos ir 9 frančizės pagrindu veikiančios degalinės. 2008-aisiais buvo tęsiamas 2007-ųjų pabaigoje pradėtas „VENTUS“ prekės ženklo keitimas į „ORLEN LIETUVA“.

2008 m. Grupės degalinėse, turinčiose „VENTUS“ ir „ORLEN LIETUVA“ prekės ženklus, buvo parduota 85,1 mln. litrų degalų, t. y. 5,6 proc. mažiau nei 2007 m. Pagrindinė degalų pardavimo mažėjimo priežastis — ūkio vystymosi lėtėjimas ir didesnė degalų kaina. Palyginti su 2007 m., plačiai vartojamų prekių pardavimas degalinių tinklo parduotuvėse išaugo 27,2 proc. Pardavimo augimą degalinių tinklo parduotuvėse lėmė naujoji koncepcija, aukštas klientų aptarnavimo lygis, pardavimo galutiniam vartotojui skatinimo akcijos.

EN Seaborne sales in 2008 also increased significantly reaching 4.7 million tons, while the seaborne sales in 2007 were 1.9 million tons only.

At the end of 2008, the number of fuel stations operating under VENTUS and ORLEN LIETUVA brands was 26 own and 9 franchised stations. In 2008, Mažeikių Nafta Group continued rebranding of its retail network started in 2007 by replacing VENTUS with ORLEN LIETUVA brand.

In 2008, the fuel stations of Mažeikių Nafta Group operating under the brands VENTUS and ORLEN LIETUVA sold 85.1 million liters of fuel, i.e. reduction by 5.6 per cent versus 2007. The main reasons for such reduction were the economic slowdown and higher fuel price. The volume of sales in the shops of the fuel stations operating within the chain increased by 27.2 per cent in comparison with the year 2007. Such sales increase was due to the new shops' concept, high service standards, and sales supporting promotions.

Logistika

LT Vienas svarbiausių „Mažeikių naftos“ logistikos pasiekimų praėjusiais metais — sėkmingos derybos su „Lietuvos geležinkeliais“. Buvo pasirašytos dvi ilgalaikės sutartys, kurios reguliuos naftos perdirbimo gamyklos produkcijos pervežimą geležinkeliais. Šie susitarimai garantuos nenutrūkstamą aprūpinimą geležinkelių vagonais ir užtikrins, kad bus įgyvendinti įsipareigojimai pristatyti klientams produktus laiku.

Taip pat buvo pasirašyta tiesioginė sutartis su Latvijos geležinkelių įmone dėl naftos produktų tranzito per Latviją. Į gretimą šalį „Mažeikių naftos“ produktai nuo praėjusių metų taip pat vežami ir autotransportu tiesiogiai iš Bendrovės krovos terminalo. Ši naujovė padeda mažinti logistikos išlaidas, sutrumpina produkto pristatymo klientui laiką.

Sudarydama ilgalaikes sutartis su vežėjais bei produktų krovos terminalais Jonavoje, Vilniuje ir Subačiaus naftos baze, Bendrovė sukūrė optimalų parduodamų produktų paskirstymo tinklą Lietuvoje ir garantavo, kad parduodamų produktų kokybė bus išsaugota visoje logistikos grandinėje.

Pernai „Mažeikių naftai“ buvo suteikta geležinkelių transporto vežėjo licencija. Taip pat, remdamasi Bendrovės paraiška gauti įgaliotojo ekonominių operacijų vykdytojo statusą (AEO), Lietuvos Respublikos muitinės departamento sudaryta darbo grupė atliko Bendrovės kompleksinį tikrinimą ir 2008 m. gruodžio mėnesį priėmė sprendimą suteikti Bendrovei AEO statusą. Šio statuso teikiamus privalumus Bendrovė pajus šiemet — sertifikatas leis supaprastinti muitinių procedūrų įforminimą. Be to, 2008 metais Bendrovė pagal ES reikalavimus įsteigė muitinio tikrinimo vietą.

” Pasiękti susitarimai su „Lietuvos geležinkeliais“ garantuos nenutrūkstamą aprūpinimą geležinkelių vagonais ir užtikrins, kad bus įgyvendinti įsipareigojimai pristatyti klientams produktus laiku.

” Agreements with AB Lietuvos geležinkeliai will ensure uninterrupted provision of rail cars for the Company and timely deliveries of the petroleum products to the customers.

MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Logistics

EN One of the most significant achievements of the last year was successful negotiations completed by Mažeikių Nafta with AB Lietuvos Geležinkeliai, and conclusion of two long-term agreements on rail carriage of the Refinery petroleum products. The agreements will ensure uninterrupted provision of rail cars for the Company and timely deliveries of the petroleum products to the customers.

Last year AB Mažeikių Nafta signed an agreement with the Latvian railway company for transit of petroleum product via Latvia as well as started deliveries of the Company's petroleum products by trucks to the neighboring country, shipping the products directly from the Company's loading terminal and thus decreasing the logistics costs and reducing the product delivery time.

Conclusion of the long-term agreements with carriers and product terminals in Jonava, Vilnius, and Subačius allowed the Company creating the best possible network for distribution of the Company's products in Lithuania, and guaranteed the preservation of the product quality throughout the entire chain of supply.

In 2008, AB Mažeikių Nafta was granted the license of a railway carrier. Furthermore, based on the Company's application for the status of Authorized Economic Operator (AEO), the special committee formed by the Customs Department of the Republic of Lithuania conducted a complex audit and, in December 2008, made a decision to grant the AEO status to the Company. AB Mažeikių Nafta will be able to take the full advantage of this status this year as the AEO certificate will enable for simplification of the customs procedures. Additionally, in 2008, the Company established a customs clearance point in accordance with the EU requirements.



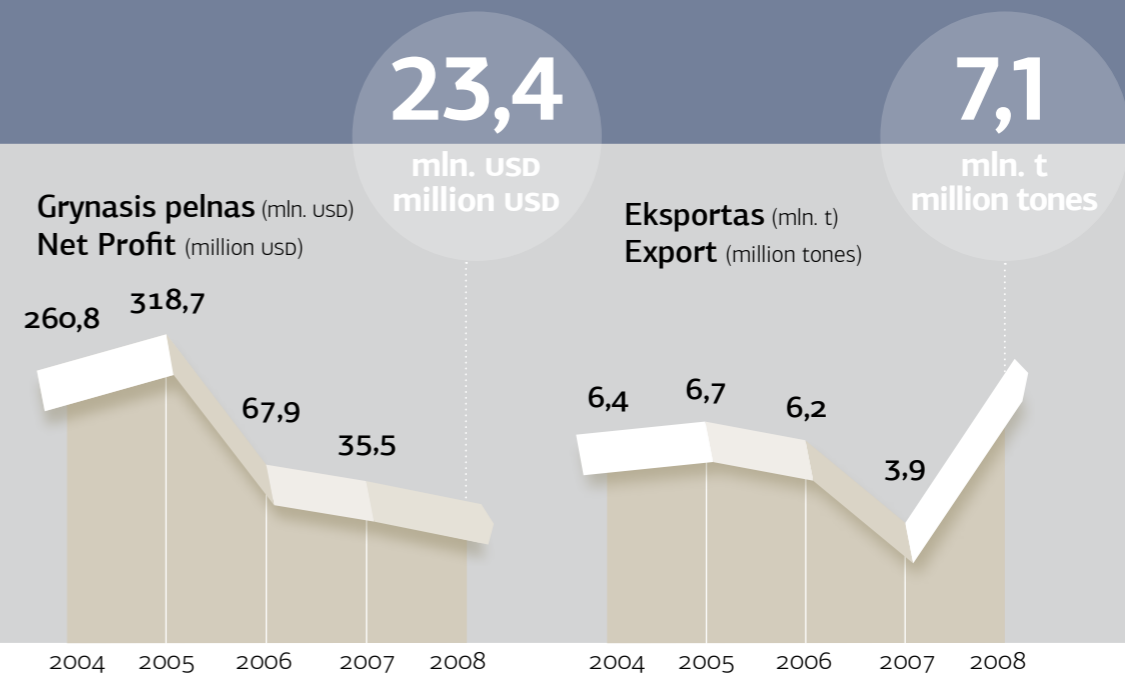
LT 2008 metais Lietuvos Respublikos ūkio ministras patvirtino AB „Mažeikių nafta“ produktotiekio plėtros planą, sudarė sąlygas Bendrovei pradėti parengiamuosius darbus produktotiekiiui į Klaipėdą tiesti. Tai vienas stambiausių AB „Mažeikių nafta“ logistikos projektų, kurio tikslas — užtikrinti stabilų, patikimą ir ekologišką Bendrovės produktų eksportą per Klaipėdos jūrų uostą.

EN Last year the Ministry of Economy of the Republic of Lithuania approved Mažeikių Nafta's Development Plant for Product Sales & Transportation, allowing the Company to start preparations for routing the product pipeline to Klaipėda. This is one of Mažeikių Nafta's major logistics projects aimed at ensuring stable, reliable and environmentally friendly export of the Company's products via Klaipėda Seaport.

LT Liepos mėnesį prasidėjęs staigus naftos ir jos produktų kainų kritimas turėjo neigiamos įtakos Grupės finansiniams rezultatams (naftos kaina krito nuo 144 USD/bbl liepos pradžioje iki 36 USD/bbl gruodžio pabaigoje).

2008 metų konsoliduotas grynasis Grupės pelnas pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS) sudarė 23,4 mln. USD (55,1 mln. Lt). 2007 metais konsoliduotas grynasis pelnas siekė 35,5 mln. USD (89,7 mln. Lt).

Grupės veikla 2008 metais išliko pelninga, nors dėl staigus naftos ir jos produktų kainų kritimo sumažėjo turimų atsargų vertė ir patirta nuostolių dėl pardavimo vis mažėjančiomis kainomis. Teigiamos įtakos veiklos rezultatams turėjo 74,3 mln. USD (175,0 mln. Lt) draudimo išmoka, įskaitant 65,6 mln. USD (160,9 mln. Lt) išmoką už gaisro suniokotą vakuuminio distiliavimo įrenginį.



EN Sudden fall of the world crude oil and petroleum product prices from July made a negative impact on financial results of Mažeikių Nafta Group (crude oil price decrease from 144 USD/bbl at beginning of July to 36 USD/bbl at the end of December).

The consolidated net profit of Mažeikių Nafta Group for 2008 under the International Financial Reporting Standards (IFRS) amounted to USD 23.4 million (LTL 55.1 million), while the consolidated net profit of the Group for the year 2007 was USD 35.5 million (LTL 89.7 million).

Business activities of Mažeikių Nafta Group in 2008 remained profitable, despite that the sudden fall of the crude oil and petroleum product prices made an impact on reduction of the inventories' value as well as the losses which occurred from the sales at constantly reducing prices. Positive impact on the financial results was also made by insurance coverage of USD 74.3 million (LTL 175.0 million), including USD 65.6 million (LTL 160.9 million) as coverage related to Vacuum Distillation Unit fire.



LT Prastesni nei 2007 metų Grupės rezultatai nulėmė finansinių rodiklių pokyčius. Sumažėjo pelningumo rodikliai: turto pelningumas sudarė 0,01 USD/USD (2007 m. — 0,02 USD/USD), nuosavybės pelno norma — 0,03 USD/USD (2007 m. — 0,04 USD/USD). Kiti rodikliai kito taip: ilgalaikės skolos ir nuosavybės koeficientas buvo 0,48 (2007 m. — 0,58), bendras likvidumo koeficientas — 0,98 (2007 m. — 1,32), turto apyvartumas stipriai išaugo — iki 4,04 (2007 m. — 1,75) — dėl maržos optimizavimo priemonių, grynosios skolos ir nuosavybės koeficientas — 0,72 (2007 m. 0,63). Nepaisant pablogėjusių finansinių rezultatų, Grupės likvidumas buvo geras.

EN Weaker results of the Group, if compared to 2007, had a respective impact on the changes of its financial indicators. Profitability indicators reduced: the return on assets was 0.01 USD/USD (0.02 USD/USD in 2007), and the return on equity was 0.03 USD/USD (0.04 USD/USD in 2007). Changes of other indicators were as follows: the long term debt to equity ratio was 0.48 (0.58 in 2007), the current ratio was 0.98 (1.32 in 2007), the asset turnover ratio increased significantly to 4.04 (1.75 in 2007) due to supply management activities, and the net debt to equity ratio was 0.72 (0.63 in 2007). Notwithstanding the worsened financial results, liquidity of the Group was good.

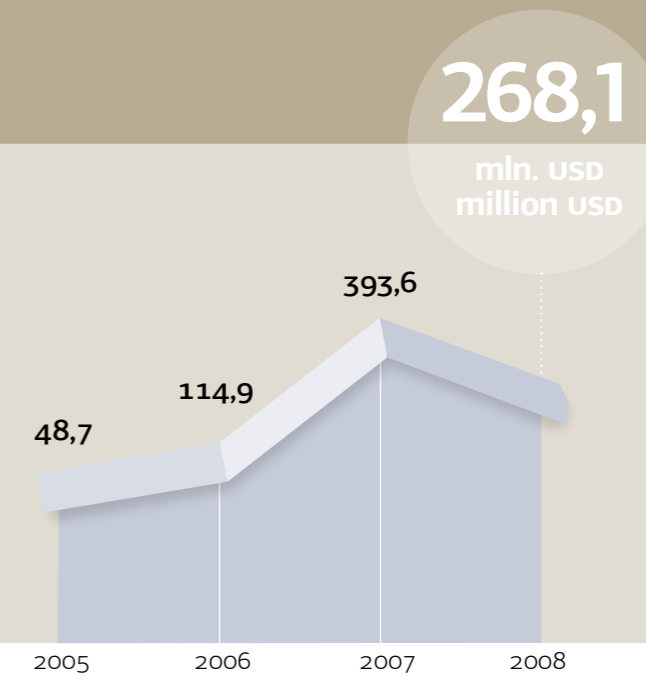
5

Modernizacija ir investicijos Modernization, Mandatory and Other Capital Projects

LT 2008 metais Grupė tęsė Modernizacijos programos ir vertės kūrimo programos, pradėtos PKN „Orlen“ S.A. įsigijus AB „Mažeikių nafta“, bei atstatomojo kapitalo projektų vykdymą — į ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą iš viso investavo 268,1 mln. USD (2007 m. 393,6 mln. USD). Kaip ir 2007 metais, taip ir 2008-aisiais didžiausias dėmesys skirtas projektams, padedantiems užtikrinti, kad gaminami naftos produktai atitiktų naujus Europos Sąjungos švaraus kuro ir teršalų išmetimo mažinimo reikalavimus.

2008-ųjų pradžioje pradėjo veikti po 2006 m. spalio 12 d. įvykusio gaisro nukentėjęs vakuuminio distiliavimo įrenginys (2008 m. investuota 63,3 mln. USD).

Investicijos (mln. USD)
Investment (million USD)



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN In 2008, Mažeikių Nafta Group continued implementation of the projects under Modernization Program and Value Creation Program launched after acquisition of AB Mažeikių Nafta by PKN Orlen S.A. as well as the sustaining capital projects. The total amount of investments into the long-term and intangible assets during the year 2008 comprised USD 268.1 million (USD 393.6 million in 2007). The projects implemented in the year 2008, were mainly intended, as in the year 2007, for ensuring compliance of petroleum products with the EU clean fuels and emissions-regulating requirements.

At the beginning of the year 2008, the Vacuum Distillation Unit, damaged by the 12 October 2006 fire, was started after refurbishment (the amount spent in 2008 comprised USD 63.3 million).



LT Nuo 2009 m. sausio 1 d. Europos Sąjungos kokybės sieros kiekio dyzeline reikalavimai dar sugriežtėjo — leidžiama naudoti dyzeliną su maksimaliu 10 ppm sieros junginių kiekiu. Tam ruošiantis, 2008 m. rudenį modernizuotas LK-2 komplekso dyzelino hidrovalymo įrenginys. Modernizuotas įrenginys užtikrins stabilią besierio dyzelino gamybą. Abiem dyzelino hidrovalymo įrenginiams modernizuoti 2008 metais išleista 80,4 mln. USD.

2008 m. buvo tęsiamas 2007-aisiais pradėtas vienas didžiausių aplinkosaugos ir efektyvumo gerinimo projektų — naujojo vandenilio gamybos įrenginio statyba (2008 m. investuota 23,6 mln. USD). Naujasis vandenilio gamybos įrenginys būtinas siekiant išvengti vandenilio trūkumo, kuris atsiras pradėjus eksploatuoti modernizuotus LK-1 ir LK-2 kompleksų dyzelino hidrovalymo įrenginius.

EN From January 1, 2009, quality requirements enforced by the European Union for the sulfur content in diesel fuel became stricter, with the maximum permissible sulfur content of 10 ppm. In autumn of the year 2008, the Refinery completed modernization of Diesel Hydrotreatment Unit of LK-2 Complex. The modernized unit will ensure stable production of sulfur-free diesel fuel. The total amount spent for modernization of both Diesel Hydrotreatment Units in the year 2008 was USD 80.4 million.

In 2008, Mažeikių Nafta Group continued one of the largest environmental and efficiency improvement projects started in 2007, i.e. construction of new Hydrogen Generation Unit (investments in 2008 amounted to USD 23.6 million). The new Hydrogen Generation Unit is required to avoid the hydrogen shortage which will occur after modernization of both Diesel Hydrotreatment Units in LK-1 and LK-2.

Užmokesčio už darbą politika

LT AB „Mažeikių nafta“ galioja 2006 metais sudaryta kolektyvinė sutartis, kurioje numatytas darbuotojams patrauklus socialinių lengvatų paketas. Užmokesčio už darbą politika orientuota į darbo rinką. Darbuotojų darbo užmokestis didinamas vadovaujantis darbo užmokesčio vidinio teisingumo ir išorinio konkurencingumo principais.



Compensation Policy

EN AB Mažeikių Nafta has the Collective Agreement concluded in 2006, offering the employees an attractive package of social benefits and guarantees. Compensation policy is labor market oriented. Increase of the salaries of the employees is based on the principles of internal equity and external competitiveness.

Organizaciniai pokyčiai ir restruktūrizacija

LT Darbo našumo didinimas praėjusiais metais leido sumažinti darbuotojų skaičių. Grupės įmonėse 2008 m. pabaigoje dirbo 3462 darbuotojai, 246 darbuotojais mažiau nei metų pradžioje, tada Grupėje dirbo 3708 darbuotojai. AB „Mažeikių nafta“ 2008 m. pabaigoje dirbo 2981 darbuotojas, 339 darbuotojais mažiau nei metų pradžioje, tada Bendrovėje dirbo 3320 darbuotojų.

2008 m. Bendrovė toliau siekė didinti darbo efektyvumą, daugiausia dėmesio skirdama pagrindinei veiklai.

Siekdama šių tikslų, Bendrovė pertvarkė Mechanikos-inžinerijos tarnybos struktūrą, daugiau dėmesio skyrė įrenginių patikimumui ir našumui didinti. 2008-aisiais buvo integruota didmeninės prekybos veikla, Bendrovei iš dukterinės bendrovės

UAB „Mažeikių naftos“ prekybos namų perduotos susijusios funkcijos, siekiant didinti pardavimo efektyvumą bei gerinti bendradarbiavimą ir veiklos koordinavimą tarp gamybos, logistikos ir produkcijos pardavimo padalinių.

Bendrovė atsisako nepagrindinių veiklų, atskirdama jas ir perduodama naujai kuriamoms dukterinėms bendrovėms ar rangovams. 2008 m. buvo įkurta UAB „Paslaugos tau“, teikianti patalpų valymo ir teritorijos priežiūros paslaugas. 2008-ųjų pabaigoje maitinimo ir prekybos paslaugų teikimas perduotas rangovui. 2009 m. Bendrovė planuoja atskirti kitą nepagrindinę veiklą, susijusią su remonto paslaugų teikimu.

” 2008 m. Bendrovė toliau siekė didinti darbo efektyvumą, daugiausia dėmesio skirdama pagrindinei veiklai.

” In 2008, the Company further pursued its effort to increase work efficiency of its core business activities.

MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Organizational Changes and Restructuring

EN Increasing work efficiency allowed the workforce reductions in the course of the last year. At the end of 2008, Mažeikių Nafta Group employed 3,462 people, which is by 246 persons less than at the beginning of the year, when the Group employed 3,708 people. At the end of 2008, the number of employees in AB Mažeikių Nafta was 2,981, which is by 339 persons less than at the beginning of the year, when the Company employed 3,320 people.

In 2008, the Company further pursued its effort to increase work efficiency of its core business activities. In order to achieve this objective, the Company restructured its Plant Engineering Division to focus on reliability and efficiency of equipment. In addition, the wholesales activities in 2008 were integrated by transferring the associated functions

from the subsidiary UAB Mažeikių Nafta Trading House to the Company to increase sales efficiency and improve cooperation as well as coordination among operations, logistics and sales.

The Company also reduces its non-core activities by spinning them off into the separate companies or outsourcing services. In 2008, UAB Paslaugos Tau providing housekeeping services were established. The Company also outsourced the catering services. In 2009, AB Mažeikių Nafta is planning to spin-off the non-core activities of maintenance service realization.

7

Vadybos sistemų diegimas Implementation of Management Systems

LT 2008 m. AB „Mažeikių nafta“ suteiktas tarptautinis aplinkosaugos vadybos sistemos sertifikatas (ISO 14001:2004). Ši sistema sutelkia dėmesį į aplinkos apsaugą, padeda mažinti taršą, didina vadybos efektyvumą, gerina darbo sąlygas ir mažina ekologinių avarijų tikimybę.

Kitas svarbus 2008 m. AB „Mažeikių nafta“ suteiktas sertifikatas liudija, kad Bendrovė atitinka saugos ir sveikatos vadybos sistemos OHSAS 18001 standarto reikalavimus. Bendrovė, laikydamasi šių standartų, įgijo daugiau organizacinių gebėjimų gerinti veiklos efektyvumą, užtikrinti minimalų nelaimingų atsitikimų darbe skaičių, geriau valdyti su darbuotojų sauga ir sveikata susijusią riziką.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN In 2008, AB Mažeikių Nafta received an international environmental management system certificate ISO 14001:2004. This system facilitates systematic focus on environment, reduction of waste, increase of management efficiency, as well as improves working conditions and reduces the probability of ecological incidents.

Another certificate, granted to the Company in 2008, testifies the compliance with the requirements of Occupational Health and Safety Management System OHSAS 18001. The Company complying with the OHSAS 18001 requirements has more organizational capabilities to improve its operational efficiency by ensuring minimum number of accidents at work and better management of the risks associated with occupational health and safety.



LT Bendrovė, tęsdama vadybos sistemų vystymą, 2008-aisiais pradėjo ruošti integruotos vadybos sistemos diegimui. Būsima sistema apims tris vadybos sistemas — aplinkos apsaugos, darbuotojų saugos ir sveikatos bei naujai diegiamą kokybės vadybos sistemą pagal ISO 9001 standartą. 2009 metais numatomas sertifikavimas pagal šį standartą.

EN In 2008, the Company seeking to further develop its management systems started preparation for the implementation of Integrated Management System which will consist of Environmental and OHSAS Systems combined with the Quality Management System to be implemented under ISO 9001 standard. Certification of the new system is planned for the year 2009.

„Mažeikių nafta“. Socialinė atsakomybė / Social Responsibility 2008

 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP



1

Standartai, viršijantys ekonominį interesą Setting Higher Standards

LT Bendrovės socialinė politika laikosi nuostatos, jog šalies socialinė ir ekonominė gerovė yra ir AB „Mažeikių nafta“ siekis. Būdamą viena Nacionalinio atsakingo verslo įmonių tinklo Lietuvoje steigėjų, savo veikloje „Mažeikių nafta“ vadovaujasi Pasaulinio susitarimo („Global Compact“) principais, paiso suinteresuotų šalių atstovų socialinių, ekonominių ir kultūrinių teisių ir priimdama sprendimus su jais konsultuojasi. Nuosekliai laikomasi ir principo savo veikloje nustatyti standartus, viršijančius įstatymų reikalavimus.

Suprasdama, kad Bendrovės gaminami produktai ir veikla gali daryti neigiamą poveikį aplinkai, AB „Mažeikių nafta“ nuolat siekia mažinti tokį aplinkai daromą poveikį.

Bendrovė ne tik atlygina darbuotojams už jų sunkų darbą, bet ir stengiasi sudaryti darbuotojams saugias darbo sąlygas ir kontroliuoti su darbų sauga susijusią riziką, taip pat suteikia darbuotojams galimybę turiningai pailsėti.

Būdamą viena Lietuvos ekonomikos lyderių, Grupė siekia ne tik gerinti Grupės verslo rezultatus, bet ir Grupės darbuotojų, jų šeimų, taip pat Mažeikių ir Biržų rajonuose bei Palangos mieste gyvenančių bendruomenių gyvenimo kokybę.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN The Company's Social Policy establishes that the socio-economic well-being of the country is the objective of AB Mažeikių Nafta. Being one of the founders of the National Network of Responsible Business in Lithuania, AB Mažeikių Nafta follows the principles of the United Nation's Global Compact initiative, respecting social, economic and cultural rights of stakeholders, consulting them in decision-making process and consistently following the principle to set operating standards that exceed the requirements of the relevant laws.

Realizing that its products and operations may have a negative impact on the environment, the Company continuously strives to minimize the environmental threats.

The Company is committed not only to fairly compensate its employees for their work. Promotion of the safe working conditions and managing risks in the work environment is the first consideration of the Company which also takes care of employees' leisure time.

Having secured one of the leading positions in the Lithuanian economy, Mažeikių Nafta Group seeks not only to improve its business results but also to enhance quality of life of the Group's employees and their families, as well as communities of Mažeikiai and Biržai Districts and Palanga.

2

Švaresnė aplinka / Cleaner Environment

LT Siekdama sumažinti su aplinkos apsauga susijusią riziką, AB „Mažeikių nafta“ nuolat daug dėmesio skiria ekologijai. Šiuo tikslu buvo paruošta ir įgyvendinama ilgalaikė aplinkosaugos investicijų programa. 2008 metais AB „Mažeikių nafta“ skyrė apie 20 mln. litų su aplinkos apsauga susijusiai veiklai, t. y. įvairių gamybos atliekų valymui, rūšiavimui, išvežimui ir tvarkymui.

Savo socialinės atsakomybės aplinkosaugos tikslų „Mažeikių nafta“ siekia dviem būdais: gerindama gaminamų produktų aplinkosaugines charakteristikas ir tobulindama degalų gamybos bei paskirstymo procesus. Esame įsipareigoję nuolat gerinti integruotas vadybos sistemas, įgyvendinti priemones, būtinas šio proceso efektyvumui didinti, ir taikyti tinkamus koregavimo bei prevencinius veiksmus.

Didžiausias aplinkosaugos pasiekimas 2008 metais — su naftos produktų gamyba ir logistika susijusios aplinkosaugos vadybos sistemos sertifikavimas pagal ISO 14001:2004 standartą. Vadovaudamasi sistemos principais, Bendrovė nustato įvairių atliekų ir šalutinių gamybos produktų kiekius visomis jų formomis — dujine, skystąja ir kietąja — ir siekia sumažinti jų kiekį bei neigiamą poveikį aplinkai. Įgyvendinant aplinkosaugos vadybos sistemą, visoje Bendrovėje buvo vykdoma mokymų programa, todėl, palyginti su ankstesniais metais, žymiai išaugo darbuotojų aplinkosauginis sąmoningumas.

200 mln. Lt



EN Seeking to mitigate the environmental risks, AB Mažeikių Nafta dedicates continuous attention to the environmental issues and has prepared the long-term investment program in this relation. In 2008, the Company spent about 20 million LTL for the environmental activities such as waste cleaning, sorting, disposal and management.

Pursuing its social responsibility goals in the environmental area Mažeikių Nafta enhances the environmental characteristics of its products and improves the processes of fuel production and distribution. The Company is committed to the continuous improvement of its integrated management systems, implementation of measures to increase their efficiency and application of the required corrective and preventive actions.

Certification of the production and logistics associated environmental protection management system under ISO 14001:2004 in 2008 became the largest accomplishment in the area of environment. According to the system principles, the Company establishes the quantities of waste and byproducts for gaseous, liquid and solid phases, and strives to minimize their quantities and the negative influence on the environment. Implementation of the environmental management system also required a Company-wide training program, significantly increasing the environmental awareness of the Company employees in comparison with the previous years.



Didžiausias aplinkosaugos pasiekimas 2008 m. — su naftos produktų gamyba ir logistika susijusios aplinkosaugos vadybos sistemos sertifikavimas pagal ISO 14001:2004 standartą.



Certification of the production and logistics associated environmental protection management system under ISO 14001:2004 in 2008 became the largest accomplishment in the area of environment.

LT 2008 m. AB „Mažeikių nafta“ daugiausia aplinkosaugos investicijų skyrė oro taršai mažinti. Šiuo tikslu buvo modernizuoti dyzelino hidrovalymo įrenginiai, kuriuose iš dyzelino šalinami sieros junginiai — jų po sieros šalinimo lieka tik 10 mg viename produkto kilograme, todėl dabar oro tarša yra daug kartų mažesnė nei prieš 10 metų, kai sieros junginių kiekiai vietos rinkoms gaminamuose benzine ir dyzeline, taip pat ir sieros dioksido koncentracija aplinkos ore buvo atitinkamai 100 ir 50 kartų didesni. Bendrovėje gaminami besieriai benzinas ir dyzelinas leidžia sumažinti automobilių išmetamų kenksmingųjų sieringų junginių kiekį.

AB „Mažeikių nafta“ dukterinės bendrovės, diegdamos technines priemones, taip pat prisideda prie aplinkos taršos mažinimo. AB „Ventus-Nafta“ valdomas „ORLEN Lietuva“ degalinių tinklas prisijungė prie akcijos „Draugiška aplinkai degalinė“. Projekte dalyvauja degalinės, kuriose įdiegti taršą mažinantys įrenginiai.

EN From the total investments made in 2008 in relation to the environmental issues, the major portion was allocated for air pollution reduction. The Company completed modernization of Diesel Hydrotreatment Units intended for sulfur removal and reducing the sulfur content in diesel fuel to 10 milligrams per one kilogram of product only. Today, air pollution is significantly lower than 10 years ago when sulfur content in gasoline and diesel fuel produced for the local market, and consequently the concentration of sulfur dioxide in ambient air, was respectively 100 and 50 times higher. Sulfur-free gasoline and diesel fuel produced by the Company allows reducing the emissions of harmful sulfur compounds in motor vehicle exhaust gases.

Subsidiaries of AB Mažeikių Nafta also contribute to reduction of the environmental pollution through improvement of their installations. ORLEN LIETUVA retail network operated by AB Ventus-Nafta joined the campaign “Environmentally Friendly Filling Station” with participation of filling stations having the dedicated systems for reducing of volatile organic compound emissions.

3

Socialinės garantijos ir darbuotojų mokymai Social Benefits and Development

LT AB „Mažeikių nafta“ galiojančioje kolektyvinėje sutartyje nustatytas išskirtinis socialinių garantijų paketas, įtvirtinta atvirumo nuostata siekiantiems įgyvendinti savo idėjas ir sumanymus. Bendrovės darbuotojams suteikiamos įvairiapusiškos kvalifikacijos kėlimo ir karjeros galimybės, laisvalaikio puoselėjamos gražios bendrų švenčių tradicijos.

Nepaisant komplikotos ekonominės situacijos šalyje ir pakitusių objektyvių rinkos sąlygų, praėjusiais metais Bendrovėje nei galimybės užsidirbti, nei socialinės garantijos mažinamos ar ribojamos nebuvo. Toliau tęsėsi vaisingas dialogas su profsąjungų atstovais.



AB „Mažeikių nafta“ galiojančioje kolektyvinėje sutartyje nustatytas išskirtinis socialinių garantijų paketas, įtvirtinta atvirumo nuostata siekiantiems įgyvendinti savo idėjas ir sumanymus.

 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN The currently effective Collective Agreement of AB Mažeikių Nafta offers the Company employees an exclusive package of social benefits and guarantees, consolidating the principle of transparency for those seeking to implement their ideas and conceptions. The Company offers its employees excellent opportunities for broad qualification improvement and career development as well as fosters corporate event traditions.

Despite the complicated economic situation in the country and the changed market conditions, the earning opportunities or social guarantees were not subject to reduction or limitation last year, and constructive dialogue with the Trade Unions was continued.

Socialinės garantijos

LT Bendrovės personalo motyvacijos strategijoje praėjusiais metais liko galioti vienas esminių principų — mokėjimo už darbą ir skatinimo sistema turi ne tik atitikti įstatymų reikalavimus, bet ir gerinti darbuotojų padėtį. Remiantis šia nuostata, Bendrovėje skiriami vienkartiniai paskatinimai už specialių užduočių vykdymą, nepertraukiamą darbą Bendrovėje.

Į bendrą socialinių garantijų paketą įmonės darbuotojams įtrauktas nemokamas vežimas į darbą ir namo. „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centre visiems Bendrovės darbuotojams teikiamos nemokamos odontologo paslaugos. 2008 metais Bendrovėje dirbančioms moterims nemokamai buvo atliekami gimdos kaklelio vėžio, o vyrams — prostatos vėžio tyrimai. Taip pat vykdoma nemokama darbuotojų vakcinacija nuo gripo, erkinio encefalito, hepatito.

Plačios galimybės siekiantiems tobulėti

Daug dėmesio AB „Mažeikių nafta“ skiriama darbuotojų ugdymui. Turtinga jos biblioteka ir kompiuterizuotas mokymo centras sudaro geras sąlygas darbuotojams kelti savo kvalifikaciją. 2008 metais įgyvendintas PKN „ORLEN“ S.A. vadovų mokymo ir jaunųjų talentų ugdymo projektas, kuriame dalyvavo 40 vadovų ir darbuotojų. Taip pat 2008 metais Bendrovėje buvo organizuoti projektų valdymo mokymai, kuriuose dalyvavo 100 darbuotojų. Mokymams buvo naudojama modeliavimo metodika, suteikianti galimybę dalyviams priimti projektų valdymo sprendimus, iškart įvertinti rezultatus ir tęstines jų pasekmes.

Per 500 darbuotojų dalyvavo saugos darbe, aplinkosaugos, kokybės vadybos sistemų diegimo, ekonomikos, vidinės komunikacijos ir kituose mokymuose. Gamybos personalas, naudodamas specializuotą kompiuterinę programą „HONEYWELL“, tobulino technologinių procesų valdymo įgūdžius.

AB „Mažeikių nafta“ turi Švietimo ir mokslo ministerijos išduotą licenciją mokyti darbuotojus pagal Lietuvos darbo rinkos mokymo tarnybos profesinio mokymo programas. 2008 metais pagal šias programas buvo mokyta 220 darbuotojų.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Social Benefits

EN Developing the human resources motivation strategy, the Company continued adhering to one of the basic principles establishing that the work compensation and motivation system shall not only meet the statutory requirements but also improve conditions for the Company employees. Following the above provision, the Company grants one-time incentives for performance of special assignments as well as payments in recognition of uninterrupted service in the Company.

The package of social benefits and guarantees offered for AB Mažeikių Nafta employees includes free-of-charge transportation to and from work; dental services are also provided without charge by UAB Mažeikių Nafta Health Care Center. In 2008, women working at the Company had the possibility to undergo test screening for cervical cancer, and men — for prostate cancer. Employees can also have a vaccination against flue, tick encephalitis, hepatitis.

Development Opportunities

AB Mažeikių Nafta dedicates special attention to the employees' training and education. Rich library and computerized Training Center ensure good conditions for employees' training and professional education. In 2008, the Company completed a PKN ORLEN-implemented general business training program for managers and talented employees, which was attended by 40 persons. In addition, the Company organized the project management training for 100 employees. Application of the simulation method in this training allowed the participants to make project management decisions and witness their immediate results as well as their further effects.

More than 500 employees attended different trainings on safety, environmental, quality management systems implementation, economics, internal communication and other areas. Operation staff using the specialized software by HONEYWELL improved their processes management skills.

AB Mažeikių Nafta has the license issued by the Ministry of Education and Science of the Republic of Lithuania for vocational training of employees under the Lithuanian Labor Market Training Authority vocational training programs. Over 220 employees participated in trainings under this program in the year 2008.

LT Apžvelgiant Bendrovės darbuotojams teikiamas kvalifikacijos kėlimo galimybes reikėtų paminėti ne tik specializuotus techninius mokymus, privalomuosius kursus bei atestacijas. Per tūkstantį Bendrovės darbuotojų pernai turėjo galimybę išplėsti savo projektų ir finansų valdymo, rinkodaros žinias ir patobulinti gebėjimus. Per šimtą Bendrovės darbuotojų Lietuvoje ir užsienyje tobulino anglų kalbos įgūdžius, beveik trys šimtai įgijo naujų žinių darbuotojų saugos ir sveikatos, aplinkos saugos, kokybės vadybos sistemos diegimo ir įgyvendinimo klausimais.

Specialūs mokymai pernai buvo organizuoti ne tik techniniam gamyklos personalui — technikams, operatoriams, mechanikams, bet ir administratoriams, vertėjams, pirkimų specialistams. Per 120 darbuotojų dalyvavo išvažiuojamuosiuose seminaruose ir kursuose darbo teisės, personalo, užmokesčio, apskaitos, muitinės procedūrų ir kitais profesiniais klausimais.

Turiningos poilsio akimirkos

AB „Mažeikių nafta“ darbuotojai kasmet turi ne vieną progą susiburti ir pasidalinti patirtimi su kolegomis, dirbančiais kituose Bendrovės padaliniuose. Daugelyje Bendrovės švenčių mielai dalyvauja darbuotojų šeimų nariai, nemažai dėmesio skiriama ir įmonės darbuotojų vaikų laisvalaikiui. Be tradicinių kasmetinių renginių ir iniciatyvų, Bendrovėje įprasta padėkoti didelius projektus užbaigusioms darbo grupėms, pažymėti labiausiai nusipelnusių specialistų nuopelnus, drauge paminėti pabaigtuves — pernai tokie susibūrimai vyko dukart: paleidus po gaisro atstatytą vakuuminio distiliavimo įrenginį ir užbaigus dyzelino hidrovalymo įrenginio modernizavimą.

Šventiniai renginiai „Mažeikių naftoje“ tradiciškai prasideda Užgavėnėmis. Praėję metai nebuvo išimtis: Bendrovės kasdienybę pajvairino triukšmingų persirengėlių pulkai, pasklido kepamų blynų kvapas ir energingos muzikos garsai. Jau daugelį metų puoselėjamos pavasarinės tradicijos pagerbti labiausiai įmonei nusipelnčius ir ilgiausiai dirbančius specialistus, jų nepamiršome ir 2008-aisiais —



Currently effective Collective Agreement of AB Mažeikių Nafta offers the Company employees an exclusive package of social benefits and guarantees, consolidating the principle of transparency for those seeking to implement their ideas and conceptions.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Moments of Leisure

Every year, AB Mažeikių Nafta employees have a number of opportunities to gather and share their experience with colleagues working in other divisions and departments of the Company. Great spirit of the Company's celebrations outreaches the limits of the Company — employees' family members gladly join the celebrations with the children having their own occasions to celebrate as well. In addition to the long-established annual events and initiatives, the Company is also proud of the tradition to honor the work teams after completion of large-scope projects, acknowledging the contribution of well-deserved specialists and, at the same time, to celebrate the project completion. Last year such gatherings were organized twice: upon the start-up of the refurbished Vacuum Distillation Unit and after completion of Diesel Hydrotreatment Unit modernization.

The celebrations at AB Mažeikių Nafta traditionally start with Shrove Tuesday and banishing winter out. Last year was not an exception: the Company's routine was interrupted by noisy masqueraders, the smell of pancakes and sounds of joyful music spreading all around. The long-lasting spring tradition to honor the old-timers having the longest record of service in the Company was not forgotten in 2008 either.



LT turime žmonių, Bendrovėje išdirbusių dvidešimt, dvidešimt penkerius ir net trisdešimt metų. Džiugu, kad renginys, kurio metu išreiškiama padėka veteranams, pritraukia ir nemažai jaunų darbuotojų, kurie mielai semiasi patirties iš ilgamečių kolegų. Be senųjų tradicijų, gimė ir dar viena — pradėta sodinti ąžuoliukų alėja.

Gilias tradicijas turi jau trečiąjį dešimtmetį organizuojamas Bendrovės renginys — vasaros turistinis sąskrydis. Praėjusią vasarą „Mažeikių naftos“ darbuotojai su šeimomis dvi dienas gamtoje rungėsi sportinėse varžybose, užsiėmė menine veikla, klausėsi gyvos muzikos, drauge linksminosi ir šoko iki vėlyvos nakties, skambant Stasio Povilaičio, grupės „69 danguje“, Alano Chošnau ir „Išjunk šviesą“ dainoms. Šventėje dalyvavo daugiausia svečių per visą įmonės istoriją — sąskrydyje apsilankė per keturis tūkstančius darbuotojų ir jų šeimų narių.

Vasarą palydėjome ir rudenį kartu su vietos bendruomene pasitikome didele koncerno PKN ORLEN švente. Jos metu mokyklos duris besiruošiantiems praversti „Mažeikių naftos“ darbuotojų pirmokams Bendrovė padovanojo komplektą priemonių, padėsiančių augti ir tobulėti pirmaisiais metais mokykloje. Šią tradiciją puoselėjame jau ne vienus metus.

Dukart per metus Būtingės terminalo darbuotojai suguža į talką ir sutvarko Baltijos pajūrio ruožą. Pernai taip pat darbavomės Juodeikiuose, tvarkėme mišką ir parką. Savo iniciatyva jungtinės „Mažeikių naftos“ savanorių pajėgos pernai ėmėsi dar vieno nemažo projekto — Renavo dvaro, kuriame veikia Mažeikių muziejaus filialas, ir parko komplekso tvarkymo darbų — atnaujino baliustradą, sutvarkė želdynus ir gėlynus.

Jaunatviškas sportą remiančios Bendrovės kolektyvas aktyvus ištisus metus — praėjusių metų rudenį ir pavasarį vyko net du įvairių sporto šakų čempionatai: skirtingų cechų komandos varžėsi, kurie naftos perdirbimo specialistai taikliausi krepšininkai, kuriems geriausiai sekasi futbolą ar tinklinis. Jėgas pernai išmėgino ir „Mažeikių naftos“ smigio entuziastai.

Metams bėgant į pabaigą, daugiausia dėmesio ir pramogų sulaukia Bendrovės darbuotojų atžalos. Mažiausius „Mažeikių naftos“ vaikučius prie eglutės pakvietė Kalėdų Senelis su šventine programa, o vyresnieji dalyvavo gražiausio Kalėdinio sveikinimo konkurse ir, žinoma, neliko neapdovanoti už pastangas.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

EN We have the employees who worked at the Company for twenty, twenty-five and even thirty years. We are really delighted that the event, during which the Company's veterans are honored, also attracts young employees who readily take over the experience of the old-timers. In addition to the old traditions, a new one — planting of oaks to form an alley — was started.

One of the oldest and most cheerful traditional events of the Company is the summer Tourists' Gathering the history of which stretches into the third decade. Last summer, AB Mažeikių Nafta employees and their families got involved in two-days outdoor sports competitions and amateur performances, listened to live music, dancing together to the songs of Stasys Povilaitis, 69 Danguje, Alanas Chošnau and Išjunk šviesą and having fun till the late night. The festivity attracted over four thousand employees and their family members and was the largest in the Company's history.

Summer was seen off and autumn welcomed together with the local community in a large festival organized by PKN ORLEN. During the festival, the Company employees' children — future first-formers — received the first-former kits to help them during their first year at school. The tradition is followed for a number of years already.

Twice per year, employees of Būtingė Terminal gather to clean the shore of the Baltic Sea. Last year, the Company employees were also involved in cleaning of a forest and a park in Juodeikiai. Acting on their own initiative, AB Mažeikių Nafta volunteer forces initiated another large project in Renavas Manor housing the branch of Mažeikiai Museum, and the park, refurbishing the balustrade and trimming the lawns and flowerbeds.

Youthful team of the sports-supporting Company is always full of life: last year, even two different sports tournaments took place in autumn and spring: teams representing different shops competed to show which refining specialists are top basketball snipers, the best football or volleyball players. AB Mažeikių Nafta's darts enthusiasts had the chance to try their strength against each other too.

Finally, with the year coming to an end, kids of the Company employees were provided with much attention and entertainment. The smallest children were invited to and amused at a Christmas tree by Santa Claus; the older ones took part in the competition of the most beautiful Christmas card and, of course, were granted gifts for their efforts.

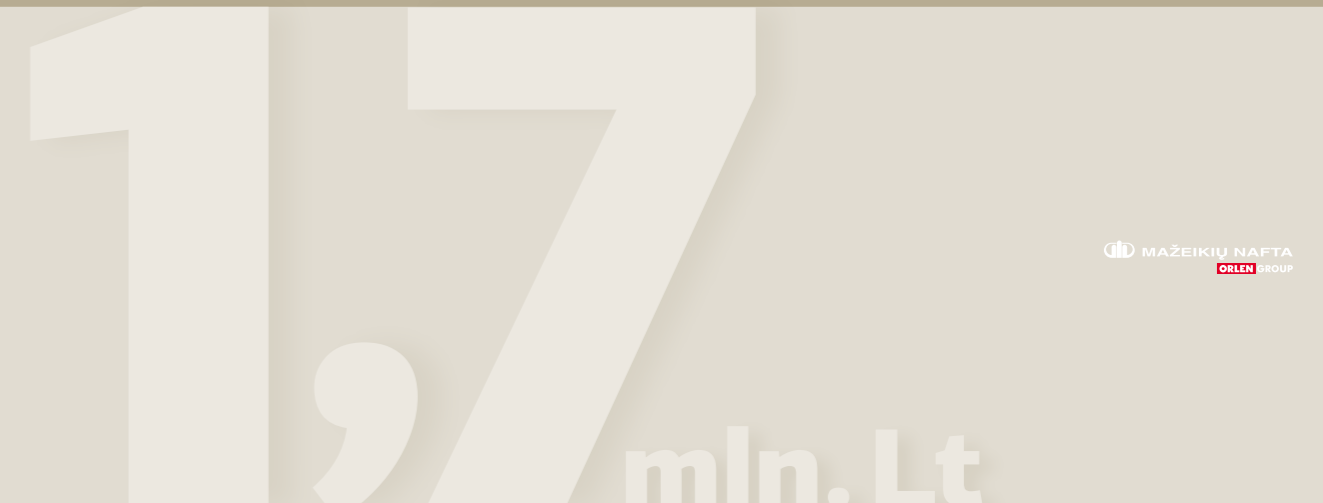
4

Vietos bendruomenei skirti projektai Projects for Local Communities

LT AB „Mažeikių nafta“ įsipareigojimas vietos ir visos Lietuvos bendruomenei praėjusiais metais buvo įgyvendinamas keliais lygmenimis. Buvo plėtojamos kultūros, švietimo ir sporto paramos programos, o bendra vietos bendruomenės poreikiams ir sportui skirta suma siekė 1,7 mln. litų. Ypač džiaugiamės projektais, kuriuose dalyvavome ne tik kaip finansiniai rėmėjai, bet ir tiesiogiai prisidėjome savo jėgomis ir prasmingiems darbams skirtu laisvalaikiu.

Sportininkams

Sportą „Mažeikių nafta“ tradiciškai remia jau daugelį metų, šitaip padeda propaguoti sveiką gyvenimą ir sportininkams garsinti Lietuvos vardą pasaulyje. Tarp Bendrovės remiamų projektų paminėtinas Mažeikių ledo ritulio klubas „Ledera“, VšĮ Mažeikių sporto centras, kurioje yra krepšinio klubo „Mažeikiai“ ir salės futbolo komandos, bei Mažeikių sporto mokykla.



EN Last year AB Mažeikių Nafta's commitments to the local and Lithuanian community were realized on several levels. Support programs were developed in the fields of culture, education and sports, and the total amount spent to address the needs of the local community and sports reached 1.7 million LTL. We are extremely proud of the projects where the Company participated not only as a sponsor but directly contributed its efforts and time for meaningful undertakings.

Sponsoring Sports

For a number of years Mažeikių Nafta has been a traditional sponsor of sports contributing to the promotion of healthy lifestyle and promoting the name of Lithuania. The Company sponsorship includes, among others, Mažeikiai ice-hockey club Ledera, Public Company Mažeikiai Sports Center, which manages the basketball club Mažeikiai and indoor football teams, and Mažeikiai Sports School.

Vargstantiesiems

LT Pernai ypač daug dėmesio skirta socialiai pažeidžiamoms ir remtinoms vietos bendruomenės grupėms: Bendrovės paramos sulaukė senelių globos namai, bendradarbiaujant su Raudonojo Kryžiaus organizacija buvo samdomos slaugės, kurios lankė ir rūpinosi rajone gyvenančiais vienišais žmonėmis. Ypatinga draugystė Bendrovę sieja su neįgaliųjų draugija „Vilties erdvė“ — „Mažeikių naftoje“ rengiamos kalėdinės ir velykinės mugės, kurių metu Bendrovės darbuotojai gali įsigyti neįgaliųjų pagamintų papuošalų ar dovanų artimiesiems. Jau trejus metus iš šios organizacijos „Mažeikių nafta“ įsigyja atvirukų, skirtų pasveikinti Bendrovės partneriams pačiomis įvairiausiomis progomis. Bendrovės lėšomis buvo suorganizuotas neįgaliųjų vasaros poilsis Šventojoje ir viešnagė Lietuvos Respublikos prezidentūroje.

Drauge su Raudonojo Kryžiaus organizacija „Mažeikių naftos“ darbuotojų iniciatyva pernai buvo įgyvendintas „Mažeikių naftos“ darbuotojų maisto banko“ projektas — surinkti maisto produktų rinkiniai pasiekė penkiasdešimt vargingiausiai gyvenančių Mažeikių rajono šeimų ir vienišų žmonių. Taip pat skirta lėšų Palangos miesto neįgaliųjų draugijai, Žemaičių Kalvarijos „Caritas“ skyriaus globos namų remontui.

“ Pernai ypač daug dėmesio skirta socialiai pažeidžiamoms ir remtinoms vietos bendruomenės grupėms.



MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Sponsoring People in Need

EN Last year, special attention was paid to the socially vulnerable local community groups requiring special support: the Company granted support to the old age home, cooperated with the Red Cross organization in hiring nurses to visit and nurse lonely people of the district. The Company has a close relationship with the society of the disabled Vilties Erdvė: Christmas and Easter fairs are organized at AB Mažeikių Nafta where employees may buy the hand-made decorations or presents to their family members and friends. It is three years already that AB Mažeikių Nafta buys the postcards from the society of disabled for sending the cards to the Company's partners on various occasions. The Company funded the summer holidays of the disabled in Šventoji and their visit to the Presidential Palace.

On the initiative of AB Mažeikių Nafta employees the in-house 'food bank' project was implemented in cooperation with the Red Cross organization sending the packages of donated food to fifty poorest families and lonely people of Mazeikiai district. The Company also financed the Society of Disabled in Palanga and renovation of Žemaičių Kalvarija Caritas foster home.

Istoriniam paveldui

LT Pernai 440 metų jubiliejų šventusį Mažeikių rajono Židikų miestelį yra išgarsinusi 15 metų čia gyvenusi lietuvių rašytoja Marija Pečkauskaitė-Šatrijos Ragana. Pernai „Mažeikių nafta“ padėjo išleisti spalvingą Židikų istoriją atskleidžiančią miestelio knygą. Bendrovė parėmė 370 metų sukaktį pažymėjusios Leckavos kaimo bendruomenės rengiamas Jokūbines — 120 metų skaičiuojančią tradicinę šventę — ir kitus jubiliejinius renginius.

Augančiai kartai

Rūpindamasi savo darbuotojų atžalomis ir augančia jaunąja vietos bendruomenės karta, Bendrovė tęsė Mažeikių Gabijos gimnazijos saugumo projektą — 2008 m. čia buvo įrengtos šiuolaikiškos apšvietimo sistemos. Mažeikių Kalnėnų vidurinėje mokykloje „Mažeikių nafta“ įsteigė prizus pradinių klasių mokslėivių sporto šventei, Židikų Marijos Pečkauskaitės vidurinei mokyklai pagelbėjo įsigyti sporto inventoriaus, stalo teniso stalų. Palangos lopšelyje darželyje Bendrovės lėšomis buvo įrengta lauko žaidimų aikštelių, nupirkta neįgaliųjų kompensacinės technikos priemonių. Regiono mokymo įstaigoms Bendrovė skyrė beveik 80 naudotų kompiuterių.



“ Last year, special attention was paid to the socially vulnerable local community groups requiring special support.

MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Sponsoring Heritage

EN Last year Židikai Township known for its close relation with Marija Pečkauskaitė-Šatrijos Ragana, one of the most famous Lithuanian writers, who lived here for 15 years, celebrated its 440th anniversary. AB Mažeikių Nafta sponsored the publication of a book unveiling the colorful history of Židikai. The village community of Leckava, which celebrated the 370th anniversary, received the Company's support for celebration of St. Jacob's Day — a traditional event having the 120-year roots.

Sponsoring Young Generation

Taking care about the off-springs of its employees and young generation of the local community, the Company proceeded with implementation of the security project at Mažeikiai Gabija Gymnasium where modern lighting systems were installed in 2008. Mažeikių Nafta established prizes for sports event of the primary schoolchildren organized in Mažeikiai Kalnėnai Secondary School and helped Židikai Marija Pečkauskaitė Secondary School to buy the ping-pong tables and other sports equipment. The Company also financed installation of outdoor playgrounds and bought compensatory equipment for disabled of Palanga kindergarten. The Company donated almost 80 used computers to the educational institutions of the region.

Religinėms bendruomenėms

LT 2008-aisiais „Mažeikių nafta“ tęsė bendradarbiavimą su vietos religinėmis bendruomenėmis, skatino Šv. Pranciškaus Asyžiečio bažnyčios statybos projektą Mažeikiuose ir prisidėjo prie Telšių Katedros renovavimo. Bendrovės parama skirta ir Mažeikių Švč. Jėzaus Širdies parapijos bažnyčios remontui.

Kultūrai ir menui

„Mažeikių nafta“ praėjusiais metais rėmė kultūros, meno projektus, skyrė lėšų Lietuvos dailės pedagogų ir dailininkų plenerui „Šventosios žemės atminties ženklai“, kurio metu buvo tapomi paveikslai, kuriamos graviūros ir skulptūros Šventosios tematika. Taip pat buvo paremtas Mažeikių rajono savivaldybės organizuojamas II tarptautinis meno festivalis, po kurio vyko Baltstogės simfoninio orkestro koncertas. Metus užbaigėme Bendrovės dovanota Kalėdų eglės įžiebimo švente Mažeikiuose. Šia proga išskirtinio dėmesio sulaukė ir kalėdinėmis puošmenomis nušvitusi miesto Naftininkų gatvė.

1
2
...
63

64

65
...
71
72

MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

Sponsoring Religious Communities

EN In 2008, AB Mažeikių Nafta continued cooperation with the local religious communities, promoting construction of Mažeikiai St. Francis of Assisi Church and contributing to the renovation of Telšiai Cathedral. The Company also allocated funds for renovation of Mažeikiai Sacred Heart of Jesus Church.

Sponsoring Culture and Arts

In support of the culture and art projects, last year AB Mažeikių Nafta sponsored Plein Air of the Lithuanian art teachers and artists "Memory Signs of Šventoji Land", during which paintings, engravings and sculptures associated with Šventoji were created. The Company was the sponsor of the second International Festival of Arts organized by Mažeikiai District Municipality, followed by the concert of the Białystok Philharmonic Symphony Orchestra. The Christmas Tree Lighting ceremony and Christmas decorations on the main Naftininkų (Oilmen) Street granted to Mažeikiai Town by the Company became the great emphasis of the year end.



Nacionaliniai ir tarptautiniai paramos projektai

LT Siekdama remti Lietuvos mokslą ir ugdyti būsimuosius naftos pramonės specialistus, lėšų 2008 m. Bendrovė skyrė Kauno technologijos universiteto Cheminės technologijos fakultete įgyvendintai Naftos chemijos ir technologijos laboratorijos renovacijai.

Lietuvos krepšinis — viena tradicinių sričių, kuriai jau ne pirmus metus skiriama Bendrovės parama. Remdami Lietuvos vyrų krepšinio komandas „Žalgiris“, „Lietuvos rytas“, moterų krepšinio komandą „Teo“, Lietuvos krepšinio lygą ir Lietuvos krepšinio federaciją siekiame gerinti šalies sportininkų galimybes, kuo geriau pasirengti atstovauti mūsų šaliai ir puoselėti krepšinio tradicijas Lietuvoje.

„Mažeikių naftos“ grupės paramos pernai buvo skirta ne tik Lietuvos, bet ir Latvijos sportininkams. Dukterinė AB „Mažeikių nafta“ įmonė Latvijoje SIA „Mažeikų nafta Tirdzniecības nams“ parėmė Rygos ledo ritulio klubą „Dinamo“, kuris žaidžia antrojoje stipriausioje pasaulio ledo ritulio lygoje CHL.



National and International Projects

EN Seeking to support Lithuania's science and contribute to education of the future oil industry specialists, in 2008 the Company allocated funds for renovation of the Petrochemical and Petroleum Technology Laboratory at the Chemical Technology Department of Kaunas University of Technology.

Lithuanian basketball support is one of the traditional and long-term sponsorship programs of the Company. By supporting the men's basketball teams Žalgiris and Lietuvos Rytas, the women's basketball team Teo, the Lithuanian Basketball League and Lithuanian Basketball Federation, we seek to improve the Lithuanian sportsmen's opportunities to better represent our country and foster basketball traditions in Lithuania.

Mažeikių Nafta Group sponsored not only Lithuanian but also Latvian sports. In 2008, SIA Mažeikų Nafta Tirdzniecības Nams, the Latvian subsidiary of AB Mažeikių Nafta, sponsored the ice-hockey team Dinamo Riga playing in the world's second strongest league CHL.

<u>LT</u>	NEPRIKLAUSOMO AUDITORIAUS IŠVADA	3-4
	KONSOLIDUOTAS BALANSAS	5
	KONSOLIDUOTA PELNO (NUOSTOLIŲ) ATASKAITA	6
	KONSOLIDUOTA NUOSAVO KAPITALO POKYČIŲ ATASKAITA	7-8
	KONSOLIDUOTA PINIGŲ SRAUTŲ ATASKAITA	9
	KONSOLIDUOTŲ FINANSINIŲ ATASKAITŲ AIŠKINAMASIS RAŠTAS	10-55
	KONSOLIDUOTAS METINIS PRANEŠIMAS	56-60

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA“ KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS, KONSOLIDUOTAS
METINIS PRANEŠIMAS IR NEPRIKLAUSOMO AUDITORIAUS IŠVADA
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

AB MAŽEIKIŲ NAFTA CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS, CONSOLIDATED ANNUAL
REPORT AND INDEPENDENT AUDITORS'S REPORT
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

Turinys / Content

 MAŽEIKIŲ NAFTA
ORLEN GROUP

<u>EN</u>	INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT	61-62
	BALANCE SHEET	63
	INCOME STATEMENT	64
	STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY	65-66
	CASH FLOW STATEMENT	67
	EXPLANATORY NOTE OF FINANCIAL STATEMENTS	68-113
	ANNUAL REPORT	114-185

Nepriklausomo auditoriaus išvada AB „Mažeikių nafta“ akcininkams

Mes atlikome AB „Mažeikių nafta“ ir jos dukterinių įmonių pridedamų konsoliduotų finansinių ataskaitų auditą. Konsoliduotas finansines ataskaitas sudaro 2008 m. gruodžio 31 d. konsoliduotas balansas, tada pasibaigusiu metų konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita ir konsoliduota pinigų srautų ataskaita bei reikšmingų apskaitos principų santrauka ir kitos aiškinamojo rašto pastabos, pateikiamos 10-55 puslapiuose.

Vadovybės atsakomybė už finansinę atskaitomybę

Vadovybė yra atsakinga už šių konsoliduotų finansinių ataskaitų parengimą ir teisingą pateikimą pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje. Vadovybės atsakomybė apima: vidaus kontrolės sistemos sukūrimą, įdiegimą ir palaikymą, užtikrinant teisingą finansinės atskaitomybės parengimą ir informacijos atskleidimą be reikšmingų iškreipimų dėl apgaulės ar klaidų; tinkamų apskaitos principų parinkimą ir taikymą; bei pagrįstą (esamomis aplinkybėmis) apskaitos įvertinimų atlikimą.

Auditoriaus atsakomybė

Mūsų pareiga, remiantis atliktu auditu, pareikšti savo nuomonę apie šias konsoliduotas finansines ataskaitas. Auditą atlikome pagal Tarptautinius audito standartus. Šie Standartai reikalauja nustatytų etikos reikalavimų laikymosi bei tokio audito planavimo ir atlikimo, kuris suteiktų pakankamą pagrindą tvirtinti, jog konsoliduotose finansinėse ataskaitose nėra reikšmingų informacijos netikslumų.

Auditas apima tam tikrų procedūrų atlikimą, siekiant gauti audito įrodymų dėl konsoliduotų finansinių ataskaitų sumų ir atskleistos informacijos teisingumo. Konkrečių audito procedūrų parinkimas priklauso nuo mūsų padarytų įvertinimų, tame tarpe mūsų įvertintos rizikos dėl reikšmingų netikslumų konsoliduotose finansinėse ataskaitose buvimo dėl apgaulės ar klaidų. Šios rizikos įvertinimui, mes nagrinėjame įmonės vidaus kontrolės, skirtas užtikrinti teisingą konsoliduotų finansinių ataskaitų parengimą ir informacijos joje atskleidimą. Tačiau, tokio vidaus kontrolės sistemos nagrinėjimo tikslas yra tinkamų audito procedūrų parinkimas, o ne nuomonės dėl įmonės vidaus kontrolės efektyvumo pareiškimas. Auditas taip pat apima šiuos įvertinimus: ar taikyti apskaitos principai yra tinkami; ar vadovybės atlikti apskaitos įvertinimai yra pagrįsti; ar bendras informacijos pateikimas konsoliduotose finansinėse ataskaitose yra tinkamas.

Mes manome, kad gauti audito įrodymai suteikia pakankamą ir tinkamą pagrindą mūsų nuomonei.

Nuomonė

Mūsų nuomone, konsoliduotos finansinės ataskaitos visais reikšmingais atžvilgiais teisingai atspindi Įmonės konsoliduotą finansinę būklę 2008 m. gruodžio 31 d. ir 2008 metų, pasibaigusiu gruodžio 31 d., konsoliduotus veiklos rezultatus bei konsoliduotus pinigų srautus pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

Išvada apie kitą įstatymų reikalaujamą informaciją

Be to, mes perskaitėme 2008 m. konsoliduotą metinį pranešimą, pateiktą Konsoliduotų finansinių ataskaitų 56-60 puslapiuose, ir nepastebėjome jokių reikšmingų į jį įtrauktos finansinės informacijos neatitikimų 2008 m. gruodžio 31 d. konsoliduotoms finansinėms ataskaitoms.

Klaipėda, 2009 m. kovo 20d.
“KPMG Baltics”, UAB

Leif Rene Hansen
Partneris

Rokas Kasperavičius
Atestuotas auditorius

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduotas balansas

	Pastaba	2008 m. gruodžio 31 d.		2007 m. gruodžio 31 d.	
		USD	LTL	USD	LTL
TURTAS					
Ilgalaikis turtas					
Ilgalaikis materialusis turtas	7	1 113 628	2 729 146	914 321	2 155 237
Nematerialusis turtas	8	8 979	22 006	9 403	22 164
Prestižas	9	2 780	6 813	2 669	6 290
Investicijos į asocijuotas įmones	10	1 621	3 972	1 664	3 922
Atidėtojo pelno mokesčio turtas	20	93 691	229 607	64 378	151 752
Ilgalaikiai indėliai banke		-	-	2 090	4 927
Ilgalaikės gautinos sumos ir išankstiniai apmokėjimai	11	16 275	39 886	42 196	99 467
		<u>1 236 974</u>	<u>3 031 430</u>	<u>1 036 721</u>	<u>2 443 759</u>
Trumpalaikis turtas					
Atsargos	12	270 271	662 347	555 350	1 309 069
Prekybos ir kitos gautinos sumos	13	228 748	560 588	263 804	621 840
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		9 172	22 477	3 774	8 894
P pinigai ir pinigų ekvivalentai	14	93 056	228 050	133 524	314 742
		601 247	1 473 462	956 452	2 254 545
Ilgalaikis turtas skirtas pardavimui		8 337	20 431	1 571	3 703
		<u>609 584</u>	<u>1 493 893</u>	<u>958 023</u>	<u>2 258 248</u>
Iš viso turto		<u>1 846 558</u>	<u>4 525 323</u>	<u>1 994 744</u>	<u>4 702 007</u>
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI					
Patronuojančios įmonės savininkams priskiriamas nuosavas kapitalas					
Akcinis kapitalas	15	181 886	708 821	181 886	708 821
Akcijų priedai		77 507	295 548	77 507	295 548
Rezervai	16	18 635	50 211	18 935	50 931
Suakauptas valiutų perskaičiavimo koregavimas		7 696	(352 226)	8 781	(426 736)
Nepaskirstytasis pelnas		538 576	1 317 738	514 902	1 261 929
		<u>824 300</u>	<u>2 020 092</u>	<u>802 011</u>	<u>1 890 493</u>
Mažumos dalis		52	127	294	693
Iš viso nuosavo kapitalo		<u>824 352</u>	<u>2 020 219</u>	<u>802 305</u>	<u>1 891 186</u>
Ilgalaikiai įsipareigojimai					
Paskolos	19	385 788	945 443	444 283	1 047 263
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	17	9 247	22 661	17 257	40 679
Ilgalaikiai atidėjiniai	21	4 729	11 589	4 743	11 180
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		<u>399 764</u>	<u>979 693</u>	<u>466 283</u>	<u>1 099 122</u>
Trumpalaikiai įsipareigojimai					
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	18	312 066	764 777	520 108	1 226 003
Pelno mokesčio įsipareigojimai		811	1 989	1 033	2 435
Paskolos	19	301 012	737 685	196 307	462 735
Trumpalaikiai atidėjiniai	21	8 553	20 960	8 708	20 526
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		<u>622 442</u>	<u>1 525 411</u>	<u>726 156</u>	<u>1 711 699</u>
Iš viso įsipareigojimų		<u>1 022 206</u>	<u>2 505 104</u>	<u>1 192 439</u>	<u>2 810 821</u>
Iš viso nuosavo kapitalo ir įsipareigojimų		<u>1 846 558</u>	<u>4 525 323</u>	<u>1 994 744</u>	<u>4 702 007</u>

5–55 puslapiuose pateiktą konsoliduotą finansines ataskaitas Generalinis direktorius ir Vyr. finansininkė patvirtino 2009 m. kovo 20 d.

Marek Mroczkowski
Generalinis direktorius

Vita Petrošienė
Vyr. finansininkė

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Pastaba	Gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
	2008		2007		
	USD	LTL	USD	LTL	
Pajamos	6	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512
Pardavimų savikaina	22	(7 227 662)	(17 034 724)	(3 288 803)	(8 297 651)
Bendrasis pelnas		235 328	554 637	212 787	536 861
Kita veikla	23	(1 100)	(2 592)	(253)	(638)
Pardavimo ir rinkodaros sąnaudos	22	(182 303)	(429 666)	(112 912)	(284 877)
Administracinės sąnaudos	22	(12 077)	(28 463)	(73 389)	(185 160)
Veiklos pelnas		39 848	93 916	26 233	66 186
Finansinės veiklos pajamos	24	5 062	11 929	22 018	55 551
Finansinės veiklos sąnaudos	25	(49 218)	(116 000)	(40 361)	(101 831)
Asocijuotos įmonės pelno(nuostolių) dalis	10	(8)	(18)	31	78
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		(4 316)	(10 173)	7 921	19 984
Pelno mokesčio sąnaudos	26	27 690	65 262	27 609	69 658
Laikotarpio pelnas		<u>23 374</u>	<u>55 089</u>	<u>35 530</u>	<u>89 642</u>
Priskiriamas:					
Patronuojančios įmonės akcininkams	27	23 374	55 089	35 533	89 650
Mažumos daliai		-	-	(3)	(8)
		<u>23 374</u>	<u>55 089</u>	<u>35 530</u>	<u>89 642</u>
Vienai akcijai tenkantis pelnas už Patronuojančios įmonės akcininkams priskiriamą laikotarpio pelną vienai akcijai					
– paprastosioms akcijoms	27	0.033	0.078	0.050	0.126

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita (tūkst. JAV dol.)

Patruojuojančios įmonės akcininkams tenkantis nuosavas kapitalas ir rezervai

	Akcinis kapitalas	Akcijų priedai	Įstatymų numatytas perkainojo rezervas	Privalomasis rezervas	Sukaupti valiutų perskaičiavimo koregavimai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso	Mažumos dalis	Iš viso nuosavo kapitalo
2007 m. sausio 1 d. likutis	181 886	77 507	109	18 774	4 498	480 562	763 336	265	763 601
Apskaitos politikos pakeitimas	-	-	-	-	-	583	583	-	583
Ankstesnio laikotarpio klaidos koregavimas	-	-	-	-	-	(2 131)	(2 131)	-	(2 131)
Koreguotas 2007 m. sausio 1d. likutis	181 886	77 507	109	18 774	4 498	479 014	761 788	265	762 053
Laikotarpio pelnas	-	-	-	-	-	40 489	40 489	(3)	40 486
Valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažinti tiesiogiai nuosavybėje	-	-	-	-	4 690	-	4 690	32	4 722
Iš viso 2007 m. pripažinta pajamų	-	-	-	-	4 690	40 489	45 179	29	45 208
Perkelta į privalomąjį rezervą	-	-	-	52	-	(52)	-	-	-
Perkelti sukaupti valiutų perskaičiavimo koregavimai likvidavus dukterinę įmonę	-	-	-	-	(407)	407	-	-	-
Apskaitos politikos pakeitimas	-	-	-	-	-	(4 956)	(4 956)	-	(4 956)
2007 m. gruodžio 31 d. likutis	181 886	77 507	109	18 826	8 781	514 902	802 011	294	802 305
2008 m. sausio 1 d. likutis	181 886	77 507	109	18 826	8 781	514 902	802 011	294	802 305
Laikotarpio pelnas	-	-	-	-	-	23 374	23 374	-	23 374
Valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažinti tiesiogiai nuosavybėje	-	-	-	-	(1 085)	-	(1 085)	(11)	(1 096)
Iš viso 2008 m. pripažinta pajamų	-	-	-	-	(1 085)	23 374	22 289	(11)	22 278
Perkelta iš privalomojo rezervo	-	-	-	(300)	-	300	-	-	-
Akcijų įsigijimas iš mažumos dalies	-	-	-	-	-	-	-	(231)	(231)
2008 m. gruodžio 31 d. likutis	181 886	77 507	109	18 526	7 696	538 576	824 300	52	824 352

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita (tūkst. Lt)

Patruojuojančios įmonės akcininkams tenkantis nuosavas kapitalas ir rezervai

	Akcinis kapitalas	Akcijų priedai	Įstatymų numatytas perkainojo rezervas	Privalomasis rezervas	Sukaupti valiutų perskaičiavimo koregavimai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso	Mažumos dalis	Iš viso nuosavo kapitalo
2007 m. sausio 1 d. likutis	708 821	295 548	437	50 362	(222 220)	1 174 931	2 007 879	697	2 008 576
Apskaitos politikos pakeitimas	-	-	-	-	-	1 535	1 535	-	1 535
Ankstesnio laikotarpio klaidos koregavimas	-	-	-	-	-	(5 025)	(5 025)	-	(5 025)
Koreguotas 2007 m. sausio 1d. likutis	708 821	295 548	437	50 362	(222 220)	1 171 441	2 004 389	697	2 005 086
Laikotarpio pelnas	-	-	-	-	-	102 155	102 155	(8)	102 147
Valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažinti tiesiogiai nuosavybėje	-	-	-	-	(204 208)	-	(204 208)	4	(204 204)
Iš viso 2007 m. pripažinta pajamų	-	-	-	-	(204 208)	102 155	(102 053)	(4)	(102 057)
Perkelta į privalomąjį rezervą	-	-	-	132	-	(132)	-	-	-
Perkelti sukaupti valiutų perskaičiavimo koregavimai likvidavus dukterinę įmonę	-	-	-	-	(970)	970	-	-	-
Apskaitos politikos pakeitimas	-	-	-	-	662	(12 505)	(11 843)	-	(11 843)
2007 m. gruodžio 31 d. likutis	708 821	295 548	437	50 494	(426 736)	1 261 929	1 890 493	693	1 891 186
2007 m. sausio 1 d. likutis	708 821	295 548	437	50 494	(426 736)	1 261 929	1 890 493	693	1 891 186
Laikotarpio pelnas	-	-	-	-	-	55 089	55 089	-	55 089
Valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažinti tiesiogiai nuosavybėje	-	-	-	-	74 510	-	74 510	-	74 510
Iš viso 2008 m. pripažinta pajamų	-	-	-	-	74 510	55 089	129 599	-	129 599
Perkelta iš privalomojo rezervo	-	-	-	(720)	-	720	-	-	-
Akcijų įsigijimas iš mažumos dalies	-	-	-	-	-	-	-	(566)	(566)
2008 m. gruodžio 31 d. likutis	708 821	295 548	437	49 774	(352 226)	1 317 738	2 020 092	127	2 020 219

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Pastaba	Gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
	2008		2007		
	USD	LTL	USD	LTL	
Įprastinė veikla					
Pinigų srautai iš įprastinės veiklos	29	236 845	606 862	(103 759)	(314 918)
Sumokėtos palūkanos		(31 957)	(75 319)	(31 057)	(78 245)
Sumokėtas pelno mokeskis		(8 175)	(19 269)	(2 431)	(6 133)
Grynieji pinigų srautai iš įprastinės veiklos		196 713	512 274	(137 247)	(399 296)
Investicinė veikla					
Ilgalaikio materialiojo turto (IMT) pirkimai		(285 959)	(675 956)	(358 259)	(892 777)
Pajamos iš IMT pardavimo		606	1 428	490	1 243
Nematerialiojo turto pirkimai		(3 362)	(7 924)	(4 815)	(10 379)
Gautos palūkanos		3 773	8 893	8 465	21 704
Grynieji pinigų srautai iš investicinės veiklos		(284 942)	(673 559)	(354 119)	(880 209)
Finansinė veikla					
Gautos paskolos		951 190	2 241 841	375 421	912 804
Sugrąžintos paskolos		(904 194)	(2 131 075)	(192 350)	(482 117)
Lizingo pagrindinės dalies mokėjimai		-	-	(30)	(80)
Akcijų įsigijimas iš mažumos dalies		(231)	(566)	-	-
Grynieji pinigų srautai iš finansinės veiklos		46 765	110 200	183 041	430 607
Pinigų ir pinigų ekvivalentų grynasis padidėjimas					
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	14	(41 464)	(51 085)	(308 325)	(848 898)
Valiutų kursų pasikeitimo pelno (nuostolių) įtaka pinigų ir pinigų ekvivalentų likučiui		133 524	314 742	435 681	1 146 015
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	14	93 056	228 050	133 524	314 742

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

Konsoliduotų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

1. Bendroji informacija

AB „Mažeikių nafta” (toliau – Patronuojanti įmonė) sudaro nuo 1980 m. dirbanti Mažeikių naftos perdirbimo įmonė, nuo 1999 m. pradėjęs veikti Būtingės terminalas bei nuo 1970 m. naftą ir jos produktus pumpuojantis Biržų naftotiekis.

Mažeikių naftos perdirbimo įmonė yra 18 km. į šiaurės vakarus nuo Mažeikių miesto, netoli (apie 90 km) nuo veikiančio Būtingės, Klaipėdos ir Ventspilio (Latvija) terminalų.

Patronuojanti įmonė yra ribotos atsakomybės įmonė, įregistruota ir įsikūrusi Lietuvoje. Jos būstinė registruota adresu: Juodeikiai, LT-89467 Mažeikių raj., Lietuvos Respublika.

2008 m. gruodžio 31 d. „Polski Koncern Naftowy Orlen S.A.” (toliau – „PKN ORLEN S.A.“) yra pagrindinis Patronuojančios įmonės akcininkas, o Lenkijos Valstybės Išdo ministerija (toliau - Lenkijos vyriausybė) yra pagrindinė Grupę kontroliuojanti šalis.

Grupės įmonėse 2008 m. vidutinis darbuotojų skaičius buvo 3 490 (2007 – 3 662).

Konsoliduota grupė

Konsoliduotą grupę (toliau – Grupę) sudaro Patronuojanti įmonė ir jos aštuonios dukterinės įmonės (2007 m. – septynios dukterinės įmonės). Grupė turi vieną asocijuotą įmonę, kuri apskaityta vadovaujantis nuosavybės metodu. Dukterinės įmonės ir asocijuota įmonė, įtrauktos į Grupės konsoliduotas finansines ataskaitas, išvardytos toliau:

Dukterinė/asocijuota įmonė	Įsteigimo šalis	Įsteigimo /įsigijimo metai	Grupės dalis (%)		Veiklos pobūdis
			2008 m. gruodžio 31 d.	2007 m. gruodžio 31 d.	
<i>Dukterinės įmonės</i>					
UAB „Uotas”	Lietuva	2002	100	100	Įmonė likviduojama.
AB „Ventus nafta”	Lietuva	2002	99,74	98,59	Mažmeninė prekyba perdirbtais naftos produktais.
UAB „Mažeikių naftos prekybos namai”	Lietuva	2003	100	100	Patronuojančios įmonės prekybos agentas Lietuvoje. *
SIA „Mazeikiu Nafta Tirdniecibas Nams”	Latvija	2003	100	100	Didmeninė prekyba perdirbtais naftos produktais Latvijoje. Ši įmonė yra UAB „Mažeikių naftos prekybos namai” 100 proc. priklausanti dukterinė įmonė.
OU „Mazeikiu Nafta Trading House”	Estija	2003	100	100	Didmeninė prekyba perdirbtais naftos produktais Estijoje. Ši įmonė yra UAB „Mažeikių naftos prekybos namai” 100 proc. priklausanti dukterinė įmonė.
Sp.z.o.o. „Mazeikiu Nafta Trading House”	Lenkija	2003	100	100	Didmeninė prekyba perdirbtais naftos produktais Lenkijoje. Ši įmonė yra UAB „Mažeikių naftos prekybos namai” 100 proc. priklausanti dukterinė įmonė. **
UAB „Mažeikių naftos” sveikatos priežiūros centras	Lietuva	2007	100	100	Sveikatos priežiūros, mokymo, darbo vietų higieninio vertinimo bei kitas susijusias paslaugas.
UAB „PASLAUGOS TAU”	Lietuva	2008	100	-	Patalpų valymo, teritorijos priežiūros paslaugos.
<i>Asocijuotos įmonės</i>					
UAB „Naftelf”	Lietuva	1996	34	34	Prekyba aviaciniu kuru ir aviacinio kuro saugojimo patalpų statyba

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

1. Bendroji informacija (tęsinys)

*Nuo 2008 metų birželio mėn. pagrindinė Bendrovės veikla ir didžioji dauguma darbuotojų buvo perkelti į Patronuojančią įmonę. Remiantis pagrindinio akcininko ir bendrovės vadovybės planais artimiausioje ateityje nenumatoma, kad Bendrovė užsiims naftos produktų pardavimo ar tarpininkavimo veikla.

**Sp.z.o.o. „Mazeikiu Nafta Trading House”, registruota Bitwy Warszawskiej 1920r.g.7, 02-366 Varšuva, Lenkija. Finansinių ataskaitų sudarymo momentu ši bendrovė prekybos naftos produktais veiklos nebevykdo. Pagrindinė veikla yra perduota Patronuojančiai įmonei ir vadovaujančiai Patronuojančiai įmonei „PKN Orlen S.A.“ Vadovybės nuomone, artimiausioje ateityje Bendrovė prekybos naftos produktais veiklos nebevykdys, tačiau jokių formalių sprendimų dėl bendrovės likvidavimo nėra priimta.

2. Reikšmingi dalykai, turintys įtakos Grupei

(1) Gaisras naftos perdirbimo gamykloje

Šių konsoliduotų finansinių ataskaitų parengimo dieną gaisro priežastys buvo nustatytos, tačiau galutinės nuostolių kompensavimo sumos dar nesuderintos. Draudimo kompensacijos suma 2008 m. pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažinta 65 671 tūkst. JAV dol. arba 160 939 tūkst. Lt, (pardavimo savikainos 23 proc. ir administracinių sąnaudų 77 proc.) straipsniuose ir 2007 m. atitinkamai 110 000 tūkst. JAV dol. arba 277 530 tūkst. Lt (pardavimo savikainos 68 proc. ir administracinių sąnaudų 32 proc.) straipsniuose (22 pastaba). 2008 m. gruodžio 31 d. balanse apskaityta gautina draudimo kompensacija šių ataskaitų parengimo dieną jau buvo gauta.

(2) Veiklos tęstinumas

2008 m. išibėgėjusi pasaulinė finansų krizė, kylantis JAV dolerio kursas, bei staigus pasaulinių naftos ir jos produktų kainų kritimas turės neigiamos įtakos Grupės veiklai ateityje. Tačiau, vadovybės nuomone, remiantis jos veiksmais bei Grupės kapitalo finansavimo ir veiklos planais 2009 metams, nėra pagrindo abejoti dėl veiklos tęstinumo prielaidos tinkamumo rengiant šias konsoliduotas finansines ataskaitas.

3. Reikšmingų apskaitos principų apibendrinimas

Toliau aprašyti pagrindiniai apskaitos principai, taikyti rengiant šias konsoliduotas finansines ataskaitas. Šie apskaitos principai buvo nuosekliai taikyti visiems pateiktiems metiniams laikotarpiams.

3.1 Rengimo pagrindas

Šios Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS), patvirtintus taikymui Europos Sąjungoje, ir pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, parengtus Tarptautinių apskaitos standartų valdybos. Visi Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai, parengti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (IASB) ir galiojantys šių konsoliduotų finansinių ataskaitų parengimo dieną, patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje pagal Europos Komisijos nustatytą patvirtinimo procedūrą, išskyrus Tarptautinį apskaitos standartą Nr. 39 „Finansinės priemonės: pripažinimas ir vertinimas“. Vadovaujantis Apskaitos reguliavimo komiteto rekomendacijomis, Komisija patvirtino Reglamentus 2086/2004 ir 1864/2005, reikalaujančius, kad visos listinguojamos įmonės nuo 2005 m. sausio 1 d. pradėtų taikyti TAS Nr. 39, išskyrus tam tikras jo nuostatas dėl indėlių portfelio apsidraudimo sandorių.

Kadangi Grupei neturi įtakos reikalavimai, susiję su portfelio apsidraudimo sandoriais, kurių nereikalauja ES priimta TAS Nr. 39 versija, pridedamos konsoliduotos finansinės ataskaitos atitinka tiek Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikymui Europos Sąjungoje, tiek Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, parengtus IASB.

Šios konsoliduotos finansinės ataskaitos parengtos remiantis istorinės savikainos konvencija, modifikuota dėl galimo parduoti finansinio turto perkainojimo.

Rengiant konsoliduotas finansines ataskaitas pagal TFAS reikalavimus, reikia atlikti svarbius apskaitinius vertinimus. Taip pat vadovybei tenka priimti sprendimus, susijusius su Grupės apskaitos principų taikymu. Sritys, kuriose tenka priimti reikšmingus ir sudėtingus sprendimus, arba sritys, kuriose daromos prielaidos ir taikomi apskaitiniai vertinimai turi reikšmingos įtakos konsoliduotoms finansinėms ataskaitoms, aprašytoms 5-oje pastaboje.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.1 Rengimo pagrindas (tęsinys)

Klaidų taisymas

2005 m. spalio mėn. Patronuojanti įmonė įsigijo dukterinę įmonę AB „Mažeikių elektrinė“. 2006 m. gruodį Patronuojanti įmonė įstatymiškai susijungė su dukterine įmone ir susijungimui pritaikė ankstesnių verčių apskaitos principą. 2005 m. spalio mėnesį įvykusio verslo sujungimo metu Patronuojanti įmonė įsigijo emisijos teises 2 651 020 tonų anglies dioksido emisijai per 2005-2007 metus. Šios emisijos teisės kartu su susijusiais įsipareigojimais už faktines emisijas iki įsigijimo dienos nebuvo pripažintos balanse. Susijungimo metu skaičiuojant dukterinės įmonės grynąjį turtą nebuvo įvertintas turtas ir įsipareigojimai susiję su emisijos teisėmis, todėl apskaitoje buvo pripažinta didesnė prestižo suma. 2008 m. ši ankstesnio laikotarpio klaida buvo ištaisyta mažinant prestižo ir nepaskirstytojo pelno sąskaitą 2 131 tūkst. JAV dol. arba 5 025 tūkst. Lt sumai.

Apskaitos politikos pakeitimas

Patronuojanti įmonė nuo 2008 m. sausio 1 d. pakeitė atsargų savikainos formulę iš “pirmas į pirmas iš” (FIFO) į svertinio vidurkio. Apskaitos politikos pakeitimas buvo atvaizduotas retrospektyviai, todėl buvo atliekamas ankstesnių periodų atsargų savikainos perskaičiavimas. Ataskaitose pateikti pastabų palyginamieji 2007 metų skaičiai buvo pakoreguoti. Bendra ankstesnių metų suskaičiuotos savikainos koregavimo įtaka pateikiama lentelėje:

	USD	LTL
2007 m. gruodžio 31 d. balanso straipsnių koregavimas		
Atidėtojo pelno mokesčio turtas	772	1 820
Atsargos	(5 145)	(12 128)
Nepaskirstytasis pelnas	4 373	10 970
Sukauptas valiutų perskaičiavimo koregavimas	-	(662)
2007 m. gruodžio 31 d. pelno (nuostolių) ataskaitos koregavimas		
Pardavimų savikaina	5 856	14 776
Pelno mokesčio sąnaudos	(900)	(2 271)

Standartai, jų interpretacijos ir pakeitimai, įsigalioję ataskaitiniais finansiniais metais

2007 m. sausio 1 d. įsigaliojo TFAS Nr. 7 „Finansinės priemonės: atskleidimas“ ir jį papildantis TAS Nr. 1 „Finansinės atskaitomybės pateikimas – kapitalo atskleidimas“ pakeitimas
TFAS Nr. 7 nustato naujus atskleidimus, kurie pagerina informaciją apie finansines priemones. Jis reikalauja atskleisti kokybinę ir kiekybinę informaciją apie rizikas, kylančias iš finansinių priemonių, įskaitant nustatytus minimalius informacijos atskleidimus apie kredito riziką, likvidumo riziką ir rinkos riziką, įskaitant jautrumo rinkos rizikai analizę. Šis standartas pakeičia TAS Nr. 30 „Bankų ir panašių finansinių institucijų informacijos atskleidimas finansinėje atskaitomybėje“ bei informacijos atskleidimo reikalavimus, numatytus TAS Nr. 32 „Finansinės priemonės: atskleidimas ir pateikimas“. TAS Nr. 1 pakeitimas nustato naujus informacijos atskleidimus apie įmonės kapitalo lygį bei apie tai, kaip ji valdo savo kapitalą. Su šio standarto taikymu susijusi papildoma informacija pateikta 4 pastaboje.

Žemiau išvardyti standartai ir esamų standartų interpretacijos bei pakeitimai, kuriuos privaloma taikyti Grupės ataskaitiniais laikotarpiais, prasidedantiems nuo ar po 2006 m. kovo 1 d., tačiau kurie arba nėra aktualūs Grupės veiklai, arba neturi reikšmingos įtakos konsoliduotoms finansinėms ataskaitoms:

- TFAS IK Interpretacija Nr. 7 „Perskaičiavimo metodo pagal TAS Nr. 29 taikymas“ (galioja metiniams laikotarpiams, prasidėjusiems nuo ar po 2006 m. kovo 1 d.)

- TFAS IK Interpretacija Nr.8 „TFAS Nr. 2 taikymo apimtis“ (galioja metiniams laikotarpiams, prasidedantiems nuo ar po 2006m. gegužės 1 d.)

- TFAS IK Interpretacija Nr.9 „Įterptųjų išvestinių priemonių įvertinimas iš naujo“ (galioja metiniams laikotarpiams, prasidėjusiems 2006 m. birželio 1 d. ar vėliau.)

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.1 Rengimo pagrindas (tęsinys)

- TFAS IK Interpretacija Nr. 10 „Tarpinė finansinė atskaitomybė ir vertės sumažėjimas” (galioja metiniams laikotarpiams, prasidedantiems nuo ar po 2006 m. lapkričio 1 d.)

Standartai, jų interpretacijos ir pakeitimai, taikyti anksčiau laiko

Grupė nepasirinko anksčiau laiko taikyti jokių naujų standartų, paskelbtų standartų interpretacijų ir pakeitimų.

Standartai, interpretacijos ir pakeitimai, kurie dar negalioja ir nebuvo Grupės taikyti anksčiau laiko

Paskelbti tam tikri nauji standartai ir esamų standartų interpretacijos bei pakeitimai, kuriuos privaloma taikyti Grupės ataskaitiniams laikotarpiams, prasidėsiantiems nuo ar po 2008 m. sausio 1 d., ar vėlesniems laikotarpiams, tačiau kurių Grupė nepradėjo taikyti anksčiau laiko:

TFAS 2 „Akcijomis paremti mokėjimai“ pataisa (įsigaliosianti nuo 2009 m. sausio 1 d.).

Standarto pataisa pateikia aiškius terminų „nuosavybės teisės perdavimo sąlygos“ ir „ne nuosavybės teisės perdavimo sąlygos“ aprašymus. Standartų pataisos pagrindu, „ne nuosavybės teisės perdavimo sąlygų“ nesilaikymas bus traktuojamas, kaip akcijomis paremti mokėjimų atšaukimas. Kadangi įmonė neturi akcijomis paremtų mokėjimų planų, TFAS 2 pataisa nėra aktuali įmonės veiklos atžvilgiu.

TFAS 3 „Verslo jungimai“ pataisa (įsigaliosianti 2009 m. liepos 1 d. ir vėliau prasidedantiems laikotarpiams).

Buvo atliktos Standarto apimties pataisos bei išplėstas veikos aprašymas. Standarto pataisos taipogi apima daugybę kitų potencialiai svarbių pakeitimų, tokių kaip:

- Visų formų pirkėjų mokamas atlygis yra pripažįstamas ir įvertinamas tikrąja verte jo įsigijimo dieną, įskaitant atlygį, priklausantį nuo ateities įvykių.

- Sandorio sąnaudos nėra įtraukiamos į įsigijimo apskaitą.

- Įmonės pirkėjas gali pasirinktinai įvertinti įsigyjamą bet kurią nekontrolinį akcijų paketą tikrąja verte jo įsigijimo dieną (pilnas prestižas), arba atitinkamą dalį įsigyjamos įmonės turto ir įsipareigojimų tikrąja verte.

- Papildomo nekontrolinio akcijų paketo įsigijimas po verslo sujungimo apskaitoje turi būti parodomas kaip kapitalo operacija.

TFAS 3 pataisos turės įtakos Grupei tik būsimiesiems įsigijimo sandoriams, jei tokių būtų.

TFAS Nr. 8 „Veiklos segmentai“ (galioja nuo 2009 m. sausio 1 d.)

TFAS Nr. 8 pakeičia TAS Nr. 14 „Segmento atskaitomybė”. Jame paaiškinta, kaip įmonė turėtų atskleisti informaciją apie savo veiklos segmentus metinėse finansinėse ataskaitose ir, vadovaujantis vėlesniu TAS Nr. 34 „Tarpinė finansinė atskaitomybė” pakeitimu, reikalauja, kad įmonė atskleistų papildomą pasirinktą informaciją apie savo veiklos segmentus tarpinėse finansinėse ataskaitose. Jis taip pat nustato reikalavimus susijusios informacijos atskleidimams apie produktus ir paslaugas, geografines teritorijas bei pagrindinius klientus. Šiuo metu Grupė vertina, kokios įtakos turės naujasis TFAS informacijos atskleidimams finansinėse ataskaitose. Grupė pradės taikyti TFAS Nr. 8 nuo 2009 m. sausio 1 d.

TAS 1 „Finansinių ataskaitų pakeitimas“ pataisa (įsigaliosianti nuo 2009 m. sausio 1 d.)

Atsižvelgiant į šią Standarto pataisą, informacija finansinėse ataskaitose turi būti pateikta bendrų požymių pagrindu. Taip pat, pataisa numato išsamios pajamų ataskaitos pateikimą. Šiuo metu Grupė analizuoja šios pataisos įtaką finansinių ataskaitų pateikimui.

TAS Nr. 23, Skolinimosi išlaidos (persvarstytas 2007 m. kovo mėn.) (galioja nuo 2009 m. sausio 1 d.)

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.1 Rengimo pagrindas (tęsinys)

2007 m. kovo 29 d. TASV išleido persvarstyta TAS Nr. 23, Skolinimosi išlaidos. Šis standartas pakeičia TAS Nr. 23, persvarstyta 1993 m. Pagrindinis skirtumas nuo ankstesnės versijos yra tas, kad panaikinamas pasirinkimas skolinimosi išlaidas, kurios susijusios su turtu, kuris paruošiamas naudoti pagal paskirtį arba parduoti per ilgą laikotarpį, pripažinti sąnaudomis pelno (nuostolių) ataskaitoje iš karto. Persvarstytas standartas taikomas su tam tikrus kriterijus atitinkančiu turtu susijusioms skolinimosi išlaidoms, kurių kapitalizavimo pradžios data yra 2009 m. sausio 1 d. ar vėlesnė. Grupė 2007 m. neturėjo reikšmingų skolinimosi išlaidų, kurias būtų reikėję kapitalizuoti, jei būtų nuspręsta taikyti persvarstyta standartą anksčiau laiko. Grupės manymu, tokių išlaidų gali atsirasti 2008 m., tačiau jų sumos patikimai nustatyti nėra galimybės, be to, Grupė neplanuoja pradėti taikyti standarto iki 2009 m. sausio 1 d.

TAS 27 „Konsoliduotos ir atskiros finansinės ataskaitos“ pataisa (įsigaliosianti metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2009 m. liepos 1 d. ir vėliau).

Šioje Standarto pataisoje terminas „mažumos dalis“ buvo pakeistas į „nekontrolinis akcijų paketas“ ir yra apibrėžiamas, kaip nuosavas dukterinės įmonės kapitalas nei tiesiogiai, nei netiesiogiai nepriskiriamas patronuojančiai įmonei. Ši Standarto pataisa taip pat keičia nekontrolinio akcijų paketo, dukterinės įmonės kontrolės praradimo bei pelno arba nuostolių paskirstymo tarp kontrolinio ir nekontrolinio akcijų paketų, apskaitą. Grupėje mažumos dalis sudaro nereikšmingą dukterinių įmonių kapitalo dalį, todėl standarto pataisų taikymas neturės reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms.

TAS 32 ir TAS 1 pakeitimai „Pasirinkimo parduoti finansiniai instrumentai“ (įsigalioja nuo ar po 2009 m. sausio 1 d. prasidedančiais metais, bet ne anksčiau nei bus priimti ES). 32 TAS pakeitimas reikalauja tam tikrus pasirinkimo parduoti finansinius instrumentus ir įsipareigojimus, atsirandančius likvidavimo metu, klasifikuoti kaip nuosavo kapitalo elementą, jei jie atitinka tam tikrus kriterijus. 1 TAS pakeitimas reikalauja tam tikro informacijos pateikimo susijusio su šių instrumentų priskirimu nuosavam kapitalui. Grupė nesitiki, kad šie pakeitimai turės įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms.

39 TAS "Finansinės priemonės: pripažinimas ir vertinimas" pataisa

Pataisytas standartas paaiškina taikymą esamų principų, kurie nustato ar tam tikros rizikos arba pinigų srautų dalys yra tinkamos nurodyti apsidraudimo nuo rizikos santykiuose. Nurodant apsidraudimo nuo rizikos santykius, rizikos arba dalys turi būti atskirai identifikuojamos ir patikimai įvertinamos, tačiau infliacijos nurodyti negalima (tik esant ribotoms aplinkybėms). 39 TAS pataisa yra taikoma metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2009 m. liepos 1 d. ir vėliau. 39 TAS pataisa neturės įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms.

TFAIK 11 „TFAS 2 – Grupės ir išdo akcijų operacijos“ (įsigalios metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2007 m. kovo 1 d. ir vėliau)

Išaiškinimas reikalauja, kad akcijomis paremtų mokėjimų susitarimai, pagal kuriuos įmonė gauna prekes arba paslaugas kaip atlyginimą už nuosavybės instrumentus, būtų apskaityti kaip akcijomis paremtų mokėjimų atsiskaitymas už nuosavybės instrumentus, neatsižvelgiant į tai, kaip reikalingi nuosavybės instrumentai yra įsigijami. Išaiškinimas taip pat nurodo, ar akcijomis paremtų mokėjimų susitarimai, kai įmonės prekių ir paslaugų tiekėjams suteikiami motininės įmonės nuosavybės instrumentai turėtų būti apskaityti kaip apmokėti grynaisiais pinigais ar nuosavybe įmonės finansinėse ataskaitose. 11TFAIK nėra taikytinas Grupės veiklai, nes Grupė neturi jokių akcijomis paremtų mokėjimų operacijų.

TFAIK 12 „Paslaugų koncesijos susitarimai“ (įsigalios nuo 2008 m. sausio 1 d.)

Išaiškinimas skirtas privataus sektoriaus įmonėms, taikančioms paslaugų koncesijos pripažinimo ir įvertinimo klausimus. TFAIK 12 taikymas Grupės operacijoms nėra aktualus.

TFAIK 13 „Kliento lojalumo programos“ (įsigalios metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2008 m. liepos 1 d. ir vėliau).

Aiškinimas nurodo kaip įmonės, kurios suteikia lojalumo premijos kreditus vartotojams, perkantiems kitas prekes ar paslaugas, turėtų apskaityti savo įsipareigojimus teikti nemokamas arba su nuolaida paslaugas ar prekes („premijas“) klientams, kurie padengia šiuos premijų kreditus. Iš tokių įmonių reikalaujama, kad pastarosios dalį pradinio pardavimo įplaukų priskirtų premijų kreditams ir pripažintų šias įplaukas pajamomis tik tuomet kai jos įvykdys savo įsipareigojimus. Grupė mano, jog šis aiškinimas neturės reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms.

TFAIK 14 „TAS 19 – Numatytos apimties naudingo turto riba, minimalūs finansavimo reikalavimai ir jų sąveika (įsigalios metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2008 m. sausio 1 d. ir vėliau).

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.1 Rengimo pagrindas (tęsinys)

Aiškinimas nustato 1) kada gražinimai ar būsimų įmokų sumažinimas turi būti taikomi pagal TAS 19 58 paragrafą; 2) kaip minimalūs finansavimo reikalavimai gali įtakoti būsimų įmokų sumažinimo galimybę; ir 3) kada minimalūs finansavimo reikalavimai gali įtakoti naujų įsipareigojimų atsiradimą. Pagal TFAIK 14 darbdavys neturi apskaityti jokių papildomų įsipareigojimų, išskyrus, kai įmokos mokamos pagal minimalius finansavimo reikalavimus negali būti gražinamos įmonei. Grupei šio aiškinimo taikymas neturės reikšmingos įtakos.

15 TFAIK "Sutartys dėl nekilnojamojo turto statybų"

15 TFAIK paaiškina pripažinimą pajamų, kurios yra gaunamos iš nekilnojamojo turto statybų; jei turto vystytojas ir pirkėjas pasiekia susitarimą dar prieš baigiant nekilnojamojo turto statybas. Be to, paaiškinimas pateikia gaires, kaip nustatyti ar sutartis atitinka 11 TAS ir 18 TAS. 15 TFAIK yra taikomas metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2009 m. sausio 1 d. ir vėliau. 15 TFAIK Grupės finansinėms ataskaitoms netaikomas, nes Grupė neteikia nekilnojamojo turto statybos paslaugų ir nekilnojamojo turto pardavimui nestato.

17 TFAIK "Nepiniginio turto paskirstymas savininkams"

Šis išaiškinimas taikomas nepiniginio turto paskirstymui savininkams, kaip akcijų turėtojams. Pagal šį išaiškinimą, įsipareigojimas išmokėti dividendus yra nustatomas, kai dividendai yra atitinkamai patvirtinami ir nebėra įmonės nuožiuroje, ir yra įvertinami paskirstyto turto tikrąja verte. Mokėtinų dividendų likutinė vertė yra iš naujo įvertinama kiekvieną ataskaitų pateikimo dieną, o visi likutinės vertės pokyčiai yra apskaitomiuosavame kapitale, kaip paskirstymo sumos koregavimas. Kai už dividendus yra atsiskaitoma, skirtumas (jeitoks yra) tarp paskirstyto turto likutinės vertės ir mokėtinų dividendų likutinės vertės, yra apskaitomas pelno (nuostolių) ataskaitoje. 17 TFAIK yra taikomas metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2009 m. liepos 15 d. ir vėliau. Kadangi išaiškinimas yra taikomas tik nuo taikymo datos, jis neturės įtakos finansinėms ataskaitoms už laikotarpius, prasidėjusius prieš išaiškinimo taikymo datą. Be to, kadangi jis yra susijęs su būsimais dividendais, kurie yra akcininkų nuožiuroje, iš anksto nustatyti paaiškinimo įtakos negalima.

Be aukščiau išvardytų standartų, išaiškinimų ir pataisų, buvo atliktos ir standartų 27 TAS "Konsoliduotos ir atskiros finansinės ataskaitos" (taikomas metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2009 m. sausio 1 d. ir vėliau) bei 16 TFAIK "Apsisaugojimas nuo rizikos atliekant grynąsias investicijas į užsienyje veikiančių ūkio subjektą" (taikomas metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2008 m. spalio 1 d. ir vėliau), pataisais; Grupė mano, jog šis aiškinimas neturės reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms.

3.2 Konsolidavimas

(a) Dukterinės įmonės.

Dukterinės įmonės – tai įmonės, kuriose Grupė gali kontroliuoti jų finansų bei veiklos politiką, paprastai kontrolė užtikrinama turint daugiau nei pusę balsavimo teisę turinčių akcijų. Vertinant, ar Grupė kontroliuoja kitą įmonę, atsižvelgiama į šiuo metu esamų ar konvertuojamų potencialių balsavimo teisę turinčių akcijų egzistavimą ir poveikį. Dukterinės įmonės konsoliduojamos nuo datos, kai Grupė įgyja šių įmonių kontrolę ir nebekonsoliduojamos nuo datos, kai ši kontrolė prarandama.

Pirkimo metodas taikomas apskaitant Grupės dukterinių įmonių įsigijimą. Įsigijimo savikaina nustatoma prie tiesioginių įsigijimo išlaidų pridėdant perduoto turto tikrąją vertę, išleistų akcijų vertę bei prisiimtų įsipareigojimų vertę įsigijimo dieną. Verslo sujungimo būdu įsigytas identifikuojamas turtas ir prisiimti įsipareigojimai bei neapibrėžtieji įsipareigojimai pradžioje įvertinami tikrosiomis vertėmis įsigijimo dieną, neatsižvelgiant į bet kurios mažumos dalies dydį. Įsigijimo savikainos dalis, viršijanti Grupės įsigytos dukterinės įmonės identifikuojamo gryojo turto dalies tikrąją vertę, yra apskaitoma kaip prestižas.

Jeigu įsigijimo savikaina yra mažesnė už Grupės įsigytos dukterinės įmonės identifikuojamo gryojo turto dalies tikrąją vertę, skirtumas pripažįstamas tiesiai pelno (nuostolių) ataskaitoje (žiūr. 3.6 pastabą).

Sandoriai tarp Grupės įmonių, likučiai bei nerealizuotas pelnas iš sandorių tarp Grupės įmonių yra eliminuojami. Nerealizuoti nuostoliai taip pat eliminuojamas, tačiau laikomas perduoto turto vertės sumažėjimo požymiu. Kur buvo būtina, dukterinių įmonių apskaitos principai buvo pakeisti, kad būtų užtikrintas nuoseklumas su Grupės taikomais apskaitos principais.

(b) Sandoriai ir mažumos akcininkai

Grupė traktuoja sandorius su mažumos akcininkais, kaip sandorius su šalimis, esančiomis išorinėmis Grupės atžvilgiu. Iš pardavimų mažumos akcininkams Grupė gauna pelną ar nuostolius, kurie apskaitomi pelno (nuostolių) ataskaitoje. Pirkimų iš mažumos akcininkų rezultate atsiranda prestižas, kurį sudaro skirtumas tarp bet kokio sumokėto atlygio bei dukterinės įmonės gryojo turto apskaitinės vertės įsigytos atitinkamos dalies.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.2 Konsolidavimas (tęsinys)

(c) Asocijuotos įmonės

Asocijuota įmonė – tai įmonė, kurioje Grupė turi reikšmingą įtaką, tačiau jos nekontroliuoja. Paprastai reikšminga įtaka užtikrinama turint nuo 20% iki 50% akcijų, turinčių balsavimo teisę. Investicijos į asocijuotas įmones yra apskaitomos taikant nuosavybės metodą ir pradžioje pripažįstamos įsigijimo savikaina. Grupės investiciją į asocijuotą įmonę sudaro prestižas (atėmus bet kokius sukauptus vertės sumažėjimo nuostolius), nustatomas įsigijimo metu (žiūr. 3.6 pastabą).

Grupei tenkanti įsigytos asocijuotos įmonės pelno ar nuostolių dalis po įsigijimo pripažįstama pelno (nuostolių) ataskaitoje, o Grupei tenkanti rezervų pasikeitimų dalis po įsigijimo pripažįstama rezervuose. Investicijos į asocijuotas įmones pradžioje apskaitomos įsigijimo savikaina ir apskaitinė vertė yra didinama ar mažinama atspindint Grupei po įsigijimo dienos tenkanti asocijuotos įmonės pelną ar nuostolius. Jeigu Grupei tenkanti asocijuotos įmonės nuostolių dalis yra lygi arba viršija investicijos įsigijimo vertę, įskaitant bet kokias kitas negarantuotas gautinas sumas, Grupė nuostolių toliau nebeprapažįsta, išskyrus tuos atvejus, kai Grupė prisiėmė įsipareigojimus arba atliko mokėjimus, susijusius su asocijuotos įmonės įsipareigojimų įvykdymu.

Nerealizuotas pelnas iš sandorių tarp Grupės ir jos asocijuotos įmonės yra eliminuojamas iki Grupės turimos investicijos dalies asocijuotoje įmonėje. Nerealizuoti nuostoliai taip pat eliminuojami, jeigu sandoris nėra perleisto turto vertės sumažėjimo įrodymas. Asocijuotos įmonės apskaitos principai pakeisti, siekiant užtikrinti jų nuoseklumą ir atitikimą Grupės taikomiems apskaitos principams.

3.3 Informacija apie segmentus

Verslo segmentas yra turto ar veiklos grupė, kurioje gaminami produktai ar teikiamos paslaugos ir kurios rizika ir pelningumas skiriasi nuo kitų įmonės verslo dalių. Geografiniame segmente gaminami produktai ar teikiamos paslaugos tam tikroje geografinėje ekonominėje aplinkoje, kurios rizika ir pelningumas skiriasi nuo kitų segmentų, veikiančių kitoje geografinėje ekonominėje aplinkoje.

3.4 Užsienio valiutų perskaičiavimas

(a) Funkcinė ir pateikimo valiuta

Kiekvienos Grupės įmonės finansinėse ataskaitose parodyti straipsniai įvertinti pirminės ekonominės aplinkos, kurioje konkreči įmonė vykdo veiklą, valiuta (toliau – funkcinė valiuta). Patronuojančios įmonės funkcinė valiuta yra JAV doleris (USD), kadangi ji daugiausiai turi įtakos prekių ir paslaugų pardavimo kainoms bei žaliavų kainoms, lėšos iš finansinės veiklos daugiausia yra gaunamos JAV doleriais ir Patronuojanti įmonė išlaiko didžiąją lėšų, gautų iš įprastinės veiklos, dalį JAV doleriais. Didelė Patronuojančios įmonės veiklos dalis vykdoma JAV doleriais ir vadovybė naudoja JAV dolerius savo veiklos rizikai valdyti bei veiklos rezultatams įvertinti.

Finansinės ataskaitos pateiktos JAV doleriais, kuri yra Patronuojančios įmonės funkcinė valiuta, ir, vadovaujantis Lietuvos Respublikos įstatymų reikalavimais, Lietuvos litais (Lt), kuri yra Patronuojančios įmonės papildoma pateikimo valiuta. Nuo 2002 m. vasario 2 d. litas susietas su euru santykiu 3,4528 Lt = 1 euras. 2008 m. gruodžio 31 d. JAV dolerio ir Lietuvos lito santykis buvo 1 JAV dol. = 2,4507 (2007 m. - 1 JAV dol. = 2,3572 Lt).

Sumos Grupės finansinėse ataskaitose, parengtos JAV doleriais, Patronuojančios įmonės funkcinė valiuta, perskaičiuojamos į pateikimo valiutą, Lietuvos litus, taikant laikotarpio pabaigos valiutų keitimo kursą turto ir įsipareigojimų perskaičiavimui ir vidutinį metų valiutų keitimo kursą pajamų ir sąnaudų perskaičiavimui (nebent šis vidutinis kursas pagrįstai neatitinka sandorio dieną galiojančių kursų bendrojo poveikio, tuomet pajamos ir sąnaudos perskaičiuojamos pagal sandorio dieną galiojančius valiutų kursus). Visi atsiradę valiutų keitimo skirtumai pripažįstami sukauptais valiutų perskaičiavimo koregavimais atskirame nuosavo kapitalo straipsnyje.

(b) Sandoriai ir likučiai

Sandoriai užsienio valiuta perskaičiuojami į funkcinę valiutą naudojant valiutų kursus, galiojančius sandorių atlikimo dieną. Pelnas ir nuostoliai, atsirandantys vykdant atsiskaitymus, susijusius su šiais sandoriais, bei perskaičiuojant piniginius turto bei įsipareigojimų likučius, išreikštus užsienio valiutomis, pagal metų pabaigoje galiojančius kursus, apskaitomi pelno (nuostolių) ataskaitoje, išskyrus tuos atvejus, kai apskaitomi nuosavybėje, kuomet priskiriami pinigų srautų apsidraudimo sandoriams.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.4 Užsienio valiutų perskaičiavimas (tęsinys)

(c) *Grupės įmonės*

Visų Grupės įmonių (kurių nė vienos valiuta nepriskirtina hiperinfliacijos ekonomikai), kurių funkcinė valiuta skiriasi nuo Patronuojančios įmonės funkcinės valiutos JAV dolerio, kuri yra ir pateikimo valiuta, rezultatai ir finansinė padėtis perskaičiuojami į pateikimo valiutą tokia tvarka:

(i) kiekviename pateiktame balanse nurodytas turtas ir įsipareigojimai perskaičiuojami taikant laikotarpio pabaigos kursą, galiojantį to balanso parengimo dieną;

(ii) kiekvienoje pateikiamoje pelno (nuostolių) ataskaitoje nurodytos pajamos ir sąnaudos perskaičiuojamos taikant ketvirčio vidutinius valiutos kursus (nebent šis vidutinis kursas neatitinka sandorių dieną galiojančių kursų sukaupto poveikio, tuomet pajamos ir sąnaudos perskaičiuojamos taikant sandorio dieną galiojančius valiutų kursus); ir

(iii) visi atsiradę valiutų keitimo skirtumai pripažįstami atskirame nuosavybės straipsnyje (sukaupti valiutų perskaičiavimo koregavimai).

Valiutų keitimo skirtumai, atsiradę perskaičiuojant grynąsias investicijas į dukterines įmones, paskolas ir kitas valiutos priemones, priskirtas šių investicijų apsidraudimo sandoriams, apskaitomi akcininkų nuosavybėje konsolidavimo metu. Pardavus dukterinę įmonę, valiutų keitimo skirtumai, kurie buvo pripažinti nuosavybėje, pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje kaip dalis pardavimo pelno ar nuostolių.

Prestižas ir tikrosios vertės koregavimai, atsirandantys įsigijus dukterinę įmonę, pripažįstami dukterinės įmonės turtu ir įsipareigojimais ir perskaičiuojami taikant laikotarpio pabaigos kursą.

3.5 Ilgalaikis materialusis turtas

Ilgalaikis materialusis turtas apskaitomas įsigijimo savikaina, sumažinta sukaupto nusidėvėjimo ir vertės sumažėjimo suma. Žemė apskaitoma įsigijimo savikaina, sumažinta vertės sumažėjimo suma. Istorinė savikaina apima išlaidas, tiesiogiai priskirtinas turto įsigijimui.

Vėliau patiriamos išlaidos pridedamos prie turto apskaitinės vertės arba pripažįstamos kaip atskiras turtas tik tuo atveju, jeigu tikėtina, kad ateityje Grupė iš šio turto gaus ekonominės naudos ir šio turto savikaina gali būti patikimai įvertinta. Visos kitos remonto ir priežiūros sąnaudos pripažįstamos sąnaudomis pelno (nuostolių) ataskaitoje per tą finansinį laikotarpį, kuomet jos buvo patirtos.

Turto nusidėvėjimas apskaičiuojamas taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą, nurašant turto įsigijimo vertę iki likvidacinės vertės per nustatytą naudingo tarnavimo laikotarpį, išskyrus katalizatorius, kurie nudėvimi pagal produkcijos metodą. Taikomi šie naudingo tarnavimo laikotarpiai:

– pastatai	20-90 metų
– naftos perdirbimo technologiniai įrenginiai	5-25 metai
– naftos perdirbimo statiniai	15-70 metų
– naftos terminalo jūriniai įrenginiai	25 metai
– automobiliai	5-10 metų
– geležinkelio transportas	13-20 metų
– inžineriniai tinklai ir sistemos	4-50 metų
– kitas ilgalaikis materialusis turtas	3-40 metų

Ilgalaikis materialusis turtas apima atsargines dalis, kurios gali būti naudojamos tik konkrečiam ilgalaikiam materialiajam turtui.

Esminio turto pagerinimo sąnaudos nudėvimos per likusį atitinkamo turto naudingo tarnavimo laikotarpį arba iki kito esminio pagerinimo dienos, priklausomai nuo to, kuris iš šių laikotarpių yra trumpesnis.

Turto likvidacinės vertės ir naudingo tarnavimo laikotarpiai peržiūrimi ir, prireikus, koreguojami kiekvienų metų pabaigoje.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.5 Ilgalaikis materialusis turtas (tęsinys)

Jeigu turto apskaitinė vertė viršija jo įvertintą atsiperkamąją vertę, apskaitinė vertė nedelsiant sumažinama iki turto atsiperkamosios vertės (žiūr. 3.7 pastabą).

Ilgalaikio materialiojo turto apskaitinės vertės pripažinimas finansinėse ataskaitose yra nutraukiamas, kai turtas yra parduodamas arba kai nesitikima ekonominės naudos ateityje iš to turto naudojimo arba pardavimo. Pelnas arba nuostoliai, perleidus ilgalaikį materialųjį turtą, yra apskaičiuojami palyginant gautas pajamas su turto apskaitine verte. Pelno (nuostolių) ataskaitoje parodomas sandorio rezultatas. Nuostoliai dėl turto nurašymo yra pripažįstamas pelno (nuostolių) ataskaitoje, kai turto pripažinimas finansinėse ataskaitose yra nutraukiamas.

Skolinimosi sąnaudos, patirtos ilgalaikio turto kriterijus atitinkančio turto statybai, yra apskaitomos laikotarpio pelno (nuostolių) ataskaitoje.

3.6 Nematerialusis turtas

(a) *Prestižas*

Prestižas parodo, kiek Grupės įsigytos dukterinės/asocijuotos įmonės grynojo identifikuojamojo turto dalies įsigijimo savikaina viršija jo tikrąją vertę įsigijimo dieną. Prestižas, atsiradęs dėl dukterinės įmonės įsigijimo, balanse apskaitomas atskirai. Prestižas, atsiradęs dėl asocijuotos įmonės įsigijimo, apskaitomas investicijų į asocijuotas įmones straipsnyje. Kiekvienais metais ir atsiradus požymiams, kad apskaitinė vertė gali būti neatgauta, prestižas peržiūrimas, siekiant nustatyti, ar nesumažėjusi jo vertė, ir apskaitomas įsigijimo savikaina, sumažinta sukauptu vertės sumažėjimo nuostoliais. Prestižo vertės sumažėjimo nuostoliai neatstatomi. Pelnas ar nuostoliai, atsiradę dėl įmonės perleidimo, apima prestižo, susijusio su parduota įmone, apskaitinę vertę.

Prestižas priskiriamas pinigų srautus sukuriantiems vienetams, siekiant atlikti jo vertės sumažėjimo testą. Priskiriama tiems pinigų srautus sukuriantiems vienetams ar pinigų srautus sukuriančių vienetų grupėms, kurie tikimasi, kad gaus naudos iš verslo sujungimo, kurio metu atsirado prestižas. Kiekvienas toks pinigų srautus sukuriantis vienetas parodo Grupės investiciją pagal kiekvieną pirminį segmentą.

(b) *Patentai ir licencijos*

Patentai ir licencijos apima įsigytus patentus ir licencijas naftos perdirbimo gamyklos naudojamoms gamybinėms technologijoms. Patentai ir licencijos pripažįstami savikaina. Jiems yra nustatytas terminuotas naudingo tarnavimo laikotarpis ir jie apskaitomi savikaina, sumažinta sukauptos amortizacijos ir vertės sumažėjimo suma. Amortizacija skaičiuojama taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą, siekiant paskirstyti patentų ir licencijų savikainą per įvertintą naudingo tarnavimo laikotarpį (4 metai).

(c) *Kompiuterių programinė įranga*

Įsigytos kompiuterių programinės įrangos licencijos kapitalizuojamos remiantis su konkrečių programinių įrangų įsigijimu ir parengimu naudojimui susijusiomis išlaidomis. Šios išlaidos amortizuojamos per jų įvertintą naudingo tarnavimo laikotarpį (3-5 metai).

3.7 Nefinansinio turto vertės sumažėjimas

Neamortizuojamas turtas su neribotu naudingo tarnavimo laikotarpiu kiekvienais metais peržiūrimas, siekiant nustatyti jo vertės sumažėjimą, jeigu tam tikri įvykiai ar aplinkybių pasikeitimai liudija, kad turto apskaitinė vertė gali būti neatgautina. Amortizuojamas turtas peržiūrimas, siekiant nustatyti jo vertės sumažėjimą, jeigu tam tikri įvykiai ar aplinkybių pasikeitimai liudija, kad turto apskaitinė vertė gali būti neatgautina. Suma, kuria turto apskaitinė vertė viršija jo atsiperkamąją vertę, pripažįstama vertės sumažėjimo nuostoliais. Atsiperkamoji vertė yra turto tikroji vertė, atėmus pardavimo sąnaudas, arba naudojimo vertę, priklausomai nuo to, kuri iš jų yra didesnė. Nustatant turto vertės sumažėjimą, turtas yra sugrupuojamas į mažiausias grupes, kurių atžvilgiu galima nustatyti atskirus pinigų srautus (pinigų srautus sukuriančius vienetus). Nefinansinis turtas, išskyrus prestižą, kurio vertė sumažėjo, peržiūrimas galimam vertės sumažėjimo atstatymui kiekvienai atskaitų parengimo dienai.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.8 Finansinis turtas

Grupė vertinimo tikslams klasifikuoja savo finansinį turtą į šias grupes: finansinis turtas apskaitomas tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą, paskolos ir gautinos sumos, iki termino pabaigos laikomos investicijos ir galimas parduoti finansinis turtas. Klasifikavimas priklauso nuo įsigyto finansinio turto paskirties, vadovybės ketinimų ir nuo to, ar investicijos kotiruojamos aktyvioje rinkoje. Vadovybė nustato finansinio turto klasifikaciją jo pirmojo pripažinimo metu, o vėliau peržiūri klasifikaciją kiekvienai ataskaitų parengimo dienai, išskyrus finansinį turtą apskaitomą tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą. Perklasifikavimas į ar iš šios kategorijos po pirminio pripažinimo yra draudžiamas.

(a) Finansinis turtas apskaitomas tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą

Finansinis turtas ar finansiniai įsipareigojimai Grupės vadovybės sprendimu yra priskiriami šiai kategorijai pirminio pripažinimo metu, jeigu jie atitinka šiuos reikalavimus:

- toks priskyrimas panaikina ar reikšmingai sumažina skirtumus, kurie atsirastų taikant nevienodus turto ar įsipareigojimų vertinimo principus ir atitinkamai skirtingus pelno ar nuostolių pripažinimo principus;
- turtas ar įsipareigojimai priklauso finansinio turto, finansinių įsipareigojimų ar abiejų grupėi, kurie yra vertinami tikrąja verte, remiantis dokumentais pagrįsta rizikos valdymo ar investavimo strategija;
- finansinė priemonė apima įterptinę išvestinę priemonę, nebent įterptinė išvestinė priemonė reikšmingai nepakeičia pinigų srautų ar akivaizdu, neatliekant detalaus vertinimo, kad atskirai ji nebūtų apskaityta.

Finansinis turtas ir finansiniai įsipareigojimai, kurie apskaitomi tikrąja verte pelno (nuostolių) ataskaitoje, balanse yra parodomi tikrąja verte. Su perkainojimu susijęs pelnas arba nuostoliai yra apskaitomi tiesiogiai pelno (nuostolių) ataskaitoje. Šių investicijų palūkanų pajamos ir išlaidos bei dividendai yra pripažįstami kaip atitinkamos palūkanų pajamos ir dividendų pajamos ar palūkanų sąnaudos.

(b) Paskolos ir gautinos sumos

Paskolos ir gautinos sumos yra neišvestinis finansinis turtas, kurioms nustatyti fiksuoti ar kitaip nustatomi mokėjimai ir kurios nekotiruojamos aktyvioje rinkoje bei nėra numatytos prekybos. Jos pripažįstamos trumpalaikiu turtu, išskyrus tas paskolas ir gautinas sumas, kurių grąžinimo laikotarpis yra ilgesnis nei 12 mėnesių po balanso parengimo dienos. Pastarosios priskiriamos prie ilgalaikio turto ir apskaitomos balanse ilgalaikių gautinų sumų ir išankstinių apmokėjimų straipsnyje. Paskolos ir gautinos sumos apskaitomos prekybos ir kitų gautinų sumų balanso straipsnyje. Finansų institucijų išleistos obligacijos, kuriomis neprekiaujama aktyvioje rinkoje ir kurios vertinimo tikslams klasifikuojamos kaip dalis paskolų ir gautinų sumų, apskaitomos balanse pinigų ir pinigų ekvivalentų straipsnyje.

(c) Iki termino pabaigos laikomos investicijos

Iki termino pabaigos laikomos investicijos yra neišvestinis finansinis turtas, kotiruojamas aktyvioje rinkoje, kurioms nustatyti fiksuoti ar kitaip nustatomi mokėjimai bei fiksuoti terminai ir kurias Grupės vadovybė ketina ir gali laikyti iki termino pabaigos. Per laikotarpį Grupė neturėjo jokių šiai grupei priskirtinų investicijų.

(d) Galimas parduoti finansinis turtas

Galimas parduoti finansinis turtas nėra išvestinis finansinis turtas, kuris arba priskiriamas prie šios grupės, arba nepriskiriamas prie jokių kitų grupių. Jis pripažįstamas ilgalaikiu turtu, nebent vadovybė ketina parduoti investiciją arba investicijos terminas pasibaigia per 12 mėnesių nuo balanso parengimo dienos ir tokiu atveju jis pripažįstamas trumpalaikiu turtu.

Įprastiniai investicijų pirkimai ir pardavimai pripažįstami sandorio dieną, t.y. tuomet, kai Patronuojanti įmonė įsipareigoja pirkti ar parduoti turtą. Pradžioje investicijos pripažįstamos tikrąja verte pridėjus sandorio sąnaudas, jeigu finansinis turtas nėra apskaitomas tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą. Finansinis turtas apskaitomas tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą pradžioje pripažįstamas tikrąja verte, o sandorio sąnaudos pripažįstamos sąnaudomis pelno (nuostolių) ataskaitoje. Finansinis turtas nebepripažįstamas, kuomet teisės gauti pinigų srautus iš investicijų baigėsi arba buvo perduotos ir Patronuojanti įmonė iš esmės perdavė visas su nuosavybe susijusias rizikas ir jos teikiamą naudą. Galimas parduoti finansinis turtas ir finansinis turtas apskaitomas tikrąja verte per pelno (nuostolių) ataskaitą vėliau vertinami tikrąja verte. Paskolos ir gautinos sumos bei iki termino pabaigos laikomos investicijos apskaitomos amortizuota savikaina, taikant apskaičiuotų palūkanų normos metodą.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.8 Finansinis turtas (tęsinys)

Piniginių vertybinių popierių užsienio valiuta, priskirtų galimiems parduoti, tikrosios vertės pasikeitimai analizuojami tarp valiutų perskaičiavimo skirtumų, atsiradusių dėl vertybinių popierių amortizuotos savikainos pasikeitimų, bei kitų vertybinių popierių apskaitinės vertės pasikeitimų. Piniginių vertybinių popierių valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje, o nepinginių vertybinių popierių valiutų perskaičiavimo skirtumai pripažįstami nuosavybėje. Vertybinių popierių priskirtų galimiems parduoti, palūkanų pajamos, apskaičiuotos naudojant apskaičiuotų palūkanų normos metodą, yra apskaitomos pelno (nuostolių) ataskaitoje. Dividendai už nuosavybės vertybinius popierius, priskirtus galimiems parduoti, apskaitomi pelno (nuostolių) ataskaitoje tuomet, kai nustatoma Grupės teisė gauti išmokėjimą. Visi kiti piniginių ir nepiniginių vertybinių popierių, priskirtų galimiems parduoti, tikrosios vertės pasikeitimai pripažįstami nuosavybėje.

Kuomet galimiems parduoti priskirti vertybiniai popieriai parduodami ar sumažėja jų vertė, sukaupti tikrosios vertės koregavimai, pripažinti nuosavybėje, apskaitomi pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „pelnas ir nuostoliai iš investicinių vertybinių popierių“.

Kotiruojamų investicijų tikrosios vertės paremtos dabartinėmis rinkos pardavimo kainomis. Jeigu tam tikro finansinio turto (ir nelistinguojamų vertybinių popierių) rinka nėra aktyvi, Grupė nustato tikrąją vertę vadovaudamasi vertinimo metodais. Tokie vertinimo metodai apima naudojimąsi neseniai įvykusiais sandoriais rinkos sąlygomis bei kitomis priemonėmis, kurios iš esmės nesiskiria, diskontuotų pinigų srautų analizę bei opcionų kainodaros modelius, maksimaliai pasinaudojant rinkos informacija ir kuo mažiau pasikliaujant konkrečios įmonės specifine informacija.

Kiekvieną balanso parengimo dieną Grupė įvertina, ar nėra objektyvių finansinio turto ar finansinio turto grupės vertės sumažėjimo įrodymų. Nuosavybės vertybinių popierių, priskirtų galimiems parduoti, atveju žymus ar užsitęsęs vertybinių popierių tikrosios vertės sumažėjimas žemiau jo savikainos yra laikomas vertybinių popierių vertės sumažėjimo požymiu. Jeigu egzistuoja bet kuris iš šių įrodymų galimam parduoti finansiniam turtui, sukaupti nuostoliai, lygus skirtumui tarp įsigijimo savikainos ir dabartinės tikrosios vertės, atėmus to finansinio turto, anksčiau pripažinto pelno (nuostolių) ataskaitoje, vertės sumažėjimo nuostolius, atimamas iš nuosavybės ir pripažįstamas pelno (nuostolių) ataskaitoje. Pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažintas nuosavybės priemonių vertės sumažėjimo nuostoliai neatstatomas per pelno (nuostolių) ataskaitą. Jeigu per kitą laikotarpį skolos priemonės, priskirtos galimai parduoti, tikroji vertė padidėja ir toks padidėjimas gali būti objektyviai siejamas su įvykio atsiradimu po to, kai buvo pripažintas vertės sumažėjimo nuostoliai pelno (nuostolių) ataskaitoje, vertės sumažėjimo nuostoliai atstatomi, o atstatymo suma pripažįstama pelno (nuostolių) ataskaitoje. Prekybos gautinų sumų patikrinimas, siekiant nustatyti, ar nesumažėjusi jų vertė, aprašytas 3.10 pastaboje.

3.9 Atsargos

Atsargos pripažįstamos savikaina arba grynąja galimo realizavimo verte, priklausomai nuo to, kuri iš jų yra mažesnė. Savikaina nustatoma pagal svertinio vidurkio metodą. Pagamintos produkcijos ir nebaigtos gamybos savikaina apima žaliavas, tiesiogines darbo išlaidas, kitas tiesiogines sąnaudas ir susijusias gamybos pridėtinės išlaidas (remiantis įprastiniu pajėgumu). Į savikainą neįeina skolinimosi išlaidos. Grynoji galimo realizavimo vertė yra įvertinta pardavimo kaina, esant įprastoms verslo sąlygoms, atėmus priskirtinas kintamas pardavimo sąnaudas.

3.10 Ilgalaikis turtas skirtas pardavimui

Ilgalaikis turtas (arba parduodamo turto grupės, kurį sudaro turtas ir įsipareigojimai), kurį tikimasi atgauti visų pirma per ...nei per nuolatinį naudojimą, yra klasifikuojamas kaip ilgalaikis turtas skirtas pardavimui. Prieš pat turto klasifikavimą kaip laikomą pardavimui, turtas (arba parduodamo turto grupės dalys) yra įvertinamas pagal Grupės apskaitos principus. Po to, turtas (arba parduodamo turto grupės dalys) įvertinamas mažesniąja iš likutinės vertės ir tikrosios vertės, atėmus pardavimo sąnaudas. Parduodamo turto grupės vertės sumažėjimo nuostoliai iš pradžių priskiriami prestižui, o vėliau likusiam turtui ir įsipareigojimams *pro rata* pagrindu, išskyrus atsargas, finansinį turtą, atidėtojo pelno mokesčio turtą, išmokas darbuotojams. Nuvertėjimo nuostoliai ir toliau yra skaičiuojami pagal Grupės apskaitos principus. Pardavimui skirtu turto vertės sumažėjimo nuostoliai, įvertinti pirminio klasifikavimo metu, ir vėlesnės pajamos bei nuostoliai, susiję su turto pervertinimu, yra įtraukiami į pelno (nuostolių) ataskaitą. Pajamos nėra pripažįstamos didesne suma nei sukaupti vertės sumažėjimo nuostoliai.

3.11 Pinigai ir pinigų ekvivalentai

Pinigų srautų ataskaitoje pinigai ir pinigų ekvivalentai apima pinigus kasoje, indėlius iki pareikalavimo bankuose ir kitas trumpalaikes labai likvidžias investicijas, kurių terminas yra ne ilgesnis kaip trys mėnesiai.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.12 Akcinis kapitalas

Paprastosios akcijos apskaitomos nuosavybėje.

3.13 Prekybos ir kitos mokėtinos sumos

Prekybos ir kitos mokėtinos sumos yra sukauptos, kuomet kita šalis įvykdo savo įsipareigojimus pagal sutartį, ir pradžioje pripažįstamos tikrąja verte, o vėliau vertinamos amortizuota savikaina, taikant apskaičiuotų palūkanų normos metodą.

3.14 Paskolos

Paskolos pradžioje apskaitomos tikrąja verte, atėmus patirtas sandorio išlaidas. Vėliau paskolos apskaitomos amortizuota savikaina. Bet koks skirtumas, susidaręs tarp pradžioje pripažintos sumos ir išpirkimo vertės, pripažįstamas pelno (nuostolių) ataskaitoje per skolinimosi laikotarpį, taikant apskaičiuotų palūkanų normos metodą.

Paskolos priskiriamos prie trumpalaikių įsipareigojimų, nebent Grupė turi besąlyginę teisę atidėti įsipareigojimo įvykdymą ne mažiau kaip 12 mėnesių po balanso parengimo dienos.

3.15 Atidėtasis pelno mokestis

Atidėtasis pelno mokestis apskaitomas taikant balansinių įsipareigojimų metodą laikiniams skirtumams, susidarantiems tarp turto ir įsipareigojimų mokesinės bazės ir jų apskaitinės vertės konsoliduotose finansinėse ataskaitose. Atidėtasis pelno mokestis nepripažįstamas, jeigu jis susidaro dėl kitų nei dėl verslo sujungimo atsiradusio turto ar įsipareigojimų pirminio pripažinimo, kuris sandorio metu neturėjo jokios įtakos nei apskaitiniam, nei apmokestinamam pelnui ar nuostoliams. Atidėtasis pelno mokestis apskaičiuojamas taikant balanso parengimo dienai patvirtintus arba iš esmės patvirtintus mokesčių tarifus (ir įstatymus), kuriuos numatoma taikyti, kuomet bus realizuojamas susijęs atidėtojo pelno mokesčio turtas arba įvykdomas atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimas.

Grupės nepiniginis turtas ir įsipareigojimai yra vertinami jos funkcinė valiuta JAV doleriais, o Patronuojančios įmonės apmokestinamasis pelnas, ir todėl jos nepiniginio turto ir įsipareigojimų mokesčių bazė, yra apskaičiuojamas Litais. Dėl valiutų kursų pokyčių atsiranda laikinieji skirtumai, kurie sąlygoja atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimo ar turto pripažinimą. Atsirandantis atidėtasis pelno mokestis yra apskaitomas pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Atidėtasis pelno mokesčio turtas yra pripažįstamas tokia apimtimi, kokia yra tikėtina, kad ateityje bus gautas apmokestinamasis pelnas, kurio pakaks laikiniams skirtumams panaudoti.

Atidėtasis pelno mokestis apskaitomas laikiniams skirtumams, susidariusiems dėl investicijų į dukterines ar asocijuotas įmones, išskyrus tuos atvejus, kuomet laikinojo skirtumo išnykimo laiką kontroliuoja Patronuojanti įmonė ir tikėtina, kad laikinasis skirtumas neišnyks artimiausioje ateityje.

3.16 Išmokos darbuotojams

(a) Ilgalaiškės išmokos darbuotojams

Kai kurios Grupės įmonės savo darbuotojams moka premijas ir suteikia papildomas apmokamas atostogas, remiantis jų darbo stažu. Įsipareigojimą, pripažintą balanse ilgalaiškių išmokų darbuotojams atžvilgiu, sudaro nustatytos išmokos įsipareigojimo dabartinė vertė balanso parengimo dieną. Nustatytos išmokos įsipareigojimą kiekvieno balanso parengimo dieną apskaičiuoja aktuarijai, taikant numatomo vieneto sukaupto metodo (angl. k. *projected unit credit method*). Nustatytos išmokos įsipareigojimo dabartinė vertė nustatoma diskontuojant įvertintus būsimus pinigų srautus, naudojant palūkanų normas vyriausybės obligacijų, kurios išreikštos tokia valiuta, kuria bus sumokėtos išmokos darbuotojams ir kurių terminas panašus į susijusio įsipareigojimo terminą.

Aktuarinis pelnas ir nuostoliai pripažįstami iš karto ir netaikomas joks „koridorius”. Visos patirtos anksčiau atlikto darbo sąnaudos pripažįstamos nedelsiant.

(b) Dalyvavimo pelne ir premijų planai

Grupė pripažįsta įsipareigojimą ir sąnaudas premijoms ir dalyvavimui pelne, kuomet ji turi sutartinį įsipareigojimą arba praeityje buvo taikoma praktika, sukūrusi konstruktyvų įsipareigojimą.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.16 Išmokos darbuotojams (tęsinys)

(c) Kitos išmokos darbuotojams

Atlyginimai, įmokos į valstybinį socialinio draudimo fondą, apmokamos kasmetinės atostogos, išmokos ligos atveju yra sukauptos tais metais, kai Grupės darbuotojai šias išmokas uždirba.

3.17 Atidėjiniai

Atidėjiniai, skirti aplinkos atstatymui, restruktūrizavimo išlaidoms ir ieškiniams, pripažįstami tuomet, kai: Grupė turi dabartinį teisinį ar konstruktyvų įsipareigojimą dėl įvykių praeityje; daugiau tikėtina nei netikėtina, kad šiam įsipareigojimui įvykdyti teks panaudoti išteklius; įsipareigojimų suma gali būti patikimai įvertinta. Atidėjiniai nepripažįstami būsimiems veiklos nuostoliams.

Atidėjiniai įvertinami dabartine verte sąnaudų, kurių tikėtina, kad prireiks įsipareigojimui įvykdyti, naudojant iki mokesčių tarifą, kuris atspindi pinigų laiko vertės dabartinius rinkos įvertinimus ir konkrečiam įsipareigojimui būdingas rizikas. Atidėjinių padidėjimas per laikotarpį pripažįstamas palūkanų sąnaudomis.

3.18 Pajamų pripažinimas

Pajamas sudaro už parduotas prekes ir suteiktas paslaugas gautino atlygio tikroji vertė, atėmus pridėtinės vertės mokestį, sugražinimus ir nuolaidas, taip pat eliminavus pardavimus Grupės viduje. Pajamos pripažįstamos tokiais būdais.

(a) Prekių pajamos

Prekių pajamos pripažįstamos tuomet, kai visa rizika, susijusi su prekių praradimu ar sugadinimu, bei bet kokios papildomos sąnaudos, atsirandančios dėl įvykių, atsitinkančių po to, kai prekės buvo pristatytos vežėjui ar į sutartą vietą, yra perduodama iš Grupės pirkėjui pagal standartizuotas pardavimo sąlygas (INCOTERMS), sutartas su pirkėju, bei yra pagrįstai užtikrintas susijusių gautinų sumų susigrąžinimas. Už valstybę Patronuojančios įmonės surinkti akcizo mokesčiai neįtraukiami į pajamas.

(b) Paslaugų pajamos

Paslaugų pajamos pripažįstamos tuo ataskaitiniu laikotarpiu, kuomet buvo suteiktos paslaugos, atsižvelgiant į konkretaus sandorio užbaigimą, įvertinamą remiantis faktiškai suteiktų paslaugų ir visų teiktinų paslaugų santykiu.

(c) Palūkanų pajamos

Palūkanų pajamos pripažįstamos proporcingai, taikant apskaičiuotų palūkanų normos metodą. Kuomet sumažėja gautinos sumos vertė, Grupė sumažina jos apskaitinę vertę iki atsiperkamosios vertės, kurią sudaro įvertinti būsimi pinigų srautai, diskontuoti priemonės pirmine efektyviaja palūkanų norma, ir toliau prideda diskontą kaip palūkanų pajamas.

3.19 Lizingas – Grupė yra nuomininkė

Ilgalaikio turto nuoma, kai Grupei perduodama iš esmės visa su turto nuosavybe susijusi rizika ir nauda, laikoma lizingu. Lizingas kapitalizuojamas lizingo pradžioje mažesne iš dviejų verčių: lizingo būdu įsigyto ilgalaikio materialiojo turto tikrąja verte arba įvertinta minimalių lizingo įmokų dabartine verte. Nuomos mokestis paskirstomas tarp įsipareigojimų bei finansavimo sąnaudų taip, kad sudarytų pastovią palūkanų normą likusiam lizingo įsipareigojimų balansui. Atitinkamai, nuomos mokesčiai, atėmus finansavimo sąnaudas, yra apskaitomi ilgalaiškių mokėtinų sumų straipsnyje, išskyrus mokėjimus, kurie turi būti atliekami per 12 mėnesių, ir tokiu atveju jie apskaitomi trumpalaikiuose įsipareigojimuose. Lizingo būdu įsigytas ilgalaikis materialusis turtas yra nudėvimas per jo naudingo tarnavimo arba nuomos laikotarpį, priklausomai nuo to, kuris yra trumpesnis, jeigu Grupei nėra pagrįstai aišku, ar ji gaus nuosavybės teisę į šį turtą.

Ilgalaikio materialiojo turto nuoma, kai nuomotojui lieka iš esmės visa rizika ir nuosavybės teikiama nauda, laikoma nuoma. Nuomos įmokos pripažįstamos sąnaudomis pelno (nuostolių) ataskaitoje proporcingai per visą nuomos laikotarpį.

3.20 Dividendų paskirstymas

Dividendų paskirstymas Patronuojančios įmonės akcininkams pripažįstamas įsipareigojimu Grupės finansinėse ataskaitose tuo laikotarpiu, kuomet dividendus patvirtina Patronuojančios įmonės akcininkai.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

3.21 Emisijos teisės

Grupė dalyvauja anglies dioksido viršutinės ribos ir prekybos scheme („cap and trade scheme“). Grupei yra nustatytas tikslas sumažinti anglies dioksido emisijos į atmosferą kiekį iki nustatyto lygio (viršutinės ribos). Vyriausybė Grupei suteikia emisijos teises, kurių skaičius lygus viršutinei ribai. Teisės suteikiamos neatlygintai.

Grupė įvertina ir emisijos teises, ir vyriausybės subsidijas nominalia suma, t.y. lygia nuliui. Įvykdžius faktines emisijas, pripažįstamas išsipareigojimas. Išsipareigojimai, kurie bus padengti turimomis emisijos teisėmis, įvertinami tų emisijos teisių apskaitine verte. Bet kuris emisijų perviršis įvertinamas emisijos teisių rinkos verte laikotarpio pabaigoje.

Kuomet nepanaudotos emisijos teisės yra parduodamos, gautos pajamos pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitos kitų pajamų straipsnyje.

3.22 Vyriausybės subsidijos

Vyriausybės suteiktos pinigines subsidijas pripažįstamos tikrąja verte, jeigu pagrįstai užtikrinama, kad subsidija bus gauta ir Grupė laikysis visų jai keliamų sąlygų. Nepiniginės vyriausybės subsidijos pripažįstamos jų nominalia verte.

Vyriausybės subsidijos, susijusios su sąnaudomis, yra atidedamos ir pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje per tokį laikotarpį, kurio reikia, siekiant suderinti jas su sąnaudomis, kurioms kompensuoti skirtos subsidijos.

4. Finansinės rizikos valdymas

4.1 Finansinės rizikos veiksniai

Vykdydama veiklą, Grupė susiduria su įvairiomis finansinėmis rizikomis: rinkos rizika (įskaitant valiutos riziką, tikrosios vertės palūkanų normos ir kainos riziką), kredito rizika, likvidumo rizika ir pinigų srautų palūkanų normos rizika. Grupės bendra rizikos valdymo programa pagrindinį dėmesį skiria finansinių rinkų nenusipėjimui ir ji siekia sumažinti galimą neigiamą poveikį Grupės finansiniams veiklos rezultatams. Kartas nuo karto Grupė gali naudoti išvestines finansines priemones, siekdama apsidrausti nuo tam tikrų rizikų.

Rizikos valdymą atlieka izdo departamentas, vadovaudamasis Direktorių valdybos patvirtinta politika. Valdyba yra parengusi bendro rizikos valdymo rašytinius principus, taip pat rašytinius principus, apimančius konkrečias sritis, tokias kaip užsienio valiutų kursų svyravimo rizika, palūkanų normos rizika, kredito rizika, išvestinių ir neišvestinių finansinių priemonių naudojimas, bei perteklinio likvidaus turto investavimas.

(a) Rinkos rizika

Dėl besitęsiančios pasaulinės likvidumo krizės, be kitų dalykų, sumažėjo likvidumo lygiai ekonomikoje, pasiskolinimo galimybės rinkoje ir likvidumas. Be to, Lietuva patyrė ekonominį nuosmukį, kuris įtakojo ir toliau gali įtakoti šioje aplinkoje veikiančias bendroves. Šios finansinės ataskaitos atspindi vadovybės įvertinimą, susijusį su Lietuvos ir pasaulinės verslo aplinkos įtaka Grupės veiklai ir jos finansinei būklei. Verslo aplinkos vystymasis ateityje gali skirtis nuo vadovybės įvertinimo.

(i) Valiutų kursų svyravimo rizika

Grupė veiklą vykdo tarptautiniu mastu, todėl jai yra iškilusi valiutų kursų svyravimo rizika, pirmiausiai susijusi su Eurais, Lenkijos zlotais ir Lietuvos litais. Valiutų kursų svyravimo rizika atsiranda dėl ateities komercinių sandorių, pripažinto turto ir išsipareigojimų.

Grupė yra patvirtinusi užsienio valiutų kursų svyravimo rizikos valdymo strategiją, kuri numato išvestinių priemonių naudojimą, siekiant sumažinti riziką dėl nenumatytų svyravimų pinigų srautuose iš pardavimų į Lenkiją, kuriuos sąlygojo valiutų kursų pasikeitimai.

Laikas nuo laiko Grupė naudoja ateities ir pasirinkimo sandorius, kurių pagalba valdoma valiutų kursų svyravimo rizika, atsirandanti dėl ateities komercinių sandorių, pripažinto turto ir išsipareigojimų. Valiutų kursų svyravimo rizika atsiranda tuomet, kai ateities komerciniai sandoriai ar pripažintas turtas bei išsipareigojimai yra įvertinti valiuta, kuri nėra įmonės funkcinė valiuta.

Grupės užsienio valiutų keitimo rizika buvo sukoncentruota šiuose balanso straipsniuose (sumos pateiktos funkcinė valiuta):

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

4.1 Finansinės rizikos veiksniai (tęsinys)

	2008 m. gruodžio 31 d.				2007 m. gruodžio 31 d.			
	USD	EUR	LTL	Kitos	USD	EUR	LTL	Kitos
Gautinos sumos	134 142	13 317	67 139	30 425	158 764	53 287	61 368	34 671
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (14 pastaba)	10 148	26 656	44 557	11 695	51 593	17 610	35 478	28 843
Paskolos (19 pastaba)	(666 258)	(12 452)	(8 090)	-	(635 930)	(1 297)	(3 363)	-
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	(189 442)	(13 246)	(83 295)	(26 083)	(317 314)	(56 827)	(110 579)	(35 388)
Bendra balanso valiutų kursų rizika	(711 410)	14 275	20 311	16 037	(742 887)	12 773	(17 096)	28 126

Pajamų ir sąnaudų valiutų rizika nebuvo vertinama, kadangi didžioji dalis straipsnių susiję su funkcinė valiuta – JAV doleriu.

Tokie reikšmingi valiutų keitimo kursai buvo taikyti per metus (funkcinės valiutos atžvilgiu):

USD	2008	2007	2008	2007
	Vidutinis metinis kursas		Balanso sudarymo dienos kursas	
LTL	0.424	0.396	0.408	0.424
EUR	1.465	1.369	1.409	1.465

Jautrumas valiutų kursų pokyčiams

Funkcinės valiutos sustiprėjimas 10% turėtų tokios įtakos akcininkų nuosavybei gruodžio 31 d. ir metų rezultatui:

	Akcininkų nuosavybė	Pelnas (nuostoliai)
2008 m. gruodžio 31 d		
LTL	2 031	2 031
EUR	1 428	1 428
2007 m. gruodžio 31 d.		
LTL	(1 710)	(1 710)
EUR	1 277	1 277

Analizuojant buvo daroma prielaida, kad visi kiti kintamieji, ypačiai palūkanų normos, išliktų pastovūs. Valiutos susilpnėjimas 10% turėtų tokią pačią, tik priešingą įtaką.

(ii) Kainos rizika

Grupė laikas nuo laiko sudaro pasikeitimo prekių sandorius, siekdama sumažinti riziką, susijusią su kainų svyravimais.

(b) Kredito rizika

Finansinės priemonės, dėl kurių Grupei potencialiai iškyta kredito rizikos koncentracija, iš esmės apima laikinas grynųjų lėšų investicijas ir gautinas sumas. Maksimalią kredito riziką atspindi finansinio turto apskaitinė vertė; bet kurių tarpusavio sudengimų teisių poveikis yra nereikšmingas.

Grupė atlieka grynųjų lėšų investicijas tik į aukšto patikimumo finansines institucijas.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

4.1 Finansinės rizikos veiksniai (tęsinys)

Pirkėjų koncentracija naftos pramonėje gali paveikti Grupei išskylančią bendrą kredito riziką, kadangi šie pirkėjai gali būti panašiai veikiami ekonominių sąlygų pokyčių. Grupė turi parengusi procedūras, nuolat užtikrinančias, kad pardavimai būtų atliekami pirkėjams tik su tinkama kreditavimo istorija ir neviršytų priimtinos kredito rizikos ribos, kurią nustato vadovybė. Vadovybės nuomone, Grupei nėra iškilusi reikšminga nuostolių rizika šalia jau nustatytų atidėjimų.

(c) Likvidumo rizika

Konservatyvus likvidumo rizikos valdymas leidžia išlaikyti reikiamą grynųjų pinigų kiekį, taip pat finansavimą pagal sutartas pakankamas kreditavimo priemones. Grupė siekia palaikyti finansavimo lankstumą, sudarydama kredito linijų sutartis.

Grupės likvidumo ir skubaus padengimo rodikliai 2008 m. gruodžio 31 d. atitinkamai buvo 0.979 ir 0.545 (2007 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 1.319 ir 0.555).

Grupės tikslas palaikyti santykį tarp tęstino finansavimo ir lankstumo. Grupės veikla generuoja pakankamą grynųjų pinigų sumą, todėl pagrindinė vadovybės atsakomybė yra prižiūrėti, kad Grupės likvidumo rodiklis būtų artimas arba aukštesnis nei 1. 2008 m. ir 2007 m. Grupė vykdo vadovybės lūkesčius likvidumo srityje.

Žemiau pateikta lentelė apibendrina Grupės finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminus 2008 m. ir 2007 m. gruodžio 31 d. pagal nediskontuotus mokėjimus pagal sutartis.

	Apskaitinė vertė	Nediskontuoti pinigų srautai	Iki 6 mėnesių	6-12 mėnesiai	1-2 metai	2-5 metai	Virš 5 metų
USD							
2008 m. gruodžio 31 d.							
Paskolos	686 800	(752 391)	(98 331)	(224 704)	(255 220)	(174 136)	-
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	312 066	(312 066)	(312 066)	-	-	-	-
	998 866	(1 064 457)	(410 397)	(224 704)	(255 220)	(174 136)	-
LTL							
2008 m. gruodžio 31 d.							
Paskolos	1 683 128	(1 843 870)	(240 979)	(550 678)	(625 463)	(426 751)	-
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	764 777	(764 777)	(764 777)	-	-	-	-
	2 447 905	(2 608 647)	(1 005 756)	(550 678)	(625 463)	(426 751)	-

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

4.1 Finansinės rizikos veiksniai (tęsinys)

USD	Apskaitinė vertė	Nediskontuoti pinigų srautai	Iki 6 mėnesių	6-12 mėnesiai	1-2 metai	2-5 metai	Virš 5 metų
2007 m. gruodžio 31 d.							
Paskolos	640 590	(753 543)	(4 201)	(197 890)	(248 667)	(302 785)	-
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	520 108	(520 108)	(520 108)	-	-	-	-
	1 160 698	(1 273 651)	(524 309)	(197 890)	(248 667)	(302 785)	-
LTL	Apskaitinė vertė	Nediskontuoti pinigų srautai	Iki 6 mėnesių	6-12 mėnesiai	1-2 metai	2-5 metai	Virš 5 metų
2007 m. gruodžio 31 d.							
Paskolos	1 509 998	(1 776 252)	(9 903)	(466 466)	(586 157)	(713 726)	-
Prekybos ir kitos mokėtinos sumos	1 226 003	(1 226 003)	(1 226 003)	-	-	-	-
	2 736 001	(3 002 255)	(1 235 906)	(466 466)	(586 157)	(713 726)	-

Vidutinė palūkanų norma, naudota skaičiavimuose, yra 2,97% (2007 m. – 5,15%)

(d) Pinigų srautų ir tikrosios vertės palūkanų normos rizika

Grupės pajamos ir pinigų srautai iš pagrindinės veiklos iš esmės yra nepriklausomi nuo rinkos palūkanų normų pokyčių. Grupės pinigų srautų ir tikrosios vertės palūkanų normos rizika atsiranda dėl ilgalaikių paskolų. Dėl paskolų, suteiktų su kintamomis palūkanų normomis, Grupei iškyla pinigų srautų palūkanų normos rizika. Dėl paskolų, suteiktų su fiksuotomis palūkanų normomis, Grupei iškyla tikrosios vertės palūkanų normos rizika. Grupė nesinaudojo jokiomis finansinėmis priemonėmis, kad apsisaugotų nuo pinigų srautų rizikos, susijusios su skolos priemonėmis su kintama palūkanų norma arba nuo kainų rizikos, susijusios su skolos priemonėmis su pastovia palūkanų norma.

Jeigu Grupės skoloms su kintama palūkanų norma taikoma vidutinė metinė palūkanų norma pakistų 1 procentu, 2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiu finansiniu metų palūkanų sąnaudos ir metų pelnas būtų pakitę apytikriai 6 138 tūkst. JAV dol. arba 14 466 tūkst. Lt (2007 m. – atitinkamai 2 585 tūkst. JAV dol. arba 6 320 tūkst. Lt). 19 pastaboje pateiktos paskolų su fiksuotomis palūkanų normomis tikrosios vertės.

(e) Kapitalo valdymas

Valdybos politikos tikslas – palaikyti pakankamą nuosavo kapitalo dalį lyginant su skolintomis lėšomis tam, kad būtų palaikomas investuotojų, kreditorių ir rinkos pasitikėjimas, o taip pat siekiant palaikyti veiklos plėtros galimybes ateityje. Valdyba seka kapitalo grąžos rodiklius ir teikia siūlymus dėl dividendų išmokėjimo patronuojančios įmonės akcininkams, atsižvelgdama į Grupės finansinius rezultatus ir strateginius planus.

4.2 Tikrosios vertės vertinimas

Finansinių priemonių, kuriomis prekiaujama aktyvioje rinkoje (tokių kaip prekybos ir galimų parduoti vertybinių popierių), tikroji vertė nustatoma remiantis rinkos kainomis, galiojančiomis balanso parengimo dieną. Grupės turimo finansinio turto rinkos kainą sudaro dabartinė pasiūlos kaina.

4.2 Tikrosios vertės vertinimas (tęsinys)

Finansinių priemonių, kuriomis neprekiuojama aktyvioje rinkoje (tokių kaip oficialiai nekotiruojamų išvestinių priemonių), tikroji vertė nustatoma naudojant įvairius vertinimo metodus Grupė naudoja įvairius metodus ir daro prielaidas, kurios paremtos kiekvieno balanso parengimo dieną egzistuojančiomis rinkos sąlygomis. Ilgalaikėms skoloms naudojamos rinkos kainos arba prekybos agentų kainos, nustatytos panašioms priemonėms. Kiti metodai, tokie kaip įvertinti diskontuoti pinigų srautai, naudojami siekiant apskaičiuoti likusiųjų finansinių priemonių tikrąją vertę.

Daroma prielaida, kad prekybos gautinų sumų apskaitinė vertė, atėmus vertės sumažėjimą, ir mokėtinų sumų apskaitinė vertė atitinka jų tikrąsias vertes dėl prekybos gautinų ir mokėtinų sumų trumpalaikiškumo. Finansinių įsipareigojimų tikroji vertė atskleidimo tikslams įvertinama diskontuojant būsimus sutartinius pinigų srautus taikant dabartinę rinkos palūkanų normą, kurią Patronuojanti įmonė taiko kitoms panašioms finansinėms priemonėms.

5. Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

Vertinimai ir sprendimai nuolat peržiūrimi ir įvertinami remiantis praeities patirtimi bei kitais veiksniais, įskaitant būsimų įvykių tikimybę, kuri laikoma pagrįsta tam tikromis aplinkybėmis.

5.1 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir prielaidos

Grupė atlieka vertinimus ir daro prielaidas, susijusias su ateitimi. Atlikti apskaitiniai vertinimai iš esmės retai kada bus lygus susijusiems faktiniams rezultatams. Vertinimai ir prielaidos, kuriems būdinga didelė rizika, kad bus reikšmingai koreguotos turto ir įsipareigojimų apskaitinės vertės per ateinančius finansinius metus, yra aprašyti toliau.

(a) Vamzdynų turto vertės sumažėjimas

Grupės ilgalaikio turto likutinės vertės yra peržiūrimos kiekvienai ataskaitų parengimo dienai tikslu nustatyti, ar yra turto vertės sumažėjimo požymių. Jei tokie požymiai egzistuoja, yra įvertinama to turto atsiperkamoji vertė. Turto vertės sumažėjimo testavo tikslais turtas, kuris nepertraukiamo naudojimo procese uždirba grynuosius pinigus ir didžiąja dalimi nepriklauso nuo kito turto ar turto grupių (grynuosius pinigus generuojančių vienetų) generuojamų gryųjų pinigų įplaukų, yra sugrupuojamas į mažiausią grupę.

Turto ar grynuosius pinigus generuojančio vieneto atsiperkamoji vertė yra didesnė iš jo naudojimo vertės arba tikrosios vertės, atėmus pardavimo sąnaudas. Turto naudojimo vertė apskaičiuojama diskontuojant būsimus pinigų srautus iki jų dabartinės vertės, taikant priešmokestinę diskonto normą, atspindinčią realias rinkos prielaidas dėl pinigų vertės laike ir riziką, susijusią su tuo turto. Nuvertėjimo nuostoliai yra pripažįstami, jei turto ar grynuosius pinigus generuojančio vieneto likutinė vertė viršija jo apskaičiuotą atsiperkamąją vertę.

2006 m. liepos pabaigoje žaliavinės naftos tiekimas Patronuojančiai įmonei vamzdynais iš Rusijos buvo sustabdytas ir vamzdynai, jungiantys Biržų naftotiekį su naftos perdirbimo gamykla, nėra naudojami Grupės. 2008 m. gruodžio 31 d. nenaudojamo ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė sudarė 1 838 tūkst. JAV dol. arba 4 504 tūkst. Lt (2007 m. – 2 069 tūkst. JAV dol. arba 4 877 tūkst. Lt). Visas naftotiekio verslo segmento ilgalaikis materialusis turtas sudarė 47 989 tūkst. JAV dol. arba 117 606 tūkst. Lt (2007 m. – 49 455 tūkst. JAV dol. arba 116 575 tūkst. Lt) Naftotiekio verslo segmento ilgalaikiam materialiajam turtui nebuvo pripažinti jokie vertės sumažėjimo nuostoliai, kadangi, vadovybei atlikus atitinkamus testus, vertės sumažėjimo požymių nebuvo nustatyta.

(b) Gautinų sumų vertės sumažėjimas

Grupė bent kartą per ketvirtį peržiūri gautinas sumas. Norėdama nustatyti, ar yra būtina apskaityti vertės sumažėjimą pelno (nuostolių) ataskaitoje, Grupė įvertina, ar yra požymių, rodančių ateities gryųjų pinigų srautų, susijusių su gautinų sumų portfeliu, pakankamą sumažėjimą iki bus nustatytas konkrečios gautinos sumos tame portfelyje sumažėjimas. Įrodymu gali būti informacija, rodanti, kad neigiamai pasikeitė skolų mokėjimo būklė, šalies ar vietovės ekonominės sąlygos, įtakojančios Grupės gautinas sumas.

Vadovaudamasi istorine nuostolių patirtimi, susijusia su gautinų sumų ar panašia kredito rizika, vadovybė įvertina galimus gryųjų pinigų srautus iš debitorių. Metodai ir prielaidos, taikomi vertinant būsimų pinigų srautų tiek sumas, tiek laiką, yra reguliariai peržiūrimi tam, kad sumažinti skirtumus tarp apskaičiuotos ir faktinės nuostolio sumos.

(a) Anglies dioksido emisijų teisių apskaita

5.2 Svarbūs sprendimai taikant Grupės apskaitos principus

Grupė dalyvauja anglies dioksido viršutinės ribos ir prekybos schemoje (angl. k. *cap and trade scheme*). Grupei yra nustatytas tikslas sumažinti anglies dioksido emisijos į atmosferą kiekį iki nustatyto lygio (viršutinės ribos). Vyriausybė Grupei suteikia emisijos teises, kurių skaičius lygus viršutinei ribai. Teisės suteikiamos neatlygintinai. Grupė įvertina ir emisijos teises, ir vyriausybės subsidijas nominalia suma, t.y. lygia nuliui. Įvykdžius faktines emisijas, pripažįstamas įsipareigojimas. Įsipareigojimai, kuriuos planuojama padengti turimomis emisijos teisėmis, įvertinami tų emisijos teisių apskaitine verte, kuri yra lygi nuliui. Bet kuris emisijų perviršis įvertinamas emisijos teisių rinkos verte laikotarpio pabaigoje. Kuomet nepanaudotos emisijos teisės parduodamos, gautos pajamos pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje pardavimo momentu.

2007 m. lapkričio 19 d. LR Ūkio ministras įsakymu NR. D1-609/4-477 patvirtino nacionalinio apyvartinių taršos leidimų paskirstymo 2008-2012 metams planą. Šiame plane Grupei paskirta 9 225 200 ATL. (2005 – 2007 m. – 9 273 907). Vadovybės vertinimu, paskirtas kiekis yra pakankamas veiklai vykdyti per artimiausius keletą metų. Esant apyvartinių taršos leidimų trūkumui, Grupės vadovybė planuoja jų trūkumą spręsti gamybos efektyvinimo priemonėmis.

(b) Grupės funkcinė valiuta pasirinkti JAV doleriai

Grupė savo funkcinę valiutą pasirinko JAV dolerius, kadangi didžioji dalis jos pajamų ir sąnaudų yra įtakojamos tarptautinių naftos kainų, kurios nustatomos JAV doleriais. Be to, didžioji dalis Grupės paskolų ir pinigų įplaukų iš įprastinės veiklos yra gaunamos JAV doleriais. Vadovybė naudoja JAV dolerius savo veiklos rizikoms valdyti bei veiklos rezultatams įvertinti. Grupės vadovybės nuomone, JAV doleriai – tai pirminės ekonominės aplinkos, kurioje Grupė vykdo savo veiklą, valiuta.

6. Informacija apie segmentus

(a) Pirminis segmentas - verslo segmentai

Grupė turi penkis verslo segmentus: naftos perdirbimo gamykla, naftos terminalas, naftotiekio operatorius ir degalinių tinklo operatorius bei kita veikla.

Naftos perdirbimo gamykloje gaminamos įvairios didelio oktaninio skaičiaus bešvinio benzino rūšys, dyzelinis kuras, aviacinis kuras, bitumas, skystos propano dujos ir siera.

Grupei priklauso importo-eksporto naftos terminalas Būtingėje ant Baltijos jūros kranto. Po 2006 m. liepos mėnesio terminalas yra naudojamas žaliavinės naftos importavimui.

Naftotiekio segmentas sudarytas iš „Družba” naftotiekio dalies, esančios Lietuvos Respublikos teritorijoje, ir vamzdynų, jungiančių Biržų naftotiekį su naftos perdirbimo gamykla bei naftos terminalu. Po 2006 m. liepos mėnesio vamzdynų operatorius transportuoja perdirbtus naftos produktus į terminalą Ventspilyje.

Grupei priklauso apie 26 degalinių tinklas Lietuvoje, 9 degalines valdo Grupės klientas pagal frančizės sutartį.

Kitai veiklai priskiriamos UAB „PASLAUGOS TAU“ ir UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centras sąnaudos.

Grupė paskirsto sąnaudas segmentams tiesioginiu būdu.

Segmentų rezultatai už 2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus yra šie:

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

6. Informacija apie segmentus (tęsinys)

USD	Naftos					
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Segmento pajamos bendraja verte	7 325 766	9 751	6 052	75 338	(1 723)	7 415 184
Pajamos tarp segmentų	45 743	-	-	225	1 838	47 806
Iš viso pajamų	7 371 509	9 751	6 052	75 563	115	7 462 990
Veiklos pelnas (nuostoliai) / segmento rezultatas	54 601	(13 956)	(1 321)	669	(145)	39 848
Finansinės veiklos pajamos (24 pastaba)						5 062
Finansinės veiklos sąnaudos (25 pastaba)						(49 218)
Asocijuotos įmonės pelno dalis (10 pastaba)	(8)	-	-	-	-	(8)
Laikotarpio pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą						(4 316)
Pelno mokesčio sąnaudos (26 pastaba)						27 690
Laikotarpio pelnas						23 374

LTL	Naftos					
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Segmento pajamos bendraja verte	17 265 940	22 982	14 264	177 563	(4 061)	17 476 688
Pajamos tarp segmentų	107 811	-	-	530	4 332	112 673
Iš viso pajamų	17 373 751	22 982	14 264	178 093	271	17 589 361
Veiklos pelnas (nuostoliai) / segmento rezultatas	128 687	(32 893)	(3 113)	1 577	(342)	93 916
Finansinės veiklos pajamos (24 pastaba)						11 929
Finansinės veiklos sąnaudos (25 pastaba)						(116 000)
Asocijuotos įmonės pelno dalis (10 pastaba)	(18)	-	-	-	-	(18)
Laikotarpio pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą						(10 173)
Pelno mokesčio sąnaudos (26 pastaba)						65 262
Laikotarpio pelnas						55 089

Segmentų rezultatai už 2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus yra šie:

USD	Naftos					
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Segmento pajamos bendraja verte	3 463 398	4 684	5 329	66 479	-	3 539 890
Pajamos tarp segmentų	(38 273)	-	-	(27)	-	(38 300)
Iš viso pajamų	3 425 125	4 684	5 329	66 452	-	3 501 590
Veiklos pelnas (nuostoliai) / segmento rezultatas	49 374	(19 336)	(3 286)	(296)	(223)	26 233
Finansinės veiklos pajamos (24 pastaba)						22 018
Finansinės veiklos sąnaudos (25 pastaba)						(40 361)
Asocijuotos įmonės pelno dalis (10 pastaba)	31	-	-	-	-	31
Laikotarpio pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą						7 921
Pelno mokesčio sąnaudos (26 pastaba)						27 609
Laikotarpio pelnas						35 530

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

6. Informacija apie segmentus (tęsinys)

LTL	Naftos					
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Segmento pajamos bendraja verte	8 738 153	11 818	13 445	167 727	-	8 931 143
Pajamos tarp segmentų	(96 563)	-	-	(68)	-	(96 631)
Iš viso pajamų	8 641 590	11 818	13 445	167 659	-	8 834 512
Veiklos pelnas / segmento rezultatas	124 572	(48 785)	(8 291)	(747)	(563)	66 186
Finansinės veiklos pajamos (24 pastaba)						55 551
Finansinės veiklos sąnaudos (25 pastaba)						(101 831)
Asocijuotos įmonės pelno dalis (10 pastaba)	78	-	-	-	-	78
Laikotarpio pelnas prieš apmokestinimą						19 984
Pelno mokesčio sąnaudos (26 pastaba)						69 658
Laikotarpio pelnas						89 642

Kiti segmentų straipsniai, įtraukti į pelno (nuostolių) ataskaitą, yra šie:

USD	2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
	Naftos perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Nusidėvėjimas (7 pastaba)	46 041	8 684	2 248	2 723	3	59 699
Amortizacija (8 pastaba)	929	43	4	21	-	997
IMT vertės sumažėjimas (7 pastaba)	1 409	305	-	-	-	1 714
IMT vertės sumažėjimo atstatymas (7 pastaba)	(12 635)	(283)	-	(1 425)	-	(14 343)

LTL	2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
	Naftos perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Nusidėvėjimas (7 pastaba)	108 513	20 467	5 298	6 418	8	140 704
Amortizacija (8 pastaba)	2 190	101	9	49	-	2 349
IMT vertės sumažėjimas (7 pastaba)	3 322	718	-	-	-	4 040
IMT vertės sumažėjimo atstatymas (7 pastaba)	(29 780)	(666)	-	(3 359)	-	(33 805)

USD	2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
	Naftos perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Nusidėvėjimas (7 pastaba)	23 647	8 537	2 336	2 203	30	36 753
Amortizacija (8 pastaba)	1 549	31	4	62	-	1 646
IMT vertės sumažėjimo atstatymas (7 pastaba)	-	-	-	(1)	-	(1)
IMT vertės sumažėjimas (7 pastaba)	1 267	-	-	822	-	2 089
INT vertės sumažėjimas (8 pastaba)	-	-	-	27	-	27

LTL	2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
	Naftos perdirbimo gamykla	Naftos terminalas	Naftotiekis	Degalinės	Kita	Grupės
Nusidėvėjimas (7 pastaba)	59 660	21 540	5 893	5 558	77	92 728
Amortizacija (8 pastaba)	3 909	78	10	156	-	4 153
IMT vertės sumažėjimo atstatymas (7 pastaba)	-	-	-	(3)	-	(3)
IMT vertės sumažėjimas (7 pastaba)	3 197	-	-	2 074	-	5 271
INT vertės sumažėjimas (8 pastaba)	-	-	-	68	-	68

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

6. Informacija apie segmentus (tęsinys)

Perkėlimai ar sandoriai tarp segmentų atliekami įprastomis komercinėmis sąlygomis, kurios būtų taikomos ir nesusijusioms trečiosioms šalims.

Segmentų turta iš esmės sudaro ilgalaikis materialusis turtas, nematerialusis turtas, atsargos, prekybos ir kitos gautinos sumos ir pinigai ir pinigų ekvivalentai. Nepriskirtą turta sudaro atidėtieji mokesčiai, iš anksto sumokėtas pelno mokestis ir galimas parduoti finansinis turtas.

Segmentų išsipareigojimus sudaro veiklos išsipareigojimai. Nepriskirtus išsipareigojimus sudaro tokie straipsniai, kaip pelno mokesčio išsipareigojimai, paskolos finansavimo tikslams ir susiję palūkanų išsipareigojimai.

Kapitalines investicijas sudaro ilgalaikio materialiojo turto (7 pastaba) ir nematerialiojo turto (8 pastaba) įsigijimai.

Segmentų turtas ir išsipareigojimai bei kapitalinės investicijos per tuomet pasibaigusius metus tūkst. JAV dolerių yra šie:

2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai

	Naftos		Naftotiekis	Degalinės	Kita	Nepriskirta	Grupės
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas					
Turtas	1 513 139	142 073	49 446	37 003	413	102 863	1 844 937
Asocijuotos įmonės	1 621	-	-	-	-	-	1 621
Iš viso turto	1 514 760	142 073	49 446	37 003	413	102 863	1 846 558
Išsipareigojimai	329 215	659	608	3 341	263	688 120	1 022 206
Kapitalinės investicijos (7 ir 8 pastabos)	257 938	758	-	9 276	173	-	268 145

2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai

Turtas	1 690 055	151 529	51 006	32 306	32	68 152	1 993 080
Asocijuotos įmonės	1 664	-	-	-	-	-	1 664
Iš viso turto	1 691 719	151 529	51 006	32 306	32	68 152	1 994 744
Išsipareigojimai	541 432	1 542	2 167	4 674	-	642 624	1 192 439
Kapitalinės investicijos (7 ir 8 pastabos)	387 939	2 189	31	3 460	-	-	393 619

Segmentų turtas ir išsipareigojimai bei kapitalinės investicijos per tuomet pasibaigusius metus tūkst. litų yra šie:

2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai

	Naftos		Naftotiekis	Degalinės	Kita	Nepriskirta	Grupės
	perdirbimo gamykla	Naftos terminalas					
Turtas	3 708 220	348 177	121 176	90 683	1 011	252 084	4 521 351
Asocijuotos įmonės	3 972	-	-	-	-	-	3 972
Iš viso turto	3 712 192	348 177	121 176	90 683	1 011	252 084	4 525 323
Išsipareigojimai	806 806	1 614	1 489	8 188	645	1 686 362	2 505 104
Kapitalinės investicijos (7 ir 8 pastabos)	607 927	1 787	-	21 863	408	-	631 985

2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai

Turtas	3 983 795	357 184	120 231	76 152	75	160 648	4 698 085
Asocijuotos įmonės	3 922	-	-	-	-	-	3 922
Iš viso turto	3 987 717	357 184	120 231	76 152	75	160 648	4 702 007
Išsipareigojimai	1 276 267	3 635	5 108	11 018	-	1 514 793	2 810 821
Kapitalinės investicijos (7 ir 8 pastabos)	978 772	5 523	78	8 730	-	-	993 103

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

6. Informacija apie segmentus (tęsinys)

(b) *Antrinis segmentas – geografiniai segmentai*

Patronuojančios įmonės, kuri yra pagrindinė veiklą vykdanči įmonė, buveinės šalis yra Lietuva.

Pajamos pagal šalį	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lietuva	1 754 371	4 134 838	1 180 055	2 977 280
Šveicarija	1 173 283	2 765 286	373 517	942 383
Latvija	819 415	1 931 261	552 383	1 393 663
JK	805 701	1 898 940	58 938	148 701
Suomija	739 329	1 742 509	284 026	716 597
Estija	659 141	1 553 516	455 633	1 149 563
Ukraina	435 988	1 027 572	200 499	505 859
Norvegija	374 041	881 570	-	-
Nyderlandai	299 265	705 331	7 398	18 666
Lenkija	286 412	675 037	222 378	561 060
Danija	52 898	124 674	-	-
Singapūras	341	803	145 358	366 737
Kitos šalys	62 805	148 024	21 405	54 003
Iš viso pajamų	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512

Pajamos paskirstomos pagal šalį, kurioje įsikūrę pirkėjai.

Iš viso turto	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lietuva	1 659 976	4 068 071	1 778 342	4 191 906
Kitos šalys	82 098	201 196	146 586	345 533
	1 742 074	4 269 267	1 924 928	4 537 439
Asocijuotos įmonės (10 pastaba)	1 621	3 972	1 664	3 922
Nepriskirtas turtas	102 863	252 084	68 152	160 646
	1 846 558	4 525 323	1 994 744	4 702 007

Visas turtas paskirstytas remiantis šio turto buvimo vieta.

Kapitalinės investicijos	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lietuva	268 100	631 880	393 592	993 035
Kitos šalys	45	105	27	68
	268 145	631 985	393 619	993 103

Kapitalinės investicijos paskirstytos remiantis turto buvimo vieta.

Pajamų analizė pagal grupes	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Prekių pajamos	7 411 032	17 466 902	3 472 791	8 761 851
Paslaugų pajamos	51 958	122 459	28 799	72 661
	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

7. Ilgalaikis materialusis turtas

USD	Žemė ir pastatai	Mašinos ir įrengimai	Kitas IMT	Nebaigta statyba	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.					
Įsigijimo savikaina	89 384	706 831	71 979	113 594	981 788
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(31 119)	(346 554)	(38 904)	-	(416 577)
Likutinė vertė	58 265	360 277	33 075	113 594	565 211
2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	58 265	360 277	33 075	113 594	565 211
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	1 526	608	249	15	2 398
Įsigijimai	217	27 366	9 778	351 498	388 859
Perleidimai	(20)	-	(5)	-	(25)
Nurašymai	(142)	(643)	(617)	(594)	(1 996)
Perklasifikavimai	1 376	12 182	1 495	(15 053)	-
Perklasifikuota iš/į kitą turtą	(1 283)	-	(2)	-	(1 285)
Vertės sumažėjimo atstatymas	-	-	1	-	1
Vertės sumažėjimas	(193)	(491)	(594)	(811)	(2 089)
Nusidėvėjimas	(2 681)	(29 610)	(4 462)	-	(36 753)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321
2007 m. gruodžio 31 d.					
Įsigijimo savikaina	97 045	747 602	78 749	448 649	1 372 045
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(39 980)	(377 913)	(39 831)	-	(457 724)
Likutinė vertė	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321

	Žemė ir pastatai	Mašinos ir įrengimai	Kitas IMT	Nebaigta statyba	Iš viso
2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(781)	(325)	(296)	(34)	(1 436)
Įsigijimai	1 035	146 771	37 447	79 530	264 783
Perkelta iš/į nematerialų turtą	-	-	-	2 170	2 170
Perleidimai	(4)	(6)	(417)	-	(427)
Nurašymai	(5 349)	(1 184)	(28)	(12 136)	(18 697)
Perklasifikavimai	3 859	287 989	2 751	(294 599)	-
Perklasifikuota iš/į kitą turtą	-	-	(16)	-	(16)
Vertės sumažėjimo atstatymas	1 005	627	360	12 351	14 343
Vertės sumažėjimas	-	(754)	-	(960)	(1 714)
Nusidėvėjimas	(2 878)	(47 061)	(9 760)	-	(59 699)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	53 952	755 746	68 959	234 971	1 113 628
2008 m. gruodžio 31 d.					
Įsigijimo savikaina	94 963	1 171 433	109 869	234 971	1 611 236
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(41 011)	(415 687)	(40 910)	-	(497 608)
Likutinė vertė	53 952	755 746	68 959	234 971	1 113 628

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

7. Ilgalaikis materialusis turtas (tėsinys)

LTL	Žemė ir pastatai	Mašinos ir įrengimai	Kitas IMT	Nebaigta statyba	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.					
Įsigijimo savikaina	235 116	1 859 249	189 334	298 798	2 582 497
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(81 855)	(911 576)	(102 335)	-	(1 095 766)
Likutinė vertė	153 261	947 673	86 999	298 798	1 486 731
2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	153 261	947 673	86 999	298 798	1 486 731
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(11 872)	(98 455)	(9 373)	(86 549)	(206 249)
Įsigijimai	548	69 045	24 670	886 830	981 093
Perleidimai	(50)	-	(13)	-	(63)
Nurašymai	(358)	(1 623)	(1 557)	(1 499)	(5 037)
Perklasifikavimai	3 473	30 735	3 771	(37 979)	-
Perklasifikuota iš/į kitą turtą	(3 237)	-	(5)	-	(3 242)
Vertės sumažėjimo atstatymas	-	-	3	-	3
Vertės sumažėjimas	(487)	(1 239)	(1 499)	(2 046)	(5 271)
Nusidėvėjimas	(6 764)	(74 706)	(11 258)	-	(92 728)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237
2007 m. gruodžio 31 d.					
Įsigijimo savikaina	228 754	1 762 247	185 628	1 057 555	3 234 184
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(94 240)	(890 817)	(93 890)	-	(1 078 947)
Likutinė vertė	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237

	Žemė ir pastatai	Mašinos ir įrengimai	Kitas IMT	Nebaigta statyba	Iš viso
2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai					
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	3 201	70 008	5 759	21 816	100 784
Įsigijimai	2 439	345 921	88 258	187 443	624 061
Perkelta iš/į nematerialų turtą	-	-	-	5 114	5 114
Perleidimai	(9)	(14)	(983)	-	(1 006)
Nurašymai	(12 607)	(2 791)	(66)	(28 603)	(44 067)
Perklasifikavimai	9 095	678 755	6 484	(694 334)	-
Perklasifikuota iš/į kitą turtą	-	-	(38)	-	(38)
Vertės sumažėjimo atstatymas	2 369	1 477	849	29 110	33 805
Vertės sumažėjimas	-	(1 777)	-	(2 263)	(4 040)
Nusidėvėjimas	(6 783)	(110 918)	(23 003)	-	(140 704)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	132 219	1 852 091	168 998	575 838	2 729 146
2008 m. gruodžio 31 d.					
Įsigijimo savikaina	232 724	2 870 792	269 270	575 838	3 948 624
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(100 505)	(1 018 701)	(100 272)	-	(1 219 478)
Likutinė vertė	132 219	1 852 091	168 998	575 838	2 729 146

Nusidėvėjimo sąnaudų paskirstymas:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pardavimo savikaina	51 824	122 143	29 933	75 519
Pardavimo ir rinkodaros sąnaudos	5 930	13 977	4 988	12 584
Administracinės sąnaudos	1 945	4 584	1 832	4 625
	59 699	140 704	36 753	92 728

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

7. Ilgalaikis materialusis turtas (tęsinys)

2008 m. gruodžio 31 d. banko paskolų grąžinimas užtikrintas įkeistu ilgalaikiu materialiuoju turtu, kurio likutinė vertė sudarė 2 812 tūkst. JAV dol. arba 6 891 tūkst. Lt (2007 m. – 5 236 tūkst. JAV dol. arba 12 342 tūkst. Lt).

2008 m. gruodžio 31 d. ir 2007 m. gruodžio 31 d. reikšmingų kapitalizuotų skolinimosi išlaidų nebuvo.

8. Nematerialusis turtas

USD	Programinė įranga	Patentai ir licencijos	Kuriama programinė įranga	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.				
Savikaina	8 389	6 051	4 860	19 300
Sukaupta amortizacija	(6 232)	(5 592)	-	(11 824)
Likutinė vertė	2 157	459	4 860	7 476
2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	2 157	459	4 860	7 476
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	21	-	(1)	20
Įsigijimai	1 633	3 127	-	4 760
Perklasifikavimai	976	2 703	(3 679)	-
Perklasifikuota į kitą turtą	-	-	(1 180)	(1 180)
Vertės sumažėjimas	(27)	-	-	(27)
Amortizacija	(1 248)	(398)	-	(1 646)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	3 512	5 891	-	9 403
2007 m. gruodžio 31 d.				
Savikaina	11 087	11 881	-	22 968
Sukaupta amortizacija	(7 575)	(5 990)	-	(13 565)
Likutinė vertė	3 512	5 891	-	9 403
2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	3 512	5 891	-	9 403
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	30	-	(54)	(24)
Įsigijimai	2 237	500	625	3 362
Perkėlimas iš/į materialų turtą	2	(2 172)	-	(2 170)
Nurašymai	(183)	(412)	-	(595)
Perklasifikavimai	532	(127)	(405)	-
Amortizacija	(940)	(57)	-	(997)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	5 190	3 623	166	8 979
2008 m. gruodžio 31 d.				
Savikaina	13 608	9 665	166	23 439
Sukaupta amortizacija	(8 418)	(6 042)	-	(14 460)
Likutinė vertė	5 190	3 623	166	8 979

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

8. Nematerialusis turtas (tęsinys)

LT	Programinė įranga	Patentai ir licencijos	Kuriama programinė įranga	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.				
Savikaina	22 066	15 917	12 784	50 767
Sukaupta amortizacija	(16 392)	(14 710)	-	(31 102)
Likutinė vertė	5 674	1 207	12 784	19 665
2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	5 674	1 207	12 784	19 665
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(763)	(1 026)	(524)	(2 313)
Įsigijimai	4 121	7 889	-	12 010
Perklasifikavimai	2 463	6 820	(9 283)	-
Perklasifikuota į kitą turtą	-	-	(2 977)	(2 977)
Vertės sumažėjimas	(68)	-	-	(68)
Amortizacija	(3 149)	(1 004)	-	(4 153)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	8 278	13 886	-	22 164
2007 m. gruodžio 31 d.				
Savikaina	26 135	28 005	-	54 140
Sukaupta amortizacija	(17 857)	(14 119)	-	(31 976)
Likutinė vertė	8 278	13 886	-	22 164
2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigę metai				
Likutinė vertė laikotarpio pradžioje	8 278	13 886	-	22 164
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	555	339	(111)	783
Įsigijimai	5 272	1 178	1 474	7 924
Perkėlimas iš/į materialų turtą	5	(5 119)	-	(5 114)
Nurašymai	(431)	(971)	-	(1 402)
Perklasifikavimai	1 254	(299)	(955)	-
Amortizacija	(2 215)	(134)	-	(2 349)
Likutinė vertė laikotarpio pabaigoje	12 718	8 880	408	22 006
2008 m. gruodžio 31 d.				
Savikaina	33 348	23 687	408	57 443
Sukaupta amortizacija	(20 630)	(14 807)	-	(35 437)
Likutinė vertė	12 718	8 880	408	22 006

Amortizacijos sąnaudos paskirstytos tokiu būdu:

	2008		2007	
	USD	LT	USD	LT
Pardavimo savikaina	63	149	433	1 093
Pardavimo ir rinkodaros sąnaudos	6	14	48	122
Administracinės sąnaudos	928	2 186	1 165	2 938
	997	2 349	1 646	4 153

Grupė neturi viduje pagaminto nematerialiojo turto.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

9. Prestižas

	USD	LTL
2007 m. sausio 1 d.	4 745	12 481
Ankstesnio laikotarpio klaidos koregavimas	(2 131)	(5 025)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	55	(1 166)
2007 m. gruodžio 31 d.	2 669	6 290
2008 m. sausio 1 d.	2 669	6 290
Dalies dukterinėje įmonėje įsigijimas	111	272
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	-	251
2008 m. gruodžio 31 d.	2 780	6 813

Prestižas priskirtas Grupės pinigų srautus kuriantiems vienetais (PSKV), nustatytiems pagal verslo segmentą.

Priskirto prestižo verslo segmento lygmenyje suvestinė pateikta žemiau:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Naftos perdirbimo gamykla	2 137	5 237	2 137	5 036
Degalinės	643	1 576	532	1 254
	2 780	6 813	2 669	6 290

2008 m. gruodžio 31 d. ir 2007 m. gruodžio 31 d. prestižas buvo priskirtas Lietuvos geografiniam segmentui.

10. Investicijos į asocijuotas įmones

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Metų pradžioje	1 664	3 922	1 463	3 848
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(35)	68	170	(4)
Pelno (nuostolių) dalis po apmokestinimo	(8)	(18)	31	78
Metų pabaigoje	1 621	3 972	1 664	3 922

Investicijas į asocijuotas įmones sudaro investicija į 34 proc. akcijų dalį UAB „Naftel”, įkurtą Lietuvoje.

Tikrosios investicijos vertės 2008 m. gruodžio 31 d. buvo negalima patikimai nustatyti, kadangi asocijuotosios įmonės akcijos nėra kotiruojamos jokioje atviroje rinkoje.

Apibendrinta finansinė informacija apie nelistinguojamą asocijuotą įmonę:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Turtas	4 712	11 547	4 955	11 680
Įsipareigojimai	49	119	62	146
Pajamos	10 040	23 662	8 168	20 607
Laikotarpio pelnas (nuostoliai)	(23)	(54)	92	232

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

11. Ilgalaikės gautinos sumos ir išankstiniai apmokėjimai

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį materialų ir nematerialų turtą	13 484	33 046	40 382	95 192
Prekybos gautinos sumos	1 569	3 845	1 585	3 736
Kitos ilgalaikės gautinos sumos iš susijusių šalių (32 pastaba)	967	2 370	-	-
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	191	468	141	332
Paskolos, suteiktos darbuotojams	64	157	88	207
	16 275	39 886	42 196	99 467

Ilgalaikių gautinų sumų ir išankstinių apmokėjimų tikrosios vertės atitinka jų apskaitines vertes.

12. Atsargos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Apskaiytos grynąja galimo realizavimo verte				
Žaliavos ir pagalbinės medžiagos	5 764	14 126	-	-
Pagaminta produkcija ir prekės perpardavimui	43 297	106 107	3 905	9 205
Pusfabrikačiai	7 539	18 476	-	-
Iš viso grynąja galimo realizavimo verte	56 600	138 709	3 905	9 205
Apskaiytos savikaina				
Žaliavos ir pagalbinės medžiagos	71 756	175 849	255 424	602 085
Pagaminta produkcija ir prekės perpardavimui	78 756	193 006	194 351	458 124
Pusfabrikačiai	15 359	37 640	52 203	123 053
Atsarginės dalys ir kita	61 411	150 499	58 195	137 356
Iš viso savikaina	227 282	556 994	560 173	1 320 618
Atsarginių dalių ir kitų atsargų apskaitytų savikaina grynosios realizacinės vertės sumažėjimas	(13 611)	(33 356)	(8 728)	(20 754)
Iš viso atsargų	270 271	662 347	555 350	1 309 069

Pusfabrikačiai apima naftos produktus, pagamintus naftos perdirbimo gamykloje ir naudojamus kituose gamybos etapuose. Tačiau šie gaminiai taip pat gali būti parduodami rinkoje.

Vertės sumažėjimas apskaiytas atsargoms, kurios nebuvo panaudotos rekonstrukcijos metu ir įprastinėje Patronuojančios įmonės veikloje.

Atsarginių dalių ir kitų atsargų apskaitytų savikaina grynosios realizacinės vertės sumažėjimas pasikeitimas 2008 m. ir 2007 metais yra įtrauktas į bendrąsias administracines sąnaudas.

Atsargų, nurašytų į pelno (nuostolių) ataskaitą, suma 2008 m. sudaro 7 050 289 tūkst. USD (3 190 818 tūkst. USD 2007 m.). Atsargų, nurašytų į pelno (nuostolių) ataskaitą, suma 2008 m. sudaro 16 616 679 tūkst. LTL (8 050 434 tūkst. LTL 2007 m.).

Grupės vardu bankų suteiktų akreditivų ir garantijų užtikrinimui atsargų įkeitimų 2008 ir 2007 metais nebuvo.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

13. Prekybos ir kitos gautinos sumos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Prekybos gautinos sumos	130 894	320 779	193 916	457 099
Atėmus: gautinų sumų vertės sumažėjimą	(17 234)	(42 235)	(16 194)	(38 172)
Prekybos gautinos sumos grynąja verte	113 660	278 544	177 722	418 927
Gautinos sumos iš susijusių šalių (32 pastaba)	16 088	39 426	6 461	15 230
Gautina draudimo kompensacija	65 671	160 939	40 000	94 288
Sukauptos pajamos ir ateinančio laikotarpio sąnaudos iš susijusių šalių (32 pastaba)	15 501	37 988	10 334	24 359
Sukauptos pajamos ir ateinančio laikotarpio sąnaudos	2 095	5 135	1 822	4 294
Iš anksto sumokėti ir atgautini mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	881	2 159	14 309	33 729
Kitos gautinos sumos	14 852	36 397	13 156	31 013
	228 748	560 588	263 804	621 840

65 671 tūkst. JAV arba 160 939 tūkst. Lt gautina draudimo kompensacija yra susijusi su 2006 m. įvykusio gaisro nuostolių atlyginimu.

Vertės sumažėjimo abejotinoms gautinoms sumoms pasikeitimas 2008 m. ir 2007 m. yra įtrauktas į bendrąsias administracines sąnaudas pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Prekybos ir kitos gautinos sumos yra beprocentės ir paprastai jų terminas yra 12 dienų.

Prekybos ir kitų gautinų sumų tikrosios vertės yra artimos jų apskaitinėms vertėms.

Prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimo judėjimas buvo toks:

	Bendrai nustatytas vertės sumažėjimas USD	Bendrai nustatytas vertės sumažėjimas LTL
2007 m. sausio 1 d. likutis	17 742	46 669
Vertės sumažėjimo pasikeitimas, susijęs su skolų gražinimu	(2 436)	(6 146)
Vertės sumažėjimas, priskaičiuotas per metus	528	1 332
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	360	(3 683)
2007 m. gruodžio 31 d. likutis	16 194	38 172
Vertės sumažėjimo pasikeitimas, susijęs su skolų gražinimu	(4)	(9)
Vertės sumažėjimas, priskaičiuotas per metus	1 159	2 732
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(115)	1 340
2008 m. gruodžio 31 d. likutis	17 234	42 235

Prekybos ir kitos gautinos sumos yra nurašomos, kai vadovybė yra tikra, kad sumos nebus atgautos.

Prekybos gautinų sumų įsisenėjimo analizė 2008 ir 2007 metų gruodžio 31 d. yra tokia:

	Pradelstos prekybos gautinos sumos						Iš viso, tūkst. USD
	mažiau nei 30 dienų	30 – 59 dienes	60 – 89 dienes	90 – 359 dienes	daugiau nei 360 dienų		
2008 m.	104 126	8 518	756	71	472	16 951	130 894
2007 m.	172 585	3 834	130	195	1 358	15 814	193 916

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

13. Prekybos ir kitos gautinos sumos (tęsinys)

	Pradelstos prekybos gautinos sumos,						
	Nepradelstos prekybos gautinos sumos	mažiau nei 30 dienų	30 – 59 dienes	60 – 89 dienes	90 – 359 dienes	daugiau nei 360 dienų	Iš viso, tūkst. LTL
2008 m.	255 181	20 874	1 852	174	1 156	41 542	320 779
2007 m.	406 818	9 037	307	460	3 201	37 276	457 099

Grupės vardu bankų suteiktiems akreditivams įkeitimų 2008 ir 2007 metais nebuvo.

14. Pinigai ir pinigų ekvivalentai

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pinigai banke ir kasoje	86 928	213 032	130 566	307 769
Trumpalaikiai indėliai banke	6 128	15 018	2 958	6 973
	93 056	228 050	133 524	314 742

Efektvyioji palūkanų norma, nustatyta trumpalaikiams indėliams banke, sudarė 5,57 % (2007 m. – 5,10 %). Šių indėlių vidutinis terminas yra 91 (2007 m. – 145) dienos.

Pinigai ir pinigų ekvivalentai, reikalaujami pagal akreditivų ir garantijų, bankų išleistų atsiskaitymams su tiekėjais, sąlygas, pateikti toliau:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pinigai ir trumpalaikiai indėliai banke, skirti užtikrinti suteiktų akreditivų sąlygų vykdymą	18 384	45 053	52 814	124 493
Pinigai banke, skirti užtikrinti banko suteiktų garantijų sąlygų vykdymą	8 357	20 481	7 324	17 264
	26 741	65 534	60 138	141 757

Pinigai ir trumpalaikiai indėliai banke, reikalaujami pagal akreditivų ir garantijų išleistų atsiskaitymams su tiekėjais, sąlygas, pinigų srautų ataskaitos sudarymo tikslams buvo priskirti prie pinigų ir pinigų ekvivalentų, kadangi šios lėšos yra laikomos tam, kad būtų užtikrintas trumpalaikių veiklos piniginių įsipareigojimų įvykdymas, ir jų naudojimas apribotas trumpesnį nei trijų mėnesių laikotarpį.

Banko suteiktų paskolų gražinimas ir Grupės vardu bankų išduoti akreditivai ir suteiktos garantijos užtikrinti 8 452 tūkst. JAV dol. arba 20 713 tūkst. Lt pinigais banke (2007 m. – 16 536 tūkst. JAV dol. arba 38 978 tūkst. Lt).

Pinigų ir pinigų ekvivalentų apskaitinės vertės įvertintos šiomis valiutomis:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
JAV doleriais	10 148	24 869	51 593	121 615
Lietuvos litais	44 557	109 195	35 478	83 629
Eurais	26 656	65 325	17 610	41 510
Kitomis valiutomis	11 695	28 661	28 843	67 988
	93 056	228 050	133 524	314 742

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

15. Akcinis kapitalas

2008 m. gruodžio 31 d. Patronuojančios įmonės įstatinį akcinį kapitalą sudarė 708 821 122 (2007 m. – 708 821 122) paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė buvo lygi 1 Lt. Visos akcijos yra pilnai apmokėtos.

Patronuojančios įmonės du pagrindiniai akcininkai buvo „PKN ORLEN S.A.”, valdanti 90,02 procento ir Vyriausybė, valdanti 9,98 procento akcijų

2008 ir 2007 m. nebuvo jokių akcijų skaičiaus pasikeitimų.

16. Rezervai

Įstatymų numatytas rezervas yra privalomas pagal Lietuvos, Estijos ir Lenkijos vyriausybės įstatymus. Lietuvoje ir Estijoje įmonės privalo kasmet pervesti į privalomąjį rezervą 5% paskirstytino pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10% įmonės įstatinio kapitalo, o pagal Latvijos vyriausybės įstatymus nėra tokio reikalavimo dėl rezervo formavimo. Lenkijoje įmonės privalo kasmet pervesti 8% grynojo pelno už finansinius metus, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 1/3 akcinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti. Estijoje ir Lenkijoje privalomasis rezervas taip pat gali būti naudojamas akciniam kapitalui padidinti. 2008 m. gruodžio 31 d. privalomasis rezervas sudarė 18 526 tūkst. JAV dol. arba 49 774 tūkst. Lt (2007 m. – 18 826 tūkst. JAV dol. arba 50 494 tūkst. Lt). Perkainojimo rezervas sudarė 109 tūkst. JAV dol. arba 437 tūkst. Lt (2007 m. 109 tūkst. JAV dol. arba 437 tūkst. Lt)

17. Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Ilgalaikės išmokos darbuotojams (a)	9 247	22 661	12 294	28 980
Vyriausybės subsidija, susijusi su IMT pirkimais (32 pastaba)	-	-	4 963	11 699
	9 247	22 661	17 257	40 679

a) Ilgalaikės išmokos darbuotojams sudaro premijos ir papildomos apmokamos atostogos, kurias Grupės įmonės moka darbuotojams, remiantis jų darbo stažu.

Pagrindinė išmokų darbuotojams įsipareigojimo dalis susidaro dėl pensinių išmokų, priklausančių nuo darbo stažo:

Darbo stažas (metais)	Išmoka (vidutinės mėnesio algos daugiklis)
0-4	2
5-9	4
10-19	6
20 ir daugiau	9

Nepriklausomo aktuarijaus vertinimas buvo paremtas tokiomis prielaidomis (šaltinis – Lietuvos Respublikos Finansų Ministerija):

	2009	2010
Infliacija, vidurkiu	6 %	5 %
Realusis BVP augimas	(2)%	(2) %
Nominalusis atlyginimų augimas	6 %	4 %

Žemiau pateiktoje lentelėje darbuotojų išmokos yra išskaidytos į komponentus:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Dabartinė nustatytų darbuotojų išmokų vertė	18 254	44 736	22 480	52 990
Nepripažintos praeityje uždirbtų paslaugų sąnaudos	(9 007)	(22 075)	(10 186)	(24 010)
Ilgalaikės išmokos darbuotojams	9 247	22 661	12 294	28 980

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

17. Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai (tęsinys)

Grynieji periodiniai kaštai už 2008 m. gali būti pateikiami taip:

	USD	LTL
Dabartinių paslaugų sąnaudos	1 238	3 035
Palūkanų sąnaudos	1 036	2 539
Aktuarinis (pelnas) / nuostoliai	(2 747)	(6 731)
Ankstesnių sąnaudų koregavimas	(2 105)	(5 159)
Praeityje uždirbtų paslaugų sąnaudos	(1)	(3)
Valiutų įtaka	(468)	-
	(3 047)	(6 319)

b) Vyriausybės subsidija, susijusi su ilgalaikio materialiojo turto pirkimais, 2007 m. sudarė 4 963 tūkst. JAV dol. arba 11 699 tūkst. Lt finansavimą, gautą iš Vyriausybės, gyvenamųjų namų Rusijos piliečiams statybai Vsevolozske, Sankt Peterburge. Vyriausybė pilnai finansavo šių gyvenamųjų namų statybą, kuri buvo numatyta sutartyje, kad Rusijos piliečiai (buvę Naftos perdėbimo gamyklos darbuotojai) galėtų persikelti gyventi iš Lietuvos į Rusiją. Statybos darbai buvo užbaigti 1998 m. ir pastatai, kurių apskaitinė vertė sudarė 4 963 tūkst. JAV dol., buvo apskaityti Grupės balanse kito ilgalaikio materialiojo turto straipsnyje. 2008 m. subsidijos sudengtos su ilgalaikiu materialiuoju turtu.

18. Prekybos ir kitos mokėtinos sumos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Sumos, mokėtinos susijusioms šalims (32 pastaba)	171 910	421 296	272 324	641 924
Prekybos mokėtinos sumos	54 774	134 234	93 546	220 508
Mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	52 988	129 857	64 259	151 472
Sukauptos sąnaudos ir ateinančio laikotarpio pajamos	15 151	37 130	78 548	185 154
Avansu gautos sumos	9 860	24 165	3 435	8 097
Socialinio draudimo įmokos	2 365	5 797	2 616	6 166
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	5 018	12 298	5 380	12 682
	312 066	764 777	520 108	1 226 003

19. Paskolos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Paskolos iš susijusių šalių (32 pastaba)	253 385	620 966	289 886	683 319
Banko paskolos	132 403	324 477	154 397	363 944
Iš viso ilgalaikių paskolų	385 788	945 443	444 283	1 047 263
Banko sąskaitos kreditas	232 789	570 491	190 061	448 012
Paskolos iš susijusių šalių (32 pastaba)	36 465	89 364	338	797
Banko paskolų einamųjų metų dalis	21 959	53 815	5 908	13 926
Finansinės nuomos įsipareigojimas	9 799	24 015	-	-
Iš viso trumpalaikių paskolų	301 012	737 685	196 307	462 735
Iš viso paskolų	686 800	1 683 128	640 590	1 509 998

Finansinės nuomos įsipareigojimas susideda iš trijų etapų, kurių metu šiuo metu Patronuojančios įmonės nuosavybėje esantis metalas (platina) yra regeneruojamas. Regeneravus dalį atidirbto katalizatoriaus finansinės nuomos įsipareigojimas sumažinama atitinkama regeneruoto metalo suma. Finansinės nuomos mokestis apskaičiuojamas atsižvelgiant į nuomojamo metalo kiekį, suderėtą nuomos tarifą, nuomos trukmę dienomis ir metalo indeksuojamąją vertę. Nuomojama medžiaga apsaugota neatšaukiama banko garantija nuomojamo metalo verte + 10%.

Finansinės nuomos įsipareigojimas bus padengtas per vienerius metus.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

19. Paskolos (tęsinys)

Banko paskolos garantuotos pinigais (14 pastaba) ir ilgalaikiu materialiuoju turtu (7 pastaba), neįvykdžius įsipareigojimų, teisė į finansinės nuomos būdu įsigytą turtą automatiškai perduodama nuomotojui.

Paskoloms, sudarančioms 152 632 tūkst. JAV dol. arba 374 052 tūkst. Lt. (2007 m. – 157 894 tūkst. JAV dol. arba 372 190 tūkst. Lt) garantiją yra išdavusi Lietuvos Respublikos Vyriausybė.

Bankų paskoloms, sudarančioms 387 151 tūkst. JAV dol. arba 948 783 tūkst. Lt (2007 m. – 350 366 tūkst. JAV dol. arba 825 882 tūkst. Lt) yra nustatytos kintamos palūkanų normos, kurių peržiūrėjimo laikotarpis yra 1 ir 6 mėnesiai. Banko paskoloms, sudarančioms 289 850 tūkst. JAV dol. arba 710 330 tūkst. Lt (2007 m. – 290 224 tūkst. JAV dol. arba 684 116 tūkst. Lt) yra nustatytos fiksuotos palūkanų normos.

Paskolų, už kurias mokamos fiksuotos palūkanos, terminai (išskyrus finansinės nuomos įsipareigojimus):

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
6 mėnesiai ar mažiau	171	419	165	389
6-12 mėnesių	36 294	88 945	173	408
1-5 metai	253 385	620 966	289 886	683 319
	289 850	710 330	290 224	684 116

Ilgalaikių paskolų (išskyrus finansinės nuomos įsipareigojimus) terminai:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Tarp 1 ir 2 metų	221 190	542 066	169 747	400 127
Tarp 2 ir 5 metų	164 598	403 377	274 536	647 136
	385 788	945 443	444 283	1 047 263

Efektyvios palūkanų normos balanso parengimo dieną:

	2008		2007	
	USD	Kitos	USD	Kitos
Banko sąskaitos kreditas	3,3 %	3,5 %	5,5%	5,3%
Banko paskolos	3,8 %	3,5 %	5,7%	5,1%
Paskolos iš susijusių šalių	7 %	4,9 %	7%	4,9%
Finansinės nuomos įsipareigojimai	-	3,7 %	-	-

Ilgalaikių paskolų, už kurias mokamos fiksuotos palūkanos, tikrosios vertės:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Paskolos	294 068	720 667	296 003	697 738

Tikrosios vertės nustatytos remiantis pinigų srautais, diskontuotais taikant paskoloms taikomą 2008 m. 2,75 proc. palūkanų normą (2007 m. – 5,60 proc.). Ilgalaikių paskolų, už kurias mokamos kintamos palūkanos, bei trumpalaikių paskolų apskaitinės vertės yra artimos jų tikrosioms vertėms.

AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

19. Paskolos (tęsinys)

Grupės paskolų apskaitinės vertės išreikštos šiomis valiutomis:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
JAV doleriais	666 258	1 632 786	635 930	1 499 014
Kitomis valiutomis	20 542	50 342	4 660	10 984
	686 800	1 683 128	640 590	1 509 998

Grupė turi šias nepanaudotas paskolas:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Su kintama palūkanų norma				
- paėmimo terminas baigiasi per metus	75 372	184 713	20 892	49 247
- paėmimo laikas baigiasi per dvejus metus	-	-	1 168	2 753
	75 372	184 713	22 060	52 000

2008 m. gruodžio 31 d. ir 2007 m. gruodžio 31 d. negrąžintoms paskoloms taikomi tam tikri sutartiniai įsipareigojimai, tokie kaip išskirtinė paskolų panaudojimo paskirtis ir vadovybės ribotos galimybės įkeisti, užstatyti ar parduoti turtą, kurio įsigijimas buvo finansuojamas iš paskolų arba kurio vertė viršija paskolų sutartyse nurodytas sumas, apribojimai numos sutarčių sudarymui arba įsipareigojimų prisiėmimui trečiųjų šalių vardu pagal garantijų, turto įkeitimo ar kitas sutartis, jeigu Grupės įsipareigojimai viršija paskolų sutartyse numatytas sumas, apribojimai investicijoms į kitas įmones, jeigu Grupės įsipareigojimai viršija paskolų sutartyse numatytas sumas, draudimas suteikti paskolas trečiosioms šalims, jeigu paskolos suma viršija paskolos sutartyje numatytą sumą, per visą paskolų sutarčių galiojimo laikotarpį be skolintojo sutikimo. Vadovybės nuomone, Grupė laikėsi šių sutartinių įsipareigojimų.

20. Atidėtasis pelno mokestis

Atidėtojo pelno mokesčio turtas ir įsipareigojimai sudengiami, kuomet egzistuoja teisiškai pagrindžiama teisė sudengti trumpalaikį mokestinį turtą su trumpalaikiais mokestiniais įsipareigojimais ir kuomet atidėtasis pelno mokestis susijęs su ta pačia fiskaline institucija. Sudengtos sumos pateiktos toliau:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Atidėtojo pelno mokesčio turtas:				
- atgautinas po daugiau nei 12 mėnesių	70 968	173 922	38 944	91 799
- atgautinas per 12 mėnesių	22 723	55 685	25 953	61 176
	93 691	229 607	64 897	152 975
Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimai:				
- atgautini po daugiau nei 12 mėnesių	-	-	(519)	(1 223)
	93 691	229 607	64 378	151 752

Bendrasis pasikeitimas atidėtojo pelno mokesčio sąskaitoje:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Metų pradžioje	64 378	151 752	36 100	94 957
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	51	8 888	(109)	(14 825)
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje (26 pastaba)				
- susiję su laikinųjų skirtumų susidarymu ir realizavimusi	(18 091)	(42 639)	8 506	21 460
- susiję su mokestinių nuostolių susidarymu	29 611	69 790	12 223	30 839
- susiję su mokesčių tarifų pasikeitimu	17 742	41 816	7 658	19 321
	29 262	68 967	28 387	71 620
Metų pabaigoje	93 691	229 607	64 378	151 752

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

20. Atidėtasis pelno mokeskis

Atidėtojo pelno mokesčio turto ir įsipareigojimų pasikeitimas per metus, neatsižvelgiant į likučių sudengimą toje pačioje mokesstinėje jurisdikcijoje:

Atidėtojo pelno mokesčio turtas	Nepiniginio turto perskaičiavimo į funkcinę valiutą skirtumai		Nerealizuotas pelnas atsargose ir atsargų įvertinimas grynąja galimo realizavimo verte		Mokestiniai nuostoliai	Kiti	Iš viso
	Sukauptos sąnaudos, atidėjiniai ir vertės sumažėjimai	atidėjiniai ir vertės sumažėjimai	įvertinimas grynąja galimo realizavimo verte	nuostoliai			
2007 m. sausio 1 d.	27 930	3 401	5 029	-	128	36 488	
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	14 404	6 558	(4 699)	12 223	32	28 518	
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(128)	19	-	-	-	(109)	
2007 m. gruodžio 31 d.	42 206	9 978	330	12 223	160	64 897	
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	(1 067)	(117)	476	29 611	(160)	28 743	
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	-	51	-	-	-	51	
2008 m. gruodžio 31 d.	41 139	9 912	806	41 834	-	93 691	

Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimai

	Nepiniginį įsipareigojimų perskaičiavimo į funkcinę valiutą skirtumai		Iš viso	
2007 m. sausio 1 d.	(388)	(388)		
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	(131)	(131)		
2007 m. gruodžio 31 d.	(519)	(519)		
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	519	519		
2008 m. gruodžio 31 d.	-	-		

LTL

Atidėtojo pelno mokesčio turtas	Nepiniginio turto perskaičiavimo į funkcinę valiutą skirtumai		Nerealizuotas pelnas atsargose ir atsargų įvertinimas grynąja galimo realizavimo verte		Mokestiniai nuostoliai	Kiti	Iš viso
	Sukauptos sąnaudos, atidėjiniai ir vertės sumažėjimai	atidėjiniai ir vertės sumažėjimai	įvertinimas grynąja galimo realizavimo verte	nuostoliai			
2007 m. sausio 1 d.	73 467	8 946	13 228	-	337	95 978	
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	36 341	16 546	(11 856)	30 839	81	71 951	
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(10 320)	(1 972)	(594)	(2 027)	(41)	(14 954)	
2007 m. gruodžio 31 d.	99 488	23 520	778	28 812	377	152 975	
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	(2 515)	(276)	1 122	69 790	(377)	67 744	
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	3 846	1 047	75	3 920	-	8 888	
2008 m. gruodžio 31 d.	100 819	24 291	1 975	102 522	-	229 607	

Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimai

	Nepiniginį įsipareigojimų perskaičiavimo į funkcinę valiutą skirtumai		Iš viso	
2007 m. sausio 1 d.	(1 021)	(1 021)		
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	(331)	(331)		
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	129	129		
2007 m. gruodžio 31 d.	(1 223)	(1 223)		
Pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje	1 223	1 223		
2008 m. gruodžio 31 d.	-	-		

Atidėtojo pelno mokesčio turtas pripažįstamas perkeliama mokėstiniais nuostoliams tokia apimtimi, kokia tikėtinas mokesstinės naudos realizavimas per būsimą apmokestinamąjį pelną. Grupė nepripažino 2 544 tūkst. JAV dol. arba 6 234 tūkst. Lt (2007 m. – 2 039 tūkst. JAV dol. arba 4 807 tūkst. Lt) atidėtojo pelno mokesčio turto 12 717 tūkst. JAV dol. arba 31 168 tūkst. Lt (2007 m. – 15 857 tūkst. JAV dol. arba 37 381 tūkst. Lt) nuostoliams, kurie atsirado nuostolingai dirbančiose dukterinėse įmonėse ir kurie gali būti perkeltami, panaudojant būsimą apmokestinamąjį pelną. Mokestiniai nuostoliai gali būti perkeltami penkerius metus, sudengiant juos su būsimu apmokestinamu pelnu. Mokestiniai nuostoliai gali būti perkeltami nurodytais metais:

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

20. Atidėtasis pelno mokeskis (tęsinys)

Metai	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
2008	-	-	1 507	3 553
2009	4 059	9 948	4 220	9 948
2010	5 119	12 545	5 322	12 545
2011	2 448	6 000	2 545	6 000
2012	195	478	2 263	5 335
2013	896	2 197	-	-
	12 717	31 168	15 857	37 381

21. Atidėjiniai

USD	Iš klientų gautos pretenzijos	Iš tiekėjo gauta pretenzija	Aplinkosaugos įsipareigojimai	Restruktūrizavimo išlaidos	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.	1 664	2 900	4 287	-	8 851
Apskaičiuota pelno (nuostolių) ataskaitoje	-	-	-	-	-
- papildomi atidėjiniai	-	1 357	3 153	4 458	8 968
- nepanaudotos atstatytos sumos	(1 770)	(2 900)	-	-	(4 670)
Panaudota per laikotarpį	-	-	(206)	-	(206)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	106	-	402	-	508
2007 m. gruodžio 31 d.	-	1 357	7 636	4 458	13 451
2008 m. sausio 1 d.	-	1 357	7 636	4 458	13 451
Apskaičiuota pelno (nuostolių) ataskaitoje	-	-	-	-	-
- papildomi atidėjiniai	-	-	451	4 578	5 029
Panaudota per laikotarpį	-	-	(455)	(4 458)	(4 913)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	-	-	(285)	-	(285)
2008 m. gruodžio 31 d.	-	1 357	7 347	4 578	13 282

LTL

	Iš klientų gautos pretenzijos	Iš tiekėjo gauta pretenzija	Aplinkosaugos įsipareigojimai	Restruktūrizavimo išlaidos	Iš viso
2007 m. sausio 1 d.	4 377	7 628	11 277	-	23 282
Apskaičiuota pelno (nuostolių) ataskaitoje	-	-	-	-	-
- papildomi atidėjiniai	-	3 199	7 433	10 507	21 139
- nepanaudotos atstatytos sumos	(4 172)	(6 836)	-	-	(11 008)
Panaudota per laikotarpį	-	-	(497)	-	(497)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(205)	(792)	(213)	-	(1 210)
2007 m. gruodžio 31 d.	-	3 199	18 000	10 507	31 706

LTL

	Iš klientų gautos pretenzijos	Iš tiekėjo gauta pretenzija	Aplinkosaugos įsipareigojimai	Restruktūrizavimo išlaidos	Iš viso
2008 m. sausio 1 d.	-	3 199	18 000	10 507	31 706
Apskaičiuota pelno (nuostolių) ataskaitoje	-	-	-	-	-
- papildomi atidėjiniai	-	-	1 090	11 218	12 308
Panaudota per laikotarpį	-	-	(1 085)	(10 507)	(11 592)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	-	127	-	-	127
2008 m. gruodžio 31 d.	-	3 326	18 005	11 218	32 549

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

21. Atidėjiniai (tęsinys)

Visų atidėjinių analizė:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
- ilgalaikiai (aplinkosaugos atidėjiniai)	4 729	11 589	4 743	11 180
- trumpalaikiai	8 553	20 960	8 708	20 526
	13 282	32 549	13 451	31 706

(a) Iš klientų gautos pretenzijos

2007 m. pradžioje 1 664 tūkst. JAV dol. arba 4 377 tūkst. Lt atidėjinius sudaro atidėjinys galimiems nuostoliams, susijusiems su 1 093 tūkst. JAV dol. arba 2 875 tūkst. Lt pretenzijomis, gautomis iš „Mazeikiu Nafta Trading House Sp.z.o.o” klientų, ir 571 tūkst. JAV dol. arba 1 502 tūkst. Lt pretenzija, gauta iš „Yukos Oil Company OAO.

2007 m. šie atidėjiniai buvo atstatyti, nes buvo gautas Yukos likvidatoriaus patvirtinimas, kad Patronuojanti įmonė nebėra skolinga, bei baigėsi teisminis procesas „Mazeikiu Nafta Trading House Sp.z.o.o” naudai.

(b) Iš tiekėjo gauta pretenzija

2007 m. buvo gauta pretenzija iš rangovo “Black&Weach” International Company dėl apmokėjimo už paslaugas, suteiktas nesant šalių sudarytos pagrindinės sutarties. Šiuo metu Black&Weach” International Company iniciatyva yra pradėtas arbitražo procesas, nagrinėjimas iš esmės nepradėtas. Vadovybės nuomone tikimybė, kad Patronuojanti įmonė privalės apmokėti yra pakankamai didelė, todėl sudarant 2007 m. ir 2008 m. gruodžio 31 d. finansines ataskaitas šios pretenzijos atidėjinys sudaro 1 357 JAV dol. arba 3 326 tūkst. (2007m. 1 357 JAV dol. arba 3 326 tūkst.).

(c) Aplinkosaugos įsipareigojimai

Naftos perdirbimo gamyklos gamybos procesas sukelia taršą. Atidėjinys buvo pripažintas išlaidoms, kurios bus patirtos tvarkant atliekas, susikaupusias iki 2007 m. pabaigos. Pagal su Lietuvos Respublikos aplinkosaugos ministerija suderintą atliekų tvarkymo planą, Patronuojanti įmonė turi išvalyti visą taršą, kurią ji padaro, iki 2012 m. Numatoma, kad 4 729 tūkst. JAV dol. arba 11 589 tūkst. Lt atidėjinys bus panaudotas po 2009 metų. Likusioji 2 618 tūkst. JAV dol. arba 6 416 tūkst. Lt suma bus panaudota 2009 metais.

(d) Restruktūrizavimo išlaidos

2007 m. pabaigoje buvo patvirtintas perdirbimo įmonės restruktūrizavimo planas. Sudarant 2008 m. gruodžio 31 d. finansines ataskaitas buvo suformuotas atidėjinys galimoms restruktūrizavimo išlaidoms 4 578 tūkst. JAV dol. arba 11 218 tūkst. Lt (2007 m.- 4 458 tūkst. JAV dol. arba 10 507 tūkst. Lt) sumai. Restruktūrizavimo metu bus skaidoma Grupės veikla, atskiriant pagalbines funkcijas ir perleidžiant jas naujai įsteigtoms dukterinėms įmonėms. Restruktūrizavimo plane numatytas ir darbuotojų skaičiaus mažinimas. Grupės vadovybės nuomone, restruktūrizavimas neturės reikšmingos įtakos Grupės veiklai ir finansinėms ataskaitoms.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

22. Sąnaudos pagal jų pobūdį

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Žaliavinės naftos, pramonės žaliavų ir kitų atsargų sąnaudos	6 936 145	16 347 653	3 236 545	8 165 803
Darbo užmokestis	83 654	197 162	71 371	180 070
Geležinkelio paslaugos	83 211	196 119	38 849	98 016
Pagamintos produkcijos ir nebaigtos gamybos atsargų pasikeitimai	80 547	189 840	(72 166)	(182 074)
Nusidėvėjimas ir amortizacija (7 ir 8 pastabos)	60 696	143 053	38 399	96 881
Elektra	44 961	105 968	22 772	58 575
Terminalo ir laboratorijos paslaugos	37 984	89 523	25 477	64 278
Socialinis draudimas	25 296	59 620	23 176	58 473
Tranzitas ir krovininių gabenimas	25 472	60 033	27 565	69 548
Materialinių vertybių sąnaudos	23 878	56 278	20 931	52 808
Draudimas	13 480	31 771	11 756	29 660
Mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	10 371	24 442	7 283	18 375
Priedai ir katalizatoriai	9 719	22 908	5 508	13 897
Profesinių paslaugų sąnaudos	8 337	19 649	15 191	38 328
Nuoma	7 259	17 109	10 000	25 231
Draudiminių įvykių sąnaudos	212	499	12 111	30 557
Tarpininkavimo paslaugos	32	74	2 118	5 344
Gauta/gautina draudimo kompensacija	(74 266)	(175 034)	(110 000)	(277 530)
Ilgalaikių išmokų darbuotojams pasikeitimas	(2 636)	(6 461)	7 874	18 561
Atidėjinys restruktūrizavimo išlaidoms (21 pastaba)	4 578	11 218	4 458	10 507
Abejotinų pirkėjų gautinų sumų vertės sumažėjimo pasikeitimas (13 pastaba)	1 155	2 722	(1 908)	(4 814)
Atidėjinys aplinkosaugos įsipareigojimams (21 pastaba)	451	1 090	3 153	7 433
Atidėjinys gautoms pretenzijoms (21 pastaba)	-	-	(3 313)	(7 809)
Kitos sąnaudos	41 506	97 617	77 954	197 570
	7 422 042	17 492 853	3 475 104	8 767 688
Priskiriamos				
- pardavimo savikainai	7 227 662	17 034 724	3 288 803	8 297 651
- pardavimo ir rinkodaros sąnaudoms	182 303	429 666	112 912	284 877
- administracinėms sąnaudoms	12 077	28 463	73 389	185 160
	7 422 042	17 492 853	3 475 104	8 767 688

23. Kita veikla

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pajamos iš emisijos teisių pardavimo	-	-	172	434
Kitos pajamos	1 132	2 670	141	356
Ilgalaikio turto likvidavimo nuostoliai	(2 232)	(5 262)	(566)	(1 428)
	(1 100)	(2 592)	(253)	(638)

Patronuojančios įmonės vadovybei pakeitus investicijų programos įgyvendinimo planus, kai kurie anksčiau pradėti vykdyti nebaigtos statybos projektai buvo nurašyti.

2007 m. pajamas iš emisijos teisių pardavimo sudaro pajamos, gautos pardavus emisijos teises į 1 600 000 anglies dioksido tonų kurios buvo neatlygintinai gautos iš Vyriausybės.

24. Finansinės veiklos pajamos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Palūkanų pajamos	3 773	8 892	7 557	19 066
Sandorių užsienio valiuta pelnas	-	-	14 461	36 485
Kitos finansinės veiklos pajamos	1 289	3 037	-	-
	5 062	11 929	22 018	55 551

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

25. Finansinės veiklos sąnaudos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Paskolų palūkanų sąnaudos	31 377	73 952	32 055	80 875
Sandorių užsienio valiuta nuostoliai	17 827	42 017	-	-
Realizuotas išvestinių finansinių priemonių nuostoliai	14	31	8 306	20 956
	49 218	116 000	40 361	101 831

26. Pelno mokesčio sąnaudos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pelno mokesčio sąnaudos	1 572	3 705	778	1 962
Atidėtojo pelno mokesčio pasikeitimas (20 pastaba)	(29 262)	(68 967)	(28 387)	(71 620)
	(27 690)	(65 262)	(27 609)	(69 658)

Pelno mokesčio sąnaudos apskaičiuotos Grupės laikotarpio pelnui prieš apmokestinimą, skiriasi nuo teorinės sumos, kuri susidarytų naudojant Grupei taikytiną mokesčio tarifą:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Laikotarpio pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	(4 316)	(10 173)	7 921	19 984
Pelno mokesčiai taikant 15 % tarifą (2007 m. – 18%)	(647)	(1 526)	1 426	3 597
Skirtingų pelno mokesčių tarifų kitose šalyse poveikis	(478)	(1 127)	(81)	(204)
Mokesčio tarifų pasikeitimo poveikis	(17 742)	(41 816)	(7 658)	(19 321)
Neapmokestinamas sandorių užsienio valiuta pelnas	2 016	4 753	(8 310)	(20 966)
Neapmokestinamos pajamos	(14 748)	(34 758)	(17 695)	(44 644)
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	3 652	8 606	3 900	9 840
Mokestiniai nuostoliai, kuriems nebuvo pripažintas atidėtojo pelno mokesčio turtas	257	606	317	800
Pelno mokesčiai už išmokėtus dividendus	-	-	492	1 240
Pelno mokesčio sąnaudos	(27 690)	(65 262)	(27 609)	(69 658)

Patronuojančios įmonės apmokestinamas pelnas (nuostoliai) nustatomas Lietuvos litais. Neapmokestinamas sandorių užsienio valiuta pelnas susijęs su valiutų kursų pasikeitimo įtaka Grupės turtui ir įsipareigojimams, kurie yra nustatomi JAV doleriais apskaitos tikslais ir Lietuvos litais mokesčių tikslais.

27. Pelnas tenkantis vienai akcijai

Paprastasis pelnas

Paprastasis vienai akcijai tenkantis pelnas yra apskaičiuojamas dalijant Patronuojančios įmonės akcininkams tenkanti pelną iš svertinio per metus išleistų paprastųjų akcijų skaičiaus vidurkio.

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Patronuojančios įmonės akcininkams tenkantis pelnas	23 374	55 089	35 533	89 650
Svertinis išleistų paprastųjų akcijų vidurkis (tūkst.)	708 821	708 821	708 821	708 821
Paprastasis pelnas tenkantis vienai akcijai	0.033	0.078	0.050	0.126

Sumažintas pelnas

Patronuojanti įmonė neturi potencialiai konvertuojamų paprastųjų akcijų.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

28. Vienai akcijai tenkantys dividendai

2008 ir 2007 metais Patronuojanti įmonė nemokėjo dividendų akcininkams.

29. Pinigų srutai iš įprastinės veiklos

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Laikotarpio pelnas	23 374	55 089	35 530	89 642
Koregavimai:				
– pelno mokesčio sąnaudos (26 pastaba)	(27 690)	(65 262)	(26 709)	(69 658)
– nusidėvėjimas (7 pastaba)	59 699	140 704	36 753	92 728
– amortizacija (8 pastaba)	997	2 349	1 646	4 153
– (pelnas) nuostoliai iš ilgalaikio materialiojo turto pardavimo	436	1 028	(388)	(938)
– IMT nurašymas (7 pastaba)	19 124	45 073	2 021	5 100
– INT nurašymas (8 pastaba)	595	1 402	-	-
– IMT turto vertės sumažėjimo atstatymas (7 pastaba)	(14 343)	(33 805)	(1)	(3)
– IMT vertės sumažėjimas (7 pastaba)	1 714	4 040	2 089	5 271
– INT vertės sumažėjimas (8 pastaba)	-	-	27	68
– palūkanų pajamos (24 pastaba)	(3 773)	(8 892)	(7 557)	(19 066)
– palūkanų sąnaudos (25 pastaba)	31 377	73 952	32 055	80 875
– atidėjinių grynasis pasikeitimas (21 pastaba)	(169)	843	4 600	8 424
– asocijuotos įmonės nuostolių (pelno) dalis (10 pastaba)	8	18	(31)	(78)
– paskolų užsienio valiutų perskaičiavimo (pelnas)/nuostoliai	(786)	62 364	423	(123 034)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:				
– atsargos	278 313	629 994	(187 190)	(339 641)
– prekybos ir kitos gautinos sumos	36 206	59 932	(121 944)	(246 876)
– prekybos ir kitos mokėtinos sumos	(168 237)	(361 967)	124 917	198 115
Pinigų srutai iš įprastinės veiklos	236 845	606 862	(103 759)	(314 918)

Nepiniginiai sandoriai

Per 2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus pagrindinius nepiniginius sandorius sudarė sukaupta gautina draudimo kompensacija (65 671 tūkst. JAV dol. arba 160 939 tūkst.Lt; 13 pastaba), sukaupta gautina baudos suma (13 058 tūkst. JAV dol. 32 000 tūkst.Lt), neapmokėta kapitalinių investicijų dalis (21 177 tūkst. JAV dol. arba 51 898 tūkst.Lt) bei atidėjinių darbuotojų išmokoms sumažėjimas (3 047 tūkst. JAV dol. arba 7 467 tūkst.Lt).

2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus pagrindinius nepiniginius sandorius sudarė sukaupta gautina draudimo kompensacija (40 000 tūkst. JAV dol. arba 94 288 tūkst.Lt; 13 pastaba), neapmokėta kapitalinių investicijų dalis (30 600 tūkst. JAV dol. arba 72 130 tūkst.Lt) bei atidėjinių darbuotojų išmokoms padidėjimas (8 418 tūkst. JAV dol. arba 19 843 tūkst.Lt)

30. Nebalansiniai ir neapibrėžtieji įsipareigojimai

UAB „Klevo lapas” reikalavimas

2003 m., remiantis Konkurencijos tarybos sprendimu, kuriame teigiama, kad Patronuojanti įmonė nesilaikė Konkurencijos įstatymo, ir kuris suteikė teisę pirkėjams, kurių veiklai neigiamos įtakos turėjo Patronuojančios įmonės taikyta kainų politika, pareikalauti, kad Patronuojanti įmonė padengtų jų patirtus nuostolius, buvo atnaujintas 2000 m. UAB „Klevo lapas” inicijuotas bylos prieš Patronuojančią įmonę teisminis nagrinėjimas. 2008 m. gruodžio 31 d. UAB „Klevo lapas” reikalavimo suma sudarė 7 747 tūkst. Lt arba 3 161 tūkst. JAV dol. (2007 m. – 7 451 tūkst. Lt arba 2 833 tūkst. JAV dol.). 2008 m. gruodžio 31 d. Patronuojanti įmonė turėjo 5 507 tūkst. Lt arba 2 247 tūkst. JAV dol. (2007 m. – 5 298 tūkst. Lt arba 2 014 tūkst. JAV dol.) gautiną sumą iš UAB „Klevo lapas”, kurios visai sumai buvo suformuoti atidėjiniai. Pirmosios instancijos teismas UAB „Klevo lapas” ieškinį atmetė kaip nepagrįstą. Ieškovas yra pateikęs apeliacinį skundą, jo nagrinėjimas nebaigtas. Vadovybės nuomone, galutinė šios pretenzijos suma neviršys gautinos sumos iš UAB „Klevo lapas”, todėl šiam reikalavimui nei 2008 m. gruodžio 31 d., nei 2007 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiu metų konsoliduotose finansinėse ataskaitose nebuvo suformuoti atidėjiniai.

Mokėjimo reikalavimas iš išradėjų grupės

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

30. Nebalansiniai ir neapibrėžtieji įsipareigojimai (tęsinys)

Patruojanti įmonė iš grupės fizinių asmenų yra gavusi reikalavimą už 1996-2001 metus sumokėti 14 000 tūkst. Lt išmoką (arba 5 713 tūkst. JAV dol. 2008 m. gruodžio 31 d.), susijusią su šių asmenų išrastu ir užpatentuotu technologinio aparato (visbrekingo kolonos) patobulinimu, vėliau įdiegtu Patruojančios įmonės naftos produktų perdirbimo gamykloje. Patruojančios įmonės vadovybė nesutinka, kad įdiegtas išradimas faktiškai pagerino gamybos proceso efektyvumą ir todėl atmetė pateiktą mokėjimo reikalavimą. 2003 metais, vienas iš išradėjų pateikė Patruojančiai įmonei apie 400 tūkst. Lt (arba 163 tūkst. JAV dol. 2008 m. gruodžio 31 d.) ieškinį. Pirmosios instancijos teismas 2006 m. vasarį ieškinį atmetė kaip nepagrįstą. Ieškovas teismo sprendimą apskundė apeliacine tvarka, skundo nagrinėjimas nebaigtas. Patruojančios įmonės vadovybė mano, kad šie reikalavimai ir pretenzijos yra nepagrįsti, todėl šiose konsoliduotose finansinėse ataskaitose nebuvo padaryti jokie atidėjiniai neapibrėžtiesiems įsipareigojimams.

IMTC/Maintenance Enterprises Inc. reikalavimas

IMTC/Maintenance Enterprises Inc. (MEI) 2007 m. rugsėjo 4 d. pranešė Patruojančiai įmonei, jog kreipėsi į Londono tarptautinio arbitražo teismą (LCIA) siekdama pradėti arbitražą dėl, pareiškėjo nuomone, Patruojančios įmonės nepagrįstai atsisakytos sumokėti 5 mln. JAV dolerių dydžio atlyginimo dalies (premijos) už MEI atliekamas paslaugas pagal Patruojančios įmonės ir MEI 2007-04-04 sudarytos sutarties Nr. 151040 sąlygas. Šiuo metu Patruojanti įmonė yra gavusi pranešimą apie arbitro paskyrimą iš pareiškėjo pusės ir paskyrė arbitrą iš savo pusės. Todėl atsižvelgiant į UNCITRAL arbitražo taisyklių, kuriomis vadovaujantis šis ginčas privalo būti sprendžiamas, nuostatas, iki paskirtieji arbitrai nepaskirs pirmininkaujantio arbitro, arbitražo kolegija laikoma nesuformuota, o Patruojanti įmonė šioje situacijoje kol kas nėra įpareigota atlikti jokių procesinių veiksmų. Šiuo metu, Patruojančios įmonės žiniomis, joks susijęs teisinis procesas nevyksta. Patruojanti įmonė neturi patikrintos informacijos apie tokio delsimo priežastis bei tolimesnius MEI ketinimus nurodyto reikalavimo atžvilgiu. Patruojančios įmonės vadovybė, remdamasi teisininkų konsultacijomis, mano, kad šis reikalavimas nepagrįstas, todėl 2008 m. gruodžio 31 d. finansinėse ataskaitose nebuvo suformuoti jokie su juo susiję atidėjiniai.

Kiti ieškiniai ir reikalavimai

Patruojanti įmonė dalyvauja ir kitose nepaminėtose bylose, kuriose jai yra pateikti ieškiniai, susiję su jos įprastine veikla, ir nėra aprašyti aukščiau. Vadovybės nuomone, šių bylų baigtys neturės reikšmingos neigiamos įtakos Patruojančios įmonės veiklai.

Susitarimas su AB „Klaipėdos nafta” dėl naftos produktų pertekliaus

Patruojanti įmonė yra vienintelė šviesiųjų naftos produktų eksportuotoja per terminalą, priklausantį AB „Klaipėdos nafta”. 2008 m. per inventurizaciją terminale buvo nustatytas šviesiųjų naftos produktų perteklius, susikaupęs per 1999 - 2008 metus, kuris sudarė 39 882 tonas (2007 m. – 38 821 tonas). Pertekliaus suma lygi 14 705 tūkst. JAV dol. arba 36 037 tūkst. Lt, (2007 m. – 29 356 tūkst. JAV dol. arba 69 197 tūkst. Lt), remiantis metų pabaigos naftos produktų kainomis. Patruojanti įmonė teigia, kad visas šviesiųjų naftos produktų perteklius bei mazuto dalis priklauso Patruojančiai įmonei nuosavybės teise. Šalys vedė atitinkamas derybas ir buvo pasiekusios preliminarų susitarimą dėl sukaupto naftos produktų pertekliaus padalijimo, tačiau galutinis susitarimas tarp šalių nebuvo pasiektas ir Patruojanti įmonė 2008 m. gruodžio 31 d. nebuvo pripažinusi savo pertekliaus dalies turtu (2007m. – nulis).

Garantijos, suteiktos pagal atliekų tvarkymo planus

Vadovaudamasi Aplinkos ministerijos 2004 metais patvirtintais atliekų tvarkymo planais, bankai Patruojančios įmonės vardu suteikė garantijas Aplinkos ministerijos regioniniams departamentams už bendrą 11 617 tūkst. Lt (4 740 tūkst. JAV dol. 2008m. gruodžio 31 d.) sumą. Garantijos galioja iki 2009 m. gruodžio 4 d. Mokėjimai pagal šias garantijas turėtų būti atliekami tuo atveju, jeigu Patruojanti įmonė negalėtų tęsti atliekų, susikaupusių gamybos proceso metu, tvarkymo. Konsoliduotose finansinėse ataskaitose už 2008 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus Patruojanti įmonė suformavo 7 347 JAV dol. arba 18 005 tūkst. Lt atidėjinį aplinkosaugai (2007 m. – 7 636 tūkst. JAV dol. arba 18000 tūkst. Lt) (21 pastaba).

Mokesčių patikrinimai

Mokesčių inspekcija atlieka Patruojančios įmonės pilnos apimties mokesčių patikrinimą už 2003–2006 metus. Patruojančios įmonės vadovybei nėra žinomos jokios aplinkybės, dėl kurių galėtų atsirasti potencialus reikšmingas įsipareigojimas šiuo atžvilgiu.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

31. Kapitalinių investicijų įsipareigojimai

Sutarti, tačiau nepatirti kapitalinių investicijų įsipareigojimai balanso parengimo dieną buvo šie:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Ilgalaikis materialusis turtas	39 828	97 607	81 107	191 185

32. Sandoriai su susijusiomis šalimis

LR Vyriausybė turi reikšmingos įtakos Grupei. Susijusių šalių atskleidimo tikslams Vyriausybė apima centrinės valdžios institucijas ir neapima vietinių valdžios institucijų.

Su susijusiomis šalimis buvo įvykdyti šie sandoriai:

(a) Prekių ir paslaugų pardavimas

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
- UAB „Naftelf”	9 158	21 584	7 346	18 533
- „PKN Orlen S.A.”	120 619	305 867	25 447	64 204
- PKN ORLEN grupė*	154 556	364 268	83 685	211 137
	284 333	691 719	116 478	293 874

(b) Prekių ir paslaugų pirkimai

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
- „PKN Orlen S.A.” (žaliavų pirkimai)	6 142 460	14 477 032	2 307 342	5 821 424
- „PKN Orlen S.A.” (paslaugų pirkimai)	11 894	28 032	10 611	26 772
- PKN ORLEN grupė*	19 906	46 913	24 241	61 163
	6 174 260	14 551 977	2 342 194	5 909 359

(c) Vietinių mokesčių sąnaudų – Vyriausybė

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Vietinis pelno mokestis	(28 716)	(67 680)	(28 478)	(71 850)
Vietiniai mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	9 306	21 933	7 205	18 178
Socialinio draudimo sąnaudų	24 841	58 547	22 738	57 368
	5 431	12 800	1 465	3 696

(d) Mokesčių sąnaudų – Lenkijos Vyriausybė

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Pelno mokestis	152	358	249	628
Mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	-	-	5	13
Socialinio draudimo sąnaudų	56	132	88	222
	208	490	342	863

(e) Pagrindinių vadovų atlyginimas

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos vadovams	1 056	2 489	850	2 145

2008 ir 2007 metais pagrindinius vadovus sudaro 7 Patruojančios įmonės vadovybės nariai.

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

32. Sandoriai su susijusiomis šalimis (tęsinys)

(f) Likučiai metų pabaigoje, atsiradę dėl prekių/paslaugų pardavimo/ pirkimo

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Gautinos sumos iš susijusių šalių:				
- „PKN ORLEN S.A.” (13 pastaba)	12 357	30 283	8	19
- PKN ORLEN Grupė* (13 pastaba)	19 225	47 114	16 787	39 570
- PKN ORLEN Grupė* ilgalaikė gautina suma (11 pastaba)	967	2 370	-	-
- Naftelf UAB (13 pastaba)	7	17	-	-
	32 556	79 784	16 795	39 589

Mokėtinos sumos susijusioms šalims (18 pastaba):

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Sumos mokėtinos susijusioms šalims:				
- „PKN ORLEN S.A.”	164 760	403 775	268 741	633 476
- PKN ORLEN Grupė*	7 140	17 498	3 569	8 415
- Vyriausybė	10	24	14	33
	171 910	421 297	272 324	641 924
Vyriausybės subsidija, susijusi su IMT pirkimu (17 pastaba)	-	-	4 963	11 699
	171 910	421 297	277 287	653 623

(g) Likučiai metų pabaigoje, atsiradę dėl sumokėtų/mokėtinų mokesčių – Vyriausybė

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Iš anksto sumokėti vietiniai mokesčiai:				
	9 099	22 298	3 762	8 867
Iš anksto sumokėtas vietinis pelno mokestis	851	2 086	10 710	25 246
Iš anksto sumokėti vietiniai mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	9 950	24 384	14 472	34 113

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Mokėtini mokesčiai:				
	9	22	-	-
Mokėtinas pelno mokestis	36 238	88 808	43 499	102 536
Mokėtini mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	2 250	5 514	2 489	5 867
Mokėtinos socialinio draudimo įmokos	38 497	94 344	45 988	108 403

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Atidėtasis pelno mokestis:				
	92 793	227 406	63 321	149 260

(h) Likučiai metų pabaigoje, atsiradę dėl sumokėtų/mokėtinų mokesčių – Lenkijos Vyriausybė.

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Iš anksto sumokėti mokesčiai:				
	73	179	12	28
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	29	71	11	26
Iš anksto sumokėti mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	102	250	23	54

**AB „MAŽEIKIŲ NAFTA”
KONSOLIDUOTOS FINANSINĖS ATASKAITOS
UŽ 2008 M. GRUODŽIO 31 D. PASIBAIGUSIUS METUS**

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

32. Sandoriai su susijusiomis šalimis (tęsinys)

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Atidėtasis pelno mokestis:				
	-	-	62	146
Atidėtojo pelno mokesčio turtas				
Mokėtini mokesčiai:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Mokėtini mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	9	22	608	1 433
Mokėtinos socialinio draudimo įmokos	3	7	10	24
	12	29	618	1 457

(i) Paskolos iš susijusių šalių – Vyriausybė (19 pastaba)

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Metų pradžioje	290 238	684 149	290 387	763 834
Palūkanų sąnaudos	20 620	48 598	20 575	51 911
Sumokėtos palūkanos	(20 624)	(48 608)	(20 579)	(51 921)
Sugrąžintos paskolos	(303)	(714)	(298)	(752)
Valiutų perskaičiavimo skirtumai	(71)	26 929	153	(78 923)
Metų pabaigoje	289 860	710 354	290 238	684 149

Paskolos iš susijusių asmenų apima Vyriausybės Patronuojančiai įmonei suteiktas 288 927 tūkst. JAV dol. arba 708 068 tūkst. Lt (2007 m. – 288 927 tūkst. JAV dol. arba 681 058 tūkst. Lt) ir 923 tūkst. JAV dol. arba 2 262 tūkst. Lt paskolas (2007 m. – 1 297 tūkst. JAV dol. arba 3 058 tūkst. Lt), taip pat 10 tūkst. JAV dol. arba 24 tūkst. Lt sukauptas palūkanas (2007 m. – 14 tūkst. JAV dol. arba 33 tūkst. Lt).

Už pirmąją paskolą mokamos 7 % (2007 m. – 7 %) metinės palūkanos. Paskola turi būti grąžinta iki 2013 m. liepos 11 d. Pirmasis mokėjimas turi būti atliktas 2009 m.

Už antrąją paskolą mokamos 4,95 % (2007 m. – 4,95 %) metinės palūkanos. Paskola turi būti grąžinta iki 2011 m. balandžio 15 d.

*Orlen Gaz Sp.z.o.o., Orlen PetroCentrum Sp.z.o.o., ORLEN Morena Sp.z.o.o., Orlen Insurance Ltd, Orlen Prewencja Sp.z.o.o., Orlen Project S.A., Orlen Petro Zachod Sp.z.o.o., Orlen Transport Plock Sp.z.o.o., Orlen Automatika Sp.z.o.o., Orlen Laboratorium Sp.z.o.o., RemWil Sp.z.o.o., Orlen Petro Profit Sp.z.o.o., Orlen Petro Trank Sp.z.o.o., Orlen Ksiegowosc Spolka z.o.o., Orlen Asphalt Sp.z.o.o., Orlen Ochrona Sp. z.o.o.yra laikomos „PKN ORLEN” grupės įmonėmis

33. Įvykiai po balanso datos

2009 m. kovo 2 d. Juridinių asmenų registre įregistruotos dvi bendrovės UAB „Remonto mechanikos centras“, UAB „EMAS“, kurių buveinės yra adresu Juodeikiai, LT-89467, Mažeikių rajonas, Lietuvos Respublika.

UAB „Remonto mechanikos centras“ įstatinis kapitalas yra 6 200 000 litų. AB „Mažeikių nafta“ yra vienintelė UAB „Remonto mechanikos centras“, steigėja ir akcininkė, kuriai priklauso 6 200 000 paprastųjų vardinių 1 lito nominalios vertės akcijų. Pagrindinis Bendrovės veiklos tikslas yra vystyti veiklą mechaninės įrangos montavimo, remonto ir kitų susijusių paslaugų teikimo srityse, teikti fiziniams ir juridiniams asmenims susijusias paslaugas.

UAB „EMAS“ įstatinis kapitalas yra 5 200 000 litų. AB „Mažeikių nafta“ yra vienintelė UAB „EMAS“, steigėja ir akcininkė, kuriai priklauso 5 200 000 paprastųjų vardinių 1 lito nominalios vertės akcijų. Pagrindinis Bendrovės veiklos tikslas yra vystyti veiklą elektros įrangos montavimo, priežiūros, remonto ir kitų susijusių paslaugų teikimo srityse, teikti fiziniams ir juridiniams asmenims susijusias paslaugas.

(Visos sumos lentelėse pateiktos tūkst. JAV dol. ir tūkst. Lt, jeigu nenurodyta kitaip)

33. Įvykiai po balanso datos (tęsinys)

Bendrovės UAB „Remonto mechanikos centras“ ir UAB „EMAS“, įsteigtos restruktūrizuojant Patronuojančią įmonę ir atskiriant veiklą, tiesiogiai nesusijusią su pagrindine veikla. Naujųjų bendrovių darbuotojai bus Patronuojančios įmonės darbuotojai, kurie anksčiau dirbo minėtose srityse.

Iki 2009 m. vasario 28 d. buvo gražinta 141 582 tūkst. JAV dol. arba 346 972 tūkst. Lt trumpalaikių paskolų ir 2 632 tūkst. JAV dol. arba 6 450 tūkst. Lt ilgalaikių paskolų. Naujų paskolos sutarčių pasirašyta nebuvo.

AKCINĖS BENDROVĖS „MAŽEIKIŲ NAFTA“ KONSOLIDUOTAS 2008-ŪJŲ METŲ METINIS PRANEŠIMAS

2007-ųjų pabaigoje sėkmingai atliktas Akcinės bendrovė „Mažeikių nafta“ (toliau – Patronuojanti įmonė) naftos perdirbimo produktų gamyklos (toliau – Gamykla) kapitalinis remontas bei pradėjęs veikti vakuuminio distiliavimo įrenginys, nukentėjęs nuo 2006 m. spalio 12 d. įvykusio gaisro, turėjo teigiamą įtaką Gamyklos veiklai. Perdirbtos žaliavos kiekis pasiekė per pastaruosius 10 metų rekordinį, 9,6 mln. t, lygį.

Per metus keitėsi Patronuojančios įmonės ir jos dukterinių įmonių (toliau – Grupė) valdymo struktūra, buvo optimizuojamas įvairių veiklos sričių valdymas bei gerinamas Patronuojančios įmonės padalinių tarpusavio veiksmų bei veiksmų su PKN „Orlen“ Grupės padaliniais koordinavimas. Grupė ir toliau tęsė restruktūrizaciją, didžiausią dėmesį skirdama pagrindinei veiklai, ir atskyrė patalpų valymo ir teritorijos priežiūros paslaugas bei perdavė maitinimo ir prekybos paslaugų teikimą rangovui.

Grupėje įgyvendintos maržos optimizavimo iniciatyvos pagerino gamybos, logistikos ir produkcijos pardavimo veiklos koordinavimą, leido sumažinti gamybinių atsargų lygį, o tuo pačiu ir apyvartinio kapitalo poreikį bei sušvelninti atsargų nuvertėjimo įtaką finansiniam rezultatui.

2008 m. Patronuojančiai įmonei suteikti ISO 14001:2004 ir OHSAS 18001 sertifikatai ir, tęsiant vadybos sistemų vystymą, pradėta ruošti Integruotos vadybos sistemos įdiegimui ISO 9001 standartą.

2008-aisiais pavyko pagerinti veiklos planavimą ir kontrolę. Buvo sukurta Grupės veiklos sričių rodiklių sistema, kuri kiekvieną mėnesį naudojama apžvelgiant ir analizuojant veiklos rezultatus. Tai padėjo siekti geresnių ekonominių veiklos rezultatų.

Nuo 2008 metų antro pusmečio prasidėjusi pasaulinė finansų ir ekonomikos krizė privertė skubiai reaguoti į rinkos pokyčius, spręsti veiklos ir investicijų finansavimo problemas bei naujus iššūkius.

Veiklos rezultatai

2008-aisiais perdirbtos žaliavos kiekis pasiekė per pastaruosius 10 metų rekordinį, 9,6 mln. tonų, lygį, tuo tarpu kai 2007-aisiais tesiekė 5,8 mln. tonų ir buvo 3,8 mln. tonų ar 39,6 proc. mažiau.

2008 metais Grupė pardavė 9,0 mln. tonų naftos produktų, o 2007 metais parduotų naftos produktų kiekis tesiekė 5,7 mln. tonų. Metų pradžioje atstačius Gamyklos pajėgumus, išaugo gamybos apimtys, o tai lėmė naftos produktų pardavimų apimčių padidėjimą 3,3 mln. tonų arba 59 proc. lyginant su 2007 m. Grupės pajamos išaugo daugiau nei du kartus ir 2008 metais siekė 7,5 mlrd. USD (17,6 mlrd. Lt), tuo tarpu kai 2007-aisiais pajamos buvo 3,5 mlrd. USD (8,8 mlrd. Lt).

Tiek benzino, tiek dyzelino pardavimai Lietuvos ir Latvijos rinkose viršijo prognozes ir buvo didžiausi per paskutinius 5 metus ir lyginant su 2007 m. padidėjo 9 procentais.

Ukrainos ir kitų NVS šalių rinkose pasiektas pastarųjų 10 metų pardavimo rekordas – parduota beveik 500 tūkst. tonų benzino ir dyzelino, tai yra 40,8 proc. benzino daugiau nei 2007. Tokiems pardavimo rezultatams įtakos turėjo degalų kokybė ir gaminamų naftos produktų pripažinimas rinkoje.

2008-aisiais ženkliai išaugo ir pardavimai per jūrinius terminalus, kurie sudarė 4,7 mln. t, kai tuo tarpu 2007-aisiais šie pardavimai siekė tik 1,9 mln. t.

2008 m. pabaigoje su „VENTUS“ ir „ORLEN LIETUVA“ prekės ženklais veikiančių degalinių tinklą sudarė 26 nuosavos degalinės bei 9 frančizės pagrindu veikiančios degalinės. 2008-aisiais buvo tęsiamas 2007-ųjų pabaigoje pradėtas „VENTUS“ prekės ženklo keitimas į „ORLEN LIETUVA“.

2008 m. Grupės degalinėse, veikiančiose su „VENTUS“ ir „ORLEN LIETUVA“ prekės ženklais, buvo parduota 85,1 mln. litrų degalų, t.y. 5,6 proc. mažiau nei 2007 m. Pagrindinė degalų pardavimo mažėjimo priežastis – didesnė degalų kaina ir ūkio vystymosi lėtėjimas. Plataus vartojimo prekių pardavimai degalinių tinklo parduotuvėse išaugo 27,2 proc. lyginant su 2007 m. Pardavimų augimą degalinių tinklo parduotuvėse lėmė jų nauja koncepcija, aukštas klientų aptarnavimo lygis, pardavimų galutiniam vartotojui skatinimo akcijos.

Patronuojančios įmonės Pardavimų, Logistikos tarnyboms pavyko padidinti veiklos efektyvumą, o Gamybos tarnybai sumažinti kuro sąnaudas bei pagerinti šviesiųjų naftos produktų išeišgas (72 proc. lyginant su 68,8 proc. 2007 metais) bei perdirbimo pajėgumų išnaudojimą (90,4 proc. lyginant su 53,4 proc. 2007 metais), taip pat įgyvendinta eilė projektų tiek gerinant produktų kokybę, tiek didinant gamybos efektyvumą. Visi šie darbai teigiamai įtakojo Grupės veiklą.

Finansiniai rezultatai

Liepos mėnesį prasidėjęs staigus naftos ir jos produktų kainų kritimas turėjo neigiamos įtakos Grupės finansiniams rezultatams (naftos kaina krito nuo 144 USD/bbl liepos pradžioje iki 36 USD/bbl gruodžio pabaigoje).

2008 metų konsoliduotas grynasis Grupės pelnas pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS) sudarė 23,4 mln. USD (55,1 mln. Lt). 2007 metais konsoliduotas grynasis pelnas siekė 35,5 mln. USD (89,7 mln. Lt).

Grupės veikla 2008 metais išliko pelninga, nors staigus naftos ir jos produktų kainų kritimas turėjo esminės neigiamos įtakos turimų atsargų vertės sumažėjimui bei nuostoliui, atsiradusiam dėl pardavimų vis mažėjančiomis kainoms. Teigiamą įtaką veiklos rezultatui taip pat turėjo 74,3 mln. JAV dol. (175,0 mln. Lt) draudimo išmoka, įskaitant 65,6 mln. JAV dol. (160,9 mln. Lt) išmoka, už gaisro suniokotą vakuuminio distiliavimo įrenginį.

Prastesni nei 2007 metų Grupės rezultatai nulėmė finansinių rodiklių pokyčius. Sumažėjo pelningumo rodikliai: turto pelningumas sudarė 0,01 USD/USD (2007 m. – 0,02 USD/USD), nuosavybės pelno norma – 0,03 USD/USD (2007 m. – 0,04 USD/USD). Kiti rodikliai kito taip: ilgalaikės skolos ir nuosavybės koeficientas 0,48 (2007 m. – 0,58), bendras likvidumo koeficientas 0,98 (2007 m. – 1,32), turto apyvartumas 4,04 (2007 m. – 1,75), grynosios skolos ir nuosavybės koeficientas 0,72 (2007 m. 0,63). Nežiūrint į pablogėjusius finansinius rezultatus, Grupės likvidumas buvo pakankamas.

Informacija apie Grupės finansinės rizikos valdymą yra pateikta konsoliduotų finansinių ataskaitų 4-oje pastaboje. Informacija apima finansinės rizikos valdymo tikslus, naudojamas apsidraudimo priemonės, kurioms taikoma apsidraudimo sandorių apskaita, bei informaciją apie Grupės kainų rizikos, kredito rizikos, likvidumo rizikos ir pinigų srautų rizikos mastus.

Modernizacijos, privalomieji ir kiti projektai

2008 metais Grupė tęsė Modernizacijos programos ir vertės kūrimo programos, pradėtos PKN „Orlen“ S.A. įsigijus patronuojančią įmonę, bei atstatomojo kapitalo projektų vykdymą – į ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą iš viso investavo 268,1 mln. USD (2007 m. 393,6 mln. USD). Kaip ir 2007 metais, taip ir 2008-aisiais didžiausias dėmesys skirtas projektams, kurie užtikrina, kad gaminami naftos produktai atitiktų naujus Europos Sąjungos reikalavimus švaramam kurui ir teršalų išmetimui mažinti.

2008-ųjų pradžioje pradėjo veikti po 2006 m. spalio 12 d. įvykusio gaisro nukentėjęs vakuuminio distiliavimo įrenginys (2008 m. investuota 63,3 mln. USD).

Nuo 2009 m. sausio 1 d. Europos Sąjungos kokybės reikalavimai sieros kiekiui dyzeline dar labiau sugriežtėjo – leidžiama naudoti dyzeliną su maksimaliu 10 ppm sieros junginių kiekiu. 2008 m. rudenį LK-2 komplekso dyzelino hidrovalymo įrenginio reaktorius pakeistas į naują, galingesnę. Modernizuotas įrenginys užtikrins stabilią mažasierio dyzelino gamybą. Abiems dyzelino hidrovalymo įrenginiams modernizuoti 2008 metais išleista 80,4 mln. USD.

2008 m. buvo tęsiamas 2007-aisiais pradėtas vienas didžiausių aplinkosaugos ir efektyvumo gerinimo projektų – naujo Vandeniilio gamybos įrenginio statyba (2008 m. investuota 23,6 mln. USD). Naujas Vandeniilio gamybos įrenginys būtinas siekiant išvengti vandeniilio trūkumo, kuris atsiras pradėjus eksploatuoti naujus LK-1 ir LK-2 dyzelino hidrovalymo reaktorius. Naują vandeniilio įrenginį numatoma pradėti eksploatuoti 2009 m. pradžioje.

Darbuotojų ugdymas ir darbo apmokėjimo politika

Patronuojančioje įmonėje galioja 2006 metais sudaryta Kolektyvinė sutartis, kurioje numatytas darbuotojams patrauklus socialinių lengvatų paketas. Darbo apmokėjimo politika orientuota į darbo rinką. Darbuotojų darbo užmokestis didinamas vadovaujantis darbo užmokesčio vidinio teisingumo ir išorinio konkurencingumo principais. 2008 metais Patronuojančioje įmonėje pradėtas pareigybių vertinimo ir atlygio sistemos kūrimas pagal „Hay Group“ metodiką, kuri padės tiksliai palyginti pareigybes ne tik Patronuojančioje įmonėje, bet ir vietinės rinkos mastu.

Didelis dėmesys Patronuojančioje įmonėje skiriamas darbuotojų ugdymui. Turtinga jos biblioteka ir kompiuterizuotas mokymo centras sudaro geras sąlygas darbuotojams kelti savo kvalifikaciją. 2008 metais įgyvendintas vadovų mokymo ir jaunų talentų ugdymo projektas, kurį vykdė PKN „ORLEN“ S.A. Be to 2008 metais buvo Patronuojančioje įmonėje buvo organizuoti projektų valdymo mokymai.

Mokymams buvo naudojama modeliavimo metodika, suteikianti galimybę dalyviams priimti projektų valdymo sprendimus, nedelsiant pamatant rezultatus ir testines jų pasekmes.

Daugiau nei 500 darbuotojų dalyvavo saugos darbe, aplinkosaugos, kokybės vadybos sistemų diegimo, ekonomikos, vidinės komunikacijos ir kt. mokymuose. Gamybinis personalas, naudodamas specializuotą kompiuterinę programą „HONEYWELL“, tobulino technologinių procesų valdymo įgūdžius.

Patronuojanti įmonė turi Švietimo ir mokslo ministerijos licenciją darbuotojų mokymui pagal Lietuvos darbo rinkos mokymo tarnybos profesinio mokymo programas. 2008 metais pagal šias programas buvo apmokyta 220 darbuotojų.

Organizaciniai pokyčiai ir restruktūrizacija

2008 m. Patronuojanti įmonė toliau siekė didinti darbo efektyvumą, didžiausią dėmesį skirdama pagrindinei veiklai.

Siekdama šių tikslų Patronuojanti įmonė atliko struktūrinius Mechanikos-inžinerijos tarnybos pertvarkymus, kurių dėka didesnis dėmesys bus skiriamas įrengimų patikimumui ir našumui didinti. 2008-aisiais didmeninės prekybos veikla buvo integruota, perduodant Patronuojančiai įmonei susijusias funkcijas iš dukterinės bendrovės UAB „Mažeikių naftos“ prekybos namai, siekiant didinti pardavimų veiklos efektyvumą bei gerinti bendradarbiavimą ir veiklos koordinavimą tarp gamybos, logistikos ir produkcijos pardavimo padalinių.

Patronuojanti įmonė atsisako nepagrindinių veiklų, atskirdama jas ir perduodama naujai kuriamoms dukterinėms bendrovėms ar rangovams. 2008 m. buvo įkurta UAB „Paslaugos tau“, teikianti patalpų valymo ir teritorijos priežiūros paslaugas. 2008-ųjų pabaigoje maitinimo ir prekybos paslaugų teikimas perduotas rangovui. 2009 m. Patronuojanti įmonė planuoja atskirti kitą nepagrindinę veiklą, susijusią su remonto paslaugų teikimu.

Darbo našumo didinimas praėjusiais metais leido sumažinti darbuotojų skaičių. Grupės įmonėse 2008 m. pabaigoje dirbo 3462 darbuotojai. Per 2008 metus darbuotojų skaičius sumažėjo 246.

Grupės struktūros pasikeitimai

Nuo 2008 m. sausio 1 d. pradėjo vykdyti veiklą UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centras, teikiantis asmens sveikatos ir visuomenės sveikatos priežiūros, mokymo, darbo vietų higieninio vertinimo bei kitas susijusias paslaugas.

2008 m. birželio 17 d. Patronuojanti įmonė, vienintelė UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centro akcininkė, priėmė sprendimą padidinti UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centro įstatinį kapitalą nuo 10 000 litų iki 600 000 litų, išleidžiant 590 000 paprastųjų vardinių 1 lito nominalios vertės akcijų. Visos naujai išleistos akcijos pasirašytos Patronuojančios įmonės, o 2008 m. rugpjūčio 20 d. Juridinių asmenų registre įregistruoti atitinkamai pakeisti UAB „Mažeikių naftos“ sveikatos priežiūros centro įstatai.

2008 m. gegužės 19 d. Juridinių asmenų registre įregistruota UAB „Paslaugos tau“, kurios įstatinis kapitalas lygus 500 000 litų, buveinės adresas Juodeikiai, LT-89467, Mažeikių rajonas, Lietuvos Respublika. Patronuojanti įmonė yra vienintelė UAB „Paslaugos tau“ steigėja ir akcininkė, kuriai priklauso 500 000 paprastųjų vardinių 1 lito nominalios vertės akcijų. Akcijos apmokėtos piniginiiais Patronuojančios įmonės įnašais.

UAB „Paslaugos tau“ vykdo veiklą nuo 2008 m. liepos 1 d. ir teikia patalpų valymo, teritorijos priežiūros paslaugas.

2008 m. birželio 2 d. Akcinė bendrovė „Mažeikių nafta“, nuosavybės teise valdžiusi 5 257 796 Akcinės bendrovės „Ventus-Nafta“ paprastųjų vardinių akcijų, kurios sudarė 98,59 procento visų akcijų, išleido pranešimą apie privalomą Akcinės bendrovės „Ventus-Nafta“ smulkiesiems akcininkams priklausančių akcijų išpirkimą. 2009 m. vasario 11 d. Patronuojanti įmonė baigė įgyvendinti privalomo Akcinės bendrovės „Ventus-Nafta“ akcijų išpirkimo procedūrą, ir tapo vienintele minėtos dukterinės bendrovės akcininke.

Vadybos sistemų diegimas

2008 m. Patronuojančiai įmonei suteiktas tarptautinis aplinkosaugos vadybos sistemos sertifikatas (ISO 14001:2004). Ši sistema sutelkia dėmesį į aplinkos apsaugą, padeda mažinti taršą, didina vadybos efektyvumą, gerina darbo sąlygas ir mažina ekologinių avarių tikimybę.

Kitas svarbus 2008 m. Patronuojančiai įmonei suteiktas sertifikatas liudija, kad Bendrovė atitinka saugos ir sveikatos vadybos sistemos OHSAS 18001 standarto reikalavimus. Patronuojanti įmonė, laikydamosi šių standartų, įgijo daugiau organizacinių gebėjimų pagerinti veiklos efektyvumą, užtikrinant minimalų nelaimingų atsitikimų darbe skaičių, geriau valdyti su darbuotojų sauga ir sveikata susijusią riziką.

Patronuojanti įmonė, tęsdama vadybos sistemų vystymą, 2008-aisiais pradėjo ruošti Integruotos vadybos sistemos įdiegimui. Būsima sistema apims tris vadybos sistemas – aplinkos apsaugos, darbuotojų saugos ir sveikatos bei naujai diegiamą kokybės vadybos sistemą pagal ISO 9001 standartą. 2009 metais numatomas sertifikavimas pagal šį standartą.

Ekologinė ir socialinė atsakomybė

ISO 14001:2004 vadybos sistemos sertifikavimas tapo didžiausiu Patronuojančios įmonės pasiekimu aplinkosaugos srityje. Siedama mažinti kitas su aplinkosauga susijusias rizikas Grupė nuolat skiria daug dėmesio ekologijai. Patronuojančios įmonės dukterinės bendrovės AB „Ventus-Nafta“ valdomas „Orlen Lietuva“ degalinių tinklas prisijungė prie akcijos „Draugiška aplinkai degalinė“. Projekte dalyvauja degalinės, kuriose įdiegti lakiųjų organinių junginių taršą mažinantys įrenginiai.

Būdama viena iš Lietuvos ekonomikos lyderių, Grupė siekia ne tik gerinti Grupės verslo rezultatus, bet ir Grupės darbuotojų, jų šeimų bei Mažeikių, Biržų rajonuose ir Palangos mieste gyvenančių bendruomenių gyvenimo kokybę. 2008 metais Grupė išliko vienu didžiausių paramos teikėjų Lietuvoje ir buvo daugelio gražių iniciatyvų, atitinkančių Socialinės politikos nuostatas, rėmėja. Patronuojanti įmonė skyrė 1,5 mln. Lt Lietuvos krepšiniui bei daugiau nei 1 mln. Lt kultūros projektams ir socialinėms programoms Lietuvoje, o ypač Mažeikių, Biržų rajonuose bei Palangos mieste, remti.

Nuosavybės struktūra

Patronuojančios įmonės akcijos nuosavybės teise priklauso dviem akcininkams: Polski Koncern Naftowy „Orlen“ SA, valdanti 90,02 proc. visų akcijų, ir Lietuvos Respublikai, atstovaujama Ūkio ministerijos, valdančiai 9,98 proc. visų balsų.

Grupė nėra įsigijusi ir neturi savų akcijų. 2008 metais Grupė savų akcijų taip pat neįsigijo ir neperleido.

Filialai

Patronuojanti įmonė nėra įsteigusi filialų, veikia AB „Mažeikių nafta“ atstovybė Ukrainoje.

2009 metai – naujų išbandymų ir galimybių metai

Pasaulinė finansų krizė 2009-aisiais taps rimtu išbandymu, patikrinsiančiu, kaip Grupė pasirengusi išgyventi sunkiomis sąlygomis. Tai, kas buvo nuveikta 2008-aisiais, turėtų tapti tvirtu pagrindu keletui ateinančių metų.

Pinigų masės sumažėjimas, kreditavimo galimybių pablogėjimas verčia peržiūrėti Grupės ateities planus ir naujomis sąlygomis įvertinti investicinius projektus, kurie bus pradėti tik dar kartą įvertinus jų ekonominę naudą ir svarbą Grupės veiklai. 2009 m. ir toliau bus tęsiami veiklos efektyvumo gerinimo procesai visose veiklos srityse bei toliau optimizuojamas darbuotojų skaičius, tiek restruktūrizuojant Patronuojančią įmonę, tiek atsisakant nebūtinų funkcijų vykdymo. Tai būtina siekiant užtikrinti ilgalaikę tiek Akcinės bendrovės „Mažeikių nafta“, tiek visos PKN „Orlen“ Grupės išlikimo perspektyvą vis augančios konkurencijos sąlygomis.

2009 m. Gamykloje numatoma perdirbti apie 10 mln. t žaliavos. Grupė tikisi 2009 metus užbaigti pelningai.

Grupė ir toliau sieks naudoti savo akcininkams ir stengsis įgyvendinti užsibrėžtus tikslus gamybos, pardavimų, logistikos, finansinės veiklos valdymo ir organizacinės veiklos gerinimo srityse, tapdama viena sėkmingiausiai ir efektyviausiai dirbančių naftos perdirbimo bendrovių Centrinėje ir Rytų Europoje.

Valdybos pirmininkas

Marek Mroczkowski

Independent auditor's report to the shareholders of AB Mažeikių Nafta

We have audited the accompanying consolidated financial statements of AB Mažeikių Nafta and its subsidiaries (the Group), which comprise the consolidated balance sheet as at 31 December 2008, the consolidated income statement, consolidated statement of changes in equity and consolidated cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes, as set out on pages 10–55.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of consolidated financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the consolidated financial statements are free of material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting principles used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2008, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Report on legal and other regulatory requirements

In addition, we have read the consolidated annual report for the year ended 31 December 2008 set out on pages 56-60 of the consolidated financial statements and have not identified any material inconsistencies between the financial information for the year 2008 included in the consolidated annual report and the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2008.

Klaipėda, 20 March 2009
KPMG Baltics, UAB

Leif Rene Hansen
Partner

Rokas Kasperavičius
Certified Auditor

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Consolidated balance sheet

	Note	As at December 2008		As at December 2007	
		USD	LTL	USD	LTL
ASSETS					
Long-term assets					
Long-term tangible assets	7	1 113 628	2 729 146	914 321	2 155 237
Intangible assets	8	8 979	22 006	9 403	22 164
Goodwill	9	2 780	6 813	2 669	6 290
Investments in associates	10	1 621	3 972	1 664	3 922
Deferred income tax assets	20	93 691	229 607	64 378	151 752
Long-term bank deposits		-	-	2 090	4 927
Long-term receivables and prepayments	11	16 275	39 886	42 196	99 467
		<u>1 236 974</u>	<u>3 031 430</u>	<u>1 036 721</u>	<u>2 443 759</u>
Short-term assets					
Inventories	12	270 271	662 347	555 350	1 309 069
Trade-related and other receivables	13	228 748	560 588	263 804	621 840
Prepaid income tax		9 172	22 477	3 774	8 894
Cash and cash equivalents	14	93 056	228 050	133 524	314 742
		<u>601 247</u>	<u>1 473 462</u>	<u>956 452</u>	<u>2 254 545</u>
Long-term assets intended for sale		8 337	20 431	1 571	3 703
		<u>609 584</u>	<u>1 493 893</u>	<u>958 023</u>	<u>2 258 248</u>
Total assets		<u>1 846 558</u>	<u>4 525 323</u>	<u>1 994 744</u>	<u>4 702 007</u>
EQUITY AND LIABILITIES					
Capital and reserves appropriated to the shareholders of the parent company					
Share capital	15	181 886	708 821	181 886	708 821
Share premium account		77 507	295 548	77 507	295 548
Reserves	16	18 635	50 211	18 935	50 931
Accrued currency conversion adjustment		7 696	(352 226)	8 781	(426 736)
Retained earnings		538 576	1 317 738	514 902	1 261 929
		<u>824 300</u>	<u>2 020 092</u>	<u>802 011</u>	<u>1 890 493</u>
Minority interest		52	127	294	693
Total equity		<u>824 352</u>	<u>2 020 219</u>	<u>802 305</u>	<u>1 891 186</u>
Long-term liabilities					
Borrowings	19	385 788	945 443	444 283	1 047 263
Other long-term liabilities	17	9 247	22 661	17 257	40 679
Long-term provisions	21	4 729	11 589	4 743	11 180
Total long-term liabilities		<u>399 764</u>	<u>979 693</u>	<u>466 283</u>	<u>1 099 122</u>
Short-term liabilities					
Trade-related and other payables	18	312 066	764 777	520 108	1 226 003
Income tax liabilities		811	1 989	1 033	2 435
Borrowings	19	301 012	737 685	196 307	462 735
Provisions	21	8 553	20 960	8 708	20 526
Total short-term liabilities		<u>622 442</u>	<u>1 525 411</u>	<u>726 156</u>	<u>1 711 699</u>
Total liabilities		<u>1 022 206</u>	<u>2 505 104</u>	<u>1 192 439</u>	<u>2 810 821</u>
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		<u>1 846 558</u>	<u>4 525 323</u>	<u>1 994 744</u>	<u>4 702 007</u>

The General Director and the Chief Financial Officer approved the consolidated financial statements set out on pages 5 to 55 on 20 march 2009

General Director
Marek Mroczkowski

Vita Petrošienė
Chief Financial Officer

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Consolidated income statement

Note	Year ended 31 December				
	2008		2007		
	USD	LTL	USD	LTL	
Sales	6	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512
Cost of sales	22	(7 227 662)	(17 034 724)	(3 288 803)	(8 297 651)
Gross profit		<u>235 328</u>	<u>554 637</u>	<u>212 787</u>	<u>536 861</u>
Other income	23	(1 100)	(2 592)	(253)	(638)
Selling and marketing costs	22	(182 303)	(429 666)	(112 912)	(284 877)
Administrative expenses	22	(12 077)	(28 463)	(73 389)	(185 160)
Operating profit		<u>39 848</u>	<u>93 916</u>	<u>26 233</u>	<u>66 186</u>
Finance income	24	5 062	11 929	22 018	55 551
Finance costs	25	(49 218)	(116 000)	(40 361)	(101 831)
Share of profits of associates	10	(8)	(18)	31	78
Profit before income tax		<u>(4 316)</u>	<u>(10 173)</u>	<u>7 921</u>	<u>19 984</u>
Income tax	26	27 690	65 262	27 609	69 658
Profit for the year		<u>23 374</u>	<u>55 089</u>	<u>35 530</u>	<u>89 642</u>
Attributable to:					
Equity holders of the parent Company	27	23 374	55 089	35 533	89 650
Minority interest		-	-	(3)	(8)
		<u>23 374</u>	<u>55 089</u>	<u>35 530</u>	<u>89 642</u>
Earnings per share for profit attributable to the equity holders of the Company during the year (expressed in USD or LTL per share)					
- basic / diluted	27	0.033	0.078	0.050	0.126

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Consolidated statement of changes in equity (thous. USD)

	Capital and reserves attributable to equity holders of the parent company								
	Share capital	Share premium	Statutory revaluation reserve	Legal reserve	Cumulative translation adjustments	Retained earnings	Total	Minority interest	Total equity
Balance at 1 January 2007	181 886	77 507	109	18 774	4 498	480 562	763 336	265	763 601
Impact from changes on Accounting policy	-	-	-	-	-	583	583	-	583
Adjustment of errors of the previous period	-	-	-	-	-	(2 131)	(2 131)	-	(2 131)
Adjusted balance at 1 January 2007	181 886	77 507	109	18 774	4 498	479 014	761 788	265	762 053
Profit for the year	-	-	-	-	-	40 489	40 489	(3)	40 486
Currency conversion differences recognized as direct equity	-	-	-	-	4 690	-	4 690	32	4 722
Total recognized income for 2007	-	-	-	-	4 690	40 489	45 179	29	45 208
Transfer to legal reserve	-	-	-	52	-	(52)	-	-	-
Transfer of cumulative translation adjustment on merged subsidiary	-	-	-	-	(407)	407	-	-	-
Change in Accounting policy	-	-	-	-	-	(4 956)	(4 956)	-	(4 956)
Balance at 31 December 2007	181 886	77 507	109	18 826	8 781	514 902	802 011	294	802 305
Balance at 1 January 2008	181 886	77 507	109	18 826	8 781	514 902	802 011	294	802 305
Profit for the year	-	-	-	-	-	23 374	23 374	-	23 374
Currency conversion differences recognized as direct equity	-	-	-	-	(1 085)	-	(1 085)	(11)	(1 096)
Total recognized income for 2008	-	-	-	-	(1 085)	23 374	22 289	(11)	22 278
Transferred from legal reserve	-	-	-	(300)	-	300	-	-	-
Acquisition of shares from minority	-	-	-	-	-	-	-	(231)	(231)
Balance at 31 December 2008	181 886	77 507	109	18 526	7 696	538 576	824 300	52	824 352

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Consolidated statement of changes in equity (thous. LTL)

	Capital and reserves attributable to equity holders of the parent company								
	Share capital	Share premium	Statutory revaluation reserve	Legal reserve	Cumulative translation adjustments	Retained earnings	Total	Minority interest	Total equity
Balance at 1 January 2007	708 821	295 548	437	50 362	(222 220)	1 174 931	2 007 879	697	2 008 576
Impact from changes on Accounting policy	-	-	-	-	-	1 535	1 535	-	1 535
Adjustment of errors of the previous period	-	-	-	-	-	(5 025)	(5 025)	-	(5 025)
Adjusted balance at 1 January 2007	708 821	295 548	437	50 362	(222 220)	1 171 441	2 004 389	697	2 005 086
Profit for the year	-	-	-	-	-	102 155	102 155	(8)	102 147
Currency conversion differences recognized as direct equity	-	-	-	-	(204 208)	-	(204 208)	4	(204 204)
Total recognized income for 2007	-	-	-	-	(204 208)	102 155	(102 053)	(4)	(102 057)
Transfer to legal reserve	-	-	-	132	-	(132)	-	-	-
Transfer of cumulative translation adjustment on merged subsidiary	-	-	-	-	(970)	970	-	-	-
Change in Accounting policy	-	-	-	-	662	(12 505)	(11 843)	-	(11 843)
Balance at 31 December 2007	708 821	295 548	437	50 494	(426 736)	1 261 929	1 890 493	693	1 891 186
Balance at 1 January 2008	708 821	295 548	437	50 494	(426 736)	1 261 929	1 890 493	693	1 891 186
Profit for the year	-	-	-	-	-	55 089	55 089	-	55 089
Currency conversion differences recognized as direct equity	-	-	-	-	74 510	-	74 510	-	74 510
Total recognized income for 2008	-	-	-	-	74 510	55 089	129 599	-	129 599
Transferred from legal reserve	-	-	-	(720)	-	720	-	-	-
Acquisition of shares from minority	-	-	-	-	-	-	-	(566)	(566)
Balance at 31 December 2008	708 821	295 548	437	49 774	(352 226)	1 317 738	2 020 092	127	2 020 219

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Consolidated cash flow statement

Note	Year ended 31 December			
	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Operating activities				
Cash generated from operations	236 845	606 862	(103 759)	(314 918)
Interest paid	(31 957)	(75 319)	(31 057)	(78 245)
Income tax paid	(8 175)	(19 269)	(2 431)	(6 133)
Net cash generated from operating activities	196 713	512 274	(137 247)	(399 296)
Investing activities				
Purchases of long-term tangible assets	(285 959)	(675 956)	(358 259)	(892 777)
Proceeds from sale of long-term tangible assets	606	1 428	490	1 243
Purchases of intangible assets	(3 362)	(7 924)	(4 815)	(10 379)
Interest received	3 773	8 893	8 465	21 704
Net cash flows from investing activities	(284 942)	(673 559)	(354 119)	(880 209)
Financing activities				
Credits raised	951 190	2 241 841	375 421	912 804
Repayment of borrowings	(904 194)	(2 131 075)	(192 350)	(482 117)
Finance lease principal payments	-	-	(30)	(80)
Acquisition of shares from minority	(231)	(566)	-	-
Net cash flows from financial activities	46 765	110 200	183 041	430 607
Net increase in cash and cash equivalents				
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	(41 464)	(51 085)	(308 325)	(848 898)
Exchange gains (losses) on cash and cash equivalents	14 133 524	314 742	435 681	1 146 015
Cash and cash equivalents at the end of the period	14 93 056	228 050	133 524	314 742

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

Explanatory notes of consolidated financial statements

1. General Information

AB Mažeikių Nafta (hereinafter “the parent company”) comprises an oil refinery enterprise in Mažeikiai operating since 1980, Būtingė terminal operating since 1999, and a pumping station in Biržai.

The refinery of Mažeikių Nafta is located 18 km north-west of the town of Mažeikiai, not far (approximately 90 km) from the terminals of Būtingė, Klaipėda and Ventspils (Latvia).

The parent company is a limited liability company incorporated and domiciled in Lithuania. Its registered office is located at the address: Juodeikiai, LT-89467 Mažeikiai distr., Republic of Lithuania.

As at 31 December 2008 Polski Koncern Naftowy Orlen S.A. (hereinafter – PKN ORLEN S.A.) is the main shareholder of the parent company and the Ministry of Treasury of Poland (hereinafter - the Government of Poland) is the main party controlling the Group.

In 2008 the average number of employees in the Group companies was 3 490 (2007 – 3 662).

Consolidated Group

The consolidated group (hereinafter “the Group”) consists of the parent company and its eight subsidiaries (2007 – seven subsidiaries). The Group has one associate which is accounted for at equity method. Below listed are the subsidiaries and the associate included into the Group’s consolidated financial statements:

Subsidiary/associate	Established in	Year of establishment/acquisition	Share of the Group (%)		Nature of activity
			December 31, 2008	December 31, 2007	
<i>Subsidiaries</i>					
UAB Uotas	Lithuania	2002	100	100	In liquidation process
AB Ventus-Nafta	Lithuania	2002	99,74	98,59	Retail trade in petroleum products.
UAB Mažeikių Nafta prekybos namai	Lithuania	2003	100	100	Company’s trading agent in Lithuania. *
SIA Mažeikių Nafta Tirdniecības Nams	Latvia	2003	100	100	Wholesale trading in petroleum products in Latvia. This company is subsidiary of UAB Mazeikiu Nafta Trading House which holds 100 percent of shares of this company.
OU Mažeikių Nafta Trading House	Estonia	2003	100	100	Wholesale trading in petroleum products in Latvia. This company is subsidiary of UAB Mazeikiu Nafta Trading House which holds 100 percent of shares of this company.
Sp.z.o.o. Mazeikiu Nafta Trading House	Poland	2003	100	100	Wholesale trading in petroleum products in Poland. This company is subsidiary of UAB Mazeikiu Nafta Trading House which holds 100 percent of shares of this Company. **
UAB Mažeikių sveikatos priežiūros centas	Lithuania	2007	100	100	Provides services in relation to health care, training, hygienic assessment of work places and other related services.
UAB PASLAUGOS TAU	Lithuania	2008	100	-	Cleaning of premises, maintenance of territory.
<i>Associates</i>					
UAB Naftelf	Lithuania	1996	34	34	Trading in aviation fuel and construction of storage facilities thereof

MAŹEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

1. General Information (cont'd)

*From June 2008 the main activity of the company as well the major part of employees were transferred to the parent company. Based on the plans of the main shareholder and the company's management, there is no intention to engage in selling of oil products and mediation services in the near future.

**Sp.z.o.o. Mazeikiu Nafta Trading House is registered at Bitwy Warszawskiej 1920r.g.7, 02-366 Warsaw, Poland. At the moment of preparation of financial statements this company is no longer engaged in trading of oil products. The main activity is transferred to the parent company and the controlling parent company PKN Orlen S.A. The management is of the opinion that in the near future the company will not carry out any trading of oil products, however no formal decisions in relation to liquidation of the company have been made.

2. Significant issues having effect on the Group

(1) Fire in the Refinery

At the date of preparation of these consolidated financial statements the fire reasons were found out, however the final amounts of damage compensation have not been reconciled. The insurance indemnity stated in the income statement for 2008 amounts to 65 671 thousand USD or 160 939 thousand LTL (cost of sales - 23 % and administrative costs - 77 %), and 110 000 thousand USD or 277 530 thousand LTL in 2007 (cost of sale - 68 % and administrative costs - 32 %) respectively (note 22).

The insurance compensation receivable stated in the balance sheet as at 31 December 2008 was received as at the date of preparation of these consolidated accounts.

(2) Continuity of business

The ongoing global financial crisis, an increasing USD exchange rate and a sudden fall of oil and oil product prices in 2008 will have an impact on the Group's activities in the future. However the management is of the opinion that based on the Group's capital financing and activity plans for 2009, there is no reason for doubt as to appropriateness of the going concern consumption when preparing the current consolidated financial statements.

3. Summary of significant accounting policies

Here below are provided the significant accounting policies applied in preparation of these consolidated financial statements. These policies have been consistently applied to all the annual periods presented.

3.1 Basis of preparation

This consolidated financial statement of the Group was prepared in compliance with International Financial Reporting Standards (IFRS) approved by European Union and in compliance with International Financial Reporting Standards prepared by International Accounting Standards Board (IASB). All International Financial Reporting Standards issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and effective at the time of preparation of this Consolidated Financial Statement have been adopted by the EU through the endorsement procedure established by the European Commission, with the exception of the International Accounting Standard IAS 39, Financial Instruments: Recognition and Measurement. Following recommendations from the Accounting Regulatory Committee, the Commission adopted Regulations 2086/2004 and 1864/2005 requiring the use of IAS 39, minus certain provisions on portfolio hedging of core deposits, by all listed companies from 1 January 2005.

Since the Group is not affected by the provisions regarding portfolio hedging that are not required by the EU-endorsed version of IAS 39, the accompanying Consolidated Financial Statements complies with both International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union and International Financial Reporting Standards issued by the IASB.

These consolidated financial statements have been prepared under the historical cost convention, as modified by the revaluation of available-for-sale financial assets.

MAŹEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.1 Basis of preparation (cont'd)

It is necessary to make critical accounting estimates when preparing financial statements under the requirements of IFRS. The management also has to adopt the decisions regarding application of accounting policy of the Group. Areas, where important and complex decisions have to be adopted as well as the areas, where assumptions are made and accounting estimates are applied are described in Note 5 and make significant impact on consolidated financial statements.

Correction of errors

In October 2005 the parent company acquired a subsidiary AB Mažeikių Elektrinė. In December 2006 the parent company performed a legal merger with the subsidiary and applied the accounting principle of previous values thereon. During the merger performed in October 2005, the parent company acquired the emission rights to release 2 651 020 tons of carbon dioxide during 2005-2007. The emission rights, together with related liabilities regarding actual emissions performed prior to the acquisition date, were not recognised in the balance sheet. When assessing the subsidiary's net assets during the merger, the assets and liabilities related to emission rights were not evaluated, therefore the goodwill amount was overstated. The error related to a previous period was corrected in 2008 by decreasing goodwill and retained earnings by an amount of 2 131 thousand USD or 5 025 thousand LTL.

Changes to Accounting Policy

As of 1 January 2008 the parent company changed the calculation of inventory cost from "first in-first out" (FIFO) into weighted average method. The change to accounting policy was reflected retrospectively resulting in recalculation of inventory cost of the previous periods. The presented comparative figures for 2007 were adjusted. The total effect of the adjustment is presented below:

	USD	LTL
Adjustment of the balance sheet items as at 31 December 2007		
Deferred tax asset	772	1 820
Inventories	(5 145)	(12 128)
Retained earnings	4 373	10 970
Accumulated adjustment of currency recalculation	-	(662)
Adjustment of the income statement as at 31 December 2007		
Cost of sales	5 856	14 776
Profit tax expense	(900)	(2 271)

Standards, changes and interpretation thereof, which came into force in the period of financial year

In 1 January 2007 IFRS No. 7 "Disclosure of financial instruments" and amendment to supplementing IAS No. 1 "Provision of Financial Statements – capital disclosure" came into effect.

IFRS No. 7 identifies new disclosures, which improves information on financial instruments. It requires disclosing information for possible risks on the basis of quantities and qualities, arising from financial instruments having included minimum disclosure of information for credit risk, liquidity risk and market risk, including analysis of sensitivity to market risks. This standard makes changes to IAS. 30 „Disclosure of information related to banks and other similar financial institutions in the financial statements“ and requirements on disclosure of information, indicated in IAS 32 "Disclosure and provision of financial instruments". Amendments to IAS 1 establish the new disclosure of information on the Company capital level and indicate how the Company operates this capital. The additional information related to the application of this standard is provided in the Note 4.

The following standards, interpretations and amendments to published standards are mandatory for accounting periods beginning on or after 1 March 2006 but are either not relevant to the Group's operations or do not have a material effect on the consolidated financial statements:

- IFRIC 7, Recalculation method under IAS 29 (effective for annual periods started from or after 1 March 2006)
- IFRIC 8, IFRIC 2 Application Scope (effective for annual periods started from or after 1 May 2006)
- IFRIC 9, Reevaluation of Derivative Transactions (effective for annual periods started from or after 1 June 2006)

33.1 Basis of preparation (cont'd)

-IFRIC 10, Interim Financial Statements and Impairment (effective for annual periods started from or after 1 November 2006)

Early adoption of standards, interpretations and amendments to published standards

The Group has not chosen to early adoption of new standards, interpretations and amendments to published standards.

Standards, interpretations and amendments to published standards that are not yet effective and have not been early adopted by the Group

Certain new standards, amendments and interpretations to existing standards have been published that are mandatory for the Group's accounting periods beginning on or after 1 January 2008 or later periods but which the Group has not early adopted:

IFRS 2, Amendment to Payments from shares (effective from 1 January 2009)

The amendment to the Standard provides definitions for the terms „conditions of transfer of ownership rights“ and „conditions of transfer of non-ownership rights“. On the basis of the amendment to the Standard, failure to comply with the „conditions of transfer of ownership rights“ shall be treated as cancelling of share-based payments. The Company does not have any share-based payment plans, therefore, amendment to IFRS No. 2 is not relevant to the Company's business activity.

Amendment to IFRS No. 3 Business Combinations (effective as of 1 July 2009 and for the subsequent periods)

The Standard's scope of application was amended and the description of the purpose was expanded. Amendments to the Standard also include a number of other potentially important alterations such as:

- All types of remunerations by buyers shall be acknowledged and appraised at the fair value on the day of the acquisition, with the remunerations subject to future events included.
- The costs of the transaction shall not be included into acquisition accounts.
- The Company's buyer may choose to appraise any of the to-be-acquired non-controlling block of shares at its fair value on the day of its acquisition (full set of prestige) or the respective portion of the assets and liabilities of the target company at their fair value.
- Acquisition of an additional non-controlling block of shares upon businesses combined shall be reflected in the accounting as a capital transaction.

Amendments to IFRS No. 3 will have some impact on the Group only in case of future acquisition transactions, if any.

IFRS No. 8 Operating Segments (effective as of 1 January 2009)

IFRS No. 8 is to supersede IAS No. 14 "Segment Reporting". It explains how a company is to reveal information on its operating segments in its annual financial statement, and, basing on the later amendment to IAS No. 34 "Interim Financial Reporting", requires the company to reveal some additional selected information on its operating segments in its interim financial statement. It also sets forth the requirements for revealing of related information on products and services, geographical territories and main clients. At the time being the Group is trying to assess the influence the new IFRS may have on revealing of information in a financial statement. The Group is to start applying IFRS No. 8 on 1 January 2009.

Amendment to IAS No. 1 Presentation of Financial Statements (effective as of 1 January 2009)

Considering the present amendment to the Standard, information provided in financial statements is to be based on general characteristics. The amendment also specifies the manner of presenting of a detailed report on income. At the time being, the Group is analyzing the influence of the present amendment on the manner of presenting of financial statements.

IAS No. 23 Borrowing Costs (revised in March, 2007) (effective as of 1 January 2009)

3.1 Basis of preparation (cont'd)

On 29 March 2007, IAS Board issued a revised IAS No. 23 "Borrowing Costs". This standard superseded IAS No. 23 as revised in 1993. The main difference (when compared to the preceding version) is the withdrawn option to acknowledge borrowing costs which are related to the assets which are prepared for use for their intended purpose or for sale in a long period of time as costs to be immediately included into a profit (loss) report. The revised standard shall apply to the borrowing costs which are related to certain criteria meeting assets and the date of start of capitalization of which is 1 January 2009 or later. In 2007, the Group had no significant borrowing costs which could have been capitalized in case the decision to apply the revised standard ahead of time had been made. In the Group's opinion, such costs may arise in 2008, however, it is impossible to estimate exact sum thereof; besides, the Group does not intend on starting to apply the standard earlier than 1 January 2009.

Amendment to IAS No. 27 Consolidated and Individual Financial Statements (effective for annual periods succeeding 1 July 2009 or later)

The amendment to the Standard replaced the term "minority interest" with "non-controlling block of shares" which is defined a subsidiary's equity capital which is neither directly nor indirectly attributed to the parent company. The amendment to the Standard also alters the accounting of the loss of non-controlling block of shares, subsidiary's control as well as distribution of profit or loss between the controlling and non-controlling blocks of shares. In the Group, the minority interest comprises an insignificant portion of subsidiaries' capital; therefore, application of amendments to the standard will have no significant impact on financial statements.

Amendments to IAS 32 Financial Instruments: Presentation and IAS 1 Puttable Financial Instruments (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009 once adopted by the EU). The amendments to Standard allow application of the exception to allocation principle as to IAS 32, i.e. certain puttable financial instruments and obligations arising on liquidation to be classified as equity. The amendment to IAS 1 requires certain presentation of information regarding attribution of the financial instruments to equity. The Company does not expect these amendments to impact the financial statements of the Company.

Amendment to 39 IAS Financial Instruments: Recognition and Measurement

The amended Standards explains application of existing principles which determine whether certain risks or parts of cash flows are appropriate for hedging from risks in relationships. When indicating hedging relationships, risks or parts must be separately identified and reliably estimated, without designation of inflation (only in limited circumstances). The amendment to 39 IAS is effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009. The amendment to 39 IAS does not have any impact on the financial statements of the Company.

International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) 11 IFRS No. 2 Group and Treasury Share Transactions (effective for annual periods succeeding 1 March 2007 or later)

The interpretation requires to account the share-based payment agreements under which the company receives goods or services as a compensation for ownership instruments as settlement of share-based payments for ownership instruments irrespective of the manner the required ownership instruments are acquired. The interpretation also specifies if share-based payment agreements when the company's goods- and service-vendors are provided with the parent company's ownership instruments are to be accounted as those paid in cash or as assets to be included into financial statement. IFRIC 11 does not apply to the Company's business activity because the Group has no share-based payment transactions.

IFRIC 12 Service Concession Agreements (effective as of 1 January 2008)

The interpretation is meant for private sector enterprises which apply the issues of service concession acknowledgment and assessment. IFRIC 12 is not relevant to transactions of the Group.

IFRIC 13 Customer Loyalty Programs (effective for annual periods succeeding 1 July 2008 or later)

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.1 Basis of preparation (cont'd)

The interpretation provides how companies which grant loyalty award credits to customer buying other goods or services should account their obligations to provide services or goods free of charge or at a discount ("award") to the clients who cover the award credits. Such companies are required to allot a part of the proceeds from the initial sale to award credits and to acknowledge the proceeds as income only after they fulfill their obligations. In the Group's opinion, the interpretation will not have significant effect on financial statements.

IFRIC 14 IAS 19 - Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction (effective for annual periods succeeding 1 July 2008 or later).

The interpretation establishes 1) when returns and reduction of future contributions are to be applied according to paragraph 58 of IAS 19; 2) how minimum funding requirements can influence the possibility of reducing of future contributions; and 3) when minimum funding requirements can influence the appearance of new obligations. Subject to IFRIC 14, an employer does not have to account any additional obligations, except for the cases when contributions which are made following the minimum funding requirements cannot be refunded to the company. Application of this interpretation shall have no significant impact on the Group.

IFRIC 15 Contracts on construction of non-current assets

IFRIC 15 explains recognition of income received from construction of non-current assets; if the asset seller and purchaser agree prior to completion of the construction. Furthermore, the interpretation provides instructions how to determine whether the agreement complies with IAS 11 and IAS 18. IFRIC 15 is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009. IFRIC 15 is not relevant to the Company's financial statements as the Company does not provide services related to construction of non-current assets for selling purposes.

IFRIC 17 Distribution of non-monetary assets to owners

According to this interpretation, a liability to pay out dividends is defined after the dividends are approved and no longer remain in the company's disposition, and are valued at fair value of the distributable asset. The carrying amount of payable dividends is reviewed on each reporting date and all the changes of the carrying amount are stated under equity as an adjustment of the distributable amount. After the dividends are paid out, an eventual difference between the carrying amounts of the distributable asset and payable dividends is recognised in the income statement.

IFRIC 17 TFAIK is effective for annual periods beginning on or after 15 July 2009. As the interpretation is applicable only as of the application date, it will not have any effect on the financial statements for the periods commencing before the application date of the interpretation. Furthermore, as it relates to future dividends, which are under the shareholders' discretion, a preconceived determination of the effect of the interpretation is not possible.

Beside the standards, interpretations and amendments listed above, amendments to IAS 27 *Consolidated and Separate Financial Statements (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009)* and IFRIC 16 *Hedging of net investments in subsidiaries abroad (effective for annual periods beginning on or after 1 October 2008)*, have been made; however these standards and interpretations are not material to the Company's financial statements.

3.2 Consolidation

(a) Subsidiaries

Subsidiaries are all entities over which the Group has the power to govern the financial and operating policies generally accompanying a shareholding of more than one half of the voting rights. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible are considered when assessing whether the Group controls another entity. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are deconsolidated from the date on which control ceases.

The purchase method of accounting is used to account for the acquisition of subsidiaries by the Group. The cost of an acquisition is measured as the fair value of the assets given, equity instruments issued and liabilities incurred or assumed at the date of exchange, plus costs directly attributable to the acquisition. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date, irrespective of the extent of any minority interest. The excess of the cost of acquisition over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.2 Consolidation (cont'd)

If the cost of acquisition is less than the fair value of the Group's share of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognised directly in the income statement (see Note 3.6).

Inter-company transactions, balances and unrealised gains on transactions between group companies are eliminated. Unrealised losses are also eliminated but considered an impairment indicator of the asset transferred. Accounting policies of subsidiaries have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

(b) Transactions and minority interests

The Group applies a policy of treating transactions with minority interests as transactions with parties external to the Group. Disposals to minority interests result in gains and losses for the Group that are recorded in the income statement. Purchases from minority interests result in goodwill, being the difference between any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary

(c) Associates

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting and are initially recognised at cost. The Group's investment in associates includes goodwill identified on acquisition, net of any accumulated impairment loss (see Note 3.6).

The Group's share of its associates' post-acquisition profits or losses is recognised in the income statement, and its share of post-acquisition movements in reserves is recognised in reserves. The investment in an associate is initially recognised at cost and the carrying amount is increased or decreased to recognise the Group's share of the profit or loss of the associate after the date of acquisition. When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Unrealised gains on transactions between the Group and its associates are eliminated to the extent of the Group's interest in the associates. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

3.3 Segment reporting

A business segment is a group of assets and operations engaged in providing products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments. A geographical segment is engaged in providing products or services within a particular economic environment that is subject to risks and returns that are different from those of segments operating in other economic environments.

3.4 Foreign currency translation

a) Functional and presentation currency

Items included in the financial statements of each of the Group's entities are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates (the 'functional currency'). The functional currency of the Company is the US dollar (USD) as it mainly influences sales prices for goods and services and material costs, the funds from financing activities are mainly generated in the USD and the Company retains the major part of receipts from its operating activities in the USD. A significant portion of the Company's business is conducted in the US dollars and management uses the USD to manage business risks and exposures and to measure performance of the business.

The consolidated financial statements are presented in US dollars, which is the Company's functional and presentation currency, and, due to the requirements of the laws of the Republic of Lithuania, in Lithuanian Litas (LTL) which is the parent company's additional presentation currency. Since 2 February 2002 the exchange rate of the Litas has been pegged to the euro at a rate of LTL 3.4528 = EUR 1. As at 31 December 2007 the exchange rate of US Dollar to Lithuanian Litas was USD 1 = 2,4507 (2007 - 1 USD = 2,3572 LTL).

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.4 Foreign currency translation (cont'd)

The financial statements of the Group, prepared in US dollars, the functional currency of the parent company, are translated to presentation currency, Lithuanian Litas by using period end exchange rate for translation of assets and liabilities and average exchange rate for the year for translation of income and expenses (unless this average is not a reasonable approximation of the cumulative effect of the rates prevailing on the transaction dates, in which case income and expenses are translated at rates prevailing at the dates of the transactions). All resulting exchange differences are recognised as cumulative translation adjustments as a separate component of equity.

(b) Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of foreign currency transactions and from the translation at year-end exchange rate of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in the income statement, except when deferred in equity as qualifying cash flow hedges and qualifying net investment hedges.

(c) Group companies

The results and financial position of all Group entities (none of which has the currency of a hyperinflationary economy as its functional currency) that have a functional currency different from the Company's functional currency USD being a presentation currency are translated into the presentation currency as follows:

(i) assets and liabilities for each balance sheet presented are translated at the closing rate at the date of that balance sheet;

(ii) income and expenses for each income statement are translated at average exchange rates (unless this average is not a reasonable approximation of the cumulative effect of the rates prevailing on the transaction dates, in which case income and expenses are translated at the rate on the dates of the transactions); and

(iii) all resulting exchange differences are recognised as a separate component of equity (cumulative translation adjustment).

On consolidation, exchange differences arising from the translation of the net investment in subsidiaries, and of borrowings and other currency instruments designated as hedges of such investments, are taken to shareholders' equity. When subsidiary is partially disposed of or sold, exchange differences that were recorded in equity are recognised in the income statement as part of the gain or loss on sale.

Goodwill and fair value adjustments arising on the acquisition of a subsidiary are treated as assets and liabilities of the subsidiary and translated at the closing rate.

3.5 Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is stated at cost less subsequent depreciation and impairment. Land is shown at cost less impairment. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance are charged to the income statement during the financial period in which they are incurred.

Depreciation on assets, except for catalysts which are depreciated using the unit of output method, and land which is not depreciated, is calculated using the straight-line method to allocate the cost of each asset to its residual value over its estimated useful life, as follows:

– buildings	20-90 years
– oil refinery technological equipment	5-25 years
– oil refinery constructions	15-70 years

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.5 Property, plant and equipment (cont'd)

– oil terminal sea equipment	25 years
– vehicles	5-10 years
– railway transport	13-20 years
– engineering network and systems	4-50 years
– other tangible non-current assets	3-40 years

Property, plant and equipment include spare parts that can only be used in connection with specific item of property, plant and equipment.

Major renovations are depreciated over the remaining useful life of the related asset or to the date of the next major renovation, whichever is sooner.

The assets' residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, annually at each year end.

An asset's carrying amount is written down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount (see Note 3.7).

The carrying amount of an item of property, plant and equipment is derecognised on disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gains and losses on disposals are determined by comparing proceeds with carrying amount. These are included in the income statement. The loss arising from the retirement is included in the income statement when the asset is derecognised.

Borrowing costs incurred for the construction of any qualifying assets are capitalised during the period of time that is required to complete and prepare the asset for its intended use. Other borrowing costs are expensed.

3.6 Intangible assets

(a) Goodwill

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiary/associate at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is presented separately on the balance sheet. Goodwill on acquisitions of associates is included in the carrying value of investments in associates and is tested for impairment as part of the overall balance. Separately recognised goodwill is tested annually and whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash-generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash-generating units or groups of cash-generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose. Each of those cash-generating units represents the Group's investment by each primary reporting segment.

(b) Patents and licences

Patents and licences include acquired patents and licences for manufacturing technology used by the refinery. Patents and licences are recognised at cost. They have a finite useful life and are carried at cost less accumulated amortisation less impairment. Amortisation is calculated using the straight-line method to allocate the cost of patents and licences over their estimated useful lives (4 years).

(c) Computer software

Acquired computer software licences are capitalised on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the specific software. These costs are amortised over their estimated useful lives (3 - 5 years).

3.7 Impairment of non-financial assets

Assets that have an indefinite useful life are not subject to amortisation and are tested annually for impairment and whenever events or changes in circumstance indicate that the carrying amount may not be recoverable. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash-generating units). Non-financial assets other than goodwill that suffered impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

3.8 Financial assets

The Group classifies its financial assets in the following categories for measurement purposes: financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, and available-for-sale financial assets. The classification depends on the purpose for which the financial assets were acquired, management intentions and whether the investment is quoted in an active market. Management determines the classification of its financial assets at initial recognition and re-evaluates this designation at every reporting date, except for financial assets at fair value through profit or loss. Reclassifications out of or into this category after initial recognition are prohibited.

(a) Financial assets at fair value through profit or loss

Based on the decision of the Group management, financial assets and financial liabilities are attributed to this category at the moment of initial recognition if the following requirements are met:

- such allocation eliminates or materially decreases the differences which would arise from application of different valuation principles on assets and liabilities and, accordingly, different recognition principles on profit or loss;
- assets and liabilities belong to the group of financial assets, financial liabilities or both, which are valued at fair value based on the risk management and investing strategy grounded by documentation;
- a financial instrument includes an imbedded derivative unless the imbedded derivative does not materially change cash flows, or it is obvious that without detailed valuation it would not be accounted for separately.

Financial assets and financial liabilities, stated at fair value in the income statement, are presented in the balance sheet at fair value. Gain or loss arising from revaluation is recorded directly in the income statement. Interest income and expenses on these investments as well as dividends are recognised as corresponding interest income or interest expenses.

(b) Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market and with no intention of trading. They are included in current assets, except for maturities greater than 12 months after the balance sheet date. These are classified as non-current assets and are included in non-current receivables and prepayments in the balance sheet. Loans and receivables are included in trade and other receivables in the balance sheet (see Note 3.10). Bonds issued by financial institutions, which are not traded in an active market and are classified as part of the loans and receivables measurement category, are included in cash and cash equivalents in the balance sheet.

(c) Held-to-maturity investments

Held-to-maturity investments are non-derivative financial assets quoted in an active market with fixed or determinable payments and fixed maturities that the Group's management has the positive intention and ability to hold to maturity. The Group did not hold any investments in this category during the period.

(d) Available-for-sale financial assets

Available-for-sale financial assets are non-derivatives that are either designated in this category or not classified in any of the other categories. They are included in non-current assets unless management intends to dispose of the investment or investment matures within 12 months of the balance sheet date in which case they are included in current assets.

3.8 Financial assets (cont'd)

Regular way purchases and sales of financial assets are recognised on the trade-date – the date on which the Group commits to purchase or sell the asset. Investments are initially recognised at fair value plus transaction costs for all financial assets not carried at fair value through profit or loss. Financial assets carried at fair value through profit or loss are initially recognised at fair value and transaction costs are expensed in the income statement. Financial assets are derecognised when the rights to receive cash flows from the investments have expired or have been transferred and the Group has transferred substantially all risks and rewards of ownership. Available for-sale financial assets and financial assets at fair value through profit or loss are subsequently carried at fair value. Loans and receivables and held-to-maturity investments are carried at amortised cost using the effective interest method.

Changes in the fair value of monetary securities denominated in a foreign currency and classified as available-for-sale are analysed between currency translation differences resulting from changes in amortised cost of the security and other changes in the carrying amount of the security. The currency translation differences on monetary securities are recognised in profit or loss; translation differences on non-monetary securities are recognised in equity. Interest income on available-for-sale securities calculated using the effective interest method is recognised in the income statement. Dividends on available-for-sale equity instruments are recognised in the income statement when the Group's right to receive payments is established. All other changes in the fair value of monetary and non-monetary securities classified as available-for-sale are recognised in equity.

When securities classified as available-for-sale are sold or impaired, the accumulated fair value adjustments recognised in equity are included in the income statement as gains and losses from investment securities.

The fair values of quoted investments are based on current bid prices. If the market for a financial asset is not active (and for unlisted securities), the Group establishes fair value by using valuation techniques. These include the use of recent arm's length transactions, reference to other instruments that are substantially the same, discounted cash flow analysis, and option pricing models, making maximum use of market inputs and relying as little as possible on entity-specific inputs.

The Group assesses at each balance sheet date whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. In the case of equity securities classified as available for sale, a significant or prolonged decline in the fair value of the security below its cost is considered as an indicator that the securities are impaired. If any such evidence exists for available-for-sale financial assets, the cumulative loss – measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that financial asset previously recognised in profit or loss – is removed from equity and recognised in the income statement. Impairment losses recognised in the income statement on equity instruments are not reversed through the income statement. If, in a subsequent period, the fair value of a debt instrument classified as available for sale increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised in profit or loss, the impairment loss is reversed, with the amount of the reversal recognised in income statement. Impairment testing of trade receivables is described in Note 3.10.

3.9 Inventories

Inventories are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined using the first-in, first-out (FIFO) method. The cost of finished goods and work in progress comprises raw materials, direct labour, other direct costs and related production overheads (based on normal operating capacity). It excludes borrowing costs. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less applicable variable selling expenses.

3.10 Non-current assets classified as held for sale

Non-current assets (or disposal groups comprising assets and liabilities) that is expected to be recovered primarily through sale rather than through continuing use are classified as held for sale. Immediately before classification as held for sale, the asset (or components of a disposal group) are remeasured in accordance with the Group's accounting policies. Thereafter generally the assets (or disposal group) are measured at the lower of their carrying amount and fair value less cost to sell. Any impairment loss on a disposal group first is allocated to goodwill, and then to remaining assets and liabilities on pro rata basis, except that no loss is allocated to inventories, financial assets, deferred tax assets, employee benefit assets, which continue to be measured in accordance with the Group's accounting policies. Impairment losses on initial classification as held for sale and subsequent gains or losses on remeasurement are recognised in profit or loss. Gains are not recognised in excess of any cumulative impairment loss.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.11 Cash and cash equivalents

For the purposes of the cash flow statement cash and cash equivalents include cash in hand, deposits held at call with banks and other short-term highly liquid investments with original maturities of three months or less .

3.12 Share capital

Ordinary shares are classified as equity.

3.13 Trade and other payables

Trade payables and other payables are accrued when the counterparty performed its obligations under the contract and are initially recognised at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

3.14 Borrowings

Borrowings are recognised initially at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently stated at amortised cost; any difference between the amount at initial recognition and the redemption value is recognised in the income statement over the period of the borrowings using the effective interest method.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the balance sheet date.

3.15 Deferred income tax

Deferred income tax is provided in full, using the balance sheet liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the consolidated financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction, other than a business combination, that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted by the balance sheet date and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.

The non-monetary assets and liabilities of the Group are measured in its functional currency USD, and the Company's taxable profit and, hence, the tax base of its non-monetary assets and liabilities, is determined in LTL. Changes in the exchange rate give rise to temporary differences that result in a recognition of deferred tax liability or asset. The resulting deferred tax is charged or credited to income statement.

Deferred income tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

Deferred income tax is provided on temporary differences arising on investments in subsidiaries and associates, except where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not reverse in the foreseeable future.

3.16 Employee benefits

(a) Long-term employee benefits

Some Group companies provide bonuses and paid leave to their employees based on the years of service. The liability recognised in the balance sheet in respect of long-term employee benefits is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date. The defined benefit obligation is calculated at each balance sheet date by actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash flows using interest rates of government bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid, and that have terms of maturity approximating to the terms of the related liability.

Actuarial gains and losses are recognised immediately in the income and no "corridor" is applied. All past service costs are recognised immediately.

(b) Profit-sharing and bonus plans

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.16 Employee benefits (cont'd)

The Group recognises a liability and an expense for bonuses and profit-sharing where contractually obliged or where there is a past practice that has created a constructive obligation.

(c) Other employee benefits

Wages, salaries, contributions to the state social insurance funds, paid annual leave and sick leave are accrued in the year in which the associated services are rendered by the employees of the Group.

3.17 Provisions

Provisions for environmental restoration, restructuring costs and legal claims are recognised when: the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and the amount has been reliably estimated. Provisions are not recognised for future operating losses.

Provisions are measured at the present value of the expenditures expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. The increase in the provision due to passage of time is recognised as interest expense.

3.18 Revenue recognition

Revenue comprises the fair value of the consideration received or receivable for the sale of goods and services, net of value-added tax, returns, rebates and discounts and after eliminating sales within the Group. Revenue is recognised as follows:

(a) Sales of goods

Sales of goods are recognised when the risk of loss of or damage to the goods, as well as any additional costs due to events occurring after the time the goods have been delivered to the carrier or to a specified destination, is transferred from the Group to the buyer in accordance with the standardised terms and conditions of sale (Incoterms) agreed with the buyer, and collectability of the related receivables is reasonably assured. Excise taxes collected by the Group on behalf of the state are excluded from sales revenue.

(b) Sales of services

Sales of services are recognised in the accounting period in which the services are rendered, by reference to completion of the specific transaction assessed on the basis of the actual service provided as a proportion of the total services to be provided.

(c) Interest income

Interest income is recognised on a time-proportion basis using the effective interest method. When a receivable is impaired, the Group reduces the carrying amount to its recoverable amount, being the estimated future cash flow discounted at original effective interest rate of the instrument, and continues unwinding the discount as interest income.

3.19 Leases – the Group is the lessee

Leases of property, plant and equipment where the Group has substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Finance leases are capitalised at the lease's commencement at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments. Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding rental obligations, net of finance charges, are included in long-term payables except for instalments due within 12 months which are included in current liabilities. The interest element of the finance cost is charged to the income statement over the lease period so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period. The property, plant and equipment acquired under finance leases is depreciated over the asset's useful life or over the shorter lease term if the Group is not reasonably certain that it will obtain ownership of the assets.

Leases where the lessor retains substantially all the risks and rewards of ownership are classified as operating leases. Payments made under operating leases are charged to the income statement on a straight-line basis over the period of the lease.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

3.20 Dividend distribution

Dividend distribution to the Company's shareholders is recognised as a liability in the Group's financial statements in the period in which the dividends are approved by the shareholders of the parent company.

3.21 Emission rights

The Group participates in a carbon dioxide cap and trade scheme. It is set a target to reduce its emissions of carbon dioxide to a specified level (the cap). The Group is issued allowances equal in number to its cap by the Government. Allowances are issued free of charge.

The Group measures both emission allowances and government grant at a nominal amount, i.e. zero. As actual emissions are made, a liability is recognised for the obligation to deliver allowances. Liabilities to be settled using allowances on hand are measured at the carrying amount of those allowances. Any excess emissions to be purchased are measured at the market value of allowances at the period end.

When unused emission allowances are sold, sale proceeds are recognised in the income statement within "other income".

3.22 Government grants

Monetary grants from the government are recognised at their fair value where there is a reasonable assurance that the grant will be received and the Group will comply with all attached conditions. Non-monetary government grants are recognised at their nominal amount.

Government grants relating to costs are deferred and recognised in the income statement over the period necessary to match them with the costs that they are intended to compensate.

4. Financial risk management

4.1 Financial risk factors

The Group's activities expose it to a variety of financial risks: market risk (including currency risk, fair value interest rate risk and price risk), credit risk, liquidity risk and cash flow interest rate risk. The Group's overall risk management programme focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimise potential adverse effects on the Group's financial performance. From time to time the Group may use derivative financial instruments to hedge certain risk exposures.

Risk management is carried out by the Treasury department under policies approved by the Board of Directors. The Board provides written principles for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, use of derivative financial instruments and non-derivative financial instruments, and investment of excess liquidity.

(a) *Market risk*

The ongoing global liquidity crisis resulted in, among other things, a lower liquidity levels in economy, a lower level of capital market funding and lower liquidity. In addition to that, Lithuania and European Union have been experiencing economic downturn which has affected, and may continue to affect, the activities of enterprises operating in this environment. These financial statements reflect management's assessment of the impact of the Lithuanian and global business environment on the operations and the financial position of the Company. The future developments in business environment may differ from management's assessment.

(i) *Foreign exchange risk*

The Group operates internationally and is exposed to foreign exchange risk arising from various currency exposures, primarily with respect to the Euro, Polish Zloty and Lithuanian Litas. Foreign exchange risk arises from future commercial transactions, recognised assets and liabilities and net investments in foreign operations.

The Group has a foreign currency risk management strategy that utilises derivatives to reduce its exposure to unanticipated fluctuations in cash flows derived from sales to Poland caused by changes in foreign currency exchange rates.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

4.1 Financial risk factors (cont'd)

Occasionally the Group uses forward and options contracts to manage their foreign exchange risk arising from future commercial transactions, recognised assets and liabilities. Foreign exchange risk arises when future commercial transactions, recognised assets and liabilities are denominated in a currency that is not the entity's functional currency.

Currency exchange risk of the Group was concentrated on the below indicated balance items:

	As at 31 December 2008				As at 31 December 2007			
	USD	EUR	LTL	Other	USD	EUR	LTL	Other
Receivables	134 142	13 317	67 139	30 425	158 764	53 287	61 368	34 671
Cash and cash equivalents (Note 14)	10 148	26 656	44 557	11 695	51 593	17 610	35 478	28 843
Borrowings (Note 19)	(666 258)	(12 452)	(8 090)	-	(635 930)	(1 297)	(3 363)	-
Trade related and other payable	(189 442)	(13 246)	(83 295)	(26 083)	(317 314)	(56 827)	(110 579)	(35 388)
General balance currency exchange risk	(711 410)	14 275	20 311	16 037	(742 887)	12 773	(17 096)	28 126

Evaluation of income and expenses exchange risk was not made as the bigger part of items are related to functional currency USD.

The below indicated exchange rates were applied in the course of the year (in respect of functional currency):

USD	2008	2007	2008	2007
	Average rate		Reporting date rate	
LTL	0.424	0.396	0.408	0.424
EUR	1.465	1.369	1.409	1.465

Sensitivity to exchange fluctuation

Growth of functional currency by 10% would make influence on shareholders equity at the date of December 31 and for the annual result as follows:

	Shareholders equity	Profit (loss)
As at 31 December 2008		
LTL	2 031	2 031
EUR	1 428	1 428
As at 31 December 2007		
LTL	(1 710)	(1 710)
EUR	1 277	1 277

During analysis an assumption was made that all variables, especially interest rate, will stand constant. Currency depreciation by 10% would have the same only inverse effect.

(ii) *Price risk*

The Group occasionally enters into commodity swap contracts to reduce risk relating to the price volatility.

(b) *Credit risk*

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

4.1 Financial risk factors (cont'd)

Financial instruments that potentially subject the Group to a concentration of credit risk consist principally of temporary cash investments and accounts receivable. Maximum exposure to credit risk is reflected in the carrying values of the financial assets; the effect of any rights of sett-off is not significant.

The Group restricts placement of cash investments to financial institutions evaluated as highly creditworthy.

Concentrations of customers in the oil industry may impact the Group's overall exposure to credit risk, as these customers may be similarly effected by the changes in economic conditions. The Group has procedures in place to ensure on a continuous basis that sales are made to customers with an appropriate credit history and do not exceed an acceptable credit exposure limit established by the management. Management believes that there is no significant risk of loss to the Group beyond the provisions already established.

(c) Liquidity risk

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash, the availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities. The Group aims to maintain flexibility in funding by keeping committed credit lines available.

The Group's liquidity and quick acid ratios as at 31 December 2008 were 0.979 and 0.545, (as at 31 December 2007 - 1.319 and 0.555 respectively).

The Group targets to maintain proportion between revolving financing and flexibility. The activity of the Group generates sufficient cash therefore the primary responsibility of the management is to observe that the Group's liquidity ratio is near or higher than 1. During 2008 and 2007 the Group met expectations of the management as liquidity is concerned.

Repayment of financial liabilities of the Group as at 31 December 2008 and 2007 as per non-discounted payments according to agreements is presented below.

USD	Book value	Non-discounted cash flows	Up to 6 months	6-12 months	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
31 December 2008							
Borrowings	686 800	(752 391)	(98 331)	(224 704)	(255 220)	(174 136)	-
Trade related and other payable	312 066	(312 066)	(312 066)	-	-	-	-
	998 866	(1 064 457)	(410 397)	(224 704)	(255 220)	(174 136)	-
LTL	Book value	Non-discounted cash flows	Up to 6 months	6-12 months	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
31 December 2008							
Borrowings	1 683 128	(1 843 870)	(240 979)	(550 678)	(625 463)	(426 751)	-
Trade related and other payable	764 777	(764 777)	(764 777)	-	-	-	-
	2 447 905	(2 608 647)	(1 005 756)	(550 678)	(625 463)	(426 751)	-

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

4.1 Financial risk factors (cont'd)

USD	Book value	Non-discounted cash flows	Up to 6 months	6-12 months	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
31 December 2007							
Borrowings	640 590	(753 543)	(4 201)	(197 890)	(248 667)	(302 785)	-
Trade related and other payable	520 108	(520 108)	(520 108)	-	-	-	-
	1 160 698	(1 273 651)	(524 309)	(197 890)	(248 667)	(302 785)	-
LTL	Book value	Non-discounted cash flows	Up to 6 months	6-12 months	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
31 December 2007							
Borrowings	1 509 998	(1 776 252)	(9 903)	(466 466)	(586 157)	(713 726)	-
Trade related and other payable	1 226 003	(1 226 003)	(1 226 003)	-	-	-	-
	2 736 001	(3 002 255)	(1 235 906)	(466 466)	(586 157)	(713 726)	-

The average interest rate used for calculations is 2,97% (2007 – 5,15%).

(d) Cash flow and fair value interest rate risk

The Group's income and operating cash flows are substantially independent of changes in market interest rates. The interest rates of finance leases to which the Group is lessee are fixed at inception of the lease. These leases expose the Group to fair value interest rate risk. The Group's cash flow and fair value interest rate risk arises from long-term borrowings. Borrowings issued at variable rates expose the Group to cash flow interest rate risk. Borrowings issued at fixed rates expose the Group to fair value interest rate risk. The Group did not use any financial instruments against cash flow risk in relation with debt instruments and variable interest rate or against price risk related to debt instruments and constant interest rate.

If annual interest rate applied to the Group borrowings with variable interest rate change by 1 percent, then interest expenses and annual profit of the financial year ended at 31 December 2008 would change approx. USD 6 138 thousand or LTL 14 466 thousand (2007 – USD 2 585 thousand or LTL 6 320 thousand). Fair values of borrowings with fixed interest rate are indicated in Note 19.

(e) Capital management

The purpose of the Board policy – to keep the owner's equity over borrowings at the level to hold investors, creditors and market in the trust and to have the possibilities of business development in the future. The board keeps track on rates of return and makes proposals on dividend payment to shareholders of patronizing company taking into consideration the Group financial results and strategic plans.

4.2 Fair value estimation

The fair value of financial instruments traded in active markets (such as trading and available-for-sale securities) is based on quoted market prices at the balance sheet date. The quoted market price used for financial assets held by the Group is the current bid price.

4.2 Fair value estimation (cont'd)

The fair value of financial instruments that are not traded in an active market (for example, over-the-counter derivatives) is determined by using valuation techniques. The Group uses a variety of methods and makes assumptions that are based on market conditions existing at each balance sheet date. Quoted market prices or dealer quotes for similar instruments are used for long-term debt. Other techniques, such as estimated discounted cash flows, are used to determine fair value for the remaining financial instruments.

The carrying value less impairment provision of trade receivables and the carrying value of accounts payable are assumed to approximate their fair values due to the short-term nature of trade receivables and payables. The fair value of financial liabilities for disclosure purposes is estimated by discounting the future contractual cash flows at the current market interest rate that is available to the Group for similar financial instruments.

5. Critical accounting estimates and judgements

Estimates and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

5.1 Critical accounting estimates and assumptions

The Group makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, rarely equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are outlined below.

(a) Impairment of pipeline assets

The carrying amounts of the Group's non-current assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists, then the asset's recoverable amount is estimated. For the purpose of impairment testing, assets are grouped together into the smallest group of assets that generates cash inflows from continuous use that are largely independent of the cash inflows of other assets or groups of assets (the cash generating unit).

The recoverable amount of an asset or cash generating unit is the greater of its value in use and its fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate which reflects current market assessment of the time value of money and the risks specific to the asset. An impairment loss recognised if the carrying amount of an asset or its cash-generating unit exceeds its estimated recoverable value.

At the end of July 2006 crude oil deliveries via the pipeline from Russia to the Company were suspended and pipeline connecting Biržai pumping station with the oil refinery is not used by the Group. As at 31 December 2008 net book amount of unused property, plant and equipment amounted to USD 1 838 thousand or LTL 4 504 thousand (2007 – USD 2 069 thousand or LTL 4 877 thousand). Total property, plant and equipment in the pipeline operating segment amounted to USD 47 989 thousand or LTL 117 606 thousand (2007 – USD 49 455 thousand or LTL 116 575 thousand). No indications of impairment were found after the management had made respective tests therefore no impairment loss was recognized on the pipeline operating segment's property, plant and equipment in the consolidated financial statements.

(b) Impairment of receivables

The Group reviews its receivables to assess impairment at least on a quarterly basis. In determining whether an impairment should be recorded in the income statement, the Group makes judgements as to whether there is any observable data indicating that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows from a portfolio of receivables before the decrease is identified with an individual receivable in that portfolio. This evidence may include observable data indicating that there has been an adverse change in the payment status of debtors, national or local economic conditions that influence the Group's receivables.

The management evaluates probable cash flows from the debtors based on historical loss experience related to the debtors of a similar credit risk. Methodology and assumptions used for estimating both the amount and timing of future cash flows are reviewed regularly to reduce any differences between loss estimates and actual loss expectations.

5.2 Critical judgements in application of the Group's accounting policies

(a) Accounting for carbon dioxide emission rights

The Group participates in a carbon dioxide cap and trade scheme. It is set a target to reduce its emissions of carbon dioxide to a specified level (the cap). The Group is issued allowances equal in number to its cap by the Government. Allowances are issued free of charge. The Group measures both emission allowances and government grant at a nominal amount, i.e. zero. As actual emissions are made, a liability is recognised for the obligation to deliver allowances. Liabilities to be settled using allowances on hand are measured at the carrying amount of those allowances, i.e. zero. Any excess emissions to be purchased are measured at the market value of allowances at the period end. When unused emission allowances are sold, sale proceeds are recognised in the income statement upon sale.

In 19 November 2007 Minister of Economy of the Republic of Lithuania approved the National Allocation Plan for 2008 – 2012 by his order No. D1-609/4-477. According to it the Group was appropriated with 9 225 200 ATL. (years 2005 – 2007 – 9 273 907). Subject to the management's calculations this amount is sufficient for the activity in the period of next few years. In case of deficit of emission allowances the Group management is planning to cover this deficit by improving efficiency in production.

(b) The Group's selection of the USD as its functional currency

The Group selected the USD as its functional currency because the most of its income and the majority of its costs are influenced by the international oil prices, which are set in the USD. In addition, the majority of the Group's borrowings and receipts from operating activities are in the USD. The management uses the USD to manage business risks and exposures and to measure performance of the business. The management of the Group believes that the USD is the currency of the primary economic environment in which the Group operates.

6. Segment information

(a) Primary reporting format – business segments

The Group has five reportable segments: oil refinery, oil terminal, pipeline operator and operator of petrol stations chain, and other activity.

The oil refinery produces different grades of high octane unleaded gasoline, diesel, jet fuel, bitumen, LPG and sulphur.

The Group owns an import-export oil terminal in Būtingė on the Baltic sea coast. Since July 2006 the terminal is being used for import of crude oil.

The pipeline segment consists of part of the Druzhba pipeline in the territory of Lithuania and a pipeline connecting the Biržai pumping station with the oil refinery and the oil terminal. Since July 2006 the pipeline operator transported crude oil to the oil refinery and terminal in Būtingė and crude oil and refined oil products to a terminal in Ventspils, Latvia.

The Group owns approximately 26 petrol stations in Lithuania, 9 petrol stations are operated by the customer of the Group under franchise agreement.

Other activity includes costs of UAB PASLAUGOS TAU and UAB Mažeikių naftos sveikatos priežiūros centas.

The Group allocates costs between segments directly.

The segment results for the year ended 31 December 2008 are as follows:

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

6. Segment information (cont'd)
USD

	Oil		Pipeline	Petrol	Other	Group
	Oil refinery	terminal		stations		
Total gross segment sales	7 325 766	9 751	6 052	75 338	(1 723)	7 415 184
Inter-segment sales	45 743	-	-	225	1 838	47 806
Total sales	7 371 509	9 751	6 052	75 563	115	7 462 990
Operating profit (loss)/ segment result	54 601	(13 956)	(1 321)	669	(145)	39 848
Finance income (Note 24)						5 062
Finance expenses (Note 25)						(49 218)
Share of profit of associates (Note 10)	(8)	-	-	-	-	(8)
Profit (loss) before income tax						(4 316)
Income tax expense (Note 26)						27 690
Profit for the year						23 374

	Oil		Pipeline	Petrol	Other	Group
	Oil refinery	terminal		stations		
Total gross segment sales	17 265 940	22 982	14 264	177 563	(4 061)	17 476 688
Inter-segment sales	107 811	-	-	530	4 332	112 673
Total sales	17 373 751	22 982	14 264	178 093	271	17 589 361
Operating profit (loss)/ segment result	128 687	(32 893)	(3 113)	1 577	(342)	93 916
Finance income (Note 24)						11 929
Finance expenses (Note 25)						(116 000)
Share of profit of associates (Note 10)	(18)	-	-	-	-	(18)
Profit (loss) before income tax						(10 173)
Income tax expense (Note 26)						65 262
Profit for the year						55 089

The segment results for the year ended 31 December 2007 are as follows:

	Oil		Pipeline	Petrol	Other	Group
	Oil refinery	terminal		stations		
Total gross segment sales	3 463 398	4 684	5 329	66 479	-	3 539 890
Inter-segment sales	(38 273)	-	-	(27)	-	(38 300)
Total sales	3 425 125	4 684	5 329	66 452	-	3 501 590
Operating profit (loss)/ segment result	49 374	(19 336)	(3 286)	(296)	(223)	26 233
Finance income (Note 24)						22 018
Finance costs (Note 25)						(40 361)
Share of profit of associates (Note 10)	31	-	-	-	-	31
Profit (loss) before income tax						7 921
Income tax expense (Note 26)						27 609
Profit for the year						35 530

	Oil		Pipeline	Petrol	Other	Group
	Oil refinery	terminal		stations		
Total gross segment sales	8 738 153	11 818	13 445	167 727	-	8 931 143
Inter-segment sales	(96 563)	-	-	(68)	-	(96 631)
Total sales	8 641 590	11 818	13 445	167 659	-	8 834 512
Operating profit (loss)/ segment result	124 572	(48 785)	(8 291)	(747)	(563)	66 186
Finance income (Note 24)						55 551
Finance costs (Note 25)						(101 831)
Share of profit of associates (Note 10)	78	-	-	-	-	78
Profit (loss) before income tax						19 984
Income tax expense (Note 26)						69 658
Profit for the year						89 642

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

6. Segment information (cont'd)

Other segment items included in the income statement are as follows:

USD	Year ended 31 December 2008					
	Oil refinery	Oil terminal	Pipeline	Petrol	Other	Group
				stations		
Depreciation (Note 7)	46 041	8 684	2 248	2 723	3	59 699
Amortisation (Note 8)	929	43	4	21	-	997
Impairment of PPE (Note 7)	1 409	305	-	-	-	1 714
Reversal of PPE impairment (Note 7)	(12 635)	(283)	-	(1 425)	-	(14 343)

LTL	Year ended 31 December 2008					
	Oil refinery	Oil terminal	Pipeline	Petrol	Other	Group
				stations		
Depreciation (Note 7)	108 513	20 467	5 298	6 418	8	140 704
Amortisation (Note 8)	2 190	101	9	49	-	2 349
Impairment of PPE (Note 7)	3 322	718	-	-	-	4 040
Reversal of PPE impairment (Note 7)	(29 780)	(666)	-	(3 359)	-	(33 805)

USD	Year ended 31 December 2007					
	Oil refinery	Oil terminal	Pipeline	Petrol	Other	Group
				stations		
Depreciation (Note 7)	23 647	8 537	2 336	2 203	30	36 753
Amortisation (Note 8)	1 549	31	4	62	-	1 646
Reversal of PPE impairment (Note 7)	-	-	-	(1)	-	(1)
PPE impairment (Note 7)	1 267	-	-	822	-	2 089
Impairment of IA (Note 8)	-	-	-	27	-	27

LTL	Year ended 31 December 2007					
	Oil refinery	Oil terminal	Pipeline	Petrol	Other	Group
				stations		
Depreciation (Note 7)	59 660	21 540	5 893	5 558	77	92 728
Amortisation (Note 8)	3 909	78	10	156	-	4 153
Reversal of PPE impairment (Note 7)	-	-	-	(3)	-	(3)
PPE impairment (Note 7)	3 197	-	-	2 074	-	5 271
Impairment of IA (Note 8)	-	-	-	68	-	68

Inter-segment transfers or transactions are entered into under the normal commercial terms and conditions that would also be available to unrelated third parties.

Segment assets consist primarily of property, plant and equipment, intangible assets, inventories, trade and other receivables and cash and cash equivalents. Unallocated assets comprise deferred taxation, prepaid income tax and available-for-sale financial assets.

Segment liabilities comprise operating liabilities. Unallocated liabilities comprise items such as income tax liabilities, borrowings incurred for financing purposes and related interest liabilities.

Capital expenditure comprises additions to property, plant and equipment (Note 7) and intangible assets (Note 8).

The segment assets and liabilities and capital expenditure for the year then ended are as follows (in USD thousand):

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

6. Segment information (cont'd)

Year ended 31 December 2008

	Oil		Petrol				Group
	refinery	Oil terminal	Pipeline	stations	Other	Unallocated	
Assets	1 513 139	142 073	49 446	37 003	413	102 863	1 844 937
Associates	1 621	-	-	-	-	-	1 621
Total assets	1 514 760	142 073	49 446	37 003	413	102 863	1 846 558
Liabilities	329 215	659	608	3 341	263	688 120	1 022 206
Capital expenditure (Notes 7 and 8)	257 938	758	-	9 276	173	-	268 145

Year ended 31 December 2007

Assets	1 690 055	151 529	51 006	32 306	32	68 152	1 993 080
Associates	1 664	-	-	-	-	-	1 664
Total assets	1 691 719	151 529	51 006	32 306	32	68 152	1 994 744
Liabilities	541 432	1 542	2 167	4 674	-	642 624	1 192 439
Capital expenditure (Notes 7 and 8)	387 939	2 189	31	3 460	-	-	393 619

The segment assets and liabilities and capital expenditure for the year then ended are as follows (in LTL thousand):

Year ended 31 December 2008

	Oil		Petrol				Group
	refinery	Oil terminal	Pipeline	stations	Other	Unallocated	
Assets	3 708 220	348 177	121 176	90 683	1 011	252 084	4 521 351
Associates	3 972	-	-	-	-	-	3 972
Total assets	3 712 192	348 177	121 176	90 683	1 011	252 084	4 525 323
Liabilities	806 806	1 614	1 489	8 188	645	1 686 362	2 505 104
Capital expenditure (Notes 7 and 8)	607 927	1 787	-	21 863	408	-	631 985

Year ended 31 December 2007

Assets	3 983 795	357 184	120 231	76 152	75	160 648	4 698 085
Associates	3 922	-	-	-	-	-	3 922
Total assets	3 987 717	357 184	120 231	76 152	75	160 648	4 702 007
Liabilities	1 276 267	3 635	5 108	11 018	-	1 514 793	2 810 821
Capital expenditure (Notes 7 and 8)	978 772	5 523	78	8 730	-	-	993 103

(b) Secondary reporting format – geographical segments

The home-country of the parent company – which is also the main operating company – is Lithuania.

Income per country	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lithuania	1 754 371	4 134 838	1 180 055	2 977 280
Switzerland	1 173 283	2 765 286	373 517	942 383
Latvia	819 415	1 931 261	552 383	1 393 663
JK	805 701	1 898 940	58 938	148 701
Finland	739 329	1 742 509	284 026	716 597
Estonia	659 141	1 553 516	455 633	1 149 563
Ukraine	435 988	1 027 572	200 499	505 859
Norway	374 041	881 570	-	-
Netherlands	299 265	705 331	7 398	18 666
Poland	286 412	675 037	222 378	561 060
Denmark	52 898	124 674	-	-
Singapore	341	803	145 358	366 737
Other countries	62 805	148 024	21 405	54 003
Total income	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

6. Segment information (cont'd)

Sales allocations are based on the country in which the customer is located.

Total assets	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lithuania	1 659 976	4 068 071	1 778 342	4 191 906
Other countries	82 098	201 196	146 586	345 533
	1 742 074	4 269 267	1 924 928	4 537 439
Associates (Note 10)	1 621	3 972	1 664	3 922
Unallocated assets	102 863	252 084	68 152	160 646
	1 846 558	4 525 323	1 994 744	4 702 007

Total assets are allocated based on where the assets are located.

Capital expenditure	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Lithuania	268 100	631 880	393 592	993 035
Other countries	45	105	27	68
	268 145	631 985	393 619	993 103

Allocation of capital expenditure is based on the location of the assets.

Analysis of sales by category	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Sales of goods	7 411 032	17 466 902	3 472 791	8 761 851
Revenue from services	51 958	122 459	28 799	72 661
	7 462 990	17 589 361	3 501 590	8 834 512

7. Property, plant and equipment

USD	Land and buildings	Plant and machinery	Other PPE	Construction in progress	Total
At 1 January 2007					
Cost	89 384	706 831	71 979	113 594	981 788
Accumulated depreciation and impairment	(31 119)	(346 554)	(38 904)	-	(416 577)
Net book amount	58 265	360 277	33 075	113 594	565 211

Year ended 31 December 2007

Opening net book amount	58 265	360 277	33 075	113 594	565 211
Exchange differences	1 526	608	249	15	2 398
Additions	217	27 366	9 778	351 498	388 859
Transfers	(20)	-	(5)	-	(25)
Retirements	(142)	(643)	(617)	(594)	(1 996)
Reclassifications	1 376	12 182	1 495	(15 053)	-
Reclassifications from/to other assets	(1 283)	-	(2)	-	(1 285)
Reversal of impairment charge	-	-	1	-	1
Impairment	(193)	(491)	(594)	(811)	(2 089)
Depreciation charge	(2 681)	(29 610)	(4 462)	-	(36 753)
Closing net book amount	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321

At 31 December 2007

Cost	97 045	747 602	78 749	448 649	1 372 045
Accumulated depreciation and impairment	(39 980)	(377 913)	(39 831)	-	(457 724)
Net book amount	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

7. Property, plant and equipment (cont'd)

USD	Land and buildings	Plant and machinery	Other PPE	Construction in progress	Total
Year ended 31 December 2008					
Opening net book amount	57 065	369 689	38 918	448 649	914 321
Exchange differences	(781)	(325)	(296)	(34)	(1 436)
Additions	1 035	146 771	37 447	79 530	264 783
Transferred from (to) to PPE	-	-	-	2 170	2 170
Transfers	(4)	(6)	(417)	-	(427)
Retirements	(5 349)	(1 184)	(28)	(12 136)	(18 697)
Reclassifications	3 859	287 989	2 751	(294 599)	-
Reclassifications from (to) to other assets	-	-	(16)	-	(16)
Reversal of impairment charge	1 005	627	360	12 351	14 343
Impairment	-	(754)	-	(960)	(1 714)
Depreciation charge	(2 878)	(47 061)	(9 760)	-	(59 699)
Closing net book amount	53 952	755 746	68 959	234 971	1 113 628

At 31 December 2008

Cost	94 963	1 171 433	109 869	234 971	1 611 236
Accumulated depreciation and impairment	(41 011)	(415 687)	(40 910)	-	(497 608)
Net book amount	53 952	755 746	68 959	234 971	1 113 628

LTL

At 1 January 2007

	Land and buildings	Plant and machinery	Other PPE	Construction in progress	Total
Cost	235 116	1 859 249	189 334	298 798	2 582 497
Accumulated depreciation and impairment	(81 855)	(911 576)	(102 335)	-	(1 095 766)
Net book amount	153 261	947 673	86 999	298 798	1 486 731

Year ended 31 December 2007

Opening net book amount	153 261	947 673	86 999	298 798	1 486 731
Exchange differences	(11 872)	(98 455)	(9 373)	(86 549)	(206 249)
Additions	548	69 045	24 670	886 830	981 093
Transfers	(50)	-	(13)	-	(63)
Retirements	(358)	(1 623)	(1 557)	(1 499)	(5 037)
Reclassifications	3 473	30 735	3771	(37 979)	-
Reclassifications from (to) to other assets	(3 237)	-	(5)	-	(3 242)
Reversal of impairment charge	-	-	3	-	3
Impairment	(487)	(1 239)	(1 499)	(2 046)	(5 271)
Depreciation charge	(6 764)	(74 706)	(11 258)	-	(92 728)
Closing net book amount	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237

At 31 December 2007

Cost	228 754	1 762 247	185 628	1 057 555	3 234 184
Accumulated depreciation and impairment	(94 240)	(890 817)	(93 890)	-	(1 078 947)
Net book amount	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

7. Property, plant and equipment (cont'd)

LTL	Land and buildings	Plant and machinery	Other PPE	Construction in progress	Total
Year ended 31 December 2008					
Opening net book amount	134 514	871 430	91 738	1 057 555	2 155 237
Exchange differences	3 201	70 008	5 759	21 816	100 784
Additions	2 439	345 921	88 258	187 443	624 061
Transferred from (to) PPE	-	-	-	5 114	5 114
Transfers	(9)	(14)	(983)	-	(1 006)
Retirements	(12 607)	(2 791)	(66)	(28 603)	(44 067)
Reclassifications	9 095	678 755	6 484	(694 334)	-
Reclassifications from (to) to other assets	-	-	(38)	-	(38)
Reversal of impairment charge	2 369	1 477	849	29 110	33 805
Impairment	-	(1 777)	-	(2 263)	(4 040)
Depreciation charge	(6 783)	(110 918)	(23 003)	-	(140 704)
Closing net book amount	132 219	1 852 091	168 998	575 838	2 729 146

At 31 December 2008

Cost	232 724	2 870 792	269 270	575 838	3 948 624
Accumulated depreciation and impairment	(100 505)	(1 018 701)	(100 272)	-	(1 219 478)
Net book amount	132 219	1 852 091	168 998	575 838	2 729 146

Depreciation expense has been allocated as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Cost of sales	51 824	122 143	29 933	75 519
Selling and marketing costs	5 930	13 977	4 988	12 584
Administrative expenses	1 945	4 584	1 832	4 625
	59 699	140 704	36 753	92 728

As at 31 December 2008 property, plant and equipment with the net book amount of USD 2 812 thousand or Lt 6 891 thousand (2007: USD 5 236 thousand or LTL 12 342 thousand) were provided as collateral for bank borrowings.

No material borrowing costs were capitalised during the years ended 31 December 2008 and 31 December 2007.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

8. Intangible assets

USD

	Software	Patents and licences	Software under development	Total
At 1 January 2007				
Cost	8 389	6 051	4 860	19 300
Accumulated amortisation	(6 232)	(5 592)	-	(11 824)
Net book amount	2 157	459	4 860	7 476
Year ended 31 December 2007				
Opening net book amount	2 157	459	4 860	7 476
Exchange differences	21	-	(1)	20
Additions	1 633	3 127	-	4 760
Reclassifications	976	2 703	(3 679)	-
Reclassifications to other assets	-	-	(1 180)	(1 180)
Impairment	(27)	-	-	(27)
Amortisation charge	(1 248)	(398)	-	(1 646)
Closing net book amount	3 512	5 891	-	9 403
At 31 December 2007				
Cost	11 087	11 881	-	22 968
Accumulated amortisation	(7 575)	(5 990)	-	(13 565)
Net book amount	3 512	5 891	-	9 403
Year ended 31 December 2008				
Opening net book amount	3 512	5 891	-	9 403
Exchange differences	30	-	(54)	(24)
Additions	2 237	500	625	3 362
Transferred from (to) PPE	2	(2 172)	-	(2 170)
Retirements	(183)	(412)	-	(595)
Reclassifications	532	(127)	(405)	-
Amortisation	(940)	(57)	-	(997)
Closing net book amount	5 190	3 623	166	8 979
At 31 December 2008				
Cost	13 608	9 665	166	23 439
Accumulated amortisation	(8 418)	(6 042)	-	(14 460)
Net book amount	5 190	3 623	166	8 979

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

8. Intangible assets (cont'd)

LTL

	Software	Patents and licences	Software under development	Total
At 1 January 2007				
Cost	22 066	15 917	12 784	50 767
Accumulated amortisation	(16 392)	(14 710)	-	(31 102)
Net book amount	5 674	1 207	12 784	19 665
Year ended 31 December 2007				
Opening net book amount	5 674	1 207	12 784	19 665
Exchange differences	(763)	(1 026)	(524)	(2 313)
Additions	4 121	7 889	-	12 010
Reclassifications	2 463	6 820	(9 283)	-
Reclassifications from (to) other assets	-	-	(2 977)	(2 977)
Impairment	(68)	-	-	(68)
Amortisation charge	(3 149)	(1 004)	-	(4 153)
Closing net book amount	8 278	13 886	-	22 164
At 31 December 2007				
Cost	26 135	28 005	-	54 140
Accumulated amortisation	(17 857)	(14 119)	-	(31 976)
Net book amount	8 278	13 886	-	22 164
Year ended 31 December 2008				
Opening net book amount	8 278	13 886	-	22 164
Exchange differences	555	339	(111)	783
Additions	5 272	1 178	1 474	7 924
Transferred from (to) PPE	5	(5 119)	-	(5 114)
Retirements	(431)	(971)	-	(1 402)
Reclassifications	1 254	(299)	(955)	-
Amortisation	(2 215)	(134)	-	(2 349)
Closing net book amount	12 718	8 880	408	22 006
At 31 December 2008				
Cost	33 348	23 687	408	57 443
Accumulated amortisation	(20 630)	(14 807)	-	(35 437)
Net book amount	12 718	8 880	408	22 006

Amortisation expense has been allocated as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Cost of sales	63	149	433	1 093
Selling and marketing costs	6	14	48	122
Administrative expenses	928	2 186	1 165	2 938
	997	2 349	1 646	4 153

The Group does not have internally generated intangible assets.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

9. Goodwill

	USD	LTL
At 1 January 2007	4 745	12 481
Correction of error of the previous period	(2 131)	(5 025)
Exchange differences	55	(1 166)
At 31 December 2007	2 669	6 290
At 1 January 2008	2 669	6 290
Acquisition of share in subsidiary	111	272
Exchange differences	-	251
At 31 December 2008	2 780	6 813

Goodwill is allocated to the Group's cash-generating units identified according to business segment.

A business segment-level summary of the goodwill allocation is presented below:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Oil refinery	2 137	5 237	2 137	5 036
Petrol stations	643	1 576	532	1 254
	2 780	6 813	2 669	6 290

All goodwill was allocated to the Lithuania geographical segment as at 31 December 2008 and 31 December 2007.

10. Investments in associates

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Beginning of the year	1 664	3 922	1 463	3 848
Exchange differences	(35)	68	170	(4)
Share of profit (loss) of associates	(8)	(18)	31	78
End of the year	1 621	3 972	1 664	3 922

Investments in associates represent investment in a 34% interest held in Naftelf UAB, incorporated in Lithuania.

There were no possibilities to determine the real value of investment for the date of 31 December 2008 as the shares of associates are not quoted in any open market.

The summarised financial information of the associate which is unlisted is as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Assets	4 712	11 547	4 955	11 680
Liabilities	49	119	62	146
Revenues	10 040	23 662	8 168	20 607
Profit (loss) for the year	(23)	(54)	92	232

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

11. Non-current receivables and prepayments

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Prepayments for non-current assets	13 484	33 046	40 382	95 192
Trade receivables	1 569	3 845	1 585	3 736
Other non-current receivables from related parties (Note 32)	967	2 370	-	-
Other non-current receivables	191	468	141	332
Loans to employees	64	157	88	207
	16 275	39 886	42 196	99 467

The fair values of non-current receivables and prepayments approximate their carrying values.

12. Inventories

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Stated at possible net realisable value				
Raw and supplementary materials	5 764	14 126	-	-
Finished goods and goods for resale	43 297	106 107	3 905	9 205
Semi-finished goods	7 539	18 476	-	-
Total possible net realisable value	56 600	138 709	3 905	9 205
Stated at cost				
Raw and supplementary materials	71 756	175 849	255 424	602 085
Finished goods and goods for resale	78 756	193 006	194 351	458 124
Semi-finished goods	15 359	37 640	52 203	123 053
Spare parts and other	61 411	150 499	58 195	137 356
Total stated at cost	227 282	556 994	560 173	1 320 618
Impairment of net realisable value of spare parts and other inventories stated at cost	(13 611)	(33 356)	(8 728)	(20 754)
Total inventories	270 271	662 347	555 350	1 309 069

Semi-finished goods include oil products that are produced by the oil refinery and used in further stages of production. However, these products might also be sold in the market.

Impairment is stated for inventories which were not used during reconstruction and operating activity of the parent company.

Change in impairment of net realisable value of spare parts and other inventories stated at cost in 2008 and 2007 is included under general administrative costs.

Inventories recognised in the income statement for 2008 amount to USD 7 050 289 thousand (2007- USD 3 190 818 thousand).

Inventories recognised in the income statement for 2008 amount to LTL 16 616 679 thousand (2007 – LTL 8 050 434 thousand).

There were no inventories provided as collateral for letters of credit and guarantees issued by the banks on behalf of the Group in years 2008 and 2007.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

13. Trade and other receivables

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Trade receivables	130 894	320 779	193 916	457 099
Less: impairment of receivables	(17 234)	(42 235)	(16 194)	(38 172)
Trade receivables – net	113 660	278 544	177 722	418 927
Receivables from related parties (Note 32)	16 088	39 426	6 461	15 230
Receivable insurance compensation	65 671	160 939	40 000	94 288
Accrued income and deferred charges from related parties (Note 32)	15 501	37 988	10 334	24 359
Accrued income and deferred charges	2 095	5 135	1 822	4 294
Prepaid and recoverable taxes, other than corporate income tax	881	2 159	14 309	33 729
Other receivables	14 852	36 397	13 156	31 013
	228 748	560 588	263 804	621 840

Change in impairment of doubtful receivables for 2008 and 2007 is included under general and administrative costs in the income statement.

Trade and other receivables are interest-free and their payment term normally is 12 days.

The fair values of trade and other receivables approximate their carrying values.

Movement of impairment of trade receivables was as follows:

	Impairment determined in USD	Impairment determined in LTL
Balance at 1 January 2007	17 742	46 669
Change in impairment due to recovery of loans	(2 436)	(6 146)
Impairment for the year	528	1 332
Exchange differences	360	(3 683)
Balance at 31 December 2007	16 194	38 172
Change in impairment due to recovery of loans	(4)	(9)
Impairment for the year	1 159	2 732
Exchange differences	(115)	1 340
Balance at 31 December 2008	17 234	42 235

Trade and other receivables are expensed when the management is sure that these amounts will not be recovered.

The ageing analysis of trade receivables as at 31 December 2008 and 2007 is as follows:

	Due trade receivables	Overdue trade receivables					Total in USD thousand
		Less than 30 days	30 – 59 days	60 – 89 days	90 – 359 days	More than 360 days	
2008	104 126	8 518	756	71	472	16 951	130 894
2007	172 585	3 834	130	195	1 358	15 814	193 916

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

13. Trade and other receivables (cont'd)

	Due trade receivables	Overdue trade receivables					Total in LTL thousand
		Less than 30 days	30 – 59 days	60 – 89 days	90 – 359 days	More than 360 days	
2008	255 181	20 874	1 852	174	1 156	41 542	320 779
2007	406 818	9 037	307	460	3 201	37 276	457 099

There were no pledges against letters of credit issued by the banks on behalf of the Group in years 2008 and 2007.

The receivable insurance compensation of USD 65 671 thousand or LTL 160 939 thousand is related to coverage of damage due to fire occurred in 2006.

14. Cash and cash equivalents

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Cash at bank and on hand	86 928	213 032	130 566	307 769
Short-term bank deposits	6 128	15 018	2 958	6 973
	93 056	228 050	133 524	314 742

The effective interest rate on short-term bank deposits was 5,57% (2007 – 5,10 %). These deposits have an average maturity of 91 days (2007 – 145 days).

Cash and cash equivalents required to be maintained under the terms of letters of credit and guarantees issued by banks for settlements with suppliers is presented below:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Cash and short-term deposits held at banks to secure issued letters of credit	18 384	45 053	52 814	124 493
Cash held at banks to secure guaranties issued by banks	8 357	20 481	7 324	17 264
	26 741	65 534	60 138	141 757

Cash at bank and short-term deposits to be maintained under the terms of letters of credit and guarantees issued for settlements with suppliers were classified as cash and cash equivalents for the purposes of the cash flow statement because these funds are held for meeting short term operating cash commitments with restriction of usage no longer than for period of three months.

Cash at bank amounting to USD 8 452 thousand or LTL 20 713 thousand (2007: USD 16 536 thousand or LTL 38 978 thousand) is provided as collateral for bank borrowings and for letters of credit and guarantees issued by banks on behalf of the Group.

The carrying amounts of cash and cash equivalents are denominated in the following currencies:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
US dollar	10 148	24 869	51 593	121 615
Lithuanian Litas	44 557	109 195	35 478	83 629
Euro	26 656	65 325	17 610	41 510
Other	11 695	28 661	28 843	67 988
	93 056	228 050	133 524	314 742

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

15. Share capital

As at 31 December 2008, the parent company's authorised share capital comprised 708 821 122 (2007 – 708 821 122) ordinary registered shares with a par value of LTL 1 per share. All issued shares are fully paid.

The main shareholders of the parent company were PKN ORLEN S.A., controlling 90,02 %, and the Government, controlling 9,98% of shares.

There were no changes in the share capital during 2008 and 2007.

16. Reserves

A legal reserve is a compulsory reserve under Lithuanian, Estonian and Polish legislation. In Lithuania and Estonia annual transfer of 5% of net profit is compulsory until the reserve reaches 10% of the share capital, whereas the Latvian legislation does not prescribe any formation of the reserve. In Poland annual transfer of 8% of the net profit for the financial year is compulsory until the reserve reaches 1/3 of the share capital. The legal reserve cannot be distributed as dividends and is formed to cover future losses. In Estonia and Poland the legal reserve can be also used to increase share capital. As at 31 December 2008 the legal reserve amounted to USD 18 526 thousand or LTL 49 774 thousand (2007 – USD 18 826 thousand or LTL 50 494 thousand). A legal revaluation reserve amounted to USD 109 thousand or LTL 437 thousand (2007 – USD 109 thousand or LTL 437 thousand).

17. Other non-current liabilities

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Long-term employee benefits (a)	9 247	22 661	12 294	28 980
Government grant relating to purchases of PPE (Note 32)	-	-	4 963	11 699
	<u>9 247</u>	<u>22 661</u>	<u>17 257</u>	<u>40 679</u>

a) Long-term employee benefits include bonuses and paid leave provided to the employees of the Group based on the years of service.

The retirement benefit based on the year of service forms the main part of liabilities payable to employees:

Years of service	Benefit payment (multiplier of average monthly wage)
0-4	2
5-9	4
10-19	6
20 and more	9

The evaluation of independent actuary was based on the following assumptions (source – Ministry of Finance of the Republic of Lithuania):

	2009	2010
Inflation, average	6 %	5 %
GDP actual growth	(2)%	(2) %
Nominal growth of salaries	6 %	4 %

The below provided is brake down of employee benefits:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Existing value of employee benefits	18 254	44 736	22 480	52 990
Unrecognized costs for past services	(9 007)	(22 075)	(10 186)	(24 010)
Long-term employee benefits	<u>9 247</u>	<u>22 661</u>	<u>12 294</u>	<u>28 980</u>

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

17. Other non-current liabilities (cont'd)

Net periodical costs for 2008 are as follows:

	USD	LTL
Existing service cost	1 238	3 035
Interest expenses	1 036	2 539
Actuarial (profit) / loss	(2 747)	(6 731)
Adjustment to previous expenses	(2 105)	(5 159)
Past service cost	(1)	(3)
Currency influence	(468)	-
	<u>(3 047)</u>	<u>(6 319)</u>

b) Government grant relating to purchases of PPE includes financing of USD 4 963 thousand or LTL 11 699 thousand received from the Government for construction of apartment blocks for Russian citizens in Vsevolotzk, St. Petersburg. The Government fully financed the construction of these apartment blocks as part of an agreement to enable Russian citizens (former employees of oil refinery) to move from Lithuania back to Russia. The construction was completed in 1998 and the buildings with a carrying value of USD 4 963 thousand were included within other PPE balance in property, plant and equipment of the Group. In 2008 the grants were offset with the PPE.

18. Trade-related and other payables

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Amounts due to related parties (Note 32)	171 910	421 296	272 324	641 924
Trade payables	54 774	134 234	93 546	220 508
Taxes other than corporate income tax	52 988	129 857	64 259	151 472
Accruals and deferred income	15 151	37 130	78 548	185 154
Advances received	9 860	24 165	3 435	8 097
Social security contributions	2 365	5 797	2 616	6 166
Other current liabilities	5 018	12 298	5 380	12 682
	<u>312 066</u>	<u>764 777</u>	<u>520 108</u>	<u>1 226 003</u>

19. Borrowings

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Loans from related parties (Note 32)	253 385	620 966	289 886	683 319
Bank borrowings	132 403	324 477	154 397	363 944
Total non-current borrowings	<u>385 788</u>	<u>945 443</u>	<u>444 283</u>	<u>1 047 263</u>
Bank account credit	232 789	570 491	190 061	448 012
Loans from related parties (Note 32)	36 465	89 364	338	797
Current part of bank borrowings	21 959	53 815	5 908	13 926
Finance lease liabilities	9 799	24 015	-	-
Total current borrowings	<u>301 012</u>	<u>737 685</u>	<u>196 307</u>	<u>462 735</u>
Total borrowings	<u>686 800</u>	<u>1 683 128</u>	<u>640 590</u>	<u>1 509 998</u>

Finance lease liabilities consist of three stages, during which the metal (platinum), currently owned by the parent company, is being regenerated. After part of the retired catalyst is regenerated, the finance lease liability is decreased by the relevant amount of the regenerated metal. The finance lease payment is calculated according to an agreed lease rate, lease period in days and revaluated value of the metal. The leased material is secured by irrevocable bank guarantee at the value of leased metal plus 10% margin.

The finance lease liability will be covered within 1 year.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

19. Borrowings (cont'd)

Bank borrowings are secured by cash (Note 14) and long-term tangible assets (Note 7); in case of default, the title to the assets acquired by way of finance lease shall automatically pass to the lessor.

Borrowings amounting to USD 152 632 thousand or LTL 374 052 thousand (2007 – USD 157 894 thousand or LTL 372 190 thousand) are guaranteed by the Government of the Republic of Lithuania.

Bank borrowings amounting to USD 387 151 thousand or LTL 948 783 thousand (2007 – USD 350 366 thousand or LTL 825 882 thousand) are bearing floating interest rate with re-pricing period between 1 and 6 months. Bank borrowings amounting to USD 289 850 thousand or LTL 710 330 thousand (2007 – USD 290 224 thousand or LTL 684 116 thousand) are bearing fixed interest rates.

Maturity terms of borrowings which bear fixed interest rates (with liabilities of finance lease excluded) are as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
6 months or less	171	419	165	389
6 to 12 months	36 294	88 945	173	408
1 to 5 years	253 385	620 966	289 886	683 319
	289 850	710 330	290 224	684 116

Maturity dates for non-current borrowings (excluding finance lease liabilities) are as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
1 to 2 years	221 190	542 066	169 747	400 127
2 to 5 years	164 598	403 377	274 536	647 136
	385 788	945 443	444 283	1 047 263

Interest rates effective on the date of balance sheet:

	2008		2007	
	USD	Other	USD	Other
Bank account credit	3,3 %	3,5 %	5,5%	5,3%
Bank borrowings	3,8 %	3,5 %	5,7%	5,1%
Loans from related parties	7 %	4,9 %	7%	4,9%
Finance lease liabilities	-	3,7 %	-	-

Fair values of non-current borrowings which bear fixed interest rates:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Borrowings	294 068	720 667	296 003	697 738

The fair values have been estimated on the basis of cash flows discounted with the 2.75 % interest rate as born by loans in 2008 (5.60 % in 2007) applied.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

19. Borrowings (cont'd)

The below are the currencies carrying amounts of the Group's borrowings are expressed in:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
US dollars	666 258	1 632 786	635 930	1 499 014
Other currencies	20 542	50 342	4 660	10 984
	686 800	1 683 128	640 590	1 509 998

The Group has the following undrawn borrowing facilities:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Floating interest rate				
- expiry term within one year	75 372	184 713	20 892	49 247
- expiry term within two years	-	-	1 168	2 753
	75 372	184 713	22 060	52 000

The borrowings outstanding as of 31 December 2008 and 31 December 2007 were subject to a number of covenants, such as exclusive use of loans and restricted management ability to pledge, mortgage or sell the assets, the acquisition of which was financed by loans or which value exceeds amounts specified in the loan agreements, restricted entering into lease agreements or assuming any obligations on behalf of third parties pursuant to guarantees, asset pledge or any other agreements if the Group's commitments exceed the amounts specified in loan agreements, restricted investments into other entities if the Group's commitments exceed the amounts specified in the loan agreements, prohibited granting of loans to the third parties if the loan amount exceeds the amount specified in the loan agreements, throughout the duration of the loan agreements without the lenders' approval. The management believes that the Group has complied with these covenants.

20. Deferred income tax

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income taxes relate to the same fiscal authority. The offset amounts are as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Deferred income tax assets:				
- to be recovered in more than 12 months	70 968	173 922	38 944	91 799
- to be recovered within 12 months	22 723	55 685	25 953	61 176
	93 691	229 607	64 897	152 975
Deferred income tax liabilities:				
- to be recovered in more than 12 months	-	-	(519)	(1 223)
	93 691	229 607	64 378	151 752

The gross movement on the deferred income tax account is as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Beginning of the year	64 378	151 752	36 100	94 957
Currency exchange differences	51	8 888	(109)	(14 825)
Recognised in income statement (Note 26)				
- relating to the origination and reversal of temporary differences	(18 091)	(42 639)	8 506	21 460
- relating to origination of tax loss	29 611	69 790	12 223	30 839
- relating to changes in tax rates	17 742	41 816	7 658	19 321
	29 262	68 967	28 387	71 620
End of the year	93 691	229 607	64 378	151 752

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

20. Deferred income tax (cont'd)

The movement in deferred tax assets and liabilities during the year, without taking into consideration the offsetting of balances within the same tax jurisdictions, is as follows:

USD

Deferred income tax assets	Differences in converting non-monetary assets into functional currency	Accrued expenses, impairment and provisions	Unrealised profit in inventory and valuation at net realisable value	Differences in converting non-monetary liabilities into functional currency		Total
				Tax loss	Other	
1 January 2007	27 930	3 401	5 029	-	128	36 488
Recognised in income statement	14 404	6 558	(4 699)	12 223	32	28 518
Currency differences	(128)	19	-	-	-	(109)
31 December 2007	42 206	9 978	330	12 223	160	64 897
Recognised in income statement	(1 067)	(117)	476	29 611	(160)	28 743
Currency differences	-	51	-	-	-	51
31 December 2008	41 139	9 912	806	41 834	-	93 691

Deferred income tax liabilities

	Differences in converting non-monetary liabilities into functional currency		Total
1 January 2007		(388)	(388)
Recognised in income statement		(131)	(131)
31 December 2007		(519)	(519)
Recognised in income statement		519	519
31 December 2008		-	-

LTL

Deferred income tax assets	Differences in converting non-monetary assets into functional currency	Accrued expenses, impairment and provisions	Unrealised profit in inventory and valuation at net realisable value	Differences in converting non-monetary liabilities into functional currency		Total
				Tax loss	Other	
1 January 2007	73 467	8 946	13 228	-	337	95 978
Recognised in income statement	36 341	16 546	(11 856)	30 839	81	71 951
Currency differences	(10 320)	(1 972)	(594)	(2 027)	(41)	(14 954)
31 December 2007	99 488	23 520	778	28 812	377	152 975
Recognised in income statement	(2 515)	(276)	1 122	69 790	(377)	67 744
Currency differences	3 846	1 047	75	3 920	-	8 888
31 December 2008	100 819	24 291	1 975	102 522	-	229 607

Deferred income tax liabilities

	Differences in converting non-monetary liabilities into functional currency		Total
1 January 2007		(1 021)	(1 021)
Recognised in income statement		(331)	(331)
Currency differences		129	129
31 December 2007		(1 223)	(1 223)
Recognised in income statement		1 223	1 223
31 December 2008		-	-

Deferred income tax assets are recognised for tax loss carry-forwards to the extent that the realisation of the related tax benefit through the future taxable profits is probable. The Group did not recognise deferred income tax assets of USD 2 544 thousand or LTL 6 234 thousand (2007 – USD 2 039 thousand or LTL 4 807 thousand) in respect of losses amounting to USD 12 717 thousand or LTL 31 168 thousand (2007 – USD 15 857 thousand or LTL 37 381 thousand) that arose in loss making subsidiaries and that can be carried forward against future taxable income. Tax losses can be carried forward for five years to be offset against future taxable income.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

20. Deferred income tax (cont'd)

Tax losses can be forward in the below specified year:

Year	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
2008	-	-	1 507	3 553
2009	4 059	9 948	4 220	9 948
2010	5 119	12 545	5 322	12 545
2011	2 448	6 000	2 545	6 000
2012	195	478	2 263	5 335
2013	896	2 197	-	-
	12 717	31 168	15 857	37 381

21. Provisions

USD

	Claims received from customers	Claim received from suppliers	Environmental liabilities	Reorganisation costs	Total
1 January 2007	1 664	2 900	4 287	-	8 851
Recognised in income statement	-	1 357	3 153	4 458	8 968
- additional provisions	-	1 357	3 153	4 458	8 968
- unused amounts reversed	(1 770)	(2 900)	-	-	(4 670)
Used during the period	-	-	(206)	-	(206)
Currency exchange differences	106	-	402	-	508
31 December 2007	-	1 357	7 636	4 458	13 451
1 January 2008	-	1 357	7 636	4 458	13 451
Recognised in income statement	-	-	451	4 578	5 029
- additional provisions	-	-	451	4 578	5 029
Used during the period	-	-	(455)	(4 458)	(4 913)
Currency exchange differences	-	-	(285)	-	(285)
31 December 2008	-	1 357	7 347	4 578	13 282

LTL

	Claims received from customers	Claim received from suppliers	Environmental liabilities	Reorganisation costs	Total
1 January 2007	4 377	7 628	11 277	-	23 282
Recognised in income statement	-	3 199	7 433	10 507	21 139
- additional provisions	-	3 199	7 433	10 507	21 139
- unused amounts reversed	(4 172)	(6 836)	-	-	(11 008)
Used during the period	-	-	(497)	-	(497)
Currency exchange differences	(205)	(792)	(213)	-	(1 210)
31 December 2007	-	3 199	18 000	10 507	31 706

LTL

	Claims received from customers	Claim received from suppliers	Environmental liabilities	Reorganisation costs	Total
1 January 2008	-	3 199	18 000	10 507	31 706
Recognised in income statement	-	-	1 090	11 218	12 308
- additional provisions	-	-	1 090	11 218	12 308
Used during the period	-	-	(1 085)	(10 507)	(11 592)
Currency exchange differences	-	127	-	-	127
31 December 2008	-	3 326	18 005	11 218	32 549

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

21. Provisions (cont'd)

Analysis of total provisions:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
- non-current (environmental liabilities)	4 729	11 589	4 743	11 180
- current	8 553	20 960	8 708	20 526
	13 282	32 549	13 451	31 706

(a) Claims received from customers

In the beginning of the year 2007, USD 1 664 thousand or LTL 4 377 thousand provisions were made against probable losses in relation to claims received from the customers of Mazeikiu Nafta Trading House Sp.z.o.o. of USD 1 093 thousand or LTL 2 875 thousand and a claim of USD 571 thousand or LTL 1 502 thousand received from Yukos Oil Company OAO.

During 2007, the provisions were recovered because a letter was received from Yukos liquidator which confirmed that the Company is no longer indebted, and the conclusion of the litigation proceedings was for the benefit of Mazeikiu Nafta Trading House Sp.z.o.o

(b) Claim received from a supplier

In 2007, a claim was received from the contractor Black&Weach regarding outstanding invoices for the provided services. The claim is being investigated at the moment. The management believes that the probability that the Company will be forced to pay is rather big; therefore when preparing the financial statements as at 31 December 2008 a provision of 1 357 thousand USD or 3 326 thousand LTL was made against the sum of the claim. (2007 - 1 357 thousand USD or 3 199 thousand LTL).

(c) Environmental liabilities

The operation of the refinery cause pollution. A provision was recognised for the costs to be incurred for handling of waste which was accumulated before the end of 2007. According to the waste treatment plan agreed with the Ministry of Environment of the Republic of Lithuania, the parent company is required to clean up all contamination that it causes before 2012. It is expected that the provision of USD 4 729 thousand or LTL 11 589 thousand will be used after 2009. The remaining amount of USD 2 618 thousand or LTL 6 416 thousand will be used in 2009.

(d) Reorganization costs

At the end of 2008, the refinery's reorganization plan was approved. When preparing the financial statement of 31 December 2008, a provision amounting to USD 4 578 thousand or LTL 11 218 thousand (2007 - USD 4 458 thousand or LTL 10 507 thousand). During the reorganization, the Group's operation will be dissolved into individual auxiliary functions which will be assigned to newly established subsidiaries. The reorganization plan provides the reduction of the number of employees. In the opinion of the Group's management, the reorganization will not have significant influence on the Group's activity and financial statements.

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

22. Expenses by nature

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Crude oil, industrial raw materials and other inventory expenses	6 936 145	16 347 653	3 236 545	8 165 803
Remuneration	83 654	197 162	71 371	180 070
Railway services	83 211	196 119	38 849	98 016
Change in finished goods and inventories under construction in progress	80 547	189 840	(72 166)	(182 074)
Depreciation and amortisation (Notes 7 and 8)	60 696	143 053	38 399	96 881
Electricity	44 961	105 968	22 772	58 575
Terminal and laboratory services	37 984	89 523	25 477	64 278
Social security	25 296	59 620	23 176	58 473
Transit and freight	25 472	60 033	27 565	69 548
Costs of material valuables	23 878	56 278	20 931	52 808
Insurance	13 480	31 771	11 756	29 660
Taxes other than corporate income tax	10 371	24 442	7 283	18 375
Additives and catalysts	9 719	22 908	5 508	13 897
Costs of professional services	8 337	19 649	15 191	38 328
Lease	7 259	17 109	10 000	25 231
Insurance event costs	212	499	12 111	30 557
Agency services	32	74	2 118	5 344
Insurance compensation received/receivable	(74 266)	(175 034)	(110 000)	(277 530)
Change in long-term employee benefits	(2 636)	(6 461)	7 874	18 561
Provision against reorganization costs (Note 21)	4 578	11 218	4 458	10 507
Change in impairment of receivables (Note 13)	1 155	2 722	(1 908)	(4 814)
Provision for environmental liabilities (Note 21)	451	1 090	3 153	7 433
Provision for received claims (Note 21)	-	-	(3 313)	(7 809)
Other costs	41 506	97 617	77 954	197 570
	7 422 042	17 492 853	3 475 104	8 767 688
Classified as:				
- cost of sales	7 227 662	17 034 724	3 288 803	8 297 651
- selling and marketing expenses	182 303	429 666	112 912	284 877
- administrative expenses	12 077	28 463	73 389	185 160
	7 422 042	17 492 853	3 475 104	8 767 688

23. Other activity

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Income from sale of emission rights	-	-	172	434
Other income	1 132	2 670	141	356
Loss from liquidation of non-current assets	(2 232)	(5 262)	(566)	(1 428)
	(1 100)	(2 592)	(253)	(638)

Upon changing the investment realisation plans by the management of the parent company, certain previously started projects of construction in progress were written down.

Income from sale of emission allowances for 2007 represent income received from disposal of emission rights to 1,600,000 tons of carbon dioxide received from the Government free of charge.

24. Financial income

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Interest income	3 773	8 892	7 557	19 066
Foreign exchange transaction gains	-	-	14 461	36 485
Other financial income	1 289	3 037	-	-
	5 062	11 929	22 018	55 551

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

25. Financial expenses

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Interest expenses	31 377	73 952	32 055	80 875
Foreign exchange transaction losses	17 827	42 017	-	-
Realised losses from financial derivatives	14	31	8 306	20 956
	<u>49 218</u>	<u>116 000</u>	<u>40 361</u>	<u>101 831</u>

26. Income tax expense

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Income tax expense	1 572	3 705	778	1 962
Deferred income tax (Note 20)	(29 262)	(68 967)	(28 387)	(71 620)
	<u>(27 690)</u>	<u>(65 262)</u>	<u>(27 609)</u>	<u>(69 658)</u>

The income tax on the Group's profit before tax differs from the theoretical amount that would arise using the tax rate applicable to the Group:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Profit (loss) for the period before tax	(4 316)	(10 173)	7 921	19 984
Profit tax applying 15 % tax rate (2007 – 18%)	(647)	(1 526)	1 426	3 597
Effect of different tax rates in other countries	(478)	(1 127)	(81)	(204)
Effect of changes in tax rates	(17 742)	(41 816)	(7 658)	(19 321)
Non-taxable exchange gains	2 016	4 753	(8 310)	(20 966)
Non-taxable income	(14 748)	(34 758)	(17 695)	(44 644)
Expenses not deductible for tax purposes	3 652	8 606	3 900	9 840
Tax losses for which no deferred income tax asset was recognised	257	606	317	800
Income tax on dividends paid	-	-	492	1 240
Income tax	<u>(27 690)</u>	<u>(65 262)</u>	<u>(27 609)</u>	<u>(69 658)</u>

The parent company's taxable profit is determined in Lithuanian Litas. Non taxable exchange gains relate to impact of the changes in foreign exchange rates on assets and liabilities of the Group which are measured in US dollars for financial reporting purposes and in Lithuanian Litas for tax purposes.

27. Earnings per share

Basic

Basic earnings per share are calculated by dividing the profit attributable to shareholders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares issued during the year.

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Profit attributable to shareholders of the parent company	23 374	55 089	35 533	89 650
Weighted average number of ordinary shares in issue (thousands)	708 821	708 821	708 821	708 821
Basic earnings per share	0.033	0.078	0.050	0.126

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

27. Earnings per share (cont'd)

Diluted

The parent company does not have potentially dilutive ordinary shares.

28. Dividends per share

No dividends in respect of neither 2008 nor 2007 were paid by the parent company .

29. Cash flows from ordinary activity

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Profit for the period	23 374	55 089	35 530	89 642
Adjustments for:				
- income tax (Note 26)	(27 690)	(65 262)	(26 709)	(69 658)
- depreciation (Note 7)	59 699	140 704	36 753	92 728
- amortization (Note 8)	997	2 349	1 646	4 153
- (profit) loss from sale of tangible non-current assets	436	1 028	(388)	(938)
- retirement of PPE (Note 7)	19 124	45 073	2 021	5 100
- retirement of IA (Note 8)	595	1 402	-	-
- reversal of impairment of PPE (Note 7)	(14 343)	(33 805)	(1)	(3)
- impairment of PPE (Note 7)	1 714	4 040	2 089	5 271
- impairment of IA ((Note 8)	-	-	27	68
- interest income (Note 24)	(3 773)	(8 892)	(7 557)	(19 066)
- interest expenses (Note 25)	31 377	73 952	32 055	80 875
- net change in provisions (Note 21)	(169)	843	4 600	8 424
- share of loss (profit) of associates (Note 10)	8	18	(31)	(78)
- borrowings currency conversion (profit)/loss	(786)	62 364	423	(123 034)
Changes in working capital:				
- inventories	278 313	629 994	(187 190)	(339 641)
- trade and other receivables	36 206	59 932	(121 944)	(246 876)
- trade and other payables	(168 237)	(361 967)	124 917	198 115
cash flows from ordinary activity	<u>236 845</u>	<u>606 862</u>	<u>(103 759)</u>	<u>(314 918)</u>

Non-cash transactions

During the year ended on 31 December 2008, the main non-cash transactions were made of accrued insurance coverage (USD 65 671 thousand or LTL 160 939 thousand; Note 13), accrued receivable penalty (USD 13 058 thousand or LTL 32 000 thousand), outstanding part of capital investments (USD 21 177 thousand or LTL 51 898 thousand) and decrease in provisions for employee benefits (USD 3 047 thousand or LTL 7 467 thousand).

During the year ended on 31 December 2007, the main non-cash transactions were made of accrued insurance coverage (USD 40 000 thousand or LTL 94 288 thousand, Note 13), outstanding part of capital investments (USD 30 600 thousand or LTL 72 130 thousand) and increase of provisions for employee benefit payments (USD 8 418 thousand or LTL 19 843 thousand).

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

30. Contingencies

Claim from UAB Klevo Lapas

In 2003, basing on the decision of the Competition Council, stating that the Company did not comply with the Competition Law and which allows the customers affected by the Company's pricing policy to claim damages from the Company, legal proceedings initiated by UAB Klevo Lapas against the parent company in 2000 were renewed. As at 31 December 2008 the claim from UAB Klevo Lapas amounted to LTL 7 747 thousand or USD 3 161 thousand (2007 – LTL 7 451 thousand or USD 2 833 thousand). The receivable by the parent company from UAB Klevo Lapas as at 31 December 2008 amounted to LTL 5 507 thousand or USD 2 247 thousand (2007 – LTL 5 298 thousand or USD 2 014 thousand), which was provided in full. The First Instance Court reflected the claim of UAB Klevo Lapas as not grounded. The plaintiff has presented a complaint the investigation of which is still in progress. The management does not expect that the final amount of this claim will exceed the amount receivable from UAB Klevo Lapas, therefore, no provision for the claim was made in the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2008 and 31 December 2007.

Payment request from a group of inventors

The parent company had received a payment request from a group of individuals in the amount of LTL 14 000 thousand (equivalent to USD 5 713 thousand as at 31 December 2008), related to a production improvement process invented and patented by the group and subsequently implemented by the oil refinery covering the period 1996 – 2001. The management of the parent company does not agree that the implementation of the invention did actually improve the output of production process and, therefore, rejected the payment request. In 2003, one of the inventors initiated legal proceedings against the Company and claimed an amount totaling LTL 400 thousand (equivalent to USD 163 thousand as at 31 December 2008). The First Instance Court rejected the claim as ungrounded in February 2006. The inventor appealed against the decision of the court. Management believes that the charges are without merit and, accordingly, no accrual for this contingent liability has been made in these consolidated financial statements.

Claim from IMTC/Maintenance Enterprises Inc.

On 4 September 2007, IMTC/Maintenance Enterprises Inc. (MEI) notified the parent company that they have referred to London International Arbitration Court to initiate the arbitration procedure regarding refusing without any grounds, to applicant's consideration, to pay 5 million USD to MEI for part of services provided according to Contract No. 151040 d.d. 4 April 2007 between the Company and MEI. The Company has not yet received any notification regarding assignment of the arbitrator from applicant's side. Therefore, taking into consideration the rules of UNCITRAL arbitrage which should be followed to settle this dispute the arbitrage board is not considered as formed and the Company in this situation is not obliged to do any actions related to legal proceedings. To the parent company's knowledge currently there is not any legal proceeding in process. The parent company does not have any verified information regarding the reasons of such a delay and further intentions of MEI regarding this claim. Based on the consultations of lawyers, the management of the parent company considers that this claim is not grounded therefore, no provisions in relation to this claim have been formed for the amount of this claim in the financial statement as of 31 December 2008.

Other litigations and claims

The parent company is involved in other litigations where claims have been lodged against it for the matters arising in the ordinary course of business, which have not been described above. In the opinion of the management, the outcome of these claims will not have a material adverse effect on the parent company's operations.

Agreement with AB Klaipėdos Nafta regarding petroleum product surplus

The parent company is the only exporter of light petroleum products via terminal belonging to AB Klaipėdos Nafta. The surplus had been accumulated during the period from 1999 to 2008 and amounted to 39 882 tons (2007 – 38 821 tons). The sum of the surplus equals to USD 14 705 thousand or LTL 36 037 thousand (2007 – USD 29 356 thousand or LTL 69 197 thousand), on the basis of the petroleum product prices at the end of the year. The parent company claims to be the holder of the title to the surplus of light petroleum products and fuel oil. The parties carried out negotiations and had already come to a preliminary agreement to share the surplus of the accumulated oil products, however the final agreement was not reached by the parties thus as at 31 December 2008 the parent company did not recognise its share of surplus as assets (2007 – zero).

MAŽEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

30. Contingencies (cont'd)

Guarantees under waste treatment plans

As required by waste treatment plans approved by the Ministry of Environment in 2004, the banks on behalf of the parent company issued guarantees to regional departments of the Ministry of Environment for a total amount of LTL 11 617 thousand (USD 4 740 thousand as at 31 December 2008). Guarantees are valid until 4 December 2009. Payments under these guarantees should be made in cases when the parent company is unable to continue treatment of waste accumulating in production process. In its financial statements for the year having ended on 31 December 2008, the Group made a provision for the environmental liabilities amounting to USD 7 347 thousand or LTL 18 005 thousand (2007 – USD 7 636 thousand or LTL 18 000 thousand) (Note 21).

Tax reviews

The tax authorities are performing a full scope tax review for the period 2003–2006. The parent company's management is not aware of any circumstances which may give rise to a potential material liability in this respect.

31. Capital commitments

Capital expenditure contracted for at the balance sheet date but not yet incurred is as follows:

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Property, plant and equipment	39 828	97 607	81 107	191 185

32. Transactions with related parties

The Government has significant influence on the Group. For the purposes of the related party disclosure, the Government includes central state authorities and excludes local authorities.

The following transactions were carried out with related parties:

(a) Sales of goods and services

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
UAB Naftelf	9 158	21 584	7 346	18 533
-PKN Orlen S.A.	120 619	305 867	25 447	64 204
- PKN ORLEN Group*	154 556	364 268	83 685	211 137
	284 333	691 719	116 478	293 874

(b) Purchases of goods and services

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
– „PKN Orlen S.A.“ (purchase of raw materials)	6 142 460	14 477 032	2 307 342	5 821 424
– „PKN Orlen S.A.“ (purchase of services)	11 894	28 032	10 611	26 772
- PKN ORLEN Group*	19 906	46 913	24 241	61 163
	6 174 260	14 551 977	2 342 194	5 909 359

(c) Local tax expenses – the Government

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Local income tax	(28 716)	(67 680)	(28 478)	(71 850)
Local taxes other than corporate income tax	9 306	21 933	7 205	18 178
Social insurance	24 841	58 547	22 738	57 368
	5 431	12 800	1 465	3 696

MAŹEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

32. Transactions with related parties (cont'd)

(d) Tax expenses – the Polish Government

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Local income tax	152	358	249	628
Local taxes other than corporate income tax	-	-	5	13
Social insurance	56	132	88	222
	208	490	342	863

(e) Key management compensation remuneration

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Salaries and other short-term payments to managers	1 056	2 489	850	2 145

In 2008 and 2007 key managers are 7 members of the parent company's management.

(f) Balances as of the end of the year arising from sales/ purchases of goods/services

Receivables from related parties :	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
-PKN ORLEN S.A. (Note 13)	12 357	30 283	8	19
-PKN ORLEN Group* (Note 13)	19 225	47 114	16 787	39 570
-PKN ORLEN Group*non-current receivable (Note 11)	967	2 370	-	-
-Naftelf UAB (Note 13)	7	17	-	-
	32 556	79 784	16 795	39 589

Amounts due to related parties (Note 18):

Amounts paid to related parties:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
-PKN ORLEN S.A.	164 760	403 775	268 741	633 476
-PKN ORLEN Group*	7 140	17 498	3 569	8 415
-Government	10	24	14	33
	171 910	421 297	272 324	641 924
Government grant relating to purchases of PPE (Note 17)	-	-	4 963	11 699
	171 910	421 297	277 287	653 623

(g) Balances as of the end of the year arising from paid/payable taxes – Government

Prepaid domestic taxes:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Prepaid domestic current income tax	9 099	22 298	3 762	8 867
Prepaid domestic taxes, other than income tax	851	2 086	10 710	25 246
	9 950	24 384	14 472	34 113

Taxes payable:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Income tax payable	9	22	-	-
Payable taxes other than corporate income tax	36 238	88 808	43 499	102 536
Payable social security contributions	2 250	5 514	2 489	5 867
	38 497	94 344	45 988	108 403

MAŹEIKIŲ NAFTA AB
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2008

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

32. Transactions with related parties (cont'd)

Deferred income tax:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Deferred income tax assets	92 793	227 406	63 321	149 260

(h) Year-end balances arising from taxes paid/payable – the Polish Government.

Prepaid taxes:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Prepaid income tax	73	179	12	28
Prepaid taxes, other than corporate income tax	29	71	11	26
	102	250	23	54

Deferred income tax:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Deferred income tax assets	-	-	62	146

Taxes payable:	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Payable taxes other than corporate income tax	9	22	608	1 433
Payable social insurance contributions	3	7	10	24
	12	29	618	1 457

(i) Loans from related parties – the Government (Note 19)

	2008		2007	
	USD	LTL	USD	LTL
Beginning of year	290 238	684 149	290 387	763 834
Interest charged	20 620	48 598	20 575	51 911
Interest paid	(20 624)	(48 608)	(20 579)	(51 921)
Loan repayments made	(303)	(714)	(298)	(752)
Exchange differences	(71)	26 929	153	(78 923)
End of the year	289 860	710 354	290 238	684 149

Loans from related parties consist of loans granted by the Government to the parent company amounting to USD 288 927 thousand or LTL 708 068 thousand (2007 – USD 288 927 thousand or LTL 681 058 thousand) and loans of USD 923 thousand or LTL 2 262 thousand (2007 – USD 1 297 thousand or LTL 3 058 thousand), plus accrued interest amounting to USD 10 thousand or LTL 24 thousand (2007 – USD 14 thousand or LTL 33 thousand).

An interest of 7 % per annum (2007- 7 %) is payable on the first loan. The loan has to be repaid by 11 July 2013. The first instalment is due in 2009.

An interest of 4.95 % per annum (2007- 4.95 %) is payable on the second loan. Loan has to be repaid by 15 April 2011.

*Orlen Gaz Sp.z.o.o., Orlen PetroCentrum Sp.z.o.o., ORLEN Morena Sp.z.o.o., Orlen Insurance Ltd, Orlen Prewencja Sp.z.o.o., Orlen Project S.A., Orlen Petro Zachod Sp.z.o.o., Orlen Transport Plock Sp.z.o.o., Orlen Automatika Sp.z.o.o., Orlen Laboratorium Sp.z.o.o., RemWil Sp.z.o.o., Orlen Petro Profit Sp.z.o.o., Orlen Petro Trank Sp.z.o.o., Orlen Ksiegowosc Spolka z.o.o., Orlen Asphalt Sp.z.o.o, Orlen Ochrona Sp. z.o.o., Orlen Wir Sp. z.o.o. are treated as Group companies of PKN ORLEN.

(all tabular amounts are in USD'000 and LTL'000 unless otherwise stated)

33. Subsequent events

On 2 March 2009, two companies - UAB Remonto Mechanikos Centras and UAB EMAS were registered with the Register of Legal Persons. The mentioned companies are located at Juodeikiai, LT-89467, Mažeikiai region, Lithuania.

Authorised capital of UAB Remonto Mechanikos Centras amounts to LTL 6 200 000. AB Mažeikių Nafta is the sole founder and shareholder of UAB Remonto Mechanikos Centras and owns 6 200 000 ordinary shares at par value of 1 LTL each. The main purpose of the company is to provide services in mechanic equipment assembling, repair and provide related services to natural and legal persons.

Authorised capital of UAB EMAS amounts to LTL 5 200 000. AB Mažeikių Nafta is the sole founder and shareholder of UAB EMAS, controlling 5 200 000 ordinary shares at par value of 1 LTL each. The main activity of the company is to render services of electric equipment assembling, repair and related services to natural and legal persons.

UAB Remonto Mechanikos Centras and UAB EMAS were established due to reorganisation of the parent company by segregating the activity not related to the primary activity. Employees of the new companies will be the employees of the parent company who have earlier worked in the mentioned spheres.

By 28 February 2009, current loans of USD 141 582 thousand or LTL 346 972 thousand as well as non-current borrowings at an amount of USD 2 632 thousand or LTL 6 450 thousand were repaid. No new loan agreements have been signed.

CONSOLIDATED ANNUAL REPORT OF PUBLIC COMPANY MAZEIKIU NAFTA FOR THE YEAR 2008

Successful turnaround completed by Refinery of Public Company Mazeikiu Nafta (hereinafter – the Parent Company) at the end of 2007 as well as start-up of the refurbished Vacuum Distillation Unit damaged by the 12 October 2006 fire created basis for successful operations of the Refinery. Crude oil and other feedstock processing volume reached 9.6 million and were the highest for the last 10 years.

The Parent Company and its subsidiaries (hereinafter – the Group) has undergone changes in its management structure, optimizing management of different areas and improving coordination of the activities within the Parent Company's divisions and with PKN Orlen Group. The Group continued restructuring by concentrating on its core operations, and completed spin-off of its indoor and outdoor cleaning and landscaping activities as well as contracted catering services from the outside sources.

The supply chain management undertakings implemented by the Group allowed smooth coordination of operations, logistics and sales activities, reducing the level of inventories and, at the same time, the working capital demand as well as mitigated the impact of inventory depreciation on the financial results.

In 2008, the Parent Company was granted ISO 14001:2004 and OHSAS 18001 Certificates, and continued further development of its management systems by starting preparation for the Integrated Management System implementation under ISO 9001 standard.

In 2008, the Group improved its planning and controlling activities. The Group established the system of performance indicators used for monthly review and analysis of performance of separate business areas. This also helped in achieving better results of economic performance.

Global financial and economic crisis faced at the second half of 2008, forced the Group to immediately respond to the changes on the market and address the new challenges.

Operating Results

In 2008, the feedstock processing volume reached the level of 9.6 million tons being the highest for the last 10 years. The feedstock quantity refined in 2007 was 5.8 million tons only, i.e. lower by 3.8 million tons or 39.6 per cent.

Sales of petroleum products by the Group in 2008 amounted to 9.0 million tons, compared to 5.7 million tons of petroleum products sold in 2007. Restored refining capacities at the beginning of the year had an influence on the increased production volume and, consequently, growth of petroleum product sales by 3.3 million tons or 59 per cent if compared to the year 2007. The revenues of the Group increased more than twice reaching the total amount of USD 7.5 billion (LTL 17.6 billion) for the year 2008, in comparison with USD 3.5 billion (LTL 8.8 billion) in 2007.

Sales of gasoline and diesel fuel on Lithuanian and Latvian markets exceeded the forecasted volumes being the highest during the last 5 years and increased by 9 per cent in comparison with the year 2007.

Highest volume of sales during the last 10 years was recorded to Ukrainian market and markets of other CIS countries reaching almost 500 thousand tons of gasoline and diesel fuel, i.e. sales of gasoline higher by 69 per cent. Such sales results were impacted by the quality of fuel and recognition of the refined petroleum products on the market.

Seaborne sales in 2008 also increased significantly reaching 4.7 million tons, while the seaborne sales in 2007 were 1.9 million tons only.

At the end of 2008, the number of fuel stations operating under VENTUS and ORLEN LIETUVA brands were 26 own stations and 9 franchised stations. In 2008 the group continued rebranding of its retail network started in 2007 by replacing VENTUS with ORLEN LIETUVA brand.

In 2008, the fuel stations of the Group operating under the brands VENTUS and ORLEN LIETUVA sold 85.1 million liters of fuel, i.e. reduction by 5.6 per cent versus 2007. The main reasons for such reduction were the higher fuel price and economic slowdown. The volume of sales in the shops of the fuel stations operating within the chain increased by 27.2 per cent in comparison with the year 2007. Such sales increase was due to the new shops' concept, high service standards, and sales supporting promotions.

Sales and Logistics Divisions of the Parent Company were successful in increasing efficiency of their activities, while Production Division reduced fuel consumption, improved the light products yields (72 per cent compared to 68.8 per cent in 2007), capacity utilization (90.4 per cent compared to 53.4 per cent in 2007) and

implemented the whole range of the projects intended for improvement of products' quality as well as operations efficiency. All the indicated achievements had a positive impact on the Group's performance.

Financial Results

Sudden fall of the world crude oil and petroleum product prices from July made a negative impact on financial results of the Group (crude oil price decrease from 144 USD/bbl at beginning of July to 36 USD/bbl at the end of December).

The consolidated net profit of the Group for 2008 under the International Financial Reporting Standards (IFRS) amounted to USD 23.4 million (LTL 55.1 million), while the consolidated net profit of the Group for the year 2007 was USD 35.5 million (LTL 89.7 million).

Business activities of the Group in 2008 remained profitable, despite that the sudden fall of the crude oil and petroleum product prices made an impact on reduction of the inventories' value as well as the losses which occurred from the sales at constantly reducing prices. Positive impact on the financial results was also made by insurance coverage of USD 74.3 million (LTL 175.0 million), including USD 65.6 million (LTL 160.9 million) as coverage related to Vacuum Distillation Unit fire.

Weaker results of the Group, if compared to 2007, had a respective impact on the changes of its financial indicators. Profitability indicators reduced: the return on assets was 0.01 USD/USD (0.02 USD/USD in 2007), and the return on equity was 0.03 USD/USD (0.04 USD/USD in 2007). Changes of other indicators were as follows: the long term debt to equity ratio was 0.48 (0.58 in 2007), the current ratio was 0.98 (1.32 in 2007), the asset turnover ratio was 4.04 (1.75 in 2007), and the net debt to equity ratio was 0.72 (0.63 in 2007). Notwithstanding the worsened financial results, liquidity of the Group was sufficient.

Information on financial risk management of the Group is available in the Note 4 of Consolidated Financial Statements. Information includes financial risk management objectives, used insurance instruments to which the accounting of insurance transactions is applicable as well as the information on the extent of pricing risk, credit risk, liquidity risk and cash flow risk of the Group.

Modernization, Mandatory and Other Capital Projects

In 2008, the Group continued implementation of the projects under Modernization Program and Value Creation Program launched after acquisition of the Parent Company by PKN Orlen S.A. as well as the sustaining capital projects. The total amount of investments into the long-term and intangible assets during the year 2008 comprised USD 268.1 million (USD 393.6 million in 2007). The projects implemented in the year 2008, were mainly intended, as in the year 2007, for ensuring compliance of petroleum products with the EU clean fuels and emissions-regulating requirements.

At the beginning of the year 2008, the Vacuum Distillation Unit, damaged by the 12 October 2006 fire, was started after refurbishment (the amount spent in 2008 comprised USD 63.3 million).

From January 1, 2009, quality requirements enforced by the European Union for the sulfur content in diesel fuel became stricter, with the maximum permissible sulfur content of 10 ppm. In autumn of the year 2008, the Refinery replaced reactor in Diesel Hydrotreatment Unit of LK-2 Complex with more efficient reactor. The modernized unit will ensure stable production of low-sulfur diesel fuel. The total amount spent for modernization of both Diesel Hydrotreatment Units in the year 2008 was USD 80.4 million.

In 2008, the Group continued one of the largest environmental and efficiency improvement projects started in 2007, i.e. construction of new Hydrogen Generation Unit (investments in 2008 amounted to USD 23.6 million). The new Hydrogen Generation Unit is required to avoid the hydrogen shortage which will occur after start-up of both diesel hydrotreatment reactors in LK-1 and LK-2. The scheduled date for start-up of the new Hydrogen Generation Unit is the beginning of 2009.

Workforce compensation and development

The Parent Company has the effective Collective Agreement concluded in 2006, offering the employees an attractive package of social benefits and guarantees. Compensation policy is labor market oriented. Increase of the salaries of the employees is based on the principles of internal equity and external competitiveness. In 2008, the Parent Company started development of job evaluation and remuneration system under Hay Group methodology, which will help to precisely compare and evaluate the jobs not only within the Parent Company but also at the domestic labor market level.

AB Mazeikiu Nafta dedicates special attention to the employees training and education. Rich library and computerized Training Center ensure good conditions for employees training and professional education. In 2008, the Parent Company completed an implemented by PKN ORLEN S.A. general business training program for managers and talented employees. In addition, the Parent Company organized the project management training. Application of the simulation method in this training allowed the participants to make project management decisions and witness their immediate results as well as their further effects.

More than 500 employees attended different trainings on safety, environmental, quality management systems implementation, economics, internal communication and other areas. Operation staff using the specialized software by HONEYWELL improved their processes management skills.

The Parent Company has the license issued by the Ministry of Education and Science of the Republic of Lithuania for vocational training of employees under the Lithuanian Labor Market Training Authority vocational training programs. Over 200 employees participated in trainings under this program in the year 2008.

Organizational changes and restructuring

In 2008, the Parent Company pursued its effort to increase work effectiveness of its core business activities. In order to achieve this objective the Parent Company restructured its' Plant Engineering Division to focus on reliability and efficiency of equipment. In addition, the wholesales activities in 2008 were integrated by transferring the associated functions from the subsidiary UAB Mazeikiu Nafta Trading House to the Parent Company to increase sales efficiency and improve cooperation as well as coordination among operations, logistics and sales.

The Parent Company also reduces its non-core activities by spinning them off into the separate companies or outsourcing services. In 2008, UAB Paslaugos Tau providing housekeeping services were established. The Parent Company also outsourced the catering services. In 2009, the Company is planning to spin-off the non-core activities of maintenance service realization.

Increasing work efficiency allowed the workforce reductions in the course of the last year. At the end of 2008, the Group employed 3,462 people. In comparison with the end of 2007, Mazeikiu Nafta reduced its' workforce by 246 employees.

Changes in the Group Structure

On January 1, 2008, UAB Mazeikiu Nafta Health Care Center started its activities, providing individual and public health care services, training, analysis of working conditions and occupational risk as well as other services.

On 17 June 2008, the Parent Company, being the sole shareholder of UAB Mazeikiu Nafta Health Care Center, took the decision to increase the authorized capital of UAB Mazeikiu Nafta Health Care Center from LTL 10,000 up to 600,000 by issuing 590,000 ordinary registered shares of LTL 1 nominal value. All newly issued shares have been subscribed by the Parent Company and Articles of Association of UAB Mazeikiu Nafta Health Care Center amended accordingly were registered with the Register of Legal Entities on August 20, 2008.

On May 19, 2008, UAB Paslaugos Tau was registered with the Register of Legal Entities, with an authorized capital amounting to LTL 500,000 and headquarters at Juodeikiai, LT-89467, Mažeikiai district, the Republic of Lithuania.

The Parent Company is the sole incorporator and shareholder of UAB Paslaugos Tau, being entitled to 500,000 ordinary registered shares of LTL 1 nominal value. The shares have been paid for by the Parent Company in the form of cash contributions.

UAB Paslaugos Tau performs its activities from July 1, 2008, and provides indoor and outdoor cleaning and landscaping services.

On June 2, 2008, Public Company Mazeikiu Nafta entitled to 5,257,796 ordinary registered shares of Public Company Ventus-Nafta, comprising 98.59% of all shares, issued the announcement about mandatory sale of shares in Public Company Ventus-Nafta owned by minority shareholders. On February 11, 2009, the Parent Company completed the squeeze-out of Public Company Ventus-Nafta shares, and became the sole shareholder of this subsidiary.

Implementation of Management Systems

In 2008, the Parent Company received an international environmental management system certificate ISO 14001:2004. This system facilitates systematic focus on environment, reduction of waste, increase of management efficiency, as well as improves working conditions and reduces the probability of ecological incidents.

Another certificate granted to the Parent Company in 2008, testifies the compliance with the requirements of Occupational Health and Safety Management System OHSAS 18001. The Parent Company complying with the OHSAS 18001 requirements has more organizational capabilities to improve its operational efficiency by ensuring minimum number of accidents at work and better management of the risks associated with occupational health and safety.

In 2008, the Parent Company seeking to further develop its management systems started preparation for the implementation of Integrated Management System which will consist of Environmental and OHSAS Systems combined with the Quality Management System to be implemented under ISO 9001 standard. Certification of the new system is planned for the year 2009.

Environmental and Social Responsibility

Certification of ISO 14001:2004 management system became the largest accomplishment in the area of environmental protection. Seeking to mitigate other environmental risks, the entire Group dedicates continuous attention to environmental issues. Orlen Lietuva retail network operated by AB Ventus-Nafta, subsidiary of the Parent Company, joined the campaign "Environment-Friendly Filling Station" with participation of filling stations having the dedicated systems for reducing of volatile organic compound emissions.

Having secured one of the leading positions in the Lithuanian economy, the Group seeks not only to improve its business results but also to enhance quality of life of the Group's employees and their families, as well as communities of Mažeikiai and Biržai Districts and Palanga. In 2008, the Group remained one of the largest sponsors in Lithuania and was the supporter of many valuable initiatives being in line with the provisions of the Social Policy. The Parent Company allocated LTL 1.5 million for support of Lithuanian basketball as well as more than LTL 1 million for the support of cultural and social programs in Lithuania, especially in Mažeikiai and Biržai Districts and Palanga.

Ownership Structure

Shares of the Parent Company are owned by two shareholders, i.e. Polski Koncern Naftowy Orlen SA entitled to 90.02 per cent of the shares, and the Republic of Lithuania represented by the Ministry of Economy entitled to 9.98 per cent of the shares.

The Group has not acquired and is not in possession of its own shares. In 2008 the Group did not acquire or transfer any of its own shares either.

Branches

The Parent Company has no branches established. The Parent Company has AB Mazeikiu Nafta Representative Office in Ukraine.

Year 2009 – Year of New Challenges and Opportunities

Global financial crisis will become a serious challenge for the Group in 2009, testing its readiness to survive under the complicated conditions. The accomplishments of the year 2008 should become a solid basis for further years.

Reduction of money supply, weakened credit facilities force the Group to revise its future plans and once again assess, taking into consideration the new circumstances, the investment projects which will be commenced only after repeated evaluation of their economical benefit or significance for the Group's performance. In the year 2009, the Group will further focus on improvement of the efficiency in all business segments as well as manpower optimization through the processes of restructuring and elimination of non-core activities. Such arrangements are necessary seeking to ensure the long-term perspective not only for Public Company Mazeikiu Nafta but for the whole PKN Orlen Group under the conditions of increasing competitiveness.

The forecasted throughput of the Refinery in 2009 is about 10 million tons of feedstock. The Group forecasts to finish the year 2009 with profit.

The Group will further pursue the goal of creating shareholder value by aiming to achieve the operational excellence in the spheres of production, sales, logistics, financial management and organizational improvement, by becoming one of the most successful and efficient oil companies in Central and Eastern Europe.

Chairman of the Board of Directors

Marek Mroczkowski

AB „Mažeikių nafta“ / AB Mažeikių Nafta

Juodeikiai, LT-89467 Mažeikių r. Lietuva / Lithuania
tel. +370 443 9 21 21
faks. / fax + 370 443 9 25 25
el. paštas / email: post@nafta.lt
www.nafta.lt

Atstovybė Kijeve / Representative Office in Kiev

14 Janvaskogo Vosstanija, ap. 46
01010 Kiev, Ukraine tel.: +380 44 561 28 81
faks./fax: +380 44 254 57 70
el. paštas / email: office@ventus.com.ua
www.m-nafta.com.ua

