

**ÅRSREDOVISNING**  
**och**  
**KONCERNREDOVISNING**  
**för**

**Svenska Capital Oil AB (publ)**

Org.nr. 556526-3968

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna årsredovisning  
och koncernredovisning för räkenskapsåret 2009-01-01 -- 2009-12-31

<b>Innehåll</b>	<b>Sida</b>
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning koncernen	5
- balansräkning koncernen	6
- kassaflödesanalys koncernen	8
- koncernens förändring eget kapital	9
- resultaträkning moderbolaget	10
- balansräkning moderbolaget	11
- kassaflödesanalys moderbolaget	13
- moderbolagets förändring eget kapital	14
- aktiekapitalets utveckling	15
- tilläggsupplysningar	16
- underskrifter	35

**FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE**

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

**Koncernstruktur**

Svenska Capital Oil AB är ett svenskt bolag med exploateringsverksamhet av georesurser i Ukraina. Koncernen består utöver det svenska moderbolaget av de helägda dotterbolagen Capital Oil Resources AB i Sverige, LLC Capital Oil Ukraine i Ukraina samt Capital Oil (UK) Ltd i England, som sedan mitten av 2008 är vilande.

**Verksamheten**

Företagets verksamhet är att exploatera georesurser med särskild inriktning på hydrokarboner.

Då licensen i Nordsjön inte förnyades har Capital Oil (UK) Ltd lagts vilande sedan 2008.

I Ukraina träffades i slutet av 2006 ett "Joint Activity Agreement" (JAA) mellan Svenska Capital Oil AB, LLC Capital Oil Ukraine och det ukrainska statliga olje- och gasutvinningsföretaget Bogorodchanyaftogas (BNG) i syfte att prospektera oljefält i Kubash-Lukva och Maydan. Det har avtalats mellan parterna att Svenska Capital Oil AB skall stå för finansieringen till 99 %, LLC Capital Oil Ukraine skall vara operatör av verksamheten i JAA och stå för 1 % av finansieringen och BNG tillhandahåller sina prospekteringslicenser, utan inskränkningar, till JAA. En framtida vinst fördelas till Svenska Capital Oil AB med 86 %, till LLC Capital Oil Ukraine med 1 % och de resterande 13 % till BNG.

Under 2009 har ett nytt JAA-avtal träffats. Från Capital Oils sida med samma parter som i ovannämnda JAA och den utomstående parten är det ukrainska statliga bolaget Zahidukrgeologia (ZUG). Avsikten med detta JAA är prospektering och utvinning av gasfyndigheter på Gorodokfältet, som ligger geografiskt nära Kubash-Lukva och Maydan. Vinstdelningen är i detta avtal 60 % till Svenska Capital Oil och 40 % till ZUG.

**Flerårsjämförelse, koncernen**

	2009	2008	2007	2006	2005
Nettoomsättning	0	0	236 667	0	105 959
Res. efter finansiella poster	-121 164 023	-7 540 861	-1 406 724	-15 436 674	-2 131 295
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	14 859 279	138 578 583	131 741 944	10 907 960	3 489 101
Soliditet (%)	89,5%	98,0%	96,6%	19,7%	46,1%
Kassalikviditet (%)	403,8%	763,4%	1454,1%	87,2%	76,7%

**Flerårsjämförelse, moderbolaget**

	2009	2008	2007	2006	2005
Nettoomsättning	2 320 111	3 853 623	5 206 740	784 997	49 647
Res. efter finansiella poster	-132 536 681	-2 296 150	-1 677 459	-15 015 631	-2 139 643
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	11 539 786	145 287 047	131 367 658	11 101 270	3 444 514
Soliditet (%)	86,8%	98,2%	97,1%	23,2%	47,0%
Kassalikviditet (%)	321,2%	1133,7%	1817,1%	98,7%	73,7%

#### Investeringar och väsentliga händelser under räkenskapsåret

Bolaget borrade tre prospekteringsbrunnar under 2007/2008. Under 2009 har produktionstestning genomförts i dessa brunnar, men ingen utvinnbar olja har kunnat påvisas.

Befintliga prospekteringslicenser löper fram till juni 2010. Bolaget har registrerat ansökan om förlängd prospekteringslicens kombinerad med produktionslicens för Kubash-Lukva och förlängd prospekteringslicens för Maydan.

Vid en extra bolagsstämma den 28 maj 2008 beslutades att emittera 2 000 000 teckningsoptioner för teckning av aktier i Svenska Capital Oil AB. Ett för ändamålet särskilt bildat, helägt dotterbolag har tecknat optionerna för att sedan överlåta teckningsoptionerna till styrelse och ledande befattningshavare i moderbolaget och dotterbolaget. Premien för teckning, beräknad enligt Black & Scholes, var 0,21 SEK per option. Ledande befattningshavare i det ukrainska dotterbolaget erlägger emellertid inte någon premie för optionerna. Varje option ger rätt att teckna en aktie till en teckningskurs per aktie om 2,80 SEK. Teckning av aktierna skall kunna ske från och med den 1 mars 2010 till och med 31 maj 2010.

En extra bolagsstämma den 10 oktober 2008 beslutade att genomföra en nyemission av ett totalt antal aktier om högst 70 391 210 till en kurs om 0,60 SEK per aktie med företrädesrätt för Bolagets befintliga aktieägare och ett garantikonsortium som garanterar emissionen i sin helhet. Bolagets största ägare och huvudgarant, Sadkora Resources AB, som har förbundit sig att teckna med företrädesrätt samt inom ramen för ett garantiåtagande till ett belopp om totalt 22,3 MSEK har ännu inte fullgjort sin betalning. Vid ett styrelsemöte i december 2008 beslutade styrelsen att ge Sadkora Resources anstånd med betalningen till den 28 februari 2009. Capital Oil har sedan tidigare fått säkerheter för det belopp som skall erläggas. Då likvid inte inkommit den 28 februari 2009 har styrelsen startat processen att realisera panterna. Bolaget har tillfört 19,4 MSEK före Sadkoras likvid och före emissionskostnader.

Emissionslikviden var avsedd att användas för förvärv av gasfält samt borring av produktionsbrunnar. I avvaktan på betalning av emissionslikviden har borring av brunnar samt förvärv av gasfälten uppskjutits i avvaktan på resultatet av den pågående pantrealisationen. Styrelsen gjorde bedömningen i samband med publiceringen av Q3-rapporten i slutet av november 2009 att ingen del av emissionslikviden kommer att betalas till bolaget inom den närmaste tiden. Denna bedömning kvarstår trots att flera krav riktats mot Sadkora Resources att erlägga likviden. För att sätta ytterligare tyngd bakom betalningskraven kommer den personliga borgen att utkrävas av pantsättaren.


Likviditeten i Bolaget räcker vid nuvarande verksamhetsnivå fram till slutet av maj 2010. Företagsledningens ansträngningar är därför helt fokuserade på att finna en lösning på Bolagets långsiktiga finansiering för att möjliggöra en realisering av de värden som finns i bolagets licensinnehav.

#### Ägarförhållanden per 2009-12-30

Aktieägare	Aktier	Innehav i %
Valot Invest Holding AB (Carnegie)	22 789 244	13,16%
Försäkrings AB Avanza Pension	6 171 612	3,56%
Sadkora Resources AB	5 334 647	3,08%
Varenne East AB	4 762 000	2,75%
Nordnet Pensionsförsäkrings AB	3 994 096	2,31%
GIAB-gruppen	2 746 112	1,59%
Biocell AB	2 561 500	1,48%
Capitaleben, LI	2 258 299	1,30%
Långedragts Båtvarv AB	2 185 484	1,26%
Six SIS AG, CH	1 966 654	1,14%
Övriga	118 352 575	68,36%
Totalt	173 122 223	100,00%

#### Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

I början av oktober träffades en överenskommelse mellan bolaget och Banque Invik om att assistera bolaget för att finna alternativa finansieringsformer. Målet var att detta arbete skulle avslutas innan utgången av 2009. Bakgrunden var de fortsatta svårigheterna med att realisera de panter som lämnats av Sadkora Resources och den därav orsakade belastningen på bolagets likviditet.

Detta arbete har ännu inte avslutats men hittills lett till att diskussioner har påbörjats med producerande olje- och gasbolag i Ukraina om samarbete, vilket skulle innebära att lönsam produktion och betydande bevisade reserver apporteras in i Capital Oil för att säkerställa bolagets framtida verksamhet med lönsamhet och värdetillväxt för aktieägarna. 

#### Bolagets förväntade framtida utveckling

De pågående förhandlingarna med det ukrainska konsortiet om ett produktions- och finansieringssamarbete befinner sig i ett avgörande skede. Ambitionen från styrelsen är, att få till stånd en uppgörelse, som möjliggör fortsatt drift för Capital Oil. På grund av att förhandlingar i Ukraina är mycket långdragna finns dock risk för att en uppgörelse konstateras ligga så långt fram i tiden att den befintliga likviditeten inte räcker för att slutföra dessa förhandlingar. Styrelsen bedömer därför att det enda realistiska alternativet att rädda aktieägarvärden och skapa en likviditetsbuffert för att kunna fullfölja förhandlingarna, är att avveckla verksamheten i nuvarande JAA, sälja dotterbolaget och därmed stoppa likviditetsutflödet därifrån. Detta medför att prospekteringslicenser och övriga tillgångar hänförliga till bolagets verksamhet i Ukraina i detta bokslut skrivs ned med ca 112 MSEK i koncernen och ca 124 MSEK i moderbolaget.

De nedskrivningar som gjorts är i koncernen: Prospekteringslicenser 95,6 MSEK, fordran på BNG 4,1 MSEK, övriga fordringar 1,5 MSEK samt nedskrivning av anläggningstillgångar med 10,4 MSEK.

I moderbolaget har dessutom fordran på dotterbolaget nedskrivits helt och aktierna i det ukrainska dotterbolaget upptagits till det förväntade försäljningsvärdet, 5 MSEK. Detta medför en nedskrivning av dessa två tillgångsposter med 7,6 MSEK respektive 13,5 MSEK, vilka dock elimineras i koncernredovisningen.

#### Miljöpåverkan

Genom Joint Activityavtalet har Bolaget åtagit sig att finansiera arbetet med uprensning och reparation av befintliga borrhål som skapar miljöpåverkan. Detta arbete slutfördes under 2008 och inga ytterligare reparationsarbeten planeras.

#### Finansiella risker

Capital Oil arbetar med prospektering och utvinning av hydrocarboner med fokus på etablering av oljeproduktion i Ukraina. I denna verksamhet arbetar Bolaget med en komplex bild av branschspecifika risker såsom prisutveckling på olja, tillståndsfrågor avseende undersökning, bearbetning och miljö, samt osäkerheten i utfallet av det pågående prospekteringsarbetet och av det efterföljande fältutvecklingsarbetet.

Utöver dessa risker måste även mer generella riskfaktorer som konjunkturutveckling och valutakursförändringar beaktas.

En mera djupgående redogörelse för olika riskexponeringar i Bolagets verksamhet finns under Tilläggsupplysningar längre fram i årsredovisningen.

#### Resultatdisposition

Förslag till behandling av bolagets förlust

Till årsstämman förfogande står:

Balanserad förlust	-21 270 679
Överkursfond	146 171 119
Årets förlust	-132 536 681
	<hr/>
	-7 636 241

Styrelsen föreslår att :

i ny räkning överförs	<hr/>
	-7 636 241
	<hr/>
	-7 636 241

Beträffande koncernens och moderbolagets resultat och ställning hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar och bokslutskommentarer.

✖

## RESULTATRÄKNING KONCERNEN

		2009-01-01	2008-01-01
	Not	2009-12-31	2008-12-31
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>			
Nettoomsättning	1,2	0	0
		0	0
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	3	-3 251 785	-3 998 598
Personalkostnader	4,5,18	-2 482 650	-3 619 069
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-730 236	-651 004
Nedskrivning av prospekteringslicenser	6	-95 620 906	0
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	-5 524 009	0
Nedskrivning av materiella tillgångar	6	-10 406 981	0
Förlust vid avyttring av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-1 859 595	0
Återföring nedskrivning immateriella tillgångar	6	0	136 689
		-119 876 162	-8 131 982
<b>Rörelseresultat</b>		-119 876 162	-8 131 982
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	7	77 040	3 361 383
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-1 364 901	-2 770 262
		-1 287 861	591 121
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		-121 164 023	-7 540 861
Skatt på årets resultat	9	0	0
<b>Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare</b>		-121 164 023	-7 540 861

**BALANSRÄKNING KONCERNEN**

		2009-12-31	2008-12-31
	Not		
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella tillgångar</b>			
Prospekteringslicenser för olja och gas	10	0	89 012 751
		0	89 012 751
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Pågående anläggningar	12	5 705 165	22 141 212
Inventarier, verktyg och installationer	11	2 823 732	1 971 429
		8 528 897	24 112 641
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Upplupen skattefordran	18	0	18 000
Andra långfristiga fordringar	14	0	4 057 243
		0	4 075 243
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		8 528 897	117 200 635
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	15	0	0
Övriga fordringar	16	1 553 579	4 318 655
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	938 905	531 697
		2 492 484	4 850 352
<b>Likvida medel</b>	15	3 837 898	16 527 596
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		6 330 382	21 377 948
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		14 859 279	138 578 583

**BALANSRÄKNING KONCERNEN**

		2009-12-31	2008-12-31
	Not		
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital (173 122 223 aktier)		17 312 222	14 078 242
Pågående nyemission		0	17 426 290
Andra reserver		143 757 714	130 869 910
Balanserat resultat		-147 778 203	-26 596 180
<b>Summa eget kapital</b>		<b>13 291 733</b>	<b>135 778 262</b>
Leverantörsskulder		374 479	521 711
Aktuella skatteskulder		0	378 850
Övriga kortfristiga skulder		594 460	694 273
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19	598 607	1 205 487
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>1 567 546</b>	<b>2 800 321</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>14 859 279</b>	<b>138 578 583</b>

**POSTER INOM LINJEN**

Ställda säkerheter	21	275 000	392 244
Ansvarsförbindelser	22	150 000	372 000

## KASSAFLÖDESANALYS KONCERNEN

	Not	2009-01-01 2009-12-31	2008-01-01 2008-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-119 876 162	-8 131 982
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	112 084 299	-3 098 997
Erhållen ränta		77 040	959 779
Erlagd ränta		-62 163	-84 475
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>			
		-7 776 986	-10 355 675
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		471 900	1 799 228
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		-135 600	-1 599 361
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-1 084 590	98 596
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
		-8 525 276	-10 057 212
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av koncessioner, patent, licenser m.m.	10	-5 089 356	-45 971 602
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		1 100 180	74 795
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11, 12	-44 473	-5 735 939
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
		-4 033 649	-51 632 746
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Årets nyemission		0	19 403 881
Emissionskostnader		-128 109	-1 977 591
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
		-128 109	17 426 290
<b>Förändring av likvida medel</b>			
Likvida medel vid årets början		-12 687 034	-44 263 668
Likvida medel vid årets slut		16 527 596	60 807 275
Kursdifferens i likvida medel		-2 664	-16 011
<b>Likvida medel vid årets slut</b>			
		<b>3 837 898</b>	<b>16 527 596</b>



KONCERNENS FÖRÄNDRING EGET  
KAPITAL

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2004-01-01</b>	100 000	0	0	-114 781	-14 781
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-65 126	-65 126
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Omräkningsdifferens			228		228
<b>Summa totalresultat</b>			228	-65 126	-64 898
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Aktieägartillskott		18 281			18 281
Pågående nyemission		2 800 000			2 800 000
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>		2 818 281			2 818 281
<b>Ingående eget kapital 2005-01-01</b>	100 000	2 818 281	228	-179 907	2 738 602
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-2 131 295	-2 131 295
Omräkningsdifferens			1 791		1 791
<b>Summa totalresultat</b>			1 791	-2 131 295	-2 129 504
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	2 454 546	-2 454 546			0
Pågående nyemission		1 000 000			1 000 000
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	2 454 546	-1 454 546			1 000 000
<b>Ingående eget kapital 2006-01-01</b>	2 554 546	1 363 735	2 019	-2 311 202	1 609 098
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-15 436 674	-15 436 674
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Omräkningsdifferens			5 322		5 322
<b>Summa totalresultat</b>			5 322	-15 436 674	-15 431 352
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Kvittningsemission	2 756 213	2 243 787			5 000 000
Nyemission	1 596 965	4 220 250			5 817 215
Emissionskostnader		-535 800			-535 800
Pågående nyemission		5 691 600			5 691 600
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	4 353 178	11 619 837			15 973 015
<b>Ingående eget kapital 2007-01-01</b>	6 907 724	12 983 572	7 341	-17 747 876	2 150 761
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-1 406 724	-1 406 724
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Omräkningsdifferens			-188 622		-188 622
<b>Summa totalresultat</b>			-188 622	-1 406 724	-1 595 346
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	7 170 518	131 686 683			138 857 201
Emissionskostnader		-12 199 602			-12 199 602
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	7 170 518	119 487 081			126 657 599
<b>Ingående eget kapital 2008-01-01</b>	14 078 242	132 470 653	-181 281	-19 154 600	127 213 014
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-7 540 861	-7 540 861
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Avveckling Litauen		-18 281		18 281	0
Omräkningsdifferens			-1 401 181		-1 401 181
<b>Summa totalresultat</b>		-18 281	-1 401 181	-7 522 580	-8 942 042
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Pågående nyemission		19 403 881			19 403 881
Emissionskostnader		-1 977 591			-1 977 591
Värde på anställdas tjänstgöring				63 000	63 000
Uppskjuten skattefordran				18 000	18 000
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>		17 426 290		81 000	17 507 290
<b>Ingående eget kapital 2009-01-01</b>	14 078 242	149 878 662	-1 582 462	-26 596 180	135 778 262
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-121 164 023	-121 164 023
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Omräkningsdifferens			-1 176 397		-1 176 397
<b>Summa totalresultat</b>			-1 176 397	-121 164 023	-122 340 420
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	3 233 980	-3 233 980			0
Emissionskostnader		-128 109			-128 109
Uppskjuten skattefordran				-18 000	-18 000
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	3 233 980	-3 362 089		-18 000	-146 109
<b>Utgående eget kapital 2009-12-31</b>	17 312 222	146 516 573	-2 758 859	-147 778 203	13 291 733

## Svenska Capital Oil AB (Publ)

Org. nr. 556526-3968

**RESULTATRÄKNING MODERBOLAGET**

	Not	2009-01-01 2009-12-31	2008-01-01 2008-12-31
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>			
Nettoomsättning	1,2	2 320 111	3 853 623
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	3	-3 950 249	-5 225 597
Personalkostnader	4, 5	-4 105 097	-6 034 195
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-123 525	-150 840
Återförd nedskrivning av immateriella tillgångar	6	0	136 689
Nedskrivning av immateriella tillgångar	6	-94 047 980	0
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	-25 194 251	0
Nedskrivning av anläggningstillgångar	6	-5 000 000	0
Förlust vid försäljning av anläggningstillgångar		-1 859 595	0
		-134 280 697	-11 273 943
<b>Rörelseresultat</b>		-131 960 586	-7 420 320
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Vinst vid försäljning av utrustning		0	1 375 720
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	622 251	3 832 925
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-1 198 346	-84 475
		-576 095	5 124 170
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		-132 536 681	-2 296 150
Skatt på årets resultat	9	0	0
<b>Årets resultat</b>		<b>-132 536 681</b>	<b>-2 296 150</b>

**BALANSRÄKNING MODERBOLAGET**

		2009-12-31	2008-12-31
	Not		
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Prospekteringslicenser för olja och gas	10	0	0
		0	0
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Pågående nyanläggningar	12	2 033 518	9 822 190
Inventarier, verktyg och installationer	11	156 207	447 373
		2 189 725	10 269 563
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag	13	5 100 013	18 588 508
Långfristiga fordringar koncernföretag		0	6 042 355
Övriga andelar		0	76 843 959
Andra långfristiga fordringar	14	0	4 057 243
		5 100 013	105 532 065
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>7 289 738</b>	<b>115 801 628</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	15	0	10 508 205
Övriga fordringar	16	143 354	1 502 557
Kortfristiga fordringar koncernföretag		0	769 708
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	300 887	399 149
		444 241	13 179 619
<b>Likvida medel</b>	15	<b>3 805 807</b>	<b>16 305 800</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>4 250 048</b>	<b>29 485 419</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>11 539 786</b>	<b>145 287 047</b>

**BALANSRÄKNING MODERBOLAGET**

	2009-12-31	2008-12-31
	Not	
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Eget kapital</b>		
<b>Bundet eget kapital</b>		
Aktiekapital (173 122 223 aktier á kvotvärde SEK 0,1)	17 312 222	14 078 242
Pågående nyemission	0	17 426 290
Reservfond	345 454	345 454
	<hr/>	<hr/>
	17 657 676	31 849 986
<b>Ansamlad förlust</b>		
Balanserad vinst eller förlust	-21 270 679	-18 974 528
Överkursfond	146 171 119	132 106 918
Årets resultat	-132 536 681	-2 296 150
	<hr/>	<hr/>
	-7 636 241	110 836 240
<b>Summa eget kapital</b>	<b>10 021 435</b>	<b>142 686 226</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Skulder till koncernföretag	195 000	0
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>195 000</b>	<b>0</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	249 768	427 211
Aktuella skatteskulder	0	378 850
Övriga kortfristiga skulder	474 327	589 273
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19 599 257	1 205 487
	<hr/>	<hr/>
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>1 323 352</b>	<b>2 600 821</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>11 539 786</b>	<b>145 287 047</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>		
Ställda säkerheter	21 275 000	392 244
Ansvarsförbindelser	22 150 000	372 000

**KASSAFLÖDESANALYS  
MODERBOLAGET**

		2009-01-01	2008-01-01
	Not	2009-12-31	2008-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-131 960 586	-7 420 320
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	123 192 076	-3 662 161
Erhållen ränta		76 282	954 847
Erlagd ränta		-61 363	-84 475
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>			
		-8 753 591	-10 212 109
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		1 457 466	1 368 033
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		-177 444	-1 591 386
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-1 100 676	380 636
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
		-8 574 245	-10 054 826
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av finansiella tillgångar	10	-5 089 356	-45 971 602
Erhållet vid försäljning av materiella tillgångar		1 100 180	74 795
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11, 12	-3 463	-5 657 516
Förvärv av koncernföretag	13	0	-100 000
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
		-3 992 639	-51 654 323
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Årets nyemission		0	19 403 881
Emissionskostnader		-128 109	-1 977 591
Förändring av långfristig skuld		195 000	0
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
		66 891	17 426 290
<b>Förändring av likvida medel</b>			
Likvida medel vid årets början		-12 499 993	-44 282 859
		16 305 800	60 588 659
<b>Likvida medel vid årets slut</b>			
		<b>3 805 807</b>	<b>16 305 800</b>

**KASSAFLÖDESANALYS  
MODERBOLAGET**

	Not	Aktiekapital 2009-12-31	2008-01-01 2008-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-131 960 586	-7 420 320
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	123 192 076	-3 662 161
Erhållen ränta		76 282	954 847
Erlagd ränta		-61 363	-84 475
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>			
		-8 753 591	-10 212 109
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		1 457 466	1 368 033
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		-177 444	-1 591 386
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-1 100 676	380 636
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
		-8 574 245	-10 054 826
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av finansiella tillgångar	10	-5 089 356	-45 971 602
Erhållet vid försäljning av materiella tillgångar		1 100 180	74 795
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11, 12	-3 463	-5 657 516
Förvärv av koncernföretag	13	0	-100 000
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
		-3 992 639	-51 654 323
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Årets nyemission		0	19 403 881
Emissionskostnader		-128 109	-1 977 591
Förändring av långfristig skuld		195 000	0
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
		66 891	17 426 290
<b>Förändring av likvida medel</b>			
Likvida medel vid årets början		-12 499 993	-44 282 859
		16 305 800	60 588 659
<b>Likvida medel vid årets slut</b>			
		<b>3 805 807</b>	<b>16 305 800</b>

**MODERBOLAGETS  
FÖRÄNDRING EGET  
KAPITAL**

		Reserv-fond	Pågående ny- emission	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2003-01-01</b>	100 000				-110 456	-10 456
Årets resultat					-4 325	-4 325
<b>Utgående eget kapital 2003-12-31</b>	100 000	0	0	0	-114 781	-14 781
<b>Ingående eget kapital 2004-01-01</b>	100 000	0	0	0	-114 781	-14 781
Aktieägartillskott					18 281	18 281
Pågående nyemission		0	2 800 000			2 800 000
Omräkningsdifferens		0				
Årets resultat					-45 295	-45 295
<b>Utgående eget kapital 2004-12-31</b>	100 000	0	2 800 000	0	-141 795	2 758 205
<b>Ingående eget kapital 2005-01-01</b>	100 000	0	2 800 000	0	-141 795	2 758 205
Nyemission	2 454 546	345 454	-2 800 000			0
Pågående nyemission			1 000 000			1 000 000
Omräkningsdifferens		0				0
Årets resultat					-2 139 643	-2 139 643
<b>Utgående eget kapital 2005-12-31</b>	2 554 546	345 454	1 000 000	0	-2 281 438	1 618 562
<b>Ingående eget kapital 2006-01-01</b>	2 554 546	345 454	1 000 000	0	-2 281 438	1 618 562
Kvittningsemission	2 756 213			2 243 787		5 000 000
Nyemission	1 596 965		-1 000 000	5 220 250		5 817 215
Emissionskostnader				-535 800		-535 800
Pågående nyemission			5 691 600			5 691 600
Omräkningsdifferens						0
Årets resultat					-15 015 631	-15 015 631
<b>Utgående eget kapital 2006-12-31</b>	6 907 725	345 454	5 691 600	6 928 309	-17 297 069	2 575 947
<b>Ingående eget kapital 2007-01-01</b>	6 907 724	345 454	5 691 600	6 928 237	-17 297 069	2 575 946
Nyemission	7 170 518		-5 691 600	137 378 283		138 857 201
Pågående nyemission						0
Emissionskostnader				-12 199 602		-12 199 602
Årets resultat					-1 677 459	-1 677 459
<b>Utgående eget kapital 2007-12-31</b>	14 078 242	345 454	0	132 106 918	-18 974 528	127 556 086
<b>Ingående eget kapital 2008-01-01</b>	14 078 242	345 454	0	132 106 918	-18 974 528	127 556 086
Pågående nyemission			19 403 881			19 403 881
Emissionskostnader			-1 977 591			-1 977 591
Årets resultat					-2 296 150	-2 296 150
<b>Utgående eget kapital 2008-12-31</b>	14 078 242	345 454	17 426 290	132 106 918	-21 270 678	142 686 226
<b>Ingående eget kapital 2009-01-01</b>	14 078 242	345 454	17 426 290	132 106 918	-21 270 679	142 686 225
Nyemission	3 233 980		-3 233 980			0
Pågående nyemission			-14 192 310	14 192 310		0
Emissionskostnader				-128 109		-128 109
Årets resultat					-132 536 681	-132 536 681
<b>Utgående eget kapital 2009-12-31</b>	17 312 222	345 454	0	146 171 119	-153 807 360	10 021 435

Se Aktiekapitalets utveckling nästa sida.

## AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

Händelse	År	Ökning av antalet aktier	Utestående antal aktier	Kvot-värde	Teckningskurs/aktie	Ökning av aktiekapitalet	Totalt utgående aktiekapital
Bolagets bildande	1995	1 000	1000		100	100,000	100 000,00
Konvertering	2003	999 000	1 000 000		0,1	0,100	100 000,00
Nyemission	2005	20 000 000	21 000 000		0,1	0,100	2 000 000,00
Nyemission	2005	4 545 456	25 545 456		0,1	0,176	454 545,60
Nyemission	2006	13 068 000	38 613 456		0,1	0,250	1 306 800,00
Nyemission	2006	988 563	39 602 019		0,1	1,224	98 856,30
Nyemission	2006	213 000	39 815 019		0,1	1,220	21 300,00
Nyemission	2006	1 700 089	41 515 108		0,1	1,224	170 008,90
Kvittningsemission	2006	27 562 133	69 077 241		0,1	0,181	2 756 213,30
Nyemission	2007	4 650 000	73 727 241		0,1	1,224	465 000,00
Nyemission	2007	1 670 180	75 397 421		0,1	1,224	167 018,00
Nyemission	2007	13 200 000	88 597 421		0,1	1,540	1 320 000,00
Nyemission	2007	10 185 000	98 782 421		0,1	1,540	1 018 500,00
Nyemission	2007	42 000 000	140 782 421		0,1	2,400	4 200 000,00
Nyemission	2009	32 339 802	173 122 223		0,1	0,600	3 233 980,20



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Göteborg. Adressen till huvudkontoret är Engelbrektsgatan 32, 411 37 Göteborg.

Moderföretaget är noterat på First North.

Styrelsen och verkställande direktören har den 22 mars 2010 godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande.

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

#### *Grund för rapporternas upprättande*

Koncernredovisningen för Svenska Capital Oil AB-koncernen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1.1. Kompletterande redovisningsregler för koncerner och International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen kommenteras i not i förekommande fall.

#### *Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen*

*Koncernen har tillämpat följande nya och ändrade IFRS från januari 2009*

IAS 1 (omarbetad), "Utformningen av finansiella rapporter" (gäller från 1 januari 2009). Den omarbetade standarden förbjuder presentation av intäkt- och kostnadsposter (dvs förändringar i eget kapital som inte avser transaktioner med aktieägare) i rapporten över förändringar eget kapital utan kräver att "förändringar i eget kapital som inte avser transaktioner med aktieägare" redovisas skilt från förändringar i eget kapital som avser transaktioner med aktieägare i en rapport över totalresultat. Koncernen presenterar därför alla ägarrelaterade förändringar i eget kapital för sig och alla förändringar som inte avser transaktioner med aktieägare för sig i rapporten "Koncernens förändring eget kapital". Jämförande information har i förekommande räknats om så att den stämmer överens med den omarbetade standarden. Eftersom denna ändring av redovisningsprincip endast påverkar presentationen har den ingen inverkan på resultat per aktie.

#### *Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och som inte har tillämpats i förtid av Koncernen*

Följande standarder, ändringar och tolkningar av publicerade standarder är obligatoriska för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2009 eller senare, men har inte tillämpats i förtid av Koncernen:

IFRIC 17, "Distribution of non-cash assets to owners" (gäller för räkenskapsår som börjar 1 juli 2009 eller senare). Tolkningen är en del av IASBs årliga förbättringsprojekt som publicerades i april 2009. Denna tolkning ger vägledning om redovisning av överenskomelser enligt vilka ett företag delar ut saktillgångar till aktieägarna. En ändring har också gjorts i IFRS 5 där det krävs att tillgångarna klassificeras som innehav för utdelning endast om de är tillgängliga för utdelning i sitt nuvarande skick och utdelningen är mycket sannolik. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 17 från 1 januari 2010, men den förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter

IAS 27 (ändring), "Koncernredovisning och separata finansiella rapporter" (gäller från den 1 juli 2009). Den omarbetade standarden kräver att effekterna av alla transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande redovisas i eget kapital om de inte medför någon ändring i det bestämmande inflytandet och dessa transaktioner ger inte längre upphov till goodwill eller vinster och förluster. Standarden anger också att när ett moderbolag mister det bestämmande inflytandet ska eventuell kvarvarande andel omvärderas till verkligt värde och en vinst eller förlust redovisas i resultaträkningen. Koncernen kommer att tillämpa IAS 27 (ändring) framåttriktat för transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande från den 1 januari 2010.

IFRS 3 (omarbetad), "Rörelseförvärv" (gäller från den 1 juli 2009). Den omarbetade standarden fortsätter att föreskriva att förvärvsmetoden tillämpas för rörelseförvärv, men med några väsentliga ändringar. Exempelvis redovisas alla betalningar för att köpa en verksamhet till verkligt värde på förvärvsdagen, medan efterföljande villkorade betalningar klassificeras som skulder som därefter omvärderas via resultaträkningen. Innehav utan bestämmande inflytande i den förvärvade rörelsen kan valfritt för varje förvärv värderas antingen till verkligt värde eller till den proportionella andel av den förvärvade rörelsens nettotillgångar, som innehas av innehavare utan bestämmande inflytande. Alla transaktionskostnader avseende förvärv ska kostnadsföras. Koncernen kommer att tillämpa IFRS 3 (omarbetad) framåttriktat för alla rörelseförvärv från den 1 januari 2010.

IAS 38 (ändring), "Immateriella tillgångar". Ändringen är en del av IASBs årliga förbättringsprojekt som publicerades i april 2009 och koncernen kommer att tillämpa IAS 38 (ändring) från samma tidpunkt som IFRS 3 (omarbetad) tillämpas. Ändringen ger förtydliganden vid värdering av verkligt värde av en immateriell tillgång som förvärvas i ett rörelseförvärv. Enligt ändringen får immateriella tillgångar grupperas och behandlas som en tillgång om tillgångarna har liknande nyttjandeperioder. Ändringen kommer inte att ha någon väsentlig inverkan på Koncernens finansiella rapporter.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

IFRS 5 (ändring), "Anläggningstillgångar som innehas för försäljning och avvecklande verksamheter". Ändringen är en del av IASBs årliga förbättringsprojekt som publicerades i april 2009. Ändringen klargör att IFRS 5 specificerar de upplysningskrav som finns för anläggningstillgångar (eller avyttringsgrupper) som klassificerats som anläggningstillgångar som innehas för försäljning eller avvecklade verksamheter. Den klargör också att det allmänna kravet i IAS 1 fortfarande gäller, särskilt punkt 15 (att ge en rättvisande bild) och punkt 125 (källor till osäkerhet i uppskattningar). Koncernen kommer att tillämpa IFRS 5 (ändring) från 1 januari 2010. Ändringen förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter.

IAS 1 (ändring), "Utförning av finansiella rapporter". Ändringen är en del av IASBs årliga förbättringsprojekt som publicerades i april 2009. Ändringen klargör att den potentiella regleringen av en skuld genom emission av aktier inte är relevant för dess klassificering som kort- eller långfristig. Genom en förändring i definitionen av kortfristig skuld, tillåter ändringen att en skuld klassificeras som långfristig (under förutsättningen att företaget har en ovillkorlig rätt att skjuta upp regleringen genom överföring av kontanta medel eller andra tillgångar under minst 12 månader efter räkenskapsårets slut) trots att motparten när som helst kan kräva reglering med aktier. Koncernen kommer att tillämpa IAS 1 (ändring) från 1 januari 2010. Den förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter.

IFRS 2 (ändring), "Group cash-settled and share based payment transactions". Ändringen medför att IFRIC 8 "Tillämpningsområde för IFRS 2" och IFRIC 11 "IFRS 2 - Transaktioner med egna aktier, även koncerninterna" inarbetas i standarden. Den tidigare vägledningen i IFRIC 11 kompletteras dessutom beträffande klassificering av koncerninterna transaktioner, vilket inte behandlas i tolkningen. Denna nya vägledning väntas inte ha någon väsentlig inverkan på Koncernens finansiella rapporter.

IFRS 9 "Financial Instruments" (gäller för räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 eller senare). IFRS 9 behandlar värdering och klassificering av finansiella instrument. Den innehåller två primära värderingskategorier: upplupet anskaffningsvärde och verkligt värde. Klassificeringen sker utifrån bolagets affärsmodell samt karakteristiska egenskaper i de avtalsenliga kassaflödena. Om bolagets affärsmodell är att inneha den finansiella tillgången i syfte att erhålla de avtalsenliga kassaflödena samt att de avtalsenliga kassaflödena utgör enbart kapitalbelopp och ränta, ska verkligt värde ske till upplupet anskaffningsvärde. Alla andra finansiella tillgångar ska värderas till verkligt värde. Standarden kommer, innan den träder i kraft, att kompletteras med ytterligare delar, bl a avseende skulder, nedskrivning och säkringsredovisning. När standarden är komplett kommer dess inverkan på Koncernens finansiella rapporter att utvärderas.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### *Koncernredovisning*

Dotterföretag är alla de företag (inklusive företag för särskilt ändamål) där Koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav uppgående till mer än hälften av rösträtterna. Förekomsten och effekten av potentiella rösträtter, som för närvarande är möjliga att utnyttja eller konvertera, beaktas vid bedömningen av huruvida Koncernen utövar bestämmande inflytande över ett annat företag. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till Koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av Koncernens förvärv av dotterföretag. Anskaffningskostnaden för ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, emitterade egetkapitalinstrument och uppkomna eller övertagna skulder per överlåtelsedagen, plus kostnader som är direkt hänförliga till förvärvet. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventalförpliktelser i ett företagsförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen oavsett omfattning på eventuellt minoritetsintresse. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på Koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets nettotillgångar, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av Koncernens principer.

### *Segmentrapportering*


En rörelsegren är en grupp tillgångar och verksamheter som tillhandahåller produkter eller tjänster som är utsatta för risker och möjligheter, som skiljer sig från vad som gäller för andra rörelsegrenar. Geografiska områden tillhandahåller produkter eller tjänster inom en ekonomisk miljö som är utsatt för risker och möjligheter som skiljer sig från vad som gäller för andra ekonomiska miljöer. Koncernen är avseende den marknad den arbetar på, Ukraina, i ett uppbyggnadsskede och någon fakturering har ännu ej skett varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas.

### *Omräkning utländsk valuta*

#### *(a) Funktionell valuta och rapportvaluta*

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i Koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksam (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är moderföretagets funktionella valuta och rapportvaluta.

#### *(b) Transaktioner och balansposter*

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen. Undantag är då transaktionerna utgör säkringar som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller av nettoinvesteringar, då vinster/förluster redovisas i eget kapital. Omräkningsdifferenser för icke-monetära poster, såsom aktier som värderas till verkligt värde via resultaträkningen, redovisas som en del av verkligt värde-vinst/förlust. Omräkningsdifferenser för icke-monetära poster, såsom aktier som klassificeras som finansiella tillgångar som kan säljas, förs till fond för verkligt värde i eget kapital. 

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### (c) Koncernföretag

Med koncernföretag avses bolag som ingår i den koncern som ägs av Svenska Capital Oil AB. Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag (av vilka inget har en höginflationsvaluta) som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande: tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagskurs, intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs (såvida inte denna genomsnittliga kurs inte är en rimlig approximation av den av den ackumulerade effekten av de kurser som gäller på transaktionsdagen, i vilket fall intäkter och kostnader omräknas per transaktionsdagen), och alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas som en separat del av eget kapital.

Vid konsolideringen förs valutakursdifferenser, som uppstår till följd av omräkning av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter och av upplåning och andra valutainstrument som identifieras som säkringar av sådana investeringar, till eget kapital. Vid avyttring av en utlandsverksamhet redovisas sådana kursdifferenser i resultaträkningen som en del av realisationsvinsten/-förlusten.

Goodwill och justeringar av verkligt värde som uppkommer vid förvärv av en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar och skulder hos denna verksamhet och omräknas till balansdagens kurs.

### Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för planmässiga avskrivningar baserade på en bedömning av tillgångarnas nyttjandeperiod. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången. Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma Koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperiod prövas varje balansdag och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde.

Vinster och förluster vid avyttringen fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i resultaträkningen.

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:  
- inventarier, verktyg och installationer 6 - 20%.

### Immateriella tillgångar

#### Balanserade utgifter avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar

Licenser och aktiverade prospekteringskostnader redovisas i enlighet med IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar. Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borrhning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen per fält/område.

När teknisk möjlighet och kommersiell genomförbarhet att utvinna en mineraltillgång kan påvisas kommer tillgången att omklassificeras varpå redovisning sker i enlighet med IAS 16 Materiella anläggningstillgångar respektive IAS 38 Immateriella tillgångar, beroende av hur tillgångarna omklassificeras.

Immateriella tillgångar avser i sin helhet prospekteringslicens i Ukraina. 

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### *Nedskrivning - prospekterings- och utvärderingstillgångar*

Eventuellt nedskrivningsbehov avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar prövas när tillgångarna omklassificeras till materiella eller immateriella tillgångar eller när fakta eller omständigheter tyder på att nedskrivningsbehov kan föreligga. En nedskrivning görs med det belopp varmed prospekterings- och utvärderingstillgångens redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. När fakta och omständigheter tyder på att det redovisade värdet överstiger återvinningsvärdet görs värdering.

I syfte att bedöma nedskrivningsbehov hänförs de prospekterings- och utvärderingstillgångar som är föremål för undersökning till befintliga kassagenererande enheter inom de produktionsfält som är lokaliserade i samma geografiska region.

### **Nedskrivningar**

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdeminskning närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp med vilket tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). För tillgångar, andra än finansiella tillgångar och goodwill, som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

### **Kundfordringar**

Kundfordringar är finansiella tillgångar, som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning. En reservering för värdeminskning av kundfordringar görs när det finns objektiva bevis för att Koncernen inte kommer att kunna erhålla alla belopp som är förfallna enligt fordringarnas ursprungliga villkor. Väsentliga finansiella svårigheter hos gäldenären, sannolikhet för att gäldenären kommer att gå i konkurs eller genomgå finansiell rekonstruktion och uteblivna eller försenade betalningar betraktas som indikatorer på att ett nedskrivningsbehov av en kundfordran kan föreligga. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med effektivränta. Tillgångens redovisade värde minskas genom användning av ett värdeminskningsskonto och förlusten redovisas i resultaträkningen. När en kundfordran inte kan drivas in, skrivs den bort mot värdeminskningsskontot för kundfordringar. Återvinning av belopp som tidigare har skrivits bort krediteras resultaträkningen.

### **Likvida medel**

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med förfallodag inom tre månader.

### **Aktiekapital**

Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

### **Leverantörsskuld**

Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Upplåning

Upplåning redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde och eventuell skillnad mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas i resultaträkningen fördelat över låneperioden, med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte Koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter balansdagen.

Lånekostnader belastar resultatet för den period till vilken de hänförs. Bolaget har för tillfället ej behövt någon extern finansiering varför någon upplåning ej skett.

### Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där moderföretagets dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

### Ersättningar till anställda

#### *Pensionsförpliktelser*

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma Koncernen tillgodo.

#### *Aktierelaterade förmåner*

Koncernen har aktierelaterade ersättningsplaner där reglering görs med aktier och där företaget erhåller tjänster från anställda som vederlag för koncernens eget kapitalinstrument (optioner). Verkligt värde på den tjänstgöring som berättigar anställda till tilldelning av optioner kostnadsförs. Det totala belopp som ska kostnadsföras baseras på verkligt värde på de tilldelade optionerna, exklusive eventuell inverkan från icke marknadsrelaterade tjänstgörings- och resultatvillkor för intjänande (tex lönsamhet och att den anställde kvarstår i företagets tjänst under en angiven tidsperiod). Det totala belopp som ska kostnadsföras redovisas fördelat över intjänandeperioden, vilket är den period under vilken alla de angivna intjänandevillkoren ska uppfyllas. Mottagna betalningar, efter avdrag för eventuella direkt hänförliga transaktionskostnader, krediteras aktiekapitalet och övrigt tillskjutet kapital när optionerna utnyttjas.

### Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader och rättsliga krav redovisas när Koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet än att så inte sker, och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar för omstrukturering innefattar kostnader för uppsägning av leasingavtal och för avgångsersättningar. Inga avsättningar görs för framtida rörelseförluster. Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa. Det finns inga avsättningar redovisade i koncernen. ✈

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av sålda varor och tjänster exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning. Intäkterna avser fakturering av tjänster jämte utlägg.

Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och särskilda kriterier har uppfyllts för var och en av Koncernens verksamheter.

### Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapportering RFR 2.1 redovisning för juridisk person. RFR 2.1 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen skall tillämpa samtliga av EU godkända IFRS så långt detta är möjligt inom ramen för Årsredovisningslagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag och tillägg som skall göras från IFRS. Andelar i dotterföretag redovisas enligt anskaffningsvärdeметоден.

### Beräkning av verkligt värde

Nominellt värde, minskat med eventuella bedömda krediteringar, för kundfordringar och leverantörsskulder förutsätts motsvara deras verkliga värden.

### Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden.

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår anges i huvuddrag nedan.

Verksamheten i det litauiska dotterbolaget har upphört och bolaget har avvecklats. Den skuld som moderbolaget hade på det litauiska bolaget har skrivits bort och upptagits i resultaträkningen som återförd nedskrivning i moderbolaget och koncernen.

Capital Oil (UK) Ltd har lagts vilande under 2008. Likvida medel SEK 116 509 har utbetalats till moderbolaget och upptagits i räkenskaper som återförd nedskrivning i moderbolaget.

I Ukraina har ett "Joint Activity Agreement" (JAA) träffats mellan Svenska Capital Oil AB, LLC Capital Oil Ukraine och det ukrainska statliga olje- och gasutvinningsföretaget Bogorodchanynaftogas (BNG) i syfte att prospektera oljefält i Kubash-Lukva och i Maydan.

För att kunna få tillgång till prospekteringslicenserna som innehades av BNG förvärvades under 2006 samtliga fordringar UTB hade på BNG, (UAH 2 932 575) för SEK 4 057 243. Dessa fordringar är i årets bokslut nedskrivna till noll.

Under hösten 2006 förvärvade Bolaget Sadkora Energy AB's förhandlingsposition i samarbetsavtalet för en överenskommen köpeskilling om SEK 5 000 000. Enligt IFRS 2 skall denna tillgång i första hand värderas till verkligt värde vilket inte varit möjligt varför den tagits upp till nominellt belopp. På grund av den osäkerhet som rådde i rättstvisten skrevs denna post jämte de investeringar som nedlagts i Ukraina avseende prospekteringen inom JAA ned i sin helhet i koncernens räkenskaper 2006. Dessa poster återfördes under 2007 och ligger som en andel i JAA i Moderbolaget och som prospekteringslicens i Koncernen. Se not 6 och 10. Även dessa tillgångar är i årets bokslut nedskrivna till noll.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk, ränterisk och prISRISK), kreditrisk, likviditetsrisk och kassaflödesrisk. Koncernen eftersträvar medvetande om potentiella ogynnsamma effekter på Koncernens finansiella resultat. Avseende ränta på bankmedel är denna rörlig. Valutasäkring har ej gjorts under 2009.

### Bolagsrelaterade risker

#### Olje- och naturgaspriser

Koncernens intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av rådande pris på olja och naturgas, vilka är makrofaktorer som är utanför Koncernens kontroll. Dessa faktorer är många, men som exempel på dessa kan nämnas marknadsfluktuationer, närhet till och kapacitet i olje- och naturgaspipelines samt myndighetsbeslut. Priset på olja och naturgas har historiskt sett varit volatilt, vilket det även fortsättningsvis förväntas vara. Därför gör det att möjligheterna att förutsäga ett framtida olje- och naturgaspris är mycket begränsade. En omfattande och varaktig nedgång av olje- och naturgaspriserna skulle medföra en betydande negativ effekt på Koncernens resultat och finansiella ställning.

Om olje- och naturgaspriserna skulle komma att gå ner kraftigt skulle förutsättningarna för att bedriva produktion förändras. En prisnedgång skulle kunna resultera i att volymerna av de reserver som Koncernen ekonomiskt kan utvinna minskar, till följd av att Koncernen eventuellt inte med lönsamhet kan upprätta produktion på vissa borrhål.

#### Produktionsrisk

Innan ett oljeprojekt har haft en viss livslängd är det oerhört svårt att bedöma om produktionen kommer att vara framgångsrik eller inte. Oljereservoarer har en inneboende osäkerhet avseende möjligheterna att kommersiellt ta upp oljan som endast kan lösas med konkret produktion under en viss tid. Ett hål behöver i normalfallet tre till sex månader innan man kan dra slutsatser om dess stabilitet. För ett helt fält är tiden längre än så. Därför kan det vara vanskligt att bedöma utvinningsgraden i en fyndighet innan produktionstester har genomförts.

#### Lokal risk

Ukraina lider alltjämnt av en tung byråkrati. All verksamhet bygger därtill på personliga nätverk. Det är tids- och resurskrävande att få information och få nödvändiga tillstånd. Det är å andra sidan en sluten marknad där tillgången på specialiserade tjänster och utrustning är mycket lättare än i resten av världen: borttjänster, borrhålsutrustning m m går att upphandla mycket snabbare än i västvärlden med dagens oljemarknad.

#### Risker och möjligheter

Tolkningen av borrhålsdata som ursprungligen låg till grund för reservuppskattningen gjordes på borrhålsmätningar från 1960- och 1970-talen i dåvarande Sovjetunionen. Inga dokumenterade produktionstester hade då ännu genomförts. I dagsläget pågår produktionstester. Utifrån dessa har statliga ZUG beräknat volymen utvinningsbara reserver. Denna beräkning tillsammans med en intern revidering styrker tidigare kommunicerade reserver.

Det finns alltid en risk i ett oprövat oljefält att produktionstakten inte går att accelerera till en ekonomiskt gångbar nivå. Detta återspeglas i prissättningen av projekt i dessa stadier.

Denna risk uppvägs i föreliggande Ukrainaprojekt av konstateranden att olja kommer upp till ytan, att tolkningen av loggar och reservrapporter konsekvent har genomförts med konservativa ingående parametrar. Detta har bl a manifesterats genom att reservoarer med ett flertal idag oljeförande brunnar inte har tagits med i reservberäkningen. Den resulterande volymberäkningen utifrån dessa studier har i sin tur riskvärderats. Det finns också möjligheter att pågående produktionstester kommer att visa på ökad mängd utvinningsbar olja.



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och Ukraina. Skattelagstiftningen i varje enskilt land kan ändras över tiden. Till följd av detta kan det inte uteslutas att förändringar gällande den skatterättsliga lagstiftningen kan komma att påverka Koncernens resultat.

### Tillgång till utrustning

När man arbetar med prospekterings- och utbyggnadsverksamhet krävs det avancerade borrhutrustningar. Det kan sålunda inte uteslutas att det kan råda brist på borrh- och/eller annan nödvändig utrustning eller att sådan utrustning kräver ytterligare investeringar, vilket kan leda till ökade kostnader samt förseningar.

### Nyckelpersonsrisik

Koncernen är beroende av ett fåtal personer. Framtida framgångar för koncernen beror till stor del på förmågan att behålla, rekrytera och utveckla kvalificerad personal.

### Behov av ytterligare kapital

Koncernens verksamhet kan även i framtiden behöva ytterligare finansiella resurser för att koncernen skall kunna fortsätta sin prospekterings- och utvinningsverksamhet. Detta kommer att medföra att ytterligare ägarkapital eller andra typer av finansiering behövs. Koncernens framtida utveckling är till stor del beroende av rådande olje- och naturgaspris. Även en positiv utveckling på denna marknad kan innebära att Koncernen är i behov av finansiering. En längre tid av sjunkande olje- och naturgaspris kommer att påverka Koncernens finansiella ställning och resultat negativt.

### Valutarisk

Genom att Koncernen bedriver verksamhet i olika länder innebär det att Koncernen exponeras för fluktuationer i ett antal valutor. Det kan sålunda inte uteslutas att valutakursförändringar kan komma att påverka bolagets resultat och finansiella ställning.

### Miljörisk

Olje- och naturgasverksamhet är föremål för ett omfattande regelverk med hänseende till miljö på såväl internationell som nationell nivå. Miljölagstiftningen omfattar kontroll av vatten och luftföroreningar, avfall, tillståndskrav, restriktioner för verksamhet i miljö känsliga och kustnära områden. Miljöregleringar väntas med tiden bli strängare vilket med största sannolikhet kommer att resultera i att kostnaderna kommer att öka. Koncernen måste tillse att BNG uppfyller gällande miljökrav för att kunna behålla nuvarande licenser eller införskaffa nya. ✎

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Licensrisk

Inför varje förvärv av koncessioner samt före påbörjandet av borrhäll utför Koncernen noggranna undersökningar vad avser äganderätten till varje licens. Trots dessa undersökningar kan dock inte Koncernen garantera att man har erhållit en korrekt bild av ägandet, vilket kan resultera att bolagets rättigheter ifrågasätts. Detta kan påverka Koncernens resultat och finansiella ställning negativt.

### Geologiska risker

Alla uppskattningar av utvinningsbara oljereserver bygger till stor del på sannolikheter. Alltså bygger skattningar av olje- och naturgasreserver på de undersökningar som vid varje tillfälle görs av geologer grundat på faktorer som man hämtar ur olika typer av geologiska och geofysiska undersökningsmetoder. Koncernens verksamhet använder sig kontinuerligt av den bästa tillgängliga teknologin för att vid varje tillfälle kunna utreda sannolika utfall med främsta precision och att förbättra prognoserna med väl avvägda arbetsprogram. De uppskattningar som Koncernen har redovisat är den senaste informationen som finns tillgänglig för respektive projekt. Det finns därmed inga garantier för att storleken på dessa uppskattningar kommer att vara oförändrad över tiden.

### Generella ukrainska risker

#### Politiska risker

På senare år har Ukraina genomgått en djupgående politisk och social förändring. Värdet av Koncernens tillgångar kan komma att påverkas av osäkerheter såsom politisk eller diplomatisk utveckling, social eller religiös instabilitet, förändring av regeringspolitiken, skatte- och räntesatser, inskränkningar i valutarepatiering och annan politisk och ekonomisk utveckling av lagar och bestämmelse i Ukraina. Dessa risker innebär i synnerhet expropriation, förstärkande, konfiskering av tillgångar och lagstiftningsändringar när det gäller nivån av utländskt ägande.

#### Ekonomiska risker

Ukrainas omvandling från stelbent planekonomi till marknadsekonomi har försvårats av starka ekonomiska och politiska särintressen. Ett fåtal personer med enorma förmögenheter har haft en dominerande ställning i landet och påverkat politiken på ett negativt sätt. Detta har resulterat i att de marknadsekonomiska reformerna har bromsats. Ukrainas ekonomi kännetecknas av ett starkt beroende av tung industri – kemikalier, stål, skeppsbyggnad, maskinbyggnad och vapen.

Tillväxten och efterfrågan på ukrainska industriprodukter har varit god de senaste åren som ett resultat av Kinas uppbyggnad. Denna positiva utveckling bröts dock av den finansiella krisen under 2008 och har under 2009 övergått till en dramatisk minskning av landets ekonomi.

Man agerar även som transitland för den ryska gasen och detta ger Ukraina en välbehövlig statsinkomst och ger en viss trygghet i landets energiförsörjning. Samtidigt är det energipolitiska området en utrikespolitisk scen där särintressen mellan transitlandet Ukraina och leverantörlandet Ryssland med jämna mellanrum visar sig. Efter den orangea revolutionen fick affärsklimatet i landet ett uppsving, mycket tack vare landets nya goodwill och en allmänt rådande optimism. Mycket på grund av den accelererande oenigheten i landets politiska ledning har denna utveckling förbytts i negativ riktning. Man har dock fortfarande en önskan i landet att öka handel och attrahera utländska investerare. Förhoppning finns också att det nyligen genomförda presidentvalet skall medföra en vändning i positiv riktning av landets ekonomi.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 1	Nettoomsättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2009	2008	2009	2008
	Nettoomsättning	0	0	2 320 111	3 853 623
Not 2	Inköp och försäljning inom koncernen	Koncernen		Moderbolaget	
		2009	2008	2009	2008
	Andel av inköpen som avser koncernföretag	0	0	0	0
Not 3	Arvode och kostnadsersättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2009	2008	2009	2008
	<i>KLN Revision</i>				
	Revisionsuppdrag	124 652	214 982	124 652	214 982
	Andra uppdrag	11 030	159 455	11 030	159 455
	<i>Moore Stephens</i>				
	Revisionsuppdrag	0	160 945	0	0
		<u>135 682</u>	<u>535 382</u>	<u>135 682</u>	<u>374 437</u>

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförande av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 4 Personal	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
<i>Medelantal anställda</i>				
Medeltalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
Medelantal anställda har varit, varav kvinnor	20,5 5,5	29,8 6,5	2,5 1,5	3,5 2,0
<i>Löner, ersättningar m.m.</i>				
Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
Styrelse och ledning				
Löner och ersättningar, Sverige	2 139 992	3 318 135	2 139 992	3 318 135
Pensionskostnader	576 046	847 066	576 046	847 066
Löner och ersättningar, Ukraina	608 648	1 729 193	0	0
Pensionskostnader, Ukraina	128 483	284 524	0	0
	<u>3 453 169</u>	<u>6 178 918</u>	<u>2 716 038</u>	<u>4 165 201</u>
Övriga anställda:				
Löner och ersättningar, Sverige	357 480	341 943	357 480	341 943
Löner och ersättningar, Ukraina	218 034	888 146	0	0
Pensionskostnader Sverige	27 535	19 031	27 535	19 031
Pensionskostnader Ukraina	72 387	293 088	0	0
	<u>675 436</u>	<u>1 542 208</u>	<u>385 015</u>	<u>360 974</u>
Sociala kostnader, Sverige	819 040	1 420 179	819 040	1 420 179
Sociala kostnader, Ukraina	23 788	68 241	0	0
	<u>842 828</u>	<u>1 488 420</u>	<u>819 040</u>	<u>1 420 179</u>
Totalt	<u>4 971 433</u>	<u>9 209 546</u>	<u>3 920 093</u>	<u>5 946 354</u>

Alla löner är fasta och inga rörliga löner förekommer. Avtal om avgångsvederlag förekommer inte. Av Bolagets löne- och sociala kostnader avser 1 051 330 SEK (fg år 3 263 192) aktiviteter för utveckling av prospekteringslicensen. Detta belopp har i koncernredovisningen aktiverats som prospekteringslicens och har under 2009 nedskrivits till noll kronor.

*Könsfördelning i företagsledning*

Antal styrelseledamöter, varav kvinnor	5 0	6 0	5 0	6 0
Antal övriga befattningshavare inkl. VD, varav kvinnor	1,5 0,5	2,5 1	1,5 0,5	2,5 1
Pensionsförpliktelser till styrelse och VD	Inga	Inga	Inga	Inga

**TILLÄGGSUPPLYSNINGAR**

Not 5 Löner och ersättningar till styrelse och företagsledning	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
Leif Larsson, VD, lön	1 470 720	1 452 480	1 470 720	1 452 480
Leif Larsson, pensionskostnader	423 680	424 356	423 680	424 356
Patric Perenius, styrelsearvode	0	30 750	0	30 750
Nils Wärgården, styrelsearvode	0	30 750	0	30 750
Hans Risberg, styrelsearvode	0	51 250	0	51 250
Nils Fredrik Aurelius, styrelsearvode	0	10 250	0	10 250
Lennart Hall, styrelsearvode	0	41 000	0	41 000
Kenneth Eriksson, styrelsearvode	0	41 000	0	41 000
Guy C de Caprona, lön	0	687 780	0	687 780
Guy C de Caprona, pensionskostnader	0	108 075	0	108 075
Stig-Arne Blom, styrelsearvode	0	61 500	0	61 500
Övriga ledande befattningshavare	782 344	918 080	782 344	918 080
Övriga pensionskostnader	152 366	288 569	152 366	288 569
	2 829 110	4 145 840	2 829 110	4 145 840

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut.

Till ledningen har bolagsstämman beslutat om följande riktlinjer avseende ersättning:

Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, övriga förmåner samt pension.

Not 6 Av- och nedskrivningar på materiella-, immateriella och finansiella tillgångar	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
Avskrivningar inventarier	730 236	651 004	123 525	150 840
Återföring nedskrivning prospekteringslicenser	0	-136 689	0	-136 689
Nedskrivning prospekteringslicenser	95 620 906	0	94 047 980	0
Nedskrivning av långsiktig fordran	4 057 243	0	4 057 243	0
Nedskrivning av övriga fordringar	1 466 766	0	0	0
Nedskrivning av fordran på dotterbolag	0	0	7 648 513	0
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	0	0	13 488 495	0
Summa Nedskrivning av finansiella tillgångar	5 524 009	0	25 194 251	0
Nedskrivning av anläggningar	10 406 981	0	5 000 000	0
	112 282 132	514 315	124 365 756	14 151

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 7 Ränteutäkter och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
Räntor	77 040	990 059	622 251	1 461 602
Kursdifferens	0	2 371 324	0	2 371 323
	<u>77 040</u>	<u>3 361 383</u>	<u>622 251</u>	<u>3 832 925</u>

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
Övriga räntekostnader	16 710	84 475	17 360	84 475
Kursdifferens	1 348 191	2 685 787	1 180 986	0
	<u>1 364 901</u>	<u>2 770 262</u>	<u>1 198 346</u>	<u>84 475</u>

Not 9 Skatt på årets resultat	Koncernen		Moderbolaget	
	2009	2008	2009	2008
Redovisat resultat före skatt	-121 164 023	-4 520 199	-132 536 681	-2 296 150
Skatt enligt nationella skattesatser	35 212 540	1 198 934	34 857 147	642 922
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	1 382	50 290	1 382	6 384
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-6 992 780	-304 959	-6 626 088	-22 758
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-28 221 142	-944 265	-28 232 441	-626 548
Årets skattekostnad	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Den 31 december hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till SEK 128 039 587 varav moderbolagets underskott uppgick till SEK 125 600 340. Uppskjuten skattefordran på totalt SEK 33 642 735 för koncernen och SEK 33 032 889 för moderbolaget har ej redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Not 10 Prospekteringslicenser för olja och gas

	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Ingående anskaffningsvärde	91 971 617	43 632 112	0	0
Inköp	6 608 155	48 339 505	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	98 579 772	91 971 617	0	0
Ingående nedskrivning	-2 958 866	-2 958 866	0	0
Årets nedskrivningar	-95 620 906	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-98 579 772	-2 958 866	0	0
Utgående redovisat värde	0	89 012 751	0	0

Prospekteringslicenserna i moderbolaget klassificeras som Övriga andelar. Avskrivningar sker först när prospekteringsfasen avslutats.

### Not 11 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Ingående anskaffningsvärde	2 764 433	3 172 288	754 185	754 185
Inköp	38 581	132 077	0	0
Omklassificeringar	1 913 997	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-350 827	0	-350 827	0
Omräkningsdifferens	-291 142	-539 932	0	0
Utgående anskaffningsvärde	4 075 042	2 764 433	403 358	754 185
Ingående avskrivningar	-793 004	-279 501	-306 812	-155 972
Försäljningar/utrangeringar	183 186	0	183 186	0
Årets avskrivningar	-730 236	-651 004	-123 525	-150 840
Omräkningsdifferens	88 744	137 501	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 251 310	-793 004	-247 151	-306 812
Utgående redovisat värde	2 823 732	1 971 429	156 207	447 373

Avskrivningar enligt plan beräknas på en nyttjandeperiod av 5 år.

### Not 12 Pågående anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Ingående anskaffningsvärde	22 141 212	18 262 066	9 822 189	18 076 357
Inköp	3 464	5 657 516	3 464	5 657 516
Försäljning	-4 711 758	-115 418	-2 792 135	-13 911 684
Omräkningsdifferens	-1 320 772	-1 662 952	0	0
Årets nedskrivning	-10 406 981	0	-5 000 000	0
Utgående redovisat värde	5 705 165	22 141 212	2 033 518	9 822 189

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 13 . Andelar i koncernföretag

Moderbolaget			2009-12-31	2008-12-31
Företag		Antal /Kapital- andel %		
Organisationsnummer	Säte			
LLC Capital Oil Ukraine	Ukraina	100	5 000 000	18 488 495
Capital Oil (UK) Ltd	United Kingdom	100	13	13
Capital Oil Resources AB	Sverige	100	100 000	100 000
			<u>5 100 013</u>	<u>18 588 508</u>
<i>LLC Capital Oil Ukraine</i>				
Ingående anskaffningsvärde			18 488 495	3 316 509
Nyemission			0	15 171 986
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			<u>18 488 495</u>	<u>18 488 495</u>
Årets nedskrivningar			-13 488 495	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar			<u>-13 488 495</u>	<u>0</u>
Utgående redovisat värde			5 000 000	18 488 495
<i>Capital Oil (UK) Ltd</i>				
Ingående anskaffningsvärde			13	13
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			<u>13</u>	<u>13</u>
Utgående redovisat värde			13	13
<i>Capital Oil Resources AB</i>				
Ingående anskaffningsvärde			100 000	0
Årets nyemission			0	100 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			<u>100 000</u>	<u>100 000</u>
Utgående redovisat värde			100 000	100 000
<i>UAB Cap Oil</i>				
Ingående anskaffningsvärde			0	2 220 180
Försäljning			0	-2 220 180
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			<u>0</u>	<u>0</u>
Ingående nedskrivningar			0	-2 220 180
Återförd nedskrivning			0	2 220 180
Utgående ackumulerade nedskrivningar			<u>0</u>	<u>0</u>
Utgående redovisat värde			0	0

Det litauiska bolaget avvecklades under 2008. ✕



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 14 Andra långfristiga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Fordran Bogorodchanyaftogas BNG				
Ingående anskaffningsvärde	4 057 243	4 057 243	4 057 243	4 057 243
Akkumulerade anskaffningsvärden	4 057 243	4 057 243	4 057 243	4 057 243
Ingående nedskrivning	0	0	0	-1 487 105
Årets nedskrivning	-4 057 243	0	-4 057 243	0
Årets återföring nedskrivning	0	0	0	1 487 105
Utgående redovisat värde	0	4 057 243	0	4 057 243
<b>Not 15 Finansiella instrument</b>				
<b>Låne- och kundfordringar</b>				
Kundfordringar	0	0	0	10 508 205
Likvida medel	3 837 898	16 527 596	3 805 807	16 305 800
Summa	3 837 898	16 527 596	3 805 807	26 814 005
<b>Not 16 Övriga fordringar</b>				
Momsfordran	1 415 319	1 323 916	13 558	159 022
Övriga fordringar	138 260	2 994 739	129 796	1 343 536
	1 553 579	4 318 655	143 354	1 502 558
<b>Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter</b>				
Övriga förutbetalda kostnader	938 905	531 697	300 887	399 149
	938 905	531 697	300 887	399 149

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Not 18 Aktieoptioner

Optionsavtalet avser nyteckning av aktier i Svenska Capital Oil AB. Varje option ger rätt att under tiden 1 mars 2010 till och med 31 maj 2010 teckna en aktie i Bolaget. Vid emission sker en omräkning av teckningskurs liksom av antalet nya aktier som varje optionsrätt berättigar till.

	Genomsnittligt lösenpris i kr per aktie	Optioner (tusental)	Förfallodag
Per den 1 januari 2009	2,80	800	0
Per den 31 december 2009	2,80	800	2010-05-31

Av de 800 000 utestående optionerna var inga möjliga att utnyttja vid bokslutstillfället.

Det vägda genomsnittliga verkliga värdet för optioner som tilldelats under perioden, fastställt med hjälp av Black & Scholes värderingsmodell, var 0,21 kr per option. Svenska styrelseledamöter och ledande befattningshavare i Sverige erlägger motsvarande premie för att teckna optionen. Ledande befattningshavare i Ukraina erlägger inte någon premie för att teckna.

### Not 19 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Upplupna personal- och administrationskostnader	407 142	851 889	407 142	851 889
Upplupna räntekostnader koncernbolag	0	29 000	650	29 000
Övriga upplupna kostnader	191 465	324 598	191 465	324 598
	598 607	1 205 487	599 257	1 205 487

### Not 20 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-01-02	2009-12-31	2008-01-02
Avskrivningar	730 236	651 004	123 525	150 840
Nedskrivning	111 551 896	0	124 242 232	0
Optionsprogram Ukraina	0	63 000	0	0
Fakturering JAA	-2 320 111	-3 853 623	-2 320 111	-3 853 623
Kursdifferenser	166 237	0	0	0
Reaförlust sålda anläggningsrillgångar	1 859 596	0	1 859 596	0
Övriga justeringar	96 445	40 622	-713 166	40 622
	112 084 299	-3 098 997	123 192 076	-3 662 161

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 21 Övriga ställda säkerheter och därmed jämförliga säkerheter	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
Pantsatta banktillgodohavanden:	275 000	392 244	275 000	392 244
	275 000	392 244	275 000	392 244
Pantsättningen avser bl.a. nedan ställda garantier				
Not 22 Ansvarsförbindelser				
Garanti till förmån för Shell	0	30 000	0	30 000
Garanti till förmån för Euroclear AB	0	50 000	0	50 000
Hysesgaranti	150 000	292 000	150 000	292 000
	150 000	372 000	150 000	372 000

### Not 23 Emissioner

Se särskild uppställning avseende aktiekapitalets utveckling efter Förändring eget kapital moderbolaget.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

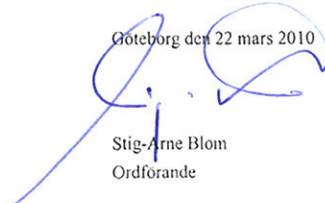
### Not 24 Transaktioner med närstående

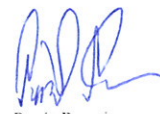
	Koncernen		Moderbolaget	
	2009-12-31	2008-12-31	2009-12-31	2008-12-31
<u>Försäljning</u>				
Joint Activity, JAA	4 757 657	9 914 160	2 320 111	3 853 623
	4 757 657	9 914 160	2 320 111	3 853 623
<u>Inköp</u>				
Sadkora AB	0	448 210	0	448 210
	0	448 210	0	448 210
Vid årets slut fanns inga icke räntebärande skulder till närstående				
Vid årets slut fanns följande icke räntebärande fordringar på närstående				
Joint Activity, JAA	13 708 742	12 189 943	12 114 666	10 508 205
Sadkora AB	129 814	0	129 814	0
	13 838 556	12 189 943	12 244 480	10 508 205


Inköp avser utlägg, tjänster och hyror. Försäljningen till JAA avser fakturering av nedlagda kostnader. Den har aktiverats som prospekteringslicens i koncernen.

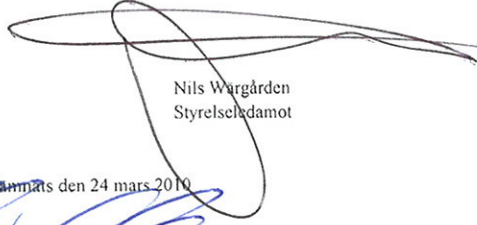
Koncernens och moderbolagets resultat- och balansräkning kommer att föreläggas årsstämman den 23 april 2010 för fastställelse där stämman har möjlighet att ändra årsredovisningen.

Göteborg den 22 mars 2010

  
Stig-Arne Blom  
Ordförande

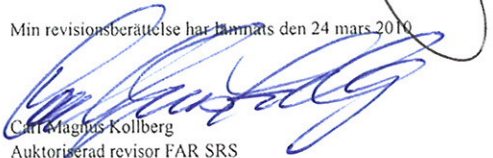
  
Patric Perenius  
Styrelseledamot

  
Hans Risberg  
Styrelseledamot

  
Nils Wargården  
Styrelseledamot

  
Leif Larsson  
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats den 24 mars 2010

  
Carl Magnus Kollberg  
Auktoriserad revisor FAR SRS

## REVISIONSBERÄTTELSE

### Till årsstämman i Svenska Capital Oil AB (Publ) Org.nr. 556526-3968

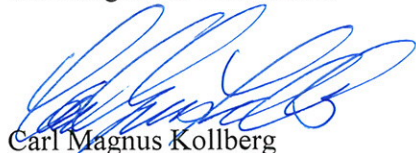
Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Svenska Capital Oil AB (Publ) för år 2009-01-01 -- 2009-12-31. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen samt för att internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av koncernredovisningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av koncernens resultat och ställning. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen samt beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 24 mars 2010



Carl Magnus Kollberg  
Auktoriserad revisor FAR SRS