



ÅRSREDOVISNING 2010

Caucasus Oil AB (PUBL) 556756 - 4611



Innehåll

2	Caucasus Oil AB i korthet
3	Styrelseordförande har ordet
4	Affärsidé, vision och strategi
4	Organisation
5	Gas- och oljeprospektering
5	Miljö
5	Projekt
7	Förvaltningsberättelse
11	Resultaträkning
12	Balansräkning
13	Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser
14	Kassaflödesanalys
15	Redovisningsprinciper och bokslutskommentarer
18	Noter
20	Underskrifter

CAUCASUS OIL AB I KORTHET

Caucasus Oil AB investerar i olja och gas, både i prospektering och i produktion. Bolagets portfölj bestod vid årsskiftet 2010/2011 av fem brunnar, tre producerande brunnar samt två brunnar som utvärderas för produktion, alla i Texas, USA. Ägarandelarna varierar från 0,83 % - 2,0 %. Caucasus Oil har 578 aktieägare, och bolagets aktie är upptagen till handel på Aktietorget under kortnamnet CAOI. Målet för bolaget är att på sikt bli en betydande aktör på marknaden.

HISTORIK

2008

Caucasus Oil AB bildas och registreras i maj 2008. Den första investeringen görs i Texas, USA.

2009

Andra investeringen görs i Texas, USA. Bolaget är titelsponsor för Speedway-SM 2009 i Målilla. Caucasus Oil ansluts till Euroclear och listas på Aktietorget den 9 november. Tredje investeringen görs i Texas, USA.

2010

Fjärde och femte investeringen, Richardsson 15-1 och Howard 10-1, görs i Texas, USA. Den tredje brunnen, Oltmann #1H, blir en fullträff och levererar ett rejält kassatillskott fr o m augusti månad med olja, och senare även med gas.

Bolaget är titelsponsor för Speedway-SM 2010 i Målilla.

Brunnarna Richardsson 15-1 och Howard 10-1 påvisar både gas och olja och produktionstestas.

STYRELSEORDFÖRANDE ULRICH ANDERSSON HAR ORDET

2010 - ett lyckat år för Caucasus

Äntligen fick vi en rejäl träff i och med att vi fick in brunnen Oltmann #1H med mycket fin dygnsproduktion av olja. Dessutom började brunnen senare även producera ansevärliga mängder gas. Det har gjort att bolagets tidigare röda siffror vänts till svarta på mindre än tre år! Vi är fortfarande ett ungt bolag som håller hårt i medlen. Just nu tjänar vi alltså pengar som vi ska återanvända på bästa sätt, förmodligen i första hand genom nya och s.k. trygga investeringar i USA. Under 2010 har vi utvärderat ett flertal projekt utanför USA, men utan att hitta det optimala.

Just nu arbetar vi med ytterligare ett par projekt utanför USA, varav ett verkar riktigt intressant. Vi hoppas naturligtvis att vi snart ska kunna presentera ett sådant spännande förslag. Bolagets grundpolicy är ju att leta reda på nya, och delta i något mer riskfyllda projekt.

Ett litet smolk i glädjebägaren har varit de två brunnarna uppe i Hardeman County, där man har problem med leran och flisorna från berget som täpper till produktionszonerna. Oljan och gasen finns där, men är svåråtkomlig. Operatören arbetar fortfarande på att lösa svårigheterna mekaniskt och genom utvärdering och produktionstester. I skrivande stund (4/4-11) ligger oljepriset för WTI-oljan på drygt 108 dollar fatet och gasen runt 4,3 dollar per mcf, samtidigt som dollarn står i 6,31. Förra året vid den här tiden var oljepriset drygt 20 dollar/fat lägre!

Oljepriset ger just nu bolaget en rejäl skjuts framåt, och enligt bedömare kommer priset att fortsätta ligga relativt högt. Gaspriserna är pressade, men ger naturligtvis även de ett bra bidrag till våra totala inkomster. Med just nu tre producerande brunnar, och med två som vi hoppas ska komma in, så ser det ljusst ut på intäktsidan.

Som jag skrivit flera gånger förut är både gas- och oljeprospektering tidskrävande och kostsamt, dessutom riskfyllt. Därför är jag mycket noga med utvärderingarna, som tar lång tid. Innan vi går med på en investering måste vi dessutom göra besök på plats för att kunna förvissa oss om kvaliteten på både själva projektet och på operatören. Att få se projekten med egna ögon, och samtidigt lära känna personalen och miljöarbetet på plats, ger ovärderlig information. Inte förrän den samlade bilden är godkänd, är det dags att gå in ekonomiskt i projektet. Inget nytt i vår policy alltså, men det tål att upprepas.

Aktien som handlas på AktieTorget sedan 2009 har stärkts under det gångna året och kursen var vid årsskiftet 2010/2011 kr 2,10 och är i skrivande stund (4/4-11) 1,46. Under 2010 har också antalet aktieägare ökat.

Under 2010 hade bolaget en genomsnittlig månatlig kapitalförbrukning på c:a KSEK 64 exkl. avskrivningar. Under innevarande år kommer vi fortsatt att försöka hålla en så låg kostnadsprofil som möjligt.

2011 hoppas jag ska bli ett nytt spännande år i Caucasus Oils historia, och min förhoppning är också att vi äntligen ska kunna gå in ett större projekt utanför USA!

Vimmerby, maj 2011

Ulrich Andersson
Styrelseordförande
Caucasus Oil AB



VISION, AFFÄRSIDÈ OCH STRATEGI

Vision

Caucasus Oils vision är att genom framgångsrik gas- och oljeutvinning skapa mervärden för bolaget och dess aktieägare.

Affärsidé

Caucasus Oil ska genom prospekteringsverksamhet, samt genom köp av andelar i gas- och oljekällor skapa en trygg inkomst för bolagets drift. Samtidigt ska man, enligt bolagets strategi, aktivt söka efter deltagande i projekt med stor uppsida och högre riskprofil, främst utanför USA.

Strategi

Caucasus Oils affärsstrategi är att:

- Investera i områden med potential för fyndigheter av gas- och olja både inom och utom USA.
- Bedriva systematisk och långsiktig investerings- och prospekteringsverksamhet innehållande både låga och höga riskprofiler.
- Hålla en fortsatt låg kostnadsprofil.

ORGANISATION

Ulrich Andersson

Arbetande styrelseordförande

Invald i styrelsen 2008, ordförande sedan 2008. Född 1966.

Aktieinnehav privat och genom bolag 1 426 080 aktier.

Bengt Grafström

Styrelseledamot

Invald i styrelsen 2008. Född 1946.

Aktieinnehav 225 795 aktier.

Bertil Wilhelmsson

Verkställande Direktör

Invald i styrelsen 2008, VD sedan 2009. Född 1949.

Aktieinnehav privat och genom bolag 1 014 545 aktier.

Lars-Olof Ericsson

Styrelseledamot

Invald i styrelsen 2010, född 1947

Aktieinnehav 20 000 aktier

Sven Olof Björck

Styrelsesuppleant

Styrelsesuppleant sedan 2008. Född 1955.

Aktieinnehav 149 750 aktier.

Anställda

Bolaget har i dagsläget inga anställda. Bolaget leds av styrelsen och den dagliga driften sköts via ett managementavtal med Ulrich & Co AB.

Revisor

Joakim Falck, Auktoriserad revisor
Ernst & Young AB

GAS- OCH OLJEPROSPEKTERING

Caucasus Oil AB arbetar med investeringar inom gas- och olja via köp av andelar i befintlig produktion, samt genom köp av andelar inom gas- och oljeprospektering.

Prospektering efter gas och olja är både tidskrävande och förenat med stora investeringar samt risker. Caucasus Oil skall sprida sitt ägande, och därmed riskerna, genom köp av mindre andelar i både ny och befintlig produktion.

Bolaget kräver också ett direktägande för att genomföra en investering. Detta för att undvika att andra delägares ekonomi påverkar bolaget negativt. Investeringsprocessen präglas av noggranna genomgångar av befintligt informationsunderlag.

MILJÖ

Caucasus Oil strävar efter att bolagets miljöpåverkan ska bli så liten som möjligt. I samband med utvärderingar av nya projekt ingår alltid att försäkra sig om att den styrande operatörens miljöpolicy lever upp till respektive lands miljölagstiftning.

Om så inte är fallet ska Caucasus Oil påpeka missförhållandet för att få en ändring till stånd. Kan inte operatören fullgöra sina plikter i miljöhänseende bör Caucasus Oil avstå från investeringen.

PROJEKT

Caucasus Oils projektportfölj vid årsskiftet 2010/2011:

- **Reese #1H**, Harrison County, gasbrunn, andel 1,5 %, i produktion 2009-04-14, operatör PetroMax.
- **Schiflet #1H**, Madison County, oljebrunn, andel 1,0 %, i produktion 2009-08-14, operatör PetroMax.
- **Oltmann #1H**, Madison County, oljebrunn, andel 2,0 %, i produktion september 2010, operatör PetroMax.
- **Richardsson 15-1**, Hardeman County, oljebrunn, andel 0,83 %, färdigborrad och utvärderas för produktionstester, operatör PetroMax.
- **Howard 10-1**, Hardeman County, oljebrunn, andel 0,83 %, färdigborrad utvärderas för produktionstester, operatör PetroMax.

Ägarförhållanden

Caucasus Oil hade 578 aktieägare per den 2010-12-30. I tabellen nedan redovisas information beträffande de största aktieägarna i Caucasus Oil vid samma datum.

Styrelsen känner inte till att det finns något aktieägaravtal mellan bolagets aktieägare, eller att bolaget ägs eller kontrolleras direkt eller indirekt av någon enskild part.

Bolaget har per ovanstående datum totalt 11 731 033 st. aktier, alla av ett slag med lika antal röster

De största ägarna i Caucasus Oil per den 2010-12-31.

	Inehav	Kapital & Röster (%)
Thomas Karlsson med bolag	1 480 400	12,62
Ulrich Andersson med närstående	1 426 080	12,15
Bertil Wilhelmsson med bolag	1 014 545	8,65
O & T Invest AB	375 000	3,20
Anders Ekdahl	324 172	2,76
Jan Praznik	300 000	2,56
Torsten Johansson	270 000	2,30
Leif Aspin	262 000	2,23
Bengt Grafström	225 795	1,92
Övriga:	6 053 041	51,61

Aktiekapitalets utveckling

I tabellen nedan redovisas förändringar i Caucasus Oils aktiekapital sedan bildandet fram till utgången av räkenskapsåret 2010. Samtliga aktier har betalats med likvida medel

År	Händelse	Antal aktier	Totalt		Kvotvärde SEK	Emissionskurs SEK
			antal aktier	Aktiekapital		
2008 maj	Bildande	1 000	1 000	100 000	100,00	100,00
2008 juni	Split	1 000 000	1 000 000	100 000	0,10	
2008 juni	Nyemission	500 000	1 500 000	150 000	0,10	0,20
2008 juli	Nyemission	7 975 000	9 475 000	947 500	0,10	0,20
2008 juli	Nyemission	400 000	9 875 000	987 500	0,10	0,20
2008 okt	Nyemission	83 000	9 958 000	995 800	0,10	0,25
2009 feb	Nyemission	321 000	10 279 000	1 027 900	0,10	2,00
2009 dec	Nyemission	7 000	10 286 000	1 028 600	0,10	3,50
2009 dec	Konverter	1 445 033	11 731 033	1 173 103	0,10	1,51

Kursutveckling och handel

Under perioden 1 januari - 31 december 2010 har 821 (455) avslut gjorts och 3 148 909 (1 850 806) aktier omsatts till ett totalt värde av SEK 3 425 099 (2 729 318).

Genomsnittskursen ligger på c:a SEK 1,09 (1,47). I genomsnitt har 3 (12) avslut gjorts och 12 446 (50 022) aktier omsatts per dag under året.

Styrelsen och verkställande direktören för Caucasus Oil AB, 556756-4611, får härmed avge årsredovisning för 2010.

Information om verksamheten

Caucasus Oil AB, grundat i maj 2008 och med säte i Vimmerby, är ett svenskt publikt aktieföretag som investerar i borrhole, samt andra typer av investeringar, för gas- och oljeutvinning.

Bolagets aktier är upptagna till handel på svenska AktieTorget sedan den 9 november 2009. Bolaget riktar främst in sig på verksamhet inom och utanför USA.

Caucasus Oils projektportfölj bestod vid årsskiftet 2010/2011 av fem objekt, tre producerande brunnar och två som produktionstestas. Samtliga i Texas, USA.

Målet är att på sikt bli en betydande aktör på marknaden. Detta ska ske genom aktivt sökande efter nya prospekteringsområden samt genom förvärv av andelar i producerande fält med utvecklingspotential.

Bolagets dagliga drift är utlagd på entreprenad och sköts av Ulrich & Co AB. Arbetet i företaget bedrivs av styrelsens ordförande Ulrich Andersson och Sven-Olof Björck, samt inhyrda konsulter. Mediekommunikation är exempel på en konsulttjänst som till viss del lagts ut på entreprenad.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

- Höstens konvertibellån omvandlas till aktier sista veckan i januari 2010.
- Borrningen av Oltmann #1H, tidigare benämnd Woodbine 11, inleds den 9 juni.
- Caucasus Oils ordinarie årsstämma hålls onsdagen den 16 juni. Lars-Olof Ericsson, Lidingö, född 1947 och utbildad marknadsekonom, väljs som ny styrelsemedlem.
- Den 8 juli meddelas att oljeborrningen Oltmann #1H är genomförd.
- En rekordstor lyckad 36-stegsfracning genomförs på Oltmann #1H under augusti.
- Caucasus Oil är titelsponsor till Speedway SM 2010 i Målilla den 17-18 september.
- Borrningen av oljebrunnen Richardson 15-1 i Hardeman County, inleds den 4 november.
- Den 13 december inleds den andra borrningen i Hardeman County benämnd Howard 10-1

Styrelsen

Styrelsen i Caucasus Oil består av Ulrich Andersson arbetande styrelseordförande, Bertil Wilhelmsson VD, Bengt Grafström styrelseledamot, Lars-Olof Ericsson styrelseledamot, Sven Olof Björck styrelsesuppleant.

Styrelsen i Caucasus Oil har haft 14 protokollförda sammanträden under året.

Bolaget tillämpar inte Svensk Kod för Bolagsstyrning (Koden), eftersom bolagets aktier inte är upptagna till handel vid reglerad marknad. Därav följer att bolaget inte har någon valberedning eller revisions- och ersättningsutskott. Handhavande av frågor beträffande revision och ersättningsystem faller på hela styrelsen kollektivt.

Ägarstruktur

Caucasus Oil hade vid årsskiftet 2010/2011 578 aktieägare, vilket kan jämföras med 510 aktieägare vid årsskiftet 2009/2010.

Under perioden 1 januari - 31 december 2010 har 821 (455) avslut gjorts och 3 148 909 (1 850 806) aktier omsatts till ett totalt värde av SEK 3 425 099 (2 729 318).

Genomsnittskursen ligger på c:a SEK 1,09 (1,47).

I genomsnitt har 3 (12) avslut gjorts och 12 446 (50 022) aktier omsatts per dag under året.

Vid utgången av perioden hade Caucasus Oil totalt 11 731 033 utestående aktier, varav största aktieägare är Thomas Karlsson med närstående, med totalt 1 480 400 aktier, vilket motsvarar 12,6% procent av röster och kapital. Ytterligare en aktieägare, Ulrich Andersson med närstående har mer än tio procent av röster och kapital, 12,2% av röster och kapital.

Insynspersonernas aktieinnehav

	2010-12-30	2009-12-31
Thomas Karlsson med närstående	1 480 400	1 600 000
Ulrich Andersson med närstående	1 426 080	1 520 596
Bertil Wilhelmsson med närstående	1 014 545	1 063 576
Bengt Grafström	225 795	210 596
Olle Björck	149 750	149 750
Lea Andersson med närstående	60 000	60 000
Lars-Olof Ericsson	20 000	-

Resultat

Rörelseresultatet för året uppgick till KSEK 170 (-389). Resultat efter finansiella poster för året uppgick till KSEK 170 (-414) och efter skatt till KSEK 170 (-414). Finansnettot för 2010 var SEK 2 (-24 596).

Finansiell ställning

Bolagets likvida medel uppgick vid årets utgång till KSEK 267 (1 494). Per balansdagen uppgick bolagets eget kapital till KSEK 3 436 (3 266). Bolagets soliditet per balansdagen uppgick till 98 procent (96).

Investeringar och kassaflöde

Totalt investerades 906 KSEK (1 148) i prospektering under året. Årets kassaflöde uppgick till -1 228 KSEK (813).

Risker och osäkerhetsfaktorer

Operativa risker

Allt företagande och ägande är förenat med risktagande. Verksamheten som bedrivs i Caucasus Oil erbjuder stora möjligheter, men innebär också betydande risker. Caucasus Oils verksamhet måste utvärderas mot bakgrund av de risker, kostnader och svårigheter som bolag aktiva inom gas- och oljeutvinning ofta ställs inför. Riskerna i sådana företag är främst kopplade till utfallet av och kostnaderna för prospektering och utvinning, samt prisutvecklingen på gas- och oljemarknaden, men även till tillståndsfrågor avseende undersökning, utvinning och miljö. Därtill skall beaktas att Caucasus Oil befinner sig i ett tidigt skede av sin verksamhet. Caucasus Oil utgör vidare en liten organisation och är i stor utsträckning beroende av ett antal nyckelpersoner.

Finansiella risker

Bolaget exponeras för olika finansiella risker i sin verksamhet såsom ränte-, pris-, kredit-, likviditets- och kassaflödesrisk. Ränterisk uppstår genom variationer i marknadsräntorna.

Prisrisk avser risken att värdet på ett finansiellt instrument varierar till följd av förändringar i marknadspriser. Kreditrisk (motpartsrisk) är risken att motparten i en transaktion inte kan fullgöra sin förpliktelse, vilket leder till förlust för bolaget. Likviditetsrisk (finansieringsrisk) är risken att bolaget inte kan finansiera sina åtaganden. Kassaflödesrisk är risken att bolagets kassaflöde varierar till följd av förändringar i marknadsräntor och på grund av valutafluktuationer.

Valutarisker

Intäkter från verksamheten är till huvudsaklig del i USA-dollar (USD), medan kostnaderna för bolaget delvis är i svenska kronor (SEK). Kursfluktuationer och osäkerhet i framtida valutakurser gör att förändringar i valutakurser kan komma att påverka bolagets redovisade intjäningsförmåga på ett avgörande sätt.

Osäkerhetsfaktorer

Förutom branschspecifika risker måste även mer generella osäkerhetsfaktorer beaktas, såsom konjunkturutveckling, konkurrens, teknologi- och marknadsutveckling, materialpriser, leverantörer, kunder, företagsförvärv, kvalificerad personal, lagstiftning och reglering, immateriella rättigheter, framtida kapitalbehov och aktiemarknadsrisk.

Ovan nämnda risker utgör ett sammanfattande urval av risker och osäkerhetsfaktorer, som har betydelse för Caucasus Oils verksamhet eller en investering i Caucasus Oils aktie.

Känslighetsanalys

Bolagets framtida intjäningsförmåga är till stor del knuten till framgången i att finna gas och olja i de projekt som bolaget deltar i. Möjligheten att exploatera projekten beror på vilka fyndigheter som påträffas och i vilken mängd. Gas- och oljeprisets utveckling påverkar också prospekteringsviljan hos operatörerna och kan på så sätt även påverka Caucasus Oils intjänandeförmåga.

Ekonomisk översikt

	2010-01-01 2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31	2008-04-18 - 2008-12-31
Nettoomsättning, tkr	1 014	203	-
Resultat efter finansnetto, tkr	170	-414	-519
Rörelsemarginal (%)	17	neg	neg
Avkastning på eget kapital (%)	5	neg	neg
Balansomslutning, tkr	3 526	3 411	1 437
Soliditet, %	98	96	92

Byte av redovisningsprincip

Från och med den 1 januari 2009 tillämpar företaget Redovisningsrådets Rekommendationer.

Dispositioner beträffande vinst eller förlust

Följande belopp står till årsstämman förfogande:

	Belopp i kr
Överkursfond	2 092 932
Årets resultat	170 414
Summa	2 263 346

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen balanseras i ny räkning.

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

Resultaträkning

Belopp i kr	Not	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Nettoomsättning		1 014 172	203 052
		1 014 172	203 052
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-25 708	-9 893
Övriga externa kostnader	1	-652 668	-506 499
Personalkostnader	2	-87 084	-44 763
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	3	-78 300	-31 744
Rörelseresultat		170 412	-389 247
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		2	497
Räntekostnader och liknande resultatposter		-	-25 093
Resultat efter finansiella poster		170 414	-413 843
Resultat före skatt		170 414	-413 843
Skatt på årets resultat	4	-	-
Årets resultat		170 414	-413 843
Resultat per aktie		0,01	-0,04
(för beräkning se redovisningsprinciper och bokslutskommentarer)			

Balansräkning

Belopp i kr	Not	2010-12-31	2009-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i olje- och gasbrunnar	5	2 582 278	1 754 415
		2 582 278	1 754 415
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	6	15 783	15 783
		15 783	15 783
Summa anläggningstillgångar		2 598 061	1 770 198
Omsättningstillgångar			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Övriga fordringar		660 800	116 865
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		-	30 001
		660 800	146 866
<i>Kassa och bank</i>		266 640	1 494 283
Summa omsättningstillgångar		927 440	1 641 149
SUMMA TILLGÅNGAR		3 525 501	3 411 347

Balansräkning

forts.

Belopp i kr	Not	2010-12-31	2009-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	7		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (11 731 033 aktier)		1 173 103	1 173 103
		1 173 103	1 173 103
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond		2 092 933	2 506 776
Årets resultat		170 414	-413 843
		2 263 347	2 092 933
Summa eget kapital		2 436 450	3 266 036
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		10 625	17 875
Övriga skulder		9 000	6 000
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		69 426	121 436
		89 051	145 311
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 525 501	3 411 347

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

Ställda säkerheter	2010-12-31	2009-12-31
Panter och säkerheter för egna skulder	Inga	Inga
Övriga ställda panter och säkerheter	Inga	Inga
Ansvarsförbindelser	2010-12-31	2009-12-31
Ansvarsförbindelser	Inga	Inga

Kassaflödesanalys

Belopp i kr	2010-12-31	2009-12-31
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	170 414	-413 843
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	78 300	31 744
	248 714	-382 099
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	248 714	-382 099
<i>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</i>		
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	-513 935	-45 621
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder	-56 259	34 596
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-321 480	-393 124
Investeringsverksamheten		
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-906 163	-1 131 913
Förvärv av finansiella tillgångar	-	-15 783
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-906 163	-1 147 696
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	-	2 353 484
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-	2 353 484
Årets kassaflöde	-1 227 643	812 664
Likvida medel vid årets början	1 494 283	681 619
Likvida medel vid årets slut	266 640	1 494 283

Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet m m	78 300	31 744
Av- och nedskrivningar av tillgångar	78 300	31 744

Redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Belopp i kr om inget annat anges

Allmänna redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen samt Redovisningsrådets rekommendationer och Akutgruppens uttalanden.

Klassificering m m

Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och avsättningar består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen.

Omsättningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

Belopp och datum

Redovisningsvalutan är svenska kronor och samtliga belopp är angivna i kronor (SEK) om inget annat anges. Beloppen inom parentes anger tidigare års värden

Bolagets säte m m

Bolaget Caucasus Oil bedriver verksamhet i associationsformen aktieföretag och har sitt säte i Vimmerby, Sverige.

Värderingsprinciper m m

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen när de på basis av tillgänglig information är sannolikt att den framtida ekonomiska nyttan som är förknippad med innehavet tillfaller företaget och att anskaffningsvärdet för tillgången kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Tillkommande utgifter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda förbättras i förhållande till den nivå som gällde då den ursprungligen anskaffades. Alla andra tillkommande utgifter redovisas som kostnad i den period de uppkommer.

Brunnar som ej är i produktion avskrivs ej.

Redovisning av intäkter

Redovisning av intäkter sker enligt Redovisningsrådet rekommendation nr 11, Intäkter. Intäktsredovisning sker i resultaträkningen när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla bolaget och dessa fördelar kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Intäkterna inkluderar endast det bruttointflöde av ekonomiska fördelar som företaget erhåller eller kan erhålla för egen räkning. Inkomst vid varuförsäljning redovisas som intäkt då bolaget till köparen har överfört de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande (och då bolaget inte behåller något engagemang i den löpande förvaltningen som vanligtvis förknippas med ägande) och bolaget utövar inte heller någon reell kontroll över de varor som sålts.

Intäkterna redovisas i det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas med avdrag för lämnade rabatter. Ersättningen erhålls i likvida medel och intäkten utgörs av ersättningen. (I de fall köparen erbjuds finansiering fastställs betalningens verkliga värde genom att nuvärdet av framtida inbetalningar beräknas. Skillnaden mellan betalningarnas verkliga värde och nominella värde redovisas som ränteintäkt.)

Belopp som uppbärs för annans räkning ingår inte i bolagets intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot varor och tjänster, som är av liknande slag och värde, anses bytet inte medföra någon intäkt. Kriterierna för intäktsredovisning tillämpas på varje transaktion för sig.

Ersättningar i form av ränta/royalty/utdelning på grund av annans användning av bolagets tillgångar redovisas som intäkt när det är sannolikt att de ekonomiska fördelar som är förknippade med transaktionen tillfaller bolaget och att de kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Royalty periodiseras i enlighet med överenskommelsens ekonomiska innebörd. Utdelning redovisas när aktieägarnas rätt att erhålla betalning bedöms som säker.

Produktionsintäkter från olje- och gaskällor redovisas utifrån avräkningsbesked.

Skatt

Företaget tillämpar Redovisningsrådets rekommendation RR 9 Inkomstskatter. Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt.

Skatter redovisas i resultaträkningen utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuell skatt (tidigare kallad Betald skatt) är skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Beloppen beräknas baserade på hur de temporära skillnaderna förväntas bli utjämnade och med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller aviserade per balansdagen. Temporära skillnader beaktas ej i skillnader hänförliga till andelar i dotter- och intresseföretag som inte förväntas bli beskattade inom överskådlig framtid. Obeskattade reserver redovisas inklusive uppskjuten skatteskuld.

Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att medföra lägre skatteutbetalningar i framtiden.

Fordringar

Fordringar är redovisade till anskaffningsvärde minskat med eventuell nedskrivning.

Nedskrivningar

De redovisade värdena för bolagets tillgångar kontrolleras vid varje balansdag för att utröna om det finns någon indikation på nedskrivningsbehov. Om någon sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde som det högsta av nyttjandevärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nedskrivning görs om återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden till en räntesats före skatt som är tänkt att beakta marknadens bedömning av riskfri ränta och risk förknippad med den specifika tillgången. För en tillgång som är beroende av andra tillgångar anses inte generera några oberoende kassaflöden. En sådan tillgång hänförs istället till den minsta kassagenererande enhet där de oberoende kassaflödena kan fastställas.

En nedskrivning reverseras om det har skett en förändring av beräkningarna som användes för att bestämma återvinningsvärdet. En reversering görs endast i den utsträckning som tillgångens redovisade värde inte överstiger det redovisade värdet som skulle ha redovisats, med avdrag för avskrivning, om ingen nedskrivning skulle gjorts.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Fordringar och skulder i utländsk valuta har omräknats till balansdagens kurs i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation nr 8. Kursdifferenser på rörelsefordringar och rörelseskulder ingår i rörelseresultatet, medan differenser på finansiella fordringar och skulder redovisas bland finansiella poster.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med beräknat restvärde. Avskrivning sker för de månader som brunnarna varit i produktion.

Följande avskrivningsprocent har tillämpats, varvid hänsyn tagits till innehavstiden för under året förvärvade och avyttrade tillgångar.

Anläggningstillgångar	% per år
Materiella anläggningstillgångar:	
-Olje- och gasbrunnar	5

Definition av nyckeltal

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansnetto

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader, men före extraordinära intäkter och kostnader.

Rörelsemarginal

Rörelseresultat i procent av nettoomsättningen.

Avkastning på eget kapital

Nettoresultat i procent av justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet

Eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt i förhållande till balansomslutningen.

Koncernförhållanden

Bolaget är moderbolag till Swe Tex Oil & Gas Inc. Då dotterbolaget ej bedriver någon verksamhet har någon koncernredovisning ej upprättats, med stöd av ÅRL 7 kap. 5§, då dotterbolaget är av ringa betydelse med hänsyn till kravet om rättvisande bild.

Avtal med operatörer i USA är tecknade med Swe Tex Oil & Gas Inc. men redovisas i det svenska moderbolaget. Detta då avtal tecknats mellan det amerikanska dotterbolaget och det svenska moderbolaget om att intäkterna ska tillfalla Caucasus Oil AB.

Inga övriga transaktioner har skett med dotterbolaget under året.

Resultat per aktie

Resultat per aktie beräknas genom att periodens resultat divideras med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden.

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Årets resultat	170 414	-413 843
Ingående antal aktier	11 731 033	9 958 000
Förändring	-	1 215 000
Utgående antal aktier	11 731 033	11 731 033
Vägt genomsnittligt antal aktier	11 731 033	10 373 753 *)

*) $9\,958\,000 \cdot (1/12) + 10\,279\,000 \cdot (10/12) + 11\,731\,033 \cdot (1/12) = 10\,373\,253$

Transaktioner med närstående

Caucasus Oil tillämpar RR 23 Upplysningar om närstående, vilken ställer krav på upplysningar om transaktioner med närstående. Närstående definieras i rekommendationen som företag eller fysisk person som utövar bestämmande eller betydande inflytande över företagets finansiella eller operationella beslut. Detta innebär att upplysningar lämnas om transaktioner med närstående som innebär ett utbyte av resurser, tjänster och förpliktelser, oavsett om ersättning utgår eller inte.

I konsultavtalet med Ulrich & Co, som ges upplysning om i noten "Anställda och personalkostnader", ingår kostnader för lokal och i bolaget verksam personal. Grafström Media HB bistår med delar av mediekommunikationen, 14 713 kr (14 300 kr). Bertil Wilhelmsson AB bistår med sakkunskap vid utvärdering och uppföljning av tilltänkta och gjorda investeringar, 15000kr(0).

lövrigt finns inga transaktioner med närstående.

Noter

Not 1 Arvode och kostnadsersättning till revisorer

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Ernst & Young AB		
Revisionsarvode	45 000	23 000
Övriga uppdrag	16 200	22 000
Summa	61 200	45 000

Not 2 Anställda och personalkostnader

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
<i>Medelantalet anställda</i>		
Män	-	-
Kvinnor	-	-
Totalt	-	-

Könsfördelning i företagsledningen

	2010-12-31	2009-12-31
<i>Andel kvinnor</i>		
Styrelsen	0%	0%
Övriga ledande befattningshavare	0%	0%

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Styrelse och VD	61 500	32 000
Summa	61 500	32 000

Sociala kostnader	19 323	10 054
(varav pensionskostnader)	-	-

Bolagets utestående pensionsförpliktelser till styrelse och VD uppgår till 0 (fg år 0).

Bolaget köper tjänster avseende ledning via ett managementavtal med Ulrich & Co AB, 121 062 kr (165 965 kr).

Not 3 Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Olje- och gasbrunnar	78 300	31 744
Summa	78 300	31 744

Not 4 Inkomstskatt

Uppskjutna skattefordringar avseende temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att utnyttjas. Uppskjuten skattefordran har ej bokförts på förlustavdrag, eftersom dess realiserbarhet är svårbedömd.

	2010-01-01 -2010-12-31	2009-01-01 -2009-12-31
Resultat före skatt	170 414	-413 843
Föregående års underskott	-927 723	-516 910
Ej skattepliktiga intäkter	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	1 045	3 030
Outnyttjade förlustavdrag	-756 264	-927 723

Not 5 Andelar i olje- och gasbrunnar

	2010-12-31	2009-12-31
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	1 786 159	654 246
-Nyanskaffningar	906 163	1 131 913
	2 692 322	1 786 159
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Vid årets början	-31 744	-
-Årets avskrivning enligt plan	-78 300	-31 744
	-110 044	-31 744
Redovisat värde vid årets slut	2 582 278	1 754 415

Not 6**Andelar i koncernföretag**

	2010-12-31	2009-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
-Vid årets början	15 783	-
-Inköp	-	15 783
Redovisat värde vid årets slut	15 783	15 783

Specifikation av moderföretagets innehav av aktier och andelar i koncernföretag

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Dotterföretag	Antal andelar i %	Redovisat värde
Swe Tex Oil & Gas, Inc.	100	15 783

Avtal med operatörer i USA är tecknade med SweTex Oil & Gas Inc. men redovisas i det svenska moderbolaget. Detta då avtal tecknats mellan det amerikanska dotterbolaget och det svenska moderbolaget om att intäkterna ska tillfalla Caucasus Oil AB.

Not 7**Eget kapital**

	Aktiekapital	Överkursfond	Fritt eget kapital
Vid årets början	1 173 103	2 092 932	-
Årets resultat			170 414
Vid årets slut	1 173 103	2 092 932	170 414

Underskrifter

Angående styrelsens och revisorns underskrifter

Årsredovisningen och revisionsberättelsen har undertecknats av styrelsen respektive revisorn. Bolaget har dock valt att inte inkludera signaturerna i denna version.

Vimmerby den 9 maj 2011.

Ulrich Andersson
Styrelseordförande

Bertil Wilhelmsson
Verksällande direktör

Bengt Grafström

Lars-Olof Ericsson

Vår revisionsberättelse har lämnats den 9 maj 2011.
Ernst & Young AB

Joakim Falck
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Caucasus Oil AB (publ)

Org.nr 556756-4611

Vi har granskat årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Caucasus Oil AB (publ) för räkenskapsåret 2010. Bolagets årsredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 7-20. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

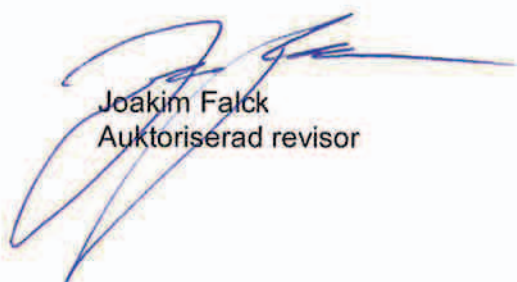
Revisionen har utförts i enlighet med god revisions sed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för 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 samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra 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. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen, disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Vimmerby den 10 maj 2011

Ernst & Young AB



Joakim Falck
Auktoriserad revisor



Caucasus Oil AB (publ)
Sevedegatan 34, 598 37 Vimmerby

Telefon: 0492 - 180 51
Fax: 0492 - 170 81
E-post: info@caucasusoil.se

www.caucasusoil.se