

Delårsrapport januari-mars 2013

Olja påträffad i ny brunn på Rustamovskoye i Ryssland

- Totala intäkter under perioden: 23 (30^{*}) mkr
- Periodens rörelseresultat: 6 (12^{*}) mkr
- Periodens resultat efter skatt: 4 (11^{*}) mkr
- Engångspost påverkar omsättning och resultat 2012 med 7^{*} mkr
- Resultat per aktie: 0,35 (1,04) kr
- Resultat per aktie efter utspädning: 0,35 (0,96) kr

<u>Oljeproduktion</u>	<u>Q1 2013</u>	<u>Q1 2012</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fat	46 750	41 400	177 850	77 300
Fat per dag	519	455	486	212

VD kommenterar

Shelton Petroleum har under kvartalet tagit flera väsentliga steg i bolagets utveckling. Rörelsemarginalen om 25% i det första kvartalet är stark, och har visat sig vara stabil under de senaste kvartalen. Bolagets produktion på 519 fat per dag är en ökning med 14% jämfört med samma kvartal föregående år.

Under året har vi fokuserat på borrprogrammet på oljefältet Rustamovskoye i Basjkirien, Ryssland. I början av maj offentliggjorde bolaget att den nya produktionsbrunnen påträffat olja i en sandstensformation vid måldjupet. Det är glädjande att vi påträffat olja i tre av tre brunnar på detta fält och det stärker vår tilltro till framtida borringar och ökar vår förståelse för fältets potential. Ett testprogram innefattande perforering av ett intervall på fem meter kommer att ge värdefull information om de dagliga produktionsvolymerna som vi kan förvänta oss från denna brunn.

Produktion från Lelyaki-fältet i Ukraina var något högre än i första kvartalet föregående år, vilket är ett resultat av det arbetsprogram med workovers som bolaget genomför. Bolaget har som tidigare meddelats påbörjat test av ett intervall från permtiden i den nya brunnen #310.

I april avyttrade Shelton Petroleum sitt innehav i AIM-listade Pan European Terminals. Transaktionen skedde till en premie jämfört med börskursen och stärkte likviditeten med cirka 27 miljoner kronor. Aktieförsäljningen ger oss ökade resurser till att utveckla licensportföljen, där vi ser en betydande potential. Utöver det pågående borrprogrammet i Basjkirien och utvecklingen av Lelyaki-fältet har vi intressanta gaslicenser offshore i Ukraina som vi vill ta till nästa nivå

Robert Karlsson

* Jämförelsetalen för 2012 innehåller en engångspost om 7 mkr som avser aktieinnehavet i Tomsk Refining

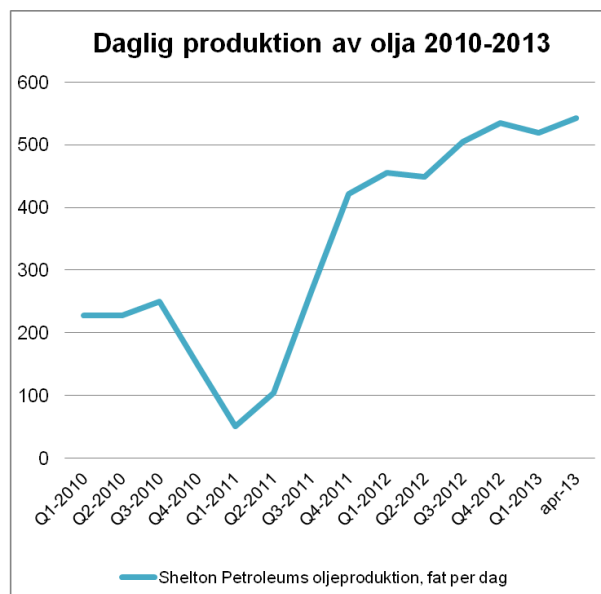
Januari - mars 2013

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 23 (23) mkr. Shelton Petroleum sålde 43 410 (41 400) fat olja under kvartalet och produktionen uppgick till 46 750 (41 400) fat olja. Priserna var något lägre i både Ryssland och Ukraina jämfört med samma period 2012.

Den genomsnittliga dagliga produktionen under första kvartalet uppgick till 519 fat jämfört med 455 fat samma period 2012.

Rörelsens kostnader i första kvartalet uppgick till 18 (19) mkr och består främst av produktionskostnader, personalkostnader och övriga externa kostnader. Rörelseresultatet för perioden januari – mars 2013 uppgick till 6 (12) mkr. Periodens resultat uppgick till 4 (11) mkr.



Omsättning och resultat för 2012 påverkades positivt med 7 mkr av en engångspost avseende aktieinnehavet i Tomsk Refining.

I övrigt totalresultat ingår en förändring av verkligt värde av innehavet i Pan European Terminals (PAN), 3 mkr, samt omräkningsdifferenser på koncerninterna lån i utländsk valuta, -2 mkr. Justeringarna av verkligt värde samt omräkningsdifferenser påverkar inte kassaflödet.

Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 23 mkr jämfört med 31 mkr den 31 december 2012. Kassaflödet för första kvartalet uppgick till -8 (2) mkr. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 2 mkr, vilket är lägre än rörelseresultatet i kvartalet på grund av en ökning i kundfordringar. Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad uppgick till totalt 10 (2) mkr i kvartalet, främst hänförligt till den nya brunnen i Ryssland där olja påträffats.

Finansiella anläggningstillgångar, som består av innehavet i PAN som såldes efter utgången av perioden i april, uppgick till 26 mkr den 31 mars 2013 jämfört med 24 mkr den 31 december 2012. Ökningen är hänförlig till en justering till verkligt värde.

Bolagets konvertibellån på 22 mkr, som förfaller i december 2013 och som löper med 10 procents ränta och har en konverteringskurs på 16 kr, har omklassificerats till kortfristiga skulder.

Eget kapital per aktie per 31 mars 2013 uppgick till SEK 25,86 (24,87) och soliditeten var 78 (81) procent.

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 17 655 (12 400) fat under första kvartalet, vilket är väsentligt högre än föregående år. Produktion i fat per dag uppgick till 196 (136). Intäkter i det ryska segmentet under första kvartalet uppgick till 4,4 mkr (3,3) och rörelseresultatet uppgick till 1,1 (0,7) mkr, vilket motsvarar en rörelsemarginal på 25% (22%).

Som en del av utbyggnadsprogrammet på Rustamovskoye fältet i Basjkirien inleddes i februari borring av en ny brunn. I maj nåddes ett totalt djup av 2 565 meter. Loggarna från borrhningen visar att olja har påträffats i den sandstensformation från devontiden som de två andra brunnarna producerar olja ur på Rustamovskoye fältet. Ett intervall på fem meter kommer att perforeras och produktionstestas.

Fältet kommer att byggas ut stegvis i syfte att hantera geologiska risker samt att balansera investeringarna mot bolagets tillgängliga finansiella resurser. Shelton Petroleum har därför ingått ett avtal som inkluderar borring av en brunn med en option att borra ytterligare en brunn. Efter analys av borrhdata och geologisk information kommer bolaget att utveckla en ny design för att på bästa sätt utforska och utvinna fyndighetens reserver. Den nya designen kommer att beakta möjligheterna till horisontell borring, vilket kan ge väsentligt förbättrad brunnekonomi, givet rätta geologiska förutsättningar.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det första kvartalet uppgick till 29 095 (29 000). Produktionen i fat per dag uppgick till 323 (319). Intäkterna i det ukrainska segmentet uppgick i det första kvartalet till 18,5 (19,9) mkr och rörelseresultatet till 8,4 (7,6) mkr, vilket motsvarar en rörelsemarginal på 48% (38%).

Shelton Petroleum (Zhoda 2001 Corporation) och partnern Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, fortsätter att genomföra arbetsprogrammet på Lelyaki fältet. Målet är att steg för steg höja produktiviteten och öka produktionsvolymerna. Som tidigare meddelats har operatören Kashtan Petroleum slutfört borrhningen av brunn #310. Efter testning av ett intervall från den geologiska karbontiden beslöt operatören att isolera den och istället perforera ett grundare intervall från permtiden. Cirka 75 procent av produktionen på Lelyaki sker från en reservoarsten från permtiden. Testningen har inletts. Operatören kommer att perforera totalt 8 meter, installera en nedsänkbar elektrisk pump och därefter mäta flödena.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

I april avyttrade bolaget sitt innehav i Pan European Terminals för cirka 27 mkr.

I maj offentliggjorde bolaget att det hade påträffat olja i den tredje brunnen på Rustamovskoye fältet.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 302 (309) mkr. Likvida medel uppgick till 17 (21) mkr. Resultatet efter skatt för första kvartalet uppgick till -1 (5) mkr.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums årsredovisning för 2012. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Kommande finansiella rapporter

Årsstämma	21 maj 2013
Delårsrapport april – juni 2013	23 augusti 2013
Delårsrapport juli – september 2013	22 november 2013

Offentliggörande enligt svensk lag

Shelton Petroleum offentliggör denna information enligt svensk lag om värdepappersmarknaden och/eller svensk lag om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 21 maj 2013 kl. 08.30 CET.

Denna rapport har ej varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

För mer information, vänligen kontakta:

Robert Karlsson, vd, +46 709 565 141
robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

Shelton Petroleum AB

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Organisationsnummer: 556468-1491
Tel: +46 8 407 18 50
E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com
www.sheltonpetroleum.com

Fakta om Shelton Petroleum

Shelton Petroleum är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. I Ryssland äger bolaget tre licenser i Volga-Ural-regionen i Basjkirien och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoye-fältet efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram. I Ukraina har Shelton Petroleums helägda dotterbolag ingått joint-venture med Ukrnafta och Chornomornaftogaz, två ledande ukrainska olje- och gasbolag. Shelton Petroleums aktie handlas på NASDAQ OMX Stockholm under namnet SHEL B.

Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore	Land	Primär produkt	Reserver			Resurs-potential	Intresseandel	Partner
			1P	2P	3P			
Rustamovskoye	Ryssland	Olja	1	1	6	43	100%	
Lelyaki	Ukraina	Olja	3	8	8	-	45%	Ukrnafta

Prospektering onshore								
Aysky*	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	
Suyanovskoye	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	

* Aysky and Suyanovskoye förvärvades hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av oberoende konsulter. Det oberoende seismiska service företaget Udmurtgeofizika uppskattar att de Ryska C1+C2 reserverna och C3 resurserna uppgår till 12 respektive 10 miljoner fat olja, baserat på Shelton Petroleums seismiska program och brunnar borrade under Sovjet tiden.

Prospektering offshore								
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta Havet	Gas & NGL	-	-	-	130	50%	CNG
Biryucha	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	166	50%	CNG
Norra Kerchenskoye	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	4	50%	CNG

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Shelton Petroleum. Reserver baseras på bedömningar utförda 2009 av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd.

Not till reserv- och resursbedömningen

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd. Beräkningarna har genomförts i enlighet med Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook som har sammanställts i samarbete mellan Society of Petroleum Evaluation Engineers (www.spre.org) och Canadian Institute of Mining, Metallurgy & Petroleum (Petroleum Society). Resurserna har uppskattats av AGR TRACS. Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver. Alla bedömningar är baserade på information per 30 september 2009. Reserverna och resurserna avser de mängder olja och gas som är Shelton Petroleums andel i de fält där bolaget har samarbeten via joint venture och joint investment agreement. Beloppen anges i miljoner fat oljeekvivalenter. Aysky och Suyanovskoye är två prospekteringslicenser som ligger i direkt anslutning till Rustamovskoye. Sovjetiska borrhningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält och bolaget har inlett en prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	Not	jan-mar 2013	jan-mar 2012	jan-dec 2012
Intäkter		22 835	23 178	93 223
Övriga intäkter		23	6 617	6 691
Summa intäkter		22 858	29 795	99 914
Aktiverat arbete för egen räkning		996	1 051	3 998
Råvaror och förnödenheter		-11 185	-12 610	-48 142
Personalkostnader		-3 255	-2 575	-10 342
Övriga externa kostnader		-3 039	-3 161	-13 553
Avskrivningar		-555	-618	-2 262
Rörelsens kostnader		-18 034	-18 964	-74 299
Rörelseresultat		5 820	11 882	29 613
Finansiella intäkter		61	988	1 833
Finansiella kostnader		-117	0	-667
Summa finansiella poster		-56	988	1 166
Resultat före skatt		5 764	12 870	30 779
Skatt	4	-2 044	-1 830	-5 964
Periodens resultat		3 720	11 040	24 815
Övrigt totalresultat				
Finansiella tillgångar som kan säljas		2 538	882	-63
Uppskjuten skatt eget kapitaldel konvertibellån		0	0	29
Valutakursdifferenser		-1 666	-781	-8 145
Totala poster som kan omklassificeras till periodens resultat		872	101	-8 179
Övrigt totalresultat för perioden		872	101	-8 179
Summa totalresultat för perioden		4 592	11 141	16 636
Resultat per aktie		0,35	1,04	2,33
Resultat per aktie efter utspädning		0,35	0,96	2,23
Genomsnittligt antal aktier		10 640 588	10 640 588	10 640 588
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		10 640 588	12 063 713	12 063 713

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	31-mar 2013	31-mar 2012	31-dec 2012
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	6 807	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	73 257	72 531	74 150
Materiella anläggningstillgångar	179 021	155 805	171 364
Finansiella anläggningstillgångar	26 040	42 895	23 503
Summa anläggningstillgångar	285 125	278 038	275 824
Omsättningstillgångar			
Varulager	200	672	139
Kortfristiga fordringar	44 702	2 241	29 592
Likvida medel	23 031	46 945	30 764
Summa omsättningstillgångar	67 933	49 858	60 495
Summa TILLGÅNGAR	353 058	327 896	336 319
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	275 157	264 594	270 565
Långfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	0	21 656	22 102
Uppskjuten skatteskuld	28 092	28 736	27 337
Övriga avsättningar	350	337	349
Summa långfristiga skulder	28 442	50 729	49 788
Kortfristiga skulder			
Konvertibelt förlagslån	22 261	0	0
Leverantörsskulder	18 403	3 415	6 108
Övriga skulder	8 795	9 158	9 858
Summa kortfristiga skulder	49 459	12 573	15 966
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	353 058	327 896	336 319

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-mar 2013	jan-mar 2012	jan-dec 2012
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 084	11 516	3 447
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-9 760	-2 169	-10 910
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	0	-7 800	-7 324
Periodens kassaflöde	-7 676	1 547	-14 787
Likvida medel vid periodens början	30 764	45 986	45 986
Periodens kassaflöde	-7 676	1 547	-14 787
Kursdifferens i likvida medel	-57	-588	-435
Likvida medel vid periodens utgång	23 031	46 945	30 764

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2013	2012
Ingående balans 1 januari	270 565	253 453
Summa totalresultat för perioden	4 592	11 141
Utgående balans 31 mars	275 157	264 594

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	jan-mar 2013	jan-mar 2012	jan-dec 2012
Nettoomsättning	120	110	491
Övriga intäkter	0	6 573	6 573
Summa intäkter	120	6 683	7 064
Personalkostnader	-1 587	-1 003	-4 051
Övriga externa kostnader	-1 359	-1 182	-3 700
Rörelseresultat	-2 826	4 498	-687
Finansiella poster	2 274	523	-1 336
Resultat före skatt	-552	5 021	-2 023
Skatt	35	37	154
Periodens resultat	-517	5 058	-1 869

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	31-mar 2013	31-dec 2012
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	275 740	270 066
Summa anläggningstillgångar	275 740	270 066
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	8 743	8 194
Likvida medel	17 418	24 780
Summa omsättningstillgångar	26 161	32 974
Summa TILLGÅNGAR	301 901	303 040
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	275 730	276 247
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	22 102
Uppskjuten skatteskuld	112	147
Summa långfristiga skulder	112	22 249
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	22 261	0
Övriga skulder	3 798	4 544
Summa kortfristiga skulder	26 059	4 544
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	301 901	303 040

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) med organisationsnummer 556468-1491 och med säte i Stockholm är noterat på NASDAQ OMX Stockholm under namnet SHEL B. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 31 mars 2013 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2012, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2012 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2012. Emellertid har en genomgång av resultatavräkningen av levererad olja gjorts i Ukraina. Effekten i första kvartalet 2013 var cirka 1,7 mkr på intäkter och -0,9 mkr på råvaror och förnödenheter. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. Inga förvärv har gjorts under perioden.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2012.

Not 3. Verkligt värde

Ändringar i IAS 34 kräver att upplysningar ska lämnas om bland annat värdering till verkligt värde enligt IFRS 13. Shelton Petroleum påverkas genom att upplysningar om verkligt värde på finansiella tillgångar och skulder ska lämnas även i delårsrapporter. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder. Finansiella tillgångar tillhör kategorierna Finansiella tillgångar som kan säljas samt Kund- och övriga fordringar. Finansiella skulder tillhör kategorierna Låneskulder och Leverantörs- och övriga skulder. Finansiella anläggningstillgångar utgörs av bolagets innehav i Pan European Terminals och tillhör nivå 1 i verkligt värdehierarkin, där värdering sker utifrån noterade priser på aktiva marknader.

	Redovisade värden	Verkliga värden
Finansiella anläggningstillgångar	26 040	26 040
Kortfristiga fordringar	44 702	44 702
Likvida medel	23 031	23 031
Summa tillgångar	93 773	93 773
Konvertibelt förlagslån	22 261	22 261
Leverantörsskulder	18 403	18 403
Övriga skulder	8 795	8 795
Summa skulder	49 459	49 459

Not 4. Skatt

Bolaget redovisar skattekostnader på 2 (2) mkr. Skatten är främst hänförlig till bolagsskatt i Ukraina. Den innehåller också förändringar i uppskjuten skatt.

Not 4. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Sergey Titov erhåller en månatlig ersättning för sina tjänster. Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag (Co. #1144449 Alberta Ltd.) i vilket Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en av flera delägare. Avtalet omfattar projektledning, affärsutveckling samt geologisk expertis. Ersättningen är rörlig.

Not 5. Segmentrapportering

Koncernen är organiserad i och styrs utifrån geografiska regioner vilka sammanfaller med de rörelsesegment för vilka information lämnas och följs upp internt på operativ nivå. Rörelsesegment per geografisk region inkluderar samtliga rapporterade lokala enheter inom respektive region. De rapporterbara rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterbara rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till vidarefakturerade kostnader hänförliga till koncerninterna tjänster. Marknadsmässiga villkor i enlighet med armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten. Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmättet rörelseresultat.

Januari - mars 2013
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	4 385	18 473	0	0	22 858
Intäkter, interna	0	0	155	-155	
Aktiverat eget arbete	996	0	0	0	996
Råvaror och förnödenheter	-1 709	-9 476	0	0	-11 185
Övriga rörelsekostnader	-2 558	-604	-3 842	155	-6 849
Rörelseresultat	1 114	8 393	-3 687	0	5 820

Januari - mars 2012
Resultaträkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Intäkter, externa	3 331	19 891	6 573	0	29 795
Intäkter, interna	0	0	155	-155	0
Aktiverat eget arbete	1 051	0	0	0	1 051
Råvaror och förnödenheter	-1 481	-11 129	0	0	-12 610
Övriga rörelsekostnader	-2 152	-1 126	-3 231	155	-6 354
Rörelseresultat	749	7 636	3 497	0	11 882

31 mars 2013
Balansräkning, tkr
Tillgångar

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	139 440	112 702	6 943	0	259 085
Omsättningstillgångar, externa	4 401	43 867	19 665	0	67 933
Omsättningstillgångar, interna	0	0	11 035	-11 035	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	8 936	824	0	0	9 760

31 mars 2012
Balansräkning, tkr
Tillgångar

	Ryssland	Ukraina	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	119 257	108 935	6 950	0	235 142
Omsättningstillgångar, externa	1 497	24 345	24 016	0	49 858
Omsättningstillgångar, interna	0	0	16 047	-16 047	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	1 727	442	0	0	2 169