

MISEN ENERGY AB (publ.)
Org nr 556526-3968

Årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2012

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning och koncernredovisning.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- koncernresultaträkning	8
- koncernbalansräkning	9
- koncernens förändringar i eget kapital	11
- kassaflödesanalys för koncernen	12
- moderbolagets resultaträkning	13
- moderbolagets balansräkning	14
- moderbolagets förändringar i eget kapital	16
- kassaflödesanalys för moderbolaget	17
- tilläggsupplysningar	18
- noter, gemensamma för moderbolag och koncern	32

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Koncernen

Misen Energy AB, tidigare Svenska Capital Oil AB, är ett svenskt bolag som under perioden 2005 till 2010 varit inriktat på utveckling av georesurser i Ukraina. I och med att det tidigare helägda dotterbolaget LLC Capital Oil Ukraine avyttrades per 30 december 2010 upphörde bolagets oljeexploatering i Ukraina. Verksamheten har från och med 2011 inriktats på gasutvinning inom ett nytt samägandeprojekt, Joint Activity ("JA") i Ukraina. Inom ramen för denna ändrade verksamhetsinriktning förvärvades under 2011 samtliga aktier i det svenska bolaget Misén Enterprises AB och dess helägda ukrainska dotterbolag LLC Karpatygaz. Koncernen består därutöver av det helägda dotterbolaget Capital Oil Resources Sweden AB i Sverige. Det sedan mitten av 2008 vilande engelska dotterbolaget Capital Oil (UK) Ltd har under året likviderats.

Vid årsstämman den 30 juni 2011 godkändes styrelsens förslag att förvärva samtliga aktier i Misén Enterprises AB. Detta förvärv genomfördes med effekt från den 1 juli 2011. Betalning erlades genom att nyemittera aktier i Svenska Capital Oil AB på hela köpeskillingen, som uppgick till 999 999 TSEK. Genom denna transaktion blev de fem tidigare ägarna i Misén Enterprises AB dominerande ägare i Svenska Capital Oil AB med ett totalt aktieinnehav på 98,8 % av samtliga aktier. Härigenom tillämpas reglerna i IFRS för omvända förvärv vid upprättande av koncernredovisning.

Moderbolaget

Misen Energy AB har som verksamhetsinriktning att utföra koncernövergripande uppgifter och tillsammans med dotterbolaget Misén Enterprises AB tillhandahålla finansiering för verksamheten i Ukraina.

Flerårsjämförelse

Bolagets ekonomiska utveckling i sammandrag.

		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Koncernen</u>						
Nettoomsättning	tkr	586 549	191 113	4 241	-	-
EBITDA	tkr	360 450	126 233	2 556	-	-
Resultat efter finansiella poster	tkr	342 892	110 482	3 252	-	-
Resultat per aktie före utspädning*	kr	1,83	0,58	0,02	-	-
Resultat per aktie efter utspädning*	kr	1,83	0,58	0,02	-	-
Avkastning på eget kapital	%	74,9%	76,0%	48,4%	-	-
Avkastning på sysselsatt kapital	%	111,6%	88,8%	53,0%	-	-
Balansomslutning	tkr	628 145	159 941	8 586	-	-
Soliditet	%	56,4%	68,3%	71,4%	-	-
Andel riskbärande kapital	%	56,6%	68,3%	71,4%	-	-
Skuldsättningsgrad	%	25,1%	0,0%	0,0%	-	-
Antal anställda	st	87	32	-	-	-

* Justerat för omvänd split 100:1 i januari 2012.

Koncernuppgifter före 2010 ej tillämpligt eftersom Koncernen bildades 2010.

Moderbolaget

Nettoomsättning	tkr	9 542	-	481	2 320	3 854
EBITDA	tkr	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Resultat efter finansiella poster	tkr	-11 062	-5 644	-7 395	-132 537	-2 296
Avkastning på eget kapital	%	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Avkastning på sysselsatt kapital	%	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Balansomslutning	tkr	1 011 091	1 003 063	6 983	11 540	145 287
Soliditet	%	97,7%	99,6%	66,6%	86,8%	98,2%
Andel riskbärande kapital	%	97,7%	99,6%	66,6%	86,8%	98,2%
Skuldsättningsgrad	%	2,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Antal anställda	st	2	2	2	2	3

Definitioner av nyckeltalen framgår av Tilläggsupplysningar.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Investeringar och händelser under året

Förvärvet av Misen Enterprises AB per den 1 juli 2011 och det därigenom erhållna indirekta majoritetsägandet i det ukrainska JA innebär en totalt förändrad verksamhetsinriktning för Misen Energy AB. Detta demonstrerades klart i koncernresultatet för 2011, där Resultat efter finansnetto uppgick till drygt 110 MSEK och koncernens operationella kassaflöde var 96 MSEK. Denna positiva utveckling har fortsatt under 2012 med ett koncernresultat efter finansnetto på 343 MSEK, en ökning med 212 %. Vinsten per aktie ökade från 0,58 SEK under 2011 till 1,83 SEK under 2012, alltså en tredubbling. Den kraftigt förbättrade resultatutvecklingen är ett resultat av det genomförda investeringsprogrammet, varigenom både produktivitet per gasbrunn och antalet brunnar ökats under året. Antalet brunnar uppgår vid utgången av 2012 till 145 stycken. Verksamheten i JA är investeringskrävande och under 2012 uppgick koncernens andel av investeringarna i renovering av gasbrunnar och inköp av produktionsutrustning till 573 MSEK (varav 404 MSEK kassaflödespåverkande) mot 109 MSEK under 2011. Investeringsbehovet kommer även i framtiden att vara betydande, varför Joint Activity Avtalet ("JAA") stipulerar att ingen utdelning kommer att lämnas förrän tidigast 2015. Koncernens kassaflöde, som före förändring av röreslekapital uppgick till 284 MSEK under 2012, bedöms kunna täcka merparten av det framtida investeringsbehovet.

Ett finansieringsavtal har ingåtts mellan Misen Energy AB och en holländsk finansieringsfond, varigenom Misen Energy AB har erhållit en finansieringslimit upp till 7,5 miljoner EUR, varav 2 325 000 EUR utnyttjats per den 31 december 2012. Detta finansieringsavtal täcker det långsiktiga finansieringsbehovet för Misen Energy AB:s svenska verksamhet. I enlighet med Addendum Nr 5 till det gällande JAA har Misen Enterprises AB under året iklätt sig ansvaret för att tillskjuta 12 515 958 USD som tillskott före 2014-02-25 och även åtagit sig att sörja för ytterligare finansiering av JA upp till 3 000 000 000 UAH när så erfordras. I koncernens balansräkning har 50,01% av ovannämnda tillskott om 12,5 MUSD, redovisats som immateriella anläggningstillgångar i form av rättigheter och licenser. De 3 miljarder UAH redovisas som ansvarsförbindelser inom linjen och motsvarar 2 429 MSEK.

Gasproduktionen under helåret 2012 i JA har uppgått till 360 miljoner kubikmeter jämfört med 138 miljoner kubikmeter under 2011, en ökning med 160 procent. Detta har kunnat ske tack vare en ökad produktivitet samt genom att antalet brunnar har ökat från 110 till 145 under 2012. Vid slutet av 2012 var den månatliga gasproduktionen 40 miljoner kubikmeter

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Ett ytterligare Amendment 6 till det gällande JAA har undertecknats av Misen Enterprises i april. Det nya Amendment 6 innebär att sex existerande projekt har utökats och att fem nya projekt har lagts till vilket innebär att det totala antalet projekt som Misen är involverat i i Ukraina nu uppgår till 27. I dessa projekt uppgår nu antalet fält till 42 och antalet källor har utökats från 145 till 208. Misen kommer också att sätta upp en större och två mindre "Booster Compressor Stations (BCS)". I och med undertecknandet av JAA 6 utökas Misens åtagande att sörja för finansiering när så erfordras från 3 000 000 000 UAH till 5 000 000 000 UAH.

Framtida utveckling

Genom förvärvet av Misen Enterprises AB och därav följande delägarskap i det ukrainska JA lades grunden för den positiva utveckling som påbörjades under 2011 och som fortsatt och förbättrats kraftigt under 2012. Denna utveckling förväntas fortsätta och förstärkas ytterligare under åren framöver, vilket kommer att öka värdet för både gamla och nya aktieägare.

Detta kommer att realiseras genom en framtida fortsatt ökad gasproduktion, vilket i sin tur leder till ett fortsatt stort investeringsbehov. För att säkerställa genomförandet av nödvändiga investeringar, kommer ingen utdelning att lämnas förrän tidigast 2015, utan vinster som genereras kommer under denna period att återinvesteras i verksamheten inom JA.

Ägarförhållanden

Största aktieägare i Misen Energy AB per 2012-12-31

	<u>Antal aktier 2012</u>	<u>Innehav %</u>
Nellston Holdings Ltd, CY	43 001 100	29,64 %
Norchamo Ltd, CY	43 001 100	29,64 %
Blankbank Investment Ltd, CY	28 667 400	19,76 %
Forest Walkway AB	14 333 700	9,88 %
TCT Holding AB	14 333 700	9,88 %
Sadkora Resources AB	53 347	0,04 %
Försäkrings AB Avanza Pension	31 680	0,02 %
Pictet & Cie, CH	30 360	0,02 %
Nordnet Pensionsförsäkring AB	30 176	0,02 %
Michael Nord	28 342	0,02 %
Goce Kostovski	25 000	0,02 %
<u>Övriga</u>	<u>1 532 317</u>	<u>1,06 %</u>
Totalt	145 068 222	100,00 %

Samtliga aktier är tillfullo betalda.

Miljöpåverkan

Verksamheten inom JA har påverkan på miljön i Ukraina vilket regleras av lagar och överenskommelser, vilka i sin tur styr JA-verksamheten inom miljöområdet. 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 uppfyller gällande miljökrav för att kunna behålla nuvarande licenser eller införskaffa nya.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernen arbetar med prospektering och utvinning av hydrokarboner med fokus på etablering av olje- och gasproduktion i Ukraina. I denna verksamhet arbetar bolaget med en komplex bild av branschspecifika risker såsom prisutveckling på gas och olja, valutarisker och ränterisker, tillståndsfrågor avseende undersökning, bearbetning och miljö samt osäkerheten i värdet av det utförda prospekteringsarbetet och av det efterföljande fältutvecklingsarbetet. I och med att verksamheten nu inriktas på produktion i stället för prospektering har riskexponeringen dock avsevärt reducerats.

Misen Energy AB kommer att initiera en process som skall syfta till att utreda vad som behövs för att förlänga de licenser som går ut 2018, då flertalet av licenserna formellt går ut vid den tiden.

Det finansieringsbehov som kan komma att uppstå under 2013 kommer att hanteras genom förlängda krediter och om så skulle behövas, justeringar i investeringsprogrammet.

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

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserade vinstmedel och överkursfond	708 527 827
Årets förlust	-11 062 491
	<hr/>
kronor	697 465 336

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att

i ny räkning överförs	697 465 336
	<hr/>
kronor	697 465 336

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar, som tillsammans med förvaltningsberättelsen utgör en integrerad del av denna årsredovisning.

Koncernresultaträkning	Not	2012	2011
Nettoomsättning	1, 2	586 549	191 113
Övriga rörelseintäkter		97	-
		<hr/>	<hr/>
		586 646	191 113
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3, 4	-208 728	-62 362
Personalkostnader	5, 6	-14 106	-5 287
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-9 777	-792
Nedskrivning av förvärvsgoodwill	7	-	-13 510
Nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	7	-	-1 483
Vinst vid försäljning av dotterbolag		-	2 769
Övriga rörelsekostnader		-3 362	-
		<hr/>	<hr/>
Summa rörelsens kostnader		-235 973	-80 665
Rörelseresultat		350 673	110 448
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	1 191	292
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-8 972	-258
		<hr/>	<hr/>
Summa resultat från finansiella poster		-7 781	34
Resultat efter finansiella poster		342 892	110 482
Skatt på årets resultat	10	-78 142	-27 399
		<hr/>	<hr/>
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare		<u>264 750</u>	<u>83 083</u>
Rapport över totalresultat - Koncernen			
Årets resultat		264 750	83 083
Övrigt totalresultat för året			
Omräkningsdifferenser		-19 543	6 608
		<hr/>	<hr/>
Summa totalresultat för året hänförligt till moderbolagets aktieägare		245 207	89 691

Resultat per aktie före och efter utspädning räknat på resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare under året uppgick till 1,83 kr/aktie (2011: 0,58 kr/aktie).

Genomsnittligt antal aktier för året uppgick till 145 068 222 (2011: 143 962 611).

Koncernbalansräkning	Not	2012-12-31	2011-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	2		
Immateriella anläggningstillgångar			
Rättigheter och licenser	11	40 514	844
		40 514	844
Materiella anläggningstillgångar			
Aktiverade utvecklingskostnader	7, 12	-	15 884
Inventarier, verktyg och installationer	13	167 641	1 650
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	14	371 902	85 530
		<u>539 543</u>	<u>103 064</u>
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga värdepappersinnehav		-	2 483
		<u>580 057</u>	<u>106 391</u>
Summa anläggningstillgångar			
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.	15		
Reservdelar		545	357
Oljeprodukter och naturgas		7 438	14 982
Övrigt		-	444
		<u>7 983</u>	<u>15 783</u>
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	16, 17	21 346	11 667
Övriga fordringar	18	783	2 565
Förskott till leverantörer		4 429	2 325
Förutbetalda kostnader	19	222	6 391
		<u>26 780</u>	<u>22 948</u>
Likvida medel	16	13 325	14 819
Summa omsättningstillgångar		<u>48 088</u>	<u>53 550</u>
SUMMA TILLGÅNGAR		<u>628 145</u>	<u>159 941</u>

Koncernbalansräkning	Not	2012-12-31	2011-12-31
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Aktiekapital	20	290 136	290 136
Övrigt tillskjutet kapital		-274 435	-274 435
Andra reserver		-13 087	6 456
Balanserat resultat		351 884	87 134
		<hr/>	<hr/>
Summa eget kapital		354 498	109 291
Långfristiga skulder			
Långfristiga lån	21	87 505	-
Övriga långfristiga skulder till JA		39 639	1 518
Skulder avseende finansiell leasing	22	14 790	-
Uppskjuten skatteskuld		984	-
		<hr/>	<hr/>
Summa långfristiga skulder		142 918	1 518
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga lån	21	57 243	-
Skulder avseende finansiell leasing		7 211	-
Förskott från kunder		-	10 508
Leverantörsskulder		26 694	11 476
Aktuell skatteskuld		22 265	18 089
Övriga skulder		15 749	6 364
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	1 567	2 695
		<hr/>	<hr/>
Summa kortfristiga skulder		130 729	49 132
		<hr/>	<hr/>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		628 145	159 941
		<hr/>	<hr/>
Ställda säkerheter	24	359 123	39
Ansvarsförbindelser	25	2 633 653	934 892

Koncernens förändringar i eget kapital

	<u>Aktie- kapital</u>	<u>Övrigt tillskjutet kapital</u>	<u>Andra reserver</u>	<u>Balanserat resultat</u>	<u>Summa eget kapital</u>
Ingående eget kapital 2011-01-01	50	100	-152	6 135	6 133
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	83 083	83 083
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens	-	-	6 608	-	6 608
Summa totalresultat	0	0	6 608	83 083	89 691
Transaktioner med aktieägare	-				
Nyemission (Effekt av omvänt förvärv)	290 086	-274 535	-	-2 084	13 467
Summa transaktioner med aktieägare	290 086	-274 535	0	-2 084	13 467
Utgående eget kapital 2011-12-31	290 136	-274 435	6 456	87 134	109 291
Ingående eget kapital 2012-01-01	290 136	-274 435	6 456	87 134	109 291
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	264 750	264 750
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens	-	-	-19 543	-	-19 543
Summa totalresultat	0	0	-19 543	264 750	245 207
Utgående eget kapital 2012-12-31	290 136	-274 435	-13 087	351 884	354 498

Kassaflödesanalys för koncernen	Not	2012	2011
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		350 673	110 446
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	26	14 091	13 018
Erhållen ränta		1 191	292
Erlagd ränta		-8 972	-257
Betald inkomstskatt		-72 563	-27 398
		<u>284 420</u>	<u>96 101</u>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning varulager		6 977	-15 783
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		51 071	-23 841
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder		16 574	46 979
		<u>74 622</u>	<u>7 359</u>
Kassaflöde från den löpande verksamheten		359 042	103 456
Investeringsverksamheten			
Sålda immateriella anläggningstillgångar		51	-
Investeringar i materiella anläggningstillgångar*		-404 378	-108 730
Sålda materiella anläggningstillgångar		-	2 769
Minskning av långfristig fordran		-	2 619
		<u>-404 327</u>	<u>-103 342</u>
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-404 327	-103 342
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		66 579	1 218
Amortering av lån		-24 173	-
Nyemission		-	13 467
		<u>42 406</u>	<u>14 685</u>
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		42 406	14 685
Årets kassaflöde		-2 879	14 799
Likvida medel vid årets början		14 819	20
Kursdifferenser i likvida medel		1 385	-
		<u>13 325</u>	<u>14 819</u>
Likvida medel vid årets slut		13 325	14 819

*Investeringar i materiella anläggningstillgångar utan kassaflödespåverkan har skett med 126 798 tkr (2011: 0 tkr), detta har exkluderats från kassaflödesanalysen.

Moderbolagets resultaträkning	Not	2012	2011
Nettoomsättning	1, 2	9 542	-
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3, 4, 27	-18 603	-3 977
Personalkostnader	5, 6	-2 695	-2 705
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-	-1 559
Förlust vid avyttring av materiella, immateriella och finansiella anläggningstillgångar		-	-150
Vinst vid försäljning av dotterbolag		-	2 764
Summa rörelsens kostnader		<u>-21 298</u>	<u>-5 627</u>
Rörelseresultat		-11 756	-5 627
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	899	1
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-206	-18
Summa resultat från finansiella poster		<u>693</u>	<u>-17</u>
Resultat efter finansiella poster		-11 063	-5 644
Skatt på årets resultat	10	1	-
Årets förlust		<u>-11 062</u>	<u>-5 644</u>
Rapport över totalresultatet - Moderbolaget			
Årets resultat		-11 062	-5 644
Övrigt totalresultat för året		-	-
Summa totalresultat för året		<u>-11 062</u>	<u>-5 644</u>

Moderbolagets balansräkning	Not	2012-12-31	2011-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<u>Materiella anläggningstillgångar</u>			
Inventarier, verktyg och installationer	13	-	-
		-	-
<u>Finansiella anläggningstillgångar</u>			
Andelar i koncernföretag	28	1 001 799	1 000 899
		<u>1 001 799</u>	<u>1 000 899</u>
Summa anläggningstillgångar		<u>1 001 799</u>	<u>1 000 899</u>
Omsättningstillgångar			
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Övriga kortfristiga fordringar	18	573	167
Förutbetalda kostnader	19	207	1 358
		<u>780</u>	<u>1 525</u>
		<u>8 512</u>	<u>639</u>
<u>Kassa och bank</u>		<u>8 512</u>	<u>639</u>
Summa omsättningstillgångar		<u>9 292</u>	<u>2 164</u>
Summa tillgångar		<u>1 011 091</u>	<u>1 003 063</u>

Moderbolagets balansräkning	Not	2012-12-31	2011-12-31
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
<u>Bundet eget kapital</u>			
Aktiekapital	20	290 136	290 136
Reservfond		345	345
		<hr/>	<hr/>
		290 481	290 481
<u>Fritt eget kapital</u>			
Överkursfond		714 285	714 285
Balanserad vinst eller förlust		-5 757	-114
Årets förlust		-11 062	-5 644
		<hr/>	<hr/>
		697 466	708 527
		<hr/>	<hr/>
Summa eget kapital		987 947	999 008
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	21	20 034	-
Skulder till koncernföretag		93	93
		<hr/>	<hr/>
Summa långfristiga skulder		20 127	93
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		1 080	743
Skulder till koncernföretag		399	624
Övriga kortfristiga skulder		505	295
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	1 033	2 300
		<hr/>	<hr/>
Summa kortfristiga skulder		3 017	3 962
		<hr/>	<hr/>
Summa eget kapital och skulder		1 011 091	1 003 063
		<hr/>	<hr/>
Ställda säkerheter	24	152	39
Ansvarsförbindelser	25	39	39

Moderbolagets förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Över- kurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital					
2011-01-01	4 422	345	960	-1 073	4 654
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	-5 644	-5 644
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens	-	-	-	-	-
Summa totalresultat	0	0	0	-5 644	-5 644
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	285 714	-	713 325	960	999 999
Summa transaktioner med aktieägare	285 714	0	713 325	960	999 999
Utgående eget kapital					
2011-12-31	290 136	345	714 285	-5 757	999 009
Ingående eget kapital					
2012-01-01	290 136	345	714 285	-5 757	999 009
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	-11 062	-11 062
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens	-	-	-	-	-
Summa totalresultat	0	0	0	-11 062	-11 062
Utgående eget kapital					
2012-12-31	290 136	345	714 285	-16 819	987 947

Kassaflödesanalys för moderbolaget	Not	2012	2011
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-11 756	-5 627
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	26	-29	-1 060
Erhållen ränta		899	1
Erlagd ränta		-206	-18
Betald inkomstskatt		-	-
		<hr/>	<hr/>
		-11 092	-6 704
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		745	3 314
Ökning/minskning leverantörsskulder		337	102
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder		-1 281	997
		<hr/>	<hr/>
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-11 291	-2 291
Investeringsverksamheten			
Betalda aktieägartillskott		-900	-800
Sålda materiella anläggningstillgångar		-	150
Sålda dotterbolag		-	2 770
		<hr/>	<hr/>
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-900	2 120
Finansieringsverksamheten			
Ökning av långfristiga skulder		20 063	626
Erhållet koncernbidrag		1	-
		<hr/>	<hr/>
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		20 064	626
Årets kassaflöde		7 873	455
Likvida medel vid årets början		639	184
		<hr/>	<hr/>
Likvida medel vid årets slut		<u>8 512</u>	<u>639</u>

Tilläggsupplysningar

Allmänna upplysningar

Allmän information

Koncernen arbetar med prospektering och utvinning av hydrokarboner med fokus på etablering av olje- och gasproduktion i Ukraina.

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Engelbrektsgatan 32, 411 37 Göteborg. Moderföretagets aktier är noterade på First North.

Moderbolaget Misen Energy AB har som verksamhetsinriktning att utföra koncernövergripande uppgifter och tillsammans med dotterbolaget Misen Enterprises AB tillhandahålla finansiering för verksamheten i Ukraina.

Styrelsen och verkställande direktören har den 24 april 2013 godkänt denna årsredovisning och koncernredovisning för offentliggörande.

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

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 Misen Energy AB-koncernen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 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.

Koncernbegrepp

Vid årsstämman den 30 juni 2011 godkändes styrelsens förslag att förvärva samtliga aktier i Misen Enterprises AB. Detta förvärv genomfördes med effekt från den 1 juli 2011. Betalning erlades genom att nyemittera aktier i dåvarande Svenska Capital Oil AB, numera Misen Energy AB, på hela köpeskillingen, som uppgick till 999 999 TSEK. Genom denna transaktion blev de fem tidigare ägarna i Misen Enterprises AB dominerande ägare i Svenska Capital Oil AB med ett totalt aktieinnehav på 98,8 % av samtliga aktier. Härigenom tillämpas reglerna i IFRS för omvända förvärv enligt följande:

"Även om det börsnoterade företaget som emitterar aktierna rent juridiskt betraktas som moderföretag och det privatägda företaget betraktas som dotterföretag, är det dotterföretaget som är förvärvaren, om det har rätt att utforma de finansiella och operativa strategierna för moderföretaget i syfte att erhålla ekonomiska fördelar".

Detta innebär att koncernredovisningen i denna rapport avser Misen Enterprises-koncernen liksom att jämförelsetalen för 2011 också avser Misen Enterprises-koncernen.

Misen Enterprises-koncernen, som ingår i koncernredovisningen består av Misen Enterprises AB och dess helägda ukrainska dotterbolag LLC Karpatygaz och 50,01 % av det partnerägda, s.k. Joint Activity, som Misen och Karpatygaz driver tillsammans med det ukrainska statsägda gasbolaget Ukgazvydubovannya. I koncernredovisningen ingår också Misen Energy-koncernen men endast från och med andra halvåret 2011 eftersom det omvända förvärvet ägde rum per 1 juli 2011.

Redovisningen som avser moderbolaget omfattar däremot, liksom tidigare, Misen Energy AB, tidigare Svenska Capital Oil AB.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av Koncernen

Inga av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som för första gången är obligatoriska för det räkenskapsår som började 1 januari 2012 har haft någon väsentlig inverkan på Koncernen.

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

- IAS 1 "Utformning av finansiella rapporter". I IAS 1 har införts ändringar avseende övrigt totalresultat. Den mest väsentliga förändringen i den ändrade IAS 1 är kravet att de poster som redovisas i "övrigt totalresultat" ska presenteras fördelat på två grupper. Fördelningen baseras på om posterna kan komma att omklassificeras till resultaträkningen (omklassificeringsjusteringar) eller ej. Ändringen behandlar inte frågan om vilka poster som ska ingå i "övrigt totalresultat". Koncernen avser att tillämpa förändringarna i IAS 1 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013.
- IAS 27, "Separata finansiella rapporter" (omarbetad 2011). IAS 27 ändrades i maj 2011 som en följd av publiceringen av IFRS 10. Den ändrade IAS 27 behandlar enbart redovisning av dotterföretag, intresseföretag och joint venture i de separata finansiella rapporterna för moderföretaget. Koncernen avser att tillämpa den uppdaterade IAS 27 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014.
- IAS 28, "Innehav i intresseföretag och joint ventures" (omarbetad 2011) innehåller krav på att redovisa joint ventures och intressebolag enligt kapitalandelsmetoden i enlighet med IFRS 11. Koncernen avser att tillämpa IAS 28 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014.
- IFRS 9 "Financial instruments" hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella skulder och tillgångar. IFRS 9 gavs ut i november 2009 för finansiella tillgångar och i oktober 2010 för finansiella skulder och ersätter delar i IAS 39 som är relaterat till klassificering och värdering av finansiella instrument. IFRS 9 anger att finansiella tillgångar ska klassificeras i två olika kategorier; värdering till verkligt värde eller värdering till upplupet anskaffningsvärde. Klassificering fastställs vid första redovisningstillfället utifrån företagets affärsmodell samt karaktäristiska egenskaper i de avtalsenliga kassaflödena. För finansiella skulder sker inga stora förändringar jämfört med IAS 39. Den största förändringen avser skulder som är värderade till verkligt värde. För dessa gäller att den del av verkligt värdeförändringen som är hänförlig till den egna kreditrisken skall redovisas i övrigt totalresultat i stället för resultatet såvida detta inte orsakar inkonsekvens i redovisningen (accounting mismatch). Koncernen har för avsikt att tillämpa den nya standarden senast det räkenskapsår som börjar 1 januari 2015 och har ännu inte utvärderat effekterna. Standarden har ännu inte antagits av EU.

- IFRS 10 "Consolidated financial statements" bygger på redan existerande principer då den identifierar kontroll som den avgörande faktorn för att fastställa om ett företag skall inkluderas i koncernredovisningen. Standarden ger ytterligare vägledning för att bistå vid fastställandet av kontroll när detta är svårt att bedöma. Koncernen avser att tillämpa IFRS 10 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna.
- IFRS 11 "Joint Arrangements" är en ny standard för klassificering av joint arrangements i joint ventures eller joint operations ("gemensam verksamhet"). Joint ventures (samriskbolag) kommer fortsättningsvis att redovisas enligt eget kapitalmetoden. IFRS 11 ger en mer realistisk bild av samarbetsarrangemang genom att fokusera på rättigheter och skyldigheter snarare än på den juridiska formen av ett arrangemang. Det finns två typer av samarbetsarrangemang: gemensam verksamhet och joint ventures. En gemensam verksamhet uppkommer då parterna som har gemensamt bestämmande inflytande över arrangemanget har direkt rätt till tillgångarna och åtagande för skulderna i ett samarbetsarrangemang. I ett sådant arrangemang ska tillgångar, skulder, intäkter och kostnader redovisas utifrån innehavarens andel av dessa. Ett joint venture uppkommer då parterna som har gemensamt bestämmande inflytande över arrangemanget har rätt till nettotillgångarna i ett samarbetsarrangemang. I ett sådant arrangemang ska innehavaren redovisa sin andel enligt kapitalandelsmetoden. Klyningsmetoden är inte längre tillåten. Koncernens verksamhet inom JA bedöms falla inom ramen för gemensam verksamhet varför standarden inte kommer att ha någon väsentlig påverkan på de finansiella rapporterna. Koncernen avser att tillämpa IFRS 11 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014.
- IFRS 12 "Disclosures of interests in other entities" omfattar upplysningskrav för dotterföretag, joint arrangements, intresseföretag och ej konsoliderade "structured entities". Koncernen har ännu att utvärdera den fulla inverkan av IFRS 12 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014.
- IFRS 13 "Fair value measurement" syftar till att värderingar till verkligt värde ska bli mer konsekventa och mindre komplex genom att standarden tillhandahåller en exakt definition och en gemensam källa i IFRS till verkligt värdevärderingar och tillhörande upplysningar. Kraven utökar inte tillämpningsområdet för när verkligt värde skall tillämpas men tillhandahåller vägledning kring hur det skall tillämpas där andra IFRS redan kräver eller tillåter värdering till verkligt värde. Koncernen har ännu inte utvärderat den fulla effekten av IFRS 13 på de finansiella rapporterna. Koncernen har för avsikt att tillämpa den nya standarden det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013. Standarden har ännu inte antagits av EU.

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 rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder som koncernen ådrar sig till tidigare ägare av det förvärvade bolaget och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskillning. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv - dvs förvärv för förvärv - avgör koncernen om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde

eller till innehavets proportionella andel i det redovisade värdet av det förvärvade företags identifierbara nettotillgångar.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår.

Goodwill värderas initialt som det belopp varmed den totala köpeskillingen och eventuellt verkligt värde för innehav utan bestämmande inflytande överstiger verkligt värde på identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder. Om köpeskillingen är lägre än verkligt värde på det förvärvade bolagets nettotillgångar, redovisas skillnaden direkt i resultaträkningen.

Koncerninterna transaktioner, balansposter, intäkter och kostnader på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som resulterar från koncerninterna transaktioner och som är redovisade i tillgångar elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Joint Ventures

Koncernens innehav i gemensamt kontrollerade verksamheter redovisas enligt klyvningsmetoden. Koncernen slår ihop sin andel av intäkter och kostnader, tillgångar och skulder samt kassaflöden i aktuellt joint venture med motsvarande poster i den egna koncernredovisningen. Koncernen redovisar den andel av vinster eller förluster från koncernens försäljning av tillgångar till ett joint venture som motsvarar de andra samägarnas ägarandel. Koncernen redovisar inte sin andel av vinster eller förluster i ett joint venture som är en följd av koncernens köp av tillgångar från detta joint venture förrän tillgångarna säljs vidare till en oberoende part. Emellertid redovisas en förlust på transaktionen genast, om förlusten innebär att en tillgång redovisats till för högt värde.

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. Koncernens operativa verksamhet är i sin helhet lokaliserad till Ukraina och inriktad på produktion av naturgas.

Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som styrelsen och koncernledningen. Styrelsen och koncernledningen följer inte verksamheten i någon annan dimension än den legala varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas och rörelsesegment rapporteras därmed på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren.

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 verksamt (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 valutans 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.

(c) Koncernföretag

Med koncernföretag avses bolag som ingår i den koncern som ägs av Misen Energy 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 denna genomsnittliga kurs är en rimlig approximation av den ackumulerade effekten av de kurser som gäller på transaktionsdagen, om inte, omräknas intäkter och kostnader per transaktionsdagen), och alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

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.

Följande valutakurser har tillämpats i bokslutet:

Valuta	Resultaträkning	Balansräkning
EUR	8,7113	8,6159
UAH	0,8497	0,8097
USD	6,7765	6,5096

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar för utvinning av naturgas 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 avyttringar fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkter och det redovisade värdet och redovisas i resultaträkningen.

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:

- inventarier, verktyg och installationer 10 - 50 %.
- aktiverade utvecklingskostnader 9 %

Pågående nyanläggningar inkluderar även förskott. Ingen avskrivning görs på pågående nyanläggningar, avskrivning sker när anläggningen är färdigställd och tas i bruk.

Tillgångar för olje- och gasprospektering

Utgifter för prospektering och utvärdering av olja och naturgas redovisas med en metod baserad på en framgångsrik prospektering och utvärdering ("successful efforts method"). Kostnader ackumuleras separat för varje fält. Geologiska och geofysiska kostnader kostnadsförs när de uppstår. Kostnader som är direkt hänförliga till ett provborrhål samt kostnader för prospektering och förvärv av koncessioner, licenser etc aktiveras till reservernas värde har utvärderats. Om det fastställs att kommersiella möjligheter inte föreligger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen.

Aktivering sker inom materiella anläggningstillgångar, såsom Inventarier, verktyg och installationer.

När utvinningsbara källor hittas, undersöks prospekterings- och utvärderingstillgångar med avseende på eventuellt nedskrivningsbehov och omklassificeras till materiella och immateriella utvecklingstillgångar. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Materiella utvecklingstillgångar

Utgifter för konstruktion, installation eller färdigställande av infrastrukturutrustning som plattformar, rörledningar och utbyggnad av kommersiellt bevisade utvecklingskällor aktiveras i materiella och immateriella tillgångar, beroende på tillgångens natur. När utbyggnad har slutförts på ett visst fält, omklassificeras det till produktionstillgångar eller immateriella tillgångar. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Tillgångar för olje- och gasproduktion

Olje- och gastillgångar är summan av materiella prospekterings- och utvärderingstillgångar samt utvecklingsutgifter hänförliga till produktion av bevisade reserver.

Avskrivningar

Avskrivningar på redovisade brunnar har gjorts linjärt utifrån tillgångens nyttjandeperiod istället för som brukligt enligt unit-of-production method. Skillnaden mellan linjär avskrivning och units of production är inte väsentlig för dessa finansiella rapporter.

Nedskrivningar av prospekterings- och utvärderingstillgångar samt pågående nyanläggningar

Eventuellt nedskrivningsbehov avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar prövas när tillgångarna omklassificeras till materiella anläggningstillgångar 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. Återvinningsvärdet är det högre av prospekterings- och utvärderingstillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. 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 av bevisade olje- och gastillgångar

Bevisade olje- och gastillgångar prövas med avseende på nedskrivningsbehov så snart händelser eller förändringar i olika omständigheter tyder på att det bokförda värdet eventuellt inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens bokförda värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov hänförs tillgångarna till de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden.

Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar. Immateriella tillgångar avser i sin helhet utvinningslicenser och teknisk dokumentation. De immateriella tillgångarna avskrivs linjärt över "Joint Activity Agreement", JAA-avtalets livslängd vilket löper ut år 2031, då även licenser som löper ut innan dess antas kunna förlängas till 2031.

- avskrivning 8 % per år

Finansiella tillgångar

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar i följande kategorier: finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och kundfordringar, samt finansiella tillgångar som kan säljas. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av de finansiella tillgångarna vid det första redovisningstillfället. För tillfället har koncernen finansiella tillgångar endast i kategorin Lånefordringar och kundfordringar.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och 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 rapportperiodens slut, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens lånefordringar och kundfordringar utgörs av Kundfordringar samt Likvida medel i balansräkningen.

Kundfordringar

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.

Finansiella skulder

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.

Avgifter som betalas för lånelöften redovisas som transaktionskostnader för upplåningen i den utsträckning det är sannolikt att delar av eller hela kreditutrymmet kommer att utnyttjas. I sådana fall redovisas avgiften när kreditutrymmet utnyttjas. När det inte föreligger några bevis för att det är sannolikt att delar av eller hela kreditutrymmet kommer att utnyttjas, redovisas avgiften som en förskottsbetalning för finansiella tjänster och fördelas över det aktuella lånelöftets löptid. Checkräkningskrediter redovisas som upplåning bland Kortfristiga skulder i balansräkningen.

Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är förpliktelser att betala för varor eller tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer. Leverantörsskulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förefaller inom ett år eller tidigare (eller under normal verksamhetscykel om denna är längre). Om inte, tas de upp som långfristiga skulder. Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Låneutgifter

Allmänna och särskilda låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, uppförande eller produktion av kvalificerade tillgångar, vilket är tillgångar som det med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, redovisas som en del av dessa tillgångars

anskaffningsvärde. Aktiveringen upphör när alla aktiviteter som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning huvudsakligen har slutförts. Koncernen har aktiverat ränteutgifter för pågående nyanläggningar avseende materiella anläggningstillgångar.

Finansiella intäkter, som uppkommit när särskilt upplånat kapital tillfälligt placerats i väntan på att användas för finansiering av tillgången, reducerar de aktiveringsbara låneutgifterna. Alla andra låneutgifter kostnadsförs när de uppstår.

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. Under året har inga nedskrivningar gjorts.

Varulager

Varulagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärdet, varvid FIFO tillämpas, och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet har beräknats till försäljningsvärdet efter avdrag för beräknad försäljningskostnad.

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.

Leasing

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren klassificeras som operationell leasing. Betalningar som görs under leasingtiden (efter avdrag för eventuella incitament från leasegivaren) kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

Koncernen leasar vissa materiella anläggningstillgångar. Leasingavtal av anläggningstillgångar där koncernen i allt väsentligt innehar de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet, klassificeras som finansiell leasing. Vid leasingperiodens början redovisas finansiell leasing i balansräkningen till det lägre av leasingobjektets verkliga värde och nuvärdet av minimileaseavgifterna.

Varje leasingbetalning fördelas mellan amortering av skulden och finansiella kostnader. Motsvarande betalningsförpliktelser, efter avdrag för finansiella kostnader, ingår i balansräkningens poster Långfristig upplåning och Kortfristig upplåning. Räntedelen i de finansiella kostnaderna redovisas i resultaträkningen fördelat över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden. Anläggningstillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal skrivs av under den kortare perioden av tillgångens nyttjandeperiod och leasingperioden.

Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital.

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där moderföretaget och dess dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter. Ledningen utvärderar regelbundet de yrkanden som gjorts i självdeklarationer

avseende situationer där tillämpliga skatteregler är föremål för tolkning. Den gör, när så bedöms lämpligt, avsättningar för belopp som troligen ska betalas till skattemyndigheten.

Uppskjuten skatt redovisas, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Uppskjuten skatteskuld redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av första redovisningen av goodwill. Uppskjuten skatt redovisas heller inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

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

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag, förutom för uppskjutna skatteskulder där tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid.

Uppskjutna skattefordringar och -skulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder och när de uppskjutna skattefordringarna och skatteskulderna hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt, där det finns en avsikt att reglera saldon genom nettobetalningar.

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.

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 av detta slag redovisade i Koncernen.

Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av sålda varor och tjänster exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning. Intäkterna i moderbolaget avser fakturering av tjänster jämte utlägg. Inkomsten från företagets försäljning av varor redovisas som intäkt när de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande går över på köparen. 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.

Inom JA förekommer att byte sker av gasprodukter med andra företag för att bl.a. minska transportkostnaderna. Ett byte kan innebära att bolaget byter gas i ledning mot gas i lager och tvärt om. Detta byta kan medföra att bruttofakturerings sker från bägge parter, men redovisas inte som intäkt eller kostnad i redovisningen.

Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapportering RFR 2 redovisning för juridisk person. RFR 2 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.

Finansiella instrument

Finansiella instrument redovisas i moderbolaget enligt IAS 39, Financial Instruments.

Andelar i dotterbolag

Andelar i dotterbolag redovisas enligt anskaffningsvärdemetoden. I anskaffningsvärdet inkluderas förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillningar. När det finns en indikation på att andelar i dotterföretag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning.

Skatter

Moderbolaget redovisar obeskattade reserver inklusive uppskjuten skatt i förekommande fall. I koncernredovisningen däremot delas obeskattade reserver upp på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Koncernbidrag

Koncernbidrag som har lämnats eller mottagits av moderbolaget, i syfte att minimera koncernens totala skatt, redovisas över eget kapital i balansräkningen.

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.

Bedömning av nyttjandeperiod för materiella anläggningstillgångar

Uppskattning av nyttjandeperioden för en materiell anläggningstillgång görs av ledningen baserat på erfarenheter från liknande tillgångar. Vid fastställandet av nyttjandeperioden för en tillgång, bedömer ledningen utnyttjandet av anläggningstillgången vilket grundar sig på produktion och uppskattningar av reserv, uppskattad teknisk inkurans, fysiskt slitage och den fysiska miljön i vilken tillgången används. Förändringar i något av dessa tillstånd eller bedömningar kan leda till

justeringar avseende kommande avskrivningssatser.

Om förväntad nyttjandeperiod för materiella anläggningstillgångar skulle avvika med 10% från ledningens bedömning skulle kostnaden för avskrivning för 2012 öka med 742 TSEK eller minska med 607 TSEK. (2011: Ökning med 88 TSEK eller minskning med 72 TSEK).

Skattelagstiftning i Ukraina

Ukrainsk skatte-, valuta- och tulllagstiftning är under fortsatt utveckling. I de fall konflikter mellan olika regelsystem uppstår använder företagsledningen olika tolkningar. Koncernledningen anser att dess tolkningar är korrekta och varaktiga men kan inte garantera att dess bedömningar inte kan ifrågasättas av de ukrainska myndigheterna. Den 2:e december 2010 antogs ny skattelagstiftning i Ukraina vars flesta bestämmelser trädde i kraft 1 januari 2011. Bland de större förändringarna märks framför allt sänkning av skattesatser för företag från 25% till 16% som kommer att införas stegvis under åren 2011-2014, förändring av momsats från 20% till 17% med start från 1 januari 2014 och en förändring av metoderna för att bestämma underlag för inkomstskatt och moms.

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 olje- och naturgasprojekt har haft en viss livslängd, är det oerhört svårt att bedöma om produktionen kommer att vara framgångsrik eller inte. Olje- och naturgasreservoarer har en inneboende osäkerhet avseende möjligheterna att kommersiellt ta upp oljan och naturgasen 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 alltför mycket 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: borrhållstjänster, borrhållsutrustning m m går att upphandla mycket snabbare än i västvärlden med dagens olje- och naturgasmarknad.

Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och har genom sitt deltagande i JA återupptagit verksamhet i Ukraina. Skattelagstiftningen i varje enskilt land kan ändras över tiden. Till följd av detta kan det inte uteslutas att förändringar gällande den skatterättsliga lagstiftningens utformning och tillämpning kan komma att påverka Koncernens resultat.

Tillgång till utrustning

När man arbetar med utvinning av olja och naturgas 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 även med en inriktning på produktionsverksamhet från den hittillsvarande prospekteringsverksamheten.

Nyckelpersonsrisk

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 verksamhet. 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 exempelvis genom nyemission. En längre tid av sjunkande olje- och naturgaspris kommer att påverka Koncernens finansiella ställning och resultat negativt.

Miljörisk

Hårdare lagar för miljölagstiftning utvecklas kontinuerligt i Ukraina och hårdare statliga miljödirektiv införs och strängare regler för miljöområdet övervägs ständigt.

Koncernen utvärderar kontinuerligt sina förpliktelser enligt gällande miljölagstiftning. Så snart miljöförpliktelser fastställs beaktas dessa av Koncernen. Potentiella skyldigheter som kan komma att införas som en följd av ändringar i gällande lagstiftning, civilrättslig reglering eller lagstiftning, kan inte bedömas men kan bli betydande. För närvarande bedömer Koncernen att det inte föreligger några signifikanta risker för miljöpåverkan.

Licensrisk

Inför varje förvärv av koncessioner samt före påbörjandet av borring av borrhåll 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.

Misen Energy AB kommer att initiera en process som skall syfta till att utreda vad som behövs för att förlänga de licenser som går ut 2018, då flertalet av licenserna formellt går ut vid den tiden.

Geologiska risker

Alla uppskattningar av utvinningsbara georesurser 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, förstatligande, 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.

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 orange revolutionen fick affärsklimatet i landet ett uppsving, mycket tack vare landets nya goodwill och en allmänt rådande optimism. Mycket på grund av den tidigare 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. Det senaste presidentvalet har också medfört en stabilisering av landets politiska klimat.

Nyckeltalsdefinitioner

1. EBITDA (vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar) definieras som koncernens resp moderbolagets rörelseresultat plus avskrivningar.
2. Resultat per aktie före utspädning definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter skatt dividerat med antal utestående aktier före utspädning vid periodens slut.
3. Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter skatt dividerat med antal utestående aktier efter full utspädning vid periodens slut.
4. Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat dividerat med eget kapital vid periodens slut.
5. Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter finansiella poster plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med totalt sysselsatt kapital (genomsnittet av de två senaste periodslutens balansomslutning med avdrag för icke räntebärande skulder).
6. Skuldsättningsgraden definieras som koncernens resp moderbolagets räntebärande skulder i förhållande till redovisat kapital.
7. Soliditet definieras som koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital inklusive minoritetsägares andel i procent av balansomslutningen.
8. Andel riskbärande kapital definieras som summan av koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital och uppskjutna skatteskulder (inklusive minoritetsägares andel) dividerat med balansomslutningen.
9. Antal utestående aktier vid full utspädning definieras som antal utestående aktier inklusive maximalt utnyttjade teckningsoptioner samt antal utestående betalda teknade aktier.

Noter, gemensamma för moderbolag och koncern

Not 1 Intäkternas fördelning

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
I nettoomsättningen ingår intäkter från:				
Naturgas	532 061	176 876	-	-
Oljeprodukter	44 724	14 237	-	-
Övrigt	9 764	-	9 542	-
	<u>586 549</u>	<u>191 113</u>	<u>9 542</u>	<u>0</u>

Not 2 Segmentsinformation - koncernen

Koncernens operativa verksamhet är lokaliserad till Ukraina. Endast administration utförs i Sverige.

<u>Geografiskt område</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Nettoomsättning, externt		
Sverige	9 542	-
Ukraina	577 007	191 113
Anläggningstillgångar		
Sverige	-	-
Ukraina	580 057	106 391

Not 3 Ersättning till revisorerna

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<u>PwC</u>				
Revisionsuppdraget	1 175	136	871	-
Skatterådgivning	85	-	85	-
Övriga tjänster	984	136	673	-
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa	<u>2 244</u>	<u>272</u>	<u>1 629</u>	<u>0</u>
<u>Moore Stephens KLN AB</u>				
Revisionsuppdraget	-	377	-	377
Skatterådgivning	-	15	-	15
Övriga tjänster	125	29	125	29
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa	<u>125</u>	<u>421</u>	<u>125</u>	<u>421</u>
<u>Övriga</u>				
Revisionsuppdraget	-	81	-	-
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa	<u>2 369</u>	<u>774</u>	<u>1 754</u>	<u>421</u>

Arvode för koncernrevision av JA och Karpatygas faktureras moderbolaget. Arvode för revision av de svenska dotterbolagen faktureras moderbolaget.

Not 4 Övriga externa kostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Hyror och royalty	119 110	45 454	-	-
Produktions- och transportkostnader	36 742	15 858	-	-
Markkostnader	7 373	2 767	-	-
Raffineringskostnader	3 505	1 039	-	-
Externa tjänster	1 526	1 407	-	-
Förändring av varulager	7 201	-14 545	-	-
Övrigt	33 271	10 382	18 603	3 977
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa	<u>208 728</u>	<u>62 362</u>	<u>18 603</u>	<u>3 977</u>

Not 5 Löner och ersättning till styrelse och företagsledning

<u>2012</u>	<u>Grundlön/ styrelsearvode</u>	<u>Övriga ersättningar</u>	<u>Förmåner</u>	<u>Pension</u>	<u>Summa</u>
Moderbolaget och koncernen					
Leif Larsson, VD	1 270	-	55	556	1 881
Göran Wolff, VD	252	-	-	-	252
Tore I. Sandvold, Styrelsens ordförande	520	2 104	-	-	2 624
Henry Cameron, Styrelse	348	1 006	-	-	1 354
Dimitrios Dimitriadis, Styrelse	346	-	-	-	346
Hans Lundgren, Styrelse	341	-	-	-	341
Knud H. Nørve, Styrelse	348	-	-	-	348
Övriga ledande befattningshavare	<u>257</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>257</u>
Summa	3 682	3 110	55	556	7 403

<u>2011</u>	<u>Grundlön</u>	<u>Övriga ersättningar</u>	<u>Förmåner</u>	<u>Pension</u>	<u>Summa</u>
Moderbolaget och Koncernen					
Leif Larsson, VD	<u>1 398</u>	<u>-</u>	<u>89</u>	<u>469</u>	<u>1 956</u>
Summa	1 398	0	89	469	1 956

Styrelsearvode utbetalades ej under 2011.
Rörliga ersättningar förekommer ej.

Not 6 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	<u>Koncernen</u>		<u>Moderbolaget</u>	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Medelantalet anställda				
Kvinnor	24	13	1	1
Män	64	19	1	1
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Totalt	<u>88</u>	<u>32</u>	<u>2</u>	<u>2</u>

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader				
Löner och ersättningar till styrelsen, verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare	3 682	699	3 425	1 398
Löner och ersättningar till övriga anställda	6 808	2 948	93	120
	<u>10 490</u>	<u>3 647</u>	<u>3 518</u>	<u>1 518</u>
Sociala avgifter enligt lag och avtal	694	1 114	694	691
Pensionskostnader för styrelsen, verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare	556	235	556	469
Pensionskostnader för övriga anställda	-	10	-	19
	<u>11 740</u>	<u>5 006</u>	<u>4 768</u>	<u>2 697</u>

Alla löner är fasta och inga rörliga löner förekommer. Avtal om avgångsvederlag förekommer inte. Styrelsearvode redovisas under Övriga externa kostnader.

Styrelseledamöter och ledande befattningshavare

Antal styrelseledamöter på balansdagen

Män	5	5	5	5
	-	-	-	-
Totalt	<u>5</u>	<u>5</u>	<u>5</u>	<u>5</u>

Antal verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare

Män	2	1	1	1
	-	-	-	-
Totalt	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>1</u>	<u>1</u>

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Av- och nedskrivningar på materiella- och immateriella tillgångar				
Avskrivning av immateriella tillgångar	3 096	-	-	-
Avskrivning av inventarier	6 681	792	-	75
Nedskrivning av förvärvsgoodwill	-	13 510	-	-
Nedskrivning av maskiner	-	1 483	-	1 484
Summa	<u>9 777</u>	<u>15 785</u>	<u>0</u>	<u>1 559</u>

Not 8 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Ränteintäkter	1 191	292	899	1
Summa	<u>1 191</u>	<u>292</u>	<u>899</u>	<u>1</u>

Not 9 Övriga räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Övriga räntekostnader	3 124	243	206	11
Kursdifferens	2 208	15	-	7
Övriga finansiella kostnader	3 640	-	-	-
Summa	<u>8 972</u>	<u>258</u>	<u>206</u>	<u>18</u>

Not 10 Skatt på årets resultat

	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
<u>Fördelning av inkomstskatt</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Aktuell skatt	-78 329	-27 399	1	-
Uppskjuten skatt	<u>187</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	-78 142	-27 399	1	0

	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Redovisat resultat före skatt	342 892	110 481	-11 063	-5 645
Skatt enligt nationella skattesatser	-72 783	-29 658	2 909	1 485
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	-	3 245	-	-
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-2 457	-9	-7	-9
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-2 902	-977	-2 902	-1 476
Skatt på koncernbidrag	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1</u>	<u>-</u>
Årets skattekostnad	<u>-78 142</u>	<u>-27 399</u>	<u>1</u>	<u>0</u>

Den 31 december 2012 hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till 153 285 016 SEK varav moderbolagets underskott uppgick till 151 546 891 SEK. Uppskjuten skattefordran på totalt 33 722 703 SEK för koncernen och 33 340 316 SEK för moderbolaget har inte redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra.

Skattemässiga underskottsavdrag i Sverige för moderbolaget är eviga.

Not 11 Rättigheter och licenser

	Koncernen	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	1 452	-
Koncernens andel av tillskott till JA	41 748	-
Inköp	1 118	1 452
Omräkningsdifferenser	-159	-
	<hr/>	<hr/>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	44 159	1 452
Ingående avskrivningar	-608	-
Årets avskrivningar	-3 096	-608
Omräkningsdifferenser	59	-
	<hr/>	<hr/>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 645	-608
	<hr/>	<hr/>
Utgående restvärde enligt plan	<u>40 514</u>	<u>844</u>

Not 12 Aktiverade utvecklingskostnader

	Koncernen	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	16 306	16 306
Omklassificeringar	-15 860	-
Omräkningsdifferenser	-446	-
	<hr/>	<hr/>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	16 306
Ingående avskrivningar	-422	-
Årets avskrivningar	-	-397
Omklassificeringar	411	-
Omräkningsdifferenser	11	-25
	<hr/>	<hr/>
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-422
	<hr/>	<hr/>
Utgående restvärde enligt plan	<u>0</u>	<u>15 884</u>

Not 13 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	2 315	-	403	403
Inköp	163 939	1 912	-	-
Omräkningsdifferens	-9 088	-	-	-
Försäljningar och uttrangeringar	-64	-	-	-
Genom förvärv av dotterföretag	-	403	-	-
Omklassificeringar	17 566	-	-	-
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	174 668	2 315	403	403
Ingående avskrivningar	-665	-	-403	-328
Försäljningar och uttrangeringar	13	-	-	-
Årets avskrivningar	-6 682	-284	-	-75
Omklassificeringar	-453	-	-	-
Omräkningsdifferenser	760	-16	-	-
Förvärv dotterbolag	-	-365	-	-
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-7 027	-665	-403	-403
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Utgående restvärde enligt plan	<u>167 641</u>	<u>1 650</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärde	85 530	-	-	1 784
Under året nedlagda kostnader	303 498	85 530	-	-
Förvärv dotterbolag	-	1 784	-	-
Försäljning	-	-300	-	-300
Omklassificeringar	-1 706	-	-	-
Balanserade räntekostnader inkl. kursdiff.	3 507	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-18 927	-	-	-
Årets nedskrivning	-	-1 484	-	-1 484
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Utgående nedlagda kostnader	<u>371 902</u>	<u>85 530</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Förskott från leverantör avsåg 2011 även pågående nyanläggningar avseende materiella anläggningstillgångar och har därför delvis omklassificerats till denna kategori.

Not 15 Varulager

	Koncernen	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Värderat till anskaffningsvärde		
Reservdelar	545	357
Oljeprodukter och naturgas	7 438	14 982
Övrigt	-	444
	<u> </u>	<u> </u>
Summa	<u>7 983</u>	<u>15 783</u>

Not 16 Finansiella instrument per kategori

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Tillgångar				
<i>Låne- och kundfordringar</i>				
Kundfordringar, externa	19 218	11 667	-	-
Kundfordringar, JA	2 128	-	-	-
Likvida medel	13 325	14 819	8 512	639
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Summa	34 671	26 486	8 512	639
Skulder				
<i>Övriga finansiella skulder</i>				
Upplåning (exklusive skulder avseende finansiell leasing)	114 748	-	-	-
Skulder avseende finansiell leasing	22 001	-	-	-
Leverantörsskulder och andra skulder exklusive icke finansiella skulder	66 333	21 984	1 572	1 460
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	203 082	21 984	1 572	1 460

Not 17 Kundfordringar

	Koncernen	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Kundfordringar, externa	19 218	11 667
	<hr/>	<hr/>
Summa	19 218	11 667

Per 31 december 2012 uppgick fullgoda kundfordringar till 19 218 tkr (2011: 11 667 tkr), efter avdrag för nedskrivning av totalt 658 tkr (710 tkr).

Per den 31 december 2012 var kundfordringar uppgående till 9 349 tkr förfallna men utan att reserveringsbehov ansågs föreligga. De förfallna fordringarna avser kunder som tidigare inte haft betalningssvårigheter.

	Koncernen	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Åldersanalys av dessa fordringar framgår nedan:		
Ej förfallet	9 869	6 325
Förfallet < 30 dagar	9 349	5 342
Förfallet 361 - dagar	658	710
	<hr/>	<hr/>
Summa	19 876	12 377

Not 18 Övriga fordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Momsfordran	573	167	573	167
Övriga fordringar	210	2 398	-	-
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Summa	783	2 565	573	167

Not 19 Förutbetalda kostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Förutbetalda produktionskostnader	-	5 031	-	-
Övriga förutbetalda kostnader	222	1 360	207	1 358
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Summa	<u>222</u>	<u>6 391</u>	<u>207</u>	<u>1 358</u>

Not 20 Aktiekapital

<u>Aktieinformation</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Koncernen		
Vägt genomsnittligt antal aktier för året*	145 068 222	143 962 611
Antal utestående aktier på balansdagen före utspädning*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier på balansdagen efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222
Moderbolaget (Misen Energy AB)		
Vägt genomsnittligt antal aktier för året*	145 068 222	73 639 722
Antal utestående aktier på balansdagen före utspädning*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier på balansdagen efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222

* Justerat för omvänd split 100:1 i januari 2012.

- Den 31 januari, 20 februari och 13 april 2006 registrerades nyemissioner av 4 000 000, 2 537 454 resp 6 530 546 aktier till en teckningskurs av 0,25 SEK per aktie.
- Den 3 november, 21 november och 22 november 2006 registrerades nyemissioner av 988 563, 213 000 resp 1 700 089 aktier till en teckningskurs på 1,2240 SEK per aktie.
- Den 30 november 2006 gjordes en kvittningsemission.
- Den 11 januari och 22 februari 2007 registrerades nyemissioner av 4 650 000 resp 1 670 180 aktier till en teckningskurs på 1,2240 SEK per aktie.
- Den 15 mars 2007 registrerades en nyemission av 13 200 000 aktier till en teckningskurs på 1,54 SEK per aktie.
- Den 2 april 2007 registrerades en nyemission av 10 185 000 aktier till en teckningskurs på 1,54 SEK per aktie.
- Den 12 juli 2007 registrerades en nyemission av 42 000 000 aktier till en teckningskurs på 2,40 SEK per aktie.
- Den 11 februari 2009 registrerades en nyemission av 32 339 802 aktier till en teckningskurs på 0,60 SEK per aktie.
- Den 6 maj 2010 registrerades en nedsättning av aktiekapitalet med 13 849 777,84 SEK utan indragning av antalet aktier. Aktiekapitaletn uppgick därefter till 3 462 444,46 SEK. Kvotvärde därefter 0,02 SEK per aktie.
- Den 2 september 2010 registrerades en nyemission av 48 000 000 aktier till en teckningskurs på 0,04 SEK per aktie
- Den 22 september 2011 registrerades en nyemission av 14 285 700 000 aktier till en teckningskurs om 0,07 SEK per aktie.
- Den 12 januari 2012 registrerades en sammanläggning av aktier 100:1, varigenom antalet aktier reducerades till 145 068 222 och kvotvärdet blev ca 2 SEK.

Not 21 **Finansiell riskhantering och upplåning**

Finansiell riskhantering

Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk, ränterisk och prisrisk), kreditrisk och likviditetsrisk. Koncernen eftersträvar medvetande om potentiella ogynnsamma effekter på Koncernens finansiella resultat. Avseende ränta på bankmedel är denna rörlig. Valutasäkring har ej gjorts under 2012.

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.

Av koncernens totala omsättning och kostnader 2012 hade 558 respektive 276 MSEK UAH som rapportvaluta vilket innebär, att en förändring av UAH-kursen med +/- 10 % skulle påverka Koncernens resultat med +/- 28 MSEK.

Koncernens nettotillgångar med UAH som rapportvaluta uppgick till 407 MSEK, varigenom en förändring av UAH-kursen i förhållande till SEK med +/- 10 % skulle påverka koncernens egna kapital med +/- 41 MSEK.

Ränterisk

Koncernen hade den 31 december 2012 räntebärande skulder som uppgick till 167 MSEK och en förändring av räntenivån med +/- 1% skulle påverka Koncernens finansiella kostnader med +/- 2 MSEK.

Prisrisk

Koncernens resultat påverkas av priserna på framförallt naturgas. En förändring av naturgaspriserna i Ukraina med +/- 10 % skulle påverka koncernens intäkter med +/- 58 MSEK. En förändring av kostnadsnivån i Ukraina med +/- 10 % skulle påverka Koncernens kostnader med +/- 28 MSEK.

Kreditrisk

Koncernen är exponerad för kreditrisk, vilka motsvaras av risken att en part i ett finansiellt åtagande orsakar en finansiell förlust för den andra parten genom att inte fullfölja sina åtaganden. Exponeringen för kreditrisk uppstår som en följd av Joint Activitys försäljning av produkter enligt gällande betalningsvillkor och andra transaktioner med motparter som ger upphov till finansiella tillgångar.

Koncernens maximala risk avseende kreditrisk uppgår till det belopp som redovisas i balansräkningen. Koncernens risker struktureras genom att åsätta kreditlimitar på sina motparter. Dessa kreditlimitar är föremål för löpande översyn och godkännande av företagsledningen. Joint Activitys ledning genomför löpande åldersanalys och följer upp förfallna kundfordringar.

Likviditetsrisk

Med likviditetsrisk avses risken att finansiering av koncernens kapitalbehov samt refinansieringen av utestående lån försvåras eller fördyras. Finansieringsbehovet är beroende dels av det behov som Joint Activity har av investeringar i anläggningstillgångar och behov av rörelsekapitalfinansiering. Koncernens behov av finansiering beräknas till största delen täckas av det överskott som uppstår i Joint Activity medan det på sikt troligtvis kommer att behövas extern finansiering för att fullfölja det investeringsbehov som föreligger. Storleken på extern finansiering beror på produktionsvolym och framtida prisnivå på gas och olja. Det finansieringsbehov som kan komma att uppstå under 2013 kommer att hanteras genom förlängda krediter och om så skulle behövas justeringar i investeringsprogrammet.

Nedanstående tabell visar skulderna per den 31 december 2012 per återstående löptid. Beloppen efter förfalloordning är avtalsenliga odiskonterade kassaflöden inklusive bruttobeloppen av finansiella leasingåtaganden (före avdrag av framtida låneavgifter) och brutto låneåtaganden. Sådana odiskonterade kassaflöden skiljer sig från beloppen inkluderade i balansräkningen eftersom beloppen i balansräkningen baseras på diskonterade kassaflöden.

Då betalningsbeloppet inte är fixerat bestäms det redovisade beloppet baserat på gällande lånevillkor vid slutet av rapportperioden. Betalningsförpliktelser i andra valutor än rapportvalutan (SEK) redovisas efter omräkning till balansdagskurs.

Förfallodagar för finansiella skulder
per 31 december 2012

	<u>> 1 månad</u>	<u>1 månad - 1 år</u>	<u>1 år - 2 år</u>	<u>> 2 år</u>	<u>Totalt</u>
Skulder till kreditinstitut	4 455	64 247	65 397	23 630	157 729
Skulder avseende finansiell leasing	949	9 377	9 838	8 259	28 423
Leverantörsskulder och andra finansiella skulder	<u>27 096</u>	<u>-</u>	<u>39 639</u>	<u>-</u>	<u>66 735</u>
Totalt	32 500	73 624	114 874	31 889	252 887

Per 31 december 2011 förföll Koncernens finansiella skulder antingen vid anfordran eller inom mindre än en månad.

Lånevillkor

Upplåningen i Koncernen baseras på att vissa villkor är uppfyllda. Om dessa villkor inte uppfylls, kan detta leda till negativa konsekvenser för Koncernen i form av ökade lånekostnader och förtida återbetalningsskyldighet. Koncernen uppfyllde gällande lånevillkor per 31 December 2012 med undantag av att en garanti från Ukgazvydobuvannya inte ställts ut i tid enligt kraven. Detta medförde att kostnadsräntan för upplåningen för JA inom ramen för detta arrangemang ökade med 2%-enheter under förseningsperioden. Kostnadsökningen som detta medförde är inte väsentlig för Koncernens resultat.

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>

Räntebärande skulder

Långfristiga skulder

Skulder till kreditinstitut	87 505	-	20 034	-
Skulder avseende finansiell leasing	14 790	-	-	-
Skulder till koncernföretag	-	-	93	93
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	102 295	0	20 127	93

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
<u>Kortfristiga skulder</u>				
Skulder till kreditinstitut	57 243	-	-	-
Skulder avseende finansiell leasing	7 211	-	-	-
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa	64 454	0	0	0
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Summa räntebärande skulder	<u>166 749</u>	<u>0</u>	<u>20 127</u>	<u>93</u>

Räntor

Vägda genomsnittliga effektiva räntesatser på lån uppgick till:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Långfristiga skulder till kreditinstitut	10,1%	ET	5,9%	ET
Kortfristiga skulder till kreditinstitut	12,4%	7,0%	ET	ET
Skulder till koncernföretag	ET	ET	2,0%	2,0%

Valutor

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012-12-31	2011-12-31	2012-12-31	2011-12-31
Räntebärande skulder per valuta				
EUR	21 947	-	20 034	-
USD	20 229	-	-	-
UAH	124 573			
Summa	166 749	0	20 034	0

Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde

Verkligt värde av räntebärande skulder med fast löptid har uppskattats baserat på framtida kassaflöden diskonterade med nuvarande räntesats för instrument med motsvarande kreditrisk och återstående löptid. Bokfört värde för räntebärande lån, skulder avseende finansiell leasing samt leverantörsskulder och andra finansiella skulder bedöms motsvara verkligt värde.

Not 22 **Finansiella leasingavtal**

	Förfaller inom 1 år	Förfaller mellan 1 och 5 år	Summa
<u>Koncernen tkr</u>			
Minimum betalningar per 31 december 2012	10 324	18 096	28 420
Minus framtida finansieringskostnader	<u>-3 113</u>	<u>-3 306</u>	<u>-6 419</u>
Nuvärde av framtida betalningar för leasing per 31 december 2012	7 211	14 790	22 001

Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Upplupna räntekostnader	193	-	192	-
Upplupna löner och övriga personalkostnader	516	2 163	54	1 863
Övriga poster	858	532	787	437
Summa	<u>1 567</u>	<u>2 695</u>	<u>1 033</u>	<u>2 300</u>

Not 24 Ställda säkerheter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
För egna skulder				
Pantsatta banktillgodohavanden	152	39	152	39
Pantsatta anläggningstillgångar	257 738	-	-	-
Pantsatta kundfordringar och framtida inbetalningar	101 233	-	-	-
Summa ställda säkerheter	<u>359 123</u>	<u>39</u>	<u>152</u>	<u>39</u>

Not 25 Ansvarsförbindelser

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>	<u>2012-12-31</u>	<u>2011-12-31</u>
Eventualförpliktelser				
Hysesgaranti	39	39	39	39
Avseende skulder i JA	204 514	28 412	-	-
Övriga ansvarsförbindelser	2 429 100	906 441	-	-
Summa ansvarsförbindelser	<u>2 633 653</u>	<u>934 892</u>	<u>39</u>	<u>39</u>

Koncernen har solidariskt ansvar för de skulder som uppstår i JA. Skillnaden mellan koncernens andel och totala externa skulder i JA har redovisats som en ansvarsförbindelse.

I enlighet med Addendum Nr 5 till det gällande Joint Activity Agreement har Misen Enterprises AB under året åtagit sig att sörja för ytterligare finansiering av Joint Activity upp till 3 000 000 000 UAH när så erfordras. Dessa 3 miljarder UAH redovisas som ansvarsförbindelser och motsvarar 2 429 100 KSEK.

Not 26 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Avskrivningar	9 777	793	-	75
Nedskrivning	-	14 994	-	1 484
Resultat vid försäljning av anläggningstillgångar	2 413	-2 769	-	-2 619
Övriga justeringar	1 901	-	-29	-
Summa	14 091	13 018	-29	-1 060

Not 27 Transaktioner med närstående

	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Inköp från närstående				
Sadkora AB 1)	4 342	120	2 110	-
Ukrgezvydobuvannya 2)	235 185	153 560	-	-
Sandvold Energy AS 1)	2 104	-	2 104	-
Henry Cameron 1)	1 006	-	1 006	-
Sergiy Probylov, lön 3)	<u>328</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	242 965	153 680	5 220	0

Rörelsefordringar/-skulder avseende närstående

Nedan anges fordringar/skulder från försäljning/inköp av varor/tjänster.

Skulder till närstående

Ukrgezvydobuvannya 2)	2 120	-	-	-
Sadkora AB 1)	<u>93</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	<u>2 213</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

1) Avser inköp av ledningstjänster från styrelseledamot/bolag ägt av styrelseledamot.

2) Avser inköp från JA-partner med väsentligt inflytande på JA-verksamheten. Enligt JAA

kompenseras Ukrkazvydobuvannya, innehavaren av licenser för JA:s utvinning av olja och gas, för hyresbetalningar och borrning i direkt relation till extra gasutvinning inom JA utöver basnivån för gas -och olja som utvinns av Ukrkazvydobuvannya. JA kompenserar vidare Ukrkazvydobuvannya för olje- och gasproduktion, bearbetning och transporter utförda av Ukrkazvydobuvannas personal och JA:s utnyttjande av Ukrkazvydobuvannas produktions- och infrastrukturanläggningar.

3) Avser lön till anställd som är betydande aktieägare med väsentligt inflytande över koncernen.

I separata noter finns upplysningar om
- löner och ersättningar till styrelse och VD
- andelar i koncernföretag och JA

Not 28 Andelar i koncernföretag

<u>Koncernen</u>	<u>Org nr</u>	<u>Säte</u>	<u>Kapital- andel (%)</u>
Misen Enterprises AB	556526-3968	Sverige	100
LLC Karpatygaz	30162340	Ukraina	100
JA*	ET	Ukraina	0,01%
JA*	ET	Ukraina	50%
Capital Oil Resources Sweden AB	556754-4878	Sverige	100

* Joint Activity mellan Ukrkazvydobuvannya (ett dotterbolag till NJSC Naftogaz of Ukraine), LLC Karpatygaz och Misén Enterprises AB enligt bestämmelser i Joint Activity Agreement, utan etablerande av legal enhet den 10 juni 2002.

<u>Moderbolaget</u>	<u>Kapital- andel %</u>	<u>Rösträtts- andel %</u>	<u>Antal aktier</u>	<u>Bokfört värde 12-12-31</u>	<u>Bokfört värde 11-12-31</u>
Misen Enterprises AB	100	100	50 000	1 001 699	1 000 799
Capital Oil Resources Sweden AB	100	100	1 000	100	100
Summa				<u>1 001 799</u>	<u>1 000 899</u>

<u>Koncernens andel av JA</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<i>Resultaträkning</i>		
Intäkter	557 827	191 104
Kostnader	275 557	90 491
<i>Balansräkning</i>		
Anläggningstillgångar	580 629	44 703
Omsättningstillgångar	36 463	97 336
Långfristiga skulder	81 273	2 163
Kortfristiga skulder	129 008	34 329
	Moderbolaget	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<u>Andelar i koncernföretag</u>		
Ingående anskaffningsvärden	1 000 899	1 000 899
Kapitaltillskott	900	-
	<hr/>	<hr/>
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	1 001 799	1 000 899
Utgående redovisat värde	<u>1 001 799</u>	<u>1 000 899</u>

Intygande

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed, ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat samt att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av moderbolagets verksamhet, ställning och resultat och dessutom beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget står inför. Styrelsen och verkställande direktören försäkrar också att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS såsom de antagits av EU, ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat samt att koncernförvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat och dessutom beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som koncernen står inför.

Resultat- och balansräkningarna kommer att föreläggas årsstämman den 23 maj 2013 för fastställelse.

Stockholm den 24 april 2013

Tore I. Sandvold
Ordförande

Dimitrios Dimitriadis
Ledamot

Hans Lundgren
Ledamot

Knud H. Nørve
Ledamot

Göran Wolff
VD

Vår revisionsberättelse har lämnats den 24 april 2013.

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Palmgren
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Klas Brand
Auktoriserad revisor