



CROWN
ENERGY

ÅRSREDOVISNING 2011

CROWN ENERGY AB (publ)



Innehåll

KORT OM CROWN ENERGY	3
INLEDNING	4
STYRELSE OCH LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE	6
VD HAR ORDET	8
FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE	10
RÄKENSKAPER	13
NOTER	21
REVISIONSBERÄTTELSE	24



Kort om Crown Energy

Crown Energy AB (publ) ("Crown Energy") är en internationell olje- och gaskoncern. Crown Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden, initialt Afrika. Koncernen har verksamhet i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar.

- I september 2011 registrerades bolaget som publikt. Bolaget bytte firma från Benchmark Förvaltnings AB till nuvarande Crown Energy AB (publ) och Ulrik Jansson tillträdde som Verkställande direktör.
- Den 5 augusti 2011 förvärvade Crown Energy samtliga andelar i Amicoh Resources Ltd, som är ägare till prospekteringslicens i Madagaskar.
- Den 5 augusti 2011 tecknade Crown Energy avtal om att förvärva bolaget Thombo Petroleum Ltd som är ägare till 75 procent av licensen Block 2B i Sydafrika. Förvärvet av bolaget är villkorat ett myndighetstillstånd samt en initial köpeskilling om 14 MUSD att betalas kontant enligt avtal förutsatt uppfyllande av villkoren. Vidare har Thombo Petroleum ingått ett avtal med Afren Plc, en större olje- och gasaktör noterade på Londonbörsen. Farm-out-avtalet med Afren innebär att Afren träder in och finansierar vidare prospektering i form av 3D-seismik samt två stycken provborrningar. Vid fullgörande av detta kommer Afren att äga 50 procent och överta operatörskapet för licensen.
- Den 4 oktober tecknade Crown Energy avtal om förvärv av 5 procent av prospekteringsrättigheterna i Ekvatorialguinea – Block P. Förvärvet är villkorat myndighetstillstånd och har ännu ej slutförts.
- I december 2011 godkändes bolaget för listning på Nordic Growth Market Nordic MTF. Handeln med bolagets aktie inleddes den 30 december 2011. Aktien handlas under kortnamnet CRWN MTF.

Inledning

Crown Energy är en internationell olje- och gaskoncern. Crown Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden, initialt Afrika. Koncernen driver projekt i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar.

AFFÄRSMODELL

Crown Energy fokuserar initialt sin verksamhet på underexploaterade områden i Afrika. Med flerårig erfarenhet och stort nätverk ska Crown Energy skapa värden genom att identifiera, förvärva och utveckla licenser och projekt för framtida utvinning och produktion av olja och gas. Med strategin att gå in i tidiga faser och vidareutveckla projekt genom prospektering och resursoptimering kan stora värden realiserars vid lyckade resultat. När och om en licens eller ett projekt blir redo för produktion har Crown Energy för avsikt att realisera den potentiella värdeökningen genom att sälja vidare projektet till en större olje- och gasaktör.

PROJEKTPORTFÖLJ

Crown Energys befintliga projekt är belägna i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar. Till skillnad från Sydafrika och Madagaskar råder det en större konkurrens om prospekteringsmöjligheterna i Västantafrika. I denna region, i Ekvatorialguinea, har Crown Energy sitt mest avancerade projekt inom vilket Crown Energy arbetar med att färdigställa en utvecklingsplan med avsikt att i nästa steg påbörja utbyggnad av oljefältet.

Projektöversikt

REGION	ANDEL	STADIE	POTENTIAL (BOE)
Ekvatorialguinea - Block P*	5%	Utbyggnad	18 mmmboe
Sydafrika – Block 2B**	100%	Prospektering	179 mmmboe
Madagaskar – Manja Block 3108	100%	Prospektering	400 mmmboe

* Förvärvet av del i licensen är villkorat myndighetstillstånd.

** Förvärvet av bolaget som innehar licensen är villkorat myndighetstillstånd samt betalning av en förvärvslikvid.

EKVATORIALGUINEA

Den 4 oktober 2011 tecknade Crown Energy avtal om förvärv av 5 procent av prospekteringsrättigheterna i Ekvatorialguinea – Block P. Förvärvet är villkorat myndighetstillstånd och har ännu ej slutförts.

Block P, Ekvatorialguinea – ligger i nära anslutning till fastlandet inom den så kallade Rio Muni-bassängen, vilken innehåller bekräftade fyndigheter såsom det oljerika Ceibafältet och fälten i Block G. Dessa fält, som ligger cirka 50 kilometer söderut, har

reserver om cirka 500 miljoner fat olja. En till Ceibafältet och fälten i block G liknande sandreservoar har identifierats och verifierats i Venusfältet i Block P.

Tidigare gjorda prospekteringsborrningar har också indikerat möjligheter till oljeförekomster inom till Venus fältet närliggande områden. Block P har bevisade oljefyndigheter och befinner sig således i den senare fasen av Crown Energys affärsmodell.

Oljebolaget Devon Energy upptäckte Venusfältet 2005 och utförde kompletterande studier och prospekteringar under 2005 och 2006. Crown Energy, i samarbete med övriga projektpartners arbetar nu med att färdigställa en utvecklingsplan. Utvecklingsplanen bygger på ett produktionsalternativ med tre enkla brunnar och produktionsanläggning på havsbotten och är baserad på att reserverna i fältet uppgår till 18 miljoner fat (P50).

SYDAFRIKA

Den 5 augusti 2011 tecknade Crown Energy avtal om förvärv av bolaget Thombo Petroleum Ltd som äger 75 procent av prospekteringsrättigheter i Block 2B, Sydafrika. Förvärvet är villkorat myndighetstillstånd och har ännu ej slutförts.

Block 2B, Sydafrika – Bolagets prospekteringsblock i Sydafrika är beläget till havs vid Atlantkusten strax söder om gränsen till Namibia. På prospekteringsområdet har tidigare gjorts ett mindre fynd av olja.

Prospekteringsområdet är utforskat med tvådimensionell seismik vilken under senare år har analyserats och bearbetats och sex stycken nya strukturer har kunnat identifieras inom licensområdet som kan innehålla olja. Nästa fas i utvecklingsarbetet är att inhämta tredimensionell seismik över prospekteringsområdet för att få en bättre geologisk uppfattning om prospekten.

Den oljeförande reservoaren som finns på licensområdet upptäcktes vid provborrningar 1989 och testade 200 fat olja per dag. Genom de förnyade tolkningar av befintlig data som Crown Energy gjort beräknas att licensområdet har en potential att innehålla ca 180 miljoner fat olja.

Övriga 25 procent av prospekteringslicensen Block 2B i Sydafrika innehas av Afren Plc. ett oljebolag noterat på Londonbörsen. Afren har via ett helägt dotterbolag farmat in till prospekteringslicens Block 2B för initialt 25 procent mot att de finansierar inhämtning av tredimensionell seismik enligt licensavtalet och i en förlängning har de möjlighet att också fullt ut bekosta upp till två prospekteringsbrunnar på licensen. Värdet av Afrens åtaganden uppgår till ca 80 MUSD och här har även Afren i sina egna

bedömningar offentliggjort att de tror att det finns upp till 350 miljoner fat olja eller oljeekvivalenter i Block 2B.

MADAGASKAR

Crown Energy förvärvade den 5 augusti 2011 prospekteringsrättigheterna i Block 3108 "Manja", Madagaskar genom förvärvet av Amicoh Resources Ltd.

Block 3108 "Manja", Madagaskar som är beläget på Afrikas östkust har historiskt sett varit underexploaterat när det gäller olja och gas. Vissa fynd av olja finns i Madagaskar i form av tung olja vilket bevisar att det finns ett fungerande petroleumssystem på ön.

Under senare år har aktiviteterna vad gäller prospektering ökat beroende på att fynd av både olja och gas gjorts på andra håll i Östra Afrika. Manjablocket är beläget på västra delen av Madagaskar och omfattar en total yta på 7180 kvadratkilometer.

Under 2007 och 2008 förvärvades 220 kilometer av seismisk information inom licensområdet som därefter har bearbetats och sammanställts.

Ett flertal strukturer har kunnat identifieras av vilken den största ligger i nordvästra delen av licensen. Denna struktur kan tänkas innehålla upp till 3 000 miljoner fat olja. Strukturen är belägen på 3 500 meters djup. I södra delen av licensen har under 1950-talet fynd av gas gjorts och under de senaste åren har i en angränsande licens söderut större gasfynd gjorts.

Nästa steg i utvecklingen av licensen är att borra en brunn på prospektet beläget i nordvästra delen av licensen. Denna borrning skall enligt licensvillkoren genomföras före den 12 november 2012. Crown Energy har påbörjat arbeten för att genomföra borrningen inom utsatt tid. Crown Energy äger idag 100 procent av licensen och bolaget har i enlighet med Bolagets strategi inlett processen att finna en partner för att genomföra detta projekt.



Styrelse och ledande befattningshavare



ULRIK JANSSON

Verkställande direktör och styrelseledamot sedan 2011

Ulrik Jansson har en juris kandidatexamen från Uppsala Universitet. Ulrik Jansson har sedan tidigare en lång erfarenhet från oljebranschen då han bland annat har arbetat som verkställande direktör i PA Resources samt sedan 1998 är styrelseledamot i Tarrango Oil AB. Utöver detta har Ulrik Jansson varit styrelseledamot i PreVentura AB och IGE Resources AB. Ulrik Jansson har även arbetat som bolagsjurist inom AGA AB mellan 1985 till 1996 och inom Uddeholms AB mellan 1982 till 1985.

ANDREAS FORSSELL

CFO och vice VD sedan 2011



Andreas Forssell utbildade sig till civilekonom på Stockholms universitet mellan åren 1992-1996. År 2000 erhöll han sin MBA från Cass Business School i London. Andreas Forssell har 15 års erfarenhet från olika typer av ledande befattningstjänster. Andreas Forssell var fram till och med nyligen verkställande direktör på Tomsk Refining AB. Dessförinnan har Andreas Forssell haft olika typer av ledningspositioner inom olika industrier och har arbetat som bland annat företagsrådgivare inom corporate finance och M&A. Andreas Forssell är bla också styrelseledamot i Kopy Goldfields AB.



PETER MIKKELSEN

Prospekteringschef sedan 2011

Peter Mikkelsen har över 30 års erfarenhet från oljebranschen vilket inkluderar över 15 års erfarenhet som olika chefsbefattningar inom prospektering. Peter Mikkelsen avlade sin kandidatexamen i geologi från Oxford University 1976. Efter sin examen började Peter Mikkelsen att arbeta på Carless Exploration Ltd där han främst blev ansvarig för deras onshore-upptäckter i Storbritannien. Efter att ha blivit prospekteringschef för Carless amerikanska dotterbolag flyttade han tillbaka till Storbritannien 1998 där han blev anställd av Brabant Petroleum Ltd. Som prospekteringschef på Brabant Petroleum Ltd var han involverad i flera upptäckter i Nordsjön,

däribland Malory, Hannay och Goldeneye. Utöver detta var han även involverad i Brabants europeiska och tunisiska expansion. Han lämnade Brabant 1999 och efter det har Peter Mikkelsen arbetat som konsult. Han inriktar sig främst mot utvecklingen av prospekteringsprojekt där Peter Mikkelsen framförallt fokuserar på det affärsmässiga, tekniska samt genomförandet av projektet. De senaste tio åren har Peter Mikkelsen arbetat med en stor bredd av internationella projekt med betydelsefulla erfarenheter från bland annat Afrika, Nordvästra Europa, Medelhavet, Karibien och USA. Peter Mikkelsen är även non executive director sedan 2009 i Kea Petroleum PLC och associate i Simco Petroleum Management sedan 2000.

DAVID JONES



Legal rådgivare och företagssekreterare sedan 2011

David Jones har en kandidatexamen i juridik och är advokat. Han har arbetat i den internationella oljeindustrin sedan 1973 då han blev anställd av Total Oil Marine för att arbeta med utvecklingen av Frigg fältet. Innan han blev legal rådgivare inom oljebranschen har han utöver Total Oil Marine arbetat för Bow Valley, Charterhall Plc och Triton Resources Plc. David Jones har arbetat inom alla olika verksamhetsområden, från prospektering till produktionsöverenskommelser till säljöverenskommelser för internationella företag. Han har också varit rådgivare till flertalet nationella och statliga oljebolag i legala frågor. David Jones har utöver engagemanget på Crown Energy två övriga uppdrag. David Jones är legal rådgivare åt PA Resources AB samt director och legal rådgivare på Eastmed Energy Ventures.



ALAN SIMONIAN

Styrelseordförande sedan 2011

Alan Simonian avlade sin juridikexamen från Southampton University 1988. Alan Simonian har varit engagerad i Crown Energy sedan 2011. Alan Simonians arbetsuppgifter berör främst uppgifter till den affärsmässiga verksamheten samt olika typer av uppgifter relaterade till hans position som ordförande. Han har arbetat med en mängd olika internationella projekt, framförallt i Nigera och Sydafrika. Alan Simonians styrka i projekt är att delta i påbörjandet av projekten

där han arbetar intensivt med att bygga upp projektet så ett mätbart resultat uppnås. Som exempel var Alan Simonian involverad i uppstarten av Scotsdale Ltd som fick ett antal licenser i Nord-sjön. Detta bolag blev sedan uppköpt av PA Resource AB. Utöver detta har Alan Simonian sedan tidigare en lång erfarenhet från oljebranschen där han 1996 var grundare av ett Londonbaserat oljeservice företag, Simco Petroleum Management Ltd. Alan Simonian är även styrelseledamot i Thombo Petroleum Ltd. Alan Simonian är verkställande direktör för Simco Petroleum Management Ltd.

**ANDREW HARRIMAN****Styrelseledamot sedan 2011**

Andrew Harriman har varit engagerad i Crown Energy sedan 2011. Andrew Harriman har sedan tidigare mellan 2000 till 2004 varit delägare i Africa Oilfields Services, ett företag som tillhandahåller prospekteringslösningar i Nigeria. Andrew Harrimans äger Nigerian Development & Construction Company Ltd, ett företag som har tillhandahållit seismiska sprängämnen i Nigeria de senaste 30 åren.

VD har ordet

Till aktieägarna

2011 var ett händelserikt år för aktieägarna i Crown Energy AB. Bolaget förvärvade under året ett flertal tillgångar och bolagets aktie noterades på Nordic Growth Markets lista Nordic MTF i Stockholm strax före årsskiftet.

Bolagets nuvarande fokus är Afrika där tillgångar förvärvats i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar. Tillgångarna befinner sig i olika utvecklingsfaser. Afrika är en spännande kontinent med hög potential och där tillgångar ännu förvärvas på överkomliga villkor.

Drivkraften för ett oljebolag är de geologiska möjligheterna och vi fokuserar på områden med bevisade petroleumsystem, områden som befinner sig i en tidig prospekteringsfas samt projekt med stor potential som kan ge hög avkastning till aktieägarna på insatt kapital.

Under början av 2012 har vi börjat förberedelsen för borrning av en första brunn på vårt stora ännu inte testade struktur i Madagaskar samtidigt som vi söker en partner för projektet. Seismiska undersökningar på Thombo-licensen i Sydafrika förbereds till slutet av året och utbyggnadsplaneringen för Block P fortskrider planenligt. Vid sidan av våra befintliga projekt tittar vi ständigt på möjligheten att utveckla bolaget med ytterligare spännande möjligheter.

2012 kommer att bli ett spännande år för bolaget och våra ägare.

Mvh

Ulrik Jansson



Förvaltningsberättelse

INFORMATION OM VERKSAMHETEN

Crown Energy är en internationell olje- och gaskoncern. Crown Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i under-exploaterade områden, initialt Afrika. Koncernen har verksamhet i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar. Moderbolaget har säte i Stockholm, Sverige.

Moderbolaget registrerades april 2010 och har fram till juni 2011 varit vilande. I juni 2011 bildades Crown Energy-koncernen genom att dotterbolaget Crown Energy Ventures Corporation Ltd förvärvades. I augusti 2011 förvärvade Crown Energy Ventures Corporation Ltd dotterbolaget Amicoh Resources Ltd som innehåller prospekteringslicens på Madagaskar.

RISKER

Crown Energy utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker. De huvudsakliga finansiella risker som identifierats är valutarisk, prISRISK och likviditetsrisk. PrISRISK föreligger i våra finansiella investeringar och likviditetsrisk i det fall vi behöver göra tilläggsinvesteringar och inte har tillräckliga likvida medel.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER RÄKENSKAPSÅRET

I september 2011 registrerades bolaget som publikt. Bolaget bytte firma från Benchmark Förvaltnings AB till nuvarande Crown Energy AB (publ) och Ulrik Jansson tillträdde som Verkställande direktör.

Den 5 augusti 2011 förvärvade Crown Energy samtliga andelar i Amicoh Resources Ltd, som är ägare till prospekteringslicens i Madagaskar.

Den 5 augusti 2011 tecknade Crown Energy avtal om att förvärva bolaget Thombo Petroleum Ltd som äger 75 procent av licensen Block 2B i Sydafrika. Förvärvet av bolaget är villkorat ett myndighetstillstånd samt en initial köpeskilling om 14 MUSD att betalas kontant senast 31 maj 2012 enligt avtal förutsatt uppfyllande av villkoren. Vidare har Thombo Petroleum ingått ett avtal med Afren Plc, en större olje- och gasaktör noterade på Londonbörsen. Farm-out-avtalet med Afren innebär att Afren träder in och finansierar vidare prospektering i form av 3D-seismik samt två stycken provborringar. Vid fullgörande av

detta kommer Afren att äga 50 procent och överta operatörskapet för licensen.

Den 4 oktober tecknade Crown Energy avtal om förvärv av 5 procent av prospekteringsrättigheterna i Ekvatorialguinea – Block P. Förvärvet är villkorat myndighetstillstånd och har ännu ej slutförts.

I december 2011 erhöll moderbolaget ett villkorat aktieägartillskott på 4 000 000 kronor i syfte att täcka uppkommen förlust 2011 och beräknad förlust under 2012.

Under fjärde kvartalet genomfördes en spridning av aktier genom att aktieägarna till det tidigare moderbolaget Commodity Quest AB (publ) verdelagsfritt erhöll aktier i bolaget. Detta medförde att Crown Energy AB fick totalt ca 1 700 nya aktieägare, vilket var ett steg i processen att lista bolaget. Crown godkändes i december för listning på Nordic Growth Market Nordic MTF ("Nordic MTF"). Handel med Bolagets aktier inleddes den 30 december 2011. Aktien handlas under kortnamnet CRWN MTF.

UTÖKAD INFORMATION OM PROJEKTEN OCH DESS STATUS

Under 2012 inleddes arbetet med att borra Madagaskar-licensens första provborring i Crown Energys regi. Finansiering för denna borring kommer Bolaget högst sannolikt att söka hos en farm-in-partner och således har Crown Energy endast begränsat kapitalbehov för sitt Madagaskarprojekt. En mindre tilläggsköpeskilling har utfästs att betalas vid kommersiellt fynd.

Farm-out-avtalet med Afren innebär att Afren träder in och finansierar vidare prospektering i form av 3D-seismik samt två stycken provborringar. Vid fullgörande av detta kommer Afren att äga 50 procent och överta operatörskapet för licensen. Även i detta projekt kommer tilläggsköpeskillingar att bli aktuella då prospekteringsarbetet uppnått ytterligare mognad och utvecklingsfasen i projektet flyttats fram avsevärt. Bolaget bedömer att det inte kommer att vara några problem att finansiera dessa tilläggsköpeskillingar då de endast utgår om projektet utvecklas positivt.

Crown Energys projekt i Ekvatorialguinea betalas med en initial köpeskilling om 150 TUSD vid erhållande av myndighetstillstånd. Även för detta projekt har Bolaget utfästelser om ytterligare

förvärvslikvider som tillkommer i takt med att projektet utvecklas. Crown har möjligheten att välja att erlagga dessa tilläggsköpeskillingar med kontanter eller att betala med egna aktier.

FRAMTIDA UTVECKLING

Listningen på Nordic MTF är ett viktigt steg för Crown Energy i sin strävan att bli en oberoende olje- och gasaktör med en betydande reserv- och resursbas. Listningen kommer att bidra till att synliggöra Crown Energy för internationella investerare samt möjliggöra ett ökat institutionellt ägande. Detta innebär i sin tur att Crown Energy kan expandera sin verksamhet väsentligt snabbare än vad Bolaget hade klarat av i en olistad miljö.

Under nuvarande förutsättningar beräknas erhållit aktieägar-tillskott om 4 000 TSEK samt likvid från riktad nyemission i januari 2012 på 3 400 TSEK täcka bolagets kapitalbehov för administration och övriga löpande kostnader under kommande räkenskapsår.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

Bolaget har efter räkenskapsårets utgång genomfört två riktade nyemissioner till Mocoh Resources Ltd, en internationell råvaruaktör med bas i Genève och London; En kontantemission som i januari tillförde Crown 3,4 MSEK där Mocoh erhåller 181 666 nyemitterade aktier i Crown Energy AB med emissionskurs ca 18,60 SEK per aktie. Samt en kvittningsemision om 17,0 MSEK som del av betalning för Crowns förvärv av Amicoh Resources Ltd som innehar prospekteringslicens Manja 3108 i Madagaskar, medförande att Mocoh erhåller 1 135 411 nya aktier till en emissionskurs om 15 SEK per aktie. Båda dessa emissioner registrerades den 1 mars 2012 och har utökat antalet aktier med totalt 1 317 077 st. till totalt 18 348 245 st.

För de nyinvesteringar som annonserats och beräknas genomföras under 2012 och framåt krävs ytterligare kapital. Bolaget arbetar kontinuerligt med finansiering för driften av bolaget liksom med finansiering för att ta projekten vidare i sin utveckling. Huvudägare Ulrik Jansson förbinder sig också att svara för finansiering inom ramen för normalt rörelsekapital de närmaste 12 månaderna. Crown Energy har kontakt med flera aktörer på den finansiella marknaden och bedömer möjligheterna att erhålla erforderlig finansiering som mycket goda.

AKTIEN OCH ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Aktiekapitalet

Enligt Crown Energys bolagsordning ska det emitterande aktiekapitalet vara lägst 500 000 SEK och högst 2 000 000 SEK. Antalet aktier ska vara lägst 17 000 000 och högst 68 000 000. Varje röstberättigad aktieägare får vid bolagsstämma rösta för fulla antalet av honom eller henne ägda aktier utan begränsning i rösträtten. Varje aktie äger lika rätt till Bolagets tillgångar och vinst och samtliga aktier är fritt överlåtbara. Aktierna i Crown Energy är denominerade i svenska kronor och emitterats i enlighet med svensk rätt och ägarnas rättigheter förknippade med aktierna kan endast ändras i enlighet med de förfaranden som anges i aktiebolagslagen (2005:551).

Crown Energys aktiekapital uppgår till 500 034,3 SEK per 2011-12-31 fördelat på totalt 17 031 160 aktier. Kvotvärde per aktie är 0,03.

Ägarförhållanden

Tabellen nedan visar de tio största ägarnas andelar samt övriga ägares sammanlagda andel:

NAMN	ANTAL AKTIER	ANDEL (%)
Ulrik Jansson, via bolag	12 109 161	71,1
Comtrack Ventures Ltd	2 145 927	12,6
Alan Simonian	1 072 964	6,3
SIX SIS AG, W8IMY	269 388	1,6
Joakim Christiansson	186 471	1,1
Tindrin Ltd	123 431	0,7
Edelfors AS	117 647	0,7
Gimmersta AB	69 150	0,4
Lannion AB	66 417	0,4
Försäkringsaktiebolaget, Avanza Pension	55 857	0,3
Övriga aktieägare	814 755	4,8
	17 031 168	100,0

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET I SAMMANDRAG

Ekonomisk utveckling i sammandrag.

	2011	2010
Koncernen		
Rörelsekostnader, TSEK	-2 229 002	-
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-1 886 727	-
Balansomslutning, TSEK	50 527 922	-
Antal anställda, st	1	-
Soliditet, %	2,8	-
Eget kapital per aktie, st	0,08	-
Resultat per aktie, SEK	-0,34	-
Avkastning på eget kapital, %	neg	-
Avkastning på total kapital, %	neg	-
Moderbolaget		
Rörelseresultat, TSEK	-1 495 748	-1 041
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-2 998 231	-1 041
Balansomslutning, TSEK	40 142 026	100 000
Antal anställda, st	1	-

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserade vinstmedel	3 998 959
Överkursfond	2
Årets vinst	-1 497 993
kronor	2 500 968

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att i ny räkning överförs	2 500 968
kronor	2 500 968

Koncernresultaträkning

	NOT	2011-01-01 -2011-12-31
Övriga rörelseintäkter		342 275
Rörelsens kostnader		
Övriga externa kostnader	2	-2 112 046
Personalkostnader		-116 956
Summa rörelsens kostnader		-2 229 002
Rörelseresultat		-1 886 727
Resultat från finansiella poster		
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		182 447
Räntekostnader och liknande resultatposter		-1 268
Summa resultat från finansiella poster		181 179
Resultat efter finansiella poster		-1 705 548
Årets förlust		-1 705 548
Genomsnittligt antal aktier före utspädning		15 315 568
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		15 315 568
Resultat per aktie före utspädning, SEK		-0,34
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		-0,34

Koncernbalansräkning

	NOT	2011-12-31
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar		
Övriga immateriella anläggningstillgångar	3	48 086 886
Summa anläggningstillgångar		48 086 886
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar		
Övriga kortfristiga fordringar		587 182
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		290 476
		877 658
Kassa och bank		563 378
Summa omsättningstillgångar		441 036
SUMMA TILLGÅNGAR		50 527 922

	NOT	2011-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital	4	
Bundet eget kapital		
Aktiekapital		500 034
Fritt eget kapital		
Överkursfond	2	
Balanserad vinst eller förlust	3	788 710
Årets förlust		-1 705 548
		<u>2 083 164</u>
Summa eget kapital		2 583 198
Avsättningar		
Uppskjutna skatter	5	11 011 570
Summa avsättningar		11 011 570
Långfristiga skulder		
Övriga långfristiga skulder	6	17 298 738
Summa långfristiga skulder		17 298 738
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder		503 048
Övriga kortfristiga skulder		18 587 991
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		543 377
Summa kortfristiga skulder		19 634 416
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		50 527 922
Ställda säkerheter		Inga
Ansvarsförbindelser		Inga

Kassaflödesanalys för koncernen

2011-01-01
-2011-12-31

Den löpande verksamheten	
Rörelseresultat före finansiella poster	-1 886 727
Erhållen ränta	182 447
Erlagd ränta	-1 268
	-1 705 548
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar	-559 687
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder	894 682
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-1 370 553
Investeringsverksamheten	
Investeringar i dotterbolag	-19 246 365
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-19 246 365
Finansieringsverksamheten	
Nyemission	450 036
Aktieägartillskott	4 000 000
Upptagna lån	17 681 409
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	22 081 445
Årets kassaflöde	1 464 527
Likvida medel vid årets början	98 959
Kursdifferenser i likvida medel	-108
Likvida medel vid årets slut	1 563 378

Moderbolagets resultaträkning

	NOT	2011-01-01 –2011-12-31	2010-04-14 –2010-12-31
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	2	-1 495 748	-1 041
Summa rörelsens kostnader		-1 495 748	-1 041
Rörelseresultat		-1 495 748	-1 041
Resultat från finansiella poster			
Räntekostnader och liknande resultatposter		-2 245	-
Summa resultat från finansiella poster		-2 245	0
Resultat efter finansiella poster		-1 497 993	-1 041
Årets förlust		-1 497 993	-1 041

Moderbolagets balansräkning

	NOT	2011-12-31	2010-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	7	500 000	-
Fordringar hos koncernföretag		21 243 738	-
		21 743 738	0
Summa anläggningstillgångar		21 743 738	0
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		15 934 000	-
Övriga kortfristiga fordringar		270 957	-
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		47 100	-
		16 252 057	0
Kassa och bank		1 094 727	98 959
Summa omsättningstillgångar		17 346 784	98 959
SUMMA TILLGÅNGAR		39 090 522	98 959

	NOT	2011-12-31	2010-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	4		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		500 034	100 000
Fritt eget kapital			
Överkursfond		2	-
Balanserad vinst eller förlust		3 998 959	-
Årets förlust		-1 497 993	-1 041
		2 500 968	-1 041
Summa eget kapital		3 001 002	98 959
Långfristiga skulder			
Övriga långfristiga skulder	6	17 298 738	-
Summa långfristiga skulder		17 298 738	0
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		503 049	-
Övriga kortfristiga skulder		17 987 733	-
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		300 000	-
Summa kortfristiga skulder		18 790 782	0
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		39 090 522	98 959
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarförbindelser		Inga	Inga

Kassaflödesanalys för moderbolaget

	2011-01-01 -2011-12-31	2010-04-14 -2010-12-31
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat före finansiella poster	-1 495 748	-1 041
Erlagd ränta	-2 245	-
	-1 497 993	-1 041
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar	-316 892	-
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder	2 855 617	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 040 732	-1 041
Investeringsverksamheten		
Investeringar i dotterbolag	-500 000	-
Ökning/minskning av utlåning till koncernföretag	-21 243 738	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-21 743 738	0
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	450 036	100 000
Aktieägartillskott	4 000 000	-
Upptagna lån	17 248 738	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	21 698 774	100 000
Årets kassaflöde	995 768	98 959
Likvida medel vid årets början	98 959	-
Likvida medel vid årets slut	1 094 727	98 959

Noter, gemensamma för moderbolag och koncern

NOT 1 REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Crown Energys årsredovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd, undantaget BFNAR 2008:1. Redovisningsprinciperna är oförändrade i jämförelse med föregående år.

Koncernredovisning

I koncernredovisningen ingår dotterföretag där moderbolaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av rösterna, eller på annat sätt har ett betydande inflytande. Koncernens bokslut är upprättat enligt förvärvsmetoden, vilket innebär att dotterbolagens egna kapital vid förvärvet, fastställs som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens egna kapital ingår härigenom endast den del av dotterbolagens egna kapital som tillkommit efter förvärvet.

Under året förvärvade bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende tiden efter förvärvet. Samtliga utländska dotterbolag klassificeras som självständiga dotterbolag, varför balansdagsmetoden tillämpas för omräkning av deras bokslut. Detta innebär att de utländska dotterbolagens tillgångar och skulder omräknas till balansdagens kurs. Samtliga poster i resultaträkningen omräknas till årets genomsnittskurs. Omräkningsdifferenser för direkt till koncernens egna kapital. Internvinster inom koncernen elimineras i sin helhet.

Utländska valutor

Tillgångar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

Intäkter

Under räkenskapsåret har inte någon produktion av olja och gas förekommit varvid någon nettomomsättning inte har redovisats. Övriga intäkter avser tekniska tjänster som utförts av inhyrda konsulter för Crowns räkning men som ska delas med andra externa parter.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt, förändringar i uppskjuten skatt samt andel i intressebolags skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas.

För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. De temporära skillnaderna har huvudsakligen uppkommit genom förvärvade immateriella tillgångar.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den utsträckning det är sannolikt att avdraget kan avräknas mot överskott vid framtida beskattning.

Immateriella tillgångar

Redovisning av olje- och gasverksamheten sker genom att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borrhning och utbyggnad av dessa aktiveras. Kostnader som är direkt

hänförliga till en utbyggnadsborrning aktiveras tills reservernas värde har utvärderats. Om det fastställs att en kommersiell fyndighet inte föreligger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utbyggnadsfasen. Aktiverade kostnader för producerande enheter skrivs av med beaktande av under perioden utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade reserver av olja och gas. Någon produktion har inte förekommit under räkenskapsåret, och någon avskrivning har ej gjorts. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas över resultaträkning när de uppkommer.

Nedskrivningar

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde.

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella tillgångar som är avsedda för långsiktigt innehav redovisas till anskaffningsvärde. Har en finansiell anläggningstillgång på balansdagen ett lägre värde än det bokförda värdet skrivs tillgången ner till detta lägre värde om det kan antas att värdenedgången är bestående.

Fordringar

Fordringar med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen redovisas som anläggningstillgångar, övriga som omsättningstillgångar. Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar. Som likvida medel klassificeras, förutom kassa- och banktillgodohavanden, korfristiga finansiella placeringar som dels är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer, dels – handlas på en öppen marknad till kända belopp eller – har en kortare återstående löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten.

Transaktioner med närstående

Andreas Forssell AB ägt av Andreas Forssell, CFO och Vice VD i Crown Energy har under perioden fakturerat 960 TSEK avseende uppdraget som CFO i Crown Energy. Från januari 2012 har uppdraget övergått till en anställning.

Under året har moderbolaget förvärvat Crown Energy Ventures Corp för 500 TSEK från Ulrik Jansson, Comtrack Ventures Ltd och Alan Simonian. Ulrik Jansson är Verkställande direktör och Alan Simonian styrelseledamot i Crown Energy AB. Vid tidpunkten för förvärvet hade inte någon av parterna något engagemang i moderbolaget Crown Energy AB.

Under räkenskapsåret har moderbolaget tagit upp ett räntefritt lån från Ulrik Jansson (via bolaget Varukungen AB) på 18 299 TSEK. Lånet löper utan ränta och omförhandlas årsvis med första förfallotid januari 2013. Ulrik Jansson har i samband med årsbokslutet lämnat ett villkorat aktieägartillskott på 4 000 TSEK.

NOT 2 ERSÄTTNING TILL REVISORERNA

	Koncernen	Moderbolaget	
	2011-01-01 –2011-12-31	2011-01-01 –2011-12-31	2010-04-14 –2010-12-31
PwC			
Revisionsuppdraget	60 000	60 000	-
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	4 950	4 950	-
Summa	64 950	64 950	0

2010 betalades revisionsarvodet av ett annat koncernbolag.

NOT 3 ÖVRIGA IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Koncernen
	2011-01-01 –2011-12-31
Årets anskaffning	48 086 886
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	48 086 886

NOT 4 FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

KONCERNEN	AKTIEKAPITAL	FRIA RESERVER	SUMMA
Eget kapital 2011-01-01	100 000	-1 041	98 959
Korrigerig ingående balans	-50 000	-	-50 000
Justerad ingående balans 2011-01-01	50 000	-1 041	48 959
Nyemission	450 034	2	450 036
Villkorat aktieägartillskott	-	4 000 000	4 000 000
Omräkningsdifferens avseende befintliga dotterföretag	-	-210 249	-210 249
Årets resultat	-	-1 705 548	-1 705 548
Eget kapital 2011-12-31	500 034	2 083 164	2 583 198

Akkumulerade omräkningsdifferenser redovisade direkt mot eget kapital var -210 249 kr.

MODERBOLAGET	AKTIEKAPITAL	ÖVERKURSFOND	ÖVRIGT FRITT EGET KAPITAL	SUMMA
Eget kapital 2011-01-01	100 000	-	-	100 000
Korrigerig ingående balans	-50 000	-	-	-50 000
Justerad ingående balans 2011-01-01	50 000	0	-1 041	48 959
Nyemission	450 034	2	-	450 036
Villkorat aktieägartillskott	-	-	4 000 000	4 000 000
Årets resultat	-	-	-1 497 993	-1 497 993
Eget kapital 2011-12-31	500 034	2	2 500 966	3 001 002

Aktiekapitalet består av 17 031 168 st A-aktier med kvotvärde 0,029

Aktieägarna har lämnat villkorat aktieägartillskott som uppgår till totalt 4 000 000 kr (0 kr).

NOT 5 UPPSKJUTEN SKATT

	Koncernen
	2011-01-01 -2011-12-31
Uppskjuten skatteskuld hänförlig till skillnad mellan skattemässiga bokförda värden avseende immateriella anläggningstillgångar.	11 011 570

Moderbolaget redovisar ett skattemässigt underskott på 1 498 TSEK. Bedömt skattemässigt underskott i koncernen uppgår till 15 000 TSEK. Ett exakt belopp på skattemässiga underskott som kan nyttjas i framtiden är inte möjligt att räkna fram då redovisade skattemässiga underskott som kan nyttjas i dotterbolaget Amicoh är beroende av att investeringskostnader i prospekteringen ska godkännas av Skattemyndigheten i Madagaskar. Investeringskostnaderna prövas av Skattemyndigheten i Madagaskar tidigast då man går i produktion. På grund av rådande osäkerhet i möjligheterna att kunna utnyttja underskott i koncernen inom en nära framtid har inte någon uppskjuten skattefordran redovisat i moderbolaget eller i koncernen.

NOT 7 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2011-12-31	2010-12-31
Ingående anskaffningsvärde	-	-
Investeringar andelar	500 000	-
Utgående anskaffningsvärde	500 000	0

NAMN	KAPITAL- ANDEL %	RÖST- ANDEL %	ANTAL AKTIER	REDOVISAT VÄRDE 11-12-31	REDOVISAT VÄRDE 10-12-31
Crown Energy Ventures Corporation, reg. nr 79456, British Virgin Island	100	100	1 000	500 000	-
Summa				500 000	0

Resultat- och balansräkningarna kommer att föreläggas årsstämman 2012-05-29 för fastställelse.

Stockholm 2012-04-27

Ulrik Jansson
Verkställande direktör

Andrew Harriman

Alan Simonian
Styrelseordförande

Vår revisionsberättelse har lämnats 2012-04-27.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Peter Burholm
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Mikael Winkvist
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Crown Energy AB (publ), org.nr 556804-8598

RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Vi har reviderat årsredovisningen och koncernredovisningen för Crown Energy AB (publ) för år 2011. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 10–23.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorernas ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2011 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar. Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen.

RAPPORT OM ANDRA KRAV ENLIGT LAGAR OCH ANDRA FÖRFATTNINGAR

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även reviderat förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Crown Energy AB (publ) för år 2011.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorernas ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

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

Stockholm den 27 april 2012
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Peter Burholm
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Mikael Winkvist
Auktoriserad revisor



CROWN ENERGY AB (PUBL)
Crown Energy AB (publ)
Engelbrektsgatan 9-11
114 32 Stockholm
Telefon: 08-120 66 150