



DOME ENERGY



ÅRSREDOVISNING 2014

Innehåll

Detta är Dome Energy	3
Brev till aktieägarna.....	4
Reserver och produktion.....	7
Förvaltningsberättelse.....	9
Olje- och gasindustrin.....	17
Aktieinformation.....	18
Bolagsstyrningsrapport.....	21
Bolagsstyrelse och ledning	24
Socialt ansvarstagande och miljö.....	26
Finansiella rapporter	27
Noter	38
Revisionsberättelse	58

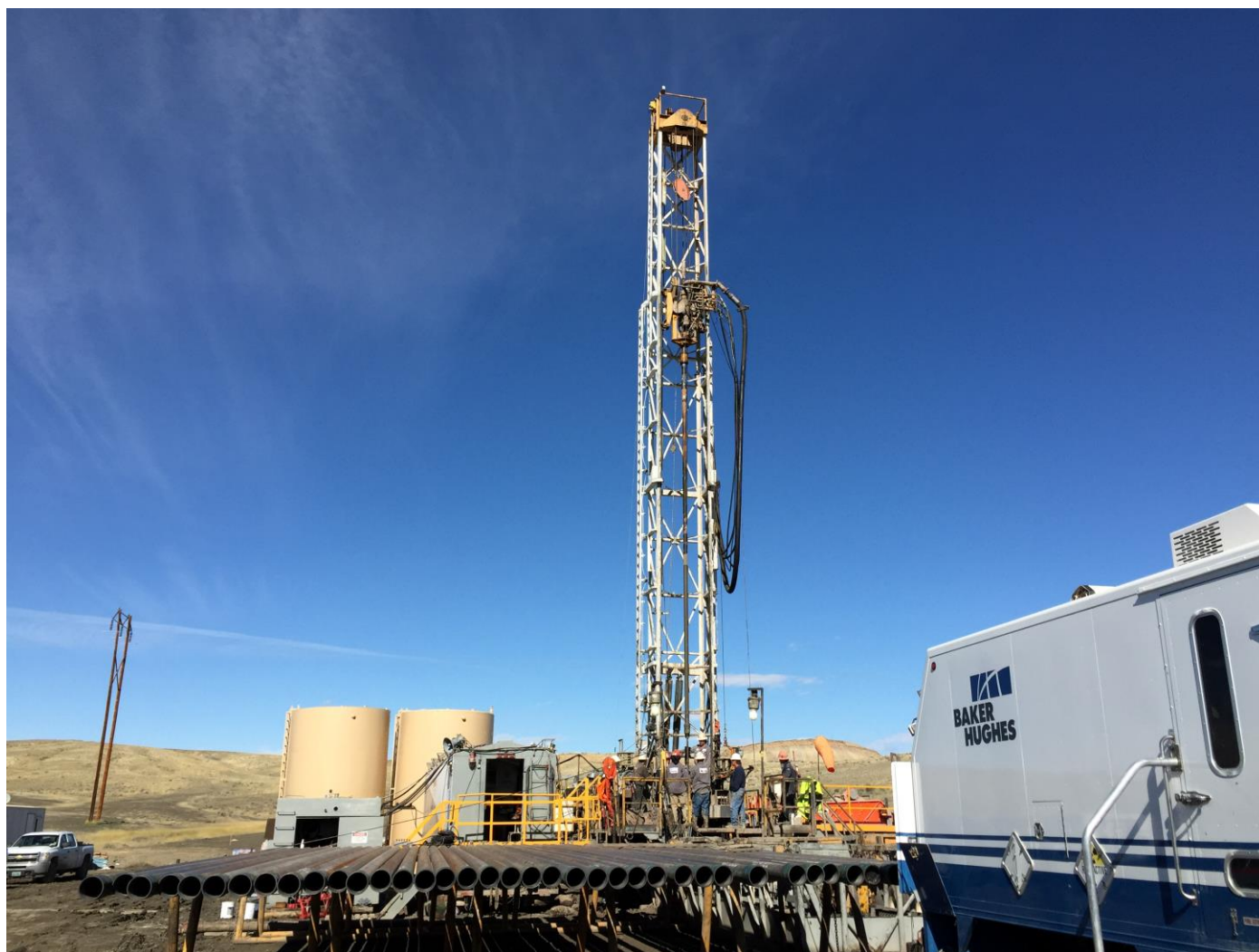
Detta är Dome Energy

Dome Energy AB (publ) är ett oberoende olje- och gasbolag listat på Nasdaq OMX First North i Sverige (Ticker: DOME). Bolagets strategi är att producera och utveckla befintliga amerikanska olje- och gastillgångar på land.

Utifrån vårt operativa huvudkontor i Houston, Texas samt kontor i Stockholm, Sverige, förvaltar Dome effektivt sin snabbt växande portfölj av producerande tillgångar.

Med Domes starka kassaflöde kan Bolaget fortsätta sin aggressiva tillväxtstrategi både genom organisk tillväxt och målinriktade, strategiska förvärv.

Bolaget har ökat produktionen till 1 250 fat oljeekvivalenter per dag från en balanserad och diversifierad portfölj av olja, gas och kondensat som produceras främst Texas, Wyoming, Oklahoma och Kentucky.



Borrning av Zimmerman Butte, Wyoming

Brev till aktieägarna

Det har varit ett händelserikt år för Dome Energy AB. Vi började året med avknoppningen av vår sista icke-kärntillgång, Delta Minerals, för att därefter bli ett renodlat olje- och gasbolag. För att återspegla den nya inriktningen i bolaget bytte vi namn från Commodity Quest AB till Dome Energy AB.

Vår vision är att genom organisk tillväxt, sammanslagningar och förvärv bygga ett offensivt prospekterings- och produktionsbolag. Genom tre förvärv och våra utvecklingsprogram av befintliga tillgångar, har vi ökat vår produktion från ~100 fat oljeekvivalenter per dag för ett år sedan till mer än 1 200 fat oljeekvivalenter per dag under det fjärde kvartalet.

Även om vi har uthärdat vissa utmaningar under utvecklingen av våra tillgångar har vi kunnat minska risken i dessa och utöka vår portfölj av borrkandidater på våra äldre tillgångar i Texas. Under 2015 och 2016 kommer vi att fortsätta att utveckla dessa områden. Med det lägre oljepriset har tyvärr våra tillgångar i Wyoming minskat och det finns få incitament att borra nya brunnar där såvida inte oljepriset återhämtar sig.

Obalansen mellan utbud och efterfrågan blev uppenbart i slutet av 2014. Drivet av det ökade utbudet av skifferolja i Nordamerika kollapsade priserna på referensoljan WTI från över 100 USD per fat till mindre än 43 USD per fat i Q1 2015. Lyckligtvis har Dome säkrat större delen av vår produktion till högre olje- och gaspriser vilket ger oss möjlighet att dra nytta av turbulensen. Det har skett en kraftig minskning av borraktivitet då vissa borrprogram inte bedöms ekonomiska samt att bolag med höga räntekostnader måste minska sina borrprogram. Detta har lett till sjunkande kostnader för borrningar och service.

För att stärka vår position och kunna nå en skalbar tillväxt har vi tagit beslutet att även fokusera på skiffertillgångar. Skiffer har normalt en hög ingångskostnad både sett till leasing av mark och borrhningskostnader vilket har lett till denna typ av investeringar bäst lämpat sig för större bolag. Med borkostnader som nu nästan har halverats och först till kvarn på oleasad mark ser vi detta som ett gyllene tillfälle att gå in i skiffer. Vi planerar att kunna flerdubbla vår produktion och se till att vi kan växa och utvecklas i denna lägre oljeprismarknad. Vi kommer att fortsätta att prissäkra vår produktion för att säkra vår affärsmodell och fortsätta vår tillväxt.

Pedevco-transaktionen

Arbetet med den aviserade affären med Pedevco fortlöper och fusionen beräknas slutföras före mitten av november 2015. Jag ser detta som en fortsättning av Dome där expertis inom skiffertillgångar adderas men även kunskap och erfarenhet av att vara ett noterat bolag i USA. Rapportering, arkivering och annan kommunikation skiljer sig från svenska regler, så Pedevcos team, som har varit en del av publika amerikanska bolag under decennier, kommer att vara ett bra tillägg till vårt nuvarande team.

Pedevco har en portfölj av operativa och icke-operativa brunnar i DJ-bassängen i Colorado. Detta kommer att bli ett välkommet tillskott till vårt nuvarande kassaflöde, och bör öka vår EBITDA avsevärt. Dock påbörjade vi inte denna process endast för att addera till nuvarande kassaflödet. Deras oborrade tillgångar består av flera potentiella borrhplatser i de bästa delarna av bassängen som är ekonomiska även med de oljepriser vi sett de senaste månaderna.



Andra operatörer borrar för närvarande upp till 24 brunnar per borrhål i detta område och ekonomin är mycket attraktiv. Så att kunna hitta en tillgång som ökar vår EBITDA samt ger skalbarhet att bli en medelstor oljeproducent, är vad som attraherar oss med denna transaktion.

Pedevco-teamet och deras största aktieägare är lika förväntansfulla som vi är över transaktionen. För att utveckla dessa tillgångar behövs bankfinansiering. En bank kan endast finansiera utveckling om företaget har kassaflödet för att stödja det. Bank-covenanter tillåter vanligtvis upplåning om fyra gånger EBITDA. Vi kommer att se till att vi utvecklar dessa tillgångar med hjälp av alla finansiella instrument, och skydda utspädning av våra aktieägare.

Vi har några bitar kvar att lösa innan transaktionen kan stängas men alla involverade parter är överens om att det är fördelaktigt för samtliga aktieägare. Vi ser för närvarande över alternativ för refinansiering av den nuvarande Pedevco-skulden, och när det är klart, bör vi kunna presentera en tydligare bild av våra produktionsmål och prognostiserad EBITDA.

Paul Morch, VD
Houston, USA, 23 september 2015

Tillgångar och operativ verksamhet

Dome Energy har ökat sin produktion till en nivå på 1 250 fat oljeekvivalenter per dag från en balanserad och diversifierad portfölj av olja, kondensat och gas som produceras i Arkansas, Kentucky, Louisiana, Michigan, Mississippi, Oklahoma, Texas och Wyoming. Bolaget har i sin portfölj många lågrisk-/lågkostnadsprojekt som kan öka produktionen genom workovers, zonbyten och borrningar av närliggande, bevisade oborrade prospekt med ett mål om att kunna nå 5 000 fat oljeekvivalenter på kort/medellång sikt.

Texas – Orange

Dome genomför ett omfattande workover- och borrprogram för att öka produktionen till ~ 1 200 fat oljeekvivalenter per dag från fältet. Borrplatserna har valts ut baserat på 155 km² seismisk data samt analys av mer än 300 befintliga brunnar i området. I Domes borrprogram för 2015 planeras totalt ca 12 nya brunnar och ca 20 zonbyten.

Texas – Concorde Dome

Concordefältet upptäcktes 1942 och består av en kolvätebärande saltdom med brunnar med initiala produktionsvolymerna om upp till 350 fat oljeekvivalenter per dag med lång livslängd. Många brunnar stängdes temporärt ned under 1980-talet på grund av låga oljepriser. Dome har påbörjat ett omfattande arbete för att fastställa brunnar lämpliga för zonbyten samt borrningar av nya brunnar. Bolaget genomförde nyligen en seismisk undersökning på fältet i syfte att planera för ett nytt borrprogram.

Texas – VistaTex

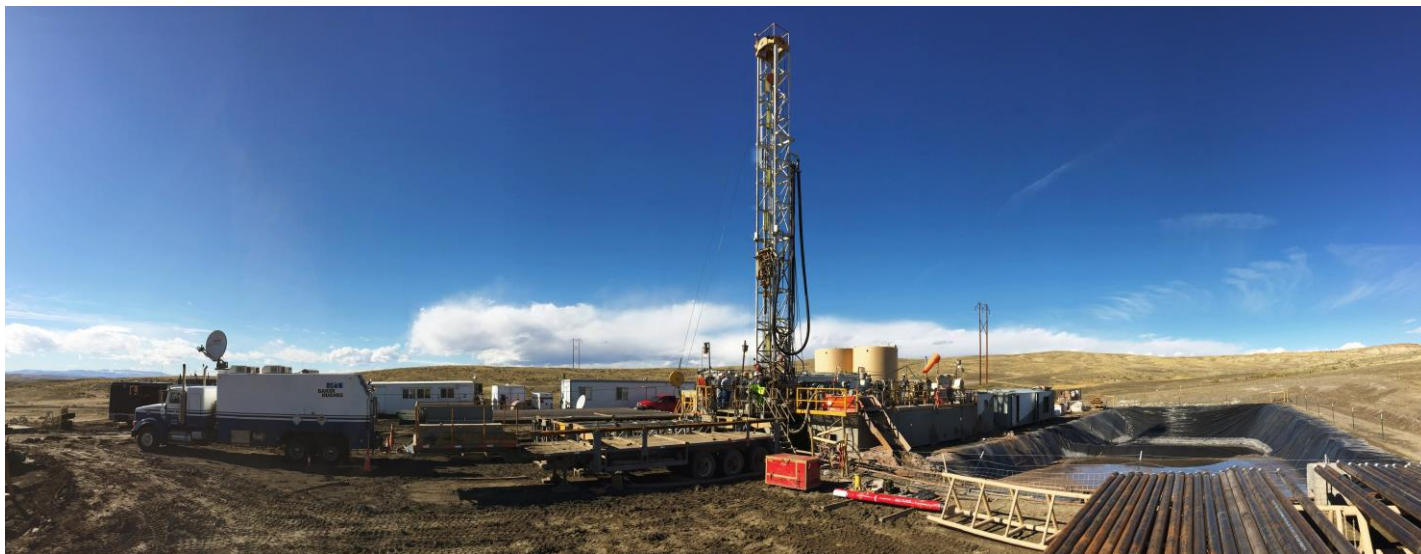
VistaTex-portföljen förvärvades i juli, 2014 och är en diversifierad portfölj med både operativa samt icke-operativa tillgångar som producerar olja, gas och kondensat från 180 brunnar primärt i Texas men även i Arkansas, Louisiana, Mississippi och Oklahoma.

Wyoming – Gas Ventures

Dome opererar sju helägda fält i Bighorn- och Wind River-formationen. Portföljen består av konventionella olje- och gasreserver med flera potentiella utbyggnadsbörningar samt workovers och zonbyteskandidater till låg kostnad. Wyoming-tillgångarna förvärvades i oktober, 2014.

Kentucky – KYTX

KYTX består av ca 100 gasbrunnar med lång livslängd och låg produktionskostnad som producerar från skiffer och big lime-formationen. Infrastrukturen på fältet omfattar 37 km pipeline med kapacitet att hantera 9 mmcf/dag och är ansluten till det lokala pipelinesystemet. KYTX förvärvades i februari, 2014.



Utsikt över borrningen av Zimmerman Butte, Wyoming

Reserver och produktion

Reserver

Dome Energys totala bevisade reserver per den 31 december, 2014 uppgick till 5,1 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 890 338 TSEK motsvarande 113 975 TUSD icke diskonterat och till 474 609 TSEK motsvarande 60 756 TUSD diskonterat (se tabell 1). De bevisade producerande reserverna utgjorde 3,1 miljoner fat oljeekvivalenter värderat till 391 223 TSEK motsvarande 50 082 TUSD icke diskonterat och till 212 765 TSEK motsvarande 27 237 TUSD diskonterat. Bevisade utvecklade icke-producerande reserver stod för 0,7 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 286 094 TSEK motsvarande 36 624 TUSD icke diskonterat och till 154 324 TSEK motsvarande 19 756 TUSD diskonterat. Bevisade utvecklade reserver utgjorde 1,3 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 213 020 TSEK motsvarande 27 269 TUSD icke diskonterat och till 107 519 TSEK motsvarande 13 764 TUSD diskonterat.

Reserverna uttrycks som nettoreserver till Dome baserat på licensandel efter royalties. Värdet av reserverna har beräknats som netto till Dome efter avdrag för beräknade skatter, driftkostnader, transportkostnader och kapitalkostnader från framtida bruttointäkt. Intäkterna beräknas genom estimerad produktion baseras på prisantaganden i tabell 2.

Reservrapporterna är framställda av South Texas Reservoir Alliance LLC (STXRA) och Allen & Crouch Petroleum Engineers Inc., båda oberoende certifierade reservoarpetroleumingenjörer.

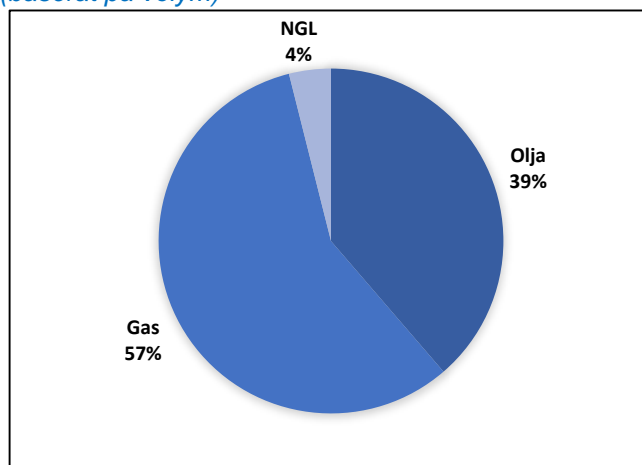
Tabell 1 – Bevisade reserver

	Producerande utvecklade reserver	Utvecklade icke-producerande reserver	Utvecklade reserver	Summa reserver	Värde per aktie
Olja, fat	821 829	178 483	961 730	1 962 042	
Gas, miljoner kubikfot	12 519 868	2 937 900	2 010 320	17 468 088	
NGL, fat oljeekvivalenter	199 110	-	-	199 110	
Totalt, fat oljeekvivalenter	3 107 584	668 133	1 296 783	5 072 500	
Odiskonterat värde, TSEK	391 223	286 094	213 020	890 338	25,88
Diskonterat värde @10% , TSEK	212 765	154 324	107 519	474 609	13,80
Odiskonterat värde, TUSD	50 082	36 624	27 269	113 975	3,31
Diskonterat värde @10% , TUSD	27 237	19 756	13 764	60 756	1,77

Tabell 2 – Prisantagande för reservrapport

	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2015	50,00	2,80	17,50
2016	55,00	3,00	19,25
2017	60,00	3,25	21,00
2018	63,00-65,00	3,40	22,05
2019	66,00-70,00	3,60	23,10
2020	68,00-70,00	3,75	23,80
2021	70,00	3,90	24,50
2022+	70,00	4,00	24,50

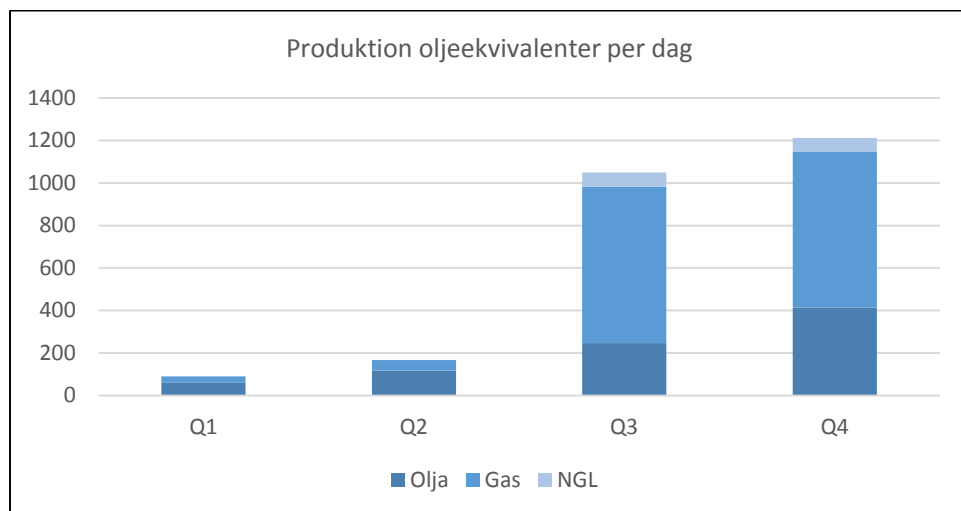
Diagram 1 – Reserver uppdelat mellan produkter (baserat på volym)



Produktion

Dome producerar för närvarande olja, gas och NGL i Arkansas, Louisiana, Michigan, Mississippi, Oklahoma, Texas och Wyoming. Bruttoproduktionen representerar Domes intresseandel av produktionen före royalties. Domes nettoproduktionsandel efter royalties uppgår till ca 80% av bruttoproduktionen.

Tabell 3 – Daglig bruttoproduktion uppdelat på produkter



Producerande brunnar på Concorde Dome, Texas

Förvaltningsberättelse

Q1

Förvärv av KYTX

I januari ingick Bolaget en avsiktsförklaring med Range Kentucky Holdings LLC om att förvärva 100% av aktierna i KYTX Oil & Gas LLC, KYTX Pipeline LLC och KYTX Drilling Company LLC, som tillsammans utgör KYTX, ett enprojektsbolag med en producerande gastillgång i Corbin, Kentucky. Gasfältet omfattar 41 km² med ett 50-tal brunnar som producerar från devonskiffer och Big lime-formationen.

Fältet började producera 2006 med nuvarande produktion på ca 300 mcf per dag motsvarande 75 fat oljeekvivalenter per dag. Licensen är en ”hold-by-production” och innehåller 140 möjliga borrhållplatser samt 14 icke färdigställda brunnar. Till dags dato har ca 94 miljoner SEK motsvarande 12 miljoner USD investerats i befintlig infrastruktur som består av 40 km pipeline med en kapacitet på upp till 9 mcf per dag i direkt anslutning till den lokala huvudgasledningen. Köpeskillingen uppgick till 16 miljoner SEK motsvarande 2 miljoner USD.

Ökad ägarandel i Benchmark Oil & Gas

Under Q1 ökade Bolaget sin ägarandel i Benchmark Oil & Gas från 76,4% till 100%.

Förslag om namnbyte och ansökan om listning på NASDAQ OMX First North

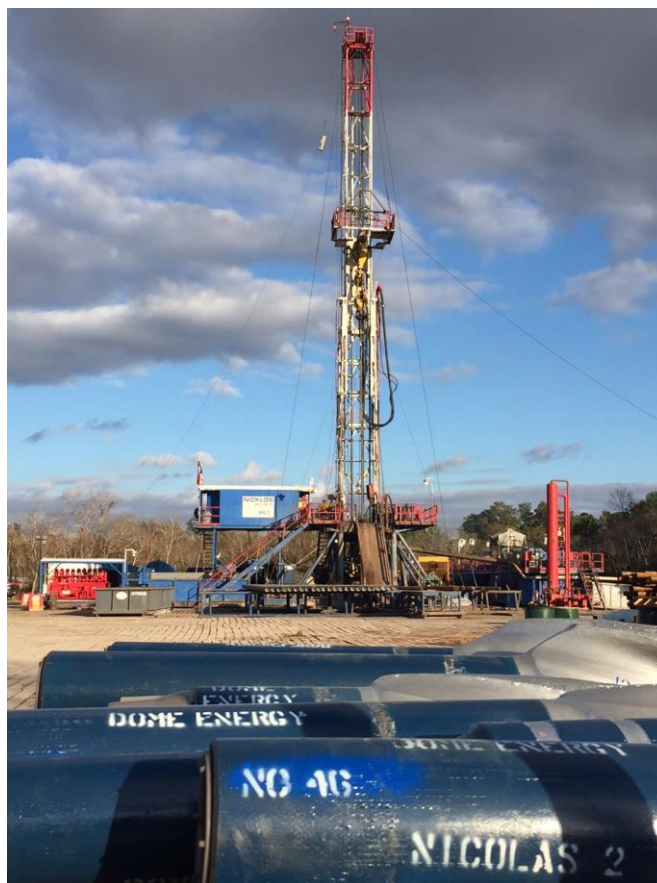
Som en följd av de tidigare avyttringarna under 2013 av samtliga icke olje- och gasinvesteringar beslutade bolaget om namnbyte till Dome Energy för att bättre spegla den nya inriktningen för Bolaget. Namnet syftar till Bolagets, vid den tiden, två huvudsakliga olje- och gastillgångar. Bolaget meddelade även att ansökan om listning på NASDAQ OMX First North skickats in.

Riktad emission av 2 miljoner aktier

I mars genomfördes en riktad emission till en enskild utländsk investerare vilket tillförde Bolaget 23 miljoner SEK motsvarande 3,6 miljoner USD före emissionskostnader. Teckningskursen fastställdes till dåvarande marknadspris på 11,5 SEK per aktie motsvarande 1,8 USD per aktie.

Ökad produktion från Concorde Dome

Efter de framgångsrika borrhållningarna av Tomahawk Humble B#8, B#9 och B#10 på Concorde Dome i slutet av 2013 sattes brunnarna i permanent produktion under Q1 och Bolaget började planera ett seismikprogram för att fortsätta utvärdera fältet.



Borring av Hager #37, Orange, Texas

Q2

Genomfört namnbyte och listning på NASDAQ OMX First North

I maj ändrade Bolaget namn till Dome Energy AB efter godkännande från Årsstämman. Bolaget, vars aktier tidigare handlats på Aktietorget, bytte lista till NASDAQ OMX First North med första handelsdag 26 maj, 2014.

Offentliggörande av förvärv av två olje- och gasportföljer

I juni offentliggjorde Bolaget att de ingått två separata bindande avsiktsförklaringar att förvärva två olje- och gasbolag. Det första bolaget var VistaTex Energy LLC med en portfölj av både egenopererande samt icke-opererande olje-, gas- och kondensattillgångar i Arkansas, Louisiana, Mississippi, Oklahoma och Texas. Total produktion från VistaTex uppgick till ca 700-800 fat oljeekvivalenter per dag.

Det andra bolaget var Gas Ventures LLC med en portfölj innehållande egenopererande oljetillgångar i Wyoming med en omfattande portfölj av utvecklingstillgångar. Total produktion från Gas Ventures uppgick till mer än 200 fat olja per dag.

Genomförd riktad emission om 53,7 miljoner SEK

I juni genomfördes en riktad emission som inbringade 53,7 miljoner SEK motsvarande 7,9 miljoner USD före emissionskostnader fördelat på 4,3 miljoner nya aktier. Teckningskurs var 12,5 SEK motsvarande 1,7 USD per aktie. Emissionslikviden användes till att finansiera utvecklingsprogram samt rörelsekapital.

Zonbytesprogram på Orange

I juni påbörjades ett arbetsprogram på Orange med zonbyten samt nedstängning och sanering av ickeproducerande gamla brunnar. Under en workover av en befintlig brunn där en ny producerande zon perforerats uppstod ett betydligt större tryck och mängd av kolvätehaltig gas än vad som hade beräknats vilket orsakade en blowout. Bolaget följde den åtgärdsplan som framtagits för sådana situationer och oberoende specialisten Wild Well Control Inc anlätades för att ta kontroll över brunnen och stoppa flödet. Det blev inga personskador och miljöpåverkan var begränsad då gasläckaget kunde stoppas inom en dag. Efter utredning har det framkommit att blowouten orsakades av brister i utrustningen och alla kostnader täcktes av försäkringsbolaget. Blowouten visade dock på potentialen i zonbytesprogrammet och på Orange.



Borrigg på Zimmerman Butte, Wyoming

Q3

Förvärv av VistaTex Energy LLC

I augusti slutförde Bolaget förvärvet av VistaTex Energy LLC effektivt från 1 juli, 2014. Köpeskillingen uppgick till 276,1 miljoner SEK motsvarande 33,4 miljoner USD och finansierades fullt ut genom en ny kreditfacilitet på 267,3 miljoner SEK motsvarande 40,0 miljoner USD med Société Générale till en ränta på Libor 3m + 3,5 %. Bolaget förvärvade även en portfölj av prissäkringsderivat från tidigare ägare med cirka 85% av oljeproduktionen säkrat till ~90 USD per fat och cirka 80% av gasproduktionen säkrat till 3,7-4,1 USD per mcf med löptid två år. Förvärvet ökade Bolagets produktion med ca 700-800 fat oljeekvivalenter per dag samt bidrog till en större diversifiering avseende geografi, produkter samt fördelning mellan egenopererade samt icke-opererade tillgångar.

Workover på KYTX

I Q3 påbörjade Bolaget ett arbetsprogram i Kentucky med den första i en serie av produktionshöjande workovers av 14 brunnar, uppgradering av kompressoranläggningar, ett saneringsprogram samt förberedelser att ta ytterligare brunnar i produktion. På fältet finns flera brunnar lämpliga för zonbyten samt bevisade oborrade tillgångar med nya borrhålplatser för både olja och gas. Befintlig infrastruktur kan hantera en ökad produktion upp till 9 mmcf per dag.



Utsikt över Lake Creek-fältet utanför Thermopolis, Wyoming

Q4

Avyttring av icke-kärntillgångar

Dome avyttrade icke-kärntillgångar i Lincoln, Louisiana effektivt från 1 september, 2014. Tillgången producerade ~13 fat oljeekvivalenter per dag och medförde en vinst om 15,9 miljoner SEK motsvarande 2,3 miljoner USD.

Effektivt från 1 november, 2014 avyttrade Dome icke-kärntillgången Delano, Louisiana. Delano stod för mindre än 0,5% av Bolagets produktion och medförde en mindre vinst.

Totalt genererade de två försäljningarna 25,2 miljoner SEK motsvarande 3,2 miljoner USD.

Förvärv av Gas Ventures

I oktober slutförde Bolaget förvärvet av Gas Ventures LLC effektivt från 1 oktober, 2014. Tillgångarna består av 7 helägda oljefält i Bighorn och i Wind River Basin i Wyoming. Den totala produktionen från Gas Ventures översteg 200 fat olja per dag vilket ger en plattform för både kort- och långsiktig produktionstillväxt från flertalet potentiella utbyggnadsborrningar samt brunnar lämpliga för workovers och zonbyten till låg kostnad. Med förvärvet stärkte Dome sitt operativa team med både regional expertis och personal som kan arbeta med bolagets övriga tillgångar. Transaktionen värderades till 198,4 miljoner SEK motsvarande 25,4 miljoner USD och betalades med 6 miljoner nyemitterade Dome-aktier, 89,8 miljoner SEK motsvarande 11,5 miljoner USD i ett icke-säkerställt lån i Moderbolaget samt kontanta medel.

Borrning av Zimmerman Butte, Wyoming

I oktober inleddes borrprogrammet på Zimmerman Butte med den första brunnen Zimmerman Butte #14-35 som baserats på 3D-seismisk data. Brunnen borrades till ett måldjup på 4 700 fot. Efter loggning av brunnen genomfördes en polymerbehandling i syfte att minska vattenflödet utan att för den delen hämma oljeproduktionen. Efter flera förseningar erhöll Dome det miljömässiga tillståndet i april, 2015 för utökad injiceringskapacitet och kan därmed öka uttaget av vätska från brunnarna. Dome planerar att borra en andra brunn på Zimmerman Butte under 2015.

Förvärv av gasportfölj

Effektivt från 1 oktober, 2014 förvärvade Dome ett antal gasbrunnar från ett angränsande fält till KYTX, Kentucky för 5,0 miljoner SEK motsvarande 0,7 miljoner USD. De nya brunnarna har anslutits till befintlig infrastruktur och endast marginella ökade driftkostnader beräknas vilket förbättrar stordriftsfördelar för fältet. I förvärvet ingick även ett mindre gasfält i Tennessee med ett anskaffningsvärde på 0,7 miljoner SEK motsvarande 0,1 miljoner USD som Bolaget i januari 2015 avyttrade för 1,6 miljoner SEK motsvarande 0,2 miljoner USD.

Piedra Negra, Texas

Efter flera förseningar från olika servicebolag påbörjades i december frackingen av gasbrunnen Piedra Negra från VistaTex-portföljen. Brunnen visade goda indikativa resultat i linje med förväntningar men produktionen minskade snabbt och efter ett andra misslyckat försök att fracka brunnen övergavs zonen.

Hager-borrprogrammet, Orange, Texas

På Hager-leasen som är den största producerande leasen på Orange identifierades tre separata oborrade områden där seismisk data indikerade förekomsten av olja och att skälet till att de ännu var oborrade kunde förklaras av tidigare tekniska hinder. Den 24 december påbörjades borrningen av första brunnen Gulf Lee Hager Fee #37 (GLHF #37). Borrplatsen valdes ut baserat på över 155 km² insamlad seismisk data samt analys av mer än 300 närliggande befintliga brunnar.

Händelser efter årsskiftet

Hager-borrprogrammet, Orangefältet, Texas

GLHF #37 borrstartades 24 december, 2014 och nådde sitt måldjup på ~6 550 fot. Genom loggning och borrkärnor bekräftades att både Miocene- och Frio-lagren innehöll kolvätebärande zoner med en potential på 10 produktiva zoner i borrhålet. Under flödestest flödade brunnen i genomsnitt 90 fat olja och kondensat per dag och ca 900 mcf (150 oljeekvivalenter) per dag, totalt 240 oljeekvivalenter per dag. Orange har utmärkt infrastruktur och större delen redan på plats men viss utökad pipeline och kompressoruppraderingar skraddarsyddes för brunnen.

Efter den framgångsrika borrhningen av GLHF #37 påbörjades borrhningen av en andra brunn från samma borrhplats, Gulf Lee Hager Fee #38 (GLHF #38) i januari med ett måldjup på ~6 068 fot som riktade sig till Miocene- och Het-lagren. Brunnen färdigställdes i det mer ytliga Miocene-lagret i syfte att kunna producera kombinerat från både Miocene och Frio från samma borrhplats genom GLHF #37 och GLHF #38 vilket minskar behovet av flera produktionsanläggningar. GLHF #38 flödade 1 881 mcf per dag samt 7 fat kondensat per dag, motsvarande mer än 300 fat oljeekvivalenter per dag i produktionstestet.

Efter den framgångsrika starten på GLHF-borrprogrammet har ytterligare potentiella borrhplatser identifierats på området. Genom att använda ny underjordisk data från borrhprogrammet kombinerat med 3D-seismik, tror sig Bolaget ha identifierat samma Frio-formation i den sydvästra delen av fältet så som den som återfinns i den norra delen. Den andra etappen av borrhprogrammet kommer att omfatta 4-6 borrhplatser. En borrhigg har kontrakterats för att borra tre riktade brunnar från en och samma borrhplats som ska identifiera om samma ytliga Miocene-lager som i det ursprungliga GLHF-borrprogrammet även återfinns här.

Efter de tre brunnarna har borrhats kommer riggen att flyttas till GLHF-borrhplatsen för att borra GLHF #41 och fortsätta utvärderingsprogrammet längs Hager-Frio-formationen.

Transaktion med Pedevco

I februari, 2015 ingick Dome Energy AB och det helägda amerikanska dotterbolaget Dome Energy Inc ett intentionsavtal med PEDEVCO, även kallat Pacific Energy Development för en sammanslagning av bolagen. Transaktionen är strukturerad som ett omvänt förvärv där PEDEVCO förvärvar 100% av aktierna i Dome Energy Inc. och betalar med egna nyemitterade aktier. Dome AB kommer erhålla 152,6 miljoner aktier vilket kommer att motsvara 64% av de totala utestående aktier i det nya sammanslagna bolaget. Efter slutförd avyttring av den amerikanska verksamheten är avsikten att nettointäkterna från försäljningen, d v s aktierna i PEDEVCO efter att transaktionskostnader och skulder i Moderbolaget är betalda, ska distribueras till Dome Energy AB:s aktieägare.

Intentionsavtalet övergick i den 22 maj, 2015 till ett slutgiltigt avtal och re-organisationsplan för den gemensamma framtiden. Transaktionen ska slutföras senast den 19 november 2015.

Bolagen beräknar att den kombinerade produktionen för det sammanslagna bolaget kommer uppgå till ~3 300 fat oljeekvivalenter per dag med bevisade reserver om ca 20 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 2 348 miljoner SEK motsvarande 280 miljoner USD till en diskonteringsränta på 10%. Vid sammanslagning beräknas EBITDA på årsbasis uppgå till 293 miljoner SEK motsvarande 35 miljoner USD. Prognosen baseras på att planerade borrhprogram på Dome och Pedevcos tillgångar genomförs enligt tidsplan och att finansiering för dessa erhålls. Bolaget bedömer att det starka kassaflödet och skalbarheten av de kombinerade tillgångarna tillsammans med ökad operativ och finansiell effektivitet kommer att öka värdet för båda bolagens aktieägare.

Dome kommer att ha rätt att utse två nya ledamöter till styrelsen i bolaget, varav den ena ska vara oberoende enligt definitionen av New York Stock Exchange och amerikanska legala föreskrifter.

Årsstämman den 25 juni 2015 bemyndigade Styrelsen att genomföra transaktionen inom ramen av de villkor som presenterades vid samma tidpunkt. Transaktionen är även villkorad Styrelsens godkännande och genomförd due diligence från båda Bolagen vilken pågår vid publicerande av denna rapport.

Dome Energys framtid

Dome Energy AB:s Styrelse ser på olika alternativ för fortsatt verksamhet i Dome Energy AB och avser att presentera en plan för detta i samband med den förlängda Årsstämman den 24 september, 2015.

Finansiell och operativ översikt

	2014	2013	2012	2011	2010
Operativt					
Bruttoproduktion, tusen fat oljeekvivalenter	231,3	28,4	35,5	40,1	36,7
Genomsnittlig produktion per dag, oljeekvivalenter	633	78	97	110	101
Bevisade reserver (1P), tusen fat oljeekvivalenter	5 072,5	1 214,4	614,2	732,4	692,1
Aktier					
Antal utestående aktier	34 001 945	14 806 521	10 478 521	8 515 584	5 095 382
Antal utestående aktier efter utspädning	34 401 945	17 806 521	10 478 521	8 515 584	5 095 382
Genomsnittligt antal utestående aktier	23 133 590	12 698 050	9 589 075	6 532 847	2 299 973
Genomsnittligt antal utestående aktier efter utspädning	23 533 590	14 688 296	9 589 075	6 532 847	2 299 973
Anställda					
Antal anställda vid periodens slut	24	6	6	6	7

	2014	2013	2012	2011	2010	2014	2013	2012	2011	2010
	<i>TSEK</i>					<i>TUSD (Ej reviderade)</i>				
Resultat										
Nettoomsättning	55 148	14 112	18 104	19 138	12 676	8 827	2 178	2 689	2 946	1 759
Omsättningsförändring, %	290,8%	neg.	neg.	51,0%	neg.	305,3%	neg.	neg.	67,4%	neg.
Totala intäkter	125 424	15 082	18 152	20 194	14 515	20 077	2 328	2 697	3 108	2 015
EBITDA	73 599	-4 438	-11 888	-7 768	-9 446	11 781	-685	-1 766	-1 196	-1 311
Rörelseresultat	42 203	4 835	30 974	-12 571	-38 148	6 755	746	4 601	-1 935	-5 295
Nettoresultat	44 143	-24 939	16 852	-14 852	-36 989	7 066	-3 849	2 503	-2 286	-5 134
Vinst per aktie	1,91	-1,70	1,76	-2,27	-16,08	0,31	-0,30	0,26	-0,35	-2,23
Avkastningsmätt										
Räntabilitet på eget kapital, %	30,4%	neg.	21,9%	neg.	neg.	37,0%	neg.	21,6%	neg.	neg.
Räntabilitet på tillgångar, %	10,8%	neg.	15,7%	neg.	neg.	13,2%	neg.	15,6%	neg.	neg.
Finansiell ställning										
Soliditet, %	34,6%	43,6%	79,3%	61,5%	68,9%	34,6%	43,6%	79,3%	61,5%	68,9%
Totala tillgångar	724 750	90 831	124 651	89 659	98 096	92 778	13 956	19 131	12 950	14 421
Räntebärande skulder	381 043	35 598	4 800	4 000	-	48 779	5 470	737	578	0
Nettoskuld	363 838	24 461	3 864	3 824	2 495	46 576	3 758	593	552	367
Eget kapital	250 553	39 583	98 820	55 140	67 544	32 074	6 082	15 167	7 964	9 929
Kassaflöde från investeringsverksamhet	-337 972	-16 516	2	-30 996	-4 457	-54 099	-2 549	0	-4 771	-619
Eget kapital per aktie	7,37	2,67	9,43	6,48	13,26	0,94	0,41	1,45	0,94	1,95

Räntabilitet på eget kapital = Årets resultat genom det genomsnittliga egna kapitalet för året, dvs ((ingående eget kapital + utgående eget kapital) / 2)

Räntabilitet på tillgångar = Årets resultat genom det genomsnittliga tillgångarna för året, dvs ((ingående totala tillgångar + utgående totala tillgångar) / 2)

Soliditet = Eget kapital genom totala tillgångar

Nettoskuld = räntebärande skulder minus likvida medel.

Årets resultat

Under 2014 uppgick produktionen till 231 279 fat oljeekvivalenter (28 402) motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 633 fat oljeekvivalenter (78). Vid slutet av året uppgick produktionen till ca 1 250 fat oljeekvivalenter per dag.

Den ökade produktionen jämfört med föregående år är till största del hänförligt förvärven av VistaTex, Gas Ventures och KYTX. Bruttoproduktionen baseras på ägarandel i licensen vilket är Bolagets andel av produktionen före royalties och andra skatter. Intäkterna representerar Bolagets nettoandel av intäkter efter produktionsroyalties vilka utgör ca ~20% vilket innebär att bruttointäkterna är högre. En del av den producerade gasen används som bränsle för produktionsutrustning och rapporteras därmed inte som produktion. I vissa brunnar utgör detta en stor procentuell andel av den totala produktionen.

Nettointäkter efter royalties från olja och gasförsäljning uppgick till 55 148 TSEK (14 112) motsvarande 8 827 TUSD (2 178).

Nettointäkter från realiserade prissäkringar av olja och gas uppgick till 2 557 TSEK (0) motsvarande 409 TUSD (0). Redovisad realiserad vinst från prissäkringsportföljen uppgick till 49 900 TSEK (0) motsvarande 7 988 TUSD (0).

Försäljningen av de två icke kärntillgångarna i Louisiana genererade 20 160 TSEK motsvarande 3 227 TUSD av vilket 17 819 TSEK motsvarande 2 837 TUSD utgjorde vinst vid försäljningarna och bokades under övriga rörelseintäkter.

Bruttoresultat från produktionsverksamheten, motsvarande intäkter från olje- och gasförsäljning inklusive realiserade prissäkringar efter operativa kostnader uppgick till 30 239 TSEK (7 298) motsvarande 4 840 TUSD (1 126) med en bruttomarginal om 52% (52%).

Den höga aktiviteten av transaktioner under året har resulterat i förvärvs- och finansieringsrelaterade kostnader (utöver ränta) som tillsammans med kostnaderna för listningen på NASDAQ OMX First North överstiger 6 2473 TSEK motsvarande 1 000 TUSD. EBITDA uppgick till 73 599 TSEK (-4 438) motsvarande 11 781 TUSD (-685).

Av- och nedskrivningar uppgick till -31 396 TSEK (9 273) motsvarande -5 026 TUSD (1 431). Finansnettot uppgick till 1 940 TSEK (-29 669) motsvarande 310 TUSD (-4 579). Valutaomräkningsdifferanser på grund av den förstärkta amerikanska dollarn påverkade finansiella intäkter med 9 782 TSEK motsvarande 1 566 TUSD och är inte kassaflödespåverkande. Ingen bolagsskatt har betalats i USA eller i Sverige för perioden. Nettoresultatet uppgick till 44 143 TSEK (-24 939) motsvarande 7 066 TUSD (-3 849).

Finansiell ställning och kassaflöde

Per den 31 december 2014 uppgick likvida medel till 17 205 TSEK (11 137) motsvarande 2 202 TUSD (1 711). Omsättningstillgångar uppgick till 66 419 TSEK (15 410) motsvarande 8 502 TUSD (2 368). Lång- och kortfristiga derivatinstrument bestående av prissäkringar av WTI, Brent och naturgas värderades till totalt 44 206 TSEK (0) motsvarande 5 659 TUSD (0). Olje- och gastillgångar klassificerade som immateriella anläggningstillgångar uppgick till 629 035 TSEK (70 901) motsvarande 80 525 TUSD (10 894).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick till 381 043 TSEK (0) motsvarande 48 779 TUSD (0). Den reservbaserade kreditfaciliteten uppgick till 341 762 TSEK motsvarande 43 750 TUSD per 31 december 2014 vilket gav en outnyttjad kredit om 51 901 TSEK motsvarande 6 644 TUSD.

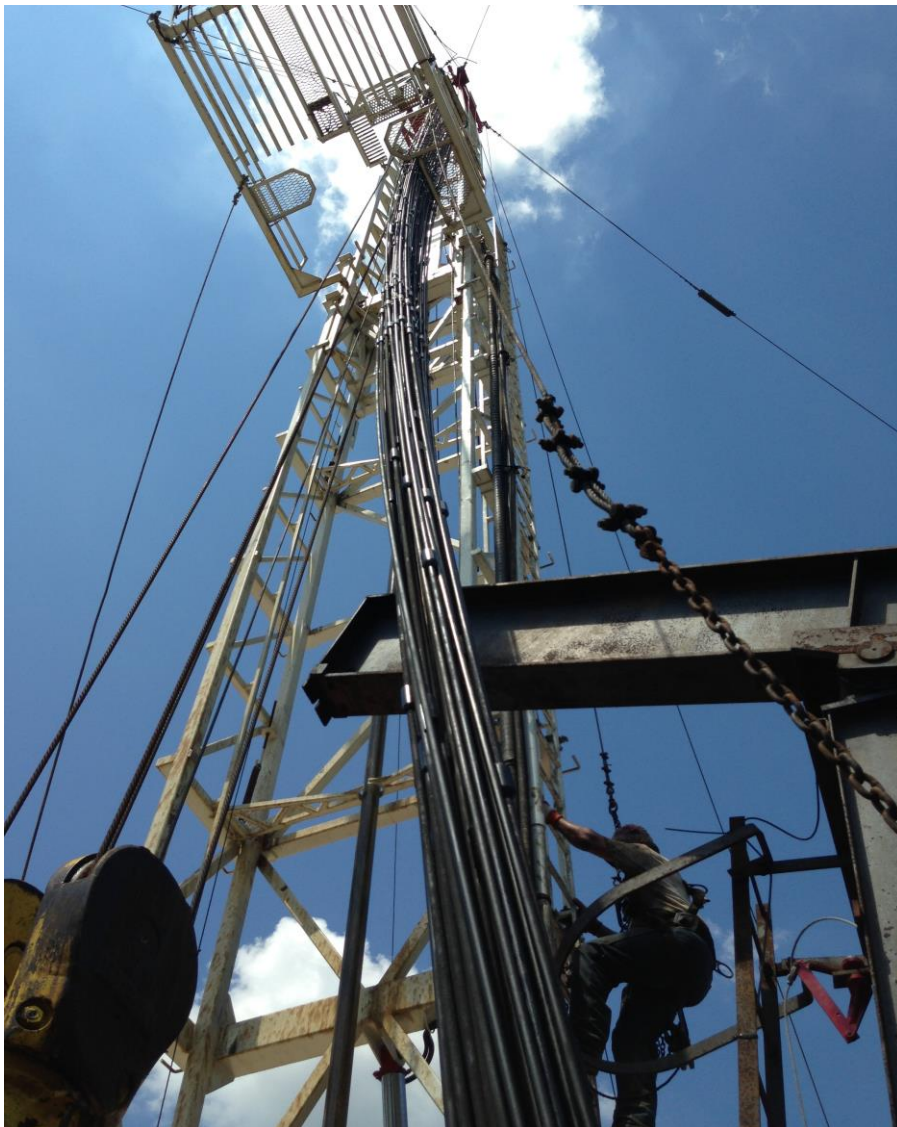
Eget kapital uppgick till 250 553 TSEK (39 583) motsvarande 32 074 TUSD (6 082) vilket ger en soliditet om 34,6% (43,6%).

Kassaflöde från investeringsverksamhet uppgick till -337 972 TSEK (-16 516) motsvarande -54 099 TUSD (-2 549).

Styrelsen bedömer att Bolaget har tillräckliga medel för att finansiera verksamheten för en överskådlig framtid.

Vinstdisposition

	2014	2014
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Överkursfond	232 592	29 775
Balanserat resultat	-76 563	-9 801
Årets resultat	3 972	508
Summa	160 002	20 482
Styrelsen föreslår att vinstmedel disponeras så att i ny räkning överförs:	160 002	20 482



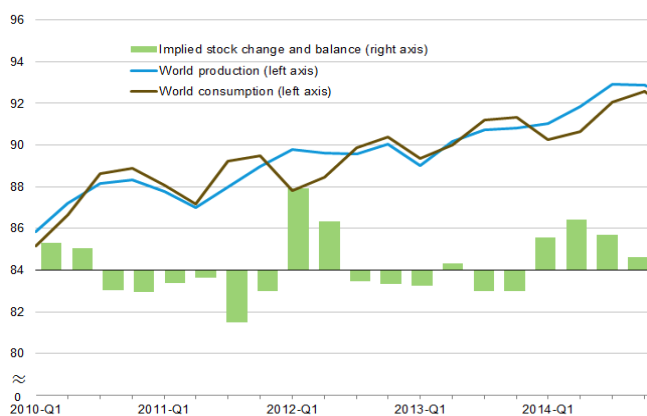
Borrigg på Orange, Texas

Olje- och gasindustrin

Årliga investeringar för olje- och gasindustrin har mer än tredubblats under det senaste decenniet till 682 miljarder USD 2013. Med den ökade komplexiteten och användning av avancerad teknik för att producera från tidigare otillgängliga områden och regioner har den producerade volymen olja som produceras per dollar minskat. I realiteten innebär detta att ett högre oljepris krävs för att hålla dessa nya områden och regioner ekonomiskt livskraftiga.

Mellanöstern har den största marknadsandelen av världens oljereserver som är lättåtkomlig via konventionella produktionsmetoder. Historiskt sett har Saudiarabien spelat en avgörande roll som "swing producer" som har justerat sitt utbud för att jämna ut obalanser som utstått genom omvärldens produktionsstörningar och i makroekonomiska händelser som påverkat efterfrågan på olja.

Global produktion och konsumtion



Källa: US Energy Information Administration

Marknadsöversikt

Enligt EIA, US Energy Information Administration, ökade den globala oljekonsumtionen under 2013 med 1,6%. Primärt kom den ökade efterfrågan från utvecklingsländer, särskilt Kina och Indien, genom ökad industriell konsumtion och transportindustrin. Allt eftersom dessa två ekonomier utvecklas kommer steget gå från energiintensiva industrier såsom tillverkning till en mer tjänsteinriktad ekonomi och transportsektorn kommer att fortsätta att växa och vara en viktig källa för ökad användning av flytande bränsle.

Under 2014 toppade priset på råolja på 110 USD per fat i juni och hade då legat i genomsnitt kring 100 USD per fat under en fyraårsperiod. Sedan juni har dock oljepriset sjunkit kraftigt med mer än 50%, främst drivet av en obalans mellan utbud och efterfråga på grund av ökad skifferoljaproduktion i USA samt svag ekonomisk tillväxt från de stora

tillväxtländerna, trots en något förbättrad amerikansk ekonomi. Saudiarabien och OPECs beslut att inte minska produktionen i syfte att stabilisera oljepriserna ledde till fritt fall för oljepriset.

WTI spotpris per fat olja



Källa: US Energy Information Administration

Kortsiktigt har det skett stora nedskärningar i investeringsbudgeterna på upp till 35% för 2015. Detta har i sin tur satt press på oljeservicesektorn och har lett till lägre kostnader.

Antal kontrakterade borrhigar i USA



Källa: Baker Hughes Inc.

I USA har antalet kontrakterade borrhigar minskat med nästan 50% från topparna i 2014 till följd av minskade investeringar. Totala investeringar i USA har redan minskat med 25%. Trots fokus på de negativa effekterna för den globala ekonomin kommer lägre oljepriser på kort sikt att ge bränsle åt en stark tillväxt både globalt och i USA.

OPEC-medlemmarna fortsätter att inneha majoriteten av världens oljereserver och står för 71,9%. I slutet av 2013 uppgick världen oljereserver till ca 1 688 miljarder fat, motsvarande 53 år global produktion enligt BP, British Petroleum. Den största ökningen av reserver kom från Ryssland, med 900 miljarder fat och från Venezuela med 800 miljarder fat. Under det senaste årtiondet har globala bevisade reserver ökat med 27% motsvarande mer än 350 miljarder fat olja.

Aktieinformation

Aktier och aktiekapital

Dome Energys aktiekapital uppgick till 115 607 TSEK motsvarande 17 763 TUSD per 31 december, 2014 och antalet utestående aktier uppgick till 34 001 945 med ett kvotvärde om 3,40 SEK per aktie motsvarande 0,44 USD per aktie. Samtliga utestående aktier är stamaktier med samma rösträtt och rätt i Bolagets tillgångar och resultat. Enligt bolagsordningen ska aktiekapitalet minst uppgå till 34 MSEK motsvarande 4,4 MUSD och maximalt uppgå till 136 MSEK motsvarande 17,4 MUSD med minst 10 000 000 aktier och högst 40 000 000 aktier.

Under 2014 ökade antalet utestående aktier med 19 195 424 till följd av nyemissioner, fondemissioner och konvertering av optioner. Per 31 december, 2014 fanns 400 000 utestående optioner med inlösendag 31 december, 2014, varav samtliga konverterades och efter årsskiftet ökade antalet utestående aktier till 34 401 945. Per den 31 december, 2014 hade Styrelsen bemyndigande från årsstämman 2 maj, 2014 att fram till nästa årsstämma besluta om nyemission av aktier inom ramen för bolagsordningen vid ett eller flera tillfällen, med eller utan aktieägarnas företrädesrätt.

Historik över aktier och aktiekapital

			Ökning/minskning av aktier	Ökning/minskning av aktiekapital (SEK)	Totalt utestående aktier	Totalt aktiekapital (SEK)	Kvotvärde per aktie (SEK)
1996	24/7/1996	Grundande av bolaget	3 000	300 000	3 000	300 000	100,00
	26/7/1996	Nyemission	2 000	200 000	5 000	500 000	100,00
1999	10/3/1999	Emission av nya aktier	25 012	2 501 200	30 012	3 001 200	100,00
	10/3/1999	Splitt (82:1)	2 429 988	0	2 460 000	3 001 200	1,22
2000	28/9/2000	Emission av nya aktier	1 314 500	1 603 690	3 774 500	4 604 890	1,22
2001	26/3/2001	Emission av nya aktier	0	2 944 110	3 774 500	7 549 000	2,00
	26/3/2001	Splitt (20:1)	717 155 000	0	75 490 000	7 549 000	0,10
	17/10/2001	Emission av nya aktier	4 001 200	400 120	79 491 200	7 949 120	0,10
	18/10/2001	Emission av nya aktier	8 500 000	850 000	87 991 200	8 799 120	0,10
2002	26/4/2002	Emission av nya aktier	3 018 695	301 870	91 009 895	9 100 990	0,10
2003	3/1/2003	Emission av nya aktier	640 831	64 083	91 650 726	9 165 073	0,10
	12/6/2003	Emission av nya aktier	10 985 275	1 098 528	102 636 001	10 263 600	0,10
2004	8/4/2004	Emission av nya aktier	4 140 798	414 080	106 776 799	10 677 680	0,10
	27/7/2004	Emission av nya aktier	4 826 851	482 685	111 603 650	11 160 365	0,10
2005	20/1/2005	Emission av nya aktier	8 614 086	861 409	120 217 736	12 021 774	0,10
	9/3/2005	Emission av nya aktier	2 137 500	213 750	122 355 236	12 235 524	0,10
2006	13/1/2006	Emission av nya aktier	3 778 500	377 850	126 133 736	12 613 374	0,10
	1/6/2006	Emission av nya aktier	30 800 000	3 080 000	156 933 736	15 693 374	0,10
	7/6/2006	Emission av nya aktier	13 428 677	1 342 868	170 362 413	17 036 241	0,10
	7/6/2006	Emission av nya aktier	27 221 379	2 722 138	197 583 792	19 758 379	0,10
	8/6/2006	Emission av nya aktier	9 258 000	925 800	206 841 792	20 684 179	0,10
	12/6/2006	Emission av nya aktier	21 902 873	2 190 287	228 744 665	22 874 467	0,10
	13/6/2006	Emission av nya aktier	6 765 000	676 500	235 509 665	23 550 967	0,10
	13/6/2006	Emission av nya aktier	11 798 071	1 179 807	247 307 736	24 730 774	0,10
	16/6/2006	Emission av nya aktier	9 626 000	962 600	256 933 736	25 693 374	0,10
2007	14/5/2007	Emission av nya aktier	178 751 299	17 875 130	435 685 035	43 568 504	0,10
	5/6/2007	Emission av nya aktier	78 182 437	7 818 244	513 867 472	51 386 747	0,10

		Ökning/minskning av aktier	Ökning/minskning av aktiekapital (SEK)	Totalt utestående aktier	Totalt aktiekapital (SEK)	Kvotvärde per aktie (SEK)	
2009							
	30/3/2009	Minskning av aktiekapital och omvänd splitt (1:100)	-508 728 798	-50 872 880	5 138 674	513 867	0,10
	16/6/2009	Emission av nya aktier	75 960 275	7 596 028	81 098 949	8 109 895	0,10
	29/6/2009	Emission av nya aktier	1 119 835	111 984	82 218 784	8 221 878	0,10
	4/9/2009	Emission av nya aktier	7 500 000	750 000	89 718 784	8 971 878	0,10
2010							
	9/2/2010	Emission av nya aktier	179 437 568	17 943 757	269 156 352	26 915 635	0,10
	6/7/2010	Emission av nya aktier	631 558 224	105 802	900 714 576	27 021 437	0,03
	11/8/2010	Emission av nya aktier	445 067 184	13 352 016	1 345 781 760	40 373 453	0,03
	9/9/2010	Emission av nya aktier	255 846 153	7 675 385	1 601 627 913	48 048 837	0,03
	28/9/2010	Emission av nya aktier	406 000 000	12 180 000	2 007 627 913	60 228 837	0,03
	29/11/2010	Omvänd splitt (1:20)	-1 907 246 517	0	100 381 396	60 228 837	0,60
	28/12/2010	Emission av nya aktier	1 526 251	915 751	101 907 647	61 144 588	0,60
2011							
	7/4/2011	Emission av nya aktier	1 625 000	975 000	103 532 647	62 119 588	0,60
	18/5/2011	Minskning av aktiekapital	0	-44 519 038	103 532 647	17 600 550	0,17
	27/6/2011	Emission av nya aktier	20 844 567	3 543 576	124 377 214	21 144 127	0,17
	18/7/2011	Emission av nya aktier	12 712	2 161	124 389 926	21 146 288	0,17
	9/8/2011	Emission av nya aktier	30 921 756	5 256 699	155 311 682	26 402 986	0,17
	22/9/2011	Emission av nya aktier	15 000 000	2 550 000	170 311 682	28 952 986	0,17
2012							
	28/5/2012	Emission av nya aktier	19 500 000	3 315 000	189 811 682	32 267 986	0,17
	21/6/2012	Emission av nya aktier	13 758 750	2 338 988	203 570 432	34 606 974	0,17
	1/8/2012	Emission av nya aktier	6 000 000	1 020 000	209 570 432	35 626 974	0,17
	30/9/2012	Omvänd splitt (1:20)	-199 091 911	0	10 478 521	35 626 974	3,40
2013							
	19/4/2013	Emission av nya aktier	1 960 000	6 664 000	12 438 521	42 290 974	3,40
	23/5/2013	Emission av nya aktier	265 000	901 000	12 703 521	43 191 974	3,40
	31/5/2013	Emission av nya aktier	775 000	2 635 000	13 478 521	45 826 974	3,40
	17/10/2013	Emission av nya aktier	860 000	2 924 000	14 338 521	48 750 974	3,40
	20/11/2013	Emission av nya aktier	468 000	1 591 200	14 806 521	50 342 174	3,40
2014							
	31/1/2014	Apportemission	1 638 224	5 569 962	16 444 745	55 912 135	3,40
	12/2/2014	Apportemission	790 000	2 686 000	17 234 745	58 598 135	3,40
	23/4/2014	Apportemission	550 000	1 870 000	17 784 745	60 468 135	3,40
	23/4/2014	Emission av nya aktier	5 123 000	17 418 201	22 357 745	76 016 336	3,40
		Konvertering av teckningsoptioner	600 000	2 040 000	22 957 745	78 056 336	3,40
	28/4/2014	Apportemission	4 294 200	14 600 281	27 251 945	92 656 617	3,40
		Konvertering av teckningsoptioner	750 000	2 550 000	28 001 945	95 206 617	3,40
	15/10/2014	Apportemission	6 000 000	20 400 001	34 001 945	115 606 617	3,40
	17/12/2014						
2015							
	28/1/2015	Konvertering av teckningsoptioner	400 000	1 360 000	34 401 945	116 966 617	3,40

Aktieägaravtal

Såvitt Styrelsen, ledningen samt Bolagets största aktieägare är medvetna om finns inga former av aktieägaravtal i Dome Energy.

Utdelningspolicy

Styrelsen beslutar årligen om utdelning utan fastställd policy. Under 2014 generade bolaget vinster och ett betydande kassaflöde. Med de möjligheter att utöka Bolagets tillgångar som har uppstått till följd av turbulensen i oljeprismarknaden anser Styrelsen att ett större värde för aktieägarna kan skapas genom fortsatt expansion snarare än genom utdelning. Därför föreslår Styrelsen ingen utdelning för 2014.

Största aktieägarna

Lista över största aktieägare per 30 juni, 2015.

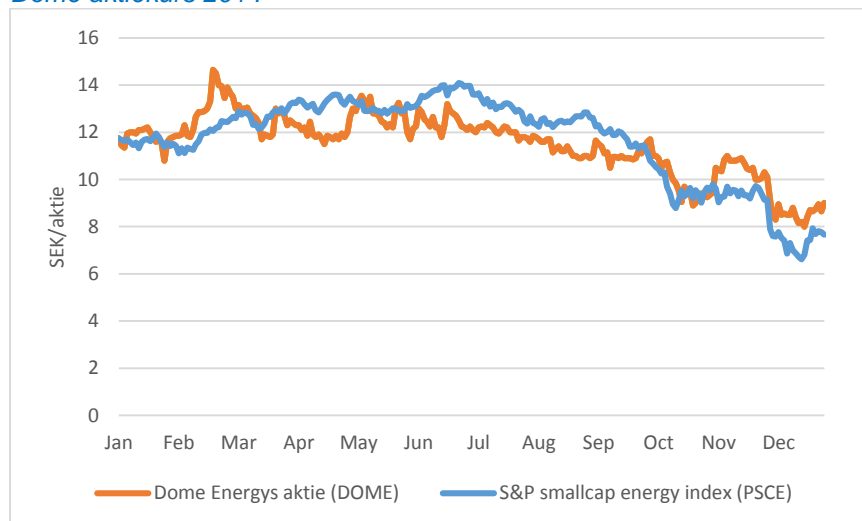
Aktieägare	Antal aktier	% av kapital/röster
Range Ventures	6 000 000	17,4%
Bustein AS	5 214 294	15,2%
Petrus AS	2 240 494	6,5%
Deutsche Bank (Suisse) S.A.	2 038 400	5,9%
Avanza Pension	1 899 268	5,5%
DNB Bank ASA	1 720 000	5,0%
SEB	1 094 853	3,2%
Prime Wealth International Holdings	1 059 000	3,1%
Nordisk Specialtextil	1 002 500	2,9%
Mikael Fellbrandt	852 000	2,5%
Totalt 10 största aktieägarna	23 120 809	67,2%
Övriga aktieägare	11 281 136	32,8%
Totalt	34 401 945	100,0%
Totalt svenska aktieägare	11 517 113	33,5%
Totalt utländska aktieägare	22 884 832	66,5%

Aktiemarknaden

Domes aktier handlas sedan 26 maj, 2014 på NASDAQ OMX First North i Sverige. Bolagets ISIN-kod är SE0000548281 och kortnamnet är DOME. Domes marknadsvärde uppgick till 306,0 MSEK motsvarande 39,2 MUSD den 31 december, 2014. Dome har över 3 000 aktieägare.

Under året har Bolagets marknadsvärde ökat från 180,6 MSEK motsvarande 27,7 MUSD till 306,0 MSEK motsvarande 39,2 MUSD. Aktiekursen har sjunkit från 12,2 SEK motsvarande 1,87 USD per aktie till 9 SEK motsvarande 1,2 USD per aktie. Den högsta stängningskurs var 14,65 SEK motsvarande 2,25 USD per aktie och den lägsta stängningskursen var 8,00 SEK motsvarande 1,05 USD per aktie. Transaktionsomsättningen uppgick till 52,8%.

Dome aktiekurs 2014



Bolagsstyrningsrapport

Styrelsen för Dome Energy har bestått av tre medlemmar: Håkan Gustafsson, styrelseordförande, Kristian Lundkvist, styrelsemedlem och Paul Morch VD och styrelsemedlem. En styrelsemedlem; Håkan Gustafsson är oberoende i förhållande till bolaget, bolagets ledning och bolagets större aktieägare.

Externa och interna styrningsdokument avseende bolagsstyrning är följande:

Externa regler:

- Aktiebolagslagen
- Redovisningslagstiftning, bl a Bokföringslagen, Årsredovisningslagen och IFRS
- Nasdaq OMX Stockholms Regelverk för emittenter

Interna regler:

- Bolagsordning
- Styrelseinstruktioner

Styrelsearbetet och procedurregler

Bolagsstämma

Bolagets högsta beslutsorgan är Bolagsstämman. Årsstämma ska hållas före juni månads utgång varje år.

Bolagsstyrelsen

- Är juridiskt ansvarig för Bolagets organisation och ledning av Bolagets verksamhet.
- Styrelsen ska säkerställa att Bolagets ledning sköts på ett godtagbart sätt och att kontroller beträffande Bolagets räkenskaper, likviditet och andra finansiella rutiner handhas på ett betryggande sätt.
- Styrelsen ska kontinuerligt följa upp Bolagets finansiella ställning. Styrelsen ska regelbundet bli informerat av bolagsledningen för att tillförsäkra, så att Bolaget efterlever lokala lagar och en god praxis.
- Styrelsen och i synnerhet dess ordförande skall tillsammans med bolagets VD ha det övergripande ansvaret för Bolagets externa kommunikation.
- Ansvarsfördelning mellan Styrelse och bolagsledningen beskrivs i detta dokument. Se även Styrelsens tillämpningar nedan.

Verkställande direktör

- Verkställande direktör, VD, är ansvarig för Bolagets löpande verksamhet i enlighet med riktlinjer och instruktioner som utfärdats av Styrelsen.
- VD ska tillförsäkra att Bolagets redovisning hanteras i enlighet med lagar och regler och god praxis och att dess tillgångar och medel hanteras på ett säkert sätt.
- Riskhantering ska hanteras av VD och bolagsledningen, som utsetts därtill.

- Bolagsledningen identifierar, värderar och genomför skydd av finansiella risker i samarbete med Bolagets operativa enheter.
- För en mer detaljerad beskrivning av Bolagets riskhantering se not 3.
- Den huvudsakliga fördelningen mellan Styrelse och VD styrs av:
 - o Styrelsens tillämpningar, se nedan:
 - o Styrelsens specifika instruktioner till VD
 - o Bolagets operativa plan godkänd av Styrelsen.

Styrelsens tillämpning

Möten

- Styrelsen möts regelbundet. Styrelsemöten ska hållas då VD eller styrelseledamot så kräver.
- Styrelsemöten kan hållas per telefon eller per korrespondens.
- Anställda eller externa personer kan kallas till Styrelsen för presentationer när så beordras av Styrelsen.
- Agenda och förberedelsematerial ska sändas i förväg till styrelsemedlemmarna.
- Styrelsemötena ska följa en standardiserad agenda för Dome Energy AB; emellertid enligt svensk affärsmässig praxis. Tillfälle ska ges att framföra specifika frågor av brådskande natur.
- Minst en gång per år ska ett styrelsemöte vara dedikerat till särskilda ämnen såsom strategi, personal, budget/finansfrågor för att ge Styrelsen och en mer detaljerad förståelse av viktiga frågor för Bolaget.

Under 2014 har Styrelsen haft 16 ordinarie möten.

Datum:	Deltagare
30 januari	3/3
28 februari	3/3
21 mars	3/3
21 mars	3/3
2 maj	3/3
13 maj	3/3
30 maj	3/3
15 juni	3/3
21 juni	3/3
25 juni	3/3
10 juli	3/3
12 augusti	3/3
20 augusti	2/3
29 augusti	3/3
17 oktober	3/3
28 november	3/3

Protokoll, konfidentialitet, kommunikation

- Styrelseprotokollen inklusive bilagor ska distribueras till styrelseledamöterna inom rimlig tid. Personliga och konkurrensmässiga skäl ska beaktas när protokoll utformas för att undvika skada för Bolaget och dess personal.
- Styrelseprotokollen ska distribueras till Styrelsen, VD, de redovisningsansvariga och får ej distribueras utanför denna krets.
- Bolagsdokumenten ska förvaras låst och/på säkert sätt i Bolagets arkiv.
- Styrelsemedlemmarna ska vara pliktrogna och lojala till styrelsebesluten.
- En styrelseledamot har rätt att få sin avvikande mening till styrelseprotokollet.
- Information om frågor som behandlats av Styrelsen är konfidentiella i enlighet med börsregler.

Styrelsens bedömningsansvar

- Styrelsen ska granska Bolagets finansiella situation regelbundet.
- Styrelsen fastställer VD instruktioner, ansvar och förpliktelser och förhållandet till Styrelsen.
- Styrelsen kan om så erfordras ge VD ytterligare ledning om omständigheterna så kräver.

Beslut och förberedelsematerial

- Styrelsebeslut ska fattas med medvetenhet och klarsyn.

Utvärdering av styrelsearbetet

Styrelsen ska en gång per år utvärdera sina egna procedurer och anta sin formella operativa plan. Då ska följande beaktas:

- Styrelsemötenas frekvens och andra viktiga faktorer av vikt att beakta för att fullfölja Styrelsens uppdrag.
- Ett års styrelsearbete; fördelning av tid för strategiska frågor, värdering av styrelsearbetets kvalitet; genomgång av viktiga beslut och rutinärenden.
- Beslut särskilt ägnade för Styrelsen.
- Styrelseordförandens särskilda ansvar och uppgifter.
- Styrelsekommittéers roll och uppgifter och dess koordination med styrelsearbetet i allmänhet.
- Ansvar och uppgifters fördelning mellan Styrelse och VD.
- Beslutsunderlag och sätt att förse Styrelsen med omedelbar och lämplig information.

Intern kontroll

- Styrelsen är övergripande ansvarig för organisation och ledning av Bolagets verksamhet inklusive intern kontroll. Detta ansvar och förpliktelser kan inte delegeras.
- Viktiga element i Styrelsens genomgång av Bolagets kontrollmekanismer och aktiviteter är

inkluderade i Styrelsens bedömningar, förpliktelser och instruktioner för VD.

- Styrelsens agenda ska inkludera "intern kontroll" som en reguljär rapporteringspunkt för VD. Därmed tillerkänner VD fakta och antagande om Bolagets operativa och finansiella kontroll, som är relevant för Styrelsens övervakande uppgifter.
- Om nödvändigt kan Styrelsen initiera ytterligare aktiviteter och så erfordras.

Investeringar

- Investeringar/avyttringar av dotterbolag och associerade bolag ska godkännas av Styrelsen.

Dotterbolag

- Styrelsen ska besluta i principfrågor beträffande Bolagets ledningsfunktioner och kontroll och dotterbolag inklusive val av Styrelser och VD.
- Styrelsens instruktioner till VD kan vara specifika och ytterligare krav kan ställas för särskilda åtgärder och information till Styrelsen när så krävs.

Ledning och förmåner

- Nyckelfrågor som ska hanteras av Styrelsen är:
 - o Anställning, avslutande av anställning, löner och förmåner och andra villkor för ledningen.

Revision

- I samband med styrelsemöte ska årsrapporten och dess finansiella delar förläggas Styrelsen. Därvid skall Bolagets revisorer kallas för att presentera sina resultat och bedömningar av Bolagets verksamhet inklusive administration av Styrelse och VD.

Underskrifter och befogenheter

- Styrelse ska utfärda instruktioner för befogenheter och definiera finansiella gränser för investeringar/avyttringar och betalning via bank.

Utdelning

- Förslag till utdelning görs av Styrelsen och presenteras vid Bolagsstämman.

Övrigt

- Övriga ärenden i enlighet med lagar och regler samt praxis skall vara föremål för Styrelsens övervakning och beslut.

Avvikelse från planer och särskilda händelser

- Om och när påtagliga avvikelser sker från planer och särskilda händelser inträffar, ska VD omgående informera Styrelsen och framför allt styrelseordförande.

Styrelsens nuvarande sammansättning

I enlighet med årsstämman den 2 maj, 2014.

- Håkan Gustafsson, styrelseordförande
- Kristian Lundkvist, styrelseledamot
- Paul Morch, styrelseledamot och VD

Styrelsens arbete under 2014

Dome Energys styrelsearbete har i hög grad varit fokuserat på de förvärv och därmed sammanhängande frågor, som ägt rum under året.

Finansiering genom lån och därmed sammanhörande förhandlingar med banker samt finansiering genom emissioner av företaget och de olika förvärven har varit särskilt viktiga frågor.

Vidare har styrelsen löpande skärpt bolagets administrativa rutiner.

Bolagsstyrelse och ledning

Styrelse

Håkan Gustafsson

Styrelseordförande sedan 2011 och ledamot sedan 2010
Född 1948

Civilekonom från Lunds Universitet och har genomgått internationella management program. Håkan Gustafsson har omfattande internationell erfarenhet från företagsledande befattningar som VD och divisionschef i bolag som Kuwait Petroleum, Swedish Match och Dellner Couplers.

Håkan Gustafsson är sedan 2008 VD och ägare till International Advisory Management Scandinavia AB.

Håkan Gustafsson är styrelseordförande för Delta Minerals AB, vice styrelseordförande för Hotel Birger Jarl AB och Hotel Tegnerlunden AB, styrelseledamot i Cordum AB.

Tidigare engagemang under de fem sista åren är styrelseordförande i Kilimanjaro Gold Holding AB (till april 2013) och styrelseordförande i Crown Energy AB (till oktober 2011).

Håkan Gustafsson har 24 118 aktier i Dome Energy AB.

Kristian Lundkvist

Styrelseledamot sedan 2012
Född 1976

Kristian Lundkvist är grundare och VD för Middelborg AS, ett företag med rötter från telekombranschen, som sedan etableringen 1999 har vuxit till ett diversifierat holdingbolag inklusive investeringar inom telekom, infrastruktur, olja, fastigheter, aktier och sjöfart.

Middelborg AS är en långsiktig industriell ägare som tar en aktiv del i utvecklingen av bolagen i sin portfölj, särskilt affärsutveckling, optimering av kapitalstrukturer och transaktioner.

Andra pågående uppdrag inkluderar styrelseordförande i Teki Solutions AS, Bustein AS, Navis Holding AS och Styrelseledamot i NRC Group ASA, Kjedehuset AS, Tunsberghus AS och Foyn Corp AS.

Kristian Lundkvist äger 50% av aktierna i Bustein AS som har 4 514 294 aktier (13.1%) i Dome Energy AB samt 700 000 optioner att återköpa lika många aktier från Petrus AS före 2016-09-03.

Paul Morch

Styrelseledamot och VD sedan 2012
Född 1976.

Paul Morch har lång erfarenhet från finansvärlden och var där specialiserad på investeringar inom olja & gas och råvaror. Paul Morch har arbetat med värdepapper på Remium Nordic AB (2009-2011) och med private banking i Schweiz under åtta år.

Paul Morch är ordförande i Benchmark Oil & Gas Holding Company; styrelseledamot och VD i Dome Energy Inc. Paul Morch är styrelseledamot i Bustein AS, Benchmark Assets Company, Benchmark Assets II Company, COMQ Services LLC. Paul Morch är VD i KYTX Drilling Company LLC, KYTX Oil & Gas LLC och KYTX Pipeline LLC.

Paul Morch är ägare i det norska bolaget Konsulent Pål Mörch.

Tidigare engagemang under de fem sista åren är ordförande i Norsk Kapital AB (till 2014), LaTache AS (till 2009). Under de fem sista åren har Paul Morch varit styrelsemedlem i Tomsk Refining AB (till 2011).

Paul Morch har 49% av aktierna i Bustein AS som har 4 514 294 aktier (13.1%) i Dome Energy AB samt 700 000 optioner att återköpa lika många aktier från Petrus AS före 2016-09-03.

Bolagsledning

Paul Morch	Verkställande direktör
Susanna Helgesen	CFO/Vice verkställande direktör
Victoria Allen	Vice verkställande direktör Dome Energy Inc
Nick Biondi	Utvecklingschef
Alan Cooke	Teknisk- och operativ chef
Colin Moody	Geologichef

Revisor

Vid årsstämman 2014 valdes PricewaterhouseCoopers AB som bolagets revisor och med Peter Burholm huvudansvarig revisor. Peter Burholm, född 1968, är auktoriserad revisor och medlem av FAR. För detaljer kring ersättning till revisorer se not 7.

Bolagsstruktur

Dome Energy AB är Moderbolaget som äger och leder verksamheten i dotterbolagen samt förser de med administrativ service och finansiella resurser för koncernens verksamhet. Moderbolagets intäkter uppgick till 94 TSEK (2 920) motsvarande 15 TUSD (451). Resultatet för året uppgick till 3 972 TSEK (10 749) motsvarande 636 TUSD (1 659). Under år 2014 hade Moderbolaget 1 anställd.

Socialt ansvarstagande och miljö

Dome Energy framhåller att bolaget har ett socialt ansvarstagande gentemot människor och samhällen i områden i anslutning till verksamheten, till partners anställda och aktieägare som ett led i att bedriva verksamheten på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Dome Energy AB och dess dotterbolag förpliktar sig att inte kompromissa sitt företagsmässiga och sociala ansvarstagande i fullföljandet av bolagets mål och tillväxt.

Bolagsetik

Dome Energy och dess dotterbolag strävar efter att leda verksamheten med integritet, ärlighet och rättvishet. Det kräver att alla operationella partners, oberoende entreprenörer och leverantörer lever upp till liknande kravstandard. Anställda måste försäkra att de tillämpar och vidmakthåller dessa krav i alla sina aktiviteter.

Lokalt ansvarstagande

Dome Energy och dess dotterbolag är medvetna om sitt ansvar gentemot det lokala samhället och den delstat i vilken de är verksamma i. Dome engagerar sig i det lokala samhället och strävar efter att tillförsäkra att verksamheten får förståelse och är till nytta för såväl det lokala samhället som för Bolaget.

Anställda

Dome Energy är förpliktigad att erbjuda samma möjligheter till alla sina anställda på en arbetsplats fri från diskriminering och där ersättningar baseras på meriter och förmåga. Alla anställningskontrakt är transparenta och rättvisa.

Hälsa och säkerhet

Domes anställda följer en detaljerad uppförandekod genom omfattar hela verksamheten. Bolagets tillgångar som är icke-operativa granskas oberoende av Dome Energy för att tillförsäkra att alla verksamheter följer bolagets hälso- och säkerhetsföreskrifter. Dome Energy tillförsäkrar att för samarbeten med andra operatörer (Joint

Operating Agreements, JOA) måste operatören implementera en plan för hälsa, säkerhet och miljö som följer federala, delstatliga och lokala standards för oljeindustrin.

Bolaget strävar efter att alla är medvetna om sitt ansvar och tillförsäkrar en säker arbetsmiljö. Vårt mål är att leda verksamheten på ett säkert och effektivt sätt. Dome följer hälso- och säkerhetsprocedurer och utbildning av personal sker kontinuerligt. Bolaget har ett säkerhetssystem s k "Emergency Response System" för att reducera påverkan och förluster av incidenter och övrig riskexponering. Dome tillförsäkrar att bolaget efterlever alla relevanta regler och lagar och industristandards.

Miljö

Moderbolaget har ej tillstånd eller rapporteringsskyldighet under svensk miljölagstiftning. Dotterbolaget i USA, Dome Energy Inc, med sina operativa och icke-operativa verksamheter efterföljer emellertid regelverk för verksamheter gällande utvinning och produktion av olja och naturgas i USA. Dome strävar efter att leva upp till miljölagstiftning som gäller i varje närområde och delstat. Detta inkluderar luftföroreningar och intrång i vattendrag, vattenanvändning och hantering av farliga ämnen och avfall, mark och grundvattenföroreningar och återställande av miljön kring områden där borrhning eller produktion har upphört. Genom direkta eller indirekta partnerskap har Dome metoder för att minimera miljöpåverkan och undvika att olyckor sker.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

	Not	2014	2013	2014	2013
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Nettoomsättning	4	55 148	14 112	8 827	2 178
Övriga rörelseintäkter	5	17 819	970	2 852	150
Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat	6	52 457	-	8 397	-
Summa		125 424	15 082	20 077	2 328
Operativa kostnader		-27 466	-6 814	-4 396	-1 052
Övriga externa kostnader	7	-16 849	-8 418	-2 697	-1 299
Personalkostnader	8	-7 510	-4 288	-1 202	-662
Av- och nedskrivningar	12, 13	-31 396	9 273	-5 026	1 431
Rörelseresultat		42 203	4 835	6 755	746
Finansiella intäkter	10	10 268	20	1 644	3
Finansiella kostnader	10	-8 328	-29 690	-1 333	-4 582
Finansnetto		1 940	-29 669	310	-4 579
Resultat före skatt		44 143	-24 835	7 066	-3 833
Skatt	11	-	-105	-	-16
Årets resultat efter skatt		44 143	-24 939	7 066	-3 849
Årets resultat hänförligt:					
Moderbolagets aktieägare		44 423	-25 873	7 111	-3 993
Innehav utan bestämmande inflytande		-280	934	-45	144
Summa årets resultat		44 143	-24 939	7 066	-3 849
Resultat per aktie och aktiedata					
Föreslagen utdelning		Ingen	Ingen	Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier före utspädning		23 133 590	12 698 050	23 133 590	12 698 050
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		23 533 590	14 688 296	23 533 590	14 688 296
Resultat per aktie före utspädning		1,91	-1,70	0,31	-0,30
Resultat per aktie efter utspädning*		1,88	-1,70	0,30	-0,30

* Utspädning har inte beaktas om förlusten per aktie blir lägre.

Koncernens rapport över totalresultat

	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	44 143	-24 939	7 066	-3 849
Övrigt totalresultat:				
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:				
Poster som senare kan återföras resultaträkningen:				
Värdeförändringar avseende finansiella tillgångar som kan säljas	-	11 442	-	1 766
Valutakursdifferenser	3 958	1 291	634	199
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	3 958	12 733	634	1 965
Summa totalresultat för året	48 101	-12 206	7 700	-1 884
Totalt hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	48 381	-13 523	7 744	-2 087
Innehav utan bestämmande inflytande	-280	1 318	-45	203
Summa totalresultat för året	48 101	-12 205	7 700	-1 884

Koncernens rapport över finansiell ställning

	Not	2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	12	629 035	70 901	80 525	10 894
Materiella anläggningstillgångar	13	9 370	1 307	1 199	201
Aktier och andelar värderat till verkligt värde	14, 15	319	1 523	41	234
Långfristiga fordringar		4 281	1 689	548	260
Långfristiga derivatinstrument	16	15 327	-	1 962	-
Summa anläggningstillgångar		658 331	75 421	84 275	11 588
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga derivatinstrument	16	28 880	-	3 697	-
Kundfordringar	17	19 717	425	2 524	65
Övriga fordringar	17	293	3 112	37	478
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	324	736	41	113
Likvida medel		17 205	11 137	2 202	1 711
Summa omsättningstillgångar		66 419	15 410	8 502	2 368
SUMMA TILLGÅNGAR		724 750	90 831	92 778	13 956
EGET KAPITAL					
Moderbolagets aktieägare					
Aktiekapital	19	115 607	50 342	14 799	7 735
Övrigt tillskjutet kapital	19	370 842	254 900	47 473	39 165
Reserver		-2 496	-6 454	-320	-992
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-233 400	-271 527	-29 878	-41 719
Summa eget kapital hänförligt Moderbolagets aktieägare		250 553	27 261	32 074	4 189
Innehav utan bestämmande inflytande		-	12 322	-	1 893
Summa eget kapital		250 553	39 583	32 074	6 082
SKULDER					
Långfristiga räntebärande skulder	21, 23	381 043	-	48 779	-
Övriga avsättningar	20	19 061	6 542	2 440	1 005
Summa långfristiga skulder		400 104	6 542	51 219	1 005
Kortfristiga räntebärande skulder	21, 23	-	30 798	-	4 732
Konvertibelskuld	21	-	4 800	-	738
Leverantörsskulder	23	46 552	5 801	5 959	891
Övriga kortfristiga skulder	23	13 741	1 139	1 759	175
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22, 23	13 800	2 168	1 767	333
Summa kortfristiga skulder		74 094	44 706	9 485	6 869
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		724 750	90 831	92 778	13 956

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare								
	Not	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<i>TSEK</i>								
Ingående balans per 2013-01-01	19	35 627	254 912	-19 188	-188 421	82 930	15 890	98 820
Effekter av ändrade redovisningsprinciper från "Full cost Method" till "Successful effort"	31	-	-	-	-54 001	-54 001	-	-54 001
Just. ingående balans per 2013-01-01		35 627	254 912	-19 188	-242 422	28 929	15 890	44 819
Årets resultat		-	-	-	-25 873	-25 873	934	-24 939
<i>Övrigt totalresultat</i>		-	-	-	-	-	-	-
Reserv verkligt värde		-	-	11 442	-	11 442	-	11 442
Valutadifferenser		-	-	1 291	-	1 291	-	1 291
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>		-	-	12 733	-	12 733	-	12 733
Summa Totalresultat		-	-	12 733	-25 873	-13 140	934	-12 206
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission, netto		14 715	300	-	-	15 015	-	15 015
Emissionskostnader		-	-312	-	-	-312	-	-312
Utdelning		-	-	-	-7 734	-7 734	-	-7 734
Förändringar i innehav med bestämmande inflytande		-	-	-	4 502	4 502	-4 502	-
Summa transaktioner med aktieägare		14 715	-12	-	-3 232	11 471	-4 502	6 969
Utgående balans per 2013-12-31		50 342	254 900	-6 455	-271 527	27 260	12 322	39 582
Ingående balans per 2014-01-01		50 342	254 900	-6 455	-271 527	27 260	12 322	39 582
Totalresultat								
Årets resultat		-	-	-	44 423	44 423	-280	44 143
<i>Övrigt totalresultat</i>		-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser		-	-	3 958	-	3 958	-	3 958
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>		-	-	3 958	-	3 958	-	3 958
Summa Totalresultat		-	-	3 958	44 423	48 381	-280	48 101
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		65 265	117 044	-	-	182 309	-	182 309
Emissionskostnader		-	-1 102	-	-	-1 102	-	-1 102
Förändringar i innehav med bestämmande inflytande		-	-	-	-6 295	-6 295	-12 042	-18 337
Summa Transaktioner med aktieägare		65 265	115 942	-	-6 295	174 912	-12 042	162 870
Utgående eget kapital per 2014-12-31		115 607	370 842	-2 497	-233 400	250 553	-	250 553

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare								
	Not	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<i>TUSD (Ej reviderade)</i>								
Ingående balans per 2013-01-01	19	5 522	39 511	-2 974	-29 205	12 854	2 463	15 317
Effekter av ändrade redovisningsprinciper från ”Full cost Method” till ”Successful effort”	31	-	-	-	-8 370	-8 370	-	-8 370
Just. ingående balans per 2013-01-01		5 522	39 511	-2 974	-37 575	4 484	2 463	6 947
Årets resultat		-	-	-	-3 993	-3 993	144	-3 849
<i>Övrigt totalresultat</i>		-	-	-	-	-	-	-
Reserv verkligt värde		-	-	1 766	-	1 766	-	1 766
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-	-	199	-	199	-	199
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>		-	-	1 965	-	1 965	-	1 965
Summa Totalresultat		-	-	1 965	-3 993	-2 028	144	-1 884
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		2 271	46	-	-	2 317	-	2 317
Emissionskostnader		-	-48	-	-	-48	-	-48
Utdelning		-	-	-	-1 194	-1 194	-	-1 194
Förändringar i innehav med bestämmande inflytande		-	-	-	695	695	-695	-
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-58	-345	1 982	348	-38	-19	-1 251
Summa transaktioner med aktieägare		2 213	-347	1 982	-151	1 732	-714	1 018
Utgående balans per 2013-12-31		7 735	39 165	-992	-41 719	4 188	1 893	6 082
Ingående balans per 2014-01-01		7 735	39 165	-992	-41 719	4 188	1 893	6 082
Totalresultat								
Årets resultat		-	-	-	6 478	6 478	-41	6 437
<i>Övrigt totalresultat</i>		-	-	-	-	-	-	-
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-	-	577	-	577	-	577
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>		-	-	577	-	577	-	577
Summa Totalresultat		-	-	577	6 478	7 055	-41	7 014
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		9 517	17 068	-	-	26 585	-	26 585
Emissionskostnader		-	-161	-	-	-161	-	-161
Förändringar i innehav med bestämmande inflytande		-	-	-	-918	-918	-1 756	-2 674
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-2 453	-8 599	95	6 281	-4 675	-96	-4 772
Summa Transaktioner med aktieägare		7 064	8 308	95	5 364	20 831	-1 852	18 978
Utgående eget kapital per 2014-12-31		14 799	47 473	-320	-29 878	32 074	-	32 074

Koncernens rapport över kassaflöden

	Not	2014	2013	2014	2013
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		42 203	4 835	6 755	746
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:					
- Avskrivningar	12, 13	31 396	4 782	5 026	738
- Återföring tidigare nedskrivna immateriella tillgångar		-	-14 055	-	-2 169
- Övriga icke-kassaflödespåverkande poster	29	-66 599	-1 000	-10 661	-154
Summa löpande verksamhet		7 000	-5 438	1 120	-839
Betald skatt		-	-105	-	-16
Erhållen ränta		2	20	0	3
Erlagt ränta		-6 981	-1 211	-1 117	-187
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		21	-6 734	3	-1 039
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital					
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		4 231	451	677	70
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga skulder		19 029	30	3 046	5
Summa förändring i rörelsekapitalet		23 260	481	3 723	74
Kassaflöde från den löpande verksamheten		23 281	-6 253	3 727	-965
Investeringsverksamheten					
Förvärv av rörelse	27	-308 890	-	-49 444	-
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-2 936	-1 031	-470	-159
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-45 508	-22 376	-7 284	-3 453
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar		25 219	-	4 037	-
Ökning/minskning finansiella tillgångar	15	-5 857	6 891	-938	1 063
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-337 972	-16 516	-54 099	-2 549
Finansieringsverksamheten					
Emissioner	19	97 456	7 105	15 600	1 097
Upptagna lån	21, 23	241 133	30 059	38 598	4 639
Amortering		-	-4 212	-	-650
Förändringar minoritetsintresse		-18 337	-	-2 935	
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		320 253	32 952	51 263	5 086
Årets kassaflöde		5 562	10 183	890	1 572
Likvida medel vid årets början		11 137	936	1 711	145
Omräkningsdifferens likvida medel		507	18	-399	-5
Likvida medel vid årets slut		17 205	11 137	2 203	1 711

Moderbolagets resultaträkning

	Not	2014	2013	2014	2013
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Nettoomsättning		-	1 950	-	301
Övriga rörelseintäkter		94	970	15	150
Summa		94	2 920	15	451
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	7	-14 740	-5 720	-2 359	-883
Personalkostnader	8	-772	-1 890	-124	-292
Avskrivningar och nedskrivningar		-	-4	-	-1
Rörelseresultat		-15 418	-4 694	-2 468	-724
Resultat från andelar i koncernbolag	10	-	23 632	-	3 647
Resultat från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	10	484	-16 478	78	-2 543
Valutakurseffekter	10	9 782	-	1 566	-
Ränteintäkter	10	2	14	0	2
Ränteintäkter från koncernbolag	10	10 492	9 243	1 680	1 427
Räntekostnader	10	-1 371	-864	-219	-133
Finansnetto		19 390	15 547	3 104	2 399
Resultat efter finansiella poster		3 972	10 854	636	1 675
Skatt på årets resultat	11	-	-105	-	-16
Årets resultat		3 972	10 749	636	1 659

Moderbolagets rapport över totalresultat

	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	3 972	10 749	636	1 659
Övrigt totalresultat				
Poster som senare kan återföras resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:				
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	3 972	10 749	636	1 659
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	3 972	10 749	636	1 659
Summa årets resultat	3 972	10 749	636	1 659

Moderbolagets balansräkning

	Not	2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernbolag	26	174 398	47 043	22 325	7 228
Fordringar hos koncernbolag		218 184	63 843	27 930	9 809
Aktier och andelar värderat till verkligt värde	15	319	1 523	41	234
Summa finansiella anläggningstillgångar		392 901	112 409	50 296	17 271
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga fordringar					
Övriga fordringar		156	434	20	67
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	293	119	37	18
Summa kortfristiga fordringar		448	553	57	85
Kassa och bank		1 956	8 605	250	1 322
Summa omsättningstillgångar		2 404	9 158	308	1 407
SUMMA TILLGÅNGAR		395 305	121 567	50 604	18 678
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	19	115 607	50 342	14 799	7 735
Reservfond		24 018	24 018	3 075	3 690
Summa bundet eget kapital		139 625	74 360	17 874	11 425
Fritt eget kapital					
Överkursfond		232 593	116 649	29 775	17 923
Balanserat resultat		-76 563	-87 312	-9 801	-13 415
Årets resultat		3 972	10 749	508	1 652
Summa fritt eget kapital		160 002	40 087	20 482	6 159
Summa eget kapital		299 626	114 447	38 356	17 584
Långfristiga skulder					
Övriga långfristiga skulder	21, 23	91 182	-	11 673	-
Summa långfristiga skulder		91 182	-	11 673	-
Kortfristiga skulder					
Konvertibla skuldebrev		-	4 800	-	738
Leverantörsskulder	23	3 203	811	410	125
Övriga kortfristiga skulder		337	778	43	120
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22, 23	957	731	123	112
Summa kortfristiga skulder		4 497	7 121	576	1 094
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		395 305	121 567	50 604	18 679
POSTER INOM LINJEN					
Ansvarsförbindelser	24	Inga	Inga	Inga	Inga
Ställda säkerheter	24	174 398	77 935	22 325	11 975

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare							
	Not	Aktie- kapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TSEK</i>							
Ingående balans per 2013-01-01	19	35 627	24 018	116 661	-89 536	9 958	96 729
Omföring enligt vinstdisposition		-	-	-	9 958	-9 958	-
Årets resultat		-	-	-	-	10 749	10 749
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>		-	-	-	9 958	791	10 749
Transaktioner med aktieägare		-	-	-	-	-	-
Utdelning		-	-	-	-7 734	-	-7 734
Nyemission		14 715	-	300	-	-	15 015
Emissionskostnader		-	-	-312	-	-	-312
Utgående balans per 2013-12-31		50 342	24 018	116 649	-87 312	10 749	114 447
Ingående balans per 2014-01-01		50 342	24 018	116 649	-87 312	10 749	114 447
Omföring enligt vinstdisposition		-	-	-	10 749	-10 749	-
Årets resultat		-	-	-	-	3 972	3 972
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>		-	-	-	10 749	-6 777	3 972
Transaktioner med aktieägare							
Nyemission		65 265	-	117 045	-	-	182 310
Emissionskostnader		-	-	-1 102	-	-	-1 102
Utgående eget kapital per 2014-12-31		115 607	24 018	232 592	-76 563	3 972	299 626

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare							
	Not	Aktie- kapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TUSD (Ej reviderat)</i>							
Ingående balans per 2013-01-01	19	5 522	3 723	18 083	-13 878	1 543	14 993
Omföring enligt vinstdisposition		-	-	-	1 537	-1 537	-
Årets resultat		-	-	-	-	1 659	1 659
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>		-	-	-	1 537	122	1 659
Transaktioner med aktieägare							
Utdelning		-	-	-	-1 194	-	-1 194
Nyemission		2 271	-	46	-	-	2 317
Emissionskostnader		-	-	-48	-	-	-48
Omräkningsdifferens		-1 349	-648	-3 148	2 358	-290	-3 077
Utgående balans per 2013-12-31		6 444	3 075	14 933	-11 177	1 376	14 651
Ingående balans per 2014-01-01		6 444	3 075	14 933	-11 177	1 376	14 651
Omföring enligt vinstdisposition		-	-	-	1 721	-1 721	-
Årets resultat		-	-	-	-	636	636
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>		-	-	-	1 721	-1 085	636
Transaktioner med aktieägare							
Nyemission		10 447	-	18 735	-	-	29 182
Emissionskostnader		-	-	-176	-	-	-176
Omräkningsdifferens		871	616	2 246	-2 307	319	1 745
Utgående eget kapital per 2014- 12-31		17 763	3 690	35 737	-11 764	610	46 037

Moderbolagets rapport över kassaflöden

Not	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten				
Rörelseresultat före finansiella poster	-15 418	-4 694	-2 468	-724
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:	-	-305	-	-47
Summa löpande verksamhet	-15 418	-4 999	-2 468	-772
Erhållen ränta	2	14	0	2
Erlagt ränta	-23	-864	-4	-133
Resultat från investeringar	484	-	78	-
Betald inkomstskatt	-	-105	-	-16
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	-14 955	-5 954	-2 394	-919
Kassaflöden från förändring i rörelsekapital				
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar	105	1 737	17	268
Minskning(+)/ökning(-) kortfristiga skulder	2 177	-1 539	348	-238
Summa förändring i rörelsekapitalet	2 282	198	365	31
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-12 673	-5 756	-2 029	-888
Investeringsverksamheten				
Minskning(+)/ökning(-) av övriga finansiella placeringar	1 204	6 891	193	1 063
Ökning av utlåning till koncernföretag	-105 575	-422	-16 899	-65
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-104 371	6 469	-16 707	998
Finansieringsverksamheten				
Nyemission	115 195	7 105	18 439	1 097
Amortering/Upptagna lån	-4 800	-	-768	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	110 395	7 105	17 671	1 097
Årets kassaflöde	-6 648	7 818	-1 064	1 207
Likvida medel vid årets början	8 605	787	1 322	122
Omräkningsdifferens likvida medel	-	-	-7	-6
Likvida medel vid årets slut	1 957	8 605	250	1 322

Noter

Not 1 - Allmän information

Dome Energy AB (publ) med dotterbolag (Dome Energy-koncernen) är ett oberoende olje- och gasbolag med fokus på utveckling och produktion av befintliga landbaserade olje- och gastillgångar i USA. All verksamhet bedrivs genom det amerikanska dotterbolaget Dome Energy Inc och dess dotterbolag. Dome Energy AB, Moderbolaget, med organisationsnummer 556533-0189 har sitt säte i Stockholm, Sverige. Besöksadressen är Stureplan 4C, 114 35 Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på NASDAQ OMX First North sedan maj 2014. Den 24 september 2015 har denna koncernredovisning och årsredovisning godkänts av Styrelsen för offentliggörande.

Not 2 - Sammanfattning och viktiga redovisningsprinciper

2.1 - Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU samt RFR 1, Kompletterande redovisningsregler för koncerner samt Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden, om inte något annat anges. De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan.

Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2, Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än Koncernen anges detta separat i slutet av denna not. 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.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen i innevarande period

Nedan anges de standarder som koncernen tillämpar för första gången för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 samt en beskrivning av den påverkan som införandet av dessa standarder och uttalanden har på Dome Energys finansiella rapporter:

IFRS 10 "Koncernredovisning" bygger på redan existerande principer då den identifierar kontroll som den avgörande faktorn för att fastställa om ett företag ska inkluderas i koncernredovisningen. Standarden ger ytterligare vägledning för att bistå vid fastställandet av kontroll när detta är svårt att bedöma. Tillämpning av IFRS 10 har inte medfört några effekter för Dome Energy.

IFRS 12 "Upplýsingar om andelar i andra företag" omfattar upplýsningskrav för alla former av innehav i andra företag, såsom dotterföretag, samarbetsarrangemang, intresseföretag och ej konsoliderade strukturerade företag.

Andra standarder, ändringar och tolkningar som träder ikraft för räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 har ingen väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter.

Ändrade redovisningsprinciper från "full cost method" till Succesful efforts method"

Med början 1 januari 2014 har Dome ändrat redovisning för hur kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borming och utbyggnad av olja- och gastillgångar redovisas. Tidigare aktiverades samtliga kostnader hänförligt till nämnda investeringar. Tillgångarna skrevs av under en bedömd livstid samt låg till grund för nedskrivningstest. Från 2014 tillämpas s.k. "succesful efforts method" vilket innebär att endast investeringar som leder till en kommersiell fyndighet aktiveras. Resultat- och balansräkningar för jämförelseåret 2013 har räknats om i enlighet med den nya metoden och har per 1 januari 2013 påverkat immateriella tillgångar med -54 001 TSEK och eget kapital med -54 001 TSEK. Den ändrade principen har inte haft någon effekt på resultaträkningen 2013.

Båda metoderna beskrivna ovan är tillåtna i enlighet med IFRS 6, men det är företagsledningens bedömning att den ändrade metoden ger mer relevant information i redovisningen.

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

Vid upprättandet av koncernredovisningen per 31 december 2014 har ett flertal standarder och tolkningar publicerats vilka ännu inte trätt ikraft och vilka är tillämpliga för Dome Energy. Nedan följer en preliminär bedömning av den påverkan som införandet av dessa standarder och uttalanden kan få på Dome Energys finansiella rapporter:

IFRS 9 "Finansiella instrument" hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella tillgångar och skulder. Den fullständiga versionen av IFRS 9 gavs ut i juli 2014. Den ersätter de delar av IAS 39 som hanterar klassificering och värdering av finansiella instrument. IFRS 9 behåller en blandad värderingsansats men förenklar denna ansats i vissa avseenden. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2018. Tidigare tillämpning är tillåten. Koncernen har ännu inte utvärderat effekterna av införandet av standarden.

IFRS 15 "Revenue from contracts with customers" reglerar hur redovisning av intäkter ska ske. De principer som IFRS 15 bygger på ska ge användare av finansiella rapporter mer användbar information om företagets intäkter. IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal samt därtill hörande SIC och IFRIC. IFRS 15 träder ikraft den 1 januari 2018. Förtid tillämpning är tillåten. Koncernen har ännu inte utvärderat effekterna av införandet av standarden.

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernen.

2.2 - Koncernredovisning samt rörelseförvärv

Dotterbolag

Dotterbolag är alla de bolag där koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav som överstiger 50% av aktiernas eller andelarnas röstvärde eller där koncernen

genom avtal ensam utövar ett bestämmande inflytande. Dotterbolag 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. Sedan februari 2014 är samtliga dotterbolag till 100% ägda av Moderbolaget.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens förvärv av dotterbolag. Anskaffningsvärdet för ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, emitterade egetkapital-instrument och uppkomma eller övertagna skulder per överlåtelsedagen, utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet kostnadsförs i takt med att de uppkommer.

Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventalförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på koncernens andel av identifierbara förvärvade tillgångar, skulder och eventalförpliktelser redovisas som goodwill. Om anskaffningsvärdet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets tillgångar, skulder och eventalförpliktelser redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen. En justering av villkorad köpeskilling i efterföljande perioder redovisas över resultaträkningen. Koncerninterna transaktioner och balansposter samt realiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Även realiserade förluster elimineras, men eventuella förluster betraktas som en indikation på att ett nedskrivningsbehov kan föreligga. Redovisningsprinciperna för dotterbolag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

2.3 - Segmentsrapportering

Efter de tidigare avyttringarna under 2013 av alla icke olje- och gasinvesteringar där Bolaget bytte inriktning till att bli ett renodlat olje- och gasbolag finns endast ett segment kvar.

2.4 - 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 bolag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är Moderbolagets funktionella valuta och rapportvaluta. För omräkning har balansdagskurser används och för omräkning av resultat har genomsnittet mellan ingående och utgående balansdagskurs per kvartal används. För omräkning till USD i presentationssyfte har nedanstående kurser används, vilket kan ge mindre avvikelser än om USD hade använts som redovinningsvaluta. Genomsnittskursen är framräknat som dotterbolagets helårsresultat i SEK dividerad med helårsresultatet i USD.

	2014		2013	
	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
SEK/USD	6,2473	7,8117	6,4796	6,5084

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen. Valutakursdifferenser på utlåning och upplåning redovisas i finansnettot, medan övriga valutakursdifferenser ingår i rörelseresultatet.

Koncernbolag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernbolag (av vilka inget har en höginflationsvaluta som funktionell valuta) 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 balansdagens kurs;
- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs (såvida denna genomsnittliga kurs utgör en rimlig approximation av den ackumulerade effekten av de kurser som gäller på transaktionsdagen, annars omräknas intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs);
- alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

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

Eventuell 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.

Omräkning till USD i presentationssyfte

I presentationssyfte redovisas även beloppen i amerikanska dollar och dessa siffror har inte blivit reviderade. För omräkning till USD har balansdagskursen och genomsnittskursen i tabellen tidigare i noten används.

2.5 - Immateriella tillgångar

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

Olje- och gastillgångar

Redovisning av olje- och gasverksamheten sker genom att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borming och utbyggnad av dessa aktiveras. Kostnader som är direkt hänförliga till en utbyggnadsborming 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. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas över resultaträkning som produktionskostnad när de uppkommer.

Återställningskostnader

Se avsnitt 2.17 Avsättningar.

Uppskattning och nedskrivningstest av olje- och gasreserver

För att uppskatta värdet av olje- och gasreserver och kunna testa värdet mot bokfört värde används bl a reservrapporter. Även bud och transaktioner på de exakta tillgångarna eller likvärdiga tillgångar kan ligga till grund för ett nedskrivningstest.

Koncernen upprättar minst en gång per år en reservrapport som undersöker och fastställer det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från bevisade olje- och gastillgångar. Reservrapporterna tas fram av oberoende licenserade petroleumingenjörer som Bolagets kreditgivare godkänner. Kassaflödet beräknas utifrån en angiven priskurva (se not 12). Metoden för uppskattning av pris är industripraxis men är inte någon garanti för framtida priser. Reservrapporterna syftar till att uppskatta nyttjandevärdet av tillgångarna.

Nedskrivningstest utförs för att fastställa att nettobokfört värde på olje- och gastillgångar inte överstiger nyttjandevärde eller verkligt värde. Nyttjandevärde beräknas som förväntade framtida netto kassaflöden från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i respektive brunn.

De kassagenererande enheterna kategoriseras enligt följande: bevisade producerande, bevisade utvecklade icke producerande och bevisade outvecklade. Bedömning av ”weighted average cost of capital” (WACC) beror på finansieringsmöjligheter och risker förknippade med investeringarna.

Om nettobokfört värde överstiger nyttjandevärdet d v s beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs reservering i redovisningen. Detta kan frångås om bud eller transaktioner av samma eller likvärdiga tillgångar indikerar ett verkligt värde som överstiger det bokförda värdet. Om beslut tas att inte fortsätta med en brunn eller ett fälts specifika produktions- eller prospekteringsprogram redovisas kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

2.6 - Materiella anläggningstillgångar

Alla materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar. 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. Redovisat värde för den ersatta delen tas bort från balansräkningen. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som

kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Avskrivningar på andra tillgångar, för att fördela deras anskaffningsvärde ner till det beräknade restvärdet över den beräknade nyttjandeperioden, görs linjärt enligt följande:

Inventarier, verktyg och installationer 5-10 år

Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperioder 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 avyttring fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkter och det redovisade värdet och redovisas i Övriga rörelseintäkter respektive Övriga externa kostnader i resultaträkningen.

2.7 - Nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar

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

2.8 - Finansiella instrument

Finansiella tillgångar och skulder klassificeras i följande kategorier: finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och övriga finansiella skulder samt finansiella tillgångar som kan säljas. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella posten förvärvades. Köp och försäljning av finansiella instrument redovisas per affärsdagen.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen är finansiella instrument som innehas för handel. En finansiell tillgång eller en finansiell skuld klassificeras i denna kategori om den förvärvas huvudsakligen i syfte att säljas inom kort.

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 balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Nedskrivningsprövning av kundfordringar beskrivs i avsnitt 2.9 nedan. Lånefordringar och kundfordringar redovisas som kundfordringar, övriga fordringar, upplupna intäkter respektive finansiella anläggningstillgångar i

balansräkningen. Även likvida medel ingår i denna kategori.

Finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning

Finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning är tillgångar som inte är derivat och där tillgångarna identifierats som att de kan säljas eller inte har klassificerats i någon av övriga kategorier. De ingår i anläggningstillgångar om ledningen inte har för avsikt att avyttra tillgången inom 12 månader efter balansdagen. Finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning ingår i posten aktier och andelar värderade till verkligt värde i balansräkningen. I koncernen redovisas värdejusteringar av finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning i koncernens rapport över totalresultat och i Moderbolaget i posten resultat från aktier och andelar.

Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde över resultaträkningen. Finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning och finansiella tillgångar värderade till verkligt värde över resultaträkningen redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde. När värdepapper, som klassificerats som finansiella tillgångar tillgängliga för försäljning, avyttras, förs i koncernen ackumulerade justeringar av verkligt värde från eget kapital till resultaträkningen.

Derivatinstrument

Koncernens innehar derivatinstrument av WTI, Brent och naturgas i syfte att prissäkra en del av produktionen för att minimera fluktuationer i intäkterna på grund av prisvolatilitet. Realiserade prissäkringar bokas som intäkt eller kostnad under ”Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat” på förfalldagen av instrumentet. Värdet av derivatportföljen bokas enligt marknadsvärdet på balansdagen som lång- eller kortfristig tillgång eller skuld. Värdeförändringar av orealiserade derivat redovisas till verkligt värde via resultaträkningen under ”Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat”. För beskrivning av derivatportfölj se not 16.

Övriga finansiella skulder

Koncernens upplåning och leverantörsskulder klassificeras som övriga finansiella skulder, se beskrivning av redovisningsprinciper i avsnitt 2.12 och 2.13 nedan.

Allmänna principer

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar och skulder redovisas på affärsdagen – det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången eller skulden. Finansiella tillgångar och skulder redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar och skulder som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförts och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet har fullgjorts eller på annat sätt utsläcks.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen och finansiella tillgångar som kan säljas redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde, med undantag för investeringar i eget kapitalinstrument som inte har ett noterat marknadspris på en aktiv marknad och vars verkliga värde inte kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Lånefordringar och kundfordringar, finansiella tillgångar som hålls till förfall och övriga finansiella skulder redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Verkligt värde för börsnoterade värdepapper baseras på aktuella köpkurser. Verkligt värde på upplåning beräknas, i upplysningssyfte, genom att diskontera det framtida kontrakterade kassaflödet till den aktuella marknadsränta som är tillgänglig för koncernen för liknande finansiella skulder.

2.9 - 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 kundfordring kan föreligga. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med den ursprungliga effektiva räntan. Såväl förluster avseende kundfordringar som återvunna tidigare nedskrivna kundfordringar redovisas i resultaträkningen i övriga externa kostnader.

Redovisat värde för kundfordringar, efter eventuella nedskrivningar, förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig i sin natur.

2.10 - Likvida medel

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden, övriga kortfristiga placeringar med förfalldag inom tre månader från anskaffningstidpunkten. Checkräkningskredit redovisas som upplåning bland kortfristiga skulder.

2.11 - Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Transaktionskostnaderna redovisas utan hänsyn till skatteeffekt då koncernen har skattemässiga underskott och bedömningen är att någon skatt inte kommer att betalas inom överskådlig tid.

2.12 - Leverantörsskulder

Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Redovisat värde för leverantörsskulder förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig till sin natur.

2.13 - Upplåning

Upplåning (långfristig och kortfristig räntebärande skuld) 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.

Räntekostnader och transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen i den period till vilken de hänförs.

2.14 - Sammansatta finansiella instrument

De sammansatta finansiella instrument som Koncernen emitterat omfattade under 2013 konvertibla skuldebrev där innehavaren kan kräva att de konverteras till aktier, och där antalet aktier som ska emitteras inte påverkas av förändringar i aktiernas verkliga värde.

Skulddelen i ett sammansatt finansiellt instrument redovisas inledningsvis till verkligt värde för en liknande skuld som inte medför rätt till konvertering till aktier. Egetkapital-delen redovisas inledningsvis som skillnaden mellan verkligt värde för hela det sammansatta finansiella instrumentet och skulddelens verkliga värde. Direkt hänförliga transaktionskostnader fördelas på skuld- respektive egetkapital-delen i proportion till deras initiala redovisade värden.

Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaffningsvärde genom användande av effektivräntemetoden. Egetkapital-delen av ett sammansatt finansiellt instrument omvärderas inte efter anskaffningstidpunkten, utom vid konvertering eller inlösen.

2.15 - Aktuell och uppskjuten skatt och värdering av underskottsavdrag

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där Moderbolagets dotterbolag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter. Ledningen utvärderar regelbundet de yrkanden som gjorts i självdeklarationer avseende situationer där tillämpliga skatteregler är föremål för tolkning och gör, när så bedöms lämpligt, avsättningar för belopp som troligen ska betalas till skattemyndigheten.

Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Den uppskjutna skatten redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärf 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 realiseras 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 dotterbolag, förutom 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. Koncernen undersöker varje år om något nedskrivningsbehov föreligger för uppskjutna skattefordringar avseende skattemässiga underskottsavdrag. Dessutom undersöker koncernen möjligheten att aktivera nya uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag ifall det är tillämpligt. Uppskjuten skattefordran redovisas endast i de fall det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka den temporära skillnaden kan utnyttjas.

2.16 - Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inte några ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna 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. Dome Energy har inte några förmånsbestämda pensionsplaner.

Ersättning vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställd anställning sagts upp av Dome Energy före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång i utbyte mot sådana ersättningar. Dome Energy redovisar avgångsvederlag när koncernen bevisligen är förpliktad endera att säga upp anställda enligt en detaljerad formell plan utan möjlighet till återkallande, eller att lämna ersättningar vid uppsägning som resultat av ett erbjudande som gjorts för att uppmuntra till frivillig avgång. Förmåner som förfaller mer än 12 månader efter balansdagen diskonteras till nuvärde. Uppsägningstid för verkställande direktör uppgår till 3 månader från båda parter.

2.17 - Avsättningar

Avsättningar redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser, det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet, och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Inga avsättningar görs för framtida rörelseföruster.

Avsättningar för återställningskostnader

För olje- och gasfält där Dome Energy är skyldig att bidra till återställningskostnader görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. Uppskattningen av kostnader baseras på legala och informella krav givet befintlig teknik och prisnivåer. Det

beräknade beloppet för avsättning av återställandekostnader ses över regelbundet för att återspegla effekten av eventuella förändringar i lagstiftning, krav, teknologi och prisnivåer. Även om Bolaget använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet avvika från de uppskattningar som gjorts. Återställningskostnader redovisas som en ökning av Olje- och gastillgångar. Tillgången skrivs av över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhetsmetoden.

Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen. Här vid används en diskonteringsränta före skatt som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med avsättningen. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som räntekostnad. Merparten av avsättningarna i Dome Energy är långfristiga till sin natur.

2.18 - Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas för sålda produkter och utförda tjänster inom koncernen. Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla Bolaget och att de särskilda kriterier som beskrivs nedan per typ av verksamhet är uppfyllda.

Försäljning av olja och gas

Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas i resultaträkningen när produkterna levererats och kunden accepterat.

Overhead-intäkter

Intäkter för overhead från övriga andelsägare på fält där Dome är operatör eller arvoden där Dome bistår med operativa och administrativa tjänster för andra fält där Dome inte är andelsägare redovisas som en intäkt som nettas mot operativa kostnader.

Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.19 - Leasing

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

2.20 - Utdelningar

Utdelning till Moderbolagets aktieägare redovisas som skuld i Koncernens finansiella rapporter i den period då utdelningen godkänns av Moderbolagets aktieägare. Styrelsen föreslår inte någon utdelning inför 2015 års årsstämma.

2.21 - Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än Koncernen i de fall som anges nedan. Eftersom koncernen tillämpar IFRS följer Moderbolaget RFR 2 Redovisning för juridiska personer. Innebörden är att Moderbolagets redovisning ska upprättas enligt samma

redovisningsprinciper som i Koncernen, så långt detta medges i Årsredovisningslagen och RFR 2. Avvikelser förekommer på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning.

Uppställningsform för resultat- och balansräkning

Moderbolaget använder de uppställningsformer som anges i årsredovisningslagen, vilket bland annat medför att en annan presentation av eget kapital tillämpas.

Finansiella instrument

Moderbolaget tillämpar undantaget i punkt 73 till RFR 2 vilket innebär att IAS 39 Finansiella instrument: Redovisning och värdering, inte behöver tillämpas i juridisk person. Istället tillämpas en metod med utgångspunkt i anskaffningsvärde enligt Årsredovisningslagen.

Aktier i dotterbolag

Aktier i dotterbolag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. Transaktionskostnader redovisas som en del av anskaffningsutgiften. När det finns en indikation på att aktier och andelar i dotterbolag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posten Resultat från andelar i koncernbolag.

Utdelningar från dotterbolag

Eventuella utdelningar från dotterbolag hanteras såsom intäkt, oavsett om det avser vinstmedel intjänade före eller efter förvärvstillfället. I anslutning till utdelning från dotterbolag prövas andelarna i koncernbolag för eventuellt nedskrivningsbehov.

Not 3 - Risker och osäkerheter

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella och operativa risker. De finansiella risker som koncernledningen beaktar är:

- Marknadsrisk (innefattande valutarisk, priskrisk samt kassaflödes- och verkligt-värde-risk i räntor);
- Kreditrisk och;
- Likviditetsrisk/finansieringsrisk.

Andra risker är:

- Utvecklings- och operativ risk
- Förändringar i miljölagstiftning och lokala lag- och regelförändringar

Koncernens övergripande riskhanteringspolicy fokuserar på att identifiera, utvärdera och planera för risker för att eftersträva att minimera potentiella ogynnsamma effekter på resultat och likviditet. De huvudsakliga finansiella risker som identifierats inom koncernen är priskrisk på råvaror, valutarisk, likviditetsrisk och operationell risk. Nedan beskrivs de huvudsakliga riskerna som Bolaget är exponerade mot.

Olje- och gasprisrisk

Världsmarknadspriset på olja och gas har historiskt sett haft stora svängningar och 2014 var inget undantag. Efter flera år med relativt höga oljepriser runt och över 100 USD per fat föll oljepriset plötsligt kraftigt på grund av överutbud och OPEC:s beslut att inte justera sitt utbud för att hålla oljepriset på en högre nivå. Det ökade utbudet kommer framförallt från nya okonventionella tillgångar i

USA som snabbt kommit in på marknaden vilket skapat en obalans jämfört med den relativt oförändrade efterfrågan. Naturgas har en mer lokal prissättning på grund av begränsningar och kostnader för transporter. De senaste åren har priserna på naturgas i USA sjunkit främst på grund av det ökade utbudet av skiffergas. Förändringar i efterfrågan drivet av den globala ekonomin eller en växling till andra bränslen kan också påverka olje- och gaspriserna. En fortsatt nedgång i olje- och gaspriserna kan i varierande grad påverka värdet på befintliga och potentiella reserver och kan även ha en negativ effekt på tillgängliga finansiering för investeringar. För att hantera olje- och gaspriser har Bolaget säkrat en majoritet av dess beräknade produktion under de kommande 2-3 åren genom derivatinstrument. Derivatinstrument redovisas i not 16.

Valutarisk

Bolaget är exponerad mot valutarisk då Dotterbolagens verksamhet är amerikanska dollar medan Moderbolaget som bl a reser kapital för att finansiera verksamheten och förvärv har svenska kronor som sin valuta. Detta gör att koncernen är exponerad för valutarisk på grund av att förändringar i valutakurser kan påverka resultat och eget kapital. Exponering för förändring i valuta delas vanligen in i två huvudgrupper, nämligen omräkningsexponering respektive transaktionsexponering.

Omräkningsexponering

De utländska dotterbolagens tillgångar med avdrag för skulderna utgör en nettoinvestering i utländsk valuta, som vid konsolideringen ger upphov till en omräkningsdifferens. Sådana omräkningsdifferenser förs direkt till koncernens egna kapital och redovisas under reserver. En närliggande form av omräkningsexponering är det resultat som under året upparbetas i de utländska dotterbolagen och som därmed löpande påverkar det utländska egna kapitalet.

Transaktionsexponering

Med transaktionsexponering menas vanligen dels exponering som härrör från kommersiella flöden, d.v.s. försäljning och inköp över gränserna, dels exponering från finansiella flöden.

Dome Energys verksamhet kännetecknas ur valutarisksynpunkt av att såväl försäljning som inköp sker i lokal valuta i respektive land, vilket innebär att transaktionsexponeringen från koncernens kommersiella flöden är mycket liten.

Ränterisk

Dome har räntebärande skulder genom sin reservbaserade lånefacilitet med Société Générale med rörlig ränta samt en skuld i Moderbolaget till fast ränta, se not 21. Dome har inga derivatinstrument för att säkra sig mot ränterisk. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende kassaflöde. Upplåning som görs med fast ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende verkligt värde.

Kreditrisk

Kreditrisk eller motpartsrisk är risken för att motparten i en finansiell transaktion inte fullgör sina förpliktelser på förfallodagen. Kreditrisk hanteras på koncernnivå och uppstår genom likvida medel, kundfordringar och övriga fordringar.

Likviditets- och finansieringsrisk

Olje- och gasverksamhet, särskilt i tidiga skeden och i utvecklingsfasen, är kapitalintensiv. Koncernens finansierings- och likviditetsrisk består i att likvida medel saknas för utveckling av tillgångar och för betalning av sina åtaganden. Risken hanteras genom att Styrelsen säkerställer att det finns tillräckligt med likvida medel, tillgänglig finansiering genom avtalade kreditfaciliteter och möjligheten att stänga marknadspositioner.

Legal risk

Olje- och gasindustrin regleras av lagar, regler och förordningar som mycket noggrant kontrolleras av myndigheter, särskilt i USA. Ett fokusområde för tillsynsmyndigheter är miljöaspekter. Olika tillstånd från flera olika myndigheter krävs för en stor del av verksamheten. Lokala myndigheter och organisationer kan därmed fördröja eller stoppa ett projekt genom lång hanteringstid eller att inte bevilja ansökningar, något som kan ha en negativ påverkan på Bolagets verksamhet.

Operationell risk

De operationella riskerna för Dome är särskilt förknippade till utveckling och borrhaktiviteter. Trots att investeringsbeslut baseras på välgrundad data och analys finns alltid en risk att positiva resultat uteblir.

Kundkreditrisk

Utöver en övergripande övervakning på koncernnivå sker en mer detaljerad uppföljning av kund- och partnerkreditrisk (intresseandelsägare på olje- och gasfält inkluderade) på lokal nivå. Kundkreditrisk är risken att kunder inte uppfyller sina åtaganden. En riskbedömning görs av kundens kreditvärdighet där dennes finansiella ställning beaktas, liksom tidigare erfarenheter och andra faktorer. Risklimiter fastställs baserat på interna eller externa kreditbedömningar. Användningen av kreditgränser följs upp regelbundet. I de av regionerna Bolaget är verksam i finns endast en eller ett fåtal aktörer och enligt regelverket får inte ett fält ha mer än en köpare av produkterna. I USA finns ett fåtal aktörer som köper produkterna och dessa är hårt reglerade av myndigheter. Kreditrisken för intresseandelsägare hanteras genom Joint Operation Agreement och vid utebliven betalning har Bolaget rätt att hålla inne andelsägarens andel av intäkter och andelsägaren kan även förlora sin intresseandel i fälten till Bolaget. Den maximala exponeringen för kreditrisk utgörs av det redovisade värdet för de finansiella tillgångarna.

Not 4 - Intäkter från olje- och gasförsäljning

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olja	36 812	3 367	5 893	520
Gas	16 733	16	2 678	2
NGL	1 603	-	257	-
Summa	55 148	3 383	8 827	522
Genomsnittliga försäljningspriser				
Olja/fat	581,7	699,6	93,1	108,0
Gas/mcf	25,5	20,2	4,1	3,1
NGL /gallon	3,3	-	0,5	-

Not 5 - Övriga rörelseintäkter

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Vinst vid avyttringar	17 725	-	2 837	-
Övriga intäkter	94	970	15	150
Summa	17 819	970	2 852	150

Not 6 - Intäkter från derivat

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Realiserade intäkter från derivat				
WTI	1 828	-	293	-
Brent	157	-	25	-
Gas	572	-	92	-
Summa	2 557	-	409	-
Orealiserade intäkter från derivat				
WTI	37 205	-	5 955	-
Brent	-4 557	-	-730	-
Gas	17 253	-	2 762	-
Summa	49 900	-	7 988	-
Summa realiserade och orealiserade intäkter från derivat	52 457	-	8 397	-

Not 7 - Revisionsarvode

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	570	384	91	59
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
- Skatterådgivning	101	151	16	23
- Andra uppdrag	172	90	28	14
Summa	843	625	135	96
Moderbolaget				
PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	570	384	91	59
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
- Skatterådgivning	101	151	16	23
- Andra uppdrag	172	90	28	14
Summa	843	625	135	96

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

Not 8 - Personalkostnader

Ersättning till styrelse och anställda

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
Löner och andra ersättningar	5 064	2,591	811	400
Sociala kostnader	494	409	79	63
Pensionskostnader	1 949	947	312	146
Summa	7 507	3,947	1 202	609
Moderbolaget				
Löner och andra ersättningar	472	1 140	76	176
Sociala kostnader	152	358	24	55
Pensionskostnader	145	260	23	40
Summa	769	1 758	123	271

	2014		2014	
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	4 490	591	719	91
(varav tantiem)	1 008	-	161	-
Övriga anställda	942	1 592	151	246
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	5 433	2 183	870	337
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	840	145	135	22
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	-	-	-	-
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	840	145	135	22

	2013		2013	
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	2 137	210	330	32
(varav tantiem)	57	-	9	-
Övriga anställda	454	737	70	114
(varav tantiem)	148	-	23	-
Summa	2 591	947	400	146
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	2 137	210	330	32
(varav tantiem)	57	-	9	-
Övriga anställda	454	737	70	114
(varav tantiem)	148	-	23	-
Summa	2 591	947	400	146

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Styrelse-/konsultarvode				
Håkan Gustafsson (Styrelseordförande)	243	193	39	30
Kristian Lundkvist	200	195	32	30
Summa	443	388	71	60
Ledande befattningshavare				
Paul Morch, VD	2 311	1 392	370	215
varav tantiem	812	57	130	9
Susanna Helgesen, CFO	472	-	60	-
varav tantiem	-	-	-	-
Summa	2 783	1 392	446	215

Antal anställda

	2014		2013	
	Antal anställda	Varav män	Antal anställda	Varav män
Styrelsen	3	3	3	3
VD och ledning	2	1	1	1
Summa styrelse och ledning	5	4	4	4
Moderbolaget	1	-	1	1
Dotterbolaget USA	23	18	5	4
Summa anställda	24	18	6	5

Not 9 - Transaktioner med närstående

Kristian Lundkvist, styrelsemedlem, har utöver styrelsearvode (se not 8) fakturerat Moderbolaget 51 TSEK motsvarande 8,2 TUSD via Middleborg AS avseende konsulttjänster.

Dome Energy AB hyrde mellan januari och juli kontorslokal genom Paul Morch. Hyran för perioden uppgick till 96 TSEK motsvarande 15,4 TUSD.

Genom ett av sina amerikanska dotterbolag har Bolaget fakturerat huvudägaren Range Ventures 978 TSEK motsvarande 150 TUSD för administrativa och operativa tjänster.

Moderbolaget har en långfristig icke säkerställd räntebärande skuld på 91 182 TSEK SEK motsvarande 11 673 TUSD till Range Ventures som uppkom i samband med förvärvet av Gas Ventures. Under 2014 uppgick räntekostnader för skulden till 1 371 TSEK motsvarande 219 TUSD.

Samtliga transaktioner med närstående sker på marknadsmässiga villkor.

Transaktioner mellan Moderbolag och dotterbolag

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ränteintäkter	10 492	9 243	1 680	1 426
Fordran på dotterbolag	218 184	63 843	27 930	9 809
Försäljning av varor eller tjänster till dotterbolag	94	-	15	-
Dotterbolaget				
Skuld till Moderbolag	218 184	63 843	27 930	9 809
Försäljning av varor eller tjänster till Moderbolag	6 924	1 923	1 108	297

Not 10 - Finansiella intäkter och kostnader

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ränteintäkter	2	20	0	3
Resultat från övriga investeringar	484	-	78	-
Valutakurseffekter	9 782	-	1 566	-
Summa finansiella intäkter	10 268	20	1 644	3
Räntekostnader	-8 328	-1 769	-1 333	-273
Realiserat resultat från övriga investeringar	-	-27 920	-	-4 309
Summa finansiella kostnader	-8 328	-29 690	-1 333	-4 582
Summa finansnetto	1,940	-29 670	310	-4 579
Moderbolaget				
Ränteintäkter	2	14	0	2
Resultat andelar i koncernbolag	-	23 632	-	3 647
Vinster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	484	-	78	-
Ränteintäkter från dotterbolag	10 492	9 243	1 680	1 427
Valutakurseffekter	9 782	-	1 566	-
Summa finansiella intäkter	20 760	32 889	3 323	5 076
Räntekostnader	-1 371	-864	-219	-133
Förluster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-16 478	-	-2 543
Summa finansiella kostnader	-1 371	-17 342	-219	-2 676
Summa finansnetto	19 390	15 547	3 104	2 399

Not 11 - Skatter

Moderbolaget

Efter rapportperioden utgång har Dome skrivit ned sitt skattemässiga underskott från det yrkade 206 000 TSEK motsvarande 26 370 TUSD till 7 700 TSEK motsvarande 986 TUSD efter att förlorat skattemålet med Skatteverket. Bolaget har beslutat att inte överklaga beslutet. För taxeringen 2015 beräknas ackumulerat skattemässigt underskott i Moderbolaget uppgå till 3 728 TSEK (21 905) motsvarande 477 TUSD (3 366).

Dotterbolagen

Det totala skattemässiga underskottet i de amerikanska dotterbolagen beräknas preliminärt uppgå till 178 368 TSEK (154 912) motsvarande 22 833 TUSD (21 905) med olika förfallotider med början år 2021. Någon uppskjuten skattefordran avseende skattemässiga underskott i utländska dotterbolag har inte redovisats i koncernen.

	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD</i> (Ej reviderade)	
Koncernen				
Aktuell skatt för året	-	-105	-	-16
Summa	-	-105	-	-16
Moderbolaget				
Aktuell skatt för året	-	-105	-	-16
Summa	-	-105	-	-16
Skillnader mellan redovisad skattekostnad och beräknad skattekostnad baserad på gällande skattesats är följande:				

	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD</i> (Ej reviderade)	
Koncernen				
Resultat före skatt	44 143	-24 939	7 066	-3 849
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	-9 711	5 487	-1 554	847
Ej skattepliktiga intäkter	13 379	5 500	2 142	849
Ej avdragsgilla kostnader	-6 671	-3 564	-1 068	-550
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-	-7 528	-	-1 162
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	3 004	-	481	-
Skattekostnad	0	-105	0	-16
Vägd genomsnittlig skattesats inom koncernen är:	0,0%	0,4%	0,0%	0,4%
Moderbolaget				
Resultat före skatt	3 972	10 749	636	1 659
Inkomstskatt beräknad enligt Moderbolagets gällande skattesats	-874	-2 365	-140	-365
Ej skattepliktiga intäkter	-	5 500	-	849
Ej avdragsgilla kostnader	53	-3 564	-9	-550
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-	-	-	-
Omvärdering av temporära skillnader	-	-	-	-
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	927	324	148	50
Skattekostnad	-	-105	-	-16

Skillnader mellan redovisad skattekostnad och en beräknad skattekostnad baserad på gällande skattesats är följande:

Någon skatteeffekt på nyemissionskostnader som har redovisats över eget kapital har inte beaktas eftersom underskottsavdragen inte har åsatts något värde.

Not 12 - Immateriella tillgångar

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olje- och gastillgångar				
Ingående anskaffningsvärde	107 109	84 883*	16 457	13 157
Aktiverade utbyggnadskostnader	580 730	22 376	92 958	3 453
- Investeringar genom förvärv av dotterbolag	539 340	-	86 332	-
- Övriga investeringar	48 884	22 376	7 825	3 453
- Avyttringar	-7 494	-	-1 200	-
Omräkningsdifferens	21 633	-150	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	709 472	107 109	90 822	16 457
Ingående avskrivningar	-36 140	-31 466	-5 553	-4 877
Omräkningsdifferens	-11 846	38	-	-
Periodens avskrivningar	-32 451	-4 712	-5 194	-727
Utgående ackumulerade avskrivningar	-80 437	-36 140	-10 297	-5 553
Ingående nedskrivningar	-70	-14 059	-11	-2 179
Periodens nedskrivningar	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	70	-66	11	-1
Återföring av tidigare gjorda nedskrivningar	-	14 055	-	2 169
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-	-70	-	-11
Utgående bokfört värde				
Olje- och gas tillgångar	629 035	70 900	80 525	10 894
Utgående planenligt värde	629 035	70 900	80 525	10 894

*Ingående anskaffningsvärden har räknats om till följd av ändrad redovisningsprincip, se not 31.

Dome Energy har utfört ett nedskrivningstest för bevisade och sannolika olje- och gasreserver per den 31 december 2014. Värderingen av tillgångarna baseras på de reservrapporter som tagits fram av South Texas Reservoir Alliance LLC (STXRA) och Allen & Crouch Petroleum Engineers Inc., båda oberoende certifierade professionella petroleumingenjörer godkända av Bolagets kreditgivare.

För nedskrivningstestet har en olje- och gaspriskurva använts baserad på framtida priser (se tabell nedan) som uppskattats vid periodens utgång och en diskonteringsränta om 10% (10%) för beräkning av framtida kassaflöden. Testet indikerar ett värde på 474 609 TSEK jämfört med redovisat värde på 629 036 TSEK.

	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2015	50,00	2,80	17,50
2016	55,00	3,00	19,25
2017	60,00	3,25	21,00
2018	63,00-65,00	3,40	22,05
2019	66,00-70,00	3,60	23,10
2020	68,00-70,00	3,75	23,80
2021	70,00	3,90	24,50
2022+	70,00	4,00	24,50

I maj 2015 erhöll Moderbolaget Dome Energy AB ett bud på aktierna i Dotterbolaget Dome Energy Inc som innehar samtliga olje- och gastillgångar. Beräknat verkligt värde av olje- och gastillgångarna enligt nedanstående tabell ger en tydlig indikation på att det inte föreligger något

nedskrivningsbehov av olje- och gastillgångarna varför Bolaget har valt att inte skriva ned tillgångarna.

Bud på 100% av aktierna i Dome Energy Inc. Betalning sker i Pedevcos egna aktier	
Antal Pedevco- aktier som budet omfattar	152 584 247
Aktiekurs i USD, 18/9/2015	0,31
USD/SEK, 18/9/2015	8,2374

	TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Värde på budet	389 638	47 301
Plus		
Skulder (ex skuld till Moderbolag)		
Långfristig räntebärande skuld	289 861	37 106
Övriga skulder	91 483	11 711
Minus		
Tillgångar (ex immateriella anläggningstillgångar)		
Derivatinstrument	-44 206	-5 659
Materiella anläggningstillgångar	-12 452	-1 594
Övriga tillgångar	-39 152	-5 012
Verkligt värde av immateriella tillgångar i Dotterbolag	675 171	83 853
Bokfört värde av immateriella tillgångar i Koncernen	629 035	80 525
Övervärde i Koncernen	46 136	3 328

Känslighetsanalys

I känslighetsanalysen nedan har effekten av en minskning av Pedevcos aktiekurs eller valutakursen USD/SEK med 10% testats vilka båda resulterade i en minskning om 38 964 TSEK motsvarande 4 730 TUSD. Sammantaget visar känslighetsanalysen att det inte föreligger nedskrivningsbehov även om aktiekursen i Pedevco eller valutakursen ändras enligt nedan.

		TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Pedevcos aktiekurs	- 10%	-38 964	-4 730
Valutakurs, USD/SEK	- 10%	-38 964	-4 730

Not 13 - Materiella anläggningstillgångar

	2014		2013	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående anskaffningsvärde	3 636	2 734	559	424
Inköp	2 963	1 031	474	159
Förvärv genom dotterbolag	6 169	-	987	-
Försäljningar/utrangeringar	-	-122	-	-19
Omräkningsdifferens	728	-7	-293	-5
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	13 496	3 636	1 728	559
Ingående avskrivningar	-2 329	-2 373	-358	-368
Försäljningar/utrangeringar	-	111	-	17
Omräkningsdifferens	466	3	43	4
Årets avskrivningar	-1 331	-70	-213	-11
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 126	-2 329	-528	-358
Utgående bokfört värde Inventarier, verktyg och installationer	9 370	1 307	1 199	201
Utgående planenligt restvärde	9 370	1 307	1 199	201
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	0	122	0	19
Försäljningar/utrangeringar	-	-122	0	-19
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	0	0	0	0
Ingående avskrivningar	1	-106	0	-16
Försäljningar/utrangeringar	-	111	-	17
Årets avskrivningar	-	-5	-	-1
Utgående ackumulerade avskrivningar	1	0	0	0
Utgående planenligt restvärde	1	0	0	0

Not 14 - Finansiella instrument per kategori

Verkligt värdehierarki

Dome Energy klassificerar värdering till verkligt värde med hjälp av en verkligt värdehierarki som speglar tillförlitligheten av de indata som används för att göra värderingarna. Verkligt värdehierarkin har följande nivåer:

Nivå 1 – Noterade priser på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder.

Nivå 2 – Indata andra än noterade priser som är observerbara för tillgången eller skulden, antingen direkt, t.ex. som priser, eller indirekt, t.ex. härledda priser.

Nivå 3 – Indata för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbar information. Lämplig nivå fastställs på basis av den lägsta nivå av indata som är väsentlig för värderingen till verkligt värde.

Verkligt värdehierarki finansiella instrument

	2014					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Aktier	319	-	-	41	-	-
Derivat	-	44 206	-	-	5 659	-
Summa	319	44 206	-	41	5 659	-
Moderbolaget						
Aktier	319	-	-	41	-	-
Summa	319	-	-	41	-	-

	2013					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Aktier	1 523	-	-	234	-	-
Summa	1 523	-	-	234	-	-
Moderbolaget						
Aktier	1 523	-	-	234	-	-
Summa	1 523	-	-	234	-	-

Verkligt värdehierarki räntebärande skulder

	2014					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Reservbaserad skuld	-	-	289 861	-	-	37 106
Övrig skuld	-	-	91 182	-	-	11 673
Summa	-	-	381 043	-	-	48 779
Moderbolaget						
Övrig skuld	-	-	91 182	-	-	11 673
Summa	-	-	91 182	-	-	11 673

	2013					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Reservbaserad skuld	-	-	30 798	-	-	4 732
Övrig skuld	-	4 800	-	-	738	-
Summa	-	4 800	30 798	-	738	4 732
Moderbolaget						
Övrig skuld	-	4 800	-	-	738	-
Summa	-	4 800	-	-	738	-

Not 15 – Aktier och andelar till verkligt värde

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Värde vid periodens ingång	1 523	22 505	234	3 488
Periodens investeringar	2 590	12 634	415	1 950
Periodens försäljningar	-3 730	-32 616	-597	-5 034
Värdetförändringar	-64	-1 000	-10	-154
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-16
Värde vid periodens utgång	319	1 523	41	234
Resultat från investeringar	-	-13 908	-	-2 146
Värdetförändringar	-64	-1 000	-10	-154
Återföring omvärdering av eget kapital	-	-11 442	-	-1 766
Omräkningsdifferenser	-	-1 570	-	-242
Resultat från övriga värdepapper	-64	-27 920	-10	-4 309
Moderbolaget				
Värde vid periodens ingång	1 523	22 505	234	-3 488
Periodens investeringar	2 590	12 634	415	1 950
Periodens försäljningar	-3 730	-32 616	-597	-5 034
Värdetförändringar	-64	-1 000	-10	-154
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-16
Värde vid periodens utgång	319	1 523	41	234
Resultat från investeringar	-	-13 908	-	-2 146
Värdetförändringar	-64	-1 000	-10	-154
Valutakursdifferenser	-	-1 570	-	-242
Resultat från övriga värdepapper	-64	-16 478	-10	-2 543

Not 16 - Derivatinstrument

Derivat redovisas initialt till verkligt värde vid tidpunkten för kontraktets ingående i och därefter omvärderas till verkligt värde över resultaträkningen. Derivatportföljen värderades till 44 206 TSEK (0) motsvarande 5 659 TUSD (0) på balansdagen varav kortfristiga derivatinstrument värderades till 28 880 TSEK (0) motsvarande 3 697 TUSD (0) och långfristiga derivatinstrument värderades till 15 327 (0) SEK motsvarande 1 962 TUSD (0). Not 6 beskriver den realiserade och orealiserade värdepåverkan från derivatportföljen.

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
WTI	30 958	-	3 963	-
Brent	2 698	-	345	-
Summa olja	33 656	-	4 308	-
Naturgas	10 550	-	1 351	-
Summa olja och gas	44 206	-	5 659	-

Värde per produktinstrument

Derivatet är värderade till verkligt värde nivå 2, se not 14 för värdehierarki.

	2015		2016	
	Fat	USD/Fat	Fat	USD/Fat
OLJA				
Asian swap commodities				
Brent	12 000	89,06		
WTI	24 600	82,74		
Collars				
WTI	55 200	85,00/98,26	69 600	85,00/93,51

	2015		2016		2017	
	MMBtu	USD/MMBtu	MMBtu	USD/MMBtu	MMBtu	USD/MMBtu
NATURGAS						
Commodities forwards						
Henry Hub	66 000	4,115	770 000	3,840	330 000	4,015
	110 000	4,150	30 000	4,015		
	87 123	4,215				
	130 685	3,960				
	130 685	4,020				
	130 685	4,195				
	176 000	3,665				
	70 000	3,840				
Collars						
		3,750				
Henry Hub	66 000	/4,430				

Not 17 - Fordringar

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Kundfordringar	19 717	425	2 524	65
Övriga fordringar	293	3 112	37	478
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	324	736	41	113
Summa	20 334	4 274	2 603	657
Åldersanalys av kundfordringar				
Ej förfallna	3 075	256	394	39
Förfallna 0-30 dagar	-	110	-	17
Förfallna 30-90 dagar	10 830	60	1 386	9
Förfallna >90 dagar	6 429	-	823	-
Summa	20 334	425	2 603	65

Not 18 - Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Förutbetalda lokalkostnader	168	48	22	7
Förutbetalda försäkringskostnader	40	268	5	41
Upplupna intäkter	-	-	-	-
Övriga förutbetalda kostnader	116	420	15	65
Summa	324	736	41	113
Moderbolaget				
Förutbetalda lokalkostnader	21	48	3	7
Förutbetalda försäkringskostnader	40	34	5	5
Upplupna intäkter	-	-	-	-
Övriga förutbetalda kostnader	231	37	30	6
Summa	293	119	37	18

Not 19 - Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

Specifikation över förändringar i eget kapital återfinns i rapporten "Förändringar i eget kapital", vilken följer närmast efter balansräkningen.

	Antal aktier	Kvotvärde (SEK)	Kvotvärde (USD)	Antal röster per aktie
Aktieslag				
A-aktie	34 001 945	3,40	0,44	1
Summa	34 001 945	3,40	0,44	1

Aktierna har ett kvotvärde på 3,40 SEK motsvarande 0,44 USD per aktie. Varje aktie motsvaras av en röst. Alla per balansdagen registrerade aktier är fullt betalda.

Emissioner har ökat eget kapital med 182 309 TSEK (14 703) motsvarande 26 585 TUSD (2 269) under 2014 efter beaktande av emissionskostnader på 1 102 TSEK motsvarande 161 TUSD.

I posten aktiekapital ingår det registrerade aktiekapitalet för Moderbolaget. Förändringar av aktiekapital har förekommit under 2014, se "Förändringar i Moderbolaget eget kapital".

I övrigt tillskjutet kapital ingår summan av de transaktioner som Dome Energy har haft med aktieägarkretsen. De transaktioner som har förekommit med aktieägarkretsen är emissioner till marknadsmässig kurs. Beloppet som presenteras i denna delkomponent motsvarar erhållet kapital (reduceras med transaktionskostnader) utöver nominellt belopp av emissionen.

Reserver består av de intäkter och kostnader som enligt vissa standarder ska redovisas i eget kapital. I Dome Energys fall består posten under 2014 av omräkningsdifferenser hänförliga till omräkning av utländska dotterbolag i enlighet med IAS 21.

Posten balanserad vinst motsvaras av de ackumulerade vinster och förluster som genererats totalt i koncernen.

I övrigt hänvisas till specifikationen "Koncernens rapport över förändring i eget kapital".

Följande aktieägare hade per den 30 juni 2015 mer än 5 % av rösterna och kapitalandelen i Bolaget.

Aktieägare	Antal aktier	Ägarandel %
Range Ventures	6 000 000	17,4%
Bustein AS	5 214 294	15,2%
Petrus AS	2 240 494	6,5%
Deutsche Bank (Suisse) S.A.	2 038 400	5,9%
Avanza Pension	1 899 268	5,5%
DNB Bank ASA	1 720 000	5,0%
Summa	19 112 456	55,6%

Not 20 - Övriga avsättningar

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående avsättningar	6 542	6 990	1 004	1 073
Avsättning för återställande av mark; -Hänförligt förvärv av dotterbolag	18 864	-	2 415	-
-Periodens avsättning	1 903	552	244	85
Upplösning av reserv	-9 558	-1 000	-1 224	-154
Omräkningsdifferens	1 310	-	-	-
Summa	19 061	6 542	2 439	1 004
Moderbolaget				
Ingående avsättningar	-	1 000	-	154
Upplösning reserv	-	-1 000	-	-154
Summa	-	-	-	-

Dome Energy har på balansdagen avsättningar på 19 061 TSEK (6 542) motsvarande 2 439 TUSD (1 004). Avsättningar för återställande av mark innebär att operatören ska återställa marken efter att källan har slutat att producera. Dome Energy är då skyldiga att betala samma procent av återställningskostnaderna som sin intresseandel i källan. Utifall att operatören går i konkurs före återställande är Dome Energy indirekt skyldig att återställa marken tillsammans med källans andra delägare. Avsättningens storlek är beräknad utifrån historik och erfarenhet av kostnaderna för att återställa mark.

Not 21 - Upplåning

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	381 043	-	48 779	-
Summa	381 043	-	48 779	-
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	-	30 798	-	4 732
Konvertibla skuldebrev	-	4 800	-	738
Summa	0	35 598	0	5 470
Summa upplåning	381 043	35 598	48 779	5 470
Moderbolaget				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	91 182	-	11 673	-
Summa	91 182	-	11 673	-
Kortfristig skuld				
Konvertibla skuldebrev	-	4 800	-	738
Summa	-	4 800	-	738
Summa upplåning	91 182	4 800	11 673	738

	2014		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	
Reservbaserad bankskuld	289 861	37 106	Ränta LIBOR 3m + 3,5%
Övriga räntebärande skulder	91 182	11 673	6,0%
Summa	381 043	48 779	

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Société Générale som på balansdagen uppgick till 339 809 TSEK motsvarande 43 500 TUSD varav Bolaget hade utnyttjat 289 861 TSEK motsvarande 37 106 TUSD exklusive upplupen ränta. Som säkerhet i lånet finns Bolagets samtliga olje- och gasreserver samt en Moderbolagsgaranti, se not 24. Lånet löper med en ränta om LIBOR 3 mån + 3,5%. Lånet klassificeras som långfristigt med förfall 2018. Under Q2 2015 bröt Bolaget mot en covenant som avsåg presentation av reviderat bokslut för Dotterbolaget för 2014 inom 120 dagar efter årsskiftet. Med anledning av detta kommer skulden att klassificeras som kortfristig i Q2 2015. När långgivaren erhåller ett reviderat bokslut klassificeras skulden åter som långfristigt.

Moderbolaget har en långfristig skuld till Range Ventures från förvärvet av Gas Ventures. Skulden löper på 3 år till en fast ränta om 6,0%. Moderbolaget innehar motsvarande fordran på dotterbolaget.

Samtlig upplåning i Koncernen och Moderbolaget är i USD.

Not 22 - Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Löneskatt	28	52	4	8
Upplupen ränta	55	281	7	43
Övriga interimsskulder	13 718	1 835	1 756	282
Summa	13 800	2 168	1 767	333
Moderbolaget				
Löneskatt	29	52	4	8
Upplupen ränta	56	281	7	43
Övriga interimsskulder	872	398	112	61
Summa	957	731	123	112

Not 23 – Åldersanalys av upplåning och skulder

I tabellen nedan återfinns de odiskonterade kassaflöden som kommer av koncernens skulder i form av finansiella instrument, baserat på de vid balansdagen kontrakterade återstående löptiderna. De belopp som förfaller inom 12 månader överensstämmer med bokförda belopp, eftersom diskonteringseffekten är oväsentlig. Belopp i utländsk valuta samt belopp som ska betalas baserat på en rörlig ränta har uppskattats genom att använda de på balansdagen gällande valutakurserna och räntesatserna. Tabellen visar de avtalsenliga, odiskonterade kassaflödena.

2014				
	TSEK			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	11 044	11 044	306 426	-
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	5 471	5 471	95 285	-
Leverantörsskulder	46 552	-	-	-
Övriga skulder	13 742	-	-	-
Upplupna kostnader	13 800	-	-	-
Summa	90 609	16 515	401 712	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	5 471	5 471	95 285	-
Leverantörsskulder	3 203	-	-	-
Övriga skulder	337	-	-	-
Upplupna kostnader	957	-	-	-
Summa	9 968	5 471	95 285	-

2014				
	TUSD (Ej reviderade)			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	1 414	1 414	39 227	-
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	700	700	12 198	-
Leverantörsskulder	5 959	-	-	-
Övriga skulder	1 759	-	-	-
Upplupna kostnader	1 767	-	-	-
Summa	11 599	2 114	51 424	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	700	700	12 198	-
Leverantörsskulder	-	-	-	-
Övriga skulder	410	-	-	-
Upplupna kostnader	43	-	-	-
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	123	-	-	-
Summa	1 276	700	12 198	-

2013				
	TSEK			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut	30 798	-	-	-
Leverantörsskulder	5 801	-	-	-
Övriga skulder	5 774	-	-	-
Upplupna kostnader	2 334	-	-	-
Summa	44 707	-	-	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder	4 800	-	-	-
Leverantörsskulder	811	-	-	-
Övriga skulder	778	-	-	-
Upplupna kostnader	2 334	-	-	-
Summa	7 121	-	-	-

2013				
TUSD (Ej reviderade)				
Koncernen	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Skulder till kreditinstitut	4 732	-	-	-
Reversskulder	33	-	-	-
Leverantörsskulder	891	-	-	-
Övriga skulder	887	-	-	-
Upplupna kostnader	325	-	-	-
Summa	6 869	-	-	-
Moderbolag	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Övriga räntebärande skulder	738	-	-	-
Reversskulder	33	-	-	-
Leverantörsskulder	125	-	-	-
Övriga skulder	120	-	-	-
Upplupna kostnader	79	-	-	-
Summa	1 094	-	-	-

Not 24 - Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Säkerhet för skuld till kreditinstitut	343 508	23 700	43 974	3 641
Garanti för kreditkort	500	-	64	-
Summa	344 008	23 700	44 038	3 641
Moderbolaget				
Säkerhet för skuld till kreditinstitut i dotterföretag	174 398	77 935	22 325	11 974
Garanti för kreditkort	500	-	64	-
Summa	174 898	77 935	22 389	11 974

För den skuld som koncernen har till Société Générale på 289 861 TSEK motsvarande 37 106 TUSD har Moderbolaget ställt som säkerhet andelar i dotterbolag bokförda till 174 398 TSEK, motsvarande 22 325 TUSD. Koncernvärdet på andelarna uppgår till 343 508 TSEK, motsvarande 43 974 TUSD.

Not 25 - Åtaganden och övriga eventalförpliktelser

Åtaganden avseende operationell leasing - där koncernbolag är leasetagare

Åtaganden avseende operationell leasing- där ett koncernbolag är leasetagare. Koncernen hyr ett antal lokaler och kontor enligt uppsägningsbara operationella leasingavtal. Hyresavtalen har olika villkor, indexklausuler och rätt till förlängning. Koncernen leasar också olika slags maskiner och andra tekniska anläggningar enligt uppsägningsbara leasingavtal. Uppsägningstiden för koncernen avseende dessa avtal är 7 månader till 5 år. Framtida minimumleaseavgifter för samtliga hyresavtal är:

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	1 699	486	217	75
- Hyresavtal maskiner mm	282	11	36	2
Mellan 1-5 år	3 133	273	401	42
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	5 113	770	655	118
Moderbolag				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	152	-	19	-
- Hyresavtal maskiner mm	-	-	-	-
Mellan 1-5 år	-	-	-	-
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	152	-	19	-

Not 26 - Andelar i koncernbolag

Moderbolaget har ett innehav vilket är Dome Energy Inc som i sin tur har flera dotterbolag. Moderbolaget äger 100% av aktierna i Dome Energy Inc och indirekt i samtliga dotterbolag. Dome Energy Inc har Fed. Id/Org. Nr 1496744 och säte i Houston, Texas, USA. Bokfört värde på aktierna i Dome Energy Inc uppgick på balansdagen till 174 398 TSEK motsvarande 22 325 TUSD. Tabellen nedan visar Moderbolagets anskaffningsvärde i dotterbolag.

	2014	2013	2014	2013
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	47 043	26 149	7 228	4 053
Investering	127 355	20 999	20 386	3 241
Avyttring	-	-105	-	-16
Omräkningsdifferens	-	-	-5 288	-66
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	174 398	47 043	22 325	7 228

Not 27 – Rörelseförvärv

	TSEK				TUSD (Ej reviderade)			
	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Summa	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Summa
Information om förvärvade nettotillgångar och goodwill:								
Köpeskillning	15 623	276 137	198 346	490 106	2 000	35 349	25 391	62 740
- Kontant betalt	7 812	276 137	32 572	316 520	1 000	35 349	4 170	40 519
- Förvärvsskuld	-	-	89 835	89 835	-	-	11 500	11 500
- Betalt med egna aktier	7 812	-	75 939	83 751	1 000	-	9 721	10 721
Summa köpeskillning	15 624	276 137	198 346	490 106	2 000	35 349	25 391	62 740
Verkligt värde för förvärvade nettotillgångar	15 624	276 137	198 346	490 107	2 000	35 349	25 391	62 740
Tillgångar och skulder till följd av förvärvet	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Summa	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Summa
Likvida medel	3	5 537	2 090	7 630	-	709	268	977
Immateriella anläggningstillgångar	13 191	281 569	215 514	510 275	1 689	36 045	27 589	65 322
Materiella anläggningstillgångar	2 627	205	3 337	6 169	336	26	427	790
Derivat	-	-9 424	-	-9 424	-	-1 206	-	-1 206
Kundfordringar och andra fordringar	-	15 639	4 415	20 054	-	2 002	565	2 567
Leverantörsskulder och andra skulder	-198	-17 389	-27 011	-44 598	-25	-2 226	-3 458	-5 709
Verkligt värde på nettotillgångar	15 624	276 137	198 346	490 107	2 000	35 349	25 391	62 740
Sammanlagd köpeskillning	15 624	276 137	198 346	490 107	2 000	35 349	25 391	62 740
Kontant reglerad köpeskillning	-7 812	-176 137	-32 572	-316 520	-1 000	-35 349	-4 170	-40 519
Likvida medel i dotterbolag	3	5 537	2 090	7 630	-	709	268	977
Förändring av koncernens likvida medel vid förvärv	-7 808	-270 600	-30 482	-308 890	-1 000	-34 640	-3 902	-39 542

Effektivt från och med 1 februari 2014 förvärvade Koncernen 100% av aktiekapitalet i KYTX Oil & Gas LLC, KYTX Pipeline LLC och KYTX Drilling LLC som tillsammans utgör KYTX för 15 623 TSEK motsvarande 2 000 TUSD.

Effektivt från och med den 1 juli 2014 förvärvade Koncernen 100% av aktiekapitalet i VistaTex Energy LLC för 276 137 TSEK motsvarande 35 349 TUSD.

Effektivt från och med den 1 oktober 2014 förvärvade Koncernen 100% av aktiekapitalet i Gas Ventures LLC för 198 346 TSEK motsvarande 25 391 TUSD motsvarande.

Pro-formaresultat

Nedanstående resultaträkning visar på effekten av samtliga förvärv effektiva från 1 januari 2014.

	Rapporterat resultat	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Pro forma	Rapporterat resultat	KYTX	VistaTex	Gas Ventures	Pro forma
		Jan	Jan-Jun TSEK	Jan-Okt			Jan	Jan-Jun TUSD (Ej reviderat)	Jan-Okt	
Nettoomsättning	55 148	229	34 721	13 397	103 493	8 827	37	5 558	2 144	16 566
Övriga rörelseintäkter	17 819	-	-	1 121	18 940	2 852	-	-	179	3 032
Intäkter derivat	52 457	-	-5 117	-	47 340	8 397	-	-819	-	7 578
Summa	125 424	229	29 604	14 518	169 774	20 077	37	4 739	2 324	27 176
Operativa kostnader	-27 466	-109	-13 108	-9 175	-49 857	-4 396	-17	-2 098	-1 469	-7 981
Övriga externa kostnader	-16 849	-71	-3 181	-4 084	-24 186	-2 697	-11	-509	-654	-3 871
Personalkostnader	-7 510	-10	-1 106	-2 362	-10 988	-1 202	-2	-177	-378	-1 759
Av- och nedskrivningar	-31 396	-27	-5 694	-4 209	-41 326	-5 026	-4	-911	-674	-6 615
Rörelseresultat	42 203	11	6 516	-5 313	43 417	6 755	2	1 043	-850	6 950
Finansiella intäkter	10 268	0	0	0	10 268	1 644	-	-	-	1 644
Finansiella kostnader	-8 328	0	-3 918	-1 080	-13 326	-1 333	0	-627	-173	-2 313
Finansnetto	1 940	0	-3 918	-1 080	-3 058	310	0	-627	-173	-490
Resultat före skatt	44 143	11	2 598	-6 393	40 359	7 066	2	416	-1 023	6 460
Skatter	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Årets resultat	44 143	11	2 598	-6 393	40 359	7 066	2	416	-1 023	6 460

28 – Bolagsstruktur

	Bolagstyp	Säte	Org. Nr	Ägare/Ägarandel	Resultat		Eget Kapital	
					TSEK	TUSD (Ej reviderade)	TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Moderbolag								
Dome Energy AB	Aktiebolag	Stockholm, Sverige	556533-0189		3 972	636	299 626	38 356
Dotterbolag								
Dome Energy Inc	Corp.	Texas, USA	76-0667500	Dome Energy AB (100%)	36 259	5 804	157 116	20 113
Benchmark Assets Company	Corp.	Texas, USA	74-1998303	Dome Energy Inc (100%)	-8 511	-1 362	-44 561	-5 704
Benchmark Assets II Company	Corp.	Texas, USA	76-0667014	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
Benchmark Oil & Gas Company	Corp.	Texas, USA	74-2132386	Dome Energy Inc (100%)	-4 134	-662	-40 810	-5 224
COMQ Services, LLC	LLC	Texas, USA	46-3153196	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
Gas Holdings, Inc.	Corp.	Wyoming, USA	26-2345622	Gas Ventures LLC (100%)	-	-	-	-
Gas Ventures LLC	LLC	Wyoming, USA	84-1402376	Dome Energy Inc (100%)	-940	-150	157 385	20 147
KYTX Drilling Company, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-4981041	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
KYTX Oil and Gas, LLC	LLC	Kentucky, USA	26-2665539	Dome Energy Inc (100%)	-599	-96	7 951	1 018
KYTX Pipeline, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-5584312	Dome Energy Inc (100%)	-912	-146	5 784	740
VistaTex Energy LLC	LLC	Delaware, USA	27-3516322	Dome Energy Inc (100%)	60 534	9 690	125 400	16 053

Corp. = Corporation
LLC = Limited Liability Company

Not 29 – Ej kassaflödespåverkande poster

	2014	2013	2014	2013
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Koncernen				
Realisationsresultat vid försäljning av immateriella tillgångar	-17 725	–	-2 837	-
Verkligt värdeförändringar på derivatinstrument	-49 900	–	-7 988	-
Övrigt	1 026	-1 000	164	-154
	-66 599	-1 000	-10 661	-154
Koncernen				
Bokfört värde	7 494	–	959	-
Resultat vid avyttring	17 725	–	2 837	-
Försäljningsintäkter	25 219	–	4 037	-

Not 30 - Händelser efter balansdagen

Krav mot tidigare VistaTex-ägare

Dome Energy har riktat ett krav mot tidigare ägare av VistaTex Energy, som förvärvades under 2014, på 3 265 TSEK motsvarande 418 TUSD avseende kostnader och obetalda skulder som inte tidigare ägare inte hade betalat vid försäljningen. Summan på kravet kan komma att utökas ytterligare. Inget belopp har bokförts som en tillgång.

Reducerat skatteunderskott

Dome Energy AB har skrivit ned sitt skattemässiga underskott från det yrkade 206 000 TSEK motsvarande 26 370 TUSD till 7 700 TSEK motsvarande 986 TUSD efter att förlorat skattemålet med Skatteverket. Bolaget har beslutat att inte överklaga beslutet.

Transaktion med Pedevco

I februari, 2015 ingick Dome Energy AB och det helägda amerikanska dotterbolaget Dome Energy Inc ett intentionsavtal med PEDEVCO, även kallat Pacific Energy Development, för försäljning av 100% av aktierna i Dome Energy Inc. Den 22 maj, 2015 signerade Dome och Pedevco det slutgiltiga avtalet för transaktionen och re-organisationsplanen.

Efter slutförd avyttring av den amerikanska verksamheten är avsikten att nettointäkterna från försäljningen, dvs aktierna i PEDEVCO, distribueras till Dome Energy AB:s aktieägare. Årsstämman den 25 juni 2015 tog beslut om bemyndigande till Styrelsen att fullfölja transaktionen.

Dome Energy AB:s styrelse utvärderar olika alternativ för fortsatt verksamhet i Dome Energy AB och avser att presentera en plan för fortsättningen på den återupptagna Årsstämman 24 september, 2015.

Dome kommer att ha rätt att utse två nya ledamöter till styrelsen i det sammanslagna bolaget, varav den ena ska vara oberoende enligt definitionen av New York Stock Exchange och amerikanska legala föreskrifter.

De slutgiltiga villkoren är villkorade Styrelsens godkännande och genomförd due diligence från båda Bolagen.

Lån – Société Générale

Under Q2 2015 bröt bolaget mot en av covenanterna som avsåg presentation av reviderade siffror för Dotterbolaget för 2014 inom 120 dagar efter årsskiftet. Långgivaren utfärdade en waiver som förföll 15 augusti, 2015. Med anledning av det så kommer skulden att klassificeras som kortfristig i Q2 2015. När långgivaren erhåller ett reviderat bokslut klassificeras skulden åter som långfristig.

Not 31 – Effekter ändrade redovisningsprinciper

Från 2014 tillämpas s.k. ”succesful efforts method” vilket innebär att endast investeringar som leder till en kommersiell fyndighet aktiveras. Resultat- och balansräkningar för jämförelseåret 2013 har räknats om i enlighet med den nya metoden.

Per 1 januari 2013 har ändringen påverkat immateriellatillgångar med -54 001 TSEK, som enligt tidigare principer redovisades med 93 360 TSEK och efter ändringen 39 359 TSEK. Eget kapital hänförligt till moderbolaget uppgick enligt tidigare principer till 82 930 TSEK och efter ändringen till 28 929 TSEK. Den ändrade principen har inte haft någon effekt på resultaträkningen 2013.

Moderföretagets och koncernens resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas på den fortsatta Bolagsstämman 2015-09-24 för fastställelse.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat. Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat.

Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolagets ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderföretaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 23 september 2015


Håkan Gustafsson
Styrelseordförande


Niklas Lundqvist
Styrelseledamot


Paul Morch
Styrelseledamot/Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse, vilken avviker från standardutformningen, har lämnats den 24 september 2015

Öhrlings Pricewaterhouse Coopers AB


Peter Burholm
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor


Mikael Winkvist
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

**Till årsstämman i Dome Energy AB (publ),
org.nr 556533-0189**

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Dome Energy AB (publ) för år 2014. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 9-16 samt sidorna 27-57.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och en koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och 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.

Revisorns 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 upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2014 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2014 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Dome Energy AB (publ) för år 2014.

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.

Revisorns 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 ersättningskyldig 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 har 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.

Anmärkning

Årsredovisningen och koncernredovisningen har, i strid med 8 kap. 2 § årsredovisningslagen, inte avlämnats för revision inom den lagstadgade tiden om sex veckor före avhållande av årsstämman.

Stockholm den 24 september 2015

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB



Peter Burholm
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor



Mikael Winkvist
Auktoriserad revisor

För mer information vänligen kontakta:

Paul Morch, VD

Tel: +1 713-385-4104

E-mail: pm@domeenergy.com

Adress:

Dome Energy AB (publ)

Stureplan 4,

114 35 Stockholm, Sweden

www.domeenergy.com

Om Dome Energy

Dome Energy AB. är ett oberoende olje- och gasbolag listad på Nasdaq OMX First North i Sverige (Kortnamn: [DOME](#)). Mangold Fondkommission är Bolagets Certified Adviser. Huvudkontoret ligger i Houston, Texas, och bolaget inriktar sig på utveckling och produktion av olje- och gastillgångar på land i USA. För mer information besök www.domeenergy.com.