



DOM E ENERGY

ÅRSREDOVISNING 2016

Innehåll

Detta är Dome Energy	3
Brev till aktieägarna.....	4
Tillgångar och operativ verksamhet	5
Reserver och produktion.....	6
Bolagets ledning och organisation.....	7
Bolagsstyrelse och ledning	10
Socialt ansvarstagande och miljö	12
Förvaltningsberättelse.....	13
Aktieinformation	18
Finansiella rapporter	21
Noter	32

Detta är Dome Energy

Dome Energy AB (publ) är ett oberoende olje- och gasbolag listat på Nasdaq 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 portfölj av producerande tillgångar.

Brev till aktieägarna

2016 var ett utmanande år för Dome Energy AB och oljeindustrin i allmänhet. Oljepriserna sjönk så lågt som till 26 dollar per fat i början av året. Dome Energy lyckades dock hålla huvudet över vattenytan främst tack vare vår hedgeportfölj som gav oss möjligheter att rimligt kunna hantera våra finansiella och operationella kostnader.

Ett stabilare oljepris senare under året underlättade för att genomföra en refinansiering till mycket förmånliga villkor. Bolaget hade under 2014 lånat 44 MUSD för köp av flera tillgångar och nu erbjöd banken en refinansiering med ett ackord om ca 20 MUSD förutsatt att vi tog in kapital för utveckling av tillgångarna. Vi har kunnat undvika att sälja av tillgångar under perioden, men produktionen sjönk avsevärt. Efter årsskiftet 2016/17 har vi återupptagit mycket av denna produktion och detta arbete fortsätter under 2017. Vår närliggande målsättning är att producera mer än 1 000 fat per dag. Vi planerar att sälja merparten på framtida kontrakt för att säkra våra kassaflöden.

Refinansieringen av Dome Energy avslutades under våren 2017 och torde möjliggöra för Dome Energy att visa positiv intjäningsförmåga. Alla utvecklingsprogram avbröts under 2015, men med kapital nu på plats, kommer dessa tillgångar att kunna visa ökade produktionsvolym. Finansiering kommer fortsättningsvis vara ett viktigt fokus för Bolaget eftersom branschen är kapitalintensiv och den långfristiga upplåningen är väsentlig för verksamheten.

Vi tror generellt att marknaden för olja har stabiliserats på nuvarande nivå i den nära framtiden. Bolaget ser möjligheter för att borra och producera med goda marginaler vilket gör att vi också söker efter nya goda affärer. Målsättningen är att öka vår produktion i områden där vi idag är verksamma. Bolaget har kapacitet att öka med ytterligare produktion och utveckling utan nämnvärt ökade overheadkostnader. Alla förvärv kommer självklart att värderas mot tillgängliga krediter samt priset på olja och marknaden i allmänhet.

Vi har förhoppningar om ett 2017 med stabila olje-och gaspriser och ser därför ljus på året för Dome Energy och hoppas vi kunna leverera ett gott resultat till våra aktieägare.

Paul Mørch, VD
Houston, USA, i juni 2017

Tillgångar och operativ verksamhet

Dome Energy har behållit sin produktionskapacitet på 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.

Texas – Orange

Dome planerade i början av 2013 ett omfattande workover- och borrprogram för att öka produktionen till ~ 1 200 fat oljeekvivalenter per dag från fältet men på grund av fallande oljepriser sköts detta på framtiden. Borrplatserna som hade valts ut baserades på 155 km² seismisk data samt analys av mer än 300 befintliga brunnar i området. I borrprogrammet planerades 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 produktionsvolymer om upp till 350 fat oljeekvivalenter per dag med lång livslängd. Många brunnar stängdes temporärt ned under 1980-talet på grund av låga oljepriser.

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 utbyggnadsborrningar 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.

Reserver och produktion

Reserver

Dome Energys totala bevisade reserver per den 31 december, 2016 uppgick till 4,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 904 126 TSEK motsvarande 99 386 TUSD icke diskonterat och till 479 461 TSEK motsvarande 52 705 TUSD diskonterat (se tabell 1). De bevisade producerande reserverna utgjorde 1,3 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 210 393 TSEK motsvarande 23 128 TUSD icke diskonterat och till 131 192 TSEK motsvarande 14 421 TUSD diskonterat. Bevisade utvecklade icke-producerande reserver stod för 1,1 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 265 509 TSEK motsvarande 29 186 TUSD icke diskonterat och till 137 848 TSEK motsvarande 15 153 TUSD diskonterat. Bevisade utvecklade reserver utgjorde 2,1 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 428 223 TSEK motsvarande 47 073 TUSD icke diskonterat och till 210 421 TSEK motsvarande 23 131 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, driftskostnader, transportkostnader och kapitalkostnader från framtida bruttointäkt. Intäkterna beräknas genom estimerad produktion baseras på prisantaganden i tabell 2.

Reservrapporten är framställd av LaRoche Petroleum Consultants Ltd, oberoende certifierade reservoarpetroleumingenjörer. De licensierade ingenjörer som undertecknat rapporten är James L. Menke och William M. Kazmann.

Tabell 1 – Bevisade reserver

	Producerande utvecklade reserver	Utvecklade icke producerande reserver	Utvecklade reserver	Summa reserver	Värde per aktie
Olja, fat	570 980	588 868	1 710 982	2 870 830	
Gas, miljoner kubikfot	4 032 122	2 987 765	2 118 926	9 138 813	
NGL, fat oljeekvivalenter	69 252	-	-	69 252	
Totalt, fat oljeekvivalenter	1 312 252	1 086 829	2 064 136	4 463 218	
Odiskonterat värde, TSEK	210 393	265 509	428 223	904 126	26,28
Diskonterat värde @9% TSEK	131 192	137 848	210 421	479 461	13,94
Odiskonterat värde, TUSD	23 128	29 186	47 073	99 386	2,89
Diskonterat värde @9% TUSD	14 421	15 153	23 131	52 705	1,53

Tabell 2 – Prisantagande för reservrapport

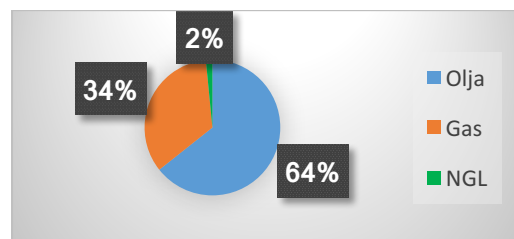
	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2017	56,59	3,14	16,98
2018	56,10	2,87	16,83
2019	56,05	2,88	16,82
2020	56,21	2,90	16,86
2021	56,21	2,90	16,86

Priserna i tabellen ovan bygger på NYMEX terminspriser per 2016-12-31.

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. Dome nettoproduktionsandel efter royalties uppgår till ca 75% av bruttoproduktionen.

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



Bolagets ledning och organisation

Styrelsen för Dome Energy har bestått av tre medlemmar: Håkan Gustafsson, styrelseordförande, Petter Hagland, styrelsemedlem och Paul Mørch 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 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 särskilt 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:
 - Styrelsens tillämpningar, se nedan:
 - Styrelsens specifika instruktioner till VD
 - 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 2016 har Styrelsen haft sex möten.

Datum:	Deltagare
11 januari	3/3
15 mars	3/3
19 juli	3/3
15 december	3/3
20 december	3/3

Protokoll, konfidentialitet, kommunikation

- Styrelseprotokollen inklusive bilagor ska distribueras till styrelseledamöterna inom rimlig tid.
- 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 årligen VD-instruktion.
- 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.
- Styrelseordförandens särskilda ansvar och uppgifter.
- 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 väsentliga tillgångar 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:
 - Anställning, avslutande av anställning, löner och förmåner och andra villkor för ledningen.

Revision

- I samband med styrelsemöte ska årsredovisningen och dess finansiella delar förläggas Styrelsen. Därvid skall Bolagets revisorer ges möjlighet 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.

Avvikelser 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

- Håkan Gustafsson, styrelseordförande
- Petter Hagland, styrelseledamot
- Paul Mørch, styrelseledamot och VD

Styrelsens arbete under 2016

Dome Energys styrelsearbete har i hög grad varit fokuserat på refinansiering, och därmed sammanhängande frågor, under året.

Finansiering genom lån och därmed sammanhörande förhandlingar med banker har varit särskilt viktiga frågor.

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 Kili-manjaro Gold Holding AB (till april 2013).

Håkan Gustafsson har 24 118 aktier i Dome Energy AB.

Petter Hagland

Styrelseledamot sedan 2015.
Född 1980.

Petter Hagland har en Master of science i ekonomi från Cambridge University, UK.

Petter Hagland är ordförande i det norska investmentbolaget Petrus AS sedan 2000 och är arbetande styrelseledamot i Range Exploration Partners LLC sedan 2008.

Petter Haglands familj är grundare av Smedvig Group som inkluderar Smedvig Capital Ltd, Smedvig Tankships Ltd och Smedvig Offshore ASA. Petter Hagland har ingått i Smedvig advisory board åren 2005 – 2011.

Petter Hagland har arbetat hos EC Hambro Rabben & Partners och Morgan Stanley åren 2004–2008 med förvärv fokuserat på tjänsteföretag inom oljebranschen.

Petter Hagland äger 1 aktie i Petrus AS som har 3 137 535 aktier i Dome Energy AB. Därutöver äger Petter Hagland direkt 900 000 aktier i Dome Energy AB.

Paul Mørch

Styrelseledamot och VD sedan 2012.
Född 1976.

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

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

Tidigare engagemang under de fem sista åren är ordförande i Norsk Kapital AB (till 2016).

Paul Mørch har 50% av aktierna i Bustein AS som har 1 160 000 aktier i Dome Energy AB.

Bolagsledning

Paul Mørch	Verkställande direktör
Thure Thorgren	CFO/vVD t.o.m. 2016-08-31
Marianne Brandt	CFO/vVD fr.o.m 2016-09-01
Victoria Allen	Vice verkställande direktör Dome Energy Inc
Alan Cooke	Teknisk- och operativ chef
Colin Moody	Geologichef

Revisor

Vid årsstämman 2016 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.

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 förpliktad 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. Bolaget har en legal förpliktelse att återställa mark efter slutförd produktion. 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 borrning eller produktion har upphört. Genom direkta eller indirekta partnerskap har Dome metoder för att minimera miljöpåverkan och undvika att olyckor sker.

Förvaltningsberättelse

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Q1

- Refinansieringsprocess med bolagets långivare.
- Produktionsvolymerna kraftigt ner jämfört med föregående år på grund av dålig ekonomi i ett antal oljekällor.
- Borrprogram, renoveringar och översyner hålls tillbaka på grund av refinansieringsförhandlingar.
- Fortsatt arbete med kostnadsreduceringar inom både operations och ledning & administration under Q1.

Q2

- Avtal om gynnsam skuldreduktion (pressrelease den 30 maj 2016).
- Produktionsvolymerna något högre under andra kvartalet jämfört med årets första men väsentligt lägre än föregående år på grund av dålig lönsamhet i oljekällor.
- Tecken på stabilisering inom olje- och gasmarknaden under andra kvartalet.

Q3

- Tecknat s.k. "commitment letter" för en refinansiering av skulder (pressrelease den 7 oktober 2016).
- Produktionsvolymerna mer eller mindre i linje med andra kvartalet men väsentligt lägre än föregående år på grund av dålig lönsamhet i oljekällor.
- Tecken på stabilisering inom olje- och gasmarknaden fortsatte under tredje kvartalet.
- Thure Thorgren lämnade sin befattning som CFO i september 2016 och efterträddes av Marianne Brandt.
- Bolaget ålades att betala ett vite på 680 TSEK till Nasdaq Stockholm för brister i bolagets informationsgivning under 2015.

Q4

- Undertecknat ett refinansieringsavtal med skuldackord samt upptagit ett bryggglån (pressrelease den 19 december 2016).
- En extra bolagstämma hölls den 8 december 2016 där det beslutades att anta en ny bolagsordning samt att minska bolagets aktiekapital för täckande av förlust.
- Igångsatt program för produktionsåterstart.
- Planering av borrprogram för Q1 2017.
- Tecken på stabilisering inom olje- och gasmarknaden fortsatte under fjärde kvartalet.

Händelser efter balansdagen

Den 18 januari 2017 hölls en extra bolagstämma där det beslutades att ge ut 48 315 140 teckningsoptioner, att emittera 54 890 695 aktier genom kvittning, att anta en ny bolagsordning och höja det högsta tillåtna antalet aktier, att genomföra en företrädesemission om 104 174 746 aktier, med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt ge ut 79 562 780 teckningsoptioner samt med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt ge ut 140 000 000 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner är makulerade under våren 2017. På samma bolagsstämma godkändes en kvittningsemission till Range Ventures LLC varvid bolaget tillförts 54,9 MSEK i eget kapital.

Ett prospekt publicerades den 14 februari 2017 för kapitalanskaffning.

De ovan beskrivna nyemissioner blev fullteknade och bolaget har under våren 2017 tillförts 124,9 MSEK i eget kapital före emissionskostnader.

Brygglånet inklusive ränta om 44 000 TSEK motsvarande 4 837 TUSD har återbetalts och teckningsoptionerna har makulerats vilket pressmeddelades den 28 mars 2017.

Bolaget har slutit en lyckosam uppgörelse med motparten i den incident med en s.k. ”blowout” som skedde 2014 vid ett zon-byte i en oljebrunn och Dome Energy erhöll ca 1,5 MUSD i ersättning vilket pressmeddelades i februari 2017.

En ny brunn har borrats med lyckat resultat på Hager #39 i Orangefield, Texas.

Dome Energy har undertecknat ett avtal att förvärva 100% av aktierna i det amerikanska bolaget Ginger Oil Company till en köpeskillning om 20 MSEK eller 20 miljoner aktier i Dome Energy. Transaktionen är beroende av bankens granskning samt aktieägarnas godkännande i Ginger Oil Companys moderbolag, Petrotarg AB, på dess bolagstämma den 19 maj 2017. Detta pressmeddelades den 27 april 2017. Bolagsstämman har godkänt förvärvet men den är vid tillfället för årsredovisningens avgivande ännu inte helt avslutat.

Dotterbolaget Dome AB Inc har i början av juni undertecknat ett avtal att förvärva nio producerande oljebrunnar med produktiv mark. Köpeskillningen uppgår till 2 MUSD och denna plus ytterligare 2 MUSD i utvecklingskapital har finansierats genom brygglån. Bolaget har för avsikt att lägga denna skuld till den befintliga bankfaciliteten senare i år. Detta pressmeddelades den 2 juni 2017.

Dome Energys framtid

Tack vare kostnadsnedskärningar inom såväl operativ verksamhet som ledning och administration, beräknas den löpande verksamheten för närvarande kunna generera ett positivt kassaflöde, exklusive investeringar. Med den aktuella prisutvecklingen inom såväl olja som gas, tror bolaget på en positiv resultatutveckling framdeles. Bolaget kommer dock fortsatt att vara starkt beroende av prisutvecklingen för olja och gas vilket är en osäkerhetsfaktor.

Efter den lyckosamma refinansieringen som genomförts under slutet av 2016 och under våren 2017 har koncernens finansiella ställning stärkts betydligt. Av väsentlig betydelse är dock att koncernen kan refinansiera befintliga brygglån och att bolaget kan refinansiera skulder till Petrus AS, om 13,6 MSEK som förfaller 31 december 2017, samt skulden till Range Ventures LLC, om 53,3 MSEK som förfaller i januari 2018. Det är styrelsens bedömning att förutsättningarna för detta är goda.

Se ytterligare information rörande finansiell ställning och fortsatt drift i Not 29.

Finansiell och operativ översikt

	2016	2015	2014	2013	2012
Operativt					
Bruttoproduktion, tusen fat oljeekvivalenter	205,6	389,6	231,3	28,4	35,5
Genomsnittlig produktion per dag, oljeekvivalenter	560	1 082	633	78	97
Bevisade reserver (1P), tusen fat oljeekvivalenter	4 463,2	5 025,5	5 072,5	1 214,4	614,2
Aktier					
Antal utestående aktier	34 401 945	34 401 945	34 001 945	14 806 521	10 478 521
Antal utestående aktier efter utspädning	34 401 945	34 401 945	34 401 945	17 806 521	10 478 521
Genomsnittligt antal utestående aktier	34 401 945	34 372 356	23 133 590	12 698 050	9 589 075
Genomsnittligt antal utestående aktier efter utspädning	34 401 945	34 372 356	23 533 590	14 688 296	9 589 075
Anställda					
Antal anställda vid periodens slut	16	20	24	6	6

	2016	2015	2014	2013	2012	2016	2015	2014	2013	2012
Resultat										
	<i>TSEK</i>					<i>TUSD (Ej reviderade)</i>				
Nettoomsättning	36 865	63 203	55 148	14 112	18 104	4 306	7 493	8 827	2 178	2 689
Totala intäkter	36 565	109 914	125 424	15 082	18 152	4 271	13 031	20 077	2 328	2 697
EBITDA	-32 016	6 814	73 599	-4 438	-11 888	-3 740	808	11 781	-685	-1 766
Rörelseresultat	-69 941	-426 106	42 203	4 835	30 974	-8 169	-50 516	6 755	746	4 601
Nettoresultat	63 369	-424 558	44 143	-24 939	16 852	7 402	-50 333	7 066	-3 849	2 503
Resultat per aktie	1,84	-12,35	1,91	-1,70	1,76	0,22	-1,46	0,31	-0,30	0,26
Avkastningsmått										
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	30,4%	neg.	21,9%	neg.	neg.	37,0%	neg.	21,6%
Räntabilitet på tillgångar, %	18,4%	neg.	10,8%	neg.	15,7%	18,4%	neg.	13,2%	neg.	15,6%
Finansiell ställning										
Soliditet, %	neg.	neg.	34,6%	43,6%	79,3%	neg.	neg.	34,6%	43,6%	79,3%
Totala tillgångar	343 529	384 141	724 750	90 831	124 651	37 762	45 992	92 778	13 956	19 131
Räntebärande skulder	324 763	453 368	381 043	35 598	4 800	35 700	54 280	48 779	5 470	737
Nettoskuld	294 521	448 644	363 838	24 461	3 864	32 375	53 714	46 576	3 758	593
Eget kapital	-137 531	-178 667	250 553	39 583	98 820	-15 118	-21 391	32 074	6 082	15 167
Kassaflöde från investeringsverksamhet	-2 843	-60 322	-332 972	-16 516	2	-332	-7 151	-54 099	-2 549	0
Eget kapital per aktie	-4,00	-5,19	7,37	2,67	9,43	-0,44	-0,62	0,94	0,41	1,45

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.

Koncernens resultat 2016

Under 2016 uppgick produktionen till 205 640 fat oljeekvivalenter (389 643) motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 560 fat oljeekvivalenter (1 082).

Den minskade produktionen jämfört med föregående år är till största del hänförlig till att bolaget har stängt ner fler oljekällor på grund av det låga oljepriset, men även på grund av tömning av befintliga källor.

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 36 865 TSEK (63 203) motsvarande 4 306 TUSD (7 493).

Nettoreultatet från realiserade prissäkringar av olja och gas är i år en förlust om -6 233 TSEK (40 741) motsvarande -728 TUSD (4 830). Ingen orealiserad vinst från prissäkringsportföljen redovisas eftersom samtliga devidat är avyttrade (4 859) (TUSD 576).

Bruttoresultat från produktionsverksamheten, motsvarande intäkter från olje- och gasförsäljning inklusive realiserade prissäkringar efter operativa kostnader uppgick till 4 699 TSEK (49 083) motsvarande 549 TUSD (5 819) med en bruttomarginal om 15% (47%).

EBITDA uppgick till -32 016 TSEK (6 814) TSEK motsvarande -3 740 TUSD (808).

Av- och nedskrivningar uppgick till -37 925 TSEK (-432 920) motsvarande -4 430 TUSD (-51 324) varav nedskrivningar uppgick till -3 954 TSEK (-365 092) motsvarande -462 TUSD (-43 283) och återföringar av tidigare nedskrivningar uppgick till 29 494 TSEK motsvarande 3 445 TUSD. Finansnettot uppgick till 133 265 TSEK (4 499) motsvarande 15 566 TUSD (533) och här ingår en ackordsvinst i samband med refinansiering av banksskuld i dotterbolag på 152 023 TSEK motsvarande 17 757 TUSD. Bolagsskatten uppgick till +45 TSEK (-2 951) motsvarande +5 TUSD (350) varav -110 TSEK (-2 809) i Sverige motsvarande -13 TUSD (-333). Nettoreultatet uppgick till 63 369 TSEK (-424 558) motsvarande 7 402 TUSD (-50 333).

Koncernens finansiella ställning

Per den 31 december 2016 uppgick likvida medel till 30 242 TSEK (4 724) motsvarande 3 324 TUSD (566). Omställningstillgångar uppgick till 42 141 TSEK (54 367) motsvarande 4 632 TUSD (6 509). Inga lång- och kortfristiga derivatinstrument bestående av prissäkringar av WTI, Brent och naturgas finns på balansdagen (52 069 TSEK och 6 234 TUSD). Olje- och gastillgångar klassificerade som immateriella anläggningstillgångar uppgick till 289 880 TSEK (300 419) motsvarande 31 865 TUSD (35 968).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick till 239 552 TSEK (96 041) motsvarande 26 333 TUSD (11 499) medan kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 85 211 TSEK (357 327) motsvarande 9 367 TUSD (42 362). I långfristiga räntebärande skulder ingick en banksskuld som 2015 redovisades som kortfristig på 186 218 TSEK (348 896) motsvarande 20 470 TUSD (41 772). Den reservbaserade kreditfaciliteten för denna banksskuld uppgick till 204 412 TSEK (363 329) motsvarande 22 470 TUSD (43 500) per 31 december 2016 vilket gav en outnyttjad kredit om 67 TSEK (14 433) motsvarande 7 TUSD (1 728).

Eget kapital uppgick till -137 531 TSEK (-178 667) motsvarande -15 118 TUSD (-21 391) vilket ger en negativ soliditet (negativ).

Vinstdisposition

Styrelsen föreslår Årsstämman att balanserade vinstmedel överförs i nästa års räkning.

	2016	2016
	<i>TSEK</i>	<i>TUSD (Ej reviderade)</i>
Överkursfond	232 592	25 568
Balanserat resultat	-120 885	-13 288
Årets resultat	-83 944	-9 228
Summa	27 763	3 052
Styrelsen föreslår att balanserade vinstmedel disponeras enligt följande:		
Överförs i ny räkning	27 763	3 052
Summa	27 763	3 052

Aktieinformation

Aktier och aktiekapital

Dome Energys aktiekapital uppgick till 3 440 TSEK motsvarande 378 TUSD per 31 december 2016 och antalet utestående aktier uppgick till 34 401 945 med ett kvotvärde om 0,10 SEK per aktie motsvarande 0,01 USD per aktie. Samtliga utestående aktier är stamaktier med samma rösträtt och rätt i Bolagets tillgångar och resultat. Enligt bolagsordningen per 31 december 2016 ska aktiekapitalet minst uppgå till 3,4 MSEK motsvarande 0,4 MUSD och maximalt uppgå till 13,8 MSEK motsvarande 1,5 MUSD med minst 34 401 945 aktier och högst 137 607 780 aktier.

Vid utgången av 2016 fanns det 48 315 140 utestående optioner. Dessa optioner är makulerade under våren 2017.

Historik över aktier och aktiekapital

			Ökning/minskning av aktier	Ökning/minskning av aktiekapital (SEK)	Totalt utestående ak- tier	Totalt ak- tiekapital (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
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 ak- tiekapital (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
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
	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
	28/4/2014	Konvertering av teckning- soptioner	600 000	2 040 000	22 957 745	78 056 336	3,40
	30/7/2014	Apportemission	4 294 200	14 600 281	27 251 945	92 656 617	3,40
	15/10/2014	Konvertering av teckning- soptioner	750 000	2 550 000	28 001 945	95 206 617	3,40
	17/12/2014	Apportemission	6 000 000	20 400 001	34 001 945	115 606 617	3,40
2015	28/1/2015	Konvertering av teckning- soptioner	400 000	1 360 000	34 401 945	116 966 617	3,40
2016	13/12/2016	Minskning av aktiekapital för täckande av förlust	0	-113 526 422	34 401 945	3 440.195	0,10

Aktieägaravtal

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

Utdelning

Styrelsen föreslår ingen utdelning för 2016.

Största aktieägarna

Lista över största aktieägare per 19 maj, 2017.

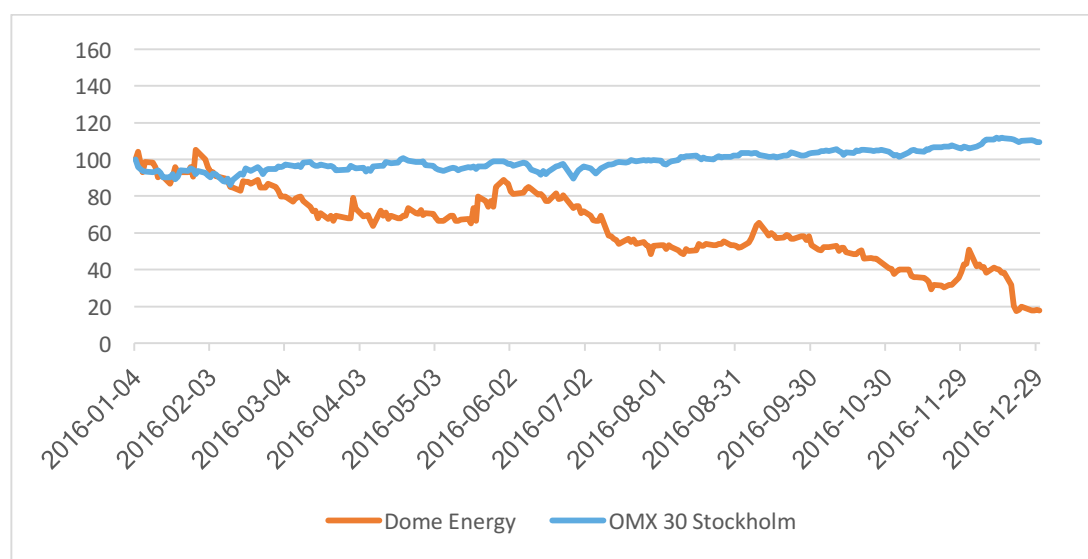
Aktieägare	Antal aktier	% av kapital/röster
Range Ventures LLC	60 890 695	26,6%
Kvalitena AB	24 317 894	10,6%
Mikael Fellbrant	18 732 688	8,2%
Gabrielsson Invest AB	13 198 776	5,8%
Middelborg Invest AS	10 226 076	4,5%
Avanza Pension	9 240 168	4,0%
Öhman Bank S.A.	6 328 452	2,8%
Theodor Jeansson	5 949 347	2,6%
Tigerstaden AS	5 400 000	2,4%
Deutsche Bank (Suisse) S.A.	4 193 706	1,8%
Totalt 10 största aktieägarna	158 477 802	69,1%
Övriga aktieägare	70 814 834	30,9%
Totalt	229 292 636	100,0%
Totalt svenska aktieägare	124 017 349	54,1%
Totalt utländska aktieägare	105 275 287	45,9%

Aktiemarknaden

Domes aktier handlas sedan 26 maj, 2014 på NASDAQ First North i Sverige. Bolagets ISIN-kod är SE0000548281 och kortnamnet är DOME. Domes marknadsvärde uppgick till 19,6 MSEK motsvarande 2,2 MUSD den 31 december, 2016. Dome har cirka 2 150 aktieägare.

Under 2016 har Bolagets marknadsvärde minskat från 138,0 MSEK motsvarande 16,5 MUSD till 19,6 MSEK motsvarande 2,2 MUSD. Aktiekursen har sjunkit från 4,01 SEK motsvarande 0,48 USD per aktie till 0,57 SEK motsvarande 0,06 USD per aktie. Den högsta stängningskurs var 3,40 SEK motsvarande 0,37 USD per aktie och den lägsta stängningskursen var 0,57 SEK motsvarande 0,06 USD per aktie.

Dome aktiekurs 2016



Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

	Not	2016	2015	2016	2015
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Nettoomsättning	4	36 865	63 203	4 306	7 493
Övriga rörelseintäkter	5	5 933	1 111	693	132
Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat	6	-6 233	45 600	-728	5 406
Summa		36 565	109 914	4 271	13 031
Operativa kostnader		-25 933	-54 861	-3 029	-6 504
Övriga externa kostnader	7	-27 258	-28 943	-3 184	-3 431
Personalkostnader	8	-15 390	-19 296	-1 797	-2 288
Av- och nedskrivningar	12, 13	-37 925	-432 920	-4 430	-51 324
Rörelseresultat		-69 941	-426 106	-8 169	-50 516
Finansiella intäkter	10	163 682	37 763	19 119	4 477
Finansiella kostnader	10	-30 417	-33 264	-3 553	-3 944
Finansnetto		133 265	4 499	15 566	533
Resultat före skatt		63 324	-421 607	7 397	-49 983
Skatt	11	45	-2 951	5	-350
Årets resultat efter skatt		63 369	-424 558	7 402	-50 333
Årets resultat hänförligt:					
Moderbolagets aktieägare		63 369	-454 558	7 402	-50 333
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa årets resultat		63 369	-424 558	7 402	-50 333
Resultat per aktie och aktiedata					
Föreslagen utdelning		Ingen	Ingen	Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier före utspädning		34 372 356	34 372 356	34 372 356	34 372 356
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		34 372 356	34 372 356	34 372 356	34 372 356
Resultat per aktie före utspädning		1,84	-12,35	0,22	-1,46
Resultat per aktie efter utspädning*		1,84	-12,35	0,22	-1,46

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

Koncernens rapport över totalresultat

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Årets resultat	63 369	-424 558	7 402	-50 333
Övrigt totalresultat:				
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som senare kan återföras resultaträkningen:				
Valutakursdifferenser	-22 235	-6 021	-2 597	-714
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	22 235	-6 021	-2 597	-714
Summa totalresultat för året	41 134	-430 579	4 805	-51 047
Totalt hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	41 134	-430 579	4 805	-51 047
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	41 134	-430 579	4 805	-51 047

Koncernens rapport över finansiell ställning

	Not	2016-12-31	2015-12-31	2016-12-31	2015-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	12	289 880	300 419	31 865	35 968
Materiella anläggningstillgångar	13	5 240	7 183	576	860
Aktier och andelar värderat till verkligt värde	14, 15	-	-	-	-
Långfristiga fordringar		6 268	5 793	689	694
Långfristiga derivatinstrument	14, 16	-	16 379	-	1 961
Summa anläggningstillgångar		301 388	329 774	33 130	39 483
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga derivatinstrument	14, 16	-	35 690	-	4 273
Kundfordringar	17	8 979	11 589	987	1 388
Övriga fordringar		529	136	58	16
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	2 391	2 228	263	267
Likvida medel		30 242	4 724	3 324	566
Summa omsättningstillgångar		42 141	54 367	4 632	6 509
SUMMA TILLGÅNGAR		343 529	384 141	37 762	45 992
EGET KAPITAL					
Moderbolagets aktieägare					
Aktiekapital	19	3 440	116 967	378	14 004
Övrigt tillskjutet kapital	19	370 844	370 844	40 765	44 400
Reserver		-30 750	-8 518	-3 380	-1 020
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-481 065	-657 961	-52 881	-78 775
Summa eget kapital hänförligt Moderbolagets aktieägare		-137 531	-178 667	-15 118	-21 391
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa eget kapital		-137 531	-178 667	-15 118	-21 391
SKULDER					
Långfristiga räntebärande skulder	20, 21	239 552	96 041	26 333	11 499
Övriga långfristiga skulder		16 311	-	1 793	-
Övriga avsättningar	22	41 510	31 906	4 563	3 820
Summa långfristiga skulder		297 373	127 947	32 689	15 319
Kortfristiga räntebärande skulder	20, 21	85 211	357 327	9 367	42 781
Leverantörsskulder	21	28 368	37 388	3 118	4 476
Övriga kortfristiga skulder	21	60 941	26 330	6 699	3 152
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21, 23	9 167	13 816	1 008	1 654
Summa kortfristiga skulder		183 687	434 861	20 192	52 064
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		343 529	384 141	37 762	45 992

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 2015-01-01	115 607	370 842	-2 497	-233 400	250 553	-	250 553	
<i>Totalresultat</i>								
Årets resultat	-	-	-	-424 558	-424 558	-	-424 558	
Övrigt totalresultat								
Valutakursdifferenser	-	-	-6 021	-	-6 021	-	-6 021	
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	-6 021	-	-6 021	-	-6 021	
Summa Totalresultat	-	-	-6 021	-424 558	-430 579	-	-430 579	
<i>Transaktioner med aktieägare</i>								
Nyemission	1 360	-	-	-	1 360	-	1 360	
Avrundningar	-	2	-	-4	-2	-	-2	
Summa Transaktioner med aktieägare	1 360	2	-	-4	1 358	-	1 358	
Utgående eget kapital per 2015-12-31	116 967	370 844	-8 518	-657 961	-178 667	-	-178 667	
Ingående balans per 2016-01-01	116 967	370 844	-8 518	-657 961	-178 667	-	-178 667	
<i>Totalresultat</i>								
Årets resultat	-	-	-	63 369	63 369	-	63 369	
Nedsättning av aktiekapital	-113 527	-	-	113 527	-	-	-	
Övrigt totalresultat								
Valutakursdifferenser	-	-	-22 232	-	-22 232	-	-22 232	
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	-22 232	-	-22 232	-	-22 232	
Summa Totalresultat	-113 527	-	-22 232	176 896	41 137	-	41 136	
<i>Transaktioner med aktieägare</i>								
Nyemission	-	-	-	-	-	-	-	
Avrundningar	-	-	-	-	-	-	-	
Summa Transaktioner med aktieägare	-	-	-	-	-	-	-	
Utgående eget kapital per 2016-12-31	3 440	370 844	-30 750	-481 065	-137 531	-	-137 531	

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 2015-01-01		14 799	47 473	-320	-29 878	32 074	-	32 074
Totalresultat								
Årets resultat		-	-	-	-50 333	-50 333	-	-50 333
Övrigt totalresultat								
Valutakurs- och omräkningsdifferenser				-714	-	-714	-	-714
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		-	-	-714	-	-714	-	-714
Summa Totalresultat		-	-	-714	-50 333	-51 047	-	-51 047
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		161	-	-	-	161	-	161
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-956	-3 073	14	1 436	-2 617	-	-2 617
Summa Transaktioner med aktieägare		-795	-30 73	14	1 436	-2 418	-	-2 418
Utgående eget kapital per 2015-12-31		14 004	44 400	-1 020	-78 775	-21 391	-	-21 391
Ingående balans per 2016-01-01		14 004	44 400	-1 020	-78 775	-21 391	-	-21 391
Totalresultat								
Årets resultat		-	-	-	7 402	7 402	-	7 402
Nedsättning av aktiekapital		-12 479	-	-	12 479	-	-	-
Övrigt totalresultat								
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-	-	-2 597	-	-2 597	-	-2 597
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		-	-	-2 597	-	-2 597	-	-2 597
Summa Totalresultat		-12 479	-	-2 597	19 881	4 805	-	4 805
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		-	-	-	-	-	-	-
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-1 146	-3 635	236	6 013	1 468	-	1 468
Summa Transaktioner med aktieägare		-1 146	-3 635	236	6 013	1 468	-	1 468
Utgående eget kapital per 2016-12-31		378	40 765	-3 380	-52 881	-15 118	-	-15 118

Koncernens rapport över kassaflöden

	Not	2016	2015	2016	2015
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		-69 941	-426 106	-8 169	-50 516
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:					
- Av- och nedskrivningar	12, 13	65 103	432 920	7 604	51 324
- Återföring tidigare nedskrivna immateriella tillgångar		-27 128	-	-3 169	-
- Övriga icke-kassaflödespåverkande poster	28	10 451	-5 508	1 221	-653
Summa löpande verksamhet		-21 515	1 306	-2 513	155
Betald skatt		45	-263	5	-31
Avytttrade derivat/Erhållen ränta		45 836	408	5 354	48
Erlagt ränta		-11 119	-33 264	-1 299	-3 944
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		13 247	-31 813	1 547	-3 772
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital					
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		2 054	7 796	240	924
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga skulder		-11 269	26 936	-1 316	3 193
Summa förändring i rörelsekapitalet		-9 215	34 732	-1 076	4 118
Kassaflöde från den löpande verksamheten		4 032	2 919	471	346
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-12	-14	-1	-2
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-4 021	-59 207	-470	-7 019
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar		1 665	3 063	194	363
Ökning/minskning finansiella tillgångar	15	-475	-4 164	-55	-494
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-2 843	-60 322	-332	-7 151
Finansieringsverksamheten					
Emissioner/nedsättning aktiekapital	19	-	1 360	-	161
Upptagna lån	20, 21	69 762	42 506	8 149	5 039
Amortering		-45 836	-	-5 354	-
Förändringar minoritetsintresse		-	-	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		23 926	43 866	2 795	5 200
Årets kassaflöde		25 115	-13 537	2 934	-1 605
Likvida medel vid årets början		4 724	17 206	566	2 203
Omräkningsdifferens likvida medel		403	1 055	-175	-32
Likvida medel vid årets slut		30 242	4 724	3 324	566

Moderbolagets resultaträkning

	Not	2016	2015	2016	2015
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Nettoomsättning		669	-	78	-
Övriga rörelseintäkter	5	47	462	5	55
Summa		716	462	84	55
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	7	-12 572	-31 968	-1 469	-3 790
Personalkostnader	8	-1 007	-1 343	-118	-159
Rörelseresultat		-12 863	-32 849	-1 503	-3 894
Resultat från andelar i koncernbolag	10	-84 344	-174 398	-9 852	-20 676
Resultat från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	10	-	209	-	25
Valutakurseffekter	10	11 829	36 744	1 382	4 356
Ränteintäkter	10	-	199	-	24
Ränteintäkter från koncernbolag	10	10 027	17 410	1 171	2 064
Räntekostnader	10	-8 483	-6 327	-991	-750
Finansnetto		-70 971	-126 163	-8 290	-14 957
Resultat efter finansiella poster		-83 834	-159 012	-9 792	-18 851
Skatt på årets resultat	11	-110	-2 808	-13	-333
Årets resultat		-83 944	-161 820	-9 805	-19 184

Moderbolagets rapport över totalresultat

	2016	2015	2016	2015
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	-83 944	-161 820	-9 805	-19 184
Övrigt totalresultat				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:				
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	-83 944	-161 820	-9 805	-19 184
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-83 944	-161 820	-9 805	-19 184
Summa årets resultat	-83 944	-161 820	-9 805	-19 184

Moderbolagets balansräkning

	Not	2016-12-31	2015-12-31	2016-12-31	2015-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernbolag	24	222 945	-	24 507	-
Fordringar hos koncernbolag		5 216	256 073	573	30 659
Aktier och andelar värderat till verkligt värde	15	-	-	-	-
Summa finansiella anläggningstillgångar		228 161	256 073	25 081	30 659
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		-	430	-	51
Övriga fordringar		529	174	58	21
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	144	165	16	20
Summa kortfristiga fordringar		673	769	74	92
Kassa och bank		686	172	75	21
Summa omsättningstillgångar		1 359	941	149	113
SUMMA TILLGÅNGAR		229 520	257 014	25 230	30 771
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	19	3 440	116 967	378	14 004
Reservfond		24 018	24 018	2 640	2 876
Summa bundet eget kapital		27 458	140 985	3 018	16 880
Fritt eget kapital					
Överkursfond		232 592	232 592	25 568	27 847
Balanserat resultat		-120 885	-72 591	-13 288	-8 691
Årets resultat		-83 944	-161 820	-9 227	-19 374
Summa fritt eget kapital		27 764	-1 819	3 052	-218
Summa eget kapital		55 222	139 166	6 070	16 662
Långfristiga skulder					
Övriga långfristiga skulder	20, 21	53 334	96 041	5 863	11 499
Summa långfristiga skulder		53 334	96 041	5 863	11 499
Kortfristiga skulder					
Räntebärande kortfristiga skulder	20, 21	57 238	8 431	6 292	1 009
Leverantörsskulder	21	3 069	1 172	337	140
Övriga kortfristiga skulder		57 757	4 895	6 349	586
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	2 900	7 309	319	875
Summa kortfristiga skulder		120 964	21 807	13 297	2 611
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		229 520	257 014	25 230	30 771
POSTER INOM LINJEN					
Ställda säkerheter	25	Inga	Inga	Inga	Inga
Ansvarsförbindelser	25	0	50	0	6

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 2015-01-01	115 607	24 018	232 592	-76 563	3 972	299 626
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	3 971	-3 971	-
Årets resultat	-	-	-	-	-161 820	-161 820
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	-	-	-	3 971	-165 791	-161 820
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	1 360	-	-	-	-	1 360
Emissionskostnader	-	-	-	-	-	-
Utgående eget kapital per 2015-12-31	116 967	24 018	232 592	-72 592	-161 820	139 166
Ingående balans per 2016-01-01	116 967	24 018	232 592	-72 592	-161 820	139 166
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-161 820	161 820	-
Nedsättning av aktiekapital	-113 526	-	-	113 526	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-83 944	-83 944
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	-113 526	-	-	-48 294	77 876	-83 944
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Utgående eget kapital per 2016-12-31	3 440	24 018	232 592	-120 886	-83 944	55 222

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare						
Not	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TUSD (ej reviderade)</i>						
Ingående balans per 2015-01-01	14 799	3 075	29 775	-9 801	508	38 356
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	636	-636	-
Årets resultat	-	-	-	-	-19 184	-19 184
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>	-	-	-	636	-19 820	-19 184
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	161	-	-	-	-	161
Emissionskostnader	-	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-956	-199	-1 928	474	-62	-2 671
Utgående eget kapital per 2015-12-31	14 004	2 876	27 847	-8 691	-19 374	16 662
Ingående balans per 2016-01-01	14 004	2 876	27 847	-8 691	-19 374	16 662
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-19 184	19 184	-
Nedsättning av aktiekapital	-13 260	-	-	13 260	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-9 805	-9 805
<i>Summa förmögenhetsförändring exklusive transaktioner med ägare</i>	<i>-13 260</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-5 924</i>	<i>9 379</i>	<i>-9 805</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Emissionskostnader	-	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-365	-235	-2 280	1 327	767	-786
Utgående eget kapital per 2016-12-31	378	2 640	25 568	-13 288	-9 227	6 070

Moderbolagets rapport över kassaflöden

	Not	2016	2015	2016	2015
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		-12 863	-32 849	-1 502	-3 894
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:					
Orealiserade valutakurser netto	28	3 650	-	426	-
Summa löpande verksamhet		-9 213	-32 849	-1 076	-3 894
Erhållen ränta		13	199	2	24
Erlagt ränta		-	-15	-	-2
Resultat från investeringar		-	209	-	25
Betald inkomstskatt		34	-62	4	-7
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-9 166	-32 518	-1 071	-3 855
Kassaflöden från förändring i rörelsekapital					
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		96	-321	11	-38
Minskning(+)/ökning(-) kortfristiga skulder		4 056	-179	474	-21
Summa förändring i rörelsekapitalet		4 152	-500	485	-59
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-5 014	-33 018	-586	-3 915
Investeringsverksamheten					
Minskning(+)/ökning(-) av övriga finansiella placeringar		-	319	-	38
Förändring av utlåning till koncernföretag		-93	21 124	-11	2 504
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-93	21 443	-11	2 542
Finansieringsverksamheten					
Nyemission		-	1 360	-	161
Amortering/Upptagna lån		5 621	8 431	657	1 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		5 621	9 791	657	1 161
Årets kassaflöde		514	-1 784	60	-212
Likvida medel vid årets början		172	1 956	21	250
Omräkningsdifferens likvida medel		-	-	-5	-18
Likvida medel vid årets slut		686	172	75	21

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 Englebretksgatan 9-11, 114 32 Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på NASDAQ First North sedan maj 2014. Den 6 juni 2017 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 anskaffningssvärdeprincipen, 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

Inga standarder eller tolkningar har trätt i kraft som haft någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som träder i kraft 2017 eller senare och som bedöms kunna få eller ha påverkan på de finansiella rapporterna

Vid upprättandet av koncernredovisningen per 31 december 2016 har ett flertal standarder och tolkningar publicerats vilka träder i kraft 2017 eller senare vilka bedöms vara, eller kan bli, tillämpliga för Domes framtida finansiella rapporter. De väsentligaste standarderna och ändringar av standarder bedöms vara:

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. IFRS 9 behåller en blandad värderingsansats men förenklar denna ansats i vissa avseenden. Det kommer att finnas 3 värderingskategorier för finansiella tillgångar, upplupet anskaffningsvärde, verkligt värde över övrigt totalresultat och verkligt värde över resultaträkningen. Hur ett instrument ska klassificeras beror på företagets affärsmodell och instrumentets karaktäristika. In-

vesteringar i eget kapitalinstrument ska redovisas till verkligt värde över resultaträkningen men det finns en möjlighet att vid första redovisningstillfället redovisa instrumentet till verkligt värde över övrigt totalresultat.

Ingen omklassificering till resultaträkningen kommer då ske vid avyttring av instrumentet. IFRS 9 inför också en ny modell för beräkning av kreditförlustreserv som utgår från förväntade kreditförluster. För finansiella skulder så ändras inte klassificeringen och värderingen förutom i det fall då en skuld redovisas till verkligt värde över resultaträkningen baserat på verkligt värde alternativet. Värdeförändringar hänförliga till förändringar i egen kreditrisk ska då redovisas i övrigt totalresultat. IFRS 9 minskar kraven för tillämpning av säkringsredovisning genom att 80-125-kriteriet ersätts med krav på ekonomisk relation mellan säkringsinstrument och säkrat föremål och att säkringskvoten ska vara samma som används i riskhanteringen. Även säkringsdokumentationen ändras lite jämfört med den som tas fram under IAS 39. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2018. Tidigare tillämpning är tillåten. Dome Energy 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. Den utökade upplysningsskyldigheten innebär att information om intäktsslag, tidpunkt för reglering, osäkerheter kopplade till intäktsredovisning samt kassaflöde hänförligt till företagets kundkontrakt ska lämnas. En intäkt ska enligt IFRS 15 redovisas när kunden erhåller kontroll över den försålda varan eller tjänsten och har möjlighet att använda och erhåller nytta från varan eller tjänsten.

IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal samt därtill hörande SIC och IFRIC. IFRS 15 träder ikraft den 1 januari 2018. Förtida tillämpning är tillåten. Dome Energy har ännu inte utvärderat effekterna av införandet av standarden.

IFRS 16 Leases kräver att leasetaagare redovisar tillgångar och skulder hänförliga till alla leasingavtal, med undantag för avtal som är kortare än 12 månader och/eller avser små belopp. Redovisningen för leasegivare kommer i allt väsentligt att vara oförändrad. Standarden ersätter IAS 17 Leasingavtal samt tillhörande tolkningar. Standarden ska tillämpas från 2019. I dagsläget har Dome Energy begränsat med leasingkontrakt men kan i takt med att verksamheten expanderar få fler leasingkontrakt.

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 koncernredovisning-

en 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 eget kapital-instrument och uppkomna 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 eventual-förpliktelser 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 eventual-förpliktelser redovisas som goodwill. Om anskaffningsvärdet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets tillgångar, skulder och eventual-förpliktelser redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen. En justering av villkorad köpeskillning i efterföljande perioder redovisas över resultaträkningen.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Även orealiserade 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. Genomsnittskursen är framräknat som dotterbolagets helårsresultat i SEK dividerad med helårsresultatet i USD.

	2016		2015	
	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
SEK/USD	8,5613	9,0971	8,4350	8,3524

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 resultaträkning-

en. 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 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar som görs för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara verkligt utfall.

Värdet av immateriella tillgångar

Det redovisade värdet av immateriella tillgångar bygger bl a på antaganden om oljeprisets framtida utveckling och avkastningskrav. Gjorda antaganden har stor betydelse för redovisat resultat och ställning.

Avsättning för återställningskostnader

Bolaget gör avsättning för återställningskostnader baserade på antaganden om när i tiden dessa kommer att ske, antagen prisnivå och bedömning görs utifrån gällande lagstiftning. Även om bolaget använder bästa tillgängliga grunder för sin bedömning kan dessa avvika från faktiskt utfall och därmed påverka resultat och ställning.

Uppskjuten skatt

Koncernen har väsentliga skattemässiga underskott. Då det är osäkert när i tiden dessa kan komma att utnyttjas har något värde av dessa inte redovisats. En annan bedömning skulle väsentligt kunna påverka resultat och ställning.

Fortsatt drift

Årsredovisningen har upprättats utifrån antagandet om fortsatt drift. Detta förutsätter att bolaget kommer att ha tillräckliga medel för att finansiera verksamheten. Om nödvändig finansiering inte kan uppbibras kan detta väsentligt påverka värdet av bolagets redovisade tillgångar.

2.6- Immateriella tillgångar

Olje- och gastillgångar

Redovisning av olje- och gasverksamheten sker genom att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras. Kostnader som är direkt hänförliga till en utbyggnadsborrning aktiveras tills reservernas värde har utvärderats. Om det fastställs att en kommersiell fyndighet inte föreligger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utbyggnadsfasen. Aktiverade kostnader för producerande enheter skrivs av med beaktande av under perioden utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade reserver av olja och gas. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas över resultaträkning som produktionskostnad när de uppkommer.

Återställningskostnader

Se avsnitt 2.17 Avsättning.

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 avseende 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 given pris-kurva (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.

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

Koncernen har kategoriserat sina kassagenererande enheter utifrån respektive förvärv då det är så koncernen upprättar sin interna ekonomiska rapportering.

Om nettobokfört värde för en kassagenererande enhet överstiger nyttjandevärdet d v s beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs nedskrivning 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.

2.7 - 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 5-14 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 försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i Övriga rörelseintäkter respektive Övriga externa kostnader i resultaträkningen.

2.8 - 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.

2.9 - 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 2.10 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 har innehaft 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 2.13 och 2.14 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 överförs 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.

2.10 - 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 kund-

fordringar 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.

2.11 - Likvida medel

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

2.12 - 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.

2.13 - 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.

2.14 - 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 hänför sig.

2.15 - Sammansatta finansiella instrument

Koncernen kan under förutsättning av bolagsstämans godkännande emittera 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. Eget kapital-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 eget kapital-delen i proportion till deras initiala redovisade värden.

Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaff-

ningsvärde genom användande av effektivräntemetoden. Eget kapital-delen av ett sammansatt finansiellt instrument omvärderas inte efter anskaffningstidpunkten, utom vid konvertering eller inlösen.

2.16 - 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 rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

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

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i 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.

2.17 - 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 anställds anställning sagts upp av Dome Energy före normal pensionsbidpunkt 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.

2.18 - 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 rörelseförluster.

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.

2.19 - 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.

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.

2.20 - 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.

2.21 - 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 2016 års årsstämma.

2.22 - 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, prisrisk 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 prisrisk 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 2016 var inget undantag. Efter flera år med relativt höga oljepriser runt och över 100 USD per fat föll oljepriset plötsligt kraftigt under 2015 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 prisättning 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 tillgänglig finansiering för investeringar. För att hantera olje- och gasprisrisker har bolaget normalt säkrat en majoritet av dess beräknade produktion under de kommande 2-3 åren genom derivatinstrument men på balansdagen fanns inga sådana derivat eftersom den gamla långgivaren hade krävt en försäljning och några nya hade ännu kommit på plats. Under 2017 har produktionen återigen säkrats. 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 valutarisker 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 valutarisk-synpunkt 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 reservbase-rade lånefacilitet med Mutual of Omaha Bank 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. Risker 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 borraktiviteter. 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

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olja	22 242	42 614	2 598	5 052
Gas	13 373	18 633	1 562	2 209
NGL	1 250	1 957	146	232
Summa	36 865	63 203	4 306	7 493
Genomsnittliga försäljningspriser				
Olja/fat	337,6	479,1	39,4	56,8
Gas/mcf	17,3	20,2	2,0	2,4
NGL/gallon	2,8	2,5	0,3	0,3

Not 5 - Övriga rörelseintäkter

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Vinst vid avyttringar	933	649	109	77
Konsultintäkter	4 953	-	579	-
Övriga intäkter	47	462	5	55
Summa	5 933	1 111	693	132
Moderbolaget				
Övriga intäkter	47	462	5	55
Summa	47	462	5	55

Not 6 - Intäkter från derivat

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Realiserade intäkter från derivat				
WTI	1 491	25 921	174	3 073
Brent	-11 174	3 585	-1 305	425
Gas	3 450	11 235	403	1 332
Summa	-6 233	40 741	-728	4 830
Orealiserade intäkter från derivat				
WTI	-	-4 774	-	-566
Brent	-	8 503	-	1 008
Gas	-	1 130	-	134
Summa	-	4 859	-	576
Summa realiserade och orealiserade intäkter från derivat	-6 233	45 600	-728	5 406

Not 7 - Revisionsarvode

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
PwC AB				
Revisionsuppdraget	1 658	951	194	113
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
- Skatterådgivning	166	119	19	14
- Andra uppdrag	26	30	3	4
Summa PwC	1 850	1 100	216	130
Gollob Morgan Peddy PC				
Revisionsuppdraget	-	-	-	-
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
- Skatterådgivning	300	-	35	-
- Andra uppdrag	351	-	41	-
Summa GMP	651	-	76	-
Summa	2 501	1 100	292	130
Moderbolaget				
PwC AB				
Revisionsuppdraget	1 658	951	194	113
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
- Skatterådgivning	166	119	19	14
- Andra uppdrag	26	30	3	4
Summa	1 850	1 100	216	130

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

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Löner och andra ersättningar	12 611	14 459	1 473	1 714
Sociala kostnader	1 216	1 394	142	165
Pensionskostnader	373	3 625	44	430
Summa	14 199	19 477	1 659	2 309
Moderbolaget				
Löner och andra ersättningar	1 858	1 621	217	192
Sociala kostnader	214	272	25	32
Pensionskostnader	125	199	15	24
Summa	2 196	2 092	257	248

	2016		2016	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	4 331	103	506	12
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	8 280	270	967	32
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	12 611	373	1 473	44
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	1 506	103	176	12
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	352	22	41	3
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	1 858	125	217	15

	2015		2015	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	4 340	579	514	69
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	10 119	3 044	1 200	361
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	14 459	3 624	1 714	430
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	1 404	149	166	18
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	217	50	26	6
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	1 621	199	192	24

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Styrelse-/konsultarvode				
Håkan Gustafsson (Styrelseordförande)	320	268	37	32
Kristian Lundkvist (2015)	-	209	-	25
Petter Hagland	224	96	26	11
Summa	544	573	64	68
Ledande befättningshavare				
Paul Morch, VD				
Lön	1 969	1 856	230	220
Tantiem	-	-	-	-
Förmåner	1 470	-	172	-
Pension	-	-	-	-
Victoria Allen, vVD Dome Inc USA				
Lön	856	1 080	100	128
Tantiem	-	-	-	-
Förmåner	103	-	12	-
Pension	-	-	-	-
Susanna Helgesen, CFO t o m 6 oktober 2015	-	650	-	77
Thure Thorgren, CFO fr o m 7 oktober 2015 t o m 31 augusti 2016 *)	553	181	65	21
Marianne Brandt, CFO fr o m 1 september 2016				
Lön	409	-	48	-
Tantiem	-	-	-	-
Förmåner	-	-	-	-
Pension	103	-	12	-
Summa	5 462	3 767	638	447

*) Fakturerat från eget bolag.

Antal anställda

	2016		2015	
	Antal anställda	Varav män	Antal anställda	Varav män
Styrelsen	3	3	3	3
VD och ledning	3	1	2	1
Summa styrelse och ledning	6	4	5	4
Moderbolaget	1	-	1	-
Dotterbolaget USA	15	11	19	15
Summa anställda	16	11	20	15

Not 9 - Transaktioner med närstående

Genom ett av sina amerikanska dotterbolag har Bolaget fakturerat huvudägaren Range Ventures 4 927 TSEK (5 061) motsvarande 576 TUSD (600) för administrativa och operativa tjänster.

Moderbolaget har en långfristig icke säkerställd räntebärande skuld på 53 334 TSEK (96 041) motsvarande 6 034 TUSD (11 499) samt en kortfristig del som kvittades mot aktier 2017 uppgående till 54 891 TSEK (0) motsvarande 6 034 TUSD (0) till Range Ventures som uppkom i samband med förvärvet av Gas Ventures. Under 2016 uppgick räntekostnader för skulden till 5 883 TSEK (5 820) motsvarande 687 TUSD (690).

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 13 650 TSEK motsvarande 1 500 TUSD som löper med 10% ränta. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petter Hagland på 1 314 TSEK motsvarande 144 TUSD som löper med 10% ränta.

Ett dotterbolag har ingått ett s.k. sale-leaseback-avtal med Paul Mørch, koncernens VD och styrelseledamot. Försäljningen avser tre fordon som hyrs tillbaka från Paul Mørch till en hyra om 17 TSEK per månad motsvarande 2 TUSD med en option om att återköpa fordonen till det ursprungliga försäljningspriset vid avtalets utgång. Avtalet förlängdes 2017 med ytterligare sex månader och löper ut den 31 augusti 2017.

Samtliga transaktioner med närstående sker på marknadsmässiga villkor.

Transaktioner mellan Moderbolag och dotterbolag

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ränteintäkter	10 027	17 410	1 171	2 064
Fordran på dotterbolag	5 216	256 073	573	30 659
Försäljning av varor eller tjänster till dotterbolag	669	336	78	40
Dotterbolaget				
Skuld till Moderbolag	5 216	256 073	573	30 659
Försäljning av varor eller tjänster till Moderbolag	5 789	22 787	676	2 701

Not 10 - Finansiella intäkter och kostnader

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ränteintäkter	-	199	-	24
Resultat från övriga investeringar	-	209	-	25
Skuld ackord av bank	152 023		17 757	
Valutakurseffekter	11 659	37 355	1 362	4 429
Summa finansiella intäkter	163 682	37 763	19 119	4 477
Räntekostnader	-30 417	-33 264	-3 553	-3 944
Summa finansiella kostnader	-30 417	-33 264	-3 553	-3 944
Summa finansnetto	133 265	4 499	15 566	533
Moderbolaget				
Ränteintäkter	-	199	-	24
Vinster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Ränteintäkter från dotterbolag	10 027	17 410	1 171	2 064
Valutakurseffekter	11 829	36 744	1 382	4 356
Summa finansiella intäkter	21 856	54 353	2 553	6 444
Räntekostnader	-8 483	-6 327	-991	-750
Resultat från andelar i koncernbolag	-84 344	-174 189	-9 852	-20 651
Förluster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Summa finansiella kostnader	-92 827	-180 516	-10 843	-21 401
Summa finansnetto	-70 971	-126 163	-8 290	-14 957

Not 11 - Skatter

Moderbolaget

För taxeringen 2017 har Moderbolaget inget outnyttjat kvarstående skattemässigt underskott.

Dotterbolagen

Det totala skattemässiga underskottet i de amerikanska dotterbolagen beräknas preliminärt uppgå till 462 805 TSEK (353 624) motsvarande 50 874 TUSD (42 338) med olika förfallotider med början år 2021. Någon uppskjuten skattefordran avseende skattemässiga underskott i utländska dotterbolag har inte redovisats i koncernen.

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Aktuell skatt för året	45	-2 951	5	-350
Summa	45	-2 951	5	-350
Moderbolaget				
Aktuell skatt för året	-110	-2 809	-13	-333
Summa	-110	-2 809	-13	-333
Skillnader mellan redovisad skattekostnad och beräknad skattekostnad baserad på gällande skattesats är följande:				

Not 12 - Immateriella tillgångar

	2016	2015	2016	2015		2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)			TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen					Olje- och gastillgångar				
Resultat före skatt	63 324	-421 607	7 397	-49 983	Ingående anskaffningsvärde	809 747	709 472	96 648	90 822
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	-17 978	97 625	-2 100	11 574	Aktiverade utbyggnadskostnader	-	-	-	-
Ej skattepliktiga intäkter	53 208	1 652	6 215	196	- Investeringar genom förvärv av dotterbolag	-	-	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-10 503	-90 032	-1 227	-10 674	- Övriga investeringar	4 021	51 167	442	6 126
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-24 838	-12 752	-2 901	-1 512	- Avyttringar	-	-	-	-
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	-	698	-	83	Omräkningsdifferens	72 198	49 108	-	-
Övrig skattekostnad i db	156	-143	18	-17	Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	885 966	809 747	97 390	96 948
Skattekostnad	45	-2 952	5	-350	Ingående avskrivningar	-147 811	-80 437	-17 697	-10 297
Vägd genomsnittlig skattesats inom koncernen. *)	-	-	-	-	Omräkningsdifferens	-17 126	454	-	-
					Avyttringar	-	-	-	-
Moderbolaget					Periodens avskrivningar	-60 525	-67 828	-7 087	-7 400
Resultat före skatt	-83 834	-159 000	-9 792	-18 850	Utgående ackumulerade avskrivningar	-225 462	-147 811	-24 784	-17 697
Inkomstskatt beräknad enligt Moderbolagets gällande skattesats	18 443	34 980	2 154	4 147	Ingående nedskrivningar	-361 517	-	-43 283	-
Ej skattepliktiga intäkter	-	-	-	-	Periodens nedskrivningar	-4 203	-365 092	-462	-43 283
Ej avdragsgilla kostnader	-18 553	-38 487	-2 167	-4 563	Omräkningsdifferens	-32 032	3 575	22	-
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-	-	-	-	Återföring av tidigare gjorda nedskrivningar	27 128	-	2 982	-
Omvärdering av temporära skillnader	-	-	-	-	Utgående ackumulerade nedskrivningar	-316 141	-361 517	-40 741	-43 283
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	-	698	-	83	Utgående bokfört värde	289 880	300 419	31 865	35 968
Skattekostnad	-110	-2 808	-13	-333	Olje- och gas tillgångar	289 880	300 419	31 865	35 968
					Utgående planenligt värde	289 880	300 419	31 865	35 968

*) Verksamheten i USA har gått med underskott både 2016 och 2015 och en beräkning av genomsnittlig vägd skattesats ger därför inga relevanta värden.

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 beaktats eftersom underskottsavdragen inte har åsatts något värde.

Dome Energy har utfört ett nedskrivningstest för bevisade och sannolika olje- och gasreserver per den 31 december 2016. Värderingen av tillgångarna baseras på den reservrapport som tagits fram av LaRoche Petroleum Consultants Ltd, 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 9% (9%) för beräkning av framtida kassaflöden för respektive kassagenererande enhet (CGUs). Testet indikerar ett totalt värde på 479 461 TSEK (458 639) motsvarande 52 705 TUSD (54 911). Med hänsyn till att vissa kassagenererande enheter har ett lägre bokfört värde än testet visar blir det justerade värdet lägre och en nedskrivning har därför fått lov att göras. Justerat värde är 289 880 TSEK (300 686) motsvarande 31 865 TUSD (35 991). Nedskrivning har skett med -3 954 TSEK (-361 517) motsvarande -462 TUSD (-43 283). Redovisat värde efter nedskrivning är 289 880 TSEK (300 419) motsvarande 31 865 TUSD (35 968).

	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2017	56,59	3,14	16,98
2018	56,10	2,87	16,83
2019	56,05	2,88	16,82
2020	56,21	2,90	16,86
2021	56,21	2,90	16,86

Känslighetsanalys

I känslighetsanalysen nedan visar effekterna av förändringar i diskonteringsränta, olje & gaspris och valutakurseffekter. Den senare har enbart effekt på konsoliderade värden i SEK.

		TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Diskonteringsräntan	- 1%	-6 080	-668
Olje & gaspriset	-10 %	-19 729	-2 169
Valutakurs, USD/SEK	- 10%	-19 729	-2 169

Not 13 - Materiella anläggningstillgångar

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående anskaffningsvärde	11 100	13 499	1 329	1 728
Inköp	-	287	-	34
Justering	950	-	111	-
Försäljningar/utrangeringar	-	-3 652	-	-433
Omräkningsdifferens	1 049	967	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	13 100	11 100	1 440	1 329
Ingående avskrivningar	-3 917	-4 125	-469	-528
Försäljningar/utrangeringar	-3 056	1 172	-357	139
Omräkningsdifferens	-561	-290	-	-
Årets avskrivningar	-325	-675	-38	-80
Utgående ackumulerade avskrivningar	-7 860	-3 917	-864	-469
Utgående bokfört värde Inventarier, verktyg och installationer	5 240	7 183	576	860
Utgående planenligt restvärde	5 240	7 183	576	860
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	0
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	0	0	0	0
Ingående avskrivningar	0	1	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-	-1	-	0
Årets avskrivningar	-	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	0	0	0
Utgående planenligt restvärde	0	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

	2015					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Derivat	-	52 069	-	-	6 234	-
Summa	-	52 069	-	-	6 234	-
Moderbolaget						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Summa	-	-	-	-	-	-

Räntebärande skulder

Räntebärande skulder har upptagits till anskaffningsvärde i balansräkningen vilket anses motsvara verkligt värde.

Not 15 - Finansiella anläggningstillgångar

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Värde vid periodens ingång	-	319	-	41
Periodens investeringar	-	5 658	-	671
Periodens försäljningar	-	-6 039	-	-716
Omklassificeringar	-	-38	-	-5
Värdeförändringar	-	100	-	12
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-3
Värde vid periodens utgång	-	-	-	-
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdeförändringar	-	100	-	12
Återföring omvärdering av eget kapital	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-
Resultat från övriga värdepapper	-	100	-	12
Moderbolaget				
Värde vid periodens ingång	-	319	-	41
Periodens investeringar	-	5 658	-	671
Periodens försäljningar	-	-6 059	-	-716
Omklassificeringar	-	-38	-	-5
Värdeförändringar	-	100	-	12
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-3
Värde vid periodens utgång	-	-	-	-
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdeförändringar	-	100	-	12
Valutakursdifferenser	-	-	-	-
Resultat från övriga värdepapper	-	100	-	12

Not 16 - Derivatinstrument

Derivat redovisas initialt till verkligt värde vid tidpunkten för kontraktets ingående i och därefter omvärderas till verkligt värde över resultaträkningen. Bolaget har sålt samtliga derivat under 2016. Derivatportföljen värderades till 0 TSEK (52 069, TUSD 6 234) på balansdagen varav kortfristiga derivatinstrument värderades till 0 TSEK (35 690 TUSD 4 273) och långfristiga derivatinstrument värderades till 0 TSEK (16 379 TUSD 1 961). Not 6 beskriver den realiserade och orealiserade värdepåverkan från derivatportföljen.

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
WTI	-	27 914	-	3 342
Brent	-	11 217	-	1 343
Summa olja	0	39 131	0	4 685
Naturgas	-	12 938	-	1 549
Summa olja och gas	0	52 069	0	6 234

Not 17 - Kundfordringar

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Kundfordringar	8 979	11 589	987	1 388
Övriga fordringar	529	136	58	16
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2 391	2 228	263	267
Summa	11 899	13 953	1 308	1 671
Åldersanalys av kundfordringar				
Ej förfallna	964	10 366	106	1 241
Förfallna 0-30 dagar	6 996	125	769	15
Förfallna 30-90 dagar	18	-	2	-
Förfallna >90 dagar	1 001	1 098	110	131
Summa	8 979	11 589	987	1 388

Not 18 - Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Förutbetalda lokalkostnader	18	38	2	5
Förutbetalda försäkringskostnader	1 308	1 271	144	152
Övriga förutbetalda kostnader	1 065	919	117	110
Summa	2 391	2 228	263	267
Moderbolaget				
Förutbetalda lokalkostnader	18	38	2	5
Förutbetalda försäkringskostnader	34	35	4	4
Övriga förutbetalda kostnader	92	92	10	11
Summa	144	165	16	20

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	34 401 945	0,10	0,01	1
Summa	34 401 945	0,10	0,01	1

Aktierna har ett kvotvärde på 0,10 SEK motsvarande 0,01 USD per aktie. Varje aktie motsvaras av en röst. Alla per balansdagen registrerade aktier är fullt betalda.

Inga nyemissioner har ägt rum under 2016 (1 360 TSEK, 161 TUSD). Inga emissionskostnader har således förekommit under året. Den 8 december beslöts på en extra bolagsstämma att sänka aktiekapitalet med -113 526 TSEK motsvarande 12 479 TUSD för teckning av förlust.

I posten aktiekapital ingår det registrerade aktiekapitalet för Moderbolaget. Förändringar av aktiekapital har förekommit under 2016, 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 2016 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 19 maj 2017 mer än 5 % av rösterna och kapitalandelen i Bolaget:

Aktieägare	Antal aktier	Ägarandel %
Range Ventures LLC	60 890 695	26,6%
Kvalitena AB	24 317 894	10,6%
Mikael Fellbrant	18 732 688	8,2%
Gabrielsson Invest AB	13 198 776	5,8%
Summa	117 140 053	51,1%

Not 20 - Upplåning

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	239 552	96 041	26 333	11 499
Summa	239 552	96 041	26 333	11 499
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	85 211	357 327	9 367	42 781
Summa	85 211	357 327	9 367	42 781
Summa upplåning	324 763	453 368	35 700	54 280
Moderbolaget				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	53 334	96 041	5 863	11 499
Summa	53 334	96 041	5 863	11 499
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	57 238	8 431	6 292	1 009
Summa	57 238	8 431	6 292	1 009
Summa upplåning	110 572	104 472	12 155	12 508

	2016		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	Ränta
Reservbaserad bank-skuld	204 412	22 470	WSJ PR +0,5% Minimum 4%
Övriga räntebärande skulder, långfristig	53 334	5 863	8,0%
Kortfristig räntebärande skuld	67 019	7 367	4,5%-36%
Summa	324 763	35 700	

	2015		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	Ränta
Reservbaserad bank-skuld	348 896	41 772	LIBOR 3m + 3,5%
Övriga räntebärande skulder, långfristig	96 041	11 499	6,0%
Kortfristig räntebärande skuld	8 431	1 009	15,0%
Summa	453 368	54 280	

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Mutual of Omaha Bank som på balansdagen uppgick till 204 412 TSEK motsvarande 43 500 TUSD varav Bolaget hade utnyttjat 204 412 TSEK motsvarande 43 500 TUSD. Som säkerhet i lånet finns Bolagets samtliga olje- och gasreserver. Lånet löper med en ränta om WSJ Price Rate + 0,5%, dock minst 4%. Bolaget har också en kort kreditfacilitet med Mutual of Omaha Bank som på balansdagen uppgick till 9 033 TSEK motsvarande 993 TUSD. Som säkerhet i lånet finns Bolagets ett konto med spärrade bankmedel om 4 549 TSEK motsvarande 500 TUSD. Lånet löper med en ränta om 6% och förfaller 31 oktober 2017. Bolaget har också ett kort lån till Prime Rate Finance Corp. som uppgår till 748 TSEK motsvarande 82 TUSD och som förfaller den 9 maj 2017 och löper med en ränta om 4,5%.

Moderbolaget har en långfristig skuld till Range Ventures som härrör sig från förvärvet av Gas Ventures. Skul-

den är omförhandlad och löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8,0%. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Middelborg AS om 40 000 TSEK motsvarande 4 397 TUSD, ett sk. bryggglån, som löper med ett fast räntebelopp om 4 000 TSEK motsvarande 440 TUSD till 31 mars 2017. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 13 650 TSEK motsvarande 1 500 TUSD som löper med 10% ränta. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Tigerstaden AS som löper med 15% ränta. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petter Hagland på 1 314 TSEK motsvarande 144 TUSD som löper med 10% ränta.

Upplåningen i Koncernen och Moderbolaget är i både SEK och USD.

Not 21 – 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 kontraherade 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.

	2016			
	TSEK			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	35 882	43 356	59 824	98 827
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	63 358	57 840	-	-
Leverantörsskulder	28 368	-	-	-
Övriga skulder	77 252	-	-	-
Upplupna kostnader	9 167	-	-	-
Summa	214 027	101 197	59 824	98 827
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	63 358	57 840	-	-
Leverantörsskulder	3 069	-	-	-
Övriga skulder	57 757	-	-	-
Upplupna kostnader	2 900	-	-	-
Summa	127 084	57 840	-	-

	2016			
	TUSD (Ej reviderade)			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	3 944	4 766	6 576	10 864
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	6 965	6 358	-	-
Leverantörsskulder	3 118	-	-	-
Övriga skulder	8 492	-	-	-
Upplupna kostnader	1 008	-	-	-
Summa	23 527	11 124	6 576	10 864
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	6 965	6 358	-	-
Leverantörsskulder	337	-	-	-
Övriga skulder	6 349	-	-	-
Upplupna kostnader	319	-	-	-
Summa	13 970	6358	-	-

2015				
	TSEK			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut				
inkl ränta	381 770	4 602	-	-
Övriga räntebärande skulder				
inkl ränta	15 302	100 651	-	-
Leverantörsskulder	37 388	-	-	-
Övriga skulder	26 330	-	-	-
Upplupna kostnader	13 816	-	-	-
Summa	474 607	105 253	-	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder				
inkl ränta	15 302	100 651	-	-
Leverantörsskulder	1 172	-	-	-
Övriga skulder	4 895	-	-	-
Upplupna kostnader	7 309	-	-	-
Summa	28 678	100 651	-	-

2015				
	TUSD (Ej reviderade)			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut				
inkl ränta	45 708	551	-	-
Övriga räntebärande skulder				
inkl ränta	1 832	12 051	-	-
Leverantörsskulder	4 476	-	-	-
Övriga skulder	3 152	-	-	-
Upplupna kostnader	1 654	-	-	-
Summa	56 823	12 601	-	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder				
inkl ränta	1 832	12 051	-	-
Leverantörsskulder	140	-	-	-
Övriga skulder	586	-	-	-
Upplupna kostnader	875	-	-	-
Summa	3 434	12 051	-	-

Not 22 - Övriga avsättningar

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående avsättningar	31 906	19 061	3 820	2 439
Avsättning för återställande av mark; -Hänförligt förvärv av dotterbolag	-	-	-	-
-Periodens avsättning	6 361	11 640	743	1 381
Upplösning av reserv	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	3 243	1 205	-	-
Summa	41 510	31 906	4 563	3 820

Dome Energy har på balansdagen avsättningar på 41 510 TSEK (31 906) motsvarande 4 563 TUSD (3 820) TUSD. 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 delä-

gare. Avsättningens storlek är beräknad utifrån historik och erfarenhet av kostnaderna för att återställa mark.

Not 23 - Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	2 102	97	231	12
Löneskatt	63	82	7	10
Upplupen ränta	1 233	8 900	135	1 066
Övriga interimsskulder	5 770	4 737	634	567
Summa	9 167	13 816	1 008	1 654
Moderbolaget				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	64	97	7	12
Löneskatt	63	82	7	10
Upplupen ränta	805	6 369	88	763
Övriga interimsskulder	1 968	761	216	91
Summa	2 900	7 309	319	875

Not 24 - Andelar i koncernbolag

Moderbolaget har två innehav i dotterbolag.

Det väsentligaste 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 76-0667500 och säte i Houston, Texas, USA. Bokfört värde på aktierna i Dome Energy Inc uppgick på balansdagen till 222 945 TSEK (0) motsvarande 24 507 TUSD (0).

Det andra innehavet är 100% av aktierna i Dome AB Inc som är ett vilande bolag. Dome AB Inc har Fed. Id/Org. Nr 80-2584723 och säte i Houston, Texas, USA. Bokfört värde på aktierna i Dome AB Inc uppgick på balansdagen till 0 TSEK (0) motsvarande 0 TUSD (0).

Tabellen nedan visar Moderbolagets anskaffningsvärde i dotterbolag.

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	174 398	174 398	22 325	22 325
Investering	-	-	-	-
Kapitaltillskott	222 945	-	24 507	-
Avyttring	-	-	-	-
Nedskrivningar	-174 398	-174 398	-22 325	-20 676
Omräkningsdifferens	-	-	-	-1 649
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	222 945	-	24 507	-

Not 25 - Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Säkerhet för skuld till kreditinstitut	0	neg.	0	neg.
Garanti för kreditkort	0	50	0	6
Summa	0	50	0	6
Moderbolaget				
Garanti för kreditkort	0	50	0	6
Summa	0	50	0	0

För den skuld som den amerikanska dotterkoncernen har till Mutual of Omaha Bank på 213 445 TSEK motsvarande 23 463 TUSD har Dome Energy Inc ställt som säkerhet andelar i dotterbolag. Det koncernmässiga bokförda värdet av nettotillgångarna är på balansdagen negativt.

Not 26 - Åtaganden och övriga eventalförpliktelser

Åtaganden avseende operationell leasing - där koncernbolag är leasetagare

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

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	970	1 629	107	195
- Hyresavtal maskiner mm	5076	864	56	104
Mellan 1-5 år	1 847	3 188	203	382
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	3 325	5 682	365	680
Moderbolag				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	70	152	8	18
- Hyresavtal maskiner mm	-	-	-	-
Mellan 1-5 år	-	-	-	-
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	70	152	8	18

27 – 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		-83 944	-9 805	55 222	6 070
Dotterbolag								
Dome Energy Inc	Corp.	Texas, USA	76-0667500	Dome Energy AB (100%)	262 070	30 611	-201 856	-22 189
Benchmark Assets Company	Corp.	Texas, USA	74-1998303	Dome Energy Inc (100%)	-203 220	-23 737	-77 844	-8 557
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%)	108 035	12 619	92 063	10 120
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%)	-181 611	-21 213	40 864	4 492
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%)	-6 712	-784	13 273	1 459
KYTX Pipeline, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-5584312	Dome Energy Inc (100%)	-7 671	-896	-5 758	-633
VistaTex Energy LLC	LLC	Delaware, USA	27-3516322	Dome Energy Inc (100%)	-15 761	-1 841	-519	-57
Dome AB Inc	Corp.	Texas, USA	80-2584723	Dome Energy AB (100%)	-	-	-	-

Corp. = Corporation

LLC = Limited Liability Company

Not 28 – Ej kassaflodespåverkande poster

	2016	2015	2016	2015
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Realisationsresultat	6 233	-649	728	-77
Verkligt värdeförändringar på derivatinstrument	-	-4 859	-	-576
Övrigt	4 218	-	493	-
	10 451	-5 508	1 221	-653
Moderbolaget				
Valutakursdifferenser	3 650	-	426	1

Not 29 – Finansiell ställning och fortsatt drift

Domes balansomslutning minskade från 384,1 MSEK motsvarande 46,0 MUSD per 31 december 2014, till 343,5 MSEK motsvarande 37,8 MUSD per 31 december 2016. Detta huvudsakligen beroende på att alla derivat såldes under våren 2016, vilket var ett krav från den dåvarande långivaren, vilket reducerad dessa poster med -52,1 MSEK. I övrigt är det små förändringar i balansräkningen under året.

Dome har påverkats negativt under 2016 av låga priser på olja & gas samtidigt med en pressad finansiell situation gentemot den största externa långivaren, banken Société Générale. Dome har under hösten 2016 genomfört ett bankbyte och därigenom erhållit ett ackord om ca 152,0 MSEK motsvarande 17,8 MUSD av den nya långivaren Mutual of Omaha Bank.

Likvida medel uppgår till 30,2 MSEK motsvarande 3,3 MUSD per 31 december 2016 jämfört med 4,7 MSEK motsvarande 0,6 MUSD föregående år.

Nettoskuldssättningen var 294,5 MSEK motsvarande 32,4 MUSD per 31 december 2016 att jämföra med 448,6 MSEK motsvarande 53,7 MUSD föregående år, en minskning med 154,1 MSEK motsvarande 21,3 MUSD. Minskningen förklaras i huvudsak av ackordet som erhöles av Mutual of Omaha Bank. Domes fokus fram till årsskiftet 2016/2017 var att genomföra refinansieringsprojektet med Mutual of Omaha Bank.

Kassaflödet i den operativa verksamheten har genom strukturerade insatser förbättrats avsevärt och den löpande verksamheten, exklusive investeringar beräknas framdeles generera ett positivt kassaflöde efter den prisuppgång som förevarit på olja & gas under den senaste tiden. Även om prissäkring kan ske av vissa volymer och priser så är Bolagets intjäningsförmåga i ett längre perspektiv starkt beroende av utvecklingen av marknadspriserna för olja & gas, vilket är en osäkerhetsfaktor.

Bolagets skuld till Petrus AS som på balansdagen uppgår till 13,6 MSEK motsvarande 1,5 MUSD och som löper med 10% ränta till 31 december 2017 kommer, förutsatt årsstämman beslut, föreslås att omvandlas till aktier i moderbolaget i en kvittningsemission under sommaren 2017.

Den större skuld som Bolaget har till den största aktieägaren Range Ventures LLC uppgår på balansdagen till 53,3 MSEK motsvarande 6,0 MUSD, och löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8,0%. Denna skuld har tidigare blivit förlängd och senast kvittades hälften av det ursprungliga lånet till aktier. Styrelsen har för avsikt att omförhandla och skjuta på lånets förfalldatum och bolaget har också erhållit en avsiktsförklaring därom från motparten.

Styrelsen har för avsikt att helt eller delvis refinansiera de nya bryggglån om 40 MSEK som tagits upp under maj 2017, se not 28, hos befintlig huvudkreditgivare senare under året och på så sätt återbetala bryggglånen. De nyförvärvade tillgångarna beräknas medföra ett positivt operationellt kassaflöde vid nuvarande oljeprisnivå.

Styrelsen bedömer, även med beaktande av de osäkerhetsfaktorer som framgår ovan, att det finns realistiska alternativ för koncernens fortsatta långfristiga finansiering och att förutsättningar för fortsatt drift kan anses säkerställd.

Not 30 - Händelser efter balansdagen

Moderbolagets största långivare Range Ventures LLC kvittade halva sin skuld vid årsskiftet vilket var 54,9 MSEK mot aktier i moderbolaget i en kvittningsemission till en kurs på ca 1 USD per aktie (ca 9 kr) i januari 2017.

Under våren 2017 har en Bolaget genomfört en nyemission i två steg; en företrädaressmission om 52,1 MSEK och en övertilldelningsemission om 17,9 MSEK. Båda ovan beskrivna nyemissioner blev fulltecknade och bolaget har tillförts 70 MSEK i eget kapital före emissionskostnader.

Moderbolaget har den 26 april tecknat avtal om förvärv av 100% av aktierna i det amerikanska bolaget Ginger Oil Company till en köpeskillning om MSEK 20.

Dotterbolaget Dome AB Inc har i början av juni undertecknat ett avtal att förvärva nio producerande oljebrunnar med produktiv mark. Köpeskillningen uppgår till 2 MUSD och denna plus ytterligare 2 MUSD i utvecklingskapital har finansierats genom brygg-lån. Bolaget har för avsikt att lägga denna skuld till den befintliga bankfaciliteten senare i år.

Not 31 – Effekter ändrade redovisningsprinciper

Inga ändrade redovisningsprinciper har tillämpats som påverkat föregående år och jämförelsesiffror.

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 den 6 juni 2017

Pål Mørch
VD och styrelseledamot

Håkan Gustafsson
Styrelseordförande

Petter Hagland
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 6 juni 2017.
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Peter Burholm
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor

För mer information vänligen kontakta:

Pål Mørch, CEO

Tel: +1 713 385 410

E-mail: pm@domeenergy.com

Adress:

Dome Energy AB (publ)

Engelbrektsgratan 9-11,

114 32 Stockholm, Sweden

www.domeenergy.com

Om Dome Energy

Dome Energy AB. är ett oberoende olje- och gasbolag listad på Nasdaq 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.

