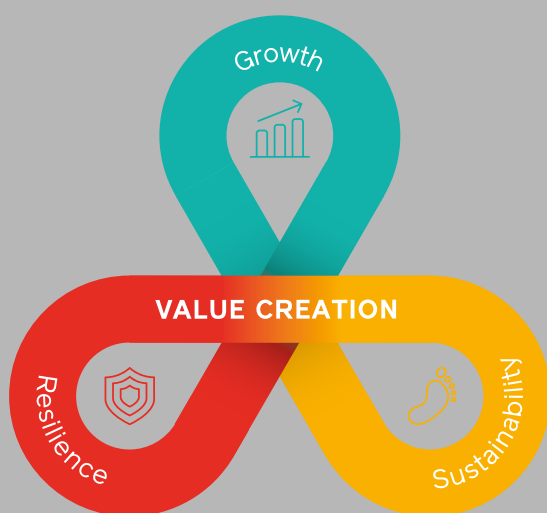


ÅRSREDOVISNING 2020

ÅR 2020

**motståndskraft
hållbarhet
tillväxt**

Lundin Energy är ett erfaret nordiskt olje- och gasbolag som prospekterar efter, bygger ut och utvinner resurser på ett ekonomiskt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Vi fokuserar på att skapa värde för våra aktieägare och intressenter genom tre strategiska pelare: Motståndskraft, Hållbarhet och Tillväxt. Med tillgångar av hög kvalitet, som produceras till låg kostnad, är vi motståndskraftiga mot förändringar i oljepriset. Vår organiska tillväxtstrategi, i kombination med vårt hållbarhetsarbete och åtagande att minska koldioxidutsläpp, befäster vår ledande roll i en framtid med lägre koldioxidutsläpp.



Årsredovisning 2020

Introduktion

Sammanfattning 2020	1
Vd-brev	2
Ordföranden har ordet	3

Förvaltningsberättelse

Bolagsstruktur	4
Operativ- och finansiell översikt	5
Aktieinformation	14
Riskhantering	16
Bolagsstyrningsrapport	19

Finansiella rapporter och noter

Finansiell sammanfattning	38
Koncernens finansiella rapporter	39
Redovisningsprinciper	44
Noter till koncernens finansiella rapporter	50
Moderbolagets finansiella rapporter	73
Noter till moderbolagets finansiella rapporter	77
Styrelsens försäkran	79
Revisionsberättelse	80

Ytterligare information

Finansiella nyckeltal	83
Avstämning av alternativa nyckeltal	84
Definitioner av nyckeltal	85
Finansiell femårsöversikt	86
Olje- och gasreserver och resurser	87
Investeringar i joint operations	88
Definitioner och förkortningar	90
Aktiedata	91
Information till aktieägare	92

Hållbarhetsrapport 2020

Läs mer om vårt arbete och resultat inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning i hållbarhetsrapporten som finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Denna rapport utgör årsredovisningen för Lundin Energy AB (publ), med organisationsnummer 556610-8055.

Lundin Energy AB ("Lundin Energy" eller "bolaget") är ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq Stockholm med ticker LUNE.

Sammanfattning 2020

- Starka finansiella resultat med fritt kassaflöde om 448 MUSD, verksamhetskostnader under prognos om 2,69 USD per boe och nettoskuld minskad till 3,9 miljarder USD
- Kreditfacilitet om 5 miljarder USD refinansierad till betydligt förbättrade villkor
- Styrelsen föreslår ökad utdelning för 2020 med 80 procent till 1,80 USD per aktie, motsvarande 512 MUSD, vilket ökar utdelningen till den ursprungliga nivån, före COVID-19, för utdelningsförslaget 2019
- Rekordhög produktion för det fjärde kvartalet om 185 Mboepd, och produktionsprognos för 2021 som uppgår till mellan 170 och 190 Mboepd
- Platåproduktion för Johan Sverdrups första fas ökad till 500 Mbopd, brutto och förväntas öka upp till 535 Mbopd vid mitten av 2021
- Reservökning med 50 MMboe för Edvard Grieg, vilket tar fältets slutliga utvinningsbara 2P reserver till 350 MMboe, brutto och förlänger platåproduktionen med ytterligare ett år till slutet av 2023
- Tillväxt levererad i form av resursökning på 210 procent av 2020 års produktion samt nya potentiella projekt i pipeline med nettoresurser om cirka 200 MMboe som förs mot utbyggnad för att dra nytta av de skattemässiga stimulansåtgärderna
- Strategin för minskade koldioxidutsläpp påskyndas för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten från 2025

	2020	2019
Produktion i Mboepd	164,5	93,3
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	2 564,4	2 948,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	1 528,0	1 378,2
<i>Per aktie i USD</i>	5,38	4,36
EBITDAX i MUSD¹	2 140,2	1 918,4
<i>Per aktie i USD¹</i>	7,53	6,07
Fritt kassaflöde i MUSD	448,2	1 271,7
<i>Per aktie i USD</i>	1,58	4,03
Årets resultat i MUSD	384,2	824,9
<i>Per aktie i USD</i>	1,35	2,61
Justerat resultat i MUSD	280,0	252,7
<i>Per aktie i USD</i>	0,99	0,8
Nettoskuld i MUSD	3 911,5	4 006,7

¹ Exkluderar vinst efter skatt om 756,7 MUSD hänförlig till avyttringen av en 2,6 procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet, redovisad under 2019

Vd-brev

Det gångna året var oerhört utmanande för alla med den påverkan som COVID-19 haft på människors hälsa, samhället i stort och den globala ekonomin.

Vi vet att vissa av dessa utmaningar kommer att följa oss även under 2021. På Lundin Energy kommer vi fortsätta att agera snabbt och effektivt för att minimera eventuella konsekvenser och samtidigt säkerställa välbefinnandet hos våra medarbetare och behålla fokus på vad som är prioritet för verksamheten. Det gläder mig att Lundin Energy under 2020 levererade starka resultat och att vi trots påverkan från COVID-19, och ett volatilt oljepris som saknar motstycke, lyckades fortsätta att driva våra viktigaste projekt enligt plan. Detta har uppnåtts tack vare vårt hängivna teams hårda arbete och det visar tydligt på motståndskraften i vår industriledande kostnadseffektiva verksamhet.

När jag nu kliver in i rollen som vd för detta spännande bolag står vi starka och väl positionerade inför nästa tillväxtfas. Vår huvudstrategi kommer att fortsätta att fokusera på värdeskapande genom organisk tillväxt och kompletteras av våra branschledande låga kostnader och låga koldioxidutsläpp. Denna kraftfulla kombination positionerar oss väl för att kunna leverera en motståndskraftig och hållbar tillväxt in i framtiden.

Våra tillgångar i världsklass fortsätter att överträffa förväntningarna, med 2020 års produktion i den översta delen av ursprungligt prognosintervall och en rekordhög produktion under det fjärde kvartalet om 185 Mboepd. Edvard Griegs reserver ökade till 350 MMboe, brutto, vilket är nästan en dubbling jämfört med den ursprungliga utbyggnadsplanen. Tillsammans med återkopplingsprojekten på Solveig och Rolvsnes, som kommer att tas i drift under 2021, bidrar detta till en platåproduktion som förlängs till slutet av 2023, vilken jag förväntar mig kan gå än längre med hänsyn tagen till den prospekterings- och resurspotential som finns i området. Johan Sverdrup fortsatte att leverera goda resultat, med en platåproduktion för den första fasen som uppnåddes före tidsplan, och en anläggningskapacitet som ökat betydligt och förväntas att uppgå till 535 Mbopd, brutto från mitten av 2021. Platåproduktionen för hela fältet borde öka till 720 Mbopd när den andra fasen tas i drift under det fjärde kvartalet 2022. Sammantaget innebär detta att bolagets produktion kommer att överstiga 200 Mboepd år 2023.

Vår tillväxtstrategi fortsätter att leverera, med en sammanlagd resursökning under 2020 som uppgick till mer än två gånger producerade volymer. De skattemässiga stimulansåtgärderna som nyligen infördes innebär att nio potentiella nya projekt tidigareläggs, och stadigt förs framåt mot utbyggnadsfasen. Vi kommer även fortsättningsvis att vara en av de mest aktiva inom prospektering i Norge och vi fortsätter att genomföra borrhningar under fluktuerande oljepriser.

Trots rekordlåga oljepriser hade vi ett starkt finansiellt år och levererade ett fritt kassaflöde som översteg betalda utdelningar med mer än 1,4 gånger, samtidigt som vi höll fast vid investeringar för tillväxt i verksamheten. Detta uppnåddes tack vare våra långsiktigt låga driftskostnader om mellan 3 och 4 USD per fat med ett break-even vid ett genomsnittligt oljepris om cirka 10 USD per fat för att uppnå fritt kassaflöde, före utdelningar, under de kommande sex åren. Detta gör verksamheten motståndskraftig mot låga oljepriser. Likviditeten stärktes ytterligare med en framgångsrik refinansiering av vår kreditfacilitet om 5 miljarder USD, till betydligt bättre villkor. Det gläder mig att styrelsen har rekommenderat att höja utdelningen med 80 procent till 1,80 USD per aktie (totalt 512 MUSD), vilket tydligt visar vårt åtagande att upprätthålla och öka aktieägarnas avkastning. Bolaget håller fast vid sin policy att betala en hållbar utdelning även vid ett oljepris under 50 USD per fat.

Under 2020 levererade vi vår strategi för minskade koldioxidutsläpp, som tydligt beskriver vår väg framåt mot en klimatneutral produktionsverksamhet. Den understöds av konkreta åtgärder, såsom ett åtagande om 750 MUSD för att minska koldioxidutsläpp genom elektrifiering av våra viktigaste tillgångar med landström, investeringar i förnybar energi för att kompensera för och ersätta vår elförbrukning och metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture). Vi fortsätter att vidareutveckla vår strategi, och är på god väg att uppnå en industriledande låg koldioxidintensitet om under 2 kg CO₂ per fat 2023. Vi kan därför, som ett av de första bolagen inom upstream-industrin, uppnå klimatneutralitet från 2025.

När jag nu blickar framåt är jag förväntansfull över både tillväxtutsikterna för verksamheten och att kunna leverera några av världens bästa fat som är effektivt, säkert och ansvarsfullt producerade med lägre koldioxidutsläpp. Detta visar vår förmåga att leverera såväl lönsam ekonomisk tillväxt som miljövinster och positionerar oss som branschledande i energiomställningen.

Dessa fantastiska resultat, under rådande utmanande tider, hade inte varit möjliga att uppnå utan mina kollegor, till vilka jag vill rikta ett stort tack för deras hårda arbete och engagemang. Jag vill även uttrycka min djupa tacksamhet till Alex Schneider som under de senaste fem åren som vd har styrt bolaget med ett exceptionellt ledarskap. Hans visionära förmåga och ambition har inneburit att Lundin Energy är, och kommer att förbli, industriledande. Slutligen vill jag även tacka våra aktieägare, intressenter och styrelsen för ert fortsatta starka stöd.

Vi har ett gediget program för 2021 och jag ser verkligen fram emot att rapportera om våra aktiviteter under vad som ser ut att bli ytterligare ett spännande år för Lundin Energy!

Nick Walker
Koncernchef och vd

Ordföranden har ordet

När vi lämnade 2020 bakom oss och steg in i 2021 såg vi fortsatt höga infektionsnivåer från COVID-19 världen över, där förlängda nedstängningar och nya åtgärder infördes för att hantera smittspridningen. I och med att pandemivågen fortsätter kan vi räkna med ytterligare ett år med ekonomiska utmaningar runt om i världen.

Det är dock viktigt att vi förblir hoppfulla och tack vare att det nu finns flera vacciner på marknaden ser vi ett ljus i slutet av tunneln. Det återstår att se hur effektiva dessa är, särskilt med hänsyn till nya virusvarianter, och naturligtvis måste vi även övervinna den logistiska utmaningen med massvaccinationer. Med detta sagt så lyckades Israel vaccinera mer än 10 procent av sin befolkning på mindre än två veckor. Förhoppningsvis kommer detta att göra det möjligt för individer, bolag och länder att komma på fötter igen och återuppta sociala och ekonomiska aktiviteter, vilket är till gagn för alla.

Inom energisektorn visar OPEC+ tydliga tecken på disciplin och en sann vilja att stabilisera marknaden till förmån för både producenter och konsumenter. Detta ser ut att kunna upprätthållas vid ett Brent-pris om cirka 60 USD, utan att för den sakens skull bidra till uppstarten av projekt som är ekonomiskt eller miljömässigt ohållbara. Industrin har kunnat anpassa sig till många nya situationer, som främst uppstått på grund av volatiliteten på marknaden, men står nu inför den ännu större utmaningen att accepteras som en socialt och miljömässigt ansvarsfull aktör.

Frågan är inte om världen behöver olje- och gasresurser för att låta mänskligheten blomstra och förbättra levnadsvillkoren för alla – det gör den. Frågan är om dessa resurser kan utvinnas och produceras på ett ekonomiskt, miljömässigt och socialt ansvarsfullt sätt. På Lundin Energy anser vi att vi har svaret på den frågan – ja, vi kan det.

Från och med den 1 januari 2021 tog Nick Walker över som vd efter Alex Schneider. Både jag och styrelsen ser mycket fram emot att arbeta med Nick i hans nya egenskap av vd. Med sin expertis, inte bara när det gäller våra tillgångar utan också om olje- och gasindustrin offshore i sin helhet, är han den perfekta ledaren för att ta bolaget in i nästa spännande fas i vår organiska tillväxthistoria. Detta som ett av de första prospekterings- och produktionsbolagen att nå målsättningen om en klimatneutral verksamhet 2025.

Alex har spelat en betydande roll för bolagets framgång, inte bara som vd utan under hela hans nästan 30-åriga karriär inom Lundin Energy, och för den bredare Lundin-gruppen. Hans bidrag har varit enastående, både som teknisk expert, inom prospektering, och som vd och ledare för teamen i alla länder där vi varit verksamma. Jag önskar honom all lycka i framtiden och ser fram emot att fortsätta arbeta med honom i styrelsen.

Jag vill å styrelsens vägnar även meddela att det var med stor sorg vi tog emot beskedet om Hans Christen Rønneviks bortgång i början av 2021. Hans Christen var inte bara en sann pionjär i den tidiga utvecklingen av den norska olje- och gasindustrin, det var också han som lade grunden för Lundin Energys ursprungliga framgångar där. Det var han som utvecklade prospekteringsmodellen för Utsirahøyden, och som tillsammans med sitt team upptäckte både Edvard Grieg och Johan Sverdrup. Han kommer att saknas av alla som kände honom och hans arv kommer att leva vidare under decennier framöver.

Slutligen vill jag tacka alla våra hängivna och lojala medarbetare för deras engagemang och hårda arbete, som möjliggjort att vi nu befinner oss i en industriledande position med en fantastisk tillgångsbas. Jag vill även tacka våra aktieägare och intressenter för att ni håller fast vid oss och för att ni följer med på detta fantastiska äventyr.

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Förvaltningsberättelse

Lundin Energy AB (publ) Org.nr 556610-8055

Lundin Energy AB har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, Stockholm och styrelsens säte är Stockholm.

Lundin Energy är ett oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas med fokus på Norge.

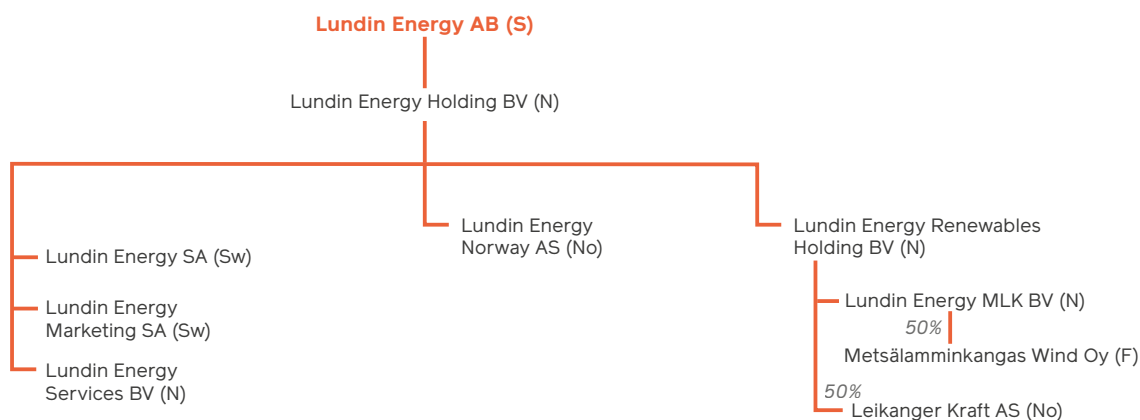
Moderbolaget har inga utländska filialer.

Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt, beläget i mellersta delen av Finland. I mars 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med Sval Energi AS (Sval), ett investmentbolag tillhörande HitecVision, om att avyttra 50 procent av vindkraftsprojektet. Den 50 procentiga andelen i MLK redovisas som en investering i ett joint venture i koncernens finansiella rapporter.

I juni 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med Sognekraft AS om att förvärva en 50 procentig andel, utan operatörsskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt, beläget i den västra delen av Norge. Den 50 procentiga andelen i Leikanger redovisas som en investering i ett joint venture i koncernens finansiella rapporter.

Bolagsstruktur per den 31 december 2020



Land	
(F)	Finland
(N)	Nederländerna
(No)	Norge
(S)	Sverige
(Sw)	Schweiz

Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag. Se moderbolagets finansiella rapporter not 8 för fullständiga namn och samtliga dotterbolag. Dotterbolag ägs till 100% om inget annat anges

Verksamheten

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, det räkenskapsår som avslutades den 31 december 2020.

Åtgärder med anledning av COVID-19 och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av COVID-19 och oljeprisfallet medförde ett utmanande marknadsläge under 2020. Bolaget fortsätter att fokusera på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetarens och underleverantörers hälsa, och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen. Detaljerade beredningsplaner har upprättats för att hantera risken och en viktig åtgärd är att testa alla som besöker produktions- och borrhållplatser, där bolaget är operatör, innan avresa offshore.

Lundin Energy har tillgångar av hög kvalitet som produceras till låg kostnad och kan stå emot en marknad med lägre oljepris. För att ytterligare stärka verksamhetens finansiella motståndskraft, vidtogs åtgärder i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter där dessa inte påverkade personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgick till mer än 360 MUSD för 2020 jämfört med ursprunglig prognos, inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader.

Reserver och resurser

Lundin Energy har bevisade och sannolika nettoreserver (2P) om 671 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe), samt bevisade, sannolika och möjliga nettoreserver (3P) om 826 MMboe per den 31 december 2020, vilket har certifierats av en oberoende tredje part. Lundin Energy har ytterligare olje- och gasresurser som klassificeras som betingade resurser (2C) och betingade nettoresurser enligt bästa estimat uppgick till 275 MMboe per den 31 december 2020. Totala resurser, 2P reserver plus 2C resurser, uppgick till 946 MMboe per den 31 december 2020. För mer information, se sidan 87.

Produktion

Produktionen uppgick till 164,5 Mboepd, vilket översteg den uppdaterade produktionsprognosen för året om mellan 161 och 163 Mboepd, och var i den översta delen av ursprungligt prognosintervall om mellan 145 och 165 Mboepd. Produktionen för det fjärde kvartalet uppgick till 185,1 Mboepd till följd av utökad anläggningkapacitet och hög produktionseffektivitet vid Edvard Grieg och Johan Sverdrup.

I maj 2020 meddelade den norska regeringen produktionsbegränsande åtgärder för oljeproduktion, som ett led i att hantera oljeprisfallet och det globala överskottet på oljemarknaden. Under det fjärde kvartalet 2020, utökade myndigheterna produktions-tillstånden för vissa fält, vilket gynnade fälten Johan Sverdrup, Edvard Grieg och Alvheim.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 2,69 USD per boe, vilket är lägre än den uppdaterade prognosen om 2,80 USD per boe.

Produktion i Mboepd	2020	2019
Norge		
Olja	152,7	83,5
Gas	11,8	9,8
Summa produktion	164,5	93,3

Produktion i Mboepd	I.a. ¹	2020	2019
Johan Sverdrup	20%	87,6	14,0
Edvard Grieg	65%	63,6	63,7
Ivar Aasen	1,385%	0,8	0,8
Alvheimområdet	15 – 35%	12,5	14,8
Kvantitet i Mboepd		164,5	93,3

¹Lundin Energys licensandel (I.a.)

Produktion från Johan Sverdrups första fas var två procent över prognos, tack vare en hög produktionseffektivitet om 99 procent under det fjärde kvartalet och ökad anläggningkapacitet. Fyra produktionsborrningar och en borrning för vatteninjicering genomfördes under 2020, och resultatet från dessa fem borrningar är i linje med eller över förväntan. Produktionen sker för närvarande från 12 produktionsborrningar och reservoaren fortsätter att uppvisa utmärkta resultat, med en sammanlagd produktionskapacitet som överstiger anläggningarnas tillgängliga kapacitet. Med anledning av den ökade processkapaciteten på Johan Sverdrup som meddelades under det första kvartalet 2020, ökade den första fasens platåproduktionsnivå från 440 tusen fat olja per dag (Mbopd), brutto till 470 Mbopd. Den första fasens högre platåproduktionsnivå om 470 Mbopd uppnåddes i april 2020, vilket var mer än två månader före tidsplan. I november 2020 meddelades att den första fasens produktionskapacitet framgångsrikt testats till en högre nivå, vilket ökade platåproduktionsnivån ytterligare till 500 Mbopd, och som ett resultat av detta ökar platåproduktionen för hela fältet till 720 Mbopd när den andra fasen tas i produktion. Den första fasens processkapacitet förväntas öka ytterligare, upp till 535 Mbopd, när förändringar av systemet för vatteninjicering har genomförts, vilket planeras till mitten av 2021. Verksamhetskostnaderna uppgick till 1,56 USD per boe.

Produktionen från Edvard Griegfältet var två procent över prognos, tack vare en hög produktionseffektivitet under det fjärde kvartalet om 100 procent, och ökad anläggningkapacitet som ett resultat av att Ivar Aasen inte utnyttjade sin fulla avtalsenliga andel. I september 2020 meddelade bolaget en ökning av 2P reserver om 50 MMboe, brutto för Edvard Griegfältet, vilket innebar att fältets slutliga utvinningsbara 2P reserver ökade till 350 MMboe, brutto. Platåproduktionen för det större Edvard Griegområdet, vilket även inkluderar den första fasen av Solveig samt Rolvsnes förlängda borrhåll, förlängdes med ytterligare ett år till slutet av 2023. Reservökningen och den förlängda platåproduktionen är ett resultat av att fältet innehåller en ökad mängd olja (oil-in-place), vilket följer av en uppdatering av reservoarmodellen som visar på lägre nivåer av vatten i produktionen och en 4D-sesismisk undersökning som visar att vattengränsen befinner sig längre bort från produktionsborrningarna än vad som tidigare antagits. Ett planerat driftstopp på tio dagar

Utbyggnad

Projekt	I.a.	Operatör	Uppskattade bruttoreserver	Förväntad produktionsstart	Förväntad maximal bruttoproduktion
Johan Sverdrup Fas 2	20%	Equinor	2.2 – 3.2 Bn boe ¹	Q4 2022	720 Mbopd ¹
Solveig Fas 1	65%	Lundin Norway	57 MMboe	Q3 2021	30 Mboepd
Rolvsnæs EWT	80%	Lundin Norway	–	Q3 2021	3 Mboepd

¹ Hela Johan Sverdrupfältet

genomfördes under det tredje kvartalet 2020, för att dra fördel av den flexibilitet som överskottet i produktionskapaciteten gav när det förelåg produktionsbegränsningar. Det kompletterande borrprogrammet om tre borrhningar på Edvard Grieg påbörjades i januari 2021, med jack-up riggen Rowan Viking. Projektet för elektrifiering av Edvard Grieg pågår och förväntas att tas i bruk under den senare delen av 2022. Det innebär att det befintliga gasturbinbaserade systemet på plattformen avvecklas och att system för att tillhandahålla processvärme samt en strömkabel från Johan Sverdrup till Edvard Grieg installeras. Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,47 USD per boe.

Produktionen från Ivar Aasenfältet var fyra procent under prognos. Två kompletterande borrhningar har genomförts och dessa förväntas att tas i drift under det första kvartalet 2021.

Produktionen från Alvheimområdet, där fälten Alvheim, Volund och Bøyla ingår, var i linje med förväntan, och de produktionsbegränsande åtgärderna som den norska regeringen infört. En kompletterande borrhning har genomförts på Alvheimfältet, vilken togs i drift i november och resultaten från borrhningen var i linje med förväntan. I december 2020 påbörjades en andra kompletterande borrhning på Alvheimfältet, vilken förväntas att tas i drift i slutet av det första kvartalet 2021. Under det tredje kvartalet 2020 genomfördes ett planlagt driftstopp för underhållsarbete för att dra fördel av överskottet i produktionskapaciteten med anledning av de ovan nämnda produktionsbegränsningarna. Verksamhetskostnaderna för Alvheimområdet uppgick till 5,68 USD per boe.

Utbyggnad

Utbyggnadsutgifter uppgick till 640 MUSD för 2020, vilket var något lägre än den uppdaterade prognosen om 650 MUSD.

Johan Sverdrups andra fas

Den andra fasen av Johan Sverdrups utbyggnadsprojekt innefattar installation av en andra processanläggningsplattform som kommer att sammanlänkas med första fasens fältcenter, undervattensanläggningar för att ansluta fältets satellitområden Avaldsnes, Kvitsøy och Geitungen, och implementering av en förbättrad utvinningsteknik genom alternering av vatten- och gasinjicering för hela fältet. Ytterligare 28 borrhningar kommer att genomföras. För borrhningarna på havsbotten, har den halvt nedsänkbara borrhningen Deepsea Atlantic som även genomförde de förbörjade borrhningarna för den första fasen kontrakterats. Johan Sverdrupfältets reserver uppskattas till mellan 2,2 och 3,2 miljarder boe, och projektets partners har som målsättning att uppnå en utvinningsgrad om över 70 procent. Tack vare en högre etablerad processkapacitet för den första fasen kommer platåproduktionsnivån för hela fältet att höjas till 720 Mbopd

när den andra fasen tas i produktion. Break-even för hela fältet, inklusive tidigare investeringar, förväntas uppnås vid ett oljepris på under 20 USD per boe. Utbyggnadsplanen för den andra fasen godkändes i maj 2019.

Investeringen för den andra fasen uppskattas till nominellt 41 miljarder NOK, brutto, vilket är oförändrat jämfört med uppskattningen i utbyggnadsplanen. Uppförande av den andra processanläggningsplattformen och stålunderställ pågår, de nya modulerna kommer att installeras på den befintliga stigrörsplattformen och undervattensanläggningarna. Projektaktiviteter har till viss del påverkats av COVID-19, vilket har hanterats effektivt med bibehållen produktionsstart till det fjärde kvartalet 2022, och projektet är nu till över 50 procent genomfört.

Johan Sverdrup drivs med landström och är ett av världens mest koldioxideffektiva fält offshore med en koldioxidintensitet om under 0,2 kg CO₂ per boe för 2020 (under den ursprungliga uppskattningen om cirka 0,7 kg per boe). Projektet inkluderar även utbyggnad av landström för den andra fasen, vilket innefattar en utökad kapacitet i Utsirahöjdsområdets kraftnät, samt för Edvard Griegfältet.

Återkopplingsprojekten i det större Edvard Griegområdet

Solveig är den första utbyggnaden på havsbotten som byggs ut som en återkoppling till Edvard Grieg och kommer att bidra till att upprätthålla Edvard Griegplattformens platåproduktion till slutet av 2023. 2P reserver för Solveigs första fas uppskattas till 57 MMboe, brutto och kommer att byggas ut med tre oljeproduktionsborrningar samt två vatteninjiceringsborrningar med en maximal produktionsnivå om 30 Mboepd, brutto. Utbyggnadsplanen för Solveigs första fas godkändes i juni 2019. Kostnadsuppskattningen för utbyggnaden ligger inom utbyggnadsplanens uppskattning om 810 MUSD, brutto. Som ett resultat av de skattemässiga stimulansåtgärderna som meddelades under 2020, förbättras break-even till ett oljepris om under 20 USD per boe. Produktionsresultaten under den första fasen kommer att minska osäkerheten i bedömningen av huruvida bolaget ska gå vidare med ytterligare utbyggnadsfaser för att fånga ytterligare resurspotential.

Projektet för Rolvsnes förlängda borrhtest, som godkändes av myndigheterna i juli 2019, kommer att utföras genom en 3 km lång återkoppling, längs havsbotten, från den befintliga horisontella Rolvsnesborrningen till Edvard Griegplattformen. Borrhtestet kommer att bidra med viktig data om reservoaren som kommer att ligga till grund för beslutet avseende den potentiella utbyggnaden av hela Rolvsnesfältet. Projektet genomförs tillsammans med Solveigprojektet för att skapa synergieffekter inom upphandling och implementering.

Borrprogram för utvärdering 2020

Licens	Operatör	I.a.	Borrning	Startdatum	Resultat
PL894	Wintershall DEA	10%	Balderbrå	Januari 2020	Slutförd februari 2020

Som ett led i att hantera risken för COVID-19 senarelades projektaktiviteter, vilket ledde till en förskjutning av produktionsstart för båda projekten till det tredje kvartalet 2021. Förskjutningen av dessa projekt kommer inte att påverka bolagets nettoproduktion eftersom Edvard Griegfältet har överskotts kapacitet. Installation av anläggningar längs havsbotten påbörjades i mars 2020 och samtliga rörledningar för produktion och injicering, samt strukturen för borrhuvuden har nu installerats. Borrningen med den halvt nedsänkbara borrhullen West Bollsta planeras för det andra kvartalet 2021. Solveigprojektets första fas är till över 50 procent genomförd och Rolvsnes förlängda borrtest är genomfört till över 75 procent.

Utvärdering

I februari 2020 slutfördes en utvärderingsborrning på gasfyndigheten Balderbrå i PL894 i Norska havet. Resultaten från borrningen var under förväntan, vilket ledde till att resursestimaten reducerades och någon utbyggnad bedöms inte vara kommersiellt gångbar.

I juni 2020 meddelade den norska regeringen om tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärder för utbyggnadsplaner som lämnas in för godkännande innan slutet av 2022, och godkänns innan slutet av 2023. Dessa stimulansåtgärder förbättrar projektavkastningen betydligt och bolaget har nio potentiella projekt som skulle kunna tidigareläggas för att dra nytta av denna möjlighet. Bolagets nettoresurser för dessa potentiella projekt, inklusive den förvärvade licensandelen i Wistingfältet som meddelades i september 2020, uppgår till cirka 200 MMboe. De potentiella projekten är huvudsakligen Solveigs andra fas och Segment D, Lille Prinsen, Rolvsnes hela fältutbyggnad, Iving, Alta, Wisting samt projekten inom Alvheimområdet Kobra East/Gekko och Frosk. Bolaget planerar att påskynda utvärderingsaktiviteter och studier för fältutbyggnad för alla dessa potentiella projekt med målsättning att komma så långt med arbetet att utbyggnadsplaner kan lämnas in inom tidsfristen för de skattemässiga stimulansåtgärderna.

Prospektering

Det omarbetade och reducerade borrprogrammet för 2020 bestod av fem prospekteringsborrningar, där prospekteringsborrningen på Merckx försköts till 2021. Prospekterings- och utvärderingsprognosen för 2020 uppgick till

153 MUSD, vilket är något under den uppdaterade prognosen om 160 MUSD.

I mars 2020 genomfördes en borrning med två mål på strukturerna Evra och Iving i PL820S, belägna i norska Nordsjön i närheten av Balder- och Ringhornefälten, vilket resulterade i två fyndigheter. Vid Iving påträffades en olje- och gasfyndighet med uppskattade bruttoresurser om mellan 12 och 71 MMboe. Borrningen produkttestades i Skagerrakformation och uppnådde ett maximalt flöde om cirka 3 000 fat olja per dag, begränsad av utrustningen, med en lätt olja med en API på 40 grader. Vid Evra påträffades gas och olja i sandsten (s.k. injectite) från eocene/paleocene, där ytterligare utvärdering krävs för att bedöma resurspotentialen. Utvärderingsborrning planeras att genomföras under 2021, med målsättning att utföra en utbyggnad som en återkoppling till närliggande infrastruktur. Ytterligare prospekteringspotential finns i licensen som kommer att utvärderas mot bakgrund av dessa fyndigheter.

Strategi för minskade koldioxidutsläpp och projekt för förnybar energi

Sedan strategin för minskade koldioxidutsläpp formaliserades i januari 2020, har framsteg skett inom hela verksamheten och koldioxidintensiteten för samtliga tillgångar uppgår nu till 2,6 kg CO₂ per boe, netto. Detta är cirka 50 procent lägre än genomsnittet för 2019, och lägre än bolagets målsättning om 4 kg CO₂ per boe. Denna minskning beror främst på att Johan Sverdrup, med en koldioxidintensitet om under 0,2 kg CO₂ per boe, togs i produktion under året, samt att verksamheten generellt sett har haft ett starkt fokus på att minimera koldioxidutsläpp. Lundin Energys koldioxidnivåer kommer att förbättras ytterligare när Edvard Griegplattformen elektrifieras fullt ut under den senare delen av 2022, då den genomsnittliga koldioxidintensiteten för bolagets samtliga producerande tillgångar kommer uppgå till under 2 kg CO₂ per boe, vilket är cirka en tiondel av världsgenomsnittet i branschen.

En viktig faktor i strategin för minskade koldioxidutsläpp är elektrifieringen av bolagets huvudsakliga producerande tillgångar och investeringar i projekt för förnybar energi för att kompensera för bolagets nettoförbrukning av el. Elektrifieringen av Utsirahöjdsområdet, inklusive fälten Edvard Grieg och Johan Sverdrup, innebär att över 95 procent av bolagets produktion

Borrprogram för prospektering 2020

Licens	Operatör	I.a.	Borrning	Startdatum	Resultat
PL917	ConocoPhillips	20%	Hasselbaink	Januari 2020	Torr
PL820S ¹	MOL	40%	Evra/Iving	November 2019	Två olje- och gasfyndigheter
PL609/PL1027	Lundin Energy	47.5%	Polmak	Oktober 2020	Torr
PL960	Equinor	20%	Spissa	November 2020	Torr
PL533	Lundin Energy	40%	Bask	December 2020	Torr

¹ Lundin Energys licensandel i PL820S kommer att öka till 41 procent när transaktionen med Wintershall DEA slutförs.

kommer att försörjas med landström från slutet av 2022, med en årlig förbrukning om cirka 500 GWh. För att kompensera för en andel av denna elförbrukning har investeringar genomförts i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, och i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland. När dessa två projekt producerar med full kapacitet kommer de tillsammans att generera omkring 300 GWh, netto per år, vilket utgör cirka 60 procent av bolagets nettoförbrukning av el från år 2023. Lundin Energys strategi är att från slutet av 2023 kompensera för bolagets hela nettoförbrukning av landström genom direkta investeringar i projekt för förnybar energi.

Under 2019 ingick Lundin Energy ett avtal med Sognekraft AS om att förvärva en 50-procentig andel, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt. Transaktionen slutfördes i juni 2020. Leikanger kommer att producera el motsvarande cirka 208 GWh, brutto per år. Produktionen startade som planerat i juni 2020 med produktionsresultat som har överträffat förväntningarna och projektet kommer att vara i full drift i mitten av 2021. Nettoproduktionen av el från Leikanger uppgick under året till cirka en tredjedel av bolagets nettoförbrukning av el på Johan Sverdrup för samma period.

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i MLK landbaserade vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto, när full produktionskapacitet nås i början av 2022. MLK kommer att drivas av OX2. I mars 2020 avyttrade Lundin Energy 50 procent av projektet i MLK till Sval Energi AS, ett investmentbolag tillhörande HitecVision, till motsvarande villkor som vid förvärvet från OX2. Uppförandet av vindkraftsparken påbörjades i april 2020 och fortlöper enligt plan.

Lundin Energys åtagande för investeringar i projekt för förnybar energi uppgår till cirka 160 MUSD under 2020 och 2021. Utgifter för förnybar energi uppgick till 96 MUSD för 2020, vilket var i linje med bolagets uppdaterade prognos om 95 MUSD.

I januari 2021 meddelade Lundin Energy att strategin för minskade koldioxidutsläpp påskyndas för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten från 2025, från ursprungligen 2030. Denna tidigareläggning har möjliggjorts tack vare att både elektrifieringen och projekten för förnybar energi fortlöpt väl, samt att bolaget har ingått ett partnerskap med Land Life Company B.V. Genom detta partnerskap kommer bolaget att investera 35 MUSD i plantering av cirka åtta miljoner träd mellan åren 2021 och 2025, för att ta upp 2,6 miljoner ton CO₂.

Återställning

Återställningsplanen för Brynhildfältet godkändes av myndigheterna i Storbritannien i juni 2020 och av norska myndigheter i september 2020. I oktober 2020 slutförde Jack-up-riggen Rowan Viking återställning av Brynhilds fyra borrhinar längs havsbotten. DeepOcean har kontrakterats för att avlägsna anläggningarna längs havsbotten, vilket planeras att påbörjas det tredje kvartalet 2021.

Produktionen vid Gaupefältet avslutades under 2018 och arbete med att ta fram en återställningsplan för fältet pågår.

Återställningsutgifter uppgick till 53 MUSD för 2020, vilket var i linje med den uppdaterade prognosen om 50 USD. När återställningsarbetet har slutförts för fälten Brynhild och Gaupe har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän runt år 2035.

Forskning och utveckling

Bolaget investerade 13,9 MUSD i forskning och utveckling (FoU) under 2020. Investering i FoU syftar främst till att maximera värdet på befintliga tillgångar, förbereda den operativa verksamheten på nya områden och ge underlag till framtida affärsmöjligheter. Detta medför en ökad förståelse för undervattensmiljön som främjar både prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Cirka en tredjedel av investeringarna i FoU har fokuserat på miljö, energieffektivitet och reduktion av koldioxidutsläpp.

Licenstagningar och transaktioner

I januari 2020 tilldelades bolaget 12 licenser i 2019 års norska licensrunda för tilldelning i fördefinierade områden (APA), varav sju som operatör.

I mars 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Capricorn Norge AS om att förvärva en 30-procentig licensandel i PL1057. Transaktionen ökade Lundin Energys licensandel i PL1057 till 60 procent, bolaget har blivit operatör för licensen.

I september 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Vår Energi AS om att förvärva en 50-procentig licensandel i PL229E.

I oktober 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Idemitsu Petroleum Norge AS om att förvärva en 10-procentig licensandel i oljefyndigheten Wisting i licenserna PL537 och PL537B. Wisting uppskattas innehålla bruttoresurser om 500 MMbo och området förväntas bli ett av produktionsnaven i Barents hav framöver. Equinor, som är operatör för Wisting under utbyggnadsfasen, har som målsättning att lämna in en utbyggnadsplan innan slutet av 2022, för att dra nytta av de tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärderna som den norska regeringen införde i juni 2020. Transaktionen ökar Lundin Energys licensandelar i PL609, PL609B, PL609C, PL609D och PL851 med ytterligare 15 procent. Detta medför att bolaget ökar sin licensandel i Altafyndigheten från 40 procent till 55 procent. Transaktionen, som sker med verkan från januari 2020, tillför betingade resurser som uppskattas till cirka 70 MMboe, netto, för en köpeskilling om 125 MUSD och slutfördes i november 2020.

I november 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Wintershall Dea Norge AS om att förvärva en 1-procentig licensandel i PL820S, där Ivingfyndigheten som uppskattas innehålla bruttoresurser om mellan 12 till 71 MMboe gjordes. Transaktionen, som var en del av ett större samarbetsavtal, är föremål för sedvanliga myndighetsgodkännanden och kommer vid slutförandet att öka bolagets licensandel till 41 procent.

I december 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Equinor Energy AS, om att förvärva en 20-procentig licensandel och

operatörskap i PL167, PL167B och PL167C som innehåller fyndigheten Lille Prinsen. Transaktionen ökar bolagets licensandel till 40 procent för dessa licenser och transaktionen är föremål för sedvanliga myndighetsgodkännanden.

I januari 2021 tilldelades bolaget 19 licenser i 2020 års norska licensrunda, varav sju som operatör.

Bolaget innehar för närvarande 101 licenser i Norge, vilket är en ökning med cirka 23 procent jämfört med i början av 2020.

Hälsa, säkerhet och miljö

I maj 2020 skadades en person allvarligt i samband med en incident på en underleverantörs fartyg, som utförde installationsarbete på återkopplingsprojekten till Edvard Grieg för bolagets räkning. Incidenten har utretts grundligt och förebyggande åtgärder har implementerats. Under året inträffade ytterligare en incident med förlorad arbetstid som följd och tre incidenter inträffade som krävde sjukvård. Detta resulterade i en frekvens för incidenter med förlorad arbetstid som följd uppgående till 1,1 per en miljon arbetade timmar och en total frekvens för rapporteringsbara incidenter uppgående till 2,8 per en miljon arbetade timmar. Ingen incident med väsentlig inverkan på miljö inträffade under året.

Finansiell översikt

Resultat

Rörelseresultatet för räkenskapsåret uppgick till 1 420,7 MUSD (1 970,7 MUSD). Minskningen jämfört med föregående år beror främst på att en vinst efter skatt om 756,7 MUSD, hänförlig till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup, redovisades föregående år. Exklusive denna redovisningsmässiga vinst uppgick rörelseresultatet föregående år till 1 214,0 MUSD och ökningen under räkenskapsåret är främst hänförlig till högre försäljningsvolym. Försäljningsvolymen har ökat med 77 procent jämfört med föregående år till följd av produktionsstarten på Johan Sverdrup i oktober 2019, vilket delvis kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under räkenskapsåret. Rörelseresultatet påverkades även positivt av att inga nedskrivningar redovisades. Nedskrivningar om 128,3 MUSD redovisades under föregående år.

Årets resultat uppgick till 384,2 MUSD (824,9 MUSD), motsvarande resultat per aktie om 1,35 USD (2,61 USD). Årets resultat påverkades av en valutakursvinst om 171,0 MUSD (-131,7 MUSD) och föregående års resultat påverkades av en redovisningsmässig vinst efter skatt om 756,7 MUSD hänförlig till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup och en nedskrivning om 128,3 MUSD. Justerat resultat uppgick till 280,0 MUSD (252,7 MUSD) för året, motsvarande justerat resultat per aktie om 0,99 USD (0,80 USD). I nyckeltalet justerat resultat exkluderas effekterna av redovisningsmässiga vinster/förluster från försäljning av tillgångar, vinst från omförhandling av lånevillkor, valutakursvinster/förluster, nedskrivningar samt skattekostnader hänförliga till dessa poster, vilket bättre speglar resultatet från bolagets operativa verksamhet för året.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar och prospekteringskostnader (EBITDAX) uppgick till 2 140,2 MUSD

(1 918,4 MUSD) för året, motsvarande EBITDAX per aktie om 7,53 USD (6,07 USD). Ökningen per aktie jämfört med föregående år är främst hänförlig till högre försäljningsvolym, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1 528,0 MUSD (1 378,2 MUSD) för året, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 5,38 USD (4,36 USD). Ökningen jämfört med föregående år beror på högre försäljningsvolym som till viss del kompenseras av lägre oljepriser. Dessutom hade förändringar i rörelsekapital en positiv påverkan vilket till viss del kompenseras av högre skattebetalningar under året. Fritt kassaflöde uppgick till 448,2 MUSD (1 271,7 MUSD) för året, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 1,58 USD (4,03 USD). Minskningen jämfört med föregående år var främst hänförlig till kassaflödet om 959,0 MUSD från avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup som gjordes under 2019. Utöver detta kassaflöde uppgick fritt kassaflöde till 312,7 MUSD för året och ökningen beror främst på ett högre kassaflöde från den löpande verksamheten.

De belopp som anges ovan per aktie påverkades positivt, jämfört med föregående år, till följd av inlösenförfarandet av cirka 54,5 miljoner aktier som genomfördes under det tredje kvartalet 2019.

Skatteändringar i Norge

Den 19 juni 2020 infördes vissa tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De tillfälliga ändringarna innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs, istället för genom en linjär avskrivning över sex år i enlighet med vanliga skatteregler. Utöver avdraget för investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år investeringen görs, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in till myndigheterna innan slutet av 2022. Dessa ändringar i skattelagen minskar den aktuella skattekostnaden och ökar den uppskjutna skattekostnaden för året. Ändringarna i den särskilda petroleumskattelagen kommer att minska bolagets aktuella skattekostnad under 2020 och 2021, och påverka kassaflödet under 2020 till 2022 beroende på när skattebetalningarna kommer att göras.

Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt, beläget i mellersta Finland. I mars 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med Sval Energi AS (Sval), ett investmentbolag tillhörande HitecVision, om att avyttra 50 procent av MLK vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto från 24 landbaserade vindturbiner när det tas i drift i början av 2022. MLK kommer att drivas av OX2. Investeringen för Lundin Energy, inklusive anskaffningskostnaden, uppgår till cirka 110 MUSD över en period mellan 2020 och 2021 och

projektet förväntas att generera positivt fritt kassaflöde från och med 2022. Den 50-procentiga andelen i MLK redovisas som investeringar i joint ventures i koncernens finansiella rapporter.

I juni 2020 slutförde Lundin Energy ett avtal med Sognekraft AS om att förvärva en 50-procentig andel, utan operatörskap, i vattenkraftsprojektet Leikanger Kraftverk, beläget i västra Norge. Leikanger kommer att producera el från vattenkraft motsvarande cirka 208 GWh per år, brutto, när det sätts i drift fullt ut under 2021. Investeringen för Lundin Energy, inklusive anskaffningskostnaden, uppgår till cirka 50 MUSD och projektet förväntas att generera positivt fritt kassaflöde från 2022. Den 50-procentiga andelen i Leikanger redovisas som investeringar i joint ventures i koncernens finansiella rapporter.

I oktober 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Idemitsu Petroleum Norge AS om att förvärva en 10-procentig licensandel i oljefyndigheten Wisting i licens PL537 och PL537B. Bruttoresurser på Wisting uppskattas till 500 MMbo och förväntas bli ett av produktionsnaven i Barents hav framöver. Equinor, som är operatör för Wisting under utbyggnadsfasen, har som målsättning att lämna in en utbyggnadsplan vid slutet av 2022, för att dra nytta av de tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärderna som den norska regeringen införde i juni 2020. Transaktionen innefattar även förvärv av 15-procentiga licensandelar i PL609, PL609B, PL609C, PL609D och PL851, vilket ökar Lundin Energys licensandel i Altafyndigheten från 40 procent till 55 procent. Transaktionen, som sker med verkan från januari 2020, tillför betingade nettoresurser som uppskattas till cirka 70 MMboe för en köpeskilling om 125 MUSD, och slutfördes i november 2020.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 2 564,4 MUSD (2 948,7 MUSD) för året och utgjordes av försäljning av olja och gas och övriga intäkter, som beskrivs i not 1.

Försäljning av olja och gas uppgick till 2 533,2 MUSD (2 158,6 MUSD) för året. Det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per fat oljeekvivalenter (boe) för den egna produktionen uppgick till 38,35 USD (61,00 USD) och framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 41,84 USD (64,21 USD) per fat för året.

Försäljning av olja och gas från egen produktion för året framgår av not 3 och omfattar nedanstående:

Försäljning från egen produktion Genomsnittspris per boe i USD	2020	2019
Försäljning olja		
– Kvantitet i Mboe	54 263,6	29 769,7
– Genomsnittspris per boe	39,96	65,16
Försäljning gas och NGL		
– Kvantitet i Mboe	6 013,2	4 235,7
– Genomsnittspris per boe	23,80	31,77
Summa försäljning		
– Kvantitet i Mboe	60 276,8	34 005,4
– Genomsnittspris per boe	38,35	61,00

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Försäljning av olja från tredje part uppgick till 221,5 MUSD (84,3 MUSD) för året och avsåg olja som köpts utanför koncernen och sålts på den externa marknaden av Lundin Energy Marketing SA. Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas när kunden erhållit kontroll över de sålda produkterna.

Övriga intäkter uppgick till 31,2 MUSD (33,4 MUSD) för året och avsåg främst tariffintäkter om 23,2 MUSD (27,2 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter innefattade även resultat från derivatinstrument kopplade till normprisdifferentialen på Brent-olja om 0,8 MUSD (– MUSD).

Vinst från försäljning av tillgångar uppgick till 756,7 MUSD för 2019 och hänförs till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup.

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 177,2 MUSD (164,8 MUSD) för året och beskrivs i not 2. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	2020	2019
Utvinningsskostnader		
– i MUSD	134,5	118,1
– i USD per boe	2,24	3,47
Tariff- och transportkostnader		
– i MUSD	50,7	46,3
– i USD per boe	0,84	1,36
Verksamhetskostnader		
– i MUSD	185,2	164,4
– i USD per boe ¹	3,08	4,83
Förändring i under- och överuttagsposition		
– i MUSD	-2,7	-0,9
– i USD per boe	-0,05	-0,03
Förändringar i lager		
– i MUSD	-11,2	-2,8
– i USD per boe	-0,19	-0,08
Övrigt		
– i MUSD	5,9	4,1
– i USD per boe	0,10	0,12
Produktionskostnader		
– i MUSD	177,2	164,8
– i USD per boe	2,94	4,84

Not: USD per boe beräknas som kostnaden dividerat med producerad volym för perioden.

¹ Beloppen i ovanstående tabell exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Lundin Energys verksamhetskostnader för året om 3,08 USD (4,83 USD) per boe minskar till 2,69 USD (4,03 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningsskostnaderna uppgick till 134,5 MUSD (118,1 MUSD) för året. Exklusive verksamhetsrelaterade projekt uppgick utvinningsskostnaderna till 127,8 MUSD (108,6 MUSD). Ökningen jämfört med samma period föregående år är hänförlig till produktionsstarten på Johan Sverdupfältet i oktober 2019, vilket till viss del kompenseras av en svagare norsk krona.

Utvinningskostnaderna per boe uppgick till 2,24 USD (3,47 USD) för året inklusive verksamhetsrelaterade projekt, och till 2,12 USD (3,19 USD) exklusive verksamhetsrelaterade projekt. Minskningen per boe jämfört med föregående år beror främst på produktionsstarten på Johan Sverdupfältet, som har en lägre utvinningskostnad per fat, och på en svagare norsk krona.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 50,7 MUSD (46,3 MUSD) för året motsvarande 0,84 USD (1,36 USD) per boe. Minskningen per boe jämfört med samma period föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdupfältet i oktober 2019 och en svagare norsk krona.

Sålda volymer kan under en period avvika från producerade volymer beroende på permanenta skillnader och tidsskillnader. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av under- och överutttag, volymförändringar i lager, förvaring och pipeline. Förändringen i under- och överuttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -2,7 MUSD (-0,9 MUSD) för året, och är beroende på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Lagerförändringar värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -11,2 MUSD (2,8 MUSD) för året och påverkades av en lastning som genomfördes i slutet av räkenskapsåret och som såldes i början av 2021. Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell:

Förändring i under- och överuttagsposition i Mboepd	2020	2019
Produktionsvolym	164,5	93,3
Lagerförändringar Johan Sverdrup	-1,7	-0,7
Produktionsvolymer exklusive lagerförändringar	162,8	92,6
Försäljningsvolym från egen produktion	164,7	93,2
Förändring i överuttagsposition	-1,9	-0,6

Övriga kostnader uppgick till 5,9 MUSD (4,1 MUSD) för året och är hänförliga till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till 607,7 MUSD (443,8 MUSD) för året, vilket motsvarade en genomsnittlig kostnad om 10,09 USD (13,03 USD) per boe, som beskrivs i not 9. De lägre avskrivningarna för året jämfört med föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdrup, som har en lägre avskrivningsnivå per fat. Kostnader för avskrivningar har dessutom minskat när avskrivningen per boe uttrycks i USD, eftersom avskrivningarna beräknas i norska kronor och den norska kronan har försvagats gentemot USD jämfört med föregående år.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 104,9 MUSD (125,6 MUSD) för året och beskrivs i not 9. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsbörningar inte är framgångsrika kostnadsförs de aktiverade utgifterna direkt i resultaträkningen. Samtliga aktiverade prospekteringsutgifter omprövas regelbundet och kostnadsförs när fakta och övriga omständigheter talar för att

en prospektering- och utvärderingstillgångs bokförda värde överstiger dess återvinningsvärde.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Inga nedskrivningar redovisades under året. Nedskrivningar som kostnadsförts i resultaträkningen under 2019 uppgick till 128,3 MUSD och var hänförliga till vissa licenser i Barents hav, där möjligheten till en framtida kommersiell utbyggnad bedöms vara osäker. En icke-kassaflödespåverkande nedskrivning om 128,3 MUSD, före skatt redovisades, vilket kompenserades av en uppskjuten skatteintäkt om 101,3 MUSD och gav en redovisningsmässig kostnad om 27,0 MUSD, efter skatt.

Inköp av olja från tredje part

Inköp av olja från tredje part uppgick till 217,8 MUSD (84,3 MUSD) för året och avsåg inköp av olja från bolag utanför koncernen.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 36,1 MUSD (31,2 MUSD) för året och inkluderade en kostnad om 4,8 MUSD (4,6 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), se även not 29. Avskrivningar av anläggningstillgångar uppgick till 6,9 MUSD (6,7 MUSD) för året.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 172,3 MUSD (27,5 MUSD) för året och beskrivs i not 4.

Valutakursvinster uppgick till 171,0 MUSD (-131,7 MUSD) för året. Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehas i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Lundin Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan USD och andra valutor. För att möta denna valutakurs exponering avseende investeringar, bolagsskatt och särskild petroleumskatt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Den realiserade valutakursförlusten på förfallna valutasäkringsinstrument uppgick till 65,6 MUSD (60,9 MUSD) för året.

USD försvagades med nio procent gentemot Euron under året, vilket resulterade i en valutakursvinst på det externa lån i USD-dollar som tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom försvagades den norska kronan med sex procent gentemot Euron under året, vilket resulterade i en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 318,6 MUSD (322,5 MUSD) för året och beskrivs i not 5.

Räntekostnader uppgick till 104,3 MUSD (93,4 MUSD) för året och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen och inkluderar ränteutgifter om 9,1 MUSD hänförlig till transaktionen med Idemitsu och skatter från 2019 som betalades under året i Norge. Ytterligare ränteutgifter

avseende finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge aktiverades under året, till ett belopp om 25,8 MUSD (85,7 MUSD). De sammanlagda ränteutgifterna var lägre än föregående år, till följd av en lägre LIBOR-ränta sedan det andra kvartalet 2020, vilket delvis kompenseras av en högre genomsnittlig skuld jämfört med föregående år.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en förlust om 44,5 MUSD (vinst om 25,7 MUSD), som ett resultat av den lägre LIBOR-räntan.

Avskrivningar av uppskjutna finansieringsavgifter uppgick till 37,6 MUSD (19,7 MUSD) för året och avsåg främst avgifter för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten som kostnadsförts över facilitetens förväntade nyttjandetid. Till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020, kostnadsfördes dessutom under året det bokförda restvärdet av de aktiverade finansieringsutgifter som redovisades vid upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten, och den revolverande kreditfaciliteten om 160 MUSD för projekt för förnybar energi samt den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD.

Engagemangavgifter för lånefaciliteter uppgick till 11,6 MUSD (10,9 MUSD) för året och inkluderar engagemangavgifter för den revolverande kreditfaciliteten för finansiering av projekten för förnybar energi samt den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD.

Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till 99,7 MUSD (41,5 MUSD) för året och redovisades till följd av att den redovisningsmässiga vinsten som uppkom under 2018 till följd av de förmånligare lånevillkoren som omförhandlades för bolagets reservbaserade kreditfacilitet och kostnadsfördes över facilitetens förväntade nyttjandetid. Till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020, kostnadsfördes dessutom under året det bokförda restvärdet av den aktiverade redovisningsmässiga vinsten från den omförhandlade kreditfaciliteten.

Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag

Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag uppgick till -0,1 MUSD (-1,8 MUSD) för året och avsåg den 50 procentiga andelen, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge som togs i drift under det andra kvartalet 2020 och beskrivs i not 6. Förlusten föregående år är hänförlig till andelen i resultatet i bolaget Mintley Caspian Ltd, detta bolag är nu likviderat.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 890,1 MUSD (849,0 MUSD) för året och beskrivs i not 7.

Aktuella skattekostnader uppgick till 511,8 MUSD (405,8 MUSD) för året och var främst hänförliga till Norge och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Skattemässiga underskottsavdrag avseende den särskilda petroleumskatten nyttjades fullt ut under det fjärde kvartalet 2019, vilket resulterade i en högre aktuell skattekostnad under året jämfört med samma period föregående år, då den enbart

avsåg bolagsskatt. Den skatt som betalades i Norge under året uppgick till 426,0 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden och valutakursförändringar har resulterat i en ökning av den kortfristiga skatteskulden jämfört med slutet av föregående år, från 343,3 MUSD till 444,4 MUSD.

Den 19 juni 2020 infördes tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De tillfälliga ändringarna innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs istället för efter en linjär avskrivningsplan över sex år i enlighet med vanliga skatteregler. Utöver avdraget för själva investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För åren 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år det redovisas, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in innan slutet av 2022. Dessa ändringar i skattelagen minskar den aktuella skattekostnaden och ökar den uppskjutna skattekostnaden för året.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 378,3 MUSD (443,2 MUSD) för året och var hänförliga till Norge. Uppskjuten skatt uppkommer huvudsakligen när det finns en skillnad mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar. Den uppskjutna skattekostnaden ökade under året till följd av de tillfälliga ändringarna i den norska petroleumskattelagen som beskrivs ovan.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 13,7 och 78 procent. Den effektiva skattesatsen för året påverkades av resultatposter som inte är avdragsgilla fullt ut, såsom den redovisade valutakursförlusten, finansiella poster för den norska verksamheten och det särskilda avdraget för skatteändamål (uplift) som gäller för utbyggnadsutgifter i enlighet med de skatteregler som gäller för verksamhet offshore i Norge. Den effektiva skattesatsen påverkades främst av valutakursförlusten som redovisades för året och den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 77 procent för året.

Balansräkningen

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick till 5 902,4 MUSD (5 473,2 MUSD) och beskrivs i not 9.

Utgifter för utbyggnad, prospektering och utvärdering för året beskrivs nedan:

Utbyggnadsutgifter Belopp i MUSD	2020	2019
Norge	639,8	672,3
Utbyggnadsutgifter	639,8	672,3

Under året har ett belopp om 639,8 MUSD (672,3 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till fälten Johan Sverdrup och Solveig. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 25,8 MUSD (85,7 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter Belopp i MUSD	2020	2019
Norge	152,9	298,4
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	152,9	298,4

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 152,9 MUSD (298,4 MUSD) för året och avsåg främst de prospekterings- och utvärderingsbörningar som sammanfattas på sidan 7.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 45,2 MUSD (49,4 MUSD) och beskrivs i not 10.

Goodwill hänförlig till redovisningen av Edvard Griegtransaktionen som gjordes under 2016 uppgick till 128,1 MUSD (128,1 MUSD) och beskrivs i not 11.

Investeringar i joint ventures uppgick till 110,6 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till Lundin Energys 50-procentiga andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland samt Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, och beskrivs i not 12.

Bolagets nettoinvesteringar i förnybar energi, genom joint ventures, framgår av nedanstående tabell:

Investeringar i förnybar energi i MUSD	2020	2019
MLK Vindkraftspark – Finland	46,3	–
Leikanger Vattenkraft – Norge	49,8	–
Investeringar i projekt för förnybar energi	96,1	–

Finansiella tillgångar uppgick till 13,5 MUSD (14,3 MUSD) och beskrivs i not 13. Avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 inkluderade en tilläggsköpeskilling villkorad av framtida klassificeringar av reserver som förfaller till betalning 2026. Denna tilläggsköpeskilling har värderats till verkligt värde av bolaget till 12,7 MUSD (12,4 MUSD).

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 17,3 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till förutbetalda kostnader av långfristig natur och beskrivs i not 15.

Derivatinstrument uppgick till 3,8 MUSD (2,7 MUSD) och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående valutasäkringskontrakt med likviddag efter tolv månader och beskrivs i not 21.

Omsättningstillgångar

Lagertillgångar uppgick till 59,1 MUSD (40,7 MUSD) och inkluderade lager av såväl borrhutrustning som av olja. Lager av kolväte inkluderade en last som gjordes i slutet av året och såldes i början av 2021 och beskrivs i not 14.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 278,6 MUSD (349,5 MUSD) och beskrivs i not 15. Kundfordringar uppgick till 215,5 MUSD (305,1 MUSD) och är ej förfallna. Minskningen beror främst på ett lägre oljepris, vilket delvis kompenenserades av högre försäljningsvolym i december 2020. Underuttag uppgick till 5,7 MUSD (2,0 MUSD) och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Johan Sverdrupfältet. Fordringar på joint operations uppgick till 21,8 MUSD (11,4 MUSD). Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 26,5 MUSD (23,9 MUSD) och avsåg främst förutbetalda verksamhets- och försäkringskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 9,1 MUSD (7,1 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 12,1 MUSD (11,3 MUSD) och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående valutasäkringskontrakt med likviddag inom tolv månader, och beskrivs i not 21.

Likvida medel uppgick till 82,5 MUSD (85,3 MUSD). Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov, se även not 16.

Långfristiga skulder

Finansiella skulder uppgick till 3 983,9 MUSD (3 888,4 MUSD) och beskrivs i not 18. Banklån uppgick till 3 994,0 MUSD (4 000,0 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av utestående banklån. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 37,1 MUSD (37,1 MUSD) och kostnadsförs över faciliteternas förväntade nyttjandetid. Leasingåtaganden uppgick till 27,0 MUSD (31,1 MUSD) och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16. Den kortfristiga delen av leasingåtagandena redovisades som kortfristiga skulder.

Avsättningar uppgick till 565,6 MUSD (528,1 MUSD) och beskrivs i not 19. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 560,5 MUSD (522,2 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av framtida återställningsåtaganden. Den kortfristiga delen av framtida återställningsåtaganden redovisades som kortfristiga skulder och uppgick till 16,0 MUSD (49,2 MUSD). Ökningen av återställningskostnader beror främst på ytterligare åtaganden som tillkommit för installationer på utbyggnadsprojekten och en starkare norsk krona under året, vilket till viss del kompenenserades av återställningsarbete som utförts på Brynhildfältet.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 2 893,9 MUSD (2 412,7 MUSD) och beskrivs i not 7. Avsättningen var främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Uppskjutna skattefordringar nettoredovisas mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land.

Derivatinstrument uppgick till 144,7 MUSD (110,8 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likviddag efter tolv månader, och beskrivs i not 21.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga finansiella skulder uppgick till 6,1 MUSD (97,5 MUSD) och beskrivs i not 18. De var främst hänförliga till den kortfristiga delen av bolagets utestående leasingåtaganden och inkluderade föregående år ett belopp om 92,0 MUSD som avsåg den kortfristiga delen av utestående banklån.

Utdelningar uppgick till 72,3 MUSD (106,0 MUSD) och var hänförliga till den kvartalsvisa kontantutdelning som godkändes av årsstämman den 31 mars 2020 i Stockholm.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 202,5 MUSD (177,4 MUSD) och beskrivs i not 20. Överuttag uppgick till 1,6 MUSD (0,9 MUSD) och avsåg främst överuttagsposition för NGL från fälten Johan Sverdrup och Edvard Grieg. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 151,3 MUSD (133,6 MUSD) och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 31,7 MUSD (16,6 MUSD) och övriga kortfristiga skulder uppgick till 9,2 MUSD (8,5 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 87,6 MUSD (33,2 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likviddag inom tolv månader, och beskrivs i not 21.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 444,4 MUSD (343,3 MUSD) och var främst hänförliga till Norge, och beskrivs i not 7.

Kortfristiga avsättningar uppgick till 21,3 MUSD (55,9 MUSD) och beskrivs i not 19. Den kortfristiga delen av avsättningen för framtida återställningsåtaganden uppgick till 16,0 MUSD (49,2 MUSD) och var främst hänförlig till Brynhildfältet. Den kortfristiga delen av avsättningen för Lundin Energys unit bonusprogram uppgick till 5,3 MUSD (6,7 MUSD).

Aktieinformation

För information om antalet utestående aktier och återköp av egna aktier se not 17.1

För årsstämmans beslut om bemyndigande att besluta om nyemission av aktier se bolagsstyrningsrapporten på sidan 22.

Utdelning

I enlighet med utdelningspolicyn kommer styrelsen att till årsstämman föreslå en utdelning för 2020 om 1,80 USD per aktie, motsvarande 512 miljoner USD (avrundat) att utbetalas i kvartalsvisa delbetalningar om 0,45 USD per aktie, motsvarande 128 miljoner USD (avrundat). Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,45 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, samt utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Det slutgiltiga motsvarande beloppet i USD som aktieägarna erhåller kan därför avvika något beroende på

valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Beloppet i SEK per aktie som utbetalas varje kvartal kommer att meddelas i ett pressmeddelande fyra arbetsdagar innan respektive avstämningsdag.

Den första delbetalningen förväntas ske omkring den 8 april 2021, med förväntad avstämningsdag den 1 april 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 31 mars 2021. Den andra delbetalningen förväntas ske omkring den 7 juli 2021, med förväntad avstämningsdag den 2 juli 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 juli 2021. Den tredje delbetalningen förväntas ske omkring den 7 oktober 2021, med förväntad avstämningsdag den 4 oktober 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 oktober 2021. Den fjärde delbetalningen förväntas ske omkring den 11 januari 2022, med förväntad avstämningsdag den 5 januari 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 4 januari 2022.

I enlighet med svensk aktiebolagsrätt ska ett maximalt utdelningsbelopp i SEK beslutas i förväg för att säkerställa att den årliga utdelningen inte överstiger bolagets disponibla vinstmedel. Maxbeloppet för 2020 års utdelning har satts till 7,636 miljarder SEK (d.v.s. 1,909 miljarder SEK per kvartal). Om den totala utdelningen skulle överstiga maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att den totala utdelningen motsvarar maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK.

För detaljerad information om utdelningspolicyn, se sidan 22.

Förslag till vinstdisposition

Årsstämman 2021 har balanserade vinstmedel till sitt förfogande uppgående till 54 215,2 MSEK, inklusive årets resultat om 2 641,9 MSEK.

Baserat på ovan beskrivna förhållanden föreslår styrelsen att årsstämman disponerar vinstmedlen enligt följande:

MSEK	
Styrelsen föreslår utdelning till aktieägarna om 1,80 USD per aktie ¹	4 236,6
Överförs i ny räkning	49 978,6
Balanserade vinstmedel	54 215,2

¹ Beloppet baseras på Riksbankens valutakurs för USD till SEK den 24 februari 2021. Beloppet baseras på antalet aktier i cirkulation den 24 februari 2021 och det totala utdelningsbeloppet kan variera mellan avstämningsdagarna som ett resultat av återköp av egna aktier eller emission av nya aktier. Utdelningen denomineras i USD och fluktueringar i valutakursen för USD till SEK mellan den 24 februari 2021 och datumet för årsstämmans godkännande av utdelningsförslaget kommer att påverka det totala utdelningsbeloppet i SEK. Om utdelningsförslaget godkänns av årsstämman kommer utdelningen på stämmodatomet att redovisas som en skuld i USD, och det motsvarande beloppet i SEK att fluktuerar till dess att den fjärde utbetalningen omvandlats från USD till SEK.

Baserat på en omfattande utvärdering av bolagets och koncernens finansiella ställning i sin helhet samt med beaktande av det föreslagna återköpsbemyndigandet anser styrelsen att den föreslagna utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets och koncernens egna kapital samt bolagets och koncernverksamhetens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen har tagit i beaktande att det egna kapitalet på koncernnivå är negativt. Detta egna kapital baseras dock på historiska bokföringsmässiga bestämmningar av bokfört värde, avskrivningar och resultat från valutakursförändringar och beaktar inte marknadsvärdet på koncernens tillgångar. Styrelsens yttrande enligt 18 kap 4 § aktiebolagslagen är i sin helhet tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Förändringar i styrelsen

Valberedningen kommer att föreslå omval av samtliga nuvarande styrelseledamöter vid årsstämman 2021. Därutöver kommer valberedningen föreslå att antalet styrelseledamöter utökas till tio, och att Adam I. Lundin väljs som ny styrelseledamot.

Finansiella rapporter

Resultatet för koncernens verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets utgång framgår av efterföljande resultaträkning, rapport över totalresultat, balansräkning, kassaflödesanalys, förändring i eget kapital samt tillhörande noter, vilka presenteras i US dollar på sidorna 39–72.

Moderbolagets resultat- och balansräkning, kassaflödesanalys, rapport över förändringar i eget kapital samt tillhörande noter är presenterade i svenska kronor på sidorna 73–78.

Händelser efter balansdagens utgång

Händelser efter balansdagens utgång beskrivs i not 31.

Hållbarhetsrapport

Lundin Energy har gett ut en hållbarhetsrapport, vilken är avskild från de finansiella rapporterna. Hållbarhetsrapporten finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Rapport om betalningar till myndigheter

Lundin Energy har gett ut en Rapport om betalningar till myndigheter, vilken är avskild från de finansiella rapporterna. Rapporten om betalningar till myndigheter finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Riskhantering

Lundin Energy använder en standardiserad riskhanteringsmetodik för att utföra riskbedömningar. Detta gör att bolaget kan fatta välgrundade beslut och prioritera kontrollaktiviteter och resurser i syfte att effektivt möta såväl potentiella hot som möjligheter.

Riskområden

Lundin Energys huvudsakliga risker delas in i tre områden; operativa-, finansiella-, och strategiska risker. Dessa inkluderar även externa risker som potentiellt kan ha en inverkan på bolagets verksamhet eller anseende.

Operativa risker

Koncentration av verksamheten

Risk: Bolagets produktion kommer från ett fåtal tillgångar på den norska kontinentalsockeln. Denna koncentration av verksamheten ökar sårbarheten för långvariga driftstopp på grund av oförutsedda händelser.

Åtgärd: Verksamheten drivs av högt kompetenta och erfarna medarbetare, anläggningarna uppförs och underhålls till hög standard och reservdelar av avgörande betydelse för att upprätthålla produktionen lagerhålls. En driftstoppsförsäkring finns på plats för våra huvudsakliga producerande tillgångar, vilket delvis täcker eventuell kassaflödespåverkan och minskar den effekt som oväntade och långvariga driftstopp skulle kunna få på likviditeten.

Förseningar av utbyggnadsprojekt

Risk: Olje- och gasprojekt kan begränsas eller försenas av en mängd orsaker, såsom hälso- och säkerhetsincidenter, förändringar i tidsplaner för installationer eller ej uppnådda mål. Detta inkluderar budgetöverskridanden och förseningar i produktionen som skulle kunna påverka bolagets likviditet.

Åtgärd: Lundin Energy har ett robust projektledningssystem och mycket kompetenta projektledningsteam med bevisad förmåga att framgångsrikt genomföra utbyggnadsprojekt på ett säkert sätt. Johan Sverdrup-projektets andra fas, där Equinor är operatör, fortlöper enligt plan med förväntad produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022. Kostnadsuppskattningarna är oförändrade sedan projektet beslutades. Solveigs första fas och det förlängda borrhullet på Rolvsnes, med återkopplingar till Edvard Griegfaciliteten, fortlöper också enligt plan med produktionsstart planerad till det tredje kvartalet 2021. Produktionsstarten har förskjutits jämfört med den ursprungliga planen på grund av senareläggning av projektaktiviteter för att hantera smittorisken i samband med COVID-19. Denna förskjutning påverkar inte bolagets nettoproduktion under 2021 och 2022, och har därför en begränsad finansiell påverkan.

Hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet

Risk: Incidenter i den operativa verksamheten, såsom allvarliga olyckor med inverkan på människor och miljö, brand, bristfällig processsäkerhet, kollisioner eller incidenter vid borrhning utgör alla betydande risker inom olje- och gasindustrin.

Åtgärd: Lundin Energy har etablerat ett robust ledningssystem för hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet (HSEQ) för att minska dessa risker och effekter av incidenter inom detta område. Eventuella incidenter granskas genom interna utredningar och revisioner. En stark HSEQ-kultur upprätthålls i hela organisationen i syfte att trygga säkerheten för såväl medarbetare som miljön.

Information- och cybersäkerhet

Risk: Som inom alla industrier finns en risk för potentiella intrång i informationssystem som kan leda till ekonomisk skada, förlust av information och data, personuppgiftsincidenter samt systemfel.

Åtgärd: Säkerhetsrisker övervakas fortlöpande och är föremål för revision. Kontinuitetsplanering finns på plats, nätverk byggs och övervakas för att förebygga och motverka externa cyberattacker. Bolaget fokuserar även på förebyggande åtgärder, vilket inkluderar fortlöpande utbildning om informationssäkerhet.

Organisk tillväxt

Risk: Bristande långsiktig förmåga att finna och utveckla obekräftade resurser och ersätta reserver genom framgångsrik prospektering, skulle kunna påverka möjligheten att skapa aktieägarvärde. Det innebär en risk att bolaget inte uppnår sitt strategiska mål att ersätta producerade volymer med nya reserver.

Åtgärd: Lundin Energy tar aktivt tillvara på affärsmöjligheter i vår befintliga marknad i Norge, där det finns utmärkt resurspotential, vilket stödjer bolagets organiska tillväxtstrategi. Genom en kombination av teknisk expertis, den senaste teknologin och en entreprenörsdriven kultur kan vi fortsätta att både skapa och utveckla en portfölj av attraktiva prospekteringsmöjligheter. Bolaget har en god dialog med norska myndigheter för att fortsätta att säkra tillgång till nya arealer av god kvalitet. Bolaget avsätter även väsentligt kapital till prospekterings- och utvärderingsaktiviteter för att skapa möjligheter för fortsatt organisk tillväxt.

Reserver och resurser

Risk: Det finns en osäkerhet i de estimat som beräknas för de ekonomiskt utvinningsbara reserverna och även en risk att dessa estimat inte omvandlas till resurser och reserver.

Åtgärd: Beräkningar av reserver och resurser följer branschstandard och genomgår en omfattande intern granskningsprocess samt en årlig revision utförd av en oberoende revisor av olje- och gasreserver.

Finansiella risker

Avveckling av tillgångar

Risk: Missbedömningar i kostnadsuppskattningar för återställande av fält vid slutet av den ekonomiska livscykeln kan leda till en negativ finansiell påverkan, ökat juridiskt ansvar samt andra konsekvenser kopplade till avveckling.

Åtgärd: Bolaget har en policy för avveckling av tillgångar som säkerställer att kostnadsuppskattningar för återställande av fält beaktas årligen, även de som befinner sig i utbyggnadsfasen. När återställningsarbetet har slutförts för de mindre fälten Brynhild och Gaupe har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän omkring år 2035.

Finansiell rapportering

Risk: Försenad eller inkorrekt finansiell rapportering som ej uppfyller de externa rapporteringskraven kan leda till myndighetsåtgärder, skattemässig osäkerhet, stämningar från aktieägare och förlorat förtroende från investerare.

Åtgärd: Lundin Energys robusta interna kontroller och rapporteringsprocesser minskar denna risk. Den finansiella rapporteringen är föremål för interna kontroller och månatlig rapportering till ledningen, samt verifieras genom interna och externa revisioner. Bolaget verkar under förmånliga skattemässiga villkor som gynnar en strategi som ser till tillgångarnas fulla livscykel.

Ränta och valutor

Risk: Bolaget finansierar sin verksamhet till viss del med lån, vilket innebär att bolagets resultat och fria kassaflöde riskerar att påverkas av en ränteökning. Valutakursvariationer medför en valutarisk eftersom det underliggande värdet på bolagets tillgångar är i USD medan vissa kostnader uppstår i andra valutor.

Åtgärd: Exponeringen mot ränte- och valutarisker följs upp och bedöms löpande. Detta hanteras genom säkringsinstrument i enlighet med bolagets policy och rutin för säkring och robusta interna kontroller finns på plats inom detta område.

Likviditet och finansiering

Risk: Investeringar och kostnader som överskrider budget, eller produktionsnivåer som understiger förväntan, kan leda till att bolaget inte kan säkra sina finansiella åtaganden genom kassaflöde, lån eller eget kapital.

Åtgärd: Genom att arbeta proaktivt för goda bankrelationer säkras optimal tillgång till lånefinansiering. Tillgång till kapitalmarknader säkras genom en aktiv strategi för investerarrelationer. Lundin Energy strävar också efter att upprätthålla en god förvaltningsstrategi för bolagets tillgångar i syfte att fortsätta maximera kassaflöde och lånekapacitet.

Marknadsförhållanden

Risk: Aktieägarvärde kan påverkas av bristande förmåga att skapa värde och uppfylla förväntningarna från bolagets intressenter, antingen på grund av bolagets affärsstrategi eller marknadsförhållanden. Olje- och gaspriser som förblir låga under en längre tid, på grund av COVID-19 eller andra osäkerhetsfaktorer på marknaden, kan riskera att påverka lönsamheten för vissa av bolagets tillgångar samt påverka bolagets finansiella resultat, kassaflöde, ställning och likviditet.

Åtgärd: Lundin Energy hanterar effekten som förändringar i oljepriser har på det finansiella resultatet genom att ha robusta processer på plats, som t.ex. affärsplanen för bolagets tillgångar (långsiktiga likviditetstester). Genom att löpande utvärdera tillgångarnas lånekapacitet kan bolagsledningen i god tid förutse en potentiell likviditetsbrist. Genom att uppdatera affärsplanen för bolagets tillgångar regelbundet, stresstestar bolaget hur verksamheten skulle påverkas av en längre period med lägre oljepriser. Bolaget har tillgångar av hög kvalitet, som produceras till låg kostnad, vilket skapar motståndskraft mot ett volatilt oljepris. Dessutom innebär det norska skattesystemet att effekten på bolagets finansiella resultat räknat efter skatt minskar till följd av den 78-procentiga marginalskattesatsen.

Strategiska risker

Påverkan på verksamheten och medarbetares hälsa och säkerhet med anledning av COVID-19

Risk: Projekt och drift riskerar att påverkas av COVID-19 vilket kan leda till förskjutningar och ändringar i tidsplaner, störningar i verksamheten, högre kostnader och hälsorisker för medarbetare, ändring av bemanning, arbetsätt etc.

Åtgärd: Lundin Energy har infört bra rutiner som inkluderar testning av all personal som reser offshore och har ett starkt fokus på hälsa och säkerhet för alla medarbetare och uppdragstagare. Bolaget har strikta säkerhetsregler, vilket inkluderar social distansering och distansarbete, och hälso- och säkerhetskulturen är stark.

Klimatförändringar

Risk: Effekten från klimatförändringar och olje- och gasbolagens roll i energiomställningen medför en rad strategiska risker. Investerares och långivares krav på mer information om klimatförändringars påverkan och dess risker, och i brist på bevis på att bolaget minskar sina koldioxidutsläpp kan de välja att sälja sina aktier. Strängare klimatlagstiftning och utsläppsregler kan påverka bolaget, antingen i form av direkta kostnader och skatter för koldioxidutsläpp, eller indirekt genom utveckling av ny teknik. En negativ bild hos allmänheten av olje- och gasbolag kan dessutom leda till ett negativt anseende, urholkad aktiekurs och en oförmåga att locka till sig nya talanger.

Åtgärd: Lundin Energy kommer att bli klimatneutral i den operativa verksamheten från 2025 och har som målsättning att nå en industriledande låg koldioxidintensitet om under 2 kg CO₂ per fat 2023. Bolaget investerar 750 MUSD för att uppnå dessa mål, genom att elektrifiera de viktigaste producerande tillgångarna med landström samt ersätta sin nettoförbrukning av el med investeringar i förnybar el och projekt med naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture). Vår hållbarhetsrapport ger en transparent bild av hur bolaget presterar vad gäller koldioxidintensitet och hur vi hanterar och möter risker som är relaterade till klimatförändringar. Årets hållbarhetsrapport följer även rekommendationerna från initiativet Task Force on Climate Related Financial Disclosures.

Etiskt agerande

Risk: Bristande efterlevnad vad gäller etiskt agerande, bedrägeri, mutor och korruption, kan leda till utredningar, rättsliga tvister, indragna tillstånd att bedriva verksamhet, minskat förtroende hos allmänheten och negativt anseende hos aktieägare, långivare och andra intressenter.

Åtgärd: Lundin Energy bedriver sin verksamhet i enlighet med högsta etiska standard där bolagets uppförandekod, policyer och rutiner tillämpas konsekvent för att säkerställa ett etiskt agerande i alla delar av verksamheten. Obligatoriska utbildningar genomförs för att tydligt kommunicera förväntningarna på etiskt ansvarstagande och referenser till bolagets uppförandekod inkluderas i leverantörsavtal.

Lagar och förordningar

Risk: Förändringar av lagar och förordningar, och komplex lagstiftning, kan påverka bolaget negativt och leda till utredningar, rättsliga tvister, skattemässig påverkan, negativ inverkan på bolagets finansiella resultat eller bolagets anseende samt leda till hävning eller justering av kontraktuella rättigheter.

Åtgärd: Lundin Energy följer gällande lagar och förordningar och har ett robust ramverk för bolagsstyrning som säkerställer att bolaget agerar i enlighet med god oljefältsed och de högsta normerna för ansvarsfullt företagande. Lundin Energy bedriver sin verksamhet i Norge som har ett av världens ledande regelverk för olje- och gasverksamhet.

Rättsprocess i Sverige

Risk: Den svenska Åklagarmyndighetens förundersökning avseende bolagets tidigare aktiviteter i Sudan (1997–2003), och anklagelser om anstiftan till övergrepp i rättsak, innebär en direkt risk för bolagets före detta vd och dess styrelseordförande, och kan även utgöra en finansiell risk för bolaget och riskera att påverka bolagets anseende negativt, i synnerhet om åtal väcks och rättsprocessen går vidare till rättegång. Dessa kan inkludera ekonomiska påföljder, en negativ bild bland investerare och banker som leder till att de väljer att sälja sina aktier i bolaget samt ge en negativ medierapportering om bolaget och dess styrelsemedlemmar.

Åtgärd: Bolaget försvarar aktivt sina intressen, både genom den svenska rättsprocessen och i den offentliga debatten samt upprätthåller ett förhållande som är transparent och effektivt med viktiga intressenter för att säkerställa en öppen och väl underbyggd dialog. Mer information om ärendet, varför vi anser att det är ogrundat samt den pågående rättsprocessen finns på sidan 31.



Denna sammanfattning ger en överblick av de huvudsakliga riskområdena, men ytterligare risker kan finnas eller uppstå.

Mer information om hur Lundin Energy arbetar för att hantera risker som rör hållbarhet och etiskt företagande finns i hållbarhetsrapporten.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrningsrapport

Vägledande principer	19
Bolagsstämman	21
Externa revisorer	22
Valberedningen	23
Styrelsen	24
Styrelsens kommittéer	25
Bolagsledningen	30
Ersättningspolicyn	32
Intern kontroll av finansiell rapportering	36

Denna bolagsstyrningsrapport har utarbetats i enlighet med aktiebolagslagen (SFS 2005:551), årsredovisningslagen (SFS 1995:1554) och svensk kod för bolagsstyrning (bolagsstyrningskoden) och har granskats av bolagets externa revisor.

Lundin Energy rapporterar inga avvikelser från bolagsstyrningskoden under 2020. Inga överträdelser av tillämpliga börsregler inträffade under året, ej heller några avvikelser från god sed på värdepappersmarknaden.

Lundin Energy AB (publ), organisationsnummer 556610-8055, har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm, Sverige och styrelsens säte är Stockholm, Sverige. Bolagets hemsida är www.lundin-energy.com.

Årsstämman 2021

Årsstämman 2021 kommer att hållas den 30 mars 2021 kl. 13.00. Med anledning av den globala COVID-19-pandemin har styrelsen beslutat att hålla en digital årsstämma, kombinerad med möjligheten att rösta via ombud och post, i enlighet med lagen om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor (SFS 2020:198). Aktieägare som önskar delta måste vara införda i den av Euroclear Sweden förda aktieboken senast den dag som infaller sex bankdagar före datumet för årsstämman och måste anmäla sitt deltagande till bolaget senast det datum som framgår av kallelsen till årsstämman.

Ytterligare information om registrering och deltagande på årsstämman, liksom om röstning genom post eller ombud, återfinns i kallelsen till årsstämman som finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Syftet med Lundin Energys ramverk för bolagsstyrning är att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett effektivt och ansvarsfullt sätt, med tydliga ansvarsfördelningar, samt att aktieägarnas, bolagsledningens och styrelsens intressen förblir helt i linje med varandra.

Vägledande principer för bolagsstyrning

Sedan bolaget grundades 2001 har Lundin Energy tillämpat allmänna principer för bolagsstyrning, vilka utgör en integrerad del av bolagets affärsmodell. Lundin Energy är ett erfaret nordiskt olje- och gasbolag som prospekterar efter, bygger ut och utviner resurser på ett ekonomiskt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Vi fokuserar på att skapa värde för våra aktieägare och intressenter genom tre strategiska pelare: Motståndskraft, Hållbarhet och Tillväxt. Med tillgångar av hög kvalitet, som produceras till låg kostnad, är vi motståndskraftiga mot förändringar i oljepriset. Vår organiska tillväxtstrategi, i kombination med vårt hållbarhetsarbete och åtagande att minska koldioxidutsläpp, befäster vår ledande roll i en framtid med lägre koldioxidutsläpp. För att uppnå hållbart värdeskapande tillämpar Lundin Energy en struktur för bolagsstyrning som främjar raka beslutsvägar med enkel tillgång till relevanta beslutsfattare, samtidigt som den skapar den ansvarsfördelning som krävs för att kontrollera verksamheten, såväl operativt som finansiellt. Lundin Energys principer för bolagsstyrning syftar till att:

- Skydda aktieägarnas rättigheter
- Tillhandahålla en säker och stimulerande arbetsmiljö för samtliga medarbetare och underleverantörer
- Säkerställa att tillämpliga lagar och bästa branschpraxis följs
- Säkerställa att verksamheten bedrivs på ett kompetent och hållbart sätt
- Värna om välbefinnandet i de lokala samhällen där bolaget bedriver verksamhet

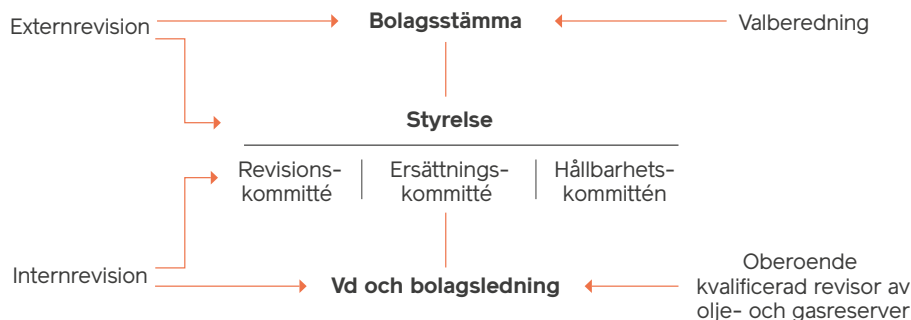
Som ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq Stockholm lyder Lundin Energy under Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter, som finns tillgängligt på www.nasdaqomxnordic.com. Därutöver följer bolaget de principer för god bolagsstyrning som återfinns i ett antal interna och externa dokument. Att Lundin Energy följer dessa principer för god bolagsstyrning skapar förtroende för bolaget, vilket leder till ökat aktieägarvärde. Genom att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett ansvarsfullt sätt banar bolagsstyrningsstrukturen väg för ökad effektivitet.

Regler och förordningar för bolagsstyrning

Svensk kod för bolagsstyrning

Bolagsstyrningskoden bygger på en tradition av självreglering och "följ eller förklara"-principen. Den utgör ett komplement till de bolagsstyrningsregler som återfinns i aktiebolagslagen, årsredovisningslagen, EU-reglering och andra föreskrifter såsom börsens regelverk för emittenter och god sed på

Lundin Energy – bolagsstyrningsstruktur



Huvudsakliga externa regler och förordningar för bolagsstyrning hos Lundin Energy

- Aktiebolagslagen
- Årsredovisningslagen
- Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter
- Svensk kod för bolagsstyrning

Huvudsakliga interna regler och förordningar för bolagsstyrning hos Lundin Energy

- Bolagsordningen
- Uppförandekoden
- Policyer, rutiner och riktlinjer
- Bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet
- Styrelsens arbetsordning, instruktioner till bolagets vd och för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete
- Kod för internrevision
- Valberedningsprocess

Viktiga händelser 2020

Årsstämman 2020 godkände en ändring av bolagsordningen som innebar att företagsnamnet ändrades från Lundin Petroleum AB till Lundin Energy AB, för att bättre spegla bolagets operativa verksamhet.

Nick Walker utnämndes till bolagets vd, och Daniel Fitzgerald utnämndes till COO med verkan från den 1 januari 2021.

Årsstämman 2020 beslutade om en minskad kontantutdelning om 1,00 USD per aktie, att utbetalas kvartalsvis, i enlighet med det reviderade utdelningsförslag som styrelsen lade fram med anledning av den globala COVID-19-pandemin.

Påskyndat strategin för minskade koldioxidutsläpp för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten 2025, från den ursprungliga målsättningen 2030.

värdepappersmarknaden. Bolagsstyrningskoden finns tillgänglig på www.bolagsstyrning.se. En reviderad version av bolagsstyrningskoden tillämpas från den 1 januari 2020 och nya regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram tillämpas från den 1 januari 2021.

Lundin Energys bolagsordning

Lundin Energys bolagsordning innehåller sedvanliga bestämmelser för bolagets styrning och innehåller inga begränsningar av hur många röster varje aktieägare får avge vid en bolagsstämma, ej heller några särskilda bestämmelser gällande tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller ändringar av bolagsordningen. Årsstämman 2020 godkände en ändring av bolagets bolagsordning, vilken innebar att företagsnamnet ändrades från Lundin Petroleum AB till Lundin Energy AB. Därutöver genomfördes vissa redaktionella ändringar. Bolagsordningen finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Lundin Energys uppförandekod

Lundin Energys uppförandekod innehåller ett antal principer utformade av styrelsen som syftar till att ge övergripande vägledning till anställda, uppdragstagare och partners rörande hur bolaget ska bedriva sin verksamhet på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt till gagn för alla intressenter, inklusive aktieägare, anställda, samarbetspartners, myndigheter i värd- och hemländer samt lokalbefolkningar. För att uppfylla sina affärsmässiga och etiska krav tillämpar bolaget samma normer i alla delar av verksamheten och strävar efter att ständigt förbättra sitt sätt att arbeta och att agera i enlighet med god oljefältssed och höga normer för ansvarsfullt företagande. Uppförandekoden är en integrerad del av bolagets avtalsförfaranden och eventuella överträdelser mot uppförandekoden blir föremål för utredning och åtgärdas på lämpligt sätt. Hur bolagets uppförandekod och principer om hållbarhet efterlevs rapporteras löpande till styrelsen. Uppförandekoden finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Lundin Energys policyer, rutiner, riktlinjer och bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet

Lundin Energy har utarbetat policyer, rutiner och riktlinjer med specifika regler och kontrollfunktioner som ökar effektiviteten och förbättrar resultaten genom att underlätta regelefterlevnad. Dessa styrverktyg omfattar den operativa verksamheten, redovisning och finans, hälsa och säkerhet, miljö och kvalitet (HSEQ), anti-bedrageri, anti-korruption, anti-penningtvätt, mänskliga rättigheter, intressentdialog, juridik, bolagssäkerhet, informationssäkerhet, ersättning, krishantering, konkurrens, mångfald, visuellblåsning, skatt, försäkring och riskhantering, personalfrågor, insiderinformation samt företagskommunikation. Alla policyer, rutiner och riktlinjer granskas fortlöpande, och modifieras och justeras vid behov. De har även integrerats i bolagets lokala ledningssystem. Under 2020 granskades samtliga policyer, rutiner och riktlinjer och uppdaterades, vissa togs bort och ett flertal nya infördes. Flera policyer finns tillgängliga på bolagets hemsida.

Lundin Energys bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet etablerar ett ramverk för såväl bolagsstyrning som styrning av den operativa verksamheten i enlighet med högsta standarder inom dessa områden. Deklarationen anger fyra grundläggande teman: ledarskap, hantering av risker och möjligheter, fortlöpande förbättringar samt implementering. Den är tillämpbar genom hela

organisationen och beskriver i detalj hur dessa teman ska omsättas i praktiken i den operativa verksamheten.

Lundin Energys arbetsordning för styrelsen

Styrelsens arbetsordning anger de grundläggande reglerna för arbetsfördelning mellan styrelse, kommittéer, styrelseordförande och vd. Arbetsordningen innehåller även instruktioner till bolagets vd, instruktioner för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete. Arbetsordningen granskas och antas årligen av styrelsen.

Aktiekapital och aktieägare

Lundin Energys aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Det totala antalet aktier är 285 924 614. Varje aktie har ett kvotvärde om 0,01 SEK (avrundat), och det registrerade aktiekapitalet i bolaget är 3 478 713 SEK (avrundat). Alla aktier har lika rösträtt och ger lika rätt till andel i bolagets tillgångar och resultat. Styrelsen har av tidigare årsstämmor bemyndigats att godkänna återköp och försäljning av egna aktier som ett verktyg för att optimera bolagets kapitalstruktur och för att säkra bolagets åtaganden enligt dess incitamentsprogram. Under 2020 återköptes inga egna aktier och per den 31 december 2020 innehade bolaget totalt 1 573 143 egna aktier.

Lundin Energy hade vid 2020 års slut totalt 45 805 aktieägare registrerade vid Euroclear Sweden, vilket innebär en ökning med 12 692 aktieägare jämfört med slutet av 2019, vilket är en ökning med cirka 38 procent. Antalet aktier tillgängliga för handel uppgick till cirka 67 procent, och exkluderar aktier som innehas av ett bolag kopplat till familjen Lundin.

De 10 största aktieägarna per den 31 december 2020	Antal aktier	Procent (avrundat)
Nemesia ¹	95 478 606	33,39
BlackRock	8 721 222	3,05
Vanguard	6 919 173	2,42
T. Rowe Price	6 061 550	2,12
Miura	5 894 976	2,06
Norges Bank	4 568 838	1,60
State Street Global Advisors	3 989 593	1,40
Saudi Arabian Monetary Agency	3 303 444	1,16
Amundi	2 975 644	1,04
J.P. Morgan	2 900 438	1,01
Övriga aktieägare	145 111 130	50,75
Totalt	285 924 614	100,00

¹ Ett investmentbolag som är helägt av Lundinfamiljetrustrer.

Källa: Q4 Inc.

Bolagsstämman

Bolagsstämman är Lundin Energys högsta beslutsfattande organ där aktieägarna kan utöva sin rösträtt och påverka bolagets verksamhet. Årsstämman ska hållas årligen före utgången av juni månad i Stockholm, där styrelsen har sitt säte. Kallelsen till årsstämman ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före årsstämman och ska kungöras i Post- och Inrikes Tidningar och på bolagets hemsida. Handlingarna inför årsstämman publiceras på svenska och engelska på bolagets hemsida senast tre veckor före årsstämman, och mötesförhandlingarna simultantolkas från svenska till engelska respektive från engelska till svenska.

Utdelningspolicy

Lundin Energy har som mål att skapa god avkastning för bolagets aktieägare genom att under hela affärscykeln investera i prospektering, utbyggnad och produktionstillgångar. Bolaget räknar med att skapa aktieägarvärde genom såväl en ökning av aktiekursen som genom en hållbar årlig utdelning denominerad i USD som utbetalas kvartalsvis. Planen är att i linje med bolagets finansiella resultat kunna bibehålla eller successivt öka utdelningen över tid, till en nivå som är hållbar även vid ett oljepris på under 50 USD per fat. Utdelningen ska vara hållbar i den mening att den ger bolaget utrymme att fortsätta utveckla den organiska tillväxtstrategin och kommersialisera betingade resurser, samtidigt som en konservativ skuldsättningsgrad och en ansvarsfull välvägd likviditetsposition upprätthålls inom ramen för bolagets tillgängliga kreditfacilitet.

Årsstämman 2020

Årsstämman 2020 hölls den 31 mars 2020 på Grand Hôtel i Stockholm. 773 aktieägare, som representerade 57,8 procent av aktiekapitalet, närvarade personligen eller genom ombud. På grund av extraordinära omständigheter med anledning av den globala COVID-19-pandemin, samt med stöd av särskilda tillämpningsföreskrifter från kollegiet för svensk bolagsstyrning avseende godkända avvikelser från bolagsstyrningskoden, deltog styrelseordförande, även ledamot i valberedningen, samt vd via videolänk på årsstämman. Även vissa styrelseledamöter deltog via videolänk, för att kunna besvara eventuella frågor från aktieägare. Övriga styrelseledamöter följde årsstämman via en livesändning.

2020 års årsstämma beslutade att:

- Välja advokat Klaes Edhall till årsstämmans ordförande.
- Fastställa bolagets och koncernens resultat- och balansräkningar för räkenskapsåret 2019 samt att genomföra en aktieutdelning om 1,00 USD per aktie med kvartalsvisa delbetalningar och avstämningsdagar per den 2 april 2020, 3 juli 2020, 2 oktober 2020 och 4 januari 2021. Före utbetalning skulle respektive delbetalning om 0,25 USD per aktie omvandlas till ett belopp i SEK baserat på den valutakurs för USD till SEK som publiceras av Riksbanken fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie).
- Bevilja styrelsen och vd ansvarsfrihet för förvaltningen av bolagets angelägenheter under 2019.
- Godkänna arvode till styrelsen om 130 000 USD till styrelseordförande och 62 000 USD till övriga styrelseledamöter, undantaget vd, samt 20 300 USD till varje kommittéordförande och 14 700 USD till övriga kommittéledamöter, dock ej mer än 193 200 USD totalt för kommittéarbete inklusive arvoden för kommittéordföranden.
- Omvälja Peggy Bruzelius, C. Ashley Heppenstall, Ian H. Lundin, Lukas H. Lundin, Grace Reksten Skaugen, Torstein Sannes, Alex Schneider, Jakob Thomasen och Cecilia Vieweg till styrelseledamöter.
- Omvälja Ian H. Lundin till styrelseordförande.
- Godkänna arvode till revisor.

- Välja det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB till bolagets nya externa revisor fram till årsstämman 2021, med auktoriserade revisorn Anders Kriström utsedd till huvudansvarig revisor.
- Godkänna 2020 års ersättningspolicy för bolagsledningen.
- Godkänna det långsiktiga incitamentsprogrammet (LTIP) 2020 för medlemmar av bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner.
- Godkänna överföring av bolagets egna aktier till deltagare i de långsiktiga incitamentsprogrammen för 2017, 2018, 2019 och 2020.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om nyemission av aktier och/ eller konvertibla skuldebrev motsvarande sammanlagt högst 28,5 miljoner nya aktier, med eller utan tillämpning av aktieägarnas företrädesrätt.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om återköp och försäljning av bolagets egna aktier på Nasdaq Stockholm, där det högsta antalet aktier som får innehas av bolaget inte vid något tillfälle får överstiga tio procent av samtliga utestående aktier i bolaget.
- Avslå två aktieägarförslag som lades fram av en minoritetsaktieägare.
- Godkänna en ändring av bolagets bolagsordning som innebär att företagsnamnet ändrades från Lundin Petroleum AB till Lundin Energy AB, samt att vissa redaktionella ändringar genomfördes.

Allt till årsstämman hörande skriftligt material finns tillgängligt på svenska och engelska på bolagets hemsida, liksom även styrelseordförandes anförande på årsstämman.

Bolagets externa revisorer

Revisor – lagstadgad

Lundin Energys externa revisor reviderar varje år bolagets och koncernens räkenskaper, styrelsens och vd:s förvaltning av bolagets angelägenheter och rapporterar angående bolagsstyrningsrapporten. Revisorn granskar även bolagets hållbarhetsrapport för att bekräfta att den innehåller den information som krävs. Därutöver granskar revisorn bolagets halvårsrapport samt avger ett utlåtande om bolagets efterlevnad av den av årsstämman fastslagna ersättningspolicyn. Styrelsen sammanträder med revisorn minst en gång om året utan att någon från bolagsledningen är närvarande. Revisorn deltar även regelbundet i revisionskommitténs möten, i synnerhet i samband med bolagets delårs- och bokslutsrapporter. Revision av koncernbolag utanför Sverige sker i enlighet med lokala regler och förordningar.

Bolagets externa revisor var det registrerade revisionsbolaget PricewaterhouseCoopers AB fram tills årsstämman 2020, då det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB valdes till bolagets nya lagstadgade revisor. Revisorsarvodena beskrivs i noterna till de finansiella rapporterna, se not 30 på sidan 72 och not 6 på sidan 77. Revisorsarvoden inbegriper även betalning för uppdrag utöver det ordinarie revisionsuppdraget. Sådana uppdrag sker dock i minsta möjliga utsträckning i syfte att säkerställa revisorns oberoende gentemot bolaget och kräver godkännande av bolagets revisionskommitté.

Oberoende kvalificerad revisor av olje- och gasreserver

Lundin Energys oberoende kvalificerade revisor av olje- och gasreserver certifierar varje år bolagets olje- och gasreserver och vissa betingade resurser, dvs. bolagets kärntillgångar, även om dessa tillgångar inte redovisas i bolagets balansräkning. Nuvarande revisor är ERC Equipoise Ltd. För ytterligare information om bolagets reserver och resurser, se avsnittet om verksamheten på sidan 5.

Valberedningen

Valberedningen utses i enlighet med den valberedningsprocess som antogs av 2020 års årsstämma. Enligt denna process ska bolaget bjuda in minst tre och maximalt fyra av bolagets större aktieägare baserat på aktieinnehav per den 1 juni varje år, för att bilda en valberedning. Ledamöterna av valberedningen är dock, oavsett hur de utsetts, skyldiga att tillvarata samtliga aktieägares intressen.

I valberedningens uppgifter ingår att ge rekommendationer till årsstämman avseende val av årsstämmans ordförande, styrelseordförande och övriga styrelseledamöter, ersättning till styrelseordföranden och övriga styrelseledamöter, inklusive ersättning för kommittéarbete, samt val av och ersättning till lagstadgad revisor. Aktieägare kan skicka valberedningen förslag via e-post till nomcom@lundin-energy.com.

Valberedning inför 2021 års årsstämma

Ledamöterna i valberedningen inför 2021 års årsstämma tillkännagavs och publicerades på bolagets hemsida den 16 juni 2020. Valberedningen har hittills hållit fyra möten under sin mandatperiod. Aksel Azrac valdes enhälligt till ordförande för valberedningen vid det första mötet. Styrelseordförande, Ian H. Lundin, kommenterade vid dessa möten bolagets affärsverksamhet och framtidsutsikter, liksom olje-, gas- och

energiindustrin i allmänhet, i syfte att göra valberedningens ledamöter förtrogna med bolaget och förbereda dem för sina uppgifter och sitt ansvar.

Sammanfattning av valberedningens arbete under mandatperioden:

- Behandlat rekommendationen från bolagets revisionskommitté angående val av revisor vid årsstämman 2021.
- Behandlat frågor rörande styrelsens och revisornas ersättning och förslag till årsstämman 2021.
- Behandlat förslag angående att utse en extern oberoende ordförande för årsstämman 2021.
- Behandlat eventuella förändringar av valberedningsprocessen och fastslagit att inga förändringar skulle föreslås.
- Behandlat styrelsens storlek och sammansättning mot bakgrund av rekommendationerna i bolagsstyrningskoden avseende mångfald, inklusive könsfördelning, ålder, utbildning och yrkesbakgrund, samt de föreslagna styrelseledamöternas individuella och kollektiva kvalifikationer, erfarenhet och kapacitet med hänsyn till bolagets rådande position och förväntade utveckling.
- Tagit ställning till resultaten från den externa utvärderingen av styrelsen och dess arbete.
- Ledamöter av valberedningen sammanträdde med sittande styrelseledamöter Alex Schneiter och Jakob Thomasen för att diskutera styrelsens arbete och arbetsätt. De träffade också Adam I. Lundin som föreslås som ny styrelseledamot.

Valberedningens fullständiga rapport, inklusive dess slutgiltiga förslag till årsstämman 2021, finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Valberedning inför 2021 års årsstämma

Ledamot	Reprenterater	Mötes-närvaro	Aktier representerade den 1 jun 2020	Aktier representerade den 31 dec 2020	Oberoende av bolaget och bolagsledningen	Oberoende av bolagets större ägare
Aksel Azrac	Nemesia S.å.r.l	4/4	33,4%	33,4%	Ja	Nej ¹
Filippa Gerstädt	Nordea Fonder	4/4	1,2%	0,9%	Ja	Ja
Ian H. Lundin	Styrelseordförande i Lundin Energy	4/4	N/A ²	N/A ²	Ja	Nej ²
			Summa 34,6%	Summa 34,3%		

¹ Nemesia S.å.r.l äger 33,4 procent av aktierna i Lundin Energy

² För mer information, se tabellen på sidorna 28–29.

Styrelsen

Lundin Energys styrelse ansvarar för organisationen av bolaget och ledningen av bolagets verksamhet. Styrelsens uppgift är att förvalta bolagets angelägenheter till gagn för bolaget och alla aktieägare med målsättningen att skapa långsiktigt och hållbart aktieägarvärde. För att åstadkomma detta bör styrelsen alltid ha en lämplig och mångsidig sammansättning med tanke på verksamhetens nuvarande och förväntade utveckling, och bestå av styrelseledamöter med skiftande bakgrund som såväl individuellt som kollektivt besitter nödvändig expertis och erfarenhet.

Styrelsens sammansättning

Enligt bolagsordningen ska Lundin Energys styrelse bestå av minst tre och högst tio ledamöter med maximalt tre suppleanter och antalet ledamöter beslutas varje år av årsstämman. Styrelseledamöterna väljs för en mandatperiod om ett år. Inga suppleanter har valts och ingen av styrelsens ledamöter är utsedd av någon arbetstagarorganisation. Därutöver har styrelsen till sitt stöd en bolagssekreterare som inte är styrelseledamot, bolagets Vice President Legal Henrika Frykman.

Valberedningen inför 2020 års årsstämma bedömde nio styrelseledamöter som ett lämpligt antal och att styrelsens storlek med beaktande av verksamhetens natur, storlek och komplexitet inte bör utökas. Valberedningen ansåg att den till årsstämman 2020 föreslagna och valda styrelsen är en bred, mångsidigt sammansatt grupp av kunniga och välmeriterade personer som är motiverade och beredda att ta sig an de uppgifter som krävs i dagens internationella affärsklimat. Styrelseledamöterna har omfattande kunskap och erfarenhet från olje- och gasindustrin globalt och i synnerhet gällande Lundin Energys kärnverksamhetsområde Norge, liksom bred kunskap inom finansiella frågor för börsnoterade bolag, frågor avseende svensk praxis och regelverksamhet samt frågor rörande hållbarhet och HSEQ. Valberedningen bedömde att den föreslagna styrelsens sammansättning uppfyllde kraven på oberoende såväl i förhållande till bolaget och bolagsledningen som i förhållande till bolagets större aktieägare.

Könsfördelning diskuterades särskilt och valberedningen noterade att den föreslagna styrelsen till 33 procent bestod av kvinnor. Bolaget strävar efter att främja mångfald på alla nivåer i bolaget och valberedningen tillämpar bolagsstyrningskodens krav på mångfald. Kollegiet för svensk bolagsstyrning rekommenderar att större svenska börsnoterade bolag bör sträva efter att ha 35 procent av det minst representerade könet i sina bolagsstyrelser från 2018, något som bolaget uppnådde från 2015 till 2018, och 40 procent efter 2020. Att den föreslagna styrelsen hade en andel kvinnor som var något lägre än rekommendationen, ansåg valberedningen motiverat av styrelseledamöternas kompetens och breda erfarenhet. Valberedningen stödjer den ambition Kollegiet för svensk bolagsstyrning uttalat om könsfördelning och anser att det är viktigt att fortsätta sträva efter jämn könsfördelning när framtida förändringar av styrelsens sammansättning tas i beaktande. Valberedningen såg även över ersättningen till styrelsen och med hänsyn till bolagets USD-denominerade verksamhet ansågs det ändamålsenligt att föreslå att även arvoden till styrelseledamöterna samt till styrelseordföranden, ska utgå i USD för att vara i linje med övriga delar inom verksamheten.

Styrelsemöten och styrelsearbete under 2020

Styrelseordföranden, Ian H. Lundin, ansvarar för att styrelsens arbete är välorganiserat och genomförs på ett effektivt sätt. Han upprätthåller även de rapporteringsanvisningar för bolagsledningen som utarbetats av vd och godkänts av styrelsen, men deltar inte i beslutsfattandet angående bolagets löpande verksamhet. Styrelseordföranden har regelbundna kontakter med vd för att säkerställa att styrelsen alltid är tillräckligt informerad om bolagets verksamhet och finansiella ställning.

För att löpande fördjupa styrelsens kunskaper om bolaget och dess verksamhet hålls vanligtvis minst ett styrelsemöte per år på någon av bolagets operativa enheter, och kombineras med besök i verksamheten, hos samarbetspartners och andra affärsintressenter. Under 2020 ansågs det inte möjligt att hålla ett styrelsemöte på någon av bolagets operativa enheter med anledning av den globala COVID-19-pandemin. Bolagsledningen deltog i styrelsemöten under året för att presentera och rapportera om specifika frågor och en månatlig verksamhetsrapport skickades även till styrelseledamöterna.

I styrelsens främsta uppgifter ingår att

- Fastställa bolagets övergripande mål och strategi.
- Besluta om anskaffning av kapital.
- Identifiera hur bolagets risker och affärsmöjligheter påverkas av hållbarhetsaspekter.
- Tillsätta, utvärdera och vid behov entlediga vd.
- Säkerställa att det finns effektiva system för uppföljning och kontroll av bolagets verksamhet och de risker för bolaget som dess verksamhet är förknippad med.
- Säkerställa att det finns en tillfredsställande kontroll av bolagets efterlevnad av lagar och andra regler som gäller för bolagets verksamhet samt efterlevnad av bolagets interna riktlinjer.
- Fastställa erforderliga riktlinjer för bolagets agerande i samhället i syfte att säkerställa dess förmåga att skapa långsiktigt värde.
- Säkerställa att bolagets externa kommunikation präglas av öppenhet samt är korrekt, relevant och tillförlitlig.
- Säkerställa att bolagets organisation har tillfredsställande system för redovisning, förvaltning av medel och att bolagets finansiella ställning i allmänhet säkras av tillfredsställande system för intern kontroll.
- Fortlöpande utvärdera bolagets och koncernens finansiella och skattemässiga ställning.

Styrelsens kommittéer

För att maximera styrelsens effektivitet och säkerställa en grundlig genomgång av specifika frågor har styrelsen inrättat en ersättningskommitté, en revisionskommitté och en hållbarhetskommitté. Kommittéernas uppgifter och ansvar beskrivs utförligt i de riktlinjer för respektive kommitté som årligen antas som en del av styrelsens arbetsordning. Kommittémötena protokollförs och de ärenden som diskuteras rapporteras till styrelsen. Därutöver tas informella kontakter mellan mötena när verksamheten så kräver.

Ersättningskommittén

Ersättningskommittén bistår styrelsen i ärenden som rör bolagsledningens ersättning och håller sig informerad om ersättningsprinciper, ersättningar och andra anställningsvillkor för bolagsledningen, samt förbereder styrelsens och årsstämmans beslut i dessa ärenden. Vad gäller ersättning till bolagsledningen är det kommitténs målsättning att erbjuda marknadsmässiga och konkurrenskraftiga ersättningspaket, som tar hänsyn till såväl befattningens omfattning och ansvar som till individens färdigheter, erfarenheter och prestationer. I kommitténs uppgifter ingår även att följa upp och utvärdera bolagets program för rörlig ersättning, tillämpningen av ersättningspolicyn samt aktuella ersättningsstrukturer och nivåer i bolaget. Ersättningskommittén kan också söka råd från externa ersättningskonsulter. För mer information om dessa frågor, se avsnittet om ersättning i denna rapport på sidorna 31–35.

Ersättningskommitténs arbete under 2020:

- Löpande granskat bolagets prestationsledningsprocess (performance management process) under ett antal möten under året.
- Sett över framtagandet av den första ersättningsrapporten för styrelsens och stämmans godkännande, ersättningsrapporten utarbetades baserat på den nya ersättningspolicyn som togs fram och godkändes av 2020 års årsstämma och följer de tidigare genomförda ändringarna i svensk lagstiftning som ett resultat av det reviderade Aktieägarrättsdirektivet.
- Granskat ersättningspolicyn som godkändes av 2020 års årsstämma och beslutat att inte föreslå ändringar till 2021 års årsstämma.
- Granskat och diskuterat bolagets ersättningsnivåer och -praxis avseende ersättning till bolagsledningen.
- Granskat vd:s och övriga ledande befattningshavares prestationer i enlighet med bolagets prestationsledningsprocess.
- Upprättat en rapport avseende styrelsens utvärdering av ersättningar under 2019.
- Löpande följt upp och utvärderat ersättningsstrukturer, -nivåer och -program samt bolagets ersättningspolicy.
- Haft samråd och möten med bolagets intressenter angående det föreslagna långsiktiga incitamentsprogrammet (LTIP) 2020 och bolagets ersättningspraxis.
- Tagit fram ett förslag till LTIP 2020 för godkännande av styrelsen och årsstämman genom ett flertal arbetsmöten och förberedande diskussioner.

- Granskat uppfyllandet av prestationsvillkor för LTIP 2017 samt bekräftat tilldelning.
- Upprättat förslag till ersättningar och andra anställningsvillkor för den nya vd:n, för styrelsens godkännande.
- Granskat vd:s förslag avseende ersättningar och andra anställningsvillkor för övriga ledande befattningshavare och lagt fram för styrelsens godkännande, inklusive för bolagets nya COO.
- Granskat vd:s förslag avseende principerna för ersättning till andra anställda.
- Granskat och godkänt vd:s förslag avseende 2020 års LTIP-tilldelningar, och förslag avseende preliminär tilldelning under 2021 års LTIP.
- Regelbundna kontakter, pågående dialog och beslut vid sidan om formella möten, för översyn och godkännande av ersättningsfrågor som presenterats av bolagsledningen.
- Granskat bolagsledningens successionsplan.
- Granskat prestationsmål för LTIP och beslutat att föreslå en revidering av jämförelsegruppen för LTIP 2021 till styrelsen.
- Genomfört en utvärdering av prestationsmål för det första halvåret med anledning av COVID-19-pandemin och det fallande oljepriset.
- Föreslagit avgångsvederlag för den tidigare vd:n i samband med att han lämnar sin post, för styrelsens godkännande.

Revisionskommittén

Revisionskommittén bistår styrelsen i att säkerställa att bolagets finansiella rapporter upprättas i enlighet med internationella redovisningsprinciper (IFRS), årsredovisningslagen och tillämpliga redovisningsprinciper för svenska bolag noterade på Nasdaq Stockholm. Revisionskommittén övervakar bolagets finansiella rapportering och ger rekommendationer och förslag för att säkra rapporteringens tillförlitlighet. Kommittén har också tillsyn över effektiviteten i bolagets finansiella interna kontroller, internrevision och riskhantering relaterat till den finansiella rapporteringen samt bistår styrelsen i beslutsprocesser som rör dessa frågor. Kommittén följer upp revisionen av bolagets finansiella rapporter och rapporterar vidare till styrelsen. Enligt kommittédirektiverna har kommittén också befogenhet att fatta beslut i vissa ärenden, bland annat att å styrelsens vägnar granska och godkänna bolagets delårsrapporter för det första samt det tredje kvartalet. Som en del av den årliga revisionsprocessen har revisionskommittén även regelbunden kontakt med koncernens externa revisor och granskar revisorns ersättning samt opartiskhet och självständighet. Revisionskommittén bistår också valberedningen med att ta fram förslag till val av revisor på årsstämman.

Revisionskommitténs ledamöter har betydande erfarenhet av finansiella, redovisnings- och revisionsfrågor. Peggy Bruzelius innehar och har innehått ledande befattningar inom finansiella institutioner och bolag och har även varit ordförande i revisionskommittén för andra bolag. C. Ashley Heppenstall är bolagets tidigare CFO och vd, Jakob Thomassen var tidigare vd för Maersk Oil, och båda har omfattande erfarenhet av finansiella frågor.

Revisionskommitténs arbete under 2020:

- Bedömt fullständigheten och riktigheten av bokslutsrapporten 2019 och halvårsrapporten 2020 samt rekommenderat dem för styrelsens godkännande.
- Har å styrelsens vägnar bedömt och godkänt det första och tredje kvartalets rapporter 2020.
- Utvärderat redovisningsfrågor i samband med bedömning av de finansiella rapporterna.
- Följt upp och utvärderat resultatet av koncernens internrevision och riskhantering.
- Haft tre möten med den externa revisorn för att diskutera den finansiella rapporteringen, internkontroll, riskhantering, m.m.
- Utvärderat revisorns revisionsarbete, opartiskhet och självständighet.
- Granskat och godkänt revisorns arvode.
- Bistått valberedningen i dess arbete med att föreslå revisor för val vid årsstämman 2021.
- Granskat ett reviderat utdelningsförslag och lämnat rekommendation till styrelsen.
- Granskat och godkänt ett flertal ärenden kopplat till riskhantering, inklusive förslag om säkring och driftstoppförsäkring.

Hållbarhetskommittén

Hållbarhetskommittén (tidigare kallad ESG/H&S-kommittén) bistår styrelsen med att övervaka bolagets resultat inom miljö, socialt ansvar, bolagsstyrning och väsentliga risker som bolaget kan ställas inför inom dessa områden. Den lämnar även rekommendationer till styrelsen om åtgärder eller förbättringar som bedöms nödvändiga inom dessa områden. I hållbarhetskommitténs uppgifter ingår också att se över och utvärdera bolagets policyer inom hållbarhet, liksom att ta i beaktande hållbarhetsrelaterade frågor, risker, strategier och insatser avseende klimatförändringar. Hållbarhetskommittén utvärderar bolagsledningens förslag till mål och målsättningar inom hållbarhet, ser över granskning och uppföljning av revisioner och planer inom hållbarhet, genomförande och resultat av dessa planer samt granskning av, och lämnar rekommendationer till styrelsen.

Hållbarhetskommitténs arbete under 2020:

- Granskat resultaten från utredningar av samtliga allvarliga säkerhetsincidenter.
- Granskat viktiga lokala frågor och bolagsrisker inom hållbarhet, liksom ledningens strategi för att bemöta dem, inklusive risker med anledning av COVID-19-pandemin.
- Diskuterat strategin för att uppnå klimatneutralitet och åtgärder som krävs för att uppnå detta, inklusive investering i projekt för naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture).
- Påskyndat strategin för minskade koldioxidutsläpp för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten 2025, från den ursprungliga målsättningen 2030.
- Utvärderat externa ESG-betyg.
- Diskuterat och rekommenderat att den externa rapporteringen följer de rekommendationer som Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD) utfärdat.
- Granskat det övergripande hållbarhetsarbetet, med särskilt fokus på trender och förbättring av resultat.
- Utvärderat genomförda revisioner inom hållbarhetsområdet och insatser under året.
- Granskat riktlinjer för hållbarhetskommittén och ändrat namn på kommittén.

Ersättning till styrelsen

Ersättning till styrelseordförande och övriga styrelseledamöter utgår i enlighet med årsstämmans beslut. Styrelseledamöterna, med undantag av vd, är inte anställda i bolaget, erhåller inte lön från bolaget och är inte berättigade att delta i bolagets incitamentsprogram. Den av årsstämman godkända ersättningspolicyen omfattar också ersättning till styrelseledamöter för arbete som utförs utanför styrelseuppdraget.

Styrelsen har antagit en policy gällande aktieinnehav för styrelseledamöter, enligt vilken varje styrelseledamot förväntas inneha minst 5 000 aktier i bolaget, direkt eller indirekt. Denna nivå ska uppnås inom tre år från utnämmandet, och under denna period förväntas styrelseledamöter allokera minst 50 procent av sin årliga ersättning från styrelsearbetet till förvärv av aktier i bolaget. Samtliga styrelseledamöter uppfyller detta krav.

Ersättningen till styrelsen, inklusive ersättning för arbete som utförts utanför styrelseuppdraget, beskrivs i detalj i tabellen på sidorna 28–29 och i noterna till de finansiella rapporterna, se not 28 på sidorna 68–69.

Utvärdering av styrelsearbetet

En extern granskning av styrelsens arbete genomfördes under hösten, genom en utvärdering online som var specifik anpassad för bolaget. Syftet med den externa granskningen var att bedöma om styrelsen är effektiv, samt att möjliggöra förbättringar inom de utvecklingsområden som kan komma att tas upp. Resultatet från granskningen har även rapporterats till valberedningen.

Den övergripande återkopplingen från den externa granskningen var positiv och visade att styrelsen fungerar väl. Drivkrafter för att skapa aktieägarvärde är tydligt sammankopplade med bolagets strategi. Styrelsen svarar snabbt på förändrade marknadsförhållanden och styrelseordföranden är väl kvalificerad att leda styrelsearbetet. Styrelsen bedömer löpande hur strategier implementeras av bolagsledningen och hållbarhetsfrågor ingår kontinuerligt i styrelsens agenda. Den interna finansiella kontrollen fungerar väl och investeringar granskas på ett lämpligt och robust sätt. Styrelsens sammansättning ansågs väl balanserad och uppvisar kollektivt en mångfald och bredd avseende kvalifikationer, erfarenhet och bakgrund.

Styrelsens årliga arbetscykel

Aktiviteter under Q1 / Q2

- Godkännande av bokslutsrapporten
- Behandling av rekommendation till årsstämman att besluta om utdelning
- Godkännande av ersättningsförslag avseende rörlig ersättning
- Godkännande av årsredovisningen
- Granskning av revisionsberättelsen
- Godkännande av ersättningspolicyn för framläggande på årsstämman (om tillämpligt)
- Godkännande av ersättningsrapporten
- Bestämmande av programmet för årsstämman och godkännande av material till årsstämman
- Konstituerande möte efter årsstämman för att bekräfta styrelse- och kommittéarvoden samt firmateckning, liksom för att utse bolagssekreterare och anta styrelsens arbetsordning
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det första kvartalet
- Godkännande av den årliga hållbarhetsrapporten
- Möte med revisor utan ledningens närvaro för att diskutera revisionsprocessen, riskhantering och internkontroll
- Granskning av styrelsens arbetsordning

Aktiviteter under Q3/Q4

- Ledningssammanträde med bolagsledningen
- Godkännande av budget och arbetsprogram
- Beaktande av styrelsens utvärdering av arbetet, att överlämnas till valberedningen
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det tredje kvartalet
- Utvärdering av vd:s insatser och resultat
- Utvärdering av bolagsledningens arbete och behandling av ersättningskommitténs förslag till ersättningar
- Ingående diskussion om strategiska frågor
- Utförlig analys av bolagets verksamhet
- Godkännande av halvårsrapporten, granskad av revisorn

Styrelsearbete under 2020

16 styrelsemöten hölls under 2020 och styrelsen har, utöver de ämnen styrelsen behandlat som en del av sin årliga arbetscykel, under året även behandlat följande viktiga frågor:

- I detalj diskuterat bolagets resultat för 2019 och 2020, samt föreslagit att årsstämman 2020 beslutar om en ökad kontantutdelning till aktieägarna om 1,80 USD per aktie, samt efterföljande diskussioner och beslut att revidera utdelningsförslaget till 1,00 USD per aktie på grund av osäkerhetsfaktorer till följd av den globala COVID-19-pandemin.
- Diskuterat och förslagit att årsstämman 2020 beslutar om en ändring av bolagets bolagsordning som innebär att företagsnamnet ändras från Lundin Petroleum AB till Lundin Energy AB, samt att vissa redaktionella ändringar genomförs.
- Granskat och godkänt en kortfristig bryggfinansiering för att öka likviditeten under osäkra marknadsförhållanden.
- Granskat och godkänt en revolverande kreditfacilitet för investeringar i förnybar energi.
- Beaktat de tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärderna i Norge och deras påverkan på bolagets utbyggnadsprojekt.
- Diskuterat bolagets riskhantering.
- Behandlat bolagets produktionsresultat, prognoser och framtidsutsikter.
- Behandlat och i detalj diskuterat projektet Johan Sverdrup inklusive återstående projektrisken, tidsplan, produktion och ökad produktionskapacitet, utbyggnad och framskridandet av den andra fasen, operatörens resultat samt kostnadsuppskattningar.
- Behandlat revisionen av reserver på Edvard Griegfältet och utfärdandet av reservökning, såväl som återkopplingsprojekten för den första fasen av Solveig samt Rolvsnes förlängda borrtest.
- Beaktat och godkänt förvärv av licensportfölj i Barents hav från Idemitsu Petroleum Norge AS.
- Diskuterat bolagets licensposition och godkänt ett flertal licensförvärv och -återlämnanden för att optimera bolagets arealposition och säkerställa framtida möjligheter till organisk tillväxt.
- Beaktat ett flertal möjliga förvärv i Norge.
- Granskat bolagets innehav av olje- och gasreserver och -resurser.
- Diskuterat den svenska Åklagarmyndighetens pågående förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003, såväl som förundersökningen avseende påstådd anstiftan till övergrepp i rättssak.
- Beaktat och diskuterat hållbarhetsfrågor, inklusive verksamheten i Barents hav, klimatförändringar och bolagets arbete för att minska sina koldioxidutsläpp och sin miljöpåverkan, inklusive godkänt en påskyndad strategi för minskade koldioxidutsläpp med målsättningen att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten 2025, bolagets partnerskap med Lundin Foundation, samt trender och initiativ inom hållbarhetsområdet, samt ytterligare investeringsmöjligheter i projekt för förnybar energi.
- Beaktat och godkänt ett avtal om att investera i Metsälamminkangas vindkraftspark i Finland, såväl som avyttring av 50 procent av denna till Sval Energi AS.
- Beaktat och diskuterat bolagets insatser och resultat på HSEQ-området, inklusive incidenter som inträffat under året, HSEQ-revisioner och bolagsdeklarationen för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet (HSEQ Leadership Charter).
- Övervägt och för 2020 års årsstämmas godkännande lagt fram ett förslag om det prestationsbaserade incitamentsprogrammet (LTIP) 2020, i enlighet med liknande principer som tidigare LTIP som godkänkts av 2014–2019 års årsstämmor, inklusive fortsatta diskussioner med intressenter, revidering av den relevanta referensgruppen, godkännande av deltagare, allokering av individuella tilldelningar och godkännande av det detaljerade regelverket för planen.
- Granskat bolagets nya kreditbetyg och diskuterat dess inverkan.
- Diskuterat tidigare vd:s lämnande av sin post och befintlig successionsplan, samt utnämning av Nick Walker som ny vd från den 1 januari 2021.
- I detalj diskuterat bolagets finansiering, inklusive bolagets finansiella riskhantering, kassaflöden, finansieringskällor, valutakursförändringar, säkringsstrategi, likviditetsposition samt granskat och godkänt en ny kreditfacilitet om 5 miljarder USD, vilken inkluderar KPI:er inom hållbarhet, för att ersätta den tidigare reservbaserade kreditfaciliteten om 5 miljarder USD.

Styrelsen	Ian H. Lundin	Alex Schneider	Peggy Bruzelius	C. Ashley Heppenstall
Funktion	Styrelseordförande (sedan 2002) Vald 2001 Född 1960 Ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2016 Född 1962	Styrelseledamot Vald 2013 Född 1949 Ordförande revisionskommittén	Styrelseledamot Vald 2001 Född 1962 Revisionskommittén
Utbildning	B.S.c i Petroleum Engineering från University of Tulsa.	M.Sc. geofysik och examen i geologi från University of Geneva.	Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.	B.Sc. i matematik från University of Durham.
Erfarenhet	Vd för International Petroleum Corp. 1989 – 1998. Vd för Lundin Oil AB 1998 – 2001. Vd för Lundin Energy 2001 – 2002.	Sedan 1993 innehaft flertalet positioner inom bolag associerade med familjen Lundin. COO för Lundin Energy 2001 – 2015. Vd för Lundin Energy 2015 – 2020.	Vd för ABB Financial Services AB 1991 – 1997. Chef över Skandinaviska Enskilda Banken AB:s division för kapitalförvaltning 1997 – 1998.	Sedan 1993 innehaft flertalet positioner inom bolag associerade med familjen Lundin. CFO för Lundin Oil AB 1998 – 2001. CFO för Lundin Energy 2001 – 2002. Vd för Lundin Energy 2002 – 2015.
Övriga styrelseuppdrag	Styrelseledamot i Etrion Corporation och styrelseledamot i den rådgivande styrelsen för Adolf H. Lundin Charitable Foundation (AHLCF).	–	Styrelseordförande i Lancelot Asset Management AB och styrelseledamot i International Consolidated Airlines Group S.A. och Skandia Liv.	Styrelseordförande i International Petroleum Corp. och Josemaria Resources Inc. och ledamot i Lundin Gold Inc., och Lundin Mining Corp.
Aktier per den 31 december 2020	0 ²	444 142	8 000	0 ⁴
Deltagande i möten:				
Styrelsen	16/16	16/16	16/16	16/16
Revisionskommittén	–	–	7/7	7/7
Ersättningskommittén	5/5	–	–	–
Hållbarhetskommittén	–	–	–	–
Ersättning¹				
Styrelse- och kommittéarbete	72 350 USD och 426 667 SEK	0	41 150 USD och 243 733 SEK	38 350 USD och 226 667 SEK
Särskilda uppdrag utanför styrelseuppdraget	52 632 USD och 333 333 SEK	0	0	0
Oberoende av bolaget och bolagsledningen	Ja	Nej ³	Ja	Ja
Oberoende av bolagets större aktieägare	Nej ²	Ja	Ja	Ja

1 Se även not 28 på sidorna 68–69

2 Ian H. Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom Ian H. Lundin tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetrustar, Nemesia S.å.r.l. som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.

3 Alex Schneider är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolaget och bolagsledningen eftersom han var koncernchef och vd för Lundin Energy fram till slutet av 2020.

4 C. Ashley Heppenstall äger 1 442 618 aktier i Lundin Energy AB genom investmentbolaget Rojafi.

5 Lukas H. Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom Lukas H. Lundin tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetrustar, Nemesia S.å.r.l. som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.

Lukas H. Lundin	Grace Reksten Skaugen	Torstein Sanness	Jakob Thomasen	Cecilia Vieweg
Styrelseledamot Vald 2001 Född 1958	Styrelseledamot Vald 2015 Född 1953 Ordförande hållbarhetskommittén Ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2018 Född 1947 Hållbarhetskommittén	Styrelseledamot Vald 2017 Född 1962 Revisionskommittén Hållbarhetskommittén	Styrelseledamot Vald 2013 Född 1955 Ordförande ersättningskommittén
Ingenjörsexamen från New Mexico Institute of Mining and Technology.	M.Ba. från BI Norwegian School of Management, Phd i laserysik och B.Sc. Honours i fysik från Imperial College of Science and Technology vid University of London.	M.Sc. i geologi, geofysik och gruvteknik från Norwegian Institute of Technology in Trondheim.	Examen från Köpenhamns universitet, Danmark, M.Sc. i geovetenskap och slutfört Advanced Strategic Management programme vid IMD, Schweiz.	L.L.M från Lunds Universitet.
Innehaft flertalet nyckelpositioner i bolag där familjen Lundin är storägare.	Tidigare direktör för Corporate Finance vid SEB Enskilda Securities i Oslo. Styrelseledamot/vice styrelseordförande i Statoil ASA 2002 – 2015. Ledamot i HSBC European Senior Advisory Council.	Innehaft flertalet positioner i Saga Petroleum 1972 – 2000. Vd för Det Norske Oljeselskap AS 2000 – 2004. Vd för Lundin Norway AS 2004 – 2015.	Tidigare vd för Maersk Oil och ledamot i Maersk Group Executive Board 2009 – 2016.	Chefsjurist och medlem av koncernledningen på AB Electrolux åren 1999 – 2017. Innehaft högre befattningar inom AB Volvo-koncernen 1990 – 1998. Verksam inom advokatbranschen. Styrelseledamot i Aktiemarknadsnämnden 2006 – 2016.
Styrelseordförande i Lundin Mining Corp., Lucara Diamond Corp., Lundin Gold Inc., Lundin Foundation och Bukowski Auktioner AB och styrelseledamot i Filo Mining Corp.	Styrelseledamot i Investor AB, Euronav NV och PJT Partners, grundare av och styrelseledamot i det norska Institutet för styrelseledamöter, och förvaltare och styrelseledamot i rådet för International Institute of Strategic Studies i London.	Styrelseordförande i Magnora ASA, vice styrelseordförande i Panoro Energy ASA och styrelseledamot i International Petroleum Corp. och TGS Nopec ASA.	Styrelseordförande i DHI Group, ESVAGT, RelyOn Nutec och Hovedstadens Letbane.	–
425 000 ⁵	6 000	93 310	8 820	5 000
16/16 – – –	15/16 – 5/5 2/2	16/16 – – 2/2	16/16 7/7 – 2/2	15/16 – 5/5 –
31 000 USD och 183 333 SEK	48 500 USD och 286 667 SEK	38 350 USD och 226 667 SEK	45 700 USD och 270 000 SEK	41 150 USD och 243 333 SEK
0	0	0	0	0
Ja	Ja	Ja	Ja	Ja
Nej ⁵	Ja	Ja	Ja	Ja



Ytterligare information om styrelseledamöterna finns på www.lundin-energy.com

Bolagsledning

Ledningsstruktur

Lundin Energys ledande befattningshavare på koncern och lokal nivå består av högt kvalificerade individer med omfattande erfarenhet från den internationella olje- och gasindustrin. Bolagets vd, Nick Walker, ersatte den 1 januari 2021 bolagets tidigare vd Alex Schneider som lämnade sin post efter att ha arbetat med bolaget sedan det grundades 2001, och som vd sedan 2015. Vd är ansvarig för den löpande verksamheten i Lundin Energy och utses av och rapporterar till styrelsen. Vd tillsätter i sin tur övriga ledande befattningshavare, vilka bistår honom i utförandet av hans uppdrag, liksom i implementeringen av styrelsens beslut och instruktioner, med målet att säkerställa att bolaget når sina strategiska mål samt fortsätter att leverera ansvarsfull tillväxt och långsiktigt aktieägarvärde.

Lundin Energys investeringskommitté består, utöver vd, av bolagets Chief Operating Officer (COO), Daniel Fitzgerald, som ansvarar för Lundin Energys prospektering, utbyggnad, produktion och HSEQ, samt av Chief Financial Officer (CFO), Teitur Poulsen, som ansvarar för finansiell rapportering, internkontroll, riskhantering, finansieringsfrågor, kommersiella frågor och ekonomi. Investeringskommittén bistår styrelsen i förvaltningen av bolagets investeringsportfölj. Kommitténs uppgift är att fastställa att bolaget har en tydligt uttalad investeringspolicy för att utveckla, granska och till styrelsen rekommendera investeringsstrategier och riktlinjer i linje med bolagets övergripande policy, samt att granska och godkänna investeringstransaktioner och att följa upp att investeringsstrategier och riktlinjer efterlevs. Till investeringskommitténs ansvar och uppgifter hör även att behandla årliga budgetar och godkänna tillägg till dessa, liksom investeringsförslag, åtaganden, återlämnande av licenser, avyttringar av tillgångar samt andra investeringsrelaterade uppgifter på uppdrag av styrelsen.

Lundin Energys bolagsledning består, utöver investeringskommitténs ledamöter, av:

- Vice President Legal, Henrika Frykman, som ansvarar för alla juridiska- och skatteärenden inom koncernen, Vice President Corporate Affairs, Alex Budden, som ansvarar för koncernens corporate affairs samt strategiska kommunikation, Vice President Investor Relations, Edward Westropp, som ansvarar för koncernens investerarrelationer och finansiella kommunikation samt Vice President Sustainability, Zomo Fisher, som ansvarar för koncernens hållbarhetsstrategi.
- Lokal ledning, som ansvarar för den dagliga operativa verksamheten.

Bolagsledningens uppgifter och förpliktelser

Vd:s arbetsuppgifter och ansvarsfördelningen mellan styrelsen och vd regleras i arbetsordningen och i styrelsens instruktioner till vd. Förutom den övergripande ledningen av bolaget omfattar vd:s uppgifter även att säkerställa att styrelsen erhåller all relevant information om bolagets verksamhet, inklusive vinstutveckling, finansiell ställning och likviditet, samt information om väsentliga händelser såsom betydande tvister, avtal och utveckling av viktiga affärsrelationer. Vd är också ansvarig för att upprätta erforderliga beslutsunderlag för styrelsens beslut och för att säkerställa att bolaget följer tillämplig lagstiftning, gällande aktiemarknadsregler, och andra regelverk, såsom bolagsstyrningskoden. Vd för också regelbunden dialog med bolagets intressenter, inklusive aktieägare, finansiella marknader, affärspartners och myndigheter. För att kunna fullgöra dessa uppgifter för vd nära diskussioner med styrelseordföranden rörande bolagets verksamhet, finansiella ställning, kommande styrelsemöten, implementering av beslut och andra frågor.

Bolagsledningen, under vd:s ledarskap, ansvarar för att säkerställa att verksamheten bedrivs i enlighet med koncernens uppförandekod och samtliga policyer, rutiner och riktlinjer liksom bolagsdeklarationen för hälsa, säkerhet, miljö och

Viktiga frågor för bolagsledningen 2020

- Övervakat Johan Sverdrup-projektet, inklusive produktionsrelaterade frågor, kapacitetsökningar och framskridandet av den andra fasens utbyggnadsprojekt.
- Övervakat revisionen av reserver på Edvard Griegfältet och efterföljande reservökning.
- Övervakat framskridandet av återkopplingsprojektet på Edvard Grieg för den första fasen av Solveig samt Rolvsnes förlängda borrtest.
- Diskuterat och förhandlat villkoren för förvärvet av licensportfölj i Barents hav från Idemitsu Petroleum Norge AS.
- Förvaltning av den norska arealpositionen genom aktiva förvärv och återlämnanden av licenser i syfte att optimera den norska licensportföljen.
- Förvaltning av pågående prospekteringsaktiviteter, utbyggnadsprojekt, utvärderingsaktiviteter och produktionsverksamhet.
- Behandlat organisationsförändringar och -förbättringar.
- Övervägt nya affärer och möjligheter.
- Utvecklat en uppdaterad strategi för minskade koldioxidutsläpp, vilket inkluderar att uppnå klimatneutralitet 2025.
- Analyserat riskerna med klimatförändringar och hur det kan påverka verksamheten, och följt rekommendationerna från Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD).
- Beaktat flera ytterligare investeringsmöjligheter i projekt för förnybar energi.
- Förhandlat villkoren för förvärvet av en 100-procentig andel av Metsälamminkangas vindkraftspark i Finland, samt efterföljande avyttring om en 50-procentig andel till Sval Energi AS.
- Utvärderat i detalj de säkerhetsincidenter som inträffat samt framtida förebyggande åtgärder.
- Diskuterat påverkan av den globala COVID-19-pandemin och infört nödvändiga åtgärder för att säkerställa medarbetares säkerhet och minska risken för påverkan på bolagets verksamhet.
- Fokuserat på åtgärder för kostnads kontroll för att hantera påverkan av COVID-19-pandemin, inklusive kostnadsbesparingar och förskjutning av tidsplaner i den operativa verksamheten.
- Förhandlat en kortsiktig bryggfinansiering för att öka likviditeten under osäkra marknadsförhållanden.
- Förhandlat en revolverande kreditfacilitet för projekt för förnybar energi.
- Förhandlat och övervakat refinansieringen av den befintliga reservbaserade kreditfaciliteten till en ny kreditfacilitet som inkluderar KPI:er inom hållbarhet.
- Behandlat och implementerat ett första kreditbetyg från S&P Global Ratings.
- Arbetat med försvaret av bolaget i förhållande till den svenska Åklagarmyndighetens pågående förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003, inklusive den pågående förundersökningen om påstådd anstiftan till övergrepp i rättssak.

kvalitet på ett professionellt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Regelbundna ledningsmöten hålls för att diskutera alla kommersiella-, tekniska, hållbarhets-, finansiella-, juridiska- och andra frågor inom koncernen för att säkerställa att kort- och långsiktiga affärs mål nås. En detaljerad rapport som sammanfattar veckans viktigaste händelser och frågor inom verksamheten skickas ut på veckobasis till bolagsledningen. Bolagsledningen reser ofta för att följa den löpande verksamheten, söka nya affärsmöjligheter och träffa bolagets intressenter, inklusive affärspartners, leverantörer, uppdragstagare, myndighetsrepresentanter och finansiella institutioner. Bolagsledningen har också kontinuerlig kontakt med styrelsen, i synnerhet styrelsekommittéerna, i löpande frågor och i frågor som kan uppkomma. Bolagsledningen träffar också styrelsen minst en gång per år vid det ledningssammanträde som hålls i samband med ett styrelsemöte på någon av bolagets operativa enheter.

Internrevision

Koncernens internrevision svarar för oberoende och objektiv översyn i syfte att systematiskt utvärdera och föreslå förbättringar för en effektivare bolagsstyrning och intern kontroll samt se över processer för riskhantering. Detta arbete innefattar regelbundna revisioner i enlighet med den årliga riskbaserade interna revisionsplanen som godkänts av revisionskommittén. Revisionsplanen, som baseras på internrevisionens oberoende riskanalys, har tagits fram i syfte att hantera de mest väsentliga risker som identifierats inom koncernen. Revisionerna görs med en metodik som utvärderar internkontrollens struktur och effektivitet i syfte att säkerställa att risker hanteras på ett adekvat sätt med effektivt löpande processer. Alla möjligheter till förbättringar och effektiviseringar av bolagsstyrningen, den interna kontrollen och riskhanteringsprocesserna som identifierats under internrevisionen rapporteras till bolagsledningen för vidtagande av åtgärder.

Koncernens Internal Audit Manager har en direkt rapporteringslinje till revisionskommittén och lämnar regelbundet in rapporter om de iakttagelser som gjorts i samband med internrevisionen, samt uppdaterar status för bolagsledningens genomförande av överenskomna åtgärder. För mer information om koncernens interna kontroll, se sida 36.

Ersättningar

Koncernens ersättningsprinciper

Lundin Energys målsättning är att erbjuda alla anställda konkurrenskraftiga och marknadsmässiga ersättningspaket. Dessa ersättningspaket är utformade för att säkerställa att koncernen kan rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade medarbetare och belöna prestationer som höjer aktieägarevärdet.

Ersättning inom koncernen består av fyra delar: (i) grundlön, (ii) årlig rörlig ersättning, (iii) långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) och (iv) övriga förmåner. Som en del av den årliga utvärderingen har bolaget antagit en särskild prestationsledningsprocess (Performance Management Process) för att säkerställa att prestationer på individ- och teamnivå ligger i linje med verksamhetens strategiska och operativa mål. Individuella resultatmål fastställs formellt och centrala delar av den rörliga ersättningen är tydligt kopplade till individens förmåga att uppnå dessa mål.

För att säkerställa att koncernens ersättningspaket förblir konkurrenskraftiga och marknadsmässiga genomför ersättningskommittén årliga jämförelsestudier. För varje studie väljs en jämförelsegrupp som består av internationella olje- och gasbolag av liknande storlek och operativ räckvidd, gentemot vilken koncernens ersättningspraxis bedöms. Nivån av grundlön, årlig rörlig ersättning och långsiktiga incitamentsprogram bestäms kring mediannivån. Dock kan avvikelser medges i fall av exceptionella prestationer.

Sudan

Den svenska Åklagarmyndigheten inledde i juni 2010 en förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003. Bolaget har samarbetat proaktivt och på ett omfattande sätt med förundersökningen genom att lämna information om den verksamhet som bedrevs i Block 5A i Sudan under denna tidsperiod och vi är fortsatt fast förvissade om att det inte finns någon länk mellan Lundin och de påstådda brotten, och att bolaget bidrog till en positiv utveckling i Sudan. Ian H. Lundin och Alex Schneiter har förhörts av Åklagarmyndigheten och har, tillsammans med bolaget, delgivits de misstankar som ligger till grund för förundersökningen och erhållit slutdelgivning, vilket för närvarande utreds och kommenteras av försvaret.

Åklagarmyndigheten delgav under 2018 bolaget ett yrkande om en företagsbot om 3 miljoner SEK och förverkande av ekonomiska fördelar från påstått brott om 3 282 miljoner SEK, baserat på vinsten om 720 miljoner SEK från försäljningen av Block 5A-tillgången under 2003. Eventuellt förverkande av ekonomiska fördelar eller företagsbot kan endast påföras i samband med att en dom i en eventuell rättegång meddelas.

Under 2018 inledde Åklagarmyndigheten även en förundersökning om påstått övergrepp i rättsak som grundar sig på anklagelser om vittnestrakasserier. Varken bolaget eller dess företrädare har någon kännedom om dessa påstådda händelser, trots att bolaget vid upprepade tillfällen efterfrågat ytterligare information, och tillbakavisar all kännedom om eller inblandning i något felaktigt agerande. Ian H. Lundin och Alex Schneiter har förhörts av Åklagarmyndigheten och delgivits de misstankar som ligger till grund för förundersökningen.

Åtal har inte väckts i dessa förundersökningar och förundersökningarna innebär inte heller att åtal kommer att väckas. Lundin Energy är fast övertygat om att det helt saknas grund för alla anklagelser om felaktigt agerande av någon företrädare för bolaget. Mer information om tidigare aktiviteter i Sudan mellan 1997–2003 finns tillgänglig på www.lundinsudanlegalcase.com.

Med tanke på att koncernen ständigt konkurrerar med denna jämförelsegrupp för att behålla och rekrytera de bästa förmågorna på marknaden, både på operativ och ledningsnivå, anses det viktigt att koncernens ersättningspaket i första hand bestäms utifrån ersättningspraxis inom denna jämförelsegrupp. Det beslutades att inte genomföra en jämförelsestudie under 2020 mot bakgrund av att inga löneökningar skulle ske och med anledning av det osäkra marknadsläget.

Ersättningspolicy för ledande befattningshavare

Ersättning till bolagsledningen följer samma principer som för alla anställda, dock måste dessa principer godkännas av årsstämman. Ersättningskommittén upprättar därför för styrelsens och därefter årsstämmans godkännande en ersättningspolicy för ledande befattningshavare när det finns förslag på ändringar eller minst vart fjärde år. Det föreslås ingen ändring av 2020 års ersättningspolicy som godkändes av 2020 års årsstämma.

Den årliga rörliga ersättningen för bolagsledningen bedöms utifrån årligt fastställda prestationsmål, vilka speglar de främsta drivkrafterna för värdeskapande och ökning av aktieägarvärdet. Resultatmål ska uppnås avseende produktion av olja och gas, reserver och resursersättning, finansiell prestation, hälsa och säkerhet, hållbarhet, koldioxidutsläpp och affärsstrategi. Resultaten graderas olika för varje ledande befattningshavare och reflekterar respektive befattningshavares påverkan på resultatutfallet. Strukturen och de specifika målen granskas årligen av ersättningskommittén för att säkerställa att de överensstämmer med bolagets strategi och riskvilja och godkänns av styrelsen.

Inom ramen för 2020 års ersättningspolicy kunde styrelsen besluta om årlig rörlig ersättning överstigande tolv månaders grundlön, med tak om 18 månaders grundlön, vid förhållanden eller resultat som styrelsen ansåg vara exceptionella. Detta utrymme var viktigt för att kunna justera för den osäkerhet och cykliska natur som präglar olje- och gasbranschen. Styrelsen har fattat två sådana beslut, som beskrivs i not 28 på sidorna 68-69. Styrelsen ansåg att det var rimligt att erkänna vds utmärkta prestation under ett exceptionellt utmanande år, och även CFOs prestation med att säkerställa en framgångsrik refinansiering av den befintliga reservbaserade kreditfaciliteten till en ny kreditfacilitet under utmanande omständigheter.

Långsiktigt incitamentsprogram 2020

Årsstämman 2020 beslutade att godkänna ett nytt långsiktigt, prestationsbaserat incitamentsprogram (LTIP) 2020, som följer liknande principer som de tidigare godkända LTIP 2014–2019, för medlemmar av bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner inom Lundin Energy, vilket ger deltagarna möjligheten att erhålla aktier i Lundin Energy under förutsättning att ett prestationsvillkor uppfylls under en treårig prestationsperiod, som inleds den 1 juli 2020 och avslutas den 30 juni 2023. Prestationsvillkoret baseras på aktiekursens tillväxt och lämnad utdelning (Total Shareholder Return) avseende Lundin Energys aktie jämfört med Total Shareholder Return för en grupp referensbolag.

Vid prestationsperiodens början tilldelades deltagarna en rättighet (LTIP Award) som, förutsatt att bland annat prestationsvillkoret är uppfyllt, berättigar deltagaren att efter prestationsperiodens slut erhålla aktier i Lundin Energy. Antalet prestationsaktier som en deltagare kan tilldelas begränsas till ett värde av tre gånger hens årliga bruttogrundlön för 2020. Det totala antalet LTIP Awards tilldelade enligt LTIP 2020 var 393 113.

Styrelsen äger rätt att efter egen bedömning reducera (inklusive att reducera till noll) tilldelning av prestationsaktier i de fall den skulle anse att den underliggande prestationen inte speglar utfallet av prestationsvillkoret, till exempel med hänsyn till det operativa kassaflödet, reserver, och prestationer inom HSE. Deltagarna äger inte rätt att överlåta, pantsätta eller avyttra LTIP Awards eller andra rättigheter eller skyldigheter enligt LTIP 2020, eller utöva några aktieägarrättigheter avseende LTIP Awards under prestationsperioden.

LTIP Awards berättigar deltagare att förvärva redan existerande aktier i Lundin Energy. Tilldelade aktier enligt LTIP 2020 är föremål för vissa överlåtelseinskränkningar i syfte att säkerställa att deltagarna bygger upp ett meningsfullt aktieinnehav i Lundin Energy. Förväntad nivå på aktieäggande är antingen 50 procent eller 100 procent (200 procent för vd) av deltagarens årliga bruttogrundlön, beroende på deltagarens ställning inom koncernen.

Uppföljning och utvärdering av resultat

Styrelsen är ansvarig för att kontinuerligt följa upp och utvärdera vd:s arbete och ska minst en gång per år göra en formell genomgång av de resultat vd uppnått under året. Under 2020 genomfördes en extern utvärdering genom en enkät online avseende vd:s arbete och resultaten rapporterades och diskuterades av styrelsen. Styrelsen behandlade även förslag till ersättning till vd och bolagsledning. Varken vd eller övriga ledande befattningshavare var närvarande under dessa diskussioner.

I ersättningskommitténs uppgifter ingår också att följa upp och utvärdera den generella tillämpningen av den ersättningspolicy som årsstämman godkänt. I samband med detta upprättar ersättningskommittén för styrelsens godkännande en årlig rapport om tillämpningen av ersättningspolicyn och utvärderingen av ersättningar till bolagsledningen. Som en del av denna utvärderingsprocess verifierar bolagets externa revisor också varje år att ersättningspolicyn har tillämpats korrekt. Båda rapporterna är tillgängliga på bolagets hemsida.

Styrelsens förslag till årsstämman 2021 gällande ersättning till bolagsledningen

Styrelsen föreslår ingen ändring av den ersättningspolicy för bolagsledningen som godkändes av årsstämman 2020.

ERSÄTTNINGSPOLICY FÖR BOLAGSLEDNINGEN GODKÄND AV ÅRSSTÄMMAN 2020¹

Tillämpning av policyn

Denna ersättningspolicy ("policyn") avser ersättning för "bolagsledningen" i Lundin Energy AB ("Lundin Energy" eller "bolaget"), vilken innefattar (i) bolagets koncernchef och verkställande direktör (President och Chief Executive Officer, "vd"), (ii) vice vd, vilket en av de övriga befattningshavarna inom bolagsledningen kan utses till från tid till annan, och (iii) Chief Operating Officer, Chief Financial Officer samt anställda på Vice President-nivå. Denna policy omfattar även eventuella ersättningar till styrelseledamöter för arbete som utförs utanför styrelseuppdraget.

Bakgrund till ändringarna i 2020 års policy jämfört med den policy som godkändes 2019

Den policy som godkändes av årsstämman 2020 ("årsstämman"), var resultatet av en översyn som genomfördes för att säkerställa efterlevnad av svensk lagstiftning efter de förändringar som baserats på det reviderade Aktieägarrättsdirektivet och för att efterleva den reviderade versionen av Svensk kod för bolagsstyrning. Få väsentliga förändringar genomfördes beträffande hur bolaget hanterar frågor rörande ersättning för bolagsledningen, men den nya lagstiftningen, tillsammans med diskussioner med aktieägares företrädare, ledde till vissa förändringar i förslaget som överlämnades för aktieägarnas godkännande vid årsstämman 2020. Skillnaderna mellan 2020 års policy och den policy som godkändes på årsstämman 2019 är följande:

- Jämfört med 2019 års policy har 2020 års policy en tydligare koppling till strategi, långsiktig prestation och hållbarhet, samt kräver att ersättningskommittén ("kommittén") beaktar aktieägarnas synpunkter, liksom ersättningar till samtliga anställda inom bolaget vid dess beslutsfattande och rekommendationer till styrelsen.
- Styrelsen kan fortsätta att tilldela årlig rörlig ersättning upp till tolv månaders grundlön, men 2020 års policy har förtydligats genom att införa ett tak på upp till 18 månaders grundlön i förhållande till prestationer som av ersättningskommittén betraktas som exceptionella.
- Jämfört med 2019 års policy beskriver 2020 års policy mer detaljerat utformningen och styrningen av de olika delar som ersättningen består av, och de olika ersättningsformernas relativa andel av den totala ersättningen.
- Policyn innehåller mer information om villkor, beslutsprocesser och överväganden, inklusive hur bolaget kan frånga policyn.

2020 års policy finns tillgänglig på bolagets hemsida www.lundin-energy.com, tillsammans med tidigare års policier och kommer att finnas tillgänglig under tio år.

¹ Vid tiden för ersättningspolicyns godkännande var företagsnamnet "Lundin Petroleum AB", i policyn har dessa referenser ersatts med bolagets nya företagsnamn "Lundin Energy AB". Policyn har även uppdaterats för att reflektera att den har blivit godkänd av 2020 års årsstämma och inte längre är att anse som ett förslag.

Huvudsakliga principer för ersättningar inom Lundin Energy

Lundin Energys principer och policier för ersättningar har tagits fram för att säkerställa ansvarsfulla och hållbara ersättningsbeslut som syftar till att stödja bolagets strategi, aktieägares långsiktiga intressen och hållbara affärsmetoder. Det är Lundin Energys målsättning att rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade ledande befattningshavare med förmåga att uppnå bolagets mål, samt att uppmuntra och på lämpligt sätt belöna befattningshavarnas prestationer och bidrag till Lundin Energys framgångar.

Ersättningar till styrelseledamöter

Förutom de styrelsearvodet som beslutas av årsstämman, kan ersättning för arbete som styrelseledamöter utför utanför styrelsearbetet betalas i enlighet med rådande marknadsmässiga villkor.

Ersättningskommittén

Styrelsen i Lundin Energy har inrättat ersättningskommittén för att ge stöd till styrelsen i frågor om ersättning för vd, vice vd, övriga medlemmar i bolagsledningen samt andra nyckelpersoner inom bolaget. Syftet med denna kommitté är att strukturera och implementera ersättningsprinciper för att uppnå bolagets strategi, varvid de huvudsakliga arbetsuppgifterna avser:

- översyn och implementering av bolagets ersättningsprinciper för bolagsledningen, inklusive denna policy som är föremål för godkännande av bolagsstämman,
- ersättning för vd och vice vd, såväl som för övriga medlemmar i bolagsledningen, och övriga specifika ersättningsfrågor som uppkommer,
- utformning av de långsiktiga incitamentsprogrammen, som förutsätter bolagsstämmans godkännande, och
- efterlevnad av tillämpliga lagar och regler, såsom denna policy, aktiebolagslagen och Svensk kod för bolagsstyrning.

När kommittén fattar beslut, inklusive fastställande, granskning och genomförande av policyn, följer den en process där:

- styrelsen fastställer och granskar kommitténs riktlinjer,
- kommitténs ordförande godkänner kommitténs agenda,
- kommittén beaktar rapporter, information och presentationer och diskuterar alla förslag. I sina överväganden kommer kommittén att ta vederbörlig hänsyn till bolagets situation, generella och branschspecifika ersättningsnivåer, ersättningar och anställningsvillkor för samtliga anställda, feedback från olika intressenter, relevanta lagar, förordningar och riktlinjer vilka publiceras från tid till annan,
- kommittén kan be om råd och stöd från representanter från bolagsledningen, övrig intern expertis och från externa konsulter. Den ska dock försäkra sig om att det inte föreligger någon intressekonflikt i förhållande till andra uppdrag som sådana personer kan ha för bolaget och bolagsledningen,
- genom ett krav på att individer meddelar intressekonflikter och i sådana fall förklarar sig jäviga säkerställer kommittén att beslut inte påverkas av intressekonflikter,
- när kommittén anser att den har blivit informerad i tillräckligt utsträckning, kommer den att fatta sina beslut och, i de fall det krävs, lämna förslag för styrelsens godkännande, och
- styrelsen kommer att behandla samtliga frågor för godkännande eller förslag från kommittén och, efter egna diskussioner, fatta beslut, lämna förslag till en bolagsstämma och/eller lämna ytterligare förfrågningar till kommittén.

Ersättningskomponenter för bolagsledningen

Ersättningar till bolagsledningen består av fyra huvudkomponenter:

	Beskrivning, syfte och koppling till strategi och hållbarhet	Process och styrning	Relativ andel av uppskattad/ maximal ersättning ¹
a) Grundlön	<ul style="list-style-type: none"> Fast kontantersättning, utbetalas månadsvis. Förutsägbar ersättning för att hjälpa till att attrahera och behålla nyckeltalanger. 	<ul style="list-style-type: none"> Kommittén genomför årligen en översyn av lönerna som en del i processen för översynen av den totala ersättningsnivån (se nedan för en beskrivning av processen för jämförelser). 	30% / 20%
b) Årlig rörlig ersättning	<ul style="list-style-type: none"> Årlig bonus utbetalas för prestationer under räkenskapsåret. Ersättningen har ett tak om upp till 18 månaders grundlön, varav upp till 12 månaders grundlön betalas ut baserat på uppfyllande av förutbestämda prestationskrav. Ersättningar överstigande 12 månaders grundlön utbetalas för exceptionella prestationer. Signalerar och belönar strategiska och operationella resultat samt prestationer under året som bidrar till bolagets långsiktiga och hållbara värdeskapande. 	<ul style="list-style-type: none"> Den årliga översynen av total ersättningar tar även i beaktande årlig tilldelad bonus, resultat, målstruktur, viktningar av mål och specifika nivåer för prestationsbaserade mål. Mätbara finansiella och icke-finansiella prestationskrav identifieras baserat på befattning och ansvar, och inkluderar prestationer i förhållande till mål avseende produktion av olja och gas, reserver och resursersättning, finansiell prestation, hälsa och säkerhet, ESG, koldioxidutsläpp, företagsansvar och affärsstrategi. Kommittén granskar separat den årliga rörliga ersättningen. 	20% / 25%
c) Långsiktigt incitamentsprogram	<ul style="list-style-type: none"> Program för prestationsaktier som förenar deltagarnas och aktieägarnas intressen, genom tilldelning av aktier upp till 36 månaders grundlön med tilldelning efter tre år baserat på prestation. Relativ total avkastning för aktieägare (Eng. Total Shareholder Return, "TSR") sammanfattar den komplexa uppsättningen variabler för långsiktig hållbar framgång inom olje- och gasprospektering och produktion till ett prestationstest i förhållande till referensbolag som bolaget konkurrerar med såvitt avser kapitalanskaffningar. 	<ul style="list-style-type: none"> Den årliga översynen av total ersättning beaktar tilldelningar enligt långsiktiga incitamentsprogram, utfall, referensbolag för TSR och mål. Krav att deltagarna bygger upp ett betydande personligt aktieinnehav på upp till 200% av grundlönen över tid genom att behålla aktier tills en förutbestämd gräns har uppnåtts. Kommittén granskar separat utformningen av långsiktiga incitament. 	40% / 50%
d) Förmåner	<ul style="list-style-type: none"> Förutsägbara förmåner för att underlätta fullgörandet av uppdraget för respektive ledande befattningshavare, samt hjälpa till att attrahera och behålla nyckeltalanger. 	<ul style="list-style-type: none"> Kommittén ser regelbundet över förmåner och avtalsvillkor för att säkerställa att bolaget erbjuder marknadsmässiga villkor. Förmåner fastställs med hänsyn till extern marknadspraxis, intern praxis, position och relevanta komponenter för ersättning 	10% / 5%
Totalt			100% / 100%

¹ Uppskattad ersättning visar procentandelen av den totala ersättningen där andelarna uppskattas till 50 procent av maximal årlig ersättning och 50 procent av långsiktiga incitament, utan att beakta effekten av förändringar av aktiekursen och utdelningar. Andelarna för maximal ersättning baseras på en full tilldelning av både årlig rörlig ersättning och långsiktiga incitamentet, utan att beakta effekten av förändringar av aktiekursen och utdelningar. Andelarna kan variera på individnivå, baserat på de faktiska tilldelningarna och incitamentens varierande natur.

Översyn och jämförelser

Varje år genomför kommittén en översyn av bolagets ersättningspolicier och rutiner med hänsyn till den totala ersättningen för respektive ledande befattningshavare, såväl som de individuella komponenterna. Nivåerna fastställs med hänsyn till:

- Den totala möjliga ersättningen,
- den externa löne marknaden,
- befattningens omfattning och ansvar,
- individens färdigheter, erfarenhet och prestationer,
- bolagets prestation, ersättningsens skälighet och allmänna marknadsvillkor, och
- nivåer och ökning av ersättningar, liksom andra anställningsvillkor, för andra befattningar inom bolaget.

Externa jämförelsestudier för totala ersättningar tas fram utifrån en eller flera uppsättningar av bolag som konkurrerar med Lundin Energy om talang, med hänsyn till faktorer såsom storlek, komplexitet, geografi och affärsprofil vid fastställandet av sådana jämförelsegrupper.

Rörlig ersättning

Bolaget anser att rörlig ersättning utgör en viktig del av ledande befattningshavares ersättningspaket, där tillhörande prestationsmål återspeglar de viktigaste drivkrafterna för att fullfölja bolagets affärsstrategi, och för att uppnå hållbart värdeskapande och tillväxt för att skapa långsiktigt aktieägarvärde. Kommittén säkerställer att prestationsmål och dess utformning anpassas till bolagets strategiska inriktning och riskbenägenhet, innan incitamenten godkänns av styrelsen.

Det finns inga villkor om uppskovsperioder avseende utbetalning av rörlig ersättning, däremot kan styrelsen återkräva årliga bonusar som betalats ut, för det osannolika fall att de betalats ut baserat på information som uppdagats ha varit uppenbart felaktigt. Styrelsen kan också under exceptionella omständigheter minska tilldelningar enligt långsiktiga incitamentsprogram, inklusive reducera dem till noll, om den anser att intjänandet återspeglar bolagets resultat på ett felaktigt sätt.

Förmåner

Förmåner som tillhandahålls ska vara marknadsmässiga och ska underlätta för de ledande befattningshavarna att fullgöra sina arbetsuppgifter. Pension är den huvudsakliga förmånen och följer den lokala geografiska praxis där individen är baserad. Pensionsförmånerna består av en grundläggande plan för pensionsavsättningar, där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och arbetstagaren 40 procent av ett årligt bidrag på upp till 18 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön, och en kompletterande plan för pensionsavsättningar där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och den anställde 40 procent av ett bidrag upp till 14 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön.

Avgångsvederlag

En ömsesidig uppsägningstid om mellan tre och tolv månader gäller mellan bolaget och ledande befattningshavare, och är beroende på den anställdes anställningstid i bolaget. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som berättigar till ersättning för det fall anställningen upphör på grund av en väsentlig ägarförändring i bolaget. En sådan ersättning, tillsammans med tillämplig uppsägningstid, får ej överstiga 24 månaders grundlön.

Styrelsen är vidare bemyndigad att i enskilda fall godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstiden och avgångsvederlag till följd av en väsentlig ägarförändring i bolaget, i det fall där anställningen avslutas av bolaget utan saklig grund eller under andra omständigheter enligt styrelsens bedömning. Sådana avgångsvederlag kan leda till utbetalning om upp till 12 månaders grundlön, varvid inga andra förmåner ska utgå.

Under alla omständigheter ska det sammanlagda avgångsvederlaget (dvs. för uppsägningstid och avgångsvederlag) vara begränsat till högst 24 månaders grundlön.

Bemyndigande för styrelsen

Styrelsen är bemyndigad att, i enlighet med 8 kap, 53 § aktiebolagslagen, besluta om att tillfälligt frångå denna policy såvitt avser samtliga ersättningskomponenter förutom det maximala beloppet för rörlig ersättning som alltid ska vara begränsat till ett högsta belopp om 18 månaders grundlön. Avvikelser ska behandlas av kommittén och presenteras för styrelsen för dess godkännande. Styrelsen får endast frångå policyn i enskilda fall där det finns särskilda skäl för det utanför den normala verksamheten och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, finansiella ställning och/eller hållbarhet genom att uppmärksamma exceptionella insatser. Skälen för avsteg från policyn ska anges i ersättningsrapporten som överlämnas till årsstämman.

Utestående ersättningar¹

Tidigare beslutade ersättningar till bolagsledningen, som inte har förfallit till betalning, innefattar tilldelningar enligt bolagets tidigare LTIP program och omfattar 258 619 LTIP Awards under 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram, 195 658 LTIP Awards under 2018 års prestationsbaserade incitamentsprogram, 222 148 LTIP Awards under 2019 års prestationsbaserade incitamentsprogram och 2 746 units tilldelade enligt 2017 års unit bonus program. Ytterligare information om dessa program finns i not 28 i bolagets årsredovisning 2019.

¹ Vid tiden för 2020 års årsstämma.

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Kontrollmiljön är grunden för Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Styrelsen har i enlighet med aktiebolagslagen och bolagsstyrningskoden ett övergripande ansvar för att etablera och överse ett effektivt system för intern kontroll. Syftet med denna rapport är att ge aktieägare och andra intressenter insikt i hur internkontrollen är organiserad inom Lundin Energy.

Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är baserat på det integrerade ramverket (Integrated Framework, 2013) som tagits fram av Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission (COSO). I ramverket ingår fem komponenter: kontrollmiljö, riskbedömning, kontrollaktiviteter, information och kommunikation, samt uppföljning.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön är grunden för Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen och den kännetecknas av att huvuddelen av koncernens verksamhet sker i Norge där bolaget varit verksamt under många år och använder väl etablerade processer. Kontrollmiljön definieras av bolagets policyer, rutiner, riktlinjer och koder, liksom av dess struktur för fördelning av ansvar och befogenheter. Lundin Energy har dokumenterat alla kritiska och finansiella processer och kontrollaktiviteter inom koncernen. Den etablerade affärskulturen inom koncernen är också av grundläggande betydelse för att kunna säkerställa högsta nivå på etik, moral och integritet.

Riskbedömning

Risker avseende den finansiella rapporteringen följs upp och utvärderas av styrelsens revisionskommitté. Koncernens riskbedömningsprocess används för att bevaka och följa upp att risker hanteras. I processen identifieras och utvärderas risker samt görs bedömningar av den potentiella inverkan dessa risker kan ha på den finansiella rapporteringen. Utvärdering görs regelbundet såväl lokalt som på koncernnivå för att bedöma förändringar inom koncernen som kan komma att påverka den interna kontrollen.

Kontrollaktiviteter

I kontrollaktiviteter ingår allt från övergripande genomgångar av finansiella resultat i ledningsmöten till detaljerad kontoavstämning, daglig kontroll och godkännande av utbetalningar. Den månatliga genomgång och analys av den finansiella rapporteringen som görs på dotterbolags- och koncernnivå är viktiga kontrollaktiviteter i syfte att säkerställa att den finansiella rapporteringen inte innehåller några väsentliga fel samt även för att förhindra bedrägerier. Det är dessutom vanligt inom olje- och gasindustrin att projekt samorganiserar i s.k. joint ventures, där samtliga ingående partners har revisionsrättigheter. Regelbundna revisioner kontrollerar att kostnader allokeras och redovisas i enlighet med samarbetsavtalet.

Information och kommunikation

Lundin Energy har processer på plats som syftar till att säkerställa att klagörande och korrekt information gällande den finansiella rapporteringen kommuniceras såväl internt inom organisationen som externt till allmänheten i enlighet med de informationskrav som ställs på noterade bolag. All information om bolagets policyer, rutiner och riktlinjer finns tillgänglig på koncernens intranät. Uppdateringar och förändringar av rapporterings- och redovisningspolicyer meddelas via e-mail samt vid regelbundna finansmöten. Bolagets policy för kommunikation och investerarrelationer säkerställer därutöver att allmänheten ges tillgång till korrekt, läglig och relevant information om koncernen och dess finansiella ställning vid varje tillfälle.

Uppföljning

Uppföljning av kontrollaktiviteter sker på olika nivåer i organisationen och inbegriper både formella och informella rutiner för såväl ledande befattningshavares, som process- och kontrollansvarigas handlande. Koncernens internrevision upprätthåller etablerade testplaner och utför därutöver oberoende tester av utvalda kontrollfunktioner för att identifiera eventuella svagheter och förbättringsmöjligheter. Tester av kontrollfunktioner som inte ger ett tillfredsställande resultat hanteras genom införandet av åtgärder för att korrigera dessa. Testresultaten presenteras för de externa revisorerna som i sin tur bedömer i vilken utsträckning de kan använda dessa tester i revisionen av koncernens finansiella rapporter.

Koncernens Internal Audit Manager har en direkt rapporteringslinje till revisionskommittén och lämnar regelbundet in rapporter om de iakttagelser som gjorts i samband med internrevisionen, samt uppdaterar status för genomförande av de åtgärder bolagsledningen fattat beslut om. Revisionskommittén assisterar styrelsen i dess uppgift att identifiera och åtgärda eventuella svagheter som påvisats i interna och externa revisioner.

Revision av joint ventures

Det är vanligt inom olje- och gasindustrin att licens-tilldelning sker till en grupp av bolag som samordnar projektet i ett joint venture. En prospekteringslicens är ingen garanti för att olja eller gas kommer att upptäckas och i ett joint venture delas denna risk mellan ingående partners. En partner utses till operatör med ansvar för den operativa verksamheten, inklusive bokföringen. Samtliga partners har revisionsrättigheter för att säkerställa att kostnader redovisas i enlighet med samarbetsavtalet och att redovisningsregler följs.

Finansiella rapporter och noter

Finansiell sammanfattning	38	Moderbolagets årsredovisning	73
Koncernens resultaträkning	39	Moderbolagets resultaträkning	74
Koncernens rapport över totalresultat	40	Moderbolagets rapport över totalresultat	74
Koncernens balansräkning	41	Moderbolagets balansräkning	75
Koncernens kassaflödesanalys	42	Moderbolagets kassaflödesanalys	76
Förändringar i koncernens egna kapital	43	Förändringar i moderbolagets egna kapital	76
Redovisningsprinciper	44	Noter till moderbolagets finansiella rapporter	77
Noter till koncernens finansiella rapporter	50	- Not 1 – Finansiella intäkter	77
- Not 1 – Intäkter och övriga intäkter	50	- Not 2 – Finansiella kostnader	77
- Not 2 – Produktionskostnader	50	- Not 3 – Inkomstskatt	77
- Not 3 – Segmentinformation	50	- Not 4 – Övriga fordringar	77
- Not 4 – Finansiella intäkter	52	- Not 5 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	77
- Not 5 – Finansiella kostnader	52	- Not 6 – Ersättningar till revisor	77
- Not 6 – Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag	52	- Not 7 – Förslag till vinstdisposition	77
- Not 7 – Inkomstskatt	52	- Not 8 – Aktier i dotterbolag	78
- Not 8 – Vinst vid försäljning av tillgångar	54	Styrelsens försäkran	79
- Not 9 – Olje- och gastillgångar	54	Revisionsberättelse	80
- Not 10 – Övriga materiella anläggningstillgångar	55		
- Not 11 – Goodwill	56		
- Not 12 – Investeringar i joint ventures	56		
- Not 13 – Finansiella tillgångar	56		
- Not 13.1 – Intresseföretag	56		
- Not 14 – Lager	56		
- Not 15 – Kundfordringar och andra fordringar	57		
- Not 16 – Likvida medel	57		
- Not 17 – Eget kapital	57		
- Not 17.1 – Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital	57		
- Not 17.2 – Övriga reserver	58		
- Not 17.3 – Balanserat resultat	58		
- Not 17.4 – Resultat per aktie	58		
- Not 17.5 – Justerat resultat per aktie	59		
- Not 18 – Finansiella skulder	59		
- Not 19 – Avsättningar	60		
- Not 20 – Leverantörsskulder och andra skulder	60		
- Not 21 – Finansiella tillgångar och skulder	61		
- Not 22 – Förändring av skulder – kassaflöden inom finansieringsverksamheten	63		
- Not 23 – Finansiella risker, känslighetsanalys och derivatinstrument	63		
- Not 24 – Ställda säkerheter	66		
- Not 25 – Ansvarsförbindelser och eventualtillgångar	66		
- Not 26 – Transaktioner med närstående	67		
- Not 27 – Genomsnittligt antal anställda	67		
- Not 28 – Ersättning till styrelse, bolagsledning och andra anställda	68		
- Not 29 – Långsiktiga incitamentsprogram	70		
- Not 30 – Ersättning till koncernens revisorer	72		
- Not 31 – Händelser efter balansdagens utgång	72		

Finansiella rapporter

Finansiella resultat

Lundin Energy har visat stark finansiell motståndskraft under ett år som varit oerhört utmanande sett till de globala oljepriserna som följde av COVID-19 utbrottet. Bolagets tillgångar i världsklass, industriledande låga verksamhetskostnader och olja av hög kvalitet, har bidragit till en EBITDAX marginal som överstiger 90 procent för tredje året i rad. Trots att det realiserade försäljningspriset på olja under 2020 var 37 procent lägre än under 2019, redovisar bolaget ett rekordhøgt EBITDAX om 2,1 miljarder USD och fritt kassaflöde före utdelningar om 0,45 miljarder USD som mer än 1,4 gånger täcker de utdelningar som gjorts under året.

Under 2020 erhöill bolaget sitt första kreditbetyg BBB- från S&P Global Rating och refinansierade sin kreditfacilitet om 5 miljarder USD till betydligt förbättrade villkor, vilka inkluderar vissa ESG KPI:er. Bolaget minskade sin skuldsättningsgrad under 2020 och redovisade vid slutet av året en nettoskuld om 3,9 miljarder USD, och ett nettoskuld/EBITDAX nyckeltal som uppgick till 1,8. Kombinationen av resultat som överträffar förväntningarna från alla de viktigaste producerande tillgångarna och fortsatt starka skuldnyckeltal, har inneburit att utdelningsförslaget för 2020 fastställts till 1,80 USD per aktie, vilket motsvarar en ökning om 80 procent jämfört med 2019.

	2020	2019
Produktion i Mboepd	164,5	93,3
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	2 564,4	2 948,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	1 528,0	1 378,2
<i>Per aktie i USD</i>	5,38	4,36
EBITDAX i MUSD ¹	2 140,2	1 918,4
<i>Per aktie i USD¹</i>	7,53	6,07
Fritt kassaflöde i MUSD	448,2	1 271,7
<i>Per aktie i USD</i>	1,58	4,03
Årets resultat i MUSD	384,2	824,9
<i>Per aktie i USD</i>	1,35	2,61
Justerat resultat i MUSD	280,0	252,7
<i>Per aktie i USD</i>	0,99	0,80
Nettoskuld	3 911,5	4 006,7

¹ Exkluderar redovisad vinst efter skatt om 756,7 MUSD hänförlig till försäljningen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet, redovisad under 2019.

Koncernens resultaträkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2020	2019
Intäkter och övriga intäkter			
Intäkter		2 533,2	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	8	–	756,7
Övriga intäkter		31,2	33,4
	1	2 564,4	2 948,7
Rörelsekostnader			
Produktionskostnader	2	-177,2	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	9	-607,7	-443,8
Prospekteringskostnader	9	-104,9	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	9	–	-128,3
Inköp av olja från tredje part	3	-217,8	-84,3
Bruttoresultat		1 456,8	2 001,9
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-36,1	-31,2
Rörelseresultat		1 420,7	1 970,7
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	4	172,3	27,5
Finansiella kostnader	5	-318,6	-322,5
		-146,3	-295,0
Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag	6	-0,1	-1,8
Resultat före skatt		1 274,3	1 673,9
Inkomstskatt	7	-890,1	-849,0
Årets resultat		384,2	824,9
Resultat per aktie – USD	17.4	1,35	2,61
Resultat per aktie efter full utspädning – USD	17.4	1,35	2,61
Justerat resultat per aktie – USD	17.5	0,99	0,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning – USD	17.5	0,98	0,80

Koncernens rapport över totalresultat

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	2020	2019
Årets resultat	384,2	824,9
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:		
Valutaomräkningsdifferens	-210,1	29,0
Kassaflödessäkring	-63,4	-82,5
Övrigt totalresultat	-273,5	-53,5
Totalresultat	110,7	771,4
Hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	110,7	771,4
Innehav utan bestämmande inflytande	—	—
	110,7	771,4

Koncernens balansräkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2020	2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	9	5 902,4	5 473,2
Övriga materiella anläggningstillgångar	10	45,2	49,4
Goodwill	11	128,1	128,1
Investeringar i joint ventures	12	110,6	–
Finansiella tillgångar	13	13,5	14,3
Kundfordringar och andra fordringar	15	17,3	–
Derivatinstrument	21	3,8	2,7
Summa anläggningstillgångar		6 220,9	5 667,7
Omsättningstillgångar			
Lager	14	59,1	40,7
Kundfordringar och andra fordringar	15	278,6	349,5
Derivatinstrument	21	12,1	11,3
Likvida medel	16	82,5	85,3
Summa omsättningstillgångar		432,3	486,8
SUMMA TILLGÅNGAR		6 653,2	6 154,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	17.1	0,5	0,5
Övrigt tillskjutet kapital	17.1	323,7	326,0
Övriga reserver	17.2	-769,2	-571,8
Balanserat resultat	17.3	-1 708,3	-2 178,4
Årets resultat	17.3	384,2	824,9
Summa eget kapital		-1 769,1	-1 598,8
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	18/22	3 983,9	3 888,4
Avsättningar	19	565,6	528,1
Uppskjutna skatteskulder	7	2 893,9	2 412,7
Derivatinstrument	21	144,7	110,8
Summa långfristiga skulder		7 588,1	6 940,0
Kortfristiga skulder			
Finansiella skulder	18/22	6,1	97,5
Utdelningar		72,3	106,0
Leverantörsskulder och andra skulder	20	202,5	177,4
Derivatinstrument	21	87,6	33,2
Kortfristiga skatteskulder	7	444,4	343,3
Avsättningar	19	21,3	55,9
Summa kortfristiga skulder		834,2	813,3
Summa skulder		8 422,3	7 753,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		6 653,2	6 154,5

Koncernens kassaflödesanalys

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2020	2019
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Årets resultat		384,2	824,9
Justeringar för:			
Vinst från försäljning av tillgångar		—	-756,7
Prospekteringskostnader		104,9	125,6
Avskrivningar och nedskrivningar		614,6	450,5
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		—	128,3
Aktuell skatt		511,8	405,8
Uppskjuten skatt		378,3	443,2
Långsiktiga incitamentsprogram		9,5	14,7
Valutakursvinster/förluster		-230,3	70,8
Räntekostnader		104,3	93,4
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor		99,7	41,5
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter		37,6	19,7
Övriga		6,3	17,8
Erhållen ränta		0,8	1,8
Betald ränta		-126,6	-177,4
Betald skatt		-428,5	-132,7
Förändringar i rörelsekapital:			
Förändringar i lager		-7,2	-4,2
Förändringar i underuttagsposition		-3,7	-0,1
Förändringar i fordringar		94,2	-140,3
Förändringar i överuttagsposition		0,7	-0,8
Förändringar i skulder		-22,6	-47,6
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		1 528,0	1 378,2
Kassaflöde från investeringar			
Investering i olje- och gastillgångar		-919,7	-1 057,8
Investering i projekt för förnybar energi ¹		-99,8	-1,2
Investering i övriga anläggningstillgångar		-2,4	-2,5
Investering i finansiella tillgångar		—	-0,3
Avyttring av anläggningstillgångar ²		—	959,0
Betalda återställningsutgifter		-57,9	-3,7
Summa kassaflöde från investeringar		-1 079,8	-106,5
Kassaflöde från finansiering			
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet	22	3 994,0	—
Nyttjande/återbetalning av reservbaserad kreditfacilitet	22	-4 092,0	627,0
Amortering av leasingens kapitalbelopp	22	-3,2	-3,4
Betalda finansieringsavgifter	22	-36,8	-3,3
Betalda utdelningar		-318,2	-355,6
Inlösen av aktier		—	-1 517,2
Summa kassaflöde från finansiering		-456,2	-1 252,5
Förändring av likvida medel		-8,0	19,2
Likvida medel vid årets början		85,3	66,8
Valutakursdifferenser i likvida medel		5,2	-0,7
Likvida medel vid årets slut		82,5	85,3

¹ Inkluderar kostnader hänförliga till förvärv av projekt för förnybar energi och finansiering av rörelsekapital.

² Erhållen kontantersättning för försäljning av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrupfältet vid transaktionens slutförande, inklusive ränta och avräkning för kostnader från och med datumet för ikraftträdande till och med datumet för transaktionens slutförande, samt rörelsekapital och uppkomna kostnader.

Effekterna av valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska koncernbolag har inte inkluderats eftersom dessa effekter inte påverkar kassaflödet. Likvida medel består av kontanta medel och kortfristiga placeringar med en förfallotid inom tre månader.

Förändringar i koncernens egna kapital

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Hänförligt till moderbolagets aktieägare				
	Aktiekapital ¹	Övrigt tillskjutet kapital	Övriga reserver ²	Balanserad vinst	Summa eget kapital
1 januari 2019	0,5	339,7	-518,3	-205,7	-383,8
Omklassificering av valutakursreserver ³	–	–	76,1	-76,1	–
Omräknat eget kapital per den 1 januari 2019	0,5	339,7	-442,2	-281,8	-383,8
Totalresultat					
Årets resultat	–	–	–	824,9	824,9
Valutaomräkningsdifferens	–	–	29,0	–	29,0
Kassaflödessäkring	–	–	-82,5	–	-82,5
Summa totalresultat	–	–	-53,5	824,9	771,4
Transaktioner med ägare					
Kontantutdelning	–	–	–	-501,0	-501,0
Återköp egna aktier	-0,1	–	–	-1 476,9	-1 477,0
Fondemission	0,1	–	–	-0,1	–
Aktierelaterade ersättningar ⁴	–	-13,7	–	–	-13,7
Värde av tjänster från anställda ⁵	–	–	–	5,3	5,3
Summa transaktioner med ägare	–	-13,7	–	-1 972,7	-1 986,4
31 december 2019	0,5	326,0	-495,7	-1 429,6	-1 598,8
Totalresultat					
Årets resultat	–	–	–	384,2	384,2
Valutaomräkningsdifferens	–	–	-210,1	–	-210,1
Kassaflödessäkring	–	–	-63,4	–	-63,4
Summa totalresultat	–	–	-273,5	384,2	110,7
Transaktioner med ägare					
Kontantutdelning	–	–	–	-284,1	-284,1
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	7,3	–	–	7,3
Aktierelaterade ersättningar ⁴	–	-9,6	–	–	-9,6
Värde av tjänster från anställda ⁵	–	–	–	5,4	5,4
Summa transaktioner med ägare	–	-2,3	–	-278,7	281,0
31 december 2020	0,5	323,7	-769,2	-1 324,1	-1 769,1

¹ Lundin Energy AB:s registrerade aktiekapital beskrivs i not 17.1.

² Övriga reserver beskrivs i not 17.2.

³ I enlighet med IAS8 i samband med att den ryska verksamheten från 2017 inte längre konsoliderades.

⁴ Motsvarar kostnaden för att säkra de långsiktiga incitamentsprogram för vilka reglering görs i aktier, vilket beskrivs i not 29.

⁵ Motsvarar det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen för det långsiktiga incitamentsprogrammet, för vilket reglering görs i aktier, som redovisas över programmets intjänandeperiod, vilket beskrivs i not 29.

Redovisningsprinciper

Grunder för rapporternas upprättande

Lundin Energys årsredovisning har upprättats i enlighet med gällande IFRS (International Financial Reporting Standards) standarder och tolkningar från IFRIC (International Financial Reporting Interpretation Committee) som antagits av EU kommissionen samt årsredovisningslagen (1995:1554). Vidare har RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner tillämpats, utgiven av Rådet för finansiell rapportering. Moderbolaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen med undantag för vad som anges i moderbolagets redovisningsprinciper på sidan 73.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver att vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar görs och även att ledningen gör vissa antaganden vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av antaganden, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges under rubriken Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden. Lundin Energys koncernredovisning har upprättats i enlighet med anskaffningsvärdemetoden förutom för poster som ska redovisas till verkligt värde, vilket beskrivs i koncernens redovisningsprinciper. Koncerninterna transaktioner och balansposter har eliminerats.

Redovisningsstandarder, tillägg och tolkningar

Lundin Energy har från den 1 januari 2020 inte infört några nya redovisningsstandarder. Lundin Energy har sedan den 1 januari 2019 tillämpat följande nya redovisningsstandarder:

IFRS 16, Leasing tillämpas och kräver att alla avtal som uppfyller definitionen för leasing med några undantag ska redovisas i balansräkningen som rätten att använda en tillgång och leasingkulld. Leasingavgifter redovisas dels som räntekostnader, dels som amorteringar av leasingkulder. IFRS 16 trädde i kraft den 1 januari 2019 och koncernen har gjort följande val vad gäller övergångsregler: (a) tillämpning med modifierad retroaktivitet, (b) rätten att använda en tillgång kommer att beräknas med ett belopp som motsvarar leasingkulden och (c) leasingavtal med mindre än 12 månaders återstående löptid vid årets slut 2018 kommer ej att redovisas som leasingavtal. Koncernen har valt att tillämpa följande principer: kortsiktiga leasingavtal (kortare än 12 månader) och leasingavtal avseende tillgångar till mindre värde kommer inte att redovisas i balansräkningen utan kommer att kostnadsföras löpande. Lundin Energy har bedömt vilken påverkan IFRS 16 har på koncernens finansiella rapporter och har endast identifierat ett relevant avtal som uppfyller kriterier för leasing. Det bedöms inte ha någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter. Bolaget redovisade tillgångar med nyttjanderätt och leasingåtaganden uppgående till 36,6 MUSD från och med den 1 januari 2019.

Bolaget kan ingå leasingavtal som operatör för en licens, och kommer för en sådan leasing att enbart redovisa sin andel av leasingåtagandet. Bolaget kan även ingå leasingavtal i sitt eget namn och därefter överföra nyttjanderätten till licenser, för vilka bolaget är operatör. Allokeringen av licensandelarna kommer då att utgöra grunden för att kunna fastställa leasingens startdatum och längd och huruvida undantaget för korttidsleasing tillämpas.

Konsolideringsprinciper

Dotterbolag

Dotterbolag är alla företag, över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka

avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som för närvarande är möjliga att utnyttja eller konvertera beaktas vid bedömningen av koncernens bestämmande inflytande. Dotterbolag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterbolag utgörs av det verkliga värdet på de överlätna tillgångarna, skulder till de tidigare ägarna av den förvärvade rörelsen och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även de tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskillning värderade till verkligt värde. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventalförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkligt värde på förvärvsdagen.

Ägare utan bestämmande inflytandes andel i dotterbolaget representerar den del av dotterbolaget som inte ägs av koncernen. Dotterbolagets egna kapital hänförligt till aktieägare utan bestämmande inflytande visas som en separat post i koncernens egna kapital. Koncernen avgör för varje förvärv, om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företagens identifierbara nettotillgångar.

Koncerninterna transaktioner, balansposter, intäkter och kostnader för transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinst och förluster som är ett resultat av koncerninterna transaktioner elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Joint arrangements

Olje- och gasverksamhet bedrivs av koncernen i joint operations som saknar registrerad bolagsform, via licenser, vilka innehas gemensamt med andra bolag. Dessa joint operations är en typ av joint arrangements, genom vilka parterna har gemensam kontroll. Koncernen redovisar produktion, investeringar, verksamhetskostnader och kortfristiga tillgångar och skulder i de gemensamt ägda tillgångarna i förhållande till den ägda licensandelen.

För information om joint operations som saknar registrerad bolagsform, se sidorna 88–89, Investeringar i joint operations.

Joint ventures

En investering i ett joint venture är en investering i ett företag där koncernen har ett gemensamt bestämmande inflytande, i allmänhet med ett aktieinnehav med högst 50 procent av rösterna. Det gemensamma bestämmande inflytandet är den avtalsenliga gemensamma kontroll som endast existerar när beslut om relevanta aktiviteter kräver enhälligt samtycke från de parter som delar på denna kontroll. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och har initialt redovisats till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för andelarna i ett joint venture och det verkliga nettovärdet av dess tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavets bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i ett joint venture efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt

totalresultat redovisas direkt i övrigt totalresultat i koncernen. När koncernens ackumulerade andel av förluster i ett joint venture uppgår till eller överstiger dess innehav, redovisar koncernen inga ytterligare förluster om den inte påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för joint ventures räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess joint venture elimineras i förhållande till koncernens innehav i joint venture. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlätna tillgången.

Intresseföretag

En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernen har ett betydande inflytande men saknar kontroll med i allmänhet ett aktieinnehav om minst 20 procent men högst 50 procent av rösterna. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och redovisas initialt till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och det verkliga nettovärdet av intresseföretagets tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt totalresultat i intresseföretaget efter förvärvet redovisas direkt i övrigt totalresultat i koncernen. När koncernens ackumulerade andel i ett intresseföretags förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget redovisar koncernen inte ytterligare förluster om den har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för intresseföretagets räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess intresseföretag elimineras i förhållande till koncernens innehav i intresseföretaget. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlätna tillgången.

Utländsk valuta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika bolagen i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive bolag huvudsakligen är verksam (funktionell valuta). Koncernens finansiella rapporter presenteras i US dollar som koncernen valt som rapporteringsvaluta.

Transaktioner och balansposter

Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs och valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser redovisas som finansiella intäkter/kostnader i resultaträkningen förutom uppskjutna valutakursdifferenser avseende säkringsredovisning som uppfyller villkoren för en sådan, vilka redovisas i övrigt totalresultat.

Rapporteringsvaluta

Utländska koncernföretags balans- och resultaträkningar omräknas till rapportvaluta för konsolidering. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträkningarna omräknas till genomsnittskursen för året förutom där det anses mer relevant att använda transaktionsdagens kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat. Vid avyttring av en utlandsverksamhet omklassificeras sådana

omräkningsdifferenser från eget kapital till resultaträkningen och ingår i resultat från avyttringar.

Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

	31 december 2020		31 december 2019	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	9,4146	8,5326	8,8003	8,7803
1 USD motsvarar EUR	0,8762	0,8149	0,8932	0,8902
1 USD motsvarar SEK	9,2092	8,1772	9,4581	9,2993

Klassificering av tillgångar och skulder

Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och långfristiga avsättningar består av belopp som förväntas återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar, kortfristiga skulder och kortfristiga avsättningar består enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

Olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar redovisas till anskaffningsvärde minus avskrivning. Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningskontrakt samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiverats på separata kostnadsställen, ett för varje fält.

Utgifter som är direkt hänförliga till en prospekteringsborrning aktiveras. Om det fastställs att någon kommersiell fyndighet inte föreligger, redovisas kostnaden i resultaträkningen. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utbyggnadsfasen. Fältet kommer att föras över från ett icke-producerande kostnadsställe till ett producerande kostnadsställe inom olje- och gastillgångar när produktion påbörjas, och redovisas som en producerande tillgång. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas som produktionskostnader när de uppkommer.

Aktiverade utgifter vid rapporteringsdatumet, tillsammans med förväntade framtida investeringar för utbyggnaden av bevisade och sannolika reserver fastställda enligt den prisnivå som förelåg på balansdagen, skrivs av i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Avskrivning per fält redovisas som rörelsekostnad när produktion påbörjas.

Bevisade reserver är de mängder petroleum som, genom analys av geologisk och teknisk data, med skälighets tillförlitlighet kan uppskattas vara kommersiellt utvinningsbara från och med ett givet datum, från kända reservoarer under rådande ekonomiska villkor, existerande produktionsmetoder samt nuvarande statliga bestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Om deterministiska metoder tillämpas anses termen tillförlitlighet uttrycka en hög grad av tilltro att dessa kvantiteter kan utvinnas. Om metoder som bygger på sannolikhetsteori tillämpas bör det vara minst 90 procent sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är lika med eller överstiger uppskattningarna.

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologiska data samt ingenjördata anses mindre sannolika att kunna utvinnas än bevisade reserver men mer sannolika att kunna utvinnas än möjliga reserver. Det är lika sannolikt

att de faktiska återstående utvinningsbara volymerna kommer att överstiga eller understiga summan av de uppskattade bevisade och sannolika reserverna (2P). I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 50 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än summan av uppskattade 2P reserver.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner i prospekteringsstadiet reducerar de aktiverade utgifterna för varje kostnadsställe. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade utgifterna redovisas i resultaträkningen. I det fall försäljning sker i prospekteringsstadiet redovisas en eventuell förlust i resultaträkningen.

Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov utförs årligen eller när det finns händelser eller omständigheter som tyder på att det redovisade värdet för tillgångens aktiverade utgifter inom varje fält med avdrag för avsättning för återställningskostnader, royalty och uppskjutna produktions- eller intäcksrelaterade skatter är högre än förväntat framtida kassaflöde från olje- och gasreserver hänförliga till koncernens andelar i fälten. Aktiverade utgifter kan inte ligga kvar i balansräkningen om de inte understöds av framtida kassaflöden från den specifika tillgången. En nedskrivning redovisas när det bokförda värdet överstiger återvinningsvärdet, vilket är det högre av nyttjandevärde och verkligt värde med avdrag för försäljningskostnad. Det bestäms av framtida diskonterade kassaflöden med användande av de priser och kostnader som används av ledningen för interna prognoser. Om beslut tas att inte fortsätta med ett fälts specifika prospekteringsprogram redovisas kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

Övriga materiella anläggningstillgångar

Övriga materiella anläggningstillgångar upptas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerad avskrivning. Avskrivningen är baserad på anskaffningskostnaden och görs linjärt enligt plan över den beräknade nyttjandeperioden om 20 år för fastighet, och tre till fem år för kontorsinventarier och övriga tillgångar.

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. Det bokförda värdet för tillgångar som ersatts skrivs ned till noll. Andra utgifter bedöms vara reparations- och underhållskostnader, vilka kostnadsförs under den period de uppkommer.

Goodwill

Goodwill beräknas initialt till skillnaden mellan summan av värdet som har överförs och det verkliga värdet av innehavare utan bestämmande inflytandes andel jämfört med värdet av de förvärvade nettotillgångarna (tillgångar minus skulder). Om summan av värdet som överförs är lägre än det verkliga värdet av de förvärvade nettotillgångarna redovisas skillnaden i resultaträkningen.

Den uppskjutna skattekostnaden som beräknats på skillnaden mellan det verkliga värdet på en tillgång som övertas i ett rörelseförvärv och dess skattemässiga värde redovisas också som goodwill.

Nedskrivning av tillgångar inklusive goodwill

Koncernen bedömer vid varje balansdag om det finns indikationer på att nedskrivningsbehov av en tillgång föreligger.

När en indikation om nedskrivningsbehov finns eller när ett nedskrivningstest för en tillgång krävs, genomför koncernen en formell bedömning av återvinningsvärdet. Om det redovisade värdet på en kassagenererande enhet (KGE) överstiger dess återvinningsvärde anses KGE:n ha minskat i värde och skrivs ner till återvinningsvärdet. En KGE är ett enskilt fält eller en grupp av fält med gemensam infrastruktur i utbyggnads- eller produktionsfasen. Goodwill avseende förvärv av olje- och gastillgångar ingår i nedskrivningsprövningen och testas minst en gång per år och beräknas på KGE nivå.

Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärde. Nyttjandevärdet beräknas genom att diskontera uppskattade framtida kassaflöden till deras nuvärde med användande av en diskonteringsränta som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med tillgången. När återvinningsvärdet är lägre än det bokförda värdet redovisas en kostnad för nedskrivning i resultaträkningen. Om det föreligger indikationer på att behovet av tidigare redovisade nedskrivningar inte längre föreligger eller har minskat görs en uppskattning av återvinningsvärdet. När en tidigare redovisad nedskrivning återförs, ökar tillgångens redovisade värde till det uppskattade återvinningsvärdet. Det bokförda värdet får, efter ökningen, inte överstiga det ursprungliga bokförda värdet, inklusive avskrivningar, som hade redovisats för tillgången om någon nedskrivning av tillgången inte hade gjorts under tidigare år.

Finansiella tillgångar och skulder

Tillgångar och skulder redovisas initialt till verkligt värde plus transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde om inget annat anges. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från investeringarna har upphört eller överförs och koncernen i allt väsentligt har överfört de risker och fördelar som är förknippat med ägandet.

Lundin Energy redovisar följande finansiella tillgångar och skulder:

Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde

Finansiella tillgångar som innehas för att erhålla kontraktuella kassaflöden där dessa kassaflöden endast utgörs av ränta och amorteringar redovisas till upplupet anskaffningsvärde. Koncernens lån och fordringar består endast av bundna och på förhand bestämda kassaflöden och är i sin helhet hänförliga till ränta och amorteringar samt försäljning av olja och gas enligt kontrakt. Koncernens avsikt är att behålla dessa fordringar tills de är betalda. Lån redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde.

Finansiella tillgångar till verkligt värde över resultaträkningen

Finansiella tillgångar som redovisas över resultaträkningen är de tillgångar som inte skall redovisas som finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde eller till verkligt värde i övrigt totalresultat.

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde

Finansiella skulder redovisas till upplupet anskaffningsvärde om de inte skall redovisas till verkligt värde över resultaträkningen eller om koncernen har valt att utnyttja möjligheten att redovisa dem till verkligt värde över resultaträkningen. Lån och leverantörsskulder redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden.

Finansiella skulder till verkligt värde över resultaträkningen

Finansiella skulder redovisas till verkligt värde över resultaträkningen och inkluderar inbäddade derivat som inte kan redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Nedskrivning av finansiella tillgångar

Nedskrivningar av finansiella tillgångar är baserade på förväntade kreditförluster. För kundfordringar och andra fordringar tillämpar koncernen de förenklingsregler som innebär att en reserv kan redovisas direkt för hela fordringens löptid. Koncernen beaktar industrins historiska kreditvärdighet i stort och kreditvärdigheten för större kunder för att uppskatta reservens storlek. Ytterligare upplysningar avseende koncernens finansiella tillgångar finns i not 21.

Derivatinstrument som används för säkring

Derivatinstrument används för att hantera koncernens finansiella exponering för marknadsriskerna hänförliga till fluktuationer i valutor och räntor. Policyer och rutiner har implementerats för att säkerställa att nödvändig dokumentation finns på plats och relevanta godkännanden för användning av derivatinstrument finns. Derivatinstrument redovisas initialt till verkligt värde på kontraktsdatumet och omvärderas därefter kontinuerligt till verkligt värde. Koncernen utvärderar både vid kontraktstillfället och fortlöpande huruvida det finansiella instrumentet är effektivt när det gäller att säkra förändringar i det verkliga värdet eller kassaflödet.

Samtliga kassaflödessakringar som har ingåtts av koncernen kvalificerar för säkringsredovisning. Den effektiva delen av förändringen i verkligt värde för de derivatinstrument som kvalificerar som kassaflödessakringar redovisas i övrigt totalresultat. I det fall en vinst eller förlust som är hänförlig till den ineffektiva delen uppkommer redovisas den omedelbart i resultaträkningen. De belopp som ackumulerats i övrigt totalresultat överförs till resultaträkningen i samma period som den säkrade posten påverkar resultatet. När ett säkringsinstrument inte längre uppfyller kraven för säkringsredovisning, löper ut eller säljs, kvarstår eventuell ackumulerad vinst eller förlust som redovisats i övrigt totalresultat i eget kapital till dess det inte längre bedöms sannolikt att den prognostiserade transaktionen kommer att inträffa, då den redovisas i resultaträkningen.

Lager

Lager av förbrukningsmaterial upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Anskaffningsvärdet beräknas på basis av vägd genomsnittlig kostnad. Nettoförsäljningsvärdet är det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten, med avdrag för rörliga försäljningskostnader. Lager av kolväten, samt under- och överuttag av kolväten, upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Ett underuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga fordringar och överuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga skulder.

Likvida medel

I likvida medel ingår banktillgodohavanden, kontanter, och likvida räntebärande värdepapper med initial förfallodag inom tre månader.

Eget kapital

Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

Då något koncernföretag köper moderföretagets aktier (återköp av egna aktier) reducerar köpeskillingen, inklusive eventuella direkt hänförliga transaktionskostnader (netto efter skatt), det egna kapitalet hänförligt till moderbolagets aktieägare, tills aktierna annulleras eller avyttras. Om dessa aktier senare avyttras, redovisas erhållna nettobelopp efter eventuella direkt hänförliga transaktionskostnader och skatteeffekter i eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Förändring i verkligt värde av säkringsinstrument som kvalificerar för säkerhetsredovisning redovisas i säkringsreserven. Vid reglering av säkringsinstrumentet redovisas den säkrade transaktionen i resultaträkningen. Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan.

Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

Avsättningar

En avsättning redovisas när bolaget har ett formellt eller informellt åtagande, till följd av en tidigare händelse, och det är mer sannolikt än inte att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet.

Avsättningar värderas till nuvärdet av de belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen och diskonteringsräntan som används för beräkningen är den riskfria räntan med ett tillägg för kreditrisk. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som en finansiell kostnad.

För fält där koncernen är skyldig att bidra till återställningskostnader görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. En tillgång, som del av olje- och gastillgången, motsvarande nuvärdet av den förväntade återställningskostnaden redovisas. Tillgången skrivs av över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhetsmetoden. Redovisningstransaktionen som utgör bokningen av tillgången tar hänsyn till nuvärdet av den framtida skyldigheten. Nuvärdesfaktorn av den förväntade återställningsskyldigheten löses gradvis upp över fältets livstid och belastar de finansiella kostnaderna. Förändringar i återställningskostnader och reserver tillämpas framåttrikt och i enlighet med den princip som användes när redovisningen gjordes initialt.

Upplåning

Upplåning redovisas initialt till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde med användande av effektivräntemetoden och där räntekostnaden beräknas med den effektiva räntesatsen.

Effektivräntemetoden är en metod som används för att beräkna den upplupna kostnaden på en finansiell skuld och för att allokera räntekostnaden över den relevanta perioden. Den effektiva räntan är den ränta som exakt diskonterar förväntade framtida betalningar baserat på den finansiella skuldens förväntade livslängd, eller en kortare period när det är lämpligt.

Intäkter

Nettointäkter från försäljning av olja och gas redovisas i resultaträkningen, där redovisade intäkter motsvarar sålda volymer (sales method). Försäljning av olja och gas redovisas först när produkterna levererats och kunden accepterat leveransen. Tillfälliga intäkter från produktion av olja eller gas redovisas även som intäkter.

Serviceintäkter från tekniska tjänster och projektledning till joint operations redovisas som övriga intäkter när de uppkommer.

Lånekostnader

Lånekostnader hänförliga till förvärv, konstruktion eller produktion av kvalificerade tillgångar läggs till anskaffningskostnaden för dessa tillgångar. Kvalificerade tillgångar, för vilka lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet är tillgångar som tar betydande tid i anspråk för att färdigställas för avsedd användning eller försäljning. Om intäkter uppkommer från en tillfällig investering av ett specifikt lån, vars avsikt är att användas för en kvalificerad tillgång, för vilken lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet, ska intäkterna dras av från den del av lånekostnaden som aktiveras.

Detta gäller ränta på lån som används för att finansiera fält under utbyggnad och som aktiveras inom olje- och gastillgångar till dess produktion påbörjas. Alla övriga lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommer. Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar resultatförs i den period de uppkommer.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda som löner, sociala kostnader och semesterlön resultatförs när de uppkommer.

Pensionsförpliktelser

Pensioner utgör de vanligaste långfristiga ersättningarna till anställda. Pensionsprogrammen finansieras genom betalningar till försäkringsbolag. Koncernens pensionsförpliktelser består främst av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd plan är en pensionsplan där koncernen betalar fasta avgifter. Koncernen har inga ytterligare betalningsåtaganden efter det att premierna har betalats. Premierna redovisas som kostnad när de förfaller till betalning.

Koncernen har en förmånsbestämd plan. Den skuld som redovisas i balansräkningen värderas till nuvärdet av diskonterat framtida kassaflöde beräknat av en oberoende aktuarie. Aktuariella vinster och förluster redovisas i övrigt totalresultat. Koncernen har inga avsedda förvaltningsstillgångar.

Aktierelaterade ersättningar

Aktierelaterade ersättningar, där regleringen görs med kontanter redovisas i resultaträkningen som kostnader över programmets löptid och som en skuld för långsiktiga incitamentsprogram. Skulden är värderad till verkligt värde och omvärderas vid varje balansdag enligt Black & Scholes värderingsmetod och vid dagen då reglering sker. En förändring i verkligt värde redovisas över resultaträkningen den aktuella perioden. Aktierelaterade ersättningar där regleringen görs i aktier redovisas i resultaträkningen som kostnader över programmets löptid och som eget kapital i balansräkningen. Optionen värderas till verkligt värde vid dagen för tilldelningen enligt en optionsvärderingsmetod och redovisas i resultaträkningen över löptiden utan någon omvärdering av optionen.

Inkomstskatter

De huvudsakliga skattekomponenterna är aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, förutom när den relaterar till belopp som redovisats i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital då den hänförs till dem.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas för det aktuella året och innefattar även justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten inkomstskatt är en icke-kassaflödespåverkande kostnad som redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värden. Temporära skillnader kan uppkomma till exempel när utgifter för investeringar är aktiverade redovisningsmässigt men skatteavdraget görs tidigare eller när återställningskostnader har redovisats i de finansiella rapporterna men det skattemässiga avdraget inte infaller förrän då kostnaderna har inträffat. Om den uppskjutna inkomstskatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den initiala redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är företagsförvärv och som, vid transaktionstillfället, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den emellertid inte. Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag och intresseföretag, 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. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har antagits eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar kvittas mot uppskjutna skatteskulder i balansräkningen när de uppkommit i samma land.

Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren, det vill säga bolagsledningen, och görs per land på grund av det unika i varje lands verksamhet, kommersiella villkor och skattemässiga miljöer. Information för segment beskrivs enbart om tillämpligt. Segmentrapportering presenteras i not 3 och not 7.

Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden

Lundin Energys ledning måste göra uppskattningar och antaganden vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Osäkerheter i uppskattningar och antaganden skulle kunna påverka det redovisade värdet för tillgångar och skulder och koncernens resultat. De viktigaste uppskattningarna och antagandena är:

Uppskattningar av olje- och gasreserver

Uppskattningar av olje- och gasreserver används i beräkningar vid bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov och vid redovisning av avskrivning av olje- och gastillgångar samt återställningskostnader. Erkända standardmetoder för värdering används för att uppskatta bevisade och sannolika reserver. Dessa metoder tar hänsyn till den framtida utbyggnadsnivån som är nödvändig för att producera reserverna. En oberoende revisor av olje- och gasreserver och resurser granskar dessa uppskattningar, se sidan 87 Olje- och gasreserver. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver, vilka resulterar i förändrade framtida produktionsprofiler, kommer att påverka diskonterat kassaflöde som används vid bedömning av nedskrivningsbehov, förväntade datumet för återställning av borrhål och avskrivningar i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver kan till exempel uppkomma som ett resultat från ytterligare borrhål, iakttagelser av långsiktig reservoarprestanda eller förändringar i makroekonomiska faktorer såsom oljepris och inflation.

Information avseende bokfört värde för olje- och gastillgångar och kostnadsförda belopp, inklusive kostnader för avskrivning, prospektering och nedskrivning beskrivs i not 9.

Nedskrivning av olje- och gastillgångar

Lundin Energy utför nedskrivningstest av kassaflödesenheter på individuell basis när det föreligger indikationer för nedskrivningsbehov. Goodwill som är hänförlig till anskaffning av olje- och gastillgångar nedskrivningstestas minst en gång om året. Inga indikationer för nedskrivningar identifierades under 2020. Lundin Energy utförde därför enbart nedskrivningstest för goodwill.

Viktiga uppskattningar i modellerna för nedskrivning har att göra med priser och kostnader, vilka baseras på framåtriktade kurvor samt på ledningens långsiktiga antaganden. Användandet av uppskattningar är nödvändig för beräkningen av nedskrivningen. För att bedöma en eventuell nedskrivning gör ledningen uppskattningar av framtida olje- och gaspriser och förväntade framtida produktionsvolymerna för att bedöma det framtida kassaflödet som underlag till beräkning av återvinningsvärdet. Uppskattningarna som gjorts av ledningen och antagandena som har baserats på dessa, ändras när ny information blir tillgänglig. Förändringar i ekonomiska förhållanden kan också påverka räntan som använts för att diskontera framtida kassaflödesuppskattningar och diskonteringsräntan som används granskas löpande under året.

Information avseende bokfört värde för olje- och gastillgångar och nedskrivning av olje- och gastillgångar beskrivs i not 3 och not 9.

Avsättning för återställningskostnader

De belopp som används vid redovisning av en avsättning för återställningskostnader är uppskattningar baserade på aktuella legala och informella krav och aktuell teknik och prisnivåer för borttagning av anläggningar och återställning av borrhinar. Det framtida verkliga kassaflödet kan avvika från de avsatta återställningskostnaderna på grund av ändringar i dessa parametrar. Det redovisade värdet av avsättningen för återställningskostnader ses över regelbundet för att återspegla effekterna till följd av förändringar i lagstiftning, krav, teknik och prisnivåer.

Effekterna av förändrade uppskattningar leder inte till justeringar av tidigare år och hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från uppskattningarna.

Information avseende redovisat värde för avsättning för återställningskostnader beskrivs i not 19.

Inkomstskatt

En skatteskuld redovisas när en framtida betalning bedöms vara trolig med beaktande av en specifik skatteregel och kan uppskattas med rimlig säkerhet. En bedömning är nödvändig för att uppskatta den inverkan nya händelser kan få på skuldens storlek.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas. En bedömning som baseras på tidpunkten och storleken av framtida skattemässiga vinster är nödvändig för att kunna uppskatta den inverkan nya händelser kan få på tillgångens storlek.

Åtgärder med anledning av COVID-19 och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av COVID-19 och oljeprisfallet medförde ett utmanande marknadsläge under 2020. Bolaget fortsätter att fokusera på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetarens och underleverantörers hälsa, och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen. Detaljerade beredskapsplaner har upprättats för att hantera risken och en viktig åtgärd är att testa alla som besöker produktions- och borrplatser, där bolaget är operatör, innan avresa offshore.

Lundin Energy har tillgångar av hög kvalitet som produceras till låg kostnad och kan stå emot en marknad med lägre oljepris. För att ytterligare stärka verksamhetens finansiella motståndskraft, vidtogs åtgärder i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter där dessa inte påverkade personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgick till mer än 360 MUSD för 2020 jämfört med ursprunglig prognos, inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader.

Strategiska åtgärder för klimatrelaterade risker

Lundin Energy står inför såväl fysiska risker till följd av klimatförändringar som risker direkt hänförliga till energiomställningen. I vår egenskap av effektiv operatör offshore bedömer vi att den fysiska risken till följd av klimatförändringar inte är väsentlig för vår verksamhet eftersom våra tillgångar är konstruerade för att klara av både plötsliga och långvariga fysiska påfrestningar, såsom höjning av havsnivån och extremt väder. Den risk som energiomställningen innebär kräver däremot mer fokus och aktiv hantering eftersom den största risken för Lundin Energy är förändringen av den långsiktiga efterfrågan på olja.

Vår portfölj är mycket motståndskraftig i förhållande till International Energy Agencys (IEA) scenario för hållbar utveckling, som tar i beaktande ett scenario med en global temperaturökning väl under 2 grader. Vi har modellerat effekterna av lägre oljepriser och högre koldioxidskatter och ingen av dessa bedöms påverka våra tillgångars ekonomiska motståndskraft väsentligt.

Framtidsutsikter för oljepriset på lång sikt

Som en av de mest kostnadseffektiva operatörerna med tillgångar i världsklass är vår tillgångsportfölj mycket motståndskraftig i ett scenario med lägre oljepris. Vi har ett lågt break-even pris för att uppnå fritt kassaflöde (före utdelningar och låneåterbetalningar) och våra tillgångars återstående livscykel (före skatt, låneåterbetalningar och utdelningar) har ett break-even pris om 31 USD/boe. Detta är väl under den långsiktiga oljeprisprognos på 53 USD/boe år 2040 som IEA anger under scenariot för hållbar utveckling. Detta ger oss utrymme att fortsätta betala ränta och amortering på våra lån och ge utdelning. Våra tillgångars ekonomiska livslängd påverkas heller inte markant av ett scenario med lägre oljepris.

Händelser efter balansdagens utgång

Upplysningar har lämnats om alla händelser fram till datumet då de finansiella rapporterna godkändes för utfärdande och som har väsentlig effekt på de finansiella rapporterna. Händelser efter balansdagens utgång beskrivs i not 31.

Noter till finansiella rapporter

Koncernen

Not 1 Intäkter och övriga intäkter

MUSD	2020	2019
Intäkter		
Olja från egen produktion	2 168,5	1 939,8
Olja från tredje part	221,5	84,3
NGL	63,8	41,4
Gas	79,4	93,1
Försäljning av olja och gas	2 533,2	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	–	756,7
Övriga intäkter	31,2	33,4
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	2 948,7

För ytterligare information om intäkter, se avsnitt inom förvaltningsberättelsen sidan 10.

Not 2 Produktionskostnader

MUSD	2020	2019
Utvinningskostnader	134,5	118,1
Tariff- och transportkostnader	50,7	46,3
Förändring i under- och överuttagsposition	-2,7	-0,9
Förändring i lager	-11,2	-2,8
Övriga produktionskostnader	5,9	4,1
Produktionskostnader	177,2	164,8

För ytterligare information om produktionskostnader, se förvaltningsberättelsen på sidorna 10 – 11.

Not 3 Segmentinformation

Koncernen är verksam inom flera geografiska områden, men med särskilt fokus på Norge. Segment rapporteras per land, vilket är i överensstämmelse med den interna rapporteringen till bolagsledningen.

Nedanstående sammanställning visar segmentinformation avseende intäkter och övriga intäkter, produktionskostnader, avskrivningar och återställningskostnader, prospekteringskostnader, nedskrivning av olje- och gastillgångar, förlust vid försäljning av tillgångar, övriga rörelsekostnader, bruttoreultat och viss information om tillgångar och skulder avseende koncernens affärssegment. Därutöver presenteras segmentinformation i not 7.

Intäkterna är hänförliga till diverse externa kunder. Några koncerninterna försäljningar eller inköp har inte skett under året eller under föregående år, förutom till Lundin Energy Marketing SA som marknadsför den norska produktionen. Dessa koncerninterna transaktioner redovisas under segmentet Norge och därför finns det inga avstämningsposter för vad som redovisats i resultaträkningen. Inom varje segment uppgår intäkter från transaktioner med en extern kund till tio procent eller mer av intäkterna för det segmentet. Cirka 28 procent av de totala intäkterna har kontrakterats med en kund. I tabellen nedan ingår moderbolaget i Övriga intäkter.

fortsättning not 3

MUSD	2020	2019
Norge		
Olja från egen produktion	2 168,5	1 939,8
NGL	63,8	41,4
Gas	79,4	93,1
Intäkter	2 311,7	2 074,3
Vinst från försäljning av tillgångar	–	756,7
Övriga intäkter	30,3	33,4
Intäkter och övriga intäkter	2 342,0	2 864,4
Produktionskostnader	-177,2	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-607,7	-443,8
Prospekteringskostnader	-104,9	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	-128,3
Bruttoresultat	1 452,2	2 001,9
Övriga		
Olja från tredje part	221,5	84,3
Intäkter	221,5	84,3
Övriga intäkter	0,9	–
Intäkter och övriga intäkter	222,4	84,3
Inköp av olja från tredje part	-217,8	-84,3
Bruttoresultat	4,6	0,0

MUSD	2020	2019
Summa från kvarvarande verksamhet		
Olja från egen produktion	2 168,5	1 939,8
Olja från tredje part	221,5	84,3
NGL	63,8	41,4
Gas	79,4	93,1
Intäkter	2 533,2	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	–	756,7
Övriga intäkter	31,2	33,4
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	2 948,7
Produktionskostnader	-177,2	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-607,7	-443,8
Prospekteringskostnader	-104,9	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	-128,3
Inköp av olja från tredje part	-217,8	-84,3
Bruttoresultat	1 456,8	2 001,9

MUSD	Tillgångar		Eget kapital och skulder	
	2020	2019	2020	2019
Norge	6 500,1	6 114,2	6 174,9	5 774,0
Sverige	72,8	122,5	77,6	109,2
Övriga	227,6	296,0	220,4	299,6
Koncernen	2 367,6	2 399,7	4 464,3	4 348,4
Eliminering av koncerninterna mellanhavanden	-2 514,9	-2 777,9	-2 514,9	-2 777,9
Tillgångar/skulder per land	6 653,2	6 154,5	8 422,3	7 753,3
Eget kapital hänförligt till aktieägare	N/A	N/A	-1 769,1	-1 598,8
Summa koncernens egna kapital	N/A	N/A	-1 769,1	-1 598,8
Summa konsoliderat	6 653,2	6 154,5	6 653,2	6 154,5

För ytterligare information om intäkter och övriga intäkter, produktionskostnader, avskrivningar och återställningskostnader, prospekteringskostnader, nedskrivningar av olje- och gastillgångar, förlust vid försäljning av tillgångar och övriga rörelsekostnader se förvaltningsberättelsen på sidorna 10 – 11.

Not 4 Finansiella intäkter

MUSD	2020	2019
Valutakursvinster	171,0	–
Ränteutäkter	1,3	1,8
Vinst från reglering av räntesäkringsavtal	–	25,7
Finansiella intäkter	172,3	27,5

Valutakursrörelser är främst ett resultat av US dollarkursens (USD) utveckling mot en pool av valutor där bland annat EUR och NOK ingår. Lundin Energy har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är en annan än USD. För ytterligare information om valutakursrörelser, se förvaltningsberättelsen på sidan 11.

För ytterligare information om finansiella intäkter, se förvaltningsberättelsen på sidan 11.

Not 5 Finansiella kostnader

MUSD	2020	2019
Valutakursförluster	–	131,7
Räntekostnader	104,4	93,4
Förlust från reglering av räntesäkringsavtal	44,5	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	19,2	17,9
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	37,6	19,7
Engagemangavgifter för kreditfacilitet	11,5	10,9
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	99,7	41,5
Övriga	1,7	7,4
Finansiella kostnader	318,6	322,5

För ytterligare information om finansiella kostnader, se förvaltningsberättelsen på sidorna 11 – 12.

Not 6 Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag

MUSD	2020	2019
Koncernens andel i resultat från joint ventures	-0,1	–
Koncernens andel i resultat från intresseföretag	–	-1,8
Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag	-0,1	-1,8

För ytterligare information om andel i resultat från joint ventures och intresseföretag, se förvaltningsberättelsen på sidan 12.

Not 7 Inkomstskatt

Skattekostnad MUSD	2020	2019
Aktuell skatt		
Norge	510,0	405,2
Schweiz	0,9	0,6
Övriga	0,9	–
Aktuell skatt	511,8	405,8
Uppskjuten skatt		
Norge	378,3	443,2
Uppskjuten skatt	378,3	443,2
Inkomstskatt	890,1	849,0

Den 19 juni 2020 infördes vissa tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De tillfälliga ändringarna innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs, istället för genom en linjär avskrivning över sex år i enlighet med vanliga skatteregler. Utöver avdraget för investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år investeringen görs, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in till myndigheterna innan slutet av 2022.

fortsättning not 7

Dessa ändringar i skattelagen minskar den aktuella skattekostnaden och ökar den uppskjutna skattekostnaden för året. Ändringarna i den särskilda petroleumskattelagen kommer att minska bolagets aktuella skattekostnad under 2020 och 2021, och påverka kassaflödet under 2020 till 2022 beroende på när skattebetalningarna kommer att göras i Norge.

För ytterligare information om inkomstskatter, se förvaltningsberättelsen på sidan 12.

Skatten på koncernens resultat skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats enligt följande:

MUSD	2020	2019
Resultat före skatt	1 274,3	1 673,9
Skatt enligt gällande bolagsskattenivå i Sverige 21,4% (21,4%)	-272,7	-358,2
Effekt av utländska skattesatser	-687,0	-1 091,6
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	-105,2	-85,1
Effekt av för skatteändamål särskilt avdrag för utgifter	140,2	83,1
Effekt av ej skattepliktiga intäkter	23,7	615,4
Effekt av utnyttjande av ej bokförda underskottsavdrag	12,8	0,6
Effekt av uppkomna ej bokförda underskottsavdrag	-4,8	-6,1
Justeringar av föregående års taxeringar	2,9	-7,1
Inkomstskatt i resultaträkningen	-890,1	-849,0

Skattesatsen i Norge om 78 procent är den huvudsakliga orsaken till effekten av utländska skattesatser i tabellen ovan. Effekten av icke avdragsgilla kostnader är främst hänförlig till ej avdragsgilla valutakursförluster och räntekostnader. Det för skatteändamål särskilda avdraget för utgifter är hänförligt till utbyggnadsutgifter för olje- och gastillgångar i Norge. Effekten av ej skattepliktiga intäkter för 2019 är främst hänförlig till redovisning av vinst från försäljning av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup, efter skatt, se även not 8.

Det finns inga skatteintäkter/kostnader hänförliga till delposter i övrigt totalresultat.

Bolagsskatteskuld – aktuell och uppskjuten MUSD	Aktuell		Uppskjuten	
	2020	2019	2020	2019
Norge	444,3	342,7	2 893,9	2 412,7
Schweiz	0,1	0,6	–	–
Summa	444,4	343,3	2 893,9	2 412,7

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder ¹ MUSD	2020	2019
Uppskjutna skattefordringar		
Temporära skillnader	54,2	44,0
	54,2	44,0
Uppskjutna skatteskulder		
Överavskrivningar	2 934,1	2 456,2
Uppskjuten skatt på övervärden	14,0	0,5
	2 948,1	2 456,7

¹ Specifikationen av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kan inte stämmas av mot beloppen i balansräkningen eftersom de har nettoredovisats i balansräkningen när de har uppkommit i samma land.

De uppskjutna skatteskulderna är hänförliga främst till avskrivningar utöver plan, som utgör skillnaden mellan det bokförda och det skattemässiga värdet på olje- och gastillgångar i Norge. De uppskjutna skatteskulderna kommer att lösas upp över tillgångarnas livstid när det bokförda värdet skrivs av i redovisningen.

Skattemässigt värde på olje- och gastillgångar i Norge

Det framtida skattemässiga värdet från historiska utbyggnadsutgifter, med beaktande av skattemässiga avskrivningar och det för skatteändamål särskilda avdraget (uplift), uppgår till 1,1 miljarder USD den 31 december 2020.

Outnyttjade skattemässiga underskott

Koncernen har nederländska underskottsavdrag om cirka 66 MUSD (36 MUSD) som kan utnyttjas från sex och upp till nio års tid. En uppskjuten skattefordran hänförlig till underskottsavdragen har ej redovisats på grund av osäkerheten i när och i vilken omfattning de kan utnyttjas.

Koncernen har också svenska skattemässiga underskottsavdrag om cirka 141 MUSD (106 MUSD). Någon uppskjuten skattefordran har inte bokförts på grund av osäkerheten i när och i vilken omfattning underskottsavdragen kan utnyttjas.

Not 8 Vinst vid försäljning av tillgångar

I juli 2019 ingick Lundin Energy ett avtal om försäljning av en 2,6-procentig licensandel i utbyggnadsprojektet Johan Sverdrup till Equinor. Transaktionen minskade bolagets licensandel i utbyggnadsprojektet Johan Sverdrup till 20 procent. Transaktionen innefattade en kontantersättning till Equinor om 962,0 MUSD, vilket inkluderade en tilläggsköpeskilling om nominellt 52,0 MUSD villkorad av framtida klassificering av reserver. Transaktionen slutfördes i augusti 2019, med ekonomisk effekt från den 1 januari 2019. Transaktionen redovisades vid datumet för avyttringens slutförande och resulterade i en redovisningsmässig vinst om 756,7 MUSD, vilket motsvarar skillnaden mellan erhållen ersättning och den avyttrade tillgångens bokförda värde. Den redovisningsmässiga vinsten redovisas som vinst från försäljning av tillgångar, vilket framgår av tabellen nedan. Vinsten från avyttringen redovisas efter skatt då köpeskillingen fastställdes efter skatt i enlighet med norska petroleumskatteregler. Inga vinster eller förluster från försäljning av tillgångar redovisades för 2020.

MUSD	2019
Tillgångar	
Olje- och gastillgångar	343,7
Summa avyttrade tillgångar	343,7
Skulder	
Avsättning för återställningskostnader	16,2
Uppskjutna skatteskulder	108,9
Rörelsekapital	4,0
Summa avyttrade skulder	129,1
Avyttrade nettotillgångar	214,6
Köpeskilling ¹	974,0
Tillkommande kostnader	-2,7
Redovisningsmässig förlust efter skatt	756,7

¹ Inkluderar tilläggsköpeskillingen värderad till verkligt värde, villkorad av framtida klassificering av reserver, inklusive ränta och avräkning för kostnader från och med datum för ikraftträdandet till och med datum för slutförandet, samt rörelsekapital.

Not 9 Olje- och gastillgångar

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Kostnadsställen med produktion	3 776,9	4 065,3
Kostnadsställen utan produktion	2 125,5	1 407,9
	5 902,4	5 473,2

Kostnadsställen med produktion MUSD	Norge 2020	Norge 2019
Anskaffningsvärde		
1 januari	7 451,5	4 751,3
Investeringar	172,8	95,5
Omklassificering från kostnadsställen utan produktion	25,1	2 687,9
Förändringar i uppskattningar	7,3	2,3
Valutaomräkningsdifferens	240,6	-85,5
31 december	7 897,3	7 451,5
Avskrivningar		
1 januari	-3 386,2	-2 992,0
Årets avskrivningar	-605,6	-424,4
Valutaomräkningsdifferens	-128,6	30,2
31 december	-4 120,4	-3 386,2
Redovisat värde	3 776,9	4 065,3

Avskrivningar uppgick till 605,6 MUSD (424,4 MUSD) och ingår i kostnadsposten för avskrivningar och återställningskostnader i resultaträkningen.

fortsättning not 9

Kostnadsställen utan produktion MUSD	Norge 2020	Norge 2019
1 januari	1 407,9	3 581,8
Investeringar	788,7	1 115,4
Omklassificering kostnadsställen med produktion	-25,1	-2 687,9
Avyttringar	—	-343,7
Kostnadsförda prospekteringsutgifter	-104,9	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	-128,3
Förändringar i uppskattningar	0,1	1,4
Valutaomräkningsdifferens	58,8	-5,2
31 december	2 125,5	1 407,9

Kostnadsställen utan produktion per den 31 december 2020 innefattar 1 216,1 MUSD (652,2 MUSD) hänförlig till tillgångar under utbyggnad och 909,4 MUSD (755,7 MUSD) hänförlig till aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter.

Nedskrivningar

Lundin Energy utför nedskrivningstest av kassaflödesenheter när det finns indikationer om nedskrivningsbehov. Inga indikationer för nedskrivningar identifierades under 2020. Icke-kassaflödespåverkande nedskrivningar som kostnadsförts uppgick till – MUSD (128,3 MUSD) där nedskrivningar för 2019 var hänförlig till vissa licenser i Barents hav, för vilka möjligheten till en framtida kommersiell utbyggnad bedöms vara osäker.

Aktiverade räntekostnader

Under 2020 har aktiverade räntekostnader om 25,8 MUSD (85,7 MUSD) lagts till olje- och gastillgångarna och är hänförliga till utbyggnadsprojekt i Norge. Räntesatsen för aktiverade räntekostnader är baserad på den externa kreditfacilitetens ränta, LIBOR plus ett påslag om mellan 1,6 procent och 2,5 procent.

Åtagande avseende utbyggnadskostnader

Koncernen är enligt avtal förbunden att genomföra vissa utbyggnadsprojekt, med ett återstående finansiellt åtagande om cirka 1,5 miljarder USD (2,0 miljarder USD) per den 31 december 2020, främst hänförligt till Johan Sverdrup-projektets andra fas, projekten för förnybar energi är ej inräknade.

Åtagande avseende prospekterings- och utvärderingskostnader

Koncernen deltar i joint operations med externa parter i prospekterings- och utvärderingsaktiviteter. Koncernen är bunden enligt avtal att fullfölja vissa prospekterings- och utvärderingsprogram inom ramen för olika koncessionsavtal. Åtaganden per den 31 december 2020 förväntas uppgå till 149,2 MUSD (107,0 MUSD) för vilka externa parter som är joint operations partners kommer att bidra med cirka 103,8 MUSD (71,5 MUSD) vilket innebär ett nettoåtagande om cirka 45,4 MUSD (35,5 MUSD).

Åtagande avseende kontrakterade borrhigar

Koncernen har ingått leasingkontrakt för borrhigar. Eftersom ingen leasing hade påbörjats per den 31 december 2020, eller var av kortvarig natur har dessa åtaganden inte tagits upp i balansräkningen per den 31 december 2020. Åtaganden för dessa kontrakt förväntas uppgå till 204,5 MUSD (290,7 MUSD), för vilka externa parter som är joint operations partners kommer att bidra med cirka 73,0 MUSD (109,8 MUSD). Nettoåtagande för leasing om cirka 131,5 MUSD (180,9 MUSD) är inkluderat i ovan nämnda åtaganden avseende utbyggnads-, prospekterings- och utvärderingskostnader samt återställningsåtaganden per den 31 december 2020.

Not 10 Övriga materiella anläggningstillgångar

MUSD	2020			2019		
	Fastigheter	Övriga	Summa	Fastigheter	Övriga	Summa
Anskaffningsvärde						
1 januari	51,2	33,7	84,9	10,6	32,0	42,6
Investeringar	—	2,3	2,3	41,0	2,0	43,0
Förändring av nyttjanderätt	-0,8	—	-0,8	—	—	—
Valutaomräkningsdifferens	1,1	1,3	2,4	-0,4	-0,3	-0,7
31 december	51,5	37,3	88,8	51,2	33,7	84,9
Avskrivningar						
1 januari	-5,5	-30,0	-35,5	-1,2	-27,8	-29,0
Årets avskrivningar	-4,4	-2,5	-6,9	-4,3	-2,4	-6,7
Valutaomräkningsdifferens	-0,1	-1,1	-1,2	—	0,2	0,2
31 december	-10,0	-33,6	-43,6	-5,5	-30,0	-35,5
Redovisat värde	41,5	3,7	45,2	45,7	3,7	49,4

fortsättning not 10

Årets avskrivningar baseras på anskaffningsvärdet och en uppskattad nyttjandeperiod om tre till fem år för kontorsinventarier och övriga tillgångar. Fastigheter skrivs av över en uppskattad nyttjandeperiod om 20 år och tar restvärdet i beaktande. Avskrivningar ingår i resultaträkningen på raden för administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar. Ökningen av fastigheter under föregående år avser främst kontorshyra som faller under IFRS 16 och skrivs av baserat på den återstående kontraktuella nyttjandeperioden.

Not 11 Goodwill

MUSD	2020	2019
1 januari	128,1	128,1
Förändring	–	–
31 december	128,1	128,1

Koncernens goodwill uppkom i samband med förvärvet av en ytterligare 15-procentig andel i Edvard Griegfältet under 2016, vilket nedskrivningstestas årligen. En nedskrivning redovisas när det bokförda värdet av en tillgång eller kassaflödesgenererande enhet, och tillhörande goodwill, överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningstest baseras på nyttjandevärde. Lundin Energy har i uppskattningarna använt ett framtida oljepris baserat på en kombination av terminkurvan för priset på olja vid årets slut 2020 samt de oljepriser ERCE använde vid certifieringen av reserverna vid årets slut. En framtida inflationsfaktor om 2 procent (2 procent) per år, samt en diskonteringsränta om 8 procent (8 procent) har använts för beräkningen av framtida kassaflöden efter skatt.

Not 12 Investeringar i joint ventures

	31 december 2020		Redovisat värde MUSD	31 december 2019
	Antal aktier	Andel %		Redovisat värde MUSD
Metsälamminkangas Wind Oy, Finland	1 250	50,0	53,8	–
Leikanger Kraft AS, Norge	289 000	50,0	56,8	–
			110,6	–

Den 50-procentiga licensandelen i Metsälamminkangas Wind Oy är hänförlig till vindkraftsprojektet i Finland, och den 50-procentiga licensandelen i Leikanger Kraft AS är hänförlig till vattenkraftsprojektet i Norge.

Not 13 Finansiella tillgångar

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Tilläggsköpeskilling	12,7	12,4
Intresseföretag	0,3	0,3
Övriga	0,5	1,6
	13,5	14,3

Försäljningen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 innefattade en tilläggsköpeskilling, baserad på framtida klassificering av reserver, som förfaller till betalning 2026. Tilläggsköpeskillingen värderades till verkligt värde av bolaget och uppgick till 12,4 MUSD.

Not 13.1 Övriga aktier och andelar

	31 december 2020		Redovisat värde MUSD	31 december 2019
	Antal aktier	Andel %		Redovisat värde MUSD
Johan Sverdrup Eiendom DA	N/A	20,0	0,3	0,3
			0,3	0,3

Not 14 Lager

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Kolvätelager	17,4	6,1
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	41,7	34,6
	59,1	40,7

Lager av kolväten inkluderade en last som gjordes den 31 december 2020 och såldes i början av 2021.

Not 15 Kundfordringar och andra fordringar

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga:		
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17,3	–
	17,3	–
Kortfristiga:		
Kundfordringar	215,5	305,1
Underuttag	5,7	2,0
Fordringar på joint operations	21,8	11,4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26,5	23,9
Övriga	9,1	7,1
	278,6	349,5
	295,9	349,5

Långfristiga kundfordringar och andra fordringar hänför sig till förutbetalda kostnader av långfristig natur. Kundfordringar är hänförliga främst till försäljningar av kolväten till ett begränsat antal oberoende kunder, från vilka det inte finns några nyligen inträffade betalningsförsommelser. De utestående kundfordringarna är inte förfallna och avsättningen till osäkra fordringar är noll.

Not 16 Likvida medel

Likvida medel innehåller endast kontanta medel i kontantkassan och på bankkonton. Inga kortfristiga placeringar innehades per den 31 december 2020.

Not 17 Eget kapital

Not 17.1 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

MUSD	Aktiekapital			Övrigt tillskjutet kapital
	Antal aktier	Nominellt värde MSEK	Nominellt värde MUSD	MUSD
1 januari 2019	340 386 445	3,5	0,5	339,7
Inlösen av aktier	-54 461 831	-0,6	-0,1	–
Fondemission	–	0,6	0,1	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	-13,7
Förändringar	–	–	–	-13,7
31 december 2019	285 924 614	3,5	0,5	326,0
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	–	7,3
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	-9,6
Förändringar	–	–	–	-2,3
31 december 2020	285 924 614	3,5	0,5	323,7

I antalet aktier per den 31 december 2020 ingår 1 573 143 aktier (1 873 310 aktier) som Lundin Energy innehade i eget namn. Under 2017 återköpte Lundin Energy 1 233 310 egna aktier till ett genomsnittligt pris om 186,14 SEK, i enlighet med bemyndigande av 2017 års årsstämma. Under 2018 återköpte Lundin Energy 640 000 egna aktier till ett genomsnittligt pris om 186,77 SEK, i enlighet med bemyndigande av 2018 års årsstämma. Under 2020 använde Lundin Energy 300 167 egna aktier för att reglera utbetalningen av 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram, vilket resulterade i att bolagets innehav av egna aktier uppgick till 1 573 143 i slutet av 2020.

Den extra bolagsstämman som Lundin Energy höll den 31 juli 2019 i Stockholm godkände inlösen av 54 461 831 aktier som ägdes av Equinor, vilket uppgick till 16 procent av utestående aktier, till ett pris om 266,40 SEK per aktie. Det totala antalet aktier har minskat på grund av inlösenförfarandet från 340 386 445 aktier till 285 924 614 aktier. Det registrerade aktiekapitalet inkluderar en fondemission för att återställa Lundin Energys aktiekapital till samma belopp som omedelbart före inlösenförfarandet av aktier.

Not 17.2 Övriga reserver

MUSD	Säkringsreserv	Valutaomräkningsreserv	Summa
1 januari 2019	-74,4	-367,8	-442,2
Totalresultat	-82,5	29,0	-53,5
31 december 2019	-156,9	-338,8	-495,7
Totalresultat	-63,4	-210,1	-273,5
31 december 2020	-220,3	-548,9	-769,2

Not 17.3 Balanserat resultat

MUSD	2020	2019
1 januari	-1 429,6	-281,8
Årets resultat	384,2	824,9
Avyttringar	-284,1	-501,0
Inlösen av aktier	—	-1 476,9
Fondemission	—	-0,1
Värde av tjänster från anställda	5,4	5,3
31 december	-1 324,1	-1 429,6

Lundin Energys årsstämma som hölls den 31 mars 2020 i Stockholm beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2019 om 1,00 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,25 USD per aktie. Baserat på antalet utestående aktier, exklusive de aktier som innehölls av bolaget, uppgick det totala utdelningsbeloppet till 2 867,8 MSEK, motsvarande 284,1 MUSD baserat på växlingskursen vid datumet för årsstämmans godkännande. Den första delbetalningen skedde den 7 april 2020, den andra delbetalningen skedde den 8 juli 2020, den tredje delbetalningen skedde den 7 oktober 2020 och den fjärde delbetalningen skedde den 8 januari 2021.

Lundin Energys årsstämma som hölls den 29 mars 2019 i Stockholm, beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2018 om 1,48 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,37 USD per aktie. Baserat på antalet utestående aktier, exkluderat de aktier som innehölls av bolaget, uppgick det totala utdelningsbeloppet till 4 638,7 MSEK, motsvarande 501,0 MUSD baserat på växlingskursen vid datumet för årsstämmans godkännande. Det faktiskt utbetalda utdelningsbeloppet reducerades till 460,7 MUSD till följd av inlösen av 54 461 831 aktier i augusti 2019. Den första delbetalningen skedde den 5 april 2019, den andra delbetalningen skedde den 8 juli 2019, den tredje delbetalningen skedde den 7 oktober 2019 och den fjärde delbetalningen skedde den 9 januari 2020.

Lundin Energys extrastämma som hölls den 31 juli 2019, beslutade att godkänna inlösen om 54 461 831 aktier, som tidigare ägdes av Equinor, motsvarande 16 procent av utestående aktierna, till ett pris om 266,40 SEK per aktie. Inlösen av aktier, justerat för utdelningar, uppgick till 14 124,2 MSEK, motsvarande 1 476,9 MUSD, baserat på valutakursen vid datumet för extrastämmans godkännande

Not 17.4 Resultat per aktie

Resultat per aktie beräknas genom att årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare divideras med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

	2020	2019
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, MUSD	384,2	824,9
Vägt genomsnittligt antal aktier för året	284 177 604	315 833 140
Resultat per aktie, USD	1,35	2,61
Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning	284 830 491	316 551 300
Resultat per aktie efter full utspädning i USD	1,35	2,61

Not 17.5 Justerat resultat per aktie

Justerat resultat per aktie beräknas genom att årets justerade resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare divideras med vägt genomsnittligt antal aktier för året. Beräkningarna av det justerade resultatet finns på sida 84.

	2020	2019
Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, MUSD	280,0	252,7
Vägt genomsnittligt antal aktier för året	284 177 604	315 833 140
Justerat resultat per aktie, USD	0,99	0,80
Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning	284 830 491	316 551 300
Justerat resultat per aktie efter full utspädning i USD	0,98	0,80

Not 18 Finansiella skulder

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga		
Banklån	3 944,0	4 000,0
Aktiverade finansieringsavgifter	-37,1	-37,1
Aktiverad vinst från omförhandling av lånevillkor	—	-105,6
Leasingåtaganden	27,0	31,1
	3 983,9	3 888,4
Kortfristiga		
Banklån	—	92,0
Leasingåtaganden	5,7	5,5
Övriga	0,4	—
	6,1	97,5
Summa	3 990,0	3 985,9

Den kortfristiga delen av banklånen som kommer att återbetalas inom ett år klassificeras som kortfristiga skulder.

Aktiverade finansieringsavgifter uppgick till 37,1 MUSD (37,1 MUSD) och var hänförliga till kostnader för upprättandet av den femåriga kreditfaciliteten om 5 miljarder USD som ingicks i december 2020. De aktiverade finansieringsavgifterna som redovisades föregående år hänförs främst till kostnader för att upprätta den reservbaserade kreditfaciliteten. Det bokförda restvärdet för avgifterna kostnadsfördes under året till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020. De aktiverade finansieringsavgifterna skrivs av över kreditfacilitetens löptid.

Aktiverad vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till — MUSD (105,6 MUSD) och var hänförlig till de omförhandlade förbättrade villkoren för den reservbaserade kreditfaciliteten. Vinsten som redovisats för omförhandlingen av lånevillkor skrivs av över kreditfacilitetens löptid och det bokförda restvärdet av modifieringsvinsten kostnadsfördes under 2020 som en följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020.

Leasingåtaganden hänförs till kontorshyra och den kortfristiga delen av leasingåtaganden klassas som kortfristiga skulder.

För ytterligare information se not 21.

Not 19 Avsättningar

MUSD	Återställnings- kostnader	LTIP	Pensions- kostnader	Övriga	Summa
1 januari 2020	571,4	9,4	1,2	2,0	584,0
Tillkommande	19,9	4,3	0,1	—	24,3
Förändring i uppskattningar	5,0	—	—	-0,2	4,8
Betalningar	-57,9	-6,3	-0,1	-0,3	-64,6
Nuvärdesjustering	19,2	—	—	—	19,2
Valutaomräkningsdifferens	18,9	0,2	0,1	—	19,2
31 december 2020	576,5	7,6	1,3	1,5	586,9
Långfristiga	560,5	2,3	1,3	1,5	565,6
Kortfristiga	16,0	5,3	—	—	21,3
Summa	576,5	7,6	1,3	1,5	586,9

MUSD	Återställnings- kostnader	LTIP	Pensions- kostnader	Övriga	Summa
1 januari 2019	490,5	8,3	1,2	1,6	501,6
Tillkommande	65,6	8,9	0,1	1,1	75,7
Förändring i uppskattningar	23,0	—	—	—	23,0
Avyttringar	-16,2	—	—	—	-16,2
Betalningar	-3,7	-7,7	-0,1	-0,6	-12,1
Nuvärdesjustering	17,9	—	—	—	17,9
Valutaomräkningsdifferens	-5,7	-0,1	—	-0,1	-5,9
31 december 2019	571,4	9,4	1,2	2,0	584,0
Långfristiga	522,2	2,7	1,2	2,0	528,1
Kortfristiga	49,2	6,7	—	—	55,9
Summa	571,4	9,4	1,2	2,0	584,0

Avsättning för återställningskostnader

Vid beräkning av nuvärdet av avsättningen för återställningskostnader användes en diskonteringsfaktor, före skatt, om 3,5 procent (3,5 procent). Tillkommande återställningskostnader för 2020 är främst hänförliga till utbyggnadsprojekt i Norge. Cirka 75 procent av avsättningen beräknas komma att regleras efter mer än 15 år, vilket baserats på uppskattningarna som använts i beräkningen av återställningskostnaderna per den 31 december 2020.

Avsättning för LTIP

För mer information avseende koncernens LTIP, se not 29.

Pensionsavsättning

I maj 2002 rekommenderade ersättningskommittén styrelsen, som antog beslutet, att pension skulle utgå till Adolf H. Lundin vid hans avgång som styrelseordförande och hans tillträdande som hedersordförande. Vidare bestämdes att vid Adolf H. Lundins bortgång, skall månatliga utbetalningar utgå till hans fru, Eva Lundin, under hennes livstid.

Pensionsutbetalningar motsvarande en årlig ersättning om 138 TCHF (138 TCHF) betalas till Eva Lundin. Bolaget kan, om det så väljer, betala ut denna pensionsutfästelse genom en engångsbetalning om 1 800 TCHF (1 800 TCHF).

Not 20 Leverantörsskulder och övriga skulder

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Leverantörsskulder	8,7	17,8
Överuttag	1,6	0,9
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	151,3	133,6
Övriga upplupna kostnader	31,7	16,6
Övriga	9,2	8,5
	202,5	177,4

Not 21 Finansiella tillgångar och skulder

Finansiella tillgångar och skulder per kategori

Redovisningsprinciperna för finansiella tillgångar och skulder har tillämpats enligt följande:

31 december 2020 MUSD	Summa	Lånefordringar och övriga fordringar till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Derivat för säkringsändamål
Tilläggsköpeskilling	12,7	–	–	12,7	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	0,5	–	0,5	–	–
Derivatinstrument	15,9	–	–	–	15,9
Fordringar på joint operations	21,8	21,8	–	–	–
Övriga kortfristiga fordringar ¹	224,6	224,6	–	–	–
Likvida medel	82,5	82,5	–	–	–
	358,0	328,9	0,5	12,7	15,9

31 december 2020 MUSD	Summa	Övriga skulder till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde	Derivat för säkringsändamål
Finansiella skulder	3 990,0	–	3 990,0	–
Derivatinstrument	232,3	–	–	232,3
Skulder till joint operations	151,3	151,3	–	–
Övriga kortfristiga skulder ²	462,3	462,3	–	–
	4 835,9	613,6	3 990,0	232,3

31 december 2019 MUSD	Summa	Lånefordringar och övriga fordringar till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Derivat för säkringsändamål
Tilläggsköpeskilling	12,4	–	–	12,4	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	1,6	–	1,6	–	–
Derivatinstrument	14,0	–	–	–	14,0
Fordringar på joint operations	11,4	11,4	–	–	–
Övriga kortfristiga fordringar ¹	312,2	312,2	–	–	–
Likvida medel	85,3	85,3	–	–	–
	436,9	408,9	1,6	12,4	14,0

31 december 2019 MUSD	Summa	Övriga skulder till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde	Derivat för säkringsändamål
Finansiella skulder	3 985,9	–	3 985,9	–
Derivatinstrument	144,0	–	–	144,0
Skulder till joint operations	133,6	133,6	–	–
Övriga kortfristiga skulder ²	369,6	369,6	–	–
	4 633,1	503,2	3 985,9	144,0

¹ Förskottsbetalningar och underuttag är inte inkluderade i övriga kortfristiga fordringar, eftersom förskottsbetalningar och underuttag inte bedöms vara finansiella instrument.

² Upplupna kostnader och överuttag är inte inkluderade i övriga kortfristiga skulder, då upplupna kostnader och överuttag inte bedöms vara finansiella instrument.

Det verkliga värdet av lånefordringar och övriga fordringar uppskattas vara ungefär detsamma som det bokförda värdet.

För finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:

- Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;
- Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;
- Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbar marknadsdata.

fortsättning not 21

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde kan, baserat på denna hierarki, beskrivas enligt följande:

31 december 2020 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,7
Derivatinstrument – långfristiga	–	3,8	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	12,1	–
	–	15,9	12,7
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	144,7	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	87,6	–
	–	232,3	–

31 december 2019 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,4
Derivatinstrument – långfristiga	–	2,7	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	11,3	–
	–	14,0	12,4
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	110,8	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	33,2	–
	–	144,0	–

Utestående derivatinstrument kan specificeras enligt följande:

Verkligt värde på utestående derivatinstrument i balansräkningen MUSD	31 december 2020		31 december 2019	
	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Räntesäkringsinstrument	15,9	46,2	0,2	66,7
Valutasäkringsinstrument	–	186,1	13,8	77,3
Summa	15,9	232,3	14,0	144,0
Långfristiga	3,8	144,7	2,7	110,8
Kortfristiga	12,1	87,6	11,3	33,2
Summa	15,9	232,3	14,0	144,0

Det verkliga värdet av räntesäkring beräknas genom att använda kurvan för terminsräntan över den utestående delen av räntesäkringsinstrumentet. Den effektiva delen av räntesäkring per den 31 december 2020 uppgick till en skuld om 30,3 MUSD (66,5 MUSD), netto. Det verkliga värdet av valutasäkringskontrakt beräknas genom att använda kurvan för terminskursen över den utestående delen av de utestående valutasäkringskontrakten. Den effektiva delen av valutasäkring per den 31 december 2020 uppgick till en skuld om 186,1 MUSD (63,5 MUSD), netto.

Not 22 Förändring av skulder – kassaflöden inom finansieringsverksamheten

Förändring av skulder som redovisas som kassaflöde inom finansieringsverksamheten beskrivs i tabellen nedan.

	1 januari 2020	Kassaflöde	Icke-kassaflödespåverkande förändringar				31 december 2020
			Avskrivning av aktiverade finansierings- avgifter	Nuvärdesjustering av vinst från omförhandling av lånevillkor	Redovisad leasing vid första redovisningstillfället enl. IFRS 16	Valutakurs- förändring	
Finansiella skulder	3 985,9	-138,0	37,6	99,7	–	4,8	3 990,0

	1 januari 2019	Kassaflöde	Icke-kassaflödespåverkande förändringar				31 december 2019
			Avskrivning av aktiverade finansierings- avgifter	Nuvärdesjustering av vinst från omförhandling av lånevillkor	Redovisad leasing vid första redovisningstillfället enl. IFRS 16	Valutakurs- förändring	
Finansiella skulder	3 262,0	623,6	19,7	41,5	40,5	-1,4	3 985,9

Not 23 Finansiella risker, känslighetsanalys och derivatinstrument

I egenskap av internationellt bolag som prospekterar efter och producerar olja och gas, exponeras Lundin Energy för finansiella risker såsom förändringar i valutakurser, ränterisk, kreditrisk, likviditetsrisk såväl som risker relaterade till förändringar i oljepriset. Koncernen strävar efter att kontrollera dessa risker genom sunt ledarskap och genom att använda internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljepris-, ränte- och valutakurssäkringar. Lundin Energy använder finansiella instrument enbart i syfte att minimera risker i koncernens verksamhet.

För ytterligare information om risker i den finansiella rapporteringen, se avsnitten Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen i Bolagsstyrningsrapporten på sidan 36 och Riskhantering på sidorna 16 – 18.

Hantering av kapital

Koncernens mål avseende hantering av kapital är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet så att den kan uppfylla sina arbetsåtaganden för att skapa aktieägarvärde. Koncernen kan efter behov upprätta nya kreditfaciliteter, återbetala skulder, eller utföra andra sådana omstruktureringsaktiviteter när det är lämpligt. Bolagsledningen följer upp och förvaltar koncernens nettoskuld regelbundet för att bedöma behovet av förändring i kapitalstrukturen för att möta målen och bibehålla flexibilitet. Lundin Energy är inte föremål för några externa krav vad gäller hantering av kapital.

Lundin Energy följer upp kapitalet på basis av nettoskulden och finansiella arrangemang. Nettoskulden beräknas som banklån minus likvida medel.

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Banklån	3 994,0	4 092,0
Likvida medel	-82,5	-85,3
Nettoskuld	3 911,5	4 006,7

Minskningen av nettoskulden i förhållande till 2019 är främst hänförlig till det positiva fria kassaflödet som genererades under 2020, vilket delvis kompenseras av utbetald utdelning under 2020.

Ränterisk

Ränterisk är den risk osäkerheten avseende framtida räntenivåer har på bolagets resultat.

Lundin Energy är utsatt för ränterisk via kreditfaciliteten, se även likviditetsrisk nedan. Räntesatsen för aktiverade lånekostnader är beräknad på kreditfacilitetens ränta, LIBOR, plus ett påslag om cirka 1,6 procent per år. Räntesatsen för aktiverade lånekostnader fram tills refinansieringen i december 2020, beräknades på den reservbaserade kreditfacilitetens ränta, LIBOR, plus ett påslag om mellan 2,25 procent och 2,50 procent per år. Lundin Energy kommer kontinuerligt att bedöma fördelarna med en räntesäkring av lån. Om säkringskontraktet innebär en minskning av ränterisken till ett för koncernen acceptabelt pris, kan Lundin Energy överväga att säkra räntan.

De totala räntekostnaderna för 2020 uppgick till 130,1 MUSD, vilka inkluderade aktiverade räntekostnader om 25,8 MUSD vilka var hänförliga till lån avseende koncernens utbyggnadsaktiviteter och räntekostnader om 9,1 MUSD som var hänförliga till transaktionen med Idemitsu och skatter för 2019 som betalades under året i Norge. En ränteökning om 100 baspunkter skulle fått till följd en förändring om 5,8 MUSD i den totala räntekostnaden för året när koncernens räntesäkring för 2020 inkluderas i beräkningen.

fortsättning not 23

Koncernen har ingått räntesäkringskontrakt enligt följande.

Lån MUSD	Binda den rörliga LIBOR-räntan Ränta per år	Likvidperiod
3 100	2,28%	jan 2021 – dec 2021
3 200	2,20%	jan 2022 – dec 2022
2 700	1,38%	jan 2023 – dec 2023
2 200	1,47%	jan 2024 – dec 2024
1 400	0,71%	jan 2025 – dec 2025
1 100	0,81%	jan 2026 – jun 2026

Valutakursrisk

Lundin Energy är ett svenskt bolag som är verksamt globalt och är därför under betydande inverkan från valutakursförändringar, både för transaktioner såväl som omräkning från funktionell valuta till koncernens rapporteringsvaluta US dollar. De funktionella valutorna för Lundin Energys dotterbolag är i huvudsak norska kronor (NOK) och Euro (EUR) såväl som US dollar (USD), vilket gör Lundin Energy känsligt för variationer i dessa valutor gentemot US dollarn.

Betalningsexponering

Lundin Energys policy beträffande valutakurssäkringar, vid valutaexponering, är att överväga att bestämma valutakursen för kända kostnader i icke-US dollar valutor gentemot US dollar i förväg, så att framtida kostnadsnivåer i US dollar kan förutsägas med rimlig säkerhet. Vid beslut om kurssäkring tar koncernen hänsyn till nuvarande valutakurser och marknadsförväntningar i jämförelse med historiska trender och volatilitet.

Koncernen har ingått valutasäkringskontrakt som lägger fast valutakursen mellan USD och NOK för att möta delar av bolagets framtida kapitalbehov i NOK för att möta sina åtaganden för utbyggnadsprojekt, liksom för att möta delar av bolagets framtida skatteåtaganden i NOK, vilket sammanfattas i nedanstående tabell.

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell valutakurs	Likvidperiod
4 332,6 MNOK	516,5 MUSD	8,39 NOK:1 USD	jan 2021 – dec 2021
1 430,0 MNOK	183,4 MUSD	7,80 NOK:1 USD	jan 2022 – dec 2022
530,0 MNOK	64,2 MUSD	8,26 NOK:1 USD	jan 2023 – dec 2023
300,0 MNOK	33,0 MUSD	9,09 NOK:1 USD	jan 2024 – dec 2024

Enligt IFRS 9 kommer dessa säkringar att behandlas som effektiva, förutsatt effektivitetstest, och förändringar i det verkliga värdet redovisas i övrigt totalresultat. Per den 31 december 2020 har en kortfristig skuld uppgående till 75,5 MUSD (21,9 MUSD) och en långfristig skuld uppgående till 140,9 MUSD (108,1 MUSD) redovisats, vilket representerar det verkliga värdet av de utestående valutakurs- och räntesäkringskontrakten.

Valutakursexponering

Tabellen som följer sammanfattar den inverkan en förändring i dessa valutor gentemot US dollarn skulle ha på rörelseresultatet för året som avslutades den 31 december 2020 vid en omräkning av koncernens dotterbolags resultaträkningar från funktionell valuta till rapporteringsvalutan US dollar.

Känslighetsanalys valutaexponering:

Rörelseresultat i de finansiella rapporterna, MUSD		1 420,7	1 420,7
Förändring valutakurser	Genomsnittlig kurs 2020	10% försvagning av USD	10% förstärkning av USD
EUR/USD	0,8762	0,7965	0,9638
SEK/USD	9,2092	8,3542	10,1086
NOK/USD	9,4146	8,4749	10,2546
Påverkan på rörelseresultatet, MUSD		-83,3	64,4

Valutakursrisken på koncernens resultat och egna kapital från omräkningsexponering är inte säkrad.

Resultat från valutakursförändringar som redovisas i resultaträkningen beror främst på omvärdering av lån och rörelsekapital, vilket beskrivs i förvaltningsberättelsen på sidan 11. En förstärkning om 10 procent av US dollarkursen mot övriga valutor i koncernen skulle resultera i att en till största delen icke-kassaflödespåverkande valutakursförlust om ytterligare 426,7 MUSD redovisas i resultaträkningen.

Valutakursförändringarna är främst hänförliga till banklån i USD och en följd av en förändring i dollarkursen mot övriga valutor i koncernen.

fortsättning not 23

Priset på olja och gas

Priset på olja och gas påverkas av de normala ekonomiska drivkrafterna för tillgång och efterfrågan samt av finansiella investerare och osäkerhet på marknaden. Beslut i verksamheten, naturkatastrofer, makroekonomiska förhållanden, politisk instabilitet och konflikter eller större oljeexporterande länders handlingar utgör faktorer som påverkar dessa. Prisförändringar kan påverka Lundin Energys finansiella ställning.

Tabellen nedan sammanfattar den inverkan en förändring i oljepriset skulle ha haft på det egna kapitalet och resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2020.

Känslighetsanalys oljepriset

Årets resultat i de finansiella rapporterna, MUSD	384,2	384,2
Möjlig förändring	-25%	25%
Påverkan på årets resultat, MUSD	-127,1	127,1

Effekten av en förändring i oljepriset på årets resultat minskar på grund av den 78-procentiga skattesatsen i Norge.

Lundin Energys policy är att anta en flexibel hållning gentemot oljeprissäkring, baserad på en bedömning av fördelarna med säkringskontrakten under specifika omständigheter. Utifrån analyser av omständigheterna kommer Lundin Energy att bedöma fördelarna av att terminssäkra de månatliga försäljningskontrakten i syfte att generera kassaflöde. Beslut fattas att ingå en oljeprissäkring när bolaget bedömer att säkringskontrakten kommer att ge ökat kassaflöde.

Under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2020 ingick koncernen inga oljeprissäkringskontrakt. Det finns inga utestående oljeprissäkringskontrakt per den 31 december 2020. Koncernen har under året ingått derivatinstrument kopplade till normprisdifferentialen på Brent-olja.

Kreditrisk

Lundin Energys policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa val av motpart till de stora bankerna och oljebolagen. Då en kreditrisk anses föreligga vid försäljning av olja och gas, är policyn att efterfråga oåterkalleliga rembursar för det totala värdet av försäljningen. Policyn för joint operating partners är att förlita sig på villkoren i de underliggande samarbetsavtalen för att ta över licensandelar, eller joint operating partners andelar av produktionen, vid utebliven betalning för cash calls eller andra belopp som förfallit till betalning.

Per den 31 december 2020 uppgick koncernens kundfordringar till 215,5 MUSD (305,1 MUSD). Det finns inga nyligen inträffade betalningsförsummelser och någon risk för kundförluster bedöms inte föreligga. Övriga långfristiga och kortfristiga fordringar anses återvinningsbara och ingen avsättning för osäkra fordringar har redovisats per den 31 december 2020. Likvida medel hålls med banker som har en historiskt hög kreditvärdighet.

Likviditetsrisk

Likviditetsrisken definieras som en risk att koncernen inte skulle kunna avsluta eller möta dess skyldigheter i tid eller till ett rimligt pris. Koncernens ekonomiavdelning är ansvarig för likviditeten, finansiering och hantering av avslut. Dessutom överses likviditets- och finansieringsrisker och relaterade processer och policyer av bolagsledningen.

I december 2020 ingick Lundin Energy en femårig kreditfacilitet om 5,0 miljarder USD. Faciliteten är en kombination av en femårig revolverande kreditfacilitet om 1,5 miljarder USD, och lån om 3,5 miljarder USD med löptid om två, tre, fyra och fem år. Faciliteten har en vägd genomsnittlig räntemarginal över LIBOR om 1,6 procent, vilket är 0,9 procentenheter lägre jämfört med tidigare facilitet. Faciliteten innefattar även en option för ytterligare åtaganden från långivare (accordion option) om upp till 1 miljard USD. I linje med bolagets industriledande miljöprofil, har ESG KPI:er avseende koldioxidintensitet och producerad förnybar el inkluderats i beräkningen av räntemarginalen. Detta ger ytterligare finansiella incitament för att fullfölja bolagets strategi för minskade koldioxidutsläpp för att uppnå klimatneutralitet 2025. Facilitetens struktur är kompatibel med ett utgivande av osäkrade obligationer på kapitalmarknaden till pari passu-villkor, vilket skulle kunna nyttjas vid lämplig tidpunkt för att diversifiera bolagets kapitalstruktur. Faciliteten är säkrad genom pantsättning av aktier i Lundin Energy Norway AS och bolagets andelar i vissa licensområden med produktion samt genom ett av bolagets bankkonton. Kreditfaciliteten kommer att minska från 5,0 miljarder USD till 4,5 miljarder USD per den 11 december 2022, till 3,5 miljarder USD per den 11 december 2023 och till 2,5 miljarder USD per den 11 december 2024 med slutlig avräkning den 11 december 2025.

Avtalet för faciliteten stipulerar att ett "event of default" äger rum när koncernen inte följer vissa väsentliga avtalsvillkor eller när vissa händelser sker enligt specifikation i avtalet, något som är sedvanligt för finansiella avtal av denna storlek och typ. Två av dessa avtalsvillkor testar förmågan att återbetala lånet genom att mäta förhållandet mellan nettoskulden och EBITDAX samt mellan EBITDAX och finansiella kostnader. Om en sådan händelse sker kan, med hänsyn tagen till tillämplig tidsfrist för åtgärdande, externa långivare vidta specifika åtgärder för att göra gällande deras säkerhet, vilka inkluderar en snabbare återbetalning av utestående belopp under kreditfaciliteten.

Bolaget erhöll sitt första kreditbetyg BBB- med stabila utsikter i kreditvärdering, från S&P Global Rating den 29 juli 2020.

Tabellen på nästa sida visar en analys av koncernens finansiella skulder, uppdelade på löptid baserad på den återstående perioden från balansdagen fram till det kontraktuella avräkningsdatumet. Koncernen har ytterligare finansiella skulder hänförliga till räntan för kreditfaciliteten om 5 miljarder USD. Storleken på dessa räntebetalningar beror på den utestående lånebalansen och LIBOR den gällande LIBOR räntan.

fortsättning not 23

MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga		
Återbetalning inom 1 – 2 år:		
– Banklån	–	1 500,0
– Leasingåtaganden	5,3	5,3
– Derivatinstrument	88,8	85,4
Återbetalning inom 2 – 5 år:		
– Banklån	3 994,0	2 500,0
– Leasingåtaganden	14,6	14,5
– Derivatinstrument	55,9	25,4
Återbetalning efter 5 år		
– Leasingåtaganden	7,1	11,3
	4 165,7	4 141,9
Kortfristiga		
Återbetalning inom 6 månader:		
– Leasingåtaganden	2,9	2,7
– Leverantörsskulder	8,7	17,8
– Övriga	0,4	–
– Skatteskulder	362,2	58,7
– Skulder till joint operations	151,3	133,6
– Övriga kortfristiga skulder	9,2	8,5
– Derivatinstrument	41,6	16,6
Återbetalning efter 6 månader:		
– Banklån	–	92,0
– Leasingåtaganden	2,8	2,8
– Skatteskulder	82,2	284,6
– Derivatinstrument	46,0	16,6
	707,3	633,9

Not 24 Ställda säkerheter

I december 2020 ingick Lundin Energy en femårig kreditfacilitet om 5,0 miljarder USD, vilket beskrivs i not 23. Faciliteten är en kombination av en femårig revolverande kreditfacilitet om 1,5 miljarder USD, och lån om 3,5 miljarder USD med löptid om två, tre, fyra och fem år. Faciliteten är säkrad genom pantsättning av aktier i Lundin Energy Norway AS och bolagets andelar i vissa licensområden med produktion samt genom ett av bolagets bankkonton.

Not 25 Ansvarförbindelser och eventualtillgångar

Den svenska Åklagarmyndigheten har delgivit Lundin Energy ett yrkande om en företagsbot samt förverkande av ekonomiska fördelar avseende tidigare aktiviteter i Sudan från 1997 till 2003. Enligt informationen i delgivningen kan åklagaren yrka på en företagsbot om 3 miljoner SEK och förverkande av ekonomiska fördelar från påstått brott om 3 282 miljoner SEK, baserat på vinsten från försäljningen av Block 5A-tillgången under 2003 om 720 MSEK. Eventuellt förverkande av ekonomiska fördelar eller företagsbot kan endast påföras i samband med att en dom i en eventuell rättegång meddelas. Förundersökningen är inne på sitt elfte år och Lundin Energy är fortsatt övertygat om att det helt saknas grund för alla anklagelser om felaktigt agerande av någon företrädare för bolaget och bolaget kommer kraftfullt att bestrida en eventuell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Som del av IPC-avknoppningen som slutfördes den 24 april 2017 har bolaget ställt garantier till IPC avseende vissa rättsliga processer hänförliga till perioden före avknoppningen. Bolaget har inte gjort någon avsättning för detta per den 31 december 2020 eftersom dessa processer inte har bedömts leda till något framtida betalningsansvar för bolaget.

Not 26 Transaktioner med närstående

Lundin Energy identifierar följande närstående parter: intresseföretag, gemensamt kontrollerade enheter, ledande personer med nyckelställning och medlemmar av deras nära familj eller andra enheter, vilka kontrolleras direkt eller indirekt av ledande personer med nyckelställning eller deras familj eller av någon annan individ som kontrollerar eller har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över enheten.

Under året ingick koncernen transaktioner med närstående på kommersiell grund och betydande transaktioner beskrivs nedan:

MUSD	2020	2019
Försäljning av olja och relaterade produkter	—	107,3
Försäljning av tjänster	3,8	4,0
Inköp av tjänster	2,5	1,5
Räntetäkter	0,5	0,2

Efter inlösen av 16 procent av de utestående aktierna i Lundin Energy som tidigare ägdes av Equinor, vilket godkändes av Lundin Energys extra bolagsstämma den 31 juli 2019, ansågs Equinor inte längre vara närstående. Fram till slutet av juli 2019 har koncernen sålt olja och därtill relaterade produkter till Equinor till marknadsmässiga villkor till ett belopp uppgående till 107,3 MUSD.

Transaktionerna som ingåtts med närstående inkluderar andra enheter som ledande personer med nyckelställning har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över. Ledande personer med nyckelställning inkluderar styrelseledamöter och bolagsledning. Ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning redovisas i not 28.

Not 27 Genomsnittligt antal anställda

Genomsnittligt antal anställda per land	2020		2019	
	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget i Sverige	4	2	5	2
Utländska dotterbolag				
Norge	405	296	389	285
Schweiz	45	29	41	25
Nederländerna	2	2	2	2
Summa utländska dotterbolag	452	327	432	312
Summa	456	329	437	314

Styrelseledamöter och bolagsledning	2020		2019	
	Summa vid slutet av året	varav män	Summa vid slutet av året	varav män
Moderbolaget i Sverige				
Styrelseledamöter ¹	8	5	8	5
Utländska dotterbolag				
Bolagsledning	7	6	8	6
Summa koncernen	15	11	16	11

¹ Alex Schneider, vd och styrelseledamot, är endast inräknad i bolagsledningen.

Not 28 Ersättning till styrelse, bolagsledning och övriga anställda

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader TUSD	2020		2019	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget i Sverige				
Styrelseledamöter	575	146	654	125
Anställda	689	354	646	339
Utländska dotterbolag				
Bolagsledning	16 355	2 273	15 187	1 959
Övriga anställda	81 389	20 383	83 394	21 271
Summa	99 008	23 156	99 881	23 694
varav pensionskostnader		9 252		9 058

2020 - Löner och andra ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning ¹ TUSD	Fast styrelse- arvode/ grundlön	Andra förmåner ¹	Kortfristig rörlig ersättning ²	Prestations- baserat incitaments- program ³	Arvode för kommitté- arbete	Arvode för särskilda uppdrag utanför styrelsearbetet	Pension	Summa 2020
Moderbolaget i Sverige								
Styrelseledamöter								
Ian H. Lundin	105	–	–	–	12	91	–	208
Peggy Bruzelius	50	–	–	–	16	–	–	66
C. Ashley Heppenstall	50	–	–	–	12	–	–	62
Lukas H. Lundin	50	–	–	–	–	–	–	50
Grace Reksten Skaugen	50	–	–	–	28	–	–	78
Jakob Thomasen	50	–	–	–	24	–	–	74
Cecilia Vieweg	50	–	–	–	16	–	–	66
Torstein Sanness	50	–	–	–	12	–	–	62
Summa styrelseledamöter	455⁴	–	–	–	120	91	–	666
Utländska dotterbolag								
Bolagsledning								
Alex Schneiter	913	1 931	1 423	2 926	–	–	365	7 558
Nick Walker	668	83	623	1 665	–	–	179	3 218
Teitur Poulsen	536	45	688	1 087	–	–	159	2 515
Övriga ⁵	1 497	734	864	672	–	–	229	3 996
Summa bolagsledning	3 614	2 793	3 598	6 350	–	–	932	17 287

¹ Andra förmåner inkluderar, men är ej begränsade till, avgångsvederlag, skolvgifter och sjukförsäkring för bolagsledningen. Styrelsen har beslutat att Alex Schneiter, efter att han avgått som koncernchef och vd den 1 januari 2021, är berättigad till ett års grundlön och ett års avgångsvederlag i enlighet med ersättningspolicyn.

² Styrelsen ansåg att det var rimligt att erkänna Alex Schneiters utmärkta prestation under ett exceptionellt utmanande år, och även Teitur Poulsens prestation att säkerställa en framgångsrik refinansiering av den befintliga reservbaserade kreditfaciliteten till en ny kreditfacilitet under utmanande omständigheter, och har fattat beslut om en kortfristig rörlig ersättning utöver 12 månaders grundlön.

³ Det prestationsbaserade incitamentsprogrammet för 2017 och Unit Bonus Plan 2017 tilldelades under 2017 och utbetalades 2020.

⁴ Styrelsearvoden redovisas när de utbetalas. Under 2020 ändrades tidpunkten för utbetalningar, vilket resulterade i att styrelsearvoden för tio månader utbetalades under året.

⁵ Omfattar Vice President Sustainability, Vice President Legal, Vice President Corporate Affairs, Vice President Investor Relations, Vice President Human Resources and Shared Services.

fortsättning not 28

2019 - Löner och andra ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning TUSD	Fast styrelse arvode/ grundlön	Andra förmåner ¹	Kortfristig rörlig ersättning ²	Prestations baserat incitaments program	Arvode för kommitté-arbete	Arvode för särskilda uppdrag utanför styrelsearbetet	Pension	Summa 2019
Moderbolaget i Sverige								
Styrelseledamöter								
Ian H. Lundin	120	–	–	–	13	106	–	239
Peggy Bruzelius	57	–	–	–	19	–	–	76
C. Ashley Heppenstall	57	–	–	–	13	–	–	70
Lukas H. Lundin	57	–	–	–	–	–	–	57
Grace Reksten Skaugen	57	–	–	–	32	–	–	89
Jakob Thomasen	57	–	–	–	26	–	–	83
Cecilia Vieweg	57	–	–	–	19	–	–	76
Torstein Sanness	57	–	–	–	13	–	–	70
Summa styrelseledamöter	519	–	–	–	135	106	–	760
Utländska dotterbolag								
Bolagsledning								
Alex Schneider	798	30	927	4 464	–	–	173	6 392
Nick Walker	622	71	601	2 358	–	–	169	3 821
Övriga ³	2 065	316	1 554	1 381	–	–	372	5 688
Summa bolagsledning	3 485	417	3 082	8 203	–	–	714	15 901

¹ Andra förmåner inkluderar, men är ej begränsade till, avgångsvederlag, skolavgifter och sjukförsäkring för bolagsledningen.

² Kolumnen visar bonus som tilldelats för prestationer under 2019, en tilldelning för vd samt ett par övriga medlemmar i bolagsledningen.

³ Omfattar Chief Financial Officer, Vice President Corporate Responsibility, Vice President Legal, Vice President Corporate Affairs, Vice President Investor Relations och Vice President Human Resources and Shared Services.

Styrelseledamöter

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av de icke-anställda styrelseledamöterna och dessa ledamöter är ej behöriga att delta i något av koncernens incitamentsprogram.

Bolagsledning

Den avgiftsbestämda pensionsplanen för bolagsledningen uppgår till mellan 15 och 18 procent av den pensionsgrundande inkomsten. Bolaget bidrar till 60 procent av pensionen och den anställda till resterande 40 procent. Den pensionsgrundande inkomsten definieras som årlig grundlön och kortfristig rörlig ersättning och har ett tak på ungefär 853 TCHF (846 TCHF). Den kontraktuella pensionsåldern för män är 65 år, och för kvinnor 64 år.

En ömsesidig uppsägningstid om mellan tre och tolv månader gäller mellan bolaget och bolagsledningen och beror på den anställdes anställningstid i bolaget. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som innebär ersättning om upp till två års grundlöner för det fall anställningen upphör på grund av väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control). Styrelsen har i särskilda fall dessutom rätt att godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstid och överenskomna avgångsvederlag vid en väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control) om anställningen sägs upp av bolaget utan anledning eller i andra fall, vilket kan beslutas av styrelsen. Sådana avgångsvederlag kan innebära upp till ett års grundlön och inga andra förmåner skall ingå. Avgångsvederlag skall sammanlagt (d.v.s. uppsägningstid och avgångsvederlag) uppgå till maximalt två års grundlön.

Se sidorna 31–35 i Bolagsstyrningsrapporten för ytterligare information avseende koncernens principer för ersättning och ersättningspolicy för bolagsledningen för 2020.

Not 29 Långsiktiga incitamentsprogram

Bolaget har följande långsiktiga incitamentsprogram (LTIP).

Unit bonus program

Under 2008 införde Lundin Energy ett LTIP bestående av ett unit bonus-program med en årlig tilldelning av enheter som vid inlösen ger en kontantutbetalning. LTIP betalas ut under en treårsperiod, varmed den initiala tilldelningen kommer att intjänas i tre delar: en tredjedel efter ett år, en tredjedel efter två år och den slutliga tredjedelen efter tre år. Den kontanta utbetalningen är beroende av att innehavaren är anställd vid datumet för utbetalningen. Aktiekursen som bestämmer storleken av kontantbetalningen vid slutet av respektive intjänandeperiod kommer att baseras på den genomsnittliga slutkursen på Lundin Energy-aktien under de fem handelsdagarna före och efter inlösendatumet, justerat för eventuella utdelningar i perioden mellan tilldelningsdatum och inlösendatum. Inlösenpriset vid inlösendatumet den 31 maj 2020 var 235,80 SEK.

LTIP-program som följer samma principer som 2008 års LTIP har därefter införts varje år.

Nedanstående tabell visar antalet tilldelade enheter under LTIP-programmen, det utestående beloppet per den 31 december 2020 och vilket år de kommer att lösas in.

Unit bonus program	Program				Summa
	2017	2018	2019	2020	
Utestående vid periodens början	89 508	143 492	188 425	–	421 425
Tilldelade under perioden	–	–	–	267 601	267 601
Förverkade under perioden	-2 174	-3 716	-3 352	-864	-10 106
Förfallna under perioden	-87 334	-70 123	-61 889	–	-219 346
Utestående vid periodens slut	–	69 653	123 184	266 737	459 574
Inlösendatum					
31 maj 2021	–	69 653	61 463	88 819	219 935
31 maj 2022	–	–	61 721	88 819	150 540
31 maj 2023	–	–	–	89 099	89 099
Utestående vid periodens slut	–	69 653	123 184	266 737	459 574

Kostnaden för programmen framgår av nedanstående tabell.

Unit bonus program MUSD	2020	2019
2016	–	0,8
2017	-0,1	2,4
2018	0,5	3,4
2019	1,7	2,2
2020	2,3	–
	4,4	8,8

LTIP-tilldelningar resultatförs i de finansiella rapporterna proportionellt över intjänandeperioden. Det sammanlagda bokförda värdet för avsättningen av unit bonus-programmet, inklusive sociala avgifter per den 31 december 2020 uppgick till 7,6 MUSD (9,4 MUSD). Avsättningen är beräknad baserat på Lundin Energys aktiekurs på balansdagen. Aktiekursen per balansdagen den 31 december 2020 var 222,30 SEK.

Prestationsbaserat incitamentsprogram

Årsstämmorna 2014 till och med 2020 godkände ett långsiktigt prestationsbaserat incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner.

Programmet för 2020 gäller från och med den 1 juli 2020 och kostnaden för 2020 har redovisats från och med andra halvåret 2020. Tilldelningen för 2020 har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2020, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje tilldelningsrätt har värderats till 147,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2019 gäller från och med den 1 juli 2019 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2019, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje tilldelningsrätt har värderats till 169,00 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2018 gäller från och med den 1 juli 2018 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2018, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje rättighet har värderats till 167,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

fortsättning not 29

Programmet för 2017 gäller från och med den 1 juli 2017 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2017, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje rättighet har värderats till 100,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell. Den sista utbetalningen för LTIP 2017 gjordes 2020, i enlighet med programmets prestationsvillkor. Lundin Energy-aktiens tillväxt och lämnad utdelning (Total Shareholder Return, TSR) rankades med god marginal i den högsta fjärdedelen av bolagen i referensgruppen, som nummer 2 av 17 referensbolag. För de referensbolag som köpts upp under perioden beräknades TSR utifrån det förvärvande bolaget efter uppköpet.

Nedanstående tabell visar antalet tilldelade rättigheter under LTIP-programmen, det utestående beloppet per den 31 december 2020 och vilket år de kommer att lösas in.

Prestationsbaserat incitamentsprogram	Program				Total
	2017	2018	2019	2020	
Utestående vid periodens början	350 419	271 159	324 578	–	946 156
Tilldelade under perioden	–	–	–	393 113	393 113
Ökning på grund av utdelning ¹	–	–	18 894	13 026	31 920
Förverkade under perioden	-436	-11 104	-15 395	–	-26 935
Förfallna under perioden	-349 983	–	–	–	-349 983
Utestående vid periodens slut	–	260 055	328 077	406 139	944 271
Inlösendatum					
30 juni 2021	–	260 055	–	–	260 055
30 juni 2022	–	–	328 077	–	328 077
30 juni 2023	–	–	–	406 139	406 139
Utestående vid periodens slut	–	260 055	328 077	406 139	994 271

¹ Från 2019 års plan har antalet prestationsaktier ökat för att spegla utdelning. För 2017 och 2018 års plan har motsvarande belopp för utdelning delats ut i kontanter vid periodens slut.

Kostnaderna för de prestationsbaserade incitamentsprogrammen framgår av nedanstående tabell.

Prestationsbaserat incitamentsprogram	2020	2019
MUSD		
2016	–	0,6
2017	0,7	1,5
2018	1,7	1,7
2019	1,9	1,0
2020	1,1	–
	5,4	4,8

LTIP-tilldelningar resultatförs i de finansiella rapporterna proportionellt över intjänandeperioden. Den totala effekten på eget kapital av de långsiktiga prestationsbaserade incitamentsprogrammen uppgick till 8,3 MUSD (7,3 MUSD) per den 31 december 2020, baserat på verkligt värde vid datumet för tilldelningen.

Not 30 Ersättning till koncernens revisorer

TUSD	2020	2019
EY/PwC		
Revisionsarvode	532	536
varav till Ernst & Young	480	–
varav till PricewaterhouseCoopers	52	536
Revisionsrelaterat	11	22
varav till Ernst & Young	11	–
varav till PricewaterhouseCoopers	–	22
Skatterådgivning	5	6
varav till Ernst & Young	5	–
varav till PricewaterhouseCoopers	–	6
Övriga tjänster	90	90
varav till Ernst & Young	90	–
varav till PricewaterhouseCoopers	–	90
Summa EY/PwC	638	654
varav till Ernst & Young	586	–
varav till PricewaterhouseCoopers	52	654
Ersättningar till andra revisorer än koncernens revisorer	54	68
Summa revisionsarvode	692	722
varav till Ernst & Young	586	–
varav till PricewaterhouseCoopers	52	654

Lundin Energy valde ny revisor 2020 och ersatte PricewaterhouseCoopers med Ernst & Young.

I revisionsarvodet ingår granskning av halvårsrapporten. Revisionsrelaterat arbete innehåller särskilda uppdrag såsom licensrevisioner och revisioner av produktionsdelningskontrakt.

Not 31 Händelser efter balansdagens utgång

I januari 2021 slutfördes en borring på Baskstrukturen i PL533B i södra Barents hav. Borringen var torr och kommer att kostnadsföras under 2021.

Moderbolagets årsredovisning

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar och projekt för förnybar energi. Årets resultat för moderbolaget uppgick till 2 641,9 MSEK (18 885,5 MSEK) och inkluderade finansiella intäkter om 2 867,8 MSEK (19 148,4 MSEK) till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. Exklusive dessa finansiella intäkter uppgick resultatet för moderbolaget till -225,9 MSEK (-262,9 MSEK).

I resultatet ingick administrationskostnader om 240,1 MSEK (248,1 MSEK) och exklusive mottagna utdelningar som nämns ovan uppgick de finansiella kostnaderna till 5,3 MSEK (33,7 MSEK).

Den svenska Åklagarmyndigheten har delgivit Lundin Energy ett yrkande om en företagsbot samt förverkande av ekonomiska fördelar avseende tidigare aktiviteter i Sudan från 1997 till 2003. Enligt informationen i delgivningen kan åklagaren yrka på en företagsbot om 3 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar från påstått brott om 3 282 MSEK, baserat på vinsten från försäljningen av Block 5A-tillgången under 2003 om 720 MSEK. Eventuellt förverkande av ekonomiska fördelar eller företagsbot kan endast påföras i samband med att en dom i en eventuell rättegång meddelas. Förundersökningen är inne på sitt elfte år och Lundin Energy är fortsatt övertygat om att det helt saknas grund för alla anklagelser om felaktigt agerande av någon företrädare för bolaget och bolaget kommer kraftfullt att bestrida en eventuell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Redovisningsprinciper

Moderbolagets finansiella rapporter är upprättade i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige med tillämpning av RFR 2, utgiven av Rådet för finansiell rapportering, och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554). RFR 2 kräver att moderbolaget använder liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RFR 2 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker inte i någon väsentlig omfattning från koncernens redovisningsprinciper, se sidorna 44 – 49.

Moderbolagets resultaträkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	Not	2020	2019
Intäkter		19,5	18,9
Administrationskostnader		-240,1	-248,1
Rörelseresultat		-220,6	-229,2
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	1	2 867,8	19 148,5
Finansiella kostnader	2	-5,3	-33,8
		2 862,5	19 114,7
Resultat före skatt		2 641,9	18 885,5
Inkomstskatt	3	–	–
Årets resultat		2 641,9	18 885,5

Moderbolagets rapport över totalresultat

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	2020	2019
Årets resultat	2 641,9	18 885,5
Övrigt totalresultat	–	–
Totalresultat	2 641,9	18 885,5
Hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	2 641,9	18 885,5
	2 641,9	18 885,5

Moderbolagets balansräkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	Note	2020	2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	8	55 118,9	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar		0,5	0,4
Summa anläggningstillgångar		55 119,4	55 119,3
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		1,0	2,4
Övriga fordringar	4	567,5	1 105,0
Likvida medel		26,6	31,7
Summa omsättningstillgångar		595,1	1 139,1
SUMMA TILLGÅNGAR		55 714,5	56 258,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		3,5	3,5
Reservfond		861,3	861,3
Summa bundet eget kapital		864,8	864,8
Fritt eget kapital			
Övriga reserver		6 542,8	6 479,7
Balanserad vinst		45 030,5	29 012,8
Årets resultat		2 641,9	18 885,5
Summa fritt eget kapital		54 215,2	54 378,0
Summa eget kapital		55 080,0	55 242,8
Långfristiga skulder			
Avsättningar		0,9	1,0
Summa långfristiga skulder		0,9	1,0
Kortfristiga skulder			
Utdelningar		591,5	985,7
Skulder till koncernbolag		30,2	0,3
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	5	11,1	27,5
Övriga skulder		0,8	1,1
Summa kortfristiga skulder		633,6	1 014,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		55 714,5	56 258,4

Moderbolagets kassaflödesanalys

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	2020	2019
Kassaflöde från den löpande verksamheten		
Årets resultat	2 641,9	18 885,5
Justering för		
Valutakursförluster	5,1	0,2
Utdelningar från dotterbolag	-717,0	-1 159,5
Övriga	0,9	1,4
Förändringar i rörelsekapital:		
Förändringar i kortfristiga fordringar	1 032,8	137,9
Förändringar i kortfristiga skulder	-25,5	-4,9
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	2 938,2	17 860,6
Kassaflöde från investeringar		
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-0,2	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar	-0,2	-0,1
Kassaflöde från finansiering		
Utbetalning av utdelningar	-3 003,1	-3 347,6
Inlösen av aktier	—	-14 510,3
Överlåtelse av egna aktier till anställda	63,1	—
Summa kassaflöde från finansiering	-2 940,0	-17 857,9
Förändringar i likvida medel	-2,0	2,6
Likvida medel vid årets början	31,7	29,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	-3,1	-0,4
Likvida medel vid årets slut	26,6	31,7

Förändringar i moderbolagets egna kapital

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	
1 januari 2019	3,5	861,3	6 479,7	47 776,3	54 256,0	55 120,8
Totalresultat	—	—	—	18 885,5	18 885,5	18 885,5
Transaktioner med ägare						
Kontantutdelning	—	—	—	-4 638,7	-4 638,7	-4 638,7
Indragning av aktier	-0,6	—	—	-14 124,2	-14 124,2	-14 124,8
Fondemission	0,6	—	—	-0,6	-0,6	—
Summa transaktioner med ägare	—	—	—	-18 763,5	-18 763,5	-18 763,5
31 december 2019	3,5	861,3	6 479,7	47 898,3	54 378,0	55 242,8
Totalresultat	—	—	—	2 641,9	2 641,9	2 641,9
Transaktioner med ägare						
Kontantutdelning	—	—	—	-2 867,8	-2 867,8	-2 867,8
Överlåtelse av egna aktier till anställda	—	—	63,1	—	63,1	63,1
Summa transaktioner med ägare	—	—	63,1	-2 867,8	-2 804,7	-2 804,7
31 december 2020	3,5	861,3	6 542,8	47 672,4	54 215,2	55 080,0

Noter till finansiella rapporter

Moderbolaget

Not 1 Finansiella intäkter

MSEK	2020	2019
Utdelning	2 867,8	19 148,4
Ränteintäkter	–	0,1
Valutakursvinster	–	–
	2 867,8	19 148,5

Not 2 Finansiella kostnader

MSEK	2020	2019
Räntekostnader	–	0,2
Valutakursförluster	5,1	0,2
Övriga	0,2	33,4
	5,3	33,8

Not 3 Inkomstskatt

MSEK	2020	2019
Resultat före skatt	2 641,9	18 885,5
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige 21,4% (21,4%)	-565,4	-4 041,5
Skatteeffekt av erhållen utdelning	613,7	4 097,8
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-4,4	-4,3
Ökning av ej bokförda skattemässiga underskott	-43,9	-52,0
	–	–

Not 4 Övriga fordringar

MSEK	31 december 2020	31 december 2019
Fordringar på koncernbolag	564,7	1 101,3
Mervärdesskattefordran	2,1	1,7
Övriga	0,7	2,0
	567,5	1 105,0

Note 5 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

MSEK	31 december 2020	31 december 2019
Sociala avgifter	1,4	1,7
Styrelsearvoden	1,7	0,6
Revisionsarvoden	1,0	1,4
Externa tjänster	7,0	23,8
	11,1	27,5

Not 6 Ersättningar till revisor

MSEK	2020	2019
EY/PwC		
Revisionsarvode	1,4	1,8
Revisionsrelaterat	–	–
Övriga arvoden	0,5	0,7
	1,9	2,5

Lundin Energy bytte revisor från 2020 och ersatte PricewaterhouseCoopers med Ernst & Young. Det har inte utgått arvode till någon annan revisor än PricewaterhouseCoopers och Ernst & Young.

Not 7 Förslag till vinstdisposition

Årsstämman 2021 har balanserade vinstmedel till sitt förfogande uppgående till 54 215,2 MSEK, inklusive årets resultat om 2 641,9 MSEK.

I enlighet med utdelningspolicyn föreslår styrelsen att årsstämman beslutar om en utdelning för 2020 om 1,80 USD per aktie, motsvarande 512 miljoner USD (avrundat), att utbetalas i kvartalsvisa delbetalningar om 0,45 USD per aktie, motsvarande 128 miljoner USD (avrundat). Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,45 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, samt utbetalas i SEK baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Det slutgiltiga motsvarande beloppet i USD som aktieägarna erhåller kan därför avvika något beroende på valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Beloppet i SEK per aktie som utbetalas varje kvartal kommer att meddelas i ett pressmeddelande fyra arbetsdagar innan respektive avstämningsdag.

Den första delbetalningen förväntas ske runt den 8 april 2021, med förväntad avstämningsdag den 1 april 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 31 mars 2021. Den andra delbetalningen förväntas ske runt den 7 juli 2021, med förväntad avstämningsdag den 2 juli 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 juli 2021. Den tredje delbetalningen förväntas ske runt den 7 oktober 2021, med förväntad avstämningsdag den 4 oktober 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 oktober 2021. Den fjärde delbetalningen förväntas ske runt den 11 januari 2022, med förväntad avstämningsdag den 5 januari 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 4 januari 2022.

I enlighet med svensk aktiebolagsrätt ska ett maximalt utdelningsbelopp i SEK beslutas i förväg för att säkerställa att den årliga utdelningen inte överstiger bolagets disponibla vinstmedel. Maxbeloppet för 2020 års utdelning har satts till 7,636 miljarder SEK (d.v.s. 1,909 miljarder SEK per kvartal). Om den totala utdelningen skulle överstiga maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att den totala utdelningen motsvarar maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK.

fortsättning not 7

Baserat på ovan beskrivna förhållanden föreslår styrelsen att årsstämman disponerar de balanserade vinstmedlen enligt följande:

MSEK	
Styrelsen föreslår utdelning till aktieägarna om 1,80 USD per aktie ¹	4 236,6
Överförs i ny räkning	49 978,6
Balanserad vinst	54 215,2

¹ Beloppet baseras på Riksbankens valutakurs för USD till SEK den 24 februari 2021. Beloppet baseras på antalet aktier i cirkulation den 24 februari 2021 och det totala utdelningsbeloppet kan variera mellan avstämningsdagarna som ett resultat av återköp av egna aktier eller emission av nya aktier. Utdelningen denomineras i USD och fluktueringar i valutakursen för USD till SEK mellan den 24 februari 2021 och datumet för årsstämmans godkännande av utdelningsförslaget kommer att påverka det totala utdelningsbeloppet i SEK. Om utdelningsförslaget godkänns av årsstämman kommer utdelningen på stämmodatumet att redovisas som en skuld i USD och motsvarande belopp i SEK kommer att fluktuerera till dess att den fjärde utbetalningen omvandlats från USD till SEK.

Baserat på en omfattande utvärdering av bolagets och koncernens finansiella ställning i sin helhet samt med beaktande av det föreslagna återköpsbemyndigandet anser styrelsen att den föreslagna utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets och koncernens egna kapital samt bolagets och koncernverksamhetens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen har tagit i beaktande att det egna kapitalet på koncernnivå är negativt. Detta egna kapital baseras dock på historiska bokföringsmässiga bestämmelser av bokfört värde, avskrivningar och resultat från valutakursförändringar och beaktar inte marknadsvärdet på koncernens tillgångar. Styrelsens yttrande enligt 18 kap 4 § aktiebolagslagen är i sin helhet tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Not 8 Aktier i dotterbolag

MSEK	Organisations nummer	Säte	Antal utställda aktier	Ägd andel i procent	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde per den 31 dec 2020
Direkt ägda						
Lundin Energy Holding BV	68246226	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	55 118,9
Indirekt ägda						
Lundin Energy Norway AS	986 209 409	Lysaker, Norge	4 930 000	100	100,00 NOK	
Lundin Energy Marketing SA	660.6.133.015-6	Collonge-Bellerive, Schweiz	1 000	100	100,00 CHF	
Lundin Energy SA	660.0.330.999-0	Collonge-Bellerive, Schweiz	1 000	100	100,00 CHF	
Lundin Energy Renewables Holding BV	76493202	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
- Lundin Energy MLK BV	77530004	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
Lundin Energy Services BV	68359985	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
Lundin Russia BV	27290574	Haag, Nederländerna	18 000	100	1,00 EUR	
- Lundin Russia Ltd.	656565-4	Vancouver, Kanada	55 855 414	100	1,00 CAD	

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 1 mars 2021 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2020 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 1 mars 2021

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Nick Walker
Koncernchef och vd

Alex Schneiter
Styrelseledamot

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall
Styrelseledamot

Lukas H. Lundin
Styrelseledamot

Torstein Sanness
Styrelseledamot

Grace Reksten Skaugen
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Cecilia Vieweg
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 1 mars 2021.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Lundin Energy AB (publ), org. nr 556610-8055

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Lundin Energy AB (publ) för år 2020 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19–36. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 4–79 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2020 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2020 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19–36. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med Revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i Revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

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

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden. Beskrivningen nedan av hur revisionen genomfördes inom dessa områden ska läsas i detta sammanhang.

Vi har fullgjort de skyldigheter som beskrivs i avsnittet Revisorns ansvar i vår rapport om årsredovisningen också inom dessa områden. Därmed genomfördes revisionsåtgärder som utformats för att beakta vår bedömning av risk för väsentliga fel i årsredovisningen och koncernredovisningen. Utfallet av vår granskning och de granskningsåtgärder som genomförts för att behandla de områden som framgår nedan utgör grunden för vår revisionsberättelse.

Återvinning av det bokförda värdet av olje- och gastillgångar och goodwill

Beskrivning av området

Olje- och gastillgångar utgör en betydande del av bolagets tillgångar och uppgick per den 31 december 2020 till 5 902,4 MUSD. Goodwill uppgick per den 31 december 2020 till 128,1 MUSD. Redovisade värden av olje- och gastillgångar samt goodwill prövas för nedskrivning när nedskrivningsindikatorer identifieras. Goodwill prövas för nedskrivning minst årligen.

Som redovisas i redovisningsprinciperna och not 9 och not 11 till koncernredovisningen innebär beräkning av tillgångarnas återvinningsvärde ett väsentligt bedömningsområde. Vid beräkning av återvinningsvärden används framtida förväntade kassaflöden. Beräkningar av återvinningsvärden görs för varje kassagenererande enhet. Varje fält eller fält med delad infrastruktur, i utbyggnads- eller produktionsfasen, utgör normalt sett en separat kassagenererande enhet medan för aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter utgörs den kassagenererande enheten av fältets kostnadsställe eller den enskilda prospekteringsborrningen. De antaganden som används vid prognostisering av framtida kassaflöden baseras på bedömningar av vad som utgör kassagenererande enheter, framtida råvarupriser, förväntade produktionsvolym, kapital- och rörelsekostnader samt diskonteringsräntor. Dessa kritiska antaganden innehåller bedömningar som är framåtblickande och påverkas av förväntningar på den framtida marknadsutvecklingen och den ekonomiska utvecklingen.

Vi anser att ledningens bedömning av nedskrivningsindikatorer och nedskrivningstest för olje- och gastillgångar och goodwill utgör ett särskilt betydelsefullt område i revisionen med tanke på att posterna utgör majoriteten av tillgångarna i koncernens balansräkning samt komplexiteten och osäkerheten i de uppskattningar som görs och antaganden som används i kassaflödesmodellerna.

Hur detta område beaktades i revisionen

Vi har utvärderat utformningen och testat effektiviteten i kontroller i bolagets process avseende bedömning av nedskrivningsindikatorer och beräkning av återvinningsvärden av olje- och gastillgångar och goodwill. Vi har även utvärderat ledningens metodik; bedömning av vad som utgör kassagenererande enheter, testat de använda modellernas matematiska riktighet samt bedöm rimligheten i de tillämpade diskonteringsräntorna. Vi har involverat våra värderingsspecialister i vår revision.

För att bedöma indata till beräkningar av diskonterade kassaflöden utvärderade vi ledningens metod för att bedöma framtida råvarupriser och jämförde dessa med analytikernas prognoser och de priser som används av andra internationella oljebolag. Vi jämförde bolagets reservvolym med externa verifieringar av förväntade reserver samt jämförde bedömda framtida rörelse- och investeringsprofiler med de produktionsprofiler som har tillämpats under tidigare år. För aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter har vi dessutom utvärderat förutsättningarna för fortsatt aktivering genom att bedöma ledningens framtida planer och åtaganden samt övervägt annan tillgänglig relevant information.

Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen avseende olje- och gastillgångar och goodwill. För information se redovisningsprinciper, not 9 och 11.

Redovisning av aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Beskrivning av området	Hur detta område beaktades i revisionen
<p>Per den 31 december 2020 uppgick bolagets skattekostnad till 890,1 MUSD. Bolaget redovisar per den 31 december 2020 en uppskjuten skatteskuld på 2 893,9 MUSD och en aktuell skatteskuld på 444,4 MUSD. Skattekostnaden och skatteskulderna är i första hand relaterade till det norska dotterbolaget Lundin Energy Norway AS som omfattas av den norska lagen om petroleumskatt. Den norska petroleumskattelagen är komplex till sin natur och tillämpning av skatteregler leder till komplexitet vid beräkningen av aktuell och uppskjuten skatt. Med tanke på en skattesats om 78 % för petroleumverksamhet i Norge är inkomstskattebeloppen betydande.</p> <p>Vi anser att beräkningen av aktuell och uppskjuten inkomstskatt utgör ett särskilt betydelsefullt område i revisionen med tanke på komplexiteten i skatteberäkningarna och de väsentliga belopp som redovisas.</p>	<p>Vi har utvärderat utformningen och testat effektiviteten i kontroller i bolagets process avseende inkomstskatteberäkningen. Vi har även testat den matematiska riktigheten i skatteberäkningsmodellen. Vi har stämt av de bokföringsmässiga och skattemässiga beloppen mot bokföring och skattedeclarationer, vi har testat den effektiva skatteskattesatsen och har bedömt tillämpningen av gällande skatteregler. Osäkra skattepositioner granskades genom att kontrollera korrespondensen med skattemyndigheterna samt bedöma efterlevnaden av skatteregler. Vi involverade våra skattespecialister i vår revision.</p> <p>Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen avseende inkomstskatt. För information se redovisningsprinciper och not 7.</p>

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1 – 3 och 83 – 93. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS så som de antagits av EU. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: http://www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Lundin Energy AB (publ) för år 2020 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorsssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Other matters

Revisionen av årsredovisningen för år 2019 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 2 mars 2020 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlopande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: http://www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19–36 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 *Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten*. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionsssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplýsningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Ernst & Young AB, Box 7850 103 99 Stockholm utsågs till Lundin Energy ABs (publ) revisor av bolagsstämman den 31 mars 2020 och har varit bolagets revisor sedan 2020.

Stockholm den 1 mars 2021

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor

Finansiella nyckeltal

Lundin Energy tillämpar alternativa nyckeltal i de finansiella rapporterna i enlighet med ESMA:s riktlinjer (European Securities and Markets Authority). Lundin Energy bedömer att de alternativa nyckeltalen, bidrar med ytterligare användbar information till fördel för bolagsledningen, investerare, analytiker och övriga intressenter. De har till uppgift att bidra till förståelsen för den finansiella utvecklingen av Lundin Energys verksamhet och dessutom tydliggöra jämförelsen mellan perioder. En avstämning av relevanta, alternativa nyckeltal ges på följande sida. Definitioner av nyckeltal beskrivs nedan.

Finansiell data från kvarvarande verksamhet MUSD	2020	2019	2018	2017	2016
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	2 948,7	2 640,7	1 997,0	950,0
Operativt kassaflöde ¹	1 657,6	1 537,1	1 864,1	1 530,0	857,9
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 528,0	1 378,2	1 718,3	1 299,3	668,7
EBITDAX ¹	2 140,2	1 918,4	1 932,5	1 501,5	752,5
Fritt kassaflöde	448,2	1 271,7	663,0	203,7	-328,2
Årets resultat	384,2	824,9	225,7	380,9	-399,3
Justerat resultat	280,0	252,7	295,3	156,5	28,6
Nettoskuld	3 911,5	4 006,7	3 398,2	3 883,6	4 075,5
Nyckeltal per aktie från kvarvarande verksamhet USD					
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-6,22	-5,63	-1,13	-1,03	-0,70
Operativt kassaflöde per aktie ¹	5,83	4,87	5,51	4,50	2,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie	5,38	4,36	5,07	3,82	2,05
EBITDAX per aktie ¹	7,53	6,07	5,71	4,41	2,31
Fritt kassaflöde per aktie	1,58	4,03	1,96	0,60	-1,01
Resultat per aktie	1,35	2,61	0,67	1,13	-0,79
Resultat per aktie efter full utspädning	1,35	2,61	0,66	1,13	-0,79
Justerat resultat per aktie	0,99	0,80	0,87	0,46	0,09
Justerat resultat per aktie efter full utspädning	0,98	0,80	0,87	0,46	0,09
Utdelning per aktie ²	1,12	1,11	0,45	1,21	–
Antal utställda aktier vid årets slut	285 924 614	285 924 614	340 386 445	340 386 445	340 386 445
Antal aktier i cirkulation vid årets slut	284 351 471	284 051 304	338 513 135	339 153 135	340 386 445
Vägt genomsnittligt antal aktier vid årets slut	284 177 604	315 833 140	338 592 250	340 237 772	325 808 486
Vägt genomsnittligt antal aktier vid årets slut efter full utspädning	284 830 491	316 551 300	339 513 634	341 380 316	326 738 233
Börskurs					
Börskurs SEK	222,30	318,30	221,40	187,80	198,10
Börskurs USD ³	27,19	34,23	24,72	22,88	21,86
Nyckeltal (%) från kvarvarande verksamhet					
Räntabilitet på eget kapital ⁴	–	–	–	–	–
Räntabilitet på sysselsatt kapital	22	35	28	16	-9
Nettoskuldssättningsgrad ⁴	–	–	–	–	–
Nettoskuld/EBITDAX ¹	1,8	2,1	1,8	2,6	5,4
Soliditet	-27	-26	-7	-6	-17
Andel riskbärande kapital	17	13	29	17	-3
Räntetäckningsgrad	8	20	17	6	-2
Operativt kassaflöde/räntekostnader ¹	11	16	21	12	5
Direktavkastning	4	3	2	5	n/a

¹ Exkluderar den redovisade vinsten efter skatt om 756,7 MUSD för 2019 som hänförs till försäljning av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet, och exkluderar den redovisningsmässiga förlusten för 2017 om 14,4 MUSD efter skatt avseende försäljningen av en 39-procentig licensandel i Brynhildfältet.

² Utdelning per aktie motsvarar faktiskt utbetald utdelning per aktie.

³ Börskursen vid årets slut i USD är baserad på börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och USD vid årets slut.

⁴ Dessa nyckeltal har ej beräknats eftersom eget kapital är negativt per den 31 december 2020, 31 december 2019, 31 december 2018, 31 december 2017 och 31 december 2016.

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDAX MUSD	2020	2019	2018	2017	2016
Rörelseresultat	1 420,7	1 970,7	1 418,7	812,4	-244,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	-756,7	—	—	—
Plus: avskrivningar av olje- och gastillgångar	607,7	443,8	458,0	568,4	386,2
Plus: prospekteringskostnader	104,9	125,6	53,2	73,1	101,9
Plus: nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	128,3	—	30,6	506,1
Plus: förlust vid försäljning av tillgångar	—	—	—	14,4	—
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	6,9	6,7	2,6	2,6	3,0
EBITDAX	2 140,2	1 918,4	1 932,5	1 501,5	752,5
Operativt kassaflöde					
MUSD					
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	2 948,7	2 640,7	1 997,0	950,0
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	-756,7	—	—	—
Minus: produktionskostnader	-177,2	-164,8	-152,4	-164,2	-168,4
Minus: inköp av olja från tredje part	-217,8	-84,3	-533,8	-303,3	-2,1
Minus: aktuella skatter	-511,8	-405,8	-90,4	0,5	78,4
Operativt kassaflöde	1 657,6	1 537,1	1 864,1	1 530,0	857,9
Fritt kassaflöde					
MUSD					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 528,0	1 378,2	1 718,3	1 299,3	668,7
Minus: kassaflöde från investeringar	-1 079,8	-106,5	-1 055,3	-1 095,6	-996,9
Fritt kassaflöde	448,2	1 271,7	663,0	203,7	-328,2
Justerat resultat					
MUSD					
Resultat	384,2	824,9	225,7	380,9	-399,3
Justerat för vinst eller -förlust från avyttrade tillgångar	—	-756,7	—	14,4	—
Justerat för nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	128,3	—	30,6	506,1
Justerat för nedskrivning av andra aktier	—	—	—	11,2	—
Justerat för vinst från omförhandling av lånevillkor	—	—	-183,7	—	—
Justerat för avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	99,7	41,5	26,1	—	—
Justerat för valutakursvinster eller -förluster	-171,0	131,7	164,9	-255,3	4,2
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	-32,9	-117,0	62,3	-25,3	-82,4
Justerat resultat	280,0	252,7	295,3	156,5	28,6
Nettoskuld					
MUSD					
Banklån	3 994,0	4 092,0	3 465,0	3 955,0	4 145,0
Minus: likvida medel	-82,5	-85,3	-66,8	-71,4	-69,5
Nettoskuld	3 911,5	4 006,7	3 398,2	3 883,6	4 075,5

Definitioner av nyckeltal

Aktieägarnas egna kapital per aktie: Eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier i cirkulation vid årets slut.
Andel riskbärande kapital: Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

Direktavkastning: Utdelning per aktie dividerat med börskursen vid årets slut.

EBITDAX: (Earnings Before Interest, Taxes, Depletion, Amortisation and Exploration expences): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gastillgångar, prospekteringskostnader, nedskrivningar, avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar och vinst vid försäljning av tillgångar.

EBITDAX per aktie: EBITDAX dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Fritt kassaflöde: Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys minus kassaflöde från investeringar enligt koncernens kassaflödesanalys.

Fritt kassaflöde per aktie: Fritt kassaflöde dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Justerat resultat: Resultatet justerat med följande poster:

- **Vinst eller förlust från försäljning av tillgångar** justeras eftersom vinsten eller förlusten inte ger någon indikation på verksamhetens framtida eller nuvarande resultat.
- **Nedskrivning och återföring av nedskrivning** justeras eftersom det påverkar värdet på tillgången under hela dess nyttjandeperiod, inte enbart under perioden då nedskrivning eller återföring sker.
- **Övriga intäkter och kostnader** justeras när påverkan på periodens resultat är sådan att den inte är ett direkt resultat av företagets verksamhet under perioden. Sådana poster kan vara ovanliga eller sällsynta transaktioner, men även transaktioner som är väsentliga och som inte skulle kvalificeras som varken ovanliga eller sällsynta.
- **Vinst eller förlust i utländsk valuta** justeras eftersom den inte ger någon indikation på verksamhetens framtida eller nuvarande resultat då kursutvecklingen varierar mellan perioder.
- **Skattemässiga effekter** som ovan nämnda poster har på resultatet.

Justerat resultat per aktie: Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Justerat resultat per aktie efter full utspädning: Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter att utspädningseffekten tagits i beaktan

Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie: Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Nettoskuld: Banklån minus likvida medel.

Nettoskuld/EBITDAX: Banklån minus likvida medel dividerat med EBITDAX för de fyra senaste kvartalen.

Nettoskultsättningsgrad: Banklån minus likvida medel dividerat med eget kapital hänförligt till aktieägare.

Operativt kassaflöde: Intäkter och övriga intäkter minus produktionskostnader, inköp av olja från tredje part samt aktuella skatter och vinst vid försäljning av tillgångar.

Operativt kassaflöde per aktie: Operativt kassaflöde dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Operativt kassaflöde/räntekostnader: Rörelsens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

Resultat per aktie: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

Resultat per aktie efter full utspädning: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Räntabilitet på eget kapital: Resultat efter skatt dividerat med genomsnittligt eget kapital.

Räntabilitet på sysselsatt kapital: Resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus kortfristiga skulder).

Räntetäckningsgrad: Resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Utdelning per aktie: Utdelning per aktie som utbetalats under året.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året: Antal aktier vid årets början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av året de är utestående.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning: Antal aktier vid årets början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av året de är utestående efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Nettoskuld/EBITDAX: Banklån minus likvida medel dividerat med EBITDAX för de senaste fyra kvartalen.

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Andel riskbärande kapital: Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

Räntetäckningsgrad: Resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

Operativt kassaflöde/räntekostnader: Operativt kassaflöde dividerat med årets räntekostnad.

Direktavkastning: Utdelning per aktie dividerat med börskursen vid årets utgång.

Finansiell femårsöversikt

Resultaträkning i sammandrag¹					
MUSD	2020	2019	2018	2017	2016
Intäkter från egen produktion	2 311,7	2 074,3	2 071,8	1 654,8	973,8
Intäkter från tredje part	221,5	84,3	536,1	303,5	2,1
Vinst från försäljning av tillgångar	—	756,7	—	—	—
Övriga intäkter	31,2	33,4	32,8	38,7	-25,9
Produktionskostnader	-177,2	-164,8	-152,4	-164,2	-168,4
Avskrivningar och återställningskostnader	-607,7	-443,8	-458,0	-567,3	-386,2
Prospekteringskostnader	-104,9	-125,6	-53,2	-73,1	-101,9
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	—	-128,3	—	-30,6	-506,1
Förlust vid försäljning av tillgångar	—	—	—	-14,4	—
Övriga rörelsekostnader	-217,8	-84,3	-533,8	-303,3	-2,1
Bruttoresultat	1 456,8	2 001,9	1 443,3	844,1	-214,7
Administrationskostnader och avskrivningar	-36,1	-31,2	-24,6	-31,7	-30,0
Rörelseresultat	1 420,7	1 970,7	1 418,7	812,4	-244,7
Finansiella poster	-146,3	-295,0	-153,2	70,1	-218,8
Resultat från andel i joint ventures och intresseföretag	-0,1	-1,8	-1,3	-0,4	—
Resultat före skatt	1 274,3	1 673,9	1 264,2	882,1	-463,5
Inkomstskatt	-890,1	-849,0	-1 038,5	-501,2	64,2
Årets resultat från kvarvarande verksamhet	384,2	824,9	225,7	380,9	-399,3
Årets resultat från avyttrad verksamhet	—	—	—	46,5	-100,0
Årets resultat	384,2	824,9	225,7	427,4	-499,3
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare:	384,2	824,9	225,7	431,2	-356,7
Årets resultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande:	—	—	—	-3,8	-142,6
Årets resultat	384,2	824,9	225,7	427,4	-499,3

Balansräkning i sammandrag					
MUSD	2020	2019	2018	2017	2016
Materiella anläggningstillgångar	5 947,6	5 522,6	5 354,7	4 950,3	4 542,5
Övriga anläggningstillgångar	273,3	145,1	131,2	161,3	168,0
Omsättningstillgångar	432,3	486,8	353,9	417,2	491,6
Summa tillgångar	6 653,2	6 154,5	5 839,8	5 528,8	5 202,1
Eget kapital hänförligt till aktieägare	-1 769,1	-1 598,8	-383,8	-350,8	-238,6
Innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	-113,6
Summa eget kapital	-1 769,1	-1 598,8	-383,8	-350,8	-352,2
Långfristiga avsättningar	3 604,2	3 051,6	2 657,8	1 725,9	1 119,1
Långfristiga skulder	3 983,9	3 888,4	3 262,0	3 880,0	4 082,1
Kortfristiga skulder	834,2	813,3	303,8	273,7	353,1
Summa eget kapital och skulder	6 653,2	6 154,5	5 839,8	5 528,8	5 202,1

¹ Tabellen ovan visar enbart kvarvarande verksamhet (exkluderar den avyttrade IPC-verksamheten som knoppades av under 2017 samt de ryska onshore-tillgångarna som avyttrades under 2014). Resultat från avyttrad verksamhet redovisas separat i resultaträkningen.

Olje- och gasreserver och resurser

Bevisade och sannolika reserver (2P)	Olja MMbbl	Gas Bn scf	Olja och gas ² MMboe
1 januari 2020	661,2	192,4	693,3
Förändringar under året			
- Produktion	-58,0	-21,7	-61,6
+ Förvärv/ - avyttringar	0,0	0,0	0,0
+ Förändringar	37,0	13,6	39,3
31 december 2020	640,2¹	184,2	670,9

¹ 2P oljereserverna som redovisades vid årets slut 2020 inkluderar 20,5 MMbbl av NGL's.

² Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

Bevisade, sannolika och möjliga reserver (3P)	Olja MMbbl	Gas Bn scf ²	Olja och gas ² MMboe
1 januari 2020	814,5	258,3	857,5
Förändringar under året			
- Produktion	-58,0	-21,7	-61,6
+ Förvärv/ - avyttringar	0,0	0,0	0,0
+ Förändringar	28,6	8,7	30,0
31 december 2020	785,1¹	245,3	826,0

¹ 3P oljereserverna som redovisades vid årets slut 2020 inkluderar 26,0 MMbbl av NGL.

² Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

Betingade resurser enligt bästa estimat (2C)	Olja och gas ¹ MMboe
1 januari 2020	185,3
Förändringar under året	
+ Förvärv/ - avyttringar	78,4
+ Förändringar/fyndigheter	11,8
31 december 2020	275,5

¹ Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

Investeringar i joint operations

Licens	Fält/Fyndighet	I.a. ¹ 31 december 2020	I.a. ¹ 31 december 2019
PL036C		15	15
PL088BS		15	15
PL148	Brynhild	51	51
PL150	Volund	35	35
PL167	Lille Prinsen	20 (40)	20
PL167B		20 (40)	20
PL167C		20 (40)	20
PL203	Alvheim, Kobra East, Gekko	15	15
PL229E		50	–
PL265	Johan Sverdrup ²	7,384	7,384
PL292	Gaupe	40	40
PL292B		40	40
PL338	Edvard Grieg	65	65
PL338BS		50	50
PL338 C	Rolvnes	80	80
PL338DS		65	65
PL338E		80	80
PL340	Boyla & Frosk	15	15
PL340BS		15	15
PL359	Solveig	65	65
PL492	Gotha	40	40
PL501	Johan Sverdrup ²	37,384	37,384
PL501B		37,384	37,384
PL533		40	35 (40)
PL533B		40	35 (40)
PL537	Wisting	10	–
PL537B		10	–
PL609	Alta	55	40
PL609B		55	40
PL609C		55	40
PL609D		55	–
PL695		40	40
PL722		20	20
PL758		–	20
PL764		–	40
PL767		–	50
PL767B		–	50
PL800		–	20
PL815		60	60
PL820S	Iving	40 (41)	40
PL830		40	40
PL850		–	30
PL851		55	40
PL853		–	60
PL857		–	20
PL859		–	15
PL860		40	40
PL869		20	20
PL886		60	40 (60)
PL886B		60	40 (60)

¹ Lundin Energys licensandel (%) vid årets slut där förändringar som inväntar myndighetsgodkännande redovisas inom parentes

² Lundin Energys licensandel (%) i Johan Sverdrupfältet uppgår till 20 procent

Licens	Fält/Fyndighet	I.a. ¹ 31 december 2020	I.a. ¹ 31 december 2019
PL894		10	–(10)
PL896		30	30
PL902		40	40
PL902B		40	40
PL904		20	20
PL914S		1,385	1,385
PL916		–	20
PL917		20	20
PL917B		20	–
PL919		15	15
PL921		–	15
PL924		15	15
PL926		10	10
PL929		10	10
PL934		40	40
PL935		20	20
PL936		30	30
PL950		–	40
PL952		–	50
PL954		40	40
PL960		20	20
PL962		20	20
PL965		60	60
PL976		50	50
PL981		60	60
PL987		20	20
PL987B		20	–
PL988		40	40
PL989		30	30
PL991		40	40
PL998		30	30
PL1011		40	40
PL1023		50	50
PL1027		40	40
PL1029		40	40
PL1032		40	–
PL1041		30	–
PL1045		15	–
PL1048		50	–
PL1051		40	–
PL1057		60	–
PL1069		50	–
PL1082		50	–
PL1083		40	–

¹ Lundin Energys licensandel (%) vid årets slut där förändringar som inväntar myndighetsgodkännande redovisas inom parentes

Definitioner och förkortningar

Definition reserver

Lundin Energy uppskattar reserver och resurser enligt 2018 års Petroleum Resource Management Systems (PRMS) riktlinjer från Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE). Lundin Energys reserver är reviderade av ERC Equipoise Ltd. (ERCE), ett oberoende revisionsföretag för olje- och gasreserver. Reserver definieras som den mängd petroleum som förväntas vara kommersiellt utvinningsbar från kända ansamlingar genom utbyggnadsprojekt, från ett visst givet datum och framåt under definierade förutsättningar. Uppskattningar av reserver är förknippade med osäkerhet och för att specificera osäkerhetsgraden delas reserverna in i kategorierna bevisade, sannolika och möjliga. Om inget annat anges, rapporterar Lundin Energy sina reserver som bevisade och sannolika, även förkortat 2P, eller som bevisade, sannolika och möjliga reserver, förkortat 3P.

2P reserver		3P reserver
Bevisade reserver	Sannolika reserver	Möjliga reserver
Bevisade reserver är sådana kvantiteter av petroleum som kan uppskattas, genom analys av geologiska data och ingenjördata, vara med skäligen tillförlitlighet kommersiellt utvinningsbara från ett givet datum och framåt, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiskt läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande statliga bestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen skäligen tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 90 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än de uppskattningar som gjorts.	Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologiska data samt ingenjördata anses mindre sannolika att kunna utvinnas än bevisade reserver men mer sannolika att kunna utvinnas än möjliga reserver. Det är lika sannolikt att de faktiska återstående utvinningsbara volymerna kommer att överstiga eller understiga summan av de uppskattade 2P reserverna. I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 50 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än summan av uppskattade 2P reserverna.	Möjliga reserver är de ytterligare reserver som genom analys av geologiska data och ingenjördata antas vara mindre sannolika att kunna utvinnas än de sannolika reserverna. Sannolikheten är låg för att de totala slutliga utvinningsbara kvantiteterna från ett projekt kommer att överstiga summan av 3P reserverna och utgör därför den högsta möjliga uppskattningen. I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 10 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är lika med eller större än summan av 3P reserverna.

Definition resurser

Betingade resurser

Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar, men där tänkta projekt ännu inte anses tillräckligt utvecklade för att vara kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Bästa estimat av den kvantitet som kommer att kunna utvinnas från ansamlingar under projekt anges som 2C och är den mest realistiska bedömningen av de utvinningsbara kvantiteterna om endast ett resultat rapporteras. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 50 procents sannolikhet (P50) att kvantiteterna som utvinns är lika med eller större än bästa estimat. Om inget annat anges, rapporterar Lundin Energy sina betingade resurser som 2C.

Prospekteringsresurser

Prospekteringsresurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från oupptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns både en osäkerhet avseende både upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsresurser.

Oljeleraterade förkortningar

bbl	Fat (1 fat = 159 liter)
bcf	Miljarder kubik fot (1 kubikfot = 0,028 m ³)
Bn	Miljarder
boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Bn boe	Miljarder fat oljeekvivalenter
Mbbl	Tusen fat
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag
MMboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMbbl	Miljoner fat
MMbopd	Miljoner fat olja per dag
Mcf	Tusen kubikfot
MMscf	Miljoner standard kubikfot
Bn scf	Miljarder standard kubikfot
NGL	Flytande naturgas

Valutaförkortningar

CHF	Schweiziska franc
CAD	Kanadensiska dollar
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TCHF	Tusen CHF
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Aktiedata

Aktiedata

Sedan bildandet av Lundin Energy i maj 2001 och fram till den 31 december 2020 har moderbolagets aktiekapital utvecklats enligt nedan.

Aktiedata	År	Kvotvärde SEK	Förändring av antalet aktier	Summa antal aktier	Summa aktiekapital SEK
Bolagets bildande	2001	100,00	1 000	1 000	100 000
Split 10 000:1	2001	0,01	9 999 000	10 000 000	100 000
Nyemission	2001	0,01	202 407 568	212 407 568	2 124 076
Optionsrätter	2002	0,01	35 609 748	248 017 316	2 480 173
Teckningsoptioner	2002 – 2008	0,01	14 037 850	262 055 166	2 620 552
Förvärvet av Valkyries Petroleum Corp.	2006	0,01	55 855 414	317 910 580	3 179 106
Indragning av aktier/Fondemission	2014	0,01	-6 840 250	311 070 330	3 179 106
Nyemission	2016	0,01	29 316 115	340 386 445	3 478 713
Indragning av aktier	2019	0,01	-54 461 831	285 924 614	3 478 713
Summa			285 924 614	285 924 614	3 478 713

Information till aktieägare

Lundin Energy kommer att publicera följande delårsrapporter:

- 29 april 2021 Rapport för de första tre månaderna (januari – mars 2021)
- 28 juli 2021 Rapport för de första sex månaderna (januari – juni 2021)
- 28 oktober 2021 Rapport för de första nio månaderna (januari – september 2021)
- 1 februari 2022 Bokslutsrapport

Rapporterna finns tillgängliga på www.lundin-energy.com direkt efter offentliggörandet och utges på svenska och engelska.

Årsstämma

Årsstämman hålls senast sex månader från räkenskapsårets utgång. Samtliga aktieägare som är registrerade i aktieboken och som anmält deltagande i tid har rätt att delta på stämman och rösta för deras totala aktieinnehav. Aktieägare kan också närvara genom ombud och aktieägaren skall i så fall utfärda en skriftlig och daterad fullmakt. Fullmaktsformulär finns tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Årsstämman 2021 kommer att hållas den 30 mars 2021 kl. 13.00. Med anledning av den globala COVID-19-pandemin har styrelsen beslutat att hålla en digital årsstämma, kombinerat med möjligheten att rösta via ombud och post, i enlighet med lagen om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor (SFS 2020:198).

Deltagande på årsstämman

För att få rätt att delta vid årsstämman måste aktieägare:

- vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken den 22 mars 2021 och;
- anmäla sitt deltagande till Lundin Energy senast den 24 mars 2021 via hemsidan www.lundin-energy.com (endast för privatpersoner) eller per post till adress: Computershare AB, "Lundin Energy AB's årsstämma", Box 5267, 102 46 Stockholm, per telefon +46-8-518 01 554 eller via e-mail på info@computershare.se.

Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste genom förvaltarens försorg tillfälligt låta inregistrera aktierna i eget namn för att få rätt att delta på årsstämman och utöva sin rösträtt. Registrering måste vara verkställd senast onsdagen den 22 mars 2021.

i Håll dig uppdaterad om Lundin Energys nyheter och evenemang via vår hemsida
www.lundin-energy.com

Följ oss på
sociala medier

Få tillgång till den senaste informationen om Lundin Energy genom att ladda ner
Lundin Energy App

 GET IT ON
Google Play

 Download on the
App Store

Denna information är sådan information som Lundin Energy AB är skyldig att offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades för offentliggörande den 3 mars 2021 kl. 08.00 CET.

Framåtriktade uttalanden

Vissa uttalanden samt viss information i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive Lundin Energys framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.


Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resurser kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "antecipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitans på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och Lundin Energy har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimat, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Riskhantering" samt på andra ställen i Lundin Energys årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.



Tryckt av Exakta Print Malmö i samarbete med Landsten Reklam, Sverige 2021.

Exakta Print är certifierat enligt FSC® och ISO 14001 och har ett åtagande om miljöarbete av högsta kvalitet som genomsyrar hela verksamheten. Pappret som använts för att trycka denna rapport innehåller material som kommer från ett ansvarsfullt skogsbruk. Pappret är certifierat enligt FSC® och Exakta Print arbetar enligt den internationella standarden ISO 14001.

Klimatpåverkan från framtagandet av denna rapport har klimatkompenstrats genom Tricorona via projekt för klimatkompensation med Gold Standard-certifiering.



Huvudkontor
Lundin Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm, Sverige
T +46-8-440 54 50
W lundin-energy.com