

Q1

Delårsrapport för

TREMÅNADERSPERIODEN

som avslutades den 31 mars 2020

Lundin Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055

Sammanfattning

- Starka produktionsresultat om 152,4 Mboepd översteg prognosens medianvärde för kvartalet
- Höjd produktionsprognos för helåret till 160 – 170 Mboepd från 145 – 165 Mboepd
- Höjd platåproduktionsnivå och snabb produktionsökning på Johan Sverdrup – platåproduktion för den första fasen om 470 Mbopd uppnåddes i april 2020
- Sänkt prognos för verksamhetskostnader till 2,80 USD per boe, från 3,40 USD per boe
- Kostnadsbesparingar motsvarande över 300 MUSD för 2020 har införts
- Starkt fritt kassaflöde om över 400 MUSD, nettoskuld minskad till 3 694 MUSD och stärkt likviditet till följd av en ytterligare kreditfacilitet om 340 MUSD
- Skyndsamma och koordinerade åtgärder för att mildra eventuella effekter från coronaviruset har införts och detta utan produktionsstörningar
- Utdelning om 1,00 USD per aktie (cirka 284 MUSD) för räkenskapsåret 2019 godkändes av årsstämman 2020
- Årsstämman 2020 fattade beslut om att byta namn på bolaget till Lundin Energy

Finansiella resultat

	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Produktion i Mboepd	152,4	78,8	93,3
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	695,2	484,1	2 948,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	638,3	345,8	1 378,2
<i>Per aktie i USD</i>	2,25	1,02	4,36
EBITDA i MUSD¹	581,1	399,7	1 918,4
<i>Per aktie i USD¹</i>	2,05	1,18	6,07
Fritt kassaflöde i MUSD	406,7	95,8	1 271,7
<i>Per aktie i USD</i>	1,43	0,28	4,03
Periodens resultat i MUSD	-310,6	53,5	824,9
<i>Per aktie i USD</i>	-1,09	0,16	2,61
Justerat resultat i MUSD	66,0	58,9	252,7
<i>Per aktie i USD</i>	0,23	0,17	0,80
Nettoskuld i MUSD	3 694,2	3 303,7	4 006,7

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

Kommentar från Alex Schneider, koncernchef och vd för Lundin Energy:

"Det gläder mig att, för det första kvartalet 2020, kunna rapportera ytterligare en period med starka operativa och finansiella resultat i hela verksamheten men jag konstaterar samtidigt att situationen som vi har kunnat bevittnat sedan i februari, både inom vår industri och utifrån ett globalt makroperspektiv, saknar motstycke. Coronakrisen med dess ekonomiska konsekvenser och den senaste tidens oljeprisfall har lett till ett exceptionellt utmanande marknadsläge.

För att möta de potentiella risker som coronaviruset medför för vår verksamhet, har vi koncentrerat vårt arbete på att minimera risken för coronasmitta och säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa och det har hittills inte lett till några produktionsstörningar. Ett viktigt beslut har varit att minska bemanningen offshore till den lägsta nivå som krävs för att fortsätta producera och utföra de viktigaste projektaktiviteterna. Jag är glad att kunna konstatera att vi inte har behövt justera vår ökande produktionsprognos tack vare den operativa flexibilitet som finns inom verksamheten.

Det är i tider som dessa som det blir tydligare än någonsin att våra högkvalitativa tillgångar, som produceras till låg kostnad och med låg koldioxidintensitet, kan stå emot låga oljepriser. Det är definitivt vad som kommer att göra skillnad när det gäller vår förmåga att rida ut stormen. Efter nedgången på oljemarknaden har bolaget vidtagit flera åtgärder för att säkerställa att vi bibehåller vår finansiella styrka och flexibilitet. Senareläggning och minskning av utgifter har beslutats om 300 MUSD, vilket är en minskning med 20 procent jämfört med ursprunglig investeringsprognos som kommunicerades på kapitalmarknadsdagen. Ytterligare alternativ finns för att reducera eller senarelägga utgifter om det nuvarande marknadsläget med låga oljepriser skulle bli ihållande och vi sänker även vår helårsprognos för verksamhetskostnader till 2,80 USD per boe, från 3,40 USD per boe.

Den operativa framgång som sticker ut i början av 2020 är resultaten från Johan Sverdrup. Den snabba produktionsökningen har tillsammans med den högre produktionskapacitet som etablerats inneburit att platåproduktionen för den första fasen ökar från 440 Mbopd till 470 Mbopd, brutto och att platåproduktionen för hela fältet ökar till 690 Mbopd, vilket var 7 procent högre än den ursprungliga produktionsprognosen och två månader före tidsplan. Dessutom har både Edvard Grieg och Alvheim återigen levererat över förväntan under kvartalet, med en produktionseffektivitet på respektive 99 procent och 98 procent.

Samtidigt som slutet av kvartalet präglades av stor osäkerhet på marknaderna, har vi levererat starka finansiella resultat med ett fritt kassaflöde som överstiger 400 MUSD och en nettoskuld om 3 694 MUSD. Vår nyligen inrättade kreditfacilitet om 340 MUSD, kostnadsbesparingar och minskad utdelning har fram till dags dato förbättrat vår likviditetsposition före skatt med över 780 MUSD.

Vi kommer att fortsätta att hålla en mycket strikt budgetdisciplin i hela bolaget när vi går in i det andra kvartalet. Det gör vi för att bibehålla vår likviditetsposition och för att ge oss finansiell flexibilitet om möjligheter skulle dyka upp som vi skulle kunna dra fördel av. Jag är övertygad om att vi är bland de som är bäst positionerade för att navigera i det rådande marknadsläget."

Lundin Energy är ett av Europas ledande oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas. Bolaget fokuserar på verksamhet i Norge och är noterat på Nasdaq Stockholm (ticker LUNE). Läs mer om Lundin Energys verksamhet på www.lundin-energy.com

Definitioner och förkortningar finns på sidorna 30 och 31

VERKSAMHETEN

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, den tremånadersperiod som avslutades den 31 mars 2020 (rapporteringsperioden).

Åtgärder med anledning av coronaviruset och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av coronaviruset och den senaste tidens oljeprisfall har lett till ett exceptionellt utmanande marknadsläge. Bolaget fokuserar främst på åtgärder för att reducera risken för smittspridning inom verksamheten och säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, samt minimera risken för att bolagets verksamhet påverkas. Lundin Energy deltar i en koordinerad branschinsats i Norge för att hantera detta och myndigheterna har infört exceptionella åtgärder för att hantera situationen. Detaljerade beredskapsplaner har utformats, och implementeras för att hantera risken. En viktig åtgärd är att minska risken för att medarbetare som är smittade av coronaviruset befinner sig offshore. Bemanningen offshore har därför dragits ned samtidigt som aktivitetsnivån som krävs för att fortsätta producera och utföra de viktigaste projektaktiviteterna hålls till ett minimum och coronaviruset har hittills inte medfört någon störning i produktionen. Senareläggning av projektaktiviteter kommer att påverka tidsplaner för dessa, men eftersom det finns en operativ flexibilitet inom verksamheten kommer produktionsprognosen inte att påverkas negativt.

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 bolagets kortsiktiga kassaflöde och likviditet har åtgärder som inte påverkar säkerheten, driften eller produktionen ändå vidtagits i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgående till mer än 300 MUSD har gjorts för 2020 (inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader) och möjliga alternativ finns för att ytterligare minska eller senarelägga utgifter om det nuvarande marknadsläget med låga oljepriser skulle bli ihållande.

Uppdaterad prognos

Ökad platåproduktionsnivå och snabb produktionsökning på Johan Sverdrup, i kombination med senareläggning av aktiviteter och kostnadsbesparingar till följd av rådande marknadsförhållanden, medför högre produktion och lägre kostnader för 2020. Prognosen uppdateras till följd av detta enligt följande:

2020 prognos	Uppdaterad	Tidigare
Produktion	160 till 170 Mboepd	145 till 165 Mboepd
Verksamhetskostnader	2,80 USD per boe	3,40 USD per boe
Utbyggnadsutgifter	710 MUSD	895 MUSD
Prospektering- och utvärderingsutgifter	140 MUSD	225 MUSD
Återställningsutgifter	45 MUSD	50 MUSD
Investeringar i projekt för förnybar energi	90 MUSD	100 MUSD

Produktion

Produktionen uppgick till 152,4 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd), vilket var 3 procent över produktionsprognosens medianvärde för kvartalet. Det goda utfallet beror på fortsatt goda resultat från anläggningar och reservoarer på både Edvard Griegfältet och i Alvheimområdet, samt den snabba produktionsökningen på Johan Sverdrupfältet. Lundin Energy höjer därmed produktionsprognosen för helåret till mellan 160 och 170 Mboepd, från den ursprungliga prognosen om mellan 145 och 165 Mboepd, vilket även tar i beaktan ökade platåproduktionsnivåer på Johan Sverdrup samt senareläggning av planerade driftstopp för underhållsarbete på både Edvard Grieg och i Alvheimområdet till 2021.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,22 USD per boe, vilket är 11 procent bättre än prognosen för kvartalet. Det goda utfallet beror på en kombination av högre produktionsvolym, minskade verksamhetskostnader samt gynnsamma valutakurser. Helårsprognosen för verksamhetskostnaderna justeras ned till 2,80 USD per boe, från 3,40 USD per boe.

Produktion i Mboepd	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Olja	140,7	70,1	83,5
Gas	11,7	8,7	9,8
Summa produktion	152,4	78,8	93,3

Produktion i Mboepd	l.a. ¹	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Johan Sverdrup	20%	73,5	—	14,0
Edvard Grieg	65%	63,4	63,3	63,7
Ivar Aasen	1,385%	0,9	0,9	0,8
Alvheimområdet	15% – 35%	14,6	14,6	14,8
		152,4	78,8	93,3

¹ Lundin Energys licensandel (l.a.)

Produktion från den första fasen av Johan Sverdrup var något över förväntan. Produktionseffektiviteten uppgick till 89 procent och påverkades av produktionsbegränsande åtgärder för att optimera anläggningens processkapacitet, vilket kompensades av fältets snabba produktionsökning. På grund av en ökad produktionskapacitet, har den första fasens platåproduktionsnivå ökat från 440 tusen

fat olja per dag (Mbopd), brutto till 470 Mbopd och platåproduktionsnivån för hela fältet höjs därmed, när den andra fasen tas i produktion, till 690 Mbopd. Den nionde produktionsborrningen började producera i mars 2020 och den tionde borrningen började producera i april 2020. Resultaten från dessa båda produktionsborrningar är i linje med förväntan, och ytterligare fem utvärderingsborrningar planeras att genomföras under 2020. Reservoaren fortsätter att uppvisa utmärkta resultat och produktiviteten från borrningarna överstiger förväntningarna. Den högre platåproduktionsnivån om 470 Mbopd uppnåddes i slutet av april 2020, vilket är mer än två månader före tidsplan. Verksamhetskostnaderna för Johan Sverdrupfältet uppgick till 1,91 USD per boe.

Produktionen från Edvard Griegfältet översteg förväntan med 3 procent, tack vare en produktionseffektivitet som låg över prognos på 99 procent. Resultaten från reservoaren fortsätter att överträffa förväntningarna med en låg vattenproduktion och en sammanlagd produktionskapacitet från borrningarna som med råge överstiger anläggningarnas kapacitet. För att minska risken för coronasmitta, har bemanningen offshore minskats till en lägsta nivå. Detta innebär att det planerade driftstoppet för underhållsarbete under 2020 senareläggs till 2021. Ett kortare driftstopp kommer att genomföras under 2020 medan tidsplanen för modifieringar på plattformen för återkopplingsprojektet ändras. Dessutom har uppstarten av det kompletterande borrprogrammet med tre borrningar som planerades på Edvard Grieg under det tredje kvartalet 2020, senarelagts till det andra kvartalet 2021. För att göra detta möjligt har överenskommelse nåtts om ett sex månaders uppehåll i tidsplanen för Jack-up-riggen Rowan Viking, som är kontrakterad för programmet. Tack vare den överskottskapacitet som finns för närvarande på Edvard Grieg, kommer senareläggningen av dessa projekt inte att påverka Edvard Griegområdets produktion på lång sikt. I april 2020 påbörjades insamlande av 4D-seismik på Edvard Griegfältet, i syfte att optimera det kompletterande borrprogrammet. Projektet för elektrifiering av Edvard Grieg pågår och förväntas att tas i bruk under den senare delen av 2022, vilket innebär att det befintliga gasturbinbaserade systemet på plattformen avvecklas samt att system för att tillhandahålla processvärme och en strömkabel från Johan Sverdrup till Edvard Grieg installeras. Verksamhetskostnaderna för Edvard Griegfältet, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,37 USD per boe.

Produktionen från Ivar Aasenfältet var något över förväntan. Två kompletterande borrningar planeras att genomföras, där den första borrningen förväntas att påbörjas under det tredje kvartalet 2020.

Produktionen från Alvheimområdet, där fälten Alvheim, Volund och Boyla ingår, var 7 procent över förväntan, till följd av goda resultat från reservoaren och en hög produktionseffektivitet för Alvheim FPSO:n på 98 procent. I mars 2020 påbörjades den första av två planerade kompletterande borrningar på Alvheimfältet. Den första borrningen förväntas tas i produktion under det tredje kvartalet 2020 och den andra borrningen i början av 2021. Det kompletterande borrprogrammet ligger före den ursprungliga tidsplanen, på grund av ökad tillgänglighet på borrhjull till följd av inställda projekt. För att minska risken för coronasmitta har bemanningen offshore minskat till en lägsta nivå, vilket medför att det planerade driftstoppet för underhållsarbete under 2020 har senarelagts till 2021. Denna senareläggning i kombination med upptrappningen av det kompletterande borrprogrammet leder till ökade produktionsnivåer under 2020. Verksamhetskostnaderna för Alvheimområdet uppgick till 8,03 USD per boe, vilka påverkades av en omfördelning av kostnader från 2019 för reparationer på undervattensutrustning som redovisats.

Utbyggnad

Projekt	I.a.	Operatör	Uppskattade bruttoreserver	Produktionsstart	Förväntad maximal bruttoproduktion
Johan Sverdrup Fas 2	20%	Equinor	2,2 – 3,2 Bn boe ¹	Q4 2022	690 Mbopd ¹
Solveig Fas 1	65%	Lundin Energy	57 MMboe	Q3 2021	30 Mboepd
Rolvsnæs EWT	80%	Lundin Energy	—	Q1 2022	3 Mboepd

¹Hela Johan Sverdrupfältet

Prognosen för utbyggnadsutgifter för 2020 har reducerats från 895 MUSD till 710 MUSD till följd av senareläggning av projekt samt kostnadsbesparingar.

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 borrningar kommer att genomföras. 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 höjs platåproduktionen för hela fältet när den andra fasen tas i produktion till 690 Mbopd från 660 Mbopd. 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 stålunderstall pågår, de nya modulerna ska installeras på den befintliga stigrörsplattformen och undervattensanläggningarna. Projektet har fortlöpt enligt plan fram till mars 2020, och är till över 30 procent genomfört. Sedan dess har projektets fortskridande påverkats av coronavirusutbrottet, men den planerade produktionsstarten bibehålls till det fjärde kvartalet 2022.

Johan Sverdrup drivs med landström, och med en koldioxidintensitet på under 0,7 kg CO₂ per boe är det ett av de mest koldioxideffektiva fälten i världen. Projektet inkluderar även utbyggnad av landström för den andra fasen, vilket innefattar en utökad kapacitet i Utsirahöjdsområdets kraftnät, samt för Edvard Griegfältet.

Återkopplingsprojektet i det större Edvard Griegområdet

Solveig är den första undervattensutbyggnaden med återkoppling till Edvard Grieg och kommer att bidra till att Edvard Griegplattformens kapacitet fortsätter att utnyttjas till fullo under en längre tidsperiod. Bevisade och sannolika 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. Utbyggnadsplanen för Solveigs första fas godkändes i juni 2019.

Investeringen för utbyggnaden är oförändrad från utbyggnadsplanen och uppskattas till 810 MUSD, brutto och når break-even vid ett oljepris på under 30 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 borrtest, 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. Projektet kommer att genomföras tillsammans med Solveigprojektet för att skapa synergieffekter inom upphandling och implementering.

Modificeringar av processdäcken på Edvard Griegplattformen påbörjades i maj 2019 och är långt framskridna, installation av rörledningar längs havsbotten påbörjades i mars 2020. Båda återkopplingsprojekten på Edvard Griegområdet har förlöpt enligt plan fram till mars 2020, med den första fasen av Solveig till över 30 procent slutförd och Rolvsnes förlängda borrtest till cirka 50 procent slutförd. Som ett led i att hantera risken för coronasmitta har bemanningen minskats på Edvard Griegplattformen, vilket innebär att arbetet med modifieringar på plattformen för återkopplingsprojekten senareläggs. Borrningen med den halvt nedsänkbara borrhjulen West Bollsta förskjuts från det fjärde kvartalet 2020 till det första kvartalet 2021, vilket innebär att produktionsstarten på Solveig förskjuts från det första kvartalet 2021 till det tredje kvartalet 2021, och att produktionsstarten för Rolvsnes förlängda borrtest förskjuts från det andra kvartalet 2021, till det första kvartalet 2022. Senareläggningen av dessa projekt kommer inte att påverka bolagets nettoproduktion för 2021 och 2022 eftersom Edvard Griegfältet har överskottskapacitet och kommer att kunna fylla den tillgängliga kapacitet som finns i faciliteterna.

Utvärdering

Borrprogram för utvärdering 2020

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

I februari 2020 slutfördes en utvärderingsborrning på gasfyndigheten Balderbrå belägen i PL894 i Norska havet. Resultaten från borrningen var under förväntan, vilket ledde till att resursestimaten reducerades och en utbyggnad bedömds inte vara kommersiellt gångbar. Data som samlats in från borrningen kommer att användas för att bedöma potentialen för ytterligare prospektering i området.

Prospektering

Borrprogram för prospektering 2020

Licens	Operatör	I.a.	Borrning	Startdatum	Resultat
PL917	ConocoPhillips	20%	Hasselbaink	Januari 2020	Torr
PL820S	MOL	40%	Evra/Iving	November 2019	Två olje- och gasfyndigheter
PL609	Lundin Energy	40%	Polmak	Fjärde kvartalet 2020	
PL533	Lundin Energy	40%	Bask	Fjärde kvartalet 2020	
PL981	Lundin Energy	60%	Merckx	Fjärde kvartalet 2020	

Borrprogrammet för prospektering har dragits ned till fem borrningar, med anledning av kostnadsbesparingar för 2020, där fyra borrningar som ursprungligen planerades förskjuts till senare år. Prospekterings- och utvärderingsprognosen för 2020 har därmed minskats från 225 MUSD till 140 MUSD. Fyndigheter har gjorts under 2020 på strukturerna Evra/Iving, och de återstående tre prospekteringsborrningarna, samtliga med Lundin Energy som operatör, kommer att genomföras av den halvt nedsänkbara borrhjulen West Bollsta. Borrningarna har förskjutits från det andra till det fjärde kvartalet 2020. Borrningarna har som målsättning att nå obekräftade resurser om cirka 350 MMboe.

I mars 2020 genomfördes en borrning med två mål på strukturerna Evra/Iving i PL820S, belägen i norska Nordsjön i närheten av Balder- och Ringhornfältet, vilket resulterade i två fyndigheter. Vid Iving påträffades en olje- och gasfyndighet med uppskattade bruttoresurser om mellan 12 och 71 MMboe. Borrningen produktionsstartades i Skagerrakformation och uppnådde ett maximalt flöde om cirka 3 000 bopd, begränsad av utrustningen, med en lätt olja med en API på 40 grader. Vid Evra påträffades gas och olja i Eocene/Paleocene sandsten (sk. injectite), där ytterligare utvärdering krävs för att bedöma resurspotentialen. En bedömning kommer att göras avseende ytterligare utvärderingsborrning på fyndigheterna, 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

I januari 2020 presenterade Lundin Energy sin strategi för minskade koldioxidutsläpp med målsättning att bli klimatneutral i verksamheten 2030. Lundin Energy har redan en industriledande låg koldioxidintensitet som för rapporteringsperioden uppgår till cirka 3 kg CO₂ per boe, netto för samtliga tillgångar, vilket är 40 procent lägre än den genomsnittliga nivån för 2019. Denna minskning beror till största del på att Johan Sverdrup, som har en koldioxidintensitet om under 0,7 kg CO₂ per boe, har börjat producera. Helårsprognosen för koldioxidintensiteten, netto är i linje med det första kvartalets nivå och ligger väl inom bolagets mål på mindre än 4 kg CO₂ per boe för 2020. Dessa nivåer kommer att förbättras ytterligare när Edvard Griegplattformen elektrifieras fullt ut under den senare delen av 2022. Detta kommer att sänka den genomsnittliga koldioxidintensiteten för bolagets samtliga producerande tillgångar till under 2 kg CO₂ per boe, vilket motsvarar cirka en tiondel av världsgenomsnittet i branschen.

En av de viktigaste faktorerna i strategin för minskade koldioxidutsläpp är elektrifieringen av bolagets främsta 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 kommer att försörjas med landström från 2023, med en årlig nettoförbrukning om cirka 500 GWh. För att kompensera för en andel av denna elförbrukning har investeringar genomförts i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, och i Metsälammin kangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland. När dessa två projekt producerar med full kapacitet kommer de tillsammans att generera omkring 300 GWh, netto årligen, vilket utgör cirka 60 procent av bolagets nettoförbrukning av el från år 2023, och kommer att bidra till att minska bolagets koldioxidavtryck. Lundin Energys strategi är att från 2023 kompensera för hela bolagets nettoförbrukning av landström genom direkta investeringar i vinstdrivande 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. Leikanger kommer att producera el motsvarande cirka 208 GWh årligen, brutto. Produktionen förväntas att påbörjas under det andra kvartalet 2020 och kommer att nå full produktionskapacitet i mitten av 2021. Transaktionen är villkorad av sedvanliga godkännanden och förväntas att slutföras under det andra kvartalet 2020.

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig licensandel i Metsälamminkangas (MLK) landbaserade vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto när full produktionskapacitet nås i början av 2022. Den operativa verksamheten kommer att hanteras 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.

Lundin Energys totala åtagande för investeringar i projekt för förnybar energi uppgår till cirka 150 MUSD under 2020 and 2021. Prognosen för utgifter för förnybar energi för 2020 har reducerats från 100 MUSD till 90 MUSD.

Återställning

Arbete med att ta fram en återställningsplan för Brynhildfältet pågår. Jack-up-riggen Rowan Viking kommer att påbörja återställning av Brynhilds fyra borrhinar längs havsbotten under det andra kvartalet 2020. Anläggningarna på havsbotten förväntas att avlägsnas under 2021 och 2022.

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

Licenstilldelningar 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 och bolaget kommer att bli operatör för licensen. Transaktionen är villkorad av sedvanliga myndighetsgodkännanden och förväntas att slutföras under det andra kvartalet 2020.

Bolaget innehar för närvarande 84 licenser i Norge, vilket är en ökning med cirka 25 procent jämfört med i början av 2019.

Hälsa, säkerhet och miljö

Under rapporteringsperioden inträffade inga allvarliga incidenter med väsentlig inverkan på säkerhet eller miljö. Detta resulterade i att frekvensen för incidenter med förlorad arbetstid som följd och rapporteringsbara incidenter var 0.

FINANSIELL ÖVERSIKT

Resultat

Rörelseresultatet för rapporteringsperioden uppgick till 404,2 MUSD (260,9 MUSD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror främst på att produktionsstarten på Johan Sverdrup i oktober 2019 har medfört högre försäljningsvolym, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under rapporteringsperioden.

Resultatet för rapporteringsperioden uppgick till -310,6 MUSD (53,5 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om -1,09 USD (0,16 USD). Resultatet påverkades av en till större delen ej kassaflödespåverkande valutakursförlust om 358,6 MUSD (vinst om 0,8 MUSD). Justerat resultat uppgick till 66,0 MUSD (58,9 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande ett justerat resultat per aktie om 0,23 USD (0,17 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 rapporteringsperioden. Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror främst på att produktionsstarten på Johan Sverdrup har medfört högre försäljningsvolym, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under rapporteringsperioden.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) uppgick till 581,1 MUSD (399,7 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande EBITDA per aktie om 2,05 USD (1,18 USD). Ökningen per aktie jämfört med motsvarande period föregående år var främst hänförlig till högre försäljningsvolym på grund av produktionsstarten på Johan Sverdrup, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under rapporteringsperioden. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 638,3 MUSD (345,8 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 2,25 USD (1,02 USD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror på högre försäljningsvolym, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris men påverkas positivt av förändringar i rörelsekapital under rapporteringsperioden. Fritt kassaflöde uppgick till 406,7 MUSD (95,8 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 1,43 USD (0,28 USD). Ökningen jämfört med samma period föregående år var hänförlig till ett ökat fritt kassaflöde från den löpande verksamheten och lägre investeringar under rapporteringsperioden.

Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Metsälammin kangas (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 tidigt år 2022. MLK kommer att drivas av OX2. Lundin Energys investering, inklusive anskaffningskostnad, uppgår till cirka 200 MUSD, brutto över en period mellan 2020 och 2021 (100 MUSD netto för Lundin Energy) och projektet förväntas att generera positivt fritt kassaflöde från och med 2022. Den 50-procentiga andelen i MLK redovisas som en investering i joint venture i koncernens finansiella rapporter och klassificeras som en finansiell tillgång.

I oktober 2019 ingick 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. Transaktionen är villkorad av sedvanliga godkännanden och förväntas att slutföras under det andra kvartalet 2020.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 695,2 MUSD (484,1 MUSD) för rapporteringsperioden och utgjordes av försäljning av olja och gas, som beskrivs i not 1.

Försäljning av olja och gas uppgick till 685,5 MUSD (476,5 MUSD) för rapporteringsperioden. Det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per fat oljeekvivalenter (boe) för den egna produktionen uppgick till 45,18 USD (60,88 USD) och framgår av nedanstående tabell. Det genomsnittliga priset för Nordsjöolja (Brent) uppgick till 50,10 USD (63,13 USD) per boe för rapporteringsperioden.

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

Försäljning från egen produktion Genomsnittspris per boe i USD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Försäljning olja			
– Kvantitet i Mboe	12 212,2	5 998,5	29 769,7
– Genomsnittspris per bbl	47,96	64,78	65,16
Försäljning gas och NGL			
– Kvantitet i Mboe	1 722,1	1 169,2	4 235,7
– Genomsnittspris per boe	25,50	40,87	31,77
Summa försäljning			
– Kvantitet i Mboe	13 934,3	7 167,7	34 005,4
– Genomsnittspris per boe	45,18	60,88	61,00

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Försäljning av olja från tredje part uppgick till 55,9 MUSD (40,1 MUSD) för rapporteringsperioden 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 9,7 MUSD (7,6 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst tariffintäkter om 6,6 MUSD (7,0 MUSD), hänförliga till tariffier 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).

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överruttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 51,4 MUSD (38,9 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 2. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Utvinningskostnader			
– i MUSD	38,9	28,0	118,1
– i USD per boe	2,81	3,95	3,47
Tariff- och transportkostnader			
– i MUSD	12,4	11,0	46,3
– i USD per boe	0,89	1,55	1,36
Verksamhetskostnader			
– i MUSD	51,3	39,0	164,4
– i USD per boe ¹	3,70	5,50	4,83
Förändring i under- och överruttagsposition			
– i MUSD	-1,3	-1,2	-0,9
– i USD per boe	-0,10	-0,16	-0,03
Förändringar i lager			
– i MUSD	-0,1	0,0	-2,8
– i USD per boe	-0,00	0,00	-0,08
Övrigt			
– i MUSD	1,5	1,1	4,1
– i USD per boe	0,11	0,15	0,12
Produktionskostnader			
– i MUSD	51,4	38,9	164,8
– i USD per boe	3,71	5,49	4,84

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

¹ Beloppen i ovanstående tabell exkluderar tariffintäkter. Lundin Energys verksamhetskostnader för rapporteringsperioden om 3,70 USD (5,50 USD) per boe minskar till 3,22 USD (4,51 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

De sammanlagda utvinningskostnaderna uppgick till 38,9 MUSD (28,0 MUSD) för rapporteringsperioden. Exklusive verksamhetsrelaterade projekt uppgick utvinningskostnaderna till 36,9 MUSD (25,1 MUSD). Ökningen jämfört med samma period föregående år är hänförlig till produktionsstarten på Johan Sverdupfältet i oktober 2019 och kompenseras till viss del av en svagare norsk krona.

Utvinningskostnaderna per boe uppgick till 2,81 USD (3,95 USD) för rapporteringsperioden inklusive verksamhetsrelaterade projekt, och till 2,67 USD (3,54 USD) exklusive verksamhetsrelaterade projekt. Minskningen per boe jämfört med samma period föregående år beror främst på produktionsstarten på Johan Sverdupfältet, som har en lägre utvinningskostnad per fat, i kombination med en svagare norsk krona.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 12,4 MUSD (11,0 MUSD) för rapporteringsperioden motsvarande 0,89 USD (1,55 USD) per boe. Ökningen 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 överruttag, volymförändringar i lager, förvaring och pipeline. Förändringen i under- och överruttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -1,3 MUSD (-1,2 MUSD) för rapporteringsperioden, och är beroende på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell:

Förändring i under- och överruttagsposition i Mboepd	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Produktionsvolym	152,4	78,8	93,3
Förändring i lager Johan Sverdrup	—	—	-0,7
Produktionsvolym exklusive lagerförändringar	152,4	78,8	92,6
Försäljningsvolym från egen produktion	153,1	79,7	93,2
Förändring i under- och överruttagsposition	-0,7	-0,9	-0,6

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

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till 147,3 MUSD (99,8 MUSD) för rapporteringsperioden, vilket motsvarade en genomsnittlig kostnad om 10,62 USD (14,08 USD) per boe, som beskrivs i not 3. De lägre avskrivningarna för rapporteringsperioden jämfört med samma period föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdrup, som har en lägre avskrivningsnivå per boe. Avskrivningskostnaderna har dessutom påverkats positivt av ett lägre belopp för avskrivning per boe i USD, eftersom beloppet beräknas i norska kronor och den norska kronan har försvagats gentemot US-dollar jämfört med samma period föregående år.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 27,9 MUSD (37,3 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 3. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborrningar 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.

Inköp av olja från tredje part

Inköp av olja från tredje part uppgick till 55,2 MUSD (40,1 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg inköp av olja från bolag utanför koncernen.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 9,2 MUSD (7,1 MUSD) för rapporteringsperioden och inkluderade en kostnad om 0,6 MUSD (1,4 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), se även avsnittet om ersättningar på sidan 12. Avskrivningar av anläggningstillgångar uppgick till 1,7 MUSD (1,7 MUSD) för rapporteringsperioden.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 0,6 MUSD (9,1 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 4.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 416,7 MUSD (39,9 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 5.

Valutakursförluster uppgick till 358,6 MUSD (vinst om 0,8 MUSD) för rapporteringsperioden. 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 innehåller i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Lundin Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan US-dollar 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 instrument för valutasäkring uppgick till 20,9 MUSD (3,8 MUSD) för rapporteringsperioden.

US-dollar stärktes 2 procent gentemot Euron under rapporteringsperioden, vilket resulterade i en valutakursförlust på det externa lån i US-dollar som tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom försvagades den norska kronan 17 procent gentemot Euron under rapporteringsperioden, vilket resulterade i en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor, till största delen icke kassaflödespåverkande.

Räntekostnader för rapporteringsperioden uppgick till 34,3 MUSD (16,8 MUSD) och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter avseende finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge aktiverades till ett belopp om 5,3 MUSD (24,2 MUSD) under rapporteringsperioden. De sammanlagda räntekostnaderna var något högre än under jämförelseperioden.

Reglering av räntesäkringsavtal resulterade i en förlust om 2,3 MUSD (vinst om 7,9 MUSD).

Avskrivningar av uppskjutna finansieringsavgifter uppgick till 3,9 MUSD (4,2 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg kostnader för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten. Avgifterna som uppkom i samband med den reservbaserade kreditfaciliteten kostnadsförs över facilitetens förväntade nyttjandetid.

Engagemangsavgifter för lånefaciliteter uppgick till 2,5 MUSD (3,4 MUSD) för rapporteringsperioden och var främst hänförlig till det utestående lånet inom den reservbaserade kreditfaciliteten som var större till följd av inlösenförfarandet av aktier i augusti 2019, vilket resulterade i lägre engagemangsavgifter.

Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till 9,7 MUSD (10,6 MUSD) för rapporteringsperioden och redovisas till följd av att den redovisningsmässiga vinsten som uppkom till följd av de förmånligare lånevillkoren som omförhandlades för bolagets reservbaserade kreditfacilitet skrivs av över facilitetens förväntade nyttjandetid.

Andel i resultat från intresseföretag

Andel i resultat från intresseföretag uppgick till – MUSD (-0,2 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg andelen i resultatet i Mintley Caspian Ltd, som för närvarande är i likvidation.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 298,7 MUSD (176,4 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden uppgick till 260,5 MUSD (26,4 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst Norge. Den aktuella skattekostnaden i Norge avsåg både bolagsskatt och den särskilda petroleumskatten (Special Petroleum Tax, SPT). Skattemässiga underskottsavdrag avseende den särskilda petroleumskatten nyttjades fullt ut under det fjärde kvartalet 2019, vilket resulterade i en högre aktuell skattekostnad jämfört med samma period föregående år när den enbart avsåg bolagsskatt. Den skatt som betalas i Norge under rapporteringsperioden uppgick till 18,0 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden för rapporteringsperioden resulterat i en ökning av den kortfristiga skatteskulden jämfört med slutet av föregående år.

Den uppskjutna skattekostnaden uppgick till 38,2 MUSD (150,0 MUSD) för rapporteringsperioden och var hänförlig till Norge. Uppskjuten skatt uppkommer huvudsakligen när det finns en skillnad mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 21,4 och 78 procent. Den effektiva skattesatsen för rapporteringsperioden 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 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 rapporteringsperioden och den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 81 procent för rapporteringsperioden.

Balansräkningen

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick till 4 593,1 MUSD (5 473,2 MUSD) och beskrivs i not 7.

Utgifter för utbyggnad, prospektering och utvärdering under rapporteringsperioden beskrivs nedan:

Utbyggnadsutgifter Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Norge	152,5	161,7	672,3
Utbyggnadsutgifter	152,5	161,7	672,3

Under rapporteringsperioden har ett belopp om 152,5 MUSD (161,7 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till Johan Sverdrupfältet. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 5,3 MUSD (24,2 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Norge	43,3	87,3	298,4
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	43,3	87,3	298,4

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 43,3 MUSD (87,3 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst de prospekterings- och utvärderingsborrningar som sammanfattas på sidan 5.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 41,5 MUSD (49,4 MUSD) och beskrivs i not 8. Till följd av införandet av IFRS 16, som trädde i kraft den 1 januari 2019, har bolaget redovisat tillgångar med nyttjanderätt uppgående till 28,1 MUSD (35,9 MUSD).

Goodwill hänförlig till redovisningen av Edvard Griegtransaktionen som gjordes under 2016 uppgick till 128,1 MUSD (128,1 MUSD).

Investeringar i joint ventures uppgick till 32,1 MUSD (–) och var hänförliga till Lundin Energys 50-procentiga andel i Metsäamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt, se även sidan 5.

Bolagets nettoinvesteringar i förnybar energi, genom ett joint venture bolag framgår av nedanstående tabell:

Investeringar i förnybar energi i MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
MLK Vindkraftspark – Finland	27,3	–	–
Investeringar i förnybar energi	27,3	–	–

Finansiella tillgångar uppgick till 14,5 MUSD (14,3 MUSD) och beskrivs i not 9. 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 värderades till verkligt värde av bolaget till 12,5 MUSD (12,4 MUSD).

Omsättningstillgångar

Lagertillgångar uppgick till 36,9 MUSD (40,7 MUSD) och inkluderade lager av såväl borrhutrustning som av olja.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 227,0 MUSD (349,5 MUSD) och beskrivs i not 10. Kundfordringar uppgick till 171,6 MUSD (305,1 MUSD) och är ej förfallna. Minskningen beror på ett lägre oljepris under mars 2020. Underuttag uppgick till 7,3 MUSD (2,0 MUSD) och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Johan Sverdrup- och Edvard Griegfälten. Fordringar på joint operations uppgick till 12,7 MUSD (11,4 MUSD). Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 29,0 MUSD (23,9 MUSD) och avsåg främst förutbetalda verksamhets- och försäkringskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 6,4 MUSD (7,1 MUSD).

Likvida medel uppgick till 89,8 MUSD (85,3 MUSD). Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov.

Långfristiga skulder

Finansiella skulder uppgick till 3 699,0 MUSD (3 888,4 MUSD) och beskrivs i not 11. Banklån uppgick till 3 784,0 MUSD (4 000,0 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av det utestående lånet inom koncernens reservbaserade kreditfacilitet och kreditfaciliteten för investeringar i förnybar energi. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteten uppgick till 28,1 MUSD (37,1 MUSD) och skrivs av över facilitetens förväntade nyttjandetid. En redovisningsmässig vinst om 81,2 MUSD (105,6 MUSD) hänförlig till omförhandlingen av lånevillkoren för den reservbaserade kreditfaciliteten under 2018 har aktiverats i redovisningen och skrivs av över facilitetens förväntade nyttjandetid. Leasingåtaganden uppgick till 24,3 MUSD (31,1 MUSD) och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16. Den kortfristiga delen av leasingåtagandena redovisas som kortfristiga skulder.

Avsättningar uppgick till 444,9 MUSD (528,1 MUSD) och beskrivs i not 12. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 440,0 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 41,1 MUSD (49,2 MUSD). Minskningen av återställningskostnader beror främst på en svagare norsk krona under rapporteringsperioden.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 2 043,5 MUSD (2 412,7 MUSD). Avsättningen var främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Uppskjutna skattefordringar netto redovisas mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land.

Derivatinstrument uppgick till 274,3 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.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga finansiella skulder uppgick till 4,6 MUSD (97,5 MUSD) och beskrivs i not 11. Kortfristiga finansiella skulder var hänförliga till den kortfristiga delen av bolagets leasingåtaganden. Kortfristiga finansiella skulder under jämförelseperioden inkluderade ett belopp om 92,0 MUSD som avsåg den kortfristiga delen av den reservbaserade kreditfaciliteten som skall börja återbetalas under den andra halvan av 2020 i enlighet med återbetalningsplanen. Återbetalningsplanen innebär att den reservbaserade kreditfaciliteten kommer att minska från nuvarande 5 miljarder USD till 4 miljarder USD per den 1 januari 2021.

Utdelningar uppgick till 283,1 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 202,8 MUSD (177,4 MUSD) och beskrivs i not 13. Överuttag uppgick till 5,1 MUSD (0,9 MUSD) och avsåg främst överuttagsposition på olja från Alvheimfältet. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 110,9 MUSD (133,6 MUSD) och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 16,3 MUSD (16,6 MUSD) och övriga kortfristiga skulder uppgick till 2,0 MUSD (8,5 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 234,6 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.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 506,0 MUSD (343,3 MUSD) och var främst hänförliga till Norge.

Kortfristiga avsättningar uppgick till 45,7 MUSD (55,9 MUSD) och beskrivs i not 12. Den kortfristiga delen av avsättningen för framtida återställningsåtaganden uppgick till 41,1 MUSD (49,2 MUSD) och var främst hänförlig till Brynhildfältet. Den kortfristiga delen av avsättningen för Lundin Energys unit bonusprogram uppgick till 4,6 MUSD (6,7 MUSD).

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta olje- och gastillgångar. Moderbolagets resultat för rapporteringsperioden uppgick till 2 815,6 MSEK (4 603,8 MSEK) och inkluderade finansiella intäkter om 2 867,8 MSEK (4 638,1 MSEK) till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. Exklusive dessa erhållna utdelningar uppgick resultatet för moderbolaget till -52,2 MSEK (-34,3 MSEK).

I periodens resultat ingick administrationskostnader om 64,0 MSEK (42,3 MSEK) och utöver de erhållna utdelningar som nämns ovan uppgick finansiella intäkter till 1,7 MSEK (0,6 MSEK).

Ställda säkerheter till ett belopp om 55 118,9 MSEK (55 118,9 MSEK) var hänförliga till det bokförda värdet av de aktier som pantsattes i samband med den reservbaserade kreditfacilitet som ingicks av det helägda dotterbolaget Lundin Energy Holding BV, se även avsnittet om Likviditet nedan.

Transaktioner med närstående

Koncernen har inte genomfört någon väsentlig transaktion med närstående under rapporteringsperioden.

Likviditet

I februari 2016 ingick Lundin Energy en sjuårig säkrad reservbaserad kreditfacilitet om 5,0 miljarder USD, vars lånevillkor omförhandlades under det andra kvartalet 2018 och resulterade i att räntemarginalen över LIBOR minskade från 3,15 procent till 2,25 procent. Faciliteten är säkrad mot vissa kassaflöden som genereras av koncernen. Beloppet som är avtalat under faciliteten omräknas en gång per år och är baserat på det beräknade kassaflödet som genereras av vissa producerande fält och fält under utbyggnad till ett oljepris och ekonomiska antaganden som överenskommits med det syndikat av banker som tillhandahåller faciliteten. Faciliteten är säkrad genom pantsättning av vissa aktier i dotterbolag och bolagets andelar i vissa produktionslicenser samt genom några av de pantsatta bolagens bankkonton. Facilitetens storlek kommer att reduceras från 5,0 miljarder USD till 4,75 miljarder USD per den 1 juli 2020 och till 4,0 miljarder USD per den 1 januari 2021.

I januari 2020 ingick Lundin Energy en revolverande kreditfacilitet om 260 MUSD för att finansiera projekt för förnybar energi, med en nuvarande räntemarginal över LIBOR om 1,25 procent. Faciliteten reducerades till 160 MUSD i mars 2020, efter avyttringen av 50 procent av Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt till Sval.

Under det rådande läget av instabilitet på oljemarknaden har Lundin Energy, som en försiktighetsåtgärd, säkrat ytterligare låneåtagande om 340 MUSD genom en osäkrad kreditfacilitet med fem banker. Den juridiska dokumentation som låneåtagandet är föremål för förväntas bli färdig inom de närmaste veckorna.

Eventualförpliktelser

Åklagarmyndigheten har delgivit Lundin Energy ett yrkande om en företagsbot samt förverkande av ekonomiska fördelar avseende tidigare verksamhet 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 tionde 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.

Händelser efter balansdagens utgång

I april 2020 säkrade Lundin Energy ytterligare låneåtagande om 340 MUSD, vilket beskrivs i avsnittet om likviditet.

För information om åtgärder med anledning av coronaviruset, se avsnittet om coronaviruset på sidan 13.

Aktiedata

Lundin Energy AB:s registrerade aktiekapital uppgick till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat). Det registrerade aktiekapitalet inkluderar en fondemission om 556 594 SEK som genomfördes under 2019, i syfte att återställa Lundin Energys aktiekapital till samma belopp som omedelbart före inlösenförfarandet av aktier som godkändes av Lundin Energys extra bolagsstämma den 31 juli 2019.

Under 2017 återköpte Lundin Energy 1 233 310 egna aktier till en genomsnittlig aktiekurs om 186,14 SEK, i enlighet med bemyndigandet från årsstämman 2017. Under 2018 gjorde Lundin Energy återköp av ytterligare 640 000 egna aktier till en genomsnittlig aktiekurs om 186,77 SEK, i enlighet med bemyndigandet från årsstämman 2017, vilket innebar att bolagets innehav av egna aktier uppgick till 1 873 310.

Lundin Energy 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. Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,25 USD per aktie att omvandlas till ett belopp 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 motsvarande beloppet i USD för utdelning som aktieägarna erhåller kan därför skilja något beroende på valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Baserat på antalet utestående aktier, exklusive bolagets egna aktier, uppgick det totala och godkända utdelningsbeloppet till 2 867,8 MSEK, motsvarande 284,1 MUSD baserat på valutakursen vid datumet för årsstämman.

Den första delbetalningen skedde den 7 april 2020. Den andra delbetalningen förväntas ske omkring den 8 juli 2020, med förväntad avstämningsdag den 3 juli 2020 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 2 juli 2020. Den tredje delbetalningen förväntas ske omkring den 7 oktober 2020, med förväntad avstämningsdag den 2 oktober 2020 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 oktober 2020. Den fjärde delbetalningen förväntas ske omkring den 8 januari 2021, med förväntad avstämningsdag den 4 januari 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 30 december 2020.

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 2019 års utdelning har satts till 5,118 miljarder SEK (d.v.s. 1,297 miljarder SEK per kvartal). Om den totala utdelningen skulle överstiga maxbeloppet om 5,188 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att den totala utdelningen motsvarar maxbeloppet om 5,188 miljarder SEK.

Ersättningar

Lundin Energys ersättningsprinciper och information om de långsiktiga incitamentsprogrammen redovisas i bolagets årsredovisning 2019 samt i information som utgått till aktieägarna inför årsstämman 2020. Detta material finns tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Unit Bonus Program

Antalet utställda units som ingår i 2017, 2018 och 2019 års unit bonus program var 88 679 respektive 141 748 och 186 230, per den 31 mars 2020.

Prestationsbaserat incitamentsprogram

Årsstämman 2019 beslutade om ett långsiktigt incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner. Programmet gäller från och med den 1 juli 2019 och kostnaden redovisas från och med det andra halvåret 2019. Det totala antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2020 uppgick till 310 330 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2019, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 169,00 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2018 gäller från och med den 1 juli 2018 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2020 uppgick till 268 385 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2018, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 167,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2017 gäller från och med den 1 juli 2017 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2020 uppgick till 350 419 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2017, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 100,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Redovisningsprinciper

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 delårsrapportering och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Lundin Energy ändrade bolagets redovisningsprincip avseende under- och överuttag den 1 april 2019. Koncernen redovisade tidigare intäkter baserat på producerade volymer (entitlement method) för perioden, efter ändring av redovisningsprincip redovisas intäkterna istället utifrån sålda volymer (sales method).

Detta innebär att förändringar i under- och överuttag inte längre redovisas som övriga intäkter, värderade till marknadsvärde utan istället redovisas som en justering av kostnader, värderad till produktionskostnad inklusive avskrivningar. Jämförelsetal har räknats om i enlighet med IAS 8, som framgår av tabellen på följande sida:

Omräknat resultat föregående kvartal	
MUSD	Q1 2019
Rapporterat resultat föregående kvartal	54,9
Förändringar till följd av ändring i redovisningsprincip	
Justering av övriga intäkter	-7,5
Justering av produktionskostnader	1,2
Justering av uppskjuten skatt	4,9
Förändringar till följd av ändring i redovisningsprincip	-1,4
Omräknat resultat föregående kvartal	53,5

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2019.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som getts ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Svensk lagstiftning medger inte att moderbolagets resultat presenteras i annan valuta än svenska kronor eller Euro, varför moderbolagets finansiella rapporter presenteras endast i svenska kronor och inte i US-dollar.

Risker och riskhantering

Målsättningen med hanteringen av verksamhetsrisker är att fortlöpande identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter genom att skapa mandat och engagemang för riskhantering på alla nivåer i verksamheten. På detta sätt hanteras risker som en integrerad och fortlöpande del i bolagets beslutsprocesser. Bolaget säkerställer därmed att alla risker identifieras, uppmärksammas, förstås och kommuniceras med god framförhållning. Förmågan att hantera och/eller minska dessa risker är en avgörande faktor för att säkerställa att bolaget uppnår sina verksamhetsmål. Prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas medför dock höga operativa och finansiella risker som även en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering inte kan eliminera fullt ut. Detta gäller även risker som ligger utanför bolagets kontroll.

En detaljerad analys av Lundin Energys strategiska, finansiella och operativa risker samt bolagets åtgärder för att hantera dessa risker beskrivs i Lundin Energys årsredovisning 2019.

Coronaviruset

De ekonomiska effekterna av coronaviruset och den senaste tidens oljeprisfall har lett till ett exceptionellt utmanande marknadsläge. Bolaget koncentrerar främst sitt arbete på att reducera risken för smittspridning inom verksamheten och säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, samt minimera risken för att bolagets verksamhet påverkas. Lundin Energy deltar i en koordinerad branschinsats i Norge och myndigheterna har infört exceptionella åtgärder för att hantera situationen. Detaljerade beredskapsplaner har utformats, och implementeras, för att hantera risken. En viktig åtgärd är att minska risken för att medarbetare som är smittade av coronaviruset befinner sig offshore. Bemanningen offshore har därför dragits ned, samtidigt som aktivitetsnivån som krävs för att fortsätta producera och utföra de viktigaste projektaktiviteterna hålls till ett minimum. Det har hittills inte förekommit någon störning i produktionen på grund av coronaviruset. Senareläggning av projektaktiviteter kommer att påverka tidsplaner för dessa, men eftersom det finns en operativ flexibilitet inom verksamheten påverkas inte produktionsprognosen negativt. Tack vare att de under 2020 planerade driftstopp för underhållsarbete har skjutits fram till senare år och att produktionskapaciteten på Johan Sverdrup har ökat höjs produktionsprognosen för 2020 från 145 – 165 Mboepd, till 160 – 170 Mboepd.

Samtidigt som produktionsprognosen höjts, har bolaget även senarelagt vissa utgifter som budgeterats för 2020 för att stärka den kortsiktiga likviditeten utan att påverka bolagets produktionsprognos. Den ursprungliga investeringsbudgeten för 2020 avseende utbyggnad, utvärdering, prospektering och återställning av fält uppgick till 1 270 MUSD, senareläggning av vissa utgifter samt kostnadsbesparingar innebär att investeringsbudgeten för 2020 uppdateras till 985 MUSD, vilket är en reduktion med 22 procent. Bolaget har även minskat sina verksamhetskostnader från 3,40 USD per boe till 2,80 USD per boe. Dessutom har bolaget justerat det ursprungliga utdelningsförslaget från 511 MUSD till cirka 284 MUSD, och ingått ytterligare låneåtagande om 240 MUSD. Sammantaget innebär detta att bolagets likviditetsposition före skatt har stärkts med 780 MUSD under 2020, samtidigt som produktionsprognosens medianvärde för 2020 har höjts med 10 Mboepd.

Derivatinstrument

För att möta den valutakurs exponering som Lundin Energy står inför avseende bolagsskatt och särskild petroleumskatt, samt det framtida investeringsbehovet har bolaget åtagit sig för sina utbyggnadsprojekt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Per den 31 mars 2020 har Lundin Energy utestående valutasäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan:

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell Valutakurs	Likvidperiod
9 353,7 MNOK	1 052,3 MUSD	8,89 NOK:1 USD	apr 2020 – dec 2020
2 730,0 MNOK	338,0 MUSD	8,08 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

Lundin Energy har per den 31 mars 2020 utestående räntesäkringsavtal enligt sammanställningen i tabellen nedan.

Lån Belopp i MUSD	Binda den rörliga LIBOR-räntan Genomsnittlig ränta per år	Likvidperiod
3 300	1,96%	apr 2020 — dec 2020
3 100	2,28%	jan 2021 — dec 2021
2 900	2,41%	jan 2022 — dec 2022
2 000	1,75%	jan 2023 — dec 2023
1 500	1,91%	jan 2024 — dec 2024

I enlighet med IFRS 9 har dessa säkringar effektivitetstestats och behandlas därmed som effektiva, och förändringar i det verkliga värdet redovisas i övrigt totalresultat.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för rapporteringsperioden har följande valutakurser använts:

	31 mar 2020		31 mar 2019		31 dec 2019	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	9,4887	10,5057	8,5784	8,5972	8,8003	8,7803
1 USD motsvarar Euro	0,9072	0,9127	0,8806	0,8901	0,8932	0,8902
1 USD motsvarar SEK	9,6765	10,0961	9,1781	9,2550	9,4581	9,2993

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	1			
Intäkter		685,5	476,5	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar		—	—	756,7
Övriga intäkter		9,7	7,6	33,4
		695,2	484,1	2 948,7
Rörelsekostnader				
Produktionskostnader	2	-51,4	-38,9	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader		-147,3	-99,8	-443,8
Prospekteringskostnader		-27,9	-37,3	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		—	—	-128,3
Inköp av olja från tredje part		-55,2	-40,1	-84,3
Bruttoresultat	3	413,4	268,0	2 001,9
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-9,2	-7,1	-31,2
Rörelseresultat		404,2	260,9	1 970,7
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	4	0,6	9,1	27,5
Finansiella kostnader	5	-416,7	-39,9	-322,5
		-416,1	-30,8	-295,0
Andel i resultat från intresseföretag		—	-0,2	-1,8
Resultat före skatt		-11,9	229,9	1 673,9
Inkomstskatt	6	-298,7	-176,4	-849,0
Periodens resultat		-310,6	53,5	824,9
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-310,6	53,5	824,9
Innehav utan bestämmande inflytande		—	—	—
		-310,6	53,5	824,9
Resultat per aktie – USD		-1,09	0,16	2,61
Resultat per aktie efter full utspädning – USD		-1,09	0,16	2,61
Justerat resultat per aktie – USD		0,23	0,17	0,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning – USD		0,23	0,17	0,80

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Periodens resultat	-310,6	53,5	824,9
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:			
Valutaomräkningsdifferens	1,1	26,6	29,0
Kassaflödessäkring	-384,4	-27,9	-82,5
Övrigt totalresultat efter skatt	-383,3	-1,3	-53,5
Totalresultat	-693,9	52,2	771,4
Totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	-693,9	52,2	771,4
Innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—
	-693,9	52,2	771,4

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	31 mars 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	4 593,1	5 473,2
Övriga materiella anläggningstillgångar	8	41,5	49,4
Goodwill		128,1	128,1
Investeringar i joint ventures		32,1	—
Finansiella tillgångar	9	14,5	14,3
Derivatinstrument	14	—	2,7
Summa anläggningstillgångar		4 809,3	5 667,7
Omsättningstillgångar			
Lager		36,9	40,7
Kundfordringar och andra fordringar	10	227,0	349,5
Derivatinstrument	14	—	11,3
Likvida medel		89,8	85,3
Summa omsättningstillgångar		353,7	486,8
SUMMA TILLGÅNGAR		5 163,0	6 154,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		-2 575,5	-1 598,8
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	3 699,0	3 888,4
Avsättningar	12	444,9	528,1
Uppskjutna skatteskulder		2 043,5	2 412,7
Derivatinstrument	14	274,3	110,8
Summa långfristiga skulder		6 461,7	6 940,0
Kortfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	4,6	97,5
Utdelningar		283,1	106,0
Leverantörsskulder och andra skulder	13	202,8	177,4
Derivatinstrument	14	234,6	33,2
Kortfristiga skatteskulder		506,0	343,3
Avsättningar	12	45,7	55,9
Summa kortfristiga skulder		1 276,8	813,3
Summa skulder		7 738,5	7 753,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 163,0	6 154,5

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat	-310,6	53,5	824,9
Justeringar för:			
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	-756,7
Prospekteringskostnader	27,9	37,3	125,6
Avskrivningar och nedskrivningar	149,0	101,5	450,5
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	128,3
Aktuell skatt	260,5	26,4	405,8
Uppskjuten skatt	38,2	150,0	443,2
Långsiktiga incitamentsprogram	-0,1	6,7	14,7
Valutakursvinst/förlust	337,7	-4,6	70,8
Räntekostnader	34,3	16,8	93,4
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	9,7	10,6	41,5
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	3,9	4,2	19,7
Övriga	3,8	4,2	17,8
Erhållen ränta	0,3	0,3	1,8
Betald ränta	-39,5	-40,9	-177,4
Erhållen/betald skatt	-18,0	-6,4	-132,7
Förändringar i rörelsekapital	141,2	-13,8	-193,0
Summa kassaflöde från verksamheten	638,3	345,8	1 378,2
Kassaflöde från investeringar			
Investering i olje- och gastillgångar	-195,8	-249,0	-1 057,8
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹	-32,3	—	-1,2
Investering i övriga anläggningstillgångar	-1,2	-0,1	-2,5
Investering i övriga aktier och andelar	—	—	-0,3
Avyttring av anläggningstillgångar ²	—	—	959,0
Betalda återställningskostnader	-2,3	-0,9	-3,7
Summa kassaflöde från investeringar	-231,6	-250,0	-106,5
Kassaflöde från finansiering			
Förändring av långfristiga banklån	-308,0	-70,0	627,0
Förändring av leasingåtaganden	-0,8	-0,9	-3,4
Betalda finansieringsavgifter	-0,6	—	-3,3
Betalda utdelningar	-105,1	—	-355,6
Inlösen av aktier	—	—	-1 517,2
Summa kassaflöde från finansiering	-414,5	-70,9	-1 252,5
Förändring av likvida medel	-7,8	24,9	19,2
Likvida medel vid periodens början	85,3	66,8	66,8
Valutakursdifferenser i likvida medel	12,3	-0,4	-0,7
Likvida medel vid periodens slut	89,8	91,3	85,3

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

² Inkluderar tilläggsköpeskillingen värderad till verkligt värde, villkorad av framtida klassificering av reserver, inklusive ränta och avräkning för kostnader från och med datum för ikraftträdande till och med datum för slutförande, samt rörelsekapital.

Förändringar i koncernens egna kapital

Belopp i MUSD	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa eget kapital
1 januari 2019	0,5	-178,6	-205,7	—	-383,8
Totalresultat					
Periodens resultat	—	—	53,5	—	53,5
Övrigt totalresultat	—	-1,3	—	—	-1,3
Summa totalresultat	—	-1,3	53,5	—	52,2
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	—	—	—	-501,0	-501,0
Värde av tjänster från anställda	—	—	1,1	—	1,1
Summa transaktioner med ägare	—	—	1,1	-501,0	-499,9
31 mars 2019	0,5	-179,9	-151,1	-501,0	-831,5
Totalresultat					
Periodens resultat	—	—	771,4	—	771,4
Övrigt totalresultat	—	-52,2	—	—	-52,2
Summa totalresultat	—	-52,2	771,4	—	719,2
Transaktioner med ägare					
Inlösen av aktier	-0,1	—	-1 476,9	—	-1 477,0
Fondemission	0,1	—	-0,1	—	—
Aktierelaterade ersättningar	—	-13,7	—	—	-13,7
Värde av tjänster från anställda	—	—	4,2	—	4,2
Summa transaktioner med ägare	—	-13,7	-1 472,8	—	-1 486,5
31 december 2019	0,5	-245,8	-852,5	-501,0	-1 598,8
Överföring av utdelningar från föregående år	—	—	-501,0	501,0	—
Totalresultat					
Periodens resultat	—	—	-310,6	—	-310,6
Övrigt totalresultat	—	-383,3	—	—	-383,3
Summa totalresultat	—	-383,3	-310,6	—	-693,9
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	—	—	—	-284,1	-284,1
Värde av tjänster från anställda	—	—	1,3	—	1,3
Summa transaktioner med ägare	—	—	1,3	-284,1	-282,8
31 mars 2020	0,5	-629,1	-1 662,8	-284,1	-2 575,5

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 1 – Intäkter och övriga intäkter MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter			
Olja från egen produktion	585,7	388,6	1 939,8
Olja från tredje part	55,9	40,1	84,3
Kondensat	23,0	17,3	41,4
Gas	20,9	30,5	93,1
Försäljning av olja och gas	685,5	476,5	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	756,7
Övriga intäkter	9,7	7,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	695,2	484,1	2 948,7

Not 2 – Produktionskostnader MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Utvinningskostnader	38,9	28,0	118,1
Tariff- och transportkostnader	12,4	11,0	46,3
Förändring i under- och överuttagsposition	-1,3	-1,2	-0,9
Förändring i lager	-0,1	—	-2,8
Övriga	1,5	1,1	4,1
Produktionskostnader	51,4	38,9	164,8

Not 3 – Segmentinformation MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Norge			
Olja från egen produktion	585,7	388,6	1 939,8
Kondensat	23,0	17,3	41,4
Gas	20,9	30,5	93,1
Intäkter	629,6	436,4	2 074,3
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	756,7
Övriga intäkter	8,9	7,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	638,5	444,0	2 864,4
Produktionskostnader	-51,4	-38,9	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-147,3	-99,8	-443,8
Prospekteringskostnader	-27,9	-37,3	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	-128,3
Bruttoresultat	411,9	268,0	2 001,9
Övriga			
Olja från tredje part	55,9	40,1	84,3
Intäkter	55,9	40,1	84,3
Övriga intäkter	0,8	—	—
Intäkter och övriga intäkter	56,7	40,1	84,3
Inköp av olja från tredje part	-55,2	-40,1	-84,3
Bruttoresultat	1,5	0,0	0,0

Not 3 – Segmentinformation forts. MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Summa			
Olja från egen produktion	585,7	388,6	1 939,8
Olja från tredje part	55,9	40,1	84,3
Kondensat	23,0	17,3	41,4
Gas	20,9	30,5	93,1
Intäkter	685,5	476,5	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	756,7
Övriga	9,7	7,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	695,2	484,1	2 948,7
Produktionskostnader	-51,4	-38,9	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-147,3	-99,8	-443,8
Prospekteringskostnader	-27,9	-37,3	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	-128,3
Inköp av olja från tredje part	-55,2	-40,1	-84,3
Bruttoresultat	413,4	268,0	2 001,9

Inom varje segment uppgår intäkter från transaktioner med en extern kund till tio procent eller mer av intäkterna för det segmentet.

Not 4 – Finansiella intäkter MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Vinst från omförhandling av lånevillkor	—	0,8	—
Ränteintäkter	0,6	0,4	1,8
Vinst från reglering av räntesäkringsavtal	—	7,9	25,7
Finansiella intäkter	0,6	9,1	27,5

Not 5 – Finansiella kostnader MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Valutakursförlust	358,6	—	131,7
Räntekostnader	34,3	16,8	93,4
Förlust från reglering av räntesäkringsavtal	2,3	—	—
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	4,7	4,4	17,9
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	3,9	4,2	19,7
Engagemangsavgifter för lånefacilitet	2,5	3,4	10,9
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	9,7	10,6	41,5
Övriga	0,7	0,5	7,4
Finansiella kostnader	416,7	39,9	322,5

Not 6 – Inkomstskatter MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Aktuell skatt	260,5	26,4	405,8
Uppskjuten skatt	38,2	150,0	443,2
Inkomstskatter	298,7	176,4	849,0

Not 7 – Olje- och gastillgångar		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Norge		
Producerande tillgångar	3 330,1	4 065,3
Tillgångar under utbyggnad	654,3	652,2
Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter	608,7	755,7
	4 593,1	5 473,2
Not 8 – Övriga materiella anläggningstillgångar		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Tillgångar med nyttjanderätt	28,1	35,9
Övriga	13,4	13,5
	41,5	49,4
Not 9 – Finansiella tillgångar		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Tilläggsköpeskilling	12,5	12,4
Intresseföretag	0,2	0,3
Övriga	1,8	1,6
	14,5	14,3
Not 10 – Kundfordringar och andra fordringar		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Kundfordringar	171,6	305,1
Underuttag	7,3	2,0
Fordringar på joint operations	12,7	11,4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29,0	23,9
Övriga	6,4	7,1
	227,0	349,5
Not 11 – Finansiella skulder		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Långfristiga		
Banklån	3 784,0	4 000,0
Aktiverade finansieringskostnader	-28,1	-37,1
Aktiverad vinst från omförhandling av lånevillkor	-81,2	-105,6
Leasingåtaganden	24,3	31,1
	3 699,0	3 888,4
Kortfristiga		
Banklån	—	92,0
Leasingåtaganden	4,6	5,5
	4,6	97,5
	3 703,6	3 985,9
Not 12 – Avsättningar		
MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Långfristiga		
Återställningskostnader	440,0	522,2
Långsiktiga incitamentsprogram	2,0	2,7
Övriga	2,9	3,2
	444,9	528,1
Kortfristiga		
Återställningskostnader	41,1	49,2
Långsiktiga incitamentsprogram	4,6	6,7
	45,7	55,9
	490,6	584,0

Not 13 – Leverantörsskulder och andra skulder

MUSD	31 mar 2020	31 dec 2019
Leverantörsskulder	68,5	17,8
Överuttag	5,1	0,9
Upplupna kostnader och skulder till Joint operations	110,9	133,6
Övriga upplupna kostnader	16,3	16,6
Övriga	2,0	8,5
	202,8	177,4

Not 14 – Finansiella instrument

För finansiella instrument 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

Finansiella instrument värderade till verkligt värde kan, baserat på denna hierarki, beskrivas enligt följande:

31 mars 2020 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	—	—	12,5
Intresseföretag	—	—	0,2
Derivatinstrument – långfristiga	—	—	—
Derivatinstrument – kortfristiga	—	—	—
	—	—	12,7
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	—	274,3	—
Derivatinstrument – kortfristiga	—	234,6	—
	—	508,9	—
31 december 2019 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	—	—	12,4
Intresseföretag	—	—	0,3
Derivatinstrument – långfristiga	—	2,7	—
Derivatinstrument – kortfristiga	—	11,3	—
	—	14,0	12,7
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	—	110,8	—
Derivatinstrument – kortfristiga	—	33,2	—
	—	144,0	—

Det har inte gjorts några överföringar mellan nivåerna under rapporteringsperioden.

Verkligt värde av de finansiella tillgångarna bedöms överensstämma med bokfört värde. Det verkliga värdet av derivatinstrument beräknas genom att använda kurvan för terminsräntan och terminskursen för räntesäkrings- respektive valutasäkringsavtalen. Samtliga motparter i säkringskontrakten är banker som ingår i kreditfaciliteten.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter	10,1	7,4	18,9
Administrationskostnader	-64,0	-42,3	-248,1
Rörelseresultat	-53,9	-34,9	-229,2
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	2 869,6	4 638,8	19 148,5
Finansiella kostnader	-0,1	-0,1	-33,8
	2 869,5	4 638,7	19 114,7
Resultat före skatt	2 815,6	4 603,8	18 885,5
Inkomstskatt	—	—	—
Periodens resultat	2 815,6	4 603,8	18 885,5

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Periodens resultat	2 815,6	4 603,8	18 885,5
Övrigt totalresultat	—	—	—
Totalresultat	2 815,6	4 603,8	18 885,5
Hänförligt till: Moderbolagets aktieägare	2 815,6	4 603,8	18 885,5
	2 815,6	4 603,8	18 885,5

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 december 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	55 118,9	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,3	0,4
Summa anläggningstillgångar	55 119,2	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	2 949,8	1 107,4
Likvida medel	32,8	31,7
Summa omsättningstillgångar	2 982,6	1 139,1
SUMMA TILLGÅNGAR	58 101,8	56 258,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	55 190,6	55 242,8
Långfristiga skulder		
Avsättningar	0,7	1,0
Summa långfristiga skulder	0,7	1,0
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	2 858,1	985,7
Övriga skulder	52,4	28,9
Summa kortfristiga skulder	2 910,5	1 014,6
Summa skulder	2 911,2	1 015,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	58 101,8	56 258,4

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från verksamheten			
Periodens resultat	2 815,6	4 603,8	18 885,5
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	-2 870,1	-4 638,3	-1 157,9
Förändringar i rörelsekapital	1 039,6	39,1	133,0
Summa kassaflöde från verksamheten	985,1	4,6	17 860,6
Kassaflöde från investeringar			
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	—	—	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar	—	—	-0,1
Kassaflöde från finansiering			
Betald utdelning	-985,7	—	-3 347,6
Inlösen av aktier	—	—	-14 510,3
Summa kassaflöde från finansiering	-985,7	—	-17 857,9
Förändringar i likvida medel	-0,6	4,6	2,6
Likvida medel vid periodens början	31,7	29,5	29,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	1,7	0,8	-0,4
Likvida medel vid periodens slut	32,8	34,9	31,7

Förändringar i moderbolagets egna kapital

Belopp i MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital				Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa	
1 januari 2019	3,5	861,3	6 479,7	47 776,3	—	54 256,0	55 120,8
Totalresultat	—	—	—	4 603,8	—	4 603,8	4 603,8
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	—	—	—	—	-4 638,7	-4 638,7	-4 638,7
Summa transaktioner med ägare	—	—	—	—	-4 638,7	-4 638,7	-4 638,7
31 mars 2019	3,5	861,3	6 479,7	52 380,1	-4 638,7	54 221,1	55 085,9
Totalresultat	—	—	—	14 281,7	—	14 281,7	14 281,7
Transaktioner med ägare							
Inlösen av aktier	-0,6	—	—	-14 124,2	—	-14 124,2	-14 124,8
Fondemission	0,6	—	—	-0,6	—	-0,6	—
Summa transaktioner med ägare	—	—	—	-14 124,8	—	-14 124,8	-14 124,8
31 december 2019	3,5	861,3	6 479,7	52 537,0	-4 638,7	54 378,0	55 242,8
Överföring av utdelningar från föregående år	—	—	—	-4 638,7	4 638,7	—	—
Totalresultat	—	—	—	2 815,6	—	2 815,6	2 815,6
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	—	—	—	—	-2 867,8	-2 867,8	-2 867,8
Summa transaktioner med ägare	—	—	—	—	-2 867,8	-2 867,8	-2 867,8
31 mars 2020	3,5	861,3	6 479,7	50 713,9	-2 867,8	54 325,8	55 190,6

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 MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	695,2	484,1	2 948,7
Operativt kassaflöde ¹	328,1	378,7	1 537,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten	638,3	345,8	1 378,2
EBITDA ¹	581,1	399,7	1 918,4
Fritt kassaflöde	406,7	95,8	1 271,7
Periodens resultat	-310,6	53,5	824,9
Justerat resultat	66,0	58,9	252,7
Nettoskuld	3 694,2	3 303,7	4 006,7
Nyckeltal, per aktie USD			
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-9,07	-2,46	-5,63
Operativt kassaflöde per aktie ¹	1,16	1,12	4,87
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie	2,25	1,02	4,36
EBITDA per aktie ¹	2,05	1,18	6,07
Fritt kassaflöde per aktie	1,43	0,28	4,03
Resultat per aktie	-1,09	0,16	2,61
Resultat per aktie efter full utspädning	-1,09	0,16	2,61
Justerat resultat per aktie	0,23	0,17	0,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning	0,23	0,17	0,80
Utdelning per aktie ²	0,37	—	1,11
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	340 386 445	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	284 051 304	338 513 135	284 051 304
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 051 304	338 513 135	315 833 140
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	284 609 911	339 165 735	316 551 300
Börskurs			
Börskurs vid periodens slut i SEK	190,50	314,80	318,30
Börskurs vid periodens slut i USD ³	18,87	34,01	34,23
Nyckeltal			
Räntabilitet på eget kapital (%) ⁴	—	—	—
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	22	9	72
Nettoskuldssättningsgrad (%) ⁴	—	—	—
Nettoskuld/EBITDA ¹	1,8	1,8	2,1
Soliditet (%)	-50	-13	-26
Andel riskbärande kapital (%)	-10	23	13
Räntetäckningsgrad	10	15	20
Operativt kassaflöde/räntekostnader ¹	9	22	16
Direktavkastning	2	—	3

¹ Exkluderar den redovisade vinsten efter skatt om 756,7 MUSD som hänför sig till avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet.

² Utdelning per aktie motsvarar faktiskt utbetald utdelning per aktie.

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

⁴ Dessa nyckeltal har ej beräknats eftersom det egna kapitalet är negativt per den 31 mars 2019, den 31 december 2019 och den 31 mars 2020.

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDA MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Rörelseresultat	404,2	260,9	1 970,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	—	-756,7
Plus: avskrivningar av olje- och gastillgångar	147,3	99,8	443,8
Plus: prospekteringskostnader	27,9	37,3	125,6
Plus: nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	128,3
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	1,7	1,7	6,7
EBITDA	581,1	399,7	1 918,4

Operativt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	695,2	484,1	2 948,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	—	-756,7
Minus: produktionskostnader	-51,4	-38,9	-164,8
Minus: inköp av olja från tredje part	-55,2	-40,1	-84,3
Minus: aktuella skatter	-260,5	-26,4	-405,8
Operativt kassaflöde	328,1	378,7	1 537,1

Fritt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten	638,3	345,8	1 378,2
Minus: kassaflöde från investeringar	-231,6	-250,0	-106,5
Fritt kassaflöde	406,7	95,8	1 271,7

Justerat resultat MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Resultat	-310,6	53,5	824,9
Justerat för vinst eller -förlust från avyttrade tillgångar	—	—	-756,7
Justerat för nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	128,3
Justerat för avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	9,7	10,6	41,5
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	358,6	-0,8	131,7
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	8,3	-4,4	-117,0
Justerat resultat	66,0	58,9	252,7

Nettoskuld MUSD	1 jan 2020- 31 mar 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 mar 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Banklån	3 784,0	3 395,0	4 092,0
Minus: likvida medel	-89,8	-91,3	-85,3
Nettoskuld	3 694,2	3 303,7	4 006,7

Definitioner av nyckeltal

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

EBITDA: (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gastillgångar, prospekteringskostnader, nedskrivningar, avskrivningar av övriga materiella anläggnings-tillgångar och vinst vid försäljning av tillgångar.

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

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.

Nettoskuld: Banklån minus likvida medel.

Aktieägarnas egna kapital per aktie: Eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier i cirkulation vid periodens slut.

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

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

EBITDA per aktie: EBITDA dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

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

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

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

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

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

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

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

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning: Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående 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 icke-räntebärande skulder).

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

Nettoskuld/EBITDA: Banklån minus likvida medel dividerat med EBITDA för de fyra senaste 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: Rörelsens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.

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

Finansiell information

Den finansiella informationen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2020 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Stockholm, 30 april 2020

Alex Schneiter
Koncernchef och vd

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Rapporten för sexmånadersperioden (januari – juni 2020) kommer att publiceras den 29 juli 2020.
- Rapporten för niomånadersperioden (januari – september 2020) kommer att publiceras den 29 oktober 2020.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2020) kommer att publiceras den 28 januari 2021.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Edward Westropp
VP Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 14
edward.westropp@lundin-energy.com

Sofia Antunes
Investor Relations Officer
Tel: +41 795 23 60 75
sofia.antunes@lundin-energy.com

Robert Eriksson
Head of Media Communications
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@lundin-energy.com

Definitioner och förkortningar

En utförlig förteckning av definitioner finns på www.lundin-energy.com under rubriken "Definitioner".

EBITDA	Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar
CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Oljerelaterade förkortningar

boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag
Mcf	Tusen kubikfot

Denna information är sådan information som Lundin Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 30 april 2020 kl. 07.30 CEST.

Framåtriktade uttalanden

Vissa uttalanden samt viss informationen 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 resursestimat 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 innebär 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 förlitas 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 "Risker och 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.

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

