

Q2

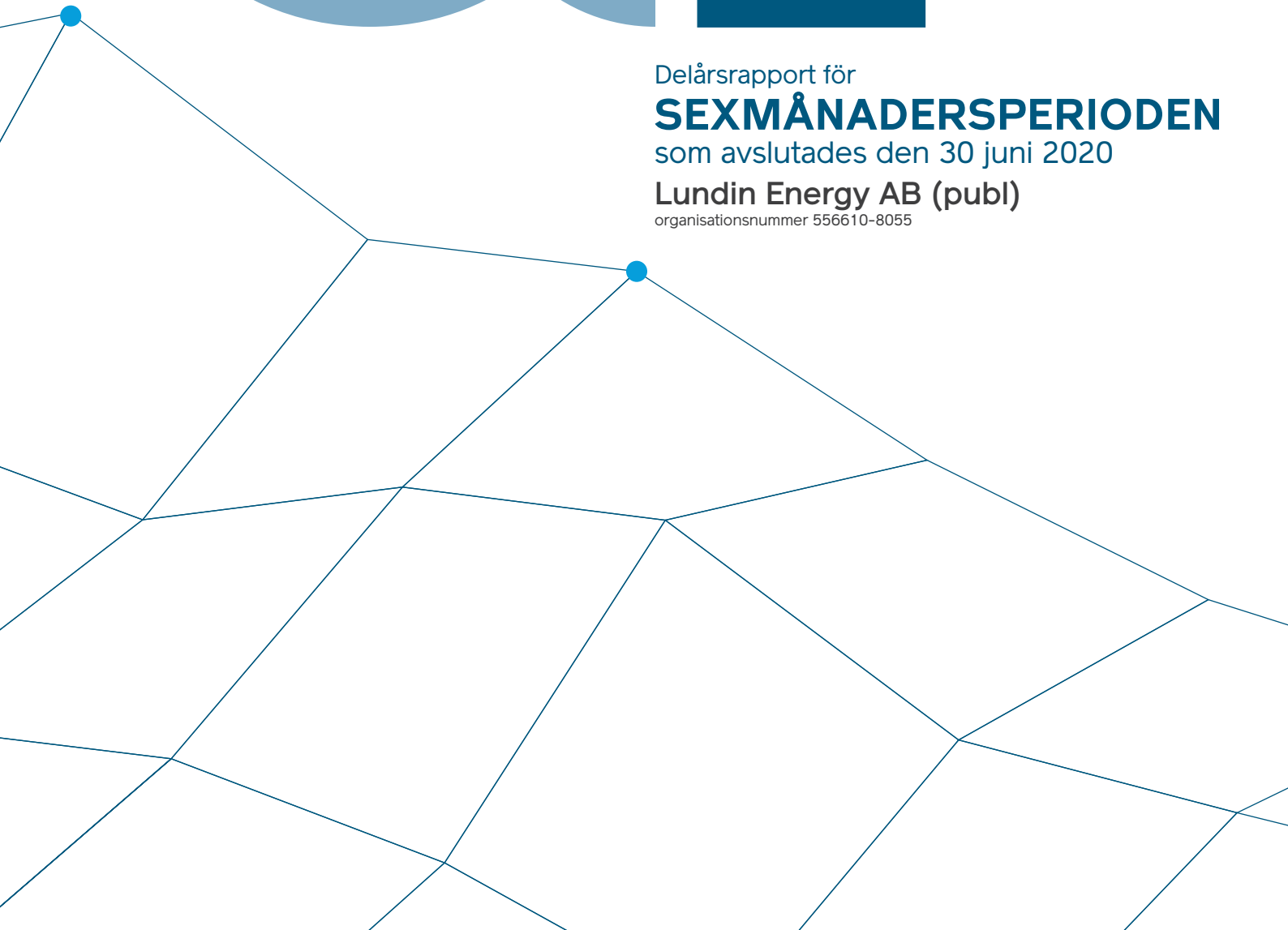
Delårsrapport för

SEXMÅNADERSPERIODEN

som avslutades den 30 juni 2020

Lundin Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055



Sammanfattning

- Trots det mycket låga oljepriset uppnåddes positivt fritt kassaflöde från olje- och gasverksamheten för det andra kvartalet, och för sexmånadersperioden uppgick det till 380 MUSD.
- Rekordhög produktion om 162,9 Mboepd för det andra kvartalet.
- Snabb produktionsökning och ökad platåproduktionsnivå på Johan Sverdrup. Första fasens kapacitet om 470 Mbopd testas för möjlig ytterligare produktionsökning under det andra halvåret.
- Betydande likviditetsökning under sexmånadersperioden till följd av kostnadsminskningar, senareläggning av projekt, stimulanspaket i form av ändringar i skattelagen och ytterligare kreditfaciliteter.
- Fortsatt utmärkta resultat från Edvard Grieg. Både reservökning och förlängd platåproduktion förväntas.
- Åtta potentiella projekt, med målsättning att nå nettoresurser om över 120 MMboe, kommer att påskyndas med anledning av de nya ändringar i skattelagen i Norge.
- Erhållet kreditbetyg BBB- med stabila utsikter i kreditvärdering från S&P Global, vilket bekräftar vår starka likviditet och kreditstatus.

Finansiella resultat

	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Produktion i Mboepd	157,7	162,9	77,5	76,1	93,3
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	898,1	259,8	754,5	408,7	1 378,2
<i>Per aktie i USD</i>	3,16	0,91	2,23	1,21	4,36
EBITDA i MUSD¹	916,2	335,1	811,6	411,9	1 918,4
<i>Per aktie i USD¹</i>	3,23	1,18	2,40	1,22	6,07
Fritt kassaflöde i MUSD²	381,5	-25,2	167,4	71,6	1 271,7
<i>Per aktie i USD²</i>	1,34	-0,09	0,49	0,21	4,03
Periodens resultat i MUSD	-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
<i>Per aktie i USD</i>	-0,46	0,63	0,44	0,28	2,61
Justerat resultat i MUSD	117,3	51,3	128,4	69,5	252,7
<i>Per aktie i USD</i>	0,41	0,18	0,38	0,21	0,80
Nettoskuld i MUSD	3 796,1	3 796,1	3 359,3	3 359,3	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.

²Inkluderar investeringar i projekt för förnybar energi. Exklusive investeringar i projekt för förnybar energi uppnåddes ett positivt fritt kassaflöde om 19,5 MUSD för det andra kvartalet 2020.

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

"Den styrka och motståndskraft som Lundin Energy har visat under den kraftigaste nedgången i oljebranschens historia, är ett tydligt kvitto på kvaliteten på våra tillgångar, vår finansiella flexibilitet, våra högrepresterande medarbetare och vår operativa verksamhet i världsklass. Detta styrktes även genom kreditbetyget BBB- som vi erhållit. Vi genererade ett fritt kassaflöde om över 380 MUSD för sexmånadersperioden och levererade ett positivt fritt kassaflöde från vår olje- och gasverksamhet under det andra kvartalet. Detta lyckades vi med under en period som karakteriserades av realiserade oljepriser som var bland de lägsta vi någonsin upplevt, både avseende Dated Brent-priset i förhållande till Brent Futures (Dated Brent differential) och kvalitetsrabatten (physical discount). Situationen har nu stabiliserats och våra fat säljs i själva verket återigen till ett premium.

Den risk som coronaviruset medförde utgjorde en helt ny utmaning för hela offshoreindustrin, och tack vare snabba och effektiva åtgärder hanterades det potentiella hotet i tid. Vi tog oss igenom denna period med våra anställdas säkerhet tryggad och utan någon störning i produktionen. Alla anläggningar offshore har nu återgått till normala bemanningsnivåer och projekten fortskrider enligt plan när vi nu går in i årets andra hälft.

Trots det instabila marknadsläget, levererade Lundin Energy utmärkta resultat från den operativa verksamheten. Johan Sverdrup uppnådde den högre platåproduktionsnivån om 470 Mbopd i april 2020 och sedan dess har ytterligare en ny produktionsborrning slutförts. Anläggningarnas kapacitet kommer att testas för ytterligare produktionsökning under det andra halvåret. På Edvard Grieg fortsätter resultaten från reservoaren att överträffa förväntningarna. Reservoarmodellen uppdateras för närvarande tillsammans med analysen av ny 4D-seismik som samlats in och vi ser redan att det finns tydlig potential för ytterligare reservökning och förlängd platåproduktion.

Den norska regeringen spelade också en aktiv roll under perioden genom att upprätta ett incitamentspaket i form av ändringar i skattelagen. Detta förbättrar den kortsiktiga likviditeten och har en väsentlig positiv inverkan på projektavkastningen för framtida projekt, under förutsättning att planen för utbyggnad och drift lämnas in för godkännande innan slutet av 2022. Bolaget har identifierat upp till åtta nya projekt som skulle kunna dra nytta av dessa ändringar i skattelagen, med målsättning att nå nettoresurser om 120 MMboe. Vi siktar på att påskynda utvärderingsaktiviteter och studier för fältutbyggnad för alla potentiella projekt och har som mål att förbereda dem så att beslut kan fattas inom tidsfristen, som löper ut i slutet av 2022.

Samtidigt som vi upprätthöll våra mycket låga verksamhetskostnader om 2,78 USD per boe för sexmånadersperioden, höll vi nere våra koldioxidutsläpp på en låg nivå om 2,8 kg CO₂ per producerat fat. Denna låga nivå är 50 procent lägre än 2019 och ligger betydligt lägre än vårt utsläppsmål för 2020 om 4 kg CO₂ per producerat fat. Vårt koldioxidavtryck kommer att minska ytterligare vid slutet av 2022 när Edvard Griegfältet elektrifieras fullt ut, vilket till största del kommer att drivas med förnybar energi från land. Vi kommer då att nå en koldioxidintensitet om under 2 kg CO₂ per producerat fat och närma oss vårt mål att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten.

Under det andra halvåret kommer vi fortsätta att hålla en strikt budgetdisciplin och, där vi ser möjligheter, dra nytta av det rådande marknadsläget för att komplettera vår tillgångsportfölj. Vi kommer även att återuppta prospekteringsverksamheten under det fjärde kvartalet. Det är i tider som dessa som bolag verkligen kan visa vad de går för och jag vill ta tillfället i akt att tacka alla medarbetare för deras hårda arbete och beslutsamhet, nu när vi kan se att vi inte bara har lyckats ta oss igenom denna svåra period utan dessutom befinner oss i en än bättre och starkare position. Som Lundingruppens grundare, Adolf Lundin, brukade säga till mig: – "When the going gets tough, the tough get going!"

Lundin Energy har utvecklats från att vara ett bolag för prospektering av olja och gas till att bli ett erfaret nordiskt energibolag aktivt inom både utbyggnad och drift. För att bibehålla vår branschledande position när det gäller såväl produktionseffektivitet som hållbarhet och låga koldioxidutsläpp, utvecklar vi hela tiden nya idéer, koncept och lösningar. (Nasdaq Stockholm: LUNE). För mer information, besök www.lundin-energy.com eller ladda ner vår app via www.myirapp.com/lundin
Definitioner och förkortningar finns på sidorna 31 och 34

VERKSAMHETEN

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, den sexmånadersperiod som avslutades den 30 juni 2020 (rapporteringsperioden).

Åtgärder med anledning av coronaviruset och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av coronaviruset och oljeprisfallet medförde ett exceptionellt utmanande marknadsläge. Bolaget fokuserade främst på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. Detaljerade beredningsplaner upprättades. En viktig åtgärd för att minska risken för att medarbetare som smittats av coronaviruset befann sig offshore var att dra ner bemanningen, samtidigt som lägsta möjliga aktivitetsnivå som krävdes för att fortsätta producera och utföra de viktigaste projektaktiviteterna upprätthölls. Risken för coronasmitta har minskat avsevärt där bolaget har bemanning, rutiner för provtagning finns på plats och myndigheternas begränsande åtgärder har lättats betydligt.

Bolagets samtliga kontor har därmed kunnat återgå till att fungera normalt och aktiviteter offshore har återupptagits med normal bemanningsnivå. Detta innebär att vissa aktiviteter som tidigare senarelagts nu tidigareläggs i syfte att optimera bolagets långsiktiga resultat. Coronaviruset har hittills inte medfört någon störning i produktionen. De senareläggningar som gjorts av aktiviteter har påverkat vissa tidsplaner, men eftersom det finns en operativ flexibilitet inom verksamheten har produktionsprognosen inte påverkats 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 ändå vidtagits i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter när det inte påverkar personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgår till mer än 300 MUSD för 2020 inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader.

Prognos

I maj 2020 meddelade den norska regeringen att produktionsbegränsande åtgärder skulle införas som ett led i att hantera överskottet på oljemarknaden, vilket medförde att bolaget uppdaterade sin produktionsprognos för 2020 till 157 Mboepd. Detta är i den övre delen av det ursprungliga prognosintervallet för 2020 om mellan 145 och 165 Mboepd.

Nuvarande prognos 2020

Produktion	Målsättning att nå 157 Mboepd
Verksamhetskostnader	2,80 USD per boe
Utbyggnadsutgifter	710 MUSD
Prospektering- och utvärderingsutgifter	140 MUSD
Återställningsutgifter	45 MUSD
Investeringar i projekt för förnybar energi	90 MUSD

Den långsiktiga produktionsprognosen har höjts från 2021 och framåt till mellan 170 och 180 Mboepd, från tidigare produktionsprognos om mellan 160 till 170 Mboepd, till följd av den ökade produktionskapaciteten på Johan Sverdrup.

Produktion

Produktionen för det första halvåret uppgick till 157,7 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd), vilket var i linje med den uppdaterade produktionsprognosen och fem procent bättre än den ursprungliga produktionsprognosens medianvärde. Under rapporteringsperioden uppvisades fortsatt goda resultat från anläggningar och reservoarer på Johan Sverdrup, Edvard Grieg och Alvheimområdet.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 2,78 USD per boe, vilket är i linje med den uppdaterade prognosen. Helårsprognosen för verksamhetskostnaderna om 2,80 USD per boe kvarstår.

Produktion i Mboepd	1 jan 2020-30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020-30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019-30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019-30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019-31 dec 2019 12 månader
Olja	145,9	151,1	68,7	67,2	83,5
Gas	11,8	11,9	8,8	8,9	9,8
Summa produktion	157,7	162,9	77,5	76,1	93,3

Produktion i Mboepd	l.a. ¹	1 jan 2020-30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020-30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019-30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019-30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019-31 dec 2019 12 månader
Johan Sverdrup	20%	80,0	86,6	–	–	14,0
Edvard Grieg	65%	63,1	62,7	62,2	61,0	63,7
Ivar Aasen	1,385%	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8
Alvheimområdet	15% – 35%	13,7	12,8	14,5	14,3	14,8
		157,7	162,9	77,5	76,1	93,3

¹Lundin Energys licensandel (l.a.)

Produktion från Johan Sverdrups första fas var i linje med förväntan och de produktionsbegränsande åtgärderna som den norska regeringen införde från juni 2020. Produktionseffektiviteten uppgick till 91 procent och påverkades av åtgärder som begränsade produktionen för att optimera anläggningens processkapacitet. Tre produktionsborrningar har börjat producera under rapporteringsperioden och resultaten från dessa är i linje med förväntan. Ytterligare fyra utbyggnadsborrningar planeras under 2020. Produktionen

sker för närvarande från 11 produktionsboringar och reservoaren fortsätter att uppvisa utmärkta resultat, med en sammanlagd produktionskapacitet som överstiger anläggningarnas tillgängliga kapacitet. Med anledning av den ökade processkapaciteten på Johan Sverdrup som meddelades under det första kvartalet 2020, ökade den första fasens platåproduktionsnivå från 440 tusen fat olja per dag (Mbopd), brutto till 470 Mbopd och därmed ökar platåproduktionsnivån för hela fältet till 690 Mbopd, när den andra fasen tas i produktion. Den högre platåproduktionsnivån om 470 Mbopd uppnåddes i april 2020, vilket var mer än två månader före tidsplan. Produktionskapaciteten är nu tillräcklig för att kunna testa anläggningarnas fulla kapacitet på en nivå som överstiger den nuvarande platåproduktionsnivån om 470 Mboepd. En plan har tagits fram för detta kapacitetstest som planeras att genomföras under den andra halvan av 2020. Verksamhetskostnaderna för Johan Sverdrupfältet uppgick till 1,62 USD per boe.

Produktionen från Edvard Griegfältet var i linje med förväntan och de produktionsbegränsande åtgärderna som den norska regeringen införde från juni 2020, tack vare en fortsatt stark produktionseffektivitet på 99 procent. Resultaten från reservoaren fortsätter att överträffa förväntningarna med en låg vattenproduktion och en sammanlagd produktionskapacitet som med råge överstiger anläggningarnas kapacitet. Insamlandet av 4D-seismik på Edvard Griegfältet, i syfte att optimera det kompletterande borrhprogrammet, slutfördes i maj 2020. Resultaten indikerar att vattengränsen befinner sig längre bort från produktionsboringarna än förväntat. Reservomodellen för fältet uppdateras för närvarande med dessa goda resultat i beaktning, och när arbetet är klart förväntas det att bidra till en ökning av reserverna och ytterligare förlängning av platåproduktionen. För att minska risken för coronasmitta, minskades bemanningen offshore till en lägsta nivå i mars 2020. I juni 2020 började bemanningen att återgå till normala nivåer, då risken för coronasmitta minskat. För att kunna dra fördel av den flexibilitet det innebär att ha ett överskott i produktionskapaciteten när det föreligger produktionsbegränsningar kommer ett planlagt driftstopp för underhållsarbete att genomföras under det tredje kvartalet 2020. Det kompletterande borrhprogrammet om tre boringar på Edvard Grieg planeras nu att genomföras under det andra kvartalet 2021 och jack-up riggen Rowan Viking är kontrakterad för detta borrhprogram. 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 3,26 USD per boe.

Produktionen från Ivar Aasenfältet var i linje med förväntan. Två kompletterande boringar planeras att genomföras, där den första boringen förväntas att påbörjas under det tredje kvartalet 2020.

Produktionen från Alvheimområdet, där fälten Alvheim, Volund och Bøyla ingår, var i linje med förväntan, och de produktionsbegränsande åtgärderna som den norska regeringen infört. I mars 2020 påbörjades den första av två planerade kompletterande boringar på Alvheimfältet. Den första boringen förväntas tas i produktion under det fjärde kvartalet 2020 och den andra boringen i början av 2021. För att minska risken för coronasmitta, minskades bemanningen offshore i mars 2020 men från och med juni 2020 började aktivitetsnivån att återgå till den normala. Ett planlagt driftstopp för underhållsarbete kommer att genomföras under det tredje kvartalet 2020 för att dra nytta av överskottet i produktionskapaciteten under tiden produktionsbegränsningarna gäller. Verksamhetskostnaderna för Alvheimområdet uppgick till 6,76 USD per boe, vilka påverkades av en för låg avsättning för kostnader under 2019 för reparationer på undervattensutrustning.

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	–	Q3 2021	3 Mboepd

¹Hela Johan Sverdrupfältet

Prognosen för utbyggnadsutgifter för 2020 bibehålls om 710 MUSD.

Johan Sverdrups andra fas

Den andra fasen av Johan Sverdrups utbyggnadsprojekt innefattar installation av en andra processanläggningsplattform som kommer att sammanlänkas med första fasens fältcenter, undervattensanläggningar för att ansluta fältets satellitområden Avaldsnes, Kvitsøy och Geitungen, och implementering av en förbättrad utvinningsteknik genom alternering av vatten- och gasinjicering för hela fältet. Ytterligare 28 boringar kommer att genomföras. För boringarna längs havsbotten, har en avsiktsförklaring (letter of intent) ingåtts för den halvt nedsänkbara borrhgrigen Deepsea Atlantic som även genomförde de förbörjade boringarna för den första fasen. Johan Sverdrupfältets reserver uppskattas till mellan 2,2 och 3,2 miljarder boe, och projektets partners har som målsättning att uppnå en utvinningsgrad om över 70 procent. Tack vare en högre etablerad processkapacitet för den första fasen kommer platåproduktionsnivån för hela fältet att höjas till 690 Mbopd när den andra fasen tas i produktion. Break-even för hela fältet, inklusive tidigare investeringar, förväntas uppnås vid ett oljepris på under 20 USD per boe. Utbyggnadsplanen för den andra fasen godkändes i maj 2019.

Investeringen för den andra fasen uppskattas till nominellt 41 miljarder NOK, brutto, vilket är oförändrat jämfört med uppskattningen i utbyggnadsplanen för den andra fasen. Uppförande av den andra processanläggningsplattformen och stålunderställ pågår, de nya modulerna kommer att installeras på den befintliga stigrörsplattformen och undervattensanläggningarna. Projektet bromsades in från mitten av mars på grund av coronavirusutbrottet, men aktivitetsnivån ökar nu och den planerade produktionsstarten bibehålls till det fjärde kvartalet 2022. Totalt sett fortlöper projektet i enlighet med tidsplan och inom budget.

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

Återkopplingsprojekten i det större Edvard Griegområdet

Solveig är den första utbyggnaden längs havsbotten som byggs ut som en återkoppling till Edvard Grieg och kommer att bidra till att Edvard Griegplattformens kapacitet kan fortsätta 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 oljeproduktionsboringar samt två vatteninjiceringsboringar med en maximal produktionsnivå om 30 Mboepd. Utbyggnadsplanen för Solveigs första fas godkändes i juni 2019. Kostnadsuppskattningen för utbyggnaden är inom utbyggnadsplanens uppskattning om 810 MUSD, brutto med 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. Borrtestet kommer att bidra med viktig data om reservoaren som kommer att ligga till grund för bedömningen av om bolaget ska gå vidare med en potentiell full fältutbyggnad av Rolvsnes. Projektet genomförs tillsammans med Solveigprojektet för att skapa synergieffekter inom upphandling och implementering.

Återkopplingsprojekten i Edvard Griegområdet fortlöpte enligt plan fram till mars 2020, därefter senarelades projektaktiviteter som ett led i att hantera risken för coronasmitta, vilket ledde till en förskjutning av produktionsstarten för båda projekten. Förskjutningen av dessa projekt kommer inte att påverka bolagets nettoproduktion negativt för 2021 eller 2022 eftersom Edvard Griegfältet har överskotts kapacitet för att kunna fylla faciliteternas tillgängliga kapacitet. Arbete med modifieringar av processdäcken på Edvard Griegplattformen, vilka är långt framskridna, bromsades in under en period men har börjat att återgå till en normal aktivitetsnivå i och med att risken för coronasmitta har minskat. Installation av rörledningar längs havsbotten påbörjades i mars 2020 och samtliga rörledningar för produktion och injicering har nu installerats. Borrningen med den halvt nedsänkbara borrhjellen West Bollsta planeras under det första kvartalet 2021. Solveigprojektets första fas är till över 40 procent genomförd och Rolvsnes förlängda borrtest är till cirka 65 procent genomfört. Den sedan tidigare uppskjutna produktionsstarten av Solveigs första fas bibehålls till det tredje kvartalet 2021. Produktionsstarten av Rolvsnes förlängda borrtest som tidigare skjutits upp till det andra kvartalet 2022 tidigare läggs nu till det tredje kvartalet 2021, för att kunna samla in data från reservoaren i tid för bedömning och beslut om en eventuell full fältutbyggnad.

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 någon utbyggnad inte bedömdes vara kommersiellt gångbar. Data som samlats in från borrningen kommer att användas för att bedöma potentialen för ytterligare prospektering i området.

I juni 2020 meddelade den norska regeringen om tillfälliga ändringar i skattelagen för utbyggnadsplaner som lämnas in för godkännande innan slutet av 2022, som ett led i att stimulera aktivitet inom oljeindustrin. Dessa ändringar i skattelagen förbättrar projektavkastningen betydligt och bolaget har identifierat upp till åtta potentiella projekt som skulle kunna tidigareläggas för att dra nytta av denna möjlighet. Bolagets nettoresurser för dessa potentiella projekt uppgår till över 120 MMboe, där de huvudsakliga projekten innefattar Solveigs andra fas/Segment D, Rolvsnes hela fältutbyggnad, Iving och Alta samt projekten inom Alvheimområdet Kobra East/Gekko och Frosk. Bolaget planerar att påskynda utvärderingsaktiviteter och studier för fältutbyggnad för samtliga av dessa potentiella projekt med målsättning att komma så långt med arbetet så att utbyggnadsplanen kan lämnas in inom tidsfristen som anges i den ändrade skattelagen.

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	
PL960	Equinor	20%	Spissa	Fjärde kvartalet 2020	
PL533	Lundin Energy	40%	Bask	Fjärde kvartalet 2020	
PL981	Lundin Energy	60%	Merckx	Fjärde kvartalet 2020	

Det reducerade borrprogrammet för 2020 består av sex prospekteringsborrningar, varav två har genomförts. Fyndigheter har gjorts på strukturerna Evra/Iving och de återstående fyra borrningarna kommer att genomföras under det fjärde kvartalet med målsättning att nå obekräftade nettoresurser om över 350 MMboe. Tre av de återstående prospekteringsborrningarna, samtliga med Lundin Energy som operatör, kommer att genomföras med den halvt nedsänkbara borrhjellen West Bollsta. Prospekterings- och utvärderingsprognosen för 2020 kvarstår om 140 MUSD.

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 produktionsstades i Skagerrakformation och uppnådde ett maximalt flöde om cirka 3 000 fat olja per dag, begränsad av utrustningen, med en lätt olja med en API på 40 grader. Vid Evra påträffades gas och olja i 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 Energys koldioxidintensitet för rapporteringsperioden uppgick till cirka 2,8 kg CO₂ per boe, netto för samtliga tillgångar, vilket är cirka 50 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 nivån för de första sex månaderna och ligger väl inom bolagets mål för 2020 om under 4 kg CO₂ per boe. Dessa nivåer kommer att förbättras ytterligare när Edvard Griegplattformen elektrifieras fullt ut under den senare delen av 2022. Elektrifieringen kommer att sänka den genomsnittliga koldioxidintensiteten för bolagets samtliga producerande tillgångar som därefter förväntas att uppgå till under 2 kg CO₂ per boe, vilket är cirka en tiondel av världsgenomsnittet i branschen.

En av de viktigaste faktorerna i strategin för minskade koldioxidutsläpp är elektrifieringen av bolagets huvudsakliga producerande tillgångar och investeringar i projekt för förnybar energi för att kompensera för bolagets nettoförbrukning av el. Elektrifieringen av Utsirahöjdsområdet, inklusive fälten Edvard Grieg och Johan Sverdrup, innebär att över 95 procent av bolagets produktion kommer att försörjas med landström från 2023, med en årlig förbrukning om cirka 500 GWh. För att kompensera för en andel av denna elförbrukning har investeringar genomförts i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, och i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland. När dessa två projekt producerar med full kapacitet kommer de tillsammans att årligen generera omkring 300 GWh, netto, vilket utgör cirka 60 procent av bolagets nettoförbrukning av el från år 2023. Lundin Energys strategi är att från 2023 kompensera för bolagets hela nettoförbrukning av landström genom direkta investeringar i projekt för förnybar energi.

Under 2019 ingick Lundin Energy ett avtal med Sognekraft AS om att förvärva en 50-procentig andel, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt. Leikanger kommer att producera el motsvarande cirka 208 GWh årligen, brutto. Produktionen startade enligt tidsplan i juni 2020 med produktionsresultat som har överträffat förväntningarna och projektet kommer att vara i full drift i mitten av 2021. Transaktionen slutfördes i juni 2020.

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

Lundin Energys totala åtagande för investeringar i projekt för förnybar energi uppgår till cirka 150 MUSD under 2020 och 2021. Prognosen för utgifter för förnybar energi för 2020 kvarstår om 90 MUSD.

Återställning

Återställningsplanen för Brynhildfältet godkändes i juni 2020 av myndigheterna i Storbritannien och förväntas att bli godkänd av norska myndigheter under det tredje kvartalet 2020. I maj 2020 påbörjade Jack-up-riggen Rowan Viking återställning av Brynhilds fyra borrhinar längs havsbotten, vilket fortlöper enligt plan. DeepOcean har kontrakterats för att avlägsna anläggningarna längs havsbotten, vilket planeras att påbörjas under det tredje kvartalet 2021.

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

2020 års prognos för återställningsutgifter kvarstår om 45 MUSD. När återställningsarbetet har slutförts för fälten Brynhild och Gaupe har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän runt år 2035.

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, bolaget är operatör för licensen.

Bolaget innehar för närvarande 81 licenser i Norge, vilket är en ökning med cirka 20 procent jämfört med i början av 2019.

Hälsa, säkerhet och miljö

Under rapporteringsperioden skadades en person allvarligt i samband med en incident på en underleverantörs fartyg, som utförde installationsarbete på återkopplingsprojekten till Edvard Grieg för bolagets räkning. Incidenten utreds grundligt och förebyggande åtgärder implementeras. Ingen ytterligare incident med väsentlig inverkan på säkerhet eller miljö rapporterades. Frekvensen för incidenter med förlorad arbetstid som följd och rapporteringsbara incidenter uppgick båda till 1,4 per en miljon arbetade timmar.

FINANSIELL ÖVERSIKT

Resultat

Rörelseresultatet för rapporteringsperioden uppgick till 570,3 MUSD (540,7 MUSD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror främst på högre försäljningsvolym och lägre prospekteringskostnader. Försäljningsvolymen har mer än fördubblats jämfört med motsvarande period föregående år till följd av produktionsstarten på Johan Sverdrup i oktober 2019, vilket kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under rapporteringsperioden.

Resultatet för rapporteringsperioden uppgick till -131,8 MUSD (149,7 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om -0,46 USD (0,44 USD). Resultatet påverkades av en till större delen ej kassaflödespåverkande valutakursförlust om 227,8 MUSD (vinst om 34,7 MUSD). Justerat resultat uppgick till 117,3 MUSD (128,4 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande ett justerat resultat per aktie om 0,41 USD (0,38 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.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) uppgick till 916,2 MUSD (811,6 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande EBITDA per aktie om 3,23 USD (2,40 USD). Ökningen per aktie jämfört med motsvarande period föregående år var främst hänförlig till högre försäljningsvolym till följd av produktionsstarten på Johan Sverdrup, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 898,1 MUSD (754,5 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 3,16 USD (2,23 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 381,5 MUSD (167,4 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 1,34 USD (0,49 USD). Ökningen jämfört med samma period föregående år var hänförlig till ett ökat fritt kassaflöde från den löpande verksamheten och lägre investeringar under rapporteringsperioden.

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

Skatteändringar i Norge

Den 19 juni 2020 infördes tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 nu är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs, istället för som tidigare genom en linjär avskrivning över sex år. Utöver avdraget för investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år det redovisas, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in till myndigheterna innan slutet av 2022. Med anledning av dessa ändringar minskar den aktuella skattekostnaden med 187,1 MUSD och den uppskjutna skattekostnaden ökar med 154,3 MUSD för rapporteringsperioden.

Utifrån de investeringar som planeras för 2020 och 2021, beräknas dessa ändringar i den särskilda petroleumskattelagen att minska bolagets aktuella skattekostnad under dessa år med mer än 650 MUSD. Kassaflödet kommer att påverkas beroende på när skattebetalningarna kommer att göras under perioden från 2020 till 2022.

Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt, beläget i mellersta Finland. I mars 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med Sval Energi AS (Sval), ett investmentbolag tillhörande HitecVision, om att avyttra 50 procent av MLK vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto från 24 landbaserade vindturbiner när det tas i drift i början av 2022. MLK kommer att drivas av OX2. Investeringen, inklusive anskaffningskostnaden, 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 investeringar i joint ventures i koncernens finansiella rapporter.

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

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 1 097,7 MUSD (984,0 MUSD) för rapporteringsperioden och utgjordes av försäljning av olja och gas, som beskrivs i not 1.

Försäljning av olja och gas uppgick till 1 080,6 MUSD (967,8 MUSD) för rapporteringsperioden. Det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per fat oljeekvivalenter (boe) för den egna produktionen uppgick till 34,34 USD (63,09 USD) och framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 40,07 USD (65,95 USD) per boe för rapporteringsperioden, och 29,56 USD (68,86 USD) för det andra kvartalet.

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- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Försäljning olja					
– Kvantitet i Mboe	26 799,8	14 587,6	12 011,0	6 012,5	29 769,7
– Genomsnittspris per bbl	35,88	25,78	67,54	70,30	65,16
Försäljning gas och NGL					
– Kvantitet i Mboe	2 813,6	1 091,5	1 992,2	823,0	4 235,7
– Genomsnittspris per boe	19,60	10,28	36,25	29,68	31,77
Summa försäljning					
– Kvantitet i Mboe	29 613,4	15 679,1	14 003,2	6 835,5	34 005,4
– Genomsnittspris per boe	34,34	24,70	63,09	65,41	61,00

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Försäljning av olja från tredje part uppgick till 63,8 MUSD (84,3 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 17,1 MUSD (16,2 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst tariffintäkter om 12,6 MUSD (13,2 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter innefattade även resultat från derivatinstrument kopplade till normprisdifferentialen på Brent-olja om 0,8 MUSD (– MUSD).

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 103,3 MUSD (77,0 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 2. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Utvinningskostnader					
– i MUSD	69,5	30,6	56,4	28,4	118,1
– i USD per boe	2,42	2,07	4,02	4,09	3,47
Tariff- och transportkostnader					
– i MUSD	22,9	10,5	19,8	8,8	46,3
– i USD per boe	0,80	0,71	1,41	1,28	1,36
Verksamhetskostnader					
– i MUSD	92,4	41,1	76,2	37,2	164,4
– i USD per boe ¹	3,22	2,78	5,43	5,37	4,83
Förändring i under- och överuttagsposition					
– i MUSD	8,1	9,4	-1,6	-0,4	-0,9
– i USD per boe	0,28	0,63	-0,11	-0,06	-0,03
Förändringar i lager					
– i MUSD	-0,1	0,0	0,3	0,3	-2,8
– i USD per boe	-0,00	0,00	0,02	0,04	-0,08
Övrigt					
– i MUSD	2,9	1,4	2,1	1,0	4,1
– i USD per boe	0,10	0,09	0,15	0,15	0,12
Produktionskostnader					
– i MUSD	103,3	51,9	77,0	38,1	164,8
– i USD per boe	3,60	3,50	5,49	5,50	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 3,22 USD (5,43 USD) per boe minskar till 2,78 USD (4,49 USD) per boe när tariffintäkterna netto redovisas. Verksamhetskostnaderna för det andra kvartalet om 2,78 USD (5,37 USD) per boe minskar till 2,37 USD (4,46 USD) när tariffintäkterna netto redovisas.

De sammanlagda utvinningskostnaderna uppgick till 69,5 MUSD (56,4 MUSD) för rapporteringsperioden. Exklusive verksamhetsrelaterade projekt uppgick utvinningskostnaderna till 66,6 MUSD (50,2 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 2,42 USD (4,02 USD) för rapporteringsperioden inklusive verksamhetsrelaterade projekt, och till 2,32 USD (3,58 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 samt en svagare norsk krona.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 22,9 MUSD (19,8 MUSD) för rapporteringsperioden motsvarande 0,80 USD (1,41 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 överutttag, volymförändringar i lager, förvaring och pipeline. Förändringen i under- och överuttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 8,1 MUSD (-1,6 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 överuttagsposition i Mboepd	1 jan 2020-30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020-30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019-30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019-30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019-31 dec 2019 12 månader
Produktionsvolym	157,7	162,9	77,5	76,1	93,3
Förändring i lager Johan Sverdup	–	–	–	–	-0,7
Produktionsvolym exklusive lagerförändringar	157,7	162,9	77,5	76,1	92,6
Försäljningsvolym från egen produktion	162,7	172,3	77,4	75,1	93,2
Förändring i under- och överuttagsposition	-5,0	-9,4	0,1	1,0	-0,6

Övriga kostnader uppgick till 2,9 MUSD (2,1 MUSD) för rapporteringsperioden och är hänförliga till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till 295,9 MUSD (196,6 MUSD) för rapporteringsperioden, vilket motsvarade en genomsnittlig kostnad om 10,31 USD (14,02 USD) per boe, som beskrivs i not 3. De lägre avskrivningarna för rapporteringsperioden jämfört med samma period föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdup, som har en lägre avskrivningsnivå per fat. 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 46,7 MUSD (70,9 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 3. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborningar 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 63,3 MUSD (84,3 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg inköp av olja från bolag utanför koncernen.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 18,2 MUSD (14,5 MUSD) för rapporteringsperioden och inkluderade en kostnad om 2,0 MUSD (2,3 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), se även avsnittet om ersättningar på sidan 13. Avskrivningar av anläggningstillgångar uppgick till 3,3 MUSD (3,4 MUSD) för rapporteringsperioden.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 0,8 MUSD (51,5 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 4.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 343,1 MUSD (78,4 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 5.

Valutakursförluster uppgick till 227,8 MUSD (vinst om 34,7 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 innehas 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 valutasäkringsinstrument uppgick till 43,7 MUSD (8,9 MUSD) för rapporteringsperioden, och en ytterligare icke-kassaflödespåverkande valutakursförlust om 5,7 MUSD redovisades i resultaträkningen under det andra kvartalet till följd av att vissa valutasäkringskontrakt efter effektivitetstest inte bedömts vara effektiva.

US-dollar stärktes med mindre än en 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 med 11 procent gentemot Euron under rapporteringsperioden, vilket resulterade i en till största delen icke kassaflödespåverkande valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Räntekostnader för rapporteringsperioden uppgick till 58,1 MUSD (31,9 MUSD) och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter avseende finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge aktiverades till ett belopp om 10,6 MUSD (51,3 MUSD) under rapporteringsperioden. De sammanlagda ränteutgifterna var lägre än under jämförelseperioden, på grund av att LIBOR räntan var lägre under det andra kvartalet 2020 och kompenseras delvis av en högre genomsnittlig skuld jämfört med motsvarande period föregående år.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en förlust om 14,4 MUSD (vinst om 16,0 MUSD), som ett resultat av den lägre LIBOR räntan.

Avskrivningar av uppskjutna finansieringsavgifter uppgick till 7,9 MUSD (8,4 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.

Engagemangavgifter för lånefaciliteter uppgick till 5,7 MUSD (7,0 MUSD) för rapporteringsperioden och var främst hänförliga till det utestående lånet inom den reservbaserade kreditfaciliteten som var större till följd av inlösenförfarandet av aktier i augusti 2019, vilket resulterade i lägre engagemangavgifter.

Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till 19,0 MUSD (21,1 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 joint ventures och intresseföretag

Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag uppgick till 0,0 MUSD (-1,0 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg den 50 procentiga andelen, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge som togs i drift under det andra kvartalet 2020. Förlusten i jämförelseperioden är hänförlig till andelen i resultatet i bolaget Mintley Caspian Ltd, som är under likvidation.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 359,8 MUSD (363,1 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 6.

Aktuella skattekostnader uppgick till 129,5 MUSD (43,8 MUSD) för rapporteringsperioden och var främst hänförlig till Norge. De avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Skattemässiga underskottsavdrag avseende den särskilda petroleumskatten nyttjades fullt ut under det fjärde kvartalet 2019, vilket resulterade i en högre aktuell skattekostnad under rapporteringsperioden jämfört med samma period föregående år när den enbart avsåg bolagsskatt. Den skatt som betalades i Norge under rapporteringsperioden uppgick till 52,3 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden och valutakursförändringar har resulterat i en ökning av den kortfristiga skatteskulden jämfört med slutet av föregående år, från 343,3 MUSD till 385,8 MUSD. Den 19 juni 2020 infördes tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 nu är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs istället för som tidigare genom en linjär avskrivning över sex år. Utöver avdraget för själva investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år det redovisas, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. Den aktuella skattekostnaden för rapporteringsperioden minskar med anledning av dessa skatteändringar med 187,1 MUSD. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in innan slutet av 2022.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 230,3 MUSD (319,3 MUSD) för rapporteringsperioden och var hänförliga till Norge. Uppskjutna skatt uppkommer huvudsakligen när det finns en skillnad mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar. De tillfälliga ändringarna i den norska petroleumskattelagen som beskrivs ovan innebär en ökning av uppskjutna skattekostnader med 154,3 MUSD under rapporteringsperioden.

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 (uplift) som gäller för utbyggnadsutgifter i enlighet med de skatteregler som gäller för verksamhet offshore i Norge. Den effektiva skattesatsen påverkades främst av valutakursförlusten som redovisades för rapporteringsperioden och den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 75 procent för rapporteringsperioden.

Balansräkningen

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick till 5 016,9 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- 30 jun 2020	1 apr 2020- 30 jun 2020	1 jan 2019- 30 jun 2019	1 apr 2019- 30 jun 2019	1 jan 2019- 31 dec 2019
	6 månader	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Norge	351,9	199,4	357,2	195,5	672,3
Utbyggnadsutgifter	351,9	199,4	357,2	195,5	672,3

Under rapporteringsperioden har ett belopp om 351,9 MUSD (357,2 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till Johan Sverdrupfältet. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 10,6 MUSD (51,3 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter Belopp i MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020	1 apr 2020- 30 jun 2020	1 jan 2019- 30 jun 2019	1 apr 2019- 30 jun 2019	1 jan 2019- 31 dec 2019
	6 månader	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Norge	64,5	21,2	183,3	96,0	298,4
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	64,5	21,2	183,3	96,0	298,4

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 64,6 MUSD (183,3 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst de prospekterings- och utvärderingsborrningar som sammanfattas på sidan 5.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 42,4 MUSD (49,4 MUSD) och beskrivs i not 8.

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 77,8 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till Lundin Energys 50-procentiga andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland samt Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, se även sidorna 5–6.

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

Investeringar i förnybar energi i MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
MLK Vindkraftspark – Finland	29,8	2,5	–	–	–
Leikanger Vattenkraft – Norge	44,9	44,9	–	–	–
Investeringar i förnybar energi	74,7	47,4	–	–	–

Finansiella tillgångar uppgick till 13,2 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).

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 15,1 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till förutbetalda kostnader av långfristig natur och beskrivs i not 10.

Omsättningstillgångar

Lagertillgångar uppgick till 39,9 MUSD (40,7 MUSD) och inkluderade lager av såväl borrutrustning som av olja.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 217,3 MUSD (349,5 MUSD) och beskrivs i not 10. Kundfordringar uppgick till 151,1 MUSD (305,1 MUSD) och är ej förfallna. Minskningen beror på ett lägre oljepris under juni 2020. Underutttag uppgick till 7,6 MUSD (2,0 MUSD) och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Alveheimfältet. Fordringar på joint operations uppgick till 11,3 MUSD (11,4 MUSD). Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 38,6 MUSD (23,9 MUSD) och avsåg främst förutbetalda verksamhets- och försäkringskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 8,7 MUSD (7,1 MUSD).

Likvida medel uppgick till 74,9 MUSD (85,3 MUSD). Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov.

Långfristiga skulder

Finansiella skulder uppgick till 3 589,9 MUSD (3 888,4 MUSD) och beskrivs i not 11. Banklån uppgick till 3 670,0 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, där den kortfristiga delen redovisas under kortfristiga skulder. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 28,0 MUSD (37,1 MUSD) och skrivs av över faciliteternas förväntade nyttjandetid. En redovisningsmässig vinst om 77,3 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 25,2 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 480,2 MUSD (528,1 MUSD) och beskrivs i not 12. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 476,1 MUSD (522,2 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av framtida återställningsåtaganden. Den kortfristiga delen av framtida återställningsåtaganden redovisas som kortfristiga skulder och uppgick till 33,4 MUSD (49,2 MUSD). Minskningen av återställningskostnader beror främst på en svagare norsk krona och återställningsarbete på Brynhildfältet som påbörjades under rapporteringsperioden.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 2 393,9 MUSD (2 412,7 MUSD). Avsättningen var främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Uppskjutna skattefordringar nettoredo visas mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land.

Derivatinstrument uppgick till 241,5 MUSD (110,8 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likvidtag efter tolv månader.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga finansiella skulder uppgick till 205,9 MUSD (97,5 MUSD) och beskrivs i not 11. De var hänförliga till den kortfristiga delen av bolagets utestående banklån och leasingåtaganden. Kortfristiga finansiella skulder inkluderade ett belopp om 201,0 MUSD (92,0 MUSD) som avsåg den kortfristiga delen av den reservbaserade kreditfaciliteten som i enlighet med återbetalningsplanen kommer att minska från nuvarande 4,75 miljarder USD till 4,0 miljarder USD per den 1 januari 2021, och till 3,25 miljarder USD per den 1 juli 2021.

Utdelningar uppgick till 212,6 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 234,2 MUSD (177,4 MUSD) och beskrivs i not 13. Överutttag uppgick till 14,6 MUSD (0,9 MUSD) och avsåg främst överuttagsposition på olja från fälten Johan Sverdrup och Edvard Grieg. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 179,3 MUSD (133,6 MUSD) och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 17,7 MUSD (16,6 MUSD) och övriga kortfristiga skulder uppgick till 7,0 MUSD (8,5 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 155,3 MUSD (33,2 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likvidtag inom tolv månader.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 385,8 MUSD (343,3 MUSD) och var främst hänförliga till Norge. De kortfristiga skatteskulderna har minskat från 506,0 MUSD i slutet av det första kvartalet 2020, till 385,8 MUSD på balansdagen. Minskningen beror till viss del på en skatteinbetalning om 35,1 MUSD som genomfördes under det andra kvartalet 2020, samt det särskilda avdraget för skatteändamål (uplift) som höjdes från början av 2020 och godkändes av det norska stortinget i juni 2020.

Kortfristiga avsättningar uppgick till 35,9 MUSD (55,9 MUSD) och beskrivs i not 12. Den kortfristiga delen av avsättningen för framtida återställningsåtaganden uppgick till 33,4 MUSD (49,2 MUSD) och var främst hänförlig till Brynhildfältet. Den kortfristiga delen av avsättningen för Lundin Energys unit bonusprogram uppgick till 2,5 MUSD (6,7 MUSD).

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta olje- och gastillgångar samt projekt för förnybar energi. Moderbolagets resultat för rapporteringsperioden uppgick till 2 758,8 MSEK (4 560,8 MSEK) och inkluderade finansiella intäkter om 2 867,8 MSEK (4 638,1 MSEK) till följd av utdelningar som erhöles från ett dotterbolag. Exklusive dessa erhöles utdelningar uppgick resultatet för moderbolaget till -109,0 MSEK (-77,3 MSEK).

I periodens resultat ingick administrationskostnader om 119,3 MSEK (86,6 MSEK) och finansiella kostnader om 1,3 MSEK (intäkt om 0,8 MSEK), vilket exkluderar de erhöles utdelningar som nämns ovan.

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.

Med anledning av den senaste tidens oljeprisfall, har moderbolaget gjort en nedskrivningsprövning av de aktier som innehas i Lundin Energy Holding B.V. Någon nedskrivning redovisades inte i moderbolaget till följd av nedskrivningsprövningen men eftersom ett lägre oljepris använts vid värderingen minskade övertärdet på aktierna jämfört med senaste nedskrivningsprövning.

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 2,5 procent (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 överenskommit 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 nuvarande 4,75 miljarder USD till 4,0 miljarder USD per den 1 januari 2021 och till 3,25 miljarder USD per den 1 juli 2021. Det är Lundin Energys avsikt att återfinansiera kreditfaciliteten inom den kommande tolv månadersperioden. Finansieringen förväntas att ske till gynnsamma villkor tack vare bolagets finansiella styrka och tillgångar som produceras till en låg kostnad. Dessutom har bolaget erhöles sitt första kreditbetyg BBB- med stabila utsikter i kreditvärdering, från S&P Global Rating.

I januari 2020 ingick Lundin Energy en revolverande kreditfacilitet om 260 MUSD för att finansiera projekten 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.

I april 2020 säkrade Lundin Energy ytterligare låneåtagande om 340 MUSD genom en osäkrad kreditfacilitet, som en försiktighetsåtgärd på grund av instabiliteten på oljemarknaden. Kreditfaciliteten, som ännu inte utnyttjats, har en nuvarande räntemarginal över LIBOR om 2,6 procent.

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 elfte år och Lundin Energy är fortsatt övertygat om att det helt saknas grund för alla anklagelser om felaktigt agerande av någon företrädare för bolaget och bolaget kommer kraftfullt att bestrida en eventuell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Händelser efter balansdagens utgång

I juli 2020 förlängde Lundin Energy vissa valutasäkringskontrakt med likvidperiod under 2020, till 2021, för att säkra 910 MNOK till en genomsnittlig kontraktuell valutakurs om 9,14 NOK:1 USD.

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 erhöles 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, och den andra delbetalningen skedde den 8 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 5,188 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 2018, 2019 och 2020 års unit bonus program var 70 123, 123 951 och 267 600 per den 30 juni 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 30 juni 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 30 juni 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 30 juni 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 Internationall Accounting Standards (IAS) 34, International Financial Reporting Standards (IFRS) och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Lundin Energy har omklassificerat valutaomräkningsreserver inom eget kapital i enlighet med IAS8 i samband med att den ryska verksamheten från och med 2017 inte längre konsoliderades. Redovisat eget kapital påverkas inte av denna omklassificering.

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 oljeprisfallet medförde ett exceptionellt utmanande marknadsläge. Bolaget fokuserade främst på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. Detaljerade beredskapsplaner upprättades. En viktig åtgärd för att minska risken för att medarbetare som smittats av coronaviruset befann sig offshore var att dra ner bemanningen samtidigt som lägsta möjliga aktivitetsnivå som krävdes för att fortsätta producera och utföra de viktigaste projektaktiviteterna upprätthölls. Risken för coronasmitta har minskat avsevärt där bolaget har verksamhet, rutiner för provtagning finns på plats och myndigheternas begränsande åtgärder har lättats betydligt.

Bolagets samtliga kontor har därmed kunnat återgå till att fungera normalt och aktiviteter offshore har återupptagits till normal bemanningsnivå. Detta innebär att vissa aktiviteter som tidigare senarelagts nu tidigareläggs i syfte att optimera bolagets långsiktiga resultat. Coronaviruset har hittills inte medfört någon störning i produktionen. De senareläggningar som gjorts av aktiviteter har påverkat vissa tidsplaner, men eftersom det finns en operativ flexibilitet inom verksamheten har produktionsprognosen inte påverkats 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 ändå vidtagits i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter när det inte påverkar personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgår till mer än 300 MUSD för 2020 inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader. Bolaget minskade även under det första kvartalet sitt utdelningsförslag från 511 MUSD till cirka 284 MUSD, och ökade sitt kreditåtagande med 240 MUSD för att stärka bolagets likviditet. Utifrån de investeringar som planeras för 2020 och 2021, beräknas de tillfälliga ändringarna i den norska särskilda petroleumskatten som nyligen meddelats att minska bolagets aktuella skattekostnad under dessa år med mer än 650 MUSD och påverka kassaflödet beroende på tidpunkten för skattebetalningarna som kommer att göras under perioden från 2020 till 2022.

Derivatinstrument

För att möta den valutakurs exponering som Lundin Energy står inför avseende bolagsskatt, petroleumskatt, och framtida åtaganden för utbyggnadsprojekt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Per den 30 juni 2020 har Lundin Energy utestående valutasäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan:

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell Valutakurs	Likvidperiod
7 994,5 MNOK	893,9 MUSD	8,94 NOK:1 USD	jul 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

Under juli 2020 förlängde Lundin Energy vissa valutasäkringskontrakt till 2021, från ursprunglig likvidperiod under 2020, för att säkra 910 MNOK till en genomsnittlig kontraktuell valutakurs om 9,14 NOK:1 USD.

Lundin Energy har per den 30 juni 2020 utestående räntesäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan.

Lån Belopp i MUSD	Binda den rörliga LIBOR-räntan Genomsnittlig ränta per år	Likvidperiod
3 300	1,96%	jul 2020 – dec 2020
3 100	2,28%	jan 2021 – dec 2021
3 200	2,20%	jan 2022 – dec 2022
2 700	1,38%	jan 2023 – dec 2023
2 200	1,47%	jan 2024 – dec 2024
1 400	0,71%	jan 2025 – dec 2025
1 100	0,81%	jan 2026 – dec 2026

I enlighet med IFRS 9 har valuta- och räntesäkringskontrakten effektivitetstestats. De flesta har och behandlats som effektiva, och förändringar i det verkliga värdet redovisas i övrigt totalresultat. Förändringar i det verkliga värdet för de säkringskontrakt som inte bedöms vara effektiva, redovisas i resultaträkningen.

Valutakurser

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

	30 jun 2020		30 jun 2019		31 dec 2019	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	9,7538	9,7446	8,6118	8,5183	8,8003	8,7803
1 USD motsvarar Euro	0,9079	0,8930	0,8851	0,8787	0,8932	0,8902
1 USD motsvarar SEK	9,6813	9,3720	9,3118	9,2823	9,4581	9,2993

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	1					
Intäkter		1 080,6	395,1	967,8	491,3	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar		–	–	–	–	756,7
Övriga intäkter		17,1	7,4	16,2	8,6	33,4
		1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7
Rörelsekostnader						
Produktionskostnader	2	-103,3	-51,9	-77,0	-38,1	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader		-295,9	-148,6	-196,6	-96,8	-443,8
Prospekteringskostnader		-46,7	-18,8	-70,9	-33,6	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		–	–	–	–	-128,3
Inköp av olja från tredje part		-63,3	-8,1	-84,3	-44,2	-84,3
Bruttoresultat	3	588,5	175,1	555,2	287,2	2 001,9
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-18,2	-9,0	-14,5	-7,4	-31,2
Rörelseresultat		570,3	166,1	540,7	279,8	1 970,7
Finansiella poster						
Finansiella intäkter	4	0,8	0,2	51,5	42,4	27,5
Finansiella kostnader	5	-343,1	73,6	-78,4	-38,5	-322,5
		-342,3	73,8	-26,9	3,9	-295,0
Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag		0,0	0,0	-1,0	-0,8	-1,8
Resultat före skatt		228,0	239,9	512,8	282,9	1 673,9
Inkomstskatt	6	-359,8	-61,1	-363,1	-186,7	-849,0
Periodens resultat		-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Innehav utan bestämmande inflytande		–	–	–	–	–
		-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Resultat per aktie – USD		-0,46	0,63	0,44	0,28	2,61
Resultat per aktie efter full utspädning – USD		-0,46	0,63	0,44	0,28	2,61
Justerat resultat per aktie – USD		0,41	0,18	0,38	0,21	0,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning – USD		0,41	0,18	0,38	0,21	0,80

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Periodens resultat	-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:					
Valutaomräkningsdifferens	-40,5	-41,6	12,6	-14,0	29,0
Kassaflödessäkring	-256,9	127,5	-69,6	-41,7	-82,5
Övrigt totalresultat efter skatt	-297,4	85,9	-57,0	-55,7	-53,5
Totalresultat	-429,2	264,7	92,7	40,5	771,4
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-429,2	264,7	92,7	40,5	771,4
Innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—
	-429,2	264,7	92,7	40,5	771,4

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	30 juni 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	5 016,9	5 473,2
Övriga materiella anläggningstillgångar	8	42,4	49,4
Goodwill		128,1	128,1
Investeringar i joint ventures		77,8	–
Finansiella tillgångar	9	13,2	14,3
Kundfordringar och andra fordringar	10	15,1	–
Derivatinstrument	14	–	2,7
Summa anläggningstillgångar		5 293,5	5 667,7
Omsättningstillgångar			
Lager		39,9	40,7
Kundfordringar och andra fordringar	10	217,3	349,5
Derivatinstrument	14	–	11,3
Likvida medel		74,9	85,3
Summa omsättningstillgångar		332,1	486,8
SUMMA TILLGÅNGAR		5 625,6	6 154,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		-2 309,6	-1 598,8
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	3 589,9	3 888,4
Avsättningar	12	480,2	528,1
Uppskjutna skatteskulder		2 393,9	2 412,7
Derivatinstrument	14	241,5	110,8
Summa långfristiga skulder		6 705,5	6 940,0
Kortfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	205,9	97,5
Utdelningar		212,6	106,0
Leverantörsskulder och andra skulder	13	234,2	177,4
Derivatinstrument	14	155,3	33,2
Kortfristiga skatteskulder		385,8	343,3
Avsättningar	12	35,9	55,9
Summa kortfristiga skulder		1 229,7	813,3
Summa skulder		7 935,2	7 753,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 625,6	6 154,5

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat	-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Justeringar för:					
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	—	—	-756,7
Prospekteringskostnader	46,7	18,8	70,9	33,6	125,6
Avskrivningar och nedskrivningar	299,2	150,2	200,0	98,5	450,5
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	—	—	128,3
Aktuell skatt	129,5	-131,0	43,8	17,4	405,8
Uppskjuten skatt	230,3	192,1	319,3	169,3	443,2
Långsiktiga incitamentsprogram	3,6	3,7	6,7	—	14,7
Valutakursvinst/förlust	184,9	-152,8	-43,6	-39,0	70,8
Räntekostnader	58,1	23,8	31,9	15,1	93,4
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	19,0	9,3	21,1	10,5	41,5
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	7,9	4,0	8,4	4,2	19,7
Övriga	8,2	4,4	9,2	5,0	17,8
Erhållen ränta	0,5	0,2	0,8	0,5	1,8
Betald ränta	-67,7	-28,2	-83,2	-42,3	-177,4
Erhållen/betald skatt	-53,1	-35,1	-15,8	-9,4	-132,7
Förändringar i rörelsekapital	162,8	21,6	35,3	49,1	-193,0
Summa kassaflöde från verksamheten	898,1	259,8	754,5	408,7	1 378,2
Kassaflöde från investeringar					
Investering i olje- och gastillgångar	-418,4	-222,6	-584,3	-335,3	-1 057,8
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹	-77,0	-44,7	—	—	-1,2
Investering i övriga anläggningstillgångar	-1,3	-0,1	-0,9	-0,8	-2,5
Investering i övriga aktier och andelar	—	—	—	—	-0,3
Avyttring av anläggningstillgångar ²	—	—	—	—	959,0
Betalda återställningskostnader	-19,9	-17,6	-1,9	-1,0	-3,7
Summa kassaflöde från investeringar	-516,6	-285,0	-587,1	-337,1	-106,5
Kassaflöde från finansiering					
Förändring av långfristiga banklån ³	-221,0	87,0	-5,0	65,0	627,0
Amortering av leasingskuldens kapitalbelopp	-1,5	-0,7	-1,8	-0,9	-3,4
Betalda finansieringsavgifter	-2,5	-1,9	—	—	-3,3
Betalda utdelningar	-176,1	-71,0	-125,2	-125,2	-355,6
Inlösen av aktier	—	—	—	—	-1 517,2
Summa kassaflöde från finansiering	-401,1	13,4	-132,0	-61,1	-1 252,5
Förändring av likvida medel	-19,6	-11,8	35,4	10,5	19,2
Likvida medel vid periodens början	85,3	89,8	66,8	91,3	66,8
Valutakursdifferenser i likvida medel	9,2	-3,1	-1,5	-1,1	-0,7
Likvida medel vid periodens slut	74,9	74,9	100,7	100,7	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.

³ Inkluderar nyttjande av kreditfaciliteten för projekt för förnybar energi till ett belopp om 80,0 MUSD under rapporteringsperioden.

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
Omklassificering av valutaomräkningsreserver	–	76,1	-76,1	–	–
Omräknat eget kapital per den 1 januari 2019	0,5	-102,5	-281,8	–	-383,8
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	149,7	–	149,7
Övrigt totalresultat	–	-57,0	–	–	-57,0
Summa totalresultat	–	-57,0	149,7	–	92,7
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-501,0	-501,0
Aktierelaterade ersättningar	–	-11,8	–	–	-11,8
Värde av tjänster från anställda	–	–	2,2	–	2,2
Summa transaktioner med ägare	–	-11,8	2,2	-501,0	-510,6
30 juni 2019	0,5	-171,3	-129,9	-501,0	-801,7
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	675,2	–	675,2
Övrigt totalresultat	–	3,5	–	–	3,5
Summa totalresultat	–	3,5	675,2	–	678,7
Transaktioner med ägare					
Inlösen av aktier	-0,1	–	-1 476,9	–	-1 477,0
Fondemission	0,1	–	-0,1	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	-1,9	–	–	-1,9
Värde av tjänster från anställda	–	–	3,1	–	3,1
Summa transaktioner med ägare	–	-1,9	-1 473,9	–	-1 475,8
31 december 2019	0,5	-169,7	-928,6	-501,0	-1 598,8
Överföring av utdelningar från föregående år	–	–	-501,0	501,0	–
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	-131,8	–	-131,8
Övrigt totalresultat	–	-297,4	–	–	-297,4
Summa totalresultat	–	-297,4	-131,8	–	-429,2
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-284,1	-284,1
Värde av tjänster från anställda	–	–	2,5	–	2,5
Summa transaktioner med ägare	–	–	2,5	-284,1	-281,6
30 juni 2020	0,5	-467,1	-1 558,9	-284,1	-2 309,6

Not 1 – Intäkter och övriga intäkter MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter					
Olja från egen produktion	961,7	376,0	811,3	422,7	1 939,8
Olja från tredje part	63,8	7,9	84,3	44,2	84,3
Kondensat	25,0	2,0	23,4	6,1	41,4
Gas	30,1	9,2	48,8	18,3	93,1
Försäljning av olja och gas	1 080,6	395,1	967,8	491,3	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	–	–	756,7
Övriga intäkter	17,1	7,4	16,2	8,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7

Not 2 – Produktionskostnader MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Utvinningskostnader	69,5	30,6	56,4	28,4	118,1
Tariff- och transportkostnader	22,9	10,5	19,8	8,8	46,3
Förändring i under- och överuttagsposition	8,1	9,4	-1,6	-0,4	-0,9
Förändring i lager	-0,1	–	0,3	0,3	-2,8
Övriga	2,9	1,4	2,1	1,0	4,1
Produktionskostnader	103,3	51,9	77,0	38,1	164,8

Not 3 – Segmentinformation MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Norge					
Olja från egen produktion	961,7	376,0	811,3	422,7	1 939,8
Kondensat	25,0	2,0	23,4	6,1	41,4
Gas	30,1	9,2	48,8	18,3	93,1
Intäkter	1 016,8	387,2	883,5	447,1	2 074,3
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	–	–	756,7
Övriga intäkter	16,3	7,4	16,2	8,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	1 033,1	394,6	899,7	455,7	2 864,4
Produktionskostnader	-103,3	-51,9	-77,0	-38,1	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-295,9	-148,6	-196,6	-96,8	-443,8
Prospekteringskostnader	-46,7	-18,8	-70,9	-33,6	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	-128,3
Bruttoresultat	587,2	175,3	555,2	287,2	2 001,9
Övriga					
Olja från tredje part	63,8	7,9	84,3	44,2	84,3
Intäkter	63,8	7,9	84,3	44,2	84,3
Övriga intäkter	0,8	–	–	–	–
Intäkter och övriga intäkter	64,6	7,9	84,3	44,2	84,3
Inköp av olja från tredje part	-63,3	-8,1	-84,3	-44,2	-84,3
Bruttoresultat	1,3	-0,2	0,0	0,0	0,0

Not 3 – Segmentinformation forts. MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Summa					
Olja från egen produktion	961,7	376,0	811,3	422,7	1 939,8
Olja från tredje part	63,8	7,9	84,3	44,2	84,3
Kondensat	25,0	2,0	23,4	6,1	41,4
Gas	30,1	9,2	48,8	18,3	93,1
Intäkter	1 080,6	395,1	967,8	491,3	2 158,6
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	–	–	756,7
Övriga	17,1	7,4	16,2	8,6	33,4
Intäkter och övriga intäkter	1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7
Produktionskostnader	-103,3	-51,9	-77,0	-38,1	-164,8
Avskrivningar och återställningskostnader	-295,9	-148,6	-196,6	-96,8	-443,8
Prospekteringskostnader	-46,7	-18,8	-70,9	-33,6	-125,6
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	-128,3
Inköp av olja från tredje part	-63,3	-8,1	-84,3	-44,2	-84,3
Bruttoresultat	588,5	175,1	555,2	287,2	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- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Valutakursvinst	–	–	34,7	33,9	–
Ränteintäkter	0,8	0,2	0,8	0,4	1,8
Vinst från reglering av räntesäkringskontrakt	–	–	16,0	8,1	25,7
Finansiella intäkter	0,8	0,2	51,5	42,4	27,5

Not 5 – Finansiella kostnader MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Valutakursförlust	227,8	-130,8	–	–	131,7
Räntekostnader	58,1	23,8	31,9	15,1	93,4
Förlust från reglering av räntesäkringskontrakt	14,4	12,1	–	–	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	9,2	4,5	9,0	4,6	17,9
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	7,9	4,0	8,4	4,2	19,7
Engagemangavgifter för lånefacilitet	5,7	3,2	7,0	3,6	10,9
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	19,0	9,3	21,1	10,5	41,5
Övriga	1,0	0,3	1,0	0,5	7,4
Finansiella kostnader	343,1	-73,6	78,4	38,5	322,5

Not 6 – Inkomstskatter MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Aktuell skatt	129,5	-131,0	43,8	17,4	405,8
Uppskjuten skatt	230,3	192,1	319,3	169,3	443,2
Inkomstskatter	359,8	61,1	363,1	186,7	849,0

Not 7 – Olje- och gastillgångar MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Norge		
Producerande tillgångar	3 498,1	4 065,3
Tillgångar under utbyggnad	863,3	652,2
Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter	655,5	755,7
	5 016,9	5 473,2
Not 8 – Övriga materiella anläggningstillgångar MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Tillgångar med nyttjanderätt	29,2	35,9
Övriga	13,2	13,5
	42,4	49,4
Not 9 – Finansiella tillgångar MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Tilläggsköpeskilling	12,5	12,4
Intresseföretag	0,2	0,3
Övriga	0,5	1,6
	13,2	14,3
Not 10 – Kundfordringar och andra fordringar MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Långfristiga		
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	15,1	–
	15,1	–
Kortfristiga		
Kundfordringar	151,1	305,1
Underuttag	7,6	2,0
Fordringar på joint operations	11,3	11,4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	38,6	23,9
Övriga	8,7	7,1
	217,3	349,5
	232,4	349,5
Not 11 – Finansiella skulder MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Långfristiga		
Banklån	3 670,0	4 000,0
Aktiverade finansieringskostnader	-28,0	-37,1
Aktiverad vinst från omförhandling av lånevillkor	-77,3	-105,6
Leasingåtaganden	25,2	31,1
	3 589,9	3 888,4
Kortfristiga		
Banklån	201,0	92,0
Leasingåtaganden	4,9	5,5
	205,9	97,5
	3 795,8	3 985,9

Not 12 – Avsättningar		
MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Långfristiga		
Återställningskostnader	476,1	522,2
Långsiktiga incitamentsprogram	0,8	2,7
Övriga	3,3	3,2
	480,2	528,1
Kortfristiga		
Återställningskostnader	33,4	49,2
Långsiktiga incitamentsprogram	2,5	6,7
	35,9	55,9
	516,1	584,0

Not 13 – Leverantörsskulder och andra skulder		
MUSD	30 jun 2020	31 dec 2019
Leverantörsskulder	15,6	17,8
Överuttag	14,6	0,9
Upplupna kostnader och skulder till Joint operations	179,3	133,6
Övriga upplupna kostnader	17,7	16,6
Övriga	7,0	8,5
	234,2	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:

30 juni 2020			
MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,5
Derivatinstrument – långfristiga	–	–	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	–	–
	–	–	12,5
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	241,5	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	155,3	–
	–	396,8	–
31 december 2019			
MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,4
Derivatinstrument – långfristiga	–	2,7	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	11,3	–
	–	14,0	12,4
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	110,8	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	33,2	–
	–	144,0	–

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 ränte- respektive valutasäkringskontrakten. Samtliga motparter i säkringskontrakten är banker som ingår i kreditfaciliteten. 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 under 2019, ingen förändring av värdering har skett under 2020.

Not 15 – Övriga upplysningar

Övriga upplysningar som kompletterar de finansiella rapporterna återfinns i den finansiella översikten på sidorna 7–14.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter	11,6	1,5	8,5	1,1	18,9
Administrationskostnader	-119,3	-55,3	-86,6	-44,3	-248,1
Rörelseresultat	-107,7	-53,8	-78,1	-43,2	-229,2
Finansiella poster					
Finansiella intäkter	2 867,8	-1,8	4 639,0	0,2	19 148,5
Finansiella kostnader	-1,3	-1,2	-0,1	—	-33,8
	2 866,5	-3,0	4 638,9	0,2	19 114,7
Resultat före skatt	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5
Inkomstskatt	—	—	—	—	—
Periodens resultat	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Periodens resultat	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5
Övrigt totalresultat	—	—	—	—	—
Totalresultat	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5
	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 juni 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	55 118,9	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,6	0,4
Summa anläggningstillgångar	55 119,5	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	2 006,8	1 107,4
Likvida medel	32,3	31,7
Summa omsättningstillgångar	2 039,1	1 139,1
SUMMA TILLGÅNGAR	57 158,6	56 258,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	55 133,8	55 242,8
Långfristiga skulder		
Avsättningar	0,4	1,0
Summa långfristiga skulder	0,4	1,0
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	1 992,9	985,7
Övriga skulder	31,5	28,9
Summa kortfristiga skulder	2 024,4	1 014,6
Summa skulder	2 024,8	1 015,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	57 158,6	56 258,4

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från verksamheten					
Periodens resultat	2 758,8	-56,8	4 560,8	-43,0	18 885,5
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	-2 149,4	720,7	-3 478,8	1 159,5	-1 157,9
Förändringar i rörelsekapital	1 084,3	44,7	79,4	40,3	133,0
Summa kassaflöde från verksamheten	1 693,7	708,6	1 161,4	1 156,8	17 860,6
Kassaflöde från investeringar					
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-0,2	-0,2	—	—	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar	-0,2	-0,2	—	—	-0,1
Kassaflöde från finansiering					
Betald utdelning	-1 692,9	-707,2	-1 161,1	-1 161,1	-3 347,6
Inlösen av aktier	—	—	—	—	-14 510,3
Summa kassaflöde från finansiering	-1 692,9	-707,2	-1 161,1	-1 161,1	-17 857,9
Förändringar i likvida medel	0,6	1,2	0,3	-4,3	2,6
Likvida medel vid periodens början	31,7	32,8	29,5	34,9	29,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	—	-1,7	0,8	—	-0,4
Likvida medel vid periodens slut	32,3	32,3	30,6	30,6	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	–	–	–	4 560,8	–	4 560,8	4 560,8
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
30 juni 2019	3,5	861,3	6 479,7	52 337,1	-4 638,7	54 178,1	55 042,9
Totalresultat	–	–	–	14 324,7	–	14 324,7	14 324,7
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	–	–	–	2 758,8	–	2 758,8	2 758,8
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
30 juni 2020	3,5	861,3	6 479,7	50 657,1	-2 867,8	54 269,0	55 133,8

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- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7
Operativt kassaflöde ¹	801,6	473,5	778,9	400,2	1 537,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten	898,1	259,8	754,5	408,7	1 378,2
EBITDA ¹	916,2	335,1	811,6	411,9	1 918,4
Fritt kassaflöde	381,5	-25,2	167,4	71,6	1 271,7
Periodens resultat	-131,8	178,8	149,7	96,2	824,9
Justerat resultat	117,3	51,3	128,4	69,5	252,7
Nettoskuld	3 796,1	3 796,1	3 359,3	3 359,3	4 006,7
Nyckeltal, per aktie USD					
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-8,13	-8,13	-2,37	-2,37	-5,63
Operativt kassaflöde per aktie ¹	2,82	1,66	2,30	1,18	4,87
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie	3,16	0,91	2,23	1,21	4,36
EBITDA per aktie ¹	3,23	1,18	2,40	1,22	6,07
Fritt kassaflöde per aktie	1,34	-0,09	0,49	0,21	4,03
Resultat per aktie	-0,46	0,63	0,44	0,28	2,61
Resultat per aktie efter full utspädning	-0,46	0,63	0,44	0,28	2,61
Justerat resultat per aktie	0,41	0,18	0,38	0,21	0,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning	0,41	0,18	0,38	0,21	0,80
Utdelning per aktie ²	0,62	0,25	0,37	0,37	1,11
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	340 386 445	340 386 445	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	284 051 304	284 051 304	338 513 135	338 513 135	284 051 304
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 051 304	284 051 304	338 513 135	338 513 135	315 833 140
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	284 688 114	284 688 114	339 252 753	339 252 753	316 551 300
Börskurs					
Börskurs vid periodens slut i SEK	224,60	224,60	287,90	287,90	318,30
Börskurs vid periodens slut i USD ³	23,97	23,97	31,02	31,02	34,23
Nyckeltal					
Räntabilitet på eget kapital (%) ⁴	—	—	—	—	—
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	11	3	9	5	35
Nettoskuldssättningsgrad (%) ⁴	—	—	—	—	—
Nettoskuld/EBITDA ¹	1,9	1,9	1,9	1,9	2,1
Soliditet (%)	-41	-41	-13	-13	-26
Andel riskbärande kapital (%)	1	1	26	26	13
Räntetäckningsgrad	7	4	16	17	20
Operativt kassaflöde/räntekostnader ¹	11	13	24	26	16
Direktavkastning	3	1	1	1	3

¹ Exkluderar 2019 års redovisade vinst efter skatt om 756,7 MUSD som hänförde 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 30 juni 2019, den 31 december 2019 och den 30 juni 2020.

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDA MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Rörelseresultat	570,3	166,1	540,7	279,8	1 970,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	—	—	—	-756,7
Plus: avskrivningar av olje- och gastillgångar	295,9	148,6	196,6	96,8	443,8
Plus: prospekteringskostnader	46,7	18,8	70,9	33,6	125,6
Plus: nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	—	—	128,3
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	3,3	1,6	3,4	1,7	6,7
EBITDA	916,2	335,1	811,6	411,9	1 918,4

Operativt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	1 097,7	402,5	984,0	499,9	2 948,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	—	—	—	—	-756,7
Minus: produktionskostnader	-103,3	-51,9	-77,0	-38,1	-164,8
Minus: inköp av olja från tredje part	-63,3	-8,1	-84,3	-44,2	-84,3
Minus: aktuella skatter	-129,5	131,0	-43,8	-17,4	-405,8
Operativt kassaflöde	801,6	473,5	778,9	400,2	1 537,1

Fritt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten	898,1	259,8	754,5	408,7	1 378,2
Minus: kassaflöde från investeringar	-516,6	-285,0	-587,1	-337,1	-106,5
Fritt kassaflöde	381,5	-25,2	167,4	71,6	1 271,7

Justerat resultat MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Resultat	-131,8	178,8	149,7	96,2	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	19,0	9,3	21,1	10,5	41,5
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	227,8	-130,8	-34,7	-33,9	131,7
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	2,3	-6,0	-7,7	-3,3	-117,0
Justerat resultat	117,3	51,3	128,4	69,5	252,7

Nettoskuld MUSD	1 jan 2020- 30 jun 2020 6 månader	1 apr 2020- 30 jun 2020 3 månader	1 jan 2019- 30 jun 2019 6 månader	1 apr 2019- 30 jun 2019 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader
Banklån	3 871,0	3 871,0	3 460,0	3 460,0	4 092,0
Minus: likvida medel	-74,9	-74,9	-100,7	-100,7	-85,3
Nettoskuld	3 796,1	3 796,1	3 359,3	3 359,3	4 006,7

Definitioner av nyckeltal

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

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

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

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.

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

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

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

Justerat resultat: Resultatet justerat med följande poster:

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

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

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

Nettoskuld: Banklån minus likvida medel.

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

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

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

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

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

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.

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

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

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

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Utdelning per aktie: Utdelning per aktie som utbetalats under 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.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef tillika verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2020 ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 29 juli 2020

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Alex Schneiter
Koncernchef och vd

Peggy Bruzelius

C. Ashley Heppenstall

Lukas H. Lundin

Torstein Sanness

Grace Reksten Skaugen

Jakob Thomasen

Cecilia Vieweg

Revisorns granskningsrapport

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

Till styrelsen i Lundin Energy AB (publ)

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Lundin Energy AB (publ) per 30 juni 2020 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 29 juli 2020

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Rapporten för niomånadersperioden (januari – september 2020) kommer att publiceras den 30 oktober 2020.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2020) kommer att publiceras den 28 januari 2021.
- Rapporten för tremånadersperioden (januari – mars 2021) kommer att publiceras den 29 april 2021.

Årsstämman kommer att hållas den 30 mars 2021 i Stockholm, Sverige.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

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

Oljeleraterade 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 29 juli 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 inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte 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 "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

