

Q1

Delårsrapport för
TREMÅNADERSPERIODEN
som avslutades den 31 mars 2022

Lundin Energy AB (publ)
organisationsnummer 556610-8055

Denna information utgör inte ett erbjudande om försäljning av värdepapper, eller en uppmaning till att lämna ett erbjudande avseende de värdepapper som beskrivs i denna information, i USA. I synnerhet har inga värdepapper som denna information hänvisar till registrerats, och kommer inte heller att registreras, enligt US Securities Act från 1933 ("Securities Act") eller enligt tillämpliga värdepapperslagar i varje delstat eller annan jurisdiktion i USA. Sådana värdepapper får inte erbjudas, säljas eller tillhandahållas, direkt eller indirekt, i eller till USA utan att omfattas av undantag från, eller en transaktion som inte omfattas av, krav på registrering enligt Securities Act och i enlighet med tillämpliga värdepapperslagar i varje delstat eller annan jurisdiktion i USA. Inget offentligt erbjudande av värdepapper kommer att lämnas i USA.

Sammanfattning

- Sammanslagningen av Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP, i syfte att skapa det ledande oberoende prospekterings- och produktionsbolaget i Europa, har godkänts av aktieägarna i båda bolagen. Transaktionen förväntas vara slutförd den 30 juni 2022.
- Den andra fasens processanläggningsplattform på Johan Sverdrup har installerats med framgång. Projektet ligger fortsatt stadigt i fas för produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022.
- Intäkterna var rekordhöga för kvartalet och uppgick till 1,98 miljarder USD, till ett realiserat oljepris om 104 USD per fat.
- Bolaget redovisade ett starkt fritt kassaflöde om 822 MUSD och verksamhetskostnader som uppgick till 3,7 USD per boe, vilket var i linje med prognos. Bolagets nettoskuld minskade till 2,1 miljarder USD.
- Den kvartalsvisa utdelningen ökade med 25 procent till 0,5625 USD per aktie, som utbetalas fram till att transaktionen med Aker BP slutförts, godkändes av årsstämman 2022.
- Produktionsnivån för kvartalet var hög och uppgick till 191 Mboepd, vilket är i den övre delen av prognosintervallet.
- Fem nya projekt inklusive det stora utbyggnadsprojektet Wisting förs mot beslut om utbyggnad i slutet av 2022.
- Arbetet med att minska bolagets koldioxidutsläpp går enligt plan. Den första vindkraftsparken har nyligen tagits i full drift och elektrifieringen av Edvard Grieg beräknas vara genomförd i slutet av 2022.
- Lundin Energy, med Daniel Fitzgerald som föreslagen ny vd, har lanserat den nya verksamheten med fokus på förnybar energi vilken är väl positionerad för att skapa tillväxt.

Finansiella resultat¹

	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Produktion i Mboepd	191,4	182,9	190,3
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	1 976,9	1 111,9	5 484,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	1 009,6	750,2	3 058,0
<i>Per aktie i USD</i>	3,55	2,64	10,75
EBITDAX i MUSD	1 888,5	1 018,4	4 822,8
<i>Per aktie i USD</i>	6,64	3,58	16,96
Fritt kassaflöde i MUSD	822,3	526,2	1 645,5
<i>Per aktie i USD</i>	2,89	1,85	5,79
Periodens resultat i MUSD	468,5	68,9	493,8
<i>Per aktie i USD</i>	1,65	0,24	1,74
Justerat resultat i MUSD	395,4	149,8	795,7
<i>Per aktie i USD</i>	1,39	0,53	2,80
Nettoskuld i MUSD	2 062,2	3 464,0	2 747,9

¹Alla siffror i denna tabell avser både kvarvarande och avvecklad verksamhet. För uppdelning mellan kvarvarande och avvecklad verksamhet hänvisas till sidorna 29-30.

Nick Walker, koncernchef och vd för Lundin Energy AB:

"Det gläder mig att kunna meddela att sammanslagningen av Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP har godkänts av aktieägarna i båda bolagen. Sammanslagningen kommer att skapa det ledande oberoende prospekterings- och produktionsbolaget i Europa och är en fantastisk möjlighet att ta det bästa från varje bolag för att skapa ett renodlat norskt prospekterings- och produktionsbolag med storskalig produktion och utmärkta tillväxtpotentialer. De båda bolagens portföljer av industriledande tillgångar som producerar till låg kostnad och med låga koldioxidutsläpp kompletterar varandra och kommer att innebära en hållbart ökande utdelning in i nästa decennium.

För Lundin Energys aktieägare innebär sammanslagningen en betydande kontantersättning, möjlighet att bli aktieägare i ett ledande prospekterings- och produktionsbolag i Europa och bibehållit aktieägarande i en verksamhet för förnybar energi som är väl positionerad för tillväxt och leds av ett fantastiskt team med entreprenörsandan från Lundin. Vi räknar med att den föreslagna sammanslagningen kommer att slutföras den 30 juni 2022.

Vår verksamhet fortsätter att leverera på alla fronter med hög produktion och goda finansiella resultat för det första kvartalet 2022. Våra tillgångar i världsklass fortsätter att överträffa förväntningarna med en produktionsnivå under kvartalet som var i den övre delen av prognosintervallet, samt industriledande låga kostnader och låga koldioxidutsläpp.

Johan Sverdrup fortsätter att överträffa förväntningarna. Den andra fasens processanläggningsplattform installerades framgångsrikt enligt plan och projektet ligger stadigt i fas för produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022, vilket kommer att öka bruttoproduktionen till 755 Mbopd.

Vid det större Edvard Griegområdet ser vi utmärkta resultat från reservoaren till följd av de projekt som nyligen genomförts. Det finns en stor resurspotential i området och arbete pågår för att fatta beslut om utbyggnad av flera projekt, vilket kan leda till att plåtproduktionen förlängs ytterligare.

Vi gör mycket goda framsteg vad gäller vår plan för att minska våra koldioxidutsläpp. Vår första vindkraftspark i Finland har tagits i full drift och arbetet med att elektrifiera Edvard Grieg fortskrider enligt plan och förväntas vara genomförd i slutet av 2022.

När vi ser till de finansiella resultaten var det ett mycket bra kvartal för bolaget med rekordhöga intäkter om 1,98 miljarder USD och ett fritt kassaflöde om 822 MUSD, vilket gjorde att vi kunde minska vår nettoskuld till 2,1 miljarder USD, trots en betydande ökning av rörelsekapital. Detta är ett tydligt bevis på verksamhetens kvalitet, vilket har gjort det möjligt att öka den kvartalsvisa utdelningen som betalas ut fram tills att transaktionen med Aker BP är slutförd.

Att skapa långsiktigt aktieägarvärde är vår viktigaste uppgift och det genomsyrar allt vi gör. Vi har haft en fantastisk start på året och fortsätter att leverera mycket goda resultat. Transformeringsen av vår verksamhet, i och med sammanslagningen med Aker BP och etableringen av en ny spännande verksamhet inom förnybar energi, innebär att vi kan se fram emot många fler år av värdeskapande.”

VERKSAMHETEN

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, den tremånadersperiod som avslutades den 31 mars 2022 (rapporteringsperioden).

Prognos 2022

Produktion	180 till 200 Mboepd
Verksamhetskostnader	3,6 USD per boe
Utbyggnadsutgifter	520 MUSD
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	230 MUSD
Återställningsutgifter	10 MUSD
Investeringar i förnybar energi	70 MUSD

Kvarvarande verksamhet

Den kvarvarande verksamheten består av Lundin Energys portfölj av förnybara energitillgångar onshore i Norden, och utgör basen i den nya verksamheten inom förnybar energi som är väl positionerad för tillväxt. Bolaget har åtagit sig att investera i sammanlagt tre projekt för förnybar energi, vilka kommer att utgöra bolagets kärnverksamhet efter att sammanslagningen med Aker BP är slutförd. Från och med den senare delen av 2023 kommer tillgångarna att generera omkring 600 gigawatt-timmar (GWh), netto per år. Bolaget kommer dessutom att behålla vissa icke-norska potentiella skulder som hänförs till tidigare verksamhet.

Förnybar elproduktion

Bolaget äger en 50-procentig andel i vattenkraftverket Leikanger i Norge och den återstående 50-procentiga andelen ägs och drivs av Sognekraft AS. Leikanger levererade goda resultat under kvartalet med en nettoproduktion om 6,3 GWh, till ett genomsnittligt elpris om mer än 135 EUR per megawatt-timme (MWh). Då Leikanger är konstruerat med ett flodavrinningssystem utan reservoar förväntas produktionen öka under det andra och tredje kvartalet till följd av snösmältningen under vår- och sommarmånaderna samt den ökade nederbörden under hösten. I och med att anläggningen är belägen i prisregion NO5 förväntas elpriserna förbli höga under 2022.

Metsälamminkangas (MLK) vindkraftspark i Finland färdigställdes och överlämnades för kommersiell drift i slutet av rapporteringsperioden. Projektet förvärvades ursprungligen av OX2 AB (publ) (OX2), som skötte byggfasen tillsammans med General Electric (GE) som levererade och var ansvarig entreprenör för turbinerna. Överlämnandet för kommersiell drift planerades ursprungligen att ske under den senare delen av det fjärde kvartalet 2021, och Lundin Energy har blivit finansiellt kompenserad för hela förseningsperioden. Lundin Energy äger en 50-procentig andel i MLK som nu är i full drift med 24 landbaserade vindkraftverk och med en uppskattad årlig bruttoproduktion om 400 GWh. Vindkraftsparken är utrustad med den senaste tekniken för att uppnå en hög produktionseffektivitet till en låg kostnad och OX2 kommer att ansvara för driften. GE tillhandahåller en tillgänglighetsgaranti för att garantera turbinernas tillgänglighet under hela deras livslängd, vilket ger bolaget ett betydande skydd mot driftstopp och avbrott.

Utbyggnadsprojekt inom förnybar energi

Konstruktionsarbeten på Karskrav vindkraftspark i södra Sverige fortskrider enligt plan och parken beräknas tas i drift under den senare delen av 2023. Projektet har förvärvats av OX2 som leder konstruktions- och driftsättningsfasen tillsammans med Vestas Wind Systems A/S som levererar och är ansvarig entreprenör för turbinerna. Lundin Energy äger en 100-procentig andel och de 20 landbaserade vindkraftverken kommer att generera ytterligare 290 GWh till bolagets årliga nettoproduktion, när de tas i drift. Då vindkraftsparken är belägen i den högt prissatta SE4-regionen i södra Sverige är det en viktig tillgång för bolagets tillväxtplaner. Investeringen i Karskrav, inklusive förvärvskostnad, uppgår till 130 MEUR. Av detta har 41 MEUR redan investerats och resterande kommer att investeras under 2022 och 2023. Projektet förväntas att generera positivt kassaflöde från slutet av 2023.

Avvecklad verksamhet

Den avvecklade verksamheten utgör hela Lundin Energy AB:s prospekterings- och produktionsverksamhet.

Produktion

Produktionen uppgick till 191,4 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd), vilket är i den övre delen av prognosintervallet för kvartalet. Detta beror främst på de mycket goda resultaten från Edvard Grieg och den höga produktionseffektiviteten på Johan Sverdrup. Edvard Griegfältet drabbades av en oplanerad nedstängning i slutet av rapporteringsperioden, och produktionen återupptogs efter cirka en månads avbrott. Helårsprognosen förblir oförändrad om mellan 180 till 200 Mboepd och trots avbrottet på Edvard Grieg förväntas produktionen för helåret att vara i linje med eller över prognosintervallets medianvärde.

Verksamhetskostnaderna för perioden, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,72 USD per boe, vilket är i linje med prognos. Helårsprognosen för verksamhetskostnaderna förblir 3,60 USD per boe.

Produktion i Mboepd	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Olja	176,9	170,0	177,4
Gas	14,5	12,9	12,9
Summa produktion	191,4	182,9	190,3

Produktion i Mboepd	i.a. ¹	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Johan Sverdrup	20%	106,9	102,8	106,3
Större Edvard Griegområdet ²	65% - 80%	73,2	67,9	72,9
Ivar Aasen	1,385%	0,5	0,8	0,6
Alvheimområdet	15% - 35%	10,8	11,4	10,5
Summa produktion		191,4	182,9	190,3

¹ Lundin Energys licensandel (l.a.)

² Omfattar Edvard Grieg, Solveig and Rolvsnes förlängda brunnstest

Johan Sverdrups första fas levererade över prognos med en produktionseffektivitet om 96 procent, vilket inkluderar ett planerat driftsstopp för att förbereda för installationen av den andra fasens processanläggningsplattform. En produktionsbrunn slutfördes under det första kvartalet och borring av brunnar längs havsbotten för den andra fasen har påbörjats. Verksamhetskostnaderna om 2,22 USD per boe var något över prognos på grund av ökade elpriser. Koldioxidintensiteten var 0,1 kg CO₂ per boe för det första kvartalet 2022.

Edvard Grieg uppvisade fortsatt goda resultat under det första kvartalet 2022 och levererade över prognos med en produktionseffektivitet om 92 procent. I slutet av mars 2022 drabbades Edvard Grieg av ett strömavbrott som orsakade skador på elsystemet för gasexport, vilket ledde till cirka en månads avbrott i produktionen. Produktionen återupptogs efter rapportperiodens slut i april 2022, och underhållsarbete som planerades under det andra kvartalet 2022 genomfördes under detta avbrott. 2021 års kompletterande borrprogram fortsätter att leverera över förväntan och förberedelser pågår för den andra fasens kompletterande borrprogram som beräknas påbörjas under den första halvan av 2023. Ytterligare en 4D-seismisk undersökning påbörjades under kvartalet och kommer att bidra till att öka förståelsen för fältets prestanda och möjliggöra en optimal placering av kompletterande brunnar i framtiden. Verksamhetskostnader om 5,10 USD per boe var bättre än förväntan.

Utbyggnadsboring av Solveigs första fas slutfördes under första kvartalet 2022, under budget och före tidsplan. På grund av överskotts kapacitet och produktionsoptimering mellan tillgångar på Edvard Griegfältet begränsades produktionen på både Solveig och Rolvsnes under perioden. Reservoarens resultat på Solveig överträffade förväntan och Rolvsnes förlängda brunntest fortsätter att vara i linje med förväntan.

Installationen av landström på Edvard Grieg fortlöper enligt plan och förväntas vara genomförd under fjärde kvartalet 2022. Det nya systemet för att tillhandahålla processvärme har installerats på Edvard Grieg och strömkabeln har dragits till plattformen för Johan Sverdrups andra fas. Avvecklingen av gasturbinerna förväntas bidra till en tio-procentig ökning av såld gas från Edvard Grieg och en väsentlig minskning av koldioxidutsläpp i slutet av 2022, jämfört med nuvarande nivåer.

Produktionen från Alvheimområdet överträffade förväntningarna med en produktionseffektivitet om 98 procent. Det kompletterande borrprogrammet slutfördes i februari 2022 då brunnen Kameleon West togs i drift. Verksamhetskostnader var i linje med prognos om 7,65 USD per boe. Utvinningstekniken genom alternering av gas- och vatteninjicering för att få bort flaskhalsar i produktionen fortskrider väl och förväntas vara klar i början av andra kvartalet 2022.

Utbyggnad

Prognosen för utbyggnadsutgifterna förblir oförändrad om 520 MUSD.

Projekt	I.a.	Operatör	Uppskattade bruttoreserver	Produktionsstart	Förväntad maximal bruttoproduktion
Johan Sverdrup Fas 2	20%	Equinor	2.2 – 3.2 Bn boe	Q4 2022	755 Mbopd ¹
Frosk	15%	Aker BP	9 MMboe	Q2 2023	13 Mboepd
Kobra East/Gekko (KEG)	15%	Aker BP	39 MMboe	Q1 2024	28 Mboepd
Wisting	35%	Equinor	500 MMbo	Q2 2028	150 Mbopd

¹ Hela Johan Sverdrupfältet

Johan Sverdrups andra fas

Utbyggnaden av Johan Sverdrups andra fas fortskrider väl och var genomförd till 75 procent i slutet av kvartalet. Viktiga aktiviteter inför produktionsstarten har slutförts och projektet är till 95 procent genomfört. Projektet innefattar installation av en andra bro mellan den andra fasens processanläggningsplattform och första fasens fältcenter, undervattensanläggningar för att ansluta fältets satellitområden Avaldsnes, Kvitsøy och Geitungen, implementering av en förbättrad utvinningsteknik genom alternering av vatten- och gasinjicering och borring av ytterligare 28 brunnar. Borrningarna av de första brunnarna påbörjades i januari 2022 och den andra fasens processanläggningsplattform och den sammanlänkande bron installerades med framgång offshore i mars 2022. Alla rörledningar har installerats och återkoppling till processanläggningen förväntas ske under det andra kvartalet 2022. Driftstart för den andra fasen är beräknad till det fjärde kvartalet 2022. Johan Sverdrupfältets bruttoreserver uppskattas till mellan 2,2 och 3,2 miljarder fat oljeekvivalenter, och målsättningen för projektets partners är att uppnå en utvinningsgrad om 70 procent. Investeringen för den andra fasen uppskattas till nominellt 41 miljarder NOK, brutto, vilket är oförändrat jämfört med uppskattningen i planen för utbyggnad och drift från 2019. Break-even priset på olja för hela Johan Sverdrupfältet är mindre än 15 USD per boe.

Återkopplingsprojekten i det större Edvard Griegområdet

Solveigs andra fas har som målsättning att nå ytterligare bruttoresurser från ytterligare segment inom fältet. Produktionserfarenhet från Solveigs första fas är av stor betydelse vid bedömningen av projektet, som fortskrider enligt plan. Beslut avseende utbyggnaden förväntas fattas i slutet av 2022.

För Rolvsnes hela fältutbyggnad används information från det förlängda brunntestet för att bygga ut den vittrade och spruckna reservoaren på Rolvsnes. Insamling av data (production log test) har godkänts och kommer att ske i mitten av 2022. Tillsammans med produktionserfarenhet kommer detta att bidra med viktig information för konceptval.

Lille Prinsen är beläget norr om Edvard Grieg och planeras som en utbyggnad längs havsbotten med återkoppling till anläggningarna vid Edvard Grieg eller Ivar Aasen. Utbyggnaden har som målsättning att nå bruttoresurser om 12-60 MMboe och det finns även ytterligare resurspotential i reservoaren där synergier med Rolvsnes används för att utvinna dessa volymer.

Alla tre projekt fortskrider väl med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift under den senare delen av 2022. Dessa projekt kommer att bidra med fat som producerats med hög marginal och bidra till att platåproduktionen på Edvard Grieganläggningen förlängs.

Wisting

Wistingprojektet planeras bli ett av produktionsnaven i Barents hav framöver och kommer att bidra betydligt till att upprätthålla bolagets långsiktiga produktionsprofil. Wisting beräknas innehålla cirka 500 MMbo, med prospekteringsresurser i närliggande prospekteringsområden som uppskattas till ytterligare 500 MMbo. Projektet fortskrider enligt plan med pågående studier avseende förprojektering och design (front-end engineering and design, FEED) med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift vid slutet av 2022 för att dra nytta av de tillfälliga skatteändringarna som den norska regeringen införde i juni 2020. Wistingprojektet har goda ekonomiska förutsättningar och är helt i linje med Lundin Energys plan för minskade koldioxidutsläpp då landström är en del av planen för utbyggnad och drift. Lundin Energy ingick ett samarbetsavtal med Equinor i december 2021 avseende utbyggnadsprojektet, enligt vilket Equinor kommer att kvarstå som operatör på Wisting under driftfasen.

Återkopplingsprojekten i Alvheimområdet

Planen för utbyggnad och drift för Kobra East och Gekko (KEG) godkändes i februari 2022. Utbyggnaden kommer att genomföras som en återkoppling längs havsbotten till Alvheim FPSO:n och den första fasen kommer att innefatta fyra trilaterala produktionsbrunnar för att nå de två fyndigheternas oljezoner. Utbyggnadens andra fas innefattar en gasproduktionsbrunn med målsättning att nå ett gaslock på Gekko, vilket kommer att borras i ett senare skede när gasprocesskapacitet finns tillgänglig på Alvheim FPSO:n. Borraktiviteter förväntas påbörjas tidigt under 2023, med planerad produktionsstart under det första kvartalet 2024. Projektets sammanlagda 2P reserver uppgår till 39 MMboe, brutto och utbyggnaden kommer att uppnå en maximal bruttoproduktion om cirka 28 Mboepd. Projektet kommer att kunna dra nytta av de tillfälliga ändringarna i den norska skattelagen och nå break-even vid ett oljepris om mindre än 30 USD per boe. Projektet är genomfört till cirka 10 procent.

Froskutbyggnaden kommer att genomföras som en återkoppling längs havsbotten till Alvheim FPSO:n genom Boylafältets befintliga manifold. Utbyggnaden omfattar borrning av två nya brunnar. Borraktiviteter förväntas påbörjas under tredje kvartalet 2022, med planerad produktionsstart under det första halvåret 2023. Projektets sammanlagda bruttoreserver uppgår till cirka 9 MMbo, och utbyggnaden kommer att uppnå en maximal bruttoproduktion om cirka 13 Mboepd med ett break-even pris på olja om mindre än 25 USD per boe. Planen för utbyggnad och drift lämnades in under 2021.

Studier för konceptval för fältutbyggnad fortskrider väl på fyndigheterna Trell och Trine, med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift i mitten av 2022. Projektet planeras som en utbyggnad genom en återkoppling längs havsbotten till den befintliga East Kameleon manifolden och Alvheim FPSO:n. Borraktiviteter förväntas påbörjas så snart som utbyggnaden av KEG är genomförd.

Prospektering och utvärdering

Prospekterings- och utvärderingsprogrammet för 2022 omfattar sex brunnar, varav fem återstår med målsättning att nå prospekteringsresurser (unrisked) om cirka 140 MMboe, netto. De sammanlagda utgifterna för prospektering och utvärdering för 2022 beräknas uppgå till 230 MUSD, och förblir i linje med prognos.

Prospekterings- och utvärderingsprogrammet för 2022

Licens	Operatör	I.a.	Borrning	Startdatum	Status
PL886	Lundin Energy	40%	Melstein	Januari 2022	torr
PL929	Neptune	10%	Ofelia	Tredje kvartalet 2022	
PL1104	Equinor	40%	Poseidon	Tredje kvartalet 2022	
PL935	ConocoPhillips	20%	Bounty	Tredje kvartalet 2022	
PL229 G	Vår Energi	50%	Lupa	Fjärde kvartalet 2022	
PL265	Equinor	7%	P-Graben	Fjärde kvartalet 2022	

Minskade koldioxidutsläpp

Bolagets plan för minskade koldioxidutsläpp fortskrider enligt plan. Vid slutet av 2022 kommer 95 procent av produktionen att drivas med landström, vilket kommer att minska bolagets koldioxidintensitet avseende nettoutsläpp för scope 1 och 2 till cirka 1 kg CO₂ per boe. Detta motsvarar en absolut minskning av koldioxidutsläpp i den operativa verksamheten med över 50 procent jämfört med 2020.

Koldioxidintensiteten avseende nettoutsläpp för scope 1 och 2 var 2,9 kg CO₂ per boe vilket är väl inom bolagets mål om en koldioxidintensitet om under 4 kg CO₂ per boe. Cirka 60 procent av produktionen certifierades som koldioxidneutralt producerad i enlighet med Interteks CarbonZero™ standard, vilket motsvarar Lundin Energys totala nettoproduktion från Johan Sverdrupfältet.

Som en del av bolagets plan för minskade koldioxidutsläpp planterades cirka 350 000 träd i Spanien under kvartalet. Totalt har 830 000 träd planterats sedan januari 2021, vilket täcker en yta på mer än 10 km². Bolaget har åtagit sig att plantera cirka 8 miljoner träd fram till slutet av 2025 för att neutralisera verksamhetens återstående koldioxidutsläpp.

Moodys ESG Solutions bedömde Lundin Energys prestationer inom ESG som "Advanced" under rapporteringsperioden, vilket placerar bolaget på tredje plats i upstream-sektorn globalt.

Återställning

Produktionen vid Gaupefältet avslutades under 2018 och förberedelser för återställningsaktiviteter pågår och förväntas att påbörjas under 2023. Efter att återställningsarbetet har slutförts på Gaupefältet har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän runt år 2035. Återställningsutgifterna för 2022 förväntas bli 10 MUSD.

Licenstilldelningar och transaktioner

I januari 2022 tilldelades bolaget 10 licenser i 2021 års norska licensrunda, varav fem som operatör.

I januari 2022 ingick bolaget ett avtal med MOL om att förvärva en 10-procentig licensandel i PL102F och PL102G, vilket inkluderar fyndigheten Trell och strukturen Trell Nord. Avtalet ökar bolagets andel i Trell & Trine Unit till 12,84 procent. Transaktionen är föremål för sedvanliga myndighetsgodkännanden

Bolaget innehar för närvarande 91 licenser i Norge.

Hälsa, säkerhet och miljö

Ingen incident har inträffat med förlorad arbetstid som följd. Detta innebär att frekvensen för incidenter med förlorad arbetstid som följd är noll under det första kvartalet 2022. Under kvartalet inträffade ett allvarligt tillbud med fallande objekt i samband med borrhingsaktiviteter på borrhjellen West Bollsta. Inga betydande miljöincidenter inträffade.

FINANSIELL ÖVERSIKT

Transaktionen med Aker BP

Lundin Energy meddelade den 21 december 2021 att bolaget ingått ett avtal (transaktionen) med Aker BP, enligt vilket Aker BP kommer att absorbera Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutförs kommer aktierna i bolaget som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till Lundin Energys aktieägare. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till den avvecklade verksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare. När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer den kvarvarande verksamheten inom förnybar energi att vara skuldfri, med en kassalikviditet om 130 MUSD för att täcka investeringsbehov och övriga kostnader. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

I enlighet med avtalet kommer aktieägare, i utbyte mot Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet, att erhålla ett kontant vederlag uppgående till 2,22 miljarder USD (cirka 71,0 SEK per aktie efter omräkning från USD till valutakursen den 20 december 2021), erhålla 271 910 019 aktier i Aker BP (0,95098 aktier i Aker BP, som representeras av svenska depåbevis, för varje utestående aktie i Lundin Energy vid tidpunkten för slutförandet av sammanslagningen – motsvarande cirka 279,3 SEK per aktie i Lundin Energy baserat på stängningskursen den 20 december 2021) och kommer att behålla sitt befintliga aktieinnehav i Lundin Energy och dess verksamhet inom förnybar energi. Efter genomförandet av sammanslagningen kommer aktieägare i Lundin Energy därmed att äga 43 procent av det totala antalet aktier och röster i Aker BP.

Den 15 februari 2022 publicerade Lundin Energy fusionsplanen för sammanslagningen av de båda bolagen, vilket efterföljdes av en presentation den 7 mars 2022 av det kvarvarande bolaget inom förnybar energi. Prospektundantagsdokumentet avseende sammanslagningen med Aker BP publicerades den 9 mars 2022. Transaktionen godkändes av aktieägarna vid bolagets årsstämma den 31 mars 2022 och av aktieägarna vid Aker BP:s årsstämma den 5 april 2022. Transaktionen med Aker BP förväntas vara slutförd den 30 juni 2022, vilket skulle innebära att ingen ytterligare utdelning sker från Lundin Energy därefter eftersom utdelningen är villkorad av att bolaget äger samtliga aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen inför utbetalningen av varje kvartalsvis utdelning. Vid transaktionens slutförande kommer Lundin Energys aktieägare att bli aktieägare i Aker BP, och Aker BP förväntas att utbetala en kvartalsvis utdelning under det tredje kvartalet 2022. Information avseende transaktionen, erhållandet av aktier och utdelningar, kommer att publiceras på bolagets hemsida i maj 2022.

Resultat

Informationen i denna finansiella översikt avser både avvecklad och kvarvarande verksamhet om inte annat anges. Mer information om finansiella nyckeltal som delas upp för avvecklad och kvarvarande verksamhet finns på sidorna 29-30.

Intäkter och övriga intäkter om 1 976,9 MUSD (1 111,9 MUSD) redovisades för kvartalet, vilket var rekordhögt för bolaget. Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror på högre olje- och gaspriser, vilket till viss del kompenseras av lägre försäljningsvolym. Realiserat oljepris per fat oljeekvivalenter (boe) ökade med 82 procent jämfört med motsvarande period föregående år. Realiserade priser för gas för det första kvartalet var mer än fyra gånger högre än för motsvarande kvartal 2021. Försäljningsvolymen minskade med två procent jämfört med motsvarande period föregående år.

Resultatet för rapporteringsperioden uppgick till 468,5 MUSD (68,9 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om 1,65 USD (0,24 USD). Resultatet påverkades positivt av högre intäkter och övriga intäkter, att avskrivningar inte redovisas sedan omklassificeringen av prospekterings- och produktionsverksamheten som skedde den 21 december 2021 till tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare, lägre prospekteringskostnader, en lägre till största delen ej kassaflödespåverkande valutakursförlust, en till största delen ej kassaflödespåverkande vinst på räntesäkringskontrakt som inte längre bedöms vara effektiva och högre skattekostnader. Justerat resultat uppgick till 395,4 MUSD (149,8 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande justerat resultat per aktie om 1,39 USD (0,53 USD). I nyckeltalet justerat resultat exkluderas effekterna av valutakursvinster och -förluster, räntesäkringskontrakt som inte längre behandlas som effektiva, övriga extraordinära finansiella kostnader, samt den skattemässiga effekten från dessa poster, vilket bättre speglar resultatet från bolagets operativa verksamhet för rapporteringsperioden. Justerat resultat för rapporteringsperioden var rekordhögt för bolaget, vilket delvis beror på att avskrivningar inte längre redovisas sedan den 21 december 2021 då prospekterings- och produktionsverksamheten omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar och prospekteringskostnader (EBITDAX) uppgick till 1 888,5 MUSD (1 018,4 MUSD) för rapporteringsperioden och motsvarade EBITDAX per aktie om 6,64 USD (3,58 USD). Ökningen per aktie jämfört med motsvarande period föregående år är främst hänförlig till högre olje- och gaspriser. EBITDAX för rapporteringsperioden var rekordhögt för bolaget för ett kvartal. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1 009,6 MUSD (750,2 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 3,55 USD (2,64 USD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror även den på högre olje- och gaspriser, men påverkades negativt av förändringar i rörelsekapital och högre skatteinbetalningar under rapporteringsperioden. Fritt kassaflöde uppgick till 822,3 MUSD (526,2 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 2,89 USD (1,85 USD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror främst på ett högre kassaflöde från den löpande verksamheten. Som ett resultat av det starka fria kassaflödet som genererades under rapporteringsperioden minskade nettoskulden från 2 747,9 MUSD vid slutet av 2021 till 2 062,2 MUSD i slutet av rapporteringsperioden, vilket är en minskning med cirka 0,7 BUSD.

Koncernförändringar

Den 21 december 2021 meddelade Lundin Energy att bolaget ingått en transaktion med Aker BP, vilken beskrivs ovan. Denna innebär att prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning, och hänförliga tillgångar och skulder redovisas som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare i koncernens balansräkning. Transaktionen förväntas vara slutförd den 30 juni 2022.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 1 976,9 MUSD (1 111,9 MUSD) för rapporteringsperioden och utgjordes av försäljning av olja och gas och övriga intäkter som beskrivs i not 4. Intäkter och övriga intäkter hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten.

Försäljning av olja och gas uppgick till 1 969,2 MUSD (1 106,9 MUSD) för rapporteringsperioden och det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per boe från den egna produktionen uppgick till 109,15 USD (59,94 USD) som framgår av följande tabell. Det genomsnittliga gaspriset som Lundin Energy erhöll per boe uppgick till 194,23 USD (44,11 USD) för rapporteringsperioden, vilket är mer än fyra gånger högre än för motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 102,23 USD (61,12 USD) per fat för rapporteringsperioden.

Försäljning av olja och gas från egen produktion för rapporteringsperioden framgår av not 6 och omfattar nedanstående:

Försäljning från egen produktion Genomsnittspris per boe i USD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Försäljning olja			
- Kvantitet i Mboe	16 315,0	17 069,1	65 381,1
- Genomsnittspris per bbl	104,07	61,10	69,36
Försäljning gas och NGL			
- Kvantitet i Mboe	1 727,1	1 397,9	6 281,8
- Genomsnittspris per boe	157,05	45,75	88,10
Summa försäljning			
- Kvantitet i Mboe	18 042,1	18 467,0	71 662,9
- Genomsnittspris per boe	109,15	59,94	71,01

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Ingen försäljning av olja från tredje part genomfördes under rapporteringsperioden. Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas när kunden erhållit kontroll över de sålda produkterna.

Övriga intäkter uppgick till 7,7 MUSD (5,0 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst tariffintäkter om 4,5 MUSD (6,1 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter för rapporteringsperioden innefattade även en förlust på kortfristiga derivatinstrument (kopplade till oljepriset) om 2,7 MUSD.

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 77,4 MUSD (80,9 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 5. Produktionskostnader hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Utvinningskostnader			
- i MUSD	48,5	37,3	167,5
- i USD per boe	2,82	2,27	2,41
Tariff- och transportkostnader			
- i MUSD	20,0	15,7	71,9
- i USD per boe	1,16	0,95	1,03
Verksamhetskostnader			
- i MUSD	68,5	53,0	239,4
- i USD per boe ¹	3,98	3,22	3,44
Förändring i under- och överuttagsposition			
- i MUSD	7,5	14,4	7,9
- i USD per boe	0,43	0,88	0,11
Förändringar i lager			
- i MUSD	-0,6	11,8	11,5
- i USD per boe	-0,04	0,72	0,17
Övrigt			
- i MUSD	2,0	1,7	6,5
- i USD per boe	0,12	0,10	0,09
Produktionskostnader			
- i MUSD	77,4	80,9	265,4
- i USD per boe	4,49	4,92	3,81

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

¹ Beloppen i ovanstående tabell exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Lundin Energys verksamhetskostnader för rapporteringsperioden om 3,98 USD (3,22 USD) per boe minskar till 3,72 USD (2,85 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningskostnaderna uppgick till 48,5 MUSD (37,3 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande 2,82 USD (2,27 USD) per boe, och till 46,6 MUSD (35,8 MUSD) respektive 2,70 USD (2,18 USD) per boe om verksamhetsrelaterade projekt exkluderas. Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror främst på högre elpriser och miljöskatter.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 20,0 MUSD (15,7 MUSD) för rapporteringsperioden motsvarande 1,16 USD (0,95 USD) per boe. Ökningen per boe jämfört med motsvarande period föregående år beror på ökning av vissa tariffer för olja och gas.

Sålda volymer kan under en period avvika från producerade volymer beroende på permanenta skillnader och tidsskillnader. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av under- och överuttag, volymförändringar i lager, förvaring och rörledningar. Förändringen i under- och överuttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 7,5 MUSD (14,4 MUSD) för rapporteringsperioden, och är beroende på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Lagerförändringar värderas också till produktionskostnad

inklusive avskrivningar och uppgick till -0,6 MUSD (11,8 MUSD) för rapporteringsperioden och lagerförändringen under jämförelseperioden beror på att en lastning genomfördes i slutet av 2020 och såldes i början av 2021. Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell:

Förändring i under- och överuttagsposition i Mboepd	1 jan 2022-31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021-31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021-31 dec 2021 12 månader
Produktionsvolymer	191,4	182,9	190,3
Lagerförändringar	–	7,0	1,7
Produktionsvolymer inklusive lagerförändringar	191,4	189,9	192,0
Försäljningsvolymer från egen produktion	200,5	205,2	196,3
Förändring i under- och överuttagsposition	-9,1	-15,3	-4,3

Övriga kostnader uppgick till 2,0 MUSD (1,7 MUSD) för rapporteringsperioden och är hänförliga till driftstoppförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till – MUSD (171,0 MUSD) för rapporteringsperioden. Detta motsvarar en genomsnittlig kostnad om 10,38 USD per boe för jämförelseperioden och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Som ett resultat av transaktionen med Aker BP den 21 december 2021 har bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet omklassificerats som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare i koncernens balansräkning. Detta medför att bolaget från och med den 21 december 2021 då transaktionen meddelades, i enlighet med IFRS 5 inte längre skriver av dessa tillgångar.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 21,9 MUSD (80,7 MUSD) för rapporteringsperioden, och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs de aktiverade utgifterna direkt i resultaträkningen. Samtliga aktiverade prospekteringsutgifter omprövas regelbundet och kostnadsförs när fakta och övriga omständigheter talar för att en prospektering- och utvärderingstillgångs bokförda värde överstiger dess återvinningsvärde.

Försäljning av olja från tredje part

Ingen försäljning av olja från tredje part skedde under rapporteringsperioden eller jämförelseperioden. Försäljning av olja från tredje part avser inköp av olja utanför koncernen och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 11,0 MUSD (14,4 MUSD) för rapporteringsperioden, varav 4,8 MUSD (7,5 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 6,2 MUSD (6,9 MUSD) till avvecklad verksamhet. Administrationskostnader och avskrivningar inkluderade en kostnad om 1,5 MUSD (1,5 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), se även avsnittet om ersättningar på sidan 13.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 109,5 (0,6 MUSD) för rapporteringsperioden, varav 0,5 MUSD (0,2 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 109,0 MUSD (0,4 MUSD) till avvecklad verksamhet, och beskrivs i not 1 och 7.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en vinst om 108,6 MUSD (-16,6 MUSD) som redovisades för rapporteringsperioden till följd av den högre LIBOR-räntan, varav 125,1 MUSD var icke-kassaflödespåverkande. Som ett resultat av den meddelade transaktionen med Aker BP, är samtliga utestående räntesäkringskontrakt, efter effektivitetstest, inte längre att behandla som effektiva.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 66,4 MUSD (119,3 MUSD) för rapporteringsperioden, varav – MUSD (0,2 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 66,4 MUSD (119,1 MUSD) till avvecklad verksamhet, och beskrivs i not 2 och 8.

Valutakursförluster uppgick till 36,0 MUSD (80,8 MUSD) för rapporteringsperioden. Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder 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 valutakursvinsten på de förfallna valutasäkringsinstrumenten uppgick till 3,2 MUSD (8,7 MUSD). Som ett resultat av den meddelade transaktionen med Aker BP, bedöms en del av de utestående valutasäkringsinstrumenten, efter effektivitetstest, inte längre vara effektiva. Detta innebär att en ej kassaflödespåverkande post om 2,0 MUSD har kostnadsförts i resultaträkningen, vilken beräknats efter den marknadsmässiga valutakursen per den 31 mars 2022.

US-dollar stärktes med två 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, samt en valutakursförlust på ett koncerninternt lån, vilket även tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom stärktes den norska kronan med tre procent gentemot Euron under rapporteringsperioden, vilket resulterade i en valutakursvinst på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Räntekostnader uppgick till 13,1 MUSD (12,5 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter aktiverades till ett belopp om 5,3 MUSD (5,2 MUSD) under rapporteringsperioden, vilket främst avsåg finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge. De sammanlagda ränteutgifterna var högre än samma period föregående år, till följd av en högre LIBOR-ränta, vilket delvis kompenseras av en lägre skuldnivå.

Avskrivningar av aktiverade finansieringsavgifter uppgick till 2,0 MUSD (2,3 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst avgifter för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten och obligationslånen som skrivs av över nyttjandeperioden.

Engagemangavgifter för lånefaciliteter uppgick till 1,8 MUSD (1,8 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg avgifter för ej utnyttjade lånebelopp från den revolverande kreditfaciliteten.

Andel i resultat från joint ventures

Andel i resultat från joint ventures uppgick till 1,8 MUSD (-0,1 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg de 50-procentiga andelarna, utan operatörskap, i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftspark i Finland och Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge. Andel i resultat från joint ventures hänförs i sin helhet till den kvarvarande verksamheten.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 1 443,0 MUSD (577,2 MUSD) för rapporteringsperioden, och hänförs fullt ut till den avvecklade verksamheten som beskrivs i not 9.

Aktuella skattekostnader som uppgick till 1 330,6 MUSD (507,0 MUSD) för rapporteringsperioden var främst hänförliga till Norge och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Den skatt som betalades i Norge under rapporteringsperioden uppgick till 508,7 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden för perioden och valutakursförändringar resulterade i en ökning av den kortfristiga skatteskulden från 1 573,7 MUSD till 2 417,9 MUSD jämfört med slutet av 2021.

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

I augusti 2021 presenterade den norska regeringen ett förslag om förändring av systemet för särskild petroleumskatt från och med 2022, vilket innebär att nuvarande regler för avskrivningar och uplift ersätts med ett omedelbart skatteavdrag när investeringen görs. Förslaget får stöd av en utredning som den nuvarande regeringen publicerade i april 2022. Bolagsskatten är avdragsgill inom särskild petroleumskatt, vilket innebär att den särskilda petroleumskatten ökar till 71,8 procent. Den sammanlagda skattesatsen för bolagsskatt och petroleumskatt förblir oförändrad på sammanlagt 78 procent. De tillfälliga skatteavdragen som beskrivs ovan kvarstår för planer för utbyggnad och drift som lämnas in innan slutet av 2022. Det särskilda avdraget minskade från 24 procent till 18,72 procent i förslaget som presenterades i augusti, på grund av att den särskilda petroleumskatten ökade, och har minskat till 17,69 procent i den publicerade utredningen.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 112,4 MUSD (70,2 MUSD) för rapporteringsperioden och var hänförliga till Norge. Uppskjuten skatt uppkommer huvudsakligen när det finns en skillnad mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 13,7 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 för rapporteringsperioden påverkades främst av den redovisade valutakursförlusten och vinsten på räntesäkringskontrakt som, efter effektivitetstest, inte längre bedöms vara effektiva. Den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 79 procent för rapporteringsperioden.

Balansräkningen - Kvarvarande verksamhet

Anläggningstillgångar

Tillgångar för förnybar energi uppgick till 44,9 MUSD (31,5 MUSD) och avsåg den fullt konsoliderade 100-procentiga andelen i det landbaserade vindkraftsprojektet Karskrub i södra Sverige.

Investeringar i joint ventures uppgick till 119,5 MUSD (108,7 MUSD) och avsåg den 50-procentiga andelen i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland och den 50-procentiga andelen i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge. Dessa bolag konsolideras inte fullt ut utan redovisas istället som investeringar i joint ventures.

Fordringar på joint ventures uppgick till 33,4 MUSD (35,1 MUSD) och avsåg långfristiga räntebärande lån till joint ventures för investeringar i MLK vindkraftspark i Finland och Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge.

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

Investeringar i förnybar energi i MUSD	1 jan 2022-31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021-31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021-31 dec 2021 12 månader
Karskrub Vindkraftspark – Sverige	14,2	–	30,9
MLK Vindkraftspark – Finland	5,1	5,5	41,0
Leikanger Vattenkraft – Norge	2,7	0,6	1,2
Naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären	1,4	0,5	5,6
Investeringar i förnybar energi	23,4	6,6	78,7

Projekt för naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären som inkluderas ovan kommer att ingå i den avvecklade verksamheten.

Omsättningstillgångar

Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till 8 066,8 MUSD (7 468,2 MUSD) och beskrivs i not 3.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 9,8 MUSD (5,3 MUSD) och avsåg främst rörelsekapital för den kvarvarande verksamheten.

Fordringar på den avvecklade verksamheten uppgick till –MUSD (128,6 MUSD) och hänfördes under jämförelseperioden till den kvarstående kvartalsvisa utdelningen som beslutades av årsstämman den 30 mars 2021 i Stockholm. Den kvartalsvisa utdelningen som godkändes av årsstämman i Stockholm den 31 mars 2022, villkoras av att bolaget äger alla aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen inför respektive utdelning och utdelningen redovisas om detta villkor uppfylls. Den första kvartalsvisa utdelningen redovisas därmed som en fordran per den 4 april 2022 och den avvecklade verksamheten har åtagit sig att finansiera utdelningen.

Likvida medel uppgick till 130,0 MUSD (130,0 MUSD) och avsåg kassalikviditet för den kvarvarande verksamheten för att täcka investeringsbehov och övriga kostnader. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

Kortfristiga skulder

Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till 9 310,8 MUSD (9 194,0 MUSD) och beskrivs i not 3.

Utdelningar uppgick till – MUSD (128,6 MUSD) och avsåg under jämförelseperioden den kvarstående kvartalsvisa kontantutdelning som godkändes av årsstämman den 30 mars 2021 i Stockholm. Den kvartalsvisa utdelning som godkändes av årsstämman i Stockholm den 31 mars 2022, villkoras av att bolaget äger alla aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen inför respektive utdelning. Om detta villkor uppfylls kommer utdelningen att redovisas som en kortfristig skuld. Den första kvartalsvisa utdelningen redovisas därmed som en skuld per den 4 april 2022.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 4,2 MUSD (4,2 MUSD) och avsåg främst rörelsekapital för den kvarvarande verksamheten.

Balansräkningen - Avvecklad verksamhet

Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare

Olje- och gastillgångar uppgick till 6 463,6 MUSD (6 222,2 MUSD) och beskrivs i not 10. Olje- och gastillgångar innefattar tillgångar med nyttjanderätt i enlighet med IFRS 16, och uppgick till 11,8 MUSD (5,3 MUSD) och avser borrhigar som redovisats i enlighet med IFRS 16 under rapporteringsperioden.

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

Utbyggnadsutgifter i MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Norge	121,2	156,7	738,4
Utbyggnadsutgifter	121,2	156,7	738,4

Under rapporteringsperioden har ett belopp om 738,4 MUSD (639,8 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till fälten Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Solveig och Rolvsnes. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 23,1 MUSD (25,8 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter i MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Norge	48,1	64,7	300,6
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	48,1	64,7	300,6

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 48,1 MUSD (64,7 MUSD) för rapporteringsperioden, vilket avser de prospekterings- och utvärderingsborrningar som sammanfattas på sida 6.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 41,1 MUSD (42,0 MUSD) och beskrivs i not 11. Övriga materiella anläggningstillgångar inkluderar tillgångar med nyttjanderätt i enlighet med IFRS 16, och uppgick till 26,2 MUSD (27,2 MUSD).

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

Finansiella tillgångar uppgick till 12,8 MUSD (12,7 MUSD) och beskrivs i not 12. Avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 inkluderade en tilläggsköpeskilling villkorad av framtida klassificeringar av reserver och förfaller till betalning 2026. Denna villkorade tilläggsköpeskilling har värderats till verkligt värde av bolaget.

Lagertillgångar uppgick till 55,6 MUSD (55,7 MUSD) och inkluderade lager av såväl borrustrustning som av olja.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 799,3 MUSD (657,2 MUSD) och beskrivs i not 13. Kundfordringar uppgick till 573,5 MUSD (523,9 MUSD) och är ej förfallna. Underutttag uppgick till 6,6 MUSD (23,2 MUSD) och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Edvard Griegfältet. Fordringar på joint operations uppgick till 24,6 MUSD (36,2 MUSD) och avsåg flera joint operations. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 186,9 MUSD (68,7 MUSD), och inkluderade 151,5 MUSD (44,2 MUSD) hänförliga till lastningar som genomfördes under rapporteringsperioden men som inte fakturerats vid bokslutsdagen och förutbetalda verksamhets- och försäkningskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 7,7 MUSD (5,2 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 91,1 MUSD (18,5 MUSD) och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt.

Aktuella skattefordringar uppgick till 7,4 MUSD (9,7 MUSD) och avsåg skatteinbetalningar som har genomförts utanför Norge under rapporteringsperioden, och som förväntas återvinnas i framtiden.

Likvida medel uppgick till 467,8 MUSD (322,1 MUSD). Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov och ge likvidmässigt utrymme.

Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare

Obligationslån uppgick till 1 980,9 MUSD (1 979,9 MUSD) och beskrivs i not 14. Bolaget utfärdade seniora obligationslån om 2 miljarder USD i juni 2021, vilket bestod av seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 2 procent med slutligt förfall 2026 till ett pris motsvarande 99,827 procent, och seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 3,1 procent med slutligt förfall 2031 till ett pris motsvarande 99,81 procent. Räntan utbetalas två gånger per år. Aktiverade finansieringsavgifter som hänförs till utfärdandet av obligationslån uppgick till 15,9 MUSD (16,7 MUSD) och skrivs av över obligationslånens förväntade löptid.

Finansiella skulder uppgick till 698,5 MUSD (1 231,6 MUSD) och beskrivs i not 15. Banklån uppgick till 660,0 MUSD (1 200,0 MUSD) och avsåg utestående lån inom kreditfaciliteten. Bolaget amorterade 600 MUSD av kreditfaciliteten under rapporteringsperioden. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 1,2 MUSD (2,4 MUSD) och kostnadsförs över faciliteternas förväntade nyttjandetid. Leasingåtaganden uppgick till 39,7 MUSD (34,0 MUSD) och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16.

Avsättningar uppgick till 709,4 MUSD (664,7 MUSD) och beskrivs i not 16. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 690,4 MUSD (650,8 MUSD) och avsåg framtida återställningsåtaganden. Avsättningen för Lundin Energys Unit Bonus Plan uppgick till 14,8 MUSD (10,3 MUSD).

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 3 259,9 MUSD (3 120,6 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.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 206,9 MUSD (404,2 MUSD) och beskrivs i not 17. Leverantörsskulder uppgick till 17,1 MUSD (80,4 MUSD). Överuttag uppgick till 18,0 MUSD (27,0 MUSD) och avsåg främst överuttagspositioner vid producerande fält, främst hänförlig till olja från Solveigfältet. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 138,8 MUSD (209,0 MUSD) och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 24,9 MUSD (63,7 MUSD) och övriga kortfristiga skulder uppgick till 8,1 MUSD (24,1 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 37,3 MUSD (90,7 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 2 417,9 MUSD (1 573,7 MUSD) och var främst hänförliga till Norge. De kortfristiga skatteskulderna har ökat under rapporteringsperioden, vilket främst beror på att en aktuell skattekostnad om 1 330,6 MUSD redovisats. Detta kompenseras till viss del av skattebetalningar om 508,7 MUSD som gjorts under rapporteringsperioden.

Kortfristiga skulder till den kvarvarande verksamheten uppgick till – MUSD (128,6 MUSD) och avsåg under jämförelseperioden utbetalning av den kvarstående kvartalsvisa kontantutdelning som godkändes av årsstämman den 30 mars 2021 i Stockholm. Den kvartalsvisa utdelningen, som godkändes av årsstämman i Stockholm den 31 mars 2022, villkoras av att bolaget äger alla aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen inför respektive utdelning. Om detta villkor uppfylls redovisas utdelningen som en kortfristig skuld. Den första kvartalsvisa utdelningen redovisas därmed som en skuld per den 4 april 2022 och den avvecklade verksamheten har åtagit sig att finansiera utdelningen.

Kassaflödesanalys

Förändringar i rörelsekapital

Förändringar i rörelsekapital, i enlighet med koncernens kassaflödesanalys, uppgick till -321,7 MUSD (-134,5 MUSD) för rapporteringsperioden. Ökningen av rörelsekapitalet avsåg främst högre kundfordringar på balansdagen, till följd av stigande olje- och gaspriser, och lägre kortfristiga skulder.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta olje- och gastillgångar samt projekt för förnybar energi. Moderbolagets resultat för rapporteringsperioden uppgick till -58,9 MSEK (4 402,1 MSEK). Jämförelseperioden inkluderade finansiella intäkter om 4 467,2 MSEK till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. Exklusive erhållna utdelningar uppgick resultatet för moderbolaget till -58,9 MSEK (-65,1 MSEK).

I resultatet för rapporteringsperioden ingick administrationskostnader om 62,7 MSEK (75,9 MSEK) och finansiella kostnader om 3,7 MSEK (-0,9 MSEK), exklusive erhållna utdelningar som nämns ovan.

Transaktioner med närstående

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

Under det andra kvartalet 2021 ingick koncernen ett sponsoravtal med Team Tilt SA, ett schweiziskt seglingslag, för deras medverkan i SailGP som är en serie för höghastighetssegling med katamaraner. Sponsoravtalet löper över tre år med en årlig betalning om mellan 2,6 MUSD och 3,5 MUSD, den första betalningen gjordes under det fjärde kvartalet 2021.

Majoritetsägare i Team Tilt SA är Sebastien Schneider, en internationellt erkänd seglare som representerat Schweiz i europeiska, världsoch olympiska mästerskap. Sebastien Schneider är en nära familjemedlem till bolagets nuvarande styrelseledamot och tidigare vd Alex Schneider.

Likviditet

I juni 2021 utfärdade Lundin Energy seniora obligationslån om 2 miljarder USD, bestående av seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 2 procent med slutligt förfall 2026 till ett pris som motavalar 99,827 procent, och seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 3,1 procent med slutligt förfall 2031 till ett pris som motavalar 99,81 procent. Räntan kommer att utbetalas två gånger per år och inget av obligationslånerna har finansiella kovenanter. Bolaget använde medel från obligationserbjudandet tillsammans med befintliga likvida medel för att amortera 2 miljarder USD av den kreditfacilitet som ingicks i december 2020. Den 15 juli 2021, noterades det seniora obligationslånet på Securities Official List på Luxembourg Stock Exchange.

I december 2020 ingick Lundin Energy en femårig kreditfacilitet om 5 miljarder USD. Faciliteten är en kombination av en femårig revolverande kreditfacilitet om 1,5 miljarder USD, och lån om 3,5 miljarder USD med löptid om två, tre, fyra och fem år. I juni 2021 amorterades 2 miljarder USD, i november 2021 amorterades 0,3 miljarder USD och under rapporteringsperioden amorterades 0,6 miljarder USD. Därefter kvarstår lån om 0,6 miljarder USD med löptid om fyra och fem år. Faciliteten innefattar även en option för ytterligare åtaganden från långivare (accordion option) om upp till 1 miljard USD. I linje med bolagets industriledande miljöprofil, har ESG KPI:er avseende koldioxidintensitet och producerad förnybar el inkluderats i beräkningen av räntemarginalen. Detta ger ytterligare finansiella incitament för att fullfölja bolagets strategi för minskade koldioxidutsläpp för att uppnå koldioxidneutralitet 2023. När de ESG KPI:er som ingår i beräkningen av räntemarginalen tagits i beaktan erhöll bolaget en lägre räntemarginal över LIBOR under rapporteringsperioden. Facilitetens struktur är kompatibel med obligationerna som utfärdats på kapitalmarknaden till pari passu-villkor.

När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer den kvarvarande verksamheten inom förnybar energi, som redovisas som kvarvarande verksamhet, att vara skuldfri med en kassalikviditet om 130 MUSD för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

Bolaget har för närvarande erhållit kreditbetyg om Baa3, BBB- och BBB- från Moody's, S&P och Fitch, samtliga med stabila utsikter i kreditvärdering.

Eventualförpliktelser

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets styrelseordförande Ian H. Lundin och styrelseledamot Alex Schneider avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3 000 000 kronor och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 1 391 791 000 kronor, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720 098 000 kronor som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom i en rättegång. Bolaget ser inte att det finns några omständigheter under vilka en företagsbot eller förverkande skulle kunna utdömas och bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess företrädare. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen. Denna eventualförpliktelse kommer att kvarstå i den kvarvarande verksamheten.

Händelser efter balansdagens utgång

I april 2022 ingick bolaget ytterligare avtal om finansiella derivatinstrument för att köpa 2 920,0 MNOK och sälja 334,2 MUSD, till en genomsnittlig kontraktuell valutakurs om 8,74 NOK för 1 USD med slutligt förfall under det tredje kvartalet 2022.

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. Under 2020 använde Lundin Energy 300 167 egna aktier för att reglera utbetalningen av 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram. Under 2021 använde Lundin Energy 216 708 av bolagets egna aktier för att reglera utbetalningen av 2018 års prestationsbaserade incitamentsprogram, vilket innebär att bolagets innehav av egna aktier uppgick till 1 356 435 på balansdagen. Bolaget har för avsikt att sälja sina egna aktier innan avstämningsdagen för utdelningen av aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ), i enlighet med årsstämmans godkännande.

Lundin Energys årsstämma, som hölls den 31 mars 2022 i Stockholm, beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2021 om 2,25 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,5625 USD per aktie. Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,5625 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, och utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Det motsvarande beloppet i USD för utdelning som aktieägarna erhåller kan därför skilja något beroende på valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Den kvartalsvisa utdelningen villkoras av att bolaget äger samtliga aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen för respektive utdelning, och utdelningen redovisas om dessa villkor uppfylls. Den första kvartalsvisa utdelningen redovisades därmed den 4 april 2022, och utbetalades den 7 april 2022.

Transaktionen med Aker BP förväntas vara slutförd den 30 juni 2022, vilket skulle innebära att ingen ytterligare utdelning sker från Lundin Energy därefter eftersom utdelningen är villkorad av att bolaget äger samtliga aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen inför utbetalningen av varje kvartalsvis utdelning. Vid transaktionens slutförande kommer Lundin Energys aktieägare att bli aktieägare i Aker BP, och Aker BP förväntas att utbetala en kvartalsvis utdelning under det tredje kvartalet 2022. Information avseende transaktionen, erhållandet av aktier och utdelningar, kommer att publiceras på bolagets hemsida i maj 2022.

Värdeöverföring av prospekterings- och produktionsverksamheten till ägare i enlighet med Lex Asea-reglerna

Sammanläggningen med Aker BP kommer att genomföras som en gränsöverskridande fusion i enlighet med svensk och norsk rätt, enligt vilken Aker BP kommer att absorbera ett bolag (Lundin Energy MergerCo AB (publ)) som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet. Kort efter sammanslagningen med Aker BP kommer aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) att delas ut till Lundin Energys aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning. Den ersättning som efter fusionen kommer att utbetalas till (de nya) aktieägarna i Lundin Energy MergerCo AB (publ), kommer att bestå av en kombination av kontantersättning och aktier i Aker BP. Lundin Energys årsstämma 2022 som hölls den 31 mars 2022 i Stockholm godkände en Lex Asea-utdelning där en aktie i bolaget berättigar till en aktie i Lundin Energy MergerCo AB (publ). Styrelsen bemyndigades av årsstämman att fatta beslut om avstämningsdagen för rätten att erhålla aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ).

Ersättningar

Lundin Energys ersättningsprinciper och information om de långsiktiga incitamentsprogrammen redovisas i bolagets årsredovisning 2021, ersättningsrapporten samt i information som utgått till aktieägarna inför årsstämman 2022. Detta material finns tillgängligt på www.lundinenergy.com.

Unit Bonusprogram

Antalet utställda units som ingår i 2019, 2020 och 2021 års unit bonusprogram var 58 573, 169 239 och 217 524 per den 31 mars 2022.

Prestationsbaserat incitamentsprogram

Årsstämman 2021 beslutade om ett långsiktigt incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner. Programmet gäller från och med den 1 juli 2021 och kostnaden redovisas från och med det andra halvrapporteringsperioden 2021. Det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2022 var 257 924 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2021, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Antalet utestående rättigheter har ökat jämfört med det ursprungliga antalet för att kompensera för utbetald utdelning sedan datumet för tilldelning. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 173,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2020 gäller från och med den 1 juli 2020 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2022 uppgick till 419 260 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2020, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Antalet utestående rättigheter har ökat jämfört med det ursprungliga antalet för att kompensera för utbetald utdelning sedan datumet för tilldelning. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 147,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2019 gäller från och med den 1 juli 2019 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 mars 2022 uppgick till 345 197 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. Utdelning för tilldelade aktier utbetalas kontant vid inlösen.

Redovisningsprinciper

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 och International Financial Reporting Standards (IFRS).

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsrapporteringsperioden som avslutades den 31 december 2021.

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, operativa, finansiella och externa risker samt bolagets åtgärder för att hantera dessa risker beskrivs i Lundin Energys årsredovisning 2021.

Derivatinstrument

För att möta den valutakursexponering som Lundin Energy står inför avseende bolagsskatt, petroleumskatt och åtaganden för utbyggnadsprojekt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Per den 31 mars 2022 har Lundin Energy utestående valutasäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan:

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell valutakurs	Likvidperiod
5 452,2 MNOK	643,1 MUSD	8,48 NOK: 1 USD	apr 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

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell strikekurs	Likvidperiod
3 814,5 MNOK	466,6 MUSD	8,18 NOK: 1 USD	maj 2022

Lundin Energy har per den 31 mars 2022 utestående räntesäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan.

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

I enlighet med IFRS 9 har valuta- och räntesäkringskontrakten har förändringar i verkligt värde av säkringskontrakt som, efter effektivitetstest, bedömts vara effektiva redovisats i övrigt total resultat och icke-effektiva säkringskontrakt har redovisats direkt i resultaträkningen.

Valutakurser

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

	31 mar 2022		31 mar 2021		31 dec 2021	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	8,8489	8,7479	8,5140	8,5249	8,5904	8,8194
1 USD motsvarar Euro	0,8909	0,9009	0,8295	0,8529	0,8450	0,8829
1 USD motsvarar SEK	9,3379	9,3118	8,3933	8,7320	8,5765	9,0502

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-4,8	-7,5	-19,4
Rörelseresultat		-4,8	-7,5	-19,4
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	1	0,5	0,2	2,6
Finansiella kostnader	2	–	-0,2	-0,2
		0,5	–	2,4
Andel i resultat från joint ventures		1,8	-0,1	0,9
Resultat före skatt		-2,5	-7,6	-16,1
Inkomstskatt		–	–	–
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-2,5	-7,6	-16,1
Avvecklad verksamhet				
Periodens resultat - Prospekterings- och produktionsverksamhet	3	471,0	76,5	509,9
		468,5	68,9	493,8
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		468,5	68,9	493,8
Resultat per aktie – USD				
Från kvarvarande verksamhet		-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet		1,66	0,27	1,80
		1,65	0,24	1,74
Resultat per aktie efter full utspädning – USD				
Från kvarvarande verksamhet		-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet		1,65	0,27	1,79
		1,64	0,24	1,73

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Periodens resultat	468,5	68,9	493,8
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:			
Valutaomräkningsdifferens	29,4	100,0	181,2
Kassaflödessäkring	9,5	57,7	183,5
Övrigt totalresultat efter skatt	38,9	157,7	858,5
Totalresultat	38,9	157,7	858,5
Totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	507,4	226,6	858,5

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	31 mars 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Tillgångar för förnybar energi		44,9	31,5
Övriga materiella anläggningstillgångar		0,1	0,1
Investeringar i joint ventures		119,5	108,7
Fordringar på joint ventures		33,4	35,1
Summa anläggningstillgångar		197,9	175,4
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	3	8 066,8	7 468,2
Kundfordringar och andra fordringar		9,8	5,3
Fordringar på avvecklad verksamhet		—	128,6
Likvida medel		130,0	130,0
Summa omsättningstillgångar		8 206,6	7 732,1
SUMMA TILLGÅNGAR		8 404,5	7 907,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		-910,5	-1 419,3
Skulder			
Kortfristiga skulder			
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare	3	9 310,8	9 194,0
Utdelningar		—	128,6
Leverantörsskulder och andra skulder		4,2	4,2
Summa kortfristiga skulder		9 315,0	9 326,8
Summa skulder		9 315,0	9 326,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		8 404,5	7 907,5

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet	-2,5	-7,6	-16,1
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	471,0	76,5	509,9
Justeringar för:			
Prospekteringskostnader	21,9	80,7	258,1
Avskrivningar och nedskrivningar	—	172,8	703,2
Aktuell skatt	1 330,6	507,0	2 562,8
Uppskjuten skatt	112,4	70,2	329,7
Långsiktiga incitamentsprogram	5,9	4,8	6,1
Valutakursvinster/förluster	39,0	84,8	186,4
Räntekostnader	12,9	12,5	52,0
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	2,0	2,3	35,5
Icke-effektiva räntesäkringskontrakt	-125,1	—	68,9
Övriga	5,0	18,6	38,2
Erhållen ränta	0,4	0,4	1,2
Betald ränta	-33,5	-17,3	-50,9
Erhållen/betald skatt	-508,7	-121,0	-1 397,8
Förändringar i rörelsekapital	-321,7	-134,5	-229,2
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	1 009,6	750,2	3 058,0
- varav kvarvarande verksamhet	-9,3	-6,6	-17,7
- varav avvecklad verksamhet	1 018,9	756,8	3 075,7
Kassaflöde från investeringar			
Investering i olje- och gastillgångar	-161,8	-218,4	-1 319,5
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹	-23,9	-5,2	-77,3
Investering i övriga anläggningstillgångar	-0,7	-0,3	-4,1
Betalda återställningsutgifter	-0,9	-0,1	-11,6
Summa kassaflöde från investeringar	-187,3	-224,0	-1 412,5
- varav kvarvarande verksamhet	-22,6	-4,7	-71,7
- varav avvecklad verksamhet	-164,7	-219,3	-1 340,8
Kassaflöde från finansiering			
Obligationslån	—	—	1 996,4
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet	-540,0	-370,0	-2 794,0
Amortering av leasingskuldens kapitalbelopp	-8,8	-4,0	-26,6
Betalda finansieringsavgifter	—	-2,6	-21,3
Betalda utdelningar	-128,1	-71,1	-455,0
Summa kassaflöde från finansiering	-676,9	-447,7	-1 300,5
- varav kvarvarande verksamhet	-128,1	-71,1	-455,0
- varav avvecklad verksamhet	-548,8	-376,6	-845,5
Förändring av likvida medel	145,4	78,5	345,0
Likvida medel vid periodens början	452,1	82,5	82,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	0,3	-1,0	24,6
Likvida medel vid periodens slut	597,8	160,0	452,1
- varav inklusive tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	467,8	30,0	322,1
- varav exkluderat tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	130,0	130,0	130,0

¹ Inkluderar kostnader hänförliga till förvärv av projekt för förnybar energi och finansiering av joint ventures

Förändringar i koncernens egna kapital

Belopp i MUSD	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa eget kapital
1 januari 2021	0,5	-445,5	-1 324,1	–	-1 769,1
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	68,9	–	68,9
Övrigt totalresultat	–	157,7	–	–	157,7
Summa totalresultat	–	157,7	68,9	–	226,6
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-511,8	-511,8
Värde av tjänster från anställda	–	–	1,4	–	1,4
Summa transaktioner med ägare	–	–	1,4	-511,8	-510,4
31 mars 2021	0,5	-287,8	-1 253,8	-511,8	-2,052,9
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	424,9	–	424,9
Övrigt totalresultat	–	207,0	–	–	207,0
Summa totalresultat	–	207,0	424,9	–	631,9
Transaktioner med ägare					
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	6,4	–	–	6,4
Aktierelaterade ersättningar	–	-9,0	–	–	-9,0
Värde av tjänster från anställda	–	–	4,3	–	4,3
Summa transaktioner med ägare	–	-2,6	4,3	–	1,7
31 december 2021	0,5	-83,4	-824,6	-511,8	-1 419,3
Överföring av utdelningar från föregående år	–	–	-511,8	511,8	–
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	468,5	–	468,5
Övrigt totalresultat	–	38,9	–	–	38,9
Summa totalresultat	–	38,9	468,5	–	507,4
Transaktioner med ägare					
Värde av tjänster från anställda	–	–	1,4	–	1,4
Summa transaktioner med ägare	–	–	1,4	–	1,4
31 mars 2022	0,5	-44,5	-866,5	–	-910,5

Not 1 – Finansiella intäkter – kvarvarande verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Valutakursvinster	0,3	0,1	0,2
Ränteintäkter	0,2	0,1	1,0
Övriga	–	–	1,4
Finansiella intäkter	0,5	0,2	2,6

Not 2 – Finansiella kostnader – kvarvarande verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Valutakursförlust	–	–	–
Övriga	–	0,2	0,2
Finansiella kostnader	–	0,2	0,2

Not 3 – Avvecklad verksamhet – Prospekterings- och produktionsverksamhet

Lundin Energy meddelade den 21 december 2021 att bolaget ingått ett avtal (transaktionen) med AkerBP, enligt vilket AkerBP kommer att absorbera Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutförs kommer aktierna i bolaget som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till Lundin Energys aktieägare. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till den avvecklade verksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare.

Resultat från den avvecklade verksamheten och tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare framgår nedan:

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	4			
Intäkter		1 969,2	1 106,9	5 452,9
Övriga intäkter		7,7	5 0	31,8
		1 976,9	1 111,9	5 484,7
Rörelsekostnader				
Produktionskostnader	5	-77,4	-80,9	-265,4
Avskrivningar och återställningskostnader		–	-171,0	-703,0
Prospekteringskostnader		-21,9	-80,7	-258,1
Inköp av olja från tredje part		–	–	-361,7
Bruttoresultat	6	1 877,6	779,3	3 896,5
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-6,2	-6,9	-22,5
Rörelseresultat		1 871,4	772,4	3 874,0
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	7	109,0	0,4	1,2
Finansiella kostnader	8	-66,4	-119,1	-472,8
		42,6	-118,7	-471,6
Resultat före skat		1 914,0	653,7	3 402,4
Inkomstskatt	9	-1 443,0	-577,2	-2 892,5
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		471,0	76,5	509,9

Belopp i MUSD	Not	31 mars 2022	31 december 2021
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare			
Olje- och gästtillgångar	10	6 463,6	6 222,2
Övriga materiella anläggningstillgångar	11	41,1	42,0
Goodwill		128,1	128,1
Finansiella tillgångar	12	12,8	12,7
Lager		55,6	55,7
Kundfordringar och andra fordringar	13	799,3	657,2
Derivatinstrument	18	91,1	18,5
Aktuella skattefordringar		7,4	9,7
Likvida medel		467,8	322,1
Summa tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		8 066,8	7 468,2
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare			
Obligationslån	14	1 980,9	1 979,9
Finansiella skulder	15	698,5	1 231,6
Avsättningar	16	709,4	664,7
Uppskjutna skatteskulder		3 259,9	3 120,6
Leverantörsskulder och andra skulder	17	206,9	404,2
Derivatinstrument	18	37,3	90,7
Kortfristiga skatteskulder		2 417,9	1 573,7
Skulder till kvarvarande verksamhet		—	128,6
Summa skulder som innehas för värdeöverföring till ägare		9 310,8	9 194,0
Summa tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		-1 244,0	-1 725,8
Belopp inkluderade i övrigt totalresultat			
Valutaomräkningsreserver		-343,9	397,6
Säkringsreserver		-8,7	-18,8
Reserver som innehas för värdeöverföring till ägare		-352,6	-416,4

Not 4 – Intäkter och övriga intäkter – Avvecklad verksamhet - MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Intäkter			
Olja från egen produktion	1 698,0	1 043,0	4 535,1
Olja från tredje part	—	—	364,4
Kondensat	40,9	18,9	113,5
Gas	230,3	45,0	439,9
Försäljning av olja och gas	1 969,2	1 106,9	5 452,9
Övriga intäkter	7,7	5,0	31,8
Intäkter och övriga intäkter	1 976,9	1 111,9	5 484,7

Not 5 – Produktionskostnader – Avvecklad verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Utvinningsskostnader	48,5	37,3	167,5
Tariff- och transportkostnader	20,0	15,7	71,9
Förändring i under- och överuttagsposition	7,5	14,4	7,9
Förändring i lager	-0,6	11,8	11,6
Övriga	2,0	1,7	6,5
Produktionskostnader	77,4	80,9	265,4

Not 6 – Segmentinformation – Avvecklad verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Norge			
Olja från egen produktion	1 698,0	1 043,0	4 535,1
Kondensat	40,9	18,9	113,5
Gas	230,3	45,0	439,9
Intäkter	1 969,2	1 106,9	5 088,5
Övriga intäkter	7,7	5,0	31,8
Intäkter och övriga intäkter	1 976,9	1 111,9	5 120,3
Produktionskostnader	-77,4	-80,9	-265,4
Avskrivningar och återställningskostnader	–	-171,0	-703,0
Prospekteringskostnader	-21,9	-80,7	-258,1
Bruttoresultat	1 877,6	779,3	3 893,8
Övriga			
Olja från tredje part	–	–	364,4
Intäkter	–	–	364,4
Inköp av olja från tredje part	–	–	-361,7
Bruttoresultat	–	–	2,7
Summa			
Olja från egen produktion	1 698,0	1 043,0	4 535,1
Olja från tredje part	–	–	364,4
Kondensat	40,9	18,9	113,5
Gas	230,3	45,0	439,9
Intäkter	1 969,2	1 106,9	5 452,9
Övriga	7,7	5,0	31,8
Intäkter och övriga intäkter	1 976,9	1 111,9	5 484,7
Produktionskostnader	-77,4	-80,9	-265,4
Avskrivningar och återställningskostnader	–	-171,0	-703,0
Prospekteringskostnader	-21,9	-80,7	-258,1
Inköp av olja från tredje part	–	–	-361,7
Bruttoresultat	1 877,6	779,3	3 896,5
Not 7 – Finansiella intäkter – Avvecklad verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Ränteintäkter	0,4	0,4	1,2
Vinst på räntesäkringskontrakt	108,6	–	–
Finansiella intäkter	109,0	0,4	1,2
Not 8 – Finansiella kostnader – Avvecklad verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Valutakursförluster	36,0	80,8	216,3
Räntekostnader	13,1	12,5	52,5
Förlust från reglering av räntesäkringskontrakt	–	16,6	122,0
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	5,7	5,0	20,8
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	2,0	2,3	35,5
Engagemangavgifter för kreditfacilitet	1,8	1,8	7,2
Övriga	7,8	0,1	18,5
Finansiella kostnader	66,4	119,1	472,8

Not 9 – Inkomstskatt – Avvecklad verksamhet MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Aktuell skatt	1 330,6	507,0	2 562,8
Uppskjuten skatt	112,4	70,2	329,7
Inkomstskatt	1 443,0	577,2	2 892,5

Not 10 – Olje- och gastillgångar – Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Producerande tillgångar	4 495,3	4 415,3
Tillgångar under utbyggnad	911,0	794,4
Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter	1 045,5	1 007,2
Tillgångar med nyttjanderätt	11,8	5,3
	6 463,6	6 222,2

Not 11 – Övriga materiella anläggningstillgångar – Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Tillgångar med nyttjanderätt	26,2	27,2
Övriga	14,9	14,8
	41,1	42,0

Not 12 – Finansiella tillgångar – Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Tilläggsköpeskilling	12,5	12,4
Intresseföretag	0,3	0,3
	12,8	12,7

Not 13 – Kundfordringar och andra fordringar – Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare - MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Kundfordringar	573,5	523,9
Underuttag	6,6	23,2
Fordringar på joint operations	24,6	36,2
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	186,9	68,7
Övriga	7,7	5,2
	799,3	657,2

Not 14 – Obligationslån – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Seniora obligationslån 2,0% (21/26) - slutligt förfall juli 2026	1 000,0	1 000,0
Seniora obligationslån 3,1% (21/31) - slutligt förfall juli 2031	1 000,0	1 000,0
Rabatt vid utfärdande av obligationslån	-3,2	-3,5
Aktiverade finansieringsavgifter	-15,9	-16,7
	1 980,9	1 979,9

Not 15 – Finansiella skulder – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Banklån	660,0	1 200,0
Aktiverade finansieringsavgifter	-1,2	-2,4
Leasingåtaganden	39,7	34,0
	698,5	1 231,6

Not 16 – Avsättningar – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Återställningskostnader	690,4	650,8
Långsiktiga incitamentsprogram	14,8	10,3
Övriga	4,2	3,6
	709,4	664,7

Not 17 – Leverantörsskulder och andra skulder – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare - MUSD	31 mars 2022	31 december 2021
Leverantörsskulder	17,1	80,4
Överuttag	18,0	27,0
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	138,8	209,0
Övriga upplupna kostnader	24,9	63,7
Övriga	8,1	24,1
	206,9	404,2

Not 18 – Finansiella instrument – Skulder som hanteras för värdeöverföring till ägare

För finansiella instrument värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:

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

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

31 mars 2022 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,5
Derivatinstrument	–	91,1	–
	–	91,1	12,5
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare			
Derivatinstrument	–	37,3	–
	–	37,3	–

31 december 2021 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,4
Derivatinstrument	–	18,5	–
	–	18,5	12,4
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare			
Derivatinstrument	–	90,7	–
	–	90,7	–

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 som är villkorad av framtida klassificeringar av reserver och förfaller till betalning 2026. Denna tilläggsköpeskilling värderades till verkligt värde av bolaget under 2019, ingen förändring av värdering har skett under efterföljande år.

Not 19 – 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 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Intäkter	7,5	9,9	20,4
Administrationskostnader	-62,7	-75,9	-240,7
Rörelseresultat	-55,2	-66,0	-220,3
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	0,4	4 468,1	13 310,2
Finansiella kostnader	-4,1	—	-133,4
	-3,7	4 468,1	13 176,8
Resultat före skatt	-58,9	4 402,1	12 956,5
Inkomstskatt	—	—	—
Periodens resultat	-58,9	4 402,1	12 956,5

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Periodens resultat	-58,9	4 402,1	12 956,5
Övrigt totalresultat	—	—	—
Totalresultat	-58,9	4 402,1	12 956,5
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	-58,9	4 402,1	12 956,5
	-58,9	4 402,1	12 956,5

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 mars 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	55 119,4	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,4	0,4
Summa anläggningstillgångar	55 119,8	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	8 452,2	9 813,9
Likvida medel	45,4	44,3
Summa omsättningstillgångar	8 497,6	9 858,2
SUMMA TILLGÅNGAR	63 617,4	64 977,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	63 566,6	63 625,5
Långfristiga skulder		
Avsättningar	2,4	1,6
Summa långfristiga skulder	2,4	1,6
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	—	1 163,9
Övriga skulder	48,4	186,5
Summa kortfristiga skulder	48,4	1 350,4
Summa skulder	50,8	1 352,0
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	63 617,4	64 977,5

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat	-58,9	4 402,1	12 956,5
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	0,4	-4 467,6	-9 772,0
Förändringar i rörelsekapital	1 223,8	668,6	674,0
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	1 165,3	603,1	3 858,5
Kassaflöde från investeringar			
Investeringar i dotterbolag	-0,5	–	–
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	–	–	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar	-0,5	–	-0,1
Kassaflöde från finansiering			
Utbetalning av utdelningar	-1 163,9	-591,5	-3 898,5
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	56,2
Summa kassaflöde från finansiering	-1 163,9	-591,5	-3 842,3
Förändringar i likvida medel	0,9	11,6	16,1
Likvida medel vid periodens början	44,3	26,6	26,6
Valutakursdifferenser i likvida medel	0,2	1,2	1,6
Likvida medel vid periodens slut	45,4	39,4	44,3

Förändringar i moderbolagets egna kapital

Belopp i MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital				Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reservfond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa	
1 januari 2021	3,5	861,3	6 542,8	50,540,2	-2 867,8	54 215,2	55 080,0
Totalresultat	–	–	–	4 402,1	–	4 402,1	4 402,1
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	–	–	–	–	-4 467,2	-4 467,2	-4 467,2
Summa transaktioner med ägare	–	–	–	–	-4 467,2	-4 467,2	-4 467,2
31 mars 2021	3,5	861,3	6 542,8	52 074,5	-4 467,2	54 150,1	55 014,9
Totalresultat	–	–	–	8 554,4	–	8 554,4	8 554,4
Transaktioner med ägare							
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	56,2	–	–	56,2	56,2
Summa transaktioner med ägare	–	–	56,2	–	–	56,2	56,2
31 december 2021	3,5	861,3	6 599,0	60 628,9	-4 467,2	62 760,7	63 625,5
Överföring av utdelningar från föregående år	–	–	–	-4 467,2	4 467,2	–	–
Totalresultat	–	–	–	-58,9	–	-58,9	-58,9
31 mars 2022	3,5	861,3	6 599,0	56 102,8	–	62 701,8	63 566,6

Finansiella nyckeltal

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

Finansiell data MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Intäkter och övriga intäkter			
Från kvarvarande verksamhet	–	–	–
Från avvecklad verksamhet	1 976,9	1 111,9	5 484,7
	1 976,9	1 111,9	5 484,7
Operativt kassaflöde			
Från kvarvarande verksamhet	–	–	–
Från avvecklad verksamhet	568,9	524,0	2 294,8
	568,9	524,0	2 294,8
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Från kvarvarande verksamhet	-9,3	-6,6	-17,7
Från avvecklad verksamhet	1 018,9	756,8	3 075,7
	1 009,6	750,2	3 058,0
EBITDAX			
Från kvarvarande verksamhet	-4,8	-7,5	-19,4
Från avvecklad verksamhet	1 893,3	1 025,9	4 842,2
	1 888,5	1 018,4	4 822,8
Fritt kassaflöde			
Från kvarvarande verksamhet	-31,9	-11,3	-89,4
Från avvecklad verksamhet	854,2	537,5	1 734,9
	822,3	526,2	1 645,5
Periodens resultat			
Från kvarvarande verksamhet	-2,5	-7,6	-16,1
Från avvecklad verksamhet	471,0	76,5	509,9
	468,5	68,9	493,8
Justerat resultat			
Från kvarvarande verksamhet	-2,8	-7,7	-16,3
Från avvecklad verksamhet	398,2	157,5	812,0
	395,4	149,8	795,7
Nettoskuld	2 062,2	3 464,0	2 747,9

Nyckeltal, per aktie USD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Operativt kassaflöde per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	—	—	—
Från avvecklad verksamhet	2,00	1,84	8,07
	2,00	1,84	8,07
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	-0,03	-0,02	-0,06
Från avvecklad verksamhet	3,58	2,66	10,81
	3,55	2,64	10,75
EBITDAX per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	-0,02	-0,03	-0,07
Från avvecklad verksamhet	6,66	3,61	17,03
	6,64	3,58	16,96
Fritt kassaflöde per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	-0,11	-0,04	-0,31
Från avvecklad verksamhet	3,00	1,89	6,10
	2,89	1,85	5,79
Resultat per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,66	0,27	1,80
	1,65	0,24	1,74
Resultat per aktie efter full utspädning			
Från kvarvarande verksamhet	-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,65	0,27	1,79
	1,64	0,24	1,73
Justerat resultat per aktie			
Från kvarvarande verksamhet	-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,40	0,56	2,86
	1,39	0,53	2,80
Justerat resultat per aktie efter full utspädning			
Från kvarvarande verksamhet	-0,01	-0,03	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,40	0,56	2,85
	1,39	0,53	2,79
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-3,20	-7,22	-4,99
Utdelning per aktie ¹	0,45	0,25	1,60
Direktavkastning	1	1	4
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	284 568 178	284 351 471	284 568 178
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 568 178	284 351 471	284 444 685
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	285 193 658	284 886 920	285 126 595

¹ Utdelning per aktie motsvarar faktiskt utbetald utdelning per aktie.

	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Börskurs			
Börskurs vid periodens slut i SEK	399,30	274,40	324,50
Börskurs vid periodens slut i USD ¹	42,88	31,42	35,86
Nyckeltal från kvarvarande verksamhet²			
Räntabilitet på eget kapital (%)	-1	-3	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-1	-3	-6
Nettoskudsättningsgrad (%)	—	—	—
Nettoskuld/EBITDAX	—	—	—
Soliditet (%)	99	32	70
Andel riskbärande kapital (%)	99	32	70
Räntetäckningsgrad	—	—	—
Operativt kassaflöde/räntekostnader	—	—	—

¹ Börskursen vid periodens slut i USD är baserad på börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och USD vid periodens slut

² Nyckeltal från den kvarvarande verksamheten har beräknas utifrån de tillgångar som enbart hänförs till den kvarvarande verksamheten, istället för de tillgångar som redovisas enligt balansräkningen, och utifrån att den kvarvarande verksamheten kommer att vara skuldfri.

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDAX MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från kvarvarande verksamhet			
Rörelseresultat	-4,8	-7,5	-19,4
EBITDAX	-4,8	-7,5	-19,4
EBITDAX MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från avvecklad verksamhet			
Rörelseresultat	1 871,4	772,4	3 874,0
Plus: avskrivningar av olje- och gästtillgångar	—	171,0	703,0
Plus: prospekteringskostnader	21,9	80,7	258,1
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	—	1,8	7,1
EBITDAX	1 893,3	1 025,9	4 842,2
Operativt kassaflöde MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från avvecklad verksamhet			
Intäkter och övriga intäkter	1 976,9	1 111,9	5 484,7
Minus: produktionskostnader	-77,4	-80,9	-265,4
Minus: inköp av olja från tredje part	—	—	-361,7
Minus: aktuella skatter	-1 330,6	-507,0	-2 562,8
Operativt kassaflöde	568,9	524,0	2 294,8
Fritt kassaflöde MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från kvarvarande verksamhet			
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-9,3	-6,6	-17,7
Minus: kassaflöde från investeringar	-22,6	-4,7	-71,7
Fritt kassaflöde	-31,9	-11,3	-89,4
Fritt kassaflöde MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från avvecklad verksamhet			
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 018,9	756,8	3 075,7
Minus: kassaflöde från investeringar	-164,7	-219,3	-1 340,8
Fritt kassaflöde	854,2	537,5	1 734,9
Justerat resultat MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från kvarvarande verksamhet			
Resultat	-2,5	-7,6	-16,1
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	-0,3	-0,1	-0,2
Justerat resultat	-2,8	-7,7	-16,3

Justerat resultat MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Från avvecklad verksamhet			
Resultat	471,0	76,5	509,9
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	36,0	80,8	216,1
Justerat för ej effektiva räntesäkringskontrakt	-108,6	–	71,0
Justerat för vissa extraordinära finansiella kostnader	0,4	–	15,4
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	-0,6	0,2	-0,4
Justerat resultat	398,2	157,5	812,0

Nettoskuld MUSD	1 jan 2022- 31 mar 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 mar 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Obligationslån	2 000,0	–	2 000,0
Banklån	660,0	3 624,0	1 200,0
Minus: likvida medel	-597,8	-160,0	-452,1
Nettoskuld	2 062,2	3 464,0	2 747,9

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 slut.

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

EBITDAX per aktie: EBITDAX dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för 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: Obligationer plus banklån minus likvida medel.

Nettoskuld/EBITDAX: Obligationer plus banklån minus likvida medel dividerat med EBITDAX för de fyra senaste kvartalen.

Nettoskudsättningsgrad: Obligationer plus 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.

Finansiell information

Den finansiella informationen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2022 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Stockholm, 27 april 2022

Nick Walker
Koncernchef och vd

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Rapporten för sexmånadersperioden (januari – juni 2022) kommer att publiceras den 27 juli 2022.
- Rapporten för niomånadersperioden (januari – september 2022) kommer att publiceras den 2 november 2022.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2022) kommer att publiceras den 15 februari 2023.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

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

Robert Eriksson
Director of Media and Corporate affairs
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@lundin-energy.com

Definitioner och förkortningar

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD
BUSD	Miljarder USD

Oljerelaterade förkortningar

bo	Fat olja
boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
CO ₂	Koldioxid
CO ₂ e	Koldioxidekvivalenter
Mbbl	Tusen fat
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag
Mcf	Tusen kubikfot
MMboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMbo	Miljoner fat olja

Framåtriktade uttalanden

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

Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och 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 försäkra 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, Sweden
T +46-8-440 54 50
W lundin-energy.com