



Q2

Delårsrapport för

SEXMÅNADERSPERIODEN

som avslutades den 30 juni 2022

Orrön Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055

Sammanfattning

- En vinst om 12,9 miljarder USD från lex aseas utdelningen hänförlig till transaktionen med Aker BP redovisades i resultaträkningen
- Orrön Energy transformerades till ett renodlat bolag inom förnybar energi efter sammanslagningen av bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP den 30 juni 2022, och ändrade ticker på Nasdaq Stockholm till "ORRON" i juli
- Bolagets elproduktion uppgick till 83 GWh, netto för rapporteringsperioden, till ett genomsnittligt elpris om 127 EUR per MWh
- Bolaget hade en stark likviditet och robust balansräkning per balansdagen, var skuldfritt med 124¹ MUSD netto i kassalikviditet, efter avdrag för rörelsekapital, och ägde två kassaflödesgenererande tillgångar
- Metsälamminkangas vindkraftspark överlämnades till bolaget den 31 mars 2022 och är nu i full drift med en uppskattad årlig elproduktion om 200 GWh, netto
- Elproduktionen från Leikanger vattenkraftverk överträffade förväntan och uppgick till 53 GWh, netto för rapporteringsperioden
- Konstruktionen av Karskrub vindkraftspark fortlöper enligt plan och projektet förväntas tillföra ytterligare 290 GWh till bolagets årliga nettoproduktion från slutet av 2023

¹ Minskat från tidigare prognos om 130 MUSD till följd av att verksamheten behöll en kontorsbyggnad i samband med Transaktionen.

Finansiella resultat¹

	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader
Elproduktion (GWh) ²	83,2	76,9
Nettoförsäljning (MUSD) ²	11,7	10,8
Genomsnittlig pris för elproduktion per MWh (EUR) ²	127,5	126,7
Nettoresultat i MUSD	27,0	29,5
Resultat per aktie - USD	0,09	0,10
Resultat per aktie efter full utspädning - USD	0,09	0,10

¹ Denna tabell avser kvarvarande verksamhet. För finansiella och operativa resultat hänförliga till den avvecklade verksamheten, se sektionen avvecklad verksamhet och not 5-12 i koncernens resultaträkning.

² Inkluderar bolagets ägarandel i joint ventures.

Daniel Fitzgerald, vd för Orrön Energy AB kommenterar:

"Det andra kvartalet 2022 var ett historiskt kvartal för Lundin Energy som kulminerade med slutförandet av sammanslagningen av prospekterings- och produktionsverksamheten med Aker BP. Sammanslagningen skapade ett bolag med låga kostnader och koldioxidutsläpp och en större verksamhet, vilket krävs för att lyckas genom energiomställningen. Vi redovisar en vinst från transaktionen om nästan 13 miljarder USD, vilket är ett tydligt bevis på det betydande värdeskapande som levererats till våra aktieägare under de senaste två decennierna.

Bildandet av Orrön Energy markerar startskottet för en ny era, där vi har transformerats till ett renodlat bolag inom förnybar energi. Vi är i en unik position för att skapa värde genom energiomställningen, med högkvalitativa tillgångar, en robust balansräkning och en erfaren styrelse och ledning som har stöd från familjen Lundin. Vi har likvida medel om MUSD 124 och betydande potential att finansiera ytterligare tillväxt och förvärv och vi tittar redan aktivt på flera potentiella möjligheter.

Behovet av förnybar energi i Europa har accelererat ytterligare mot bakgrund av den pågående energikrisen, vilket gör att vår verksamhet blir mer relevant än någonsin. Vi har för avsikt att fortsätta investera i förnybar elproduktion, inledningsvis i Norden och potentiellt även i resten av Europa, samtidigt som vi också ser på nya tekniker som växer fram när marknader och regioner utvecklas i takt med energiomställningen.

Våra operativa tillgångar har levererat goda resultat. Elproduktion startade under det andra kvartalet på MLK och produktionsresultat från Leikanger har varit utmärkta. Konstruktionen av Karskrub vindkraftspark i södra Sverige går enligt plan och förväntas vara slutförd i slutet av 2023. Karskrub är en nyckeltillgång i vår tillgångsportfölj och kommer att bidra med cirka 290 GWh till bolagets årliga elproduktion när vindkraftsparken tagits i full drift.

Finansiellt sett är vi i en stark position, med låga driftskostnader, en stark balansräkning utan lånefinansiering och med en kassalikviditet om 124 MUSD, netto efter rörelsekapital vid slutet av rapporteringsperioden.

Vårt arv från Lundin Energy präglas av en historia av värdeskapande och jag är övertygad att vi kommer fortsätta att skapa värde för våra aktieägare med vårt team, våra resurser och den entreprenörsanda som präglar Orrön Energy. Jag vill rikta ett stort tack till alla aktieägare för ert lojala stöd under åren med Lundin Energy, och för att ni följer med oss på denna nya och spännande resa med Orrön Energy, det nya förnybara bolaget inom Lundin Group of Companies, som vi har ambitioner att utveckla."

Orrön Energy är ett oberoende publikt bolag (Nasdaq Stockholm: "ORRON") inom förnybar energi och del av Lundin Group of Companies. Orrön Energy har en portfölj av högkvalitativa och kassaflödesgenererande tillgångar i Norden och är skuldfritt med kapacitet att finansiera ytterligare tillväxt. Med en större aktieägare, ledning och styrelse som har bevisad förmåga att skapa organisk tillväxt, är Orrön Energy i en unik position att skapa aktieägarvärde genom energiomställningen.

Verksamheten

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna rapport avser, om inte annat anges, den sexmånadersperiod som avslutades den 30 juni 2022 (rapporteringsperioden).

Orrön Energy i korthet

Orrön Energy är ett börsnoterat svenskt bolag med renodlat fokus på förnybar energi. Bolaget bildades som en fristående verksamhet efter sammanslagningen av bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP den 30 juni 2022 ("Transaktionen"). Bolagets tillgångsportfölj består för närvarande av två högkvalitativa och kostnadseffektiva förnybara energitillgångar i Norden, som har en kombinerad nettoproduktion av el om ca 300 gigawattimmar (GWh) per år. Bolaget bygger också en vindkraftspark i Sverige som kommer att addera ytterligare 290 GWh till bolagets nettoproduktion av el när den är i full drift från slutet av 2023. Med en stark portfölj av kassaflödesgenererande tillgångar, en skuldfri verksamhet och med finansiell kapacitet för att finansiera ytterligare tillväxt och förvärv, är bolaget väl positionerat för att skapa värde genom energiomställningen.

Prognos för den andra halvan av 2022¹

Elproduktion ²	150 GWh
Verksamhetskostnader	2 MUSD
Allmänna & administrativa kostnader ³	7 MUSD
Investeringar i förnybara energitillgångar	10 MUSD

¹Alla belopp är ungefärliga

²Med antagande om genomsnittliga meteorologiska förhållanden

³Exkluderar ej kassaflödespåverkande poster och inkluderar 4 MUSD för kostnader relaterade till den juridiska processen om Sudan

Elproduktion

Den totala elproduktionen uppgick till 83,2 GWh för rapporteringsperioden, till ett genomsnittligt elpris om 127 EUR per MWh, och uppgick till 77 GWh för det andra kvartalet till ett genomsnittligt elpris om 127 EUR per MWh. Prognosen för elproduktion för den andra halvan av 2022 kvarstår om cirka 150 GWh.

Elproduktion, netto	Plats	Ägarandel	Elprisområde	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader
MLK vindkraftspark	Finland	50%	FI	29,8 GWh ¹	29,8 GWh
Leikanger vattenkraftverk	Norge	50%	NO5	53,4 GWh	47,1 GWh
Summa elproduktion				83,2 GWh	76,9 GWh

¹MLK vindkraftspark färdigställdes och överlämnades till bolaget den 31 mars 2022.

Metsälamminkangas vindkraftspark

Vindkraftsparken Metsälamminkangas ("MLK") i Finland färdigställdes och överlämnades till Orrön Energy och dess 50-procentiga partner Sval Energi AS den 31 mars 2022. Kommersiell överlämning var ursprungligen planerad till slutet av det fjärde kvartalet 2021, men försenades på grund av att slutlig driftsättning tog längre tid än förväntat. Orrön Energy var finansiellt kompenserad för förseningen för perioden fram till den kommersiella överlämningen.

Nettoproduktionen av el från MLK uppgick till 30 GWh för andra kvartalet och planerade driftsättningsarbeten pågick fortfarande i början av det andra kvartalet. Driftsättningsarbetet färdigställdes under det andra kvartalet, med mindre arbeten för färdigställande som förväntas pågå till början av det tredje kvartalet 2022. MLK har en elproduktionskapacitet, brutto, om cirka 400 GWh per år, vilket genereras från 24 turbiner med en total kapacitet om 132 MW. Vindkraftsparken är utrustad med den senaste tekniken, i syfte att säkerställa låga kostnader och effektiv drift.

Driften av MLK sköts av vindkraftsparkens utvecklare OX2 AB ("OX2"), i enlighet med en tillgänglighetsgaranti från GE Renewable Energy, som garanterar turbinernas tillgänglighet under den operativa livslängden om cirka 30 år, vilket ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott.

Leikanger vattenkraftverk

Vattenkraftverket Leikanger i Norge hade en elproduktion om 53 GWh, netto för rapporteringsperioden, och elproduktion om 47 GWh, netto för det andra kvartalet. Orrön Energy och Sognekraft AS äger en 50-procentig andel var i Leikanger. Eftersom Leikanger genererar vattenkraft från ett naturligt vattendrag, varierar elproduktionen och påverkas av snösmältning under våren och sommaren, liksom ökad nederbörd under hösten. Leikanger är beläget i elprisregion NO5 och har en uppskattad livslängd om cirka 60 år.

Utbyggnadsprojekt

	Plats	Ägarandel	Elprisområde	Förväntad årlig elproduktion, netto	Återstående investering	Produktionsstart
Karskruv vindkraftspark	Sverige	100%	SE4	290 GWh	90 MUSD	4:e kvartalet 2023

Byggnadsarbeten på Karskruv vindkraftspark i södra Sverige fortlöper enligt plan, med förväntad produktionsstart för anläggningen i slutet av 2023. Orrön Energy har en 100-procentig ägarandel i projektet som, när det är i full drift, kommer att addera cirka 290 GWh till bolagets årliga nettoproduktion. Vindkraftsparken har förvärvat från OX2, som ansvarar för bygg- och driftsättningsfasen, med Vestas Wind Systems A/S som entreprenör och turbinleverantör. Projektet utförs med en tillgänglighetsgaranti som garanterar turbinernas tillgänglighet under den operativa livslängden om cirka 30 år, vilket ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott.

Då vindkraftsparken är belägen i elprisregionen SE4, utgör den ett viktigt bidrag till bolagets tillväxtplaner. Totala framtida investeringskostnader för Karskruvprojektet uppskattas till cirka 90 MUSD och återstående investeringar under 2022 uppgår till cirka 10 MUSD. Projektet förväntas generera positivt kassaflöde från slutet av 2023.

Hälsa, säkerhet och miljö

Orrön Energy placerar hälsa och säkerhet för medarbetare och miljö som högsta prioritet och det finns rutiner på plats för att identifiera och minska risker. Under rapporteringsperioden har en incident med förlorad arbetstid som följt inträffat.

Orrön Energy värnar om att skydda biologisk mångfald och vi utvecklar projekt som syftar till att bidra till att öka den biologiska mångfalden i specifika områden i närheten av de förnybara tillgångarna. Bolaget ser även ett starkt samhällsengagemang som grundläggande för verksamheten och strävar därför efter att stötta och bidra till de lokalsamhällen där bolaget har sin operativa verksamhet under tillgångarnas hela livslängd.

Avvecklad verksamhet

Avvecklad verksamhet utgörs av bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet inom olja och gas, vilken överfördes till Aker BP som en del av den sammanslagning som slutfördes den 30 juni 2022.

Produktion

Produktionen uppgick till 176,1 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd) för årets första sex månader, vilket var i den övre delen av prognosintervallet för rapporteringsperioden. Detta uppnåddes främst på grund av utmärkta resultat från Johan Sverdrup och förändringar i tidsschemat för anläggningens underhållsarbeten, vilket delvis kompenseras av det oplanerade driftstoppet på Edvard Grieg, som togs i drift åter i slutet av april 2022.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 4,20 USD per boe.

Produktion i Mboepd	1 jan 2022-30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022-30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021-30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021-30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021-31 dec 2021 12 månader
Olja	163,2	149,7	174,6	179,1	177,4
Gas	12,9	11,4	11,8	10,7	12,9
Summa produktion	176,1	161,1	186,4	189,8	190,3

Produktion i Mboepd	I.a. ¹	1 jan 2022-30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022-30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021-30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021-30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021-31 dec 2021 12 månader
Johan Sverdrup	20%	103,1	99,3	105,7	108,6	106,3
Större Edvard Griegområdet ²	65% - 80%	62,4	51,8	69,2	70,3	72,9
Ivar Aasen	1,385%	0,4	0,3	0,7	0,6	0,6
Alvheimområdet	15% - 35%	10,2	9,7	10,8	10,3	10,5
Summa produktion		176,1	161,1	186,4	189,8	190,3

¹Lundin Energys licensandel (i.a.)

²Omfattar Edvard Grieg, Solveig och Rolvsnes förlängda brunntest

Johan Sverdrups första fas levererade cirka nio procent över prognos. Detta goda resultat uppnåddes tack vare en hög produktionseffektivitet och påverkades positivt av ändringar i tidsschemat för planerade underhållsarbeten. Verksamhetskostnaderna var 2,48 USD per boe och koldioxidintensiteten fortsatt låg med 0,1 kg CO₂ per boe.

Edvard Grieg levererade under prognos på grund av ett oplanerat driftstopp i slutet av mars 2022, vilket berodde på att ett strömavbrott förorsakat skador på elsystemen i gasexportsystemet. Det oplanerade driftstoppet varade cirka en månad och produktionen återupptogs i början av det andra kvartalet. En tredje 4D-seismisk undersökning slutfördes under det andra kvartalet, med resultat i linje med förväntan. Verksamhetskostnaderna var 6,15 USD per boe.

Produktionen vid Solveigfältet och det förlängda brunntestet på Rolvsnes har varit nedstängd under större delen av det andra kvartalet, i syftet att optimera produktionen från Edvard Grieganläggningen.

Produktionen från Alvheimområdet överträffade förväntningarna, med en produktionseffektivitet om 98 procent. Verksamhetskostnaderna var 7,51 USD per boe.

Utbyggnad

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. Den andra fasen är fortsatt i fas för produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022.

Solveigs andra fas, Rolvsnes hela fältutbyggnad och Lille Prinsen fortskrider väl med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift under den senare delen av 2022. Wisting är fortsatt i fas för att lämna in en plan för utbyggnad och drift i slutet av 2022.

Planen för utbyggnad och drift för Kobra East och Gekko (KEG) godkändes i februari 2022. Projektet är genomfört till cirka 10 procent. Froskutbyggnaden fortskrider enligt plan med borrning som förväntas att påbörjas under det tredje kvartalet 2022. Planen för utbyggnad och drift godkändes den 8 juli 2022. Projekten Trell och Trine är fortsatt i fas för att lämna in en plan för utbyggnad och drift innan slutet av 2022.

Prospektering och utvärdering

Prospekterings- och utvärderingsprogrammet för 2022 består av sex brunnar, varav fem återstår att borrar. I januari 2022 borrades Melstein-strukturen i PL886 och borrningen var torr.

Licenstagningar 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 och Trine Unit till 12,84 procent.

Bolaget hade 91 licenser i Norge per den 29 juni 2022 när Lundin Energy MergerCo AB (publ), som innehöll den tidigare prospekterings- och produktionsverksamheten, delades ut till aktieägarna genom en så kallad Lex Asea-utdelning.

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 per miljoner arbetade timmar.

Finansiell Översikt

Hänvisningar till "Orrön Energy" eller "bolaget" avser koncernen där Orrön Energy AB (publ) är moderbolag eller till Orrön Energy AB (publ) beroende på sammanhang.

Koncernförändringar

Sammanslagningen av bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet genomfördes som planerat den 30 juni 2022. Genom Transaktion erhöll bolagets aktieägare kontantersättning om sammanlagt 2,2 miljarder USD, 271 908 589 aktier i Aker BP och bibehållet aktieäggande i Orrön Energy. Sammanslagningen genomfördes som en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt, där Aker BP absorberade Lundin Energy MergerCo AB (publ) som vid tidpunkten för sammanslagningens genomförande innehöll bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Kort före fusionen och Transaktionens slutförande delades aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) ut till bolagets aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning.

Prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning,

Kvarvarande verksamhet

Resultat

Resultatet för rapporteringsperioden uppgick till 27,0 MUSD (-11,1 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om 0,09 USD (-0,04 USD). Resultatet påverkades av administrationskostnader om 10,3 MUSD (11,8 MUSD), varav 3,9 MUSD avser juridiska- och övriga kostnader hänförliga till bolagets försvar i den juridiska processen i Sverige avseende tidigare verksamhet i Sudan. Efter Transaktionens slutförande har bolagets administrationskostnader minskat till den mindre organisationen, vilket speglas i prognosen för den andra halvan av 2022.

Andel i resultat från joint ventures uppgick till 6,0 MUSD (0,5 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 3. Detta avsåg Orrön Energys resultat från den 50-procentiga andelen i joint ventures, vilken innefattar MLK vindkraftspark och Leikanger vattenkraftverk. Dessa investeringar konsolideras genom kapitalandelsmetoden och redovisas därmed på en rad i resultaträkningen. Resultatet från dessa tillgångar ökade jämfört med motsvarande period föregående år, vilket berodde på att MLK överlämnats för kommersiell drift, en högre elproduktion från Leikanger samt högre realiserade elpriser.

Resultatet för rapporteringsperioden påverkades även av en uppskjuten skatteintäkt om 29,6 MUSD (- MUSD) som uppkom till följd av att en uppskjuten skattefordran redovisades under det andra kvartalet 2022. Den uppskjutna skattefordran hänförs till den del av utnyttjade skattemässiga underskott som förväntas att utnyttjas i Sverige.

Balansräkningen

Anläggningstillgångar

Tillgångar för förnybar energi uppgick till 55,7 MUSD (31,5 MUSD) och avsåg den fullt konsoliderade 100-procentiga ägarandelen i vindkraftsprojektet Karskrub.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 9,1 MUSD (0,1 MUSD) och avsåg främst en kontorsbyggnad som ägs av bolaget. Investeringar i joint ventures uppgick till 54,0 MUSD (108,7 MUSD) och avsåg den 50-procentiga ägarandelen i MLK vindkraftspark och den 50-procentiga ägarandelen i Leikanger vattenkraftverk.

Fordringar på joint ventures uppgick till 99,9 MUSD (35,1 MUSD) och avsåg långfristiga räntebärande lån till joint ventures för investeringar i MLK vindkraftspark och Leikanger vattenkraftverk.

Uppskjutna skattefordringar uppgick till 29,6 MUSD (- MUSD) och hänförs till skattemässiga underskott som förväntas att utnyttjas i Sverige.

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

Investeringar i förnybar energi i MUSD	1 jan 2022- 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022- 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021- 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021- 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Karskrub vindkraftspark – Sverige	28,2	14,0	30,9	30,9	30,9
MLK vindkraftspark – Finland	16,2	11,1	22,2	16,7	41,0
Leikanger vattenkraftverk – Norge	2,7	–	0,6	–	1,2
Investeringar i förnybar energi	47,1	25,1	53,7	47,6	73,1

Omsättningstillgångar

Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till – MUSD (7 468,2 MUSD) efter slutförandet av Transaktionen.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 11,4 MUSD (5,3 MUSD).

Forordningar på den avvecklade verksamheten uppgick till – MUSD (128,6 MUSD). Beloppet som redovisades vid bokslutsdagen 2021 avsåg den återstående fjärde kvartalsvisa utdelningen, som beslutades av årsstämman den 30 mars 2021.

Likvida medel uppgick till 187,1 MUSD (130,0 MUSD) och avsåg kassalikviditet för den kvarvarande verksamheten till följd av Transaktionen. Likvida medel, netto efter rörelsekapital och rörelsekapital i joint ventures, uppgick till 124 MUSD vid balansdagen och kommer att användas av den kvarvarande verksamheten. Rörelsekapital inkluderar vissa övriga kostnader hänförliga till Transaktionen som kommer att betalas under den andra halvan av 2022. Likvida medel, netto har minskat från tidigare prognos om 130 MUSD, på grund av att verksamheten behöll en kontorsbyggnad i samband med Transaktionen.

Kortfristiga skulder

Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till – MUSD (9 194,0 MUSD) till följd av slutförandet av Transaktionen.

Utdelningar uppgick till – MUSD (128,6 MUSD) och beloppet som redovisades vid bokslutsdagen 2021 avsåg den fjärde kvartalsvisa utdelningen, som godkändes av årsstämman den 30 mars 2021.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 70,8 MUSD (4,2 MUSD) och avsåg främst vissa kostnader hänförliga till Transaktionen som kommer att betalas under den andra halvan av 2022.

Kortfristiga avsättningar uppgick till 5,2 MUSD (– MUSD) och avsåg vissa uppkomna kostnader hänförliga till Transaktionen.

Kassaflödesanalys

Förändringar i rörelsekapital

Förändringar i rörelsekapital, i enlighet med koncernens kassaflödesanalys, uppgick till –255,7 MUSD (–176,9 MUSD) för rapporteringsperioden och motsvarade en ökning till följd av högre fordringar i och med sammanslagningen av prospekterings- och produktionsverksamheten med Aker BP.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet från den 1 juli 2022 är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi. Detta är en förändring jämfört med bolagets tidigare fokusområde, som främst var inom olje- och gasindustrin.

Moderbolagets resultat för rapporteringsperioden uppgick till –371,1 MSEK (vinst om 4 355,0 MSEK), och påverkades främst av kostnader hänförliga till Transaktionen och en uppskjuten skattetilgång om 306,0 MSEK som redovisades under det andra kvartalet.

Uppskjutna skattefordringar om 306,0 MSEK avser skattemässiga underskottsavdrag som förväntas att nyttjas mot framtida beskattningsbara vinster i Sverige. Jämförelseperioden inkluderade finansiella intäkter om 4 467,2 MSEK till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. I resultatet för rapporteringsperioden ingick administrationskostnader om 135,8 MSEK (123,3 MSEK), varav 37,5 MSEK avser juridiska- och övriga kostnader hänförliga till försvaret i rättsprocessen i Sverige avseende bolagets tidigare verksamhet i Sudan.

Transaktioner med närstående

Orrön 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. 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. Aker BP tog över avtalet som en del av slutförandet av Transaktionen, och sponsoravtalet är inte längre del av kvarvarande verksamhet.

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

Likviditet

Likvida medel uppgick till 187,1 MUSD (130,0 MUSD) och avsåg den kassalikviditet som kvarstod efter Transaktionen. Likvida medel, netto efter rörelsekapital inklusive rörelsekapital tillhörande joint ventures, uppgick till 124 MUSD per balansdagen och kommer att användas för den kvarvarande verksamheten. Rörelsekapital inkluderade vissa övriga skulder hänförliga till Transaktionen som kommer att betalas under den andra halvan av 2022. Likvida medel, netto har minskat från tidigare prognos om 130 MUSD, på grund av att verksamheten behöll en kontorsbyggnad i samband med Transaktionen.

Eventualförpliktelser

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets tidigare styrelseordförande Ian H. Lundin och tidigare styrelseledamot och vd 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 tidigare företrädare. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Som en del av avknoppningen av IPC som slutfördes den 24 april 2017, håller bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknoppningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som fastställts för räkenskapsåren 2012 och 2013. Bolaget har inte gjort avsättning i redovisningen eftersom det inte anses troligt att det kommer att leda till ansvarsutkrävande.

Bolagets tidigare verksamhet i Ryssland bedrevs genom en kanadensisk holdingstruktur när den förvärvades 2006. Skatten som redovisats i Kanada sedan 2006 avseende både bolagsskatt och källskatt är under granskning av den kanadensiska skattemyndigheten. Samtliga redovisade skatter är betalda och bolaget har inte gjort avsättning i redovisningen i samband med detta.

Händelser efter balansdagens utgång

Den extra bolagsstämman som hölls den 16 juni 2022 beslutade att ändra bolagets namn till Orrön Energy, villkorat av Transaktionens slutförande, och namnbytet registrerades den 4 juli 2022. Den extra bolagsstämman beslutade även, villkorat av Transaktionens slutförande, att välja Grace Reksten Skaugen som styrelseordförande och välja C. Ashley Heppenstall, Jakob Thomassen, Aksel Azrac och Daniel Fitzgerald som styrelseledamöter. Efter Transaktionens slutförande utsågs Daniel Fitzgerald till vd, Espen Hennie till CFO och Henrika Frykman till General Counsel för Orrön Energy, med effekt från den 1 juli 2022.

Den extra bolagsstämman beslutade även att föra över 8 560 000 teckningsoptioner serie 2022:2 för att säkra leverans av aktier för framtida medarbetaroptioner. 8 560 000 teckningsoptioner registrerades den 5 juli 2022.

Den 1 augusti 2022 meddelade bolaget ett rekommenderat offentligt uppköpserbjudande till aktieägare i Slitevind AB (publ) (Slitevind) om 125 SEK per aktie. Aktierna i Slitevind är noterade på Nasdaq First North Growth Market. Slitevinds styrelse har enhälligt rekommenderat aktieägarna att acceptera budet.

Aktiedata

Aktiekapital

Bolagets registrerade aktiekapital uppgick till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat).

Under det andra kvartalet 2022 sålde bolaget samtliga egna aktier, vilket uppgick till sammanlagt 1 356 436 aktier.

Utdelning

Årsstämman 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. Den kvartalsvisa utdelningen villkorades av att bolaget ägde samtliga aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) på avstämningsdagen för respektive utdelning. Den första kvartalsvisa utdelningen utbetalades den 7 april 2022, och omvandlades till ett belopp om 5,3 SEK baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före avstämningsdagen (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Sammanlagt uppgick den utbetalda utdelningen till 160 MUSD, eller 1 508 MSEK. Transaktionen har genomförts och eftersom bolaget inte längre äger några aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) sedan den 29 juni 2022, kommer bolaget inte att betala ut någon av de återstående kvartalsvisa kontantutdelningarna.

Sammanläggningen med Aker BP genomfördes som en gränsoverskridande fusion i enlighet med svensk och norsk rätt, enligt vilken Aker BP absorberade Lundin Energy MergerCo AB (publ) som innehöll bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) har delats ut till aktieägarna genom en så kallad Lex Asea-utdelning. Fusionsvederlaget som utbetalades till de (nya) aktieägarna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) bestod av en kombination av kontantvederlag och aktier i Aker BP.

Årsstämman som hölls den 31 mars 2022 godkände den så kallade Lex Asea-utdelningen, där en aktie i bolaget berättigade aktieägare till en aktie i Lundin Energy MergerCo AB (publ).

Ersättningar

Den extra bolagsstämman som hölls den 16 juni 2022, beslutade att ändra bolagets ersättningspolicy för bolagsledningen, villkorat av Transaktionens slutförande. Nuvarande ersättningspolicy och information om de långsiktiga incitamentsprogrammen (LTIP) finns tillgängliga på www.orrn.com. Den tidigare ersättningspolicyn finns tillgänglig i bolagets årsredovisning för 2021, ersättningsrapporten och material som tillhandahållits aktieägare inför 2022 års årsstämma, även dessa finns tillgängliga på www.orrn.com.

Den extra bolagsstämman beslutade att inrätta ett LTIP i form av ett aktieoptionsprogram för anställda. Ingen tilldelning har beslutats av styrelsen under rapporteringsperioden. Den extra bolagsstämman beslutade även att inrätta ett LTIP av engångskaraktär för styrelseledamöter, i form av ett aktieoptionsprogram. Ingen tilldelning har beslutats av valberedningen under rapporteringsperioden.

Efter Transaktionens slutförande finns det inga utestående LTIPs.

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

Finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive finansiella risker hänförliga till likviditet, kredit eller arknadsförhållanden framgår i not 22 i koncernens årsredovisning för 2021.

Därutöver beskrivs risker och riskhantering som hänförs till finansiella, operativa och strategiska risker på sidorna 16 – 18 i koncernens årsredovisning för 2021.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna har följande valutakurser använts:

	30 jun 2022		30 jun 2021		31 dec 2021	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	9,1334	9,9629	8,4399	8,5592	8,5904	8,8194
1 USD motsvarar Euro	0,9141	0,9627	0,8294	0,8415	0,8450	0,8829
1 USD motsvarar SEK	9,5840	10,3302	8,4026	8,5081	8,5765	9,0502

Avvecklad verksamhet

Resultat

Resultatet för rapporteringsperioden uppgick till 13 475,0 MUSD (245,7 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om 47,30 USD (0,86 USD). Resultatet påverkades positivt av vinsten på utdelningen av prospekterings- och produktionsverksamheten om 12 947,5, vilket beskrivs i not 11.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 3 650,5 MUSD (2 384,7 MUSD) för rapporteringsperioden och utgjordes av försäljning av olja och gas och övriga intäkter som beskrivs i not 6.

Försäljning av olja och gas uppgick till 3 643,4 MUSD (2 369,7 MUSD) för rapporteringsperioden och det genomsnittspris bolaget erhållit per fat oljeekvivalenter (boe) från den egna produktionen uppgick till 110,09 USD (63,12 USD) som framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för gas som bolaget erhöll per boe uppgick till 119,82 USD (57,31 USD) för rapporteringsperioden. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 107,98 USD (64,98 USD) per fat för rapporteringsperioden, och 113,92 USD (68,97 USD) för det andra kvartalet.

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

Försäljning från egen produktion	1 jan 2022- 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022- 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021- 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021- 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Genomsnittspris per boe i USD					
Försäljning olja					
- Kvantitet i Mboe	29 675,5	13 360,5	32 200,0	15 130,9	65 381,1
- Genomsnittspris per bbl	108,45	113,79	64,29	67,88	69,36
Försäljning gas och NGL					
- Kvantitet i Mboe	3 418,7	1 691,6	2 617,8	1 219,9	6 281,8
- Genomsnittspris per boe	124,34	90,95	48,82	52,33	88,10
Summa försäljning					
- Kvantitet i Mboe	33 094,2	15 052,1	34 817,8	16 350,8	71 662,9
- Genomsnittspris per boe	110,09	111,23	63,12	66,72	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 7,1 MUSD (15,0 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg främst tariffintäkter om 5,9 MUSD (12,3 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter för rapporteringsperioden innefattade även en förlust på kortfristig derivatinstrument (kopplade till oljepriset) om 3,4 MUSD (1,2 MUSD).

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överruttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 149,7 MUSD (115,2 MUSD) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 7.

Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Produktionskostnader					
Utvinningskostnader					
- i MUSD	101,1	52,6	75,1	37,8	167,5
- i USD per boe	3,17	3,59	2,23	2,19	2,41
Tariff- och transportkostnader					
- i MUSD	38,7	18,7	32,4	16,7	71,9
- i USD per boe	1,22	1,28	0,96	0,96	1,03
Verksamhetskostnader					
- i MUSD	139,8	71,3	107,5	54,5	239,4
- i USD per boe ¹	4,39	4,87	3,19	3,15	3,44
Förändring i under- och överruttagsposition					
- i MUSD	6,6	-0,9	-7,4	-21,8	7,9
- i USD per boe	0,21	-0,06	-0,22	-1,26	0,11
Förändringar i lager					
- i MUSD	-0,6	0,0	11,8	0,0	11,5
- i USD per boe	-0,02	0,00	0,35	0,00	0,17
Övrigt					
- i MUSD	3,9	1,9	3,3	1,6	6,5
- i USD per boe	0,12	0,12	0,10	0,09	0,09
Produktionskostnader					
- i MUSD	149,7	72,3	115,2	34,3	265,4
- i USD per boe	4,70	4,93	3,42	1,98	3,81

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

¹ Beloppen i ovanstående tabell exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Bolagets verksamhetskostnader för rapporteringsperioden om 4,39 USD (3,19 USD) per boe minskar till 4,20 USD (2,82 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas. Bolagets verksamhetskostnader för det andra kvartalet om 4,87 USD (3,15 USD) per boe minskar till 4,77 USD (2,80 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningskostnaderna uppgick till 101,1 MUSD (75,1 MUSD) för rapporteringsperioden, motsvarande 3,17 USD (2,23 USD) per boe, och till 97,1 MUSD (71,5 MUSD) respektive 3,05 USD (2,12 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 38,8 MUSD (32,4 MUSD) för rapporteringsperioden motsvarande 1,22 USD (0,96 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 överruttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 6,6 MUSD (-7,4 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:

	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Förändring i under- och överruttagsposition i Mboepd					
Produktionsvolymer	176,1	161,1	186,4	189,8	190,3
Lagerförändringar	-	-	3,5	-	1,7
Produktionsvolymer inklusive lagerförändringar	176,1	161,1	189,9	189,8	192,0
Försäljningsvolymer från egen produktion	182,8	165,4	192,4	179,7	196,3
Förändring i under- och överruttagsposition	-6,7	-4,3	-2,5	-10,1	-4,3

Övriga kostnader uppgick till 3,9 MUSD (3,3 MUSD) för rapporteringsperioden och är hänförliga till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till – MUSD (350,7 MUSD) för rapporteringsperioden. Detta motsvarar en genomsnittlig kostnad om 10,39 USD per boe för jämförelseperioden och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Som ett resultat av Transaktionen som meddelades den 21 december 2021 omklassificerades prospekterings- och produktionsverksamheten som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare i koncernens balansräkning. Detta medför att bolaget från och med den 21 december 2021 när Transaktionen meddelades, i enlighet med IFRS 5 inte längre skriver av dessa tillgångar.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 24,4 MUSD (200,0 MUSD) för rapporteringsperioden, och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborringar 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

Försäljning av olja från tredje part uppgick till – MUSD (170,4 MUSD). 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 8,1 MUSD (12,9 MUSD) för rapporteringsperioden.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 149,8 MUSD (0,6 MUSD), och beskrivs i not 8.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en vinst om 148,3 MUSD (förlust om 71,9 MUSD) som redovisades för rapporteringsperioden till följd av den högre LIBOR-räntan, varav 54,2 MUSD var icke-kassaflödespåverkande.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 379,3 MUSD (159,4 MUSD), och beskrivs i not 9.

Valutakursförluster uppgick till 320,4 MUSD (35,4 MUSD) för rapporteringsperioden. Valutakursförändringar uppstod 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. Bolaget påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan US-dollar och andra valutor. För att mäta denna valutakursexponering avseende investeringar, bolagsskatt och särskild petroleumskatt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument under perioden fram till Transaktionens slutförande. Det fanns inga utestående finansiella derivatinstrument per den 30 juni 2022.

Den realiserade valutakursvinsten på de förfallna valutasäkringsinstrumenten uppgick till 7,3 MUSD (8,1 MUSD).

US-dollar stärktes med åtta 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 försvagades den norska kronan med fyra procent gentemot Euron under rapporteringsperioden, vilket resulterade i en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor. Som ett resultat av den meddelade Transaktionen med Aker BP, bedöms en del av de utestående valutasäkringsinstrumenten, efter effektivitetstest, inte längre vara effektiva. Detta resulterade i att en till större delen ej kassaflödespåverkande post kostnadsfördes i resultaträkningen under rapporteringsperioden.

Räntekostnader uppgick till 26,4 MUSD (22,8 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter aktiverades till ett belopp om 11,4 MUSD (11,1 MUSD) under rapporteringsperioden, vilket 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 4,7 MUSD (15,4 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 3,3 MUSD (3,5 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg avgifter för ej utnyttjade lånebelopp från den revolverande kreditfaciliteten.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 2 706,9 MUSD (1 131,0 MUSD) för rapporteringsperioden, och beskrivs i not 10.

Aktuella skattekostnader uppgick till 2 342,4 MUSD (1 021,4 MUSD) för rapporteringsperioden och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Den skatt som betalades i Norge under rapporteringsperioden uppgick till 1 477,6 MUSD.

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

I juni 2022 presenterade den norska regeringen ytterligare förändringar av systemet för särskild petroleumskatt och ersatte nuvarande regler för avskrivningar och uplift med ett omedelbart skatteavdrag när investeringen görs. 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 regeringen presenterade i augusti 2021, på grund av att den särskilda petroleumskatten ökade, och minskade till 17,69 procent i utredningen som publicerades av regeringen i april 2022.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 364,5 MUSD (109,6 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.

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022- 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022- 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021- 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021- 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-10,3	-5,5	-11,8	-4,3	-19,4
Rörelseresultat		-10,3	-5,5	-11,8	-4,3	-19,4
Finansiella poster						
Finansiella intäkter	1	1,7	1,2	0,4	0,2	2,6
Finansiella kostnader	2	-	-	-0,2	-	-0,2
		1,7	1,2	0,2	0,2	2,4
Andel i resultat från joint ventures	3	6,0	4,2	0,5	0,6	0,9
Resultat före skatt		-2,6	-0,1	-11,1	-3,5	-16,1
Inkomstskatt	4	29,6	29,6	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		27,0	29,5	-11,1	-3,5	-16,1
Avvecklad verksamhet						
Periodens resultat - Prospekterings- och produktionsverksamhet	5	13 475,0	13 004,0	245,7	169,2	509,9
Nettoresultat		13 502,0	13 033,5	234,6	165,7	493,8
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		13 502,0	13 033,5	234,6	165,7	493,8
Resultat per aktie – USD						
Från kvarvarande verksamhet		0,09	0,10	-0,04	-0,01	-0,06
Från avvecklad verksamhet		47,29	45,57	0,86	0,59	1,80
		47,38	45,67	0,82	0,58	1,74
Resultat per aktie efter full utspädning – USD						
Från kvarvarande verksamhet		0,09	0,10	-0,04	-0,01	-0,06
Från avvecklad verksamhet		47,17	45,45	0,86	0,59	1,79
		47,26	45,55	0,82	0,58	1,73

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Periodens resultat	13 502,0	13 033,5	234,6	165,7	493,8
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:					
Valutaomräkningsdifferens	384,3	354,9	56,8	-43,2	181,2
Kassaflödessäkring	17,8	8,3	101,8	44,1	183,5
Övrigt totalresultat efter skatt	402,1	363,2	158,6	0,9	858,5
Totalresultat	13 904,1	13 396,7	393,2	166,6	858,5
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	13 904,1	13 396,7	393,2	166,6	858,5

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	30 juni 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Tillgångar för förnybar energi		55,7	31,5
Övriga materiella anläggningstillgångar		9,1	0,1
Investeringar i joint ventures		54,0	108,7
Fordringar på joint ventures		99,9	35,1
Uppskjutna skattetilgångar		29,6	–
Summa anläggningstillgångar		248,3	175,4
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		–	7 468,2
Kundfordringar och andra fordringar		11,4	5,3
Fordringar på avvecklad verksamhet		–	128,6
Likvida medel		187,1	130,0
Summa omsättningstillgångar		198,5	7 732,1
SUMMA TILLGÅNGAR		446,8	7 907,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		365,8	-1 419,3
Skulder			
Kortfristiga skulder			
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare		–	9 194,0
Utdelningar		–	128,6
Leverantörsskulder och andra skulder		75,2	4,2
Kortfristiga skatteskulder		0,6	–
Avsättningar		5,2	–
Summa kortfristiga skulder		81,0	9 326,8
Summa skulder		81,0	9 326,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		446,8	7 907,5

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet	27,0	29,5	-11,1	-3,5	-16,1
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	13 475,0	13 004,0	245,7	169,2	509,9
Justeringar för:					
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten	-13 001,3	-13 001,3	-	-	-
Prospekteringskostnader	24,4	2,5	200,0	119,3	258,1
Avskrivningar och nedskrivningar	-	-	354,3	181,5	703,2
Aktuell skatt	2 342,4	1 011,8	1 021,4	514,4	2 562,8
Uppskjuten skatt	334,9	222,5	109,6	39,4	329,7
Långsiktiga incitamentsprogram	10,0	4,1	9,0	4,2	6,1
Valutakursvinster/förluster	326,1	287,1	37,3	-47,5	186,4
Räntekostnader	26,4	13,5	22,4	9,9	52,0
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	4,7	2,7	15,4	13,1	35,5
Icke-effektiva räntesäkringskontrakt	-54,2	70,9	38,0	38,0	68,9
Övriga	5,1	0,1	23,2	4,6	38,2
Erhållen ränta	1,2	0,8	0,5	0,1	1,2
Betald ränta	-34,6	-1,1	-34,4	-17,1	-50,9
Erhållen/betald skatt	-1 477,8	-969,1	-366,5	-245,5	-1 397,8
Erhållen utdelning	1,0	1,0	-	-	-
Förändringar i rörelsekapital	-255,7	66,0	-176,9	-42,4	-229,2
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	1 754,6	745,0	1 487,9	737,7	3 058,0
- varav kvarvarande verksamhet	-11,6	-2,3	-14,9	-8,3	-17,7
- varav avvecklad verksamhet	1 766,2	747,3	1 502,8	746,0	3 075,7
Kassaflöde från investeringar					
Investering i olje- och gastillgångar	-292,3	-130,5	-476,1	-257,7	-1 319,5
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹	-49,3	-25,4	-52,6	-47,4	-77,3
Investering i övriga anläggningstillgångar	-0,8	-0,1	-0,6	-0,3	-4,1
Betalda återställningsutgifter	-1,4	-0,5	-9,5	-9,4	-11,6
Summa kassaflöde från investeringar	-343,8	-156,5	-538,8	-314,8	-1 412,5
- varav kvarvarande verksamhet	-47,8	-25,2	-52,0	-47,3	-71,7
- varav avvecklad verksamhet	-296,0	-131,3	-486,8	-267,5	-1 340,8
Kassaflöde från finansiering					
Obligationslån	-	-	1 996,4	1 996,4	1 996,4
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet	-600,0	-60,0	-2 494,0	-2 124,0	-2 794,0
Amortering av leasingsskuldens kapitalbelopp	-12,1	-3,3	-8,3	-4,3	-26,6
Betalda finansieringsavgifter	-	-	-15,1	-12,5	-21,3
Försäljning av egna aktier	56,3	56,3	-	-	-
Betalda utdelningar	-288,1	-160,0	-199,0	-127,9	-455,0
Summa kassaflöde från finansiering	-843,9	-167,0	-720,0	-272,3	-1 300,5
- varav kvarvarande verksamhet	-288,1	-160,0	-199,0	-127,9	-455,0
- varav avvecklad verksamhet	-555,8	-7,0	-521,0	-144,4	-845,5
Förändring av likvida medel	566,9	421,5	229,1	150,6	345,0
Likvida medel vid periodens början	452,1	597,8	82,5	160,0	82,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	69,0	68,7	-1,0	-	24,6
Konsolidering av prospekterings- och produktionsverksamheten	-900,9	-900,9	-	-	-
Likvida medel vid periodens slut	187,1	187,1	310,6	310,6	452,1

¹Inkluderar 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	-	-	234,6	-	234,6
Övrigt totalresultat	-	158,6	-	-	158,6
Summa totalresultat	-	158,6	234,6	-	393,2
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	-	-	-	-511,8	-511,8
Värde av tjänster från anställda	-	-	2,8	-	2,8
Summa transaktioner med ägare	-	-	2,8	-511,8	-509,0
30 juni 2021	0,5	-286,9	-1 086,7	-511,8	-1 884,9
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	259,2	-	259,2
Övrigt totalresultat	-	206,1	-	-	206,1
Summa totalresultat	-	206,1	259,2	-	465,3
Transaktioner med ägare					
Överlåtelse av egna aktier till anställda	-	6,4	-	-	6,4
Aktierelaterade ersättningar	-	-9,0	-	-	-9,0
Värde av tjänster från anställda	-	-	2,9	-	2,9
Summa transaktioner med ägare	-	-2,6	2,9	-	0,3
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	-	-	13 502,0	-	13 502,0
Övrigt totalresultat	-	402,1	0	-	402,1
Summa totalresultat	-	402,1	13 502,0	-	13 904,1
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	-	-	-	-12 178,1	-12 178,1
Försäljning av egna aktier	-	56,3	-	-	56,3
Värde av tjänster från anställda	-	-	2,8	-	2,8
Summa transaktioner med ägare	-	56,3	2,8	-12 178,1	-12 119,0
30 juni 2022	0,5	375,0	12 168,4	-12 178,1	365,8

Not 1 – Finansiella intäkter – Kvarvarande verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Valutakursvinster	1,0	0,7	0,2	0,1	0,2
Ränteintäkter	0,7	0,5	0,2	0,1	1,0
Övriga	–	–	–	–	1,4
Finansiella intäkter	1,7	1,2	0,4	0,2	2,6

Not 2 – Finansiella kostnader – Kvarvarande verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 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 – Andel i resultat från joint ventures – Kvarvarande verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Metsälamminkangas Wind Oy, Finland (50%)	3,2	1,4	–	–	–
Leikanger Kraft AS, Norway (50%)	2,8	2,8	0,5	0,6	0,9
Andel i resultat från joint ventures	6,0	4,2	0,5	0,6	0,9

Not 4 – Inkomstskatt – Kvarvarande verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Aktuell skatt	–	–	–	–	–
Uppskjuten skatt	29,6	29,6	–	–	–
Inkomstskatt	29,6	29,6	–	–	–

Not 5 – Avvecklad verksamhet – Prospekterings- och produktionsverksamhet

Den 21 december 2021 meddelades att bolaget ingått ett avtal med Aker BP, enligt vilket Aker BP skulle absorbera prospekterings- och produktionsverksamheten genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutfördes skulle aktierna i bolaget som innehar bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till bolagets aktieägare, vilket skedde den 29 juni 2022. Resultatet från prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas fram till den 29 juni 2022 och redovisas som avvecklad verksamhet.

Resultat från den avvecklade verksamheten fram till 29 juni 2022 framgår nedan:

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Intäkter och övriga intäkter	6					
Intäkter		3 643,4	1 674,2	2 369,7	1 262,8	5 452,9
Övriga intäkter		7,1	-0,6	15,0	10,0	31,8
		3 650,5	1 673,6	2 384,7	1 272,8	5 484,7
Rörelsekostnader						
Produktionskostnader	7	-149,7	-72,3	-115,2	-34,3	-265,4
Avskrivningar och återställningskostnader		-	-	-350,7	-179,7	-703,0
Prospekteringskostnader		-24,4	-2,5	-200,0	-119,3	-258,1
Inköp av olja från tredje part		-	-	-170,4	-170,4	-361,7
Bruttoresultat		3 476,4	1 598,8	1,548,4	769,1	3 896,5
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-8,1	-1,9	-12,9	-6,0	-22,5
Rörelseresultat		3 468,3	1 596,9	1 535,5	763,1	3 874,0
Finansiella poster						
Finansiella intäkter	8	149,8	40,8	0,6	0,2	1,2
Finansiella kostnader	9	-379,3	-312,9	-159,4	-40,3	-472,8
		-229,5	-272,1	-158,8	-40,1	-471,6
Resultat före skat		3 238,8	1 324,8	1 376,7	723 0	3 402,4
Inkomstskatt	10	-2 706,9	-1 263,9	-1 131,0	-553,8	-2 892,5
		531,9	60,9	245,7	169,2	509,9
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten	11	12 943,1	12 943,1	-	-	-
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		13 475,0	13 004,0	245,7	169,2	509,9

Not 6 – Intäkter och övriga intäkter – Avvecklad verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Intäkter					
Olja från egen produktion	3 218,4	1 520,4	2 070,0	1 027,0	4 535,1
Olja från tredje part	-	-	171,8	171,8	364,4
Kondensat	77,0	36,1	31,2	12,3	113,5
Gas	348,0	117,7	96,7	51,7	439,9
Försäljning av olja och gas	3 643,4	1 674,2	2 369,7	1 262,8	5 452,9
Övriga intäkter	7,1	-0,6	15,0	10,0	31 8
Intäkter och övriga intäkter	3 650,5	1 673,6	2 384,7	1 272,8	5 484,7

Not 7 – Produktionskostnader – Avvecklad verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Utvinningkostnader	101,1	52,6	75,1	37,8	167,5
Tariff- och transportkostnader	38,7	18,7	32,4	16,7	71,9
Förändring i under- och överuttagsposition	6,6	-0,9	-7,4	-21,8	7,9
Förändring i lager	-0,6	-	11,8	-	11,6
Övriga	3,9	1,9	3,3	1,6	6,5
Produktionskostnader	149,7	72,3	115,2	34,3	265,4

Not 8 – Finansiella intäkter – Avvecklad verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Ränteintäkter	1,5	1,1	0,6	0,2	1,2
Vinst på räntesäkringskontrakt	148,3	39,7	–	–	–
Finansiella intäkter	149,8	40,8	0,6	0,2	1,2

Not 9 – Finansiella kostnader – Avvecklad verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Valutakursförluster	320,4	284,4	35,4	-45,4	216,3
Räntekostnader	26,4	13,3	22,8	10,3	52,5
Förlust från reglering av räntesäkringskontrakt	–	–	71,9	55,3	122,0
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	11,3	5,6	10,2	5,2	20,8
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	4,7	2,7	15,4	13,1	35,5
Engagemangavgifter för kreditfacilitet	3,3	1,5	3,5	1,7	7,2
Övriga	13,2	5,4	0,2	0,1	18,5
Finansiella kostnader	379,3	312,9	159,4	40,3	472,8

Not 10 – Inkomstskatt – Avvecklad verksamhet – MUSD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Aktuell skatt	2 342,4	1 011,8	1 021,4	514,4	2 562,8
Uppskjuten skatt	364,5	252,1	109,6	39,4	329,7
Inkomstskatt	2 706,9	1 263,9	1 131,0	553,8	2 892,5

Not 11 – Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten – Avvecklad verksamhet – MUSD

Utdelning till verkligt värde

Kontantersättning 2 220

Aktier

Antal utställda aktier: 285 924 614

Andel av aktier i Aker BP: 0,95098

Antal aktier i Aker BP: 271 908 589

Stängningskurs i Aker BP den 28 Juni: NOK 352,70

Valutakurs NOK/USD slutet av dagen den 29 Juni: 9,7879

9 798

12 018

Vinst på utdelning

Värdering utdelning; 12 018

Negativt bokfört värde prospekterings- och produktionsverksamheten: 983,3

Uppkomna kostnader under 2022: -58,2

12 943,1

Beräkningen till verkligt värde av kontantersättningen och utdelningen av aktier i Lundin Energy MergerCo AB (publ) har genomförts i enlighet med IFRIC17.

Not 12 – Övriga upplysningar

Övriga upplysningar som kompletterar de finansiella rapporterna återfinns i den finansiella översikten.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Intäkter	9,3	1,8	10,6	0,7	20,4
Administrationskostnader	-135,8	-73,1	-123,3	-47,4	-240,7
Rörelseresultat	-126,5	-71,3	-112,7	-46,7	-220,3
Finansiella poster					
Finansiella intäkter	7,2	6,8	4 467,8	-0,3	13 310,2
Finansiella kostnader	-557,8	-553,7	-0,1	-0,1	-133,4
	-550,6	-546,9	4 467,7	-0,4	13 176,8
Resultat före skatt	-677,1	-618,2	4 355,0	-47,1	12 956,5
Inkomstskatt	306,0	306,0	–	–	–
Periodens resultat	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Periodens resultat	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5
Övrigt totalresultat	–	–	–	–	–
Totalresultat	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5
	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 juni 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	3 780,8	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,4	0,4
Uppskjutna skatteskulder	306,0	–
Summa anläggningstillgångar	4 087,2	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	17,3	9 813,9
Likvida medel	757,8	44,3
Summa omsättningstillgångar	775,1	9 858,2
SUMMA TILLGÅNGAR	4 862,3	64 977,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 295,4	63 625,5
Långfristiga skulder		
Avsättningar	–	1,6
Summa långfristiga skulder	–	1,6
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	–	1 163,9
Övriga skulder	566,9	186,5
Summa kortfristiga skulder	566,9	1 350,4
Summa skulder	566,9	1 352,0
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 862,3	64 977,5

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat	-371,1	-312,2	4 355,0	-47,1	12 956,5
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	-310,7	-311,1	-4 466,7	0,9	-9 772,0
Förändringar i rörelsekapital	3 477,6	2 253,8	1 817,6	1 149,0	674,0
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	2 795,8	1 630,5	1 705,9	1 102,8	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	-2 672,1	-1 508,2	-1 697,6	-1 106,1	-3 898,5
Överlåtelse av egna aktier till anställda	583,8	583,8	-	-	56,2
Summa kassaflöde från finansiering	-2 088,3	-924,4	-1 697,6	-1 106,1	-3 842,3
Förändringar i likvida medel	707,0	706,1	8,3	-3,3	16,1
Likvida medel vid periodens början	44,3	45,4	26,6	39,4	26,6
Valutakursdifferenser i likvida medel	6,5	6,3	0,3	-0,9	1,6
Likvida medel vid periodens slut	757,8	757,8	35,2	35,2	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	-	-	-	4 355,0	-	4 355,0	4 355,0
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
30 juni 2021	3,5	861,3	6 542,8	52 027,4	-4 467,2	54 103,0	54 967,8
Totalresultat	-	-	-	8 601,5	-	8 601,5	8 601,5
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	-	-	-	-371,1	-	-371,1	-371,1
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	-	-	-	-	-59 542,8	-59 542,8	-59 542,8
Försäljning av egna aktier	-	-	583,8	-	-	583,8	583,8
Summa transaktioner med ägare	-	-	583,8	-	-59 542,8	-58 959,0	-58 959,0
30 juni 2022	3,5	861,3	7 182,8	55 790,6	-59 542,8	3 430,6	4 295,4

Finansiella nyckeltal

Nyckeltal, per aktie USD	1 jan 2022– 30 jun 2022 6 månader	1 apr 2022– 30 jun 2022 3 månader	1 jan 2021– 30 jun 2021 6 månader	1 apr 2021– 30 jun 2021 3 månader	1 jan 2021– 31 dec 2021 12 månader
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	284 351 471	284 351 471	284 568 178
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 987 849	285 402 908	284 351 471	284 351 471	284 444 685
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	285 698 527	286 113 586	284 970 644	284 970 644	285 126 595
Börskurs					
Börskurs vid periodens slut i SEK	6,99	6,99	302,80	302,80	324,50
Börskurs vid periodens slut i USD ¹	0,68	0,68	35,59	35,59	35,86
Nyckeltal från kvarvarande verksamhet²					
Räntabilitet på eget kapital (%)	8	9	-4	-1	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-1	0	-4	-1	-6
Soliditet (%)	83	83	44	44	70

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 beräknats 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.

Definitioner av nyckeltal

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

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).

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

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

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

Styrelsens försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022 ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 5 augusti 2022

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Daniel Fitzgerald
Vd

Aksel Azrac
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Revisorns granskningsrapport

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

Till styrelsen i Orrön Energy AB (publ)

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Orrön Energy AB (publ) per 30 juni 2021 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

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

Slutsats

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

Stockholm den 5 augusti 2022

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- 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:

Robert Eriksson

Director Corporate Affairs and Investor Relations

Tel: +46 701 11 26 15

robert.eriksson@orron.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

Industrirelaterade förkortningar

GWh	Gigawattimmar
MWh	Megawattimmar
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

Denna information är sådan information som Orrön Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 5 augusti 2022 kl. 07.30 CEST.

Framåtriktade uttalanden

Uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som "förutses", "tros", "förväntas", "avses", "planeras", "ämnas", "eftersträvas", "kommer" eller "kan" eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.



Huvudkontor
Orrön Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm, Sweden
T +46-8-440 54 50
W orron.com