



ÅRSREDOVISNING OCH KONCERNREDOVISNING

2019-01-01 - 2019-12-31
för

Nickel Mountain Resources AB (publ)

556493-3199

Innehållsförteckning

Innehållsförteckning	2
Rapportdatum för 2020	3
Styrelse och ledning	4
Förvaltningsberättelse	5
Övrig information	7
Finansiella rapporter	16
Resultaträkning – Koncern	16
Balansräkning - Koncern	17
Förändringar i Eget Kapital - Koncern	18
Kassaflödesanalys – Koncern	19
Resultaträkning – Moderbolaget.....	20
Balansräkning - Moderbolaget.....	21
Förändringar i Eget Kapital – Moderbolaget.....	22
Kassaflödesanalys - Moderbolaget.....	23
Noter	24
Not 1. Redovisningsprinciper	24
Not 2. Uppskattningar och bedömningar.....	26
Not 3. Personal.....	27
Not 5. Koncessioner, patent, licenser, varumärken m.m.	28
Not 6. Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	28
Not 7. Moderbolagets andelar i koncernföretag	28
Not 8. Fordringar hos koncernföretag	29
Not 9. Andra långfristiga värdepappersinnehav	29
Not 10. Depositioner.....	29
Not 11. Ställda säkerheter.....	29
Not 12. Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång:	30
Underskrifter.....	31

Rapportdatum för 2020

Första kvartalsrapport	25 maj 2020
Årsstämma	30 juni 2020
Andra kvartalsrapport	21 augusti 2020
Tredje kvartalsrapport	20 november 2020
Bokslutskommuniké 2020	19 februari 2021

Bolagsstämma

Årsstämma i Nickel Mountain Resources AB (publ) äger rum tisdagen den 30 juni 2020 kl 13.00 på Eriksbergsgatan 10, 2tr, 114 30 Stockholm

Styrelse och ledning

Styrelse

Patric Perenius (född 1951)

Bergsingenjör

Styrelseordförande Ledamot i styrelsen sedan 2016.

Andra uppdrag: Ordförande i Archelon AB (publ), Goldore Sweden AB (publ) och Nickel Mountain AB. Ledamot Auriant Mining AB (publ).

Innehav: 230 000 aktier

Anders Thorsell (född 1973)

Jurist

Styrelseledamot Ledamot i styrelsen sedan 2017.

Andra uppdrag: Ledamot i Connector Corporate Finance AB. VD för IFOX Investments AB (publ)

Innehav: 563 086 aktier

Torbjörn Ranta (född 1962)

Civilekonom

Styrelseledamot Ledamot i styrelsen sedan 2016.

Andra uppdrag: Ledamot i Nickel Mountain AB samt ledamot och suppleant i ett flertal privata bolag. VD för Arctic Roe of Scandinavia AB.

Innehav: 0 aktier

My Simonsson (född 1976)

Advokat

Styrelseledamot Ledamot i styrelsen sedan 2016.

Andra uppdrag: Ledamot i Archelon AB (publ) och Nickel Mountain AB samt ledamot och suppleant i ett flertal privata bolag

Suppleant i ett flertal privata bolag.

Innehav: 0 aktier

Tore Hallberg (född 1950)

Geolog

Styrelseledamot Ledamot i styrelsen sedan 2016.

Andra uppdrag: Ledamot i Archelon AB (publ), Goldore Sweden AB (publ) och Nickel Mountain AB. VD för Archelon AB (publ)

Innehav: 240 000 aktier

Ledning

Anders Thorsell (född 1973)

Se ovan.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Nickel Mountain Resources AB (publ) ("Bolaget eller Nickel Mountain Resources") avger här årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2019-01-01 till 2019-12-31.

Koncernförhållande

Nickel Mountain Resources AB utgör en koncern där Nickel Mountain Resources AB är moderbolag med följande helägda dotterbolag:

- Nickel Mountain AB, org nr: 556819-1596, säte; Göteborg
- Mezhliisa Resources Cyprus Ltd, org nr: HE327212, säte Nicosia, Cypern

Dotterbolag till Mezhliisa Resources Cyprus Ltd (Mezhliisa:s ägarandel av nedan bolag uppgår till 72,4% per utgången av 2019):

- OOO Bakcharneftegaz, org nr: 1087017023279 ("BNG"), säte; Tomsk, Ryssland

Verksamhetsåret 2019 i sammandrag:

- Nickel Mountain Resources meddelade i oktober 2019 att Bergsstaten beviljat förlängning av undersökningstillstånd för Kattisavan nr 4, innehavt av Bolagets dotterbolag Nickel Mountain AB. Kattisavan bedöms av Bolaget ha potential avseende framförallt guldmineraliseringar. Tillståndet avser samtliga koncessionsmineral enligt Minerallagen.
- Bolaget rapporterade under det tredje kvartalet att det totala antalet aktier, till följd av en genomförd nyemission, ökat med 79 466 765 st till 476 800 590 aktier totalt per den 6 augusti 2019 efter registrering hos Bolagsverket.
- Nickel Mountain Resources meddelade att Bergsstaten beviljade förlängning av undersökningstillstånd för Orrbäcken nr 4, innehavt av Bolagets dotterbolag Nickel Mountain AB. Orrbäcken bedöms av Bolaget ha potential avseende nickelmineraliseringar.
- Styrelsen i Nickel Mountain Resources AB ("Bolaget" eller "NMR") meddelade under det andra kvartalet att man fattat beslut om att genomföra en nyemission om cirka 24,8 miljoner kronor med företrädesrätt för Bolagets befintliga aktieägare. Företrädesemissionen var villkorad av ett godkännande på en extra bolagsstämma, vilken avhölls den 2 maj 2019 och som godkände beslutet.
- Bolaget kommunicerade under det tredje kvartalet att den till 80 procent garanterade företrädesemissionen om maximalt ca 24,8 miljoner kronor, vars teckningstid avslutades den 27 maj 2019 tecknades med och utan företrädesrätt till 80,0 procent. Totalt tecknades 79 466 765 aktier till en kurs om 0,25 kronor per aktie, vilket motsvarade 19 866 691,25 kronor.
- Nickel Mountain Resources höll årsstämma den 11 juni 2019 i Stockholm varvid styrelsen, bestående av Patric Perenius, Tore Hallberg, Torbjörn Ranta, My Simonsson och Anders Thorsell omvaldes. Moore KLN AB valdes till revisor med Ludvig Kollberg som huvudansvarig revisor. Resultat- och balansräkningar för 2018 fastställdes. Beslutades att ingen utdelning skall lämnas för 2018. Det beslutades vidare att för tiden intill nästa årsstämma, vid ett eller flera tillfällen, med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt fatta beslut om nyemission med högst 48 000 000 aktier, teckningsoptioner och/eller konvertibler. Patric Perenius omvaldes på efterföljande konstituerande styrelsemöte till ordförande i Bolaget.
- Nickel Mountain Resources AB meddelade under det första kvartalet att dotterbolaget Mezhliisa Resources Cyprus Ltd ("Mezhliisa") ökar ägandet till 72,4 procent i OOO

Bakcharneftegaz ("BNG"). Bolagets VD var i februari i Tomsk och skrev inför notarien under avtal om förvärv av ytterligare ägarandelar i BNG från den lokala partnern Mikhail Malyarenko. Efter godkännande från ryska myndigheter har denna ägarförändring registrerats och Bolagets ägande uppgår till 72,4 procent.

Om bolaget

Nickel Mountain Resources är ett oberoende bolag verksamt inom prospektering av primärt olja, gas, nickel och guld. Bolagets förvärvade under 2017 det cypriotiska bolaget Mezhliisa. Mezhliisa kontrollerar genom det ryska dotterbolaget BNG prospekterings- och produktionslicens 71-1 i Tomskregionen i Ryssland. Mezhliisa är per idag registrerad som ägare av 72,4 procent av BNG. Mezhliisa har därmed tillgång till det prospekterings- och utvärderingsprojekt som BNG förvärvade på publik auktion i augusti 2010, licens 71-1 "Ellej-Igajskoje" i Tomsk Oblast, Ryssland. Bolaget bedriver ett prospekteringsprogram av olja – och gastillgångar på licens 71-1 inom vilket Bolaget visat på en betydande potential.

Bolaget har idag även tre bearbetningskoncessioner för utvinning av nyckelfyndigheter i Rönnbäcken, ett undersökningstillstånd för prospektering efter nyckelfyndigheter i Orrbäcken samt ett undersökningstillstånd för prospektering efter guld i Kattisavan.

Rönnbäckenprojektet innefattar enligt SRK en mineraltillgång om 668 miljoner ton enligt kategorierna "measured & indicated". Den preliminära ekonomiska studie som SRK färdigställt förutser en produktion om 26 000 ton höggradigt nickelkoncentrat per år under 20 år, vilket skulle vara en betydande andel av Sveriges totala årliga användning av nickel och ha ett strategiskt värde.

Affärsidé

Bolagets affärsidé är prospektering och identifiering av licensobjekt med potential att bli betydande olje-, gas- och/eller mineraltillgångar.

Strategi

Bolagets strategi är att snabbt och med utnyttjande av det lilla företags fördelar genom mångårig erfarenhet, omfattande kompetens och noggranna utvärderingar identifiera tillgångar som uppfyller Bolagets uppsatta kriterier vad gäller bland annat storlekspotential, belägenhet, access till närliggande infrastruktur, områdets geologi och tillgång till kvalificerad personal. När en tillgång är utvald är syftet att sluta avtal och säkra rättigheter till tillgången på ett sätt som matchar Bolagets finansiella och operationella förmåga att kommersialisera projektet på kort och medellång sikt.

Mezhliisa Resources Cyprus Ltd

NMR tecknade under 2017 ett avtal om förvärv av bolaget Mezhliisa. Förvärvet godkändes på en extra bolagsstämma i NMR och IFOX den 24 maj 2017.

Mezhliisa kontrollerar genom det ryska dotterbolaget BNG prospekteringslicensen 71-1 i Tomskregionen i Ryssland. Mezhliisa har ingått avtal avseende att succesivt förvärva upp till 74 procent av BNG, Mezhliisa är per den 31 december 2019 registrerade som ägare av 72,4 procent av BNG som har sitt säte i Tomsk, Ryssland. Mezhlisas tillträde till ägarandelarna kommer ske linjärt stegvis i takt med att prospekteringsprogrammet finansieras i förhållande till fullgörandet av Mezhlisas åtagande att erlagga totalt 12,4 MUSD i form av ovillkorade aktieägartillskott till BNG. Mezhlisas ägande i BNG ökar således som exempel med cirka 5,97 procent för varje investerad MUSD upp till maximalt motsvarande 74 procent av ägandet i BNG. Varje investerad USD ger rätt till ägande. Per utgången av verksamhetsåret 2019 har investerats så att rätt till cirka 74% ägande finns.

Mezhliisa har därmed tillgång till det prospekteringsprojekt som BNG förvärvade på publik auktion i augusti 2010, licens 71-1 "Ellej-Igajskoje" i Tomsk Oblast, Ryssland. Bolaget bedriver för närvarande ett prospekteringsprogram på licens 71-1 inom vilken Bolaget visat på en större potential än ursprungligen väntat. Det första steget var att genomföra återinträde och tester i ett av två gamla borrhål på licensen i fråga.

Övrig information

Investeringar

Nickel Mountain Resources har under året investerat ca 2,8 MSEK, främst i den fortsatta utvecklingen av koncernens oljeprojekt i Tomsk, Ryssland.

Kommentarer till räkenskaperna

Koncernens och moderbolagets ekonomiska ställning framgår av efterföljande resultat och balansräkningar.

Resultat per aktie och utdelning

Resultatet per aktie var -0,01 kr under 2019 (2018: 0,01).

Styrelsen föreslår till stämman 2020 att ingen utdelning skall ske baserat på räkenskapsåret 2019.

Aktien och antal ägare

Antalet aktier per den 31 december 2019 uppgick till 476 800 590 st. Enligt Euroclears sammanställning hade bolaget ca 8 300 registrerade aktieägare vid årets slut. Aktiekapitalet uppgår till 47 680 059 SEK vid utgången av året. Kvotvärdet per aktie uppgår till 0,10 SEK.

Aktieäggande i Bolaget per den 31 december 2019 framgår av nedanstående tabell.

Ägare	Innehav	Innehav i procent
FÖRSÄKRINGSAKTIEBOLAGET, AVANZA PENSION	17 874 595	3,75%
CHRISTINE MARIETTA HACKEL	10 584 999	2,22%
NOMURA PB NOMINEES	7 634 395	1,60%
XOR APS	4 768 065	1,00%
ERIK SVENSSON	4 599 598	0,96%
RICHARD SAMUELSSON	4 582 816	0,96%
FORMUE NORD MARKEDSNEUTRAL A/S	4 474 467	0,94%
ARCHELON AB (PUBL)	4 200 000	0,88%
NORDNET PENSION	4 172 653	0,88%
ROBERT JOKI	4 000 000	0,84%
ÖVRIGA (cirka 8.320 stycken)	409 909 002	85,97%
TOTALT	476 800 590	100,00%

Anställda

I organisationen i moderbolaget finns en heltidsanställd person. Resurser i form av tekniska och administrativa tjänster tillhandahålls på konsultbasis. Projektanställd fältpersonal anställs vid behov. Geologiska tjänster, till exempel borring, geofysiska mätningar och kemiska analyser av jord- och bergprover utförs av konsulter, entreprenörer och certifierade laboratorier. I BNG i Tomsk var det per den 31 december 4 deltidanställda.

Årsstämma, styrelse och revisor

Styrelsen svarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Arbetet leds av styrelseordföranden. Styrelsen består av fem ledamöter utan suppleanter. Nuvarande styrelse valdes vid årsstämma den 11 juni 2019. Vid stämman valdes till ordinarie styrelseledamöter Tore

Hallberg, Patric Perenius, My Simonsson, Torbjörn Ranta och Anders Thorsell. Vid efterföljande konstituerande styrelsemöte valdes Patric Perenius till styrelsens ordförande.

Bolaget har att iakttä aktiebolagslagens bestämmelser om bolagsstyrning. Styrelsen i bolaget har därvid upprättat en arbetsordning för sitt arbete, instruktioner avseende arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören, vilken behandlar dennes arbetsuppgifter och rapporteringskyldigheter samt fastställt instruktioner för den ekonomiska rapporteringen.

Revisorer utses av årsstämman för en period av ett år. Vid stämman valdes Moore KLN AB som revisionsbolag.

Väsentliga avtal

Nickel Mountain AB

Nickel Mountain Resources helägda dotterbolag Nickel Mountain AB innehar per den 31 december 2019 tre bearbetningskoncessioner gällande Rönnbäcken samt två andra undersökningstillstånd för Orrbäcken respektive Kattisavan.

SPA och SHA ("Projektavtal")

I oktober 2013 tecknades avtal (ett köpeavtal och ett aktieägaravtal) mellan Siberia Clearing (Geneva) Ltd. ("Siberia") och Mikhail Yurievich Malyarenko ("MM") avseende Siberias succesiva förvärv av upp till 74 procent av ägarandelarna i BNG från MM och parternas interna mellanhavanden såvitt avser ägandet i och styrningen av BNG. Köpeavtalet innehåller vissa sedvanliga garantier och andra villkor (se mer nedan).

BNG:s huvudsakliga tillgång består av en licensrättighet (licensblock nr 71-1 "Ellej-Igajskoje") till ett olje- och gasprojekt i Tomskregionen i sydvästra Sibirien i Ryssland. Prospekteringsprogrammet har fastställts i samarbete mellan Siberia, MM och BNG samt ryska myndigheter.

I november 2013 ingicks ett tilläggsavtal genom vilket Mezhlisa ersatte Siberia som part till avtalen. Såväl Siberia som Mezhlisa ägdes vid denna tidpunkt av The Far East and Pacific Investments Inc ("FEPI"). FEPI/Interfox Holdings AB är den enskilt största ägaren i NMR.

Ett belopp om 7 400 RUB erlades för rätten att förvärva ägarandelarna enligt köpeavtalet. Mezhlisas tillträde till ägarandelarna kommer ske stegvis i takt med att prospekteringsprogrammet finansieras, linjärt i förhållande till fullgörandet av Mezhlisas åtagande att erlägga totalt 12,4 MUSD i form av ovillkorade aktieägartillskott till BNG (se mer om finansieringsåtaganden nedan). Mezhlisas ägande i BNG ökar således som exempel med cirka 5,968 procent för varje investerad MUSD upp till maximalt motsvarande 74 procent av ägandet i BNG. Varje investerad dollar berättigar till ökat ägande upp till 74 procent. Resterande ägarandelar innehas av MM. Såväl köpeavtalet som aktieägaravtalet regleras av svensk lag med svenskt skiljeförfarande.

Finansieringsåtaganden

-Fas 1

Som ett första led i finansieringen har Mezhlisa under fas 1 åtagit sig att senast den 10 februari 2014 tillskjuta 2,4 MUSD, vilket skedde. Denna fas är således genomförd.

-Fas 2

När återinträdet av prospekteringsbrunnen genomförts inleds fas 2 med ett åtagande för Mezhlisa att tillskjuta ytterligare 10 MUSD att användas för borrning av en prospekteringsbrunn ned till ca 4 300 meter samt därtill hänförliga tester och analyser. Målsättningen var att fas 2 av projektet skulle påbörjas senast den 1 mars 2014 och ha avslutats före årsskiftet 2014/2015. Dock resulterade det utdragna testandet och därmed ökade kostnaderna av brunn 4 att denna målsättning skjutits i tiden och kommer att genomföras så snart erforderlig finansiering är säkerställd.

NMR har tillskjutit finansiering överstigande USD 12 400 000 vid utgången av 2019, investeringsåtagandet har således fullgjorts, resulterande i att koncernens ägande i BNG uppgår till 72,4%.

Med hänsyn tagen till de ökade kostnaderna som uppkommit på grund av mer utdragna tester av brunn nr 4 än beräknat (fler potentiellt kolväteförande intervall än beräknat) har parterna enats om att finansiering för respektive fas som skjuter över den beräknade kostnaden ska, om den skjuts in av Bolaget, ses som ett lån till 25 procent årlig ränta.

-Fas 3

Enligt aktieägaravtalet är parternas avsikt att genomföra en exit (se nedan) genom att avyttra projektet. Beroende på tidpunkten för en sådan exit kan fas 3 enligt avtalet behöva inledas. Då dessa krav nu har släppt kommer först fas 2 och sedan en eventuell fas 3 att genomföras när parterna så finner lämpligt och möjligt. Fas 3 är budgeterad till 9 MUSD att användas för borring av ytterligare en prospekteringsbrunn samt därtill hänförliga tester och analyser. Mezhliisa har inte lämnat något åtagande avseende finansiering i denna fas 3 men om Mezhliisa inte tillskjuter ytterligare medel, och det finns en väsentlig risk för att villkor kopplade till licensen inte uppfylls till följd av detta, har MM möjlighet att tillskjuta dessa medel antingen på egen hand eller genom finansiering från extern part. Vid sådan finansiering under fas 3 av annan än Mezhliisa kommer Mezhlisas ägarandel om 74 procent i BNG minska pro rata i förhållande till investerade medel. För det fall annan part (MM eller annan) tillskjuter hela kapitalet medför detta således att Mezhlisas ägarandel i BNG minskar från 74 till 43 procent. Mezhlisas minskade ägarandel beräknas i sådan situation enligt följande: $(9/(12,4+9)) * 0,74 = 31$ procent. Det utspädningsskydd som tillkommer MM vid investeringar i BNG fram till och med denna fas 3 gäller inte för eventuella ytterligare investeringar i projektet.

Återköpsklausul

Det finns en möjlighet för MM att köpa tillbaka Mezhlisas ägarandelar vid ett väsentligt åsidosättande av finansieringsåtagandet under fas 2. MM har i en sådan situation under särskilt angivna förutsättningar möjlighet att köpa tillbaka de ägarandelar som överlåtits till Mezhliisa mot en ersättning motsvarande 50 procent av det totala belopp som Mezhliisa vid sådan tidpunkt har investerat. Parterna är eniga om att någon sådan försening inte föreligger och att fas 2, den nya brunnen, inleds först när brunn 4 är färdigtestad och troligen också 3D-seismik genomförts på för det fallet överenskomna villkor.

Exit

Som ovan nämnts är det parternas avsikt att genomföra en exit genom att avyttra projektet så snart som möjligt. Vid en exit, dvs en försäljning av BNG, gäller en särskild justeringsmodell som medför att försäljningslikviden fördelas något annorlunda än i förhållande till respektive parts ägarandelar och vars utfall varierar beroende på om en exit genomförs under fas 1 eller vid en senare tidpunkt. Vid en försäljning med lägre reservtal ska Mezhliisa ha en högre andel av försäljningspriset än vad som motsvarar ägandet och MM:s del ökar sedan successivt i takt med ökande antal officiella reserver enligt rysk standard vid försäljningstidpunkten. För att exemplifiera; vid 20 miljoner fat oljeekvivalenter i officiella GKZ reserver C1+C2 vid försäljningstillfället har Mezhliisa 80 procent och MM 20 procent. Som exempel; vid 100 miljoner fat oljeekvivalenter har Mezhliisa 69 procent och MM 31 procent. Vid 200 miljoner fat har Mezhliisa 44 procent och MM 56 procent.

Övrigt

Aktieägaravtalet innehåller därtill en del andra regleringar såvitt avser ägandet i och styrningen av BNG. Övriga ägarregleringar avser i huvudsak ett förbud mot att överlåta ägarandelar i BNG utan samtycke från den andra parten, förköpsförbehåll, ömsesidig rätt och skyldighet att överlåta ägarandelar vid en överlåtelse till extern part (s.k. Tag Along och Drag Along-klausuler) och ömsesidig skyldighet att överlåta ägarandelar vid väsentligt avtalsbrott och obestånd (inlösen). Övriga styrningsregleringar avser i huvudsak driften av verksamheten samt beslutsfattande och firmateckning i BNG. Som exempel finns en katalog av väsentliga beslut (däribland ändring av verksamhet eller affärsplan, försäljning av licensen eller övriga väsentliga tillgångar och nyemission av värdepapper i BNG) som kräver båda parter godkännande. Styrelsen i BNG ska enligt

aktieägaravtalet bestå av fyra ledamöter varav vardera parten har rätt att utse två ledamöter. Mezhliisa har rätt att utse styrelseordförande med utslagsröst. Uppsägning av aktieägaravtalet är förenat med en skyldighet för den part som säger upp avtalet att erbjuda den andra parten möjlighet att förvärva samtliga ägarandelar.

Licensavtal

Bolaget har genom förvärvet av Mezhliisa fått tillgång till det prospektiva projekt som BNG förvärvade på publik auktion i augusti 2010, licens 71-1 "Ellej-Igajskoje" i Tomsk Oblast, Ryssland. Licensen är en kombinerad prospekterings- och produktionslicens, TOM01559NR, som löper till september 2035.

Licensvillkoren innebär i korthet att licenstagaren skall:

- Utarbeta ett arbetsprogram, som kan omarbetas under tiden det genomförs
- Genomföra återinträde av en av de två äldre brunnarna på licensblocket (gjort)
- Omtolka seismik och designa ett prospekterings- och arbetsprogram (gjort)
- Genomföra ett prospekteringsprogram

Om det görs en kommersiell upptäckt av kolväten och licenstagaren åsätts reserver gäller följande för licenstagaren:

- Ett utvärderingsprogram ("appraisal program") utformas och överenskommas
- Ett seismiskt 2D- eller 3D-program ska göras eller en ny brunn borraras
- En reservrapport ska upprättas och godkännas

I det ändringsavtal som undertecknades i mars 2016 har de tidigare satta tidsmässiga begränsningarna borttagits.

Generellt genomförs prospekteringen i följande faser:

1. Sökande efter olje- och gasdepåer innefattande seismik, borrhåll av prospekteringsbrunn osv. Denna fas är genomförd.
2. Om åtminstone en brunn visar kolväteflöden; registrering av en första preliminär bedömning av reserver hos GKZ (C1 och C2). Certifikat för "fältupptäckande" erhålls. BNG befinner sig i denna fas, och registrering av sådana preliminära reserver kan genomföras när BNG så finner lämpligt. Bedömningen är att detta är lämpligt efter färdigtestande av brunn4 och möjligen efter genomförd 3D-seismik.
3. Prospektering: ytterligare seismik samt borrhåll av brunnar för att säkerställa bedömda reserver. Antalet brunnar beror på fältet.
4. Beräkning och registrering av kolvätereserver för hela fältet i C1-kategorin, inklusive en studie av bedömd utvinningsfaktor samt upprättande av en fältutvecklingsplan och dess godkännande hos relevant myndighet.
5. Fältet tas i produktion. Borrhåll av produktionsbrunnar, byggande av fältfaciliteter (pipeline, elnät, paddar, vägar, behandlingsenheter, pumpstationer osv).

Utöver dessa villkor finns villkor för miljöskydd, rapportering till myndigheter och industriell säkerhet m m. Licensområdet är på 34 km², och har utformats för att täcka den enda kända strukturen på licensområdet.

Framtida utveckling

Verksamheten skall fortsätta utvecklas med avsikt att påvisa kommersiella råvarubaserade tillgångar. Arbetet bedrivs antingen direkt i moderbolaget eller via dotterbolagen Nickel Mountain AB och Mezhliisa Resources Ltd med dotterdotterbolaget OOO Bakcharneftegaz, med fokus på Rönnbäckens nickelprojekt samt olje- och gastillgången i Tomsk, Ryssland. Bolagets styrelse bedömer att koncernens tillgångar kombinerat med prospekteringsverksamheten har goda förutsättningar att ge en fortsatt positiv utveckling för bolaget.

Miljö

Bolaget följer en policy för effektiv, miljövänlig energi-, mark- och materialanvändning inom koncernens alla verksamhetsområden. De främsta miljöeffekterna av verksamheten är mark- och energianvändning samt avfallshantering. För närvarande bedrivs ingen tillståndspliktig verksamhet annat än i Tomsk, där Bolaget genom dotterdotterbolaget OOO Bakcharneftegaz bedriver verksamhet som erfordrar tillstånd avseende framförallt hantering av kemikalier samt skogsvård. Bolaget uppfyller tillämpliga krav. Verksamheten är för närvarande passiv avseende aktiviteter på fältet. Det finns dock en hel rad lagar och föreskrifter på miljöområdet som Bolaget måste följa.

Risker

Allmänna verksamhetsrelaterade risker

Koncernens verksamhet är föremål för alla de risker och osäkerheter som verksamheter inriktade på prospektering samt förvärv, utbyggnad, produktion och försäljning av nickel, olja och gas är förknippade med. Dessa risker kan inte helt undvikas ens med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering. De risker och osäkerheter som vanligen förknippas med olje- och gasverksamhet innefattar, men är inte begränsade till, bränder, explosioner, "blowouts" (det vill säga ett okontrollerat utsläpp av olja, gas eller vatten från en oljebrunn), utsläpp av sur gas, brott i pipelines och oljespill. Var och en av dessa risker kan resultera i omfattande skador på olje och gasbrunnar, produktionsanläggningar, annan egendom, miljön och kan även medföra betydande personskador. Detta kan i sin tur leda till omfattande skadeståndsansvar eller annat ansvar. Även uppsamlingssystem och processanläggningar är föremål för många av dessa risker. Olje och gasverksamhet omfattas även av risk för en framtida nedgång i reserverna av naturliga orsaker eller inflöde av vatten i producerande formationer.

Prospektering och exploatering av nickel, olje- och gasreserver kan komma att bli försenade eller påverkas negativt av faktorer som ligger utanför Koncernens kontroll. Sådana faktorer omfattar bland annat ogynnsamma väderklimat eller geologiska förhållanden, beslut tagna eller arbete utfört av samarbetspartners, markägare eller leverantörer, vilka Koncernen kan vara eller kan komma att bli beroende av, tillmötesgående av regerings- eller myndighetskrav, brister eller förseningar vid installation och beställning av maskiner och utrustning, eller förseningar vid import eller förtullning, olyckor, skador på anläggningar, miljöskador eller personskador. Förseningar eller andra negativa effekter på prospektering och exploatering kan få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Prospekteringsrisk avseende metaller

Bolaget har funnit indikationer på förekomster av olika metaller på flera ställen men har ännu inte kunnat fastställa att fyndigheterna har kommersiell potential. Även om Bolaget kommer att göra noggranna genomlysningar och bedömningar för att genomföra exploatering av fyndigheter kan inte Bolaget garantera att kommersiella halter föreligger, eller att andra hinder för kommersiell utvinning inte uppkommer. Investeringar bör observera att prospektering är en verksamhet som till sin natur innebär en betydande risk och kan påverka Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Geologiska risker och osäkerheter kring beräkningen av petroleumreserver

Alla värderingar av olje och gasreserver samt olje och gasresurser innehåller mått av osäkerhet. Koncernens värderingar av reserver och resurser sker enligt vedertagna regler och standarder. I många fall leder prospekteringsaktiviteter aldrig till utbyggnad och produktion. Även om oljebolag försöker minimera riskerna genom seismiska undersökningar kan detta vara mycket kostsamt och kräva stora insatser utan att leda till borrhning. Det finns en betydande risk att uppskattade volymer inte överensstämmer med verkligheten. Sannolikheten för fynd av olja eller gas vid prospekteringsbrunnar varierar. Den faktiska produktionen och kassaflödet kommer därför sannolikt att skilja sig från beräkningar och dessa variationer kan ibland bli stora. Visar sig en brunn vara tom eller inte producera lönsamma flöden ger investeringen ingen avkastning. Kassaflödesanalyser är delvis baserade på antaganden om att vissa framtida prospekterings och utbyggnadsverksamheter blir framgångsrika.

Detta är inte alltid fallet och uppskattade reserver, resurser, fyndigheter och kassaflöde kan därför reduceras i den utsträckning som utvinningsaktiviteterna inte, helt eller delvis, uppnår den bedömda nivån. Olje och gasreserver utgör en viktig faktor för Koncernens investeringsbeslut. De utgör också en viktig del i värderingen för bedömning av nedskrivningsbehov av det bokförda värdet på Koncernens olje och gastillgångar. En övertvärdering av ett områdes reserver kan därför få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Nedgång i petroleumrelaterade mineraltillgångar eller oförmåga att anskaffa sådana

Koncernens framtida kassaflöde är starkt beroende av att Koncernen lyckas med att exploatera sina nuvarande mineraltillgångar på ett framgångsrikt sätt och att Koncernen kan förvärva, upptäcka eller utveckla ytterligare reserver eller avyttra befintliga mineraltillgångar. Prospektering, förvärv och utbyggnad av olje och gasreserver är en kapitalintensiv verksamhet och kassaflödet från den löpande verksamheten i kombination med tillgången till extern finansiering kommer att vara avgörande för i vilken utsträckning Koncernen i framtiden kan göra nödvändiga investeringar för att behålla och expandera sina mineraltillgångar. Koncernens oförmåga att behålla och expandera sina mineraltillgångar skulle få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Prisfluktuationer på olja och gas

Efterfrågan och priset på olja och gas är i betydande utsträckning beroende av en mängd faktorer utanför Koncernens kontroll, bland annat väderförhållanden, priset på och tillgången till alternativa energikällor, regerings- och centralbanksåtgärder, åtgärder vidtagna av internationella karteller (främst OPEC) samt den globala ekonomiska och politiska utvecklingen. Dessa faktorer påverkar i sin tur global tillgång och efterfrågan på olja och gas. Prisfluktuationer är således normalt en följd av faktorer som Koncernen inte kan påverka. Oljepriset under senare tid varit mycket volatilt och har fallit betydligt under våren 2020. Det kan inte uteslutas att det kommer att fortsätta att fluktuera kraftigt i framtiden, och likaledes är det inte givet att priset våren 2020 kommer att vändas till en uppgång. Ett prisfall på olja och gas med bestående lägre pris kan komma att få en väsentligt negativ påverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning. De grundläggande ekonomiska förutsättningarna för att bedriva prospektering och produktion av olja förändras vid lägre oljepriser. En nedgång i priserna skulle kunna leda till en minskning av volymerna i de reserver som Koncernen ekonomiskt kan utvinna då Koncernen eller dess partners kan komma att avstå från att bygga ut vissa oljefynd om oljepriserna faller under vissa nivåer. Dessa faktorer skulle kunna orsaka en minskning av prospektering och produktion samt försvåra utbyggnaden av Koncernens verksamhet. Dessutom kan en betydande och varaktig nedgång i olje- och gaspriser från historiska genomsnittspriser komma att få en betydande negativ inverkan på Koncernens förmåga att uppta lån eller på annat sätt att anskaffa kapital, och därmed även på koncernens resultat och finansiella ställning.

Nyckelpersoner

Bolagets verksamhet är beroende av förmågan att rekrytera, utveckla och behålla kvalificerade medarbetare. Bolagets organisation är tills vidare begränsad. Det kan inte garanteras att Bolaget kan erbjuda alla nyckelpersoner tillfredställande villkor i den konkurrens som råder med andra bolag i branschen eller närstående branscher. Om nyckelpersoner lämnar Bolaget, eller om framtida vakanser inte kan fyllas, kan det få negativ inverkan på verksamheten och Bolagets ekonomiska utveckling. Detta kan från tid till annan medföra risker för dröjsmål och högre kostnader, med negativ påverkan på Bolagets ekonomiska utveckling som följd.

Olyckor, skador och förseningar

Koncernen kan drabbas av olyckor och skador på anläggningar, miljö och människor. Varje större skada kan komma att få en negativ effekt på Koncernens förmåga att prospektera och producera olja och gas. Vidare kan även ogynnsamma väderförhållanden, arbete utfört av partners, entreprenörer eller leverantörer samt regerings- eller myndighetskrav och sena leveranser av utrustning komma att medföra en negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Naturkatastrofer

Koncernens framtida prospekteringsanläggningar kan drabbas av naturkatastrofer. Om så sker kan Koncernens olje-, metall- och gasprospektering komma att påverkas negativt eller rentav upphöra. Naturkatastrofer kan få förödande effekt på Koncernens verksamhet eftersom stora värden kan gå

förlorade. Ett stopp i prospekteringen på grund av en naturkatastrof kan medföra stora kostnader för att återställa prospekteringsanläggningar. Vid en naturkatastrof finns en risk att Koncernen inte skulle ha tillräckliga finansiella resurser för att kunna genomföra nödvändiga investeringar i syfte att återuppta prospekteringen. Det ovanstående skulle kunna ha en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Förändringar i långsiktig efterfrågan på olja, gas och nickel

Efterfrågan på olja, nickel och gas kan på lång sikt reduceras. Klimatdebatten och strävan efter att minska koldioxidutsläppen i atmosfären har medfört att länder och grupper av länder diskuterar lagstiftning och olika ekonomiska incitament för att stötta alternativ till fossila bränslen samt höjda skatter och miljöavgifter på fossila bränslen. Olje- och gasproducenter möter också ökad konkurrens från alternativa former av energi, bränsle och relaterade produkter. Priset för mineraltillgångar varierar med rådande och förväntade världsmarknadspriser, allmänna konjunktursvängningar och politiska förutsättningar. Det föreligger därför risk att Bolaget kan erhålla lägre priser än förväntat vid framtida avyttringar, samt att Bolaget misslyckas med att finna lämpliga köpare. En ökad konkurrens från alternativa metaller och energikällor, tillsammans med en ökad beskattning av fossila bränslen kan leda till en väsentlig förändring i den långsiktiga efterfrågan på olja, gas och nickel, vilket kan få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Tolkning av och tvister gällande avtal och licenser

Koncernens verksamhet är i hög grad baserad på koncessionsavtal, licenser, tillstånd och andra avtal, t ex avtal med investeringspartners. Rättigheterna och skyldigheterna enligt dessa koncessioner, licenser och avtal kan bli föremål för tolkning och tvister enligt lämplig lagstiftning och kan även påverkas av omständigheter som ligger utanför Koncernens kontroll. I händelse av en tvist om tolkning av sådana villkor är det inte heller säkert att Koncernen skulle kunna göra sina rättigheter gällande, vilket i sin tur skulle kunna få negativa effekter på Koncernen. Om Koncernen eller någon av dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en koncession, licens eller annat avtal kan det även leda till att Koncernens rättigheter enligt dessa helt eller delvis bortfaller eller att Koncernen hålls ekonomiskt ansvarig, vilket kan få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

I de fall Koncernen inte är operatör av sina olje- och gasegendomar är Koncernen även beroende av operatören och tredjepartsleverantörers genomförande av motsvarande aktiviteter. Koncernens möjlighet att styra eller kontrollera sådana operatörers agerande kan vara begränsad. Koncernen är beroende av vissa nyckelpersoners kompetens och insatser samt Koncernens förmåga att behålla dessa individer samt att vid behov anställa ny kvalificerad personal. Bristen på prospekterings- och utvecklingsaktiviteter i olje- och gasindustrin på 1990-talet innebar en minskning av utbudet av kvalificerad personal. Detta har gjort att oljebranschens generella rekryteringsunderlag av kvalificerad och erfaren personal är begränsat. Härutöver kan det vara svårt att hitta kvalificerad personal lokalt i de regioner där Koncernen huvudsakligen har sin verksamhet, vilket är en kritisk faktor eftersom lokalt anställd personal i vissa fall är ett krav från lokala myndigheter vid tillståndsgivning. Om inte Koncernen förmår att attrahera ny personal eller behålla befintlig personal eller nyckelpersoner i erforderlig omfattning kan detta leda till att Koncernen inte kan fortsätta att utvidga verksamheten och framgångsrikt genomföra sin affärsstrategi, vilket kan ha en negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Prospekterings- och produktionslicenser kan återkallas eller avbrytas

Koncernens prospektering är beroende av koncessioner, licenser och tillstånd som beviljas av regeringar och myndigheter. Ansökningar om koncessioner och tillstånd kan komma att avslås och nuvarande koncessioner och tillstånd kan komma att beläggas med restriktioner eller återkallas. Även om licenser och tillstånd normalt kan förnyas efter att de löpt ut är det inte säkert att så kommer att ske, och i så fall på vilka villkor. Om en ansökan från Koncernen om att beviljas en framtida licens eller ett tillstånd eller en begäran om förnyelse av en licens eller tillstånd från Koncernen avslås kan detta få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning. Om Koncernen eller någon av dess partners inte svarar mot de förpliktelser och villkor avseende verksamhet och kostnader som krävs för att behålla licenser och tillstånd kan det medföra en mindre andel i, eller förlust av, sådana tillstånd samt krav på skadestånd, vilket kan komma få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Bolagets förmåga att uppfylla dess finansieringskrav på petroleumlicensen

Licensgivandet vid prospektering är förbehållet krav att licensinnehavaren skall genomföra vissa åtgärder på licensområdet inom given tidsram. Om Koncernen i framtiden inte skulle kunna uppfylla sina åtaganden och de villkor för verksamheten, kostnader och finansiering i den utsträckning som krävs för att behålla koncessioner och licenser kan Koncernen, helt eller delvis, förlora sådana koncessioner eller licenser och ådra sig skadeståndsansvar, vilket kan få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Kostnader för miljöpåverkan och nedmontering av anläggningar

Koncernen kan bli ansvarig för kostnader för att åtgärda oförutsedd påverkan på miljön som uppstår som en följd av olje-, nickel och gasprospektering. Sådana kostnader kan vara betydande. Särskilt kan kostnader för otillåtna nivåer av utsläpp och nedsmutsning och potentiella saneringskostnader samt brister i hanteringen av giftiga eller farliga ämnen, för vilka någon av Koncernens enheter kan komma att hållas ansvarig, vara svåra att beräkna mot bakgrund av gällande lagstiftning och tillämpningen därav i olika jurisdiktioner. Koncernen kan också ådra sig miljöansvar i samband med förvärv av tillgångar som omfattas av sådana förpliktelser. Miljö- och säkerhetslagstiftning (inklusive lagstiftning beträffande försegling och övergivande av brunnar, utsläpp av gaser och annan materia i den omgivande miljön samt övrigt miljöskydd) kan komma att förändras. Detta kan få till följd att striktare eller ytterligare åtgärder än vad som gäller för närvarande kan komma att krävas samt att ett mer omfattande ansvar för Koncernen, dess styrelseledamöter och anställda införs. Även om reserveringar görs för kostnader för nedmontering av anläggningar kan dessa, bland annat mot bakgrund av det ovanstående, visa sig otillräckliga. Följaktligen kan Koncernen drabbas av betydande oförutsedda kostnader, vilka kan få en väsentlig negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Infrastruktur

Koncernen är i viss mån beroende av tillgänglig och väl fungerande infrastruktur i de områden där verksamheten bedrivs, exempelvis i form av vägar, samt vid framtida produktion el- och vattenförsörjning, pipelines och uppsamlingsssystem. Om det uppstår driftavbrott eller skador på infrastruktur kan Koncernens verksamhet försvåras avsevärt, vilket kan leda till högre kostnader och förseningar av prospekteringsborrningar samt negativ inverkan vid eventuell avyttring av licensen vilket kan få en negativ inverkan på Koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Politiska och samhällsrelaterade risker

Koncernens verksamhet är föremål för politiska och samhällsrelaterade risker där verksamheten bedrivs, i Koncernens fall Sverige och Ryssland. Bland annat kan detta avse regeringens politik och lagsstiftning, statliga interventioner, potentiell förändring i den skaderättsliga regleringen, potentiell inflation och deflation, potentiell begränsning i möjlighet att prospektera efter olja och naturgas, potentiell politisk, social, religiös och ekonomisk instabilitet och oroligheter. Dessa faktorer kan begränsa möjligheten för Koncernen att få finansiering på de internationella kapitalmarknaderna eller på annat sätt ha en väsentlig negativ påverkan på Bolagets verksamhet, finansiella ställning, resultat och framtidsutsikter

Valutarisk

Valutarisken består i att valutakursförändringar har en påverkan på Bolagets resultat och uppstår i samband med betalningsflöden i utländsk valuta. En stor del av Koncernens framtida intäkter och finansieringsåtaganden förväntas vara i RUB. Bolagets övriga omkostnader är huvudsakligen i RUB alternativt i eller kopplat till USD. Huvudsaklig finansiering och börsnotering är i SEK. Bolagets rörelseresultat påverkas negativt vid ofördelaktiga valutakursförändringar.

Rörelsekapital och framtida finansiering

För det fall Bolaget beslutar om kapitalintensiva investeringar kan det sannolikt behövas tillskott av externt kapital. Detta kan medföra att ägarkapital kan komma att behöva tillskjutas för att Bolaget skall utvecklas på bästa sätt. Koncernens möjlighet att tillse eventuella framtida kapitalbehov är beroende av allmänna marknadsläget för kapitaltillskott och ägarnas förutsättningar att delta i framtida emissioner. Skulle Koncernen inte få tillgång till ytterligare finansiering, eller kunna få sådan

finansiering på skäliga villkor, kan detta komma att ha en negativ effekt på Bolagets verksamhet, finansiella ställning och resultat.

Flerårsjämförelse

Koncernen

	2019	2018	2017
Res. efter finansiella poster (TSEK)	-5 785	1 520	-7 254
Balansomslutning (TSEK)	343 246	317 529	311 866
Soliditet (%)	99	99,5	92
Antal aktier per utgången av året (st)	476 800 590	397 333 825	275 181 189
Genomsnittligt antal aktier (st)	429 338 248	360 005 613	155 871 014
Avkastning på eget kapital (%)	Neg	0,5	Neg

Moderbolaget

	2019	2018	2017
Res. efter finansiella poster (TSEK)	-1 169	3 270	-6 894
Balansomslutning (TSEK)	273 966	259 127	238 864
Soliditet (%)	99,9	99,8	91
Antal aktier per utgången av året (st)	476 800 590	397 333 825	275 181 189
Genomsnittligt antal aktier (st)	429 338 248	360 005 613	155 871 014
Avkastning på eget kapital (%)	Neg	1,4	Neg

Definition av nyckeltal:

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutning

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i procent av genomsnittligt justerat eget kapital

Förslag till resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står:

Balanserat resultat	-90 183 820
Överkursfond	311 186 821
Årets resultat	-1 169 426
Summa fritt Eget Kapital	219 833 575

Styrelsen föreslår att:

i ny räkning balanseras 219 833 575

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

Finansiella rapporter

Resultaträkning – Koncern

(TSEK)	Not	2019 Jan-dec	2018 Jan-dec
Rörelsens intäkter			
Övriga rörelseintäkter		0	10
Summa rörelsens intäkter		0	10
Rörelsekostnader			
Råvaror och förnödenheter		-218	-107
Övriga externa kostnader		-5 263	-5 284
Personalkostnader	3	-1 365	-870
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-	-141
Rörelseresultat		-6 846	-6 392
Finansiella kostnader			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		1 061	8 648
Räntekostnader och liknande resultatposter		-	-736
Resultat efter finansiella poster		-5 785	1 520
Skatt på årets resultat	4	-	-
Årets resultat		-5 785	1 520
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 785	1 520

Balansräkning - Koncern

(TSEK)	Not	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Koncessioner, mineralintressen	5	331 738	311 697
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	6	3 042	1 423
Summa immateriella anläggningstillgångar		334 780	313 120
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga värdepappersinnehav	9	498	498
Depositioner	10	47	31
Summa finansiella anläggningstillgångar		545	529
Summa anläggningstillgångar		335 325	313 649
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.			
Råvaror och förnödenheter		52	53
Summa varulager m.m.		52	53
Kortfristiga fordringar			
Övriga fordringar		4 363	1 937
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		101	156
Summa kortfristiga fordringar		4 464	2 093
Kassa och bank		3 405	1 734
Summa omsättningstillgångar		7 921	3 880
SUMMA TILLGÅNGAR		343 246	317 529
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital (476 800 590)		47 680	39 733
Övrigt tillskjutet kapital		311 187	303 075
Annat eget kapital exkl årets resultat		-54 120	-80 222
Årets resultat		-5 785	1 520
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		298 962	264 106
Minoritetsintresse		42 345	51 811
Summa eget kapital		341 307	315 917
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		646	1 001
Övriga skulder		1 068	400
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		225	211
Summa kortfristiga skulder		1 939	1 612
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		343 246	317 529

Förändringar i Eget Kapital - Koncern

(TSEK)	Aktie- kapital	Övrigt Tillskjutet Kapital	Annat eget kapital exkl periodens resultat	Årets resultat	Summa	Minoritets- intresse	Totalt Eget Kapital
Eget Kapital 2018-01-01	27 518	276 684	-78 048	-7 254	218 900	68 516	287 416
Omföring föregående års resultat			-7 254	7 254	0		0
Nyemission	12 215	26 391			38 606		38 606
Omräkningsdifferens			-16 333		-16 333	4 708	-11 625
Förvärv från minoriteten			21 413		21 413	-21 413	0
Resultat				1 520	1 520		1 520
Eget Kapital 2018-12-31	39 733	303 075	-80 222	1 520	264 106	51 811	315 917
Omföring föregående års resultat			1 520	-1 520	0		0
Nyemission	7 947	11 920			19 867		19 867
Förvärv från minoriteten			11 110		11 110	-11 110	0
Transaktionskostnader nyemission		-3 808			-3 808		-3 808
Omräkningsdifferens			13 472		13 472	1 644	15 116
Årets resultat				-5 785	-5 785		-5 785
Eget Kapital 2019-12-31	47 680	311 187	-54 120	-5 785	298 962	42 345	341 307

Kassaflödesanalys – Koncern

(TSEK)	Jan-Dec 2019	Jan-Dec 2018
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-6 846	-6 392
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet m.m.	-2 671	-4 314
Räntor	213	255
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-9 304	-11 187
<i>Förändringar av rörelsekapitalet</i>		
Förändring av varulager	10	-53
Förändring av kundfordringar och andra fordringar	-2 020	-1 051
Förändring av leverantörsskulder och andra skulder	-245	-2 377
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-11 559	-14 668
Investeringsverksamheten		
Erhållen tilläggsköpeskilling	-	1 350
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-2 813	-3 893
Förändring av långa fordringar	-16	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-2 829	-2 543
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	16 059	27 861
Amortering av lån	-	-10 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	16 059	17 861
Årets kassaflöde	1 671	650
Likvida medel vid årets början	1 734	1 084
Likvida medel vid årets slut	3 405	1 734

Resultaträkning – Moderbolaget

(TSEK)	Not	2019 Jan-dec	2018 Jan-dec
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		1 201	1 560
Summa rörelsens intäkter		1 201	1 560
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader		-5 151	-5 210
Personalkostnader	3	-1 365	-870
Rörelseresultat		-5 315	-4 520
Finansiella kostnader			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		4 091	8 526
Räntekostnader och liknande resultatposter		55	-736
Resultat efter finansiella poster		-1 169	3 270
Skatt på årets resultat	4	-	-
Årets resultat		-1 169	3 270

Balansräkning - Moderbolaget

(TSEK)	Not	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	7	144 433	144 433
Fordringar koncernföretag	8	125 462	112 144
Andra långfristiga värdepappersinnehav	9	498	498
Depositioner	10	47	31
Summa finansiella anläggningstillgångar		270 440	257 106
Summa anläggningstillgångar		270 440	257 106
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar		57	179
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		101	133
Summa kortfristiga fordringar		158	312
Kassa och bank		3 368	1 709
Summa omsättningstillgångar		3 526	2 021
SUMMA TILLGÅNGAR		273 966	259 127
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital (397 333 825 aktier)		47 680	39 733
Reservfond		6 110	6 110
<i>Summa bundet eget kapital</i>		<i>53 790</i>	<i>45 843</i>
Överkursfond		311 187	303 075
Balanserat resultat		-90 184	-93 454
Årets resultat		-1 169	3 270
<i>Summa fritt eget kapital</i>		<i>219 834</i>	<i>212 891</i>
Summa eget kapital		273 624	258 734
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		129	168
Övriga skulder		55	50
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		158	175
Summa kortfristiga skulder		342	393
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		273 966	259 127

Förändringar i Eget Kapital – Moderbolaget

(TSEK)	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs fond	Balanserat resultat	Periodens resultat	Totalt Eget Kapital
Eget Kapital 2018-01-01	27 518	6 110	276 684	-86 560	-6 894	216 858
Omföring föregående års resultat				-6 894	6 894	0
Nyemission	12 215		26 391			38 606
Årets resultat					3 270	3 270
Eget Kapital 2018-12-31	39 733	6 110	303 075	-93 454	3 270	258 734
Omföring föregående års resultat				3 270	-3 270	0
Nyemission	7 947		11 920			19 867
Transaktionskostnader nyemission			-3 808			-3 808
Årets resultat					-1 169	-1 169
Eget Kapital 2019-12-31	47 680	6 110	311 187	-90 184	-1 169	273 624

Kassaflödesanalys - Moderbolaget

(TSEK)	2019	2018
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-5 315	-4 520
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet m.m.	-	23
Räntor	44	481
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-5 271	-4 978
<i>Förändringar av rörelsekapitalet</i>		
Förändring av kundfordringar och andra fordringar	154	450
Förändring av leverantörsskulder och andra skulder	-51	-868
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-5 168	-5 396
Investeringsverksamheten		
Erhållen tilläggsköpeskilling	-	1 350
Förändring av långfristiga fordringar	-9 232	-13 138
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-9 232	-11 788
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	16 059	27 861
Amortering av lån	-	-10 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	16 059	17 861
Årets kassaflöde	1 659	677
Likvida medel vid årets början	1 709	1 032
Likvida medel vid årets slut	3 368	1 709

Noter

Not 1. Redovisningsprinciper

Principerna är oförändrade jämfört med föregående år och har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Fordringar

Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta.

Övriga tillgångar, avsättningar och skulder

Övriga tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Tillgångarna skrivs av linjärt över tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod förutom mark som inte skrivs av. Nyttjandeperioden omprövas per varje balansdag. Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Inventarier, verktyg och maskiner: 5år

Tekniska installationer: 10 år

Utrustning: 5 år

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Tillgångarna skrivs av linjärt över tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Nyttjandeperioden omprövas per varje balansdag. Pågående projekt skrivs inte av utan nedskrivningsprövas årligen.

Mineralintressen

Bolaget redovisar kostnaderna hänförliga till prospektering och utveckling av gruvor enligt följande: Direkta kostnader bokförs per projekt och redovisas under posten "Mineralintressen". Indirekta kostnader redovisas direkt i resultatet under den period då de uppkommer. Avskrivning av mineraltillgångar börjar i samband med produktionsstarten vid gruvanläggningarna. Avskrivning sker i takt med gruvanläggningens nyttjande. I redovisningssyfte definieras projekt som genomförs inom Nickel Mountain-koncernen som mineralintressen för vilka företaget har börjat aktivera kostnaderna i balansräkningen. Mineralintressen redovisas i enlighet med så kallad "full cost method", vilket innebär att alla kostnader hänförliga till förvärvet av upplåtna rättigheter, licenser, prospektering och borring av sådana intressen aktiveras fullt ut. Detta är emellertid tillåtet enligt antagandet att beloppen kan återvinnas i framtiden genom en framgångsrik utveckling av projektet, genom att sälja projektet, eller om projektet fortfarande befinner sig i ett tidigt skede och det inte är möjligt för bolaget att på ett tillförlitligt sätt uppskatta projektets värde eller avgöra om projektet omfattar kommersiellt brytningsbara fyndigheter.

Aktiverade kostnader i form av mineralintressen skrivs ned till noll så snart undersökningstillståndet återlämnas till utfärdaren. Det redovisade värdet för alla projekt som ingår som delar i posten "Mineralintressen" omvärderas av företagsledningen närhelst det fastställs att det redovisade värdet för projektet är högre än uppskattat verkligt värde. När det kan fastställas att det redovisade värdet är högre än uppskattat verkligt värde görs en nedskrivning över resultaträkningen.

För projekt där bolaget enbart är delägare, redovisas kostnader som mineralintressen i enlighet med villkoren i delägaravtalet.

Nedskrivningsprövning för materiella och immateriella tillgångar

Om indikation på nedskrivningsbehov finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. För immateriella tillgångar med obestämbar nyttjandeperiod beräknas återvinningsvärdet årligen. Om det inte går att fastställa väsentligen oberoende kassaflöden till en enskild tillgång ska tillgångarna vid prövning av

nedskrivningsbehov grupperas till den lägsta nivå där det går att identifiera väsentligen oberoende kassaflöden - en så kallad kassagenererande enhet. En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets (grupp av enheters) redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning belastar årets resultat. Nedskrivning av tillgångar hänförliga till en kassagenererande enhet (grupp av enheter) fördelas i första hand till goodwill. Därefter görs en proportionell nedskrivning av övriga tillgångar som ingår i enheten (gruppen av enheter). Återvinningsvärdet är det högsta av verkligt värde minus försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången.

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar värderas vid första redovisningstillfället till anskaffningsvärde, inklusive eventuella transaktionsutgifter som är direkt hänförliga till förvärvet av tillgången.

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår förutom inköpspriset även utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet.

Finansiella instrument

Finansiella instrument värderas utifrån anskaffningsvärde. Finansiella tillgångar och finansiella skulder redovisas när företaget blir part i det finansiella instrumentets avtalsmässiga villkor. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör eller regleras, eller när de risker och fördelar förknippade med tillgången överförs till annan part. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller upphör.

Kundfordringar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för befarade förluster. Leverantörsskulder och andra icke-räntebärande skulder värderas till nominella belopp.

Inkomstskatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats.

Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller på balansdagen.

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader. En temporär skillnad finns när det redovisade värdet på en tillgång eller skuld skiljer sig från det skattemässiga värdet. Temporära skillnader beaktas ej i skillnader hänförliga till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller joint venture om företaget kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det inte är uppenbart att den temporära skillnaden kommer att återföras inom en överskådlig framtid. Skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill eller vid den första redovisningen av en tillgång eller skuld såvida inte den hänförliga transaktionen är ett rörelseförvärv eller påverkar skatt eller redovisat resultat utgör inte heller temporära skillnader.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den omfattning det är sannolikt att avdragen kan avräknas mot framtida skattemässiga överskott.

Koncernredovisning

Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär en rätt att utforma ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar. Redovisningen av rörelseförvärv bygger på enhetssynen. Det innebär att förvärvsanalysen upprättas per den tidpunkt då förvärvaren får bestämmande inflytande. Från och med denna tidpunkt ses förvärvaren och den förvärvade enheten som en redovisningsenhet. Tillämpningen av enhetssynen

innebär vidare att alla tillgångar (inklusive goodwill) och skulder samt intäkter och kostnader medräknas i sin helhet även för delägda dotterföretag.

Anskaffningsvärdet för dotterföretag beräknas till summan av verkligt värde vid förvärvstidpunkten för erlagda tillgångar med tillägg av uppkomna och övertagna skulder samt emitterade egetkapitalinstrument, utgifter som är direkt hänförliga till rörelseförvärvet samt eventuell tilläggsköpeskilling. I förvärvsanalysen fastställs det verkliga värdet, med några undantag, vid förvärvstidpunkten av förvärvade identifierbara tillgångar och övertagna skulder samt minoritetsintresse. Minoritetsintresse värderas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Från och med förvärvstidpunkten inkluderas i koncernredovisningen det förvärvade företagets intäkter och kostnader, identifierbara tillgångar och skulder liksom eventuell uppkommen goodwill eller negativ goodwill.

Not 2. Uppskattningar och bedömningar

Mineralintressen

Redovisningen av mineraltillgångar är föremål för redovisningsregler som är unika för prospekteringsindustrin.

De redovisningsprinciper och områden som kräver de mest väsentliga uppskattningarna och antaganden vid upprättandet av koncernredovisningen är de för redovisning av mineraltillgångar, inklusive uppskattning och antaganden av reserverna. Värdering av mineraltillgångar baseras på uppskattningar och antaganden av både bevisade och sannolika tillgångar vid tiden för förvärv av licenser och förväntad produktionsvolym på årsbasis.

Uppskattningar och antaganden av bevisade och sannolika tillgångar utförs med hjälp av tredjepartsvärderingar, och baseras på årliga genomgångar av tillgångarna med hänsyn till genomförd prospektering inom licensen samt nya fynd gjorda under året. En viss osäkerhet finns alltid beträffande utförda värderingar. Och om nya uppskattningar och antaganden skulle göras som påvisar minskningar av tillgångarna, eller om produktionen inte träffar på ekonomiskt lönsamma mängder mineraler, föreligger en betydande risk för att de redovisade tillgångarna för specifika projekt måste skrivas ned. Detta utvärderas i nedskrivningsprövningarna.

Förändringar i uppskattade mängder mineraltillgångar/reserver påverkar även diskonterade kassaflöden, avskrivningar och nedskrivningar, låneåterbetalningar och reserveringar och är viktiga faktorer i kapitalmarknadernas uppskattningar av Bolaget och dess aktier.

Utifrån de tredjepartsvärderingar som utförs krävs att ledningen bedömer resultaten av dessa och i de fall värderingarna eventuellt påvisar skillnader i uppskattade bevisade och sannolika mineraltillgångar gentemot värderingar som gjorts inom koncernen så måste ledningen analysera uppkomna skillnader och bedöma vilka värderingar som är de mest korrekta.

Uppskattning och antaganden avseende avsättning för återställningskostnader

Avsättning för återställning sker utifrån uppskattningar om beräknade framtida åtaganden och krav på nedmontering, bortforslande, sanering och liknande åtgärder kring borrhingsplatserna inom undersökningstillstånden. Beräkningarna baseras på legala myndighetskrav och estimerade utgifter för nedläggning. På grund av förändringar i dessa faktorer kan framtida verkliga kassautflöden avvika från de redovisade avsättningarna för återställning. För att ta hänsyn till eventuella förändringar sker en regelbunden granskning av de redovisade värdena av avsättning för återställning. Vid beräkning av avsättning för framtida återställning måste ledningen utföra bedömningar avseende kommande investeringar inom koncernens undersökningstillstånd, eventuella förändringar i lokala myndighetskrav på förpliktelser om återställning samt andra faktorer vilka kan komma att påverka avsättningen väsentligt. Eftersom utbyggnadsfasen för nickelprojektet ännu inte har inletts finns det för närvarande inga avsättningar att göra för återställningskostnader.

Gruvdrift och mineralprospektering innefattar en hög grad av risk och det finns ingen garanti för att det planerade prospekterings- och utvecklingsprogrammet kommer att leda till lönsam gruvdrift.

Redovisade återvinningsvärden för mineraltillgångar är beroende av slutförande av förvärv av mineraltillgångarna, fynd av ekonomiskt exploaterbara mineraltillgångar och reserver, bekräftelse av Bolagets rätt till de underliggande mineraltillgångarna (undersökningstillstånd och bearbetningskoncessioner), Bolagets förmåga att anskaffa nödvändig finansiering för att slutföra utvecklingen och framtida lönsam produktion eller, alternativt, avyttring av sådan egendom med vinst.

Ändrade förhållanden kan i framtiden kräva betydande nedskrivningar av mineraltillgångarnas bokförda värden. Även om Bolaget har vidtagit åtgärder för att säkerställa rätten till den egendom där det gör undersökningar och i vilken det har förvärvat rättighet, i enlighet med branschens regler för aktuellt stadium av undersökning av sådan egendom, utgör dessa rutiner ingen garanti för Bolagets äganderätt. Äganderätten kan vara beroende av oregistrerade tidigare avtal, samernas rättigheter och eventuell överträdelse av regelverk. Bifogade finansiella rapporter har upprättats i enlighet med de redovisningsprinciper som gäller för fortsatt drift, vilket bygger på att tillgångar realiserar och skulder regleras i den normala verksamheten allteftersom de förfaller.

Vid bedömningen huruvida antagandet om fortsatt drift är relevant tar ledningen hänsyn till all tillgänglig information om framtiden, som är minst men inte begränsad till tolv månader från rapportperiodens slut. Ledningen är medveten om att dess bedömning är underkastad betydande osäkerhet relaterad till händelser och förhållanden som kan medföra tvivel på Bolagets förmåga att fortsätta driften såsom beskrivs i följande stycke, och därmed det befogade i att använda de redovisningsprinciper som ska tillämpas för fortsatt drift. Dessa finansiella rapporter återspeglar inte de justeringar av bokförda värden på tillgångar och skulder, kostnader och balansräkningsklassificeringar som skulle bli nödvändiga om antagandet om fortsatt drift inte är tillämpligt. Dessa justeringar skulle kunna bli betydande.

Utöver löpande rörelsekapitalbehov, måste Bolaget säkerställa tillräcklig finansiering för att uppfylla sina befintliga åtaganden för undersöknings- och utvecklingsprojekt och betala allmänna och administrativa kostnader. Eventuell bristande finansiering kan i framtiden hanteras på ett antal olika sätt inklusive men inte begränsat till emission av nya skuldebrevs- eller egetkapitalinstrument, kostnadsminskningar och/eller nya joint venture-samarbeten och/eller samgåenden. Om ledningen inte kan anskaffa ny finansiering kan det eventuellt bli omöjligt för Bolaget att fortsätta sin verksamhet, och tillgångarnas återvinningsvärde kan vara lägre än de belopp som redovisas i denna årsredovisning.

Andelar i koncernföretag

Bolaget gör uppskattningar och bedömningar om framtiden som ur ett redovisningsperspektiv har betydelse för värderingen av aktier i dotterbolag. Nedskrivningsprövningarna av tillgångar görs med utgångspunkt från de kassaflöden som de förväntas medföra i framtiden, utifrån värderingen av projektet som pågår. Beaktat projektets komplexitet föreligger en stor mängd uppskattningar om framtiden och därmed även en osäkerhetsfaktor.

Not 3. Personal

Medelantalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.

Medelantalet anställda	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Medelantal anställda har varit varav män	2	6	1	1
	2	5	1	1

(TSEK)	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Löner och ersättningar	1 154	2 504	1 092	674
Sociala kostnader	273	705	273	196
Avgår balanserade utgifter	-62	-2 339	-	-
Summa	1 365	870	1 365	870

Not 4. Skatt på årets resultat

(TSEK)	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Resultat före skatt	-5 785	1 520	-1 169	3 270
Skatt enligt gällande skattesats (21,4%)	1 238	-334	250	-719
Ej avdragsgilla kostnader	-	-18	-	-18
Under året utnyttjade underskottsavdrag	-	352	-	737
I år uppkomna underskottsavdrag	-1 238	-	-250	-
Redovisad skatt i resultaträkningen	0	0	0	0

Not 5. Koncessioner, patent, licenser, varumärken m.m.

(TSEK)	Koncernen		Moderbolaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärde	414 827	412 861	-	-
Förvärv av dotterföretag	-	-1 350	-	-
Inköp	1 472	2 363	-	-
Valutaomräkning	19 029	953	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-460	-	-	-
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>434 868</i>	<i>414 827</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Ingående nedskrivningar	-103 130	-103 130	-	-
<i>Utgående ackumulerade nedskrivningar</i>	<i>-103 130</i>	<i>-103 130</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Utgående redovisat värde	331 738	311 697	0	0

Not 6. Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

(TSEK)	Koncernen		Moderbolaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 423	-	-	-
Inköp	1 341	1 530	-	-
Valutaomräkning	278	-107	-	-
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>3 042</i>	<i>1 423</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Utgående redovisat värde	3 042	1 423	0	0

Not 7. Moderbolagets andelar i koncernföretag

Företag	Org nr	Säte	Kapital andel %	Bokförda värden
				2019-12-31
Nickel Mountain AB	556819-1596	Göteborg	100,00%	10 100
Mezhliisa Resources Cyprus Ltd	HE327212	Nicosia, Cypern	100,00%	134 333
				144 433

(TSEK)	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärde	191 384	192 734
Förvärv under året	-	-1 350
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>191 384</i>	<i>191 384</i>
Ingående nedskrivningar	-46 951	-46 951
<i>Utgående ackumulerade nedskrivningar</i>	<i>-46 951</i>	<i>-46 951</i>
Utgående redovisat värde	144 433	144 433

(TSEK)

Uppgifter om eget kapital och resultat i dotterbolagen	Eget kapital	Resultat
Nickel Mountain AB	7 604	-859
Mezhliisa Resources Cyprus Ltd	-681	98

Not 8. Fordringar hos koncernföretag

(TSEK)	Moderbolaget	
	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärde	112 144	90 758
Tillkommande	13 318	21 386
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>125 462</i>	<i>112 144</i>
Utgående redovisat värde	125 462	112 144

Not 9. Andra långfristiga värdepappersinnehav

(TSEK)	2019-12-31	2018-12-31
Koncernen och moderbolaget		
Ingående anskaffningsvärde	1 684	1 684
Årets värdeökning	-	-
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>1 684</i>	<i>1 684</i>
Ingående nedskrivningar	-1 186	-1 186
<i>Utgående ackumulerade nedskrivningar</i>	<i>-1 186</i>	<i>-1 186</i>
Utgående redovisat värde	498	498

Not 10. Depositioner

(TSEK)	2019-12-31	2018-12-31
Koncernen och moderbolaget		
Ingående anskaffningsvärde	31	31
Tillkommande	16	-
<i>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</i>	<i>47</i>	<i>31</i>
Utgående redovisat värde	47	31

Not 11. Ställda säkerheter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Lämnade depositioner Bergsstaten	47	31	47	31
Totalt	47	31	47	31

Not 12. Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång:

- NMR meddelade under det första kvartalet att bolaget har ingått avtal med ägare till 92,5 % av aktierna i Vilhelmina Mineral AB (publ) ("Vilhelmina Mineral") om att förvärva deras aktier i Vilhelmina Mineral mot betalning i nyemitterade aktier i NMR. Vilhelminaaffären genomförs baserat på att Vilhelmina Mineral finansieras genom en emission om 23 MSEK som till 100 % är täckt av garantier och teckningsåtaganden. Genomförandet av Vilhelminaaffären förutsätter bland annat godkännande av en extra bolagsstämma i NMR.
- Som en del av ovanstående affär förvärvade även NMR bolaget Palmex Mineral AB ("Palmex") innehållande ett finskt guldprojekt, Haveri, med en mineraltillgång om 1,56 miljoner uns guld (cut-off grade 0,45 g/t) beläget vid Tammerfors i Finland. Betalning för förvärvet skedde under det första kvartalet genom utfärdandet av ett skuldebrev motsvarande hela köpeskillingen om 10,8 MSEK som direkt kvittades mot 36 miljoner nyemitterade aktier i NMR.
- NMR registrerade under det första kvartalet ett nytt antal aktier som en följd av förvärvet av Palmex enligt ovan. Det totala antalet aktier i NMR ökade med 36 miljoner till 512 800 590 till följd av registreringen hos Bolagsverket.
- NMR meddelade efter utgången av rapportperioden att Bolaget avser att skjuta fram årsstämman till att avhållas den 30 juni 2020. Kallelse till årsstämman kommer att publiceras senast den 2 juni 2020. Årsredovisningen och revisionsberättelsen för räkenskapsåret 2019 kommer att publiceras och finnas tillgänglig på Bolagets hemsida senast den 9 juni 2020. Anledningen till framflyttandet av årsstämman är att underlätta genomförandet av transaktionen med Vilhelmina Mineral.
- NMR höll en extra bolagsstämma den 3 april som bl.a. godkände det föreslagna förvärvet av Vilhelmina Mineral.
- Nickel Mountain Resources AB (publ) meddelade i början av maj 2019 att det beslutat om apportemission som del i processen för förvärvet av aktier i Vilhelmina Mineral AB (publ). Bolaget genomförde en nyemission om 302 876 739 aktier genom betalning med apport av 27 534 249 aktier i Vilhelmina Mineral motsvarande 98,1% av aktierna i Vilhelmina Mineral.
- Aktieägarna i Nickel Mountain Resources AB kallades till årsstämma att avhållas den 30 juni 2020 kl. 13.00 på Eriksbergsgatan 10, 114 30 Stockholm.
- Nickel Mountain Resources AB beslutade att inte förlänga mandateavtal och konsultavtal med IFOX Investments AB som ett resultat av att bolagsstämman i IFOX Investments AB (publ), under namnändring till Xhail AB (publ), bland annat beslutat att godkänna förvärvet av samtliga aktier i Score Music Interactive Ltd och därmed byta verksamhetsinriktning.

Underskrifter

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 30 juni 2020 för fastställelse.

Göteborg den 8 juni 2020

Nickel Mountain Resources AB (publ)

Patrik Perenius
Ordförande

Anders Thorsell
Verkställande direktör och styrelseledamot

Tore Hallberg
Styrelseledamot

Torbjörn Ranta
Styrelseledamot

My Simonsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den _____ 2020

Moore KLN AB

Ludvig Kollberg
Auktoriserad revisor