

## Bokslutskommuniké 2020

### Januari-december 2020

- Totala intäkter: 39 (58) mkr
- Rörelseresultat: -1 (4) mkr
- Nedskrivning Ripiano -55 (0) mkr
- Årets resultat -55 (4) mkr
- Resultat per aktie -1,86 (0,14) kr

### Juli-december 2020

- Intäkter: 19 (30) mkr
- Rörelseresultat: -1 (2) mkr
- Nedskrivning Ripiano -24 (0) mkr
- Periodens resultat -25 (2) mkr
- Resultat per aktie -0,85 (0,07) kr

#### TOTAL PRODUKTION, FAT

	2020						2020	2019
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	10 622	9 782	10 373	9 694	10 096	9 709		
Komi	36 428	35 649	35 227	28 814	24 106	27 509		
<b>Summa fat</b>	<b>47 050</b>	<b>45 431</b>	<b>45 600</b>	<b>38 508</b>	<b>34 202</b>	<b>37 218</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Total	Total
Basjkirien	9 592	9 424	9 454	9 673	9 315	9 592	117 326	125 633
Komi	25 022	23 274	22 412	22 181	22 344	23 796	326 764	291 615
<b>Summa fat</b>	<b>34 614</b>	<b>32 699</b>	<b>31 866</b>	<b>31 854</b>	<b>31 659</b>	<b>33 388</b>	<b>444 089</b>	<b>417 248</b>

#### PRODUKTION PER DAG, FAT

	2020						2020	2019
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	343	337	335	323	326	324		
Komi	1 175	1 229	1 136	960	778	917		
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 518</b>	<b>1 567</b>	<b>1 471</b>	<b>1 283</b>	<b>1 103</b>	<b>1 241</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Genomsn	Genomsn
Basjkirien	309	304	315	312	310	309	321	344
Komi	807	751	747	716	745	768	894	799
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 117</b>	<b>1 055</b>	<b>1 062</b>	<b>1 028</b>	<b>1 055</b>	<b>1 077</b>	<b>1 215</b>	<b>1 143</b>

## VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

På efterföljande sidor finner ni årsresultatet för 2020.

2020 var ett mycket svårt år. Hela världen har ställts inför exempellösa utmaningar och oljeindustrin var en de som drabbades mycket svårt av COVID-krisen. Inte desto mindre stod Petrosibir starkt och anpassade sig snabbt till de nya förutsättningarna. Effektiv kostnads kontroll i kombination med en flexibel beskattning av oljeindustrin i Ryssland hjälpte oss att minimera förlusterna. Vi har dessutom, tillsammans med vår nya partner i Basjkirien framgångsrikt borrar den första prospekteringsbrunnen på Suyanovskoye och har inlett borrningen av den andra brunnen. De nya reserverna och den tillkommande produktionen kommer tillsammans med stigande oljepriser väsentligen kunna höja värdena på Petrosibirs tillgångar och även skapa nya möjligheter.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari - december 2020

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet IAS 34 och med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2019 såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2019.

### Finansiell utveckling, koncernen

I oktober offentliggjorde Petrosibir att man hade ingått avtal med en partner om att borra två nya prospekteringsbrunnar på Suyanovskoye-licensen. Partnern, som är moderbolag till borrhfirmen, finansierar borrhningarna av brunnarna medan Petrosibir finansierar övriga kostnader som är relaterade till borrhningarna, såsom tillståndsdokumentation, byggande av borrhplattform och vägar, vattentillgång mm. I utbyte mot att borrhningarna finansieras erhåller partnern 49% av licensen, dvs Petrosibirs dotterbolag som äger licensen. Petrosibir fortsätter att konsolidera dotterbolaget men redovisar minoritetens andel av eget kapital och resultat.

Vid utgången av 2020 hade den första av de två brunnarna färdigstälts med mycket lovande initiala flöden från de två perforerade horisonterna, den övre Bobrikovsky och den lägre Kyn-Pashyskiy. Testproduktionen från brunnen kommer avslutas under våren 2021 och kommersiell produktion inledas i Q2 - Q3 2021 efter att alla nödvändiga licenser och tillstånd har erhållits.

I januari 2021 inleddes borrhningen av den andra prospekteringsbrunnen på Suyanovskoye med ett bedömt färdigställande i början av andra kvartalet.

Intäkter under 2020 uppgick till 39 284 (52 093) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -39,929 (-53 389) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på -645 (4 427) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för 2020 till 43 USD per fat jämfört med 64 USD per fat 2019. Lägre produktionsvolymerna samt lägre oljepris ledde således till lägre intäkter jämfört med 2019. Även produktionskostnaderna blev lägre som en följd av det lägre oljepriset. Ledningen har också varit framgångsrik i att optimera de kontrollerbara rörelsekostnaderna och därmed lyckats hålla rörelseförlusten på en låg nivå.

Oljetradingen genererade intäkter på brutto 56 483 (57 671) tkr och inköpskostnaden uppgick till -48 425 (-51 952) tkr, dvs ett resultat på 8 058 (5 719) tkr. Nettoresultatet redovisas som intäkt i resultaträkningen.

Rörelsekostnaderna under 2020 uppgick, exklusive produktionskostnader som är beroende av internationella oljepriser, till -25 096 (-27 575) tkr. De lägre rörelsekostnaderna kan hänföras till kostnadskontroll över hela linjen.

Rörelseresultatet för 2020 uppgår till - 645 (4 427) tkr.

Utbrottet av COVID-19 under 2020 ledde till att länder över hela världen införde kraftfulla åtgärder i syfte att stoppa eller bromsa smittspridningen. Den globala efterfrågan på olja minskade och priserna föll kraftigt. Samtidigt har de oljeproducerande länderna minskat sin produktion dock inte tillräckligt för att förhindra de lägre oljepriserna. Efter vårens oljeprisfall har priset på Brentolja delvis återhämtat sig och stängde året på USD 50 per fat. Petrosibir betraktade effekterna COVID-19 utbrottet som en händelse som gör att bolaget bör genomföra en nedskrivningsprövning av sina tillgångar. Petrosibir genomförde således nedskrivningsprövningar av tillgångarna i Basjkirien och Komi i samband med upprättandet av halvårsrapporten och redovisade då en nedskrivning på -31 017 (0) tkr hänförlig till Komi.

I december utförde Petrosibir den årliga nedskrivningsprövningen av sina tillgångar i Basjkirien och Komi. Petrosibir har, efter denna prövning samt analys av finansiell information avseende verksamheten i Komi, bokfört ytterligare en nedskrivning av verksamheten i Komi med -24 467 tkr. Bokfört värde uppgår efter nedskrivningarna till 76 698 (129 182) tkr vid utgången av året.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2020 uppgick till 27 721 tkr jämfört med 31 017 tkr den 31 december 2019, dvs ett kassaflöde om -3 596 (9 284) tkr.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2020 till 6,95 (10,28) kronor.

## Basjkirien

### Januari - december 2020

Intäkterna från försäljningen av egenproducerad olja uppgick under året till 39 284 (57 815) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -33 006 (-46 917) tkr och rörelseresultatet till 6 278 (10 898) tkr. Rörelsemarginalen uppgår till 20% (21%).

Under 2020 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 43 USD per fat jämfört med 64 USD per fat 2019. Det lägre oljepriset i kombination med lägre produktions- och försäljningsvolymerna innebar lägre intäkter jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 117 326 (125 633) fat olja under 2020 och såldes 117 344 (125 899) fat olja. Den genomsnittliga produktionen uppgick till 321 (344) fat per dag.

Nettointäkter från oljetrading uppgick till 8 058 (5 722) tkr.

### Juli - december 2020

Intäkterna från försäljning av egenproducerad olja uppgick i perioden till 15 369 (25 735) tkr och bolaget sålde 56 790 (62 767) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till 44 USD per fat under perioden jämfört med 62 USD per fat under samma period 2019. Produktionen uppgick till 57 050 (63 364) fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 310 (344) fat. Lägre produktions- och försäljningsvolymerna och ett lägre pris på Brentolja innebar lägre intäkter än jämfört med föregående år. Samtidigt har ledningen i Basjkiren lyckats förbättra priserna på oljeförsäljningen samt framgångsrikt fortsatt oljetradingen som under perioden uppgick till 4 118 (4 578) tkr netto.

Rörelsekostnaderna i perioden uppgick till -16 937 (-25 553) tkr. Rörelsekostnaderna i perioden återspeglar lägre produktionsskatter, rörelsekostnader samt den uppskjutna avgiften för den upptäckta fyndigheten på Aysky. Allt sammantaget resulterade detta i en marginal på 17% (18%), jämfört med samma period föregående år.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – december och juli - december 2020 och 2019. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan-Dec		Jul-Dec	
	2020	2019	2020	2019
Intäkter	31 226	52 093	15 369	25 735
Intäkter oljetrading, netto	8 058	5 722	4 118	4 578
Råvaror och förnödenheter	-14 833	-25 814	-7 340	-12 933
Övriga rörelsekostnader	-18 173	-21 103	-9 597	-12 620
<b>Rörelseresultat</b>	<b>6 278</b>	<b>10 898</b>	<b>2 550</b>	<b>4 760</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>20%</b>	<b>21%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>

Efter en långsam återhämtning av ekonomin efter den första akuta fasen av COVID19-krisen har bolaget under andra halvåret av 2020 återupptagit produktionshöjande åtgärder, bland annat tester av Bobrikovsky-horisonten. Det resulterade i en produktion ur Bobrikovsky i brunn #11, som tidigare delvis använts för vatteninjektion, dock med blygsamma volymer.

En hel del åtgärder har vidtagits under 2020 för att minska riskerna för störningar i verksamheten på grund av restriktioner relaterade till COVID-19. Implementerade åtgärder inom organisationen, interna processer samt externa samarbeten innebär att verksamheten har kunnat fortsätta på ett säkert och stabilt sätt under det andra halvåret 2020 och hittills 2021.

På Suyanovskoye, som nu utvecklas tillsammans med partnern Geoservice, gjordes stora framsteg mot slutet av året. Initiala testresultat från Bobrikovsky i den först borrade brunnen visade flödestal på cirka 70 fat per dag och en net pay på 5,4 meter. För närvarande testas den lägre horisonten, Kyn-Pashyskiy, där net pay uppgår till 3,8 meter och där flödestalen kommer offentliggöras mot slutet av första kvartalet 2021. Bolaget färdigställer nu reservberäkningarna för Yanbayskaya, som området kallas inom licensen där den första brunnen ligger. Borrningen av den andra prospekteringsbrunnen, som ligger inom ett område kallat Orlinskaya, fortgår enligt plan och resultaten förväntas utvärderas och offentliggöras i vederbörlig ordning.

Utöver fortsatt hållbar produktion på Ayazovskoye och prospektering på Suyanovskoye utvärderar bolaget olika alternativ för ytterligare prospektering och utveckling av bolagets tillgångar, vilket kan innebära att skjuta ytterligare seismik och nya borrhningar.

## **Komi**

### **Januari - december 2020**

I Komi borrades sex nya brunnar under 2019 – 2020, av vilka fem frackades framgångsrikt med ökning av produktionsnivåerna till som högst 1 625 fat per under första halvåret 2020. Nivåerna har emellertid sjunkit till 1 176 fat per dag under andra halvåret. Efter svagare produktion i några av de senast borrade och frackade brunnarna genomfördes en omvärdering av borrhprogrammet och även hela den geologiska modellen för fälten. De utvinningsbara A, B1 och B2 reserverna enligt den ryska klassificeringen på Sosnovskoye reducerades med 57% vid utgången av 2020 och det kommande borrhprogrammet sköts upp till 2024 och även omfattningen av borrhningarna omvärderades. På kort sikt kommer man i Komi att balansera produktionen och vatteninjektionen för att bromsa produktionsnedgången på Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye.

Fältet Dinyu-Savinborskoye stängdes ned i april 2020 av finansiella skäl. Fältet kommer öppnas igen om och när oljepriset överstiger USD 70 per fat.

Ovanstående händelser och faktorer har inneburit svaga resultat från verksamheten i Komi under 2020. Verksamheten har dessutom drabbats av kraftigt ökade rörelsekostnader, främst i form av kostnader från operatören som driver verksamheten på oljefälten, Pechoraneftegaz. Operatören ägs till 100% av majoritetsägaren i Ripiano.

## **Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång**

Borrhandet av den andra prospekteringsbrunnen på Suyanovskoye-licensen inleddes i januari 2021 och förväntas vara klar i början av det andra kvartalet.

## **Årsstämma och utdelning**

På grund av osäkerheterna i utvecklingen av COVID-pandemin har datum för årsstämman inte fastställts ännu men planeras att hållas i maj eller juni 2021 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2020.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2019. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget förutom de som beskrevs i årsredovisningen för 2019.

## Kommande finansiella rapporter

Årsredovisning 2019	april 2021
Årsstämma 2020	maj / juni 2021

Informationen lämnades för offentliggörande den 26 februari 2021.

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

*För mer information, vänligen kontakta:*

Pavel Tetyakov, VD, +46 8 407 1850  
Gunnar Danielsson, vice VD och CFO, +46 70 738 0585

Petrosibir, tel +46 8 407 1850  
[www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com)

### Petrosibir AB

Organisationsnummer: 556468-1491  
Box 5216  
102 45 Stockholm  
Nybrogatan Business Center  
Nybrogatan 34, 1tr  
Stockholm  
Tel: +46 8 407 18 50  
[www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com)

## Fakta om Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Ryssland. Bolagets verksamhet i Ukraina har delats ut till aktieägarna. Bolaget äger licenser i de ryska delrepublikerna Basjkirien och Komi. Petrosibirs olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 35 miljoner fat oljeekvivalenter. Petrosibirs B-aktie handlas från och med den 17 februari 2016 på OTC-listan hos beQuoted med kortnamnet PSIB-B.

## Petrosibirs prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore					
	Produkt	Reserver			Intresseandel
Licens		1P	2P	3P	
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Olja	7	23	41	100%
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Gas	1	4	7	100%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1	3	3	49%
Sosnovskoye	Olja	1	6	6	49%
Yuzhno-Tebukskoye**	Olja	0	0	0	49%
<b>Summa</b>		<b>10</b>	<b>35</b>	<b>57</b>	

Prospektering onshore					
	Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser			Intresseandel
Licens		L	M	H	
Rustamovskoye	Olja	1	4	6	100%
Aysky	Olja	4	13	20	100%
Suyanovskoye	Olja	47	47	47	100%
<b>Summa</b>		<b>52</b>	<b>64</b>	<b>73</b>	

\*- Den ursprungliga Rustamovskoye-licensen har delats upp i två licenser: Ayazovskoye – produktionslicens och Rustamovskoye – prospekteringslicens. Båda licenserna innehas av Petrosibirs helägda dotterbolag ZAO Ingeo Holding.

\*\* - Petrosibirs andel av oljereserverna 2P och 3P på Yuzhno-Tebukskoye oljefält är 0,4 miljoner fat olja. På grund av avrundningar står det "0" i raden för Yuzhno-Tebukskoye.

På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellen

## Not till reserv- och resursbedömningen

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir. Alla beräkningar har genomförts enligt den internationella standarden SPE PRMS med undantag för resurserna för Suyanovskoye som är kategori D enligt rysk klassificering. AGR TRACS har genomfört bedömningen för Rustamovskoye och Aysky (2014). Geoseis Group har bedömt reserverna för Suyanovskoye (2014). Beräkningar Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye, Yuzhno-Tebukskoye har genomförts under 2014 av Enkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jul-dec 2020	jul-dec 2019	jan-dec 2020	jan-dec 2019
<b>Summa intäkter</b>	<b>19 486</b>	<b>30 313</b>	<b>39 284</b>	<b>57 815</b>
Råvaror och förmödenheter	-7 340	-12 933	-14 833	-25 814
Personalkostnader	-4 730	-4 460	-8 653	-9 015
Övriga externa kostnader	-7 499	-9 371	-13 920	-15 588
Avskrivningar	-711	-1 551	-2 523	-2 972
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-20 280</b>	<b>-28 315</b>	<b>-39 929</b>	<b>-53 389</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-794</b>	<b>1 998</b>	<b>-645</b>	<b>4 426</b>
Finansiella intäkter	373	925	1 113	1 786
Finansiella kostnader	62	-50	-245	-97
Nedskrivning finansiella tillgångar	-24 467	0	-55 484	0
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>-24 032</b>	<b>875</b>	<b>-54 616</b>	<b>1 689</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-24 826</b>	<b>2 873</b>	<b>-55 261</b>	<b>6 115</b>
Skatt	-522	-824	-167	-1 916
<b>Periodens resultat</b>	<b>-25 348</b>	<b>2 049</b>	<b>-55 428</b>	<b>4 199</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
Valutaomräkningsdifferenser	-24 008	3 950	-43 756	22 965
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>-24 008</b>	<b>3 950</b>	<b>-43 756</b>	<b>22 965</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>-49 356</b>	<b>5 999</b>	<b>-99 184</b>	<b>27 164</b>
Resultat per aktie	-0,85	0,07	-1,86	0,14
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862	29 773 862
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	-25 348	2 049	-55 428	4 199
Årets resultat hänförligt till innehav utan bestämmande infytande	0	-	0	-
Totalresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	-49 356	5 999	-99 184	27 164
Totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande infytande	0	0	0	0



**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-dec 2020	31-dec 2019
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	47 342	50 527
Olje- och gastillgångar	88 532	118 725
Övriga anläggningstillgångar	1 697	2 901
Finansiella tillgångar som kan säljas	73 698	129 182
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>211 269</b>	<b>301 335</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	373	697
Kortfristiga fordringar	2 587	1 523
Likvida medel	27 721	31 317
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>30 681</b>	<b>33 537</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>241 950</b>	<b>334 872</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägarna	207 023	306 206
Innehav utan bestämmande inflytande	1	-
<b>Långfristiga skulder</b>		
Uppskjuten skatteskuld	12 632	16 078
Övriga avsättningar och skulder	1 464	2 389
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>14 096</b>	<b>18 467</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	1 198	848
Kortfristiga lån	12 669	0
Övriga kortfristiga skulder	6 963	9 351
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>20 830</b>	<b>10 199</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>241 950</b>	<b>334 872</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	<b>jul-dec 2020</b>	<b>jul-dec 2019</b>	<b>jan-dec 2020</b>	<b>jan-dec 2019</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>				
Före förändring av rörelsekapitalet	340	3 908	2 444	8 297
Förändring av rörelsekapitalet	466	1 864	-697	1 726
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>806</b>	<b>5 772</b>	<b>1 747</b>	<b>10 023</b>
Investeringar i olje- och gastillgångar	-11 635	-3 337	-12 492	-4 434
Försäljning av finansiella tillgångar	0	61	0	61
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-11 635</b>	<b>-3 276</b>	<b>-12 492</b>	<b>-4 373</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>14 605</b>	<b>0</b>	<b>14 605</b>	<b>0</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>3 776</b>	<b>2 496</b>	<b>3 860</b>	<b>5 650</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>28 217</b>	<b>28 144</b>	<b>31 317</b>	<b>22 033</b>
Periodens kassaflöde	3 776	2 496	3 860	5 650
Kursdifferens i likvida medel	-4 272	677	-7 456	3 634
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>27 721</b>	<b>31 317</b>	<b>27 721</b>	<b>31 317</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG**

<b>tkr</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>306 206</b>	<b>279 042</b>
Totalresultat för perioden	-99 184	27 164
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>207 023</b>	<b>306 206</b>

### **Not 1. Företagsinformation**

Petrosibir AB (publ), organisationsnummer 556468-1491, har sitt säte i Stockholm. Petrosibir är listat under symbolen PSIB-B på OTC-listan som arrangeras av beQuoted. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Petrosibir.

### **Not 2. Redovisningsprinciper**

Delårsrapporten är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2018, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under året har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2019 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2019 förutom de nya standards som tillämpas och trädde i kraft den 1 januari 2020. Ingen av de nya eller ändrade standards eller tolkningar som antagits av EU hade någon väsentlig påverkan på koncernen.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2019.

### **Not 3. Verkligt värde**

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	<b>31 dec 2020</b>	<b>31 dec 2019</b>
Låne- och kundfordringar	27 744	31 557
Finansiella tillgångar som kan säljas	73 698	129 182
<b>Summa tillgångar</b>	<b>101 442</b>	<b>160 739</b>
Andra finansiella skulder	13 867	847
<b>Summa skulder</b>	<b>13 867</b>	<b>847</b>

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. Petrosibir har inte nettoredovisat några finansiella tillgångar och skulder och har inte några avtal som tillåter kvittning.

### **Not 4. Finansiella tillgångar som kan säljas**

Som finansiella tillgångar som kan säljas redovisas intresseandel i intresseföretag 74 (129) mkr.

### **Not 5. Transaktioner med närstående**

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.