



MISEN ENERGY AB (publ.)
Organisationsnummer 556526-3968

Årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2017

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning och koncernredovisning.

Innehållsförteckning	Sida
Förvaltningsberättelse	3
Misen Energy-koncernen.....	3
Viktiga händelser under 2017	6
Viktiga händelser efter räkenskapsårets slut.....	14
Resultat – Misenkoncernen och bolaget.....	15
Ägarstruktur.....	18
Jämförande nyckeltal	19
Förslag till vinstdisposition	21
Koncernresultaträkning	22
Koncernbalansräkning.....	23
Koncernens förändringar i eget kapital.....	25
Kassaflödesanalys för koncernen.....	26
Moderbolagets resultaträkning.....	27
Moderbolagets balansräkning	28
Moderbolagets förändringar i eget kapital.....	29
Kassaflödesanalys för moderbolaget.....	30
Tilläggsupplysningar.....	31
Nyckeltalsdefinitioner	46
Noter, gemensamma för moderbolag och koncern.....	47
Försäkran.....	64
Revisionsberättelse.....	65
Verksamhetsbeskrivning	68
Samarbetsprojektet (JA).....	68
Den ukrainska gasmarknaden	75
Styrelse, koncernledning och revisor	77

Om inte annat särskilt anges redovisas alla belopp i tusentals kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören avger härmed följande årsredovisning och koncernredovisning för Misen Energy AB (publ) för räkenskapsåret 2017.

Misen Energy AB (publ.) Organisationsnummer 556526-3968.

Misen Energy-koncernen

Om bolaget

Misen Energy AB (publ) (nedan kallat ”bolaget” eller ”moderbolaget”) är ett svenskt publikt aktiebolag med säte i Stockholm. Huvudkontorets adress är Kungsporsavenyen 32, 411 36 Göteborg. Bolaget är noterat på First North-listan vid Nasdaq Stockholm.

Misenkoncernen (nedan kallad ”Misenkoncernen” eller ”koncernen”) består av Misen Energy AB (publ) och dess två delägda dotterbolag – Misen Enterprises AB (Sverige) och LLC Karpatygaz (Ukraina). Via dessa båda dotterbolag innehar Misenkoncernen en andel i det nedan beskrivna samarbetsprojektet (nedan kallat ”JA”) i Ukraina på 50,01 %.

Misenkoncernen är ett olje- och gasbolag som har specialiserat sig på utvinning av hydrokarboner (främst naturgas, olja och gaskondensat) i Ukraina. Affärsmodellen är att utveckla och avsevärt öka produktionen i olje- och gasfält genom att genomföra omfattande investeringsprogram och tillämpa moderna västerländska kunskaper och teknik.

Misen Energy AB (publ) är moderbolag i Misenkoncernen och ett svenskt holdingbolag för de dotterbolag som bedriver verksamhet i Ukraina. Moderbolaget har som verksamhetsinriktning att utföra koncernövergripande uppgifter och tillsammans med det delägda dotterbolaget Misen Enterprises AB vid behov säkerställa finansiering för verksamheten i Ukraina.

Det delägda svenska dotterbolaget till moderbolaget, Misen Enterprises AB, har en andel på 50% i samarbetsprojektet JA i Ukraina.

Det delägda ukrainska dotterbolaget till Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz, som har en andel på 0,01 % i JA, är det företag som driver projektet.

Sammantaget har Misenkoncernen en andel på 50,01 % i JA. Återstående andel i JA – 49,99 % – tillhör PJSC Ukrgasvydobuvannya (nedan kallat ”PJSC Ukrgasvydobuvannya” eller ”UGV”) (Ukraina), ett helägt dotterbolag till det statliga NJSC Naftogaz (Ukraina).

JA regleras av samarbetsavtal nr 3 (i sin ändrade lydelse nedan kallat ”JAA 3”) som ingicks mellan PJSC Ukrgasvydobuvannya, LLC Karpatygaz och Misen Enterprises AB den 10 juni 2002.

Huvudsyftet med JAA 3 är att öka produktionen av hydrokarboner genom att modernisera infrastruktur och produktionsanläggningar samt införa modern produktionsteknik.

I koncernen ingår även det delägda vilande dotterbolaget Capital Oil Resources Sweden AB (Sverige). Sedan den 1 juli 2011 upprättas koncernredovisningar för Misenkoncernen. Capital Oil Resources Sweden AB såldes under 2017 av moderbolaget till Misen Enterprises AB. Koncernstrukturen är densamma sedan den 1 juli 2011.

Historik

Moderbolaget, tidigare Svenska Capital Oil AB (publ), grundades 2004 och aktien handlas sedan den 12 juni 2007 på First North-listan vid Nasdaq OMX Stockholm. Under perioden 2005 till 2010 ägnade sig bolaget åt utveckling av georesurser i Ukraina. I och med att det tidigare gemensamägda dotterbolaget LLC Capital Oil Ukraine avyttrades per den 30 december 2010 upphörde bolagets oljepropektering i Ukraina. Verksamheten har från och med 2011 inriktats på gasutvinning inom ett nytt gemensamt projekt, JA, i Ukraina. Inom ramen för denna ändrade verksamhetsinriktning förvärvades under 2011 samtliga aktier i Misen Enterprises AB och dess ukrainska dotterbolag, LLC Karpatygaz.

Vid årsstämman den 30 juni 2011 godkändes styrelsens förslag att förvärva samtliga aktier i Misen Enterprises AB. Förvärvet slutfördes den 1 juli 2011. Betalning erlades genom att nyemittera aktier i Svenska Capital Oil AB på hela köpeskillingen, som uppgick till 999 999 TSEK. Genom denna transaktion blev de fem tidigare ägarna i Misen Enterprises AB dominerande ägare i Svenska Capital Oil AB med ett totalt aktieinnehav på 98,8 % av samtliga aktier. Härigenom tillämpades reglerna i IFRS för omvända förvärv vid upprättande av koncernredovisning.

Den 16 juni 2016 godkände styrelsen för Misen Energy AB (publ) försäljningen av 37,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB till det Hongkongbaserade företaget Powerful United Limited (nedan kallat "PUL"). PUL kontrolleras av det svenska företaget TCT Holding AB, som innehar 11,41 % av aktierna i Misen Energy AB (publ). Affären slutfördes den 5 juli 2016.

Den 3 juli 2017 sålde Misen Energy AB (publ) 8 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL.

Den 26 november 2017 sålde Misen Energy AB (publ) ytterligare 2 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL.

Eftersom Misen Energy AB (publ) fortsatt äger aktiemajoriteten i Misen Enterprises AB har Misen Energy AB (publ) den fulla kontrollen över Misen Enterprises AB.

Samarbetsprojektet

Bolagets delägda dotterbolag Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz har tillsammans rättigheter till 50,01 % av nettovinsten efter skatt från ett stort gas- och oljeprojekt i Ukraina. Rättigheterna till återstående 49,99 % av nettovinsten efter skatt tillkommer PJSC Ukrgasvydobuvannya. Den till varje part hänförliga nettovinsten från gas- och oljeproduktion beräknas utifrån de produktionsvolymerna som har tilldelats JA enligt JAA 3. Dessa volymer beräknas som skillnaden mellan en produktionsnivå efter gjorda investeringar och en förutbestämd nivå på basproduktion om projektet inte hade funnits (det vill säga om inga ytterligare investeringar hade gjorts).

Genomförandet av JAA 3 har väsentligt bidragit till Ukrainas energisäkerhet och energioberoende genom en hållbar ökning av naturgasproduktionen, vilket var det primära målet för PJSC Ukrgasvydobuvannya när JAA 3 ingicks. Projektet leds och övervakas av en ledningsgrupp bestående av auktoriserade företrädare för parterna i JAA 3. Det är ledningsgruppen för JA som godkänner och övervakar genomförandet av årliga program i enlighet med JAA 3. Misenkoncernen representeras av sina auktoriserade företrädare i ledningsgruppen för JA.

I augusti 2016 inledde PJSC Ukrgasvydobuvannya ett skiljedomsförfarande i enlighet med JAA 3 med tillämpning av Skiljedomsregler för Stockholms Handelskammars Skiljedomsinstitut och anmodade institutet att ogiltigförklara alternativt upphäva JAA 3. I maj 2017 ställde sig Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz bakom ett upphävande av JAA 3 till följd av de väsentligt förändrade omständigheterna och det faktum att syftet med samarbetsprojektet inte kunde uppnås. Under det pågående skiljedomsförfarandet söker Misen Enterprises och Karpatygaz kompensation för sin andel i samarbetsprojektet när JAA 3 upphör att gälla.

Förväntad framtida utveckling

Ledningen kommer att fortsätta att med kraft försvara bolagets aktieägares intressen under det pågående och eventuella tillkommande skiljedomsförfarandena, och kommer att informera marknaden om Misenkoncernens framtida utveckling.

Viktiga händelser under 2017

Upphörande av konsolidering av Joint Activity (JA)

Under 2017 var Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz involverade i ett skiljedomsförfarande som påkallades av PJSC Ukrgasvydobuvannya i augusti 2016 i enlighet med JAA.3, och försvarade med kraft sina investerarens legitima intressen och sökte kompensation för sin andel i samarbetsprojektet när JAA 3 upphör att gälla.

I enlighet med den tidsplan för förfarandet som har fastställts av skiljenämnden redogjorde parterna under 2017 för sina ståndpunkter i sakfrågan. Misen Enterprises och LLC Karpatygaz mottog PJSC Ukrgasvydobuvannya's käromål i februari 2017 och inkom med svaromål i maj 2017. Misen Enterprises AB och Karpatygaz LLC var överens med PJSC Ukrgasvydobuvannya om att säga upp JAA 3 och hemställde att skiljenämnden skulle besluta att PJSC Ukrgasvydobuvannya skulle kompensera dem för bolagets andel av JA.

I juli 2017 mottog Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz svaromålet från PJSC Ukrgasvydobuvannya, i vilket PJSC Ukrgasvydobuvannya vidhöll sin ståndpunkt avseende ogiltigförklarande, alternativt uppsägning av JAA 3. I oktober 2017 ingav Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz sitt yttrande där det yrkades att skiljenämnden skulle tillbakavisa UGV:s yrkanden. Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz vidhöll att JAA 3 skulle upphöra och att de skulle kompenseras för sin andel av JA.

Den 5–8 december 2017 genomfördes förhandlingar i enlighet med Skiljedomsregler för Stockholms Handelskammarens Skiljedomsinstitut. Parterna vidhöll alltjämt sina ståndpunkter enligt ovan. Den 24 januari 2018 närvarade företrädare för Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz när förhandlingarna avslutades. De tvistande parterna yttrade sig om giltigheten och grunderna för uppsägning av JAA 3. Skiljenämnden har för avsikt att utfärda ett delbeslut som omfattar alla punkter utom ersättningsbeloppet före maj månads utgång 2018. Därefter kommer skiljenämnden att fatta beslut om ersättningen.

Då parterna slutligen har kommit överens om att JAA 3 ska upphöra menar bolaget att det inte längre kontrollerar tillgångarna i JA vid tidpunkten för upprättande av årsredovisningen per den 31 december 2017. Kontroll är ett krav för att konsolidera såväl tillgångarna i JA som JA:s framtida resultat i koncernredovisningen.

Anspråken på PJSC Ukrgasvydobuvannya kan inte upptas som en tillgång i koncernredovisningen eftersom utgången av skiljeförfarandet fortfarande är oklar vid tidpunkten för upprättandet av denna rapport.

Mot denna bakgrund upphör Misen Energy AB (publ) från och med den 31 december 2017 med att redovisa 50,01 % av JA:s tillgångar och skulder i sin årsredovisning, och ett resultat från avkonsolideringen om -984 069 TSEK upptas i rörelseresultatet. Skulder i JA som Misenkoncernen till någon del kan bedömas ansvarig för redovisas som eventalförpliktelser.

Dessa förändringar av redovisningsmässig behandling och bokfört värde reflekterar inte värdet av de fordringar som Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz har på ersättning till följd av uppsägningen av JAA 3. Inte heller innebär förändringen av redovisningsmässig behandling något avstående från de krav som Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz har framställt i det pågående skiljeförfarandet i enlighet med JAA 3, eller någon annan av Misenkoncernens rättigheter.

Misenkoncernen bedrev endast verksamhet i Ukraina enligt JAA 3. Det delägda dotterbolaget LLC Karpatygaz fortsätter som driftansvarig under JA att bedriva all industriell verksamhet intill dess att JAA 3 upphör att gälla.

Finansiering av koncernens svenska verksamhet

I maj 2017 ingick Misen Energy AB (publ) ett avtal med Powerful United Ltd (PUL) om ett lån om 1 MEUR med en fast avgift om 150 TEUR.

I juli 2017 sålde Misen Energy AB (publ) 8 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL. Försäljningssumman uppgick till 3,0 MEUR (28 739 TSEK).

Avtalet innehåller villkor som berättigar bolaget att återköpa de sålda aktierna från PUL för en köpesumma som uppgår till 3 (tre) gånger försäljningssumman. Bolaget kan utöva denna rätt (i) den 30 april 2018 eller (ii) det datum en bolagsstämma avhålls i Misen Enterprises AB och beslutar om utdelning, om detta datum inträffar tidigare. På samma sätt innehåller avtalet villkor som ger PUL rätt att till Misen Energy AB (publ) sälja alla eller delar av de förvärvade aktierna inom 24 månader. Köpesumman för aktierna uppgår då till 3 (tre) gånger försäljningspriset med avräkning för utdelningar som tillfallit PUL inom 24 månader. Bolaget är enbart förpliktigt att genomföra återköpet om finansiering av detta från tredje part ej är nödvändig.

I november 2017 sålde bolaget ytterligare 2 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL. Försäljningssumman uppgick till 1,0 MEUR (9 889 TSEK). Som ett resultat av detta har Misen Energy AB (publ) säkrat kortsiktig finansiering av den svenska verksamheten och det pågående skiljeförfarandet.

Avtalet med PUL, daterat 22 november 2017, innehåller villkor som berättigar Misen Energy AB (publ) att återköpa de sålda aktierna från PUL för en köpesumma som uppgår till 3 (tre) gånger försäljningssumman. Misen Energy AB (publ) kan utöva denna rätt (i) den 30 augusti 2018 eller (ii) det datum en bolagsstämma avhålls i Misen Enterprises AB och beslutar om utdelning, om detta datum inträffar tidigare. På samma sätt innehåller avtalet villkor som ger PUL rätt att till Misen Energy sälja alla eller delar av de förvärvade aktierna. Köpesumman för aktierna uppgår då till 3 (tre) gånger försäljningspriset med avräkning för utdelningar som tillfallit PUL inom 24 månader. Misen Energy AB (publ) är enbart förpliktigt att genomföra återköpet om finansiering av detta från tredje part ej är nödvändig.

Brottsutredning

De brottsutredningar som under 2014 och 2017 inleddes av riksåklagaren i Ukraina och som kompletterades av PJSC Ukrgasvydobuvannya brottsanmälan den 5 september 2016 och yrkande och underrättelse om utförande av brottsliga handlingar den 21 och 22 februari 2017, pågick under hela 2017.

I september 2017 gjorde PJSC Ukrgasvydobuvannya ytterligare en brottsanmälan till den ukrainska byrån för korruptionsbekämpning (nedan kallad "NABU"). NABU slutförde sin förundersökning på en månad och väckte talan hos handelsdomstolen i Kiev. NABU yrkade att domstolen skulle ogiltigförklara tillägg 4 till JAA 3 samt avtalet avseende tillhandahållandet av tjänster gällande produktion, uppsamling, hantering och transport av naturgas, olja och gaskondensat som LLC Karpatygaz ingick med PJSC Ukrgasvydobuvannya i april 2011. I oktober 2017 inledde domstolen förfarandet och vilandeförklarade rättegången till och med den 15 maj 2018.

LLC Karpatygaz och Misen Enterprises AB anser att anklagelserna om brott är ogrundade, tillbakavisar samtliga i sin helhet och anser att samtliga domstolsavgöranden i detta avseende är olagliga och innebär expropriation av dess tillgångar. Misenkoncernen har hela tiden samarbetat med utredningsmyndigheterna och är beredd att bevisa JAA 3:s legitimitet i Ukraina. Misenkoncernens ståndpunkt är att skiljenämnden har exklusiv behörighet att bedöma giltigheten hos JAA 3 under det pågående skiljeförfarandet.

Begäran om interimistiska åtgärder inlämnad av Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz

I november 2016 lämnade Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz in en begäran om interimistiska åtgärder till den skiljenämnd som hade utsetts enligt JAA 3. Misen Enterprises och LLC Karpatygaz yrkade bland annat att skiljenämnden skulle besluta om exklusiv behörighet för skiljenämnden att avgöra tvister som uppstår med anledning av eller i samband med JAA 3. Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz yrkade även att skiljenämnden skulle anmoda PJSC Ukrgasvydobuvannya att avstå från vidare åtgärder inför ukrainska myndigheter gällande JAA 3-tvisten i avvaktan på skiljenämndens slutliga avgörande.

Den 26 maj 2017 hölls förhandlingar om interimistiska åtgärder.

Den 6 november utfärdade skiljenämnden ett beslut avseende begäran om interimistiska åtgärder inlämnad av Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz. Skiljenämnden ogillade begäran om interimistiska åtgärder och noterade att Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya inte motsätter sig skiljenämndens exklusiva behörighet att bedöma giltigheten hos JAA 3. Skiljenämnden beslutade vidare att parterna i tvisten ska bära sina egna kostnader för den del av förfarandet som avsåg begäran om interimistiska åtgärder.

Tillskott till JA

Under 2017 gjorde Misen Enterprises AB inga ytterligare tillskott till JA enligt sitt åtagande om 12,5 MUSD (102,6 MSEK). Det tillskjutna beloppet är oförändrat: 3 930 TUSD (32 256 TSEK).

Eftersom parterna i JAA 3 har kommit överens om att avtalet ska upphöra kan inga ytterligare tillskott göras under JAA 3. Förpliktelsen avseende det återstående tillskottet, som tidigare redovisats i Misenkoncernen har tillbakaförts som ett led i upphörandet av konsolideringen av JA.

Verksamheten i JA under 2017

Produktionsrapport

Nedanstående tabell visar ackumulerad produktion hänförlig till JA under angiven period:

	Januari– december 2017	Januari– december 2016	Januari– december 2015	Januari– december 2014
Naturgas (mmcm)	-	596,6	687,5	672,0
Gaskondensat (kton*)	-	31,1	31,9	28,6
Olja (kton)	-	5,4	11,1	18,8
Gasol (kton)	-	8,3	6,06	-

* tusental ton

Låneavtal med ryska Sberbanks dotterbolag Sberbank PJSC

I augusti 2012 ingick Karpatygaz, i egenskap av driftansvarig för JA, ett avtal med Sberbank PJSC om ett lån på 16 250 TUSD (133 373 TSEK) med en årlig ränta på 12 %. Under 2015 kunde JA inte betala av lånet till Sberbank. I samband med detta nådde JA en överenskommelse med Sberbank om att omstrukturera skulden med nya återbetalningsvillkor. Emellertid hade överenskommelsen om omstrukturering inte undertecknats vid utgången av december 2017, då någon överenskommelse inte hade träffats mellan parterna i JAA 3. Sberbank kunde därför ålägga JA straffräntor uppgående till 29 424 TUAH (8 508 TSEK).

JA är föremål för vissa villkor knutna till dess lån. Per den 31 december 2017 hade JA inte till fullo uppfyllt dessa villkor i avtalen med Sberbank PJSC.

JA:s utestående skuld till Sberbank PJSC uppgick till 6 650 TUSD (54 581 TSEK) per den 31 december 2017.

Avtal med Solar Turbines CIC LLC

I juni 2013 ingick Karpatygaz, i egenskap av driftansvarig för JA, och Solar Turbines CIS LLC ett avtal avseende underhållstjänster för utrustning (vilket senare har ändrats). Solar Turbines CIS LLC utförde de överenskomna tjänsterna, men JA betalade inte för tjänsterna främst på grund av att dess verksamhet hade upphört.

Per den 31 december 2017 uppgick den utestående skulden till Solar Turbines CIS till 771,7 TUSD (6 333,8 TSEK).

Driften av kompressorstationer (BCS)

I september 2015 togs Khrestyshchenska kompressorstation i drift. Denna BCS är en av de största i Ukraina och bidrar till upp till 25 % av den totala inhemska naturgasproduktionen. Emellertid uppstod en tvist mellan JA och PJSC Ukrigasvydobuvannya om hur den ökade gasproduktionen vid Khrestyshchenska BCS skulle fördelas

I början av 2016 överenskom parterna i JAA 3 att JA skulle leasa ut Khrestyshchenska BCS till PJSC Ukrigasvydobuvannya. Sedan den 1 januari 2016 driver PJSC Ukrigasvydobuvannya denna BCS för egen räkning och står också för bränslekostnaderna under leasingperioden. Leasingavtalet förnyades i maj 2017, om än med förändrade villkor, och JA överförde Khrestyshchenska BCS till PJSC Ukrigasvydobuvannya för tiden fram till den 30 april 2018.

Till följd av UGV:s vägran att fördela kraftförsörjningskostnaderna och att JA är förhindrat att sälja hydrokarboner kunde dessutom inte Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz fullfölja JAA 3. Givet dessa förutsättningar leasade JA i maj 2017 ut de återstående sex idrifttagna BCS till PJSC Ukrigasvydobuvannya. Följande BCS har överförts till PJSC Ukrigasvydobuvannya för användning fram till den 30 april 2018:

- Abazivska BCS
- Letnyanska BCS
- Rozpashnivska BCS
- Skhidno-Poltavska BCS
- Svydnytska BCS
- Yuliyivska BCS

PJSC Ukrigasvydobuvannya täcker samtliga kostnader knutna till driften av BCS.

Under 2017 har PJSC Ukrigasvydobuvannya inte betalat leasingavgifter till JA. De månatliga leasingintäkterna uppgår till cirka 18 MUAH (5,2 MSEK) inklusive moms, medan de utestående fordringarna uppgår till 134 MUAH (39 MSEK) inklusive moms. Trots att PJSC Ukrigasvydobuvannya underlåter att betala leasingavgifter i enlighet med avtalen är JA skyldigt att månatligen erlagga moms. PJSC Ukrigasvydobuvannya har under perioden juli–december 2017 framställt över 100 kvittningskrav mot LLC Karpatygaz, som driftsansvarig för JAA 3, i syfte att kvitta leasingavgifterna mot de betalningar som LLC Karpatygaz ska göra till UGV. LLC Karpatygaz har tillbakavisat samtliga dessa krav och initierat domstolsförhandlingar i ukrainsk domstol i syfte att få dessa kvittningskrav ogiltigförklarade.

Skatt på utvinning av naturtillgångar

Den ukrainska regeringen fortsätter att ta ut skatt på utvinning av naturtillgångar uppgående till 70 % för gas som produceras av samarbetsprojekt, i enlighet med lagar som antogs under 2014.

Situationen har försämrats genom förändringar i den ukrainska skattelagstiftningen. Efter dessa förändringar är skatten på utvinning av naturtillgångar för privata producenter 29 % för naturgas som utvinns från ett djup understigande 5 000 meter och 14 % för naturgas som utvinns från ett djup överstigande 5 000 meter. För JA är därmed skatten på utvinning betydligt högre än för privata producenter.

I början av oktober 2015 sände bolaget en formell underrättelse till Ukrainas regering om investeringstvist i enlighet med överenskommelsen mellan Sverige och Ukraina om främjande och ömsesidigt skydd av investeringar. Under 2017 fortsatte Ukrainas regering att ta ut den orimliga skatten på utvinning av naturtillgångar för de verksamheter som drevs i enlighet med JAA 3. Emellertid har JA inte kunnat betala skatten på utvinning av naturtillgångar då PJSC Ukrigasvydobuvannya, enligt bolagets åsikt, fortsatt sin uppenbart olagliga vägran att leverera hydrokarboner från de källor som har tilldelats JA. Misen Energy AB (publ) förbehåller sig alla sina rättigheter detta hänseende, inklusive rätten att påkalla ett skiljeförfarande.

Vid utgången av 2017 hade bolaget inte uppnått någon förhandlingslösning av tvisten med Ukrainas regering.

Skattebetalningar i Ukraina

Trots att JA har förhindrats att sälja hydrokarboner har JA och dess parter fortsatt att betala moms och inkomstskatt under 2017.

Under 2017 betalade JA 36 054 TUAH (justerat till 11 378 TSEK) i moms och inkomstskatt. Sedan 2011 har JA och dess parter erlagt 11 169 436 TUAH (justerat till 5 262 864 TSEK) i skatt på utvinning av naturtillgångar, moms och inkomstskatt till Ukraina.

Försäljning av hydrokarboner

Under 2017 fortsatte PJSC Ukrigasvydobuvannya sina, enligt bolaget, uppenbart lagstridiga handlingar och vägrade att genomföra produktion, uppsamling, hantering och transport av hydrokarboner till JA. På grund av detta har ingen produktion av hydrokarboner allokerats till JA

Under 2016 har LLC Karpatygaz, som är driftansvarig för JA, initierat domstolsförhandlingar och begärt att PJSC Ukrigasvydobuvannya ska genomföra produktion, uppsamling, hantering och transport av hydrokarboner till JA. Domstolen ålade PJSC Ukrigasvydobuvannya att utföra de överenskomna tjänsterna. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade emellertid domen. Appellationsdomstolen

ändrade inte första instansens dom. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade sedermera domen till Ukrainas högsta ekonomiska domstol. I november 2017 upphävde Ukrainas högsta ekonomiska domstol de tidigare instansernas domar och återförvisade målet för omprövning.

LLC Karpatygaz väckte dessutom en ny talan mot PJSC Ukrigasvydobuvannya och yrkade att PJSC Ukrigasvydobuvannya skulle åläggas att tillhandahålla de hydrokarboner som hade framställts av JA från och med december 2016. Domstolen ålade PJSC Ukrigasvydobuvannya att tillhandahålla hydrokarboner till JA. Domstolen avlog även PJSC Ukrigasvydobuvannya genstämning avseende återbetalningen av skulder och böter enligt serviceavtalen. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade domstolens beslut.

I december 2017 vilandeförklarades båda målen i avvaktan på domstolens beslut i det ärende som initierades av NABU.

Investeringsprogrammet

De ekonomiska begränsningarna till följd av den höjda skatten på utvinning av naturtillgångar och PJSC Ukrigasvydobuvannyas, enligt bolagets uppfattning, uppenbart olagliga handlingar har medfört att Misenkoncernen under 2017 i praktiken stoppade samtliga investeringar i utvecklingsprogrammet.

Under 2017 investerade Misen Enterprises AB 7 654 TSEK (jämfört med 14 508 TSEK 2016) i utvecklingsprogrammen för JA. Investeringarna avsåg främst mätenheter samt underhåll av befintliga BCS.

Per den 31 december 2017 har bolaget uppnått följande etappmål:

- 86 brunnar har reparerats med användning av den senaste tekniken.
- 70 brunnar har tagits i drift.
- 7 BCS av de planerade 11 har tagits i drift, däribland Khrestyshchenska som är den största i sitt slag i Ukraina.
- Byggandet av 4 BCS håller på att slutföras.

Domstolsprocess mot Center of Financial Leasing LLC (tidigare Sberbank Leasing)

Under 2015 stämde Sberbank Leasing JA för brott mot ett leasebackavtal. Enligt stämningen har JA inte levererat utrustning i tid enligt avtalet och därför har Sberbank Leasing rättslig grund att stämna JA för kontraktsbrott. Emellertid anser JA att den uteblivna leveransen av utrustning har rättslig grund, då Sberbank Leasing inte hade fullgjort sina skyldigheter enligt kontraktet (full betalning av utrustningens värde) vid den tid då avtalet började gälla.

I oktober 2016 upphävde Ukrainas högsta ekonomiska domstol domarna i lägre instans och beordrade dessa instanser att pröva fallet på nytt.

I början av 2017 biföll rätten delvis Sberbank Leasings, som ändrat firma till Center of Financial Leasing LLC, krav och beordrade Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya att ersätta Sberbank Leasing med cirka 37 MUSD (304 MSEK). LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya lämnade in varsitt överklagande till domstolen. Den högre instansen fastställde utslaget i första instans, vilket innebär att Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya ska ersätta Sberbank Leasing med cirka 37 MUSD (304 MSEK).

I juli 2017 uppsköt Ukrainas högsta ekonomiska domstol verkställandet av appellationsdomstolens beslut i avvaktan på rättegång.

I september 2017 upphävde Ukrainas högsta ekonomiska domstol domarna i lägre instans och beordrade dessa instanser att pröva fallet på nytt.

I november 2017 hölls nya domstolsförhandlingar. Domstolen sköt upp förhandlingarna till den 6 juni 2018 för att uppfylla formkraven avseende underrättelse av den utländska parten Misen Enterprises AB.

Parallellt inkom Sberbank Leasing i december 2016 med ytterligare en stämning gentemot JA, enligt vilken JA påstås ha begått ytterligare brott mot leasebackavtalet. Enligt denna stämning uppgår Sberbank Leasings krav nu till 1 397 704 TUAH (404 129 TSEK).

I juni 2017 inkom Center of Financial Leasing LLC med en skrivelse i vilken ersättningskravet ökade till 37 MUSD (304 MSEK) och 974 MUAH (282 MSEK) avseende böter, räntor och utebliven vinst.

I augusti 2017 biföll domstolen delvis kravet från Center of Financial Leasing LLC och beordrade Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya att ersätta Center of Financial Leasing LLC med 237 507 TUAH (68 672 TSEK) för utebliven vinst. I augusti 2017 överklagade LLC Karpatygaz och PJSC Ukrgasvydobuvannya detta utslag. Domstolsförhandlingarna planerades till den 6 mars 2018.

Ledningen menar att kraven på ersättning om 37 MUSD (304 MSEK) är motfordringar samt att ett av dem kommer att bli upphävt i ett senare skede av förhandlingarna. I så fall kommer det totala kravet inte att överstiga 1 973 MUAH (571 MSEK).

JA hävdar alltså att den uteblivna leveransen av utrustning har rättslig grund då Sberbank Leasing (nu Center of Financial Leasing LLC) inte har fullgjort sina skyldigheter enligt avtalet (full betalning

av utrustningens värde) vid den tidpunkt då avtalet började gälla. Dessutom hävdar JA att förskottsbeloppet redan har återbetalats inom ramen för leasebackavtalet. JA tillbakavisar också samtliga krav som baseras på den ukrainska valutans försvagning, då inga sådana bestämmelser finns i leasebackavtalet avseende de förskott som mottagits från Sberbank Leasing.

Viktiga händelser efter räkenskapsårets slut

Finansiering av koncernens svenska verksamhet

Den 2 mars 2018 sålde Misen Energy AB (publ) 2 % av aktierna och aktiekapitalet i sitt delägda dotterbolag Misen Enterprises AB till Konstantin Guenevski, som är bulgarisk medborgare och seniorhandlare hos ett av världens ledande fristående råvaruhandels- och logistikföretag.

Försäljningssumman uppgick till 1 miljon euro. Som ett resultat av detta har Misen Energy AB (publ) säkrat kortsiktig finansiering av den svenska verksamheten. Försäljningen innebär att ytterligare 2 % av eventuella framtida utdelningar från Misen Enterprises AB kommer att tillfalla Konstantin Guenevski.

Misen Energy AB (publ.) äger fortsatt 50,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB och behåller den fulla kontrollen över bolaget.

Avtalet innehåller villkor som berättigar Misen Energy AB (publ) att återköpa de sålda aktierna från Konstantin Guenevski för en köpesumma som uppgår till 3 (tre) gånger försäljningssumman. Misen Energy AB (publ) kan utöva denna rätt (i) den 30 april 2019 eller (ii) det datum en bolagsstämma avhålls i Misen Enterprises AB och beslutar om utdelning för räkenskapsåret 2018, om detta datum inträffar tidigare. På motsvarande sätt innehåller avtalet villkor som ger Konstantin Guenevski rätt att kräva att Misen Energy AB (publ) ska köpa tillbaka alla eller delar av de förvärvade aktierna inom 24 månader. Köpesumman för aktierna uppgår då till 3 (tre) gånger försäljningspriset med avräkning för utdelningar som har tillfallit Konstantin Guenevski under 24 månader. Misen Energy AB (publ) är enbart förpliktigt att genomföra återköpet om finansiering av detta från tredje part ej är nödvändig.

Skiljedomsförfarande enligt JAA 3

Den 24 januari 2018 närvarade företrädare för de delägda dotterbolagen till Misen Energy AB (publ), Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz, när förhandlingarna avslutades i det ärende som PJSC Ukrkazvydobuvannya initierade i juli 2016 i enlighet med Skiljedomsregler för Stockholms Handelskammars Skiljedomsinstitut.

De tvistande parterna yttrade sig då om giltigheten hos och grunderna för uppsägning av JAA 3 (i dess ändrade lydelse). Skiljenämnden har för avsikt att utfärda ett delbeslut som omfattar alla punkter utom ersättningsbeloppet före maj månads utgång 2018. Därefter kommer skiljenämnden att fatta beslut om ersättningen.

Domstolsprocess mot Center of Financial Leasing LLC (tidigare Sberbank Leasing)

Domstolsförhandlingarna genomfördes den 6 mars 2018. Domstolen sköt upp förhandlingarna till den 5 april 2018 enligt ansökan från Karpatygaz och PSJC Ukgazvydobuvannya att stoppa utredningen i avvaktan på domstolsförhandlingarna rörande brottsutredningen som initierats av NABU (som beskrivs ovan).

Resultat – Misenkoncernen och bolaget

Koncernens nettoomsättning 2017 var 35 549 TSEK (jämfört med 675 340 TSEK 2016). Moderbolaget rapporterade en nettoomsättning på 5 577 TSEK (5 577 TSEK) för samma period. Orsaken till Misenkoncernens minskade nettoomsättning beror på fortsatt vägran från PJSC Ukgazvydobuvannya att leverera hydrokarboner sedan december 2016.

Koncernen rapporterade ett rörelseresultat på -1 071 529 TSEK (18 832 TSEK) och en förlust efter finansiella poster på -1 071 791 TSEK, jämfört med -5 509 TSEK för samma period föregående år. Förlusten berodde som har förklarats ovan främst på fortsatt vägran från PSJC Ukgazvydobuvannya att leverera hydrokarboner sedan december 2016 samt avkonsolideringresultatet om -984 069 TSEK från avkonsolideringen av JA som beskrivs i tidigare avsnitt.

Under 2017 producerades ingen naturgas hänförlig till JA (596,6 mmcm producerades 2016), enligt bolagets uppfattning till följd av PJSC Ukgasvydobuvannyas inte genomförd de tjänster som avtalats i enlighet med JAA 3 (som beskrivs i avsnittet "Försäljning av hydrokarboner").

Moderbolagets förlust efter finansiella poster uppgick till -26 037 TSEK 2017 (-33 080 TSEK). Moderbolaget redovisade en förlust på försäljningen av aktier i Misen Enterprises AB på totalt -9 562 TSEK.

Finansiella tillgångar och skulder

Under 2017 skrev JA ned osäkra fordringar om 40 464 TUAH (12 770 TSEK). Det delägda dotterbolaget LLC Karpatygaz som är driftansvarigt för JA bedriver konstruktiva förhandlingar med berörda kunder. Bolaget söker också driva in dessa fordringar genom juridiska processer Ukraina.

Verkligt värde av finansiella tillgångar och skulder på balansdagen bedöms motsvara det bokförda värdet.

Eventualförpliktelser

Per den 31 december 2017 uppgick Misenkoncernens eventualförpliktelser till 72 022 TSEK (1 020 086 TSEK). Förändringen är främst hänförlig till avkonsolideringen. Misenkoncernen anser inte att den är skyldig att tillhandahålla finansiering till JA, med tanke på att parterna i JAA har kommit överens om att säga upp JAA 3. Skiljenämnden kommer att fatta ett delbeslut om detta. Följaktligen redovisar Misenkoncernen de återstående skulderna i JA som Misen Enterprises kan ha ett solidariskt ansvar för som eventualförpliktelser.

Likviditet

Per den 31 december 2017 hade Misenkoncernen likvida tillgångar på 2 181 TSEK (12 498 TSEK). Det operationella kassaflödet efter förändring av rörelsekapital under 2017 var -40 210 TSEK (15 211 TSEK).

Kassaflödet till följd av avkonsolideringen av JA uppgick till -247 TSEK per den 31 december 2017, vilket motsvarar likviditeten i JA vid tidpunkten för konsolideringens upphörande.

Investeringar

Misenkoncernens investeringar i JA-verksamheten avseende utrustning för gasproduktion i Ukraina uppgick under 2017 till 7 654 TSEK (14 508 TSEK).

Per den 31 december 2017 uppgick värdet av beställda JA-investeringar där leverans ej skett till 3 643 TSEK. Investeringarna avser inventarier, projektarbeten, anläggningar och pågående anläggningar för utvinning av naturgas.

Förändringar av skattelagstiftningen

Såsom har beskrivits i tidigare rapporter antogs per den 1 januari 2015 ändringar av skattelagstiftningen i Ukraina. Dessa ändringar innebar att samarbetsarrangemang som JA inte längre kunde utgöra beskattningsbara enheter vid inkomsttaxeringen 2015. I stället är det de som ansvarar för driften av samarbetsarrangemanget som är skyldiga att månatligen betala in skatt för samägarnas räkning.

Skatten beräknas på grundval av uppgifter från den senast inlämnade deklARATIONEN. I december 2015 antog det ukrainska parlamentet ytterligare en ändring av skattelagstiftningen, som innebär att deklARATIONER ska lämnas in kvartalsvis inom 40 dagar efter varje kvartals utgång. Skatteuträkningen baseras på deklARATIONEN för det föregående kvartalet och skatten ska betalas inom 10 dagar efter det att deklARATIONEN har lämnats in.

I denna rapport har det förutsatts att Misenkoncernen med avseende på skatter relaterade till JA

kommer att vara skattebetalare enligt ukrainsk lagstiftning, baserat på antagandet att Misenkoncernen bedriver verksamhet i landet. Samarbetsarrangemang som JA i Ukraina har inte klart definierats i svensk lagstiftning. I Misen Enterprises AB:s inkomstdeklaration för 2015 behandlades JA som en juridisk person med utländsk beskattad delägare. I denna rapport har det vidare förutsatts att de vinster som uppkom i JA före den 1 januari 2015 inte ska beskattas i Sverige, att innehavet i JA ska anses utgöra aktier som innehas för kommersiella syften till och med den 31 december 2014 och att ukrainsk inkomstskatt kan avräknas från svensk.

Efter försäljningen av 49,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB kan moderbolagets balanserade förluster inte längre användas genom koncernbidrag från Misen Enterprises AB.

Under 2017 utbetalade JA 10 881 TUAH (3 434 TSEK) i inkomstskatt till ukrainska skattemyndigheter för Misen Enterprises räkning avseende tidigare år.

Bolagets förväntade framtida utveckling och fortsatt drift

Såsom har beskrivits tidigare i denna rapport har parterna i JAA 3 bekräftat att de önskar avsluta JAA 3 den 24 januari 2018. Till följd av detta kan ett antagande om fortsatt drift av JA inte längre göras. Värdet av de nettotillgångar och den ersättning som Misenkoncernen kan vara berättigad till som en konsekvens av att JAA 3 upphör är osäkert vid tidpunkten för upprättandet av denna rapport. För att redovisa en tillgång i enlighet med IFRS måste den vara praktiskt taget säker, vilket inte är fallet då värdet av en eventuell ersättning är beroende av skiljeförfarandets utgång.

Vad gäller Misenkoncernens övriga verksamhet fortsätter ledningen att undersöka tillgängliga finansieringsalternativ och kommer att informera marknaden därefter. Då finansiering inte är säkrad för den närmaste 12 månadersperioden föreligger det väsentlig osäkerhet som kan ge väsentliga tvivel avseende Misenkoncernens förmåga till fortsatt drift. Detta innebär att Misenkoncernen i framtiden kan förhindras att realisera sina tillgångar och reglera sina skulder som en följd av normal drift. Ledningens uppfattning är att det finns realistiska alternativ för att finansiera Misenkoncernens framtida verksamhet och koncernredovisningen är därför upprättad baserad på ett antagande om fortsatt drift.

Risker och riskhantering

De betydande risker som koncernen exponeras för samt hanteringen av dessa risker beskrivet i avsnittet Tilläggsupplysningar på sidorna 31-45 samt i not 23.

Ägarstruktur

De största aktieägarna per den 31 december 2017:

Aktieägare	Antal aktier och röster	Kapitalandel och röstandel, %
Nellston Holdings Ltd. (CY)	43,057,475	29.68
Norchamo Ltd. (CY)	43,001,100	29.64
Blankbank Investment Ltd. (CY)	26,491,377	18.26
TCT Holding AB (SE)	16,545,866	11.41
Forest Walkway AB (SE)	13,900,000	9.58
Totalt, större aktieägare	142,995,818	98.57
Övriga	2,072,404	1.43
Totalt	145,068,222	100.00

Jämförande nyckeltal

Alternativa nyckeltal – koncernen

Från och med den 3 juli 2016 tillämpas de nya riktlinjerna om alternativa nyckeltal från Europeiska värdepappers- och marknadsmyndigheten (Esma). Med alternativa nyckeltal avses sådana finansiella mått som inte definieras i ramverket för IFRS. Misen Energy AB (publ) använder regelbundet alternativa nyckeltal i sina rapporter, i syfte att underlätta jämförelser mellan olika perioder och ge analytiker, investerare och andra intressenter en mer detaljerad bild av bolagets resultat. Det är viktigt att notera att alla företag inte använder samma metoder för att beräkna sina alternativa nyckeltal. Därför har dessa nyckeltal begränsad nytta. De bör inte användas som ersättning för finansiella mått inom ramen för IFRS. Koncernens alternativa nyckeltal presenteras nedan.

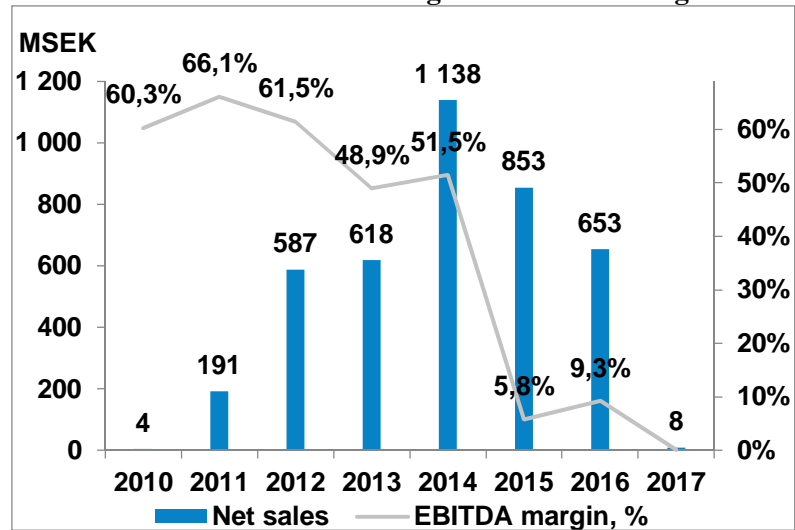
Misenkoncernens och moderbolagets finansiella utveckling i sammandrag under de senaste fem åren. Om inte annat särskilt anges redovisas alla belopp i tusentals kronor.

	2017	2016	2015	2014	2013
<u>Koncernen</u>					
Nettoomsättning, TSEK	7 938	653 122	853 359	1 138 001	618 332
EBITDA, TSEK	Neg.	60 566	49 454	586 089	302 373
Finansiella kostnader	6 900	31 096	74 182	138 987	9 902
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-1 071 791	-5 509	-48 687	414 085	267 561
Resultat per aktie före utspädning*, SEK	-3,95	-0,05	-0,23	2,25	1,43
Resultat per aktie efter utspädning*, SEK	-3,95	-0,05	-0,23	2,25	1,43
Avkastning på eget kapital, %	-	Neg.	Neg.	57,1 %	38,7 %
Avkastning på operativt kapital, %	-	5,1 %	Neg.	69,4 %	41,0 %
Balansomslutning, TSEK	5 880	592 433	670 407	975 997	1 090 731
Soliditet, %	Neg.	78,4 %	50,6 %	58,6 %	49,5 %
Andel riskbärande kapital, %	Neg.	78,4 %	50,6 %	59,1 %	51,0 %
Skuldsättningsgrad, %	-	6,4 %	52,6 %	37,0 %	54,4 %
Antal anställda	105	133	118	122	86
	2017	2016	2015	2014	2013
<u>Moderbolaget</u>					
Nettoomsättning, TSEK	-	-	-	-	-
EBITDA, TSEK	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-26 037	-33 080	-583 804	-26 392	-24 565
Avkastning på eget kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Balansomslutning, TSEK	325 021	325 855	473 881	1 022 482	1 008 053
Soliditet, %	90,4 %	98,2 %	74,5 %	91,6 %	95,6 %
Andel riskbärande kapital, %	90,4 %	98,2 %	74,5 %	91,6 %	91,7 %
Skuldsättningsgrad, %	-	0,0 %	28,9 %	7,7 %	3,9 %
Antal anställda	3	4	4	4	2

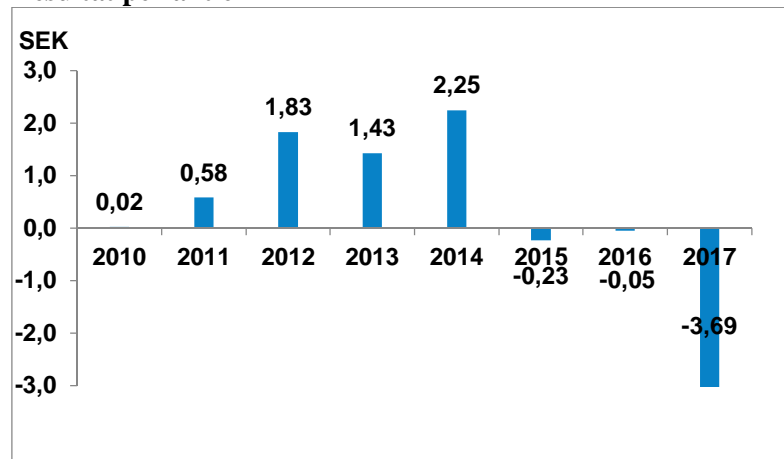
* Justerat för omvänd split 100:1 i januari 2012. Antal aktier före och efter utspädning: 145 068 222.

Nyckeltalen definieras i avsnittet Tilläggsupplysningar.

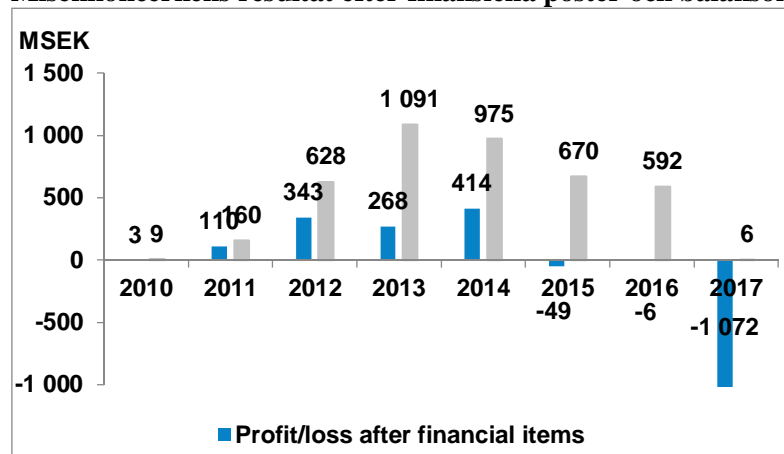
Misenkoncernens nettoomsättning och EBITDA-marginal



Resultat per aktie



Misenkoncernens resultat efter finansiella poster och balansomslutning



Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserade vinstmedel och tillskjutet kapital	29 624 278
Årets resultat	<u>-26 036 682</u>
	<u>3 587 596</u>

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

Att balansera i ny räkning	<u>3 587 596</u>
	<u>3 587 596</u>

Beträffande bolagets resultat och ekonomiska ställning hänvisas till resultat- och balansräkningarna med tillhörande tilläggsupplysningar nedan, vilka tillsammans med förvaltningsberättelsen utgör en integrerad del av denna årsredovisning.

Koncernresultaträkning	Not	2017	2016
Nettoomsättning	1, 2	7 938	653 122
Övriga rörelseintäkter	3	27 611	21 868
Resultatandel från intressebolag		-	<u>350</u>
		35 549	675 340
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	4, 5, 28	-63 598	-549 519
Personalkostnader	6, 7	-11 131	-16 174
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	8	-28 562	-41 734
Resultat från avkonsolidering		-984 069	-
Övriga rörelsekostnader	9	<u>-19 718</u>	<u>-49 081</u>
Summa rörelsens kostnader		-1 107 078	-656 508
Rörelseresultat		-1 071 529	18 832
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	6 638	6 755
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	<u>-6 900</u>	<u>-31 096</u>
Summa resultat från finansiella poster		-262	-24 341
Resultat efter finansiella poster		-1 071 791	-5 509
Skatt på årets resultat	12	<u>-427</u>	<u>-11 139</u>
Årets resultat		<u>-1 072 218</u>	<u>-16 648</u>
Resultat hänförligt till:			
Misen Energy ABs (publ) aktieägare		-573 322	-7 230
Innehav utan bestämmande inflytande		<u>-498 896</u>	<u>-9 418</u>
		-1 072 218	-16 648
Rapport över totalresultat - Koncernen			
Poster som kan komma att redovisas i resultaträkningen			
Omräkningsdifferenser		-73 946	-24 391
Återförd omräkningsdifferens		<u>623 033</u>	-
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		549 087	-24 391
Summa totalresultat för året		-523 131	-41 039
Hänförligt till:			
Misen Energy ABs (publ) aktieägare		-286 901	-26 901
Innehav utan bestämmande inflytande		<u>-236 230</u>	<u>-14 138</u>
Summa totalresultat för året		-523 131	-41 039

Resultat per aktie före och efter utspädning, hänförligt till moderbolagets aktieägare uppgick till -3,95 SEK (-0,05 SEK). Genomsnittligt antal aktier under året uppgick till 145 068 222 (2016: 145 068 222).

Koncernbalansräkning	Not	2017-12-31	2016-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	2		
Immateriella anläggningstillgångar			
Rättigheter och licenser	13	<u>1</u>	<u>28 951</u>
		1	28 951
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	14	3	349 303
Pågående nyanläggningar och förskott	15		
avseende materiella anläggningstillgångar		-	<u>152 756</u>
		3	502 059
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjuten skattefordran		-	<u>10 202</u>
Summa anläggningstillgångar		4	541 212
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.	16		
Reservdelar		-	512
Oljeprodukter och naturgas		-	<u>67</u>
		0	579
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	17, 18	397	20 260
Övriga fordringar	19	2 943	11 766
Förskott till leverantörer		-	2 103
Förutbetalda kostnader	20	<u>355</u>	<u>4 015</u>
		3 695	38 144
Likvida medel	17	<u>2 181</u>	<u>12 498</u>
Summa omsättningstillgångar		<u>5 876</u>	<u>51 221</u>
SUMMA TILLGÅNGAR		<u>5 880</u>	<u>592 433</u>

Eget kapital och skulder

Eget kapital

Aktiekapital	21	290 136	290 136
Övrigt tillskjutet kapital		-274 435	-274 435
Andra reserver		-237	-549 324
Balanserat resultat		-6 805	830 544
Innehav utan bestämmande inflytande		<u>-28 604</u>	<u>167 637</u>

Summa eget kapital -19 945 464 558

Långfristiga skulder

Övriga avsättningar		=	<u>36 197</u>
Summa långfristiga skulder		0	<u>36 197</u>

Kortfristiga skulder

Kortfristiga lån	17, 22, 23, 24, 26	-	29 848
Förskott från kunder		-	8
Leverantörsskulder	17	21 603	6 581
Aktuell skatteskuld		-	1 711
Övriga kortfristiga skulder till JA	22	-	44 426
Övriga skulder		781	3 513
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	<u>3 441</u>	<u>5 591</u>
Summa kortfristiga skulder		<u>25 825</u>	<u>91 678</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		<u>5 880</u>	<u>592 433</u>

Koncernens förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa	Innehav utan bestäm- mande inflytande	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2016-01-01	290 136	-274 435	-529 653	853 370	339 418	-	339 418
Totalresultat							
Årets resultat	-	-	-	-7 230	-7 230	-9 418	-16 648
Övrigt totalresultat							
Årets omräkningsdifferens	-	-	-19 671	-	-19 671	-4 721	-24 392
Summa totalresultat	0	0	-19 671	-7 230	-26 901	-14 139	-41 040
Övriga transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	-	-	-	-3 265	-3 265	3 265	-
Försäljning av andelar i dotterbolag	-	-	-	-12 331	-12 331	178 510	166 179
Summa transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	-	-	-	-15 596	-15 596	181 775	138 684
Utgående eget kapital 2016-12-31	290 136	-274 435	-549 324	830 544	296 921	167 636	464 557
Ingående eget kapital 2017-01-01	290 136	-274 435	-549 324	830 544	296 921	167 636	464 557
Totalresultat							
Årets resultat	-	-	-	-573 232	-573 232	-498 986	-1 072 218
Övrigt totalresultat							
Återförda omräkningsdifferenser	-	-	589 848	-262 755	327 093	295 941	623 034
Årets omräkningsdifferens	-	-	-40 761	-	-40 761	-33 185	-73 946
Summa totalresultat	0	0	549 087	-835 987	-286 900	-236 230	-523 130
Transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande							
Försäljning av andelar i dotterbolag	-	-	-	-1 362	-1 362	39 990	38 628
Summa transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	0	0	-	-1 362	-1 362	39 990	38 628
Utgående eget kapital 2017-12-31	290 136	-274 435	-237	-6 805	8 659	-28 604	-19 945

Kassaflödesanalys för koncernen	Not	2017	2016
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-1 071 529	18 832
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	26	1 002 869	70 066
Erhållen ränta		156	2 714
Erlagd ränta		-5 461	-7 390
Betald inkomstskatt		<u>-1 711</u>	<u>-9 807</u>
		-75 676	74 415
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning varulager		103	2 437
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		2 065	1 105
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder		<u>33 298</u>	<u>-62 746</u>
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-40 210	15 211
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-	-86
Investeringar i materiella anläggningstillgångar*		-7 654	-14 422
Sålda materiella anläggningstillgångar		583	1 464
Erhållet vid försäljning av aktier i dotterbolag		27 591	25 517
Investeringar i Joint Activity		=	=
Kassaflöde från investeringsverksamheten		20 520	12 473
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	26	9 598	12 874
Amortering av lån		=	<u>-35 204</u>
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		9 598	-22 330
Årets kassaflöde		-10 092	5 354
Likvida medel vid årets början		12 498	7 413
Kursdifferenser i likvida medel		<u>-225</u>	<u>-269</u>
Likvida medel vid årets slut		<u>2 181</u>	<u>12 498</u>

Moderbolagets resultaträkning	Not	2017	2016
Övriga rörelseintäkter	1	5 577	5 577
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	4, 5	-14 465	-12 796
Personalkostnader	6, 7	<u>-6 146</u>	<u>-8 583</u>
Summa rörelsens kostnader		-20 611	-21 379
Rörelseresultat		-15 034	-15 802
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernbolag		-9 562	-9 309
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	-	1
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	<u>-1 441</u>	<u>-7 970</u>
Summa resultat från finansiella poster		-11 003	-17 278
Resultat efter finansiella poster		-26 037	-33 080
Årets förlust		<u>-26 037</u>	<u>-33 080</u>
Rapport över totalresultatet - Moderbolaget			
Årets resultat		-26 037	-33 080
Övrigt totalresultat för året		=	=
Summa totalresultat för året		-26 037	-33 080

Moderbolagets balansräkning	Not	2017-12-31	2016-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<u>Finansiella anläggningstillgångar</u>			
Andelar i koncernföretag	27	<u>252 997</u>	<u>301 287</u>
Summa anläggningstillgångar		<u>252 997</u>	<u>301 287</u>
Omsättningstillgångar			
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Fordringar hos koncernföretag	17, 28	69 849	17 265
Övriga kortfristiga fordringar	19	177	-
Förutbetalda kostnader	20	<u>354</u>	<u>269</u>
		<u>70 380</u>	<u>17 534</u>
<u>Kassa och bank</u>	17	<u>1 644</u>	<u>7 034</u>
Summa omsättningstillgångar		<u>72 024</u>	<u>24 568</u>
Summa tillgångar		<u>325 021</u>	<u>325 855</u>
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
<u>Bundet eget kapital</u>			
Aktiekapital	21	290 136	290 136
Reservfond		<u>345</u>	<u>345</u>
		<u>290 481</u>	<u>290 481</u>
<u>Fritt eget kapital</u>			
Överkursfond		714 285	714 285
Balanserad vinst eller förlust		-684 658	-651 580
Årets förlust		<u>-26 037</u>	<u>-33 080</u>
		<u>3 590</u>	<u>29 625</u>
Summa eget kapital		<u>294 071</u>	<u>320 106</u>
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag	17, 23, 28	<u>90</u>	<u>92</u>
Summa långfristiga skulder		<u>90</u>	<u>92</u>
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	17	17 457	730
Övriga kortfristiga skulder		10 616	406
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	<u>2 787</u>	<u>4 521</u>
Summa kortfristiga skulder		<u>30 860</u>	<u>5 657</u>
Summa eget kapital och skulder		<u>325 021</u>	<u>325 855</u>

Moderbolagets förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Över- kurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2016-01-01	290 136	345	714 285	-651 580	353 186
Totalresultat					
Årets resultat	=	=	=	-33 080	-33 080
Summa totalresultat	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-33 080</u>	<u>-33 080</u>
Utgående eget kapital 2016-12-31	290 136	345	714 285	-684 660	320 106
Ingående eget kapital 2017-01-01	290 136	345	714 285	-684 660	320 106
Totalresultat					
Årets resultat	=	=	=	-26 037	-26 037
Summa totalresultat	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-26 037</u>	<u>-26 037</u>
Utgående eget kapital 2017-12-31	290 136	345	714 285	-710 697	294 069

Kassaflödesanalys för moderbolaget	2017	2016
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat före finansiella poster	-15 034	-15 801
Erlagd ränta	<u>-2</u>	<u>=</u>
	-15 036	-15 801
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar	-52 745	-2 158
Ökning/minskning leverantörsskulder	16 727	-4 205
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder	<u>8 476</u>	<u>-9 796</u>
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-42 578	-31 960
Investeringsverksamheten		
Sålda aktier i dotterbolag	<u>27 590</u>	<u>25 517</u>
Kassaflöde från investeringsverksamheten	27 590	25 517
Finansieringsverksamheten		
Ökning av långfristiga skulder	26	<u>11 774</u>
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	9 598	11 774
Årets kassaflöde	-5 390	5 331
Likvida medel vid årets början	<u>7 034</u>	<u>1 703</u>
Likvida medel vid årets slut	<u>1 644</u>	<u>7 034</u>

Tilläggsupplysningar

Allmänna upplysningar

Allmän information

Koncernen arbetar med utvinning av hydrokarboner med fokus på etablering av olje- och gasproduktion i Ukraina.

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Kungsportsavenyen 32, 411 37 Göteborg. Moderföretagets aktier är noterade på First North.

Moderbolaget Misen Energy AB har som verksamhetsinriktning att utföra koncernövergripande uppgifter och tillsammans med dotterbolaget Misen Enterprises AB tillhandahålla finansiering för verksamheten i Ukraina.

Styrelsen och verkställande direktören har den 5 april 2018 godkänt denna årsredovisning och koncernredovisning för offentliggörande. Styrelsen föreslår att vinstmedlen i moderbolaget överförs i ny räkning och att ingen utdelning lämnas.

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

De viktigaste redovisningsprinciperna, som tillämpats, när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Misen Energy AB-koncernen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner och International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen kommenteras i not i förekommande fall.

Koncernbegrepp

Misen Energy AB (publ) ("Moderbolaget" eller "Bolaget") är ett svenskt publikt aktiebolag med säte i Stockholm. Huvudkontoret har sin adress på Kungsportsavenyen 32, 411 36 Göteborg. Bolaget är noterat på Nasdaq First North Stockholm.

Den 16 juni 2016 godkände styrelsen för Misen Energy AB (publ) försäljningen av 37,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB till det Hongkongbaserade företaget Powerful United Limited (nedan kallat "PUL"). PUL kontrolleras av det svenska företaget TCT Holding AB, som innehar 11,41 % av

aktierna i Misen Energy AB (publ). Affären slutfördes den 5 juli 2016.

Den 3 juli 2017 sålde Misen Energy AB (publ) 8 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL.

Den 26 november 2017 sålde Misen Energy AB (publ) ytterligare 2 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL.

Misenkoncernen ("Misenkoncernen" eller "koncernen") består av Misen Energy AB (publ) och de delägda dotterbolagen LLC Karpatygas (Ukraina), Misen Enterprises AB (Sverige) och Capital Oil Resources Sweden AB. Misen Enterprises AB konsolideras till 100 % i koncernen och PUL:s ägarandel om 47,5 % av Misen Enterprises-koncernen redovisas som innehav utan bestämmande inflytande inom eget kapital.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som trätt i kraft under 2017

Under året har inga standarder, tolkningar eller ändringar av befintliga standarder trätt i kraft som haft någon väsentlig påverkan på Koncernens finansiella rapporter.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Ett antal nya standarder och tolkningar träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2017 har inte tillämpats vid upprättandet av denna finansiella rapport.

IFRS 9 *Finansiella instrument* och IFRS 15 *Intäkter från avtal med kunder* har trätt i kraft den 1 januari 2018. I och med att avtalet om att bedriva gemensam verksamhet (JA) har beslutat att upplösas under 2018 och en avkonsolidering av den gemensamma verksamheten skett per 31 december 2017 kommer det inte att finnas några väsentliga intäkter eller finansiella tillgångar och skulder som ska redovisas i enlighet med IFRS 15 respektive IFRS 9. Införandet av dessa standarder bedöms därmed inte få någon väsentlig effekt på koncernen.

IFRS 16 Leasingavtal

IFRS 16 *Leasingavtal* träder i kraft 1 januari 2019. I och med att avtalet om att bedriva gemensam verksamhet (JA) har beslutat att upplösas under 2018 kvarstår begränsad verksamhet inom koncernen från 2018 och framåt. I nuläget bedöms IFRS 16 främst att ha en påverkan på leasingavtal avseende kontorslokaler som återfinns i Misen Energy AB.

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernen.

Koncernredovisning

Dotterföretag

Dotterföretag är alla företag (inklusive strukturerade företag) över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder som koncernen ådrar sig till tidigare ägare av det förvärvade bolaget och de aktier som emitterats av koncernen. I

köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskillning. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv - dvs förvärv för förvärv - avgör koncernen om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel i det redovisade värdet av det förvärvade företagens identifierbara nettotillgångar.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår.

Koncerninterna transaktioner, balansposter, intäkter och kostnader på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som resulterar från koncerninterna transaktioner och som är redovisade i tillgångar elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Samarbetsarrangemang

Enligt IFRS 11 ska ett innehav i ett samarbetsarrangemang klassificeras antingen som en gemensam verksamhet eller ett joint venture beroende på de kontraktuella rättigheterna och skyldigheterna varje investerare har. Koncernen har endast ett innehav i en gemensam verksamhet, JA. Koncernens innehav i gemensamt kontrollerade verksamheter redovisas enligt klyvningsmetoden. Koncernen slår ihop sin andel av intäkter och kostnader, tillgångar och skulder samt kassaflöden i den gemensamma verksamheten med motsvarande poster i den egna koncernredovisningen. Koncernen redovisar den andel av vinster eller förluster från koncernens försäljning av tillgångar till en gemensam verksamhet som motsvarar de andra samägarnas ägarandel. Koncernen redovisar inte sin andel av vinster eller förluster i en gemensam verksamhet som är en följd av koncernens köp av tillgångar från denna gemensamma verksamhet förrän tillgångarna säljs vidare till en oberoende part. Emellertid redovisas en förlust på transaktionen genast, om förlusten innebär att en tillgång redovisats till för högt värde.

Med anledning av att parterna är enade om att den gemensamma verksamheten (JA) ska upplösas i och med slutförhandlingarna som hölls i SCC den 24 januari 2018 bedömer koncernen att möjlighet till kontroll över de specifika tillgångarna och skulderna som omfattas av JA inte längre föreligger i bokslutet per 31 december 2017. Kontroll krävs för att konsolidera tillgångarna och skulderna samt JAs fortsatta resultat i koncernens räkenskaper.

Intresseföretag

Intresseföretag är alla de företag där Koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, vilket i regel gäller för aktieinnehav som omfattar mellan 20% och 50% av rösterna. Innehav i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden.

Vid tillämpning av kapitalandelsmetoden värderas investeringen inledningsvis till anskaffningsvärde och det redovisade värdet ökas eller minskas därefter för att beakta koncernens andel av intresseföretagets vinst eller förlust efter förvärvstidpunkten. Koncernens andel av resultat som uppkommit efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och dess andel av förändringar i övrigt totalresultat efter förvärvet redovisas i övrigt totalresultat med motsvarande ändring av innehavets redovisade värde. Utdelningar från intresseföretag redovisas som en minskning av investeringens redovisade värde.

När koncernens andel i ett intresseföretags förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget, inklusive eventuella fordringar utan säkerhet, redovisar koncernen inte ytterligare förluster, om inte koncernen har påtagit sig legala eller informella förpliktelser eller gjort betalningar

för intresseföretagets räkning.

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för investeringen i intressebolaget. Om så är fallet, beräknar koncernen nedskrivningsbeloppet som skillnaden mellan intresseföretagets återvinningsvärde och det redovisade värdet och redovisar beloppet i "Resultatandel i intresseföretag" i resultaträkningen.

Vinster och förluster från "uppströms-" och "nedströmstransaktioner" mellan koncernen och dess intresseföretag redovisas i koncernens finansiella rapporter endast i den utsträckning de motsvarar icke närstående företags innehav i intresseföretaget. Orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som styrelsen och koncernledningen.

Styrelsen och koncernledningen följer inte verksamheten i någon annan dimension än verksamheten som helhet varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas.

Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i Koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är moderföretagets funktionella valuta och rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutans enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Valutakursvinster- och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen.

Valutakursvinster- och förluster som hänför sig till lån och likvida medel redovisas i resultaträkningen som finansiella intäkter eller kostnader. Alla övriga valutakursvinster- och förluster redovisas som övriga rörelseintäkter/rörelsekostnader i resultaträkningen.

Koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag (av vilka inget har en höginflationsvaluta som funktionell valuta) som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande:

- tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagens kurs;

- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs, och
- alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

Följande valutakurser har tillämpats i bokslutet:

Valuta	Resultaträkning	Balansräkning
EUR	9,96	9,83
UAH	0,32	0,29
USD	8,54	8,21

Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av sålda varor och tjänster exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning. Intäkterna i moderbolaget avser fakturering av tjänster jämte utlägg. Inkomsten från företagets försäljning av varor redovisas som intäkt när de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande går över på köparen.

Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och särskilda kriterier har uppfyllts för var och en av Koncernens verksamheter.

Inom JA förekommer att byte sker av gasprodukter med andra företag för att bl.a. minska transportkostnaderna. Ett byte kan innebära att bolaget byter gas i ledning mot gas i lager och tvärt om. Detta byta kan medföra att bruttofakturering sker från bägge parter, men redovisas inte som intäkt eller kostnad i redovisningen.

Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell skatt beräknad på periodens skattemässiga resultat enligt gällande skattesatser. Den aktuella skattekostnaden justeras med förändringar i uppskjutna skattefordringar och -skulder som hänför sig till temporära skillnader och utnyttjade underskott.

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där moderföretaget och dess dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter. Ledningen utvärderar regelbundet de yrkanden som gjorts i självdeklarationer avseende situationer där tillämpliga skatteregler är föremål för tolkning. Den gör, när så bedöms lämpligt, avsättningar för belopp som troligen ska betalas till skattemyndigheten.

Uppskjuten skatt redovisas på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Uppskjuten skatteskuld redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av första redovisningen av goodwill. Uppskjuten skatt redovisas heller inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga

överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar och -skulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder och när de uppskjutna skattefordringarna och skatteskulderna hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt, där det finns en avsikt att reglera saldona genom nettobetalningar.

Aktuell skatt och uppskjuten skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital.

Leasing

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren klassificeras som operationell leasing. Betalningar som görs under leasingtiden (efter avdrag för eventuella incitament från leasegivaren) kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

Koncernen leasar vissa materiella anläggningstillgångar. Leasingavtal av anläggningstillgångar där koncernen i allt väsentligt innehar de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet, klassificeras som finansiell leasing. Vid leasingperiodens början redovisas finansiell leasing i balansräkningen till det lägre av leasingobjektets verkliga värde och nuvärdet av minimileaseavgifterna.

Varje leasingbetalning fördelas mellan amortering av skulden och finansiella kostnader. Motsvarande betalningsförpliktelser, efter avdrag för finansiella kostnader, ingår i balansräkningens poster Långfristiga skulder och Kortfristiga skulder. Räntedelen i de finansiella kostnaderna redovisas i resultaträkningen fördelat över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden.

Anläggningstillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal skrivs av under den kortare perioden av tillgångens nyttjandeperiod och leasingperioden.

Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar.

Immateriella tillgångar avser i sin helhet utvinningslicenser och teknisk dokumentation.

Utvecklingslicenser skrivs av linjärt över "Joint Activity Agreement", JAA-avtalets livslängd vilket löper ut år 2031, då även licenser som löper ut innan dess antas kunna förlängas till 2031 medan teknisk dokumentation avskrivs linjärt över 4 år.

- avskrivning utvinningslicenser 8 % per år
- avskrivning teknisk dokumentation 25 % per år

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar för utvinning av naturgas är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för planmässiga avskrivningar baserade på en bedömning av tillgångarnas nyttjandeperiod. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången, inklusive ränta och låneutgifter i tillämpliga fall.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång,

beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma Koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperiod prövas varje balansdag och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde.

Vinster och förluster vid avyttringar fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i resultaträkningen.

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:

- inventarier, verktyg och installationer 10 - 50 %.

Pågående nyanläggningar inkluderar även förskott. Ingen avskrivning görs på pågående nyanläggningar. Avskrivning sker när anläggningen är färdigställd och tas i bruk.

Nedskrivningar av icke-finansiella tillgångar

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdeminskning närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp med vilket tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). För tillgångar som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

Finansiella tillgångar

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar i följande kategorier: finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och kundfordringar, samt finansiella tillgångar som kan säljas. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av de finansiella tillgångarna vid det första redovisningstillfället. För tillfället har Koncernen finansiella tillgångar endast i kategorin Lånefordringar och kundfordringar.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter rapportperiodens slut, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens kundfordringar och lånefordringar utgörs av Kundfordringar samt Likvida medel i balansräkningen.

Kundfordringar

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning. Det verkliga värdet på kortfristiga fordringar motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonterings-effekten inte är väsentlig. En reservering för värdeminskning av kundfordringar görs när

det finns objektiva bevis för att Koncernen inte kommer att kunna erhålla alla belopp som är förfallna enligt fordringarnas ursprungliga villkor. Väsentliga finansiella svårigheter hos gäldenären, sannolikhet för att gäldenären kommer att gå i konkurs eller genomgå finansiell rekonstruktion och uteblivna eller försenade betalningar betraktas som indikatorer på att ett nedskrivningsbehov av en kundfordran kan föreligga. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med effektivränta. Tillgångens redovisade värde minskas genom användning av ett värdeminskningsskonto och förlusten redovisas i resultaträkningen. När en kundfordran inte kan drivas in, skrivs den bort mot värdeminskningsskontot för kundfordringar. Återvinning av belopp som tidigare har skrivits bort krediteras resultaträkningen.

Likvida medel

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med förfallodag inom tre månader.

Finansiella skulder

Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är förpliktelse att betala för varor eller tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer. Leverantörsskulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom ett år eller tidigare. Om inte, tas de upp som långfristiga skulder. Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Det verkliga värdet på kortfristiga leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder motsvarar deras redovisade värden, då diskonteringseffekten är oväsentlig.

Upplåning

Upplåning redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde och eventuell skillnad mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas i resultaträkningen fördelat över låneperioden, med tillämpning av effektivräntemetoden.

Avgifter som betalas för lånelöften redovisas som transaktionskostnader för upplåningen i den utsträckning det är sannolikt att delar av eller hela kreditutrymmet kommer att utnyttjas. I sådana fall redovisas avgiften när kreditutrymmet utnyttjas. När det inte föreligger några bevis för att det är sannolikt att delar av eller hela kreditutrymmet kommer att utnyttjas, redovisas avgiften som en förskotts betalning för finansiella tjänster och fördelas över det aktuella lånelöftets löptid. Checkräkningskrediter redovisas som upplåning bland Kortfristiga skulder i balansräkningen.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte Koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter balansdagen. Lånekostnader belastar resultatet för den period till vilken de hänförs sig.

Låneutgifter

Allmänna och särskilda låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, uppförande eller produktion av kvalificerade tillgångar, vilket är tillgångar som det med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, redovisas som en del av dessa tillgångars anskaffningsvärde. Aktiveringen upphör när alla aktiviteter som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning huvudsakligen har slutförts. Koncernen har aktiverat ränteutgifter för pågående nyanläggningar avseende materiella anläggningstillgångar.

Finansiella intäkter, som uppkommit när särskilt upplånat kapital tillfälligt placerats i väntan på att användas för finansiering av tillgången, reducerar de aktiveringsbara låneutgifterna. Alla andra låneutgifter kostnadsförs när de uppstår.

Nedskrivning

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången (en "förlusthändelse") och att denna händelse (eller händelser) har en inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

Varulager

Varulagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärdet, varvid FIFO tillämpas, och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet har beräknats till försäljningsvärdet efter avdrag för beräknad försäljningskostnad. Lagervärdet består av producerad gas, andra hydrokarboner och reservdelar för framtida bruk. Lagervärdet består av direkta personalkostnader, skatt på utvinning av naturtillgångar, andra direkta kostnader och skälig andel av overheadkostnader exkluderande upplåningskostnader. Nettoförsäljningsvärdet uppskattas till normalt försäljningspris med avdrag för försäljnings- och färdigställningskostnader.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader och rättsliga krav redovisas när Koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet än att så inte sker och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar för omstrukturering innefattar kostnader för uppsägning av leasingavtal och för avgångsersättningar. Inga avsättningar görs för framtida rörelseförluster.

Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa. Det finns inga avsättningar av detta slag redovisade i Koncernen.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda

Skulder för löner och ersättningar, inklusive icke-monetära förmåner och betald frånvaro, som förväntas bli reglerade inom 12 månader efter räkenskapsårets slut, redovisas som kortfristiga skulder till det odiskonterade belopp som förväntas bli betalt när skulderna regleras. Kostnaden redovisas i takt med att tjänsterna utförs av de anställda.

Ersättningar efter avslutad anställning

Koncernen har endast avgiftsbestämda pensionsplaner. För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma Koncernen tillgodo.

Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

Resultat per aktie

Resultat per aktie före utspädning

Resultat per aktie före utspädning beräknas genom att dividera resultat hänförligt till moderföretagets aktieägare med ett vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier under perioden.

Resultat per aktie efter utspädning

För beräkning av resultat per aktie efter utspädning justeras beloppen som använts för beräkning av resultat per aktie före utspädning genom att beakta effekten, efter skatt, av utdelningar och räntekostnader på potentiella stamaktier och det vägda genomsnittet av de ytterligare stamaktier som skulle ha varit utestående vid en konvertering av samtliga potentiella stamaktier.

För närvarande har Koncernen ingen effekt av utspädning vilket innebär att resultat per aktie före utspädning motsvarar resultat per aktie efter utspädning.

Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapportering RFR 2 redovisning för juridisk person. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen skall tillämpa samtliga av EU godkända IFRS så långt detta är möjligt inom ramen för Årsredovisningslagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag och tillägg som skall göras från IFRS.

Moderbolaget tillämpar följaktligen de principer som presenteras ovan, med de undantag som anges nedan. Principerna har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens uppställningsform.

Låneutgifter

Moderbolaget kostnadsför alla låneutgifter omedelbart.

Andelar i dotterbolag

Aktier och andelar i dotterföretag och intresseföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet inkluderas förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillningar. Erhållna utdelningar redovisas som finansiella intäkter. Utdelning som överstiger dotterföretagets totalresultat för perioden eller som innebär att det bokförda värdet på innehavets nettotillgångar i koncernredovisningen understiger det bokförda värdet på andelarna, är en indikation på att det föreligger ett nedskrivningsbehov.

När det finns en indikation på att aktier och andelar i dotterföretag eller intresseföretag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posterna Resultat från andelar i koncernföretag respektive Resultat från andelar i intresseföretag.

Skatter

Moderbolaget redovisar obeskattade reserver inklusive uppskjuten skatt i förekommande fall. I koncernredovisningen däremot delas obeskattade reserver upp på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Koncernbidrag

Koncernbidrag som har lämnats eller mottagits av moderbolaget, i syfte att minimera koncernens totala skatt, redovisas i resultaträkningen som bokslutsdisposition.

Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden.

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår anges i huvuddrag nedan.

Bedömning av pågående tvister och juridiska processer

Företagsledningen har utvärderat de pågående tvister och juridiska processer som anges i förvaltningsberättelsen.

- Skiljeförfarande påkallat av PJSC Ukrgasvydobuvannya

Efter att slutförhandling hållits i det pågående skiljedomsförfarandet som påkallades av PJSC Ukrgasvydobuvannya i augusti 2016, där parterna bekräftade sin överenskommelse om att JA No. 3 ska upphöra, redovisar inte längre koncernen sin del av tillgångarna eller skulderna relaterade till JA No 3. i balansräkningen då företagsledningen bedömer att IFRS krav på kontroll inte längre är uppfyllt. Koncernens bedömda exponering avseende skulder i JA redovisas som eventalförpliktelser, (se not 22). Det kan inte uteslutas att ett negativt utfall av skiljedomsprocessen kan ha en väsentlig påverkan på Koncernens resultat i framtiden i form av krav och anspråk från motparten eller andra aktörer.

- Övriga tvister

Baserat på tillgängliga uppgifter och handlingar från juridiska ombud avseende övriga tvister och juridiska processer som beskrivs i förvaltningsberättelsen behöver inga tillägg eller justeringar göras av de redovisade värdena på tillgångarna och skulderna per balansdagen. Dock kan det inte uteslutas att resultatet av dessa tvister och juridiska processer kan ha en väsentlig påverkan på Koncernens resultat och redovisade tillgångar och skulder i framtiden.

Livslängden hos inventarier, verktyg och installationer.

Uppskattningen av livslängden i inventarier, verktyg och installationer är en fråga om ledningens erfarenhetsmässiga bedömning baserad på liknande tillgångar. När livslängden bestäms baseras ledningens bedömning på den förväntade produktionsvolymen och kvarvarande gasreserver, förväntad teknisk utveckling, fysisk förslitning och den fysiska omgivning som anläggningen befinner sig i. Förändringar i dessa förutsättningar kan påverka framtida avskrivningstider. Samtliga bolagets avskrivningsbara anläggningstillgångar följer en linjär avskrivningsplan.

I det fall livslängden skulle ändras med 10% jämfört med ledningens bedömning så skulle de avskrivningar som gjorts 2017 ökat med 3 173 TSEK respektive minskat med 2 595 TSEK (för 2016 var motsvarande belopp 4 637 TSEK resp 3 794 TSEK).

Redovisning av samarbetsarrangemang och intresseföretag

Koncernen innehar en 50,01% andel i samarbetsarrangemanget (JA) enligt Joint Activity Agreement (JAA). Koncernen har gemensamt bestämmande inflytande över detta eftersom det, enligt avtal, krävs enhälligt samtycke av alla parter i arrangemanget för alla relevanta aktiviteter.

Koncernens samarbetsarrangemang JA är uppsatt utan juridisk person och arrangemanget har av koncernen bedömts innebära en gemensamt kontrollerad verksamhet vilket innebär att Koncernens andel av samarbetsarrangemangets tillgångar och skulder redovisas till 50,01% i koncernredovisningen enligt klyvningsmetoden. Per den 31 december 2017 har JA avkonsoliderats i enlighet med vad som beskrivs ovan.

Koncernen har under 2016 även haft en 10% andel i samarbetsarrangemanget enligt Joint Activity Agreement #493 (JAA #493). Koncernens samarbetsarrangemang JAA #493 var uppsatt utan juridisk person. Koncernen bedömde att betydande inflytande över detta samarbetsarrangemang förelåg även om andelen understeg 20%. Detta arrangemang klassificerades därför som ett intressebolag i koncernen under 2016. Vid utgången av 2016 hade JAA #493 avvecklats och koncernens fordran från avvecklingen av JAA #493 redovisas under Övriga fordringar.

Redovisning av aktuell skatt och uppskjuten skatt

Den 1 januari 2015 antogs ändringar av skattelagstiftningen i Ukraina. Ändringarna medför att samarbetsarrangemang såsom JA inte är skattesubjekt avseende inkomstskatt från 2015. Istället är det operatörerna i samarbetsarrangemangen som är skyldiga att månadsvis betala skatten för delägarnas räkning.

Skatten baseras på beräkning från den senast inlämnade skattedeklarationen. I december 2015 antog det ukrainska parlamentet ytterligare tillägg till skattelagstiftningen. Enligt dessa tillägg skall deklarerationer lämnas in kvartalsvis inom 40 dagar efter varje kvartalsutgång. Skattebetalningen baseras på deklarerationen för det föregående kvartalet och skall betalas inom 10 dagar från det att deklarerationen sänts in.

I denna årsredovisning har förutsatts att Misenkoncernen med avseende på skatter relaterade till JA kommer att vara skattebetalare enligt ukrainsk lagstiftning detta baserat på antagandet att Misenkoncernen har rörelse i landet. Samarbetsarrangemang såsom JA i Ukraina har inte klart definierats i svensk skattelagstiftning. JA har i Misen Enterprises AB:s deklarerationer sedan 2015 hanterats som en i utlandet delägarbeskattad juridisk person. Vidare har i denna årsredovisning förutsatts att de vinster som uppkommit i JA före 1 januari 2015 inte kommer att beskattas i Sverige, att innehavet i JA anses vara näringsbetingade aktier fram till och med 31 december 2014 och att ukrainsk inkomstskatt kan avräknas mot svensk inkomstskatt.

Efter försäljningen av 49,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB kan Bolagets underskottsavdrag inte längre utnyttjas via koncernbidrag från Misen Enterprises AB.

Under januari – december betalade JA TUAH 5 442 (TSEK 1 717) för Misen Enterprises AB räkning till ukrainska myndigheter.

Redovisning av uppskjutna skattefordringar och underskottsavdrag

Koncernen utvärderar löpande möjligheten att utnyttja skattemässiga underskott i respektive legal enhet. För närvarande finns skattemässiga underskott i Koncernens svenska enheter. Eftersom det är osäkert när och i vilken omfattning de skattemässiga underskotten kan nyttjas mot framtida skattemässiga överskott har ingen uppskjuten skattefordran avseende skattemässiga underskottsavdrag redovisats. Skattemässiga underskott i Sverige kan rullas vidare och har ingen förfallodag.

Nedskrivningsbehov av koncernmässiga nettotillgångar och aktier i dotterbolag

Om indikation på nedskrivning av koncernens nettotillgångar eller moderbolagets aktier i dotterbolag föreligger görs en nedskrivningsprövning.

Per utgången av 2017 har ledningen gjort en nedskrivningsprövning av moderbolagets aktier i dotterbolaget Misen Enterprises AB i enlighet med IAS 36 Nedskrivningar. Beräkningarna är baserade på värdet av JAs tillgångar enligt en värdering upprättad av externa konsulter. Testet indikerade att det inte finns något nedskrivningsbehov av moderbolagets aktier i dotterbolag per 31 december 2017. Det slutliga värdet av JA's tillgångar och Koncernens andel av dessa kommer att fastställas av skiljenämnden i det pågående skiljedomsförfarandet.

Affärsrisker

Lokal risk

Ukrainas byråkrati är fortfarande betungande. All verksamhet bygger också till stor del på personliga nätverk. Det är tids- och resurskrävande att skaffa sig information och nödvändiga tillstånd. Å andra sidan är det en sluten marknad där tillgången på specialisttjänster och specialutrustning är relativt god: borrhjälp och borrhjälp med mera går att upphandla någorlunda snabbt och effektivt.

Politiska risker

Under de senaste åren har Ukraina genomgått en djupgående politisk och social förändring. Värdet av Misenkoncernens tillgångar kan komma att påverkas av osäkerhetsfaktorer såsom den politiska eller diplomatiska utvecklingen, social eller religiös instabilitet, förändringar av regeringspolitiken, skatte- och räntesatser, inskränkningar i valutautförsel och andra politiska och ekonomiska förändringar som påverkar lagar och regler i Ukraina. Dessa risker sammanhänger särskilt med expropriation, förstärkande, konfiskering av tillgångar och ändrade lagbestämmelser om andelen tillåtet utländskt ägande.

Under sommaren 2014 höjdes den skatt på utvinning av naturtillgångar som ska betalas i samband med produktionen från 25 % till 55 %, och 2016 var denna skatt 70 % för JA med privata delägare. Detta påverkade koncernen negativt och komplicerade genomförandet av investeringsprogrammet.

Dessa händelser under den senaste tiden visar hur de politiska riskerna påverkar företagets villkor i Ukraina.

Ekonomiska risker

Ukrainas omvandling från stelbent planekonomi till marknadsekonomi har försvårats av starka ekonomiska och politiska särintressen. Ett fåtal personer med enorma förmögenheter har haft en dominerande ställning i landet och påverkat politiken på ett negativt sätt. Detta har resulterat i att de marknadsekonomiska reformerna har bromsats. Ukrainas ekonomi kännetecknas av ett starkt beroende av tung industri – kemikalier, stål, skeppsbyggnad, maskiner och vapen.

Ukraina fungerar också som transitland för rysk gas, vilket ger landet välbehövliga intäkter och en viss trygghet om energiförsörjningen. Samtidigt är det energipolitiska området en utrikespolitisk scen där transitlandet Ukrainas och leverantörlandet Rysslands olika intressen med jämna mellanrum kommer till uttryck. Efter den orangea revolutionen fick affärsklimatet ett uppsving, mycket tack vare landets nya goodwill och en allmänt rådande optimism. Under senare tid har utvecklingen försämrats, till stor del på grund av den oenighet som tidigare rådde inom landets politiska ledning. Det finns dock fortfarande en önskan att öka handeln och locka till sig utländska investerare. Presidentvalet 2010 ledde till en viss stabilisering av landets politiska klimat, men de starkare banden till Ryssland har gjort att Ukrainas utveckling mot en marknadsekonomi har saktat in. Händelserna 2013–2014 skapade en ny plattform för ekonomisk utveckling i Ukraina. Landet förhandlar om ett närmande till EU, och väsentligt ekonomiskt stöd har utlovats från IMF, EU och USA förutsatt att landet påskyndar genomförandet av genomgripande ekonomiska reformer.

Det finns fortfarande ekonomiska risker, men dessa bör minska om inte Ukrainas ansträngningar att närma sig Västeuropa stöter på patrull.

Valutarisk

Växelkursen mellan UAH och SEK försämrades från 0,3301 den 31 december 2016 till 0,2891 den 31 december 2017, eller med -12,4 %. Skälet var huvudsakligen underskottet i betalningsbalansen, vilket i princip täcktes med den ukrainska centralbankens valutareserver. Eftersom alla Misenkoncernens tillgångar finns i Ukraina har detta påverkat koncernens egna kapital negativt.

Valutarestriktionsrisk

Ukrainas centralbank fortsatte under 2017 att lätta betydligt på de valutarestriktioner som infördes 2014. Vid utgången av 2017 togs tidsbegränsningarna för överföring av utdelningar till ukrainska företags utländska aktieägare bort. Taket för överföring av utdelningar för perioden fram till och med 2013 sattes till motsvarande 2 miljoner dollar per månad. Taket för överföring av utdelningar för perioden 2014–2016 sattes till motsvarande 5 miljoner dollar per månad. Trots detta måste 50 % av intäkterna i utländsk valuta säljas till centralbanken och betalningsperioden för import- och exporttransaktioner var 180 dagar.

Skatterisk

Misenkoncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och Ukraina, genom sitt dotterbolag Karpatygaz LLC och deltagandet i JA. Skattelagstiftningen i varje enskilt land kan ändras över tiden. Således kan det inte uteslutas att förändringar av den skatterättsliga lagstiftningens utformning och tillämpning kan komma att påverka Misenkoncernens resultat.

Ukrainsk skatte-, valuta- och tullagstiftning är under ständig utveckling. När konflikter mellan olika regelsystem uppstår använder företagsledningen olika tolkningar. Koncernledningen anser att dess tolkningar är korrekta och hållbara, men kan inte garantera att dess bedömningar inte kommer att ifrågasättas av de ukrainska myndigheterna.

Rättsliga risker

Samarbetsprojektet, som drivs av LLC Karpatygaz, har i samband med sin verksamhet blivit involverat i ett stort antal rättstvister och domstolsförfaranden i Ukraina. Dessa rättstvister och domstolsförfaranden har framför allt rört förbindelserna med leverantörer av varor och tjänster. Resultatet kan bli att Misenkoncernen tvingas göra utbetalningar som motsvarar koncernens andel av JAA 3. Det kan också uppstå risker i samband med det pågående skiljedomsförfarande som PJSC

Ukrigasvydobuvannya initierade i augusti 2016. Misenkoncernen kan ställas till ansvar för de brott mot JAA 3 som PJSC Ukrigasvydobuvannya anser har skett eller ställas inför utmaningar vid genomförandet av tilldelningen.

Finansiella risker och riskhantering

Koncernen exponeras för finansiella risker innefattande marknadsrisk (valutarisk, ränterisk och prisrisk), kreditrisk samt likviditetsrisk. För en beskrivning av koncernens exponering och riskhantering avseende dessa risker, se not 23

Nyckeltalsdefinitioner

1. EBITDA (vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar) definieras som koncernens resp moderbolagets rörelseresultat plus avskrivningar.
2. Resultat per aktie före utspädning beräknas genom att dividera resultat hänförligt till moderföretagets aktieägare med ett vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier under perioden.
3. Resultat per aktie efter utspädning beräknas genom justering av beloppen som använts för beräkning av resultat per aktie före utspädning genom att beakta effekten, efter skatt, av utdelningar och räntekostnader på potentiella stamaktier och det vägda genomsnittet av de ytterligare stamaktier som skulle ha varit utestående vid en konvertering av samtliga potentiella stamaktier. För närvarande har Koncernen ingen effekt av utspädning vilket innebär att resultat per aktie före utspädning motsvarar resultat per aktie efter utspädning.
4. Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat dividerat med eget kapital vid periodens slut.
5. Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter finansiella poster plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med totalt sysselsatt kapital (genomsnittet av de två senaste periodslutens balansomslutning med avdrag för icke räntebärande skulder).
6. Skuldsättningsgraden definieras som koncernens resp moderbolagets räntebärande skulder i förhållande till redovisat kapital.
7. Soliditet definieras som koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital inklusive minoritetsägares andel i procent av balansomslutningen.
8. Andel riskbärande kapital definieras som summan av koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital och uppskjutna skatteskulder (inklusive minoritetsägares andel) dividerat med balansomslutningen.
9. Antal utestående aktier vid full utspädning definieras som antal utestående aktier inklusive maximalt utnyttjade teckningsoptioner samt antal utestående BTA.
10. Antalet anställda avspeglar det genomsnittliga antalet anställda omräknat till heltid och beräknas som totala arbetstimmar under året dividerat med teoretisk årsarbetstid. För JA har 50,01% av detta tal konsoliderats.

Noter, gemensamma för moderbolag och koncern

Not 1 Intäkternas fördelning

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
I nettoomsättningen ingår intäkter från:				
Naturgas	7 938	588 893	-	-
Oljeprodukter	-	64 201	-	-
Övrigt	-	28	5 577	5 577
Summa	<u>7 938</u>	<u>653 122</u>	<u>5 577</u>	<u>5 577</u>

Not 2 Segmentsinformation - koncernen

Koncernens operativa verksamhet är lokaliserad till Ukraina. Endast administration utförs i Sverige.

Geografiskt område	2017-12-31	2016-12-31
Nettoomsättning, externt		
Ukraina	7 938	653 122
Anläggningstillgångar		
Ukraina	4	531 010

Not 3 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Fakturerade leasingavgifter	17 760	-	-	-
Valutakursdifferenser	1 513	3 638	-	-
Erhållna böter och straffavgifter	1 492	4 631	-	-
Under tidigare perioder kostnadsförda straffavgifter vilka ej realiserats	6 049	9 190	-	-
Övrigt	<u>797</u>	<u>4 409</u>	-	-
Summa	<u>27 611</u>	<u>21 868</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Not 4 Ersättning till revisorerna

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<u>PwC</u>				
Revisionsuppdraget	1 068	1 416	1 068	1 416
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	456	-	456
Skatterådgivning	442	258	442	258
Övriga tjänster	<u>65</u>	<u>46</u>	<u>65</u>	<u>46</u>
Summa	<u>1 575</u>	<u>2 176</u>	<u>1 575</u>	<u>2 176</u>

Not 5 Övriga externa kostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Utvinningskostnader/handelsvaror	7 747	436 356	-	-
Produktions- och transportkostnader	-	69 063	-	-
Raffineringskostnader	-	2 491	-	-
Förändring av varulager	103	2 437	-	-
Juridiska kostnader	43 031	7 412	224	3 638
Övrigt	<u>12 717</u>	<u>31 760</u>	<u>14 241</u>	<u>9 157</u>
Summa	63 598	549 519	14 465	12 795

Ökningen av juridiska kostnader är främst hänförlig till kostnader för skiljedomsprocessen.

Not 6 Löner och ersättning till styrelse och företagsledning

	Grundlön/ styrelsearvode	Övriga ersättningar	Förmåner	Pension	Summa
2017					
Moderbolaget och koncernen					
Göran Wolff, VD	1 547	22	41	273	1 883
Andrius Smaliukas, Styrelsens ordförande	336	-	-	-	336
Oleg Batyuk, Styrelse	136	14	-	-	150
Dimitrios Dimitriadis, Styrelse	136	-	-	-	136
Hans Lundgren, Styrelse	20	-	-	-	20
Pavel Prysiazihniuk, Styrelse	48	26	-	-	74
Övriga ledande befattningshavare 3 st	<u>2 314</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>190</u>	<u>2 504</u>
Summa	<u>4 537</u>	<u>62</u>	<u>41</u>	<u>463</u>	<u>5 103</u>

	Grundlön/ styrelsearvode	Rörlig ersättning	Förmåner	Pension	Summa
2016					
Moderbolaget och koncernen					
Göran Wolff, VD	1 829	679	41	296	2 845
Andrius Smailukas, Styrelsens	294	-	-	-	294
Dimitrios Dimitriadis, Styrelse	98	-	-	-	98
Hans Lundgren, Styrelse	245	-	-	-	245
Oleg Batyuk, Styrelse	98	-	-	-	98
Pavel Prysiazhniuk	10	-	-	-	10
Övriga ledande befattningshavare 2st	<u>2 061</u>	<u>476</u>	<u>-</u>	<u>159</u>	<u>2 696</u>
Summa	4 635	1 155	41	455	6 286

Under 2017 har det inte förekommit några rörliga ersättningar.
Bonus utgår till ledande personal enligt regler fastställda av styrelsen från år till år.

Not 7 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Medelantalet anställda				
Kvinnor	29	31	1	2
Män	<u>76</u>	<u>102</u>	<u>2</u>	<u>2</u>
Totalt	<u>105</u>	<u>133</u>	<u>3</u>	<u>4</u>
Anställda per land				
Sverige	3	4	3	4
varav män	2	2	2	2
Ukraina	102	129	-	-
varav män	<u>74</u>	<u>100</u>	<u>=</u>	<u>=</u>
Totalt	105	133	3	4
varav män	76	102	2	2

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader				
Löner och ersättningar till styrelsen, verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare	5 830	5 922	4 616	5 613
Löner och ersättningar till övriga anställda	<u>3 530</u>	<u>8 158</u>	<u>214</u>	<u>1 162</u>
	9 360	14 080	4 830	6 775
Sociala avgifter enligt lag och avtal	1 167	1 380	853	1 316
Pensionskostnader för styrelsen, verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare	604	490	463	455
Pensionskostnader för övriga anställda	-	<u>25</u>	-	<u>25</u>
Totalt	<u>11 131</u>	<u>15 975</u>	<u>6 146</u>	<u>8 571</u>

Avtal om avgångsvederlag förekommer inte.

VD har en uppsägningstid om 24 månader med bibehållen fast ersättning.

Löner, andra ersättningar fördelade per land samt mellan ledningspersonal och övriga anställda

Ledningspersonal, Sverige	5 365	5 222	4 830	5 045
<i>varav rörliga ersättningar</i>	-	1 155	-	1 155
Ledningspersonal, Ukraina	99	132	-	-
Övriga anställda, Sverige	-	1 162	-	1 162
Övriga anställda, Ukraina	3 530	6 996	-	-
<i>varav rörliga ersättningar</i>		226		226

Styrelseledamöter och ledande befattningshavare

Antal styrelseledamöter på balansdagen

Män	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>4</u>	<u>5</u>
Totalt	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>4</u>	<u>5</u>

Antal verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare

Kvinnor	1	1	1	1
Män	<u>3</u>	<u>2</u>	<u>2</u>	<u>2</u>
Totalt	<u>4</u>	<u>3</u>	<u>3</u>	<u>3</u>

Not 8 Avskrivningar och nedskrivningar

	Koncernen	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Av- och nedskrivningar på materiella- och immateriella tillgångar		
Avskrivning av immateriella tillgångar	140	2 934
Avskrivning av inventarier och byggnader	<u>28 422</u>	<u>38 800</u>
Summa	<u>28 562</u>	<u>41 734</u>

Not 9 Övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Underhållskostnader Booster Compressor Station 1)	746	12 800	-	-
Underhållskostnader övriga Booster Compressor Stations	5 436	-	-	-
Kundförluster	10 910	33 088	-	-
Böter och straffavgifter	1 853	1 547	-	-
Övriga rörelsekostnader	<u>773</u>	<u>1 646</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	<u>19 718</u>	<u>49 081</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

1) Avser driftkostnader för Khrestyschenska Booster Compressor station

Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ränteintäkter	156	6 755	-	<u>1</u>
Valutakursdifferenser	<u>6 482</u>	-	-	-
Summa	<u>6 638</u>	<u>6 755</u>	<u>0</u>	<u>1</u>

Not 11 Övriga räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Övriga räntekostnader	5 461	17 605	1 441	7 971
Valutakursdifferenser	-	13 491	-	-
Övriga finansiella kostnader	<u>1 439</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	6 900	31 096	1 441	7 971

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
	2017	2016	2017	2016
Fördelning av inkomstskatt				
Aktuell skatt	-	-7 298	-	-
Uppskjuten skatt	<u>-427</u>	<u>-3 841</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Summa	-427	-11 139	0	0

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Redovisat resultat före skatt	-1 071 791	-5 509	-26 036	-33 080
Skatt enligt nationella skattesatser	234 650	2 770	5 728	7 278
Resultatandel i intressebolag	-	-63	-	-
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	222	6 860	-	-
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-216 847	-9 025	-2 917	-2 062
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-18 317	-9 156	-2 811	-5 216
Justering avseende tidigare års skatt	-135	3 521	-	-
Förändring i skattelagstiftning	-	-7 359	-	-
Övrigt	<u>-</u>	<u>1 313</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Årets skattekostnad	<u>-427</u>	<u>-11 139</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Vägd genomsnittlig skattesats var 22 % (2016: 20%).				

Not 13 Rättigheter och licenser

	Koncernen	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	43 553	43 554
Inköp	-	86
Omräkningsdifferenser	-222	-87
Försäljningar och utrangeringar	-11	-
Avkonsolidering	<u>-43 319</u>	=
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1	43 553
Ingående avskrivningar	-14 602	-11 695
Avkonsolidering	14 645	-
Årets avskrivningar	-140	-2 934
Omräkningsdifferenser	<u>97</u>	<u>27</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-14 602
Utgående restvärde enligt plan	<u>1</u>	<u>28 951</u>

Not 14 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	443 032	454 665	403	403
Inköp	-	1 685	-	-
Omräkningsdifferens	-55 940	-22 026	-	-
Försäljningar och utrangeringar	-88	-31	-	-
Avkonsolidering	-396 767	-	-	-
Omklassificeringar	<u>9 821</u>	<u>8 739</u>	=	=
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	58	443 032	403	403
Ingående avskrivningar	-93 729	-57 924	-403	-403
Försäljningar och utrangeringar	36	30	-	-
Avkonsolidering	108 054	-	-	-
Årets avskrivningar	-28 421	-38 799	-	-
Omräkningsdifferenser	<u>14 005</u>	<u>2 964</u>	=	=
Utgående ackumulerade avskrivningar	-55	-93 729	-403	-403
Utgående restvärde enligt plan	<u>3</u>	<u>349 303</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Not 15 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärde	152 756	158 059
Under året nedlagda kostnader	7 658	12 734
Avkonsolidering	-130 966	-
Försäljning	-1 207	-1 669
Omklassificeringar	-9 821	-8 739
Balanserade räntekostnader inkl. kursdiff.	-	-11
Omräkningsdifferenser	<u>-18 420</u>	<u>-7 618</u>
Utgående nedlagda kostnader	<u>0</u>	<u>152 756</u>

Not 16 Varulager

	Koncernen	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Värderat till anskaffningsvärde		
Reservdelar	-	512
Oljeprodukter och naturgas	-	<u>67</u>
Summa	<u>0</u>	<u>579</u>

Not 17 Finansiella instrument per kategori

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Tillgångar				
<i>Låne- och kundfordringar</i>				
Kundfordringar, externa	397	20 260	-	-
Kundfordringar på koncernföretag	-	-	69 849	17 265
Likvida medel	<u>2 181</u>	<u>12 498</u>	<u>1 644</u>	<u>7 034</u>
Summa	2 578	32 758	71 493	24 299
Skulder				
<i>Övriga finansiella skulder</i>				
Upplåning (exklusive skulder avseende finansiell leasing)	-	29 848	-	-
Skulder avseende finansiell leasing	-	-	-	-
Leverantörsskulder och andra skulder exklusive icke finansiella skulder	<u>22 384</u>	<u>54 528</u>	<u>17 547</u>	<u>822</u>
	22 384	84 376	17 547	822

Not 18 Kundfordringar

	Koncernen	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Kundfordringar, externa	<u>397</u>	<u>20 260</u>
Summa	397	20 260

Per 31 december 2017 uppgick fullgoda kundfordringar till 397 tkr (2016: 20 260 tkr), efter avdrag för nedskrivning av totalt 10 910 tkr (33 088 tkr).

Åldersanalys av dessa fordringar framgår nedan:

Ej förfallet	397	-
Förfallet < 30 dagar	-	2 837
Förfallet > 30 dagar	=	<u>17 423</u>
Summa	397	20 260

Not 19 Övriga fordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Momsfordran	725	9 479	60	-
Fordran JA 493	1 902	2 172	-	-
Övriga fordringar	<u>316</u>	<u>115</u>	<u>117</u>	=
Summa	2 943	11 766	177	0

Not 20 Förutbetalda kostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Förskott till Stockholm Chamber of Commerce	-	3 355	-	-
Övriga förutbetalda kostnader	<u>355</u>	<u>660</u>	<u>354</u>	<u>269</u>
Summa	<u>355</u>	<u>4 015</u>	<u>354</u>	<u>269</u>

Not 21 Aktiekapital

Aktieinformation	2017	2016
Moderbolaget		
Vägt genomsnittligt antal aktier för året	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier på balansdagen före utspädning	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier på balansdagen efter full utspädning	145 068 222	145 068 222

Not 22 Eventualförpliktelser

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Borgensåtagande JA	72 022	-	-	-
Avseende skulder i JA	-	29 837	-	-
Övriga eventualförpliktelser	-	<u>990 249</u>	-	-
Summa eventualförpliktelser	<u>72 022</u>	<u>1 020 086</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Koncernen har solidariskt ansvar för de skulder som uppstår i JA. Då JAs balansräkning ej längre konsolideras i koncernens balansräkning har 100% av JAs externa skulder, exklusive skulder till JA partnern PJSC Ukrigasvydobuvannya samt avsättningar för återställning, upptagits som eventualförpliktelser. Eventuella skulder till PJSC Ukrigasvydobuvannya förväntas regleras i samband med att JA No 3 upplöses genom skiljedomsförfarandet.

Not 23 **Finansiell riskhantering och upplåning**

Finansiell riskhantering

Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk, ränterisk och prISRISK), kreditrisk och likviditetsrisk. Koncernen eftersträvar medvetande om potentiella ogynnsamma effekter på Koncernens finansiella resultat. Avseende ränta på bankmedel är denna rörlig. Valutasäkring har ej gjorts under 2017.

Marknadsrisk

Valutarisk

Genom att Koncernen bedriver verksamhet i olika länder innebär det att Koncernen exponeras för fluktuationer i ett antal valutor. Det kan sålunda inte uteslutas att valutakursförändringar kan komma att påverka bolagets resultat och finansiella ställning.

Av koncernens totala omsättning och kostnader 2017 hade 8 respektive 36 MSEK UAH som rapportvaluta vilket innebär, att en förändring av UAH-kursen med +/- 10 % skulle påverka Koncernens resultat med +/- 3 MSEK.

Koncernens nettotillgångar med UAH som rapportvaluta uppgick till -1 MSEK, varigenom en förändring av UAH-kursen i förhållande till SEK med +/- 10 % skulle påverka koncernens egna kapital med +/- 0 MSEK.

Ränterisk

Koncernen hade den 31 december 2017 räntebärande skulder som uppgick till 0 MSEK och en förändring av räntenivån med +/- 1% skulle påverka Koncernens finansiella kostnader med +/- 0 MSEK.

Prisrisk

Koncernens resultat påverkas av priserna på framförallt hydrokarboner. En förändring av priserna på hydrokarboner i Ukraina med +/- 10 % skulle påverka koncernens intäkter med +/- 1 MSEK. En förändring av kostnadsnivån i Ukraina med +/- 10 % skulle påverka Koncernens kostnader med +/- 4 MSEK.

Kreditrisk

Koncernen är exponerad för kreditrisk, vilka motsvaras av risken att en part i ett finansiellt åtagande orsakar en finansiell förlust för den andra parten genom att inte fullfölja sina åtaganden. Exponeringen för kreditrisker uppstår som en följd av Joint Activitys försäljning av produkter enligt gällande betalningsvillkor och andra transaktioner med motparter som ger upphov till finansiella tillgångar.

Koncernens maximala risk avseende kreditrisker uppgår till det belopp som redovisas i balansräkningen. Koncernens risker struktureras genom att åsätta kreditlimitar på sina motparter. Dessa kreditlimitar är föremål för löpande översyn och godkännande av företagsledningen. Joint Activitys ledning genomför löpande åldersanalys och följer upp förfallna kundfordringar.

Likviditetsrisk

Med likviditetsrisk avses risken att finansiering av koncernens kapitalbehov samt refinansieringen av utestående lån försvåras eller fördyras.

Koncernen är för närvarande involverad i ett skiljedomsförfarande gentemot JA partnern PJSC Ukrugasvydobuvannya som beskrivs i förvaltningsberättelsen och storleken på nödvändig finansiering är beroende av det behov av kapital som krävs för att fullfölja denna process. Vidare driver koncernen ett antal övriga juridiska processer som också kräver finansiering. Inom JA finns externa skulder där Koncernen är solidariskt betalningsansvarig vilket kan komma att kräva ytterligare likviditet.

Det finansieringsbehov som kan komma att uppstå under 2018 kommer att hanteras genom krediter, och om så skulle behövas, ytterligare kapital från aktieägare eller andra investerare. För närvarande har Koncernen inga avtal avseende fortsatt finansiering. Se även avsnittet ”Bolagets förväntade framtida utveckling och fortsatt drift” i förvaltningsberättelsen.

Nedanstående tabell visar de redovisade skulderna per den 31 december 2017 per återstående löptid. Beloppen efter förfalloordning är avtalsenliga odiskonterade kassaflöden inklusive bruttobeloppen av finansiella leasingåtaganden (före avdrag av framtida låneavgifter) och brutto låneåtaganden. Sådana odiskonterade kassaflöden skiljer sig från beloppen inkluderade i balansräkningen eftersom beloppen i balansräkningen baseras på diskonterade kassaflöden.

Då betalningsbeloppet inte är fixerat bestäms det redovisade beloppet baserat på gällande lånevillkor vid slutet av rapportperioden. Betalningsförpliktelser i andra valutor än rapportvalutan (SEK) redovisas efter omräkning till balansdagskurs.

Sedan avkonsolideringen av JA per 31 december 2017 har Koncernen inga utestående räntebärande finansiella skulder. Externa skulder i JA där koncernen är solidariskt betalningsansvarig redovisas som eventalförpliktelser och ingår inte i tabellen nedan.

Förfalldagar för finansiella skulder	< 1 månad	1 månad - 1 år	1 år - 2 år	> 2 år	Totalt
per 31 december 2017					
Leverantörsskulder och andra finansiella skulder	<u>21 603</u>	-	-	-	<u>21 603</u>
Totalt	21 603	0	0	0	21 603
Förfalldagar för finansiella skulder per 31 december 2016					
Skulder till kreditinstitut	40 830	-	-	-	40 830
Leverantörsskulder och andra finansiella skulder	<u>6 581</u>	<u>47 947</u>	-	-	<u>54 528</u>
Totalt	47 411	47 947	0	0	95 358

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Räntebärande skulder				
<u>Långfristiga skulder</u>				
Skulder avseende finansiell leasing	-	-	-	-
Summa	0	0	0	0
<u>Kortfristiga skulder</u>				
Skulder till kreditinstitut	-	29 848	-	-
Skulder avseende finansiell leasing	-	-	-	-
Summa	0	29 848	0	0
Summa räntebärande skulder	0	29 848	0	0

Räntor

Vägda genomsnittliga effektiva räntesatser på lån uppgick till:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2017	2016	2017	2016
Långfristiga skulder till kreditinstitut	-	-	-	-
Kortfristiga skulder till kreditinstitut	12,0%	12,0%	-	-
Skulder till koncernföretag	ET	ET	-	-

Valutor

	Koncernen		Moderbolaget	
	2017-12-31	2016-12-31	2017-12-31	2016-12-31
Räntebärande skulder per valuta				
EUR	-	-	-	-
USD	-	29 848	-	-
UAH	-	-	-	-
SEK	-	-	-	-
Summa	-	29 848	-	-

Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde

Verkligt värde av räntebärande skulder med fast löptid har uppskattats baserat på framtida kassaflöden diskonterade med nuvarande räntesats för instrument med motsvarande kreditrisk och återstående löptid. Bokfört värde för räntebärande lån, skulder avseende finansiell leasing samt leverantörsskulder och andra finansiella skulder bedöms motsvara verkligt värde. Beloppen i tabellerna redovisas i KSEK till balansdagskurs.

Not 24 Ställda säkerheter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
För egna skulder				
Pantsatta anläggningstillgångar	-	186 469	-	-
Summa ställda säkerheter	<u>0</u>	<u>186 469</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Not 25 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>	<u>2016-12-31</u>
Upplupna löner och övriga personalkostnader	654	1 023	-	789
Upplupna semesterlöner	1 003	521	1 003	-
Upplupna sociala avgifter	131	403	131	403
Upplupen bonus	-	1 617	-	1 617
Övriga poster	<u>1 653</u>	<u>2 027</u>	<u>1 653</u>	<u>1 712</u>
Summa	<u>3 441</u>	<u>5 591</u>	<u>2 787</u>	<u>4 521</u>

Not 26 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Avskrivningar	28 562	41 734	-	-
Resultat från avkonsolidering exkl. kassa	983 822	-	-	-
Resultat vid försäljning av anläggningstillgångar	675	207	-	-
Resultatandel i intressebolag	-	-350	-	-
Ej betalda leasingintäkter	-17 760	-	-	-
Kundförluster	10 910	33 088	-	-
Förändring i avsättningar	3 889	6 973	-	-
Orealiserade valutakursdifferenser	-	-3 790	-	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	<u>-7 229</u>	<u>-7 796</u>	<u>=</u>	<u>=</u>
Summa	1 002 869	70 066	0	0

Förändring av finansiella skulder	Koncernen		Moderbolaget	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ingående finansiella skulder	29 848	178 572	-	99 161
Upptagna lån	9 598	12 874	9 598	11 774
Amortering av lån	-	-35 204	-	-
Summa kassaflödespåverkande poster	9 598	-22 330	9 598	11 774
Kvittning av lån vid försäljning av aktier	-9 598	-131 772	-9 598	-110 935
Avkonsolidering	-29 457	-	-	-
Valutakursdifferenser	-391	5 378	-	-
Summa icke-kassaflödespåverkande poster	-39 446	-126 394	-9 598	-110 935
Utgående finansiella skulder	0	29 848	0	0

Not 27 Andelar i koncernföretag

<u>Koncernen</u>	<u>Org nr</u>	<u>Säte</u>	<u>Kapitalandel (%)</u>
Misen Enterprises AB	556526-3968	Sverige	52,5%
Capital Oil Resources Sweden AB	556754-4878	Sverige	100%
LLC Karpatygaz	30162340	Ukraina	100%
JA*	ET	Ukraina	0,01%
JA*	ET	Ukraina	50%

* Joint Activity mellan Ukgazvydobuvannia (ett dotterbolag till NJSC Naftogaz of Ukraine), LLC Karpatygaz och Misén Enterprises AB enligt bestämmelser i Joint Activity Agreement, utan etablerande av legal enhet den 10 juni 2002.

Moderbolaget	Kapitalandel %	Rösträttsandel %	Antal aktier	Bokfört värde 17-12-31	Bokfört värde 16-12-31
Misen Enterprises AB	<u>52,5</u>	<u>52,5</u>	<u>26 250</u>	<u>252 997</u>	<u>301 187</u>
Summa				<u>252 997</u>	<u>301 187</u>

Koncernens andel av JA	2017	2016
<i>Resultaträkning</i>		
Intäkter	1 647	596 096
Kostnader	31 435	559 480
<i>Balansräkning</i>		
Anläggningstillgångar	-	514 740
Omsättningstillgångar	-	85 739
Långfristiga skulder	-	36 197
Kortfristiga skulder	-	54 562
	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<u>Andelar i koncernföretag</u>		
Ingående anskaffningsvärden	301 287	468 069
Kapitaltillskott	-	8 706
Försäljningar av andelar	-48 290	-175 488
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	<u>252 997</u>	<u>301 287</u>
Utgående redovisat värde	<u>252 997</u>	<u>301 287</u>

Not 28 Transaktioner med närstående

	Koncernen <u>2017</u>	Koncernen <u>2016</u>	Moderbolaget <u>2017</u>	Moderbolaget <u>2016</u>
Försäljning till närstående				
Misen Enterprises AB	-	-	5 577	5 577
Ukrgezvydobuvannya 2)	<u>35 503</u>	<u>43 503</u>	-	-
Summa	35 503	43 503	5 577	5 577
Inköp och räntor från närstående				
Ukrgezvydobuvannya 2)	9 491	128 208	-	-
Balit LLC 4)	2 157	2 130	2 157	-
Dentons 1)	21 006	4 890	14	-
Lexford Investment 1)	-	150	26	-
AIM Partners 1)	119	352	-	-
TCT Holding 5)	-	490	-	-
Powerful United Ltd 5)	1 439	946	-	-
Prolux 5)	-	196	-	-
Sergiy Probylov, lön 3)	-	<u>183</u>	-	-
Summa	34 212	137 545	2 197	0

Rörelsefordringar/-skulder avseende närstående

Nedan anges fordringar/skulder från försäljning/inköp av varor/tjänster.

Fordringar på närstående

JA	-	-	-	3 809
Misen Enterprises AB	=	=	69 849	13 456
Summa	0	0	69 849	17 265

Skulder till närstående

Misen Enterprises AB	-	-	-	-
Capital Oil Resources AB	-	-	90	92
Ukrgezvydobuvannya 2)	-	72	-	-
Balit LLC 4)	159	549	159	-
Dentons 1)	7 524	420	7 524	-
TCT Holding 5)	-	-	-	-
Lexford Investment 1)	=	=	=	=
Summa	7 683	1 041	7 773	92

1) Avser inköp av ledningstjänster från bolag där en styrelseledamot är delägare.

2) Avser försäljning och inköp från JA-partner med väsentligt inflytande på JA-verksamheten. Enligt JAA kompenseras Ukrgezvydobuvannya, innehavaren av licenser för JA:s utvinning av olja och gas, för hyresbetalningar och borrhning i direkt relation till extra gasutvinning inom JA utöver basnivån för gas -och olja som utvinns av Ukrgezvydobuvannya. JA kompenserar vidare Ukrgezvydobuvannya för olje- och gasproduktion, bearbetning och transporter utförda av Ukrgezvydobuvannyas personal och JA:s utnyttjande av Ukrgezvydobuvannyas produktions- och infrastrukturanläggningar.

3) Avser lön till anställd som är betydande aktieägare med väsentligt inflytande över koncernen.

4) Avser inköp av ledningstjänster från styrelseledamot/tidigare VD i dotterbolag

5) Avser ränta och skulder till större aktieägare

Försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat samt att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av moderbolagets verksamhet, ställning och resultat och dessutom beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget står inför. Styrelsen och verkställande direktören försäkrar också att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder, IFRS, som har antagits av EU, ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat samt att koncernens förvaltningsberättelse ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat och dessutom beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som koncernen står inför.

Resultat- och balansräkningarna kommer att föreläggas årsstämman den 26 april 2018 för fastställande.

Stockholm den 5 april 2018

Andrius Smaliukas
Styrelseledamot, ordförande

Oleg Batyuk
Styrelseledamot

Dimitrios Dimitriadis
Styrelseledamot

Pavel Prysiazhniuk
Styrelseledamot

Göran Wolff
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 5 april 2018.

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Palmgren
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor



Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Misen Energy AB (publ.), org.nr 556526-3968

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Inga uttalanden görs

Vi har haft i uppdrag att utföra en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Misen Energy AB (publ.) för år 2017. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 3-64 i detta dokument.

Vi avstår från att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen. På grund av att det förhållande som beskrivs i avsnittet Grund för uttalanden i vår rapport är så betydelsefullt, har vi inte kunnat inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis som grund för ett revisionsuttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som en följd av det förhållande som beskrivs i stycket Grund för uttalanden kan vi varken till- eller avstyrka att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Grund för uttalanden

Koncernens verksamhet bedrivs i allt väsentligt genom samarbetsprojektet ("Joint Activity" eller "JA") mellan PJSC Ukrgezvydobuvannya, LLC Karpatygaz och Misen Enterprises AB vilket regleras i JAA No 3 daterat den 10 juni 2002.

Som framgår av förvaltningsberättelsen är koncernen för närvarande föremål för flertalet väsentliga juridiska processer som följd av oenigheter mellan deltagarna i JA och som är av avgörande betydelse för koncernens fortsatta verksamhet. Som framgår av revisionsberättelsen för koncernen per 31 december 2016 stod JA direkt eller indirekt för samtliga anläggningstillgångar i koncernen vid utgången av 2016.

Med hänsyn till de flertalet betydelsefulla osäkerhetsfaktorer som då fanns och fortfarande finns i de juridiska processer som beskrivs i förvaltningsberättelsen är det inte möjligt att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis för att bedöma om koncernens redovisade anläggningstillgångar var korrekt värderade vid ingången av 2017.

Per den 31 december 2017 har koncernens andel i JA avkonsoliderats som följd av att parterna är överens om att samarbetsprojektet ska upphöra. Bakgrunden till avkonsolideringen beskrivs närmare i förvaltningsberättelsen under rubriken "Upphörande av konsolidering av Joint Activity (JA)". Eftersom ingående värde på anläggningstillgångarna ingår i fastställandet av det finansiella resultatet och kassaflödena, inklusive resultatet från avkonsolideringen, har vi inte kunnat avgöra om det hade varit nödvändigt med ändringar när det gäller årets resultat, så som det redovisas i koncernresultaträkningen, och det kassaflöde som redovisas i kassaflödesanalysen för koncernen. Osäkerheten i utgången av skiljedomsprocessen innebär också att det inte varit möjligt att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis för om ytterligare skulder bör redovisas i koncernens balansräkning. Resultatet från avkonsolideringen om -984 069 TSEK bedöms vara av väsentlig och avgörande betydelse för koncernens finansiella rapporter som helhet.

Bedömningen av värdet på moderbolagets andelar i dotterbolaget Misen Enterprises AB som uppgår till 252 997 TSEK samt fordringar på Misen Enterprises AB som uppgår till 69 849 TSEK, vilka tillsammans motsvarar ca 99% av moderbolagets totala tillgångar och därmed representerar en avsevärd del av moderbolagets tillgångar, är också beroende av utvecklingen av de pågående juridiska processerna mellan deltagarna i JA. Med hänsyn till den betydelsefulla osäkerhetsfaktorn avseende utfallet av skiljedomsförfarandet avseende JA har vi inte kunnat inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende moderbolagets redovisade värde på Misen Enterprises AB varken vid årets ingång eller per 31 december 2017. Eftersom värderingen av aktier i dotterbolag och fordringar på dotterbolag ingår i fastställandet av det finansiella resultatet och kassaflödena, har vi inte kunnat avgöra om det hade varit nödvändigt med ändringar när det gäller årets resultat, så som det redovisas i moderbolagets resultaträkning, och det kassaflöde som redovisas i kassaflödesanalysen för moderbolaget.

Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.



Väsentlig osäkerhetsfaktor avseende antagandet om fortsatt drift

Som framgår i avsnittet ”Bolagets förväntade framtida utveckling och fortsatt drift” kan det komma att uppstå ett ytterligare finansieringsbehov avseende de svenska bolagen under 2018. Vid avgivandet av denna årsredovisning är sådan finansiering inte säkrad.

Eftersom finansiering för den kommande tolv månadersperioden inte är säkrad finns väsentliga osäkerhetsfaktorer som kan leda till betydande tvivel om koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. I en situation där koncernens fortsatta drift inte längre kan förutsättas, föreligger risk för väsentliga nedskrivningsbehov av koncernens tillgångar liksom av moderbolagets bokförda värden på andelar i dotterbolag.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ än att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. På grund av de förhållanden som beskrivs i avsnittet Grund för uttalanden kunde vi inte inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis som grund för våra uttalanden avseende denna årsredovisning och koncernredovisning.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Inget uttalande görs respektive uttalande

Utöver det uppdrag vi har haft att utföra en revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Misen Energy AB (publ.) för år 2017 samt haft i uppdrag att utföra en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Som en följd av de förhållanden som beskrivs i avsnittet Grund för uttalanden kan vi varken till- eller avstyrka att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen.

Vi tillstyrker att bolagsstämman beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Som framgår av vår Rapport om årsredovisningen har vi inte kunnat inhämta tillräckliga revisionsbevis för att uttala oss om årsredovisningen ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning.

Vi har utfört revisionen av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Misen Energy AB (publ.) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.



Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Göteborg den 5 april 2018

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Palmgren
Auktoriserad revisor

Verksamhetsbeskrivning

Samarbetsprojektet (JA)

Det delägda svenska dotterbolaget till moderbolaget, Misen Enterprises AB, har en andel på 50 % i samarbetsprojektet (nedan kallat "JA") i Ukraina.

Det delägda ukrainska dotterbolaget till Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz, som har en andel på 0,01 % i JA, är det företag som driver projektet.

Sammantaget har Misenkoncernen en andel på 50,01 % i JA. Återstående andel i JA – 49,99 % – tillhör PJSC Ukrgasvydobuvannya (nedan kallat "PJSC Ukrgasvydobuvannya" eller "UGV") (Ukraina), ett helägt dotterbolag till det statliga NJSC Naftogaz (Ukraina).

JA regleras av samarbetsavtal nr 3 (nedan kallat "JAA" eller "JAA 3") som ingicks mellan PJSC Ukrgasvydobuvannya, LLC Karpatygaz och Misen Enterprises AB den 10 juni 2002.

Sedan 2011 har Misen Enterprises AB godkänt fem tillägg till och ändringar av JAA 3. I det här sammanhanget har Misenkoncernen genomfört storskaliga investeringsprogram och infört modern know-how och teknik. Därigenom har vi kunnat utveckla den infrastruktur som krävs för att öka produktionen av hydrokarboner betydligt och bidra till att göra Ukraina mindre beroende av import för att klara sin försörjning, vilket är det främsta målet för PJSC Ukrgasvydobuvannya.

Bolagets delägda dotterbolag Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz har rätt till 50,01 % av nettovinsten från produktionen av hydrokarboner inom ramen för JAA 3, vilket löper till 2031. Rättigheterna till återstående 49,99 % av nettovinsten tillkommer PJSC Ukrgasvydobuvannya. Dessa vinster beräknas på basis av de produktionsvolymerna som JA tilldelas. Produktionsvolymerna i sin tur beräknas som skillnaden mellan en produktionsnivå efter gjorda investeringar och en förutbestämd nivå på basproduktion om projektet inte hade funnits (det vill säga om inga ytterligare investeringar hade gjorts).

Projektet leds och övervakas av en ledningsgrupp bestående av auktoriserade företrädare för parterna i JAA 3. Gruppen är JA:s högsta beslutande organ. Den antar investeringsprogrammet för projektet och övervakar genomförandet av det. Misenkoncernen representeras i ledningsgruppen för JA av styrelseledamöter i dotterbolagen Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz.

I augusti 2016 inledde PJSC Ukrgasvydobuvannya ett skiljedomsförfarande i enlighet med JAA 3 med tillämpning av Skiljedomsregler för Stockholms Handelskammars Skiljedomsinstitut och anmodade institutet att ogiltigförklara alternativt upphäva JAA 3. I maj 2017 ställde sig Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz bakom ett upphävande av JAA 3 till följd av de väsentligt förändrade omständigheterna och det faktum att syftet med samarbetsprojektet inte kunde uppnås.

I januari 2018 närvarade företrädare för Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz när förhandlingarna avslutades. De tvistande parterna yttrade sig om giltigheten och grunderna för uppsägning av JAA 3. Skiljenämnden har för avsikt att utfärda ett delbeslut som omfattar alla punkter

utom ersättningsbeloppet före maj månads utgång 2018. Därefter kommer skiljenämnden att fatta beslut om ersättningen.

Under det pågående skiljedomsförfarandet söker Misen Enterprises och Karpatygas kompensation för sin andel i samarbetsprojektet när JAA 3 upphör att gälla.

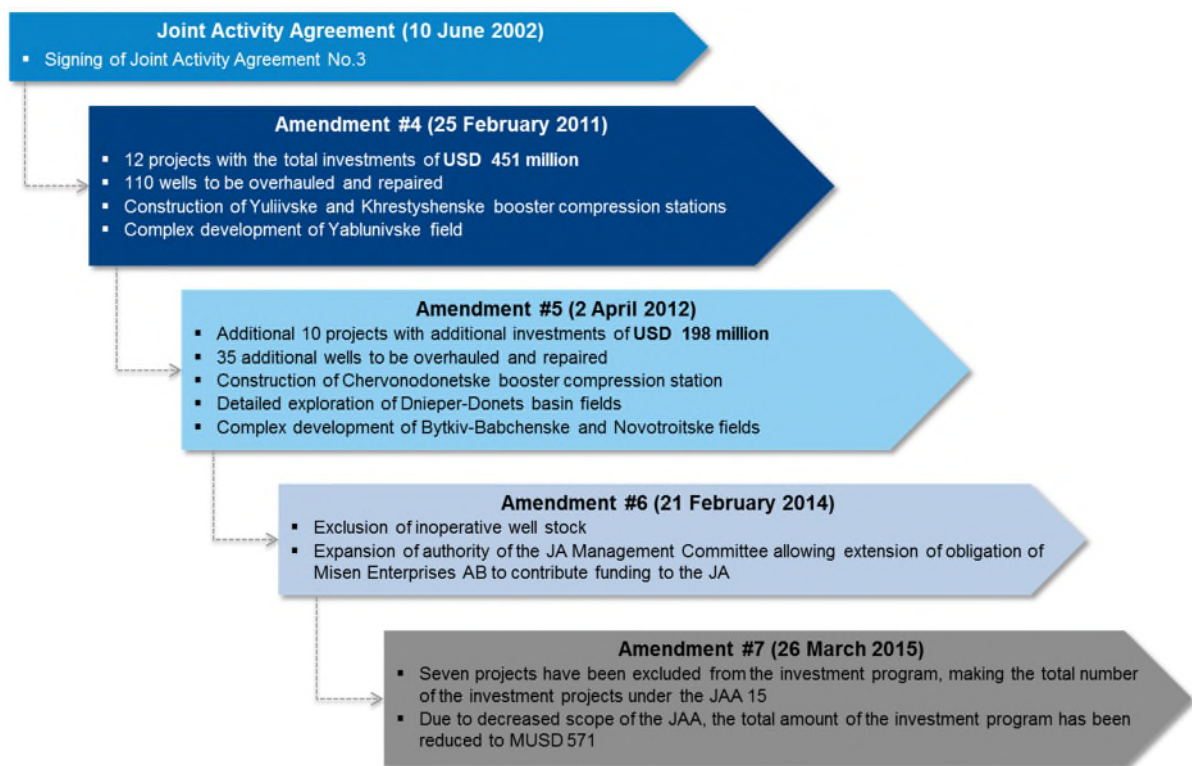
Nyckelparametrar för JA

Affärsmodellen kännetecknas av följande viktiga fördelar och egenskaper:

- **Möjlighet att sälja gas till marknadspris.**
Eftersom den ukrainska statens kontroll över JA begränsar sig till dess andel på 49,99 % kan JA sälja sina produkter på kommersiella villkor.
(En mer detaljerad beskrivning finns i avsnittet "Den ukrainska gasmarknaden").
- **Tillgång till solida reserver.**
Det av Misenkoncernen ledda JA-projektet förfogar över bekräftade reserver på 28,1–34,3 miljarder kubikmeter ("bcm") naturgas, 5,8–6,8 miljoner fat ("MMbbls") gaskondensat och 3,1–4,5 MMbbls gasol ("LPG"). Dessa siffror avser bevisade ("1P") och bevisade och sannolika reserver ("2P") enligt Competent Persons Report ("CPR"). Misenkoncernens andel av nettoreserverna är 50,01 %.
CPR baserar sig på uppgifter per den 1 januari 2013 och har upprättats i enlighet med specifikationerna i ändring 5 av JAA 3.
- **Teknikdrivet investeringsprogram värt 571 miljoner dollar.**
Vid utgången av 2017 hade investeringar uppgående till 375,4 miljoner dollar gjorts inom ramen för det investeringsprogram som löper 2011–2018.
Under 2017 investerade JA 0,93 miljoner dollar.
Huvudsyftet med investeringsprogrammet är att utveckla en komplex anläggningsinfrastruktur som gör det möjligt att fortsätta att producera gas på dagens nivåer i Ukraina.
(Märk att dessa siffror avser historiska investeringsbelopp omräknade till de växelkurser som gällde när investeringarna i fråga gjordes. De aktuella bokförda värden i svenska kronor som anges i avsnittet "Finansiell data för JA" skiljer sig från dessa till följd av den betydande devalvering av den ukrainska valutan mot kronan och dollarn som gjordes 2014–2017.)
- **Ett hållbart kassaflöde gör det möjligt att genomföra planerade investeringar.**
Genom JAA 3 förband sig parterna att återinvestera alla vinstmedel under perioden 2011–2014, och detta har fortsatt under 2015–2017.

- Tillgång till västerländska kapitalmarknader och modern teknik.
Ett antal västerländska och inhemska leverantörer och underleverantörer utför arbeten inom det av Misenkoncernen ledda JA-projektet, i enlighet med JAA 3. Under 2011-2017 användes den största delen av investeringspengarna till inköp av utrustning från leverantörer i USA, Kanada och Västeuropa. Samtidigt påverkades JA:s investeringsprogram under 2017 negativt av problem med gasbalansen för 2013–2014, en väsentlig ökning av skatten på utvinning av naturtillgångar 2015 samt den politiska utvecklingen i Ukraina och den försvagade lokala ekonomin. På grund av detta kunde moderbolaget inte utnyttja de västerländska kapitalmarknaderna i någon större utsträckning under året.

JA-projektets utvecklingsstadier



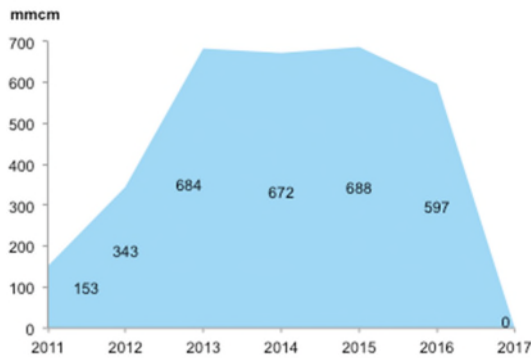
Produktionsrapport

Nedanstående tabell visar ackumulerad produktion under angiven period. Under 2017 producerades ingen naturgas hänförlig till JA till följd av PJSC Ukrgasvydobuvannya brott mot JAA 3.

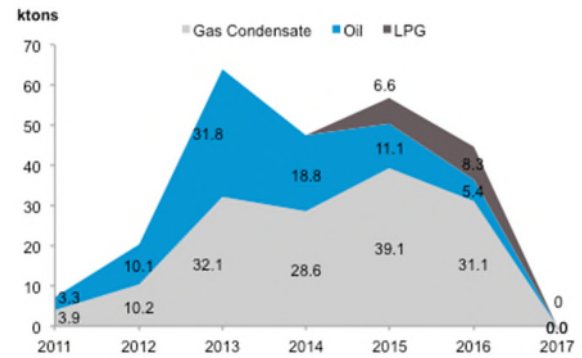
	Januari– december 2017	Januari– december 2016	Januari– december 2015	Januari– december 2014
Naturgas (mmcm)	-	596,6	687,5	672,0
Gaskondensat (kton*)	-	31,1	31,9	28,6
Olja (kton)	-	5,4	11,1	18,8
Gasol (kton)	-	8,3	6,06	-

* tusental ton

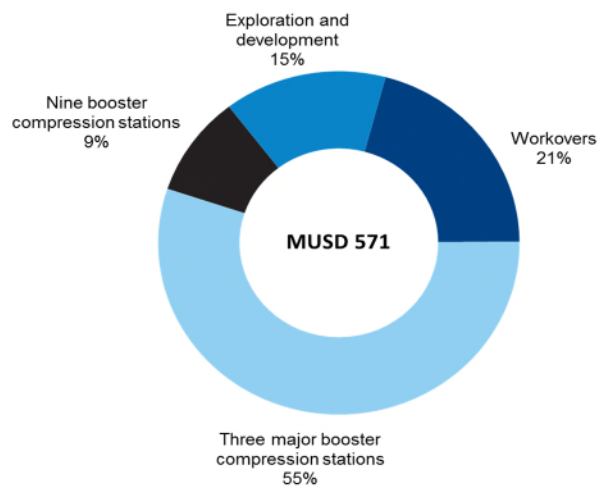
JA:s naturgasproduktion



JA:s produktion av olja och gaskondensat



JA-investeringar – fördelning och områden

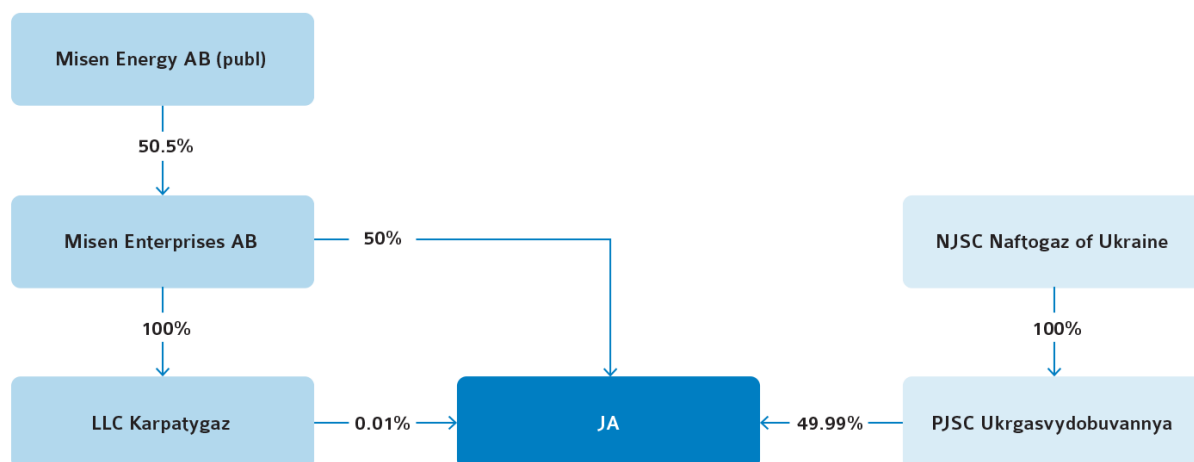


Finansiella data för JA

Koncernens andel i JA (50.01%)	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<i>Resultaträkning</i>							
Intäkter	29 406	596 096	880 833	1 160 351	618 322	557 827	191 104
Kostnader	59 195	559 480	887 628	793 252	383 551	275 557	90 491
Resultat	-29 789	36 616	-6 795	367 099	234 771	282 270	100 613
<i>Balansräkning</i>							
Anläggningstillgångar	430 438	514 740	602 748	691 800	868 265	580 629	44 703
Omsättningstillgångar	75 633	85 739	60 745	281 116	221 890	36 463	97 336
Långfristiga skulder	35 271	36 197	30 737	36 890	19 479	81 273	2 163
Kortfristiga skulder	51 601	54 562	141 058	236 476	452 074	129 008	34 329

Ej reviderade belopp.

JA:s struktur



JA:s parter och deras roller

PJSC Ukrigasvydobuvannya är ett vertikalt integrerat företag som har en fullständig produktionscykel: från sökande efter och prospektering av olje- och gasfyndigheter över utveckling och produktion till bearbetning av nya kolvätefyndigheter och försäljning av oljeprodukter. PJSC Ukrigasvydobuvannya har som licensinnehavare tillfört JA 15 projekt och åtagit sig att på kommersiella villkor upplåta sin befintliga infrastruktur och personal för utvinning, behandling och transport av producerade hydrokarboner.

Några grundläggande fakta om PJSC Ukrgasvydobuvannya:

- Bolaget producerar cirka 15 bcm gas per år.
- Det är den dominerande gasproducenten i Ukraina med 72–75 % av marknaden.
- Det har 134 fält under utveckling.
- Det har fler än 2 300 brunnar.
- Det har 10 kompressorstationer.
- Antalet anställda är cirka 22 000.

Mer information finns på PJSC Ukrgasvydobuvannyas officiella webbplats <http://ugv.com.ua>

LLC Karpatygaz är den ukrainska enheten i Misenkoncernen och driftansvarig för JA. Bolaget har fyra kontor i Ukraina: huvudkontoret i Kiev (Kyiv) och de regionala filialerna i Kharkov (Kharkiv), Poltava och Lvov (L'viv). Bolagets anställda har stor kompetens inom olje- och gassektorn och djup förståelse för det lokala affärsklimatet. LLC Karpatygaz huvuduppgift är att säkerställa en effektiv planering, utveckling och genomförande av JA-projekten, samt att snabbt och professionellt implementera modern know-how och teknik i Ukraina.

Mer information finns på LLC Karpatygaz officiella webbplats <http://karpatygaz.com.ua/en>

Misen Enterprises AB ansvarar för säkerställande, antingen med egna medel eller med medel från tredje part, av kommersiell finansiering för de 15 projekten i den mån tillräcklig finansiering inte kan erhållas från projektens kassaflöden. Det yttersta ansvaret ligger hos ägarna till Misen Enterprises AB, Misen Energy AB (publ) och PUL.

Genom tillägg nr 4 har parterna kommit överens om att vinsterna för åren 2011–2014 ska återinvesteras i JA i sin helhet och att alla framtida vinster ska delas ut till parterna i proportion till deras respektive andelar. Vinsterna för 2015–2016 har också återinvesterats. I övrigt kommer JA:s ledningsgrupp att fatta beslut om fördelning av resultatet för räkenskapsåret 2017.

JA:s geografi

Översikt över fält där JA arbetar



Översikt över kompressorstationer ("BCS") konstruerade av JA



Driften av kompressorstationer (BCS)

Vid tidpunkten för publicering av denna rapport har PJSC Ukrgasvydobuvannya underlåtit att betala leasingavgifter till JA. PJSC Ukrgasvydobuvannya hävdar att det kvittat sina leasingavgiftsbetalningar mot de påstådda betalningarna som LLC Karpatygaz ska göra till PJSC Ukrgasvydobuvannya. LLC Karpatygaz har tillbakavisat dessa krav och initierat domstolsförhandlingar i ukrainsk domstol i syfte att få dessa kvittningskrav ogiltigförklarade. Domstolsförhandlingarna pågår.

Försäljning av hydrokarboner

Vid tiden för denna rapport publicering har PJSC Ukrgasvydobuvannya vägrat att till JA leverera de hydrokarboner som utvunnits under perioden december 2016–april 2018.

Den ukrainska gasmarknaden

Reserver

Ukrainas reserver av naturgas uppgår till 1,1 biljoner kubikmeter, varav 71 % har licensierats till PJSC Ukrgasvydobuvannya. Andra statliga bolag har licenser till 17 % av landets fastställda gasreserver. Licenser till de återstående 12 % av reserverna har fördelats mellan privata bolag och andra JAs mellan privata och statliga bolag.

Förbrukning

Under 2017 uppgick Ukrainas förbrukning av naturgas till 31,9 miljarder kubikmeter ("bcm"), en minskning med 3,9 % jämfört med föregående år.

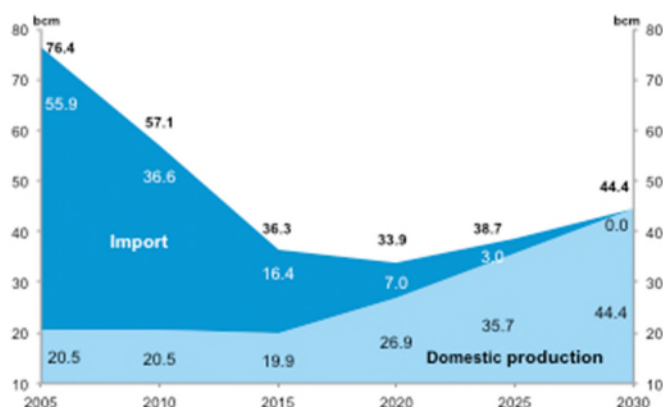
Anledningen till att förbrukningen minskar är främst att man genomför program för ökad energieffektivitet i hushållen (bland annat när det gäller uppvärmning) och därmed använder mindre gas, 15,8 bcm jämfört med 17,6 bcm, en nedgång med 10,2 %. Industrin har minskat sin förbrukning från 9,7 bcm till 9,1 bcm, eller med 6,2 %. Samtidigt ökade de tekniska förlusterna från 3,8 bcm till 4,4 bcm, eller med 15,8 %, till följd av den ökade överföringen av gas från Ryssland 2017.

Produktion och import

Ukrainas inhemska produktion av naturgas uppgick till 20,8 bcm 2017, en ökning med 3,5 % jämfört med 2016. PJSC Ukrgasvydobuvannya producerade 15,2 bcm (marknadsandel 73 %), en ökning med 4,1 % jämfört med 2016. Privata gasproducenter (utom JAA) utvann totalt 4,4 bcm 2017, vilket är 8,6 % mer än 2016.

Under 2017 importerade Ukraina 14,1 bcm naturgas, eller 27,0 % (3,0 bcm) mer än föregående år. NJSC Naftogaz importerade 8,7 bcm av den totala volymen och privata handlare importerade 5,4 bcm. 9,9 bcm importerades från Slovakien, 2,8 bcm från Ungern och 1,3 bcm från Polen 2017. Några inköp från Ryssland gjordes inte under 2017. Ukraina bevisade än en gång sin strävan att genomföra

strategiska initiativ som syftar till att i hög grad diversifiera importen av naturgas och öka sitt energioberoende.



Källa: Ukrainas energistrategi, PJSC Ukrgasvydobuvannya genomförbarhetsstudie

Prissättning

Naturgaskonsumenter i Ukraina kan delas in i tre tydliga kategorier: hushåll, allmännyttiga anläggningar och industrier. Fram till den 1 oktober 2015 var det *National Commission for State Energy and Public Utilities Regulation* (nedan kallad "NCSEPUR") som fastställde priser och implementerade avgiftssystem. Från och med den 1 oktober 2015 fastställs priserna på naturgas på basis av principerna om en fri marknad i enlighet med den ukrainska lagen om naturgasmarknaden. Enligt denna lag fastställer också Ukrainas regering undantagsvis särskilda avgiftssystem för hushåll och allmännyttiga företag som levererar värme och varmvatten till hushållen under en övergångsperiod.

Marknadspriset beror till stor del på priset på importerad naturgas enligt avtalet med ryska OJSC Gazprom, liksom på priserna på de europeiska handelsplatserna för naturgas. För närvarande importeras gas endast från EU. Det genomsnittliga importpriset 2017 var 1 945 SEK per km³, vilket ligger i linje med priserna på de största europeiska handelsplatserna inklusive transportkostnader.

Efter rekommendationer från Internationella valutafonden har Ukrainas regering flera gånger höjt naturgaspriserna för hushåll och allmännyttiga företag som levererar värme och varmvatten till hushållen under perioden 2015-2017. Vid utgången av 2017 betalade hushållen 1 429 SEK per tusen m³ för naturgasen.

Ett privat bolag (det vill säga ett bolag med minst 50,01 % privat ägande, som JA) som är verksamt på den lokala marknaden får sälja naturgas till marknadspris. Detta har medfört att många statliga bolag som PJSC Ukrgasvydobuvannya har ingått JAA med privata producenter för att en del av produktionen ska kunna säljas till marknadspris, och därigenom också skapat en plattform för intäkter från och investeringar i en föråldrad infrastruktur.

Styrelse, koncernledning och revisor

Styrelse

Andrius Smaliukas, styrelseordförande (ledamot sedan 2013)



Andrius Smaliukas är delägare i den ledande baltiska advokatbyrån Ellex Valiunas. Han är verksam inom energi- och infrastrukturektorerna och fungerar ofta som skiljeman, sakkunnig och rådgivare vid internationella skiljedomsförfaranden.

Andrius Smaliukas har även stor erfarenhet inom bolagsstyrning, bland annat som styrelseledamot och rådgivare till styrelser i bolagsstyrnings- och efterlevnadsfrågor.

Exempel på andra uppdrag:

- Ledamot av styrelsen för Lords LB Asset Management, den ledande kapitalförvaltaren inom sektorerna fastigheter, energi och infrastruktur i Baltikum.
- Medlem av Permanenta skiljedomstolen i Haag, utsedd av Litauens regering.

Andrius Smaliukas har en doktorexamen i juridik från Vilnius universitet och en masterexamen från Queen Mary & Westfield College, London University. Dessutom har han varit verksam som forskare vid Queen's College, Oxford University, och har genomgått ledarskapsutbildning vid University of Cambridge Judge Business School och Harvard Law School.

Oberoende: oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning, samt i förhållande till större aktieägare.

Dimitrios Dimitriadis, ledamot (sedan 2011)



Dimitrios Dimitriadis är grundare och ledande delägare i DD Partners AG, ett globalt verksamt företag baserat i Zürich (Schweiz) som erbjuder ett brett spektrum av tjänster avseende kapitalstrukturering och företagsrådgivning till internationella företag och privatpersoner. Han arbetar som förvaltare av flera opportunistiska fonder. Innan han kom till DD Partners AG arbetade Dimitrios Dimitriadis i över 15 år hos olika finansinstitut i Schweiz. Som medlem av ledningsgruppen för olika fonder och större enskilda portföljer delade han ansvaret för kapitalplacering och investeringsverksamhet. Dessutom ledde han förhandlingar med och kontraktering av leverantörer av finansiella tjänster. Han har erfarenhet av arbete med internationella kunder med stor nettoförmögenhet.

Andra uppdrag:

- Vd för HF SWISS, ett globalt förmögenhetsförvaltnings- och family office-företag med säte i Schweiz.

- Rådgivare och representant för östeuropeiska och grekiska kunder inom energi- och byggsektorn;
- Ordförande för Sensap Swiss, en schweiziskt teknikföretag.
- Ordförande för Innomedis, ett globalt medicintekniskt företag.

Dimitrios Dimitriadis har en examen i ekonomi från universitetet i Zürich och AZEK, Swiss Training Centre for Investment Professionals. Hans tidigare studier omfattar en schweizisk federal examen i tandlaboratorieteknik.

Oberoende: oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning, men inte i förhållande till större aktieägare (Nellston Holdings Ltd.).

Oleg Batyuk, ledamot (sedan 2014)



Oleg Batyuk är ledande delägare vid Dentons (tidigare Salans) kontor i Kiev och chef för dess bolagsjuridiska verksamhet i Ukraina. Oleg valdes in i styrelsen för Dentons Europa, som omfattar Frankrike, Tyskland, Spanien, Turkiet samt länderna i Central- och Östeuropa och OSS-länderna, 2011 och omvaldes 2013 för en period om två år. Under perioden 2012–2015 var Oleg medlem i Dentons' Global Council. Sedan augusti 2016 är han ledamot av tillsynsrådet för PJSC State Export-Import Bank of Ukraine (Ukreximbank).

Oleg Batyuk har stor erfarenhet av rådgivning till internationella och inhemska kunder om utländska investeringar i Ukraina, joint ventures, upplåning, banktillsyn och transaktioner på internationella kapitalmarknader. Han har fungerat som rådgivare till stora internationella företag och finansinstitut om viktiga infrastrukturprojekt i Ukraina. Dessutom har han varit expertvittne i fråga om ukrainska rättsliga frågor i flera högprofilerade tvistemål och skiljedomsförfaranden i England, USA, Kanada och Sverige.

Andra uppdrag:

- Lektor i ukrainsk civilrätt vid juridiska fakulteten vid Taras Shevchenko-universitetet i Kiev.
- Författare till ett flertal artiklar och böcker om ukrainsk rätt och rättspraxis, vilka har publicerats i USA, Storbritannien, Nederländerna, Ukraina och andra länder. Han har medverkat till att utarbeta Ukrainas civil- och strafflagstiftning.

Oleg Batyuk har en examen från Centre for Commercial Law Studies, Queen Mary and Westfield College, University of London (1992). Innan dess tog han juristexamen (1985) och doktorsexamen i juridik (1988) vid Taras Shevchenko-universitetet i Kiev.

Oberoende: oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning, samt i förhållande till större aktieägare.

Pavel Prysiazhniuk, ledamot (sedan 2014)



Pavel Prysiazhniuk är en av grundarna av och ledande delägare i AIM-koncernen, ett konsultföretag som arbetar med finansiella och operativa frågor och är baserat i Ukraina. Företaget tillhandahåller hela spektrat av finansiella tjänster och kapitalmarknadstjänster, samt ger rådgivning om alternativa och individuella investeringar åt företag i Ukraina och länderna i Central- och Östeuropa. Tidigare har Pavel Prysiazhniuk varit ansvarig för strategiska frågor och affärsutveckling hos det ledande ukrainska värdepappersföretaget Concorde Capital.

Han har också 12 års erfarenhet från internationella företag som Siemens AG, NSN och Microsoft, där han har haft ledande befattningar inom strategi, företagsfinansiering och försäljning.

Andra uppdrag:

- Rådgivare till flera olika kommittéer i det ukrainska parlamentet om strategiska frågor och investeringar
- Styrelseledamot i ColorTec Hungary, tillverkare av färgbelagd stål.

Pavel Prysiazhniuk har en masterexamen i elektronik från Ukrainas tekniska universitet och examina från särskilda företagsutbildningar i finansiering och företagsledning.

Oberoende: oberoende i förhållande till bolaget, dess ledning, samt i förhållande till större aktieägare.

Kommittéer

Revisionskommittén:

- Dimitrios Dimitriadis, ordförande
- Pavel Prysiazhniuk, ledamot

Ersättningskommittén:

- Oleg Batyuk, ordförande
- Andrius Smaliukas, ledamot
- Pavel Prysiazhniuk, ledamot

Valberedning, utsedd av årsstämman 2017:

- Sergey Probylov, ordförande (representant för Blankbank Investments Limited)
- Andrius Smaliukas, ledamot, i egenskap av styrelseordförande för Misen Energy AB (publ)
- Dimitrios Dimitriadis, ledamot (representerar Nellston Holdings Limited)
- Aurimas Augustinavicius, ledamot (representerar TCT Holding AB)

Koncernledning

På balansdagen hade moderbolagets ledning följande sammansättning:

Göran Wolff, verkställande direktör och ekonomidirektör



Göran Wolff har varit ekonomidirektör för moderbolaget sedan februari 2012 och utsågs till verkställande direktör senare samma år. Han har över 30 års erfarenhet av företagsledning inom industrisektorn. Han har haft en rad uppdrag som ekonomidirektör och controller hos svenska börsnoterade och privatägda företag, senast Geveko, som tidigare var noterat på NASDAQ OMX småbolagslista. Göran Wolff har en civilekonomexamen från Göteborgs universitet.

Pavel Stolayev, koncerncontroller, ACCA, CFA



Pavel Stolayev anställdes hos Misen Energy AB (publ) i september 2013. Han har erfarenhet av investeringsbankverksamhet och professionell rådgivning. Han har tidigare arbetat hos Ernst & Young LLC i Ukraina som ansvarig för transaktionsrådgivning.

Pavel Stolayev har en examen från Donetsk University of Economics and Law. Han har även genomgått ett utbildningsprogram vid Deloitte Academy, International Business Institute i Kiev.

Pavel Stolayev är medlem av ACCA och diplomerad finansanalytiker sedan 2016.

Raimonda Kundrotaite, chefsjurist



Raimonda Kundrotaite anställdes hos Misen Energy AB (publ) i november 2015. Tidigare var hon biträdande jurist och juniordelägare i advokatbyrån Valiunas Ellex (tidigare LAWIN) i Vilnius i Litauen.

Raimonda Kundrotaite har en masterexamen i internationell kommersiell skiljedomsrätt från Stockholms universitet och har specialiserat sig på internationella investeringar och kommersiell skiljedomsrätt.

Hon har deltagit i Willem C. Vis International Commercial Arbitration Moot (Hongkong, 2016), Philip C. Jessup International Law Moot Court Competition (Washington, 2015) och FDI Moot (Los Angeles, 2014), och tilldelades ett stipendium av Clyde & Co för deltagande i Paris Arbitration Academy (Paris, 2014).

Revisor

PricewaterhouseCoopersAB, huvudansvarig revisor Johan Palmgren.