

INNEHÅLL

2012 i korthet	1
Affärsidé och mål	3
Politiska utmaningar	4
VD har ordet	6
Marknadsutveckling	8
Norden och östra Mellansverige	10
Sydkorea	12
Ledande befattningshavare	14
Styrelse	16
Förvaltningsberättelse	18
Koncernens rapport över totalresultat	23
Koncernens balansräkning	24
Koncernens rapport över förändringar i eget kapital	26
Koncernens kassaflödesanalys	27
Moderföretagets resultaträkning och rapport över totalresultat	28
Moderföretagets balansräkning	29
Moderföretagets förändring i eget kapital	31
Moderföretagets kassaflödesanalys	32
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	33
Revisionsberättelse	74
Ordlista	76



Åsa Agervald, PhD, är ansvarig för affärsutveckling och substratanskaffning. Bilden är tagen vid Henriksdals uppgraderingsanläggning.

Scandinavian Biogas
Fuels International AB
Hollandargatan 21 A
SE-111 60 Stockholm, Sverige

Telefon: + 46 (08) 503 872 20

info@scandinavianbiogas.com
www.scandinavianbiogas.com

2012 I KORTHET (2011), enligt IFRS

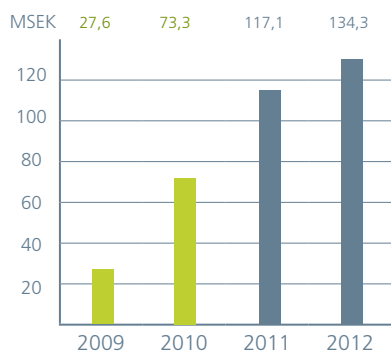
Nettoomsättning 134,3 MSEK (117,1)

EBITDA -3,4 MSEK (-41,4)

Balansomslutning 419,8 MSEK (407,8)

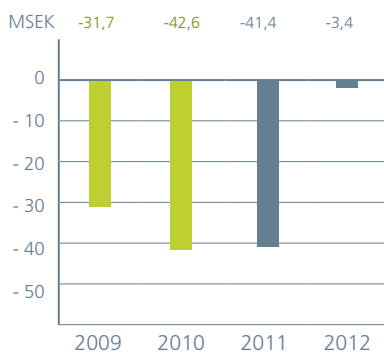
- Från Fordonsgas Stockholm AB:s anläggningar i Bromma och Henriksdal såldes under året 10,3 miljoner normal-kubikmeter (Nm³) uppgraderad biogas av drivmedelskvalitet, vilket motsvarar en produktionsökning om 11 procent från 2011.
- Under 2012 erhöll Fordonsgas Stockholm AB tillstånd enligt miljöbalken för drift av uppgraderingsanläggningarna i Bromma och Henriksdal. Avsikten med ansökan var att överföra tillstånden till Fordonsgas Stockholm AB då anläggningarna inledningsvis drevs under Stockholm Vattens tillstånd. Tillståndet för Henriksdal omfattar möjlighet att utöka produktionen i anläggningen till en total kapacitet av över 20 miljoner Nm³ biogas av drivmedelskvalitet.
- Koncernen har under året utvecklat ett nytt biogasprojekt i nära samarbete med SRV Återvinning AB. Anläggningen beräknas i ett första skede producera 8 miljoner Nm³.
- Under året tecknades ett avtal om projektfinansiering. Avtalet omfattar en fullständig projektfinansiering av en produktionsanläggning i Stockholm inom ramen för Biogas Stockholm Finans AB.
- Produktionen från Yongyuns biogasanläggning i Sydkorea uppgick under året till 10,4 miljoner normal-kubikmeter (Nm³) rågas, vilket motsvarar 6,6 miljoner Nm³ biogas av drivmedelskvalitet. Förutom produktionen har också de finansiella förutsättningarna förändrats, vilket innebär att det koreanska dotterbolaget nu hanterar sina egna kostnader och bidrar positivt till koncernens EBITDA.
- Under året genomfördes företrädesemissioner av aktier och konvertibler, i syfte att dels finansiera några mindre investeringar, och dels finansiera förberedelsearbeten för bolagets två huvudprojekt i Stockholm.

Nettoomsättning

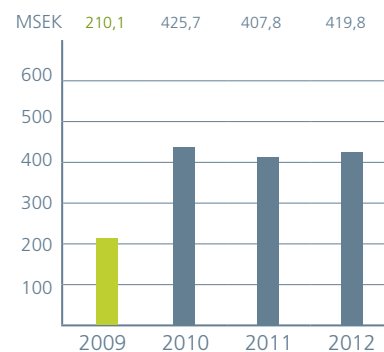


■ Enligt Swedish GAAP ■ Enligt IFRS

EBITDA



Balansomslutning



Koncernen redovisas 2012 för första gången enligt IFRS.

2012 I KORTHET

Scandinavian Biogas är Sveriges största privata producent av biogas. Verksamheten är inriktad på storskalig produktion och bolaget har världsledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas för att uppnå en hög och jämn biogasproduktion. Bolagets metoder för storskalig produktion är förmodligen de mest effektiva i världen. Biogasprojekt- en sker i nära samarbete med privata och kommunala aktörer i Norden och framförallt i östra Mellansverige, som idag är bolagets huvudmarknad. Dessutom bedriver Scandinavian Biogas biogasproduktion i Sydkorea.

UPPNÅTT UNDER 2012

10,3

miljoner Nm³
uppgraderad biogas såldes i
Sverige under 2012

11%

I Sverige ökade produktionen med 11 procent, jämfört med 2011

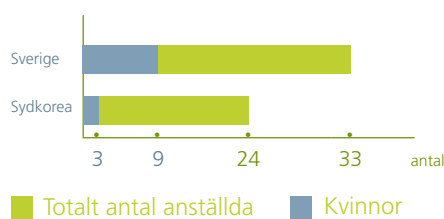
14%

I Sydkorea ökade försäljningen med 14 procent, jämfört med 2011

40%

I Sydkorea ökade hanteringen av matavfall med 40 procent

ANTAL ANSTÄLLDA I SNITT UNDER 2012



BETYDELSEFULLT SAMARBETE MED SL

Scandinavian Biogas fortsätter att leverera biogas till Storstockholms Lokaltrafik (SL) som är koncernens största kund. Bussbolaget trafikerade vid 2012 års utgång 267 biogasbussar och ökade därmed under året antalet biogasbussar med 38 stycken.



AFFÄRSIDÉ OCH MÅL

VÅRA AFFÄRSMÅL

30 miljoner Nm³

Uppnå en årlig produktionsvolym om 30 miljoner Nm³ biogas av drivmedelskvalitet under de närmaste åren i Sverige. Detta innebär en femdubbling av volymen från 2011 års nivå.

40% EBITDA-marginal om minst 40%

20% Projekt IRR om minst 20%

Affärsidé

Vår affärsidé är att vara ledande inom utformning och drift av biogasanläggningar

Mission - vårt bidrag till samhället

Vår mission är att bidra till att övergången från fossila bränslen till förnybar energi blir möjlig

Vision - hur vi generar värde åt våra aktieägare

Vår vision är att vara världsledande inom storskalig produktion av biogas



POLITISKA UTMANINGAR

KOMMUNER OCH LANDSTING MOTOR FÖR BIOGAS

Biogasmarknaden i Sverige har haft en stadig tillväxt under de senaste tio åren. Den ökade efterfrågan har främst uppkommit av att allt fler kommuner har valt att satsa på fordonsgas för buss- trafik och andra typer av kommunala fordon. Idag använder drygt 30 städer biogas i kollektivtrafiken och omkring en femtedel av alla nyregistrerade bussar var biogasbussar 2010. Detta har lett till att Sverige idag är världsledande i att använda biogas som drivmedel.

POLITISKA MILJÖMÅL

EU:s mål för transporter är att minst 10 procent av förbrukningen av drivmedel ska vara biodrivmedel år 2020.

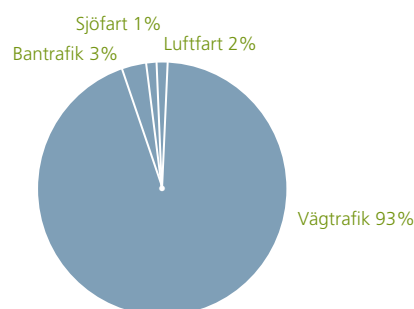
SVERIGE 2030

Sveriges regering beslutade 5 juli 2012 att Sverige 2030 ska ha en fordonsflotta som är helt oberoende av fossila bränslen.



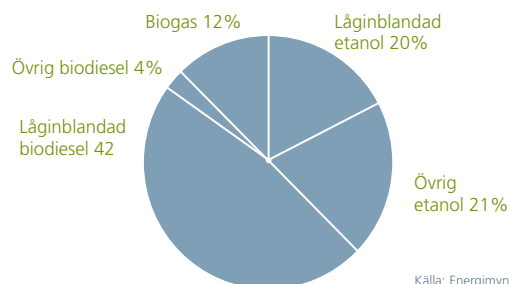
DEN SVENSKA TRANSPORTSEKTORN

Den svenska transportsektorns energianvändning för inrikes- transporter under 2011 visar att vägtrafiken helt dominerar energiförbrukningen.



Källa: Energimyndigheten

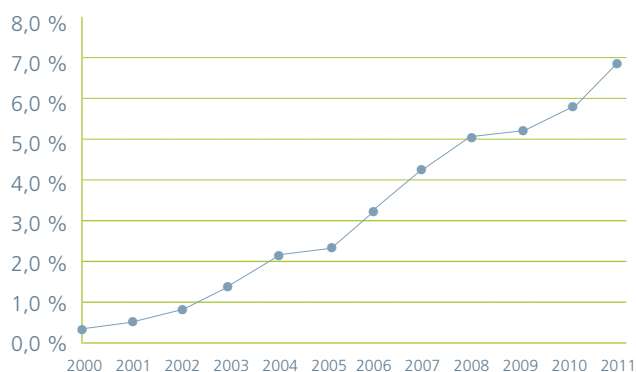
Ökningen av förnybara drivmedel har uppnåtts genom ökad förbrukning av biodiesel, etanol och biogas.



Källa: Energimyndigheten

ANDELEN BIODRIVMEDEL 2011

I Sverige uppgick andelen biodrivmedel i vägtrafiken till 6,8 procent 2011.



Källa: Energimyndigheten





Scandinavian Biogas står väl rustad för att utveckla verksamheten

VD HAR ORDET

2012 resulterade i en kraftfull finansiell vändning och fortsatt stark försäljning. Genom effektivisering, minskade kostnader och ökade leveranser av biogas är Scandinavian Biogas nära att nå ett positivt rörelseresultat före avskrivningar.

Scandinavian Biogas inledde 2012 med en ny organisation och med en ny strategi, där Norden och framför allt östra Mellansverige har varit i fokus för fortsatt utveckling och expansion. Bolaget har haft tydliga mål att vända kostnadsutvecklingen och att öka produktionen vid de befintliga anläggningarna, för att på så sätt nå ett positivt rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) under slutet av året. Ett annat mycket viktigt mål var att påbörja och finansiera två nya och mycket lovande projekt, för att långsiktigt kunna skapa positiva kassaflöden och lönsamhet i koncernen.

Finansiellt visar koncernen en förlust även för 2012, men vi har lyckats vända utvecklingen. De åtgärder som beslutades och genomfördes i slutet av 2011 i form av omstrukturering och ökad ekonomisk kontroll har visat resultat och koncernen nådde under andra halvåret det viktiga delmålet att nå ett positivt EBITDA.

Försäljningen av biogas uppnådde toppresultat

När det gäller produktionen så överträffades de högt ställda förväntningar vi hade vid årets början. Både anläggningarna i Sverige, Henriksdal och Bromma, likväl som anläggningen i Ulsan, i Sydkorea, producerade på rekordnivåer. Totalt uppgick försäljningsvolymen på den svenska marknaden till 10,3 miljoner normalkubikmeter (Nm³) biogas av drivmedelskvalitet. Det innebär en produktionsökning om 11 procent jämfört med 2011. I Ulsan uppgick produktionsvolymen till 10,4 miljoner normalkubikmeter rågas. Försäljningen omfattade 8,8 miljoner normalkubikmeter rågas, vilket motsvarar 5,3 miljoner uppgraderad

biogas av drivmedelskvalitet. För anläggningen i Ulsan innebär detta en försäljningsökning med 14 procent jämfört med föregående år. Den ökade biogasproduktionen beror till stor del på att hanteringen av matavfall ökade på årsbasis från 57 000 ton till 70 000 ton, vilket är en ökning på 40 procent.

Utdragen projektering De nya projekt som började projekteras under 2011 har dragit ut på tiden. Alla de förutsättningar som krävs för att ett investeringsbeslut ska kunna fattas har ännu inte kunna infrias, och bland annat återstår att färdigställa vissa avtal. Målet är att påbörja byggnation av projekten under 2013. Att arbeten inom investeringsprojekten inte har kunnat aktiveras i balansräkningen bidrar också negativt till resultatet.

Sverige fortsätter att vara en attraktiv marknad Leveranserna av fordonsgas i Sverige uppgick under 2012 till cirka 139 miljoner normalkubikmeter (Nm³), 83 miljoner av dessa var uppgraderad biogas och 56 miljoner naturgas. Detta motsvarar en ökning om 13 procent från föregående år. Tillväxten har därmed mattats av, vilket bedöms bero på att riksdagen ännu under 2012 inte fattat beslut om hur eventuella stimulansåtgärder av biodrivmedel ska se ut efter 2013.

Under första delen av 2013 har emellertid regeringen uttalat stöd för fortsatt undantag från koldioxidbeskattningen för biogas, och även flaggat för fortsatt skattelindring för tjänstebilar som drivs med gas. Scandinavian Biogas bedömer därför att den svenska marknaden har goda förutsättningar för fortsatt expansion.



God tillväxt genom två nya projekt Vår viktigaste uppgift under 2012 har precis som under 2011 varit att skapa förutsättningar för långsiktig lönsamhet.

Vår ambition att uppnå produktionsvolymen om 30 miljoner normal-kubikmeter biogas av drivmedelskvalitet i Sverige ligger fast, vilket innebär att produktionen ska femdubblas från 2011 års nivå.

För att uppfylla denna ambitiösa expansionstakt planerar Scandinavian Biogas att genomföra två stycken stora investeringsprojekt. Dels en utbyggnad av anläggningen i Henriksdal som kommer att innebära en ökning av produktionskapaciteten från dagens 7,5 miljoner normal-kubikmeter biogas av drivmedelskvalitet till omkring 18 miljoner. Denna investering planerar koncernen genomföra i samverkan med Stockholm Vatten. Dels planeras en helt ny anläggning i Sofielund i Huddinge kommun, som i första skedet ska producera drygt 8 miljoner normal-kubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Denna anläggning byggs i samråd med SRV och kommer till stor del att försörjas med matavfall från Stockholms läns södra kommuner. Anläggningen är projekterad så att den kan expanderas till en produktion om 16 miljoner normal-kubikmeter genom en begränsad investering.

Finansieringen är en utmaning För att kunna åstadkomma den nödvändiga tillväxten krävs olika typer av finansiering. Dels behövs finansiering av investeringsprojekten, och dels en finansiering av den operativa verksamheten till

dess att produktionsvolymen blir så stor att positiva kassaflöden kan genereras.

Koncernens ledning arbetar efter en plan som innehåller olika typer av kapital, där vi bland annat arbetar aktivt med projektfinansiering både från senior bank och från privat lånekapital, s.k. mezzaninefinansiering. Detta kapital är dock inte möjligt att använda för den operativa verksamheten, förutom en mindre del kopplat till projekten. Koncernen har därför behövt tillförsel av eget kapital under 2012, och detta kommer att behövas även under 2013.

Stark drivkraft att lyckas både kommersiellt och på samhällsnivå Scandinavian Biogas är en av Sveriges volymmässigt största leverantörer av biogas och definitivt den ledande producenten i Stockholmsregionen. Genom vår forskning, vår processkunskap och vår kompetenta personal står vi väl rustade att utveckla verksamheten. En förutsättning för att vi ska lyckas är att Scandinavian Biogas nu visar att vi har förmågan att starta nya projekt och att vi fortsätter arbetet med att generera ett positivt EBITDA.

Stockholm, maj 2013
Matti Vikkula

Verkställande direktör och koncernchef,
Scandinavian Biogas Fuels International AB

MARKNADSUTVECKLING

Behovet av att ersätta fossil energi är enormt och störst är utmaningen inom drivmedel. Denna marknad öppnar upp stora möjligheter för biogasen. Sverige har varit tidiga på området och är idag världsledande i att använda biogas som fordonsbränsle. Biogasen utgör därmed en viktig del i svensk energiomställning.

Biogas är ett miljömässigt mycket attraktivt energialternativ och det finns idag en bred politisk vilja för att skapa förutsättningar för att biogasen ska kunna vara konkurrenskraftig. Detta har lett till att Sverige blivit världsledande inom biogas som fordonsbränsle. Vidare innebär detta att biogasen sannolikt kommer att spela en framträdande roll i den av svenska politiker beslutade energiomställningen, från fossila till förnybara energislag.

Svensk energigasmarknad Den svenska gasmarknaden består idag av dels en naturgasmarknad, framför allt etablerad i Västsverige genom Swedegas ledning från Skåne till Bohuslän, och dels ett antal lokala fordonsgasmarknader. Dessa marknader kan ses som fristående, även om de till en ökande del interagerar. Kvantitativt är naturgasmarknaden större än de övriga tillsammans.

Regering och riksdag har genom olika beslut tidigare indikerat att man önskar öka biogasandelen på den svenska gasmarknaden. En ökad kvantitet av inhemskt producerad biogas ökar också samtidigt den nationella försörjningstryggheten.

Transportsektorn försätter att vara största miljöutmaningen Att endast öka biogasandelen i naturgasnätet är dock inte det mest effektiva sättet att nå miljömålen. Den största nyttan ur ett miljöperspektiv är att ersätta oljeprodukter snarare än att ersätta naturgasen. Eftersom

naturgasnätet idag är geografiskt begränsat, och det finns en fossil energikonsumtion också utanför naturgasnätet, når man snabbare högre miljöeffekter genom att använda biogas som ersättning för fossila drivmedel i fordon. Samtidigt är det på drivmedelsidan som betalningsviljan är störst, eftersom alternativen här är betydligt dyrare än alternativen för uppvärmning och industriella bruk. Det innebär att möjligheterna till lönsamhet och långsiktiga företags-etableringar är störst på fordonsbränslemarknaden.

Inom drivmedel leder Sverige utvecklingen Sverige är idag en av de ledande nationerna inom biogasproduktion, men utmärker sig särskilt som ett föregångsland då de internationellt leder utvecklingen av biogas som drivmedel.

Inom EU finns ett flertal länder som årligen producerar stora volymer biogas, men där biogasen endast i mycket begränsad omfattning eller inte alls används som drivmedel. Utvecklingen av biogasproduktionen för drivmedel i Sverige har däremot uppvisat en stadigt ökande trend under de senaste 10 åren.

Politiska initiativ och utformning av regelverk Under 2012 upplevdes en viss stagnation av tillväxten i Sverige, vilket yttrade sig i att ett antal biogasprojekt sköts på framtiden. Detta bedöms till största delen bero på att marknaden inte upplevde att signalerna från regering och riksdag avseende den framtida spelplanen för biobräns-

LEVERANSER AV FORDONSGAS antal tankställen, Sverige

Tankställen:	Biogas 1000 Nm3		Naturgas 1000 Nm3		Totalt fordonsgas 1000 Nm3		Antal tankställen		
	Publika/ icke Publika	Busssar mfl	Publika/ icke publika	Busssar	Publika/ icke publika	Busssar	Publika/ icke publika	Icke Publika	Busssar
2009	20 554	21 698	10 334	15 403	30 888	37 101			
2010	35 813	23 334	17 327	15 839	53640	39 173	122	16	31
2011	47 694	27 431	24 365	21 224	72 059	48 655	133	21	33
2012	54 021	29 299	30 146	26 264	84 167	55 563	138	20	37

Källa: Statistiska centralbyrån

len var tillräckligt tydlig. Dessutom skiljer sig regelverk, subventioner och andra former av stimulanspaket mellan olika länder åt och därmed även de kommersiella förutsättningarna, vilket har fått till följd att biogas producerad utomlands kan importeras och säljas billigare än svensktillverkad.

Nuvarande skattebefrielse för biogas löper ut i slutet av 2013, likaså reglerna för beskattning av tjänstebilar. Dessa frågor är centrala för biogasmarknadens utveckling, och för att uppnå en långsiktigt stabil och lönsam marknad är det nödvändigt med tydliga och långsiktiga regler. Under våren 2013 har dock regeringen tydligt signalerat att man via regelverk även fortsättningsvis ska gynna biogas och andra klimatneutrala biobränslen. Det finns en risk att biogasens roll marginaliseras om inte såväl kunder som politiker kraftigt markerar att biodrivmedel är prioriterade. Framför allt måste politiker på riksplanet ha en tydlig nationell strategi inom biodrivmedelsområdet.

När det gäller den övergripande marknadssituationen är det viktigt att rikspolitiker även arbetar aktivt inom ramen för EU så att biogasproduktion sker på lika villkor inom unionen, att subventioner och skatter ensas mellan länderna, så att inte konkurrensen snedvrids.

Det är också väsentligt att politiker på lokal nivå fortsätter att driva den lokala utvecklingen i en riktning som stödjer de nationella miljömålen. Detta kan t.ex. göras genom att de vid upphandlingar ställer krav på att entreprenörer ska köra klimatneutrala fordon med lokalt producerad biogas.

Stockholms Lokaltrafik – pionjär inom förnybara drivmedel Under 2012 så användes stora delar av den biogas som producerades vid Henriksdals uppgraderingsanläggning till att driva Storstockholms Lokaltrafiks (SL) bussar. För Scandinavian Biogas del är det av stor betydelse att SL bibehåller sin ambition med en framtida klimatneutral bussflotta. SL är idag världsledande i användandet av biogas som drivmedel genom de 267 biogasbussar som idag används i kollektivtrafiken i Stockholm. Vid utgången av 2011 drevs 58 procent av SL:s bussar av förnybara drivmedel såsom biogas, etanol och biodiesel. En siffra som bussbolaget avser att öka fram till 2016, då målet är att 75 procent av fordonsflottan ska drivas med förnybara bränslen. Det är dessutom viktigt för Scandinavian Biogas

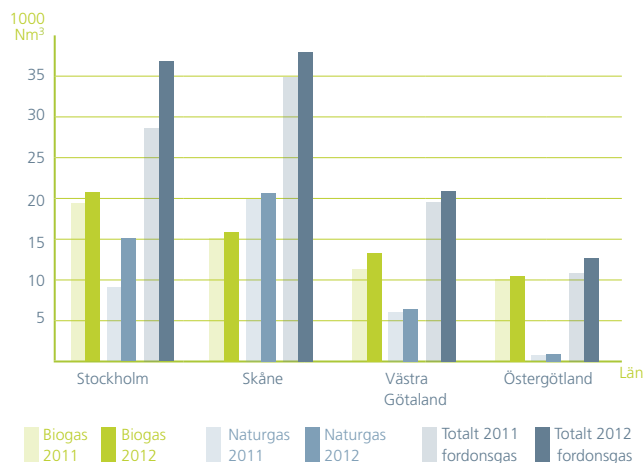
att även kommunerna i hela Stockholms län höjer sina ambitioner vad det gäller användandet av klimatneutral biogas. För att den idag fragmenterade och begränsade biogasmarknaden ska kunna utvecklas är det av stor betydelse att politikerna kan erbjuda ett grundbehov som säkerställer etableringar och byggnationer.

Konkurrensen i branschen kommer att öka I takt med att marknaden expanderar och efterfrågan blir allt mer stabil och förutsägbar, väntas konkurrensen öka. Konkurrens sker idag på flera nivåer, dels genom andra tekniska leverantörer av biogasanläggningar och dels genom direkt konkurrens från andra bolag med liknande erbjudande som Scandinavian Biogas. Dessutom växer konkurrensen från andra branscher om det organiska material som används vid biogasproduktion. Scandinavian Biogas har därför behov av att vid sidan om kärnverksamheten inom process, även utveckla bolagets strategiska och taktiska expertis avseende handel på både en lokal och global marknad.

Av betydelse för bolagets konkurrenskraft är även målinriktad forskning och utveckling för att ytterligare effektivisera biogasprocessen för såväl befintliga som nya typer av organiskt material samt att löpande identifiera nya lösningar som främjar en effektiv biogasproduktion.

LEVERANSER AV FORDONSGAS

Störst biogasförbrukning sker i Stockholm, Skåne, Västra Götaland och Östergötland.



Källa: Statistiska centralbyrån

NORDEN OCH ÖSTRA MELLANSVERIGE - huvudmarknad

Scandinavian Biogas förser Storstockholm med förnybar biogas vilken till stor del används av SL:s 267 biogasbussar, taxi och andra biogasfordon i regionen. Biogas levereras även till andra kunder anslutna till Stockholm Gas nät.

Ökad volym och ökade intäkter för andra året i rad

Totalt har leveransen av biogas från Bromma och Henriksdal ökat med 18 procent sedan anläggningarna förvärvades från Stockholm Vatten för drygt två år sedan. Detta är en av de viktigaste framgångarna för Scandinavian Biogas under 2011 och 2012. Framgångar som har bidragit till ett väsentligt förbättrat resultat för hela koncernen.

Under 2012 ökade produktionsvolymen av biogas i Bromma och Henriksdal med 11 procent. Försäljningen av biogas uppgick därmed till 10,3 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Utvecklingen är ett resultat av ett omfattande utvecklings- och driftseffektiviseringsprogram, som påbörjades under 2011 och sedan slutfördes i sin helhet under 2012. Tillgängligheten vid anläggningen i Henriksdal uppgick under året till 96 procent av möjlig drifttid.

Gemensamt arbete med kommunal verksamhet ger miljövänlig biogas Verksamheten i Stockholm bedrivs i ett helägt dotterbolag till Scandinavian Biogas och omfattar främst uppgraderingsanläggningarna i Bromma och Henriksdal.

Gasproduktionen sker genom ett nära samarbete mellan Scandinavian Biogas och Stockholm Vatten, där slam från avloppsreningsverken i Bromma och Henriksdal rötas. Uppgradering till biogas av drivmedelskvalitet sker vid produktionsenheten i Bromma, genom Pressure Swing Adsorption (PSA), medan anläggningen i Henriksdal använder vattenskrubbteknik (WST) i två parallella linjer.

Fördubblad kapacitet i Henriksdal genom utbyggnad av befintlig anläggning Scandinavian Biogas avsikt är att öka produktionskapaciteten i Henriksdal från dagens anläggningskapacitet om 7,5 miljoner till cirka 18 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Bolaget har fått miljötillstånd för uppförandet av en uppgrader-

ingsanläggning. En bygglovsansökan har lämnats in och detaljprojekteringen av anläggningen är påbörjad.

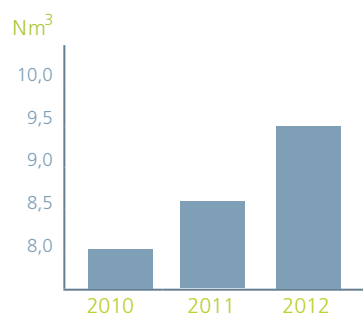
Den nya uppgraderingsanläggningen kommer att använda väl beprövad teknik, då bolaget lägger stor vikt vid att undvika driftsproblem och snabbt komma upp i en hög produktion.

Ny biogasanläggning planeras söder om Stockholm

För att ytterligare öka tillgången på biogas i Stockholmsområdet planerar Scandinavian Biogas en ny produktionsanläggning söder om Stockholm. Projektet ska genomföras på Sofielunds avfallsanläggning i nära samråd med SRV Återvinning AB, vilket är ett avfallshandlingsbolag som ägs av fem kommuner i länets södra del. Anläggningen, som inledningsvis kommer att kunna producera cirka 8 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet, kommer huvudsakligen att försörjas med matavfall från de fem kommunerna inom SRV. Även denna anläggning kommer att byggas med beprövad teknik, och utformas så att den kan expanderas genom en relativt begränsad in-

EFFEKTIVITETEN I ANLÄGGNINGARNA

i Bromma och Henriksdal har ökat kontinuerligt sedan förvärvet, som genomfördes under tredje kvartalet 2010.



”

Scandinavian Biogas förser Storstockholm med förnybar biogas

vestering. Utöver matavfall ska anläggningen kunna ta emot ytterligare ett antal olika substrat.

Anläggningen i Varberg Scandinavian Biogas rötningsanläggning i Varberg är färdigställd, dock utan en fungerande gasuppgradering. Rågasproduktionen är i enlighet med beräkningarna, och anläggningen fungerar tekniskt väl. Däremot är den kommersiella situationen för närvarande svår då gaspriset i Swedegas nät hålls ner av subventionerad biogas från kontinenten, samtidigt som det för närvarande saknas intresse för att stödja en lokal marknad. Koncernen utreder nu hur anläggningen ska användas på bästa sätt med hänsyn till marknadsläget.



SYDKOREA - en marknad med potential

Ny koreansk miljölagstiftning och hot om dryga böter för de städer som inte lyckas ta hand om sitt matavfall. Det är bakgrunden till det allt större intresse för Yongyuns biogasanläggning, som idag är Sydkoreas mest effektiva.

Finansiell lyckosam utveckling under 2012

Scandinavian Biogas driver en produktionsanläggning i Ulsan, Sydkorea, på ett koncessionsavtal om 15 år. Anläggningen har under de senaste två åren haft en betydande resultatutveckling. Förändringen har åstadkommit genom ett operativt åtgärdsprogram, samt genom omförhandlade avtal med staden Ulsan. Dessutom har kassaflödet avsevärt förbättrats genom omförhandling av de finansiella villkoren med en lokal bank.

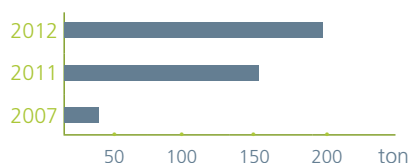
Nya avtal bidrog till högre intäkter Scandinavian Biogas omhändertar idag matavfall från Ulsans invånare och omvandlar dessa fraktioner till miljövänlig biogas. Intäkterna för verksamheten genereras dels genom avgifter för omhändertaget av matavfall och dels från intäkter från

försäljning från producerad biogas, två intäktströmmar som förbättrats genom omförhandlade avgifter och ökade priser för biogas. Intäkterna har dessutom påverkats positivt genom att volymen såld gas ökade till 8,8 miljoner normalkubikmeter rågas, vilket motsvarar omkring 5,3 miljoner upgraderad biogas av drivmedelskvalitet. Detta innebär en volymökning från föregående år med 14 procent.

Anläggningens effektivitet skapar intresse Biogasanläggningen i Ulsan, vid Yongyuns avloppsreningsverk, drivs genom omhändertagande, förbehandling och sedan rötning av mycket stora mängder matavfall från staden Ulsan, tillsammans med primärslam från reningsverket. Den producerade gasen säljs sedan till kunder lokalt.

Då Scandinavian Biogas kontraherades 2007 behandlades omkring 40 ton matavfall per dygn. 2011 hade mängden behandlat matavfall ökat till 156 ton per dygn och 2012 uppgick motsvarande siffra till i genomsnitt 190 ton behandlat matavfall per dygn. Ett resultat som på kort tid har gjort anläggningen till Sydkoreas mest effektiva biogasanläggning och som skapat stort intresse för anläggningen hos både Sydkoreanska politiker och hos media.

ÖKAD BEHANDLING AV MATAVFALL



” *Youngyuns biogasanläggning har på kort tid blivit känd som Sydkoreas mest effektiva.*

Uppgraderingsanläggning med förhandlad tidsfrist

Under 2012 omförhandlades även avtalet angående uppförandet av den planerade kryobaserade uppgraderingsanläggningen som under föregående år blev en av Scandinavian Biogas stora utmaningar. Detta ledde slutligen till att uppgraderingsprojektet stoppades på grund av tekniska problem. Det nya avtalet med staden Ulsan innebär att bolaget har ett anstånd med att uppföra uppgraderingsanläggning fram till 2018.

Staden Ulsan har blivit förebild genom biogasproduktion

Vid 2013 års ingång trädde en ny miljölagstiftning i kraft i Sydkorea som förbjuder dumpning av matavfall i havet och som dessutom innebär mycket dryga böter för de städer som fortsätter med havsdumpning efter 2014. Biogasanläggningen i Ulsan har på kort tid blivit känd och staden har därigenom positionerat sig som ett föredöme då det gäller effektiv och miljövänlig hantering av matavfall. Detta har dessutom lett till ett ökat intresse och tilltro till biogas, då denna metod för omhändertagande av organiskt avfall visat sig vara ett av få möjliga alternativ, i ett land med stor befolkning, välfungerande sopsortering och där bristen på landyta är stor.

Den välfungerande biogasanläggningen innebär att Ulsan är en av få städer som redan idag uppfyller den nya miljölagstiftningen.

Framtiden i Sydkorea

Scandinavian Biogas fattade sent under 2011 ett strategiskt beslut att inte investera eget kapital i Sydkorea under de närmaste åren utan att fokusera på den nordiska marknaden. Eventuell tillväxt kommer därför att ske genom en kompletterande affärsmodell som utgår från konsultarvoden, licensavtal och kapacitetsförbättringar och där hela investeringen omhändertas av finansiella partners.



LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE



Matti Vikkula,
Vd och koncernchef

Vd för Scandinavian Biogas sedan 2011. Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors. Styrelseordförande i det publika bolaget Efore Oyj, noterat på OMX i Helsingfors.



Michael Olausson,
Vice vd och finanschef

Anställd sedan 2009. Michael arbetar med genomförande av bolagets strategier, som finanschef och är ansvarig chef för många av bolagets operativa frågor. MBA, Handelshögskolan i Stockholm.



Erik Woode,
Operativ chef, Norden

Anställd vid Scandinavian Biogas sedan 2008. Erik är övergripande chef för den operativa verksamheten i Norden. Civilingenjörsexamen, KTH i Stockholm.



Jörgen Ejlertsson,
Vice Vd och F&U-chef

Professor Jörgen Ejlertsson var med och grundade Scandinavian Biogas Fuels AB och har sedan starten varit ansvarig för forsknings- och utvecklingsavdelningen. Agronomexamen från SLU, Uppsala och en filosofie doktorsexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings Universitet.



Andreas Berg,
Forskningsledare

Anställd sedan 2009. Andreas arbetar med att utvärdera substrat för biogasproduktion och med att initiera och leda utvecklingsprojekt. Fil.mag i biologi och forskarutbildning, Linköpings Universitet.



Johan Larsson,
Affärsutvecklingschef, Norden

Anställd sedan 2012. Johans ansvarsområden omfattar strategi och genomförande av bolagets substratanskaffning, marknadsanalys, omvärldsanalys samt affärsmässiga frågor. Civilekonomexamen, Uppsala Universitet.



Jean Collin,
Chef teknisk avdelning

Anställd sedan 2007. Jean ansvarar för den tekniska avdelningen, där han med ett team av projektledare, processexperten samt konstruktörer, utvecklar nya biogasanläggningar samt assisterar driftavdelningen med utvecklingsprojekt. Civilingenjör från ISARA, European Master Agroecology, Lyon.



Lotta Lindstam,
Ekonomichef

Anställd sedan 2011. Lotta är ansvarig för ekonomiavdelningen och den externa finansiella rapporteringen samt för den interna rapporteringen till ledning och styrelse. Controller, IHM Business School.



Lars Hammarlo,
Driftchef

Anställd sedan 2009. Lars Hammarlo är driftchef och ansvarar för bolagets anläggningar i Sverige samt för att tekniskt utveckla driftverksamheten för ökad lönsamhet.

STYRELSE



Göran Persson, *styrelseordförande*

Född 1949. Styrelseordförande i Scandinavian Biogas sedan 26 november 2009. Styrelseordförande i Sveaskog och Scandinavian Air Ambulance samt styrelseledamot i World Resources Institute. Statsminister 1996-2006. Finansminister 1994-1996, riksdagsledamot och vice-ordförande i riksdagens finansutskott 1993-1994, riksdagsledamot och ordförande i riksdagens jordbruksutskott 1991-1992 samt skolminister 1989-1991. Ordförande i ersättningsutskottet (EU) och fastighetsutskottet (FU). Göran Perssons omfattande kompetens sträcker sig från Public Affairs, penning- och kreditmarknad, fusioner och förvärv samt internationell politik och EU.



Anders Bengtsson

Född 1963. Invald 2009. MBA från Monterey Institute of International Studies, USA. 20 år som verkställande direktör i små och medelstora företag samt ett flertal år som managementkonsult för bl.a. Semcon AB. Styrelseledamot och partner i Bengtssons Tidnings Aktiebolag. Investerar i bolag inom bland annat förnybar energi samt är engagerad i ett flertal styrelseuppdrag.



Fredrik Danielsson

Född 1974. Invald 2009. Fredrik Danielsson började på Carnegie som finansiell analytiker 1998. År 2000 utsågs han till chefsanalytiker för telekomsektorn och rankades som nummer ett i Sverige under de tre nästkommande åren. 2004 erbjöds han partnerskap vid Novator LLP. Fredrik Danielsson har varit verksam som styrelseledamot vid de publika bolagen Scribona AB och Ruukki Group Oy.



Phil Metcalfe

Född 1970. Invald 2009. Idag verksam som energispecialist hos Novator där han arbetar med investeringar inom sektorn för förnybar energi. Tidigare Executive Director hos Goldman Sachs International. Grundare och styrelseledamot i ett flertal privatägda bolag specialiserade inom handel med utsläppsrättigheter.



Raif Nisametdin

Född 1963. Invald 2009. MBA från Helsinki School of Economics. Finanschef vid Mergin Oy 1988–1992. Forskningsassistent vid Helsinki School of Economics, vid avdelningen för redovisning 1990–1992. Verksam i familjeföretaget 1992–1994. Managing Director vid Mazot Oy. Raif Nisametdin är idag engagerad i Finntyr Consulting och Trading Oy, samt även vid Rhed Consulting Oy och i Espan Matto Oy.



Andreas Ahlström

Född 1976. Invald 2011. M.SC. från Hanken School of Economics i Helsingfors. Andreas Ahlström arbetar sedan hösten 2010 för Ahlström Capital med övergripande ansvar för bolagets nya investeringsfond inom Cleantech. Andreas Ahlström innehar idag styrelseuppdrag för tre av bolagets fondportföljbolag.



Andreas Berg

Född 1975. Andreas har en Fil.mag i Biologi från Linköpings Universitet och arbetar idag som forskningsledare på Scandinavian Biogas. Arbetstagarrepresentant.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB, 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2012.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är idag en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion som besitter världsledande kunskap om hur biogasanläggningar ska utformas och drivas för att optimera produktionen och därmed även lönsamheten.

Affärsidén bygger på att vara ledande inom utformning och drift av biogasanläggningar. Detta uppnås genom att ständigt förbättra rötningsprocessen vid biogasproduktion från olika typer av substrat, huvudsakligen från matavfall, den mängd avfall som bildas vid rening av avloppsvatten samt från industriella processer såsom tillverkning av livsmedel och biobränsle.

Bolagets strategiska inriktning på forskning och utveckling innebär att Scandinavian Biogas fortsätter att lägga stor vikt vid att utveckla metoder för effektiv biogasproduktion från både etablerade och nya typer av avfall och restprodukter. Bolagets kunskap och metoder innebär att biogasproduktion idag kan utföras betydligt mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare.

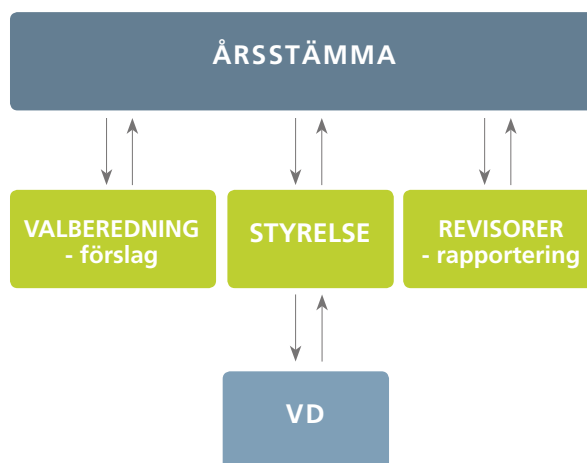
Scandinavian Biogas Fuels International AB har sitt säte och huvudkontor i Stockholm samt en forskning och utvecklingsenhet i Linköping. Vid årets utgång 2012-12-31 omfattade verksamheten 34 anställda i Sverige och 21 i Sydkorea.

Koncernen

Scandinavian Biogas Fuels International AB har karaktären av ett holdingbolag och koncernens verksamhet bedrivs i dotterbolag, huvudsakligen i Scandinavian Biogas Fuels AB och Fordonsgas Stockholm AB, vilka ägs till 100 procent av Scandinavian Biogas Fuels International AB. Verksamhet bedrivs även i Scandinavian Biogas Korea Co. Limited som ägs till 82 procent och i Biogas Uppland AB som ägs till 50/50 procent tillsammans med Upplands Lokaltrafik (UL).

Bolagsstyrning

Styrning, ledning och kontroll av Scandinavian Biogas Fuels International AB sker genom ansvarsfördelning mellan aktieägare på årsstämman, styrelsen och verkställande direktören enligt den svenska aktiebolagslagen. Bolagets styrning är organiserad och följs upp enligt nedanstående illustration.



Ekonomisk översikt

Koncernen redovisas 2012 för första gången enligt IFRS regelverk. Det innebär att även 2011 omarbetats. 2010 och bakåt redovisas nedan helt enligt tidigare regelverk Swedish GAAP.

Koncern (KSEK)	IFRS 2012-12-31	IFRS 2011-12-31	SGAAP 2010-12-31	SGAAP 2009-12-31	SGAAP 2008-12-31
Nettoomsättning	134 266	117 111	73 291	27 634	3 185
Rörelseresultat	-15 490	-103 127	-54 601	-38 098	-45 346
Balansomslutning	419 777	407 752	403 337	210 053	84 435
Soliditet, %	37,9	13,1	31,7	17,8	Neg.

Koncernens nettoomsättning var 134 MSEK, vilket är en ökning med 15 procent från föregående år. Omsättningen har bland annat påverkats av att Fordonsgas Stockholms produktion ökat från föregående år, samt att dotterbolaget i Sydkorea ytterligare kunnat öka sin produktion. Fordonsgas Stockholm har haft en nettoomsättning om 88 MSEK och det koreanska dotterbolaget hade under året en nettoomsättning på motsvarande 37 MSEK. Rörelseresultatet i koncernen har förbättrats med 85 % från föregående år, och koncernens EBITDA har förbättrats med 92 %.

Under året har konvertibla skuldebrev omfattande cirka 74 MSEK emitterats till aktieägarna genom en företrädesemission. Dessa konvertibler konverterades under augusti 2012 till aktier. Emission av aktier har skett till en omfattning av 77 MSEK. Under året har bolaget erhållit några korta ägarlån om sammanlagt cirka 54 MSEK, varav cirka 43 MSEK konverterats till aktier under året och resterande planeras att konverteras under första halvåret 2013.

Soliditeten i Koncernen har ökat med 25 procentenheter från föregående år och är nu 37,9 %.

Ägarförhållanden per balansdagen

Bengtssons Tidnings AB och närstående	34,4%
AC Cleantech	23,5%
Novator	9,0%
Familjen Danielsson inklusive bolag	6,7%
Ajanta Oy	6,6%
John Nurminen Oy och närstående	6,1%
Övriga	13,7%

Väsentliga händelser under året

Utveckling av Fordonsgas Stockholm AB:s anläggningar i Bromma och Henriksdal

Produktiviteten vid anläggningarna vid Bromma och Henriksdal har ytterligare förbättrats. Från dessa anläggningar såldes under året 10,3 miljoner normalkubikmeter (Nm³) uppgraderad biogas av drivmedelskvalitet, vilket motsvarar en produktionsökning om 11 procent från 2011.

Tillstånd enligt miljöbalken för Fordonsgas Stockholm AB

Under 2012 erhöles tillstånd enligt miljöbalken för drift av uppgraderingsanläggningarna i Bromma och Henriksdal. Avsikten med ansökan var att överföra tillstånden till Fordonsgas Stockholm AB då anläggningarna inledningsvis drevs under Stockholm Vattens tillstånd. Tillståndet för Henriksdal omfattar möjlighet att utöka produktionen i anläggningen till en total kapacitet av över 20 miljoner Nm³ biogas.

Tecknande av Utvecklingsavtal med SRV

Bolaget har under året utvecklat ett projekt i nära samarbete med SRV Återvinning AB, placerat på SRV:s återvinningsanläggning i Sofielund, strax söder om Stockholm. Anläggningen beräknas i ett första skede producera 8 Nm³ biogas och avser hantera matavfall insamlat i huvudsak inom SRV:s ägarkommuner, men också andra externa substrat. Byggstart för projektet är planerad till andra halvåret 2013. Samarbetsavtal avseende projektet skrevs under i augusti 2012.

Finansieringsavtal med Proventus Capital Partner AB

Under året tecknades ett avtal om projektfinansiering med Proventus Capital Partner. Avtalet omfattar en fullständig projektfinansiering av en produktionsanläggning i Stockholm inom ramen för Biogas Stockholm Finans AB.

Ytterligare ökade produktionsvolymerna samt finansiell framgång i Sydkorea

Under 2011 startades ett antal utvecklingsprojekt på bolagets produktionsanläggning i Sydkorea. Dessa har resulterat i en betydligt stabilare drift, och anläggningen har stadigt ökat produktionsnivåerna månad för månad. Produktionen från Yongyuns biogasanläggning uppgick under 2012 till 10,4 miljoner normalkubikmeter (Nm³) rågas, vilket motsvarar 6,6 miljoner Nm³ uppgraderad biogas. Förutom produktionen har också de finansiella förutsättningarna förändrats, vilket innebär att det koreanska dotterbolaget nu hanterar sina egna kostnader och bidrar positivt till koncernens EBITDA.

Kapitalresning i syfte att finansiera projektarbete och utveckling

Scandinavian Biogas har även under 2012 genomfört företrädesemission av aktier och konvertibler, i syfte att dels finansiera några mindre investeringar, och dels finansiera förberedelsearbeten för bolagets två huvudprojekt i Stockholm.

Information om risker och osäkerhetsfaktorer

Nedan beskrivs de viktigaste risker som kan ha betydelse för Scandinavian Biogas verksamhet och framtida utveckling. Redogörelsen gör inte anspråk på att vara heltäckande och riskfaktorerna är inte upptagna i någon prioriteringsordning.

Utvecklingsbolag på väg mot etablering

Scandinavian Biogas har gått från att vara ett utvecklingsbolag till att bli en industriell koncern. Koncernen har dock behov av finansiering av projekt knutna till de anläggningar som bolaget åtar sig att utforma, bygga och driva, samt fortfarande behov av finansiering av utvecklingsverksamheten. Finansieringsbehovet utgör en risk för att intressanta projekt kan bli omöjliga att genomföra eller att likviditetsfrågan blir ett problem för koncernen. Risker hanteras genom långsiktiga finansieringsplaner i samarbete med banker och ägare.

Konkurrens och bibehållet försprång

Scandinavian Biogas verksamhet är helt beroende av efterfrågan på biogas. Idag utgör biogasen en av de miljömässigt mest attraktiva energibärarna och i takt med att marknaden mognar väntas fler bolag etableras. Konkurrensen om det organiska material som används vid biogasproduktion väntas öka både från andra biogasproducenter och från producenter av andra förnybara energibärare. Det är därför avgörande att Scandinavian Biogas fortsätter med strategisk forskning som möjliggör rötning av nya typer av organiskt avfall och att bolaget på sikt kan effektivisera biogasutbytet av det organiska avfall som rötas idag.

Genererande av intäkter

Intäktströmmarna från biogasproduktion ser olika ut på olika marknader. Samtidigt är priset på biogas av stor betydelse för Scandinavian Biogas. Det är också viktigt att prisnivån upprätthålls på en nivå som mer eller mindre motsvarar dagens svenska bensin- och dieselpriiser. Framtida skatter eller priset på andra förnybara drivmedel med prispressande effekter utgör därmed en risk.

Personal

Den verksamhet som bedrivs inom Scandinavian Biogas är beroende av personalens kompetens och erfarenheter. Om verksamheten skulle förlora vissa nyckelpersoner utgör detta en viss risk för en försening av bolagets förmåga att fullfölja pågående projekt och åstadkomma framtida utveckling.

Politiska risker

Av stor betydelse för bolagets verksamhet är det politiska läget i de länder som Scandinavian Biogas verkar. Kunderna utgörs till stor del av kommuner eller motsvarande, offentligt ägda organisationer och företag. Det innebär att ett förändrat politiskt engagemang eller förändrade skatteregler kan komma att få stor påverkan på uppdragen och bolagets möjligheter att generera intäkter trots tidigare slutna avtal. Många projekt löper också på kontrakt med intäktströmmar som sträcker sig över tidshorisoner på 15 år eller ännu längre. Osäkerheten med oförutsedda händelser som kan inträffa i framtiden utgör en risk för koncernen. Denna risk kan minskas genom att Scandinavian Biogas fortsatta expansion sker på marknader med stabila affärsområden. Risker för politiska beslut som motverkar produktionen av biobränslen bedöms för närvarande som begränsad.

Beroendet av myndighetsbeslut och tillstånd

Scandinavian Biogas verksamhet är beroende av att myndigheter i olika länder ger tillstånd och godkänner ansökningar. Handläggningstiden som i vissa fall kan vara ett år eller längre medför att vissa projekt stoppas upp. Detta utgör en risk för att projekten försenas. För att driva en biogasanläggning i Sverige krävs tillstånd enligt miljöbalken. För koncernen gäller detta anläggningarna som drivs vid Henriksdals reningsverk, Brommas reningsverk och Loudden. Samtliga dessa anläggningar har gällande tillstånd.

Lång införsäljning av nya kontrakt

Försäljningsarbetet från de första kontakterna till att intäkter genereras dröjer vanligen många år. Projekten är som regel omfattande och komplexa att genomföra. Dessutom innebär inträde på nya marknader stora arbetsinsatser och kräver kulturell förståelse. Dessa faktorer utgör en risk som kan begränsas genom väl genomarbetade marknadsstudier, personal med lokal kännedom och goda relationer samt erfarenheter från att lyckas med liknande projekt.

Beroendet av partners

Då Scandinavian Biogas verksamhet vanligen omfattas av partnerskap inom offentlig verksamhet innebär förändrad politisk inriktning en risk. Även andra större förändringar av kundernas verksamhet och inriktning utgör en risk.

Twister

Scandinavian Biogas verksamhet är i hög grad beroende av att avtal med samarbetspartners och underleverantörer fullföljs, vilket är en risk. Dessa avtal kan även bli föremål för tolkning och orsaka tvister.

Olyckor och miljörisker

En miljörisk vid biogasproduktion är att det kan ske större läckage av metan. Även olyckor kan inträffa. Scandinavian Biogas arbetar löpande med säkerheten. Detta innebär att säkerhetsaspekten inom en rad områden har integrerats som en del av verksamheten och bolaget arbetar fortlöpande med att begränsa dessa möjligheter för olyckor och miljörisker.

Valuta

I och med att bolaget bedriver verksamhet utomlands finns det en viss valutarisk. Koncernen har inga väsentliga externa fordringar eller skulder i utländsk valuta, däremot finns lån, framförallt i USD, från Scandinavian Biogas Fuels AB till den koreanska verksamheten.

Ränteutveckling

Vissa större lån i koncernen löper med en rörlig räntedel vilket innebär en ränterisk. För att reducera ränterisken har koncernen ingått ränteswapavtal löpande till den 30 december 2015 motsvarande lånebelopp om 57,5 MSEK. Säkringen medför att den rörliga räntan genom detta omvandlas till en fast ränta.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Behovet av förnybar energi som kan ersätta fossila bränslen som kol, olja och naturgas till rimliga priser är fortfarande mycket stort. I Sverige har efterfrågan på biogas fortsatt att överstiga tillgången.

För Scandinavian Biogas innebär detta att koncernen kan få avsättning för all den biogas som produceras. Störst miljönytta uppnås vid tung stadstrafik som busstrafiken och är bakgrunden till att allt fler städer väljer att prioritera biogas framför andra förnybara alternativ där tillgången på biogas idag är den enda stora begränsande faktorn.

Svensk kollektivtrafik ligger långt framme inom detta område och det finns indikationer på att biogasdriven kollektivtrafik sprider sig till övriga nordiska länder. Kollektivtrafikens ökade användning av biogas lägger grunden för en utökad produktion, i synnerhet inom storstadsregionerna. Scandinavian Biogas har genom det tidigare förvärvet av Fordonsgas Stockholm en bra grund för fortsatt expansion inom Stockholmsregionen. Det är dock viktigt att det finns ett fortsatt politiskt intresse för att stödja produktionen av biogas, då biogasen på överskådlig sikt inte kan konkurrera med naturgasens pris, beroende på den mera kostsamma produktionen.

Finansiering

Koncernen bedriver löpande ett aktivt finansieringsarbete för att säkerställa att aktuell affärsplan ska gå att genomföra.

- Under 2012 har bolaget erhållit ett flertal korta bryggån från fyra större aktieägare om sammanlagt 43 MSEK vilka har konverterats till aktier och konvertibler.

- Under sen höst erhöll bolaget ett antal mindre bryggån från några större aktieägare till ett sammanlagt belopp om 11 MSEK, vilka kommer att konverteras första halvåret 2013.

- Under våren 2012 genomfördes dessutom en företrädesemission av konvertibler till ett sammanlagt emissionsbelopp om 75 MSEK. I denna emission erbjöds konvertering av tidigare utgiven konvertibel från 2011. Konvertibeln konverterades till aktier i augusti.

- Under slutet av året genomfördes en riktad emission av aktier i syfte att lösa in ägarlån om totalt 73 MSEK.

Finansieringen av det kommande året kräver med befintlig verksamhet ett ytterligare kapitaltillskott, även om behovet genom ett antal aktiva åtgärder minskat avsevärt jämfört med tidigare år. Detta kommer att vara fallet till dess att kommande stora projekt kan leverera kassaflöde i tillräcklig omfattning. För att lösa finansieringen och stärka likviditeten under det kommande räkenskapsåret arbetar koncernen med ett mindre antal olika scenario.

Finansieringen kommer att lösas genom olika typer av refinansiering, projektfinansieringar, olika typer av kapitaltillskott genom emissioner av konvertibler och/eller aktier, samt eventuellt mindre kapitalresningar genom riktad emission. Styrelsen bedömer att finansieringen kommer att lösas i stort enligt det förslag som bolagsledningen presenterat.

Bolaget räknar också med att finansieringen av stora projekt över tiden kommer att kräva olika typer av finansieringar och samarbeten beroende på projektets struktur och placering. Målsättningen är att på sikt uppnå mellan 60 och 70 procent senior belåning per projekt.

De projekt som avses påbörjas under 2013 kommer att finansieras fullt ut genom samarbete med en finansiell partner i form av Proventus Capital Partner.

Aktien

Efter registrering av samtliga emissioner av aktier och konvertibler 2012 har bolaget vid räkenskapsårets slut 67 591 099 aktier till ett nominellt värde om 0,20 SEK per aktie. Varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels Internationals tillgångar och resultat.

Utestående optioner och konvertibler 2012-12-31

Typ	Antal	Part
Personaloption (not 31)	440 000	Stor del av personalen
Konvertibel, riktad (not 24)	2 622 441	AC Cleantech

Väsentliga händelser efter periodens slut

Stängning av företrädesemission av konvertibler

I april 2013 beslutade styrelsen stänga företrädesemission av konvertibler som påbörjades i november. Emissionen tillförde slutligen bolaget totalt 17 MSEK i eget kapital.

Bryggån från ägare

Under april/maj erhöll bolaget 6 MSEK i lån från två ägare. Dessa lån avses kvittas mot aktier i nästkommande emission.

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till förfogande stående medel, SEK 245 643 373, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-167 517 674
Överkursfond	464 801 394
Årets förlust	-51 640 347
Totalt	245 643 373
Balanseras i ny räkning	245 643 373
Summa	245 643 373

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i KSEK	Not	Räkenskapsåret	
		2012	2011
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5	134 266	117 111
Aktiverat arbete för egen räkning	7	8 887	11 658
Övriga rörelseintäkter	10	504	1 996
Summa		143 657	130 765
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-77 036	-74 078
Övriga externa kostnader	8	-30 705	-45 783
Personalkostnader	9	-38 871	-49 011
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-12 105	-61 681
Övriga rörelsekostnader	10	-430	-3 339
Summa rörelsekostnader		-159 147	-233 892
Rörelseresultat		-15 490	-103 127
Finansiella intäkter	11	7 002	5 750
Finansiella kostnader	11	-36 467	-30 415
Finansiella poster – netto		-29 465	-24 665
Resultat före skatt		-44 955	-127 792
Inkomstskatt	12	-1 139	-3 743
Årets resultat		-46 094	-131 535
Övrigt totalresultat			
Valutakursdifferenser	13	90	-494
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		90	-494
Summa totalresultat för året		-46 004	-132 029
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-41 487	-127 100
Innehav utan bestämmande inflytande		-4 607	-4 435
Summa		-46 094	-131 535
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-41 409	-127 550
Innehav utan bestämmande inflytande		-4 595	-4 479
Summa		-46 004	-132 029

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i KSEK	Not	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar	14			
Goodwill		-	-	24 020
Balanserade utgifter för utvecklingsarbete		2 073	4 350	3 898
Koncessioner och liknande rättigheter		135 590	122 820	123 438
Patent och licenser		12	14	880
Summa immateriella tillgångar		137 675	127 184	152 236
Materiella anläggningstillgångar	15			
Byggnader och mark		96 083	98 198	100 365
Maskiner och andra tekniska anläggningar		48 914	42 635	44 792
Inventarier, verktyg och installationer		1 547	1 830	5 052
Pågående nyanläggningar		76 699	84 722	50 264
Summa materiella anläggningstillgångar		223 243	227 385	200 473
Finansiella anläggningstillgångar				
Andra långfristiga fordringar		1 665	1 294	1 250
Derivatinstrument	19	-	-	1 244
Summa finansiella anläggningstillgångar		1 665	1 294	2 494
Uppskjutna skattefordringar	16	508	344	-
Summa anläggningstillgångar		363 091	356 207	355 203
Omsättningstillgångar				
Kundfordringar	20	23 755	5 220	9 309
Övriga fordringar		1 333	2 008	9 868
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	7 535	4 663	18 127
Likvida medel	22	24 063	39 654	33 187
Summa omsättningstillgångar		56 686	51 545	70 491
SUMMA TILLGÅNGAR		419 777	407 752	425 694

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS BALANSRÄKNING, forts

Belopp i KSEK	Not	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
EGET KAPITAL				
Eget kapital som kan hänföras till Moderföretagets aktieägare				
Aktiekapital	23	13 518	5 355	5 043
Övrigt tillskjutet kapital		605 982	462 480	438 890
Reserver		-370	-448	-
Balanserad vinst inklusive årets totalresultat		-461 313	-419 826	-292 725
		157 817	47 561	151 208
Innehav utan bestämmande inflytande		1 155	5 751	6 930
Summa eget kapital		158 972	53 312	158 138
SKULDER				
Långfristiga skulder				
Upplåning	24	131 604	132 309	128 747
Konvertibla skuldebrev	24	40 378	69 686	38 122
Derivatinstrument	19	1 591	1 180	-
Uppskjutna skatteskulder	16	15 374	14 072	9 984
Summa långfristiga skulder		188 947	217 247	176 853
Kortfristiga skulder				
Upplåning	24	2 000	29 686	14 000
Lån från aktieägare	24	13 434	57 496	33 093
Leverantörsskulder		30 111	22 369	22 172
Övriga skulder		1 832	1 354	5 448
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	24 481	26 288	15 990
Summa kortfristiga skulder		71 858	137 193	90 703
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		419 777	407 752	425 694

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare

Belopp i KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2011	5 043	438 890	-	-292 725	151 208	6 930	158 138
Årets resultat				-127 100	-127 100	-4 435	-131 535
Övrigt totalresultat							
Valutakursdifferenser			-448	-1	-449	-44	-493
Summa totalresultat			-448	-127 101	-127 549	-4 479	-132 028
Nyemission	207	17 396			17 603		17 603
Emissionskostnader ¹		-309			-309		-309
Konvertibla skuldebrev -konverterade	105	6 503			6 608		6 608
Aktieägartillskott från innehav utan bestämmande inflytande					-	3 300	3 300
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital	312	23 590	-	-	23 902	3 300	27 202
Utgående balans per 31 december 2011	5 355	462 480	-448	-419 826	47 561	5 751	53 312
Ingående balans per 1 januari 2012	5 355	462 480	-448	-419 826	47 561	5 751	53 312
Årets resultat				-41 487	-41 487	-4 607	-46 094
Övrigt totalresultat							
Valutakursdifferenser			78	-	78	11	89
Summa totalresultat			78	-41 487	-41 409	-4 596	-46 005
Nyemission	154	2 907			3 061		3 061
Emissionskostnader ¹		-815			-815		-815
Konvertibla skuldebrev - konverterade	8 009	141 410			149 419		149 419
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital	8 163	143 502	-	-	151 665	-	151 665
Utgående balans per 31 december 2012	13 518	605 982	-370	-461 313	157 817	1 155	158 972

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

¹⁾ Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 214 KSEK (81 KSEK).

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i KSEK	Not	Räkenskapsåret	
		2012	2011
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-15 490	-103 127
Avskrivningar		26 606	26 250
Övriga ej likviditetspåverkande poster	30	-2 615	51 406
Erhållen ränta		811	343
Betald ränta		-35 720	-18 268
Betalda inkomstskatter		-164	-344
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapital		-26 572	-43 740
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		-20 732	25 412
Ökning/minskning av rörelseskulder		9 430	-2 765
Summa förändring av rörelsekapital		-11 302	22 647
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-37 733	-21 093
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	14	-12 817	-36 356
Köp av materiella anläggningstillgångar	15	-25 972	-43 776
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		9 648	130
Köp av finansiella anläggningstillgångar		-700	-386
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		348	1 580
Ökning/minskning av kortfristiga finansiella placeringar		6 191	5 407
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-23 302	-73 401
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission		75 281	24 247
Upptagna lån		15 411	64 244
Amortering av lån		-45 107	-16 734
Tillskott till/från minoritet		-	3 300
Ökning/minskning av kortfristiga finansiella skulder		-	25 904
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		45 585	100 961
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	22	39 654	33 187
Kursdifferenser i likvida medel		-	-
Likvida medel vid årets slut	22	24 063	39 654

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i KSEK	Not	2012	2011
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5, 6	1 703	1 713
Summa rörelsens intäkter		1 703	1 713
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	8	-5 471	-4 116
Personalkostnader	9	-176	-163
Övriga rörelsekostnader	10	-5	-6
Summa rörelsens kostnader		-5 652	-4 285
Rörelseresultat		-3 949	-2 572
Resultat från andelar i koncernföretag	11	-	-75 000
Ränteintäkter	11	-	1
Räntekostnader	11	-15 691	-12 821
Finansiella poster netto		-15 691	-87 820
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		-19 640	-90 392
Bokslutsdispositioner			
Lämnade koncernbidrag		-32 000	-
Summa bokslutsdispositioner		-32 000	-
Resultat före skatt		-51 640	-90 392
Inkomstskatt	12	-	-
Årets resultat		-51 640	-90 392

I moderföretaget återfinns inga poster som redovisas som övrigt totalresultat varför summa totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING

Belopp i KSEK	Not	2012-12-31	2011-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	250 050	250 050
Fordringar hos koncernföretag		77 250	48 115
Summa finansiella anläggningstillgångar		327 300	298 165
Summa anläggningstillgångar		327 300	298 165
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		-	3 813
Skattefordran		-	19
Övriga fordringar		78	-
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	157	145
Summa kortfristiga fordringar		235	3 977
Kassa och Bank	22	1 096	115
Summa omsättningstillgångar		1 331	4 092
SUMMA TILLGÅNGAR		328 631	302 257

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING, forts

Belopp i KSEK	Not	2012-12-31	2011-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	23		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		13 518	5 355
Reservfond		2 043	2 043
Summa bundet eget kapital		15 561	7 398
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-167 518	-77 125
Överkursfond		464 801	321 299
Årets resultat		-51 640	-90 392
Summa fritt eget kapital		245 643	153 782
Summa eget kapital		261 204	161 180
Långfristiga skulder			
Konvertibellån	24	40 378	69 686
Summa långfristiga skulder		40 378	69 686
Kortfristiga skulder			
Upplåning	24	13 434	57 496
Leverantörsskulder		2 995	1 965
Övriga skulder		95	129
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	10 525	11 801
Summa kortfristiga skulder		27 049	71 391
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		328 631	302 257
Ställda säkerheter	26	-	-
Ansvarsförbindelser	27	99 000	112 722

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

Belopp i KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	
Ingående balans per 1 januari 2011	5 043	2 043	297 709	-77 125	227 670
Effekt av byte av redovisningsprinciper till RFR 2	-	-	-	-	-
Ingående balans justerat i enlighet med nya principer	5 043	2 043	297 709	-77 125	227 670
Totalresultat					
Årets totalresultat				-90 392	-90 392
Summa totalresultat				-90 392	-90 392
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	207		17 396		17 603
Emissionskostnader ¹			-309		-309
Konvertibla skuldebrev - konverterade	105		6 503		6 608
Ingående balans per 1 januari 2012	5 355	2 043	321 299	-167 517	161 180
Totalresultat					
Årets totalresultat				-51 640	-51 640
Summa totalresultat				-51 640	-51 640
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	154		2 907		3 061
Emissionskostnader ¹			-815		-815
Konvertibla skuldebrev - konverterade	8 009		141 410		149 419
Utgående balans per 31 december 2012	13 518	2 043	464 801	-219 157	261 205

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

¹⁾ Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 214 KSEK (81 KSEK).

MODERFÖRETAGETS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i KSEK	Not	Räkenskapsåret	
		2012	2011
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-3 949	-2 572
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	-32 000	-
Erhållen ränta		-	1
Betald ränta		-18 524	-3 758
Betald inkomstskatt		19	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-54 454	-6 329
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		3 723	522
Ökning/minskning av rörelseskulder		2 553	1 394
Summa förändring av rörelsekapital		6 276	1 916
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-48 178	-4 413
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterbolag		-	-75 000
Placeringar i övriga finansiella anläggningstillgångar		-29 135	-2 789
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-29 135	-77 789
Finansieringsverksamheten			
Nyemission		75 281	23 902
Upptagna lån		3 013	31 564
Amortering av skuld		-	-81
Ökning/minskning av kortfristiga skulder		-	24 403
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		78 294	79 788
Årets kassaflöde		981	-2 414
Likvida medel vid årets början	22	115	2 529
Likvida medel vid årets slut	22	1 096	115

Noterna på sidorna 33 till 72 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning

NOTER MED REDOVISNINGSPRINCIPER OCH BOKSLUTSKOMMENTARER

NOT 1 Allmän information

Bolaget Scandinavian Biogas Fuels International AB bedriver verksamhet i associationsformen aktiebolag och har sitt säte i Stockholm i Sverige. Huvudkontorets adress är Holländargatan 21A, 111 60 Stockholm.

Den 2 maj 2013 har denna koncernredovisning och årsredovisning godkänts av styrelsen för offentliggörande.

Samtliga belopp redovisas i tusentals kronor (KSEK) om inte annat anges. Uppgifterna inom parentes avser föregående år.

NOT 2 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.

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB-koncernen har upprättats i enlighet med IFRS sådana de antagits av EU, RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner samt Årsredovisningslagen. Denna årsredovisning är Scandinavian Biogas Fuels International AB:s första finansiella rapport som upprättats i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards). Historisk finansiell information har räknats om från den 1 januari 2011 vilket är datum för övergång till redovisning enligt IFRS. Förklaringar till övergången från tidigare tillämpade redovisningsprinciper till IFRS och vilka effekter omräkningen har haft på resultaträkningen och eget kapital redogörs för i not 34, Effekter vid övergång till International Financial Reporting Standards (IFRS).

Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärde-metoden. De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges. Moderföretagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen.

I de fall moderföretaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av denna not. Övergång till RFR 2 har inte haft någon effekt på moderföretaget.

Att upprätta finansiella 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, se not 4, Viktiga uppskattningar och bedömningar.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och som inte har tillämpats i förtid av koncernen

Vid upprättandet av koncernredovisningen per 31 december 2012 har ett flertal standarder och tolkningar publicerats vilka ännu inte trätt ikraft och vilka är tillämpliga för koncernen. Nedan följer en preliminär bedömning av effekter från de standarder som bedöms vara relevanta för koncernen:

I IAS 1 "Utformning av finansiella rapporter" har införts ändringar avseende övrigt totalresultat. Den mest väsentliga förändringen i den ändrade IAS 1 är kravet att de poster som redovisas i "övrigt totalresultat" ska presenteras fördelat på två grupper. Fördelningen baseras på om posterna kan komma att omklassificeras till resultaträkningen (omklassificeringsjusteringar) eller ej. Ändringen behandlar inte frågan om vilka poster som ska ingå i "övrigt totalresultat".

IFRS 13 "Värdering till verkligt värde" syftar till att värderingar till verkligt värde ska bli mer konsekventa och mindre komplexa genom att standarden tillhandahåller en exakt definition och en gemensam källa i IFRS till verkliga värdevärderingar och tillhörande upplysningar. Standarden ger vägledning till verkliga värdevärderingar för alla slag av tillgångar och skulder, finansiella som icke-finansiella. Kraven utökar inte tillämpningsområdet för när verkligt värde ska tillämpas men tillhandahåller vägledning kring hur det ska tillämpas där andra IFRS redan kräver eller tillåter värdering till verkligt värde.

IFRS 9 "Finansiella instrument" hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella skulder och tillgångar. IFRS 9 gavs ut i november 2009 för finansiella tillgångar och i oktober 2010 för finansiella skulder och ersätter de delar i IAS 39 som är relaterade till klassificering och värdering av finansiella instrument. IFRS 9 anger att finansiella tillgångar ska klassificeras i två olika kategorier; värdering till verkligt värde eller värdering till upplupet anskaffningsvärde. Klassificering fastställs vid första redovisningstillfället utifrån företagets affärsmodell samt karaktäristiska egenskaper i de avtalsenliga kassaflödena. För finansiella skulder sker inga stora förändringar jämfört med IAS 39. Den största förändringen avser skulder som är identifierade till verkligt värde. För dessa gäller att den del av den verkliga värdeförändringen som är hänförlig till den egna kreditrisken ska redovisas i övrigt totalresultat istället för resultatet såvida detta inte orsakar inkonsekvens i redovisningen (accounting mismatch). Koncernen har för avsikt att tillämpa den nya standarden senast det räkenskapsår som börjar 1 januari 2015 och har ännu inte utvärderat effekterna. Koncernen kommer att utvärdera effekterna av de återstående faserna avseende IFRS 9 när de är slutförda av IASB.

IFRS 10 "Koncernredovisning" bygger på redan existerande principer då den identifierar bestämmande inflytande som den avgörande faktorn för att fastställa om ett företag ska inkluderas i koncernredovisningen. Standarden ger ytterligare vägledning för att bistå vid fastställandet av bestämmande inflytande när detta är svårt att bedöma. Koncernen avser att tillämpa IFRS 10 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna.

IFRS 12 "Upplysningar om andelar i andra företag" omfattar upplysningskrav för dotterföretag, samarbetsarrangemang, intressföretag och icke-konsoliderade strukturerade företag. Koncernen avser att tillämpa IFRS 12 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna.

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

2.2 Koncernredovisning

Ett dotterföretag är ett företag där koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier (bestämmande inflytande) på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav uppgående till mer än hälften av rösträtterna. 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 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. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen.

Det belopp varmed köpeskillning överstiger verkligt värde på identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar, i händelse av ett s.k. "bargain purchase", redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster och förluster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

2.3 Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

De olika enheterna i koncernen har den lokala valutan som funktionell valuta då den lokala valutan har definierats som den valuta som används i den primära ekonomiska miljö där respektive enhet huvudsakligen är verksam. I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är moderföretagets funktionella valuta och koncernens rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. 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 rörelseresultatet i resultaträkningen.

Omräkning av utländska koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta. Tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas från utlandsverksamhetens funktionella valuta till koncernens rapporteringsvaluta, svenska kronor, till den valutakurs som råder på balansdagen. Intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till svenska kronor till den genomsnittskurs som förelegat vid varje transaktionstidpunkt. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat.

2.4 Immateriella tillgångar

Goodwill

Goodwill utgörs av det belopp varmed anskaffningsvärdet överstiger det verkliga värdet på koncernens andel av det förvärvade dotterföretagets identifierbara nettotillgångar vid förvärvstillfället. Goodwill som uppstår i samband med förvärv av dotterföretag redovisas som en immateriell tillgång. Goodwill anses alltid ha en obestämbar nyttjandeperiod och testas därför årligen för att identifiera eventuellt nedskrivningsbehov istället för att löpande avskrivnas. Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minus eventuella ackumulerade nedskrivningar. Goodwill fördelas på kassagenererande enheter vid prövning av eventuellt nedskrivningsbehov. Fördelningen görs på de kassagenererande enheter, fastställda

i enlighet med koncernens rörelsesegment, som förväntas bli gynnade av det rörelseförvärv där goodwillposten uppstod.

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten består av:

Internt upparbetade immateriella tillgångar

Scandinavian Biogas Fuels International-koncernen bedriver både forsknings- och utvecklingsarbete. Utgifter för forskning kostnadsförs löpande i takt med att forskningsutgifterna uppkommer. Utgifter för utveckling eller sådana utgifter som uppstår i utvecklingsfasen av ett internt projekt och som är direkt hänförliga till utveckling och testning av substrat på vilka biogas kan tillverkas redovisas som immateriella tillgångar när samtliga kriterier i IAS 38 p. 57 är uppfyllda.

Separat förvärvade forsknings- och utvecklingsprojekt

För forsknings- och utvecklingsprojekt som förvärvats separat anses villkoren för att få redovisas som en tillgång enligt punkt IAS 38 p. 21 vara uppfyllda. Anskaffningsvärdet och direkt hänförliga kostnader aktiveras. Tillkommande utgifter för separat förvärvade pågående utvecklingsprojekt redovisas som en kostnad om de utgör utgifter för forskning eller sådana utgifter för utveckling som inte uppfyller kriterierna för att redovisas som en tillgång enligt IAS 38 p. 57. Tillkommande utgifter som uppstår i samband med utveckling och som uppfyller kriterierna för att redovisas som en tillgång i balansräkningen läggs till anskaffningsvärdet för det förvärvade forsknings- och utvecklingsprojektet. Separat förvärvade forsknings- och utvecklingsprojekt utgörs av förstudie utförd för Biogas Upplands räkning.

Avskrivning på förvärvad forskning och utveckling görs linjärt på 5 år. Avskrivning på internt upparbetade immateriella tillgångar görs också linjärt på 5 år.

Koncessioner och liknande rättigheter

Dotterbolaget i Sydkorea har ingått tjänsteavtal som inte överlåter rätten att kontrollera användandet av infrastrukturen för offentliga tjänster på bolaget. Koncernen redovisar en immateriell tillgång i den utsträckning som denne erhåller rätt att debitera användaren av den offentliga tjänsten (se vidare 2.18 Avtal om ekonomiska och samhällseliga tjänster).

2.5 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

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. Redovisat värde för en ersatt del tas bort från balansräkningen. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Varje del av en materiell anläggningstillgång med ett anskaffningsvärde som är betydande i förhållande till tillgångens sammanlagda anskaffningsvärde skrivs av separat. Inga avskrivningar görs på mark eller pågående nyanläggningar. Avskrivningar på övriga tillgångar görs linjärt enligt följande:

Byggnader	30 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10-20 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-5 år

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperiod prövas vid varje rapportperiods slut 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 avyttring av en materiell anläggningstillgång fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

2.6 Nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar

Tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod, exempelvis goodwill, skrivs inte av utan prövas årligen avseende eventuell nedskrivningsbehov. Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp varmed

tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). Nedskrivningsprövning av goodwill har skett på rörelsesegmentnivå.

2.7 Finansiella instrument – generellt

Finansiella instrument finns i många olika balansposter och finns beskrivna under 2.8–2.12. I avsnitt 2.7 finns generella regler som gäller för finansiella instrument.

2.7.1 Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och skulder i följande kategorier: finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och kundfordringar samt övriga finansiella skulder. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen är finansiella instrument som innehas för handel. Derivatinstrument klassificeras som att de innehas för handel om de inte är identifierade som säkringar. Koncernen klassificerar derivatinstrument (ränteswap) i denna kategori.

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 balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens "lånefordringar och kundfordringar" utgörs av kundfordringar, likvida medel (se not 2.8 och 2.9) samt de finansiella instrument som redovisas bland övriga fordringar.

Övriga finansiella skulder

Koncernens upplåning, lån från aktieägare, konvertibla skuldebrev, leverantörsskulder och den del av övriga kortfristiga skulder som avser finansiella instrument klassificeras som övriga finansiella skulder.

2.7.2 Redovisning och värdering

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången. Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet har fullgjorts eller på annat sätt utsläcks.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde. Lånefordringar och kundfordringar samt övriga finansiella skulder redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Vinster och förluster till följd av förändringar i verkligt värde avseende kategorin finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, resultatredovisas i den period då de uppstår och ingår i finansnettot eftersom det härrör till finansieringsverksamheten.

2.7.3 Kvittning av finansiella instrument

Finansiella tillgångar och skulder kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen, endast när det finns en legal rätt att kvitta de redovisade beloppen och en avsikt att reglera dem med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

2.7.4 Nedskrivning finansiella instrument

Tillgångar som redovisas till upplupet anskaffningsvärde (lånefordringar och kundfordringar)

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 och att denna händelse har inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

Nedskrivningen beräknas som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av uppskattade framtida kassaflöden diskonterade till den finansiella tillgångens ursprungliga effektiva ränta. Tillgångens redovisade värde skrivs ned och nedskrivningsbeloppet redovisas i koncernens resultaträkning inom "övriga externa kostnader" eller inom finansnettot beroende på vilken finansiell tillgång som skrivs ner. Om nedskrivningsbehovet minskar i en efterföljande period och minskningen objektivt kan hänföras till en händelse som inträffade efter att nedskrivningen redovisades, redovisas återföringen av den tidigare redovisade nedskrivningen i koncernens resultaträkning inom "övriga externa kostnader" eller inom finansnettot beroende på vilken finansiell tillgång som skrevs ner.

2.8 Konvertibla skuldebrev

De sammansatta finansiella instrument som koncernen emitterat omfattar konvertibla skuldebrev där innehavaren kan kräva att de konverteras till aktier, och där antalet aktier som ska emitteras inte påverkas av förändringar i aktiernas verkliga värde.

Skulddelen i ett sammansatt finansiellt instrument redovisas inledningsvis till verkligt värde för en liknande skuld som inte medför rätt till konvertering till aktier. Egetkapitaldelen redovisas inledningsvis som skillnaden mellan verkligt värde för hela det sammansatta finansiella instrumentet och skulddelens verkliga värde. Direkt hänförbara transaktionskostnader fördelas på skuld- respektive egetkapitaldelen i proportion till deras initiala redovisade värden. Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett

sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaffningsvärde genom användande av effektivräntemetoden.

Då egetkapitaldelen inte är väsentlig så har Scandinavian Biogas Fuels International valt att redovisa det konvertibla skuldebrevet som en skuld i sin helhet.

2.9 Derivatinstrument

Derivatinstrument är finansiella instrument som redovisas i balansräkningen på affärsdagen och värderas till verkligt värde, både initialt och vid efterföljande omvärderingar. Den vinst eller förlust som uppkommer vid omvärdering redovisas i resultaträkningen då kraven för säkringsredovisning inte uppfylls.

Det verkliga värdet på ett derivatinstrument klassificeras som anläggningstillgång eller långfristig skuld när den säkrade postens återstående löptid är längre än 12 månader, och som omsättningstillgång eller kortfristig skuld när den säkrade postens återstående löptid understiger 12 månader.

2.10 Kundfordringar

Kundfordringar är finansiella instrument som består av belopp som ska betalas av kunder för sålda varor och tjänster i den löpande verksamheten. Om betalning förväntas inom ett år eller tidigare, klassificeras de som omsättningstillgångar. Om inte, redovisas de som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning.

2.11 Likvida medel

Likvida medel är finansiellt instrument och innefattar, i såväl balansräkningen som i rapporten över kassaflöden, kassa och banktillgodohavanden.

2.12 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är finansiella instrument och avser förpliktelser att betala för varor och 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, redovisas de som långfristiga skulder.

Leverantörsskulder redovisas till nominellt belopp. Redovisat värde för leverantörsskulder förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig till sin natur.

2.13 Upplåning

Upplåning och lån från aktieägare är finansiella instrument och 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.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter rapportperiodens slut.

2.14 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.

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.

2.15 Aktuell och uppskjuten skatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. 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.

Uppskjuten skatt redovisas, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och deras redovisade värden i koncernredovisningen. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar på underskottsavdrag redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka underskotten kan utnyttjas.

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

2.16 Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har både förmånsbestämda och avgiftsbestämda pensionsplaner.

Koncernens väsentliga förmånsbestämda plan är ITP-planen, tryggad genom avgifter till Alecta. För vare sig räkenskapsåren 2012 eller 2011 har koncernen haft tillgång till information som gör det möjligt att redovisa denna plan som förmånsbestämd. Planen redovisas därför som avgiftsbestämd.

En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet.

Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder.

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.

Bonusplaner

Koncernen redovisar en skuld och en kostnad för bonus. Koncernen redovisar en avsättning när det finns en legal förpliktelse eller en informell förpliktelse på grund av tidigare praxis.

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas för sålda varor i koncernens löpande verksamhet. Koncernens intäkter från försäljning av varor utgörs i allt väsentligt av försäljning av biogas. Intäkter redovisas exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning.

Intäkter från försäljning av varor redovisas när risker och förmåner förknippade med ägandet av varorna har övergått på köparen, vilket normalt inträffar i samband med leverans, och när intäkterna och tillhörande utgifter kan beräknas tillförlitligt samt det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna som är förknippade med försäljningen av enheterna tillfaller koncernen.

Intäkter från utförda tjänster avser främst ersättningar för utvecklingsarbete på kunders biogasanläggningar. Intäkter från försäljning av tjänster redovisas över den tid arbetet utförs. Intäkterna beräknas genom att färdigställandegraden för den specifika transaktionen fastställs baserat på hur stor del de tjänster som utförts utgör av de totala tjänster som ska utföras.

2.18 Avtal om ekonomiska eller samhällliga tjänster

Inom verksamheten i Sydkorea återfinns avtal avseende ekonomiska eller samhällliga tjänster kopplade till den biogasanläggning som uppförts där. Infrastruktur som är kopplad till avtal om ekonomiska och samhällliga tjänster ska inte redovisas som en materiell anläggningstillgång eftersom tjänsteavtalet inte överlåter rätten att kontrollera användandet av infrastrukturen för offentliga tjänster på koncernen. Den ersättning som koncernen erhållit eller kommer att erhålla redovisas till verkligt värde. Ersättningen har bedömts vara rätten till en immateriell tillgång då koncernen via avtalet erhåller rätt (tillstånd) att debitera användaren av den offentliga tjänsten.

2.19 Leasing

Koncernen innehar leasingavtal avseende kontorslokaler, bilar, kaffemaskiner och kopiatorer.

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren klassificeras som operationell leasing. Betalningar som görs under leasingperioden kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden. Samtliga leasingavtal har klassificerats som operationella leasingavtal i koncernen.

2.20 Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Denna innebär att rörelseresultatet justeras för transaktioner som inte medfört in- eller utbetalningar under perioden samt för eventuella intäkter och kostnader som hänförs till investerings- eller finansieringsverksamhetens kassaflöden.

2.21 Aktiekapital

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

2.22 Moderbolagets redovisningsprinciper

I samband med övergången till redovisning enligt IFRS i koncernredovisningen, har moderföretaget övergått till att tillämpa RFR 2 Redovisning för juridiska personer. Övergången till RFR 2 har inte haft någon effekt på moderföretaget. Moderföretaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens uppställningsform. Resultaträkningen benämns dock Rapport över totalresultat och övrigt totalresultat redovisas separat. Rapport över förändring av eget kapital följer också koncernens uppställningsform men ska innehålla de kolumner som anges i ÅRL. Vidare innebär det skillnad i benämningar, jämfört med koncernredovisningen, främst avseende finansiella intäkter och kostnader och eget kapital.

Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet inkluderas förvävsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillingar.

När det finns en indikation på att andelar i dotterföretag 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".

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella klassificeras som operationella leasingavtal.

Finansiella instrument

IAS 39 tillämpas ej i moderföretaget och finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde.

Borgensåtagande/finansiella garantier

Moderföretaget har tecknat borgensförbindelser till förmån för dotterföretag. En sådan förpliktelse klassificeras enligt IFRS som ett finansiellt garantiavtal. För dessa avtal tillämpar moderföretaget lättnadsregeln i RFR 2 (IAS 39 p. 2), och redovisar därmed borgensförbindelsen som en ansvarsförbindelse. När moderföretaget bedömer att det sannolikt kommer att krävas en betalning för att reglera ett åtagande, görs en avsättning.

NOT 3 Finansiell riskhantering

3.1 Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk och ränterisk), kreditrisk och likviditetsrisk. Koncernens övergripande strategi fokuserar på att minska potentiella ogynnsamma effekter på koncernens finansiella resultat.

a) Marknadsrisk

(i) Valutarisk

Scandinavian Biogas utsätts för valutarisk då de har transaktioner i utländsk valuta (transaktionsrisk) och dotterbolag i utlandet (omräkningsrisk).

Transaktionsrisk

Transaktionsrisk är risken för påverkan på koncernens nettoresultat och kassaflöde till följd av att värdet av de kommersiella flödena i utländska valutor ändras vid förändringar i växelkurserna. Scandinavian Biogas gör vissa inköp i EUR men har ingen väsentlig valutarisk då de inte har några väsentliga transaktioner i utländsk valuta.

Omräkningsrisk

Koncernen har en risk vid omräkning av utländska dotterbolags nettotillgångar till konsolideringsvalutan svenska kronor (SEK). Utländskt dotterbolag finns i Sydkorea (KRW). Koncernen påverkas även av att det utländska dotterbolagets resultaträkning räknas om till SEK. Denna exponering är inte säkrad.

Under 2012 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultaträkning till 10 264 KSEK (12 476 KSEK).

(ii) Ränterisk

Koncernen har räntebärande finansiella tillgångar och skulder vars förändringar kopplat till marknadsräntor påverkar resultat och kassaflöde från den löpande verksamheten. Med ränterisk avses risken att förändringar i det allmänna ränteläget påverkar koncernens nettoresultat negativt. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende kassaflöde vilken delvis neutraliseras av kassamedel med rörlig ränta. Under 2012 och 2011 bestod koncernens upplåning till rörlig ränta av svenska kronor.

Koncernen hanterar till viss del ränterisken avseende kassaflödet genom att använda ränteswappar med den ekonomiska innebörden att konvertera upplåning från rörlig till fast ränta för viss del av upplåningen. Ränteswapparna innebär att koncernen kommer överens med andra parter att, med angivna intervaller, för närvarande kvartalsvis, utväxla skillnaden mellan räntebelopp enligt fast kontrakt ränta och det rörliga räntebeloppet, beräknade på kontrakterade nominella belopp.

Räntan på räntebärande skulder till kreditinstitut säkras ekonomiskt till viss del med ränteswap (rörlig till fast ränta) 101 351 KSEK (2011-12-31: 105 765 KSEK, 2011-01-01: 114 078 KSEK) av den räntebärande skulden på 231 MSEK (2011-12-31: 245 MSEK, 2011-01-01: 214 MSEK). Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk.

Scandinavian Biogas har likvida medel som uppgår till 24 063 KSEK (2011-12-31: 39 654 KSEK, 2011-01-01: 33 187 KSEK) till rörlig ränta. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 130 127 KSEK (139 350 KSEK) och bolagets likvida medel till 24 063 KSEK (39 654 KSEK). En förändring av ränteläget med +/- 1 % skulle innebära en påverkan på räntenettet med +/- 1,3 MSEK (2011-12-31: 1,4 MSEK, 2011-01-01: 1,0 MSEK).

b) Kreditrisk

Kreditrisk eller motpartsrisk är risken för att motparten i en finansiell transaktion inte fullgör sina förpliktelser på förfallodagen. Scandinavian Biogas kreditrisk innefattar likvida medel, kundfordringar och övriga fordringar. Avseende likvida medel och derivatinstrument bedöms kreditrisken vara låg då motparten är en stor välkänd bank, Nordea, med hög kreditvärdighet (kreditbetyg AA), samt KDB (Korea Development bank) även den en bank med hög kreditvärdighet (kreditbetyg AA). Scandinavian Biogas bedömer att risken för kundförluster är låg då försäljningen sker till stora, stabila kunder med vilka koncernen har god erfarenhet av betalningsviljan. Koncernen bevakar kundernas kreditvärdighet och omprövar kreditvillkoren vid behov.

c) Likviditetsrisk

Likviditetsrisk är risken för att koncernen saknar likvida medel för betalning av sina åtaganden avseende finansiella skulder.

Målsättningen med bolagets likviditetshantering är att minimera risken för att koncernen inte har tillräckliga likvida medel för att klara sina kommersiella åtaganden. Kassaflödesprognoser upprättas löpande. Ledningen följer noga rullande prognoser för koncernens likviditetsreserv för att säkerställa att koncernen har tillräckligt med kassamedel för att möta behovet i den löpande verksamheten. Likviditetsriskerna i de rörelsedrivande bolagen Fordonsgas Stockholm AB och Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Bedöms som små, medan risken är högre i utvecklingsbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB.

Finansieringen av det kommande året kräver med befintlig verksamhet ett ytterligare kapitaltillskott, även om behovet genom ett antal aktiva åtgärder minskat avsevärt jämfört med tidigare år. Detta kommer att vara fallet till dess att kommande stora projekt kan leverera kassaflöde i tillräcklig omfattning. För att lösa finansieringen och stärka likviditeten under det kommande

räkenskapsåret arbetar koncernen med ett mindre antal olika scenario.

Finansieringen kommer att lösas genom olika typer av refinansiering, projektfinansieringar, olika typer av kapitaltillskott genom emissioner av konvertibler och/eller aktier, samt eventuellt mindre kapitalresningar genom riktad emission. Styrelsen bedömer att finansieringen kommer att lösas i stort enligt det förslag som bolagsledningen presenterat.

Per den 31 december 2012 uppgår koncernens likvida medel till 24 063 KSEK (2011-12-31: 39 654 KSEK, 2011-01-01: 33 187 KSEK). Koncernen har inga outnyttjade kreditfaciliteter. Framtida likviditetsbelastning i övrigt avser betalning av leverantörsskulder och övriga kortfristiga skulder samt amortering av lån. Tabellen nedan visar de avtalsenliga odiskonterade kassaflödena från koncernens finansiella skulder som utgör finansiella skulder, upp-delade efter den tid som på balansdagen återstår fram till den avtalsenliga förfallodagen. Mot bakgrund av koncernens bedömning att konvertibla skuldebrev och aktieägarlån (se not 24, Upplåning) inte kommer att regleras genom betalning ingår dessa inte i tabellen.

Per 31 december 2012 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	11 507	31 341	120 398	-
Konvertibla skuldebrev	-	-	-	-
Lån från aktieägare	-	-	-	-
Leverantörsskulder	30 111	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	164	-	-	-

Per 31 december 2011 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	41 183	54 870	100 997	9 896
Konvertibla skuldebrev	-	-	-	-
Lån från aktieägare	-	-	-	-
Leverantörsskulder	22 369	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	165	-	-	-

Per 1 januari 2011 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	24 230	35 966	129 443	-
Konvertibla skuldebrev	-	-	-	-
Lån från aktieägare	-	-	-	-
Leverantörsskulder	22 172	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	3 907	-	-	-

Koncernen klarade inte lånevillkoret avseende soliditet vid bok-slutet 2011 samt första halvåret 2012 och har därmed brutit mot lånevillkoren tre

gångar. Villkoren uppnåddes inte på grund av varierande upplåning och flertalet korta ägarlån som vid mättidpunkten ej konverterats till aktier eller konvertibler. Ingen återbetalning har krävts från långgivaren. Lånevillkoren skrevs om under 2012 och efter det har koncernen inte brutit mot lånevillkoren.

3.2 Hantering av kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan fortsätta att generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere.

Koncernen bedömer kapitalet på basis av skuldsättningsgraden. Detta nyckeltal beräknas som nettoskuld dividerad med totalt kapital. Nettoskuld beräknas som total upplåning (omfattande posterna kortfristig upplåning och långfristig upplåning i koncernens balansräkning) med avdrag för likvida medel. Justerat eget kapital beräknas som eget kapital i koncernens balansräkning plus 78 % av obeskattade reserver. Totalt kapital beräknas som nettoskuld plus justerat eget kapital.

	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Total upplåning (not 24)	187 416	289 177	213 962
Avgår: likvida medel (not 22)	-24 063	-39 654	-33 187
Nettoskuld	163 353	249 523	180 775
Justerat eget kapital	158 972	53 312	158 138
Summa kapital	322 325	302 835	338 913
Skuldsättningsgrad	50,7%	82,4%	53,3%

3.3 Beräkning av verkligt värde

Redovisat värde, efter eventuella nedskrivningar, för kundfordringar och övriga fordringar samt leverantörsskulder och övriga skulder förutsätts motsvara deras verkliga värden, eftersom dessa poster är kortfristiga i sin natur. De finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde i koncernen utgörs av derivatinstrument. Dessa instrument återfinns i nivå 2 i verkligt värdehierarkin, d v s. det finns observerbara data för tillgången eller skulden antingen direkt genom t ex prisnoteringar eller indirekt genom t ex härledda prisnoteringar men det finns inte noterade priser på aktiva marknader för identiska tillgångar och skulder.

NOT 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar

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

Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

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 behandlas i huvuddrag nedan.

Prövning av nedskrivningsbehov för goodwill

Koncernen undersöker varje år om något nedskrivningsbehov föreligger för goodwill, i enlighet med den redovisningsprincip som beskrivs i not 2.4. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärde. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras. Nedskrivningsprövningen genomförs på rörelsesegmentsnivå (Scandinavian Biogas Fuels International består av ett rörelsesegment).

Ett nedskrivningsbehov uppstod under 2011 hänförlig till den så kallade UltraSonus-teknologin, vilket ledde till att det redovisade värdet på goodwill på 24 020 KSEK skrevs ner till återvinningsvärdet 0, se not 14, Immateriella tillgångar.

Värdering av underskottsavdrag

Koncernen undersöker årligen ifall det är tillämpligt att aktivera uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag. Uppskjutna skattefordran redovisas endast för underskottsavdrag för vilka det är sannolikt att de kan nyttjas mot framtida skattepliktiga överskott och mot skattepliktiga temporära skillnader. Ingen del av underskottsavdragen är värderade då det i nuläget inte har bedömts finnas tillräckliga framtida överskott att nyttjas mot dessa.

Avtal om ekonomiska eller samhällliga tjänster

Koncernen har avtal om ekonomiska och samhällliga tjänster varför en immateriell tillgång (koncessionsrättighet) redovisas i den utsträckning koncernen har rätt att debitera den offentliga tjänstens användare. Den immateriella tillgången redovisas utifrån det verkliga värdet av den ersättning som koncernen erhållit eller kommer att erhålla. Det verkliga värdet har bedömts som nuvärdet av de framtida kassaflöden från koncessionsrättigheten som koncernen bedöms erhålla. Vid bedömning av de förväntade framtida kassaflödena krävs att ledningen gör uppskattningar och bedömningar om framtiden.

Balanserade utgifter för utveckling

Utgifter för utveckling eller sådana utgifter som uppstår i utvecklingsfasen av ett internt projekt och som är direkt hänförliga till utveckling och testning av substrat på vilka biogas kan tillverkas redovisas som immateriella tillgångar när samtliga kriterier i IAS 38 p. 57 är uppfyllda. För att bedöma vilka utgifter som ska aktiveras krävs att uppskattningar och bedömningar görs utifrån förväntningar på framtida kassaflöden som denna tillgång förväntas generera.

Investering i Biogas Uppland

Företagsledningen har analyserat graden av inflytande som koncernen har över Biogas Uppland AB och fastställt att den har bestämmande inflytande över verksamheten. Detta har fastställts fastän koncernen äger 50 % av aktierna och beror på styrelserepresentationen och avtalsvillkor. Investeringen har därför klassificerats som ett dotterbolag och konsoliderats.

NOT 5 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2012	2011
Försäljning av varor, Sydkorea	13 194	11 387
Försäljning av varor, Sverige	91 532	64 105
Försäljning av tjänster, Sydkorea	26 946	37 789
Försäljning av tjänster, Sverige	2 594	3 830
Koncernen totalt	134 266	117 111
Moderbolaget	2012	2011
Försäljning av tjänster	1 703	1 713
Moderbolaget totalt	1 703	1 713

NOT 6 Moderföretagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderföretaget har under året fakturerat dotterföretagen 1 703 KSEK (2011: 1 713 KSEK) för koncerngemensamma tjänster. Moderföretaget har köpt tjänster från koncernföretag uppgående till 0 KSEK (2011: 224 KSEK).

NOT 7 Aktiverat arbete för egen räkning

Koncernen har aktiverat kostnader för den personal som arbetat med pågående nyanläggning samt med utvecklingsprojekt. De kostnader som balanserats avser direkta lönekostnader, sociala avgifter samt ett pålägg för övriga omkostnader.

NOT 8 Ersättningar till revisorerna

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Koncernen	2012	2011
PwC		
Revisionsuppdraget	899	820
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	35	30
Skatterådgivning	271	143
Övriga tjänster	41	65
Koncernen totalt	1 246	1 058

Moderbolaget	2012	2011
PwC		
Revisionsuppdraget	297	185
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	25	30
Skatterådgivning	62	8
Övriga tjänster	23	9
Moderbolaget totalt	407	232

NOT 9 Ersättningar till anställda mm

Koncernen	2012	2011
Löner och andra ersättningar	30 123	29 462
Sociala avgifter	8 093	7 203
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	3 218	3 612
Koncernen totalt	41 434	40 277

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader	2012	2012	2011	2011
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	1 210 (-)	185 (-)	1 779 (-)	615 (196)
Övriga anställda	28 913 (-)	11 125 (3 218)	27 684 (-)	10 200 (3 416)
Koncernen totalt	30 123 (-)	11 311 (3 218)	29 462 (-)	10 815 (3 612)

Könsfördelning i koncernen (inkl dotterföretag) för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare	2012		2011	
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	17	2	17	-
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	1
Koncernen totalt	18	2	18	1

Moderbolaget	2012	2011
Löner och andra ersättningar	533	517
Sociala avgifter	168	162
Aktieoptioner som tilldelats styrelseledamöter och anställda	-	-
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	-	-
Moderbolaget totalt	701	679

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader	2012	2012	2011	2011
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	533 (-)	168 (-)	517 (-)	162 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	533 (-)	168 (-)	517 (-)	162 (-)

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land	2012		2011	
	Medelantal anställda	Varav kvinnor	Medelantal anställda	Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-
Dotterbolag				
Sverige	33	9	45	15
Sydkorea	24	3	20	3
Polen	-	-	-	-
Kina	-	-	-	-
USA	-	-	-	-
Summa dotterföretag	57	12	65	18
Koncernen totalt	57	12	65	18

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget	2012		2011	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	6	6	6	6
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	1	1	1
Moderbolaget totalt	7	7	7	7

NOT 10 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Övriga rörelseintäkter				
Valutakursvinster	52	749	-	-
Övrigt	452	1 247	-	-
Summa övriga rörelseintäkter	504	1 996	-	-

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Övriga rörelsekostnader				
Valutakursförluster	430	3 339	5	6
Summa övriga rörelsekostnader	430	3 339	5	6

NOT 11 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Finansiella intäkter/Ränteintäkter				
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	811	343	-	1
Valutakursvinster	6 018	5 407	-	-
Övriga finansiella intäkter	173	-	-	-
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	7 002	5 750	-	1

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Finansiella kostnader/Räntekostnader				
Räntekostnader på upplåning	28 646	25 843	15 690	12 740
Nedskrivning av andelar i koncernföretag	-	-	-	75 000
Valutakursförluster	3 764	2 981	-	81
Övriga finansiella kostnader	4 057	1 591	1	-
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	36 467	30 415	15 691	87 821
Summa finansiella poster – netto	-29 465	-24 665	-15 691	-87 820

NOT 12 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-	-	-	-
Justeringar avseende tidigare år	-	-	-	-
Summa aktuell skatt	-	-	-	-
Uppskjuten skatt (se not 16):				
Uppkomst och återförande av temporära skillnader	-3 334	-3 743	-	-
Effekt av förändring av den svenska skattesatsen	2 195	-	-	-
Summa uppskjuten skatt	-1 139	-3 743	-	-
Inkomstskatt	-1 139	-3 743	-	-

Inkomstskatten på resultatet skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle ha framkommit vid användning av vägd genomsnittlig skattesats för resultaten i de konsoliderade företagen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Resultat före skatt	-44 955	-127 792	-51 640	-90 392
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	9 749	29 983	13 581	23 773
Skatteeffekter av:				
- Ej skattepliktiga intäkter	7 497	2 149	214	82
- Ej avdragsgilla kostnader	-3 971	-34 015	-	-19 726
- Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-16 609	-1 860	-13 796	-4 129
Justering avseende tidigare år	-	-	-	-
Omvärdering av uppskjuten skatt - förändring i den svenska skattesatsen*	2 195	-	-	-
Skattekostnad	-1 139	-3 743	-	-

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 21,7 % (2011: 23,5 %) och moderbolaget är 26,3 % (2011: 26,3 %).

*Till följd av den ändring av den svenska bolagsskatten från 26,3 % till 22 % som antogs i december 2012 och som kommer att gälla från 1 januari 2013 har berörda redovisade värden för uppskjuten skatt räknats om. Uppskjuten skatt per 31 december 2012 har därmed beräknats med 22 %.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:				
Aktuell skatt:				
- Emissionskostnader	214	81	214	81
Uppskjuten skatt:				
- Emissionskostnader	-	-	-	-
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	214	81	214	81

NOT 13 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-378	-2 590	-5	-6
Finansiella poster netto	2 254	2 426	-	-81
Summa valutakursdifferenser i resultaträkningen	1 876	-164	-5	-87

NOT 14 Immaterialia tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Summa
Per 1 januari 2011					
Anskaffningsvärde	38 431	4 032	129 102	4 534	176 099
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-14 411	-134	-5 664	-3 654	-23 863
Ingående redovisat värde	24 020	3 898	123 438	880	152 236
Räkenskapsåret 2011					
Ingående redovisat värde	24 020	3 898	123 438	880	152 236
Inköp/uppärbetning	-	1 271	35 085	-	36 356
Omräkningsdifferenser	-	-	-547	-	-547
Avskrivningar	-	-819	-17 606	-866	-19 291
Nedskrivningar	-24 020	-	-17 550	-	-41 570
Utgående redovisat värde	-	4 350	122 820	14	127 184
Per 31 december 2011					
Anskaffningsvärde	38 431	5 303	163 621	16	207 371
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-38 431	-953	-40 801	-2	-80 187
Utgående redovisat värde	-	4 350	122 820	14	127 184
Räkenskapsåret 2012					
Ingående redovisat värde	-	4 350	122 820	14	127 184
Inköp/uppärbetning	-	955	11 862	-	12 817
Utrangeringar	-24 020	-2 285	-	-	-26 305
Omräkningsdifferenser	-	-	2 363	-	2 363
Avskrivningar	-	-947	-19 005	-2	-19 954
Nedskrivningar	24 020	-	17 550	-	41 570
Utgående redovisat värde	-	2 073	135 590	12	137 675
Per 31 december 2012					
Anskaffningsvärde	-	2 226	178 069	16	180 311
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-153	-42 479	-4	-42 636
Utgående redovisat värde	-	2 073	135 590	12	137 675

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 4 777 KSEK (5 912 KSEK).

NOT 15 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Per 1 januari 2011					
Anskaffningsvärde	103 075	52 666	12 741	60 086	228 568
Ackumulerade avskrivningar	-2 710	-7 874	-7 689	-9 822	-28 095
Redovisat värde	100 365	44 792	5 052	50 264	200 473
Räkenskapsåret 2011					
Ingående redovisat värde	100 365	44 792	5 052	50 264	200 473
Inköp	-	826	462	42 488	43 776
Försäljning och uttrangeringar	-	-	-130	-	-130
Omklassificeringar	-	-	-	-8 011	-8 011
Omräkningsdifferenser	-	-	-3	-19	-22
Avskrivningar	-2 167	-2 983	-1 808	-	-6 958
Nedskrivningar	-	-	-1 743	-	-1 743
Utgående redovisat värde	98 198	42 635	1 830	84 722	227 385
Per 31 december 2011					
Anskaffningsvärde	103 075	53 492	13 056	94 544	264 167
Ackumulerade avskrivningar	-4 877	-10 857	-11 226	-9 822	-36 782
Redovisat värde	98 198	42 635	1 830	84 722	227 385
Räkenskapsåret 2012					
Ingående redovisat värde	98 198	42 635	1 830	84 722	227 385
Inköp	54	9 986	1 113	14 819	25 972
Aktiveringar	-	-	-	-9 648	-9 648
Försäljning och uttrangeringar	-	-	-2 375	-1 379	-3 754
Omklassificeringar	-	-157	156	-	-1
Omräkningsdifferenser	-	-	13	70	83
Avskrivningar	-2 169	-3 550	-933	-	-6 652
Nedskrivningar	-	-	1 743	-11 885	-10 142
Utgående redovisat värde	96 083	48 914	1 547	76 699	223 243
Per 31 december 2012					
Anskaffningsvärde	103 129	63 305	11 546	98 406	276 386
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-7 046	-14 391	-9 999	-21 707	-53 143
Redovisat värde	96 083	48 914	1 547	76 699	223 243

Pågående nyanläggningar per 31 december 2012 består huvudsakligen av investeringar i anläggningar i Varberg, Loudden och Henriksdal i Sverige samt i Ulsan i Sydkorea.

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter på 3 182 KSEK (659 KSEK) på kvalificerade tillgångar i form av pågående nyanläggningar.

NOT 16 Uppskjuten skatt

	Koncernen		Moderbolaget	
	2012	2011	2012	2011
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-1 540	-4 535	-	-
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	401	792	-	-
Summa uppskjuten skatt i Resultaträkningen	-1 139	-3 743	-	-

Uppskjutna skattefordringar och -skulder fördelas enligt följande:	Koncernen		
	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Uppskjutna skattefordringar			
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	508	344	-
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	508	344	-

Uppskjutna skatteskulder			
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	15 374	14 072	9 984
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader.	-	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	15 374	14 072	9 984
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	-14 866	-13 728	-9 984

Förändring i uppskjutna skattefordringar och -skulder under året, som har redovisats i resultaträkningen, utan hänsyn tagen till kvittningar som gjorts inom samma skatterättsliga jurisdiktion, framgår nedan:

Uppskjutna skatteskulder	2012-12-31	2011-12-31
Per 1 januari	14 072	9 984
Komponentavskrivning	-	-121
Överavskrivningar	1 353	4 335
Utvecklingskostnader	186	149
Derivatinstrument	-	-327
Transaktionskostnader lån	-237	52
Per 31 december	15 374	14 072

Uppskjutna skattefordringar	2012-12-31	2011-12-31
Per 1 januari	344	-
Komponentavskrivning	124	34
Derivatinstrument	40	310
Per 31 december	508	344

Uppskjutna skattefordringar redovisas för skattemässiga underskottsavdrag i den utsträckning som det är sannolikt att de kan tillgodogöras genom framtida beskattningsbara vinster. Eventuella uppskjutna skattefordringar/skulder som inte redovisats av koncernen, har inte kunnat beräknas vid tidpunkten för årsredovisningens fastställande på grund av utredning av underskottsavdragen. Underskottsavdrag förfaller inte vid någon given tidpunkt, förutom de koreanska som förfaller efter 10 år.

NOT 17 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisations- nummer	Säte	Kapitalandel	Antal aktier	Redovisat värde	
					2012-12-31	2011-12-31
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100 %	166 667	160 000	160 000
Biogas Stockholm Finans AB	556807-2986	Stockholm	100 %	50 000	90 050	90 050
Biogas Uppland AB	556636-0227	Uppsala	50 %	1 000	-	-
Scandinavian Biogas Fuels Himmerfjärden AB	556712-1735	Stockholm	100 %	100 000	-	-
Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	556748-8357	Varberg	100 %	100 000	-	-
Scandinavian Biogaz Polska Sp.z o.o.	0000295603	Gdynia (Polen)	100 %	50	-	-
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	610-84-00961	Ulsan (Sydkorea)	82 %	81 000	-	-
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	285011-0174239	Seoul (Sydkorea)	90 %	1 008	-	-
Scandinavian Biogas China Ltd.	1246310	Hong Kong (Kina)	100 %	1	-	-
China Biogas Ltd.	1416275	Hong Kong (Kina)	100 %	1	-	-
Fordonsgas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100 %	1 000	-	-
Scandinavian Biogas US Inc.	4901422	Delaware (USA)	100 %	500 000	-	-
Summa					250 050	250 050

Rösträttsandelarna överensstämmer med kapitalandelarna.

Biogas Uppland AB konsolideras då Scandinavian Biogas Fuels AB har rätt att utse styrelseordförande vilken innehar utslagsröst. Detta innebär att Scandinavian Biogas Fuels bedöms ha bestämmande inflytande över Biogas Uppland.

NOT 18 Finansiella instrument per kategori

Koncernen	Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Lånefordringar och kundfordringar	Summa
Tillgångar i balansräkningen			
31 december 2012			
Kundfordringar	-	23 755	23 755
Övriga fordringar	-	1 665	1 665
Likvida medel	-	24 063	24 063
Summa	-	49 483	49 483
31 december 2011			
Kundfordringar	-	5 220	5 220
Övriga fordringar	-	1 391	1 391
Likvida medel	-	39 654	39 654
Summa	-	46 265	46 265
1 januari 2011			
Derivatinstrument	1 244	-	1 244
Kundfordringar	-	9 309	9 309
Övriga fordringar	-	1 726	1 726
Likvida medel	-	33 187	33 187
Summa	1 244	44 222	45 466

Koncernen	Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Övriga finansiella skulder	Summa
Skulder i balansräkningen			
31 december 2012			
Upplåning	-	133 604	133 604
Derivatinstrument	1 591	-	1 591
Konvertibla skuldebrev	-	40 378	40 378
Lån från aktieägare	-	13 434	13 434
Leverantörsskulder	-	30 111	30 111
Övriga skulder	-	164	164
Summa	1 591	217 691	219 282
31 december 2011			
Upplåning	-	161 995	161 995
Derivatinstrument	1 180	-	1 180
Konvertibla skuldebrev	-	69 686	69 686
Lån från aktieägare	-	57 496	57 496
Leverantörsskulder	-	22 369	22 369
Övriga skulder	-	165	165
Summa	1 180	311 711	312 891
1 januari 2011			
Upplåning	-	142 747	142 747
Konvertibla skuldebrev	-	38 122	38 122
Lån från aktieägare	-	33 093	33 093
Leverantörsskulder	-	22 172	22 172
Övriga skulder	-	3 907	3 907
Summa	-	240 041	240 041

NOT 19 Derivatinstrument

	2012-12-31		2011-12-31		2011-01-01	
	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Ränteswappar	-	1 591	-	1 180	1 244	-
Kortfristig del	-	-	-	-	-	-

Derivatinstrumenten klassificeras som anläggningstillgångar eller långfristiga skulder då löptiden på derivatinstrumenten överstiger 12 månader.

Ränteswappar

Det nominella beloppet för utestående ränteswappavtal uppgick per 31 december 2012 till -1 591 KSEK (31 december 2011: -1 180 KSEK, 1 januari 2011: 1 244 KSEK).

Per den 31 december 2012 är den fasta räntan 2,47 % (31 december 2011: 2,47 %, 1 januari 2011: 2,47 %). Den rörliga räntan baseras på STIBOR. Vinster och förluster på ränteswappar redovisas i finansnettot (not 11).

NOT 20 Kundfordringar

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Kundfordringar	23 755	5 220	9 309
Minus: reservering för osäkra fordringar	-	-	-
Kundfordringar – netto	23 755	5 220	9 309

Per den 31 december 2012 uppgick fullgoda kundfordringar till 23 755 KSEK (31 december 2011: 5 220 KSEK, 1 januari 2011: 9 309 KSEK). Per den 31 december 2012 var kundfordringar uppgående till 12 852 KSEK (31 december 2011: 3 052 KSEK, 1 januari 2011: 4 270 KSEK) förfallna men utan att något nedskrivningsbehov ansågs föreligga.

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
1-30 dagar	12 852	1 816	1 658
31-60 dagar	-	60	139
> 61 dagar	-	1 176	2 473
Summa förfallna kundfordringar	12 852	3 052	4 270

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Per 1 januari	-	-	-
Reservering för osäkra fordringar	-	-	-
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	-	-	-
Återförda outnyttjade belopp	-	-	-
Per 31 december	-	-	-

Avsättningar till respektive återföringar av reserver för osäkra kundfordringar ingår i posten övriga externa kostnader i resultaträkningen. Några säkerheter eller andra garantier för de på balansdagen utestående kundfordringarna finns ej.

NOT 21 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Upplupna intäkter	1 383	543	14 779
Förutbetalda försäkringspremier	1 491	545	233
Förutbetalda hyror	405	1 295	454
Lånekreditavgift	3 182	-	-
Övriga poster	1 074	2 280	2 661
Koncernen totalt	7 535	4 663	18 127

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Förutbetalda försäkringspremier	122	106	103
Övriga poster	35	39	152
Moderbolaget totalt	157	145	255

NOT 22 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Kassa och bank	24 063	39 654	33 187
Koncernen totalt	24 063	39 654	33 187

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Kassa och bank	1 096	115	2 529
Moderbolaget totalt	1 096	115	2 529

I likvida medel ingår likvida medel med restriktioner om 509 KSEK (2011: 19 828 KSEK och 2010: 5 089 KSEK) upptagna av Scandinavian Biogas Korea Co. Ltd. Medlen är under vissa restriktioner och får bl a endast användas i det specifika dotterbolaget för projektkostnader och löpande kostnader och kan alltså inte fritt användas i koncernen.

NOT 23 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

	Antal aktier (tusental)	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa
Per 1 januari 2011	25 217	5 043	438 890	443 933
Nyemission	1 559	312	23 590	23 902
Per 31 december 2011	26 776	5 355	462 480	467 835
Nyemission	40 815	8 163	143 502	151 665
Per 31 december 2012	67 591	13 518	605 982	619 500

Aktiekapitalet består av 67 591 099 aktier. Aktierna har ett röstvärde på 1 röst/aktie.

Alla aktier som emitterats av moderbolaget är till fullo betalda.

Moderbolaget har enligt beslut på bolagsstämman 2010 emitterat 440 000 teckningsoptioner till dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB. Dessa optioner har därefter erbjudits och tilldelats personalen i Scandinavian Biogas Fuels AB varvid sociala avgifter och skatt redovisats och betalats för värdet av optionerna. Optionerna löper till och med 30 juni 2013 med ett lösenpris på 27 kr.

NOT 24 Upplåning

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Långfristig			
Lån till kreditinstitut	131 604	132 309	128 747
Konvertibla skuldebrev	40 378	69 686	38 122
Summa långfristig upplåning	171 982	201 995	166 869
Kortfristig			
Lån till kreditinstitut	2 000	29 686	14 000
Lån från aktieägare	13 434	57 496	33 093
Summa kortfristig upplåning	15 434	87 182	47 093
Summa upplåning	187 416	289 177	213 962

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Långfristig			
Konvertibla skuldebrev	40 378	69 686	38 122
Summa långfristig upplåning	40 378	69 686	38 122
Kortfristig			
Lån från aktieägare	13 434	57 496	33 093
Summa kortfristig upplåning	13 434	57 496	33 093
Summa upplåning	53 812	127 182	71 215

Banklån

Banklånen förfaller fram till 2017 och löper med en genomsnittlig ränta på 8,8 % per år (2011: 8,6 %). Koncernens upplåning är i SEK och KRW. I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerhet på 334 433 KSEK (2011: 318 220 KSEK). Säkerhet för banklån utgörs av företags- och fastighetsinteckningar samt pantsatta aktier i dotterbolag.

Redovisade belopp och verkligt värde för långfristig upplåning är som följer:

	Redovisat värde			Verkligt värde		
	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Banklån	131 604	132 309	128 747	131 604	132 309	128 747
Konvertibelt skuldebrev	40 378	69 686	38 122	40 378	69 686	38 122

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig.

Konvertibelt skuldebrev

Moderföretaget emitterade konvertibla skuldebrev med ett nominellt värde av 47 500 KSEK den 31 augusti 2010 och av detta kvarstår 40 764 KSEK. Skuldebreven förfaller 1 januari 2016 till sitt nominella värde eller kan konverteras till aktier på begäran av innehavaren till en kurs av 17 kr per aktie. Konverteringskursen höjs enligt konvertibelvillkoren över tiden, men kan också justeras nedåt i samband med kapitalresning på lägre kurs än 17 kr per aktie. Värdet på skulddelen respektive egetkapitaldelen (konverteringsrätten) bestämdes vid utgivandet. Då egetkapitaldelen inte är väsentlig så har Scandinavian Biogas Fuels International valt att redovisa det konvertibla skuldebrevet som en skuld i sin helhet. Räntan på det konvertibla skuldebrevet löper med en fast ränta om 15 % (9 %).

Konvertibla skuldebrev redovisas i balansräkningen enligt följande:

	2012	2011
Nominellt värde på konvertibla skuldebrev utgivna 31 augusti 2010 (Skuld)	40 764	38 879
Upplupen ränta	10 309	4 092
Kapitaliserad ränta	-	1 885
Skuld per 31 december	51 073	44 856

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig. Verkliga värden baseras på diskonterade kassaflöden med en ränta som baseras på låneräntan på 15,0 % (9,0 %).

NOT 25 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Upplupen ränta	8 558	10 611	2 338
Upplupna lönerelaterade kostnader	7 170	4 511	2 947
Omstrukturering	85	4 652	-
Upplupna kostnader inköp gas och el	4 265	2 920	5 130
Upplupna styrelsearvoden	1 477	944	510
Övriga poster	2 926	2 650	5 065
Koncernen totalt	24 481	26 288	15 990

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Upplupen ränta	8 487	10 427	2 338
Upplupna lönerelaterade kostnader	386	297	160
Upplupna styrelsearvoden	1 477	944	510
Övriga poster	175	133	80
Moderbolaget totalt	10 525	11 801	3 088

NOT 26 Ställda säkerheter

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Företagsinteckningar	84 000	84 000	67 804
Fastighetsinteckningar	65 000	65 000	65 000
Aktier i Fordonsgas Stockholm AB	110 107	95 453	92 620
Aktier i Scandinavian Biogas Korea Co. Ltd.	-	-	20 096
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	100	-	-
Koncernen totalt	259 207	244 453	245 520

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Företagsinteckningar till förmån för övriga koncernföretag	-	-	18 804
Moderbolaget totalt	-	-	18 804

NOT 27 Ansvarsförbindelser

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Övriga ansvarsförbindelser	-	4 472	6 000
Koncernen totalt	-	4 472	6 000

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Ansvarsförbindelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	99 000	108 250	6 000
Övriga ansvarsförbindelser	-	4 472	-
Moderbolaget totalt	99 000	112 722	6 000

Ansvarsförbindelser för dotterbolags lån från kreditinstitut avser generella borgensåtaganden.

NOT 28 Leasingavtal

Operationell leasing

Koncernens operationella leasing avser i huvudsak kontorslokaler, bilar, kaffemaskiner, kopiatorer och skrivare. Vidareuthyrning förekommer ej. Leasing av bilar sker på 3-årsavtal efter vilket i) objektet lämnas tillbaka utan kostnad ii) objektet kan fortsätta leasas på 1 års basis eller iii) objektet kan köpas till avtalat restvärde. Leasing av kopiatorer sker på 3-årsavtal efter vilket objektet lämnas tillbaka eller leasingavtalet förlängs med 1 år i taget.

Framtida minimileaseavgifter enligt icke uppsägningsbara operationella leasingavtal gällande vid rapportperiodens slut förfaller till betalning enligt följande:

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31	2011-01-01
Inom ett år	283	268	262
Senare än ett men inom fem år	189	115	526
Senare än fem år	-	-	-
Koncernen totalt	472	383	788

Kostnader för operationell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 368 KSEK (467 KSEK).

Kostnader för operationell leasing i moderbolaget har under räkenskapsåret uppgått till 0 KSEK (0 KSEK).

Moderbolaget har inga leasingavtal.

NOT 29 Pensionsförpliktelser

Koncernen har både förmånsbestämda (pensionsförsäkring i Alecta) och avgiftsbestämda pensionsplaner.

Samtliga av koncernens pensionsplaner redovisas som avgiftsbestämda då koncernen inte haft tillgång till information som gör det möjligt att redovisa denna plan som förmånsbestämd.

De belopp som redovisats i resultaträkningen är följande:

Koncernen	2012	2011
Redovisning i resultaträkningen avseende: Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	3 218	3 612
Summa resultaträkningen	3 218	3 612

Pensionsförsäkring i Alecta

Åtaganden för ålderspension och familjepension för tjänstemän i Sverige tryggas genom en försäkring i Alecta. Enligt ett uttalande från Rådet för finansiell rapportering, UFR 3, är detta en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare. För räkenskapsåren 2012 och 2011 har koncernen inte haft tillgång till sådan information som gör det möjligt att redovisa denna plan som en förmånsbestämd plan. Pensionsplanen enligt ITP som tryggas genom en försäkring i Alecta redovisas därför som en avgiftsbestämd plan. Årets avgifter för pensionsförsäkringar som är tecknade i Alecta uppgår till 3 218 KSEK (3 612 KSEK). Alectas överskott kan fördelas till försäkringstagarna och/eller de försäkrade. Vid utgången av 2012 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 129 % (113 %). Den kollektiva konsolideringsnivån utgörs av marknadsvärdet på Alectas tillgångar i procent av försäkringsåtagandena beräknade enligt Alectas försäkringstekniska beräkningsantaganden, vilka inte överensstämmer med IAS 19.

NOT 30 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2012-12-31	2011-12-31
Nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	17 924	43 313
Återföring av nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-19 293	-
Omklassificeringar	-	8 011
Övrigt	-1 246	82
Koncernen totalt	-2 615	51 406

Moderbolaget	2012-12-31	2011-12-31
Lämnade koncernbidrag	-32 000	-
Moderbolaget totalt	-32 000	-

NOT 31 Aktierelaterade ersättningar

Teckningsoptionsprogram 2010

Koncernen erbjöd anställda att teckna optioner i juni 2010 vederlagsfritt. Optionerna är inte villkorade av att den anställde fullgör tjänstgöring (ingen intjänandeperiod). Detta program innebär att anställda har rätten att teckna optioner (egetkapitalinstrument) där den anställda mot ersättning får möjlighet att teckna aktier till ett givet pris under teckningsperioden. Optionerna kan utnyttjas till och med 30 juni 2013, dvs 3 år efter tilldelningsdagen. Koncernen har inte någon legal eller informell förpliktelse att återköpa eller reglera optionerna kontant.

Per den 31 december 2012 hade inga aktier tecknats med stöd av ovanstående incitamentsprogram.

NOT 32 Transaktioner med närstående

AC Cleantech Growthfund I Holding AB äger 23,5% och Bengtssons Tidnings AB äger 32,4% av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 44,1 % av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 10 % av aktierna. Andra närstående parter är samtliga dotterbolag inom koncernen samt ledande befattningshavare i koncernen, d.v.s. styrelsen och företagsledningen, samt dess familjemedlemmar.

Följande transaktioner har skett med närstående:

	2012	2011
(a) Försäljning av varor och tjänster		
Försäljning av varor:		
- Ingen försäljning av varor har skett till närstående utanför koncernen	-	-
Försäljning av tjänster:		
- Ingen försäljning av tjänster har skett till närstående utanför koncernen	-	-
Summa	-	-
(b) Köp av varor och tjänster		
Köp av tjänster:		
- Andra närstående (konsulttjänster)	432	432
Summa	432	432

Varor och tjänster köps och säljs till dotterföretag på normala kommersiella villkor.

Tjänsterna köps av närstående på normala kommersiella villkor på affärsmässig grund.

	2012	2011
(c) Ersättning till ledande befattningshavare		
Ledande befattningshavare har erhållit följande ersättningar (not 9 Ersättningar till anställda mm.):		
Löner och andra kortfristiga ersättningar	5 443	3 826
Ersättningar vid uppsägning	-	-
Ersättningar efter avslutad anställning	-	-
Andra långfristiga ersättningar	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-
Summa	5 443	3 826

Löner och andra kortfristiga ersättningar i tabellen ovan inkluderar för verksamhetsåret 2012 (2011) kostnadsförd bonus till VD om 1 034 KSEK (0 KSEK), vilken utbetalas under 2013 (2012).

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut. Något särskilt arvode utgår ej för kommittéarbete. Av moderbolagets löner och ersättningar avser styrelsen 533 KSEK (517 KSEK) och av dotterföretagets övriga externa kostnader avser 4 233 KSEK (2 047 KSEK) konsultarvode och bonus till VD.

(d) Lån från närstående	2012	2011
Lån från företag med betydande inflytande över företaget		
Vid årets början	121 841	65 714
Lån som upptagits under året	47 786	54 797
Konverterade belopp	-123 461	-5 819
Räntekostnader	14 300	7 149
Utbetald ränta	-	-
Vid årets slut	60 466	121 841

AC Cleantech tecknade ett konvertibelt förlagslån på 47,5 MSEK under 2010 och av detta kvarstår 40 764 KSEK per 2012-12-31. Räntan är 15 %. Konverteringskursen är 17 kr per aktie och höjs enligt konvertibelvillkoren över tiden, men kan också justeras nedåt i samband med lägre kurs än 17 kr per aktie.

Per 31 december 2012 hade AC Cleantech och Bengtssons Tidnings AB en sammanlagd fordran på 11 414 KSEK (exklusive ränta) i form av kortfristiga ägarlån. Dessa kommer i sin helhet, jämte ränta, att kvittas mot aktier under 2013. Lånen löper med en ränta på STIBOR 3M med tillägg av 9-12 %.

NOT 33 **Händelser efter balansdagen**

Stängning av företrädesemission av konvertibler

I april 2013 beslutade styrelsen stänga företrädesemission av konvertibler som påbörjades i november. Emissionen tillförde slutligen bolaget totalt 17 MSEK i eget kapital.

Bryggglån från ägare

Under april/maj erhöll bolaget 6 MSEK i lån från två ägare. Dessa lån avses kvittas mot aktier i nästkommande emission.

NOT 34 Effekter vid övergång till International Financial Reporting Standards (IFRS)

Detta är den första årsredovisning för Scandinavian Biogas Fuels International-koncernen som upprättas enligt IFRS. De redovisningsprinciper som återfinns i not 2 har tillämpats när koncernredovisningen upprättats per den 31 december 2012 och för den jämförande information som presenteras per 31 december 2011 samt vid upprättandet av rapporten över periodens ingående finansiella ställning (ingångsbalansräkningen) per den 1 januari 2011 (koncernens tidpunkt för övergång till IFRS).

När ingångsbalansräkningen enligt IFRS upprättades justerades belopp som i tidigare årsredovisningar rapporterats i enlighet med Bokföringsnämndens allmänna råd. En förklaring till hur övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS har påverkat koncernens resultat, ställning och kassaflöde visas i de tabeller som följer nedan och i noterna som hör till dessa.

Val som gjorts vid övergången till redovisning enligt IFRS

Övergången till IFRS redovisas i enlighet med IFRS 1, Första gången IFRS tillämpas. Huvudregeln är att alla tillämpliga IFRS- och IAS-standarder, som trätt i kraft och godkända av EU, ska tillämpas med retroaktiv verkan. IFRS 1 innehåller dock övergångsbestämmelser som ger företagen en viss valmöjlighet.

Nedan anges de av IFRS tillåtna undantagen från fullständig retroaktiv tillämpning av samtliga standarder som koncernen valt att tillämpa vid övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS.

Undantag för rörelseförvärv

Standarden IFRS 1, som reglerar hur en övergång till IFRS ska göras, erbjuder möjligheten att tillämpa principerna i standarden IFRS 3, Rörelseförvärv, antingen framåtriktat från tidpunkten för övergång till IFRS eller från en specifik tidpunkt före övergångstidpunkten. Detta ger lättnader från en fullständig retroaktiv tillämpning som skulle kräva omräkning av alla rörelseförvärv före övergångstidpunkten. Koncernen har valt att tillämpa IFRS 3 framåtriktat för rörelseförvärv som äger rum efter tidpunkten för övergången till IFRS. Rörelseförvärv som skedde före övergångstidpunkten har således inte räknats om.

Undantag för ackumulerade omräkningsdifferenser

IFRS 1 tillåter att ackumulerade omräkningsdifferenser redovisade i det egna kapitalet nollställs vid övergångstidpunkten. Det innebär

en lättnad jämfört med att fastställa ackumulerade omräkningsdifferenser i enlighet med IAS 21, Effekterna av ändrade valutakurser, från den tidpunkt då ett dotterföretag eller intresseföretag bildades eller förvärvades. Koncernen har valt att nollställa alla ackumulerade omräkningsdifferenser i omräkningsreserven och omklassificera dessa till balanserade vinstmedel vid tidpunkten för övergången till IFRS.

Immateriella tillgångar som redovisas enligt IFRIC 12

Koncernen har valt att tillämpa övergångsbestämmelserna i IFRIC 12 vid tidpunkt för övergång till IFRS.

Lånekostnader

Koncernen har valt att tillämpa övergångsbestämmelserna i IAS 23. Detta innebär att aktivering av låneutgifter kan ske framåtriktat för kvalificerade tillgångar för vilka påbörjandedatumet för aktiveringen är datumet för övergång till IFRS eller senare, alternativt kan koncernen välja att tillämpa standarden framåtriktat för samtliga kvalificerade tillgångar från och med ett tidigare datum. Scandinavian Biogas har valt att tillämpa standarden, och därmed aktivera lånekostnader för kvalificerade tillgångar med påbörjandedatum för om 1 november 2010.

Obligatoriska undantag vid övergång till IFRS

Nedan anges de obligatoriska undantag i IFRS 1 som är relevanta för koncernen och som tillämpats vid övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS.

Undantag för innehav utan bestämmande inflytande

Enligt IFRS 1 ska en förstagångstillämpare endast framåtriktat tillämpa kravet i IAS 27, Koncernredovisning och separata finansiella rapporter, p. 28 om att summa totalresultat är hänförligt till ägarna till moderföretaget och till innehaven utan bestämmande inflytande även om detta leder till ett negativt värde för innehaven utan bestämmande inflytande.

Avstämning mellan tidigare tillämpade redovisningsprinciper och IFRS

Enligt IFRS 1 ska koncernen visa en avstämning av eget kapital och summa totalresultat som redovisats enligt tidigare redovisningsprinciper för tidigare perioder med motsvarande poster enligt IFRS. Övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS har inte haft någon effekt på redovisningen av det kassaflöde som genererats av koncernen. Nedanstående tabeller visar avstämningen mellan tidigare tillämpade redovisningsprinciper och IFRS för respektive period för eget kapital och summa totalresultat.

Avstämning av eget kapital per 1/1-2011 och 31/12-2011

KSEK	Noter	1 januari 2011				31 december 2011		
		IB (enligt tidigare redovisningsprinciper)	Total effekt av övergång till IFRS	Enligt IFRS	Noter	UB (enligt tidigare redovisningsprinciper)	Total effekt av övergång till IFRS	Enligt IFRS
TILLGÅNGAR								
Anläggningstillgångar								
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten		3 898	-	3 898	(a)	3 785	565	4 350
Koncessioner och liknande rättigheter	(b)	-	123 438	123 438	(b)	-	122 820	122 820
Övriga immateriella tillgångar		24 900	-	24 900		14	-	14
Byggnader och mark	(c)	100 206	159	100 365	(c)	98 102	96	98 198
Maskiner och andra tekniska anläggningar	(b), (c)	147 277	-102 485	44 792	(b), (c)	144 002	-101 367	42 635
Inventarier, verktyg och installationer		5 052		5 052		1 830		1 830
Pågående nyanläggningar		50 264	-	50 264		84 722	-	84 722
Derivatinstrument	(d)	-	1 244	1 244		-	-	-
Övriga finansiella anläggningstillgångar		1 250	-	1 250		1 294	-	1 294
Uppskjutna skattefordringar		-	-	-	(c), (d), (g)	-	344	344
Omsättningstillgångar								
Kundfordringar och andra fordringar (inkl förutbetalda kostnader och upplupna intäkter)		37 303	-	37 303		11 891	-	11 891
Likvida medel		33 187	-	33 187		39 654	-	39 654
Summa tillgångar		403 337	22 357	425 694		385 294	22 458	407 752

Avstämning av eget kapital per 1/1-2011 och 31/12-2011

KSEK	Noter	1 januari 2011			31 december 2011			
		IB (enligt tidigare redovisnings- principer)	Total effekt av övergång till IFRS	Enligt IFRS	UB (enligt tidigare redovisnings- principer)	Total effekt av övergång till IFRS	Enligt IFRS	
SKULDER OCH EGET KAPITAL								
Eget kapital som kan hänföras till moderföretagets ägare								
	(f)				(f)			
Aktiekapital		5 043	-	5 043		5 355	-	5 355
Övrigt tillskjutet kapital		-	438 890	438 890		-	462 480	462 480
Reserver		-	-	-		-	-448	-448
Balanserad vinst inklusive årets resultat	(b), (c), (d), (e), (h)	122 827	-415 552	-292 725	(a), (b), (c), (d), (e), (h)	20 466	-440 292	-419 826
Innehav utan bestämmande inflytande		6 930	-	6 930	(i)	4 934	817	5 751
Summa eget kapital		134 800	23 338	158 138		30 755	22 557	53 312
Långfristiga skulder								
Uppskjutna skatteskulder	(c), (d), (e), (g)	8 931	1 053	9 984	(a), (e), (g)	13 266	806	14 072
Upplåning	(e)	131 048	-2 301	128 747	(e)	134 808	-2 499	132 309
Derivatinstrument		-	-	-	(d)	-	1 180	1 180
Konvertibla skuldebrev		38 122	-	38 122		69 686	-	69 686
Kortfristiga skulder								
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder		74 713	-	74 713		110 905	-	110 905
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	(h)	15 723	267	15 990	(h)	25 874	415	26 289
Summa eget kapital och skulder		403 337	22 357	425 694		385 294	22 458	407 752

Avstämning av summa totalresultat per 2011

Summa totalresultat		2011		
KSEK	Noter	Resultaträkning (enligt tidigare redovisnings- principer)	Total effekt av övergång till IFRS	Enligt IFRS
Nettoomsättning	(b)	98 206	18 905	117 111
Aktiverat arbete för egen räkning	(a)	11 093	565	11 658
Övriga rörelseintäkter		1 996	0	1 996
Summa		111 295	19 470	130 765
Råvaror och förnödenheter	(b)	-58 336	-15 742	-74 078
Personalkostnader	(h)	-48 866	-145	-49 011
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella tillgångar	(b), (c)	-58 935	-2 746	-61 681
Övriga kostnader inom rörelseresultatet		-49 122	0	-49 122
Rörelseresultat		-103 964	837	-103 127
Finansiella intäkter	(d)	5 750	0	5 750
Finansiella kostnader	(e)	-28 190	-2 225	-30 415
Finansiella poster - netto		-22 440	-2 225	-24 665
Resultat efter finansiella poster		-126 404	-1 388	-127 792
Inkomstskatt	(a), (c), (d), (e),	-4 335	592	-3 743
Minoritetens andel i årets resultat		3 601	-3 601	0
Årets resultat		-127 138	-4 397	-131 535
Valutakursdifferenser	(j)	0	-494	-494
Summa totalresultat för året		-127 138	-4 891	-132 029

a) Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten

Enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper kostnadsfördes samtliga utgifter hänförliga till projekt avseende forskning och utveckling av nya produkter. Vid övergång till redovisning enligt IFRS aktiveras utgifter för utveckling av nya produkter (substrat för tillverkning av biogas) i den mån de uppfyller kriterierna för att redovisas i balansräkningen i IAS 38 Immateriella tillgångar p. 57. Utgifter för utveckling hänförliga till test av substrat i anläggningen i Varberg bedöms uppfylla kriterierna för aktivering som immateriell tillgång enligt IAS 38 p. 57. På justeringarna redovisas även uppskjuten skatteskuld.

KSEK	Immateriella tillgångar - Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten	Uppskjutna skatteskulder	Eget kapital
Total påverkan på öppningsbalansen 2011-01-01	0	0	0
Förändring under 2011	565	-149	416
Total påverkan 2011-12-31	565	-149	416

Aktiveringen påverkar totalresultatet genom att 565 KSEK ökar nettoomsättningen genom delposten Aktiverat arbete för egen räkning. Inkomstskatten ökar med 149 KSEK (26,3%*565 KSEK). Total påverkan på totalresultatet blir därmed 416 KSEK (565 KSEK – 149 KSEK).

b) Avtal om ekonomiska eller samhällseliga tjänster

Scandinavian Biogas dotterföretag i Sydkorea, Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd (Ulsan), har ett avtal med Ulsan City om att tillhandahålla samhällseliga tjänster. Bolaget har en anläggning som enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper, redovisats som en materiell anläggningstillgång. Vid övergång till IFRS (IFRIC 12) redovisas denna inte längre som en materiell anläggningstillgång eftersom tjänsteavtalet inte överläter rätten att kontrollera användandet av infrastrukturen på bolaget. Tillgången redovisas därmed istället som en immateriell tillgång. Den ersättning som bolaget erhållit eller kommer att erhålla redovisas till verkligt värde. Denna ersättning har bedömts vara rätten till en immateriell tillgång. Vid övergång till redovisning enligt IFRS har denna tillgång redovisats till tidigare redovisat anskaffningsvärde (enligt övergångsbestämmelserna i IFRIC 12 p. 30) ökat med den ersättning som bolaget erhållit eller kommer att erhålla i framtiden. Bedömning av denna ersättnings storlek har gjorts utifrån de framtida kassaflöden som bedöms komma att inflyta till bolaget utifrån denna rättighet. Intäkter respektive kostnader redovisas i enlighet med IAS 11 när Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. (Ulsan) har kostnader för uppföring eller uppgradering av anläggningen, eller för att underhålla och sköta anläggningen och erbjuda tjänsten till allmänheten. Ingen uppskjuten skatt redovisas på justeringen då sannolikheten för att kunna nyttja denna inte bedöms tillräckligt stor.

c) Materiella anläggningstillgångar

Enligt IFRS ska varje del av en materiell anläggningstillgång med ett anskaffningsvärde som är betydande i förhållande till tillgångens sammanlagda anskaffningsvärde skrivas av separat. Enligt nuvarande tillämpade redovisningsprinciper har inte någon sådan uppdelning av de materiella anläggningstillgångarna gjorts. Detta blir tillämpligt för Scandinavian Biogas byggnader och anläggningar, varav den senare redovisas bland maskiner och andra tekniska anläggningar i balansräkningen. Tillämpning av komponentavskrivning har lett till att avskrivningstider för delar av byggnader och anläggningar har förkortats, vilket lett till att det bokförda värdet på posterna minskat och avskrivningarna i resultaträkningen ökat i motsvarande grad. På denna justering redovisas en uppskjuten skatt. Justeringar har gjorts enligt följande:

KSEK	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Uppskjuten skatt (- skuld / + fordran)	Eget kapital
Total påverkan på öppningsbalansen 2011-01-01	159	299	-121	338
Ytterligare avskrivningar under 2011	-64	-525	155	-434
Total påverkan 2011-12-31	96	-226	34	-96

Komponentavskrivningarna påverkar totalresultatet så att avskrivningarna ökar med 589 KSEK (64 + 525), och uppskjuten skatt upplöses med 155 KSEK (525*26,3%).

Påverkan på summa totalresultat blir därmed -434 KSEK (-589+155).

d) Derivatinstrument

Derivatinstrument ska enligt IFRS värderas till verkligt värde. Enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper redovisades inte derivatinstrument i balansräkningen. I öppningsbalansen justeras förändringar i verkligt värde mot balanserad vinst, därefter påverkar redovisningen till verkligt värde årets resultat.

Scandinavian Biogas ränteswapar värderas till verkligt värde över resultaträkningen. Dessa benämns i balansräkningen för derivatinstrument och klassificeras som kortfristig och långfristig fordran respektive skuld beroende på det verkliga värdet och förfallotidpunkten. Uppskjuten skatt redovisas på dessa justeringar.

Scandinavian Biogas uppfyller inte kraven för säkringsredovisning enligt IAS 39. I rapporten över totalresultatet redovisas ränteswaparna i "finansnettot" då dessa transaktioner härrör från finansieringsverksamheten.

KSEK	Finansiell anläggningstillgång	Långfristig skuld	Uppskjuten skatt (+ fordran / - skuld)	Eget kapital	Totalresultat
Total påverkan på öppningsbalansen 2011-01-01	1 244	0	-327	-917	0
Förändringen under 2011	- 1 244	- 1 180	637	1 787	- 1 786
Total påverkan 2011-12-31	0	-1 180	310	870	-1 786

e) Transaktionskostnader på lån

Scandinavian Biogas har transaktionskostnader på upptagande av lån som har kostnadsförts enligt nuvarande principer. Dessa transaktionskostnader ska redovisas enligt effektivräntemetoden enligt IFRS. Den ökade räntekostnaden redovisas i finansnettot.

KSEK	Upplåning	Uppskjuten skatt (+fordran / -skuld)	Eget kapital	Totalresultat
Total påverkan på öppningsbalansen 2011-01-01	2 301	-605	-1 696	-
Förändring 2011	199	-52	-146	146
Total påverkan 2011-12-31	-2 499	-657	-1 842	-

f) Omklassificeringar inom eget kapital samt minoritetsintresse

Vid en övergång till redovisning enligt IFRS delas inte längre eget kapital upp i bundet och fritt eget kapital. Den del av fria reserver som avser överkursfond omklassificeras till Övrigt tillskjutet kapital och övriga bundna och fria reserver omklassificeras till Balanserad vinst inklusive årets totalresultat. Koncernen har valt att nollställa valutakursdifferenser avseende omräkning av dotterbolag varför reserven uppgår till noll SEK vid övergång till redovisning enligt IFRS. Det belopp som utgör reserver från 2011-12-31 kommer i sin helhet att bestå av poster som kommer från övrigt totalresultat.

Det som enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper benämndes "Minoritetsintresse" omrubriceras till "Innehav utan bestämmande inflytande". Posten redovisas enligt IFRS som en del av det egna kapitalet.

Omklassificeringar inom eget kapital samt minoritetsintresse har skett enligt följande:

KSEK	Eget kapital, uppställningsform enligt tidigare tillämpade redovisnings-principer	Omklassificering	Uppställningsform eget kapital enligt IFRS	Omklassificerade belopp per eget kapital-komponent innan IFRS-justeringar
Aktiekapital	5 043		Aktiekapital	5 043
		438 890	Övrigt tillskjutet kapital	438 890
			Reserver	-
Bundna reserver	9 172			
Fria reserver	171 475	-438 890	Balanserad vinst inkl årets totalresultat	-316 063
Årets Resultat	-57 820			
		6 930	Innehav utan bestämmande inflytande	6 930
Summa eget kapital per 2011-01-01	127 870	6 930		134 800
Minoritetsintresse	6 930	-6 930		-
Summa eget kapital och minoritetsintresse 2011-01-01	134 800	-		134 800

g) Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas på samtliga IFRS-justeringar i de fall justeringarna resulterar i temporära skillnader i balansräkningen.

Uppskjuten skatt redovisas med 26,3% för samtliga justeringar.

Uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder är hänförliga till följande IFRS justeringar:

KSEK		
Uppskjuten skattefordran	2011-01-01	2011-12-31
Komponentavskrivningar (b)	-	34
Derivatinstrument (d)	-	310
Total	-	344

Uppskjuten skattefordran	2011-01-01	2011-12-31
Aktiverat arbete för egen räkning (a)	-	-149
Komponentavskrivningar (b)	-121	-
Derivatinstrument (d)	-327	-
Transaktionskostnader på lån (e)	-605	-657
Total	-1 053	-806

Uppskjutna skatteskulder och skattefordringar förändras i takt med att den underliggande posten till vilken skatten hör förändras.

Inkomstskatt i rapport över totalresultat är hänförliga till följande IFRS justeringar.

Uppskjutna skatteintäkter och kostnader	2011
KSEK	
Aktiverat arbete för egen räkning (a)	-149
Komponentavskrivningar (b)	155
Derivatinstrument (d)	638
Transaktionskostnader på lån (e)	-52
Total inkomstskatt	592

h) Övriga långfristiga ersättningar

Enligt koreansk lagstiftning ska företag betala avgångsvederlag till sina anställda vid anställningens avslutande. Denna baseras på den anställdes lön och antal års anställning. Enligt koreansk lagstiftning får ett företag, om den anstälde efterfrågar detta, betala ut ersättningen under löpande anställning. Enligt IFRS betraktas detta som en övrig långfristig ersättning till anställda, men justeringen ligger bokad som en interimsskuld då koncernen har bedömt att den kan bli föremål för utbetalning inom ett år. Skuldens storlek beräknas genom en aktuariieberäkning. Aktuariella förluster eller vinster redovisas direkt i resultaträkningen.

i) Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande (enligt tidigare redovisningsprinciper benämnt "Minoritetsintresse") redovisas enligt IFRS som en del av eget kapital, se även f). Dotterbolaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Seoul (Ilsan) har totalt sett ett negativt eget kapital, som minoriteten inte har skyldighet att täcka. Enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper har inget minoritetsintresse redovisats i detta fall. Enligt IFRS ska dock en fordran redovisas på minoriteten. Scandinavian Biogas tillämpar det obligatoriska undantag avseende Innehav utan bestämmande inflytande som redovisats under rubriken "Obligatoriska undantag vid övergång till IFRS" ovan, vilket medfört att denna redovisning endast sker framåtriktat. Detta får således ingen påverkan vid tidpunkten för övergång till redovisning enligt IFRS. Under 2011 redovisas dock den ytterligare förlust som uppkommit hänförlig till Innehav utan bestämmande inflytande om 482 KSEK som en ökning av förlusten

hänförlig till minoriteten (minskar förlusten för moderföretagets aktieägare) och en minskning av innehav utan bestämmande inflytande i eget kapital.

Ett villkorat aktieägartillskott från minoritetsaktieägarna i Biogas Uppland om 3 300 KSEK har erhållits under 2011. Enligt nuvarande tillämpade redovisningsprinciper har detta bedömts tillhöra minoriteten endast till hälften. Aktieägartillskottet är villkorat och ska därmed betalas tillbaka innan utdelning sker till övriga aktieägare. Enligt IFRS ska detta i sin helhet redovisas som att tillhöra Innehav utan bestämmande inflytande. Omklassificering sker därför med 1 650 KSEK från Balanserad vinst inklusive årets resultat, till Innehav utan bestämmande inflytande.

Därutöver tillkommer en justering avseende omräkningsdifferensen hänförlig till de IFRS-justeringar som tillkommit avseende verksamheten i Sydkorea.

j) Valutakursdifferenser vid omräkning av dotterföretag

Enligt tidigare redovisningsprinciper har valutakursdifferenser vid omräkning av dotterföretag redovisats direkt mot eget kapital. Enligt IFRS ska dessa valutakursdifferenser redovisas i övrigt totalresultat (494 KSEK för år 2011). Valutakursdifferenser hänförliga till innehav utan bestämmande inflytande (46 KSEK för år 2011) redovisas mot denna post i balansräkningen, och valutakursdifferenser hänförliga till moderbolaget (448 KSEK för år 2011) redovisas som en del av posten "Reserver" i eget kapital.

Omklassificeringar enligt IAS 1

Balansräkningen

Omrubriceringar respektive omklassificeringar har skett av följande poster i balansräkningen; "Kassa bank" samt "Likvida medel med restriktioner" har sammanslagits och benämns "Likvida medel", "Koncessioner och liknande rättigheter" har brutits ur posten "Maskiner och inventarier", "Inventarier, verktyg och installationer" har även de brutits ur posten "Maskiner och inventarier", "Maskiner och inventarier" har bytt namn till "Maskiner och andra tekniska anläggningar", "Pilotanläggning" ingår numera i posten "Maskiner och andra tekniska anläggningar", "Förskott från kunder ingår numera i posten "Övriga kortfristiga skulder" och "Avsättningar för uppskjuten skatt" benämns "Uppskjutna skatteskulder". "Andra långfristiga värdepappersinnehav" har slagits ihop med "Andra långfristiga fordringar", och redovisas numera under posten med den senare benämningen. Avsättningar ska enligt IFRS redovisas som en lång eller kortfristig skuld och inte under en egen rubrik benämnd "Avsättningar". Posterna "Långfristiga räntebärande skulder" samt "Skulder till kreditinstitut", har omrubricerats till "Upplåning", under långfristiga respektive kortfristiga skulder, "Övriga lån" har omrubricerats till "Lån från aktieägare" och "Konvertibla lån" har omrubricerats till "Konvertibla skuldebrev". På grund av omrubriceringen till "Lån från aktieägare" har kortfristiga lån som tidigare redovisades under posten "Övriga lån" omklassificerats till kortfristiga "Skulder till kreditinstitut".

Eget kapital redovisas enligt UFR 8, Redovisning av eget kapital i koncernen. Eget kapital delas inte längre upp i bundet och fritt eget kapital. Vissa omklassificeringar inom det egna kapitalet har gjorts (se ovan). Eget kapital är uppdelat i aktiekapital, övrigt tillskjutet kapital, reserver samt balanserad vinst inklusive periodens resultat. Den del av de fria reserverna som avsåg överkursfond enligt nuvarande tillämpade redovisningsprinciper omklassificeras till övrigt tillskjutet kapital. "Minoritetsintresse" redovisas enligt IFRS inte som en skuld, utan som en del av eget kapital och benämns "Innehav utan bestämmande inflytande".

Resultaträkningen

Omrubriceringar och omklassificeringar har skett av följande poster i rapport över totalresultat; Nedskrivningar av anläggningstillgångar har slagits ihop med "Avskrivningar på anläggningstillgångar" och benämns nu "Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella tillgångar", "Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter" benämns "Finansiella intäkter", och "Räntekostnader och liknande resultatposter" benämns "Finansiella kostnader". "Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar" ska redovisas som en finansiell kostnad eller intäkt enligt IFRS. Vidare benämns posten "Skatt på årets resultat" som "Inkomstskatt". Scandinavian Biogas har valt att presentera koncernens resultat i en rapport över totalresultat. Omräkningsdifferenser redovisas i övrigt totalresultat enligt IAS 1 istället för som tidigare i eget kapital. Enligt IFRS redovisas endast transaktioner med aktieägare i eget kapital.

Koncernens resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman 2013-06-03 för fastställelse.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat. Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat.

Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolaget ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm 2013-05-02

Göran Persson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Fredrik Danielsson
Styrelseledamot

Andreas Ahlström
Styrelseledamot

Phil Metcalfe
Styrelseledamot

Raif Nisametdin
Styrelseledamot

Anders Bengtsson
Styrelseledamot

Andreas Berg
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats 2013-05-14

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Leonard Daun
Auktoriserad revisor

REVISIONSBERÄTTELSE

Till årsstämman i Scandinavian Biogas Fuels International AB, org.nr 556528-4733

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB för år 2012.

Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 18-73.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och en koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen, och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta

för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2012 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2012 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Scandinavian Biogas Fuels International AB för år 2012.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

Uttalanden

Vi tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Uppsala den 14 maj 2013
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Leonard Daun
Auktoriserad revisor

ORDLISTA

Energibärare definieras som ett ämne eller en fysikalisk process som används för att lagra eller transportera energi, exempel är el, vätgas, etanol, bensin och metan.

Energikälla definieras som en naturtillgång eller ett naturfenomen som kan omvandlas till energiformerna ljus, rörelse och värme. Man skiljer på lagrade (fossila) och flödande (förnybara) energikällor. Exempel på lagrade energikällor är olja, naturgas och stenkol medan biomassa, vattenkraft, vindkraft och solenergi är exempel på flödande (förnybara) energikällor.

Fordonsbränsle: Energibärare som används som drivmedel i fordon. Den i biogasprocessen producerade rågasen måste renas och uppgraderas till 97±1% metan för att få definieras och säljas som fordonsbränsle.

Förbehandling vid biogasproduktion: Organiskt material som ska rötas (brytas ned) i en biogasprocess behöver i vissa fall förbehandlas. Syftet med förbehandlingen är att öka materialets totala biogaspotential (dvs. den mängd biogas som kan utvinna ur materialet) och/eller att öka hastigheten på nedbrytningen. Förbehandlingen kan vara termisk, kemisk eller mekanisk, kombinationer av en eller flera metoder kan också användas. Behandlingen öppnar upp/slår sönder komplexa organiska molekyler och gör då dessa mer tillgängliga för de nedbrytande mikroorganismerna.

Gasrening: Den producerade rågasen renas från vattenånga, svavelföreningar och partiklar. Gasen kan sedan förädlas ytterligare genom att metan och koldioxid separeras. Biogas som fordonsbränsle måste innehålla 97±1% metan.

Kryogen biogasuppgradering: Rågas som renas från vattenånga, svavelföreningar och partiklar kan uppgraderas till fordonsbränslekvälitet genom kylning. Man utnyttjar då att metan och koldioxid har olika kondenserings temperatur (där gas övergår till vätska). Koldioxid kondenserar vid -79°C och atmosfärstryck medan metan vid atmosfärstryck måste kylas till -161°C för att övergå i flytande form.

LBG (flytande biogas): Metan som producerats genom rötning och sedan renas och uppgraderas med efterföljande kondensering till flytande form genom kylning.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (~10 kWh per normal-kubikmeter). Metan (CH₄) är den enklaste kolväteföreningen och består av en kolatom och fyra väteatomer.

Naturgas är en lagrad (fossil) gasblandning som består av metan till ca 90 procent.

Normalkubikmeter i förhållande till liter: En normal-kubikmeter biogas uppgraderad till fordonsbränsle (97 % metan och 3 % CO₂) innehåller lika mycket energi som 1,1 liter bensin.

Organiskt avfall: Avfall från växter och djur.

Substrat: Organiskt material som rötas i en biogasprocess.

Rågas: Gas som bildas i en biogasprocess, rågasen innehåller främst metan och koldioxid men även svavelföreningar, vattenånga, partiklar mm.

Rötkammare: Gastät behållare för rötning av organiskt material.

Rötrest är den del av det organiska materialet/substratet som inte omvandlats till biogas utan kvarstår i fast/flytande form.

Samrötning: Rötning av flera olika substrat i en process.

Vattenskrubbteknik är vanlig för separation av metan och koldioxid. Man utnyttjar här att koldioxid är mer lösligt i vatten än metan.

Växthusgaser är gaser som har förmåga hålla kvar den IR-strålning som reflekteras från jorden i atmosfären (växthuseffekten). Växthuseffekten är nödvändig för livet på jorden (utan den hade jordens medeltemperatur varit runt -18 °C) men den förstärks nu genom att halterna växthusgaser i atmosfären ökar. Exempel på växthusgaser är koldioxid, metan, vattenånga och kväveoxider.