



INNEHÅLL

2013 i korthet	1
Utveckling och prestation	2
Affärsidé och mål	4
VD har ordet	5
Process för projektutveckling	7
Marknad och drivkrafter	8
Norden och östra Mellansverige	11
Sydkorea	13
Ledande befattningshavare	15
Styrelse	17
Förvaltningsberättelse	19
Koncernens rapport över totalresultat	24
Koncernens balansräkning	25
Koncernens rapport över förändringar i eget kapital	27
Koncernens kassaflödesanalys	28
Moderföretagets resultaträkning	29
Moderföretagets balansräkning	30
Moderföretagets förändring i eget kapital	32
Moderföretagets kassaflödesanalys	33
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	34
Revisionsberättelse	66
Ordlista	68



I mars 2013 drevs 13 procent av Stockholm Lokaltrafiks bussar på biogas som huvudsakligen levereras av Scandinavian Biogas. Bilden visar en av dessa bussar i trafik.

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

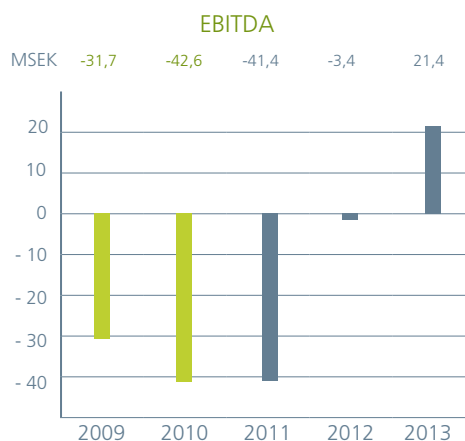
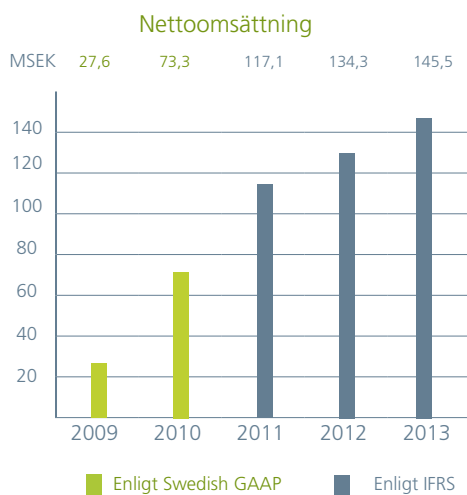
Telefon: + 46 (08) 503 872 20

info@scandinavianbiogas.com
www.scandinavianbiogas.com

2013 I KORTHET (2012), enligt IFRS



- Anläggningarna i Bromma och Henriksdal producerade 10,1 miljoner normalkubikmeter uppgraderad biogas av drivmedelskvalitet, vilket motsvarar en produktionsökning om 6 procent. All gas som producerades såldes vidare till kund.
- Omhändertagandet av matavfall vid Youngyuns biogasanläggning i Sydkorea ökade och uppgick till 208 ton i snitt per dag, vilket är en ökning på 8 procent jämfört med föregående år. Även försäljningen av producerad gas ökade och uppgick under året till 9,1 miljoner normalkubikmeter rågas, vilket motsvarar 6,3 miljoner biogas av drivmedelskvalitet. Detta omfattar en ökning med 4 procent från föregående år.
- Koncernens dotterbolag Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. med verksamhet i Ulsan i Sydkorea genomförde i december en refinansiering vilken resulterade i nya lån till fördelaktigare villkor. Dessa har avsevärt förbättrat likviditeten inom koncernen, bl.a. genom att Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. kunnat återbetala en del, cirka 19 MSEK, av sitt koncerninterna lån från Scandinavian Biogas Fuels AB.
- Under året genomfördes ett antal emissioner av aktier och konvertibler i syfte att dels finansiera några mindre investeringar och dels finansiera förberedelsearbeten för bolagets två huvudprojekt i Stockholm.



Koncernen redovisas 2012 för första gången enligt IFRS.

UTVECKLING OCH PRESTATION



UPPFYLLT UNDER 2013

10,1 miljoner Nm³
upgraderad biogas såldes i
Sverige 2013

6 % I Sverige ökade produktionen med 6 procent, jämfört med 2012

4 % I Sydkorea ökade försäljningen med 4 procent, jämfört med 2012

8 % I Sydkorea ökade hanteringen av matavfall med 8 procent

VÅR VERKSAMHET

Scandinavian Biogas är en av Sveriges största privata producenter av biogas. Verksamheten är inriktad på industriell produktion och har ledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas för att uppnå en hög och jämn biogasproduktion. Bolagets metoder för storskalig produktion tillhör de mest effektiva i världen. Biogasprojekten 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.

2013

Bolagets biogasanläggning i Ulsan utsedd till Sydkoreas mest effektiva



Ida Andersson visar upp rapsepxeller, ett organiskt material vars biogasutbyte utvärderats på forskningsenheten i Linköping.

UTVECKLING OCH PRESTATION, forts

Scandinavian Biogas Fuels International AB

Koncernen	2013	2012	2011
Nettoomsättning	145 488	134 266	117 111
EBITDA	21 394	-3 385	-41 446
EBITDA %	14,7 %	-2,5%	-35,4%
EBIT	-9 191	-15 490	-103 127
EBIT %	-6,3 %	-11,5 %	-88,1%

Drift och matavfallshantering

Drift	2013	2012	2011
Nettoomsättning	124 330	124 715	94 728
EBITDA	41 852	35 266	15 662
EBITDA %	33,7 %	28,3 %	16,5 %
EBIT	24 703	21 186	-6 389
EBIT %	19,9 %	17,0 %	-6,7%

Tabellen visar koncernens huvudsakliga affärsverksamhet.

Samtliga belopp anges i KSEK



Biogasbussar står parkerade på bussdepån nedanför Henriksdal. Tankstationen är direkt ansluten till Scandinavian Biogas anläggning som ligger uppe på berget.

AFFÄRSIDÉ OCH MÅL

Affärsidé

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

Vision

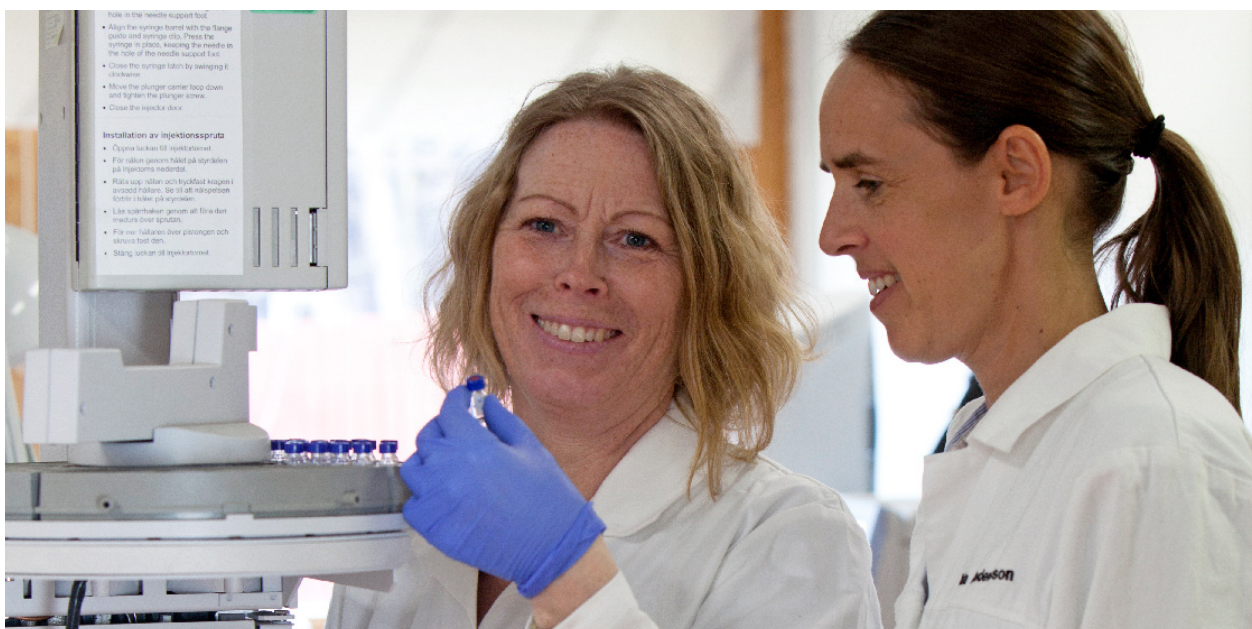
- hur vi genererar värde åt våra aktieägare

Vår vision är att vara världsledande inom storskalig produktion av biogas

Mission

- vårt bidrag till samhället

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



Carina Almé och Ida Andersson arbetar på Scandinavian Biogas forskningsenhet i Linköping

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%



VD HAR ORDET

Vi hjälper Sverige att bli ett mer hållbart samhälle genom att varje år förse drivmedelsmarknaden och framförallt den kommunala busstrafiken med ökade volymer biogas. I Sydkorea hjälper vi staden Ulsan att lösa miljöproblem med matavfall. Vi har under de senaste dryga två åren vänt koncernens finansiella utveckling. Detta ger oss handlingsutrymme att under 2014 börja identifiera nya projekt för att skapa större volymer biogas, nya intäkter för framtiden, och att därmed uppnå våra strategiska mål.

Produktionen uppnådde full kapacitet i samtliga anläggningar. Under 2013 lyckades vi återigen öka produktionen i samtliga av Scandinavian Biogas anläggningar och vi överträffade därmed budget på båda våra geografiska marknader.

De svenska anläggningarna i Bromma och Henriksdal levererade 10,1 miljoner normal kubikmeter biogas av drivmedelskvalitet varav samtliga volymer såldes till följd av hög efterfrågan. Detta innebär en försäljningsökning med 6 procent jämfört med föregående år.

Såväl anläggningen i Bromma som Henriksdal producerar nu med full kapacitet, vilket innebär att några större volymökningar inte går att uppnå med nuvarande produktionslinjer. Arbetet för att öka kapaciteten i Henriksdal från dagens 7,5 miljoner till den planerade



2014 börjar vi identifiera nya projekt för ytterligare expansion

kapaciteten om 15 miljoner normalkubikmeter biogas är prioriterad av koncernledningen och arbetet med att förverkliga detta fortgår.

Anläggningen i Sydkorea genererar vinst I Sydkorea uppnåddes en milstolpe då det var första gången som anläggningen genererade vinst. Produktionen uppgick till 10,7 miljoner normalkubikmeter rågas. 9,1 miljoner av dessa såldes, vilket motsvarar 6,3 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Detta omfattar en försäljningsökning med 4 procent från föregående år, vilket huvudsakligen har uppnåtts genom att volymen omhändertaget matavfall ökat med 8 procent.

Eftersom betalningsviljan i Sydkorea konstant nog fortfarande är låg för förnybar biogas är det främst från avgifter för att omhänderta matavfallet som vi skapar våra intäkter, varav det i Sverige är precis tvärtom. En viktig förändring på intäktssidan i Sydkorea skapades som en följd av att vi lyckades omförhandla våra avtal för omhändertaget matavfall.

Dessutom genomfördes en refinansiering som medförde att Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. för första gången kunde återbetala delar av ett internlån om cirka 19 MSEK till Scandinavian Biogas Fuels AB. Detta har tillsammans med ökade intäkter och ytterligare kostnadsbesparingar främst i form av minskad personal bidragit till att koncernens verksamhet nu är fullfinansierad och att några ytterligare kapitaltillskott för koncernen inte kommer behövas under kommande år. I kombination med ökad finansiell styrning och kontroll har vi därmed lyckats förflytta Scandinavian Biogas verksamhet till ett nytt och betydligt mer lovande finansiellt läge.

Biogas framställd i samverkan med kommuner Den operativa verksamhet som vi bedriver idag i såväl Sverige som i Sydkorea sker i nära samarbete med olika kommuner. Biogasen framställs av slam från det kommunala vattenverket och från matavfall från stadens invånare. Vår verksamhet påverkas i betydande omfattning av den kommunala politiska processen, vilket ibland innebär att beslut och därmed projekt drar ut på tiden. Vår verk-

samhet är även beroende av olika typer av tillstånd så som t.ex. miljötillstånd, vilka också ibland drar ut på tiden. Detta är vår verklighet och vår vardag. I framtiden kommer eventuellt produktionen baserad på slam och matavfall att kunna balanseras av biogasproduktion med andra organiska material som inte är beroende av kommunala och politiska beslut i samma omfattning.

Ledande expertis Vi som arbetar på Scandinavian Biogas har idag mycket att vara stolta över. Vi har genom effektivitet och våra kunskaper inom process och drift visat att bolaget verkligen är en kompetensmässigt ledande aktör. Ett bevis på detta är att vår anläggning i Ulsan i Sydkorea, 2013 utsågs av myndigheterna till landets mest effektiva. Även om det i Sverige inte finns några liknande kartläggningar så kan vi konstatera att våra anläggningar här producerar med full kapacitet och det redan efter tre år efter att de förvärvades. Att vi lyckats med detta beror på enastående insatser från vår mycket kunniga personal.

Expansion genom nya biogasanläggningar Vår viktigaste uppgift är att skapa långsiktig lönsamhet. Vi har därför satt upp som mål att uppnå en årlig produktion om minst 30 miljoner normalkubikmeter biogas i Sverige. Detta kommer vi att uppnå dels genom utbyggnaden av Henriksdal tillsammans med Stockholm Vatten, och dels genom byggnationen av en ny biogasanläggning i Sofielund i samarbete med SRV Återvinning AB.

Scandinavian Biogas står idag inför ett nytt finansiellt läge och med bakgrund av detta har vi inom koncernledningen beslutat att vi under 2014 även kommer att börja förbereda verksamheten för ytterligare expansion. Detta innebär att vi planerar att fatta nya investeringsbeslut under 2016 med syftet att skapa ytterligare värden för våra aktieägare, för mänskligheten och vår planet.

Stockholm, mars 2014
Matti Vikkula

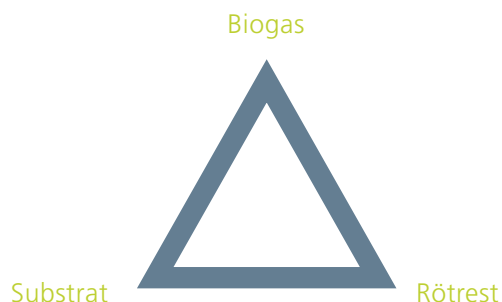
Verkställande direktör och koncernchef,
Scandinavian Biogas Fuels International AB

PROCESS FÖR PROJEKTUTVECKLING OCH DRIFT

BIOGASPROJEKTETS FUNDAMENT

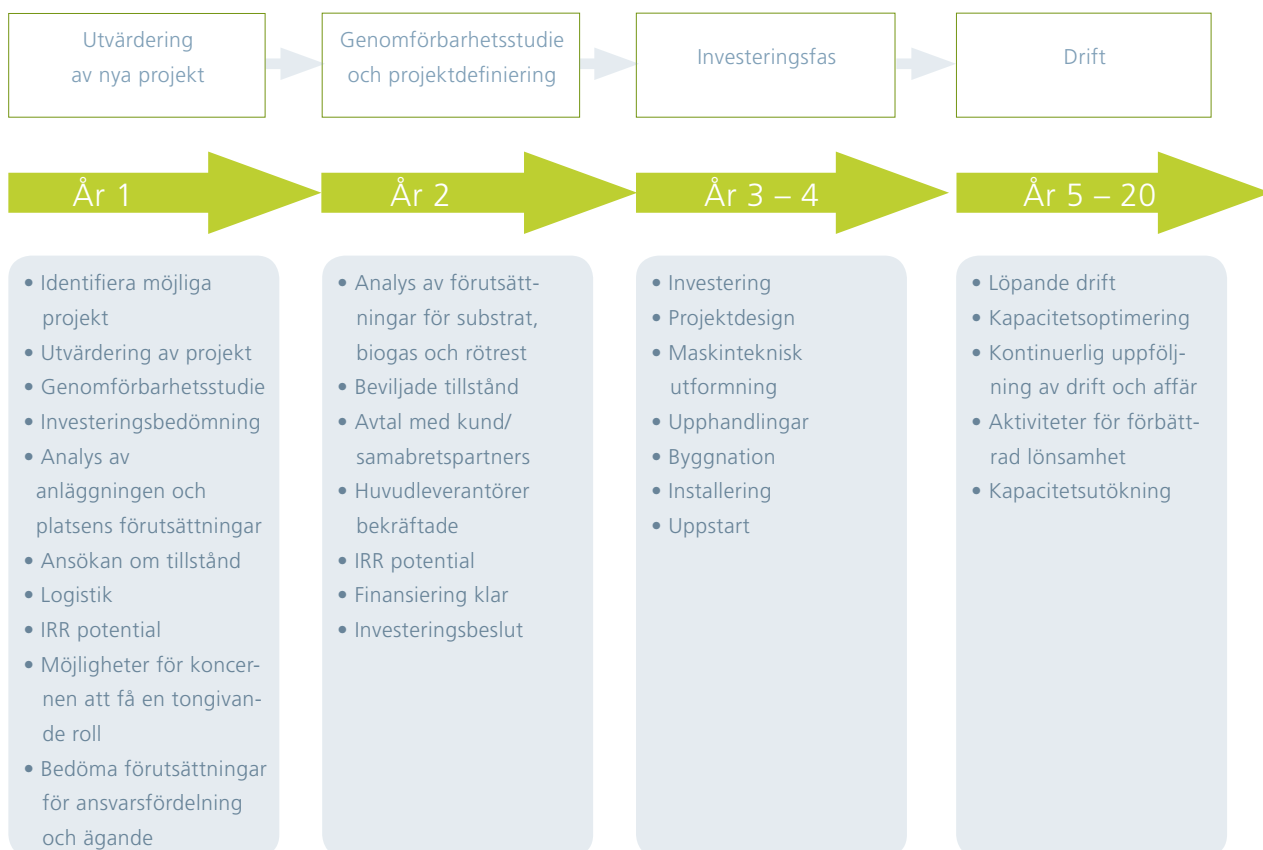
Scandinavian Biogas samtliga projekt utgår ifrån tre aspekter – substrat, biogas och rötrest. Dessa utgör utgångspunkter i samband med att ett nytt projekt identifieras och följer sedan projektet fram till dess att bolagets åtagande och ägande är avslutat.

En viktig utgångspunkt är att bedöma förutsättningar och finansiella konsekvenser för det substrat, d.v.s. det organiska material, som ska användas vid biogasproduktionen. En annan är att bedöma prisbild och försäljningsaspekter för den producerade biogasen liksom förutsättningarna för rötresten, som är en restprodukt som bildas vid biogasproduktion.



Varje biogasprojekt är beroende av förutsättningarna på marknaden för det organiska material som används i produktionen, s.k. substrat, av marknaden för biogas samt marknaden eller eventuella kostnader för biprodukter av produktionen d.v.s. rötrester.

PROCESS FÖR UTVECKLING OCH DRIFT



MARKNAD OCH DRIVKRAFTER

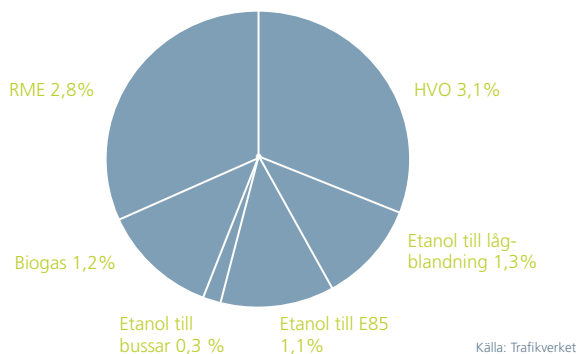
Behovet av att ersätta fossil energi med förnybar fortsätter att vara en global utmaning med små framsteg. Sverige är ett föregångsland med störst andel förnybar energi i förhållande till slutgiltig energianvändning inom EU, och är även en ledande nation i att använda miljövänliga drivmedel inom transportsektorn. Trots detta står Sverige inför en nationell utmaning att öka andelen förnybara drivmedel med omkring 80 procent fram till 2030.¹

Politiska mål och ökade krav på ansvarstagande driver utvecklingen Tillgången på förnybar energi till konkurrenskraftiga priser fortsätter att vara en enorm global utmaning, så även för samtliga länder inom EU och även för Sverige. Detta parallellt med att energifrågan blir allt mer aktuell genom ökade krav från politiker samt från andra intressenter som ställer allt högre krav på såväl socialt och som miljömässigt ansvarstagande. För allt fler organisationer har hållbara energibärare blivit strategiskt viktiga frågeställningar och till och med en förutsättning för affärsverksamhet.

Svenska politiker mer ambitiösa än EU Sverige tillhör ett föregångsland vad det gäller utvecklingen av användandet av förnybar energi som 2012 uppgick till 51 procent.² Detta ska jämföras med förbrukningen av fossila bränslen så som kol, olja och naturgas som fortsatt utgör omkring 80 procent av energianvändningen inom såväl EU som även globalt.³

BIODRIVMEDEL

Biodrivmedel motsvarande 9,8 procent av den totala förbrukningen drivmedel för vägtransporter 2013. 49,5 procent av drivmedlen utgjorde dieselolja, 39,9 procent bensin och 0,9 procent naturgas. Fördelningen mellan olika biodrivmedel visas i diagrammet nedan.



POLITISKA MÅL

2030

Politiskt mål i Sverige 2030
- den svenska fordonsflottan
oberoende av fossila bränslen

2050

Politiskt mål i Sverige 2050 -
landet helt utan klimatutsläpp

I Sverige fortsätter politikerna att driva utvecklingen mot ett mer hållbart samhälle och har satt upp mål om att den svenska fordonsflottan ska bli oberoende av fossila bränslen fram till 2030 samt att landet ska vara helt utan klimatutsläpp 2050.⁴ Dessa mål är betydligt mer ambitiösa än EU:s förslag om nya miljömål som bland annat innebär att andelen förnybar energi ska uppgå till 30 procent av den genomsnittliga energiförbrukningen fram till 2030. Värt att uppmärksamma är även att EU:s tidigare mål för transporter där minst 10 procent av förbrukningen skulle omfattas av biodrivmedel fram till 2020 har tagits bort. En global kartläggning från 2011 visar dock att omkring 50 länder satt upp konkreta mål för att utöka användningen av miljövänliga biodrivmedel.³

Utvecklingen går framåt men för sakta För att uppnå målet om en fossiloberoende fordonsflotta behövs enligt Trafikverket, andelen fossila bränslen inom vägtrafiken minska med omkring 80 procent samt tillgången på biodrivmedel uppnå nivåer på mellan 15-20 TWh fram till 2030.⁶ Utvecklingen av biodrivmedel är idag inte tillräckliga för att uppnå de nationella klimatmålen, vilket innebär att nya åtgärder och styrmedel behöver tas fram, enligt Trafikverkets bedömning. Dessutom behövs ett stort antal fullskalanläggningar för produktion av biodrivmedel, ett väl utvecklat distributivsystem och fordon för dessa biodrivmedel.⁷

MARKNAD OCH DRIVKRAFTER, *forts*

Biogasen utgör en viktig del i svensk energiomställning. Under 2013 ökade andelen biodrivmedel inom vägtrafiken från 7,9 procent 2012 till 9,8 procent, vilket bidrog till minskade växthusgasutsläpp om 350 000 ton.⁸ Även biogasförbrukningen utvecklades positivt med en försäljningsökning av fordonsgas med 5 procent, vilket innebär att den totala leveransen uppgick till 146 miljoner normal-kubikmeter fordonsgas.

Andelen biogas som uppgraderas till drivmedelskvalitet av den totala mängden producerad biogas ökade 2012 till 53 procent, vilket motsvarande en ökning om 15 procent från föregående år. Även andelen biogas i leveranserna av fordonsgas har utvecklats positivt och uppgick 2013 till 61 procent. Målet för branschen är att 2015 uppnå en produktion som uppgår till närmare 2,5 TWh.⁹

Marknaden för biogas i Sverige Av väsentlig betydelse för biogasutvecklingen är att de nationella klimatmålen följs upp av Sveriges landsting och kommuner samt att berörda myndigheter har tillräcklig kapacitet att behandla olika typer av tillstånd.

Stor andel av den biogas som Scandinavian Biogas produce-

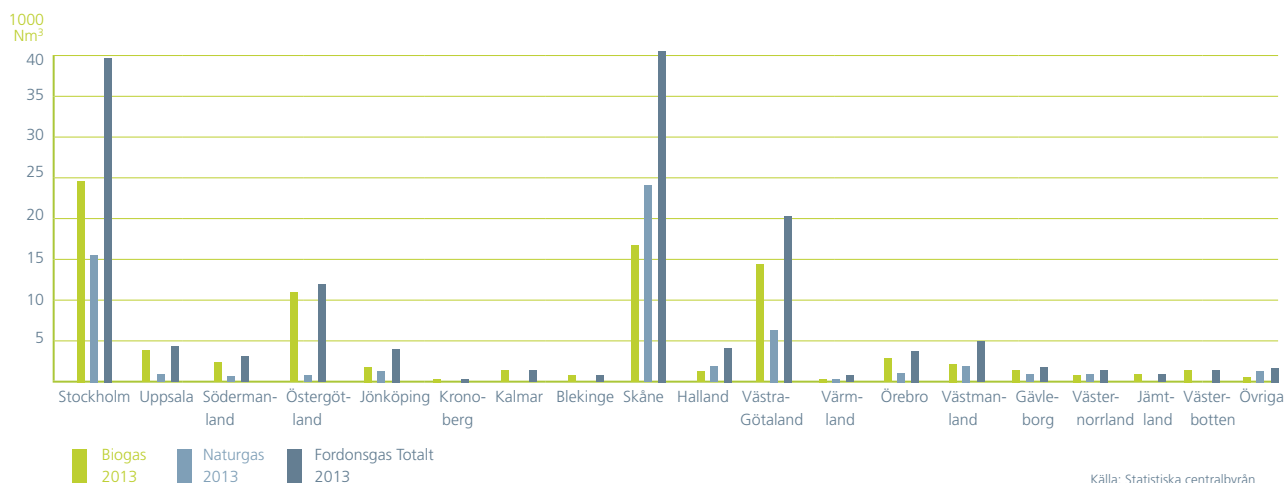
rar idag levereras till Stockholms Lokaltrafik (SL). En positiv utveckling är att SL fortsätter att sätta upp ambitiösa mål som att 75 procent av bussarna ska drivas med förnybara drivmedel fram till 2016 och att SL dessutom har antagit en hållbarhetsstrategi där man bland annat har valt att prioritera biogas som drivmedel.¹⁰

Scandinavian Biogas konkurrerar idag med tekniska leverantörer av biogasanläggningar samt med bolag som har ett liknande erbjudande för att utforma och driva biogasproduktion. Dessutom växer konkurrensen från andra branscher om det organiska material som används vid biogasproduktion. Av betydelse för bolagets konkurrenskraft är fortsatta insatser på utveckling för att ytterligare effektivisera biogasprocessen från såväl befintliga som nya typer av organiskt material samt att löpande identifiera nya lösningar för en effektiv biogasproduktion.

Avgörande för biogasmarknaden är att biogaspriserna kan bibehållas på en nivå som motsvarar dagens svenska priser på bensen och diesel. På grund av produktionskostnaden kan biogasen inte konkurrera med dagens pris på naturgas eller med priset på biogas i till exempel södra Sverige som hålls nere av subventionerad biogas från kontinenten.

LEVERANSERNA AV FORDONSGAS 2013

Leveranser av fordonsgas ökade med 5 procent 2013 och uppgick till 146 miljoner normal-kubikmeter. Av dessa var 89 miljoner normal-kubikmeter förnybar biogas.

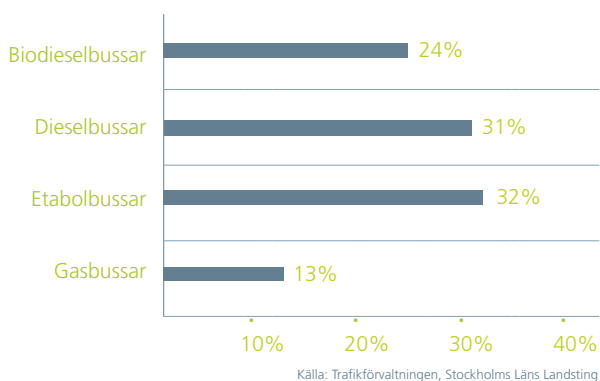


Källa: Statistiska centralbyrån

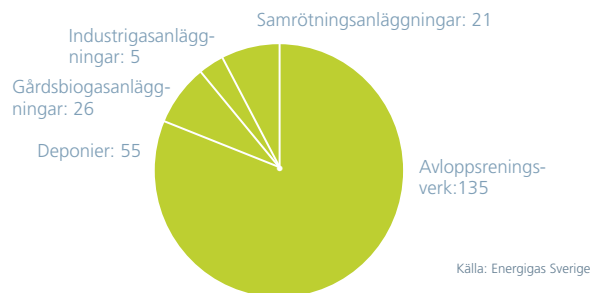
MARKNAD OCH DRIVKRAFTER, forts

FÖRDELNING AV BUSSAR I SL-FLOTTAN, mars 2013

Mål december 2016: minst 75% av bussflottan drivs med förnybart drivmedel



BIOGASANLÄGGNINGAR



2012 producerades biogas i Sverige vid 242 anläggningar. Varav ett 50-tal anläggningar uppgraderar gasen till drivmedelskvalitet. I Laholm, Falkenberg, Helsingborg, Malmö, Bjuv, Göteborg, Stockholm, Lidingö samt Lund matas den uppgraderade gasen in på gasnätet.



Källor:

1. Trafikverkets rapport om utsläpp från vägtrafiken 2014.
2. Naturvårdsverket.
3. International Energy Agency, IEA, årliga rapport om global energiomställning från november 2013.
4. Regeringskansliet.
5. Färdplan 2050 samt utredningen för fossilfri fordonstrafik
6. Trafikverket rapport om utsläpp från vägtrafiken 2014.
7. Trafikverket rapport om utsläpp från vägtrafiken 2014.
8. Trafikverkets rapport om utsläpp från vägtrafiken 2014.
9. Energigas Sverige
10. Trafikförvaltningen Stockholms Läns Landsting

NORDEN OCH ÖSTRA MELLANSVERIGE - Scandinavian Biogas huvudmarknad

Scandinavian Biogas svenska verksamhet sker i nära samarbete med Stockholm Vatten och bidrar till att möjliggöra en hållbar utveckling för Stockholm. Under året ökade bolaget såväl lönsamheten som leveranserna av miljövänlig biogas.

Fortsatt höga produktionsvolymer under 2013 Anläggningarna i Bromma och Henriksdal fortsatte att producera på höga volymer även under 2013. Totalt uppgick försäljningen på den svenska marknaden till 10,1 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Det motsvarar en ökning om 6 procent från föregående år, vilket innebär att budgeten överträffades med 7 procent. Dessa volymer har uppnåtts genom oerhörda insatser från bolagets välutbildade driftsteam, som bland annat lyckades öka tillgängligheten i Henriksdal från 96 procent under 2012 till 99,3 procent av möjlig drifttid under 2013. Detta betyder att anläggningarna nu drivs med full kapacitet och att en ökning av produktionen endast kan uppnås genom att planerna på ytterligare en uppgraderingslinje i Henriksdal förverkligas.

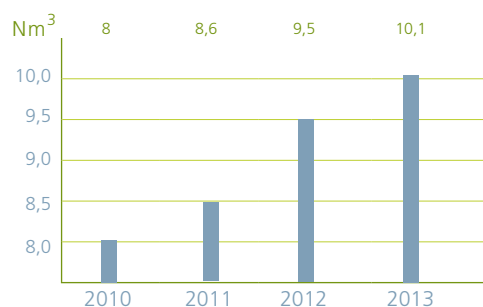
Industriella anläggningar i Bromma och Henriksdal Den operativa verksamheten i Stockholm omfattar huvudsakligen uppgraderingsanläggningarna i Bromma och Henriksdal. Produktionen av biogas sker genom ett

mycket gott samarbete mellan Scandinavian Biogas och Stockholm Vatten, där slam från avloppsreningsverken i Bromma och Henriksdal samrötas med andra typer av organiskt avfall, som t.ex. fett från restaurangers fettavskiljare. Uppgradering till biogas av drivmedelskvalitet sker vid produktionsenheten i Bromma, genom Pressure Swing Adsorption teknik (PSA), medan anläggningen i Henriksdal använder vattenskrubbteknik (WST) i två parallella linjer.

Scandinavian Biogas bidrar till ökad tillgång på förnybara drivmedel Huvuddelen av den biogas som produceras levereras till Stockholms Lokaltrafik (SL), vilket innebär att bolaget hjälper staden att uppnå uppsatta miljömål. SL har under de senaste åren kontinuerligt ökat antalet biogasbussar och arbetar nu med att uppnå målet att minst 75 procent av bussflottan ska drivas med förnybara drivmedel till 2016.

ÖKADE PRODUKTIONSVOLYMER

Produktionen vid anläggningarna i Bromma och Henriksdal uppgick till 10,1 miljoner normalkubikmeter uppgraderad biogas av drivmedelskvalitet, vilken motsvarar en ökning med 6 procent. All gas som producerades såldes.



” Scandinavian Biogas förser Storstockholm med förnybar biogas

Kapaciteten i Henriksdal fördubblas genom utbyggnad. Scandinavian Biogas avsikt är att öka produktionskapaciteten i Henriksdal från dagens anläggningskapacitet om 7,5 miljoner till cirka 15 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet. Projektet har beviljats miljötillstånd för uppförande av ytterligare en produktionslinje för uppgradering och arbetet med projektering fortgår. Utbyggnaden kommer att genomföras i samarbete med Stockholm Vatten efter att beslut fattats av stadens politiker.

Expansion söder om Stockholm För att öka tillgången på biogas i Stockholmsområdet kommer Scandinavian Biogas att uppföra en ny produktionsanläggning söder om Stockholm. Projektet ska genomföras på Sofielunds avfallsanläggning i nära samarbete med SRV Återvinning AB, vilket är ett avfallshandlingsbolag som ägs av fem kommuner i länets södra del. Anläggningen kommer inledningsvis att producera cirka 8 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskvalitet och huvudsakligen försörjas med matavfall från dessa kommuner.

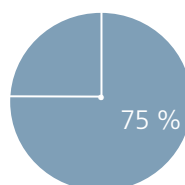
Redan initialt planeras den nya anläggningen för att kunna expanderas till en total kapacitet om 16 miljoner normalkubikmeter biogas, med avsikten att minimera kostnaderna för en sådan investering. Samtliga avtal har undertecknats under första kvartalet 2014, vilket innebär att projektet har

börjat förberedas för byggstart. Målet är att anläggningen ska vara i drift under första halvåret 2015.

Finansiellt ogynnsamma förutsättningar i Varberg och på Loudden Bolagets anläggning i Varberg som färdigställdes under 2012 har under året inte kunnat driftsättas på grund av regionens låga biogaspriser. Detta beror på att gaspriset i Swedgas nät hålls nere av subventionerad biogas från kontinenten, samtidigt som det saknas politiskt intresse för att stödja en lokal marknad. Scandinavian Biogas fortsätter därmed arbetet med att hitta en alternativ lösning. Då även Louddens biogasanläggning saknar förutsättningar för kommersiell drift, på grund av sin storlek, har bolagsledningen skrivit ner värdet för båda dessa anläggningar med totalt 13 miljoner kronor.

SAMARBETE MED SL

Vi vill i samarbete med SL bidra till att Stockholm blir Europas mest attraktiva storstadsregion.



SL:s mål är att minst 75 % av bussarna i Storstockholm ska drivas med förnybara drivmedel i december 2016.



SYDKOREA - genererar vinst

År 2013 genererade Scandinavian Biogas biogasanläggning i Sydkorea vinst för första gången. Ett nytt försäljningsrekord uppnåddes samtidigt som likviditeten förbättrades. Dessutom skapades positiv uppmärksamhet efter att koreanska myndigheter utsett anläggningen till landets mest effektiva.

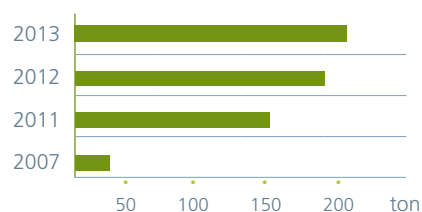
Ett utmanande läge vändes till vinst Scandinavian Biogas anläggning i Ulsan har under de senaste tre åren haft en betydande resultatutveckling. Förändringen har åstadkommit genom ett operativt åtgärdsprogram, samt genom omförhandlade avtal med staden Ulsan. Dessutom har likviditeten avsevärt förbättrats genom omförhandlade finansiella villkor. Samtliga insatser har tillsammans bidragit till att anläggningen nu genererar vinst.

Ökad produktion och omförhandlade avtal Biogasproduktionen i Sydkorea genererar huvudsakligen intäkter genom avgifter för det matavfall som Scandinavian Biogas omhändertar från Ulsans invånare som sedan omvandlas till miljövänlig biogas. Den ökade lönsamheten beror på att såväl omhändertagna volymer matavfall ökat som att även priset för dessa omförhandlats. Då priserna för biogas i Sydkorea är låga skapas endast en mindre del av intäkterna genom försäljning av biogas.

Producerad volym under året uppgick till 10,7 miljoner normal kubikmeter rågas. Försäljningen uppgick till 9,1 miljoner normal kubikmeter rågas, vilket motsvarar 6,3 miljoner uppgraderad biogas av drivmedelskvalitet. Detta innebär en volymökning från föregående år med 8 procent.

Anläggningens effektivitet skapar intresse Biogasanläggningen, vid Yongyuns avloppsreningsverk i Ulsan, 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. Samarbetet med staden Ulsan är reglerat genom ett koncessionsavtal med löptid på 15 år.

ÖKAD BEHANDLING AV MATAVFALL



Då Scandinavian Biogas kontrakterades 2007 behandlades omkring 40 ton matavfall per dygn. 2011 hade mängden behandlat matavfall ökat till 156 ton per dygn, 2012 till 191 ton och 2013 uppgick motsvarande siffra till i genom-



”

Youngyuns biogasanläggning utsågs 2013 av myndigheterna till Sydkoreas mest effektiva

snitt 208 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.

Framgång och ny lagstiftning skapar nya möjligheter i Sydkorea 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, vält fungerande sopsortering och där bristen på landyta är stor.

Detta är en utveckling som skapat möjligheter. Då Scandinavian Biogas tidigare negativa utveckling har vänt öppnar detta upp för ett större handlingsutrymme. Koncernledningen har med bakgrund av detta fattat ett strategiskt beslut att redan under 2014 börja identifiera nya biogasprojekt med avsikten att kunna fatta nya investeringsbeslut under 2016, d.v.s. ytterligare investeringar utöver anläggningarna i Sofielund och Henriksdal i Stockholm. Tillväxt med nya projekt kan därmed även bli aktuella i Sydkorea.



LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE



Matti Vikkula,
Vd och koncernchef

Vd för Scandinavian Biogas sedan 2011. Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors. Styrelseordförande i AinaCom Oy. Tidigare anställd av teleoperatören Elisa, Saunalahti och partner hos PwC Management Consulting.



Michael Olausson,
*Vice vd och affärs-
utvecklingschef*

Anställd sedan 2009. Michael är ansvarig för kund- och affärsfrågor samt utveckling av nya affärsmöjligheter och samarbeten. I avdelningen ingår forsknings- och utvecklingsenheten. Tidigare anställd hos Försvarsmakten och Deloitte. MBA, Handelshögskolan i Stockholm.



Jörgen Ejlertsson,
Vice vd och FoU-chef

Professor Jörgen Ejlertsson var med och grundade Scandinavian Biogas Fuels AB och har sedan starten arbetat aktivt med forsknings- och utvecklingsfrågor. Agromexamen från SLU, Uppsala och en filosofie doktorsexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings Universitet.

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE, forts



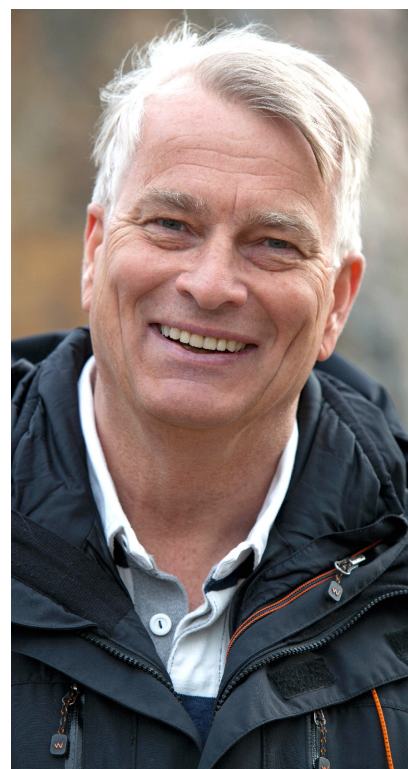
Lotta Lindstam,
Ekonomichef

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.



Jean Collin,
Chef teknisk avdelning

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



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.



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.



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.



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 bolag genom styrelseuppdrag.

STYRELSE, forts



Hans Hansson

Född 1947. Invald 2013. Ekonom. Hans Hansson har arbetat som vd för sju olika bolag inom Scania, bland annat som vd för Scantias bussverksamhet, för Scantias bussfabrik i Danmark samt att etablera en lastbilsfabrik i Ryssland. Idag verksam som direktör inom Scania och styrelseledamot i Ripasso Energy, Leax Group, ATG samt styrelseordförande i Svensk Galopp.



Jan Lönnblad

Född 1952. Invald 2013. M.Sci. i ekonomi från svenska Handelshögskolan i Helsingfors. 25 års erfarenhet som vd för flera olika bolag inom logistik och leverantörsbranschen. Jan Lönnblad var under många år även ansvarig för ett flertal förvärv och bolagsförsäljningar. Under de senaste fyra åren har han haft olika roller som styrelseordförande alternativt styrelseledamot i olika utvecklingsbolag inom cleantech, förnybar energi samt för hälso- och sjukvårdsbolag. För närvarande styrelseordförande för John Nurminen Oy.



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 2013.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är idag en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion och har världsledande kunskap om hur biogasanläggningar ska utformas och drivas för att optimera produktionen samt lönsamheten för respektive anläggning.

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, från slam som bildas vid rening av avloppsvatten samt från industriella processer såsom tillverkning av livsmedel och biobränslen. Vidare tillför bolaget ledande expertis inom reningsprocesser av rötgas för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet.

Bolaget arbetar även med forskning och utveckling vilket 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 forsknings och utvecklingsenhet i Linköping. Vid årets utgång 2013-12-31 omfattade verksamheten 29 anställda i Sverige och 20 i Sydkorea.

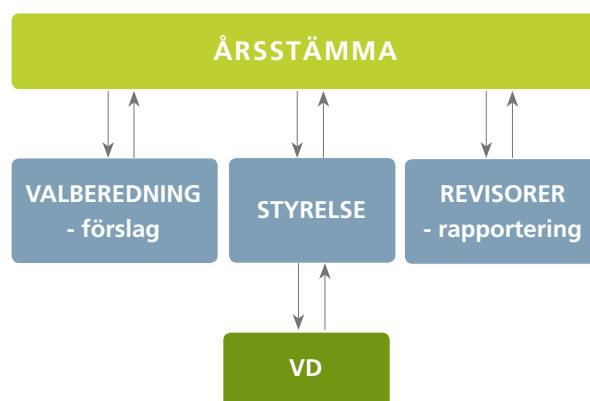
Koncernen

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 samt i Biogas Uppland AB som ägs till 50/50 procent tillsammans med Upplands Lokaltrafik. I juni

2013 köptes 100 procent av ett lagerbolag som numera bedrivs under namnet Scandinavian Biogas Recycling AB. Dotterbolagen i Hong Kong och USA som har varit vilande avvecklades under året, då det inte längre finns några planer på att bedriva verksamhet i dessa länder.

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

SBFI koncernen redovisades 2012 för första gången enligt IFRS regelverk. Det innebär att även 2011 omarbetades. 2010 och bakåt redovisas nedan helt enligt tidigare regelverk Swedish GAAP.

Koncernen (KSEK)	IFRS	IFRS	IFRS	SGAAP	SGAAP
	2013-12-31	2012-12-31	2011-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Nettoomsättning	145 488	134 266	117 111	73 291	27 634
Rörelseresultat	-9 191	-15 490	-103 127	-54 601	-38 098
Balansomslutning	428 741	419 777	407 752	403 337	210 053
Soliditet, %	41,9	37,9	13,1	31,7	17,8

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE, forts

Koncernens nettoomsättning var 145 MSEK, vilket är en ökning med 8,4 procent från föregående år. Omsättningen har bland annat påverkats av att anläggningen i Ulsan i Sydkorea ytterligare kunnat öka sin produktion, till stor del på grund av ökad mottagning av matavfall. Dessutom har produktionen i anläggningarna i Bromma och Henriksdal ökat under året och dotterbolaget Biogas Uppland AB har ökat sin försäljning med cirka 80 procent efter koncernelimineringar. Fordonsgas Stockholm har haft en nettoomsättning om 80,3 MSEK och det koreanska dotterbolaget hade under året en nettoomsättning på motsvarande 44,0 MSEK. Rörelseresultatet i koncernen har förbättrats med 6,3 MSEK från föregående år, och koncernens EBITDA har förbättrats med 24,8 MSEK.

AC Cleantechs konvertibla skuldebrev från 2010 konverterades, jämte ränta, under hösten 2013 och därmed ökade det egna kapitalet med cirka 50,5 MSEK. Antalet aktier ökade med 10,8 miljoner från 67,6 miljoner till 78,4 miljoner. Tre konvertibelemissioner om sammanlagt cirka 11 miljoner konvertibler har genomförts under året och har totalt gett nästan 40 MSEK till koncernen.

Soliditeten i koncernen har ökat med 10,6 procentenheter från föregående år och är nu 41,9 %.

Ägarförhållanden per balansdagen, i procent %

AC Cleantech	34,1 %
Bengtssons Tidnings AB och närstående	30,3 %
Novator	7,7 %
Ajanta OY och närstående	5,7 %
John Nurminen OY	5,3 %
Familjen Danielsson inklusive bolag	3,5 %
Övriga	13,4 %

Väsentliga händelser under året

Ökad produktion och förbättrad lönsamhet vid anläggningarna i Stockholmsområdet

Anläggningarna i Henriksdal och i Bromma fortsatte producera höga volymer biogas. Totalt uppgick produktionen under 2013 till 10.1 miljoner normal kubikmeter, vilket är en ökning med drygt 6 procent jämfört med 2012. Bolaget sålde den totala mängden gas som producerades som en följd av att efterfrågan på biogas överstiger tillgången.

Ökad produktion och vinst vid anläggningen i Sydkorea

Anläggningen i Ulsan har, trots ett par driftstopp på grund av underhåll, lyckats slå föregående års försäljningsrekord

och gör 2013 för första gången en vinst. Mottagningen av matavfall har i snitt uppgått till 208 ton per dag vilket kan jämföras med 191 mottagna ton per dag i snitt under 2012.

Refinansiering i Sydkorea

En lyckad refinansiering av dotterbolaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. i Ulsan slutfördes i december 2013. I korthet innebär det att de gamla lånen från Korean Development Bank har återbetalats i sin helhet och att nya lån till fördelaktigare villkor tagits upp i Daegu bank. Detta har avsevärt förbättrat likviditeten inom koncernen, bl.a. genom att Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. kunnat återbetala en del (cirka 19 MSEK) av sitt koncerninterna lån från Scandinavian Biogas Fuels AB.

Kapitalresning i syfte att finansiera projektarbete och utveckling

Scandinavian Biogas har även under 2013 genomfört emissioner av aktier och konvertibler. Syftet har varit 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. Se även not 3 Finansiell riskhantering.

Industriellt bolag, men med fortsatt behov av finansiering

Scandinavian Biogas har gått från att vara ett utvecklingsbolag till att bli ett industriellt bolag. Bolaget 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 bolaget. Risken 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

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE, forts

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

Intäktsströmmarna från biogasproduktion ser olika ut på olika marknader. Samtidigt är priset på biogas av stor betydelse för Scandinavian Biogas. Det är viktigt att prisnivån upprätthålls på en nivå som mer eller mindre motsvarar dagens svenska bensin- och dieselpriser. 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 områden 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 intäktsströmmar som sträcker sig över tidshorisonter på 15 år eller ännu längre. Osäkerheten med oförutsedda händelser som kan inträffa i framtiden utgör en risk för bolaget. Denna risk kan minskas genom att Scandinavian Biogas fortsatta expansion sker på marknader med stabila förutsättningar. Risken 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 bolaget gäller detta anläggningarna som drivs vid Henriksdals reningsverk, Bromma 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.

Tvister

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. Nya relationer med partners utgör en större risk än redan etablerade.

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 fortlopande 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

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE, forts

har koncernen ingått ränteswapavtal löpande till den 30 december 2015 motsvarande lånebelopp om 47,5 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 fortsatt mycket stort. I Sverige har efterfrågan på biogas fortsatt att överstiga tillgången.

För Scandinavian Biogas innebär detta att bolaget 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 underkoncernen Biogas Stockholm Finans AB en mycket bra grund för fortsatt expansion inom Stockholmsregionen. Det är dock viktigt att det finns ett fortsatt politiskt intresse för att stödja produktionen av biogas såväl på nationell nivå som även lokalt, då biogasen på överskådlig sikt inte kan konkurrera med naturgasens pris, beroende på den kostsamma produktionen.

Finansiering

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

- En refinansiering av Scandinavian Biogas Korea Co. Ltd. slutfördes i december 2013. Det tidigare lånet hos KDB återbetalades därmed och ett nytt lån togs hos Daegu Bank. Detta frigjorde kapital inom koncernen på cirka 19 MSEK.
- Under året genomfördes ett mindre antal emissioner av konvertibler till ett sammanlagt emissionsbelopp om 40 MSEK.
- I oktober upptogs ett nytt lån från AC Finance BV på 1,25 MSEK. Lånet ska återbetalas inom ett år från betalningsdagen.

De projektinvesteringar som finns i investeringsplanen för 2014 planeras att till stor del finansieras genom samarbete med en finansiell partner i form av Proventus Capital partners AB.

Bolaget räknar 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.

Aktien

Per den 31 december 2013 hade bolaget 78 414 661 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 konvertibler 2013-12-31

Typ	Antal
Företrädesemission av konvertibler KV3	6 965 249
Riktad nyemission av konvertibler KV4	37 263 289
Riktad emission av konvertibler KV5	649 463
Totalt utestående konvertibler (not 24)	11 378 001

Väsentliga händelser efter periodens slut

Riktad konvertibelemission

I januari 2014 utfördes en konvertibelemission som riktades till koncernens vd och som gav ca 1 MSEK och 300 tusen nya konvertibler.

Klart för nytt biogasprojekt söder om Stockholm

Den 3 mars 2014 undertecknade Scandinavian Biogas ett samarbetsavtal med SRV Återvinning AB, vilket innebär att byggnationen av projektet i Sofielund nu kan påbörjas. Anläggningen kommer att byggas i nära samarbete med SRV Återvinning och är projekterad att ha en kapacitet om 8 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskapacitet. Redan initialt planeras dock den nya anläggningen för en total kapacitet om 16 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskapacitet, så att anläggningen med en begränsad investering snarast möjligt ska kunna expanderas. Målet är att den nya biogasanläggningen ska var i full drift under andra halvåret 2015.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE, forts

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till förfogande stående medel, SEK 283 734 311, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-219 158 021
Överkursfond	513 166 951
Årets förlust	-10 274 619
Totalt	283 734 311
Balanseras i ny räkning	283 734 311
Summa	283 734 311

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	
		2013	2012
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5	145 488	134 266
Aktiverat arbete för egen räkning	7	16 404	8 887
Övriga rörelseintäkter	10	269	504
Summa		162 161	143 657
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-83 791	-77 036
Övriga externa kostnader	8	-18 240	-30 705
Personalkostnader	9	-38 723	-38 871
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-30 585	-12 105
Övriga rörelsekostnader	10	-13	-430
Summa rörelsekostnader		-171 352	-159 147
Rörelseresultat		-9 191	-15 490
Finansiella intäkter	11	2 491	7 002
Finansiella kostnader	11	-20 219	-36 467
Finansiella poster – netto		-17 728	-29 465
Resultat före skatt		-26 919	-44 955
Inkomstskatt	12	-2 820	-1 139
Årets resultat		-29 739	-46 094
Övrigt totalresultat			
Valutakursdifferenser	13	-132	90
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		-132	90
Summa totalresultat för året		-29 871	-46 004
Samtliga poster i koncernens övriga totalresultat utgör poster som kan återföras i resultaträkningen.			
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-30 150	-41 487
Innehav utan bestämmande inflytande		411	-4 607
		-29 739	-46 094
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-30 290	-41 409
Innehav utan bestämmande inflytande		419	-4 595
Summa		-29 871	-46 004

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i KSEK	Not	2013-12-31	2012-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar 14			
Goodwill		-	-
Balanserade utgifter för utvecklingsarbete		2 952	2 073
Koncessioner och liknande rättigheter		128 086	135 590
Patent och licenser		11	12
Summa immateriella tillgångar		131 049	137 675
Materiella anläggningstillgångar 15			
Byggnader och mark		96 198	96 083
Maskiner och andra tekniska anläggningar		54 351	48 914
Inventarier, verktyg och installationer		1 529	1 547
Pågående nyanläggningar		71 158	76 699
Summa materiella anläggningstillgångar		223 236	223 243
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga fordringar		1 323	1 665
Summa finansiella anläggningstillgångar		1 323	1 665
Uppskjutna skattefordringar	16	506	508
Summa anläggningstillgångar		356 114	363 091
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	20	16 788	23 755
Övriga fordringar		2 627	1 333
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	5 319	7 535
Likvida medel	22	47 893	24 063
Summa omsättningstillgångar		72 627	56 686
SUMMA TILLGÅNGAR		428 741	419 777

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS BALANSRÄKNING, forts

Belopp i KSEK	Not	2013-12-31	2012-12-31
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till Moderföretagets aktieägare			
Aktiekapital	23	15 683	13 518
Övrigt tillskjutet kapital		654 348	605 982
Reserver		-510	-370
Balanserad vinst inklusive årets totalresultat		-491 466	-461 313
		178 055	157 817
Innehav utan bestämmande inflytande		1 575	1 155
Summa eget kapital		179 630	158 972
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	24	122 283	131 604
Konvertibla skuldebrev	24	39 361	40 378
Derivatinstrument	19	990	1 591
Uppskjutna skatteskulder	16	18 191	15 374
Summa långfristiga skulder		180 825	188 947
Kortfristiga skulder			
Upplåning	24	24 706	2 000
Lån från aktieägare	24	4 981	13 434
Leverantörsskulder		9 340	30 111
Övriga skulder		3 880	1 832
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	25 379	24 481
Summa kortfristiga skulder		68 286	71 858
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		428 741	419 777

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i KSEK	Not	Hänförligt till Moderbolagets aktieägare					Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
		Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat				
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	12	89	
Summa totalresultat				78	-41 487	-41 409	-4 596	-46 005	
Nyemission		154	2907			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	1 156	158 973	
Ingående balans per 1 januari 2013		13 518	605 982	-370	-461 313	157 817	1 156	158 973	
Årets resultat					-30 150	-30 150	411	-29 739	
Övrigt totalresultat									
Valutakursdifferenser				-140	-3	-143	8	-135	
Summa totalresultat				-140	-30 153	-30 293	419	-29 874	
Emissionskostnader ¹			-16			-16		-16	
Konvertibla skuldebrev - konverterade		2 165	48 382			50 547		50 547	
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital		2 165	48 366	-	-	50 531	-	50 531	
Utgående balans per 31 december 2013		15 683	654 348	-510	-491 466	178 055	1 575	179 630	

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1) Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 3 KSEK (214 KSEK).

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i KSEK	Not	Räkenskapsåret	
		2013	2012
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-9 191	-15 490
Avskrivningar		15 593	26 606
Övriga ej likviditetspåverkande poster	30	16 951	-2 615
Erhållen ränta		184	811
Betald ränta		-25 998	-35 720
Betalda inkomstskatter		2	-164
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		-2 459	-26 572
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		7 889	-20 732
Ökning/minskning av rörelseskulder		-11 845	9 430
Summa förändring av rörelsekapital		-3 956	-11 302
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-6 415	-37 733
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	14	-3 609	-12 817
Köp av materiella anläggningstillgångar	15	-22 143	-16 324
Köp av finansiella anläggningstillgångar		-	-700
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		352	348
Ökning/minskning av kortfristiga finansiella placeringar		2 307	6 191
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-23 093	-23 302
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission		-	75 281
Upptagna lån		68 706	15 411
Amortering av lån		-24 574	-45 107
Ökning/minskning av kortfristiga finansiella skulder		-9 206	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		53 338	45 585
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	22	24 063	39 654
Likvida medel vid årets slut	22	47 893	24 063

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS RESULTATRÄKNING

Belopp i KSEK	Not	2013	2012
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5, 6	1 740	1 703
Summa rörelsens intäkter		1 740	1 703
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	8	-3 822	-5 471
Personalkostnader	9	-173	-176
Övriga rörelsekostnader	10	-4	-5
Summa rörelsens kostnader		-3 999	-5 652
Rörelseresultat		-2 259	-3 949
Räntekostnader	11	-8 016	-15 691
Finansiella poster netto		-8 016	-15 691
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		-10 275	-19 640
Bokslutsdispositioner			
Lämnade koncernbidrag		-	-32 000
Summa bokslutsdispositioner		-	-32 000
Resultat före skatt		-10 275	-51 640
Inkomstskatt	12	-	-
Årets resultat		-10 275	-51 640

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

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING

Belopp i KSEK	Not	2013-12-31	2012-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	250 050	250 050
Fordringar hos koncernföretag		97 825	77 250
Summa finansiella anläggningstillgångar		347 875	327 300
Summa anläggningstillgångar		347 875	327 300
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		1 187	-
Övriga fordringar		179	78
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	106	157
Summa kortfristiga fordringar		1 472	235
Kassa och Bank	22	2 010	1 096
Summa omsättningstillgångar		3 482	1 331
SUMMA TILLGÅNGAR		351 357	328 631

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING, forts

Belopp i KSEK	Not	2013-12-31	2012-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	23		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		15 683	13 518
Reservfond		2 043	2 043
Summa bundet eget kapital		17 726	15 561
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-219 158	-167 518
Överkursfond		513 167	464 801
Årets resultat		-10 275	-51 640
Summa fritt eget kapital		283 734	245 643
Summa eget kapital		301 460	261 204
Långfristiga skulder			
Konvertibellån	24	39 361	40 378
Summa långfristiga skulder		39 361	40 378
Kortfristiga skulder			
Upplåning	24	4 981	13 434
Leverantörsskulder		578	2 995
Övriga skulder		47	95
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	4 930	10 525
Summa kortfristiga skulder		10 536	27 049
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		351 357	328 631
Ställda säkerheter	26	-	-
Ansvarsförbindelser	27	97 000	99 000

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

MODERFÖRETAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reservfond	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2012	5 355	2 043	321 299	-167 518	161 179
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
Ingående balans per 1 januari 2013	13 518	2 043	464 801	-219 158	261 204
Totalresultat					
Årets totalresultat				-10 275	-10 275
Summa totalresultat				-10 275	-10 275
Transaktioner med aktieägare					
Emissionskostnader ¹			-16		-16
Konvertibla skuldebrev - konverterade	2 165		48 382		50 547
Utgående balans per 31 december 2013	15 683	2 043	513 167	-229 433	301 460

Noterna på sidorna 34 till 64 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

¹⁾ Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 3 KSEK (214 KSEK).

MODERFÖRETAGETS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i KSEK	Not	Räkenskapsåret	
		2013	2012
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-2 259	-3 949
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	-	-32 000
Betald ränta		-13 996	-18 524
Betald inkomstskatt		-	19
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-16 255	-54 454
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		-1 237	3 723
Ökning/minskning av rörelseskulder		-2 080	2 553
Summa förändring av rörelsekapital		-3 317	6 276
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-19 572	-48 178
Investeringsverksamheten			
Placeringar i övriga finansiella anläggningstillgångar		-20 575	-29 135
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-20 575	-29 135
Finansieringsverksamheten			
Nyemission		-	75 281
Upptagna lån		41 061	3 013
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		41 061	78 294
Årets kassaflöde		914	981
Likvida medel vid årets början	22	1 096	115
Likvida medel vid årets slut	22	2 010	1 096

Noterna på sidorna 34 till 64 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 26 mars 2014 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 tillämpas 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 ABs andra finansiella rapport som upprättas i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards).

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.

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.

Nya och ändrade standarder som har tillämpats av koncernen.

Nedan anges de standarder som koncernen tillämpar för första gången för räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 och som har väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter:

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 resultat-räkningen (omklassificeringsjusteringar) eller ej.

IAS 19 "Ersättningar till anställda" ändrades i juni 2011. Ändringen innebär enbart vissa nya upplysningar då koncernen inte har några väsentliga förmånsbestämda planer.

IFRS 13 "Värdering till verkligt värde" syftar till att värderingar till verkligt värde ska bli mer konsekventa och mindre komplex genom att standarden tillhandahåller en exakt definition och en gemensam källa i IFRS till verkligt värdevärderingar och tillhörande upplysningar. Standarden ger vägledning till verkligt 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.

Ändringar i IAS 36 "Nedskrivningar" avseende upplysningar om återvinningsvärde anger att information ska lämnas om grunden för beräkning av återvinningsvärde för nedskrivna tillgångar om återvinningsvärdet har baserats på verkligt värde efter avdrag för försäljningskostnader. Koncernen har valt att tillämpa denna standard från 1 januari 2013 och det har inte fått någon effekt på de finansiella rapporterna.

Nya standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som inte har tillämpats i förtid av koncernen.

Ett antal nya standarder och tolkningar träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2013 och har inte tillämpats vid upprättandet av denna finansiella rapport. Inga av dessa förväntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter med undantag av de som följer nedan:

IFRS 10 "Koncernredovisning" bygger på redan existerande principer då den identifierar kontroll som den avgörande faktorn för att fastställa om ett företag ska inkluderas i koncernredovisningen. Standarden ger ytterligare vägledning för att bistå vid fastställandet av kontroll 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, intresfeföretag och ej 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.

IFRS 9 "Financial instruments" hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella tillgångar och skulder. IFRS 9 gavs ut i november 2010 för finansiella tillgångar och i oktober 2011 för finansiella skulder och ersätter de delar i IAS 39 som är relaterat 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 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 ännu inte utvärderat effekterna. Koncernen kommer att utvärdera effekterna av de återstående faserna avseende IFRS 9 när de är slutförda av IASB.

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 avskrivs. Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minus eventuella ackumulerade nedskrivningar. Goodwill fördelas på kassagenererade 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 de förvärvade forsknings- och utvecklingsprojekten.

Avskrivning på förvärvad forskning och utveckling görs linjärt på 5 år.

Avskrivning på internt upparbetade immateriella tillgångar görs 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 samhälleliga tjänster). Avskrivning görs linjärt utifrån avtalstiden, dvs under 15 år fram till mars 2026.

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 eventuellt 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 emitterar 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 de konvertibla skuldebrev 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 omsättnings-tillgång 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.w

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 hänförs 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 nettobetalningar.

2.16 Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har både förmånsbestämda och avgiftsbestämda pensionsplaner.

Koncernens väsentliga förmånsbestämda plan är ITP-planen, tryggsad genom avgifter till Alecta. För vare sig räkenskapsåren 2013 eller 2012 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 samhällseliga tjänster

Inom verksamheten i Sydkorea återfinns avtal avseende ekonomiska eller samhällseliga tjänster kopplade till den biogasanläggning som uppförts där. Infrastruktur som är kopplad till avtal om ekonomiska och samhällseliga 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 kontorslokal, 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

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 lätttnadsregeln 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 2013 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultaträkning till 2 309 KSEK (1 876 KSEK).

Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1% i förhållande till USD, med alla andra variabler konstanta, skulle årets resultat per 2013-12-31 ha varit 617 KSEK högre/lägre (2012-12-31 698 KSEK högre/lägre).

(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 2013 och 2012 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 kontraktsränta och det rörliga räntebeloppet, beräknade på kontrakterade nominella belopp.

Av koncernens totala räntebärande skuld på 191 MSEK (231 MSEK) är 137 524 KSEK (101 351 KSEK) till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk.

Scandinavian Biogas har likvida medel som uppgår till 47 893 KSEK (24 063 KSEK) till rörlig ränta. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 53 807 KSEK (130 127 KSEK) och bolagets likvida medel till 47 893 KSEK (24 063 KSEK). En förändring av ränteläget med +/- 1% skulle innebära en påverkan på räntenettet med +/- 0,5 MSEK (1,3 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 Daegu Bank, (kreditbetyg C-) vars utlåning till koncernen är högre än inlåningen. 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 planerade investeringsprojekt 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 finansie-

ringen och stärka likviditeten under det kommande räkenskapsåret arbetar bolaget med ett mindre antal olika scenarios.

Finansieringen kommer framförallt att lösas genom olika typer av projektfinansieringar, men eventuellt även genom refinansiering samt olika typer av kapitaltillskott genom emissioner av konvertibler och/eller aktier.

Per den 31 december 2013 uppgår koncernens likvida medel till 47 893 KSEK (24 063 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, uppdelade efter den tid som på balansdagen återstår fram till den avtalsenliga förfallodagen. Mot bakgrund av koncernens bedömning att konvertibla skuldebrev och vissa aktieägarlån (se not 24 Upplåning) inte kommer att regleras genom betalning ingår dessa inte i tabellen.

Per 31 december 2013 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	34 532	69 628	66 645	-
Upplupen ränta på konvertibler	-	-	2 255	-
Lån från aktieägare	1 277	-	3 936	-
Leverantörsskulder	9 340	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	1 437	-	-	-

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	-
Upplupen ränta på konvertibler	-	-	-	-
Lån från aktieägare	-	-	-	-
Leverantörsskulder	30 111	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	164	-	-	-

3.2 Hantering av kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan 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.

	2013-12-31	2012-12-31
Total upplåning (not 24)	191 331	187 416
Avgår: likvida medel (not 22)	-47 893	-24 063
Nettoskuld	143 438	163 353
Justerat eget kapital	179 630	158 972
Summa kapital	323 068	322 325
Skuldsättningsgrad	44,4%	50,7%

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 pågående nyanläggningar

Koncernen undersöker varje år om något nedskrivningsbehov föreligger för pågående nyanläggningar, i enlighet med den redovisningsprincip som beskrivs i not 2.5. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har delvis fastställts genom beräkning av nyttjandevärde och för dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras. Återvinningsvärden har även fastställts genom bedömning av nettoförsäljningsvärde. Nedskrivningsprövningen har genomförts på anläggningsnivå.

Värdering av underskottsavdrag

Koncernen undersöker årligen ifall det är tillämpligt att aktivera uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag. Uppskjuten 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 och fastställt att den har bestämmande inflytande över verksamheten. Detta har fastställts fastän koncernen äger 50 % av aktierna och beror på styrelsrepresentationen 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	2013	2012
Försäljning av varor, Sydkorea	17 406	13 194
Försäljning av varor, Sverige	100 704	91 532
Försäljning av tjänster, Sydkorea	26 608	26 946
Försäljning av tjänster, Sverige	770	2 594
Koncernen totalt	145 488	134 266

Moderbolaget	2013	2012
Försäljning av tjänster	1 740	1 703
Moderbolaget totalt	1 740	1 703

Not 6 Moderföretagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderföretaget har under året fakturerat dotterföretagen 1 740 KSEK (1 703 KSEK) för koncerngemensamma tjänster. Moderföretaget har köpt tjänster från koncernföretag uppgående till 66 KSEK (0 KSEK).

Not 7 Aktiverat arbete för egen räkning

Företaget 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	2013	2012
PwC		
Revisionsuppdraget	935	899
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	31	35
Skatterådgivning	179	271
Övriga tjänster	465	41
Summa	1 610	1 246
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	33	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	0
Skatterådgivning	15	0
Övriga tjänster	15	0
Summa	63	0
Koncernen totalt	1 673	1 246

Moderbolaget	2013	2012
PwC		
Revisionsuppdraget	433	297
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	16	25
Skatterådgivning	52	62
Övriga tjänster	465	23
Summa	966	407
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	0	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	0
Skatterådgivning	0	0
Övriga tjänster	0	0
Summa	0	0
Moderbolaget totalt	966	407

Not 9 Ersättningar till anställda mm.

Koncernen	2013	2012
Löner och andra ersättningar	26 643	30 123
Sociala avgifter	7 601	8 093
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	2 783	3 218
Koncernen totalt	37 027	41 434

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader	2013	2013	2012	2012
	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	5 966 (-)	2 569 (1 186)	1 210 (-)	185 (-)
Övriga anställda	21 404 (-)	7 088 (1 598)	28 913 (-)	11 125 (3 218)
Koncernen totalt	27 371 (-)	9 657 (2 784)	30 123 (-)	11 311 (3 218)

Könsfördelning i koncernen (inkl dotterföretag) för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare	2013	2013	2012	2012
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	7	0	6	0
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	6	1	6	1
Koncernen totalt	13	1	12	1

Moderbolaget	2013	2012
Löner och andra ersättningar	550	533
Sociala avgifter	173	168
Pensionskostnader– avgiftsbestämda planer	-	-
Moderbolaget totalt	723	701

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader	2013	2013	2012	2012
	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	550 (-)	173 (-)	533 (-)	168 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	550 (-)	173 (-)	533 (-)	168 (-)

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land	2013		2012	
	Medelantal anställda	Varav kvinnor	Medelantal anställda	Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-
Dotterbolag				
Sverige	32	9	33	9
Sydkorea	21	1	24	3
Polen	-	-	-	-
Kina	-	-	-	-
USA	-	-	-	-
Summa dotterföretag	53	10	57	12
Koncernen totalt	53	10	57	12

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget	2013		2012	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	7	7	6	6
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	1	1	1
Moderbolaget totalt	8	8	7	7

Not 10 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

Övriga rörelseintäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Valutakursvinster	212	52	-	-
Övrigt	57	452	-	-
Summa övriga rörelseintäkter	269	504	-	-

Övriga rörelsekostnader	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Valutakursförluster	9	430	4	5
Övrigt	4	0	0	0
Summa övriga rörelsekostnader	13	430	4	5

Not 11 Finansiella intäkter och kostnader/Ränteintäkter och räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Finansiella intäkter/Ränteintäkter				
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	147	811	-	-
Valutakursvinster	2 307	6 018	-	-
Övriga finansiella intäkter	37	173	-	-
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	2 491	7 002	-	-
	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Finansiella kostnader/Räntekostnader				
Räntekostnader på upplåning	17 582	28 646	8 016	15 690
Nedskrivning av andelar i koncernföretag	-	-	-	-
Valutakursförluster	201	3 764	-	-
Övriga finansiella kostnader	2 436	4 057	-	1
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	20 217	36 467	8 016	15 691
Summa finansiella poster – netto	-17 728	-29 465	-8 016	-15 691

Not 12 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
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	-2 820	-3 334	-	-
Effekt av förändring av den svenska skattesatsen	-	2 195	-	-
Summa uppskjuten skatt	-2 820	-1 139	-	-
Inkomstskatt	-2 820	-1 139	-	-

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		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Resultat före skatt	-26 919	-44 955	-10 275	-51 640
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	6 192	9 749	2 261	13 581
Skatteeffekter av:				
- Ej skattepliktiga intäkter	5 315	7 497	4	214
- Ej avdragsgilla kostnader	-2 280	-3 971	-	-
- Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-12 047	-16 609	-2 264	-13 796
Justering avseende tidigare år	-	-	-	-
Omvärdering av uppskjuten skatt - förändring i den svenska skattesatsen*	-	2 195	-	-
Skattekostnad	-2 820	-1 139	-	-

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 23,0 % (21,7 %) och Moderföretaget är 22,0 % (26,3 %).

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

	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:				
Aktuell skatt:				
- Emissionskostnader	3	214	3	214
Uppskjuten skatt:				
- Emissionskostnader	-	-	-	-
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	3	214	3	214

Not 13 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	203	-378	-4	-5
Finansiella poster netto	2 106	2 254	-	-
Summa valutakursdifferenser i resultaträkningen	2 309	1 876	-4	-5

Not 14 Immateriella tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Summa
Per 1 januari 2012					
Anskaffningsvärde	38 431	5 303	163 621	16	207 371
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-38 431	-953	-40 801	-2	-80 187
Ingående redovisat värde	-	4 350	122 820	14	127 184
Räkenskapsåret 2012					
Ingående redovisat värde	-	4 350	122 820	14	127 184
Inköp/uppbyggnad	-	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
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-153	-42 479	-4	-42 636
Utgående redovisat värde	-	2 073	135 590	12	137 675
Räkenskapsåret 2013					
Ingående redovisat värde	-	2 073	135 590	12	137 675
Inköp/uppbyggnad	-	2 210	1 399	-	3 609
Omklassificeringar	-	-	-1 609	-	-1 609
Omräkningsdifferenser	-	-	1 624	-	1 624
Avskrivningar	-	-141	-8 918	-1	-9 060
Nedskrivningar	-	-1 190	-	-	-1 190
Utgående redovisat värde	-	2 952	128 086	11	131 049
Per 31 december 2013					
Anskaffningsvärde	-	4 436	161 050	4 534	170 020
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-1 484	-32 964	-4 523	-38 971
Utgående redovisat värde	-	2 952	123 086	11	131 049

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 1 393 KSEK (4 777 KSEK).

Not 15 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Per 1 januari 2012					
Anskaffningsvärde	103 075	53 492	13 056	94 544	264 167
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-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 utrangeringar	-	-	-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
Räkenskapsåret 2013					
Ingående redovisat värde	96 083	48 914	1 547	76 699	223 243
Inköp	2 291	9 284	499	21 660	33 734
Aktiveringar	-	-	-	-11 591	-11 591
Försäljning och utrangeringar	-	-	-9	-2 695	-2 704
Omklassificeringar	-	-	-	-339	-339
Omräkningsdifferenser	-	-	2	-	2
Avskrivningar	-2 176	-3 847	-510	-	-6 533
Nedskrivningar	-	-	-	-12 576	-12 576
Utgående redovisat värde	96 198	54 351	1 529	71 158	223 236
Per 31 december 2013					
Anskaffningsvärde	105 420	72 589	12 019	105 491	295 519
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-9 222	-18 238	-10 490	-34 333	-72 283
Redovisat värde	96 198	54 351	1 529	71 158	223 236

Pågående nyanläggningar per 31 december 2013 består huvudsakligen av investeringar i de svenska anläggningarna i Sofielund, Varberg, Loudden och Henriksdal.

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter på 0 KSEK (0 KSEK) på kvalificerade tillgångar i form av pågående nyanläggningar.

Årets nedskrivningar avser dels anläggningen i Varberg, som skrivits ned till ett bedömt nyttjandevärde, och dels anläggningen i Loudden, som skrivits ned till ett bedömt nettoförsäljningsvärde.

Avseende anläggningen i Varberg så baseras nedskrivningen på en sammanvägning av dels marknadsläget för biogas på västkusten som haft en negativ utveckling på grund av billig importerad biogas från kontinenten, dels resultatet av förhandlingar med partner samt dels omfattningen av det kvarvarande investeringsbehovet vilket nu ytterligare kunnat specificeras. Härvidlag har en WACC på 12 procent använts.

Avseende anläggningen i Loudden så baseras nedskrivningen dels på den tekniska utvecklingen gällande tillverkning av flytande biogas med kryogen teknik, vilken inte stödjer ett fortsatt arbete med uppgraderingsanläggningen på Loudden, och dels på indikationer från tillsynsmyndigheten att miljötillstånd för utökad volym inte kommer att kunna beviljas på grund av Norra Djurgårdsstadens utbyggnad.

Not 16 Uppskjuten skatt

	Koncernen		Moderbolaget	
	2013	2012	2013	2012
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-2 946	-1 540	-	--
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	127	401	-	--
Summa uppskjuten skatt i Resultaträkningen	-2 819	-1 139	-	-

Uppskjutna skattefordringar och -skulder fördelas enligt följande:

Koncernen

	2013-12-31	2012-12-31
Uppskjutna skattefordringar		
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	506	508
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	–	–
Summa uppskjutna skattefordringar	506	508
Uppskjutna skatteskulder		
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	18 191	15 374
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader	–	–
Summa uppskjutna skatteskulder	18 191	15 374
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	-17 685	-14 866

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:

	2013-12-31	2012-12-31
Uppskjutna skatteskulder		
Per 1 januari	15 374	14 072
Överavskrivningar	2 722	1 353
Utvecklingskostnader	224	186
Transaktionskostnader lån	-129	-237
Per 31 december	18 191	15 374
Uppskjutna skattefordringar		
Per 1 januari	508	344
Komponentavskrivning	130	124
Derivatinstrument	-132	40
Per 31 december	506	508

Uppskjutna skattefordringar redovisas för skattemässiga underskottsavdrag i den utsträckning som det är sannolikt att de kan tillgodogöras genom framtida beskattningsbara vinster. Underskottsavdrag förfaller inte vid någon given tidpunkt, förutom de koreanska som förfaller efter 10 år.

Not 17 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	514 348	514 348
	514 348	514 348
Akkumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-264 298	-264 298
	-264 298	-264 298
Utgående redovisat värde vid årets slut	250 050	250 050

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel	Antal aktier	Redovisat värde	
					2013-12-31	2012-12-31
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 Sofielund 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.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	-	-
Fordongas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100 %	1 000	-	-
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	100 %	500	-	-
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.

I juni 2013 förvärvades ett lagerbolag, numera Scandinavian Biogas Recycling AB (556934-4384), med ett aktiekapital om 50 KSEK för 50 KSEK.

Under räkenskapsåret 2013 har följande bolag awecklats: Scandinavian Biogas China Ltd., China Biogas Ltd. och Scandinavian Biogas US Inc.

Not 18 Finansiella instrument per kategori

Koncernen	Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Lånefordringar och kundfordringar	Summa
Tillgångar i balansräkningen			
31 december 2013			
Kundfordringar	-	16 788	16 788
Övriga fordringar	-	4 078	4 078
Likvida medel	-	47 893	47 893
Summa	-	68 759	68 759
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

Koncernen	Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Övriga finansiella skulder	Summa
Skulder i balansräkningen			
31 december 2013			
Upplåning	-	146 989	146 989
Derivatinstrument	990	-	990
Konvertibla skuldebrev	-	39 361	39 361
Lån från aktieägare	-	4 981	4 981
Leverantörsskulder	-	9 340	9 340
Övriga skulder	-	1 437	1 437
Summa	990	202 108	203 098
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

Not 19 Derivatinstrument

	2013-12-31		2012-12-31	
	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Ränteswappar	-	990	-	1 591
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 2013 till -990 KSEK (-1 591 KSEK).

Per den 31 december 2013 är den fasta räntan 2,47 % (2,47 %). Den rörliga räntan baseras på STIBOR. Vinster och förluster på ränteswappar redovisas i finansnettot (not 11).

Not 20 Kundfordringar

Koncernen	2013-12-31	2012-12-31
Kundfordringar	17 016	23 755
Minus: reservering för osäkra fordringar	-228	
Kundfordringar netto	16 788	23 755

Per den 31 december 2013 uppgick fullgoda kundfordringar till 16 788 KSEK (23 755 KSEK).

Per den 31 december 2013 var kundfordringar uppgående till 2 806 KSEK (12 852 KSEK) förfallna men utan att något nedskrivningsbehov ansågs föreligga.

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2013-12-31	2012-12-31
1–30 dagar	2 806	12 852
31–60 dagar	-	-
> 61 dagar	-	-
Summa förfallna kundfordringar	2 806	12 852

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2013-12-31	2012-12-31
Per 1 januari		
Reservering för osäkra fordringar	- 228	-
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	-	-
Återförda outnyttjade belopp	-	-
Per 31 december	- 228	-

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	2013-12-31	2012-12-31
Upplupna intäkter	100	1 383
Förutbetalda försäkringspremier	1 421	1 491
Förutbetalda hyror	420	405
Lånekreditavgift	2 808	3 182
Övriga poster	570	1 074
Koncernen totalt	5 319	7 535

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	71	122
Övriga poster	35	35
Moderbolaget totalt	106	157

Not 22 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2013-12-31	2012-12-31
Kassa och bank	47 893	24 063
Koncernen totalt	47 893	24 063

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Kassa och bank	2 010	1 096
Moderbolaget totalt	2 010	1 096

I likvida medel ingår likvida medel med restriktioner om 2 780 KSEK (509 KSEK) upptagna av Scandinavian Biogas Korea Co. Medlen är spärade och kan alltså inte fritt användas i koncernen.

Not 23 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

	Antal aktier (tusental)	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa
Per 31 december 2012	67 591	13 518	605 982	619 500
Konvertering av konvertibla skuldebrev	10 824	2 165	48 366	50 531
Per 31 december 2013	78 415	15 683	654 348	670 031

Aktiekapitalet består av 78 414 661 aktier. Aktierna har ett röstvärde på 1 röst/aktie.

Alla aktier som emitterats av moderbolaget är till fullo betalda.

Moderbolaget emitterade konvertibla skuldebrev med ett nominellt värde av 47 500 KSEK 2010 och av dessa kvarstod 40 764 KSEK vid räkenskapsårets början. Under hösten 2013 konverterades dessa, inklusive ränta, till aktier.

Under 2013 har moderbolaget genomfört tre konvertibelemissioner om totalt 11 378 001 konvertibler. Dessa kan av konvertibelhavaren konverteras till aktier under perioden från 1 januari till 10 april 2016 och de kan konverteras av bolaget under perioden från 1 januari 2015 till 10 april 2016. Konverteringskursen är 3,50 SEK.

De 440 000 teckningsoptioner som moderbolaget emitterat till dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB enligt beslut på bolagsstämman 2010 löpte ut 30 juni 2013. Då lösenpriset var högre än marknadsvärdet var det ingen som utnyttjade optionen.

Not 24 Upplåning

Koncern	2013-12-31	2012-12-31
Långfristig		
Lån till kreditinstitut	122 283	131 604
Konvertibla skuldebrev	39 361	40 378
Summa långfristig upplåning	161 644	171 982
Kortfristig		
Lån till kreditinstitut	24 706	2 000
Lån från aktieägare	4 981	13 434
Summa kortfristig upplåning	29 687	15 434
Summa upplåning	191 331	187 416
Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Långfristig		
Konvertibla skuldebrev	39 361	40 378
Summa långfristig upplåning	39 361	40 378
Kortfristig		
Lån från aktieägare	4 981	13 434
Summa kortfristig upplåning	4 981	13 434
Summa upplåning	44 342	53 812

Banklån

Banklånen förfaller fram till 2017 och löper med en genomsnittlig ränta på 6,8 % per år (8,8 %). Koncernens upplåning är i SEK och KRW. I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerhet på 317 610 KSEK (334 433 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	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Banklån	122 283	131 604	122 283	131 604
Konvertibelt skuldebrev	39 361	40 378	39 361	40 378

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 dessa kvarstod 40 764 KSEK vid räkenskapsårets början. Under hösten 2013 konverterades dessa inklusive ränta till aktier.

Moderföretaget emitterade konvertibla skuldebrev vid tre tillfällen under 2013 med ett totalt nominellt värde av 39 823 KSEK. Skuldebreven förfaller 30 april 2016 till sitt nominella värde eller kan konverteras till aktier på begäran av innehavaren till en kurs av 3,50 kr/aktie. Skuldebreven kan även konverteras till aktier på begäran av bolaget. Värden 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 de konvertibla skuldebreven löper med en fast ränta om 8 %.

Konvertibla skuldebrev redovisas i balansräkningen enligt följande:

	2013	2012
Nominellt värde på konvertibla skuldebrev utgivna 31 augusti 2010 (Skuld)	40 764	40 764
Konverterats	-52 686	-
Nominellt värde på konvertibla skuldebrev utgivna 2013 (Skuld)	39 823	-
Upplupen ränta	2 182	10 309
Kapitaliserad ränta	11 922	-
Skuld per 31 december	42 005	51 073

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom värdet på optionsdelen inte är väsentlig. Verkliga värden baseras på diskonterade kassaflöden med en ränta som baseras på låneräntan på 8,0 % (15,0 %).

Not 25 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2013-12-31	2012-12-31
Upplupen ränta	2 507	8 558
Upplupna lönerelaterade kostnader	5 119	7 170
Omstrukturering	1 128	85
Upplupna kostnader inköp gas och el	9 291	4 265
Upplupna styrelsearvoden	1 560	1 477
Övriga poster	5 773	2 926
Koncernen totalt	25 378	24 481

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Upplupen ränta	2 507	8 487
Upplupna lönerelaterade kostnader	490	386
Upplupna styrelsearvoden	1 560	1 477
Övriga poster	373	175
Moderbolaget totalt	4 930	10 525

Not 26 Ställda säkerheter

Koncernen	2013-12-31	2012-12-31
Företagsinteckningar	132 188	84 000
Fastighetsinteckningar	65 000	65 000
Aktier i Fordonsgas Stockholm AB	117 181	110 107
Aktier i Scandinavian Biogas Korea Co. Ltd.	3 160	-
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	81	100
Koncernen totalt	317 610	259 207

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
Företagsinteckningar till förmån för övriga koncernföretag	-	-
Moderbolaget totalt	-	-

Not 27 Ansvarsförbindelser

Koncernen	2013-12-31	2012-12-31
Övriga ansvarsförbindelser	-	-
Koncernen totalt	-	-

Moderföretaget	2013-12-31	2012-12-31
Ansvarsförbindelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	97 000	99 000
Moderföretaget totalt	97 000	99 000

Ansvarsförbindelser för dotterbolags lån från kreditinstitut avser generella borgensåtaganden.

Not 28 Leasingavtal

Operationell leasing

Koncernens operationella leasing avser i huvudsak kontorslokal, bilar, kaffemaskiner och kopiatorer. 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	2013-12-31	2012-12-31
Inom ett år	284	283
Senare än ett men inom fem år	165	189
Senare än fem år	-	-
Koncernen totalt	448	472

Kostnader för operationell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 420 KSEK (368 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	2013	2012
Redovisning i resultaträkningen avseende:		
Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	2 783	3 218
Summa resultaträkningen	2 783	3 218

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 2013 och 2012 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 2 368 KSEK (3 218 KSEK). Alectas överskott kan fördelas till försäkringstagarna och/eller de försäkrade. Vid utgången av 2013 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 148 % (129 %). 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	2013-12-31	2012-12-31
Nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	18 418	17 924
Återföring av nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-	-19 293
Övrigt	-1 467	-1 246
Koncernen totalt	16 951	-2 615

Moderbolaget	2013-12-31	2012-12-31
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 var inte villkorade av att den anställde fullgjorde tjänstgöring (ingen intjänandeperiod). Detta program innebar att anställda hade rätten att teckna optioner (egetkapitalinstrument) där den anställda mot ersättning skulle få möjlighet att teckna aktier till ett givet pris under teckningsperioden. Optionerna kunde utnyttjas till och med 30 juni 2013, d.v.s. 3 år efter tilldelningsdagen. Koncernen hade inte någon legal eller informell förpliktelse att återköpa eller reglera optionerna kontant. Ingen teckningsoption löstes in.

Not 32 Transaktioner med närstående

AC Cleantech Growthfund 1 Holding AB äger 34,1 % och Bengtssons Tidnings AB (och närstående) äger 30,3 % av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 35,6 % 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:

(a) Försäljning av varor och tjänster	2013	2012
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	2013	2012
Köp av tjänster:		
- Nyckelpersoner i ledande ställning (konsulttjänster)	140	-
- Andra närstående (konsulttjänster)	432	432
Summa	572	432

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

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

(c) Ersättning till ledande befattningshavare	2013	2012
Ledande befattningshavare har erhållit följande ersättningar (not 9 Ersättningar till anställda mm.):		
Löner och andra kortfristiga ersättningar	6 677	5 443
Ersättningar vid uppsägning	-	-
Ersättningar efter avslutad anställning	-	-
Andra långfristiga ersättningar	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-
Summa	6 677	5 443

Löner och andra kortfristiga ersättningar i tabellen ovan inkluderar för verksamhetsåret 2013 (2012) kostnadsförd bonus till vd och ledande befattningshavare om 500 KSEK inklusive sociala avgifter (1 034 KSEK). Bonusen för 2012 har konverterats till konvertibler under 2013.

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut. Något särskilt arvode utgår ej för kommittéarbete. Av moderbolagets löner och ersättningar avser 550 KSEK (533 KSEK) styrelsen och av dotterföretagets övriga externa kostnader avser 0 KSEK (4 233 KSEK) konsultarvode och bonus till koncernens VD samt 70 KSEK (0 KSEK) konsultarvode till styrelsens ordförande.

(d) Lån från närstående	2013	2012
Lån från företag med betydande inflytande över företaget		
Vid årets början	60 466	121 841
Lån som upptagits under året	26 331	47 786
Konverterade belopp	-50 530	-123 461
Räntekostnader	-6 685	14 300
Utbetald ränta	-	-
Vid årets slut	29 582	60 466

Ahlström Capital tecknade ett konvertibelt förlagslån på 47,5 MSEK under 2010 och av detta kvarstod 40 764 KSEK per 2012-12-31. Hela lånet, jämte merparten av räntan, har konverterats till aktier under hösten 2013.

Per 31 december 2013 hade AC Capital och Bengtssons Tidnings AB en sammanlagd fordran på 4 962 KSEK exklusive ränta (11 414 KSEK) i form av kortfristiga ägarlån. Fordran från 2012 har i sin helhet, jämte ränta, konverterats till konvertibler under 2013 och fordran per 31 december 2013 kommer att återbetalas under 2014. Det senare består av två delar varav den ena har en fast ränta på 9 % och den andra har en rörlig ränta på STIBOR 3M med tillägg av 8 %. Räntevillkoren för fordran per sista december 2012 var STIBOR 3M med tillägg av 9-12 %.

Not 33 Händelser efter balansdagen

Riktad konvertibelemission

I januari 2014 utfördes en konvertibelemission som riktade sig till koncernens vd. Kursen var på 3,50 SEK/konvertibel och emissionen gav 300 tusen konvertibler och totalt lite drygt 1 MSEK. Villkoren är i de närmaste identiska med de villkor som gällt under de tre tidigare emissionerna som utförts under 2013.

Klart för nytt biogasprojekt söder om Stockholm

Den 3 mars 2014 undertecknade Scandinavian Biogas ett samarbetsavtal med SRV Återvinning AB, vilket innebär att byggnationen av projekt Sofielund nu kan påbörjas. Anläggningen kommer att byggas i nära samarbete med SRV Återvinning och är projekterad att ha en kapacitet om 8 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskapacitet. Redan initialt planeras dock den nya anläggningen för en total kapacitet om 16 miljoner normalkubikmeter biogas av drivmedelskapacitet, så att anläggningen med en begränsad investering snarast möjligt ska kunna expanderas. Målet är att den nya biogasanläggningen ska vara i full drift under andra halvåret 2015.

Koncernens resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman 2014-04-25 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 2014-03-26

Göran Persson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Anders Bengtsson
Styrelseledamot

Andreas Ahlström
Styrelseledamot

Phil Metcalfe
Styrelseledamot

Jan Lönnblad
Styrelseledamot

Hans Hansson
Styrelseledamot

Andreas Berg
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats 2014-03-26

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 2013. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 19-65.

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 2013 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 2013 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 2013.

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 26 mars 2014

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 utvinnas 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 fordonsbränslekvalitet 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.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (~10 kWh per normalkubikmeter). 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 normalkubikmeter 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.

Rötrestart 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.

Vattenskrubberteknik 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.