



ÅRSREDOVISNING
2019

Innehåll

- 3** Om Scandinavian Biogas
- 4** 2019 i korthet
- 5** Prestation under 2019
- 6** VD har ordet
- 8** Strategi och affärsmodell
- 12** Marknad och drivkrafter
- 16** Biogasens cirkulära ekonomi
- 17** Verksamheten
- 18** Sverige
- 21** Norge
- 23** Sydkorea
- 25** Vår syn på hållbarhet
- 28** Miljö
- 32** Ansvarsfull verksamhet
- 34** Trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare
- 36** Styrelse
- 38** Ledande befattningshavare
- 39** Förvaltningsberättelse
- 46** Koncernens rapport över totalresultat
- 47** Koncernens balansräkning
- 49** Koncernens rapport över förändringar i eget kapital
- 50** Koncernens rapport över kassaflöden
- 51** Moderbolagets resultaträkning
- 52** Moderbolagets balansräkning
- 54** Moderbolagets förändring i eget kapital
- 55** Moderbolagets kassaflödesanalys
- 56** Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer
- 76** Revisionsberättelse
- 78** Om hållbarhetsredovisningen
- 80** Ordlista
- 81** GRI-index

Omslagsbild: Vy över Stockholm. Matavfall från staden omvandlas till biogas vid Scandinavian Biogas anläggningar och används sedan bland annat i SLs bussar. Ett exempel på den cirkulära ekonomin

Kontaktuppgifter

Scandinavian Biogas
Holländargatan 21A
111 60 Stockholm

Tel: +46 (0)8 503 872 20
Mail: info@scandinavianbiogas.com
www.scandinavianbiogas.com

Om Scandinavian Biogas

Som en av Nordens största privata producenter av biogas hjälper Scandinavian Biogas kunder och samarbetspartners med det vi är bäst på – att utforma och driva biogasanläggningar med hög resurs- och energieffektivitet. Det är vårt bidrag till övergången från fossil till förnybar energi.

Scandinavian Biogas grundades 2005 och marknadsför idag förnybar energi baserad på både komprimerad (CBG) och flytande (LGB) biogas och flera därtill relaterade tjänster. Med världsledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas och biogödsel är vi ledande inom storskalig biogasproduktion i Norden och Sydkorea.

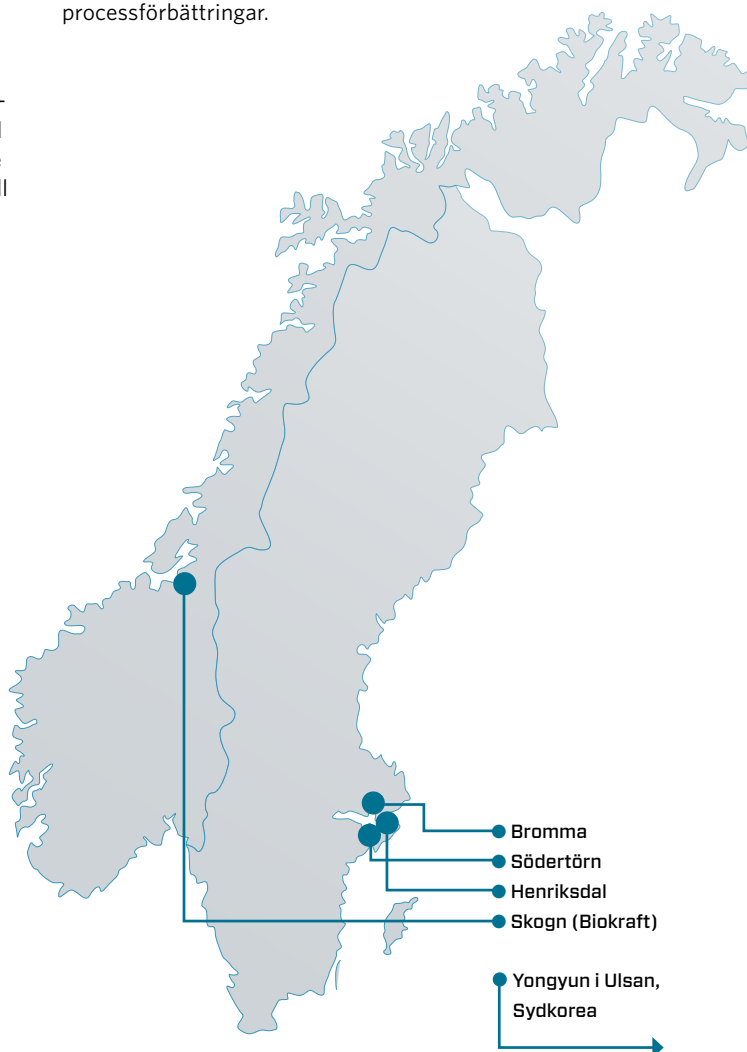
En bärande del av Scandinavian Biogas strategiska inriktning är att utveckla metoder och tjänster för allt effektivare biogas- och biogödselproduktion från såväl etablerade som nya avfallstyper. De huvudsakliga råvarorna är i dagsläget slam från avloppsvatten, matavfall, avfall från laxodlingar och restprodukter från industriella processer. Vårt forsknings- och utvecklingsarbete med nya och mer effektiva metoder har resulterat i att biogasproduktion kan utföras långt mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare, och vi arbetar kontinuerligt med att utveckla och förbättra rötningsprocessen vid framställningen av biogas från biomassa. Vi har även ledande expertis inom reningsprocesser för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet, samt inom flytandegöring av biogas.

Våra huvudsakliga produkter är biogas som används vid framställning av värme, uppgraderad och flytande biogas som används som drivmedel, och biogödsel som kan ersätta konstgödsel. Fokus ligger på marknaderna i Norden och Sydkorea.

I nära samarbete med partners och kunder arbetar vi även med att identifiera tillväxtprojekt utanför hemmamarknaden i Norden. Dessa projekt kan exempelvis omfatta värdeskapande tjänster där vi bidrar med vår kunskap i samband med utformning, byggnation och drift av nya anläggningar samt för att öka effektiviteten i befintliga anläggningar genom processförbättringar.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har sitt säte och huvudkontor i Stockholm. Under 2019 omfattade verksamheten totalt 76 (75) medarbetare, varav 39 (39) i Sverige, 21 (21) i Sydkorea och 16 (15) i Norge.

Scandinavian Biogas har för närvarande fem anläggningar i drift, tre i Sverige, en i Sydkorea och en i Norge, där flytande biogas produceras. Den totala försäljningen av biogas har ökat från 165 GWh till 352 GWh under de senaste sex åren, en ökning med över 100 procent.



2019 i korthet

Ett långsiktigt leveransavtal tecknas mellan Biokraft och Hurtigruten

I det andra kvartalet tecknades ett 7,5-årigt leveransavtal mellan norska dotterbolaget Biokraft och Hurtigruten.

MAJ

Hög produktion i Skogn

I maj 2019 uppnådde biogasanläggningen i norska Skogn utanför Trondheim en hög produktionstakt. Anläggningen är världens största för produktion av flytande biogasbränsle (LBG). I Skogn framställs 12,5 miljoner normal-kubikmeter biogas per år vid full produktion. Primära råvaror är avfall och biprodukter från den norska fisk- och skogsindustrin.

JUN
-AUG

Nyemission

Under året har nyemissioner genomförts till ett totalt värde om 146,8 MSEK före emissionskostnader. Emissionskostnaderna uppgick till 9,2 MSEK.

Säkerställt finansiering för återbetalning av obligationslånet

Under september säkerställde bolaget finansiering för återbetalning av utestående obligationslån 2016/2020 om 230 MSEK som förföll till betalning den 10 februari 2020.

SEP

Ansökan behandlas om Klimatklivet

I början av september skickades en ansökan till Klimatklivet om stöd till vissa processförbättringar samt en kapacitetsökning av den befintliga biogasanläggningen i Södertörn till 164 GWh.

Biogasutredningen presenteras

I december överlämnade biogasutredningen sitt slutbetänkande till regeringen. Detta är ett viktigt steg för konkurrensneutralitet och tillväxt. Det föreslås ett produktionsmål om 10 TWh till 2030 för svensk biogas.

DEC

Rekordår i Skogn och Södertörn

Den totala biogasförsäljningen överstiger för första gången mer än 300 GWh.

2019

Stärkt lönsamhet

Scandinavian Biogas har under året förbättrat koncernens lönsamhet under alla kvartal och lönsamheten är väsentligt bättre än förra året.

Prestation under 2019

Koncernens försäljning
av biogas

352
GWh (278)

Koncernens hantering av
organiskt avfall¹

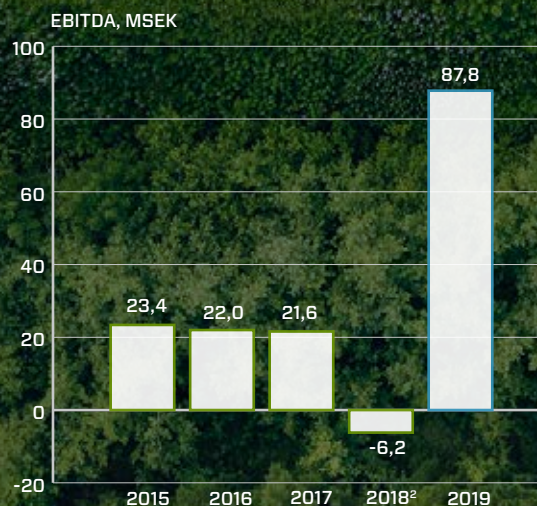
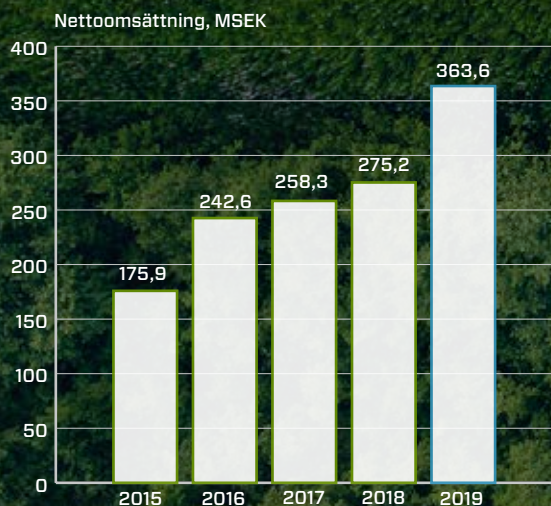
119 300
ton (121 900)

Koncernens
nettoomsättning

364
MSEK (275)

Utsläppsminskning i
Sverige

52 806
ton CO₂e (51 600)



Scandinavian Biogas Fuels International AB

Koncernen, KSEK	2019	2018	2017	2016	2015
Nettoomsättning	363 559	275 234	258 363	242 610	175 891
EBITDA	87 848	-6 247	21 587	21 972	23 358
EBITDA %	24,2	-2,3	8,4	9,1	13,3
EBIT	-1 940	-71 808	-42 159	-24 580	-16 817
EBIT %	-0,1	-26,1	-16,3	-10,1	-9,6
Balansomslutning	1 294 063	1 234 842	1 161 238	1 026 648	760 652
Justerad soliditet %	26,6	20,5	25,5	25,5	28,6

För definitioner se not 39.

¹ Exklusive Skogn

² Under 2018 hade koncernen kostnader av engångskaraktär för tvister och straffavgift motsvarande 21,8 (13,6) MSEK som minskade EBITDA. Affärsområde Norges EBITDA var -14,8 MSEK för 2018 (-7,7 MSEK) då anläggningen i Skogn driftsattes först i juni 2018, se sid 41.

VD har ordet

Under 2019 började Scandinavian Biogas satsning på flytande biogas (LBG) att betala sig. Avtalet med Hurtigruten i Norge är vår första inbrytning på en mycket spännande och expansiv marknad för biogasen. En förutsättning för detta har varit att vår anläggning för produktion av flytande biogas i norska Skogn sedan slutet av 2019 har varit i full drift, tack vare hårt arbete av våra medarbetare. Detta är nu världens största anläggning för flytande biogas.

LBG lämpar sig särskilt väl för rederier som vill minska sitt klimatavtryck. Fler och fler rederier är på gång att övergå till gas som bränsle, inte minst på grund av skärpta krav på svavelutsläpp. Med biogas inblandad i bränslemixen får rederierna därutöver en väsentligt förbättrad klimatprofil. Ett annat användningsområde för LBG är tunga vägtransporter. Både Scania och Volvo har utvecklat nya motorer för drift på LBG. Detta är en attraktiv lösning för de åkerier som har höga klimat- och hållbarhetsambitioner. Läs vår intervju med Anders Lampinen, Director for new technologies på Scania, på sida 14.

Under kommande år kommer utmaningen därför att vara hur vi ökar produktionen i tillräckligt snabb takt. Detta är också bakgrunden till vårt samarbete med Mönsterås kommun som beskrivs närmare på sida 20 i denna årsredovisning.

Tack vare tidigare års kapacitetshöjande satsningar hade vi under 2019 en hög och leveranssäker produktion av biogas vid alla våra anläggningar. Det gjorde att vi kunde nå en rekordproduktion på 352 GWh, vilket är en ökning med 27 procent jämfört med 2018. Produktionen av biogödsel vid Södertörn nådde också nya nivåer, och vi ser allt tydligare hur efterfrågan på biogödsel ökar från jordbruket. Vi tar systematiskt hand om samhällets avfallsprodukter och omvandlar dem till förnybar energi – detta är cirkulär ekonomi på riktigt.

Koncernens lönsamhet och kassaflödet från den löpande verksamheten förbättrades markant under 2019 och vi kunde säkerställa ytterligare finansiering med aktieemissionerna på 146,8 MSEK, vilket är mycket glädjande. Den främsta orsaken till den förbättrade lönsamheten är att anläggningen i Skogn varit i drift under helåret, men även våra andra anläggningar har haft en positiv utveckling. Vid anläggningen i Södertörn slogs exempelvis nytt produktionsrekord med 75 GWh till följd av högre processtabilitet.

Politisk handlingskraft behövs om Sverige ska nå klimatneutralitet

I slutet av 2019 presenterade Biogasmarknadsutredningen sitt betänkande "Mer Biogas! För ett hållbart Sverige". Utredningen konstaterade att den svenska biogasbranschen missgynnas gentemot exempelvis danska biogasproducenter eftersom dessa erhåller subventioner både i produktions- och konsumtionsledet. Detta har påverkat branschen under flera år, vilket har lett till att den svenska biogasproduktionen har visat tillfälligt lägre tillväxt. Sedan 2015 har biogasanvändningen i Sverige nästan fördubblats medan den svenska produktionen endast har ökat med 5 procent.

Utredningen föreslår att Sverige sätter upp ett produktionsmål för den svenska biogasproduktionen om 10 TWh per år (att jämföra med nuvarande 2 TWh per år), och att detta mål ska

uppnås senast år 2030. Huvudförslaget för att nå målet är att även Sverige inför ett produktionsstöd för biogas.

Vi ställer oss positiva till utredningens förslag, dock anser vi att stödnivån borde vara högre. Vi kan inte långsiktigt ha en situation med olika spelregler för producenter på olika marknader, särskilt inte när vi går mot en allt större integration av biogasmarknaderna. Vi antar att det föreslagna stödet är första steget i processen att kompensera för konkurrensnackdelen gentemot dansk biogas.

Nu är det upp till politiker och beslutsfattare att visa vilja, mod och beslutsamhet i biogasfrågan. Att bereda utredningens betänkande och senare under 2020 återkomma med ett lagförslag borde ha högsta prioritet för Regeringen. Tempot i omställningen av ekonomin måste öka om Sverige ska ha några som helst möjligheter att nå målet om klimatneutralitet till 2045.

Ett positivt politiskt besked under 2019 var att regeringen beslutade om att förlänga det statliga biogasstödet till rågasproducenter, vilket också gjorts igen i vårbudgeten 2020 för resten av 2020. Stödet administreras av Jordbruksverket och är avsatt till den produktionsdel där biogas uppgår till fordonsgas. Scandinavian Biogas har beviljats statligt produktionsstöd för biogas för anläggningen i Södertörn. Under 2019 uppgick stödet till drygt 16 MSEK.

Samtidigt fattas politiska beslut på lokal och regional nivå. Om besluten på dessa nivåer inte är i linje med de nationella ambitionerna motverkar det Sveriges möjligheter att nå klimatmålen. Framsynta politiker inser värdet av att ta hand om lokala resurser för lokal användning och är villiga att främja användning av biogas som ett prioriterat bränsle i busstrafiken regionalt och allmänt i Sverige. Såväl Skånetrafiken som Västtrafik har pekat ut biogas som ett prioriterat bränsle.

Utveckling av anläggningarna i Stockholmsområdet

Anläggningen i Södertörn hade ett rekordår under 2019. Produktionskapaciteten utnyttjas nu maximalt i Södertörn, vilket aktualiserar behovet av kapacitetshöjande åtgärder. Anläggningen är redan i dag norra Europas största anläggning för biogas baserad på matavfall.

Som ett första steg i ledet att bygga ut anläggningen på Henriksdal för storskalig produktion av LBG är avsikten att 100 MSEK ska investeras.

Detta är helt i linje med den utveckling vi ser framför oss för biogasen. Att etablera en produktionsanläggning för LBG i Stockholmsområdet vore ett strategiskt insteg på helt nya marknader för Scandinavian Biogas, och ger oss också en större

”Insikterna om biogasens fördelar – men också om dess utmanande konkurrensförutsättningar – har nu nått högsta politiska nivå. Nu krävs politisk handlingskraft för att den svenska biogasbranschen ska kunna nå nästa nivå.”

diversifiering när andra marknadssegment uppvisar mindre robust tillväxt.

Kostnader av engångskaraktär

Under 2019 fortsatte de rättsliga processer i Sydkorea som vi har varit inblandade i de senaste åren. Vi ser ändå positivt på detta och hoppas på ett bra utfall för oss. Domstolens beslut väntas under första halvåret 2020.

Under 2019 genomförde vi en riktad nyemission om 100 MSEK och en företrädesemission om 10 MSEK. Inklusive konvertering av ägarlån var den totala emissionsvolymen cirka 146,8 MSEK.

Som ett led i koncernens strategiska plan har styrelsen och ledningen utvärderat en notering av aktien på lämplig marknadsplats och IPO-förberedelserna har påbörjats.

Aktivt hållbarhetsarbete

Vi har arbetat med resurseffektiv biogasproduktion i snart 15 år. Genom klimatsmarta och hållbara produkter är bolaget en del av den cirkulära ekonomin. Rötning vid avloppsreningsverk och omhändertagande av matavfall för biogasproduktion är två exempel där vi bidrar till ökad cirkularitet. Vi bidrar till flera av de globala miljömålen och det nationella målet om en fossilfri fordonsflotta, avfallshantering och återföring av näring till jordbruket.

Hållbarhet för oss handlar om hur vi designar, bygger och förvaltar våra anläggningar. Detta ska göras med hänsyn till miljömässig, social och ekonomisk påverkan på omvärlden, våra medarbetare, lokalsamhället där vi verkar, våra övriga intressenter och samhället i stort. 2018 gjorde vi vår första GRI-refererade hållbarhetsrapport.

Under året har vi arbetat aktivt med våra hållbarhetsmål, som i ett första steg är utformade som miljömål för den svenska verksamheten. Vi har följt upp och genomfört aktiviteter för att nå målen (s. 31), och strävar efter att ständigt överträffa oss själva när det gäller anläggningarnas resurseffektivitet och klimatprestanda. Vår viktigaste miljöfråga är utsläpp till luft, där målsättningen är att årligen minska metangasutsläpp från anläggningarna.

Hälsa och säkerhet är en viktig hållbarhetsfråga för våra medarbetare. Under 2019 lät vi genomföra en extern översyn av vårt arbetsmiljöarbete, för att utreda hur vi kan stärka de områden som behöver förbättras. Vi har även fortsatt det viktiga arbetet i skyddskommittén, där affärsområdeschefen för Sverige, HR-chefen och samtliga skyddsombud ingår. Under året har vi tillsammans med medarbetarna förtydligat och förankrat bolagets värdegrund. Våra värdegrundsord är Respekt, Kunskap, Glädje och Passion! Vårt bolag präglas av arbetsglädje

och unik know-how och vi är stolta över det vi gör, för vi vet att vi gör skillnad!

En ljus framtid

Parisavtalet, Agenda 2030 och IPCC:s senaste rapport om konsekvenserna av den globala temperaturhöjningen har öppnat ögonen på många beslutsfattare inom både politiken och näringslivet. Insikterna om biogasens fördelar – men också om dess utmanande konkurrensförutsättningar – har nu nått högsta politiska nivå. Nu krävs politisk handlingskraft för att den svenska biogasbranschen ska kunna nå nästa nivå.

Den globala energimarknaden står inför en enorm omställning, där behovet av förnybar energi ökar för varje år. Vi ser nu ett paradigmskifte då fördelarna med flytande biogas blir alltmer uppenbara för tung transport och sjöfart i Norden. Biogasens framtida tillväxt stavas flytande biogas.

För Scandinavian Biogas var 2019 ett i huvudsak framgångsrikt år. Jag vill tacka alla medarbetare, kunder, samarbetspartners och investerare för ert stöd. Vi ser fram emot att erbjuda fler möjligheten att vara med på resan i ett av Nordens ledande biogasföretag.

COVID-19

COVID-19 har haft en stor påverkan på den globala och skandinaviska ekonomin, men påverkan på koncernens affärer har varit begränsad. Vi har också arbetat hårt för att skydda de anställda och för att minska risken för smittospridning.



Stockholm, maj 2020

Matti Vikkula

Verkställande direktör och koncernchef



Scandinavian Biogas mission är att bidra till att förverkliga samhällets målsättning om en omställning till förnybar energi.

Strategi och affärsmodell

Scandinavian Biogas bidrar genom sin verksamhet till en hållbar övergång från fossil till förnybar energi. Utgångspunkten i bolagets strategi är att utnyttja både det unika ingenjörskunnandet och de djupa kunskaperna inom mikrobiologi som finns inom koncernen till att utöka produktion och försäljning av biogas i Sverige och internationellt.

Det är Scandinavian Biogas målsättning att vara ledande inom storskalig framställning av biogas och biogödsel. Bolaget har idag en ledande ställning inom förnybar energi och framställningen av biogas i Norden. Scandinavian Biogas verkar för att användningen av biogas som en del i energimixen ska utökas. Den nordiska sektorn för tunga vägtransporter är det viktigaste området för bolagets tillväxtambitioner i nuläget, men

biogasmarknaden förväntas också växa inom sjötransporter och industrin. Samtidigt har efterfrågan på flytande biogas (LBG) ökat under de senaste åren, och utbudet av biogasdrivna fordon har blivit större. Detta påverkar marknaden för komprimerad biogas (CBG), som framöver förväntas gå från att vara lokal till att bli regional eller landsomfattande.

Affärsidé

Vår affärsidé är att vara ledande i arbetet med att utforma, förvalta och driva biogasanläggningar.

Vision - hur värde genereras till aktieägarna

Vår vision är att vara ledande inom storskalig framställning av biogas.

Operativa mål

Scandinavian Biogas har som långsiktigt mål att utöka bolagets försäljning och leverans av biogas med 20-30 procent per år. På medellång sikt är målet att den totala produktionsvolymen ska uppgå till 1 TWh.

Finansiella långsiktiga mål

- Projektlönsamhet ≥ 15 procent IRR
- EBIT-marginal ≥ 10 procent
- Soliditet ≥ 30 procent

Hållbar och lönsam tillväxt

Tre huvudsakliga områden utgör grunden för Scandinavian Biogas tillväxtstrategi i arbetet med att förverkliga bolagets vision under de kommande åren.

Utnyttja HOLD Technology™ och bolagets unika kompetens

HOLD Technology™, Scandinavian Biogas egenutvecklade processteknologi för biogasproduktion, utgör kärnan i bolagets verksamhet. Med HOLD Technology™ erhålls en stabil process som kan klara mycket höga belastningar, vilket i sin tur ger en optimalt kostnads- och resurseffektiv produktion.

Mer än tio års forskning och utveckling, i kombination med djupgående erfarenhet från det praktiska arbetet med biogasframställning, har resulterat i att Scandinavian Biogas kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas på bästa sätt idag är världsledande. Bolagets anläggning i Sydkorea och anläggningen på Södertörn är goda exempel på teknikens applikation. Med en optimerad rötkammarkapacitet erhålls hög produktion och minimalt med rötrest. Med hänsyn till bolagets omfattande och världsledande kunskap på biogasområdet är Scandinavian Biogas väl positionerat att omhänderta tillväxt på marknaden för resurs- och energiåtervinning.

➔ Läs mer om HOLD Technology™ på sidan 11.

Utökad produktionskapacitet

En viktig aspekt av Scandinavian Biogas tillväxtstrategi är att bygga ut produktionskapaciteten. Det fortlöpande arbetet med att öka kapaciteten bedrivs på flera plan. Nya investeringsmöjligheter undersöks kontinuerligt, alltifrån utformningen av nya anläggningar och att överta biogasanläggningar från tredje part till att bygga ut de egna, befintliga anläggningarna. Bolagets HOLD Technology™ kommer att vidareutvecklas och utnyttjas i större utsträckning för att förbättra kapaciteten i befintliga anläggningar.

Utvecklingstrenden inom biogasproduktion är att allt större anläggningar byggs. Scandinavian Biogas strategi är att fokusera på anläggningar med en årlig kapacitet på över 80 (CBG) eller 120 (LBG) GWh. De senaste åren har en viktig del av strategin därtill varit att befästa en stark position i Stockholmsområdet. Ett led i förverkligandet av denna strategi är det avtal som bolaget tidigare har ingått med Stockholm Vatten och Avfall, vilket säkrar verksamheterna vid Henriksdal och Bromma under en lång tid framöver.

I ett nästa steg ska Scandinavian Biogas kapacitet för framställning av LBG ytterligare utökas. Det kommer att ge bolaget större tillgång till nationella och nordiska gasmarknader. Investeringen i och driftsättningen av anläggningen i norska Skogn var ett led i denna strategiska inriktning.

Det pågår även ett viktigt arbete med att hitta nya substratkällor. Koncernen har inom ramen för sina insatser för forskning och utveckling utvärderat lämpligheten hos över 400 organiska material. Potentiellt intressanta substrat har identifierats inom bland annat pappers- och massaindustrin.

Vidareutvecklade samarbeten

Med utgångspunkt i sin marknadsledande kunskap om biogasframställning har Scandinavian Biogas skapat förtroende- fulla relationer med flera lokala och regionala aktörer. Ett viktigt exempel är det långsiktiga avtalet med Stockholm Vatten och Avfall för uppgradering av rågas till biogas av drivmedelskvalitet vid Henriksdals avloppsreningsverk i Stockholm.

Scandinavian Biogas ska fortsätta säkra och stärka varaktiga strategiska partnerskap i hela värdekedjan, med såväl leverantörer av substrat som kunder för värdefulla biprodukter. De tillväxtprojekt som bolaget håller på att utveckla ska även genomföras i nära samarbete med partners och kunder.

Vid bedömningen av potentiella tillväxtprojekt använder bolaget sin väletablerade process för projektutveckling. Där ingår alltifrån en noggrann utvärdering av projektets potential till uppförandet av en eventuell anläggning i enlighet med HOLD Technology™. Med denna process som grund kan Scandinavian Biogas erbjuda långsiktiga partnerskap, där bolaget till exempel utformar och driver externa parter anläggningar för biogasframställning.

Investeringar i förnybar energi

Scandinavian Biogas har de senaste åren gjort omfattande investeringar för att bidra till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Bolagets kärnaffär handlar om att producera förnybar energi i form av biogas. Ökad produktion, och därmed ökad tillväxt för bolaget, förutsätter investeringar, antingen i nya eller existerande anläggningar. Det gäller framför allt kapaciteten för att framställa flytande biogas (LBG). Exempel på detta är satsningen i norska Skogn, samt planerna för Södertörn.

Under 2019 uppgick de totala investeringarna till nästan 47 MSEK.

Scandinavian Biogas avser att påbörja betydande investeringar i förbättringar och utbyggnad av anläggningar i Stockholmsområdet. Avsikten i ett första steg är att drygt 100 MSEK ska investeras och därmed utgöra ett steg i ledet att bygga ut anläggningen på Henriksdal för storskalig produktion av LBG.

Affärsmodell

Scandinavian Biogas har i huvudsak två affärsmodeller med utgångspunkt i sin världsledande HOLD Technology™. Styrkan ligger i bolagets kvalificerade ingenjörskunnande och kunskaper inom mikrobiologi som möjliggör utvecklandet av resurseffektiva och ekonomiska processer för många typer av substrat.

I enlighet med HOLD Technology™ innefattar processkoncepten hela kedjan, från att utforma biogasanläggningar till att omhänderta, förbehandla och röta organiskt material samt uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet. Effektiv drift av biogasanläggningar är kärnan i Scandinavian Biogas affärsmodell. Bolaget lägger även stor vikt vid att systematiskt förbättra och finjustera rötningsprocessen.

Scandinavian Biogas två affärsmodeller

Build-Own-Operate (BOO) fokuserar på att uppföra biogasanläggningar i enlighet med HOLD Technology™ och att driva dem på ett resurseffektivt sätt baserat på Scandinavian Biogas processkunnande.

Engineering and Operations (E&O) betonar Scandinavian Biogas tjänsteerbjudande i samband med att biogasanläggningar utformas och drivs i enlighet med HOLD Technology™.

Värdeskapande genom Scandinavian Biogas kvalificerade ingenjörskunnande och kunskaper om mikrobiologi

- Producera mer gas per kubikmeter röt-kammarvolym
- Tillföra kvalificerade kunskaper för en bred palett av olika substrat
- Kraftigt förkorta perioden från uppstart till full produktionskapacitet
- Uppnå en större stabilitet i röt-kammaren under rötningsprocessen
- Säkerställa högkvalitativ biogödsel
- Uppgradera gasen med mycket lågt metanläckage
- Uppnå kostnads- och resurseffektiv produktion
- Kontinuerligt öka produktionskapaciteten genom processförbättringar

HOLD Technology™

Ett av Scandinavian Biogas framgångskoncept är den egenutvecklade HOLD Technology™, en avancerad processteknologi som används för att optimera storskalig biogasproduktion. Metoden är en av de mest effektiva globalt sett och har använts i full skala vid bolagets anläggning i Ulsan, Sydkorea, där produktionseffektiviteten har ökat med 3-5 gånger sedan bolaget tog över 2007. HOLD står för High Organic Load Digestion.

Metoden har utvecklats av bolagets forsknings- och processavdelning i nära samarbete med Linköpings universitet och bygger på tre hörnstenar:

- Den första hörnstenen handlar om hur en biogasanläggning bör utformas för att öka effektiviteten och reducera energiförbrukningen mellan leden, exempelvis från insamlingsplatsen för matavfall till rötkamrarna. Detta är själva hårdvaran i systemet och innefattar framför allt omrörning, men även rör, pumpar och värmeväxlare.
- Den andra hörnstenen bygger på fördjupad kunskap och välbeprövad metodik om vilka substrat som fungerar bäst i olika kombinationer. Sedan 2005 har Scandinavian Biogas testat över 400 olika substrat i laboratoriemiljö. Substraten behöver blandas med kemikalier och andra tillsatsmedel för att en optimal balans mellan maximal energiutvinning, effektiv nedbrytning och minimerad uppkomst av biprodukter ska uppnås. Den rätta kombinationen – receptet – är mjukvaran i systemet.
- Den tredje hörnstenen handlar om hur substratet tillförs i rötammaren för att mikroorganismerna ska kunna bibehålla en effektiv produktion med hög utnyttjandegrad av energin i substratet. Produkten – biogasen och biogödseln – ska därefter paketeras och transporteras, och eventuella biprodukter omhändertas för att kretsloppscykeln ska slutas.

Utvecklingen av HOLD Technology™ är en av bolagets främsta framgångar. Teknologin utgör också verksamhetens grund. Att hitta en substratmix som ger effektiv mikrobiologisk nedbrytning och som sedan kan förädlas till drivmedelskvalitet via en optimerad rötningsprocess, det är bolagets drivkraft – The Leadership of Microbes™.

Ett exempel på ett innovativt användande av nya substrat är projektet EffiSludge for Life som syftar till att använda biprodukten bioslam för att producera flytande biogas (LBG). Projektet drivs gemensamt av Scandinavian Biogas, Norske Skog och det majoritetsägda norska dotterbolaget Biokraft. Projektet bidrar till ett bättre resursutnyttjande, både genom besparingar i energi och förbrukning av näringsämnen, samtidigt som organiskt material från brukets processvatten omvandlas till flytande biogas.

Marknad och drivkrafter

Det finns idag en väl utbyggd infrastruktur för gas, och biogas kan lätt blandas in i existerande naturgasflöden. Fördelarna med biogas som energikälla är många. Gasen produceras i regel från organiskt avfall med få andra användningsområden, vilket innebär att biogasutvinning skapar ökad cirkularitet i energisystemet och ekonomin. Eftersom partikel- och kväveoxidutsläppen från biogas är låga uppstår även lokal miljönytta.

Marknaden för biogas

Biogas har flera olika användningsområden. I vilket syfte gasen används avgörs delvis av förutsättningarna och efterfrågan på marknaden där den produceras. I Skandinavien utnyttjas biogas huvudsakligen som drivmedel eller till uppvärmning, och störst tillväxtpotential finns på drivmedelsmarknaden och inom industriella processer. I Sydkorea är det vanligare att biogasen används till framställning av industriell värme eller el.

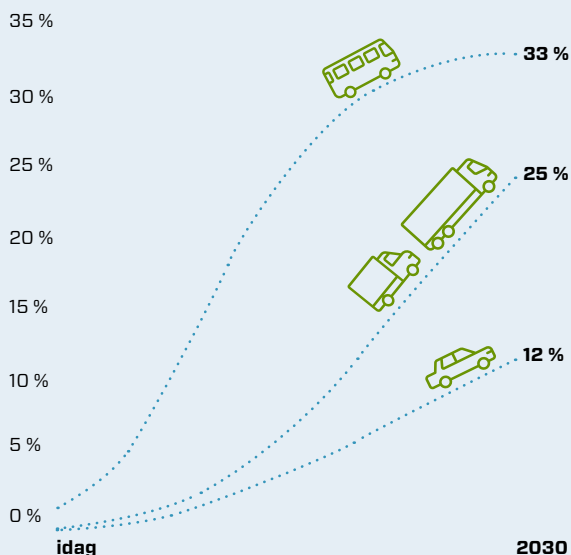
Flytande biogas

Det sker just nu ett paradigmskifte då fördelarna med flytande biogas (LBG) blir alltmer uppenbara för tung transport och sjöfart i Norden. Genom Klimatklivet har Naturvårdsverket beviljat

stöd till 45 tankstationer och för inköp av mer än 400 tunga lastbilar som drivs med flytande biogas. Allt fler gasdrivna fartyg köps in av nordiska rederier. Dessa kan på sikt drivas av flytande biogas. Industrin har även börjat visa intresse för LBG och bland de första var Toyota Material Handling i Mjölby, som bland annat tillverkar truckar. Förverkligandet av biogasens långsiktiga potential förutsätter att produktionen av flytande biogas fortsätter att öka, eftersom det är lättare att använda gasen i flytande form inom industrin och som fordonsbränsle. Flytande biogas lämpar sig även bättre för längre transporter och kan därmed öppna upp för en skandinavisk biogasmarknad. I dagsläget distribueras biogas lokalt och regionalt på lastbil eller via ledningsnätet för gas.

Gasfordon i Europa 2030

Marknadsandel för naturgasfordon i Europa



Utveckling av flottan med naturgasfordon

	1 300 000	x10	12 600 000
	16 000	x7	110 000
	9 000	x21	190 000
	2 500	x112	280 000
	idag		2030

Enorm tillväxtpotential i Europa

Uppskattningar visar att marknaden för metandrivna fordon i Europa har enorm potential. År 2030 beräknar den europeiska branschorganisationen NGVA att fordonsflottan kommer att uppgå till 13 miljoner enheter, fördelat på personbilar, lätta fordon, bussar, tunga transporter och fartyg. Idag finns det cirka 1,4 miljoner gasfordon. Utvecklingspotentialen för gasdrivna lastbilar bedöms som särskilt stor, från dagens 2 500 till 280 000. Parallellt med denna utveckling förväntas tillgången på biogas att öka.

Lätta fordon	Bussar	Tunga transporter	Industri	Fartyg	Biogödsel
- CBG - Lokal marknad - Potential >4 TWh	- CBG - Lokal marknad - Potential >4 TWh	- LNG/LBG - Skandinavisk marknad - Potential >10 TWh	- LNG/LBG - Skandinavisk marknad - Potential -20 TWh	- LNG/LBG - Skandinavisk marknad - Potential -96 TWh	- Tre olika produkter - SPCR 120 certifierad - Lokal marknad

Scandinavian Biogas

Råvaror till biogas

För att framställa biogas behövs substrat, och i de flesta fall används olika former av avfall som råvara. Avfall betraktas idag som en värdefull tillgång av allt fler aktörer, i takt med att den cirkulära ekonomins tankesätt vinner mark. Därmed växer konkurrensen om vissa avfallsströmmar. För att stärka sin effektivitet och konkurrenskraft på detta område lägger Scandinavian Biogas stor vikt vid att identifiera nya substrat.

I Sverige är det vanligaste substratet för biogasproduktion avloppsslam. De flesta svenska reningsverk är utrustade med röt-kammare, och tillväxtpotentialen för avloppsslam som substrat är därmed begränsad. Ett substrat som har större utrymme att växa är matavfall. Idag samlas endast en del av det matavfall som uppstår i svenska hushåll in. År 2018 samlades 38 procent av matavfallet in, och enbart 33 procent av matavfallet användes till biogasframställning.¹ Slakterrester och avfall från skogsindustrin är andra råvaror vars potential som biogassubstrat håller på att utvecklas.

Huvudsakliga marknadssegment för biogas

Lätta fordon

Komprimerad biogas (CBG) till lätta fordon utgör idag det främsta segmentet för biogas i Sverige, men marknaden är beroende av politiska styrmedel. Den begränsas även av tillgången till gasbilar och tankställen. Tankställen finns huvudsakligen i städerna och längs med naturgasledningen på Västkusten, samt i Bergslagen. Det är idag möjligt att köra en gasbil i hela Göta- och Svealand samt längs Norrlandskusten.

Bussar

Kollektivtrafiken är en stark marknad för biogas, som även fortsättningsvis kommer att driva branschen framåt. År 2019 bestod cirka 20 procent av Sveriges hela bussbestånd av gasbussar². Kommunerna ansvarar i många fall för både reningsverk och kollektivtrafiken, vilket har öppnat upp för lokala kretslopp där avfall utnyttjas. Historiskt är det Storstockholms Lokaltrafik och dess operatörer som har använt mest biogas i Sverige. Framöver är det dock framförallt Skånetrafiken och Västtrafik som har pekat ut biogas som ett viktigt steg mot en

fossilfri kollektivtrafik.

Tunga transporter

Allt fler tunga fordon drivs med alternativa bränslen såsom flytande biogas. Det gäller även fjärtrafik. Några av företagen som satsar stort på att utveckla effektiva och hållbara bränslelösningar är Volvo, Scania, MAN, Mercedes och Iveco. Bland annat är Euro 6 gasmotorer idag i princip lika effektiva som en dieselmotor. Samtidigt håller intresset för gaslastbilar på att öka i flera europeiska länder. Det påverkar förutsättningarna för biogasanvändning även i Sverige och Norge, eftersom godstransporter i regel sker över nationsgränser. Förnybara alternativ som biogas gynnas också av att oljepriset på längre sikt förväntas öka. Idag är produktionen av flytande biogas och tillgången till tankstationer faktorer som begränsar användningen av biogas som drivmedel inom tunga transporter.

Industri

Inom svensk industri används omkring 9 TWh gas per år, där biogas endast utgör en liten andel.³ Merparten av de industrier som använder gas ligger längs med gasnätet på Västkusten. Utöver minskad klimatpåverkan möjliggör övergången till gas från exempelvis olja en mer exakt processtyrning. Därför finns ett särskilt stort intresse för gas som bränsle inom livsmedelsindustrin. Ett exempel utgörs av Estrella, som sedan 2017 använder biogas i produktionen av chips och snacks. Bolagets koldioxidutsläpp har minskat med 92 procent som en konsekvens av omställningen. Starkare ekonomiska incitament och ökad produktion av flytande biogas skulle möjliggöra ett ordentligt genomslag för biogasen inom industrin.

Fartyg

Inom sjöfarten har användningen av gas som drivmedel ökat under senare år. Enligt en genomgång från 2017 byggs hälften av alla nya fartyg med koppling till Sverige för att vara gasdrivna. Det är främst flytande naturgas som används, men biogas kan lätt blandas in i naturgasen eller helt ersätta den. Bakom utvecklingen ligger branschens klimatambitioner och nya hårda krav på minskade utsläpp av svavel i Östersjön. Varken naturgas eller biogas ger upphov till några svavelutsläpp. Samtidigt medför användande av gas lägre koldioxidutsläpp jämfört med tjockolja

1 Matavfall i Sverige - uppkomst och behandling 2018. Naturvårdsverket, s. 12. <https://www.naturvardsverket.se/Documents/publ-filer/978-91-620-8857-6.pdf?pid=26031>

2 Trafiksäkerhetshöjande insatser för gasbussar, Transportstyrelsen 2019, s. 5. <https://www.transportstyrelsen.se/globalassets/global/publikationer/vag/yrkestrafik/utredningsuppdrag-trafiksakerhetshojande-atgarder-for-gasbussar.pdf>

3 Energigas Sverige. <https://www.energigas.se/fakta-om-gas/saa-haer-anvaends-gas-i-sverige/industri/>

– 30 procent lägre för naturgas. Motsvarande siffra för biogas kan vara hela 120 procent¹. Att försörja fartygssektorns behov kräver dock stora kvantiteter gas. I takt med att tillgängligheten för LBG stiger, beställer fler rederier gasdrivna fartyg. Då allt fler fartyg drivs med gas ökar även potentialen för flytande biogas markant.

Det norska rederiet Hurtigruten har beslutat att investera drygt 7 miljarder kronor i teknik och hållbara lösningar fram till år 2021. Under 2019 tecknade rederiet ett avtal om leverans av flytande biogas med koncernen, och Hurtigruten blir därmed det första rederiet i världen att använda biogas i större skala.²

Fartygssektorn utgör sammanfattningsvis ett högtintressant segment för framtiden. I Sverige har det nya rederiet Wallenius SOL startat som kommer att driva sina fartyg med flytande naturgas. Ett annat exempel är Gothia Tanker Alliance som idag har tretton fartyg som kan drivas med biogas eller naturgas.³

Marknaden för biprodukten biogödsel

När organiskt avfall bryts ned till biogas uppstår en restprodukt. Restprodukten kallas för rötslam i reningsverk och för biogödsel när produktionen sker på andra typer av anläggningar. Rötslam och biogödsel kan med fördel användas som gödningsmedel. Biogödsel består av näring som frigörs från avfallet, men vissa substrat är mer lämpliga än andra. Animaliskt avfall behöver exempelvis värmebehandlas för att avdöda bakterier och smittoämnen i biogödseln, medan gödsel från vegetabiliskt avfall inte kräver detta.

Eftersom biogödsel är rikt på kväve och fosfor kan det komma till stor nytta vid ekologiska jordbruk, där alternativen till kväve- eller fosforgödselmedel är begränsade. Idag tas ungefär hälften av alla rötresten som uppstår på svenska biogasanläggningar tillvara. Gödselproduktionen kommer framöver att utgöra en viktig intäktström för biogasanläggningarna.

Intervju med Anders Lampinen, Director New Technologies Scania



Vilka fördelar ser du med biogas?

Vi har jobbat länge med gaserbjudandet och vi börjar äntligen komma upp på en högre nivå i försäljning av våra gasfordon. Biogasen är väldigt bra för att kunna göra en klimatpåverkan här och nu. Det kommer dröja

lång tid innan vi kan köra tunga fjärrtransporter i eldrift och därför ser vi att vi måste satsa stenhårt på att få så stor del av vår flotta på biogas som möjligt så att vi kan påverka både nationellt och på EU-nivå. Vi kommer att utveckla vårt kunderbjudande och det ligger högt upp på vår agenda för framtiden att fortsätta öka vår försäljning av gasfordon.

Hur ser intresset ut för biogas?

Vi ser nu att det händer väldigt mycket med efterfrågan och framförallt i Europa. I Norden ser vi också att fler spelare investerar i infrastruktur som ligger till grund för att kunder ska våga investera i biogas.

Hur ser du på flytande biogas?

Det är verkligen flytande biogas som vi behöver gå emot. Komprimerad biogas är jättebra, men om vi ska ta det verkliga klimatklivet i fjärrtransporter måste vi ha flytande biogas. Det är då vi kan påverka de långa och tunga transportererna som bidrar till stora koldioxidutsläpp.

Vilka utmaningar ser du för biogasen?

Vi måste upp i produktionskapacitet för att få ner kostnaden. Kunder kommer att våga investera när det finns infrastruktur och tankstationer. Det ska vara lika lätt att köra på biogas som på diesel. Sedan handlar det rent kommersiellt om att få upp en fordonsflotta som har ett bra andrahandsvärde. Därför behöver vi öka produktionen, men det är mycket infrastruktur som behöver vara på plats.

Vad tror du är viktigast framöver för att biogasmarknaden ska öka?

Det viktigaste för vår framgång ur ett svenskt perspektiv är att vi har beslutsfattarna och politikerna med oss och att det finns långsiktiga spelregler inom industrin, både för dem som producerar biogas och för dem som producerar fordon. Långsiktiga styrmedel behövs för att vi och framförallt kunderna ska våga investera. Det måste göras något här och nu om vi ska nå klimatmålen.



¹ www.energigas.se/fakta-om-gas/biogas/biogas-och-miljoen/biogasens-klimatprestanda/

² Hurtigruten, www.hurtigruten.no/om-oss/presse/presse-mynewsdesk/#/pressreleases/hurtigruten-investerer-over-7-milliarder-i-groenn-teknologi-skal-seile-paa-doed-fisk-2799539

³ <https://www.di.se/nyheter/storsatsning-pa-nytt-svenskt-rederi-bestaller-for-miljarder/>

Fakta om biogasanvändning på Scandinavian Biogas marknader

Sverige

- Den svenska biogasmarknaden kännetecknas av att det finns många småskaliga aktörer, totalt 280 anläggningar.¹
- Företag som vidtar åtgärder för att minska utsläpp av växthusgaser kan via Klimatklivet ansöka om stöd för investeringar. Satsningen är en del av statsbudgeten. Under 2019 var anslaget 1,5 miljarder kronor.
- I december 2019 presenterades biogasutredningen. Utredningen föreslog ett produktionsmål om 10 TWh till 2030 för svensk biogas, vilket motsvarar en femdubbling jämfört med dagens produktion.
- Den svenska biogasproduktionen är i princip oförändrad jämfört med 2017 och var under 2018 totalt 2 044 GWh. De viktigaste substraten är avloppsslam (34 %), följt av gödsel (22 %) och matavfall (12 %).²
- Beståndet av biogasbilar ökade med 238 % mellan 2009 och 2018.³
- Biogasandelen i fordonsgas har ökat snabbt sedan introduktionen på 90-talet och uppgick 2019 till 94 %.⁴

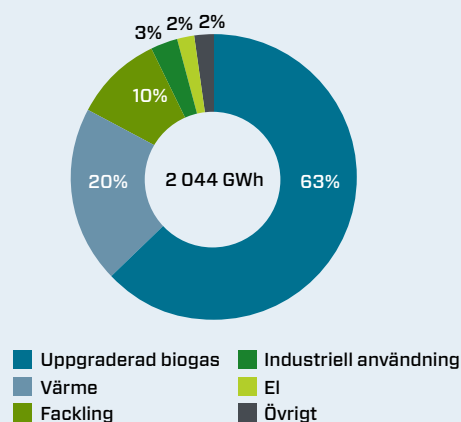
Norge

- Norge har den minst utvecklade biogasmarknaden i Norden, men har också en tydlig strategi för att öka produktionen av biogas under kommande år.
- Den norska miljö- och klimatmyndigheten bedömer att biogasproduktionen kan öka med cirka 400 % mellan 2015 och 2025.⁵
- Gasdrivna bussar driver efterfrågan på biogas som bränsle. 2018 användes 210 GWh biogas i transportsektorn, nära en fördubbling jämfört med 2017.
- Flera transportbolag satsar på flytande biogas och har tecknat intentionsavtal på hundratals tunga biogasdrivna fordon. Aktörerna kan också sedan hösten 2017 ansöka om ekonomiskt stöd för investeringar i tunga transporter och tankningsinfrastruktur hos norska Enova.
- Det finns stor potential inom sjöfarten, där flytande biogas kan komplettera flytande naturgas och ersätta fossila bränslen. Rederiet Hurtigruten var först ut med att upphandla LBG.

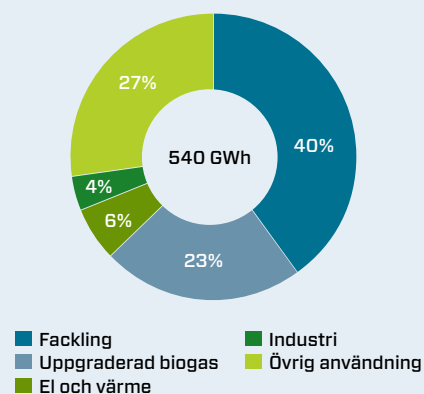
Syd Korea

- Marknaden består av ett fåtal storskaliga biogasanläggningar.
- El- och värmeproduktion står för den övervägande delen av biogasanvändningen, medan fordonbränsle endast står för en mindre del.
- Huvudfokus för biogasproduktionen är elproduktion, vilken förväntas öka med 27 % mellan 2015 och 2020.⁶
- Den sydkoreanska regeringen har meddelat att förnybar el ska öka till 20 % år 2030, vilket är i linje med Parisavtalets klimatmål.
- Bidrag och lån till låg ränta erbjuds för att stödja investeringar i biogasbranschen.

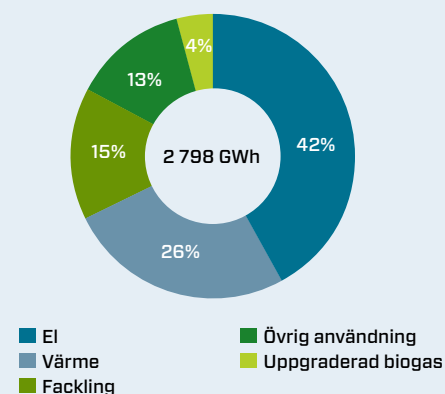
Biogasanvändning, Sverige 2018¹



Biogasanvändning, Norge 2016



Biogasanvändning, Sydkorea 2016²



1 Produktion och användning av biogas och rötresten år 2018, Energimyndigheten, s. 3.

2 Produktion och användning av biogas och rötresten år 2018, Energimyndigheten, s. 17.

3 Fordonsbestånd 2018, SCB.

4 <https://www.energi.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/>

5 Miljödirektoratet

6 Ministry of Environment

1 Energimyndigheten

2 IEA Bioenergy

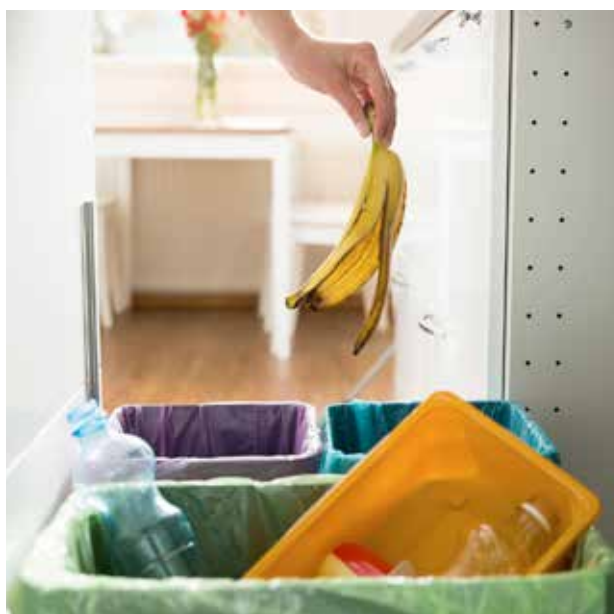
Biogasens cirkulära ekonomi

Cirkulär ekonomi är ett uttryck för ekonomiska modeller där cirkulära kretslopp ses som en affärsmöjlighet. Synsättet är inspirerat av kretslopp i naturen, och ambitionen är att avfall i största möjliga utsträckning ska utnyttjas som råvara, antingen genom återbruk eller till återvinning. Biogasen lyfts ofta fram som en hörnsten i den cirkulära ekonomin eftersom den utgör en del av ett slutet kretslopp där avfall, avloppsvatten och restprodukter från skog och industri används till förnybara produkter som drivmedel, el och värme.¹ I form av biogödsel kan näring i avfallet dessutom återföras till jordbruket. Kretsloppet sluts när gasen och biogödseln används.



I Scandinavian Biogas biogasproduktion behandlas organiskt avfall. Det ger upphov till förnybart och lokalproducerat drivmedel och biogödsel. Näring återförs till jordbruket i form av biogödsel. På så sätt sluter Scandinavian Biogas ett

kretslopp, är en del av den cirkulära ekonomin och bidrar till ett hållbart samhälle. Biogas är på så sätt ur ett helhetsperspektiv det mest miljövänliga fordonsbränslet och bidrar till minskade utsläpp av koldioxid.



Biogasens cirkulära process

Framställning av biogas är en naturlig process där organiskt material bryts ner av mikroorganismer i en syrefattig miljö.

1. Återvinning av organiskt avfall och restprodukter
 2. Avfallet rötas till biogas
 3. Biogasen förädlas till drivmedel – CBG eller LBG
 4. Överbliven energi används till värme och el
 5. Biogasen används som drivmedel, antingen i gasform (CBG) eller i flytande form (LBG)
 6. Kretsloppet sluts i en cirkulär process
- A.** Vid biogasproduktion bildas biogödsel som innehåller viktiga och ändliga näringsämnen som återförs till jorden via jordbruket
- B.** Skörden från jordbruket blir mat till människor och djur
- C.** Slutligen bildas organiska restprodukter såsom matavfall och gödsel

¹ www.energiigas.se/om-oss/nyheter-och-press/nyheter/biogas-nyckel-foer-cirkulaer-ekonomi/

Verksamheten

Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar

Scandinavian Biogas kärnverksamhet, som historiskt har bestått av produktion och uppgradering av biogas i Sverige samt biogasproduktion i Sydkorea, omfattar nu även produktion av flytande biogas (LBG) vid anläggningen i Norge. Därifrån har flytande biogas levererats till den norska marknaden sedan september 2018. På anläggningen i Ulsan har användningen av bolagets egenutvecklade HOLD Technology™ resulterat i en fem gånger högre produktionseffektivitet. Anläggningen i Södertörn planeras att byggas ut.

Driftsättningen av produktionsanläggningen i Skogn påbörjades sommaren 2018 och producerar nu flytande biogas till den norska marknaden, där det finns en hög efterfrågan från både tung transport och sjöfart. Anläggningen drivs i dotterbolaget Biokraft AS regi, där bland annat energibolaget TrønderEnergi AS är betydande minoritetsägare.

➔ Läs mer om verksamheten i Norge på sidan 21.

Det är fortsatt stor efterfrågan på fordonsgas och biogödsel i Sverige, och inom affärsområdet planeras det för en utbyggnad av anläggningen i Södertörn. Syftet är att tillgodose den ökande efterfrågan, samtidigt som processkedjan finslipas för att större volymer matavfall ska kunna tas emot. I Mönsterås planerar bolaget investera i en anläggning för produktion och flytandegöring av gödselbaserad biogas.

➔ Läs mer om verksamheten i Sverige på sidan 18.

Nya substrat och råvaror provas kontinuerligt samtidigt som nya samarbeten ger tillgång till matrester från restauranger och hushåll samt verksamhetsavfall från olika industrier. Scandinavian Biogas verksamhet skapar förutsättningar för en cirkulär ekonomi och bidrar till en hållbar utveckling.

Biogasleverans om **352 GWh** motsvarar årlig försörjning av **829 stadsbussar**

52 806 ton CO₂e utsläppsminskning i Sverige tack vare biogas

Produktion av 18 760 ton biogödsel täcker en yta motsvarande **6 410 fotbollsplaner**



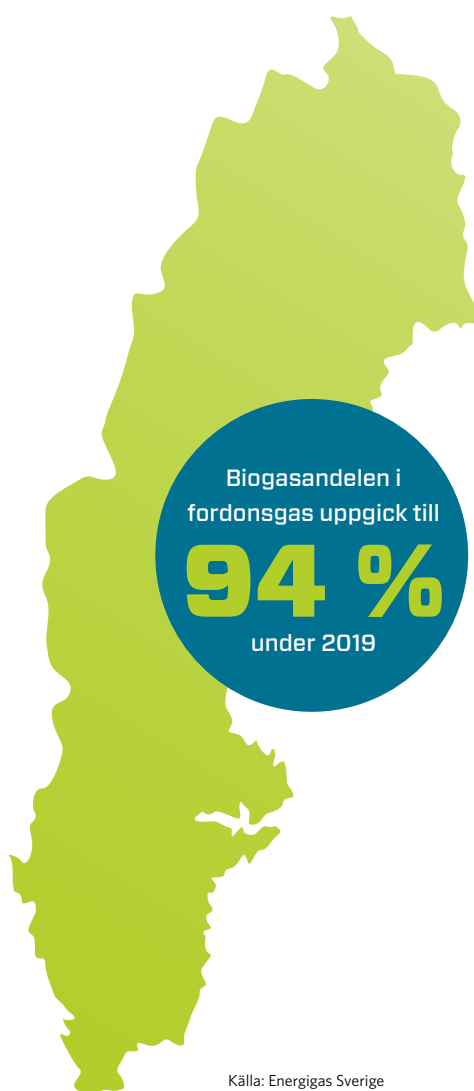
Verksamheten Sverige

Sverige utgör Scandinavian Biogas huvudsakliga marknad för biogas som drivmedel. Med tre fullskaliga produktionsanläggningar i Stockholmsområdet och en produktionskapacitet på cirka 300 GWh 2019 förser bolaget den svenska marknaden med både biogödsel och biogas.

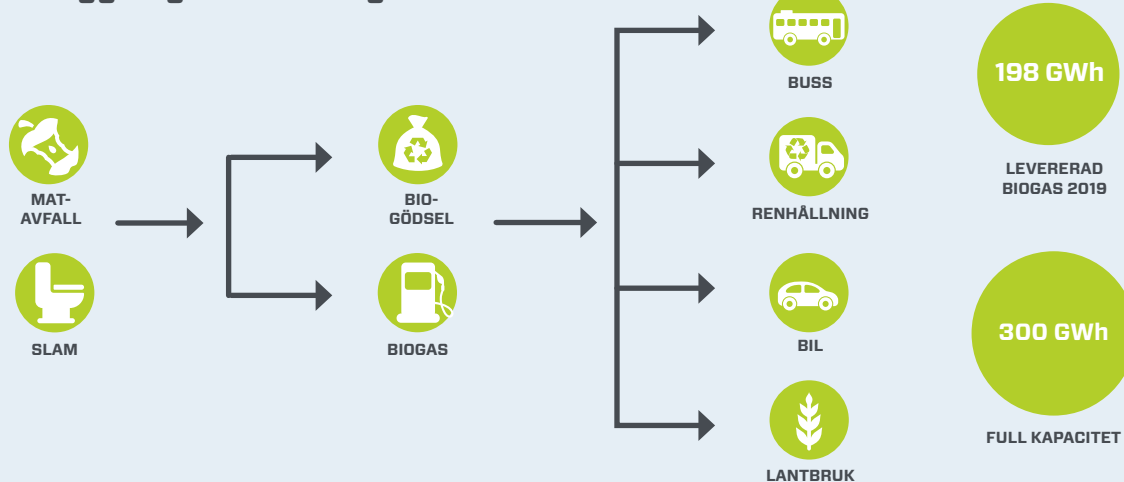
I Sverige ser vi en positiv utveckling med ökad produktionskapacitet. Framtidsutsikterna är positiva givet en positiv politisk diskussion om biogasens framtid. Biogas är undantagen från såväl energi- som koldioxidskatt, och tillväxten har under många år varit stabil. Sedan 2014 har dock brist på långsiktig politisk styrning på området resulterat i att gasbilsförsäljningen och fordonsgasmarknaden har stagnerat något, men i december 2019 lämnade biogasmarknadsutredningen sitt slutbetänkande till regeringen som pekar i positiv riktning.

I utredningen som presenterades i december 2019 föreslås ett produktionsmål om 10 TWh till 2030 för svensk biogas. Det motsvarar en femfaldig ökning av dagens produktion. Enligt utredningen skulle det leda till en samhällsekonomisk nytta som vida överstiger kostnaderna. Samtidigt skulle transportsektorns klimatutsläpp minska kraftigt. Utredningens förslag är ett steg i rätt riktning som kan bidra till långsiktighet på biogasmarknaden. Utredningen föreslog även ett produktionsstöd om 30-40 öre per kWh för biogas som produceras genom rötning av gödsel, vilket till viss del jämnar ut konkurrensnackdelen mot dansk produktion. Bland utredningens förslag ingick även uppgraderingsstöd på 20-30 öre per kWh, samt stöd till flytandegöring om 10-15 öre per kWh.

Ytterligare ett steg i rätt riktning var att regeringen beslutade att tillföra 200 MSEK till demonstrationsklustret Drive LBG, som ska stödja demonstrationsprojekt för utveckling av LBG som fordonsbränsle. Satsningen visar att koncernens långsiktiga investering i produktion av LBG är efterfrågad av både marknaden och politiken. Därtill har projektet för den storskaliga gödselbaserade



Anläggningarna i Sverige





biogasanläggningen i Mönsterås, som Scandinavian Biogas och Mönsterås Biogas tillsammans ska bygga och driva, beviljats 108 MSEK i ett klimatinvesteringsstöd från Klimatklivet och 30 MSEK från Drive LBG.

Inom kollektivtrafiken runtom i landet är biogasen särskilt attraktiv. Ungefär var femte buss i Sverige kan köras på biogas. Transportsektorn är den enskilt största utsläppskällan i Sverige – en tredjedel av koldioxidutsläppen kommer från transporter. Jämfört med andra europeiska länder ligger Sverige samtidigt långt fram i utvecklingen när det gäller att blanda in förnybar energi som drivmedel.

Enligt en uppskattning av Energimyndigheten ökade den totala andelen förnybart bränsle inom transportsektorn i Sverige från 15 procent 2015 till 23 procent 2018.¹ Den politiska målsättningen är att transportsektorns utsläpp av växthusgaser ska ha minskat med 70 procent år 2030, med basår 2010. Sveriges mest utbredda förnybara drivmedel är biodieseln, med 82 procent av marknaden. Med en marknadsandel på 8,7 procent är biogasen tredje störst, efter etanol.²

Anläggningarna

Scandinavian Biogas anläggningar är lokaliserade med utgångspunkt i bolagets strategi om att etablera sig starkt på lokala och regionala marknader, med fokus på fordonsbränsle. Goda och långsiktiga relationer med lokala aktörer tillåter Scandinavian Biogas att utveckla och vidareutveckla sin verksamhet.

All biogasproduktion som bedrivs i Bromma och Henriksdal sker inom ramen för ett nära samarbete med Stockholm Vatten och Avfall, där Scandinavian Biogas uppgår i biogas från slam och rågas som tas fram av samarbetspartnern. För att möta trycket från Stockholms växande befolkning har Stockholm

stad beslutat att utöka vattenreningskapaciteten och biogasproduktionen i regionen. Reningsverket i Henriksdal ska därför moderniseras och byggas ut, medan anläggningen i Bromma planeras att tas ur drift. I slutet av 2017 påbörjades konstruktionen av en tunnel som kommer att leda det avloppsvatten som idag går till Bromma vidare till Henriksdals reningsverk. Biogasanläggningen i Henriksdal är Scandinavian Biogas största sett till biogasproduktion.

Anläggningen i Södertörn ägs och drivs i samarbete med SRV Återvinning AB, ett bolag som är specialiserat på avfallshantering och som ägs av de fem kommunerna Huddinge, Haninge, Botkyrka, Salem och Nynäshamn.

Under 2017 erhöles ett nytt miljötillstånd som ger Scandinavian Biogas rätt att omhänderta upp till 260 000 ton matavfall per år på anläggningen. Effektiviteten i produktionsprocessen gör att hela 70-80 procent av energin i avfallet kan tillvaratas. Den nuvarande produktionskapaciteten är 80 GWh, vilket motsvarar 8,8 miljoner liter bensin och täcker 5 000 privatbilisters årliga bränslebehov.

Med det nya miljötillståndet som grund har affärsområdet påbörjat en projektering för att öka kapaciteten på anläggningen, både avseende mottagningsvolym och biogasproduktion. Utbyggnaden kommer även att möjliggöra mottagning av ytterligare avfallstyper, och projektet överväger också olika möjligheter i biogaslogistiken. I början av september skickades en ansökan till Klimatklivet om stöd till mer än en fördubbling av kapaciteten till 164 GWh.

Utöver biogas produceras kvalitetscertifierad biogödsel i Södertörn.

¹ <http://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2016/allt-mer-fornybart-bransle-vid-transporter/>

² Leveranser av biodrivmedel till vägtrafik, månadsvis 2019, SCB. <https://www.scb.se/hitta-statistik/statistik-efter-amne/energi/tillforsel-och-anvandning-av-energi/manatlig-bransle-gas-och-lagerstatistik/pong/tabell-och-diagram/leveranser-av-biodrivmedel-till-vagtrafik-manadsvis-2019-m3/>



Flytande biogas i Mönsterås

Mönsterås är en av landets djurtätaste kommuner samtidigt som många av kommunens lantbrukare söker efter sätt att ytterligare expandera eller intensifiera sin verksamhet. Med detta som utgångspunkt har Scandinavian Biogas och Mönsterås Biogas skrivit på ett samarbetsavtal som innebär att man tillsammans kommer att bygga och driva en gödselbaserad fullskaleanläggning för produktion av biogas och biogödsel. Parterna har enats om att bilda det gemensamma utvecklingsföretaget Mönsterås Biogasproduktion AB som en bas för den framtida produktionen.

Mönsterås är en fantastisk plats för denna typ av projekt, det finns god tillgång på substrat kombinerat med ett starkt lokalt stöd och engagerade partners. Tänkt kunder är de stora tankstationsföretagen, aktörer inom industri och sjöfart men även större europeiska energiföretag. Mönsterås Biogasproduktion planerar även att bygga en tankstation i anslutning till biogasanläggningen. Biogasanläggningen kommer att omvandla gödsel från nöt-, svin- kyckling- och äggproduktion i området, till flytande biogas (LBG) och olika typer av förädlad biogödsel. Anläggningen kommer att dimensioneras för en årlig produktion av 120 GWh biogas och ca 70 000 ton högvärdig biogödsel.

Planerad produktionsstart är 2022 och projektet har erhållit statligt stöd om 108 MSEK från Klimatklivet och 30 MSEK från Drive LBG.

Verksamheten

Norge

Biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim i mellersta Norge driftsattes under andra halvåret 2018 och uppnådde snabbt en hög andel av produktionskapaciteten. Anläggningen är världens största för produktion av flytande biogas (LBG) och har en årskapacitet på 12,5 miljoner Nm³ metan, vilket motsvarar 120 GWh.

Den norska ekonomin står inför en stor omställning när fossila bränslen ska bytas ut mot förnybara. Norska Stortinget och den norska regeringen har därför skapat förbättrade förutsättningar för produktion av biogas, med en målsättning om att 1 TWh biogas ska produceras år 2020. Inom den offentliga sektorn i Norge väljer flera kommunala bolag biogas som fordonsbränsle för att visa vägen. Kollektivtrafiken i Oslo (Ruter) och i Trondheim (AtB) är två bra exempel.

Den första januari 2018 trädde den norska klimatlagen i kraft. Lagen utgör grunden för den norska omställningen till ett lågemissionssamhälle 2050 och innehåller även konkreta delmål för vad som ska uppfyllas fram till 2030. Från och med 2018 är det ett krav att minst 10 procent av volymen bränsle som förbrukas av vägtrafik per år utgörs av biobränslen. Av de tio procenten är minimikravet att 3,5 procent ska utgöras av avancerade biobränslen, och minst 4 procent ska vara biobränslen i bensinfordon.

Anläggningen

Under 2019 levererade anläggningen i Skogn 9,6 miljoner Nm³ flytande biogas till norska kunder. Det huvudsakliga användningsområdet är drivmedel i kollektivtrafikbussar och i allt högre grad även inom den privata sektorns tunga transportfordon. Biogasanläggningen bidrar därmed till att ställa om den tunga transportsektorn och minska de totala koldioxidutsläppen.

Avsikten är att fördubbla produktionskapaciteten, vilket skulle ge en total kapacitet på 240 GWh per år. Primära råvaror är huvudsakligen ensilage från den norska laxodlingsindustrin och processvatten från Norske Skogs pappers- och massaindustri i Skogn.

Den flytande biogasen köps och distribueras av AGA, som under

de senaste tio åren har haft en betydelsefull roll i utvecklingen av den norska biogasmarknaden. I november 2019 enades AGA och Gasum om att Gasum ska ta över AGAs nordiska gasverksamhet. Marknaden förväntas växa snabbt under den kommande tioårsperioden, och Scandinavian Biogas vill positionera sig som den ledande aktören på den norska marknaden.

Ett viktigt steg, och ett bevis för att investeringen ligger rätt i tiden, togs under 2019 när Biokraft och Hurtigruten tecknade ett 7,5-årigt leveransavtal om leverans av flytande biogas till rederiets fartyg.

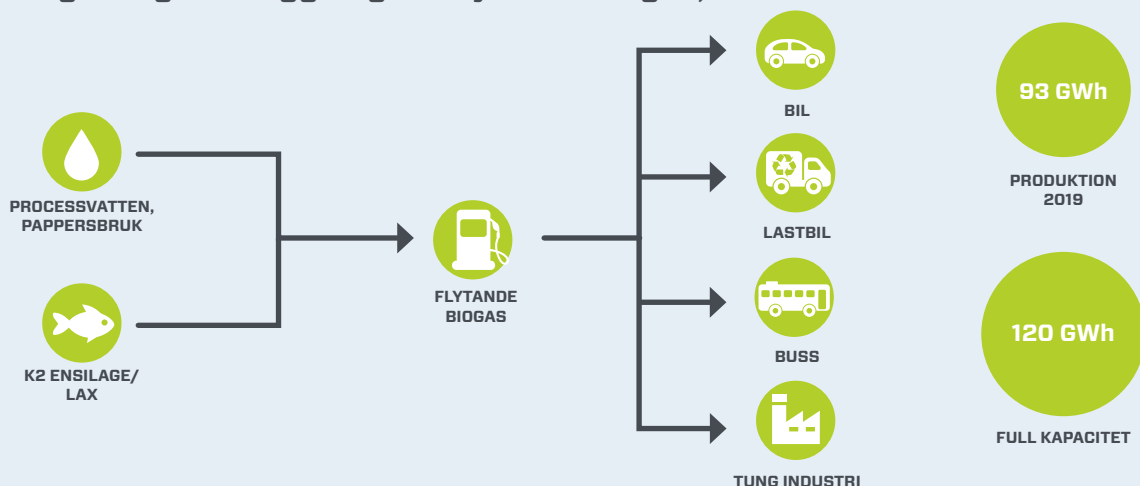
➔ Läs mer på sida 22.

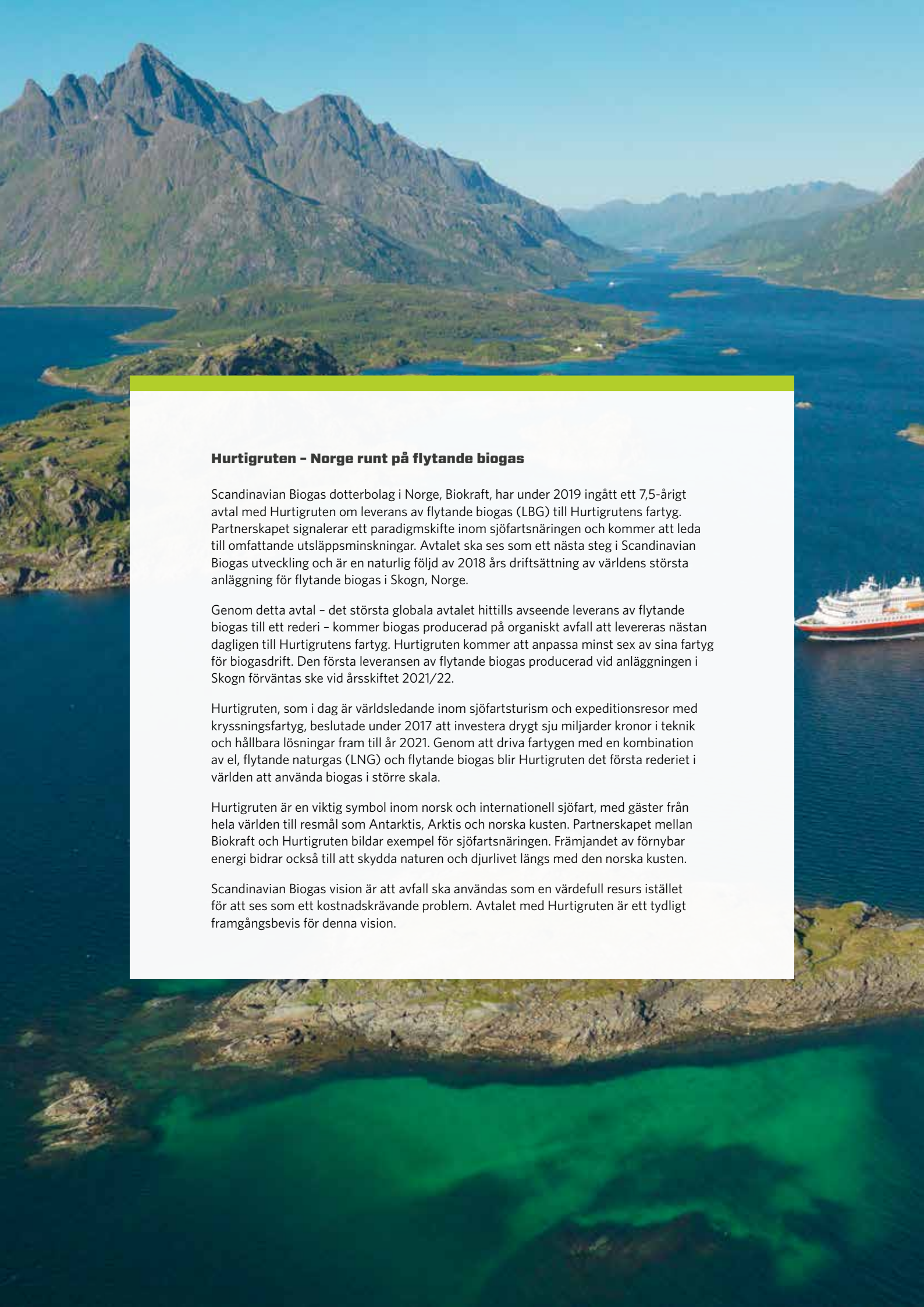
Samarbeten

Tillsammans med Biokraft och TrønderEnergi, och i samarbete med olika nationella forskningsprogram, har Scandinavian Biogas kunnat genomföra stora satsningar på forskning och utveckling. Målsättningen är att utveckla nya metoder och system för att öka produktiviteten och ta tillvara på resurserna längs hela produktionskedjan. Ett samarbete med Norske Skog möjliggör satsningar på en demonstrationsanläggning för projektet EffiSludge. Ett annat forskningssamarbete bedrivs tillsammans med bland annat NTNU och SINTEF Ocean under projektnamnet COMPLETE.

Den norska verksamheten fungerar även som en viktig partner till den norska fiskindustrin, Norges näst största exportindustri. Ensilage från den norska laxodlingsindustrin är den viktigaste råvaran för biogasproduktionen i Skogn. Fiskindustrin förväntas växa under de närmsta tio åren, vilket ger goda möjligheter till både mer råvaror till biogasanläggningen och bättre renommé för fiskindustrin.

Skogn biogasanläggning för flytande biogas, LBG





Hurtigruten - Norge runt på flytande biogas

Scandinavian Biogas dotterbolag i Norge, Biokraft, har under 2019 ingått ett 7,5-årigt avtal med Hurtigruten om leverans av flytande biogas (LBG) till Hurtigrutens fartyg. Partnerskapet signalerar ett paradigmskifte inom sjöfartsnäringen och kommer att leda till omfattande utsläppsminskningar. Avtalet ska ses som ett nästa steg i Scandinavian Biogas utveckling och är en naturlig följd av 2018 års driftsättning av världens största anläggning för flytande biogas i Skogn, Norge.

Genom detta avtal – det största globala avtalet hittills avseende leverans av flytande biogas till ett rederi – kommer biogas producerad på organiskt avfall att levereras nästan dagligen till Hurtigrutens fartyg. Hurtigruten kommer att anpassa minst sex av sina fartyg för biogasdrift. Den första leveransen av flytande biogas producerad vid anläggningen i Skogn förväntas ske vid årsskiftet 2021/22.

Hurtigruten, som i dag är världsledande inom sjöfartsturism och expeditiönsresor med kryssningsfartyg, beslutade under 2017 att investera drygt sju miljarder kronor i teknik och hållbara lösningar fram till år 2021. Genom att driva fartygen med en kombination av el, flytande naturgas (LNG) och flytande biogas blir Hurtigruten det första rederiet i världen att använda biogas i större skala.

Hurtigruten är en viktig symbol inom norsk och internationell sjöfart, med gäster från hela världen till resmål som Antarktis, Arktis och norska kusten. Partnerskapet mellan Biokraft och Hurtigruten bildar exempel för sjöfartsnäringen. Främjandet av förnybar energi bidrar också till att skydda naturen och djurlivet längs med den norska kusten.

Scandinavian Biogas vision är att avfall ska användas som en värdefull resurs istället för att ses som ett kostnadskrävande problem. Avtalet med Hurtigruten är ett tydligt framgångsbevis för denna vision.

Verksamheten

Sydkorea

Vid anläggningen Yongyun i Ulsan i Sydkorea tar Scandinavian Biogas hand om matavfallet från industristaden Ulsans dryga en miljon invånare. Biogasproduktionen sker genom att insamlat matavfall först förbehandlas och sedan samrötas med primärslam från Yongyuns avloppsreningsverk.

Sydkorea vill främja en hållbar utveckling och strävar efter att vara ett ledande land genom att framgångsrikt implementera Agenda 2030 i landets utvecklingsplan. Stort fokus ligger på omställningen till förnybar energi. Huvudstaden Seoul har antagit egna utvecklingsmål, baserat på de globala utvecklingsmålen, som sätter inriktningen för hur Seoul kan utvecklas till en hållbar stad. Bland annat ska utsläppen av växthusgaser minska med 40 procent jämfört med 2005 års nivå.

Anläggningen

Scandinavian Biogas tog över biogasanläggningen i Yongyun 2007, och sedan dess har verksamheten genomgått stora förändringar. Genom att optimera anläggningen och biogasproduktionen i enlighet med bolagets egenutvecklade HOLD Technology™ har mängden behandlat matavfall kunnat femdubblas. 2007 omhändertogs omkring 40 ton matavfall per dygn, vilket ska jämföras med 195 ton per dygn 2019. Förändringen har lett till att staden Ulsan positionerar sig som ett föredöme framför andra städer i Sydkorea, vilket stärktes 2013 då biogasanläggningen i Yongyun utnämndes till landets mest effektiva. Anläggningen utsågs även till "best practice" av miljödepartementet 2015.

Verksamheten i Sydkorea presterade väl med avseende på volym behandlat matavfall, och produktionen var fortsatt stabil under 2019. Intäkter genereras genom avgifter för matavfall vilka under året uppgick till 195 ton (183 ton) i snitt per dygn. Ytterligare intäkter skapas genom försäljning av rågas, som 2019 totalt uppgick till 61 GWh (62 GWh).

Omhändertagande av matavfall i Sydkorea, ton per dygn



Produktionen omfattar omhändertagande, förbehandling och rötning av stora volymer matavfall från staden Ulsans invånare, tillsammans med primärslam från Yongyuns intilliggande avloppsreningsverk. Verksamheten i Ulsan bygger på ett nära samarbete med miljonstaden och är reglerat av ett koncessionsavtal som löper till år 2026. Planen att bygga en uppgraderingsanläggning har skjutits upp då priserna på gas i Sydkorea är låga och efterfrågan på uppgraderad biogas har varit svag. Det råder också oenighet mellan bolaget och Ulsan City, både om det ska utgå ett skadestånd som ett resultat av fördröjningen av en sådan investering, samt i så fall om nivån på ett sådant skadestånd.



An aerial photograph of a vast, green agricultural field. A blue tractor is pulling a green harrow, creating a distinct track in the grass. Numerous white cylindrical markers are scattered across the field, likely for crop management or research. The scene is brightly lit, suggesting a sunny day.

Hållbarhet

Att vara del av omställningen till ett fossilfritt,
cirkulärt och hållbart samhälle är
Scandinavian Biogas drivkraft och vision.

Hållbarhet

Vår syn på hållbarhet

Hållbarhet för oss handlar om hur vi designar, bygger och förvaltar våra anläggningar. Detta ska göras med hänsyn till miljömässig, social och ekonomisk påverkan på omvärlden, lokalsamhället där vi verkar samt våra medarbetare, kunder, leverantörer och ägare.

Under 2019 har vi arbetat strategiskt med våra viktigaste hållbarhetsfrågor, bland annat genom arbetsgrupper som utreder, tar fram handlingsplaner och sätter in åtgärder, för att minska utsläpp till luft och mark. Vi arbetar kontinuerligt med våra miljömål, som framförallt är kopplade till produktionsanläggningarna där vi har vår största påverkan. Detaljerade mål och aktiviteter presenteras på sidorna 29–34. Utöver miljömålen jobbar vi också med interna KPI:er, kopplade till våra väsentliga hållbarhetsfrågor.

Att ha ett levande värdegrundsarbete är viktigt för Scandinavian Biogas. Därför arbetar vi kontinuerligt med vår värdegrund. Syftet är att hela tiden bli bättre och att växa och utvecklas, både som medarbetare och företag. Våra värdegrundsord är; Respekt, Kunskap, Glädje och Passion!

Väsentlighetsanalys och intressentdialog

Under 2017 genomförde vi en väsentlighetsanalys, som omfattade en intern workshop med representanter från samtliga avdelningar på företaget (sidan 78) samt en medarbetarundersökning till alla anställda. Resultaten sammanvägdes till en lista över bolagets viktigaste hållbarhetsfrågor med hänsyn till social, ekonomisk och miljömässig påverkan på omvärlden och på bolaget (sidan 26). Hälsa & säkerhet samt regelefterlevnad rankades av både medarbetarna och workshopdeltagarna bland de topp tre viktigaste frågorna. Medarbetarna rankade även affärsetik på topp tre, medan workshopdeltagarna valde utsläpp till luft & vatten. Under 2020 planerar vi att genomföra en ny väsentlighetsanalys.

I samband med väsentlighetsanalysen identifierades även Scandinavian Biogas viktigaste intressenter. Dessa är kunder, ägare och finansörer, medarbetare, leverantörer, partners samt myndigheter och media.

I intressentdialoger har viktiga hållbarhetsfrågor framkommit. För matavfallsinsamlare är arbetsmiljö, transporter, produktmärkning, energiförbrukning och avfallsåtervinning av störst vikt. För biogödselkunderna är produktkvalitet och ekologisk certifiering av biogödseln centralt. Gaskunder lyfter fram uppfyllnad av hållbarhetskriterier för biobränslen, spårbarhet, lokalproducerad gas och transporter som särskilt viktiga frågor. Under 2020 avser vi att göra en fördjupad intressentdialog med intervjuer av kunder och leverantörer för att än bättre förstå deras behov och förväntningar på bolagets hållbarhetsarbete.

Hållbarhetsstyrning

Målet med Scandinavian Biogas hållbarhetsstyrning är att integrera hållbarhet i alla delar av verksamheten, med ett aktivt ansvarstagande ur ett miljömässigt, socialt och ekonomiskt perspektiv. I nästa steg kommer hållbarhetsarbetet även omfatta verksamheten i Norge.

Ansaret för övergripande hållbarhetsstrategi, mål, aktiviteter och uppföljning ligger hos koncernledningen, medan det operativa ansvaret ligger i respektive affärsområde.



Scandinavian Biogas tre övergripande hållbarhetsmål

1

Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle genom investeringar, innovation och tillväxt på biogasområdet. Ett av bolagets strategiska mål är att öka biogasleveranserna med 20–30 procent per år.

2

Effektiv och ansvarsfull verksamhet

- Kontinuerligt minska verksamhetens negativa miljöpåverkan och producera förnybara produkter med hög miljöprestanda och resurseffektivitet.
- Vara en ansvarsfull och transparent partner och styra affären på ett förtroendeingivande sätt.

3

Vara en attraktiv arbetsgivare som skapar förutsättningar för en trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare.

Hållbarhetsarbetet på produktionsanläggningarna drivs av driftchef och hållbarhetsansvarig, som tillsammans med driftpersonal och stab arbetar fram mål och handlingsplaner. Hållbarhetsmålen ska följas upp kvartalsvis av driftchef och affärsområdesledning.

För frågor som rör arbetsmiljö och social hållbarhet ansvarar affärsområdesledningen, som sedan delegerar till respektive avdelningschef. Mål och aktiviteter ska följas upp vid ledningens årliga genomgång av det systematiska arbetsmiljöarbetet, som leds av HR-chefen.

Verksamheten styrs av ett flertal policyer som antas av styrelsen. Under 2019 har genomgång av ett antal policyer påbörjats för att antas av koncernledningen under 2020; policy för likabehandling, policy mot diskriminering, jämställdhetspolicy, alkohol- och drogpolicy, personupplyftspolicy, policy om arbetsanpassning och rehabilitering samt policy om hot och

våld. Policy mot kränkande särbehandling har uppdaterats och kompletterats med en handlingsplan. Under 2020 kommer en helhetsöversyn över bolagets samtliga policyer samt identifiering och analys av bolagets hållbarhetsrisker att göras.

Policydokument för verksamheten i Sverige (senast reviderad)

- Etisk policy (2013)
- Arbetsmiljöpolicy (2013)
- Policy mot kränkande särbehandling (2016)
- Miljöpolicy (2018)
- Policy för brand, gas och farligt gods (2018)
- Kvalitetspolicy (2017)
- Policy om immateriella tillgångar (2015)



Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor

Vi har valt ut sju av våra väsentliga hållbarhetsfrågor där vi redovisar ämnesspecifika uppgifter i en så kallad GRI-refererad redovisning.

Övergripande hållbarhetsmål	Väsentlig hållbarhetsfråga	FN:s globala mål	Informera	GRI-upplysning	Sid-hänvisning
Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle	Investeringar i förnybar energi		✓		10
	Hållbar biogas		✓	✓	28-29
	Långsiktig avkastning		✓		8
Effektiv och ansvarsfull verksamhet	Utsläpp till luft		✓	✓	29
	Energi		✓	✓	29-30
	Avfall		✓	✓	30
	Vatten		✓		29-30
	Material		✓		29-30
	Utsläpp till mark & vatten		✓		30
	Märkning		✓	✓	32
	Regelefterlevnad		✓		33
	Affärsetik		✓	✓	32-33
	Leverantörer		✓		9
	Närliggande verksamheter		✓		32
Vara en attraktiv arbetsgivare	Hälsa & Säkerhet		✓	✓	34-35
	Utbildning		✓		35

Scandinavian Biogas bidrar till de globala hållbarhetsmålen

Agenda 2030 – FN:s agenda för hållbar utveckling med 17 globala hållbarhetsmål – utgår från de tre dimensionerna av hållbar utveckling: den ekonomiska, den sociala och den miljömässiga. Den globala biogasproduktionen bidrar, direkt eller indirekt, till samtliga globala hållbarhetsmål, enligt en studie av Biogas Research Center.¹ Branschorganisationen Energigas Sverige² menar att användning av biogas och biogödsel minskar beroendet av importerad naturgas och konstgödsel, vilket leder till försörjnings-trygghet av energi och livsmedel. Det bidrar även till lokala arbetstillfällen och nya affärsmöjligheter.

Det finns en direkt koppling mellan Scandinavian Biogas kärnverksamhet och sex av de globala målen.



GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

Hållbar energi för alla – väsentligt öka andelen förnybar energi i den globala energimixen.

För att uppnå detta utvecklingsmål är biogas en viktig komponent i den globala energimixen.

Scandinavian Biogas investerar i och producerar biogas, som ersätter fossila drivmedel. Vi ser till att biogasen från våra svenska anläggningar bidrar till mer än 90 procents utsläppsreduktion, jämfört med fossila bränslen, samt att råvarorna inte förstör områden med ett högt biologiskt värde.



Hållbara städer och samhällen – minska städernas miljöpåverkan per person. Målet handlar om att ägnas särskild uppmärksamhet åt luftkvalitet och avfallshantering.

Vi skapar ett alternativ till förbränning av avfall, genom att erbjuda biologisk behandling av organiskt avfall där energin och näringen återvinns. Biogasen förbättrar också luftkvaliteten i städer avsevärt, genom lägre halter av kväveoxider och skadliga partiklar från avgaser jämfört med förbränning av andra drivmedel. Även buller minskar vid drift på biogas.



Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt – skydda arbetstagarnas rättigheter och främja en trygg och säker arbetsmiljö.

Att skapa förutsättningar för en trygg och säker arbetsmiljö genom systematiskt arbetsmiljöarbete och ett empatiskt ledarskap är högt prioriterade frågor för Scandinavian Biogas.



Hållbar konsumtion och produktion – återvinna avfall på ett ansvarsfullt sätt.

Scandinavian Biogas ser organiskt avfall som en resurs. I Sverige återvinner bolaget 81 530 ton avfall per år, levererar 198 GWh biogas och återför 18 760 ton biogödsel till det svenska jordbruket. Att driva biogasanläggningarna på ett ansvarsfullt sätt är en del av grunden i bolagets hållbarhetsarbete. Fokus ligger på material-, energi- och vattenoptimering samt att förebygga utsläpp till luft, vatten och mark.



Hållbar industri, innovationer och infrastruktur – anpassa industrier för att göra dem mer hållbara och effektivisera resursanvändningen.

Ett av bolagets hållbarhetsmål är att ständigt öka resurseffektiviteten i produktionsanläggningarna. Vi arbetar även kontinuerligt med att ersätta äldre teknik med renare och effektivare alternativ.



Bekämpa klimatförändringarna – vidta omedelbara åtgärder för att bekämpa klimatförändringarna och dess konsekvenser.

Scandinavian Biogas producerar förnybara produkter i form av biogas och biogödsel, som möjliggör för konsumenterna att byta från fossila till förnybara alternativ.



¹ The Role of Biogas Solutions in the Circular and Bio-Based Economy, Biogas Research Center, 2016.

² Förslag till Nationell Biogasstrategi 2.0, Energigas Sverige, april 2018

³ Baserat på ett viktat medelvärde för våra svenska anläggningar, enligt redovisning av hållbarhetskriterierna till Energimyndigheten år 2019.

Hållbarhet

Miljö

För Scandinavian Biogas innebär hållbar produktion av biogas och biogödsel en produktion med högsta möjliga resurseffektivitet, miljö- och klimatprestanda samt minimal negativ miljöpåverkan.

Miljönytta

Biogasproduktion innebär många miljönyttor. Samhällets avfall och restprodukter tas om hand och förädlas, biogas ersätter fossila bränslen och förbättrar luftkvaliteten, medan biogödsel ersätter konstgödsel samt fungerar som jordförbättringsmedel för ökad skörd. Södertörns biogasanläggning är ett lysande exempel på cirkulär ekonomi där samhällets matavfall samlas in och förädlas till ett förnybart bränsle och biogödsel. Biogödseln kan i sin tur användas i jordbruket för matproduktion, vars restprodukter återigen kan rötas till biogas och biogödsel. En biogasbil kan köra nästan 4 km på biogas producerad från en påse matavfall.

Under 2019 var utsläppsminskningen för vår producerade biogas i Sverige 90,5 procent jämfört med fossilt bränsle. Utsläppsminskningar säkerställs genom regelbunden utvärdering av råvaror samt livscykelanalyser. Dessa tar hänsyn till utsläpp från transporter, förbrukning av energi, vatten och kemiska produkter samt metanutsläpp från anläggningarna. Under 2019

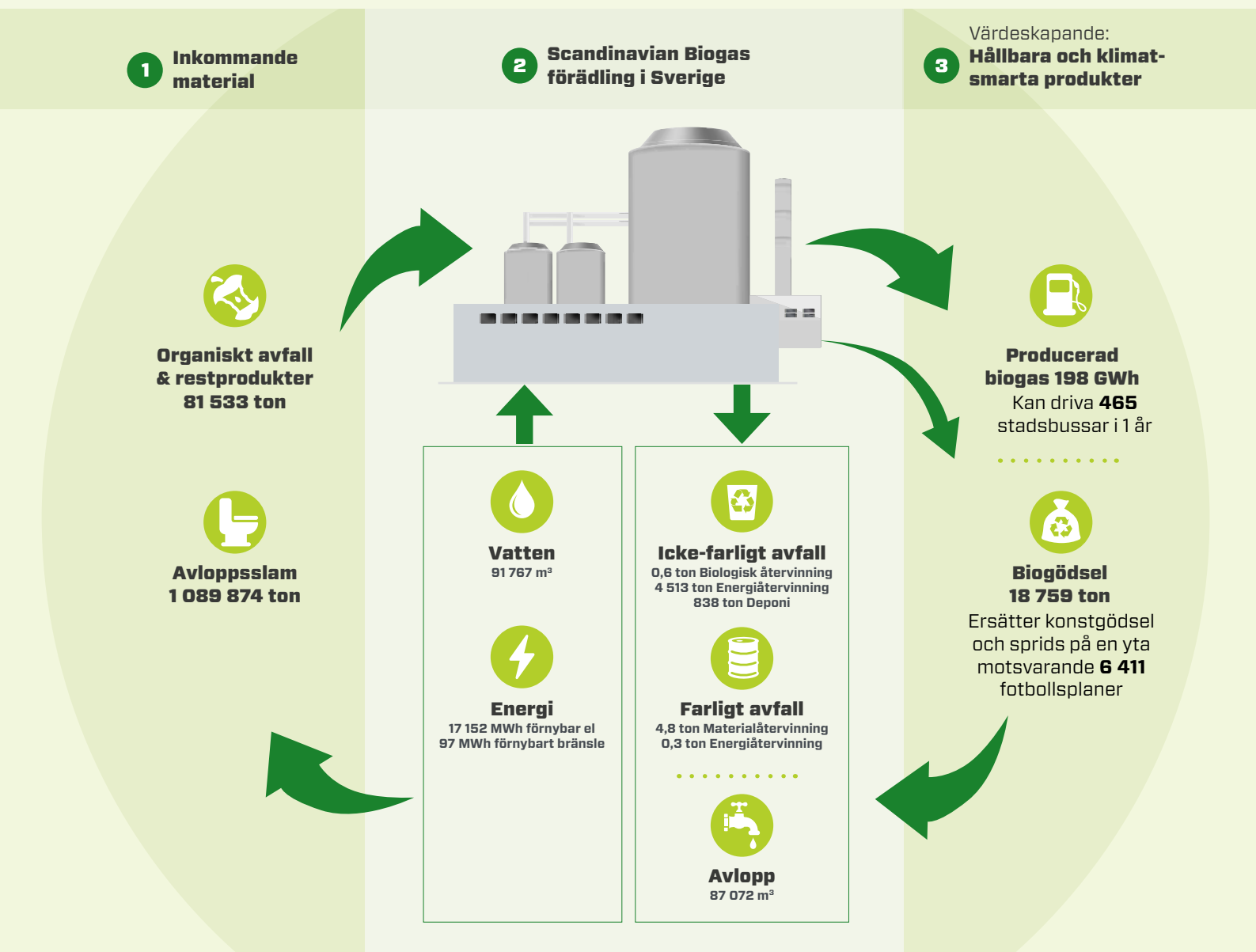
levererade våra anläggningar i Sverige 198 GWh fordonsgas. Detta motsvarar drygt 22 miljoner liter bensin som kan täcka cirka 22 900 privatbilisters årliga bränslebehov (1 500 mil). Södertörns biogasanläggning producerade 18 760 ton biogödsel, som ersatte fossilt konstgödsel. Den totala utsläppsminskningen för biogasen var 52 806 ton CO₂-ekvivalenter under 2019. Värdekedjan ur ett råvaru- och produktperspektiv illustreras på nästa sida.

Resurseffektivitet

Bolagets HOLD-Technology™ ger en optimerad biogasprocess med ett effektivt råvaruutnyttjande, maximerad produktion samt minimerad vatten-, energi- och kemikalieanvändning. Resurseffektiv drift av anläggningarna handlar också om att minimera utsläpp till luft, vatten och mark. Dessa parametrar är direkt kopplade till anläggningarnas miljöpåverkan, produkternas miljö- och klimatprestanda samt går hand i hand med kostnadseffektivitet. I tabellen på sida 31 presenteras miljömålen för produktionsanläggningarna i Sverige.



Värdekedjan ur ett råvaru- och produktperspektiv
52 806 ton CO₂e-reduktion i Sverige
(för producerad biogas)



Utsläpp till luft

Scandinavian Biogas viktigaste och mest prioriterade miljöfråga är utsläpp av biometan till atmosfären. Låga metanutsläpp är avgörande för biogasens klimatprestanda, anläggningarnas säkerhet och bolagets ekonomi. Varje anläggning har utsläppsvillkor för metangas enligt gällande miljötillstånd.

Systematisk läcksökning görs regelbundet på anläggningarna. De svenska anläggningarna är anslutna till Avfall Sveriges Egenkontroll av Metanförluster, ett frivilligt åtagande för biogasanläggningar med fokus på kartläggning och minskning av metanutsläpp. Strukturen för att dokumentera systematiska läcksökningar har förbättrats och granskats av extern part. Trycksatta anordningar och säkerhetsventiler i gassystemet kontrolleras regelbundet av ackrediterat organ, för att förebygga läckage.

Varje anläggning har en handlingsplan och interna mål för metanutsläpp och metaninnehåll i restgas för att minimera

metanläckage och öka tillgängligheten på de enheter som destruerar utsläpp från rötnings- och uppgraderingsprocessen. Genomförda åtgärder under året beskrivs i tabellen över bolagets miljömål på sida 31.

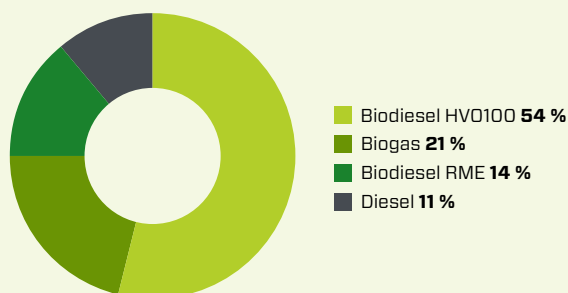
Vatten och energi

Bolaget har en cirkulär produktionsprocess med intern vatten- och värmeåtervinning. Anläggningarna producerar värme från förbränning av biogas samt spillvärme från maskiner och utrustning. All inköpt el är ursprungsmärkt med Bra Miljöval och endast förnybart bränsle används till arbetsmaskiner.

Att optimera vattenförbrukningen innebär att minimera mängden dricksvatten som tillsätts till processen genom återvinning av rejektvatten från avvattnad biogödsel och spolvatten. Det görs idag på Södertörns biogasanläggning. Arbetet kommer att intensifieras under 2020 med en arbetsgrupp för vattenbalans.

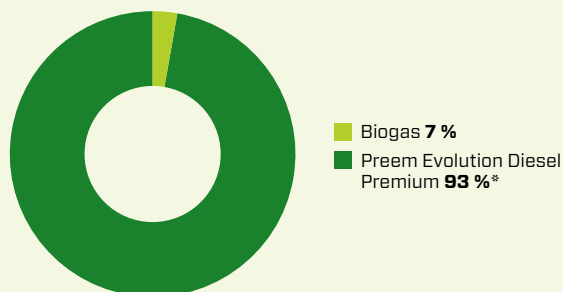
Varje år sker cirka 10 650 transporter av matavfall, biogas och biogödsel till eller från våra anläggningar i Sverige. Transporterna görs av kunder, leverantörer och åkerier. Scandinavian Biogas för en kontinuerlig dialog med aktörerna om omställning till förnybara drivmedel. Under 2019 skedde en markant förbättring inom vägtransporter av biogödsel, då andelen förnybart drivmedel ökade till 100 procent (31 procent 2018). 2019 års kartläggning av transporter illustreras nedan. Dieseln som anges i diagrammen har 7–30 procent förnybart råvara.

Drivmedelstyp för vägtransporter av matavfall



Procentuell andel drivmedel för inkommande mängd matavfall. Drygt 9 100 transporter. 2018 var andelen diesel 26 %.

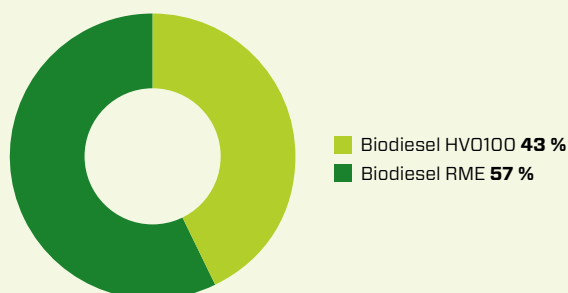
Drivmedelstyp för vägtransporter av biogas



Procentuell andel drivmedel för transporterad mängd biogas på gasflak. Cirka 800 transporter. 2018 var andelen Evolution Diesel 97 %.

* Den Preem Evolution Diesel Premium som använts ger 85 % utsläppsreduktion jämfört med fossil diesel.

Drivmedel för vägtransporter av biogödsel



Procentuell andel drivmedel för transporterad biogödsel. Cirka 550 transporter. 2018 var andelen diesel 69 %.

Bolaget har som mål att minska dricksvattenförbrukningen och biogasförbrukningen för intern värmeproduktion per producerad energienhet biometan med 50 procent respektive 20 procent till år 2023. Målen förväntas uppnås genom investeringar, ombyggnationer och driftoptimering. Även mängden avloppsvatten och total mängd näringsämnen i avloppsvattnet ska minska i samband med driftoptimeringar. Initiativ för energi- och vattenoptimering drivs av driftchef tillsammans med process- och projektansvariga.

Utsläpp till mark och vatten

På Södertörns biogasanläggning är utsläpp till dagvatten och avlopp en viktig fråga. Anläggningen tar emot, behandlar och skickar iväg organiskt material, där spill kan uppstå vid exempelvis lossning. Under året har bolaget intensifierat arbetet med förebyggande åtgärder via en arbetsgrupp för utsläpp till mark och vatten.

Exempelvis har sprickor i rötchammare tätats, rutiner för förebyggande av spill har skärpts, provtagningsprogram för dagvatten har utökats och ytor har asfalterats för att underlätta eventuell sanering av spill. Vidare har en påfyllnadspunkt för slurry flyttats samt en dagvattenbrunn dragits om och försetts med avstängningsventil för att undvika att eventuellt spill når dagvatten.

Vi undviker miljöfarliga kemikalier i största möjliga mån genom riskbedömningar före inköp och regelbundna kemikalieinventeringar vid anläggningarna. Vi ser också till att rengöringsmedel och hygienartiklar i personalutrymmen och kontor är miljömärkta.

Avfall

Som avfallsbehandlare är det viktigt för Scandinavian Biogas att ta ansvar för det avfall som uppstår i processen. I matavfallet förekommer plast, sand, sten, glas och metallföremål som separeras i olika steg och utgör icke-farligt avfall. Metall går till materialåtervinning och plast till energiåtervinning (4 492 ton 2019), medan glas, sand och sten går till deponi (838 ton 2019). Farligt avfall utgörs framförallt av spilloljor som skickas till materialåtervinning. Bolaget arbetar kontinuerligt med att minska mängden avfall och ta tillvara på maximal andel organiskt material.



Matavfall omvandlas till biogödsel som sprids på åkermark.

Design och byggnation

För att säkerställa hög tillgänglighet och resurseffektivitet samt minimera utsläpp, har bolaget identifierat ett arbetsflöde vid design och planering av nya anläggningar:

1. Kartläggning av tillgängliga energikällor, energi- och vattenbehov, potentiella utsläppszoner på anläggningen samt avfallstyper som ska behandlas.
2. Anpassning av anläggningsdesignen för att minimera utsläpp till luft, mark och vatten samt optimera vatten- och energianvändning. Detta görs exempelvis genom att säkra uppsamling av spill- och dagvatten, metandestruktion, anpassa materialval efter inkommande insatsvaror samt återanvända energi och vatten i största möjliga mån.
3. Kontrollera oundvikliga utsläpp och säkerställa mätning av resursflöden.

Bolaget arbetar för att systematiskt dra lärdom av tidigare projekt med fokus på metanutsläpp, spill, vatten- och energiförbrukning. Erfarenheterna inarbetas sedan i kommande investeringsprojekt.

Scandinavian Biogas miljömål i Sverige

Under 2019 har miljömålen reviderats – fyra mål som var aktiviteter har tagits bort. Dessa var: *Ansluta driftbolagen till Egenkontroll av Metanförluster, Kartläggning av befintliga drivmedelstyper bland vägtransporter, Rengöringsmedel och hygienartiklar i personalutrymmen ska vara miljömärkta samt Genomföra energikartläggning.* De tre första aktiviteterna uppnåddes under 2018 och den sistnämnda planeras under 2020 – 2021.

Två mål har lagts till: *Ingen lukt från Scandinavian Biogas anläggningar* och *Årligen minska andelen förbrukat el per producerad energienhet biometan*. Det första målet är en prioriterad fråga för lokalsamhället och det andra målet (tidigare intern KPI) har lyfts till ett externt miljömål på grund av dess relevans för det övergripande målet om effektiv verksamhet. Under 2020 är planen att utöka miljömålen med mål även inom andra hållbarhetsaspekter, som idag är interna KPI:er.

● Målet uppnått ● Riktning mot målet ● Riktning från målet

Miljömål	Basår 2018	Utfall 2019	Mål	Genomförda aktiviteter 2019
Utsläpp				
Årligen minska metangasutsläpp procentuellt av producerad mängd biometan	Basår	● Minskning med 2,7 %	Årlig minskning	- En rörest tank har kopplats till metandestruktion. - Två nya gastransportflak har köpts in för att förebygga metanutsläpp på grund av recirkulation vid fulla gaslager. - Regelbunden rondering och systematisk läcksökning, åtgärdande av läckor.
Öka tillgängligheten för egna metandestruktionsenheter till 90 % år 2023	81,4 %	● 83,4 %	90,0 %	- Kapaciteten på en av metandestruktionsenheterna har ökat. - Uppgraderingsprocessen har trimmats in för minskad metanhalt i restgas. - Rutiner för kontroll av metandestruktion har skärpts. - Regelbunden rondering och underhåll av metandestruktionsenheter.
100 % förnyelsebart drivmedel i arbetsmaskiner	83 %	● 100 %	100 %	Diesel har ersatts med HVO.
Ingen lukt från Scandinavian Biogas anläggningar	0 klagomål	● 1 klagomål ¹	0 klagomål	- Regelbunden rondering och underhåll av biofilter. - Tillsyn att tankar är täckta.
Vatten och Energi				
Minska dricksvattenanvändningen per producerad energienhet biometan med 50 % till år 2023 ²	0,84 l/kWh	● 0,69 l/kWh	0,42 l/kWh	- Förbättrad drift av indunstare för rejektvatten från avvattnad rörest – regelbunden högtrycksspolning och rengöring, syraåterföring i processen för bättre funktion, redundant ledning till koncentrat tank, ny matningsledning till indunstare. - Påbörjat vattenbalansprojekt för bl a synkning av kondensatproduktion med vattenbehov i förbehandlingsanläggning.
Minska den totala mängden näringsämnen (kväve och fosfor) i avloppsvatten med 30 % till år 2023 ²	110 ton	● 69 ton	77 ton	- Förbättrad drift av indunstare enligt ovan. - Pressvatten från plastavskiljning av rörest (biogödsel) återförs till processen. - Ombyggnation av polymerdoseringsanläggning påbörjad. - Utökad antalet analysparametrar för provtagning av avloppsvatten. - Rutiner för förebyggande av spill har skärpts.
Minska biogasanvändningen för värmeproduktion per producerad energienhet biometan med 20 % till år 2023 ²	3,6 %	● 3,5 %	2,8 %	- Anslutning av rörest tank till restgaspanna för utnyttjande av restmetan som bildas i tanken. - Byte av värmeväxlare.
Årligen minska andelen facklad gas per producerad energienhet biometan ²	Basår	● Ökning med 33 % ³	Årlig minskning	- Två nya gastransportflak har köpts in för att minska fackling på grund av fulla gasflak. Avtal med ny gaskund har tecknats. - Förbättring av flaklogistik – bättre kommunikation med chaufförer.
Årligen minska andelen förbrukat el per producerad energienhet biometan ⁴	Basår	● Minskning med 3,3 %	Årlig minskning	- Processoptimering. - Byte till mer energieffektiv utrustning.

1 Ett klagomål om lukt från Södertörns biogasanläggning har inkommit. Lukten kunde dock inte härledas till Scandinavian Biogas verksamhet.

2 Relateras till de anläggningar där målen är applicerbara.

3 Under 2019 har Södertörns biogasanläggning producerat nära maxkapacitet. Anläggningen levererar gas enbart via gasflaktransporter, varför det krävs en mycket väl fungerande logistik för att undvika fackling på grund av fulla gasflak.

4 Exklusive indunstare på Södertörn eftersom dess elförbrukning inte kan minskas utan att minska drifttiden, vilket konkurrerar med målet om minskade näringsämnen i avloppsvatten.



Hållbarhet

Ansvarsfull verksamhet

För Scandinavian Biogas handlar det egna hållbarhetsarbetet om att driva verksamheten på ett ansvarsfullt sätt, hålla en hög produktkvalitet samt vara en ansvarsfull och transparent partner.

Certifiering och produktkvalitet

Produktkvalitet är en viktig fråga både för bolaget och våra kunder. Därför är noggrann kontroll av kvalitetsparametrar, såsom energiinnehåll i producerad biogas och förekomst av eventuella oönskade ämnen i biogas och biogödsel av yttersta vikt för oss.

Biogödseln, som produceras på Södertörn, sprids på åkermark och måste hålla hög kvalitet. I matavfallet förekommer oönskade ämnen, specificerade i avsnittet Avfall på sidan 31. Därför är uppströmsarbete i form av tydliga kvalitetskrav, stickprov, regelbundna leverantörsbesök samt samverkan med avfallsaktörerna avgörande för att vi ska kunna bibehålla en hög produktkvalitet.

Våra biogödselprodukter är certifierade enligt *Certifierad Återvinning* och Avfall Sveriges regelverk *SPCR 120*. Certifieringen innebär noggrann kvalitetskontroll av allt från ingående råvaror till slutprodukt, med högt ställda krav på spårbarhet, smittskydd, metallinnehåll och föroreningar. Certifierad Återvinning gör årliga besök och revisioner på Södertörns biogasanläggning. Under 2019 har bolaget, i nära samarbete med insamlarna av matavfall, ansökt om ett *Godkännande av insamlingsystem* från Jordbruksverket. Godkännandet innebär att Scandinavian Biogas kan garantera spårbarhet, kvalitetskontroll och egenkontroll i hela insamlingskedjan. Detta är även ett steg mot KRAV-certifierad biogödsel.

Den uppgraderade biogasen uppfyller *Svensk Fordonsgas-kvalitetsstandard*. De svenska anläggningarna innehar Energimyndighetens hållbarhetsbesked, som bestyrker att biogasen kan anses som hållbar enligt *Lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen*. Varje år utför vi livscykelanalysberäkningar på såld biogas för att säkerställa att biogasen uppfyller hållbarhetskriterierna. Kriterierna kräver att råvaran inte har förstört områden med höga biologiska värden samt att biogasen bidrar med minst 50 procent lägre utsläpp av växthusgaser jämfört med fossila bränslen.

Närliggande verksamheter

Bolagets anläggningar angränsar till andra avfallsverksamheter, avloppsreningsverk och bostäder. Att föra dialog och samverka med närliggande verksamheter är viktigt för att Scandinavian Biogas ska kunna verka som biogasproducent och minimera risker. Vi tar ansvar för en god relation genom regelbundna samverkansmöten med angränsande verksamheter och information till närboende vid förändring av en produktionsanläggning.

Etiska riktlinjer

Den etiska policyn inbegriper affärsetiska principer för anställda och slår fast nolltolerans mot korruption, vikten av regelbundenhet samt respekt för FN:s deklaration om de mänskliga rättigheterna. För att leva upp till det övergripande målet om att vara en ansvarsfull och transparent partner och styra affären

på ett förtroendeingivande sätt, behöver policyn regelbundet utvecklas. Under året har även en uppförandekod för leverantörer tagits fram, där bolagets krav och förväntningar på arbetsvillkor, mänskliga rättigheter, miljö och antikorruption tydliggörs.

Vår värdegrund styr normer och beteenden och är ett viktigt riktmärke för hur vi behandlar oss själva, varandra, våra kunder, leverantörer och samarbetspartners. Respekt, kunskap, glädje och passion ska genomsyra allt vi gör. För oss betyder det att vi har rätt attityd. Vi är fokuserade och engagerade i vårt dagliga arbete samt har rätt kompetens. Vårt företag präglas av arbetsglädje och vi är stolta över det vi gör därför att vi vet att vi gör skillnad. Vi är beredda att arbeta hårt, med passion, för att leverera det vi lovar! För att uppnå detta jobbar vi med ständig återkoppling, målstyrning och transparens.

Regelefterlevnad

Driftbolagen är tillstånds- och anmälningspliktiga verksamheter. Det innebär att bolagen måste inneha exempelvis miljötillstånd och tillstånd för att bedriva verksamhet med explosiv och brandfarlig vara.

Scandinavian Biogas har ett ledningssystem med egenkontrollprogram för säkerhet, kvalitet, miljö och arbetsmiljö. Grundläggande är att arbeta förebyggande och tillämpa försiktighetsprincipen när exempelvis ny teknik ska köpas in. Bolaget har regelbunden dialog med tillsynsmyndigheter och rapporterar eventuella incidenter och driftstörningar, som kan påverka den yttre miljön eller människors hälsa.

Under 2019 anmälde Scandinavian Biogas till miljöförvaltningen att ett av villkoren i miljötillståndet gällande metanutsläpp skulle komma att överskridas under året. En utredning inleddes genast och åtgärder vidtogs så att metanläckaget både kunde destrueras och energiåtervinnas.

I övrigt har bolaget under 2019 inte haft några monetära, administrativa eller rättsliga sanktioner för bristande efterlevnad av miljö-, säkerhets- eller arbetsmiljölågstiftning.

Lagkrav om säkerhet, miljö, arbetsmiljö och kvalitet

- Lagen om hållbarhets-kriterier för biodriv-medel och flytande biobränslen
- Lagen om brandfarlig och explosiv vara
- Seveso-lagen
- Miljöbalken (Miljötillstånd)
- ABP-förordningen (ABP-tillstånd)
- Plan och bygglagen (Bygglov)
- Arbetsmiljölagen



Hållbarhet

Trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare

Kompetenta och engagerade medarbetare är avgörande för Scandinavian Biogas fortsatta utveckling. Scandinavian Biogas ska vara en trygg och säker arbetsplats där våra medarbetare stimuleras och har möjlighet att utvecklas.

Det är våra medarbetare som driver verksamheten framåt. Scandinavian Biogas verkar inom gas-, avfalls- och byggbranschen, där medarbetarna kan utsättas för olika risker i sitt dagliga arbete. Att ha ett systematiskt arbetsmiljöarbete är därför avgörande för att minimera riskerna samt förebygga ohälsa och olyckor. Psykosociala frågor som likabehandling, arbetsbelastning och organisatorisk arbetsmiljö är avgörande för medarbetarnas välmående. Vi strävar efter att ständigt öka frisknärvaron för våra medarbetare och att vara en attraktiv arbetsgivare för såväl anställda som för nya medarbetare.

Styrning

Scandinavian Biogas har ett ledningssystem för arbetsmiljö, där säkerhetsregler och rutiner utgör en grundläggande del av verksamheten på anläggningarna. HR-chefen är övergripande ansvarig för det systematiska arbetsmiljöarbetet och respektive enhetschef är operativt ansvariga. Tillsammans med medarbetarna bedriver de det kontinuerliga arbetsmiljöarbetet, identifierar brister och implementerar åtgärder.

På bolaget finns en skyddskommitté bestående av skyddsombud från varje arbetsplats, HR-chef och chef för affärsområde Sverige. Detta är ett viktigt forum för erfarenhetsutbyte om hälsa och säkerhet, där behov och potentiella risker hanteras. Samverkan sker också med de lokala fackklubbarna som driver frågor om fysisk och psykosocial arbetsmiljö.

En summering av bolagets systematiska arbetsmiljöarbete görs årligen för att utvärdera hur det kan förbättras.

Ledarskap

Ett bra ledarskap är en förutsättning för medarbetares engagemang och välmående. Empatiskt ledarskap skapar gemenskap och lyfter framgångar i det dagliga arbetet. Förståelse för människors likheter och olikheter skapar inte bara trygghet. Det bidrar också till en intern struktur som ger medarbetarna förutsättningar för personlig utveckling och lojalitet gentemot organisationen.

Värdegrund

Under 2019 påbörjades ett internt initiativ för att förtydliga och förankra bolagets värderingar. Våra värdegrundsord, som medarbetarna har tagit fram är; Respekt, Kunskap, Glädje och Passion! Målet med värdegrundsarbetet är att bli branschens bästa arbetsplats, därför arbetar vi kontinuerligt med exempelvis workshops för att efterleva våra värderingar och värdegrundsord.

Respekt, Kunskap, Glädje och Passion!



Genom värdegrunden vill Scandinavian Biogas utveckla organisationens medarbetare till att uppnå sin fulla potential. Vi vill säkerställa att vi har de bästa och mest engagerade medarbetarna, att vi har rätt kompetens i företaget och säkra upp successionsplaneringen.

Omsorg om medarbetare

Scandinavian Biogas är skyldigt att säkra en trygg och säker arbetsmiljö för såväl anställda som för inhyrd personal. Alla anställda omfattas av kollektivavtal, friskvårdsbidrag, arbetstidsförkortning samt inkomst- och tilläggsförsäkringar. Bolaget bekostar vaccinationer för drift- och laboratoriepersonal samt för inhyrd driftpersonal. Vi säkerställer att inhyrd personal och entreprenörer är försäkrade via sina arbetsgivare. Samtliga medarbetare och entreprenörer som vistas på anläggningarna måste skriva under specifika säkerhetsregler innan något arbete får utföras.

Bolaget erbjuder företagshälsovård och vid behov även hälsokontroller under arbetstid samt arbetar kontinuerligt för att utveckla hälsoprogram som är anpassade för de olika arbetsuppgifterna. Resultat från exempelvis hälsoundersökningar sammanställs aldrig på individnivå eller i små grupper, vilket säkerställer personintegriteten. Under 2019 har bolaget utvecklat friskvårdspolicyn och rehabiliteringspolicyn samt tagit fram riktlinjer för personalansvariga.

Systematiskt arbetsmiljöarbete

För kvalitetssäkring av arbetsmiljöarbetet får samtliga enhetschefer, skyddsombud och HSEQ-ansvarig arbetsmiljöutbildning. Utbildningar i första hjälpen, HLR och brandsäkerhet genomförs regelbundet. Samtliga utbildningar sker under arbetstid och dokumenteras i bolagets utbildningsregister.

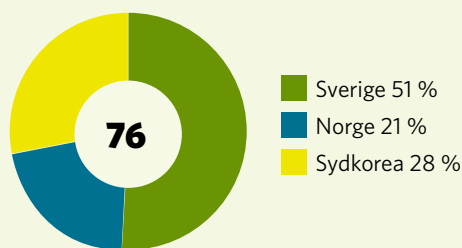
Regelbundna skyddsronder och riktade riskbedömningar är viktiga moment för att upptäcka risker i verksamheten. Riktade riskbedömningar görs exempelvis vid ombyggnation, inköp av nya kemikalier, intag av nya substrat till anläggningarna eller vid organisatoriska förändringar. Första prioritet är att eliminera faror, därefter minska sannolikheten att händelsen inträffar och till sist att införa åtgärder som mildrar konsekvenserna.

Scandinavian Biogas har en nollvision för olyckor och incidenter. Rapportering av avvikelser, tillbud och olyckor är en viktig del i detta arbete. Rapporterna ska regelbundet gås igenom för att upptäcka systematiska fel och brister. Gasföreståndare och skyddsombud har rätt att stoppa ett arbete eller hela anläggningen om arbetet innebär omedelbar och allvarig fara för arbetstagare.

Under 2019 lät bolaget genomföra en extern översyn av arbetsmiljöarbetet för att få en nulägesanalys av arbetsmiljön på anläggningarna i Sverige. Resultatet från översynen kommer att leda till att vi stärker upp de områden som behöver förbättras samt tar fram riktlinjer, strategier och arbetsredskap så att anläggningarna kan bli ännu effektivare och säkrare arbetsplatser.



Antal anställda per 31 december 2019



Fördelning 2019

Totalt

25 % 75 %

Ledande befattningshavare

17 % 83 %

Styrelsen

14 % 86 %

Kvinnor Män

Styrelse

”Allt talar för att biogasen går in i en ny stark fas av tillväxt”

Göran Persson,
styrelseordförande Scandinavian Biogas



Göran Persson
Styrelseordförande
Född 1949

Styrelseordförande sedan november 2009. Statsminister 1996–2006. Finansminister 1994–1996. Göran Perssons omfattande kompetens sträcker sig från Public Affairs, penning- och kreditmarknad, fusioner och förvärv till internationell politik och EU. Styrelseordförande i LKAB, styrelseordförande i Pegroco Invest AB, styrelseordförande i Cambio Healthcare Systems AB och styrelseordförande i Foresto AB.



Andreas Ahlström
Styrelseledamot
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 styrelseuppdrag för tre av bolagets fondportföljbolag, bland annat börsnoterade Suominen.



Sara Anderson
Styrelseledamot
Född 1976. Invald 2015.

M.Sc i kemiteknik från Kungliga Tekniska Högskolan i Stockholm. Femton års erfarenhet av att driva utveckling mot ökad användning av biogas som fordonsbränsle. Arbetar som konsult och gruppchef för gruppen Hållbara produktionsprocesser på IVL Svenska Miljöinstitutet. Dessförinnan som konsult på 2050 Consulting samt ansvarig för strategiska frågor kring drivmedel och energi på Trafikförvaltningen i Stockholms Län (SL).



Anders Bengtsson
Styrelseledamot
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 BTAB Invest, styrelseledamot i börsnoterade Diös Fastigheter AB m.fl. Investerar i bolag inom bland annat förnybar energi och är engagerad i ett flertal bolag genom styrelseuppdrag.



Hans Hansson
Styrelseledamot
Född 1947. Invald 2013.

Har arbetat som VD för sju olika bolag inom Scania, bl.a. som VD för Scantias bussfabrik i Danmark. Därefter som VD för Scantias hela bussverksamhet samt att etablera en lastbilsfabrik i Ryssland. Driver eget bolag.

**David Schelin**

Styrelseledamot

Född 1965. Invald 2017.

M.Sc. EE Chalmers, Columbia Business School. Engagerad i flera styrelser och rådgivarroller. Tidigare styrelseordförande i re:newcell ab, VD på Ragn-Sells AB och dessförinnan COO på Niscayah Group. Har även haft ett antal seniora roller i Telekomsektorn och senast som VP services på Ericsson i Sydostasien. VD på Euromaint Rail sedan 2017.

**Lars Bengtsson**

Styrelseledamot.

Arbetsstagarrepresentant

Född 1963. Anställd 2015.

Studerat biogasteknik vid Högskolan i Halmstad. Bakgrund från industriell och kommunal verksamhet inom avloppsvatten och vattenrening. Mer än tio års erfarenhet från forskning och tester av anaerob avloppsrening och biologisk nedbrytning.

**Malin Gustafsson**

Styrelseledamot.

Arbetsstagarrepresentant

Född 1979. Anställd 2010.

M.Sc i teknisk biologi från Tekniska högskolan vid Linköpings universitet. Tidigare arbetat som processingenjör och projektledare samt liknande uppdrag hos Affibody AB, Mercatus Engineering AB och Scandinavian GtS AB. Är idag hållbarhets- och kvalitetschef i affärsområde Sverige.

**Erik Danielsson**

Hedersordförande

Erik Danielsson som tidigare bland annat varit koncernchef på Pharmacia är också grundare till Scandinavian Biogas och utsågs till hedersordförande den 26 november 2009.

Erik Danielssons erfarenhet och drivkraft har bidragit på ett betydande sätt till Scandinavian Biogas utveckling. Under sina år som styrelseordförande har Erik Danielsson varit med och etablerat verksamheten i både Sverige och i Sydkorea. Hans stora engagemang och entreprenörsanda har varit av avgörande betydelse i arbetet att ta bolaget vidare in i nästa fas, trots ett flertal utmaningar och en svår ekonomisk situation under finanskrisen under 2008 och 2009.

Ledande befattningshavare

Fr.o.m. januari 2019



Matti Vikkula
Vd och koncernchef

Vd för Scandinavian Biogas sedan 2011. Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors. Styrelseordförande i Taito Oy. Tidigare medlem i ledningsgruppen i teleoperatören Elisa, VD i Saunalahti och partner hos PwC Management Consulting och styrelseordförande i Efore Oyj och AinaCom Oy.



Anna Budzynski
CFO

Anställd sedan 2019. Group CFO på koncernnivå. Anna ansvarar för all finansiell rapportering. Tidigare arbetat som auktoriserad revisor på PwC, CFO vid SRV återvinning AB och OKQ8. Har en magisterexamen i ekonomi från Stockholms universitet.



Michael Wallis Olausson
Chef för affärsområde Sverige

Anställd sedan 2009. Michael är ansvarig för Affärsområde Sverige, inkluderande kund- och affärsfrågor samt utveckling av nya affärsmöjligheter och samarbeten. Tidigare överstelöjtnant vid Försvarmakten och managementkonsult hos Deloitte. MBA från Handelshögskolan i Stockholm.



Jörgen Ejlertsson
FoU-chef

Professor Jörgen Ejlertsson var med och grundade Scandinavian Biogas Fuels AB och har sedan starten arbetat aktivt med forsknings- och utvecklingsfrågor. Agronomexamen från SLU, Uppsala och filosofie doktors- samt docentexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings universitet.



Håvard Wollan
Chef för affärsområde Norge

Anställd sedan 2016. En av medgrundarna till och VD för Biokraft AS. Håvard har mer än 20 års internationell erfarenhet som entreprenör, företagsledare, konsult och investerare. M.Sc, från NTNU och MBA från Heriot-Watt University.



Kenny Cho
Chef för affärsområde Sydkorea

Anställd sedan 2011. Kenny är ansvarig för verksamheten och utvecklingen av affärsmöjligheter i Sydkorea. Civilekonom från CA University.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2019.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion med världsledande kunskap om hur biogas-anläggningar, med allt från förbehandling till uppgradering, bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas. Koncernen arbetar med att främja övergången från fossil till förnybar energi.

Affärsidén bygger på att vara ledande inom utformning, förvaltande och drift av biogasanläggningar. Detta uppnås genom att ständigt förbättra rötningsprocessen vid biogasproduktion från biomassa, huvudsakligen från slam som bildas vid rening av avloppsvatten, från matavfall och från industriella processer såsom tillverkning av livsmedel och biobränsle, till exempel glycerol. Vidare tillför koncernen ledande expertis inom reningsprocesser av rötgas för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet samt för användning av restprodukten från rötningsprocessen som biogödsel. Fokus ligger på marknaderna i Norden och Sydkorea. Koncernen investerar i produktionsanläggningar och äger eller hyr dem framförallt i Norden, medan på andra marknader kan koncernens kompetens användas som servicetjänster.

Koncernens strategiska inriktning på forskning och utveckling innebär att Scandinavian Biogas lägger stor vikt vid att utveckla metoder för allt effektivare biogas- och biogödselproduktion från både etablerade och nya typer av avfall, restprodukter och övrigt organiskt material. Bolagets kunskap och metoder innebär att biogasproduktion idag kan utföras mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare.

Koncernens verksamhet bedrivs framförallt i dotterbolag medan moderbolaget har mer karaktären av koncernförvaltare.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har sitt säte och huvudkontor i Stockholm. Vid utgången av 2019 omfattade verksamheten totalt 76 (75) anställda varav 39 (39) anställda i Sverige, 21 (21) i Sydkorea och 16 (15) i Norge.

Tillståndspliktig verksamhet

Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken i tre svenska dotterbolag. Koncernens tillstånds- och anmälningsskyldiga verksamhet påverkar den yttre miljön huvudsakligen genom dotterbolagen Scandinavian Biogas Stockholm AB (SBSt), Scandinavian Biogas Södertörn AB (SBSö) och Scandinavian Biogas Recycling AB (SBR), som omfattas av miljötillstånd samt tillstånd att bedriva verksamhet med explosiva och brandfarliga varor. SBSt och SBSö producerar uppgraderad biogas och kan påverka den yttre miljön genom utsläpp av metan. SBSö producerar även biogödsel, vilket kan påverka den yttre miljön genom läckage av kväverik biogödsel. SBR tar emot och förbehandlar organiskt avfall vilket kan påverka den yttre miljön i huvudsak genom läckage av förbehandlat organiskt avfall, så kallad slurry. Samtliga bolag har ett

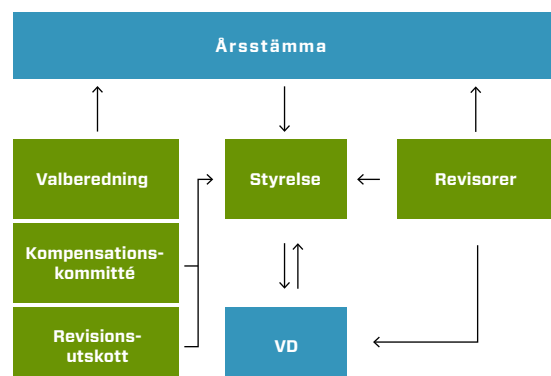
verksamhetssystem med regelbundna kontroller och löpande hantering av eventuella incidenter, syftande till att kunna minimera riskerna för yttre påverkan på miljön. Ett exempel är att uppgraderingsanläggningarna är kopplade till metandestruktionsanläggningar i syfte att förbränna eventuella läckage av metan.

Koncernen

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är moderbolag i koncernen Scandinavian Biogas som består av ett flertal både helägda och delägda bolag registrerade i Sverige, Sydkorea och Norge. Verksamheten bedrivs i huvudsak i dotterbolagen. Det finns även en filial i Norge som hör till Scandinavian Biogas Fuels AB.

Bolagsstyrningsrapport

Styrning, ledning och kontroll av Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) 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.



Bolagsstyrningen i Scandinavian Biogas är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL), men svensk kod för bolagsstyrning följs ännu inte helt. De interna regelverken för bolagets styrning utgörs av bolagsordningen, styrelsens arbetsordning, instruktion för verkställande direktör, instruktioner för den finansiella rapporteringen, samt övriga policyer och riktlinjer.

Aktieägarnas inflytande utövas på årsstämman som är bolagets högsta beslutande organ. På årsstämman utses styrelse och revisorer, resultat- och balansräkning fastställs, beslut tas om dispositioner beträffande bolagets resultat, ansvarsfrihet samt ändringar i bolagsordningen. Vidare beslutar årsstämman bland annat om riktlinjer för ersättning till styrelsen och eventuella nyemissioner. Av aktiebolagslagen (2005:551) (ABL) och bolagsordningen framgår hur kallelse till årsstämma och extra stämma ska ske samt vem som har rätt att delta och rösta vid stämman. Aktieägarna kan inte rösta eller på annat sätt delta i stämman på distans. I samband med COVID-19 har regeringen infört en lag vilket ger möjlighet till poströstning även om bolagsordningen stipulerar annat. Varje aktie motsvarar en röst och innehar samma rättigheter.

Årsstämma ska hållas inom sex månader efter räkenskapsårets utgång. Aktieägare som är registrerade i aktieboken per avstämningsdagen och är anmälda har rätt att delta på årsstämman. Kallelse till bolagsstämma ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt genom att kallelsen hålls tillgänglig på bolagets webbplats. Upplysning om att kallelse har skett ska ske genom annonsering i Dagens Industri. Handlingar som ska läggas fram på årsstämman ska finnas tillgängliga på bolagets huvudkontor och hemsida senast tre veckor före årsstämman och skickas till de aktieägare som begär detta.

Stämman beslutar om tillsättande och entledigande av styrelseledamöter samt om ändringar i bolagsordningen.

Årsstämman 27 juni 2019 beslöt om bemyndigande för styrelsen att, inom ramen för bolagsordningen, med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, vid ett eller flera tillfällen fram till nästkommande årsstämma fatta beslut om emission av aktier, teckningsoptioner och/eller konvertibler. Det totala antalet aktier som omfattas av sådana nyemissioner får motsvara sammanlagt högst 60 000 000 aktier. Emissionerna ska ske till marknadsmässig teckningskurs, med förbehåll för marknadsmässig emissionsrabatt i förekommande fall, och betalning ska, förutom kontant betalning, kunna ske med apportegendom eller genom kvittning, eller annars med villkor.

Styrelse

Styrelsen består av Göran Persson (ordförande), Anders Bengtsson, Andreas Ahlström, Hans Hansson (oberoende), Sara Anderson (oberoende) och David Schelin (oberoende), samt arbetstagarrepresentanterna Malin Gustafsson och Lars Bengtsson. Under perioden 27 juni 2019 till 16 februari 2020 var Stefan Engström ledamot. Styrelsemötena schemaläggs för 12 månader framåt och det ska hållas minst fem möten per år. Det brukar dock hållas ungefär 12-15 möten per år, varav några är per telefon. Revisorerna är med på minst ett styrelsemöte per år då de rapporterar resultatet från sin revision av koncernen och de legala enheterna.

Valberedning

Valberedningen består av Göran Persson, Örjan Björnsson, Jonas Bengtsson, Peter Agardh och Andreas Ahlström och den sammanträder minst en gång per år. Valberedningens uppgift är bland annat att till årsstämman föreslå styrelsens sammansättning, ersättning för styrelsearbete och kommittéarbete samt val av revisorer.

Kompensationskommitté

Det finns en kompensationskommitté som består av Göran Persson, Anders Bengtsson och Andreas Ahlström. Deras uppgift är att besluta om löner och andra ersättningar för verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare.

Revisionsutskott

Revisionsutskottet består av Anders Bengtsson (ordförande), Hans Hansson och Andreas Ahlström. Deras uppgift är att i) övervaka bolagets finansiella rapportering, ii) med avseende på den finansiella rapporteringen övervaka effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskhantering, iii) hålla sig informerad om revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen, iv) granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet och därvid särskilt uppmärksamma om revisorn tillhandahåller bolaget andra tjänster än revisionstjänster och v) biträda vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval.

Intern kontroll och revision

Enligt aktiebolagslagen (2005:551) har styrelsen det övergripande ansvaret för att Bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och Bolagets ekonomiska förhållanden i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Koncernens interna kontrollstruktur har som utgångspunkt i arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören. En regelbunden rapportering och granskning av ekonomiskt utfall sker i såväl de operativa enheternas ledningsorgan som i styrelsen.

Enligt moderbolagets bolagsordning ska en eller två godkända eller auktoriserade revisorer med högst två revisorssuppleanter eller ett registrerat revisionsbolag utses av bolagsstämman. Revisorn, och eventuella revisorssuppleanter, väljs årligen på årsstämma för tiden intill dess nästa årsstämma har hållits.

Revisorn granskar årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning.

Ledande befattningshavare

Koncernens ledningsgrupp består av verkställande direktör och koncernchef Matti Vikkula, affärsområdeschef Sverige Michael Wallis Olausson, verkställande direktören för verksamheten i Sydkorea, Kenny Cho, samt verkställande direktören för verksamheten i Norge, Håvard Wollan. Andra nyckelpersoner i koncernen är bland andra forsknings- och utvecklingschef Jörgen Ejertsson och ekonomichef Anna Budzynski.

Ägarförhållanden per balansdagen, i procent %

Bengtssons Tidnings AB och närstående	24,5 %
AC Cleantech Growth Fund 1 Holding AB och närstående	21,3 %
AB Apriori	20,5 %
Wipunen Varainhallinta Oy	11,6 %
Erik Danielsson med familj, inklusive bolag	4,2 %
Reliquum och närstående	3,6 %
Ajanta Oy och närstående	3,5 %
John Nurminen Oy och närstående	3,1 %
Övriga	7,7 %
	100,0 %

Ekonomisk översikt

Koncernen

(KSEK)	2019-12-31	2018-12-31	2017-12-31	2016-12-31	2015-12-31
Nettoomsättning	363 559	275 234	258 363	242 610	175 891
EBITDA	87 848	-6 247	21 587	21 972	23 358
Rörelseresultat	-1 940	-71 808	-42 159	-24 580	-16 817
Balansomslutning	1 294 063	1 234 842	1 161 238	1 026 648	760 652
Justerad soliditet, %	26,6	20,5	25,5	25,5	28,6

Moderbolaget

(KSEK)	2019-12-31	2018-12-31	2017-12-31	2016-12-31	2015-12-31
Nettoomsättning	1 220	1 200	1 200	1 200	1 200
Rörelseresultat	-487	-2 742	-1 930	-1 965	-2 513
Balansomslutning	633 668	509 816	517 628	504 351	299 093
Soliditet, %	55,9	41,7	49,4	55,1	98,9

Koncernens nettoomsättning under räkenskapsåret uppgick till 363,6 (275,2) MSEK vilket motsvarar en ökning med 32,1 procent jämfört med föregående år. Största del av ökningen, ca 30 procent är hänförlig till anläggningen i Skogn, som driftsattes andra halvåret 2018. De totala intäkterna under 2019 uppgick till 407,1 (310,2) MSEK vilket innebär en ökning med 31,2 procent. I Övriga rörelseintäkter ingår vidarefaktureringar med 1,1 (0,5) MSEK och motsvarande kostnader finns under Övriga externa kostnader.

Kostnaderna för råvaror och förnödenheter har ökat med 15,7 procent i förhållande till helåret 2018, vilket främst beror på driftsättningen av Skogn. Övriga externa kostnader har under delårsperioden minskat främst på grund av engångskostnaden 2018 för domstolsbeslut om 16,2 MSEK. Personalkostnaderna ligger i nivå med jämförelseperioden. I fjärde kvartalet justerades bedömningen kring tvisten i Sydkorea vilket resulterade i en justering av en tidigare avsättning. Förändringen resulterade i en positiv effekt på rörelseresultatet om 12,1 MSEK. Den förändrade bedömningen har påverkat raden råvaror och förnödenheter positivt.

Koncernens EBITDA för räkenskapsåret uppgick till 87,8 (-6,2) MSEK. Den stora förbättringen förklaras framförallt av att under 2019 har inga stora engångskostnader funnits som det gjorde 2018 och att anläggningen i Skogn haft produktion och försäljning under hela 2019 samt den uppdaterade bedömningen av tvisten i Sydkorea. Produktionsstödet för biogas uppgick till 16,3 (4,8) MSEK under året. Stöd började erhållas i oktober 2018. Koncernen redovisar finansiell leasing sedan tidigare och tillsammans med effekten av IFRS 16, som trädde i kraft 1 januari 2019, förbättras EBITDA med 33,5 MSEK. Men avskrivningarna och finanskostnaderna har ökat med motsvarande summa vilket innebär att resultat efter skatt är jämförbart med föregående år.

Rörelseresultatet för räkenskapsåret uppgick till -1,9 (-71,8) MSEK. Koncernens resultat efter skatt uppgick till -55,9 (-109,9) MSEK, varav 1,3 (3,8) MSEK avser orealiserade valutakursförändringar, framförallt hänförliga till långsiktig koncernintern finansiering i utländska dotterbolag.

Balansomslutningen per 31 december 2019 var 1 294,1 (1 234,8) MSEK, vilket motsvarar en ökning med 4,8 procent jämfört med samma period föregående år. Upplåning avseende finansiell leasing uppgick till 334,3 (304,6) MSEK. Det egna kapitalet har förändrats med nettot av periodens resultat samt med emissioner. Under året har nyemissioner genomförts. De riktade nyemissionerna gav 136,5 MSEK före emissionskostnader varav efterställda ägarlån på 34 MSEK samt ränta om 2,5 MSEK har omvandlats till aktier. Företrädesemissionen gav 10,3 MSEK före emissionskostnader. Emissionskostnaderna uppgick till 9,2 MSEK. Även tillskott från minoriteten har skett under året med 11,2 MSEK.

Per 31 december 2019 var koncernens kassabehållning 136,4 (94,8) MSEK.

Investeringar

Investeringarna i materiella och immateriella tillgångar under räkenskapsåret uppgick till 46,7 (116,8) MSEK.

Per 31 december 2019 var det bokförda värdet på koncernens materiella och immateriella anläggningstillgångar 1 000,5 (989,7) MSEK, varav 327,8 (292,5) MSEK avser leasingobjekt som koncernen innehar enligt långsiktiga leasingavtal som följer kriterierna för IFRS 16.

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under räkenskapsåret till 2,4 (1,4) MSEK. Resultatet före bokslutsdispositioner och skatt uppgick till -20,5 (-18,3) MSEK. Efter sedvanlig bedömning av nedskrivningsbehov under räkenskapsåret konstaterades att inget behov av nedskrivningar förelåg.

Moderbolagets resultat efter skatt 2019 var 4,2 (-43,3) MSEK. I årets resultat ingår erhållet koncernbidrag från dotterbolag med 24,7 MSEK. Föregående år lämnades koncernbidrag med 25,0 MSEK.

Balansomslutningen i moderbolaget uppgick vid räkenskapsårets slut till 633,7 (509,8) MSEK. Moderbolagets kassabehållning var vid samma tillfälle 57,2 (1,6) MSEK.

Transaktioner med närstående

Under perioden maj-november 2018 erhöles lån på totalt 34 MSEK från de största aktieägarna. Lånen löpte med en fast ränta om 8 procent och skulle kunna kvittas i eventuell nyemission. I samband med nyemissionen i juli 2019 kvittades lånen samt tillhörande ränta med totalt 36,5 MSEK. I september 2019 upptogs ett lån om 20 MSEK från en av de största aktieägarna. Lånet löpte med en fast ränta om 8 procent och förföll till betalning 10 februari 2020. Under september 2019 ingicks ett låneavtal med en av de större aktieägarna om 200 MSEK som ett led i refinansiering av företagsobligationen som återbetalades 10 februari 2020.

Inga andra transaktioner med närstående har skett under helåret 2019.

Väsentliga händelser under året

Rekordhög produktion och leverans av biogas i slutet av året

Biogasproduktionen på anläggningarna i Skogn och Södertörn var i slutet av räkenskapsåret på rekordnivå och båda producerade och levererade biogas på full kapacitet. Årets höga produktionstakt har resulterat i markant förbättrad operativ lönsamhet.

Långsiktigt leveransavtal för anläggningen Skogn, Norge

Ett 7,5 årigt leveransavtal av LBG har tecknats mellan norska dotterbolaget Biokraft och Hurtigruten.

Stabilare produktion i Södertörn, Sverige

Den positiva trenden avseende produktionen i Södertörn som konstaterades under första halvåret fortsatte under resten av året. Trots den cykliska nedgången av organiskt avfall under sommarmånaderna var produktionen fortsatt hög. Det utvecklingsarbete på driftavdelningen som påbörjades under första halvåret fortsätter 2019 med målsättningen att ytterligare minimera processtörningar och underhållskostnader.

Incident i anläggningen i Skogn

Under september skedde en incident i en tank vid anläggningen i Skogn, Norge. Inga personskador skedde till följd av händelsen. Produktionen har kunnat bibehållas på förväntad nivå. Teknisk undersökning av händelsen har genomförts och processen pågår. Värdet på tanken uppgår till ca 6 MSEK och stora delar av tanken kommer att bytas ut. Incidenten har godkänts som försäkringsärendet.

Emissioner för koncernen

Koncernen har under perioden genomfört emissioner som totalt uppgår till 146,8 MSEK före transaktionskostnader. Transaktionskostnaderna uppgick till 9,2 MSEK.

I norska dotterbolaget genomfördes en nyemission om 21,6 MSEK under september. Scandinavian Biogas International Fuels ABs del av emissionen uppgår till 10,9 MSEK.

Säkerställd finansiering för återbetalning av obligationslån 2016/2020

Under september säkerställde bolaget finansiering för återbetalningen av det utestående obligationslånet 2016/2020 som förföll till betalning den 10 februari 2020. Kreditfaciliteten uppgår till 200 MSEK. Mer information återfinns under rubriken Information om risker och osäkerhetsfaktorer.

Skriftligt förfarande

Koncernen såg en risk i att kravet för justerad soliditet inte skulle kunna uppfyllas för första och andra kvartalet 2019 och inledde därför en process under första kvartalet 2019 om att föreslå undantag för kravet från obligationsinnehavarna. En klar majoritet av obligationsinnehavarna bekräftade sedan under april 2019 sitt stöd för koncernens förslag om en waiver. I och med genomförda nyemissioner under sommaren 2019 uppfylldes villkoren i waiveren. Per 30 september 2019 följdes ursprungliga lånevillkor, vilka nu uppfyllts.

Produktion och försäljning

Affärsområde Sverige

Verksamheterna i Sverige har sålt totalt 20,4 (20,0) MNm³ biogas under räkenskapsåret, motsvarande cirka 198 (194) GWh. Leveranserna av biogas till kunderna har skett väl enligt plan och alla avtal har kunnat uppfyllas utan brister. Mängden behandlat organiskt avfall i affärsområde Sverige uppgick i snitt till 140 (144) ton per dag för helåret.

Affärsområde Norge

Driftsättningen av anläggningen för flytande biogas i Skogn, Norge, påbörjades i slutet av juni 2018. Under räkenskapsåret uppgick försäljningen till 9,6 (1,6) MNm³ flytande biogas (LBG) till kund, motsvarande cirka 93,3 (15,5) GWh för helåret. Kapaciteten vid full drift beräknas till 12 MNm³, motsvarande cirka 120 GWh.

Affärsområde Sydkorea

Anläggningen i Sydkorea har i snitt mottagit 195 (183) ton matavfall per dag under räkenskapsåret. Försäljningen av rågas har under samma period uppgått till totalt 8,8 (9,0) MNm³, vilket motsvarar cirka 61 (62) GWh. Totalt producerades 10,9 (10,2) MNm³ rågas.

Pågående investeringsprojekt

EffiSludge/LIFE

Scandinavian Biogas har sedan tidigare beviljats ett bidrag från EU/LIFE i syfte att öka produktionen av biogas inom pappers- och massaindustrin. Målet med projektet är att bygga och driva den första demonstrationsprocessen för att kunna producera biogas från avfallsvatten från Norske Skogs pappersbruk i Skogn, och samtidigt sänka brukets elförbrukning. Den totala projektkostnaden beräknas till knappt cirka 30 MSEK och bidraget från EU motsvarar cirka 16 MSEK. I december 2018 betalades 7,6 MSEK ut till koncernen och 2015 erhöles 5,2 MSEK. Projektet förväntas avslutas år 2021.

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.

Konkurrens och bibehållet försprång

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

Genererande av intäkter

Intäktströmmarna från biogasproduktion ser olika ut på olika marknader. Samtidigt är priset på biogas av stor betydelse för Scandinavian Biogas. Det finns en risk med intäktsnivån för koncernens eventuella framtida projekt om marknadspriset för fossil energi fortsätter vara på låg nivå.

Politiska risker

Av stor betydelse för koncernens verksamhet är det politiska läget i de områden som Scandinavian Biogas verkar. Samarbetspartners, kunder och leverantörer utgörs till stor del av kommuner eller motsvarande, offentligt ägda organisationer och företag. Det innebär att ett förändrat politiskt engagemang eller förändrade stöd- eller skatteregler kan komma att få stor påverkan på uppdragen och koncernens möjligheter att generera intäkter trots tidigare slutna avtal. Många projekt löper också på kontrakt som sträcker sig över tidshorisonter på 15 år eller mer. Osäkerheten med oförutsedda händelser som kan inträffa i framtiden utgör en risk för koncernen. Denna risk kan minskas genom att Scandinavian Biogas fortsatta expansion sker på marknader med stabila 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 ger tillstånd enligt miljöbalken och godkänner ansökningar. Handläggningstiden kan i vissa fall vara ett år eller längre och medför en risk att vissa projekt stoppas upp och försenas. Samtliga av koncernens 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.

Olyckor och miljörisker

En miljörisk vid biogasproduktion är att det kan ske större läckage av metan och en annan är att det kan ske utsläpp av kväverik rötrest till mark och vatten. Även olyckor kan inträffa och 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 risker för olyckor och miljörisker.

Operationella risker

Det finns en risk att pågående processanpassningar tillfälligt kan påverka framtida produktionsvolymerna.

Finansiella risker

Bolaget har en finansieringsstruktur som dels baseras på finansiell leasing och skulder från kreditinstitut. Denna finansieringsstruktur utgör en finansiell risk om något väsentligt i dessa avtal skulle justeras. Under september 2019 säkerställde bolaget finansiering för återbetalningen av det utestående obligationslånet 2016/2020 om 230 MSEK som förföll till betalning den 10 februari 2020. Den nya kreditfaciliteten uppgår till 200 MSEK och ska återbetalas 30 september 2020. Företagsledningen arbetar löpande för att säkerställa en mera långfristig finansiering och för att finna möjlig refinansiering av denna kreditfacilitet. Företagsledningen för konkreta och realistiska förhandlingar med flera oberoende parter som bedöms kunna refinansiera kreditfaciliteten men refinansieringen är inte vid undertecknandet av denna årsredovisning färdigställd. Styrelsen och ledningen bedömer att bolaget kommer att lyckas med denna refinansiering. Mot bakgrund av denna bedömning är årsredovisningen upprättad enligt fortlevnadsprinciper.

Twister

Med hänsyn till oenigheter med Ulsan City angående koncernens verksamhet i Ulsan, Sydkorea, öppnade det Sydkoreanska dotterbolaget en rättegångprocess i Ulsans förvaltningsdomstol under 2017 angående vissa servicekostnader som Ulsan City har fakturerat till dotterbolaget. Domstolen beslutade under sommaren 2018 att fakturorna från Ulsan City för servicekostnaden inte är kvalificerade som en förvaltningshandling, och är således inte föremål för en förvaltningsrättslig process. Koncernen överklagade beslutet till Högsta Domstolen som sen för sin del beslutade enligt det tidigare domslutet. Givet att dessa servicekostnader inte är föremål för en förvaltningsrättslig-process överväger det sydkoreanska dotterbolaget möjligheter och konsekvenser av en möjlig civilrättslig process. Det totala nominella värdet av de omtvistade servicekostnaderna uppskattas till cirka 80 miljoner kronor för hela kontraktperioden (15 år), med förbehåll för årliga matavfallsmängder, priser och växelkurser. Årliga servicekostnader är cirka 5 MSEK och det antas att utfallet av tvisten kommer att kunna ha en huvudsakligen positiv effekt på koncernresultatet, vilket motsvarar en minskning av engångskostnaden med 40 MSEK och en minskning med cirka 5 MSEK per år framåt.

Domstolen i Ulsan fattade den 23 augusti 2018 sitt beslut gällande den pågående tvisten med Ulsan City om avtalad skyldighet att investera i en uppgraderingsanläggning i Ulsan före utgången av 2017. Domslutet är överklagat och process pågår. Under sommaren 2019 har domaren bett en oberoende finansiell rådgivare att uttala sig om tvisten och framför allt alternativa finansiella konsekvenser. Den finansiella rådgivaren har lämnat in sitt uttalande till domaren. Koncernen samt våra legala rådgivare bedömer uttalandet positivt för SBK Ulsan. Processen fortgår, dock försenat jämfört med förväntningarna. I slutet av 2019 har en uppdaterad bedömning av tidigare avsättning för möjlig straffavgift genomförts. Baserat på årets aktiviteter i processen har avsättningen uppdaterats för att spegla företagsledningens bedömning. Avsättningen har minskats med 12,1 MSEK, vilket påverkat bolagets rörelseresultat positivt.

En av koncernens leverantörer till projektet i Skogn, Norge, har, som tidigare kommunicerats, indikerat vissa ersättningskrav, framförallt rörande markarbeten. Leverantören återkom under andra kvartalet 2018 och indikerade att kravet är höjt från 52 MNOK till cirka 64 MNOK, och ett formellt krav inkom i oktober 2018. Koncernen har dock tidigare ingått ett förlikningsavtal med nämnda leverantör och är fortfarande av åsikten att de indikerade ersättningarna ingår i det avtalet. Oaktat detta har koncernen i sitt norska bolag reserverat 5 MNOK i december 2018 av ställda krav som ökad investeringskostnad enligt god redovisningssed av försiktighetsskäl.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Behovet av förnybar energi som kan ersätta fossila bränslen som kol, olja och naturgas till rimliga priser är stort. I olika utvärderingar av förnybara alternativ som går att massproducera har intresset för biogas ökat och därmed även efterfrågan, vilken väntas tillta ytterligare i takt med att utbudet ökar. Inom bl a tung transportsektor förväntas efterfrågan för flytande biogas öka markant de kommande åren. Marknadspriset på fossil energi innebär dock viss osäkerhet för marknadspriset på biogas samt tillväxt och nya investeringar för förnybar energi.

Det finns ett uppenbart intresse från Riksdag och Regering för biogas som en del av framtidens fossilfria energilösning. Den av Regeringen tillsatta Biogasutredningen har avgett en rapport i december 2019.

Koncernens långsiktiga målsättning är att via Scandinavian Biogas kunskap och erfarenhet säkerställa tillväxt av biogasleverans och biogasanvändning. Leveransen kan, förutom från egna anläggningar, också komma från tredje part och bidra till koncernens omsättning via till exempel licens- eller drift- och serviceavtal.

Långsiktig målsättning

Koncernens långsiktiga målsättning är att säkerställa:

- tillväxt som motsvarar 20 till 30 procent ökning av den genomsnittliga årliga biogasförsäljningen och leveransen.
- att i ett första skede uppnå en totalkapacitet om en terawattimme, 1 TWh. Tillväxten kan vara baserad på egen produktion eller avtalat kunskapsutnyttjande.
- att projektlösamheten motsvarar minst 15 procent IRR.
- en EBIT-marginal motsvarande minst 10 procent.
- en soliditet motsvarande minst 30 procent.

Baserat på marknadsförändringen i Skandinavien bedömer koncernen att efterfrågan för biogas kommer att öka framför allt för flytande biogas (LBG). I linje med marknadsbehovet planerar koncernen investeringar och förbättringar. Koncernen har som mål att på årsbasis uppnå ca 500 MSEK i omsättning och minst 30 procent i lönsamhet (EBITDA-%).

Koncernen har under de senaste åren arbetat med att öka biogasleveransen och -produktionen. Arbetet fortgår, dock numera fokuserad på LBG. Samtliga anläggningar i Sverige beräknas ha en årlig total teknisk kapacitet att kunna producera drygt 30 miljoner Nm³ biogas av drivmedelskvalitet vid full drift, motsvarande cirka 300 GWh. Produktionen i Södertörn kan över tid dessutom ökas avsevärt i och med miljötillståndet som erhöles 2017. Anläggningen i Sydkorea beräknas fortsätta ha en årlig produktionskapacitet omkring 65 GWh. Utöver detta beräknas den årliga produktionskapaciteten i Norge till cirka 12,5 miljoner Nm³ flytande biogas, vilket motsvarar cirka 120 GWh. Med befintliga anläggningar och pågående projekt beräknas koncernens totala produktionskapacitet vara närmare 500 GWh vid full drift.

Finansiering

Verksamheten är finansierad med eget kapital, lån från externa kreditgivare och finansiell leasing. I Sverige leasas en stor del av produktionsanläggningarna med en ursprunglig löptid på ungefär 25 år. Långfristiga räntebärande skulder, exklusive leasing, uppgick per 31 december 2019 till 286,5 (566,0) MSEK. Förändringen beror främst på att företagsobligationen om 230 MSEK faller till betalning 10 februari 2020. Företagsobligationen ersätts med en ny lånefinansiering om 200 MSEK.

Koncernens kassabehållning vid tidpunkten per 31 december 2019 uppgick till 136,4 (94,8) MSEK.

Eventuellt behov av ytterligare rörelsekapital antas kunna finansieras med, till företagsobligationen efterställd, skuld eller eget kapital. Koncernen har en ambition att växa ytterligare och arbetar aktivt med nya projekt. Koncernen räknar med att finansiering av stora framtida projekt kommer att kräva olika typer av samarbeten och finansieringar, beroende på projektets struktur och placering.

Som ett led i koncernens strategiska plan har styrelsen och ledningen arbetat med en eventuell notering av aktien på lämplig marknadsplats. Parallellt med detta arbete har också olika strategiska och kapitalstrukturella alternativ utvärderats för att skapa och realisera värdet av koncernens affärsmöjligheter och även maximera värdet för aktieägarna, i samarbete med extern rådgivare.

Aktien

Antalet aktier är förändrat under räkenskapsåret genom två nyemissioner och per den 31 december 2019 hade bolaget 168 256 960 aktier (107 098 839). Kvotvärdet är 0,20 SEK per aktie och varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels International AB:s (publ) tillgångar och resultat.

Teckningsoptioner

Samtliga teckningsoptioner som personal och verkställande direktör hade per den sista mars 2018, förföll 1 april 2018 utan att utnyttjas och det finns därefter inga utestående optioner.

Väsentliga händelser efter periodens slut

Under början av 2020 har affärsmöjligheter i världen påverkats av COVID-19. Påverkan på koncernens affärer efter räkenskapsårets slut är begränsad. Företagsledningen följer situationen noggrant och gör löpande bedömningar om hur det kan påverka verksamheten.

Företagsledningen arbetar aktivt med olika finansieringslösningar för att säkerställa en mera långsiktig finansiering. Kreditfaciliteten om 200 MSEK ska återbetalas 30 september 2020. Företagsledningen för konkreta och realistiska förhandlingar med flera oberoende parter som bedöms kunna refinansiera kreditfaciliteten men kreditfaciliteten är inte vid undertecknandet av denna årsredovisning färdigställd.

Förslag till disposition beträffande bolagets resultat

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 318 527 209, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-424 601 393
Överkursfond	738 919 052
Årets resultat	4 209 550
Totalt	318 527 209
Balanseras i ny räkning	318 527 209
Summa	318 527 209

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	2019	2018
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6	363 559	275 234
Aktiverat arbete för egen räkning	8	12 033	13 077
Övriga rörelseintäkter	11, 13	31 458	21 901
Summa		407 050	310 212
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-192 383	-166 336
Övriga externa kostnader	9	-59 313	-81 664
Personalkostnader	10	-67 506	-68 459
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-88 526	-64 057
Övriga rörelsekostnader	11, 14	-1 262	-1 504
Summa rörelsekostnader		-408 990	-382 020
Rörelseresultat		-1 940	-71 808
Finansiella intäkter		4 044	4 502
Finansiella kostnader		-65 260	-49 783
Finansiella poster - netto	12, 14	-61 216	-45 283
Resultat före skatt		-63 156	-117 091
Inkomstskatt	13	7 306	7 163
Årets resultat		-55 850	-109 928
Övrigt totalresultat			
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning	10	-10	-349
Valutakursdifferenser	14	3 682	2 002
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		3 672	1 653
Summa totalresultat för året		-52 178	-108 275
Samtliga poster i koncernens övriga totalresultat utgör poster som kan återföras i resultaträkningen.			
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-42 536	-90 408
Innehav utan bestämmande inflytande		-13 314	-19 520
		-55 850	-109 928
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-40 834	-90 279
Innehav utan bestämmande inflytande		-11 344	-17 996
		-52 178	-108 275

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15		
Balanserade utgifter för utvecklingsarbete		11 713	12 975
Koncessioner och liknande rättigheter		67 832	78 210
Patent och licenser		1 423	1 488
Goodwill		6 833	6 617
Summa immateriella tillgångar		87 801	99 290
Materiella anläggningstillgångar	16		
Byggnader och mark		367 237	186 350
Maskiner och andra tekniska anläggningar		489 308	335 017
Inventarier, verktyg och installationer		12 001	10 936
Pågående nyanläggningar		44 175	358 124
Summa materiella anläggningstillgångar		912 721	890 427
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjutna skattefordringar	18	23 453	16 956
Andra långfristiga fordringar	19	19 066	14 248
Summa finansiella anläggningstillgångar		42 519	31 204
Övriga anläggningstillgångar			
Långfristiga upplupna intäkter och förutbetalda kostnader	20	1 333	1 778
Summa övriga anläggningstillgångar		1 333	1 778
Summa anläggningstillgångar		1 044 374	1 022 669
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.			
Råvaror och förnödenheter		14 770	5 499
Summa varulager		14 770	5 499
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	22	65 670	44 058
Övriga fordringar	23	17 914	52 982
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	14 951	14 816
Likvida medel	25	136 384	94 788
Summa kortfristiga fordringar		234 919	206 644
Summa omsättningstillgångar		249 689	212 143
SUMMA TILLGÅNGAR		1 294 063	1 234 842

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till Moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	26	33 651	21 420
Övrigt tillskjutet kapital		880 048	754 685
Omräkningsreserv		5 298	3 636
Balanserad vinst inklusive årets totalresultat		-743 173	-700 637
		175 824	79 104
Innehav utan bestämmande inflytande		53 098	52 789
Summa eget kapital		228 922	131 893
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	27, 29, 30	597 942	853 815
Uppskjutna skatteskulder	18	1 961	2 053
Övriga avsättningar	28, 30	21 917	37 315
Summa långfristiga skulder		621 820	893 183
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	296 465	25 749
Leverantörsskulder		66 325	86 755
Övriga skulder	31	30 404	39 923
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	50 127	57 339
Summa kortfristiga skulder		443 321	209 766
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 294 063	1 234 842

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Not	Hänförligt till Moderbolagets aktieägare					Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
		Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Om- räknings- reserv	Balanserat resultat	Summa		
Ingående balans per 1 januari 2018		21 420	754 685	1 872	-608 597	169 380	59 544	228 924
Årets resultat					-90 408	-90 408	-19 520	-109 928
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning					-291	-291	-58	-349
Valutakursdifferenser				1 764	-1 341	423	1 579	2 002
Summa totalresultat				1 764	-92 040	-90 276	-17 999	-108 275
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	17						11 244	11 244
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital							11 244	11 244
Utgående balans per 31 december 2018		21 420	754 685	3 636	-700 637	79 104	52 789	131 893
Ingående balans per 1 januari 2019		21 420	754 685	3 636	-700 637	79 104	52 789	131 893
Årets resultat					-42 536	-42 536	-13 314	-55 850
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning					-8	-8	-2	-10
Valutakursdifferenser				1 661	8	1 669	2 013	3 682
Summa totalresultat				1 661	-42 536	-40 875	-11 303	-52 178
Nyemission	26	12 231	134 548			146 780		146 780
Emissionskostnader ¹			-9 185			-9 185		-9 185
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	17						11 613	11 613
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital		12 231	125 363	-	-	137 595	11 613	149 207
Utgående balans per 31 december 2019		33 651	880 048	5 297	-743 173	175 824	53 098	228 922

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 1 965 (0) KSEK.

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2019	2018
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-1 940	-71 808
Av- och nedskrivningar		88 526	64 057
Övriga ej likviditetspåverkande poster	35	-16 365	10 923
Erhållen ränta		141	121
Betald ränta		-36 437	-37 235
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		33 925	-33 943
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av varulager		-9 271	-3 623
Ökning/minskning av rörelsefordringar		13 321	-33 841
Ökning/minskning av rörelseskulder		-37 991	69 645
Summa förändring av rörelsekapital		-33 941	32 181
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-16	-1 762
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	15	-402	-1 679
Köp av materiella anläggningstillgångar	16	-46 726	-48 859
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		305	6 985
Avyttring/amortering av övriga finansiella anläggningstillgångar		333	444
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar		-5 131	21 701
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-51 621	-21 408
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission	26	101 153	-
Upptagna lån	27	20 000	94 735
Amortering av lån		-40 242	-72 233
Tillskott till/från innehavare utan bestämmande inflytande	17	11 721	7 644
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		92 632	30 146
Årets totala kassaflöde		40 995	6 979
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	25	94 788	86 885
Kursdifferenser i likvida medel		601	927
Likvida medel vid årets slut	25	136 384	94 788

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2019	2018
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6, 7	1 220	1 200
Övriga rörelseintäkter	11	1 163	230
Summa rörelsens intäkter		2 383	1 430
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	9	-2 276	-3 382
Personalkostnader	10	-594	-779
Övriga rörelsekostnader	11	-	-11
Summa rörelsens kostnader		-2 870	-4 172
Rörelseresultat		-487	-2 742
Resultat från andelar i koncernföretag	12, 17	-	-
Ränteintäkter		11 387	11 952
Räntekostnader		-31 409	-27 550
Finansiella poster netto	12	-20 022	-15 598
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		-20 509	-18 341
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		24 719	-25 000
Summa bokslutsdispositioner		24 719	-25 000
Resultat före skatt		4 210	-43 341
Inkomstskatt	13	-	-
Årets resultat		4 210	-43 341

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

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	226 613	189 453
Fordringar hos koncernföretag		313 073	266 828
Summa finansiella anläggningstillgångar		539 686	456 280
Summa anläggningstillgångar		539 686	456 280
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		36 084	48 270
Övriga fordringar	23	169	202
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	504	3 415
Summa kortfristiga fordringar		36 757	51 887
Kassa och Bank	25	57 225	1 649
Summa omsättningstillgångar		93 982	53 536
SUMMA TILLGÅNGAR		633 668	509 816

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	26		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		33 651	21 420
Reservfond		2 043	2 043
Summa bundet eget kapital		35 694	23 463
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-424 601	-381 260
Överkursfond		738 919	613 503
Årets resultat		4 210	-43 341
Summa fritt eget kapital		318 528	188 902
Summa eget kapital		354 222	212 365
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån	27, 29	-	262 565
Koncerninterna lån	27	23 000	23 000
Summa långfristiga skulder		23 000	285 565
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	250 226	19
Leverantörsskulder		139	932
Skulder till koncernföretag		2 008	6 112
Övriga skulder	31	0	129
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	4 073	4 693
Summa kortfristiga skulder		256 446	11 886
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		633 668	509 816

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Not	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
		Aktiekapital	Reservfond	Överkurs-fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2018		21 420	2 043	613 503	-381 260	255 706
Totalresultat						
Årets totalresultat					-43 341	-43 341
Summa totalresultat					-43 341	-43 341
Utgående balans per 31 december 2018		21 420	2 043	613 503	-424 601	212 365
Ingående balans per 1 januari 2019		21 420	2 043	613 503	-424 601	212 365
Totalresultat						
Årets totalresultat					4 210	4 210
Summa totalresultat					4 210	4 210
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	26	12 231		134 548		146 779
Emissionskostnader ¹				-9 132		-9 132
Utgående balans per 31 december 2019		33 651	2 043	738 919	-420 391	354 222

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 1 965 (0) KSEK.

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i KSEK	Not	2019	2018
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-487	-2 742
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	35	293	325
Erhållen ränta		-	2 700
Betald ränta		-26 935	-22 861
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-27 129	-22 578
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		15 130	125 955
Ökning/minskning av rörelseskulder		-5 831	-1 618
Summa förändring av rörelsekapital		9 299	124 337
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-17 830	101 759
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterföretag	17	-10 881	-8 153
Lån till dotterbolag		-36 867	-122 536
Avyttring/amortering av övriga finansiella anläggningstillgångar		-	-
Erhållna/lämnade koncernbidrag		-	-25 000
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar	19	-	12 078
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-47 748	-143 611
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	26	101 153	-
Upptagna lån	27	20 000	35 984
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		121 153	35 984
Årets kassaflöde		55 576	-5 868
Likvida medel vid årets början	25	1 649	7 517
Likvida medel vid årets slut	25	57 225	1 649

Noterna på sidorna 56 till 75 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Not 1 Allmän information

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

Den 28 maj 2020 har denna koncernredovisning och årsredovisning godkänts av styrelsen för offentliggörande.

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

Not 2 Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges. Koncernredovisningen omfattar Scandinavian Biogas Fuels International AB och dess dotterföretag.

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar från IFRS Interpretations Committee (IFRIC) sådana de antagits av EU. Denna årsredovisning är Scandinavian Biogas Fuels International AB:s åttonde finansiella rapport som upprättats i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards). Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden.

Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall moderbolaget 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 standarder, ändringar och tolkningar som tillämpas av koncernen

Av de ändrade standarder som är tillämpliga 2019 har IFRS 16 påverkat Scandinavian Biogas Fuels International AB:s redovisningsprinciper eller upplysningar.

IFRS 16 "Leases" har ersatt IAS 17 "Leases" och innebär att nästan samtliga leasingkontrakt redovisas i balansräkningen, då ingen åtskillnad längre görs mellan operationella och finansiella leasingavtal. Enligt den nya standarden ska en tillgång (rättigheten att använda en leasad tillgång) och ett finansiellt åtagande att betala leasingavgifter redovisas. Kontrakt med kort löptid och kontrakt av mindre värde undantas. Standarden har främst påverkat redovisningen av koncernens operationella leasingavtal. IFRS 16 innebär att en stor del av de leasingavtal som tidigare redovisats som operationell leasing, t.ex. hyra av mark och hyra av lagringstank nu från den 1 januari 2019 redovisas som tillgång och skuld. Det i sig innebär lägre övriga externa kostnader men högre avskrivningar och finansiella kostnader. Standarden medför också en ökning av upplysningar i årsredovisningen. Koncernen tillämpar en modifierad retroaktiv ansats och har inte tillämpat standarden i förtid. Den totala påverkan på tillgångar och skulder i koncernens balansräkning är beräknad till ca 356 MSEK respektive ca 359 MSEK från 1 januari 2019, baserat på befintliga leasingavtal där en stor del redan hanterats som finansiell leasing.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Ett antal nya standarder och tolkningar träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2019 och har tillämpats vid upprättandet av denna finansiella rapport.

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 röstströmmarna. 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 överlätna 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.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt realiserade 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 moderbolagets 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 föreläggat vid varje transaktionstidpunkt. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat.

2.4 Immateriella tillgångar

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten består av internt upparbetade immateriella tillgångar. Koncernen Scandinavian Biogas 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.

Avskrivning på internt upparbetade immateriella tillgångar görs linjärt på 5-10 år.

Koncessioner och liknande rättigheter

Dotterbolaget i Ulsan 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 då avtalet löper ut.

Goodwill

Koncernens goodwill är hänförlig till rörelseförvärv. Det belopp varmed köpeskilling överstiger verkligt värde på identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar, i händelse av ett så kallat "bargain purchase", redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat. Koncernen använder metoden "partiell goodwill" vid redovisning av goodwill vid rörelseförvärv vilket innebär att goodwill beräknas till skillnaden mellan den köpeskilling som erlagts och koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar.

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	10-30 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, se även not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar.

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.

Av de totala materiella och immateriella anläggningstillgångarna om 1 000,5 (989,4) MSEK finns 549,7 (536,1) MSEK i Sverige, 68 (78,5) MSEK i Sydkorea och 383,1 (374,8) MSEK i Norge.

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).

2.7 Varulager

Varulagret består av granuler och substrat i form av externt organiskt material och är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkuransrisk beaktats. Anskaffningsvärdet beräknas enligt först in- först ut-principen. I anskaffningsvärdet ingår förutom utgifter för inköp även utgifter för att bringa varorna till deras aktuella plats och skick.

2.8 Finansiella instrument – generellt

Finansiella instrument finns i många olika balansposter och finns beskrivna nedan.

2.8.1 Första redovisningstillfället

Finansiella tillgångar och finansiella skulder redovisas när koncernen blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Köp och försäljning av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen det vill säga det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången.

Finansiella instrument redovisas vid första redovisningstillfället till verkligt värde plus, för en tillgång eller finansiell skuld som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen, transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärvet eller emissionen av finansiell tillgång eller finansiell skuld, till exempel avgifter och provisioner. Transaktionskostnader för finansiella tillgångar och finansiella skulder som redovisas till verkligt värde via resultaträkningen kostnadsförs i rapporten över totalresultat.

2.8.2 Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och finansiella skulder i kategorin upplupet anskaffningsvärde. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades.

Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar som innehas med syftet att inkassera avtalsenliga kassaflöden och där dessa kassaflöden endast utgör kapitalbelopp och ränta värderas till upplupet anskaffningsvärde. Det redovisade värdet av dessa tillgångar justeras med eventuella förväntade kreditförluster som redovisats (se avsnitt nedskrivning nedan). Ränteintäkter från dessa finansiella tillgångar redovisas i enlighet med effektivräntemetoden och ingår i finansiella intäkter. Koncernens finansiella tillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde utgörs av posterna kundfordringar, övriga fordringar och likvida medel (inklusive spärrade likvida medel - se not 19).

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde

Koncernens övriga finansiella skulder klassificeras som värderade till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Övriga finansiella skulder består av skulder till kreditinstitut, skulder till aktieägare, leverantörsskulder och kortfristiga skulder.

2.8.3 Bortbokning av finansiella instrument

Bortbokning av finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar eller en del av, tas bort från balansräkningen när de avtalsrättsliga rättigheterna att erhålla kassaflöden från tillgångarna har löpt ut eller överförs och antingen:

- (i) koncernen i allt väsentligt överfört alla risker och fördelar som är förknippade med ägandet eller
- (ii) koncernen överförs inte eller behåller i allt väsentligt alla risker och fördelar förknippade med ägandet och koncernen har inte behållit kontrollen över tillgången.

Bortbokning av finansiella skulder

Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelseerna har reglerats, annullerats eller på annat sätt upphört. Skillnaden mellan det redovisade värdet för en finansiell skuld (eller del av en finansiell skuld) som reglerats eller överförs till en annan part och den ersättning som erlagts, inklusive överförda tillgångar som inte är kontanter eller påtagna skulder, redovisas i rapporten över totalresultat. Då villkoren för en finansiell skuld omförhandlas och inte bokas bort från balansräkningen redovisas en vinst eller förlust i rapport över totalresultat. Vinsten eller förlusten beräknas som skillnaden mellan de ursprungliga avtalsenliga kassaflödena och de modifierade kassaflödena diskonterade till den ursprungliga effektiva räntan.

2.8.4 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. Den legala rättigheten får inte vara beroende av framtida händelser och den måste vara rättsligt bindande för företaget och motparten både i den normala affärsverksamheten och i fall av betalningsinställelse, insolvens eller konkurs.

2.8.5 Nedskrivning finansiella tillgångar

Tillgångar som redovisas till upplupet anskaffningsvärde

Koncernen bedömer de framtida förväntade kreditförluster som är kopplade till tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde. Koncernen redovisar en kreditreserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporteringsdatum. För kundfordringar tillämpar koncernen den förenklade ansatsen för kreditreservering, det vill säga reserven kommer att motsvara den förväntade förlusten över hela kundfordringens livslängd. För att mäta de förväntade kreditförlusterna har kundfordringarna grupperats baserat på fördelade kreditriskegenskaper och förfallna dagar. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens rapport över totalresultat i posten övriga externa kostnader.

2.9 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.

2.10 Likvida medel

Likvida medel är finansiella instrument och innefattar, i såväl balansräkningen som i rapporten över kassaflöden, kassa och banktillgodohavanden. Banktillgodohavanden med restriktioner redovisas inte som likvida medel utan som finansiella tillgångar respektive övriga kortfristiga fordringar, beroende på när i tiden de förväntas frigöras.

2.11 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är finansiella instrument och avser förpliktelser att betala för varor och tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer. Leverantörsskulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom ett år eller tidigare. Om inte, redovisas de som långfristiga skulder.

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

2.12 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.

2.13 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.

2.14 Statliga stöd

Statliga stöd relaterade till investeringar i anläggningar, maskiner och inventarier redovisas som en skuld till dess att motsvarande investeringskostnad uppstått för bolaget och minskar sedan anskaffningsvärdet för aktuell tillgång.

Statliga stöd som avser kostnadstäckning periodiseras och intäktsredovisas i resultaträkningen över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att täcka.

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 moderbolaget 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 aviseras per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras 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 skatteskulder hänförs sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt och det finns en avsikt att reglera saldona genom nettobetalningar.

2.16 Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har både avgiftsbestämda och förmånsbestämda pensionsplaner.

I Sverige är koncernens väsentliga avgiftsbestämda plan ITP1-planen, trygghad genom avgifter till Alecta. Pensionsplanen i Norge liknar den i Sverige.

Inom koncernen finns det förmånsbestämda pensionsplaner i Sydkorea där de anställda har rätt till ersättning efter avslutad anställning baserat på slutlön och tjänstgöringstid.

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.

Övrigt

Finansiella tillgångar och skulder värderas till verkligt värde via övrigt totalresultat redovisas med tillämpning av så kallad "projected unit credit method". Den i Sydkorea obligatoriska reserveringen av avgångsvederlag, så kallad Severance Liability, omvärderas enligt IAS 19 till verkligt värde via övrigt totalresultat och även övriga omräkningsdifferenser för icke-monetära finansiella tillgångar och skulder värderas till verkligt värde via övrigt totalresultat.

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter värderas till det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas och motsvarar de belopp som erhålls för sålda varor och tjänster efter avdrag för rabatter och mervärdesskatt. Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och särskilda kriterier har uppfyllts för koncernens verksamheter såsom beskrivs nedan.

2.17.1 Försäljning av varor

Koncernens intäkter från försäljning av varor utgörs i allt väsentligt av försäljning av biogas. Dessa intäkter redovisas när kontrollen av biogasen överförs till kunden vilket sker när varorna, biogasen, levereras till kunden.

2.17.2 Försäljning av tjänster

Koncernens intäkter av tjänster avser främst ersättning för mottagande av organiskt avfall. Dessa intäkter redovisas när arbetet utförs vilket är när det organiska avfallet överförs till koncernen.

2.17.3 Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas med tillämpning av effektivräntemetoden.

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 överläter 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. Denna immateriella tillgång redovisas i not 15 i kolumnen koncessioner och liknande rättigheter.

2.19 Leasing

Koncernen innehar en del korta leasingavtal avseende bland annat kontorslokaler och IT-utrustning.

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren redovisas direkt i resultaträkningen. Betalningar för korta kontrakt avseende utrustning, kontorslokaler etc och samtliga leasingavtal av mindre värde kostnadsförs linjärt i resultaträkningen. Korta kontrakt är avtal som har en leasingtid på 12 månader eller mindre.

Koncernen leasar vissa anläggningstillgångar. Leasingavtal av anläggningstillgångar, där koncernen i allt väsentligt innehar de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet, klassificeras som finansiell leasing och redovisas i enlighet med IFRS 16. Tillgångarna med nyttjanderätt värderas till anskaffningsvärde och inkluderar det belopp leasingkulden ursprungligen värderats till, leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet, initiala eller direkta utgifter samt för att återställa tillgången till det skick som föreskrivs i leasingavtalets villkor.

Varje finansiell leasingbetalning fördelas mellan amortering av skulden och finansiella kostnader. Motsvarande betalningsförpliktelser, efter avdrag för finansiella kostnader, ingår i balansräkningens poster Långfristig upplåning och Kortfristig upplåning. Räntedelen i de finansiella kostnaderna redovisas i resultaträkningen fördelat över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden. Anläggningstillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal skrivs av under den kortare perioden av tillgångens nyttjandeperiod och leasingperioden. Se not 16, 27 och 33 för ytterligare information.

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 Aktierelaterade ersättningar

Koncernen hade ett aktierelaterat ersättningsprogram (optioner) som förföll i april 2018 utan att utnyttjas.

2.23 Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens uppställningsform. Rapport över förändring av eget kapital följer dock 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 tilläggsköpeskillningar.

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".

Koncernbidrag

Koncernbidrag redovisas som bokslutsdisposition via resultaträkningen.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella, klassificeras som operationella leasingavtal. Leasingavgifter redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Finansiella instrument

IFRS 9 tillämpas ej i moderbolaget och finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde.

Borgensåtagande/finansiella garantier

Moderbolaget har tecknat borgensförbindelser till förmån för dotterföretag. En sådan förpliktelse klassificeras enligt IFRS som ett finansiellt garantiavtal. För dessa avtal tillämpar moderbolaget låtnadsregeln i RFR 2 (IAS 39 p.2), och redovisar därmed borgensförbindelsen som en eventualefterpliktelse. När moderbolaget 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. Dotterbolagen i Sydkorea och Norge har KRW respektive NOK som redovisningsvaluta, men exponeringen bedöms som obetydlig då både intäkter och kostnader är i samma valuta. Koncernen gör vissa inköp i EUR men har ingen väsentlig valutarisk då den inte har några väsentliga transaktioner i utländsk valuta.

Under 2019 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultaträkning till 1,2 (3,8) MSEK. Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1 procent i förhållande till USD, KRW och EUR, med alla andra variabler konstanta, skulle årets resultat ha varit 2,0 (1,9) MSEK högre/lägre.

Omräkningsrisk

Koncernen har en risk vid omräkning av utländska dotterbolags nettotillgångar till konsolideringsvalutan svenska kronor (SEK). Utländska dotterbolag finns i Sydkorea (KRW) och i Norge (NOK). Koncernen påverkas även av att de utländska dotterbolagens resultaträkningar räknas om till SEK. Denna exponering är inte säkrad.

Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1 procent i förhållande till KRW och NOK, med alla andra variabler konstanta, skulle omräkningseffekten på eget kapital varit 2,3 (1,8) MSEK 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 2019 och 2018 bestod koncernens väsentliga upplåning till rörlig ränta av svenska kronor.

Av koncernens totala räntebärande skuld på 894,4 (879,6) MSEK är 262,8 (268,2) MSEK till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk. Koncernen har likvida medel som uppgår till 136,4 (94,8) MSEK till rörlig ränta. Koncernens ränteutäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 631,6 (611,4) MSEK och likvida medel till 136,4 (94,8) MSEK. En förändring av ränteläget med +/- 1 procent skulle innebära en påverkan på räntenettet med +/- 6,3 (6,1) MSEK. En räntesänkning ger dock en lägre effekt i kronor än en räntehöjning, då räntan på företagsobligationen har ett golv för STIBOR på 0,00 procent

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 bedöms kreditrisken vara låg då motparten är en stor välkänd bank, Nordea, med hög kreditvärdighet (kreditbetyg AA3) och Sparebank 1 SMN (kreditbetyg A1) vars utlåningar till koncernen är högre än inlåningarna. 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 Scandinavian Biogas Stockholm AB och Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. bedöms som små, medan risken är högre i utvecklingsbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB samt i Scandinavian Biogas Södertörn AB.

Finansieringen av befintliga projekt och verksamheter det kommande året bedöms kunna lösas med eget kapital. För att lösa finansieringen av kommande projekt och för att stärka likviditeten ytterligare, tittar koncernen på ett antal olika möjligheter som exempelvis projektfinansiering, refinansiering, börsnotering och andra strategiska och kapitalstrukturella alternativ.

För koncernens upplåning finns ett antal kapitalkrav, så kallade covenantar, vilka framförallt består av krav på finansiella nyckeltal som lönsamhet och soliditet, men även kassabehållning. Under 2019 såg koncernen en risk i att kravet för justerad soliditet inte skulle kunna uppfyllas för första och andra kvartalet 2019 och inledde därför en process under första kvartalet 2019 om att föreslå undantag för kravet från obligationsinnehavarna. En klar majoritet av obligationsinnehavarna bekräftade sedan under april 2019 sitt stöd för koncernens förslag om en waiver. I och med genomförda nyemissioner under sommaren 2019 uppfylldes villkoren i waiveren. Per 30 september 2019 följdes ursprungliga lånevillkoren, vilka uppfyllts därefter.

Koncernen har också spärrade bankmedel i Norge. Dessa redovisas som Andra långfristiga fordringar i de fall medlen är spärrade längre än ett år framåt och annars som Övriga fordringar. Av koncernens totala upplåning på 894,4 (879,6) MSEK så är 522,7 (515,1) MSEK kopplade till olika kapitalkrav. För koncernens finansiella leasing finns inga covenantar.

Per den 31 december 2019 uppgick koncernens likvida medel till 136 384 (94 788) 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. Moderbolaget emitterade en företagsobligation på 200 MSEK i februari 2016 och ytterligare 30 MSEK i juni 2017. Obligationerna löper på fyra år och förfaller 10 februari 2020 och är refinansierad med en kreditfacilitet om 200 MSEK.

Per 31 december 2019 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	318 074	80 388	163 436	126 699
Skulder avseende finansiell leasing	28 008	27 509	78 827	261 283
Övriga avsättningar	9 041	5 877	8 137	8 589
Leverantörsskulder	50 127	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	30 404	-	-	-

Per 31 december 2018 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	63 264	298 144	180 846	125 496
Skulder avseende finansiell leasing	26 244	27 587	80 140	275 532
Övriga avsättningar	8 042	5 227	7 237	7 639
Leverantörsskulder	86 755	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	39 923	-	-	-

d) Refinansieringsrisk

Bolaget behöver löpande säkerställa den långfristiga finansieringen i koncernen. Det kan föreligga en risk för refinansiering beroende på marknads-situation och bolagets underliggande lönsamhet i övrigt. Ledningen arbetar kontinuerligt med olika finansiella alternativ. Se ytterligare information i förvaltningsberättelsen under rubriken Finansiella risker.

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.

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 till sin natur.

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.

Värdering av underskottsavdrag

Koncernen undersöker årligen ifall det är tillämpligt att aktivera uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag. Uppskjutna skattefordran redovisas endast för underskottsavdrag för vilka det är sannolikt att de kan nyttjas mot framtida skattepliktiga överskott och mot skattepliktiga temporära skillnader. Underskottsavdragen i de norska bolagen är värderade då bedömning gjorts att det finns tillräckliga framtida överskott att utnyttja mot dessa. Ingen del av de övriga underskottsavdragen är dock värderade då de överskott som under överskådlig framtid bedöms uppstå inte med tillräcklig sannolikhet bedöms överstiga kostnaderna för utveckling, driftsättning av nya investeringsprojekt och koncerngemensamma funktioner. Se not 18 Uppskjuten skatt.

Goodwill

Koncernens goodwill härrör från förvärvet av den norska koncernen och anses ha en obestämd nyttjandeperiod. Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov görs kontinuerligt genom att koncernen tittar på framtida kassaflöden och gör ett antal uppskattningar och bedömningar, framförallt avseende framtida pris på biogas och driftskostnader. Då anläggningen i Norge precis driftsatts sommaren 2018 har produktions- och försäljningsvolymer uppskattats utifrån tidigare erfarenheter, prestandainformation från leverantören samt ledningens förväntningar på framtida marknadsutveckling. Prognosticerat kassaflöde är baserat på fastställd budget och prognoser för de närmaste fem åren. Se not 15 Immateriella tillgångar.

Avtal om ekonomiska eller samhälleliga tjänster

Koncernen har avtal om ekonomiska och samhälleliga 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, där de väsentligaste är framtida marknadspris på flytande naturgas (LNG) samt driftskostnader. Se not 15 Immateriella tillgångar.

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Prövning av om nedskrivningsbehov föreligger på koncernens anläggningar görs kontinuerligt. Prövningen baseras på estimerade framtida kassaflöden och vid denna bedömning görs ett antal antaganden, där de väsentligaste är framtida produktionsvolymer, biogaspris och driftskostnader. Varje anläggning har bedömts för sig, förutom de två som hyrs från Stockholm Vatten (Bromma och Henriksdal) som har ansetts utgöra en kassagenererande enhet. Se not 16 Materiella anläggningstillgångar. Använd kalkylränta uppgår till 10,5 procent.

Avsättning för straffavgift

Med anledning av uppgraderingsfrågan avseende anläggningen i Sydkorea har en avsättning för straffavgift till Ulsan City tidigare år gjorts. Avsättningen har beräknats som nuvärdet av den ackumulerade skuld som dotterbolaget i Sydkorea enligt avtalet har på balansdagen. Vid nuvärdesberäkningen har en bedömning av sannolikheten för nivån av straffavgiften gjorts, vilket resulterat i en diskonteringsränta på 13,86 procent 2018 togs utlåtnade från tre ledande Sydkoreanska advokatfirmor in där deras bedömning var att den avtalade nivån är orimlig och deras åsikt är att straffavgiften bör vara väsentligt lägre, motsvarande max 37,5 procent av den avtalade. Den ackumulerade skulden för perioden november 2012 – december 2018 ska enligt avtalet amorteras löpande fram till slutet av hela avtalsperioden, det vill säga under lite drygt åtta år. Se även not 28 Avsättningar. För 2019 har processen fortgått och uppdaterad samlad bedömning har genomförts. Sammanvägd bedömning är att avsättningen per 31 december 2019 ska uppgå till 30 procent.

Balanserade utgifter för utveckling

Koncernen redovisar de utgifter för utveckling som uppfyller samtliga kriterier i IAS 38 p. 57 som immateriella tillgångar. Utgifterna består i huvudsak av tester på labbnivå av olika organiska substrat, samt kombinationer av substrat, på vilka biogas kan produceras och optimeras. Balansering görs endast för de utvecklingsutgifter som koncernen i) bedömer är tekniskt möjliga att fullborda, ii) har för avsikt att färdigställa, iii) bedömer är möjliga att använda eller sälja, iv) bedömer kommer kunna generera framtida ekonomiska fördelar v) bedömer det finns tillräckliga tekniska, ekonomiska och övriga resurser för att färdigställa samt vi) bedömer att det är möjligt att på ett tillförlitligt sätt mäta kostnaden för utvecklingsutgiften. För att bedöma vilka utgifter som ska aktiveras krävs att uppskattningar och bedömningar görs utifrån förväntningar på framtida kassaflöden som tillgången förväntas generera.

Investering i Biogas Uppland

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

Fordringar på dotterföretag i Sydkorea

I den svenska delen av koncernen finns fordringar på dotterföretaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Fordran är i USD och i KRW. Valutakursförändringarna under 2019 har medfört en orealiserad valutakursdifferens om 1,2 (3,8) MSEK. Koncernen har mot bakgrund av att fordran amorteras enligt en fastställd plan och beräknas vara färdigamorterad senast år 2025 bedömt att denna fordran inte ska ses som en nettoinvestering i det Sydkoreanska bolaget. Detta innebär att valutakursförändringen redovisas i finansnettot och inte, som annars skulle varit fallet, i övrigt totalresultat.

Not 5 Segment

Scandinavian Biogas delar från 1 januari 2017 in verksamheten i tre olika segment baserade på geografiskt läge. Koncernens verksamhet styrs och rapporteras utifrån rörelsesegmenten Affärsområde Sverige, Affärsområde Sydkorea och Affärsområde Norge. Därutöver finns även segmentet Servicecenter och Forskning & Utveckling. Affärsområdena är geografiska organisationer och chefen för varje affärsområde rapporterar direkt till koncernens ledningsgrupp. Denna segmentering infördes 2017 men från 2019 ingår mer direkta kostnader i Affärsområde Sverige, t ex personalkostnader.

Segmentinformationen baseras på samma redovisningsprinciper som för koncernen som helhet och uppgifterna är konsoliderade, det vill säga rensade från koncerninterna poster.

All personal i Sverige är anställda i dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB, som ingår under Servicecenter och FoU, som sedan fakturerar de andra koncernbolagen för faktiskt nedlagd tid. I Affärsområde Sverige redovisas därför personalkostnaderna som koncerninterna konsultarvoden på raden för övriga externa kostnader fram till december 2018.

Från och med 1 januari 2019, som ett led efter den omorganisation som slutfördes i slutet av 2018, ingår en större andel av kostnaderna i affärsområdena som tidigare låg i Servicecenter och FoU. Bland annat kommer Affärsområde Sverige från 2019 redovisa direkta personalkostnader. Jämförande perioder visar samma värden som i de perioder de redovisats och har inte räknats om.

Resultaträkning per segment	1 januari – 31 december 2019	1 januari – 31 december 2018
Segmentets intäkter		
Affärsområde Sverige	246 702	220 440
Affärsområde Sydkorea	56 042	52 215
Affärsområde Norge	103 138	29 718
Servicecenter och FoU	9 576	44 859
Elimineringar	-8 408	-37 020
Koncernen totalt	407 050	310 212
Segmentets rörelsekostnader		
Affärsområde Sverige	-180 288	-178 637
Affärsområde Sydkorea	-35 168	-53 297
Affärsområde Norge	-81 938	-44 470
Servicecenter och FoU	-30 215	-73 158
Elimineringar	8 408	31 599
Koncernen totalt	-319 202	-317 963
EBITDA		
Affärsområde Sverige	66 413	41 803
Affärsområde Sydkorea	20 873	-1 082
Affärsområde Norge	21 200	-14 752
Servicecenter och FoU	-20 639	-28 299
Elimineringar	0	-5 421
Koncernen totalt	87 848	-7 751
Avskrivningar & nedskrivningar	-89 788	-64 057
Rörelseresultat	-1 940	-71 808

Not 6 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2019	2018
Försäljning av varor, Sverige	196 985	188 701
Försäljning av varor, Sydkorea	15 303	15 741
Försäljning av varor, Norge	92 082	14 516
Försäljning av tjänster, Sverige	18 687	19 803
Försäljning av tjänster, Sydkorea	40 788	36 474
Verksamhetsrelaterad vidarefakturerings, Sverige	-286	-1
Koncernen totalt	363 559	275 234
Moderbolaget		2018
Försäljning av tjänster	1 220	1 200
Moderbolaget totalt	1 220	1 200

Verksamhetsrelaterad vidarefakturerings avser framförallt inköp av material och konsulttjänster som görs i rollen av teknisk entreprenör och som vidarefaktureras till extern part inom ramen för olika typer av samarbetsavtal.

Av koncernens nettoomsättning på 363,6 (275,2) MSEK kommer 97 (92,1) MSEK, 87,9 (37,6) MSEK, 40,8 (36,5) MSEK respektive 39,7 MSEK från de största enskilda kunderna. 2019 är det 4 st kunder vars omsättning överstiger 10 procent. För 2018 var det 3 st kunder. Dessa kunder står därmed för 73,0 (64,3) procent av koncernens totala nettoomsättning, varav 24 (5) procent avser Norge och 11,2 (14,1) procent avser verksamheten i Sydkorea, resten avser Sverige. Inga andra kunder står för mer än 10 procent av omsättningen.

Not 7 Moderbolagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderbolaget har under året fakturerat dotterföretagen 1 220 (1 200) KSEK för koncerngemensamma tjänster. Moderbolaget har köpt tjänster från koncernföretag uppgående till 0 (0) KSEK.

Not 8 Aktiverat arbete för egen räkning

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

Not 9 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	2019	2018
PWC		
Revisionsuppdraget	960	1 322
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	59	64
Skatterådgivning	82	54
Övriga tjänster	364	342
Summa	1 465	1 783
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	134	14
Skatterådgivning	8	7
Övriga tjänster	17	17
Summa	159	38
Koncernen totalt	1 624	1 821
Moderbolaget	2019	2018
PwC		
Revisionsuppdraget	437	902
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	15	10
Skatterådgivning	0	3
Övriga tjänster	160	79
Summa	612	994

Under räkenskapsåret 2019 har ersättningen från koncernen till revisionsföretaget och dess nätverk uppgått till 1 624 KSEK (varav 1 465 KSEK till revisionsföretaget) fördelat på följande kategorier:

- Revisionsuppdrag (1 094 KSEK revisionsföretaget och nätverk; varav 960 KSEK till revisionsföretaget)
- Övriga lagstadgade uppdrag (59 KSEK revisionsföretaget och nätverk; varav 59 KSEK till revisionsföretaget)
- Skatterådgivning (90 KSEK revisionsföretaget och nätverk; varav 82 KSEK till revisionsföretaget)
- Värderingstjänster (0 KSEK revisionsföretaget och nätverk; varav 0 KSEK till revisionsföretaget)
- Övriga tjänster (381 KSEK revisionsföretaget och nätverk; varav 364 KSEK till revisionsföretaget)

Not 10 Ersättningar till anställda m.m.

Koncernen	2019	2018
Löner och andra ersättningar	47 325	49 720
Sociala avgifter	10 087	11 653
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	4 930	4 535
Pensionskostnader – förmånsbestämda planer	888	836
Koncernen totalt	63 230	66 744

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2019	2019	2018	2018
	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	8 969 (-)	3 140 (1 689)	9 441 (-)	3 719 (1 507)
Övriga anställda	38 357 (-)	12 766 (4 130)	40 278 (-)	13 305 (3 864)
Koncernen totalt	47 325 (-)	15 906 (5 819)	49 720 (-)	17 024 (5 371)

Inga aktieoptioner har tilldelats styrelseledamöter eller anställda under räkenskapsåret eller föregående år.

Könsfördelning i koncernen (inklusive dotterföretag) för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare

	2019	2019	2018	2018
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	7	1	6	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	6	1	7	1
Koncernen totalt	13	2	13	2

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2019	2019	2018	2018
	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	705 (-)	102 (-)	655 (-)	124 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	705 (-)	102 (-)	655 (-)	124 (-)

Ersättning till ledande befattningshavare

Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, rörlig ersättning, övriga förmåner samt finansiella instrument m.m. Med andra ledande befattningshavare avses de personer som tillsammans med verkställande direktören utgör koncernledningen. För koncernledningens sammansättning, se Bolagsstyrning i Förvaltningsberättelsen.

Om bolaget väljer att avsluta den verkställande direktörens anställning så har denne rätt till 12 månadslöner i avgångsvederlag. Det finns inga andra avtal om avgångsvederlag.

Styrelse och ledande befattningshavare har erhållit följande ersättningar:

Ersättningar och övriga förmåner 2019	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	75	-	-	-	-	75
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Hans Hansson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot Sara Anderson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot David Schelin	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Stefan Engström	33	-	-	-	-	33
VD Matti Vikkula	3 287	-	175	830	-	4 292
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	4 977	-	116	852	-	5 945
Summa	8 952	-	291	1 682	-	10 925

Ersättningar och övriga förmåner 2018	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	75	-	-	-	-	75
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Hans Hansson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot Sara Anderson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot David Schelin	50	-	-	-	-	50
VD Matti Vikkula	3 138	-	141	676	-	3 955
Andra ledande befattningshavare (6 personer)	5 648	-	123	1 081	-	6 852
Summa	9 441	-	264	1 757	-	11 462

Till styrelsens ordförande och ledamöter samt till revisionsutskottet utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut. Något särskilt arvode utgår ej för övrigt kommittéarbete. Av moderbolagets totala kostnader avser 804 (779) KSEK löner och ersättningar till styrelsen och av dotterföretagens övriga externa kostnader avser 14 (264) KSEK konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare.

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land

	2019		2018	
	Medelantal anställda	Varav kvinnor	Medelantal anställda	Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-
Dotterbolag				
Sverige	40,7	13,3	37,8	10,9
Sydkorea	21,3	1,3	20,9	0,6
Norge	16,0	5,0	13,2	4,1
Summa dotterföretag	78,0	19,6	71,9	15,6
Koncernen totalt	78,0	19,6	71,9	15,6

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget

	2019		2018	
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	7	1	6	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	-
Moderbolaget totalt	8	1	7	1

Pensionsplaner

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Förpliktelser i balansräkningen för:		
Pensionsförmåner förmånsbestämda	-3 824	-3 113
Redovisning i resultaträkningen avseende:		
Kostnader för förmånsbestämda pensionsplaner	980	1 184
Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	4 391	4 535
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	-10	-349

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser	-3 824	-3 113
Oredovisade aktuariella förluster	-	-
Nettoskuld i balansräkningen	-3 824	-3 113

Förändringen i den förmånsbestämda förpliktelsen under året är följande:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Vid årets början	3 113	2 584
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	810	757
Räntekostnader	78	79
Aktuariella förluster(+)/vinster(-)	91	349
Valutakursdifferenser	25	118
Utbetalda ersättningar	-294	-774
Vid årets slut	3 824	3 113

De belopp som redovisas i resultaträkningen avseende förmånsbestämda planer är följande:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	810	757
Räntekostnader	78	79
Aktuariella nettovinster/-förluster redovisade under året	91	349
Summa	980	1 184

De viktigaste aktuariella antaganden som användes var följande:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Diskonteringsränta	2,30 %	2,57 %
Framtida löneökningar	2,00 %	3,00 %

Förvaltningstillgångarna består av följande:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Övrigt	-	-
Summa	-	-
Nuvärdet av förmånsbestämd förpliktelse	-3 824	-3 113
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	-	-
Underskott	-3 824	-3 113

Not 11 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelseintäkter	2019	2018	2019	2018
Valutakursvinster	437	1 543	-	2
Erhållna bidrag	22 867	15 777	-	-
Ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar	1 143	423	766	228
Övrigt	7 011	4 158	397	-
Summa övriga rörelseintäkter	31 458	21 901	1 163	230

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelsekostnader	2019	2018	2019	2018
Valutakursförluster	1 078	1 495	-	11
Övrigt	184	9	-	-
Summa övriga rörelsekostnader	1 262	1 504	-	11

Not 12 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella intäkter/ Ränteintäkter	2019	2018	2019	2018
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	34	111	-	-
Ränteintäkter från koncernföretag	-	-	10 990	11 578
Valutakursvinster	3 903	5 497	-	-
Övriga finansiella intäkter	107	50	397	374
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	4 044	5 658	11 387	11 952

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella kostnader/ Räntekostnader	2019	2018	2019	2018
Räntekostnader på upplåning	47 902	39 079	24 635	23 900
Koncerninterna räntekostnader	-	-	1 166	1 166
Valutakursförluster	2 629	1 703	-	-
Övriga finansiella kostnader	14 729	10 159	5 608	2 484
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	65 260	50 941	31 409	27 550
Summa finansiella poster - netto	-61 216	-45 283	-20 022	-15 598

Not 13 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-	-	-	-
Justeringar avseende tidigare år	-	-	-	-
Summa aktuell skatt	-	-	-	-
Uppskjuten skatt (se not 18):				
Uppkomst och återförande av temporära skillnader	7 306	7 163	-	-
Summa uppskjuten skatt	7 306	7 163	-	-
Inkomstskatt	7 306	7 163	-	-

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

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Resultat före skatt	-63 156	-117 091		-43 341
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	14 143	24 005		9 535
Skatteeffekter av:				
Ej skattepliktiga intäkter	-	-	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-39	-32	-	-
Ej avdragsgilla räntekostnader	-6 790			-
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-8	-16 810	-4 512	-9 535
Skatteintäkt/-kostnad	7 306	7 163	-	-

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 19,7 (20,5) procent och för Moderbolaget 21,4 (22,0) procent.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:				
Aktuell skatt:				
Emissionskostnader		-		-
Uppskjuten skatt:				
Emissionskostnader	1 965	-	1 965	-
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	1 965	-	1 965	-

Not 14 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-641	48	0	-10
Valutakursdifferenser i Finansiella poster netto	1 274	3 794	543	374
Summa valutakursdifferenser i resultaträkningen	633	3 842	0	364
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	3 682	2 002	-	-

Not 15 Immateriella tillgångar

Koncernen	Balanserade utgifter för utveckling		Koncessioner och liknande rättigheter		Patent och licenser	Summa
	Goodwill					
Räkenskapsåret 2018						
Ingående redovisat värde	6 466	14 279	85 486	104		106 335
Inköp/upparbetning	-	-	-	293		293
Omklassificeringar	-	157	-	1 261		1 418
Omräkningsdifferenser	151	-	3 441	1		3 593
Avskrivningar	-	-1 461	-10 741	-171		-12 373
Nedskrivningar	-	-	24	-		24
Utgående redovisat värde	6 617	12 975	78 210	1 488		99 290
Per 31 december 2018						
Anskaffningsvärde	6 617	17 511	217 534	6 302		247 964
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-4 536	-139 324	-4 814		-148 674
Utgående redovisat värde	6 617	12 975	78 210	1 488		99 290

Räkenskapsåret 2019						
Ingående redovisat värde	6 617	12 975	78 210	1 488		99 290
Inköp/upparbetning	-	150	-	252		402
Omklassificeringar	-	51	-	-		51
Omräkningsdifferenser	216	-	640	-		856
Avskrivningar	-	-1 461	-11 018	-317		-12 796
Nedskrivningar	-	-	-	-		-
Utgående redovisat värde	6 833	11 713	67 832	1 423		87 801

Per 31 december 2019						
Anskaffningsvärde	6 833	17 712	219 265	6 554		250 364
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	0	-5 999	-151 433	-5 131		-162 563
Utgående redovisat värde	6 833	11 713	67 832	1 423		87 800

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 3 984 (5 054) KSEK.

Nedskrivningsprövning har gjorts av goodwill som resulterat i bedömningen att det under räkenskapsåret inte föreligger något nedskrivningsbehov. Koncernen har gjort en känslighetsanalys mot förändringar i nedskrivningsprövningen. Om kalkylräntan hade varit 0,5 procentenheter högre och lönsamheten (EBITDA-marginal) 1 procentenheter lägre, med alla andra variabler konstanta, skulle det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av Goodwill. Kalkylränta, framtagen av extern part, baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur. I räkenskapsårets nedskrivningsprövning av goodwill har en långsiktig tillväxttakt om 2 procent samt en kalkylränta på 10,5 procent använts. Koncernens goodwill är hänförlig till Affärsområde Norge. Nedskrivningstestet är upprättat utifrån nyttjandevärde.

Nedskrivningsprövning har gjorts av koncessionsrättigheten som resulterat i bedömningen att det under räkenskapsåret inte föreligger ett nedskrivningsbehov. Koncernen har gjort en känslighetsanalys mot förändringar i nedskrivningsprövningen. Om kalkylräntan hade varit 0,5 procentenheter högre och lönsamheten (EBITDA-marginal) 1 procentenheter lägre, med alla andra variabler konstanta, med alla andra variabler konstanta, skulle det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av koncessionsrättigheten. I räkenskapsårets nedskrivningsprövning av koncessionsrättigheten har en långsiktig tillväxttakt om 2,5 procent samt en kalkylränta på 13,3 procent använts. Koncessionsrättigheten är hänförlig till Affärsområde Sydkorea. Nedskrivningstestet är upprättat utifrån nyttjandevärde.

Not 16 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och in-stallationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2018					
Ingående redovisat värde	194 672	287 368	10 797	347 189	840 026
Inköp	-1	67 889	4 164	43 687	115 739
Aktiveringar	1 046	9 093	-	-10 139	-
Aktiverad ränta	-	-	-	10 101	10 101
Försejningsvite	-	-	-	-23 365	-23 365
Försäljning och utrangeringar	-	-	-1 222	-5 750	-6 972
Omklassificeringar	37	-676	639	-684	-684
Omräkningsdifferenser	1	94	24	7 169	7 288
Avskrivningar	-9 405	-28 751	-3 466	-10 084	-51 706
Utgående redovisat värde	186 350	335 017	10 936	358 124	890 427
Per 31 december 2018					
Anskaffningsvärde	232 628	442 585	33 189	405 705	1 114 108
Accumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-46 278	-107 568	-22 253	-47 581	-223 681
Redovisat värde	186 350	335 017	10 936	358 124	890 427
Räkenskapsåret 2019					
Ingående redovisat värde	186 350	335 017	10 936	358 124	890 427
Förändring redovisningsprincip	-116 693	-117 415	-7 717	124	-241 107
Nyttjanderätt byggnader	115 544	-	-	-	115 544
Nyttjanderätt mark	47 193	-	-	-	47 193
Nyttjanderätt maskiner & anläggningar		178 238			178 238
Nyttjanderätt maskiner & inventarier	-	-	12 545	-	12 545
Inköp	325	15 380	4 342	26 679	46 726
Aktiveringar	8 857	20 408	422	-29 687	-
Aktiverad ränta	-	-	-	922	922
Försäljning och utrangeringar		-130	422		292
Omklassificeringar	150 250	99 185	-2 060	-321 268	-73 893
Omräkningsdifferenser		1 944	-133	10 326	12 605
Avskrivningar					
Nyttjanderätter	-10 623	-10 877	-5 645		-27 145
Avskrivningar	-13 966	-27 558	-1 131	-1 045	-43 700
Nedskrivningar	-	-4 885	-	-	-4 885
Utgående redovisat värde	367 237	489 308	12 001	44 175	912 721

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Per 31 december 2019					
Anskaffningsvärde	411 466	587 093	33 548	91 795	1 123 902
Accumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-44 229	-97 785	-21 547	-47 619	-211 181
Redovisat värde	367 237	489 308	12 001	44 175	912 721

Pågående nyanläggningar per 31 december 2018 bestod huvudsakligen av investeringar i den norska anläggningen samt även en del i anläggningen i Södertörn. Under 2019 har anläggningen i Norge färdigställts och därmed har omklassificering skett till rätt kategori.

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter på 922 (10 101) KSEK på kvalificerade tillgångar i form av pågående nyanläggningar.

Nedskrivningsprövning har gjorts som resulterat i bedömningen att det inte föreligger något nedskrivningsbehov på materiella anläggningstillgångar under räkenskapsåret, se även not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar. Koncernen har gjort en känslighetsanalys mot förändringar i nedskrivningsprövningen. Om kalkylräntan hade varit 0,5 procentenheter högre och lönsamheten (EBITDA-marginal) 1 procentenheter lägre, med alla andra variabler konstanta, skulle det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av anläggningarna i Norge, Södertörn, Henriksdal eller Bromma. För räkenskapsårets bedömning har en kalkylränta använts på 10,5 procent för Sverige och Norge samt 13,3 procent för Sydkorea. Kalkylräntan baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur.

I de materiella anläggningstillgångarna ingår leasingobjekt som koncernen innehar enligt leasingavtal med följande belopp:

	2019	2018
Byggnader och mark	152 425	109 298
Maskiner och andra tekniska anläggningar	167 709	170 410
Inventarier, verktyg och installationer	7 708	5 867
Pågående nyanläggningar	0	6 974
Redovisat värde	327 841	292 549

Koncernen har utgått från en diskonteringsränta på 3,20 procent för Affärsområde Sverige då det motsvarar den ränta som betalas för aktuella banklån. Den räntenivån är också i paritet med vad tomträttsavgälder ligger på i ränta i dagsläget. För Affärsområde Norge ligger vald diskonteringsränta på 4,43 procent som motsvarar räntan för affärsområdets aktuella banklån.

I övergången till nya standarden IFRS 16 ingår nu ett flertal tidigare operationella leasingavtal i ovanstående översikt. Det finns också en skillnad i diskonteringsräntan samt att under räkenskapsåret har avskrivning gjorts av tillgångarna. Ändrad redovisningsprincip från IAS 17 och koncernens tidigare beräkningar har systematiserats för att följa IFRS 16. Under räkenskapsåret har ca 33,5 MSEK förbättrat EBITDA då IFRS 16 minskar rörelsekostnader samtidigt som avskrivningar och finansiella kostnader ökar med motsvarande belopp totalt. Förändringen från 1 januari till 31 december 2019 redovisas nedan:

	2019-01-01
Ingående redovisat värde minskat med pågående nyanläggningar:	285 575
Förändring redovisningsprincip	4 189
Tillkommande nyttjanderätter:	
Byggnader	1 947
Mark	47 193
Fordon	726
Inventarier och installationer	11 838
Förändring redovisningsprincip och förändring under räkenskapsåret	-23 627
Redovisat värde	2019-12-31
	327 841

Not 17 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	620 014	606 460
Lämnade aktieägartillskott	24 719	-
Årets förvärv	12 441	13 554
	657 174	620 014
Ackumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-430 561	-430 561
Årets nedskrivningar	-	-
	-430 561	-430 561
Utgående redovisat värde vid årets slut	226 613	189 453

Andelar i koncernföretag har under räkenskapsåret ökat med 37,1 MSEK med anledning av ett villkorat kapitaltillskott till Scandinavian Biogas Recycling AB med 1,56 MSEK (via Scandinavian Biogas Sweden AB) samt en aktieemission i Biokraft Holding AS med 10,88 MSEK. Ovillkorat aktieägartillskott har också getts till Scandinavian Biogas Sweden AB med 24,7 MSEK. Koncernbidrag på 0 (25,0) MSEK har under samma period lämnats till dotterbolag.

I samband med nyemissionen 10,86 MSEK tillfördes från innehavare utan bestämmande inflytande. I samband med det villkorade kapitaltillskottet tillfördes 1,04 MSEK från innehavare utan bestämmande inflytande

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel/ Röstandel	Antal aktier	Redovisat värde	
					2019-12-31	2018-12-31
Direkta innehav						
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100 %	166 667	274	274
Scandinavian Biogas Sweden AB	556807-2986	Stockholm	100 %	50 000	133 729	107 450
Biokraft Holding AS	916683405	Trondheim (Norge)	50,03 %	52 147 487	92 610	81 729
Indirekta innehav						
Biogas Uppland AB	556636-0227	Uppsala	50 %			
Mönsterås Biogasproduktion AB	559148-3168	Stockholm	100 %			
Scandinavian Biogas Södertörn AB	556712-1735	Stockholm	100 %			
Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	556748-8357	Varberg	100 %			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	610-84-00961	Ulsan (Sydkorea)	82,17 %			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	285011-0174239	Seoul (Sydkorea)	90 %			
Scandinavian Biogas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100 %			
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	60 %			
Biokraft AS	894625902	Trondheim (Norge)	50,03 %			
Summa					226 613	189 453

Väsentliga dotterbolags verksamheter

Scandinavian Biogas Fuels AB utformar biogasanläggningar med stort fokus på optimering av produktionen samt bedriver forskning och utveckling inom biogasområdet. Scandinavian Biogas Fuels AB har även en filial i Norge med samma namn, organisationsnummer 917 357 420.

Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. driver en anläggning i Ulsan som gör rågas av framförallt matavfall. Intäkterna kommer från både så kallad gate fee, dvs. ersättning för mottagning av avfall, och från gasförsäljning.

Scandinavian Biogas Stockholm AB:s verksamhet omfattar produktion av och handel med uppgraderad biogas.

Scandinavian Biogas Södertörn AB (SBSö) och Scandinavian Biogas Recycling AB (SBR) har ett mycket nära samarbete och deras samlade verksamhet omfattar hela biogasproduktionen. SBR ansvarar för förbehandlingen och SBSö för rötning, uppgradering och rötresthantering.

I början av 2016 förvärvades 50,03 procent av aktierna i det norska bolaget Biokraft Holding AS som i sin tur äger 100 procent av aktierna i Biokraft AS. Biokraft AS har genomfört en investering i en anläggning för produktion av flytande biogas i Skogn, Norge, som vid full drift beräknas ha en produktionskapacitet på 120 GWh.

Samtliga dotterföretag konsolideras i koncernen. Rösträttsandelen i de dotterföretag som ägs direkt av moderbolaget skiljer sig inte från den ägda andelen stamaktier.

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.

Det totala ägandet för innehavare utan bestämmande inflytande uppgår för perioden till 53 098 (52 789) KSEK vilka väsentligen härrör från koncernen Biokraft i Norge. Innehavet utan bestämmande inflytande i resterande dotterbolag med minoritetsägare är inte väsentligt.

Betydande begränsningar

Det finns inga betydande begränsningar inom koncernen annat än att det förekommer vissa begränsningar att fritt flytta kapital mellan dotterbolagen på grund av bland annat regleringar i låneavtal.

Not 18 Uppskjuten skatt

	Koncernen		Moderbolaget	
	2019	2018	2019	2018
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	7 306	7 163	-	-
Summa uppskjuten skatt i resultaträkningen	7 306	7 163		-

Uppskjutna skattefordringar	2019-12-31	2018-12-31
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	23 453	16 956
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	23 453	16 956

Uppskjutna skatteskulder	2019-12-31	2018-12-31
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	1 961	2 053
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader.	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	1 961	2 053
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	21 492	14 903

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

Uppskjutna skatteskulder	2019-12-31	2018-12-31
Per 1 januari	2 053	2 101
Utvecklingskostnader	-92	-91
Finansiell leasing	-	43
Per 31 december	1 961	2 053

Uppskjutna skattefordringar	2019-12-31	2018-12-31
Per 1 januari	16 956	9 930
Uppskjuten skatt på årets resultat i norska dotterbolag	6 777	6 989
Internvinst i anläggningstillgångar	-	-
Finansiell leasing	-257	-
Omräkningsdifferens	-23	37
Per 31 december	23 453	16 956

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 sydkoreanska som förfaller efter 10 år.

Uppskjutna skattefordringar härrör framförallt till de norska dotterbolagen. En bedömning har gjorts att verksamheten i Norge inom överskådlig tid kommer att generera ett skattemässigt överskott, medan det i övriga verksamheter fortfarande finns väsentliga underskott som inte bedöms komma kunna täckas av överskott med tillförlitlig säkerhet inom överskådlig tid. Underskottsavdrag som inte uppskjutna skattefordringar har aktiverats för uppgår till 492 (467,4) MSEK. Anledningen till att samtliga underskott inte redovisas som uppskjuten skattefordran är att det fortfarande finns osäkerheter i tidpunkten för när dessa bolag visar vinst. Av försiktighetsskäl har därför dessa underskott inte redovisats som uppskjuten skattefordran.

Not 19 Andra långfristiga fordringar

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Spärrade bankmedel	15 819	10 688
Övrigt	3 248	3 560
Koncernen totalt	19 066	14 248

Not 20 Övriga anläggningstillgångar

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	1 778	2 222
Avgående del	-445	-444
Redovisat värde vid årets slut	1 333	1 778

Långfristiga förutbetalda kostnader avser en omförhandlingsavgift som periodiserats över avtalets löptid (9 år).

Not 21 Finansiella instrument per kategori

Samtliga koncernens finansiella tillgångar och skulder är värderade till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar i balansräkningen värderade till upplupet anskaffningsvärde	2019-12-31	2018-12-31
Kundfordringar	65 670	44 058
Övriga fordringar	36 980	67 230
Likvida medel	136 384	94 788
Summa	239 034	206 076

Skulder i balansräkningen värderade till upplupet anskaffningsvärde	2019-12-31	2018-12-31
Upplåning	894 407	879 564
Leverantörsskulder	66 325	86 755
Övriga skulder	30 404	39 923
Summa	991 136	1 006 242

Not 22 Kundfordringar

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Kundfordringar	65 736	44 058
Minus: reservering för osäkra fordringar	-66	-
Kundfordringar - netto	65 670	44 058

Per den 31 december 2019 uppgick fullgoda kundfordringar till 65 670 (44 058) KSEK.

Per den 31 december 2019 var kundfordringar uppgående till 23 138 (8 532) KSEK förfallna men utan att något nedskrivningsbehov ansågs föreligga.

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2019-12-31	2018-12-31
1 - 30 dagar	21 043	7 312
31 - 60 dagar	1 276	1 220
> 61 dagar	819	-
Summa förfallna kundfordringar	23 138	8 532

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2019-12-31	2018-12-31
Per 1 januari	-	-
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	-66	-
Per 31 december	-66	-

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 23 Övriga fordringar

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Skattekonto och preliminär F-skatt	2 218	1 980
Momsfordran	799	3 733
Bidrag, ej betalda	-	5 906
Förseningsvite	13 552	36 299
Övriga poster	1 345	5 064
Koncernen totalt	17 914	52 982

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Momsfordran	62	202
Övrigt	107	
Moderbolaget totalt	169	202

Not 24 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Upplupna intäkter	-	1 299
Förutbetalda försäkringspremier	1 166	1 270
Förutbetalda hyror och leasingavgifter	2 433	2 548
Förutbetalda transaktions- och juridiska kostnader	-	2 940
Övriga poster	11 352	6 759
Koncernen totalt	14 951	14 816

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	183	198
Förutbetalda transaktionskostnader	-	2 940
Övriga poster	321	276
Moderbolaget totalt	504	3 415

Not 25 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Kassa och bank	136 384	94 788
Koncernen totalt	136 384	94 788

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Kassa och bank	57 225	1 649
Moderbolaget totalt	57 225	1 649

I likvida medel ingår inga likvida medel med restriktioner.

Not 26 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital samt förslag till vinstdisposition

	Antal aktier (tusental)	Aktiekapital	Övrigt till- skjutet kapital	Summa
Per 31 december 2017	107 099	21 420	754 685	776 105
Nyemissioner	-	-	-	-
Emissionskostnader	-	-	-	-
Per 31 december 2018	107 099	21 420	754 685	776 105
Per 31 december 2018	107 099	21 420	754 685	776 105
Nyemissioner	61 158	12 232	134 548	146 780
Emissionskostnader	-	-	-9 185	-9 185
Per 31 december 2019	168 257	33 652	880 048	913 700

Antalet aktier har förändrats under räkenskapsåret och per den 31 december 2019 hade bolaget 168 256 961 (107 098 839) aktier. Kvotvärdet är 0,20 SEK per aktie och varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels International AB:s (publ) tillgångar och resultat. Alla aktier som emitterats av moderbolaget är till fullo betalda. Under året har 61 158 122 nya aktier emitterats till ett totalt värde om 146,8 MSEK före transaktionskostnader. Transaktionskostnaderna uppgick till 9,2 MSEK. Under första halvåret 2019 genomfördes en kvittningsemission genom att efterställda ägarlån på 34 MSEK samt ränta om 2,5 MSEK omvandlades till aktier och en riktad nyemission om 39,6 MSEK. Under perioden juli till september skedde en företrädesemission om 10,3 MSEK samt riktad emission om 60,4 MSEK. Samtliga angivna belopp är före transaktionskostnader. Emissionerna tecknades till en kurs av 2,40 SEK per aktie.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 318 527 209, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-424 601 393
Överkursfond	738 919 052
Årets resultat	4 209 550
Totalt	318 527 209
Balanseras i ny räkning	318 527 209
Summa	318 527 209

Teckningsoptioner

Samtliga teckningsoptioner som personal och verkställande direktör hade per den sista mars 2018, förföll 1 april 2018 utan att utnyttjas och det finns därefter inga utestående optioner.

Not 27 Upplåning

Koncern	2019-12-31	2018-12-31
Långfristig		
Lån från kreditinstitut	280 241	283 422
Obligationslån	-	227 402
Skulder avseende finansiell leasing	311 475	287 821
Övrig långfristig upplåning	6 226	55 170
Summa långfristig upplåning	597 942	853 815
Kortfristig		
Lån från kreditinstitut	23 477	9 019
Obligationslån	229 800	-
Lån från aktieägare	20 407	-
Skulder avseende finansiell leasing	22 781	16 730
Summa kortfristig upplåning	296 465	25 749
Summa upplåning	894 407	879 564

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Långfristig		
Obligationslån	-	262 565
Koncerninterna lån	23 000	23 000
Summa långfristig upplåning	23 000	285 565
Kortfristig		
Obligationslån	229 800	19
Lån från aktieägare	20 426	-
Summa kortfristig upplåning	250 226	19
Summa upplåning	273 226	285 584

Lån från kreditinstitut

Lånen från kreditinstitut förfaller fram till 2027 och leasingavtal löper fram till 2039. Räntebärande lån löper med en genomsnittlig ränta på 5,4 (5,9) procent per år. Koncernens upplåning är i SEK och NOK.

I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerheter om 879 898 (813 174) KSEK. Säkerhet för lån från kreditinstitut utgörs av företagsinteckningar samt pantsatta internlån, tillgångar och aktier i dotterbolag.

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

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Lån från kreditgivare	280 241	283 422	280 241	283 422
Företagsobligation	-	227 402	-	225 102
Skulder avseende finansiell leasing	311 475	287 821	311 475	287 821
Övrig långfristig upplåning	6 226	55 170	6 226	55 170
Summa	597 942	853 815	597 942	851 515

Verkligt värde på långfristiga finansiella skulder beräknas på framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta på balansdagen.

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

I samband med övergången till IFRS 16 omfattas nu ett flertal tidigare operationella leasingavtal som gjort att både lång- och kortfristiga skulder avseende leasing har ökat markant. En översiktlig summering av förändringarna ges nedan:

	2019-01-01
Ingående redovisat värde minskat med pågående nyanläggningar:	304 551
Förändring redovisningsprincip	106
Tillkommande leasingavtal (belopp enligt nyttjanderätterna):	
Byggnader	1 947
Mark	47 193
Fordon	726
Inventarier och installationer	11 838
Förändring redovisningsprincip och förändring under räkenskapsåret	-32 105
Redovisat värde	2019-12-31
	334 256

Not 28 Avsättningar

Koncernen	2019	2018
Per 1 januari	37 315	24 925
Årets förändring för risk till straffavgift	-15 695	11 329
Omräkningsdifferens	297	1 061
Per 31 december	21 917	37 315

Det finns en risk att dotterbolaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. i Ulsan behöver betala en straffavgift till Ulsan City för ej uppgraderad gas. Enligt avtal skulle en investering i en uppgraderingsanläggning göras i Ulsan senast i december 2017. Då det idag inte finns något intresse i Sydkorea för uppgraderad gas anser bolaget att kravet i avtalet är orimligt och har därför inte gjort investeringen. Enligt avtalet har då Ulsan City rätt att ta ut en straffavgift som motsvarar en del av gasförsäljningen. Denna straffavgift ska gälla retroaktivt från november 2012 (bolaget har redan betalat till och med oktober 2012). Det nominella värdet på kvarstående avsättning uppgick per balansdagen till cirka 43 MSEK. Bolaget anser dock att även nivån på straffavgiften i avtalet är orimlig. Koncernen anlidade 2018 tre ledande advokatfirmor i Sydkorea som i sina utlåtanden hävdar att en väsentligt lägre straffavgift är rimligare. Avsättningen vid 2018 års slut motsvarade emellertid nuvärdet av hela den avtalade kvarstående straffavgiften som enligt avtalet ska betalas under de närmaste cirka sju åren. Vid nuvärdesberäkningen har en diskonteringsränta på 13,86 % använts, vilken tar i beaktande risken i tvisten. Per 31 december 2019 har uppdaterad bedömning av avsättningen gjorts. Den samlade bedömning är att det sannolikt endast kommer vara 30 procent av straffavgiften varför avsättningen är justerad med 12,1 MSEK för att spegla den bedömningen. Förändringen om 12,1 MSEK har påverkat raden råvaror och förnödenheter i resultaträkningen positivt.

Moderbolaget har inga avsättningar.

Not 29 Ställda säkerheter

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Företagsinteckningar	48 000	48 000
Pantsatta tillgångar	447 809	412 144
Tillgångar finansierade genom finansiell leasing	320 594	285 575
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	-	-
Aktier i Scandinavian Biogas Stockholm AB	53 348	58 227
Aktier i Scandinavian Biogas Södertörn AB	10 071	9 153
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	76	76
Aktier i Biokraft Holding AS	-	-
Koncernen totalt	879 898	813 174

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	133 729	107 450
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	274	274
Aktier i Biokraft Holding AS	92 610	81 729
Pantsatta internlån till Scandinavian Biogas Sweden AB	-	-
Moderbolaget totalt	226 613	189 453

Not 30 Eventualförpliktelser

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	16 372	16 372
Eventualförpliktelse för moderbolagets företagsobligation	230 000	230 000
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	32 500	
Koncernen totalt	278 872	246 372

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	32 500	32 500
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	16 372	16 372
Moderbolaget totalt	48 872	48 872

Eventualförpliktelser för dotterbolags lån från kreditinstitut avser generella borgensåtaganden och dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB har ställt garanti för moderbolagets företagsobligation.

Not 31 Övriga skulder

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Momsskuld	1 176	446
Källskatt	1 344	1 313
Offentliga stöd	27 786	37 931
Övrigt	98	233
Koncernen totalt	30 404	39 923

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Övrigt	-	129
Moderbolaget totalt	0	129

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Upplupen ränta	6 066	6 715
Upplupna lönerelaterade kostnader	10 949	10 882
Upplupna kostnader inköp gas och el	12 259	9 778
Upplupna styrelsearvoden	470	627
Pågående nyanläggningar	6 976	7 252
Upplupna leasing- och hyreskostnader	133	478
Upplupna kostnader för drift och underhåll	2 657	467
Övriga poster	10 617	21 141
Koncernen totalt	50 127	57 339

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Upplupen ränta	3 187	3 125
Upplupna styrelsearvoden	470	627
Övriga poster	416	941
Moderbolaget totalt	4 073	4 693

Not 33 Leasingavtal

1 januari 2019 övergick koncernen till IFRS 16 vilket innebär att stora delar av de operationella leasingkontrakten nu klassificeras som finansiell leasing. Koncernen har sedan tidigare redovisat finansiell leasing.

Tidigare operationell leasing som nu klassificeras som finansiell leasing avser i huvudsak kontorslokaler, mark, lagringstank och bilar. Vidareuthyrning förekommer ej. Leasing av bilar sker på treårsavtal efter vilket i) objektet lämnas tillbaka utan kostnad ii) objektet kan fortsätta leasas på årsbasis eller iii) objektet kan köpas till avtalat restvärde. Marken i Henriksdal och Södertörn hyrs under 25 år och marken i Bromma tills Stockholm Vattens reningsverk i Bromma läggs ner, vilket enligt nuvarande tidplan är beräknat till 2026. Leasingavtalet för lagringstank löper på fem år med möjlighet till förlängning på ytterligare fem år på leasetagarens begäran. Om avtalet inte sägs upp eller förlängs med fem år, så förlängs det automatiskt med två år i taget. Vid leasingperiodens slut svarar leasetagaren endast för att tanken är väl rengjord.

Koncernens finansiella leasingavtal avser hyra av biogasanläggningar/ förbehandlingsanläggning samt andra materiella anläggningstillgångar i framförallt Henriksdal, Bromma, Södertörn och Skogn (Skogn från 2018). 2014 tecknades ett hyresavtal med Stockholm Vatten AB om hyra av marken och anläggningarna i Henriksdal och Bromma. Hyresavtalet löper på 25 år. Hyran för marken och anläggningen i Henriksdal beräknas på bokfört värde vid försäljningstillfället fördelat på 20 år, med en hyresrabatt de första och sista 30 månaderna, samt en rörlig ränta motsvarande två-årig statsobligation plus en marknadsmässig marginal. Hyran för marken och anläggningen i Bromma beräknas på samma sätt, men där finns ingen hyresrabatt. Detta avtal gäller så länge anläggningen i Bromma finns kvar. Stockholm Stad har beslutat att reningsverket i Bromma ska läggas ner och beslutad tidpunkt för detta är under år 2026 enligt nuvarande tidplan. Effekterna för koncernen om Stockholm Stad lägger ned anläggningen i Bromma bedöms inte vara väsentliga då planen är att produktionen av biogas i så fall leds om till Henriksdal.

En fördelning har gjorts mellan mark och övriga tillgångar utifrån bokfört värde på de sålda tillgångarna vid försäljningstillfället. Den del som avser övriga tillgångar har i koncernen lagts tillbaka som materiella anläggnings-tillgångar och en låneskuld har bokats upp mot Stockholm Vatten AB.

Dotterbolaget Scandinavian Biogas Recycling AB hyr mark och anläggningar från SRV återvinning AB. Hyresavtalet löper på 25 år. Hyran beräknas på bokfört anskaffningsvärde vid hyrestidens början fördelat på 20, 15 respektive 7 år samt en rörlig ränta motsvarande tre månader STIBOR plus en marknadsmässig marginal.

Skulder avseende finansiell leasing

Leasingskulder är effektivt säkerställda, eftersom rättigheterna till den leaseade tillgången återgår till leasegivaren i händelse av utebliven betalning.

Bruttoskulder avseende finansiell leasing – minimileaseavgifter:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Inom 1 år	32 325	22 817
Mellan 1 och 5 år	110 142	89 897
Mellan 6 och 10 år	135 155	105 686
Senare än 10 år	155 311	137 605
Totalt	432 933	356 005

Nuvärde på skulder avseende finansiell leasing:

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Inom 1 år	27 297	16 729
Mellan 1 och 5 år	88 362	68 440
Mellan 6 och 10 år	103 691	85 903
Senare än 10 år	112 288	121 244
Totalt	331 637	292 315

I ovanstående tabeller ingår även framtida minimileaseavgifter avseende avtalad leasing som per 31 december 2019 inte ingår i balansräkningen.

Kostnader för finansiell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 33,5 (22,7) MSEK

Moderbolaget har inga leasingavtal.

Not 34 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Övriga avsättningar	-16 073	12 390
Upplupet förseningsvite	-	-
Aktuariellt resultat på ersättning efter avslutad anställning	-10	-349
Orealiserad valutakursdifferens	-	-169
Ofördelad omräkningsdifferens	-	-
Övrigt	-282	-949
Koncernen totalt	-16 365	10 923

Moderbolaget	2019-12-31	2018-12-31
Orealiserad valutakursdifferens	293	362
Övrigt	-	-37
Moderbolaget totalt	293	325

Not 35 Nettoskuldsättning

Koncernen	2019-12-31	2018-12-31
Likvida medel	136 384	94 788
Finansiell leasing – betalas inom 1 år	-22 781	-16 730
Övriga lån – betalas inom 1 år	-23 477	-9 019
Finansiell leasing – betalas senare än 1 år	-311 475	-287 821
Övriga lån – betalas senare än 1 år	-536 674	-565 994
Nettoskuld	-758 023	-784 776

Likvida medel	136 384	94 788
Bruttoskuld – fasta räntor	-262 845	-268 186
Bruttoskuld – rörliga räntor	-631 562	-611 378
Nettoskuld	-758 023	-784 776

Koncernen	Likvida medel	Finansiell leasing < 1 år	Finansiell leasing > 1 år	Lån < 1 år	Lån > 1 år	Totalt
Nettoskuld per 1 januari 2019	94 788	-16 730	-287 821	-9 019	-565 994	-784 776
Kassaflöden	40 994		-33 532	-13 250	-0	-5 788
Förändring redovisningsprincip		-6 051	9 878			3 827
Valutakursjusteringar	601			0	-7 080	-6 479
Övriga ej likviditetspåverkande poster				-1 208	36 400	35 192
Nettoskuld per 31 december 2019	136 383	-22 781	-311 475	-23 477	-536 674	-758 024

Not 36 Transaktioner med närstående

Bengtssons Tidnings AB (och närstående) äger 24,5 procent av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), AC Cleantech Growthfund 1 Holding AB (och närstående) äger 21,3 procent och Apriori AB äger 20,5 procent (och närstående) och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 33,7 procent av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 15 procent av aktierna. Andra närstående parter är samtliga dotterbolag inom koncernen samt ledande befattningshavare i koncernen, dvs. styrelsen och företagsledningen, samt dess familjemedlemmar.

Följande transaktioner har skett med närstående:

Köp av varor och tjänster	2019	2018
Köp av tjänster:		
- Nyckelpersoner i ledande ställning (konsulttjänster)	14	264
Summa	14	264

Köp av tjänster i tabellen ovan avser konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare. Det har inte skett någon försäljning till närstående utanför koncernen under räkenskapsåret eller föregående år.

Varor och tjänster köps och säljs till dotterföretag på normala kommersiella villkor. Tjänsterna köps av närstående på normala kommersiella villkor på affärsmässig grund.

Lån från företag med betydande inflytande över företaget:

	2019	2018
Vid årets början	35 164	-
Lån som upptagits under året	20 000	34 000
Lån som återbetalats under året	-34 000	
Ränta	1 977	1 164
Utbetald ränta	- 2 734	-
Vid årets slut	20 407	35 164

Not 37 Nyckeltalsdefinitioner

Skuldsättningsgrad

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. Eget kapital beräknas som eget kapital i koncernens balansräkning. Totalt kapital beräknas som nettoskuld plus eget kapital.

	2019-12-31	2018-12-31
Total upplåning (not 27)	894 407	879 564
Avgår: likvida medel (not 25)	-136 384	-94 788
Nettoskuld	758 023	784 776
Eget kapital	228 922	131 893
Summa kapital	986 945	916 669
Skuldsättningsgrad	76,8 %	85,6 %

Rörelseresultat (EBIT)

Rörelseresultatet (EBIT – Earnings Before Interest and Tax) ger en samlad bild av den totala resultatgenereringen i koncernen och beräknas som rörelseresultat före finansiella poster och skatt.

EBITDA

EBITDA är ett lönsamhetsmått som koncernen betraktar som relevant för en investerare som vill förstå resultatgenereringen före investeringar i anläggningstillgångar. Koncernen definierar EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization) som rörelseresultatet exklusive övriga rörelsekostnader och av- och nedskrivningar avseende materiella och immateriella tillgångar. EBITDA-marginalen beräknas genom att EBITDA divideras med summa intäkter.

	2019	2018
Rörelseresultat	-1 940	-71 808
- Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	88 526	64 057
- Övriga rörelsekostnader	1 262	1 504
EBITDA	87 848	-6 247

Bruttoresultat

Bruttoresultat är ett lönsamhetsmått som visar bolagets intäkter minus rörliga produktionskostnader.

	2019	2018
Summa intäkter	407 050	310 212
- Råvaror och förnödenheter	-192 383	-166 336
Bruttoresultat	214 667	143 876

Justerad soliditet

Soliditet är ett mått som visar hur stor andel av tillgångarna som är finansierade med eget kapital. Koncernen använder justerad soliditet då detta är det mått som definierats i prospektet för företagsobligationen. Den justerade soliditeten beräknas som summa eget kapital (inklusive innehav utan bestämmande inflytande) samt subordinerade lån dividerat med summa tillgångar justerat för bidraget från Enova. Bidraget från Enova till det norska projektet i Skogn räknas i prospektet som subordinerat lån, men är ett bidrag som inte behöver återbetalas. Subordinerade lån vid räkenskapsårets utgång uppgick till 42 (55,2) MSEK och avser lån från de största aktieägarna till moderbolaget samt lån från minoritetsägarna i Biokraft Holding AS till samma bolag.

	2019-12-31	2018-12-31
Summa eget kapital (inkl. innehav utan bestämmande inflytande)	228 922	131 893
Subordinerade lån (inkl. Enova)	127 910	138 375
	356 832	270 268
Summa tillgångar	1 294 063	1 234 842
Bidrag Enova	47 841	83 205
	1 341 904	1 318 047
Justerad soliditet	26,6 %	20,5 %

Not 38 Händelser efter balansdagen

Under början av 2020 har affärsmöjligheter i världen påverkats av COVID-19. Påverkan på koncernens affärer efter räkenskapsårets slut är begränsad. Företagsledningen följer situationen noggrant och gör löpande bedömningar om hur det kan påverka verksamheten.

Företagsobligation på 230 MSEK refinansierades i början av februari 2020 med en privat facilitet på 200 MSEK. Den nya kreditfaciliteten uppgår till 200 MSEK och ska återbetalas 30 september 2020. Det pågår aktiviteter för att finna möjlig refinansiering av denna kreditfacilitet. Företagsledningen för konkreta och realistiska förhandlingar med flera oberoende parter som bedöms kunna refinansiera kreditfaciliteten men refinansieringen är vid undertecknandet av denna årsredovisning inte färdigställd.

Koncernens resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman den 25 juni 2020 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 den 28 maj 2020

Göran Persson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Anders Bengtsson
Styrelseledamot

Andreas Ahlström
Styrelseledamot

Hans Hansson
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Malin Gustafsson
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 3 juni 2020

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), org.nr 556528-4733

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB för år 2019. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 39–75 i detta dokument.

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 2019 och av dess finansiella resultat och kassaflöde 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 2019 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–38. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen

innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Väsentlig osäkerhetsfaktor avseende antagandet om fortsatt drift

Utan att det påverkar mina uttalanden ovan vill jag fästa uppmärksamheten på det styrelsen skriver i förvaltningsberättelsen under rubriken "Finansiella risker". Av denna framgår att koncernen i februari 2020 i samband med återbetalningen av obligationslånet 2016/2020 om 230 MSEK upptog en ny kredit om 200 MSEK. Som framgår av styrelsens beskrivning ska återbetalning ske 30 september 2020. Det framgår även att styrelsen och företagsledningen för konkreta och realistiska förhandlingar med flera oberoende parter som bedöms kunna refinansiera faciliteten men vid tidpunkten för avgivandet av vår revisionsberättelse är inte refinansieringen säkerställd.

Mot bakgrund av att koncernen utan en säkerställd refinansiering inte bedöms kunna återbetala krediten är det vår bedömning att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor som kan leda till betydande tvivel om företagets förmåga att fortsätta verksamheten.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan

finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Scandinavian Biogas Fuels International AB för år 2019 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

Uppsala den 3 juni 2020

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg

Auktoriserad revisor

Om hållbarhetsredovisningen

Redovisningsprinciper

Hållbarhetsredovisningen följer Scandinavian Biogas räkenskapsår och avser perioden 1 januari till 31 december 2019. Redovisningen av miljödata omfattar enbart verksamheten i Sverige, med fokus på driftbolagen för produktionsanläggningarna i Sverige. Medarbetardata avser samtliga tre affärsområden och länder. Ekonomisk information följer samma redovisningsprinciper som Scandinavian Biogas koncernredovisning.

Rapporten är en GRI-refererad rapport vilket innebär att Scandinavian Biogas har valt ut ett antal upplysningar ur GRI Standards som presenteras i GRI-index på s. 81-82. Det är andra gången bolaget gör en GRI-refererad rapport. Vi utgår från GRI:s principer: inkludering av intressenter, hållbarhetskontext, väsentlighet och fullständighet. Rapporten har inte varit föremål för externt bestyrkande eller granskning av tredje part.

Hållbarhetsdata har samlats in från olika avdelningar av en projektledare.

Kontaktuppgifter för redovisningen

Matti Vikkula

VD och koncernchef

+46 70 597 99 38

matti.vikkula@scandinavianbiogas.com

Validering av väsentlighetsanalysen

Under 2018 sammanställdes de hållbarhetsfrågor som ofta lyfts av kunder, leverantörer och samarbetspartners i regelbundna avtalsmöten, vilket framgår på sidan 28. På så sätt bekräftades flera av de väsentliga frågorna som identifierades under 2017. Ingen ytterligare aktivitet kring detta har skett 2019.

Mät- och beräkningsmetoder

Klimat- och miljöpåverkan

I beräkningen av driftbolagens utsläppsminskning från producerad biogas används ett branschspecifikt livscykelanalysverktyg¹. (LCA-verktyg) framtaget av Energigas Sverige för rapportering av sålda hållbara mängder biobränslen till Energimyndigheten. Vid beräkning av utsläppsminskning inkluderas:

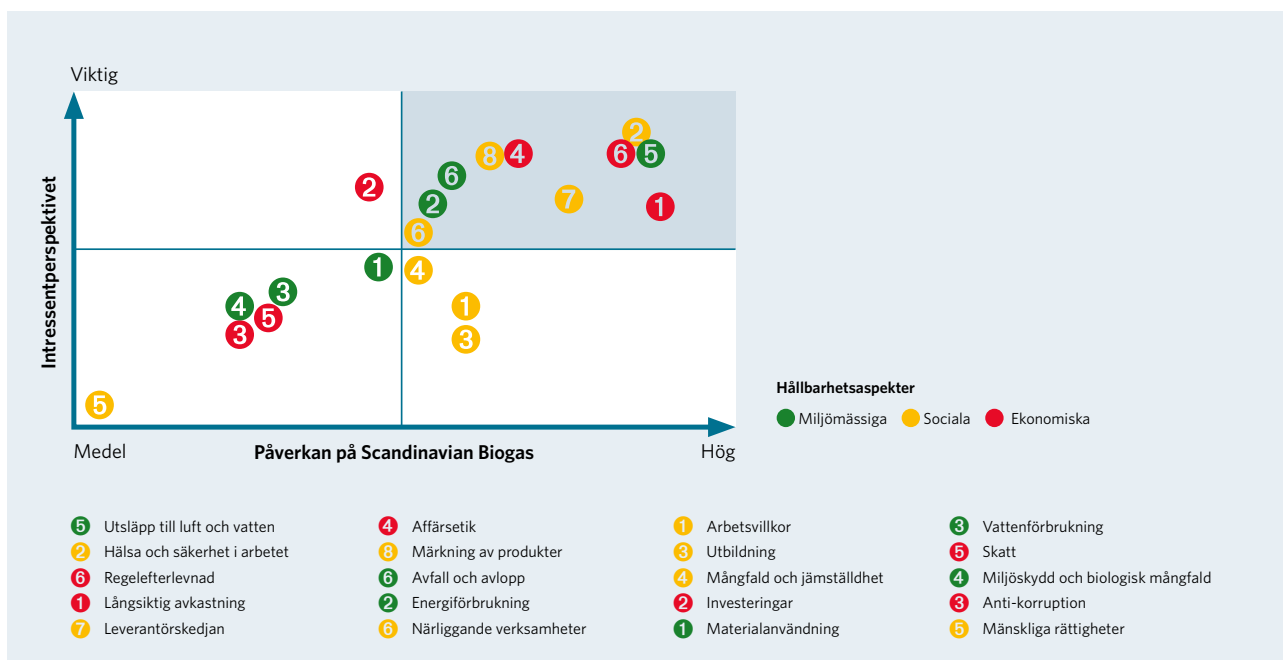
- Substratets gaspotential och torrsustanshalt
- Koldioxidutsläpp från transporter av avfall och restprodukter till anläggning
- Metangasutsläpp från anläggningen
- Koldioxidutsläpp från insatsvaror såsom förbrukning av vatten och kemikalier
- Energiförbrukning
- Intern bränsleförbrukning på anläggningen

Utsläppsminskningar för produkten biogödsel har inte tagits med i årets redovisning.

Avfall

Inkommande avfallsmängder till anläggningarna inkluderar allt avfall som tas in till Bromma, Henriksdal och Södertörn, inklusive avloppsslam och fettavskiljarslam som Stockholm Vatten och Avfall rötar på de förstnämnda anläggningarna.

Avfall som genereras på anläggningarna tas om hand av etablerade avfallsaktörer med giltigt tillstånd för miljöfarlig verksamhet. Inget mål för avfallshantering har formulerats eftersom mängden genererat avfall beror på typen av avfall och restprodukter som tas in i anläggningarna.





Energi- och vattenförbrukning

Vattenförbrukningen följs upp månadsvis och jämförs med fakturerade volymer. Det återvunna vattnet mäts och beräknas med interna mätare.

Driftbolagen och kontoret i Stockholm köper enbart in el ursprungsmärkt med Bra Miljöval, vilket innebär att den inte har några koldioxidutsläpp. Energiförbrukningen mäts och loggas kontinuerligt internt och externt.

Vägtransporter

I beräkningen av utsläppsminskning från producerad biogas inkluderas koldioxidutsläppen från transporter av inkommande avfall och restprodukter till anläggningarna. Där tar LCA-verktyget hänsyn till sträcka, bränsletyp och returfrakt. Utsläpp från transporter av gas som säljs till slutkund från anläggningarna är inkluderade i LCA-verktyget. För gas som säljs vidare av kunden inkluderas ej utsläppen från transporten i LCA-verktyget eftersom kunden tar med dem i sin rapportering till Energimyndigheten.

I diagrammen för drivmedelstyper på sidan 30 har samtliga aktörer som levererar mer än 500 ton matavfall till Södertörns biogasanläggning tillfrågats. Dessa 12 aktörer transporterar totalt 96 procent av totalt inkommande matavfall. Gas- och biogödseltransporter utgör enbart 3 aktörer. Priset och tillgängligheten på HVO100 har ökat respektive minskat under 2019 vilket påverkar aktörernas möjlighet att köra på förnybar diesel.

Metanutsläpp

Metangasutsläppen baseras på kontinuerlig mätning av inkommande och utgående gasflöden inklusive diffusa utsläpp, samt en extern mätning av de totala utsläppen från anläggningarna.

¹<http://www.energigas.se/publikationer/haallbarhetskriterier-foer-biodrivmedel/>

Ordlista

Biometan är ett samlingsnamn för gasblandningar som i huvudsak består av metangas och är producerad av biomassa.

Dricksvatten är benämningen på inköpt vatten från kommunalt reningsverk.

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 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 fordotsbränsle.

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.

HOLD är en förkortning för High Organic Load Digestion.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (ca -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 cirka 90 %.

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.

Rågas: gas som bildas i en biogasprocess. Rågasen innehåller främst metan och koldioxid men även svavelföreningar, vattenånga, partiklar m.fl.

Rötkammare: gastät behållare för rötning av organiskt material.

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

Substrat: organiskt material som rötas i en biogasprocess.

Uppströmsarbete: att arbeta förebyggande för att undvika oönskade ämnen i inkommande material. Arbetet innebär dialog med och revisionsbesök hos avfallsaktörerna.

Växthusgaser är gaser som har förmåga att 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 grader celsius) men den förstärks nu genom att halterna av växthusgaser i atmosfären ökar. Exempel på växthusgaser är koldioxid, metan, vattenånga och kväveoxider.

GRI-index

Sidhänvisning i detta GRI-index refererar till Scandinavian Biogas årsredovisning 2019.

Generella upplysningar

Upplysning	Beskrivning	Sida	Kommentar
GRI 102: Generella upplysningar 2016			
Organisationsprofil			
102-1	Organisationens namn	Omslag	
102-2	Verksamhet, märken, produkter och tjänster	3	
102-3	Huvudkontorets lokalisering	3	
102-4	Länder där organisationen har verksamhet	3	
102-5	Ägarstruktur och företagsform	39	
102-6	Marknader som organisationen är verksam på	3, 12-15	
102-7	Organisationens storlek	3, 5, 39	
102-8	Information om anställda och andra som arbetar för organisationen	35	
102-9	Leverantörskedja	9, 12-13, 19	
102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja	41	
102-11	Försiktighetsprincipen	30, 33, 35	
102-12	Externa initiativ om hållbarhet som organisationen stödjer/omfattas av	29, 33	
102-13	Medlemskap i organisationer		Avfall Sverige, Energigas Sverige, Biogas Öst, BioDriv Öst
Strategi			
102-14	Uttalande från ledande befattningshavare	6-7	
Etik och integritet			
102-16	Värderingar, principer och etiska riktlinjer	32-33, 34-35	
Styrning			
102-18	Styrningsstruktur	25-26, 39-40	
Intressentdialog			
102-40	Lista över intressentgrupper	25	
102-41	Kollektivavtal	35	
102-42	Identifiering och urval av intressenter	25	
102-43	Metoder för intressentdialog	25	
102-44	Viktiga frågor som lyfts	25	
Redovisningspraxis			
102-45	Enheter som ingår i den finansiella redovisningen	56	
102-46	Definition av redovisningens innehåll och frågornas avgränsning	25	
102-47	Lista över väsentliga frågor	26	
102-48	Förändringar av information	31	
102-49	Förändringar i redovisningen		Inga signifikanta förändringar
102-50	Redovisningsperiod	79	
102-51	Datum för publicering av senaste redovisningen		2019-06-06
102-52	Redovisningscykel	79	
102-53	Kontaktperson för redovisningen	79	
102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standards	79	
102-55	GRI-index	81-82	
102-56	Extern granskning		Hållbarhetsredovisningen är inte granskad av tredje part.

Väsentliga frågor

Upplysning	Beskrivning	Sida	Kommentar
Ekonomiska standarder			
GRI 201: Ekonomiskt resultat 2016			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	8, 39-40	
201-1	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde	46	
Miljömässiga standarder			
302-1 Energianvändning inom organisationen 2016			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	25-26, 29-31	
302-1	Energianvändning inom organisationen	29-31	
GRI 305-5 Minskning av GHG-utsläpp 2016			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	25-26, 28-31, 79	
305-5	Minskning av GHG-utsläpp	28-31, 79	
GRI 306-2 Total avfallsvikt			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	25-26, 30, 79	
306-2	Total avfallsvikt	29	
GRI OG14 Producerat biobränsle som uppfyller hållbarhetskriterier			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	25-26, 28, 33, 79	
OG14	Producerat biobränsle som uppfyller hållbarhetskriterier	27-29	
Sociala standarder			
GRI 403: Hälsa och säkerhet i arbetet 2018			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	26, 34-35	
403-1	Ledningssystem för hälsa och säkerhet	34	
403-2	Riskidentifiering, riskanalys och avvikelshantering	34-35	
403-3	Företagshälsovård	35	
403-4	Samverkan och kommunikation om hälsa och säkerhet	34	
403-5	Utbildning om hälsa och säkerhet	35	
403-6	Främjande av arbetstagarnas hälsa	35	
403-7	Förebyggande åtgärder kring hälsa och säkerhet	35	
403-8	Anställda som omfattas av ledningssystem för hälsa och säkerhet direkt kopplade till affärsrelationer	34	
GRI 417: Marknadsföring och märkning 2016			
103-1-3	Beskrivning av det väsentliga ämnet, dess avgränsningar och styrning	25-26, 32	
417-1	Krav på produktinformation och -märkning	32	



