20220622205537

Årsredovisning för

Scandinavian Biogas Fuels International AB

556528-4733

Räkenskapsåret
2021-01-01 - 2021-12-31

Fastställelseintyg

Undertecknad styrelseledamot i Scandinavian Biogas Fuels International AB intygar härmed dels att denna kopia av koncernårsredovisningen och revisionsberättelsen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkningen för moderbolaget och koncernen fastställts på årsstämma 2022-04-28. Stämman beslöt också att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition.

Stockholm 2022-05-28

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Scandinavianbiogas

20220620205538

ÅRSREDOVISNING 2021



Innehållsförteckning

3 Om Scandinavian Biogas

4 2021 i korthet

6 VD har ordet

8 Aktien och ägare

10 Strategi och affärsmodell

16 Marknad och drivkrafter

24 Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar

26 Sverige

29 Norge

31 Korea

34 Vårt hållbarhetsarbete

39 Vi bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle

42 Årsrapport för grön finansiering

45 Vi säkerställer en effektiv och ansvarsfull verksamhet

46 Effektiv verksamhet och hantering av miljöpåverkan

49 Ansvarsfull verksamhet

51 Vi är en attraktiv arbetsgivare

54 Bolagsstyrningsrapport

57 Styrelse

59 Ledningsgrupp

60 Styrelsens rapport om intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

62 Förvaltningsberättelse

67 Koncernens rapport över totalresultat

68 Koncernens finansiella ställning

70 Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

71 Koncernens rapport över kassaflöden

72 Moderbolagets resultaträkning

73 Moderbolagets balansräkning

75 Moderbolagets förändringar i eget kapital

76 Moderbolagets kassaflödesanalys

77 Noter

98 Revisionsberättelse

101 Om hållbarhetsredovisningen

104 Ordlista

105 GRI-index

107 Aktieägarinformation och investerarrelationer

Kontaktuppgifter
Scandinavian Biogas
Holländargatan 21A
111 60 Stockholm

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

20220622205340

Om Scandinavian Biogas

Scandinavian Biogas är en av Nordens största producenter av biogas. Genom vår verksamhet bidrar vi till en hållbar övergång från fossil till förnybar energi. Scandinavian Biogas hjälper kunder och samarbetspartners med det vi är bäst på – att utforma och driva biogasanläggningar med hög resurs- och energieffektivitet.

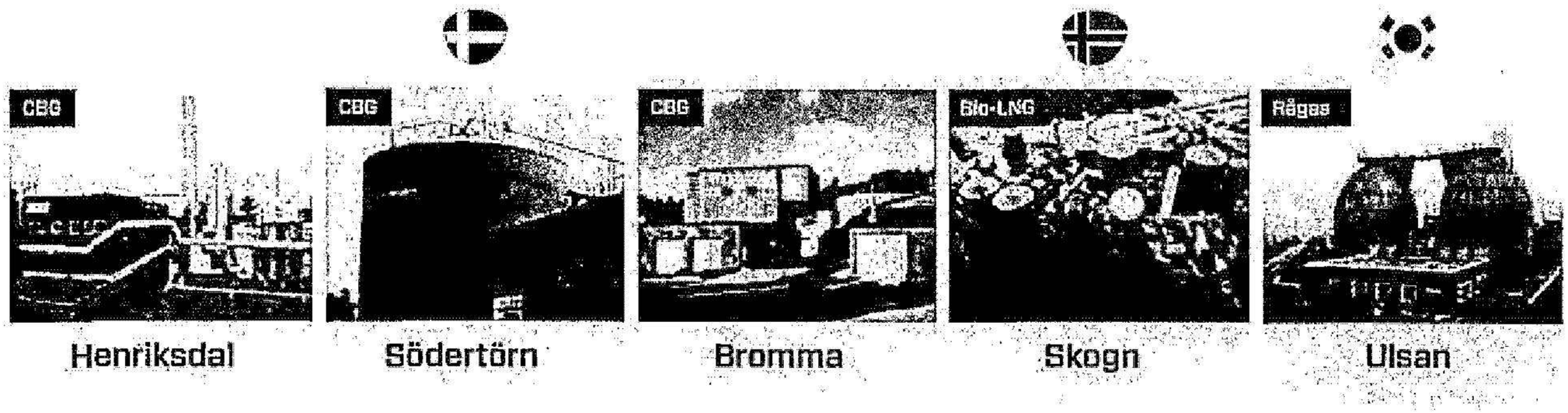
Scandinavian Biogas grundades 2005 och har som målsättning att utöka användningen av biogas som en del av energimixen. Med världsledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas och biogödsel är vi ledande inom storskalig biogasproduktion i Norden och Korea.

En bärande del av Scandinavian Biogas strategiska inriktning är att utveckla metoder och tjänster som effektiviserar biogas- och biogödselproduktion från såväl etablerade som nya avfallstyper. De huvudsakliga råvarorna är 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. Vid framställningen av biogas från biomassa arbetar vi kontinuerligt med att utveckla och förbättra rötningsprocessen. Vi har även ledande expertis inom reningsprocesser för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet samt inom flytandegöring av biogas.

Vi producerar och marknadsför förnybar energi baserad på både CBG (komprimerad biogas) och Bio-LNG (flytande biogas)[1]. Våra huvudsakliga produkter är biogas som används vid framställning av värme, uppgraderad biogas och Bio-LNG som används som drivmedel, samt biogödsel som kan ersätta konstgödsel. Vårt huvudsakliga fokus är marknaderna i Norden, men intresset ökar också för Bio-LNG i Europa.

I nära samarbete med partners och kunder arbetar vi även med att identifiera tillväxtprojekt utanför Norden. Det omfattar bland annat värdeskapande tjänster där vi bidrar med vår kunskap i samband med utformning, byggnation och drift av nya anläggningar samt processförbättringar som ökar effektiviteten i befintliga anläggningar. Vi arbetar även med att identifiera möjliga förvärv av redan befintliga anläggningar.

Sedan december 2020 är vi noterade på Nasdaq First North Premier Growth Market. Scandinavian Biogas är det första bolaget att erhålla en 100-procentig "Dark Green Shading"-rating, den högsta möjliga bedömningen från CICERO Shades of Green AS, för samtliga intäkter och investeringar.



Biogas är en viktig energikälla för att samhället ska kunna ställa om till förnybar energi. Därför arbetar Scandinavian Biogas intensivt med att accelerera vår verksamhet i Norden och Europa, rekrytera fler medarbetare och närma oss fler samarbetspartners.

1. Sedan 2021 använder Scandinavian Biogas benämningen Bio-LNG för flytande biogas, det som tidigare benämndes som LBG. LNG står för liquified natural gas. Flytande biogas har två namn, LBG (liquified biogas) och Bio-LNG (liquified biomethane). Den senare används för att markera en hållbar och förnybar flytande biogas, och är den benämning som används i branschen i större utsträckning.

20220622205341

2021 i korthet

FEB

Klimatklivet beviljar 146 MSEK

I februari 2021 beviljades Scandinavian Biogas ett investeringsstöd om 135 MSEK från Klimatklivet. Stödet är öronmärkt till utbyggnad av anläggningarna i Stockholmsregionen för att flytandegöra biogasen som produceras samt öka anläggningarnas produktionskapacitet. Projektet påbörjades under året. Senare erhölls ytterligare 11 MSEK från Klimatklivet för ombyggnation av värmesystemet så att deponigas kan uttnyttjas.

APR

Anders Bengtsson väljs till ny styrelseordförande

Under årsstämman valdes Anders Bengtsson till ny styrelseordförande efter att Göran Persson informerat styrelsen om att han avböjt omval.

170 MSEK investeras i utbyggnad av anläggning för Bio-LNG i Skogn

I april togs ett beslut att investera ytterligare i biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim. Projektet Skogn II ska öka produktionskapaciteten av Bio-LNG (flytande biogas) för att möta den ökade efterfrågan på marknaden, främst inom den norska rederinäringen och gröna landsvägstransporter.

MAJ

Norska Stortinget likställer biogas med grön el och vätgas

Beslutet att likställa biogas med andra förnybara energikällor innebar att hinder för biogasproduktion i Norge försvann. Detta möjliggör för biogasfordon att likställas med nollutsläppsfordon i Norge.

JUN

Emittering av grön företagsobligation om 700 MSEK samt kreditfacilitet om 300 MSEK

I juni placerades en senior grön företagsobligation inom ramen för vårt gröna finansieringsramverk, vilken säkerställde skuldfinansieringen för investeringsprogram och affärsplan. Upplägget med en obligation om 700 MSEK, och en revolverande kreditfacilitet om upp till 300 MSEK medgav en flexibel och samtidigt långsiktig finansieringslösning.

SEP

Sverige satsar långsiktigt på biogas

I september presenterade regeringen utökade och långsiktiga satsningar på biogas fram till 2040 i budgetpropositionen. Satsningen ska öka produktionen av biogas och stärka producenternas konkurrenskraft.

OKT

ISCC-certifiering av norsk anläggning

Den norska anläggningen Skogn erhöll ISCC-certifiering och kan därmed börja erbjuda en premium Bio-LNG med granskade bevis på hållbarhet.

Investeringsbeslut för projektet Stockholm Bio-LNG

Tillväxtplanen går framåt och under oktober togs ett investeringsbeslut för Stockholm Bio-LNG och ett avtal signerades med en teknikleverantör.

Utvidgat leveransavtal av Bio-LNG till Europa

I oktober utökades leveransavtalet med den holländska gasdistributören Rolande. Totalt ska 20 tankstationer i Nederländerna, Belgien och Tyskland förses med avfallsbaserad Bio-LNG. Efterfrågan på biogas fortsätter att växa på dessa marknader och den första leveransen kommer att ske under 2022.

NOV

Ekdalens Biotransporter går över till Bio-LNG

Ekdalens Biotransporter, som är helägt av Scandinavian Biogas sedan 2020, började ställa om hela sin lastbilsflotta till Bio-LNG.

DEC

154 MSEK från Klimatklivet för biogasanläggning i Mönsterås

Mönsteråsprojektet har beviljats 154 MSEK i investeringsstöd från Klimatklivet. Tillsammans med lokala lantbrukare planerar vi att investera i en anläggning för produktion av Bio-LNG i Mönsterås.



Sammanfattning av 2021

2022

Koncernens försäljning av biogas[1]

366

GWh (355)

Koncernens hantering av organiskt avfall och restprodukter

294 285

ton

Koncernens nettoomsättning

394

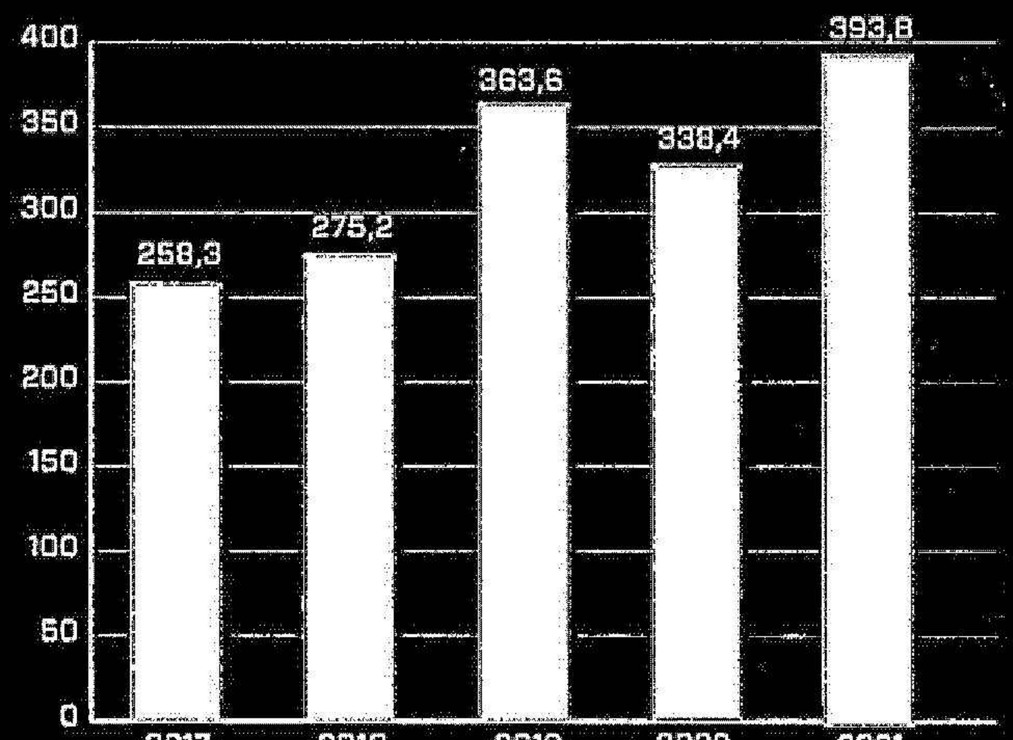
MSEK (338)

Koncernens utsläppsminskning

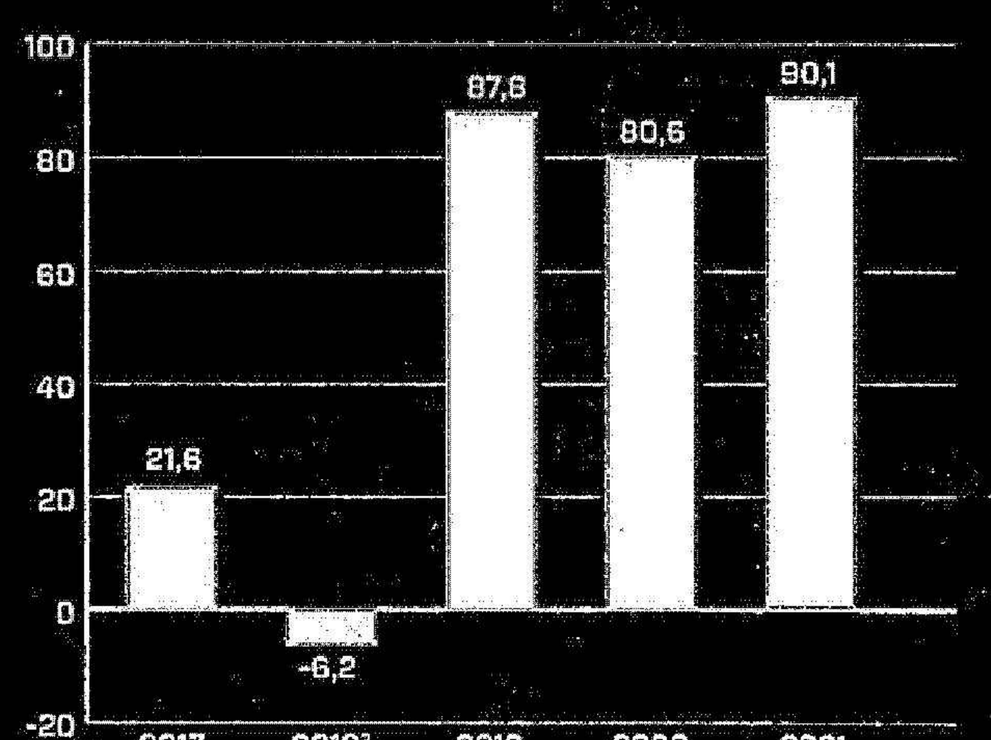
93 244

ton CO_2eq

Nettoomsättning, MSEK



EBITDA, MSEK



Scandinavian Biogas Fuels International AB

Koncernen, MSEK	2021	2020	2019	2018	2017
Såld GWh	366	355	352	278	270
Nettoomsättning	393,8	338,4	363,6	275,2	258,4
Övriga intäkter	36,6	51,8	31,5	21,9	15,1
Summa intäkter, inkl aktiverat arbete	451,1	407,4	407,1	310,2	289,3
EBITDA	90,1	80,6	87,8	-6,2	21,6
Operativ EBITDA	80,9	70,3	75,8	15,6	35,2
Operativ EBITDA %	19,2%	19,1%	19,2%	5,3%	12,9%
Rörelseresultat	5,0	-6,0	-1,9	-71,8	-42,2
Resultat per aktie (SEK)[3]	-1,27	-2,07	-3,32	-10,26	-7,01
Kassaflöde från löpande verksamheten	55,7	89,4	0,0	-1,8	13,8
Balansomslutning	1 653,2	1 539,5	1 294,1	1 234,8	1 161,2
Soliditet, %	30,2%	33,9%	17,7%	10,7%	19,7%

För definitioner se not 37.

1. Försäljning av biogas inkluderar CBG, Bio-LNG, rå biogas samt i mindre utsträckning CNG.
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 2018 -14,8 (-7,7) MSEK då anläggningen i Skogn driftsattes först i juni 2018.
3. Antal aktier för perioderna 2016-2019 har dividerats med 10 för att få jämförbardata i och med den sammanslagning av aktier som skedde under hösten 2020 då 10 aktier slogs samman till 1.

20220622205543

VD har ordet

Ny långsiktig målsättning för biogas i Europa till 2030

2021 var ett positivt och händelserikt år för Scandinavian Biogas. Året präglades av stora investeringar för att öka produktionskapaciteten av Bio-LNG (flytande biogas). Vi såg intresset för Bio-LNG växa och efterfrågan drevs på av det pågående paradigmskiftet inom tunga transporter i Europa. Bio-LNG ses alltmer som ett effektivt drivmedel för att förverkliga samhällets målsättning om en omställning till förnybar energi.

Med tanke på de mycket attraktiva industriella utsikterna för biogas siktar Scandinavian Biogas på att nå en årlig produktionskapacitet för biogas i Europa år 2030 på minst 3 TWh biogas, främst Bio-LNG. Baserat på den tidigare kommunicerade affärsplanen är målet att senast år 2024 nå minst 700 GWh i årlig kapacitet oförändrat.

Under 2021 har vi tagit flera viktiga steg framåt på vår resa efter ett händelserikt föregående år. Sedan 2020 är Scandinavian Biogas börsnoterat på Nasdaq First Premier Growth Market med 100 procent mörkgrön klassificering. 2020 sattes även en tydlig tillväxtstrategi som sträcker sig fram till 2024 för att öka produktionskapaciteten och lönsamheten. Vårt främsta fokus under 2021 har varit att följa tillväxtplanen och planera för kapacitetsutbyggnad. Som marknadsledande biogasproducent är vi på god väg mot vår långsiktiga målsättning och att fortsätta stödja övergången till ett fossilfritt samhälle.

God återhämtning samt tillväxt

Under 2021 såg vi ett ökat intresse för våra produkter hos flera aktörer samtidigt som verksamheten återhämtade sig efter Covid-19. Operativt började året bra med en stegvis återhämtning av sålda volymer i samtliga anläggningar. Verksamheten fortsatte sedan att utvecklas positivt. Vi hade en stark avslutning på året då vi slog produktions- och försäljningsrekord i det sista kvartalet, vilket reflekterades i både omsättning och resultat. För året redovisar vi en tillväxt på drygt 8 procent och de högsta siffrorna hittills i vår historia där nettoomsättningen landade på 393,8 (338,4) MSEK. Det är glädjande att vi har en fortsatt stabil lönsamhet, med en operativ EBITDA på 80,9 (70,3) MSEK och en operativ EBITDA-marginal på 19,2 (19,1) procent.

Fokus framöver ligger på att svara på den ökade efterfrågan på Bio-LNG och fler leveranser som följd. Vi förväntar oss dessutom en högre avkastning på kommande investeringar och arbetar för att de fasta kostnaderna inte ökar i samma takt som omsättningen.

Investeringsbeslut för anläggningarna i Sverige och Norge

Vi har under året fortsatt arbetet med att utveckla och investera i kapacitetsutbyggnad enligt vår tillväxtplan. Ett viktigt steg var att vi säkrade finansieringen för tillväxtplanen genom investeringsbidrag från Klimatklivet och EU-kommissionen, samt från en grön företagsobligation om 700 MSEK och en revolverande kreditfacilitet upp till 300 MSEK.

Därtill gjordes flera investeringsbeslut i både existerande och nya biogasanläggningar. En utbyggnation av Skogn II har påbörjats under året och investeringsbeslut har tagits för Stockholm Bio-LNG. Tillsammans med lokala lantbrukare planerar vi att investera i en anläggning för produktion av Bio-LNG i Mönsterås. Vi kommer vidare att investera cirka 300 MSEK i vår anläggning i Gladö kvarn, Södertörn. Anläggningen beräknas vara i produktion i slutet av år 2023 och förväntas bli norra Europas största anläggning för produktion av Bio-LNG.

Ökad efterfrågan på Bio-LNG i fler sektorer

Fördelarna med Bio-LNG blir alltmer uppenbara för tung transport och sjöfart i Norden och Europa. Den flytande biogasen och dess möjlighet att väsentligt mer kostnadseffektivt transportera gasen längre sträckor har förändrat marknaden i grunden. Samtidigt har sökandet efter alternativa bränslen för tyngre transporter gjort att biogasen för många framstår som ett attraktivt alternativ eftersom den redan nu kan användas, främst i lastbilar och bussar. Även industribolag och åkerier visar större intresse för Bio-LNG som drivmedel.

Ett ytterligare bevis på det växande intresset för Bio-LNG i Europa är Scandinavian Biogas utvidgade avtal med holländska gasdistributören Rolande som signerades under 2021. Avtalet avser leveranser av avfallsbaserad Bio-LNG till Rolandes distributionsnät av tankstationer, där lastbilar i Nederländerna, Belgien och Tyskland kommer att förses med Bio-LNG. Detta blir därmed vår första stora internationella leverans.

Dessa händelser och den snabbt ökande efterfrågan på Bio-LNG tyder på ett paradigmskifte, där allt fler sektorer ser biogas som en bidragande faktor till en grön omställning. Det är till stor del en följd av regulatoriska beslut med högt uppsatta mål för biobränsleanvändning, samt den snabba teknikutvecklingen som möjliggör för mindre och mer konkurrenskraftiga anläggningar.

Med tanke på de mycket attraktiva industriella utsikterna för biogas siktar Scandinavian Biogas på att nå en årlig produktionskapacitet för biogas i Europa år 2030 på minst 3 TWh biogas, främst Bio-LNG. Baserat på den tidigare kommunicerade affärsplanen är målet att senast år 2024 nå minst 700 GWh i årlig kapacitet oförändrat.

Den riktade tillväxten kommer att baseras på såväl organisk tillväxt som förvärv. I den första fasen kommer investeringarna att göras i norra och centrala Europa. För att tillvarata dessa möjligheter har vi under året beslutat att förstärka organisationen med en Growth Opportunities Executive. Från den 1

20220622205544

”Vårt främsta fokus under 2021 har varit att följa tillväxtplanen och planera för kapacitetsutbyggnad. Som marknadsledande biogasproducent är vi på god väg mot vår långsiktiga målsättning och fortsätta stödja övergången till ett fossilfritt samhälle.

februari 2022 kommer vår Sverigechef Michael Wallis Olausson att ta över den nya rollen med fokus på att accelerera tillväxten.

Långsiktiga satsningar och produktionsstöd för biogas

Det är även glädjande att flera positiva regulatoriska beslut för biogasen togs på nationell och EU-nivå under året. I höstbudgeten 2021 beslutade riksdagen om en utökad och långsiktig satsning på biogas fram till år 2040. I budgeten finns nu ett produktionsstöd för biogas på 500 MSEK för år 2022 som därefter ökar till 700 MSEK per år. Klimatklivet tillfördes även mer pengar för 2021 och kommande år, vilket kommer att kunna bidra till en utbyggnad av biogasproduktionen i Sverige. Detta är viktigt, inte minst för att kunna möta kommande krav från EU vad gäller biologisk återvinning av bioavfall och rötning av gödsel, områden där vi är väl positionerade. I Norge beslutade Norska Stortinget att likställa biogas med grön el.

En annan viktig händelse var att EU fastslog att biogas kommer spela en central roll i EU:s gröna omställning, samt införandet av EU:s gröna taxonomi. EU-kommissionen vill, under en övergångsperiod på 10 år, lista naturgas som hållbara energislag i taxonomin för gröna investeringar. Det bedrivs ett intensivt arbete för att naturgasen fullt ut ska klassas som hållbar. Opinionsbildning och samtal med politiker är en viktig del i marknadsutvecklingen, där det är viktigt att se till fordonets totala utsläpp över hela livscykeln i klassificeringen av hållbara bränslen. Dessa politiska beslut signalerar tydligt att biogasen spelar en central roll i omställningen av vårt samhälle för att nå klimatmålen.

En del av cirkulära ekonomin

Vi har under året fortsatt att utveckla vårt hållbarhetsarbete och -rapportering för att omfatta hela koncernen i enlighet med våra övergripande hållbarhetsmål. Bland annat erhöll vi ISCC-certifiering vid vår norska anläggning och siktar mot att säkra certifieringen även i Sverige.

Att skapa en trygg arbetsmiljö, skydda våra medarbetare och minska risken för smittspridning har varit fokus även under 2021 där vi följt Folkhälsomyndighetens rekommendationer.

I slutet av året genomförde vi en energiundersökning vid Södertörn där ett antal energibesparande åtgärder identifierades. Ett nästa steg är att under 2022 ta beslut om hur dessa ska implementeras i verksamheten.

Vi ser även över möjligheterna att ställa tydligare sociala och miljömässiga krav på våra leverantörer. Det påbörjade arbetet om att formulera mål på detta område kommer att vidareutvecklas under 2022.

För 2021 lämnar vi vår allra första årsrapport för grön finansiering där vi redovisar information om investeringar och effekterna av dessa. Detta är enligt vårt gröna finansieringsramverk, som togs fram under 2020 och vilar på internationella principer, såsom ICMA Green Bond Principles 2018. Vi kan konstatera att flera viktiga steg har tagits under året för att komma vidare med våra stora investeringsprojekt.

Höjd ambitionsnivå för fortsatt ökad tillväxt

Det gångna året har präglats av viktiga milstolpar i vår tillväxtresa och besked om väsentliga förutsättningar för en utbyggnad av biogasproduktionen. Vi förväntar oss en fortsatt god långsiktig utveckling och ökad efterfrågan på biogas. Vår nuvarande pipeline med potentiella tillväxtprojekt och möjligheter är mycket väl i linje med det nya produktionsmålet 2030 för att nå en årlig biogasproduktion om 3 TWh.

Jag vill tacka alla medarbetare och styrelsen under ledning av vår nya styrelseordförande Anders Bengtsson sedan den 29 april 2021. Jag vill även tacka Göran Persson för sin 10-åriga insats som styrelseordförande. Tillsammans har vi kunnat ta viktiga kliv framåt i högt tempo trots en fortsatt pandemi. Jag vill även tacka kunder, samarbetspartners och ägare som har förtroende för oss.

Kriget i Ukraina har påverkat det säkerhetspolitiska läget markant i Europa sedan slutet av februari 2022. Även energimarknaden har påverkats avsevärt och energipriserna har stigit. EU kommissionen har lyft målsättningen till 2030 för biometan från 17 bcm (> 170 TWh), som publicerades under sommaren 2021 i Fit for 55 -program, till 35 bcm (> 350TWh) i mars 2022 för att kunna reducera importen av rysk naturgas.

Det är ännu för tidigt att bedöma långsiktiga konsekvenser för biogasindustrin, men det förefaller uppenbart att de framtida priserna i försäljningsavtalen kommer att vara rörliga i en allt högre utsträckning än tidigare.

För Scandinavian Biogas kommer en stor del av leveransavtalen i Sverige att omförhandlas då avtalen med SL löper ut de kommande åren. Ytterligare möjligheter borde även finnas för biogödsel då tillgång till rysk konstgödsel ska reduceras.

Koncernens långsiktiga målsättning är att via Scandinavian Biogas kunskap och erfarenhet säkerställa tillväxt av biogasleverans och biogasanvändning. Behovet av förnybar energi är stort och vi kommer fortsätta att stödja övergången till ett fossilfritt samhälle. Vi står väl positionerade för att möta en växande marknad som marknadsledande producent av biogas i Norden och Europa.



Stockholm, mars 2022

Matti Vikkula

Verkställande direktör och koncernchef

20220622205545

Aktien och ägare

Scandinavian Biogas aktie är sedan den 16 december 2020 noterad på Nasdaq First North Premier Growth Market.

Scandinavian Biogas börsvärde uppgick den 31 december 2021 till cirka 977 083 264 kronor. Antal aktieägare vid årets utgång var cirka 2 446. Totalt antal aktier och röster i Scandinavian Biogas uppgick den 31 december 2021 till 30 533 852.

Kursutveckling och handel

Under perioden 4 januari – 30 december 2021 omsattes på Nasdaq Stockholm cirka 9,3 miljoner aktier i Scandinavian Biogas, motsvarande ett värde om cirka 408 MSEK. Dagsomsättningen för Scandinavian Biogas uppgick i genomsnitt till 36 954 aktier och genomsnittspriset uppgick till 43,7 SEK.

Under 2021 sjönk kursen för Scandinavian Biogas med 26 procent, från 43,4 SEK till 32,3 SEK. Högst betalkurs under 2021 var 62,0 SEK den 10 februari och lägst betalkurs var 26,0 SEK den 27 december. Aktiekursen den 30 december 2021 uppgick till 32,0 SEK (senast betalt). Marknadsvärdet på samtliga aktier i bolaget uppgick till 977,1 MSEK den 31 december 2021.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ)

Handelsplats	Nasdaq Nordic
Aktienamn	Scandinavian Biogas Fuels Int
Kortnamn (ticker)	BIOGAS
ISIN-kod	SE001542896
Segment	Premier
Sektor	Energy
Valuta	SEK
Totalt antal utestående aktier	30 533 852
Totalt antal aktier noterade på Nasdaq Stockholm	30 533 852
Stängningskurs, 30 dec 2021	32,0 SEK
Marknadsvärde 31 dec 2021	977,1 MSEK
Certified Adviser	Erik Penser Bank AB

Den första mörkgröna aktien

Scandinavian Biogas är det första bolaget att erhålla en 100 procentig "Dark Green Shading"-rating, den högsta möjliga bedömningen från CICERO Shades of Green AS ("CICERO"), för samtliga sina intäkter och investeringar. Det innebär att Scandinavian Biogas är den första mörkgröna aktien att noteras på Nasdaq Nordic.

Grönt ramverk med den oberoende ratingen "Dark Green"

Scandinavian Biogas etablerade i september 2020 ett grönt ramverk för framtida skuldfinansiering som ett led i sitt finansiella hållbarhetsarbete. Ramverket skapades i linje med Green Loan Principles samt Green Bond Principles framtagna av ICMA (International Capital Market Association). Ramverket som utvärderades av den oberoende tredje parten, CICERO, erhöll en "Dark Green" rating, inklusive relaterade styrdokument och rapporteringsstandarder.

Inför noteringen på Nasdaq First North Premier Growth Market 2020 utökades det gröna ramverket för att även omfatta aktier. Med denna etablering vill bolaget visa hur det avser att använda likvid från framtida finansiering till gröna ändamål och på så sätt bidra till en grönare energiomställning i samhället. Ramverket för gröna aktier ger investerare en djupare insyn i bolags hållbarhetsarbete samt en möjlighet att kunna granska och jämföra bolags hållbara prestationer. Cicero har bedömt att Scandinavian Biogas verksamhet sannolikt är i enlighet med EU:s taxonomi för hållbara ekonomiska aktiviteter.

20220622055546

Aktiekapital och kapitalstruktur

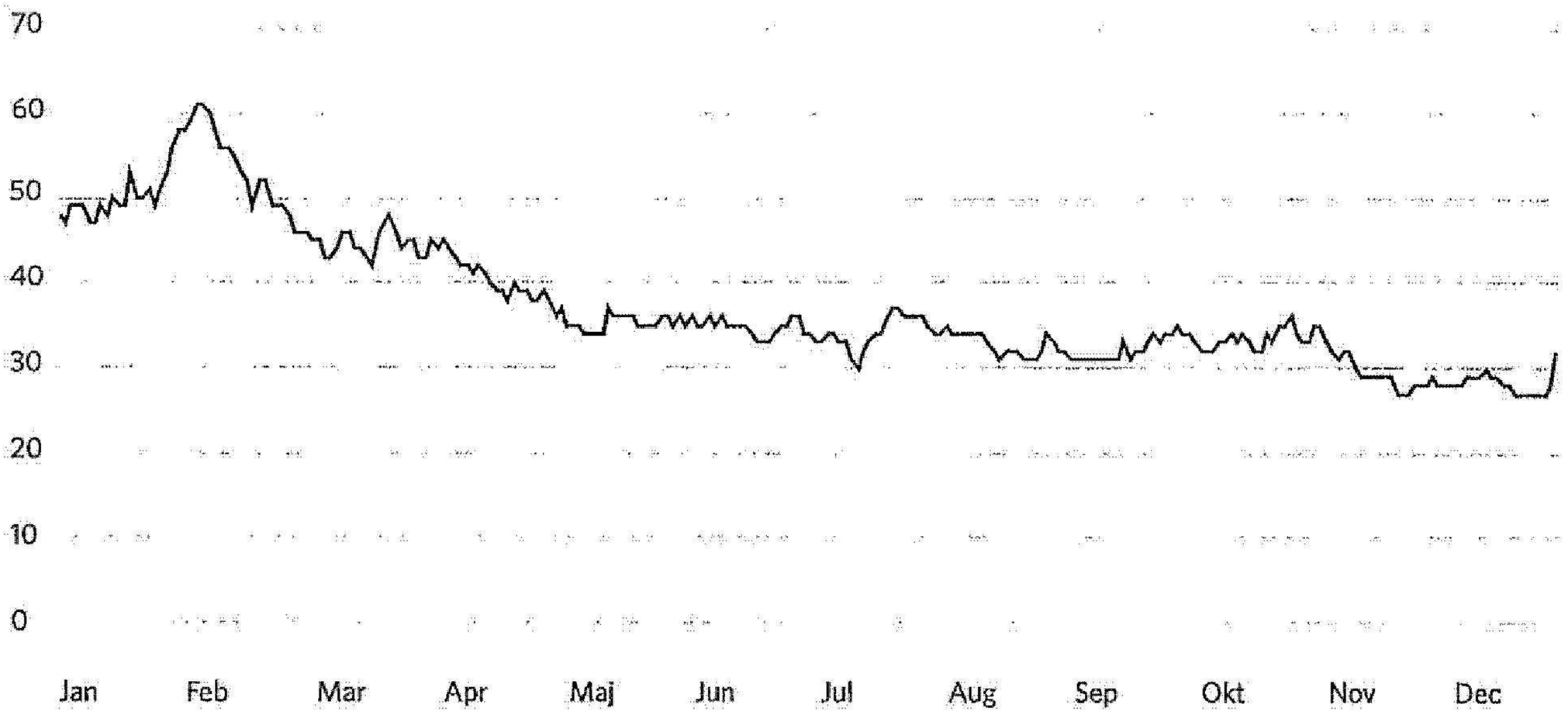
Scandinavian Biogas aktiekapital den 31 december 2021 uppgick till 61 067 704 SEK. Det totala antalet aktier var 30 533 852. Kvotvärdet per aktie är 2 SEK. Bolaget äger inga egna aktier.

Scandinavian Biogas emitterade den 8 juni 2021 en senior grön företagsobligation med nominellt belopp på 700 MSEK inom en ram om 1 200 MSEK och med en löptid på 5 år. Samma dag som emissionen skedde återköptes ett nominellt belopp om 63,8 MSEK. Samtidigt erhölls också en revolverande kreditfacilitet om upp till 300 MSEK. Under 2021 har inga ytterligare emissioner genomförts.

Scandinavian Biogas största aktieägare per 31 december 2021

Ägare	Antal aktier	%
TrønderEnergi AS	3 713 272	12,2%
Bengtssons Tidnings AB	3 648 376	11,9%
Nothern Trust	2 717 184	8,9%
Ilija Batljan Invest AB	2 666 400	8,7%
Länsförsäkringar Småbolag	2 251 027	7,4%
Apriori AB	1 471 674	4,8%
Handelsbanken Hållbar Energi	1 347 639	4,4%
Skandia Sverige Hållbar	800 000	2,6%
Lannebo Sverige Hållbar	799 365	2,6%
Fondita 2000+	755 244	2,5%
Övriga	10 363 671	33,9%
Summa aktier	**30 533 852**	**100%**

Kursutveckling 2021, SEK



20220622205547

Strategi och affärsmodell

Scandinavian Biogas stödjer övergången till ett fossilfritt samhälle genom att omvandla framför allt lokalt organiskt avfall till förnybar energi i form av biogas och biogödsel. 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 Skandinavien och internationellt. Scandinavian Biogas har en ambitiös tillväxtstrategi för att kunna dra nytta av de möjligheter som finns på de marknader där bolaget verkar. Under året har Scandinavian Biogas passerat flera viktiga milstolpar för sina investeringsprojekt och bolaget följer tillväxtplanen mot 2024. Bland annat har utbyggnaden av Stockholm Bio-LNG och Skogn II påbörjats.

Scandinavian Biogas målsättning är 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 tung industri. Samtidigt har efterfrågan på Bio-LNG (flytande biogas) stadigt ökat under de senaste åren, och utbudet av biogasdrivna fordon har blivit större i Norden och Europa.

En viktig del av Scandinavian Biogas strategi är att utöka leveranser av Bio-LNG. Under 2021 utvidgades bolagets första stora internationella leveransavtal med holländska tankstationskedjan Rolande. Avtalet avser leveranser av avfallsbaserad Bio-LNG till Rolandes distributionsnät av tankstationer där lastbilar i Nederländerna, Belgien och Tyskland kommer förses med Bio-LNG.

Både marknaden för komprimerad biogas (CBG) och Bio-LNG förväntas framöver gå från lokal till att bli landsomfattande och även europeisk.

Mission
Bidra till att förverkliga samhällets målsättning om en omställning till förnybar energi.

Vision – hur värde genereras till aktieägarna
Vår vision är att vara ledande inom storskalig framställning av biogas.

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

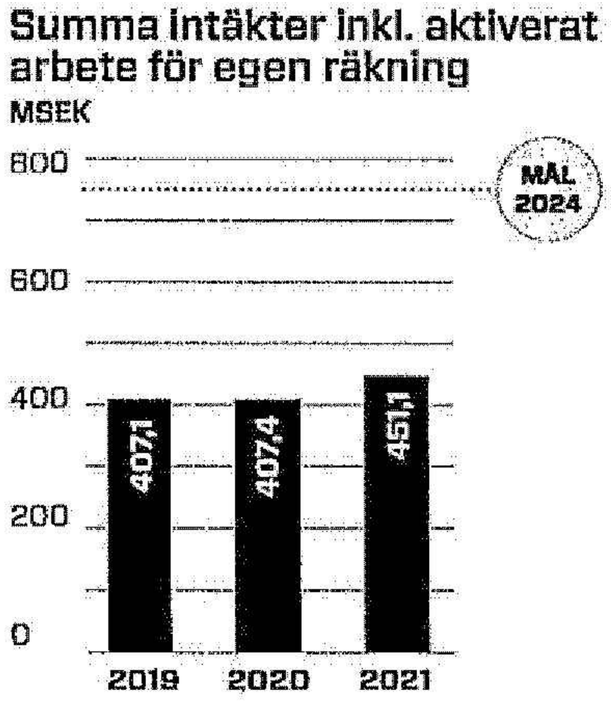
Operativa mål 2024
Scandinavian Biogas ska ha en produktionskapacitet av biogas motsvarande 700 GWh år 2024.

Finansiella mål 2024
- Rörelseintäkter om minst 750 MSEK
- Operativ EBITDA-marginal minst 30 procent
- Soliditet minst 25 procent löpande

Långsiktig målsättning
Biogasproduktionen ska år 2030 uppnå till minst 3 TWh.

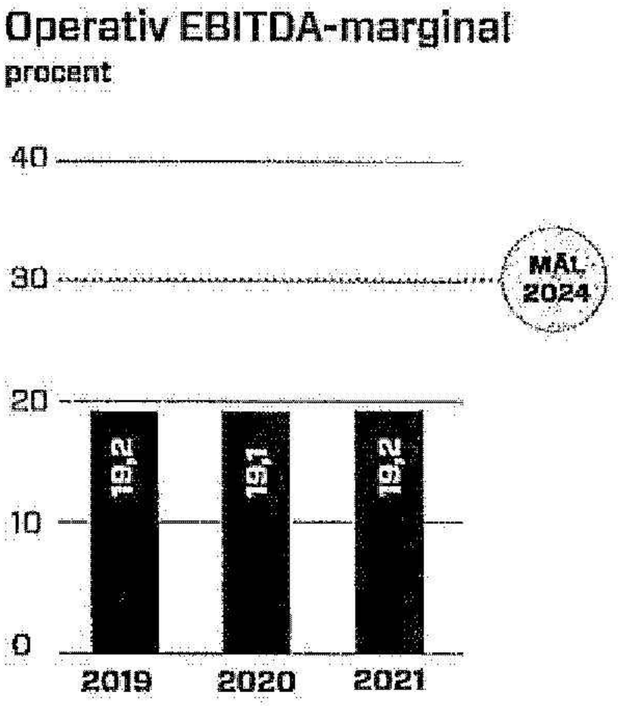
Summa intäkter inkl. aktiverat arbete för egen räkning

MSEK



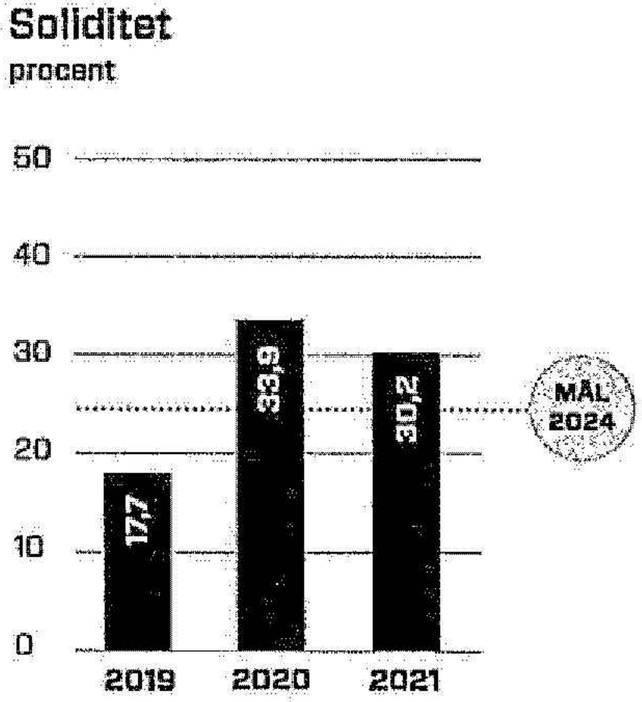
Operativ EBITDA-marginal

procent



Soliditet

procent



20220622035548

Strategisk plan för hållbar och lönsam tillväxt

Scandinavian Biogas övergripande strategiska ambition är att utnyttja sin nuvarande marknadsposition, expertis inom biogasproduktion genom den egna processtekniken HOLD Technology™ och tidigare erfarenheter från avancerad projektutveckling. Bolaget har antagit en ambitiös tillväxtstrategi för att göra det möjligt att dra nytta av de gynnsamma villkoren på marknaden och under 2021 togs viktiga steg i flera investeringsprojekt. Den strategiska tillväxtplanen baseras på i huvudsak fyra områden.

1

Utökad produktion

Att bygga ut produktionskapaciteten är en viktig aspekt av Scandinavian Biogas tillväxtstrategi. Det fortlöpande arbetet med att utöka 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 användningen av 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 Bio-LNG (flytande biogas) 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.

Under 2021 har bolaget påbörjat utbyggnader i investeringsprojekten Stockholm Bio-LNG och Skogn II enligt tillväxtstrategin. Stockholm Bio-LNG förväntas vara i drift under 2023 och ska producera ytterligare 40 GWh Bio-LNG till anläggningen på Södertörn. Anläggningen blir då norra Europas största anläggning för produktion av Bio-LNG. Skogn II ska vara färdig att tas i drift i slutet av 2022 och producera 35 GWh Bio-LNG. Tillsammans med lokala lantbrukare planerar vi att investera i en anläggning för produktion av Bio-LNG i Mönsterås.

För att ytterligare främja tillväxtstrategin ska bolaget bygga vidare på sin tidigare erfarenhet från avancerad projektutveckling och stärka positionen som en av de ledande leverantörerna av biogas. Scandinavian Biogas har identifierat flera konkreta expansionsprojekt för att utöka produktionskapaciteten i både befintliga och nya anläggningar.

2

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 optimal 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 Korea och anläggningen på Södertörn är goda exempel på teknikens applikation. Med en optimerad rötkammarkapacitet erhålls hög produktion och minimalt med rötrester. Med hänsyn till bolagets omfattande och världsledande kunskap om storskaliga industriella processer på biogasområdet är Scandinavian Biogas väl positionerat att omhänderta tillväxt på marknaden för resurs- och energiåtervinning.

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 och används redan inom bland annat pappers- och massaindustrin.

Läs mer om HOLD Technology™ på sidan 15

20220622055349

3

Öka kapacitet för framställning av Bio-LNG

Scandinavian Biogas ska öka sin kapacitet för framställning av Bio-LNG (flytande biogas) ytterligare. Det kommer att ge bolaget större tillgång till nationella, nordiska och även europeiska gasmarknader. Investeringen i och driftsättningen av anläggningen i norska Skogn var ett led i denna strategiska inriktning. I och med den säkrade finansieringen med eget kapital under 2020 och investeringsbidrag kan investeringar i fyra prioriterade projekt – Stockholm Bio-LNG, Skogn II, Skogn III och Mönsterås – påbörjas. Vid utgången av 2024 förväntas bolaget därmed ha en produktionskapacitet på minst 700 GWh. Den långsiktiga målsättningen är att biogasproduktionen 2030 ska uppgå till 3 TWh, vilket är starkt drivet av tunga transporter i Europa.

Eftersom efterfrågan ökar på biogas i allmänhet och Bio-LNG i synnerhet, drivet av övergången till gas som bränsle för tunga fordon och sjöfart, har bolaget identifierat behovet att öka sin kapacitet av Bio-LNG. Fördelen med Bio-LNG är därtill att den är lätt att transportera längre sträckor, vilket ger bolaget goda möjligheter att adressera den europeiska gasmarknaden.

4

Vidareutvecklade samarbeten

Scandinavian Biogas har skapat förtroendefulla och attraktiva relationer med flera lokala och regionala aktörer med utgångspunkt i sin marknadsledande kunskap om biogasframställning. 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. Ett annat exempel är Stockholm Bio-LNG där bolaget samarbetar med Gasnätet Stockholm, Stockholm Vatten och Avfall och SRV återvinning AB.

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. Samarbetet med den industriella partnern Norske Skog vid anläggningen i Skogn är ett sådant exempel.

I slutet av 2020 utökades verksamheten genom förvärvet av Ekdalens Biotransporter, en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Förvärvet var en del av strategin att nå ökad integration i hela biogasens värdekedja och därtill kunna erbjuda en omfattande transportservice till hela biogasindustrin.

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 parters anläggningar för biogasframställning.

20220622055550

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 Bio-LNG (flytande biogas).

Under 2021 uppgick de totala investeringarna till 156,6 MSEK före erhållna investeringsbidrag. Fram till och med 2024 planerar Scandinavian Biogas att investera totalt cirka 1,1 miljarder SEK i de fyra prioriterade investeringsprojekten Stockholm Bio-LNG, Skogn II och Skogn III, vilka avser utbyggnad och uppgradering av befintliga anläggningar, samt Mönsterås som avser etablering av en helt ny anläggning.

Samtliga projekt har ett tydligt fokus på Bio-LNG. Totalt förväntas projekten generera en årlig kapacitetsökning på cirka 290 GWh Bio-LNG när de är färdigställda.

Under 2021 beviljades Scandinavian Biogas investeringsbidrag från Klimatklivet om 146 MSEK. Bidraget gäller projekt för utbyggnad av produktionskapacitet samt flytandegöring av den biogas som produceras vid bolagets anläggningar i Stockholmsregionen. Projekten påbörjades under 2021 och kommer sammanlagt att möjliggöra en årlig produktion av cirka 220 GWh Bio-LNG i Stockholm. Det motsvarar ungefär 22 miljoner liter diesel. Investeringsbidraget ger Scandinavian Biogas finansiell styrka att fullfölja projekten som är en viktig del i koncernens tillväxtplan och anpassning till en växande marknad med nya kundsegment.

Samtidigt har projektet Skogn II påbörjats under året där 170 MSEK investeras i en anläggning för Bio-LNG i Skogn. Anläggningen ska vara färdig att tas i drift i slutet av 2022 och producera 35 GWh biogas. Investeringsprojekten Skogn II och III kommer sammantaget att fördubbla kapaciteten på Skogn fram till 2024.

Även miljötillstånden för utbyggnaden i Mönsterås är erhållet, och investeringsbeslutet förväntas tas under första halvåret 2022. Tillväxtprojektet i Mönsterås har beviljats investeringsbidrag om 154 MSEK från Klimatlivet.

Scandinavian Biogas förväntar sig cirka 350 MSEK i investeringsbidrag, merparten beviljades före utgången av 2021. Genom den lyckade emissionen i december 2020 om 350 MSEK, den gröna företagsobligationen i juni om 700 MSEK, samt den revolverande kreditfaciliteten om upp till 300 MSEK anser vi finansieringen av koncernens nuvarande tillväxtplan vara i stora drag säkerställd. Finansieringen förväntas vara i linje med tidigare nivåer, dvs. 30 till 35 procent eget kapital och 65 till 70 procent lånefinansiering.

Översikt av planerade investeringar

Stockholm Bio-LNG	Skogn II	Skogn III	Mönsterås
40 GWh Planerad utökad produktion	**35 GWh** Planerad produktion	**90 GWh** Planerad produktion	**125 GWh** Planerad produktion
Bio-LNG	**Bio-LNG**	**Bio-LNG**	**Bio-LNG**
200 MSEK Uppskattad nettoinvestering	**120 MNOK** Uppskattad nettoinvestering	**180 MNOK** Uppskattad nettoinvestering	**450 MSEK** Uppskattad nettoinvestering
Q3 2023 Förväntad produktionsstart	**Q3 2022** Förväntad produktionsstart	**H1 2024** Förväntad produktionsstart	**H1 2024** Förväntad produktionsstart
▪ Delar av avtal med köpare signerat ▪ Projektstart bekräftad i december 2021 ▪ Avtal med teknikleverantör signerat ▪ Råmaterial säkerställs främst genom nuvarande avtal ▪ Avtal kopplade till läge och infrastruktur signerade – SRV och Gasnätet Stockholm ▪ Investeringsbidrag om 145 MSEK har beviljats	▪ Tillstånd säkrade ▪ Projektstart april 2022 ▪ Investeringsbidrag om 49 MNOK säkrat ▪ Avtal med teknikleverantör signerat ▪ Avtal med köpare signerat ▪ Projektplanen fortskrider i enlighet med tidplan och kostnader	▪ Process för erhållning av miljötillstånd pågår ▪ Ansökan om investeringsbidrag under Q1 2022 ▪ Avtal med teknikleverantörer har förhandlats fram, men kan komma att revideras i linje med genomförbarhetsstudie ▪ Förhandlingar kring avtal med köpare och råmaterial pågår	▪ Miljötillstånd säkrat ▪ Förväntad projektstart under Q2 2022 ▪ Mycket starkt politiskt stöd ▪ Investeringsbidrag från Klimatklivet om 154 MSEK har beviljats ▪ Årligt behov av substrat säkrat via markägare och bönder ▪ Slutförhandlingar med teknikleverantör pågår ▪ Den tyska marknaden erbjuder höra priser för Bio-LNG som framställs från gödsel. Villkor för kontrakt ska bekräftas under Q1 2022

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 rötkammarvolym
- Tillföra kvalificerade kunskaper för en bred palett av olika substrat
- Kraftigt förkorta perioden från uppstart till full produktionskapacitet
- Uppnå en större stabilitet i rötkammaren 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 implementerats på alla företagets fullskaleanläggninar. Först ut var anläggningen i Ulsan, Korea, där produktionseffektiviteten genom HOLD Technolog y™ har tre- till femdubblats 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 innehåller tre hörnstenar:

- För det första handlar det om att utforma biogasanläggning för maximal effektivitet. I detta ingår att reducera energiförbrukningen i alla led från insamling av avfall till design för omrörning, men även rör, pumpar och värmeväxlare. Detta är hårdvaran i HOLD Technology™.
- Den andra hörnstenen är stor kunskap om hur olika substrat ska kombineras. Sedan 2005 har Scandinavian Biogas testat över 400 olika substrat och substratblandningar i laboratoriemiljö. Substratblandningarna behöver ofta kompletteras med tillsatser för att en optimal balans mellan maximal energiutvinning, effektiv nedbrytning och minimerad uppkomst av biprodukter ska erhållas. Den rätta kombinationen – receptet – är mjukvaran i HOLD Technology™.
- Den tredje hörnstenen handlar om hur substratet tillförs rötkammaren för att mikroorganismerna ska kunna bibehålla en effektiv produktion med en hög utnyttjandegrad av energin som finns inbyggd i substratet. Produkten – biogasen och biogödseln – ska därefter förädlas och transporteras till avnämarna, och eventuella biprodukter omhändertas för att kretsloppscykeln ska kunna slutas.

HOLD Technology™ är grunden i Scandinavian Biogas verksamhet och dess utveckling är en av företagets viktigaste prestationer. Att hitta en substratmix som främjar en effektiv mikrobiologisk nedbrytning av organiskt material till biogas som sedan kan förädlas till drivmedelskvalitet, det är bolagets drivkraft – The Leadership of Microbes™.

20220622205353

Marknad och drivkrafter

Den globala biogasmarknaden genomgår ett paradigmskifte då nyttan med Bio-LNG (flytande biogas) blir alltmer uppenbara för sektorer såsom tung transport och sjöfart både i Norden och övriga Europa. Marknaden växer och biogas identifieras alltmer som en viktig del i framtidens energimix.

Under 2021 fastställde både Sverige och EU att långsiktiga satsningar på biogas är viktiga i den gröna omställningen. Det finns idag en väl utbyggd infrastruktur för gas; biogas kan lätt blandas in i existerande naturgasflöden och fördelarna med biogas som energikälla är många. Gasen produceras i regel från organiskt avfall med få andra användningsområden, vilket innebär att biogasutvinning skapar ökad cirkuläritet i energisystemet och ekonomin. Eftersom partikel- och kväveoxidutsläppen från biogas är låga uppstår även lokal miljönytta.

Marknaden för biogas växer

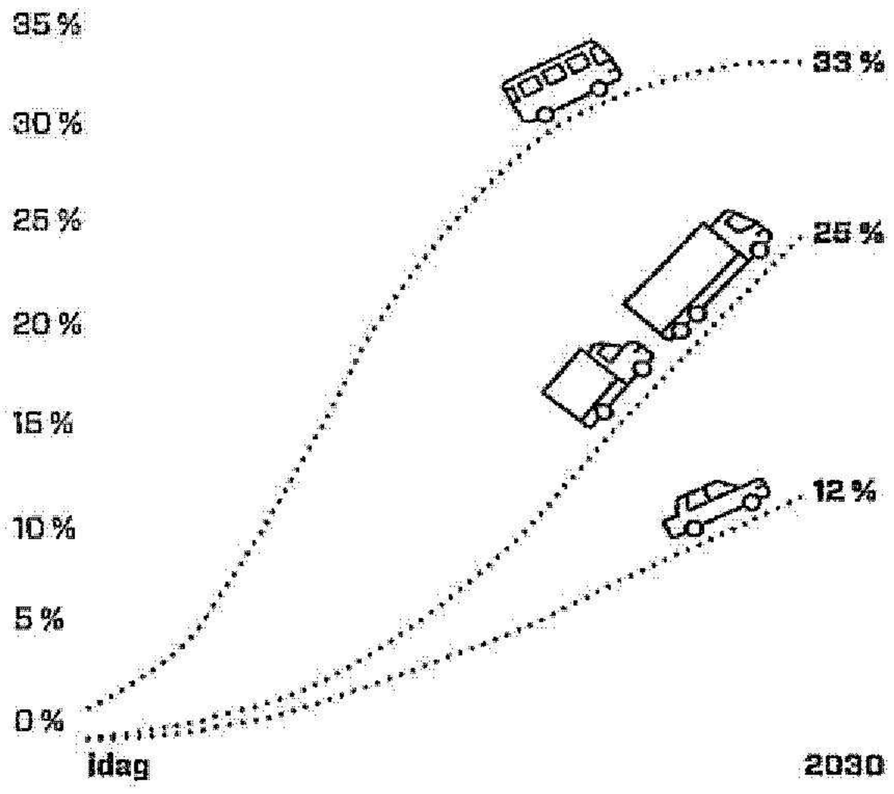
Scandinavian Biogas är en av de marknadsledande producenterna av biogas i Norden. Biogas har flera olika användningsområden. Förutsättningarna och efterfrågan på marknaden där gasen produceras avgör delvis i vilket syfte den används. I Skandinavien utnyttjas biogas huvudsakligen som drivmedel eller till uppvärmning, och störst tillväxtpotential finns inom tung transport på drivmedelsmarknaden och inom industriella processer. I Korea är det vanligare att biogasen används till framställning av industriell värme eller el.

EU-initiativ som har uppdaterats eller implementerats under 2021

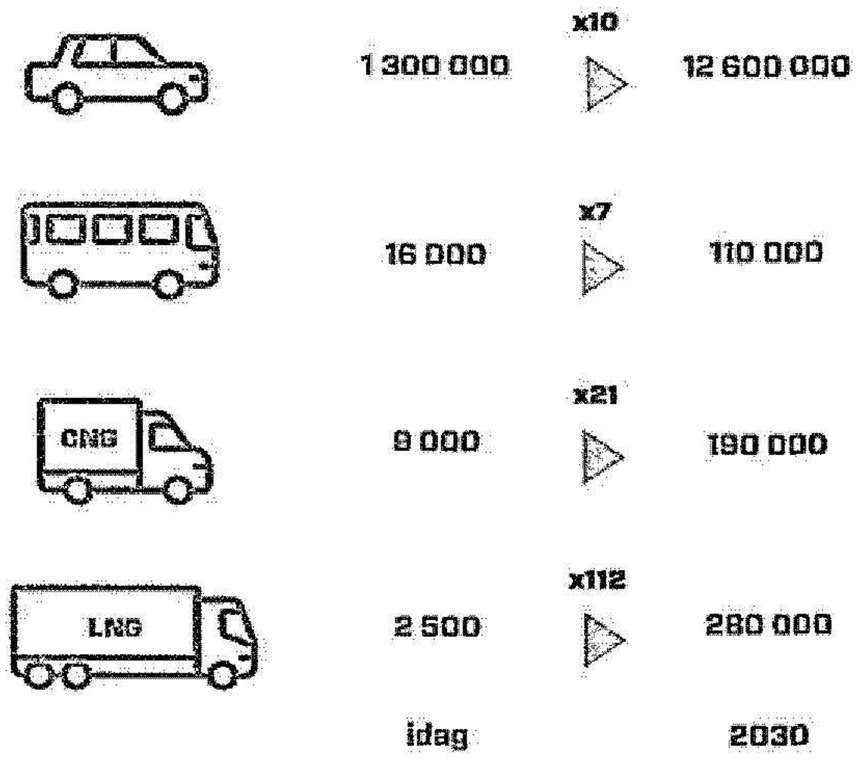
- EU-Taxonomin
- Alternative Fuels Infrastructure Directive (AFID)
- FuelEU Maritime
- Carbon Border Adjustment Mechanism (CBAM)
- Energy Taxation Directive (ETD)
- EU Emissions Trading System (EU ETS)
- Renewable Energy Directive (RED) version II
- Utsläppskvoter för lätta fordon inom ramen för målet om klimatneutralitet år 2050

Gasfordon i Europa 2030

Marknadsandel för naturgasfordon i Europa



Utveckling av flottan med naturgasfordon



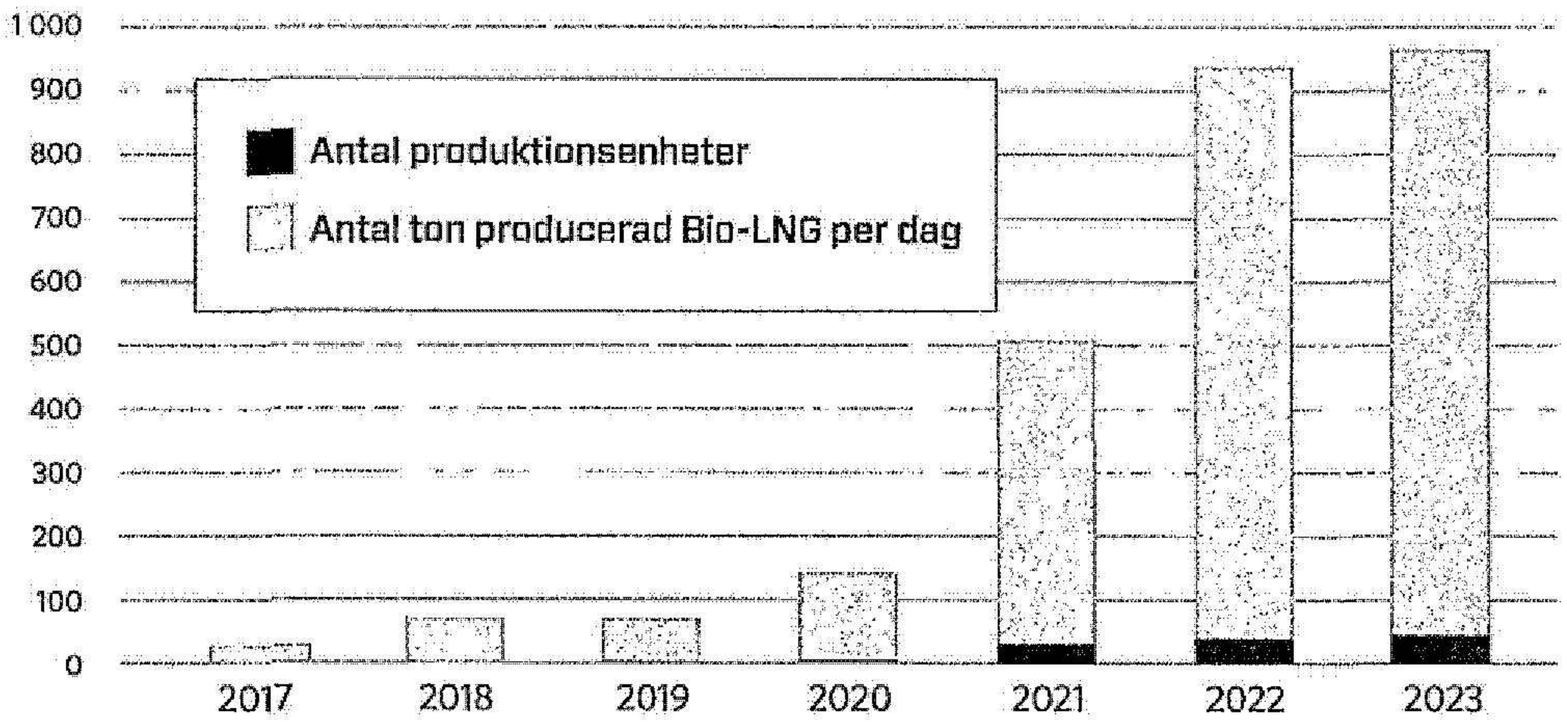
Enorm tillväxtpotential i Europa

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.

Källa: NGVA, https://www.ngva.eu/medias/natural-gas-infrastructure-and-outlook-towards-2030/

20220622203534

Utveckling av Bio-LNG produktionskapacitet i Europa



Produktionen av Bio-LNG växer snabbt i Europa och produktionskapaciteten förväntas öka från drygt 100 ton per dag under 2020 till drygt 900 ton per dag år 2023 enligt NGVA Europa. Samtidigt växer marknaden i Europa, drivet av statliga stöd och efterfrågan från den privata sektorn.

Källa: NGVA Europa

Den europeiska marknaden för komprimerad biogas (CBG) har haft en snabb tillväxt. Mellan 2011 och 2019 var den årliga genomsnittliga produktionstillväxten drygt 70 procent[1]. CBG är för närvarande den mest använda biogasformen i Norden.

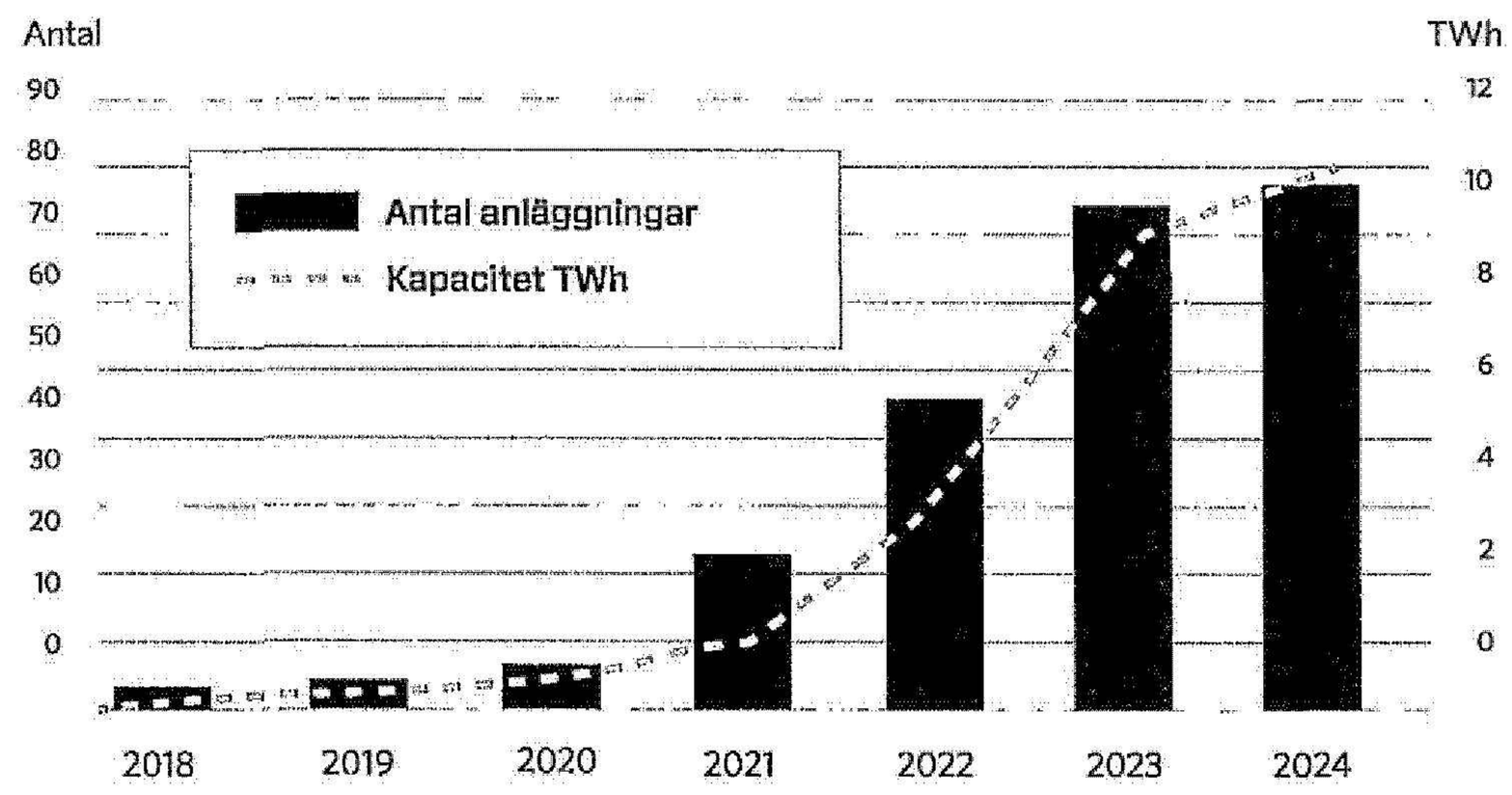
Efterfrågan på biogas växer i Europa. Under 2021 tog EU flera initiativ till regelverk och direktiv som förväntas ha en positiv inverkan på efterfrågan på biogas. Bland annat presenterade EU initiativet FuelEU Maritime, som syftar till att öka användningen av förnybara bränslen i den europeiska sjöfarten.

Stor potential i Bio-LNG

Det sker ett paradigmskifte då fördelarna med Bio-LNG blir alltmer uppenbara för tung transport och sjöfart i Norden och även Europa. I Sverige genom Klimatklivet har Naturvårdsverket fram till och med 2021 beviljat stöd till 62 anläggningar för produktion av biogas, andra biodrivmedel och vätgas, samt 177 tankstationer för förnybara drivmedel över hela landet. Allt fler gasdrivna fartyg köps in av exempelvis nordiska rederier. Dessa kan på sikt drivas med Bio-LNG.

Industrin har även börjat visa intresse för Bio-LNG och bland de första i Norden var Toyota Material Handling i Mjölby, som bland annat tillverkar truckar. Förverkligandet av biogasens långsiktiga potential förutsätter att produktionen av Bio-LNG fortsätter att öka, eftersom det är lättare att använda gasen i flytande form inom industrin och som fordonsbränsle. Bio-LNG 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.

Nuvarande och framtida utveckling av Bio-LNG i Europa



Källa: European Biogas Association (EBA), Statistical report 2021

1. European Biogas Association, 2020

Scandinavian Biogas första stora internationella leverans av Bio-LNG

Under 2021 utvidgade Scandinavian Biogas avtalet med holländska gasdistributören Rolande avseende leveranser av avfallsbaserad Bio-LNG (flytande biogas) till dess distributionsnät av tankstationer. Rolande förser idag kunder med fordonsgas via ett nätverk av 20 tankstationer spridda över Nederländerna, Belgien och Tyskland. Det är främst lastbilar som tankas med flytande naturgas (LNG) och Bio-LNG. För Scandinavian Biogas innebär avtalet den första stora internationella leveransen av Bio-LNG.



Lot van Aubel, Manager New Business, Rolande

Intervju med Lot van Aubel, Manager New Business, Rolande

Hur ser efterfrågan på Bio-LNG ut på era marknader i Europa?

Parisavtalet, CO_2-skatten och konsumenternas växande miljömedvetenhet ökar trycket på alla sektorer att bli grönare snabbt. Vi är övertygade om att Bio-LNG är det mest hållbara och ekonomiskt lönsamma alternativet för tillfället. Transportsektorn väljer Bio-LNG i allt större utsträckning därför att det finns beprövad teknik och infrastruktur, samt för att CO_2-utsläppen minskar. Det finns ett komplett och heltäckande europeiskt LNG-nätverk, och Bio-LNG minskar CO_2-utsläppen med 99%.

Varför är det utökade samarbetet med Scandinavian Biogas viktigt för Rolande?

Scandinavian Biogas är en viktig partner för Rolande eftersom vi har samma uppdrag: 100% fossilfria vägtransporter. Tillsammans med Scandinavian Biogas hjälper vi våra kunder att gå mot fossilfria vägtransporter och på så sätt bidrar vi till en fossilfri värld.

Hur kommer Bio-LNG marknaden i Europa att utvecklas under de kommande åren?

Vi tror att LNG-stationsnätverket kommer att utvecklas ytterligare under de kommande åren och att utbudet och efterfrågan på Bio-LNG kommer att öka. Fler bränsleleverantörer kommer att gå in på LNG-marknaden och investera i LNG-tankstationer, vilket kommer att resultera i ett ökat utbud. Efterfrågan på Bio-LNG kommer att öka ytterligare eftersom det kommer att hjälpa transportföretag att nå sina hållbarhetsmål och det är ett ekonomiskt lönsamt alternativ till diesel.

Vilka är era kommande prioriteringar och projekt när det kommer till Bio-LNG?

Våra prioriteringar är att utöka vårt nätverk av LNG-tankstationer och att öka utbudet av Bio-LNG på den europeiska marknaden. Under 2022 planerar vi att bygga 10 tankstationer i Nederländerna, Belgien och Tyskland. Vi saminvesterar också i en produktionsanläggning för Bio-LNG i norra Nederländerna, som kommer att producera cirka 9 000 ton Bio-LNG per år.

20220622205356



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, som utgjorde knappt 50% av produktionen 2020. De flesta svenska reningsverk är utrustade med rötkammare, 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. Under 2020 ökade matavfall som substrat för biogasproduktion med 12%, men utgjorde bara 3% av substraten för biogasproduktion i Sverige 2020[1]. Slakterirester och avfall från skogsindustrin är andra råvaror vars potential som biogasssubstrat håller på att utvecklas.

Huvudsakliga marknadssegment för biogas

Lätta fordon

Komprimerad biogas (CBG) till lätta fordon utgör ett viktigt segment. I Europa förväntas antalet mindre lastbilar drivna av CBG att öka från 9 000 år 2018 till 190 000 år 2030. Tillsammans med tunga transporter förväntas detta segment utgöra 25 procent av den europeiska naturgasmarknaden 2030.

I Sverige är marknaden beroende av politiska styrmedel och 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. Idag finns det 26 tankstationer för Bio-LNG i Sverige, vilket är en ökning med nio stationer sedan början av 2019. Totalt finns över 200 publika tankstationer för fordonsgas, både komprimerad och flytande biogas inräknade.[2]

Bussar

Kollektivtrafiken är en stark marknad för biogas, som även fortsättningsvis kommer att driva branschen framåt, bland annat då det finns en fungerande infrastruktur på plats. Exempelvis bestod cirka 21 procent av Sveriges hela bussbestånd av gasbussar under 2020. Enligt statistik från NGVA förväntas marknadsandelen på europeisk nivå att uppgå till 33 procent år 2030.

Kommunerna i Sverige 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 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 Bio-LNG. Det gäller även fjärrtrafik. 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 ökar intresset för gaslastbilar i flera europeiska länder. Under 2021 meddelade Amazon att de ska köra sina lastbilar på gas i Europa. 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 Bio-LNG och tillgången till tankstationer faktorer som begränsar användning en av biogas som drivmedel inom detta segment.

Industri

Industrin utgör energigasernas enskilt största marknad idag. Svensk industri, från tung stålproduktion till kemiprocesser och livsmedelsproduktion, använder energigaser som bränsle och råvara. Industrins geografiska läge avgör i första hand vilken energigas som används. I västra Sverige, där det finns ett gasnät, används i första hand naturgas och biogas, medan industrin i övriga delar av landet väljer mellan gasol, biogasol, LNG och Bio-LNG. Under 2021 ökade användningen av biogas

1. https://www.energigas.se/media/3zyjflrf/biogasstatistikrapport_2020-energigas-sverige.pdf
2. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/ och https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/tanka-lng-lbg/

20220620205557



bland industrier på Västkusten till följd av ökad import av biogas från Danmark.[1]

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.

Starkare ekonomiska incitament och ökad produktion av Bio-LNG skulle möjliggöra ett genomslag för biogas inom industrin. Flera industribolag och stålproducenter visar växande intresse för biogas, som Sandvik, SSAB och HYBRIT.

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.

Enligt FN-organet för internationell sjöfart, IMO, ska utsläppen av växthusgaser från sjöfart minska med minst 50% till 2050, där satsningar på gas spelar en viktig roll. Varken naturgas eller biogas ger upphov till några svavelutsläpp. Samtidigt medför användande av gas lägre koldioxidutsläpp jämfört med tjockolja; 30 procent lägre för naturgas. Motsvarande siffra för biogas kan vara hela 120 procent[2]. Att försörja fartygssektorns behov kräver dock stora kvantiteter gas. I takt med att tillgängligheten för Bio-LNG stiger, beställer fler rederier gasdrivna fartyg. Då allt fler fartyg drivs med gas ökar även potentialen för Bio-LNG markant.

Fartygssektorn utgör sammanfattningsvis ett högintressant segment för framtiden och förväntas bli en stor marknad för Bio-LNG. Destination Gotland har successivt börjat blanda in biogas i sina färjor. I klimatfärdplanen från 2020 fastställs att de ska ha 30 procent inblandning av biogas senast år 2030. Andra exempel är rederiet Viking Line som sedan 2013 kört sitt fartyg Viking Grace på flytande gas. Deras nya fartyg Viking Glory är ett av världens mest klimatsmarta fartyg och trafikerar sedan mars 2022 sträckan Stockholm-Åbo. Rederiets mål är att i framtiden gå över från LNG till Bio-LNG.

I Sverige har även det nya rederiet Wallenius SOL för avsikt 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. 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 rötrester som uppstår på svenska biogasanläggningar tillvara. Gödselproduktionen kommer fortsatt att utgöra en intäktsström för biogasanläggningarna.

1. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/sa-har-anvands-gas-i-sverige/industri/
2. www.energigas.se/fakta-om-gas/biogas/biogas-och-miljoen/biogasens-klimatprestanda/
3. https://www.di.se/nyheter/storsatsning-pa-nytt-svenskt-rederi-bestaller-for-miljarder/

Framtidens biogasmarknad

Intervju med Jonas Strömberg, Sustainability Director, Scania Sustainable Transport Solutions



Jonas Strömberg, Sustainability Director, Scania Sustainable Transport Solutions

Hur ser potentialen ut för biogasanvändning inom tunga transporter?
Våra interna studier och prognoser pekar på att det kommer finnas omkring 150 000 tunga gasfordon i Europa år 2025 och omkring 280 000 år 2030. Ungefär 50 procent av dessa skulle kunna drivas av biometan (CBG) om efterfrågan följer samma väg som i Skandinavien där biometan används alltmer inom transportsektorn. Parallellt visar studier från Traton på en potential att öka gasproduktionen med upp till 10 procent för tunga transporter under de kommande 10 till 15 åren.

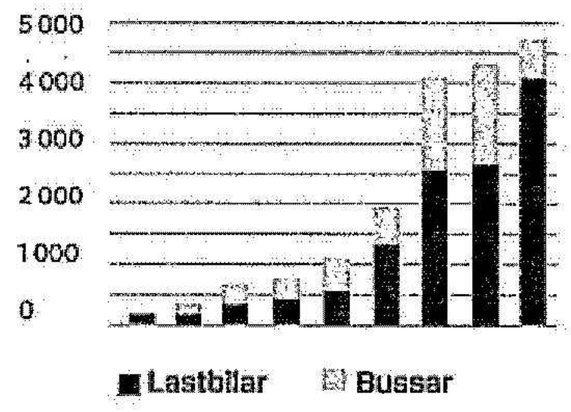
Hur ser intresset från kunder ut?
Vi ser ett kraftigt ökat intresse för gasfordon i Europa. Ännu viktigare är att vi ser en ökad global förståelse för fördelarna med att producera biogas från avfall. Vi sitter på en unik kunskap i Skandinavien vilken vi i större utsträckning bör förmedla internationellt. Tillsammans med elektrifiering är biometan en av nyckellösningarna för att minska koldioxidutsläppen inom tunga transportsektorn.

Vill du berätta mer om er bussinlinje mellan Stockholm och Oslo?
Det är ett samarbete mellan Scania, FlixBus och Gasum där bussarna går på Bio-LNG, vilket innebär att växthusutsläppen minskar med 90 procent. Det är ett bra exempel på att tunga fordon kan använda biometan på ett väldigt kostnadseffektivt och miljövänligt sätt, och till och med konkurrera ut diesel. Dessutom är räckvidden inte längre ett problem, då det endast behövs en tankning för resan Stockholm - Oslo.

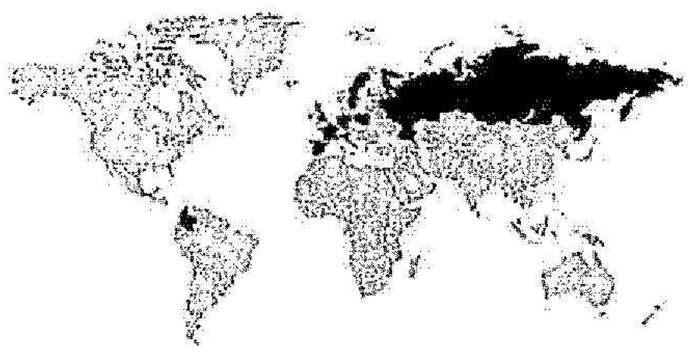
Vilka satsningar inom biogas planerar ni framöver?
Vi har utvecklat en ny 13-liter biometangasmotor för långdistanstransporter som vi tror kommer skapa fler möjligheter att sänka utsläppen i transportsektorn ytterligare. Gasmotorn finns redan tillgänglig för lastbilar och kommer introduceras för bussar under 2022.

Vad tror du är viktigast framöver för att biogasmarknaden ska öka?
Biometan är en viktig långsiktig lösning för framtiden, både för den cirkulära ekonomin och för att minska utsläppen i sektorer som tunga transporter och sjöfart. Tyvärr värderas biometans positiva effekter för sällan, både av transportoperatörer och beslutsfattare. Det är också oroande att politiker ofta enbart fokuserar på avgasutsläpp och ignorerar livscykelutsläppen (WTW). För många transportörer finns det därmed inget incitament att välja biometan framför fossil naturgas. De långsiktiga hållbarhetsvärdena för biometan och livscykelutsläppen måste därför snabbt erkännas inom politiken. Därtill måste ett harmoniserat system för handel med biometancertifikat komma på plats, liknandet det vi har för el.

Försäljning av gasfordon 2013-2021



Topp 10 marknader 2020



20220622205359

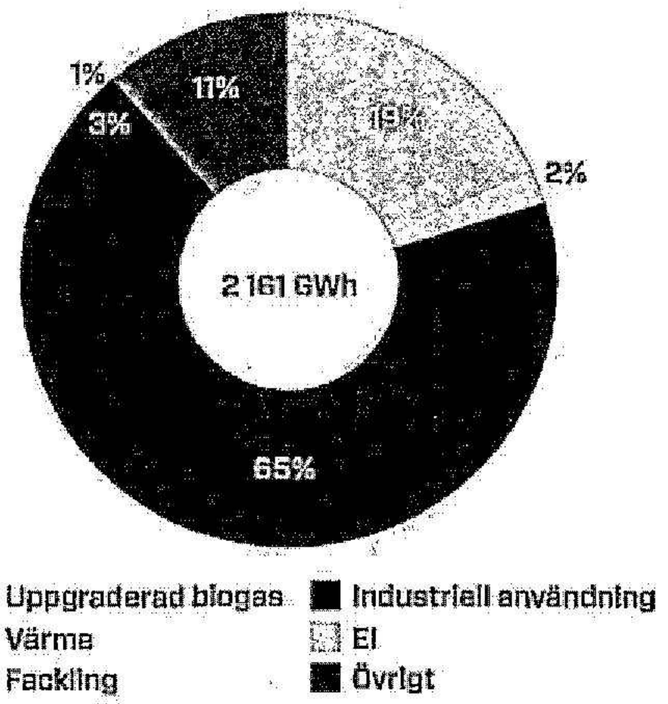
Fakta om biogasanvändning på Scandinavian Biogas marknader

Scandinavian Biogas huvudmarknader är Sverige och Norge. Bolaget bedriver även verksamhet i Korea.

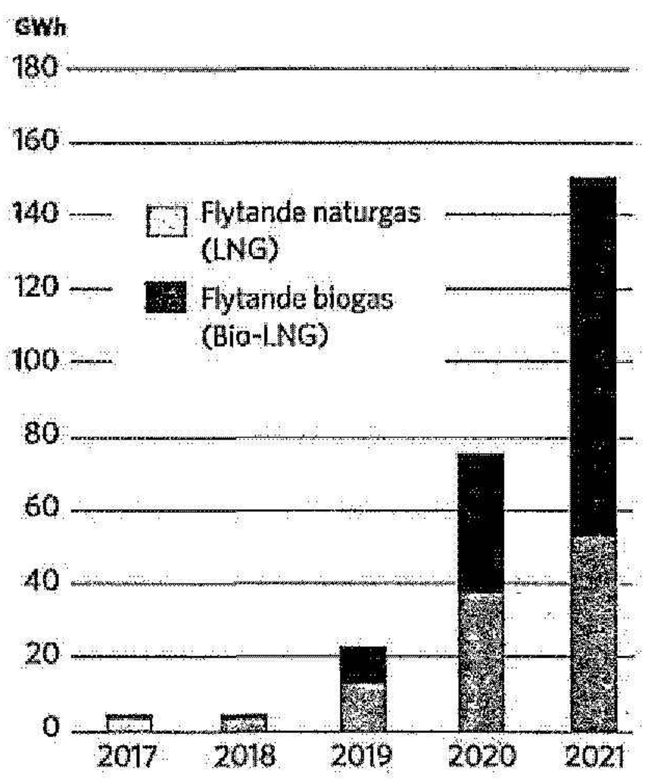
Sverige

- Biogasproduktionen ökade med 2,4 procent till 2 161 GWh under 2020 jämfört med 2019. Produktionen av biogas ökade i samrötningsanläggningar (+81 GWh) och gårdsanläggningar (+7 GWh), men sjönk något vid övriga. De viktigaste substraten är avloppsslam (48 procent), följt av industrislam (34 procent) och gödsel (9 procent).[1]
- Under 2019 och 2020 har försäljningen av Bio-LNG ökat kraftigt. Totalt såldes 75 GWh flytande fordonsgas under 2020, varav andelen Bio-LNG var 48 procent motsvarande 36 GWh Bio-LNG.
- Den flytande fordonsgasen har under 2021 ökat med 201 procent jämfört med föregående år. Andelen flytande förnybar fordonsgas (LBG) har ökat från 49 procent till 65 procent.[2]
- Under 2020 uppgick andelen förnybara drivmedel som levererades på marknaden i Sverige till 23,3 procent, vilket är den högsta siffran sedan mätningen började 2011.[3]
- Den svenska biogasmarknaden kännetecknas av många småskaliga aktörer, totalt 282 anläggningar.[4]
- I slutet av 2019 fanns det 53 982 gasfordon i Sverige. Av dessa var 2 618 bussar, 1 034 tunga fordon och resterande personbilar och skåpbilar. Under 2021 utgjorde andelen biogasdrivna personbilar 5 procent av nyregistrerade personbilarbilar.[5]
- Andelen biogas ökar stadigt och står numera för 95 procent av försäljningen av komprimerad fordonsgas. Försäljningen av flytande fordonsgas ökar i snabb takt och även här är biogasandelen hög, närmare 50 procent Bio-LNG.[6]
- 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 2021 var anslaget 2,3 miljarder kronor.
- Under 2020 godkände EU-kommissionen Sveriges ansökan om statsstödsgodkännande för skattebefrielse för biogas. Godkännandet är giltigt i tio år.
- Under 2021 beslutade regeringen att införa ett långsiktigt och utökat stöd till biogasproduktion 2022–2040, samt utökade satsningar på Klimatklivet. Stödet för biogasproduktion kommer uppgå till 500 MSEK 2022 för att därefter öka till 700 MSEK per år. Under 2021 togs ytterligare minst en ny anläggning för Bio-LNG i drift i Sverige och fler är på gång.[7]

Biogasanvändning, Sverige 2020
Källa SCB



LNG-volymer 2021
Källa: SCB



1. https://www.energigas.se/media/3zyj1lrf/biogasstatistikrapport_2020-energigas-sverige.pdf
2. https://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2022/ny-statistik-stor-andel-fornybart-i-fordonsgasen-2021/
3. http://www.energimyndigheten.se/globalassets/om-oss/lagesrapporter/biobransle/2021/laget-pa-energimarknaderna-for-biodrivmedel-och-fasta-biobranslen-november-2021.pdf
4. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/biogas/faq-om-biogas/
5. Trafikanalys 2022 och https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/
6. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/
7. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/biogas/statistik-om-biogas/

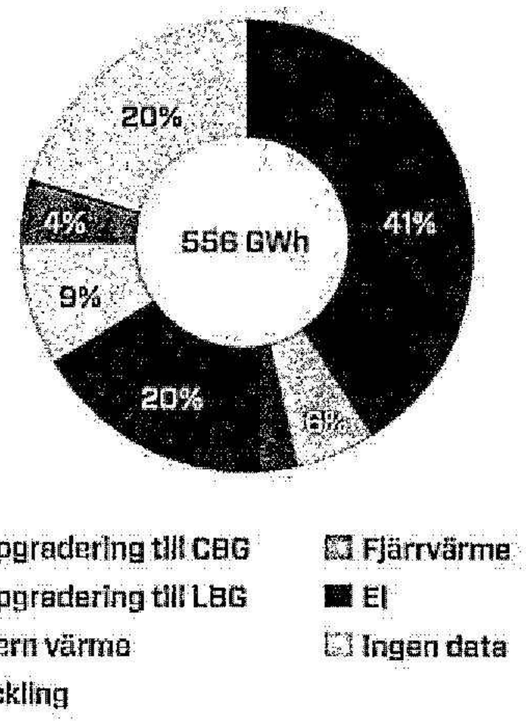
20220620055550

Norge

- Under 2021 producerades 699 GWh biogas från cirka 50 anläggningar.[8]
- Biogasproduktionen har ökat i genomsnitt med 66 procent mellan 2015 och 2021.
- Norge har den minst utvecklade biogasmarknaden i Norden, men har också en tydlig strategi för att öka produktionen av biogas under kommande år. Under 2022 planeras och byggs 22 nya anläggningar.
- Under 2021 trädde en ny aktör in på den norska biogasmarknaden, ST1 Norge AS.
- Under 2021 beslutade Stortinget att likställa biogas med grön el och vätgas. Vidare likställs biogasfordon med nollutsläppsfordon. Övergripande innehöll detta politiska beslut flera åtgärder som ska undanröja hinder för biogasproduktion i Norge.
- I januari 2021 presenterade Stortinget Klimaplan 2021-2030 med målsättningen att alla nya personbilar och bussar i städer ska vara nettonollfordon eller biogasdrivna år 2025.
- Försäljningen av avancerat flytande biodrivmedel för trafikfordon uppgick till 330 miljoner liter 2020, en ökning med 41 procent.[9]
- Gasdrivna bussar driver efterfrågan på biogas som bränsle. 2019 användes 283 GWh biogas i transportsektorn, mer än en fördubbling jämfört med 2017. (35 procent av 807 GWh användes i transportsektorn 2019).
- Flera transportbolag satsar på Bio-LNG och har tecknat intentionsavtal på hundratals tunga biogasdrivna fordon. Aktörerna kan sedan 2017 ansöka om ekonomiskt stöd för investeringar i tunga transporter och tankningsinfrastruktur hos norska Enova.
- Det finns stor potential inom sjöfarten, där Bio-LNG kan komplettera flytande naturgas och ersätta fossila bränslen.

Biogasanvändning, Norge 2020

Källa Statistisk sentralbyrå

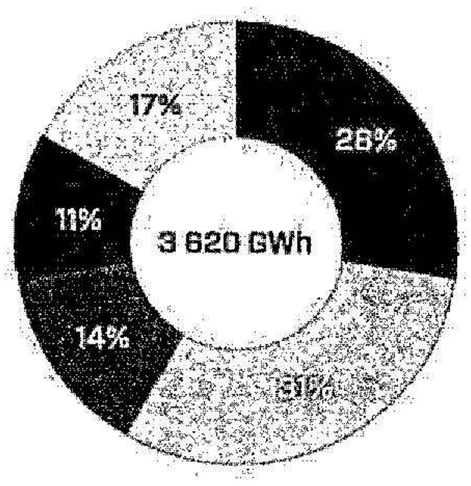


Korea

- Marknaden består av ett fåtal storskaliga biogasanläggningar.
- Mängden biogas som används till elproduktion har ökat med 15,5 procent mellan 2015 och 2020.
- Den koreanska regeringen har meddelat att förnybar el ska öka till 20 procent år 2030, vilket är i linje med Parisavtalets klimatmål.
- Bidrag och lån till låg ränta erbjuds för att stödja investeringar i biogasbranschen.
- 1 258 000 ton matavfall användes för biogasproduktion i Korea under 2020, vilket utgör omkring en fjärdedel av totala matavfallet i Korea under 2020.

Biogasanvändning, Korea 2020

Källa South Korea Ministry of Environment



*Avser användning för biogasanläggningars interna bruk, så som hantering av avloppsvatten och uppvärmning.

8. https://biogassnorge.no/2022/03/15/biogasstatistikk-2021/
9. https://www.miljodirektoratet.no/ansvarsomrader/klima/fornybar-energi/biodrivstoff/

20220622205561

Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar

Scandinavian Biogas kärnverksamhet, som historiskt har bestått av produktion och uppgradering av biogas i Sverige samt biogasproduktion i Korea, omfattar även produktion av Bio-LNG (flytande biogas) vid anläggningen i Norge. Ambitionen är att bidra till en hållbar och fossilfri framtid genom att både utöka produktionskapaciteten vid befintliga anläggningar och bygga nya anläggningar med tydlig inriktning på Bio-LNG.

Anläggningen i Skogn, som är världens största anläggning för produktion av Bio-LNG, producerar och levererar biogas till den norska marknaden. Under året påbörjade vi utbyggnaden av den norska anläggningen för Bio-LNG. Omfattande investeringar kommande år ska möta den höga efterfrågan som finns från både tung transport och sjöfart.

Läs mer om verksamheten i Norge på sidan 29

Efterfrågan på fordonsgas och biogödsel är fortsatt hög i Sverige. Den påbörjade utbyggnaden för anläggningarna i Stockholm genom projektet Stockholm Bio-LNG syftar till att tillgodose den ökande efterfrågan, samtidigt som processkedjan finslipas för att större volymer matavfall ska kunna tas emot. I Mönsterås planerar bolaget att investera i en anläggning för produktion och flytandegöring av gödselbaserad biogas.

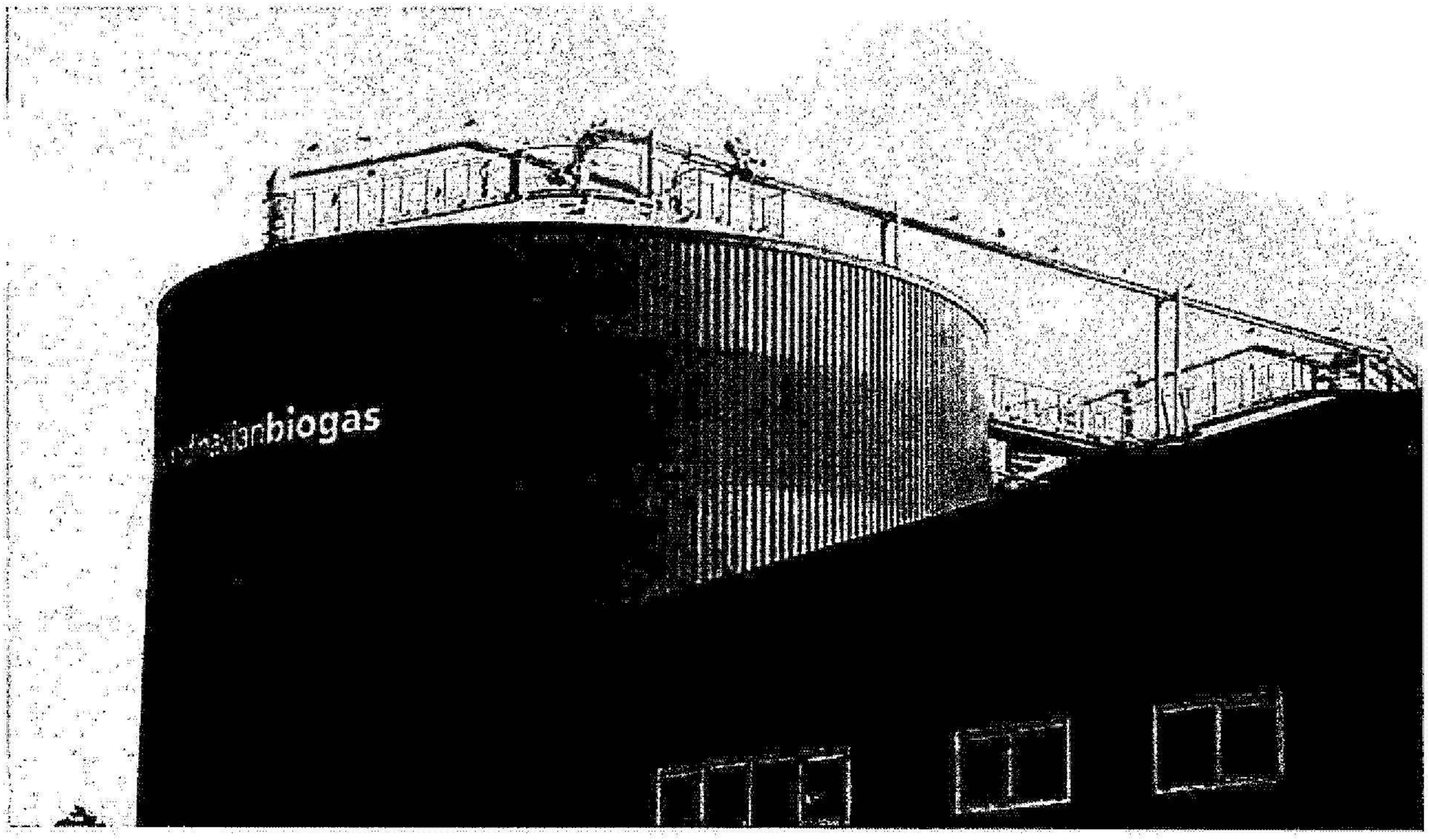
Läs mer om verksamheten i Sverige på sidan 26

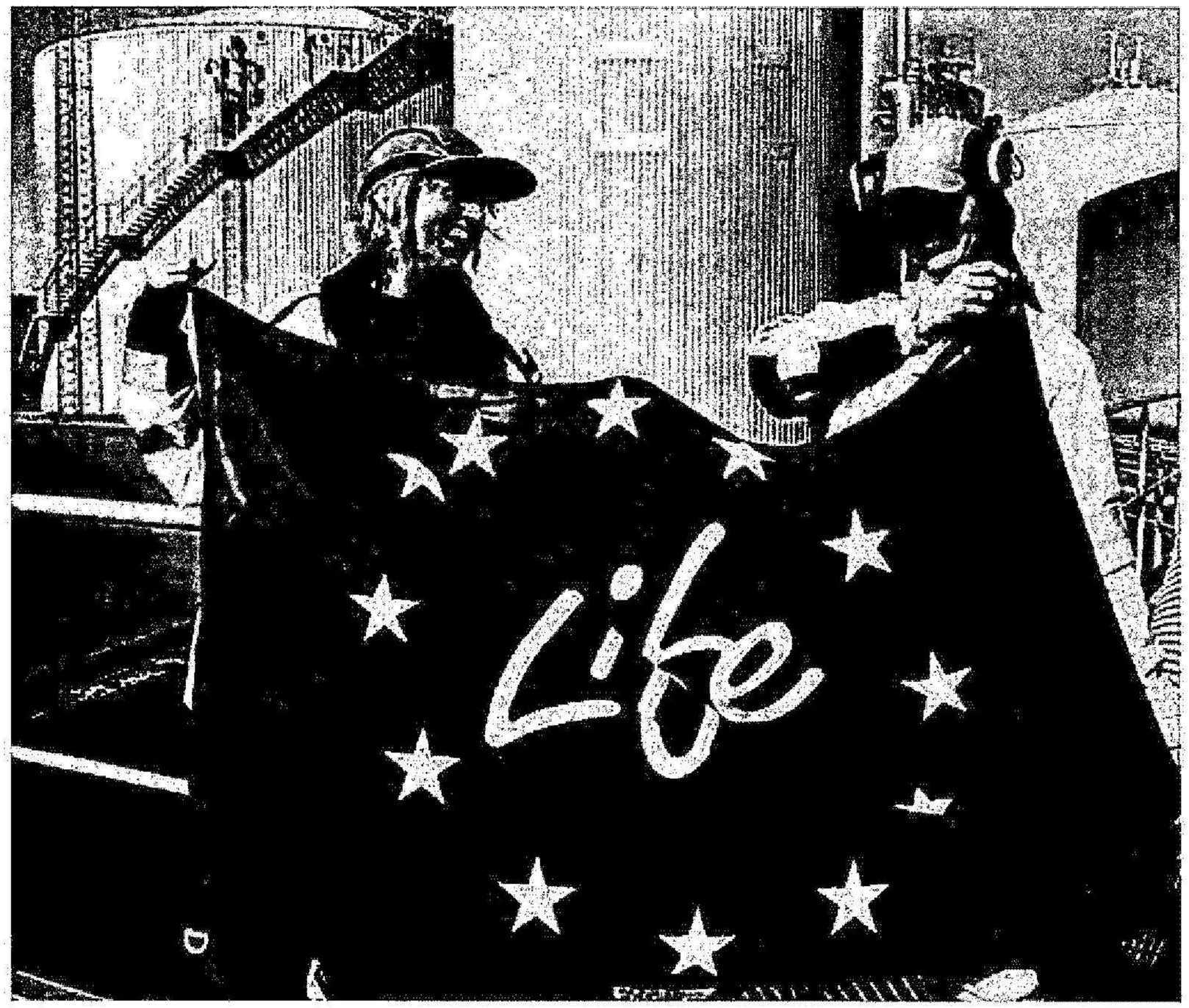
Biogasleverans om **341 GWh** motsvarar årlig försörjning av **858 stadsbussar**

93 244 ton CO_2eq utsläppsminskning tack vare biogas

Produktion av **46 198 ton biogödsel** ersätter konstgödsel

Nya substrat och råvaror prövas 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.





EffiSludge for LIFE

Under 2021 avslutade Scandinavian Biogas projektet EffiSludge for LIFE i samarbete med dotterbolaget och biogasproducenten Biokraft samt pappersbruket Norske Skog Skogn.

Demonstrationsprojektet EffiSludge for LIFE startades 2015 med stöd från EU. Uppdraget var att visa de miljövinster som finns med att integrera hantering av avloppsvatten från industri, och då i synnerhet pappersindustrin, med en biogasanläggning som rötar näringsrikt organiskt avfall.

Rening av avloppsvatten från pappersbruk är en energiintensiv process som också kräver tillsatser av kemikalier. Detta gör vattenreningen till en kostsam process som genererar stora mängder koldioxid. EffiSludge for LIFE har därför utvecklat en integrerad process för reningen som skapar en symbios mellan industrier. Projektet har visat att det är möjligt att rena avloppsvatten från industrier på ett mer resurseffektivt sätt.

Genom EffiSludge för LIFE har energiåtgången och CO_2-utsläppen vid reningen av avloppsvattnet från pappersbruket Norske Skog Skogn minskat. Samtidigt har biogas producerats från avloppsvattnet och från restprodukter från den norska fiskindustrin.

Den beräknade vinsten i minskade CO2-utsläpp ligger mellan 2500 och 9000 ton per år, vilket är lika med utsläppen från 5000 bensin/el-hybridbilar som körs 1000 mil/år. Om konceptet EffiSludge implementeras på de mer än 900 pappers- och massabruk i Europa, som representeras av CEPI (Confederation of European Paper Industries), kan den årliga besparingen i CO_2-utsläpp bli upp till 1 miljon ton CO_2eq.

20220620205363

Sverige

Sverige utgör i nuläget Scandinavian Biogas huvudsakliga marknad för biogas som drivmedel. Bolaget har tre fullskaliga produktionsanläggningar i Stockholmsområdet med en sammanlagd produktionskapacitet på cirka 406 GWh. Anläggningarna förser den svenska marknaden med både biogödsel och biogas. En del av bolagets strategi är att upprätthålla en stark närvaro på lokala och regionala marknader där biobränslemarknaden går framåt. Efterfrågan på biogas ökar och det sker nu ett tydligt skifte i Sverige. Under 2021 togs ett investeringsbeslut för projektet Stockholm Bio-LNG. Fokus framöver ligger på tillväxt, rekrytering och att ställa om produktionen för att möta den ökande efterfrågan i Sverige.

Under 2021 återhämtade sig verksamheten delvis från Covid-19, även om den var fortsatt delvis påverkad och anläggningarna har inte utnyttjat sin fulla kapacitet.

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. 2021 har på många sätt varit ett genombrott för biogasen. Vi ser en ökad efterfrågan från både stora och små kunder på Bio-LNG (flytande biogas), vilket delvis beror på ett ökat pris på naturgas. Det har skett ett tydligt skifte och vi arbetar nu intensivt för att möta den ökande efterfrågan.

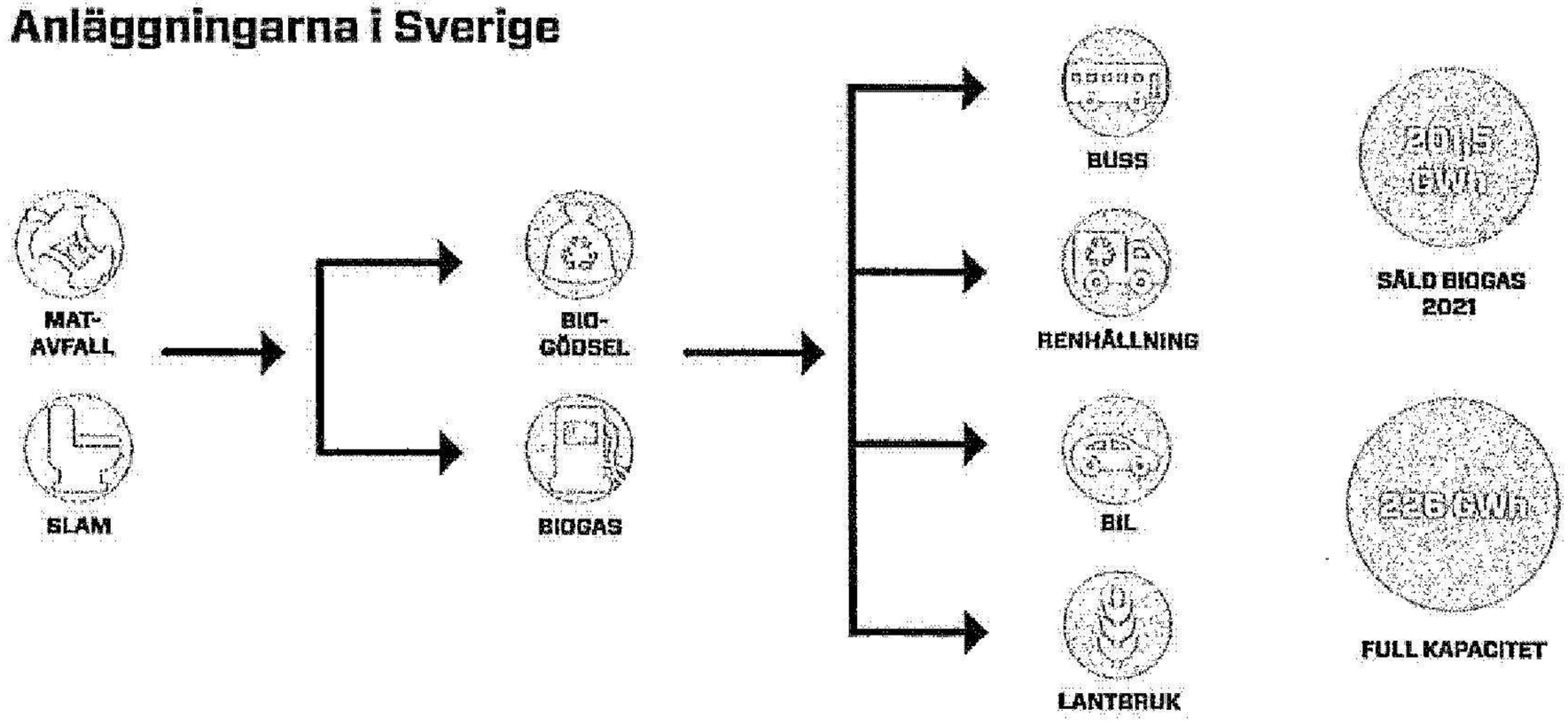
En positiv politisk signal under 2021 var att regeringen i höstbudgeten lämnade besked om en utökad och långsiktig satsning på bland annat biogas fram till och med 2040. För biogas specifikt handlar det nästa år om ett nytt produktionsstöd på cirka 500 MSEK för att därefter öka till 700 MSEK per år. Därutöver föreslår satsningen på Klimatklivet att väsentligen utökas.

Syftet med satsningarna är att skapa en cirkulär ekonomi och ställa om till mer hållbar energi inom transportsektorn och industrin. Det är ett avgörande besked för oss och hela biogasmarknaden då det skapar långsiktiga spelregler för producenter, tillverkare



Källa: SCB

Anläggningarna i Sverige



20220622205564

av fordon och transportföretag för att nämna några. Det innebär också att, givet att budgeten antas av riksdagen, riskerna med att investera i biogas väsentligt har reducerats jämfört med tidigare eftersom biogas nu är långsiktigt bekräftat inom hela EU.

Dessutom kom det efterlängtade förslaget från EU som fastslår att biogas är en viktig del av EU:s gröna omställning för att nå målet om att bli världens första klimatneutrala region senast 2050. EU föreslår att en tredjedel av investeringarna på 1.8 biljoner euro ska gå till den "gröna given" i vilken biogas ingår som en del av omställningen. Dessutom kommer taxonomin att ha en positiv påverkan på Scandinavian Biogas verksamhet samt för förutsättningarna för svensk biogasindustri.

I biogasutredningen som presenterades i december 2019 föreslogs 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.

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 där 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 Energimyndigheten har andelen förnybart drivmedel i vägtrafiken ökat under 2020. Andelen för 2020, 23,3%, är den högsta siffran sedan 2011[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 84 procent av marknaden. Med en marknadsandel på 8,7 procent är biogasen näst störst, före etanol.[2]

Under 2021, gav regeringen beskedet att gasbilar ska fortsatt klassas som miljöbilar hos statliga myndigheter. Det är en signaleffekt att biogas är en viktig del i omställningen av transportsektorn som ett hållbart bränsle.

Större anläggningar med ökad kapacitet

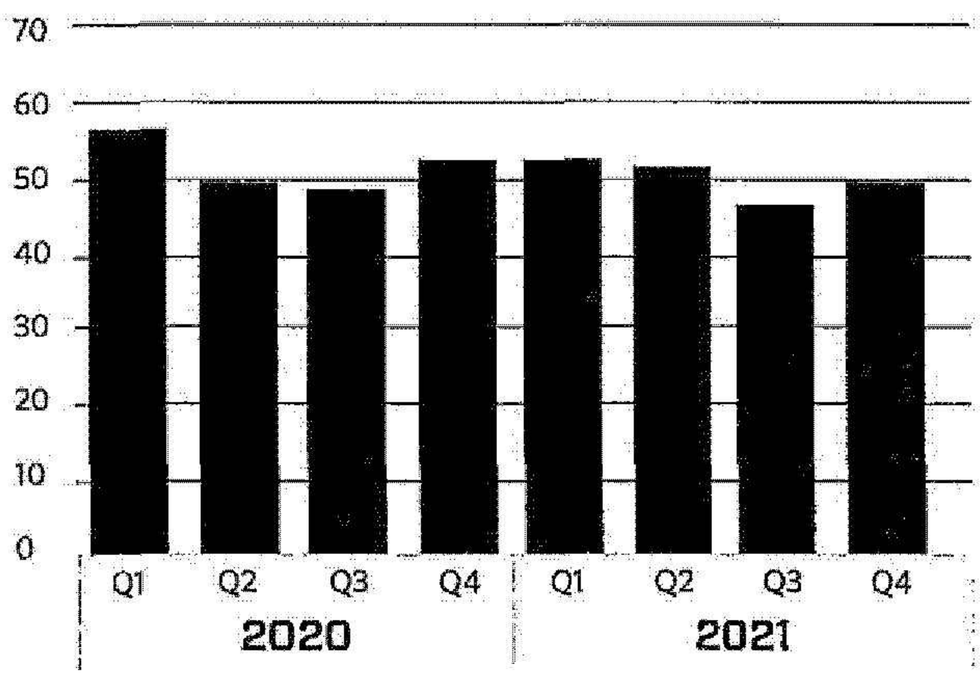
Scandinavian Biogas anläggningar är lokaliserade med utgångspunkt i bolagets strategi om att etablera sig starkt på lokala och regionala marknader, med fokus på fordonsbränsle. Goda och långsiktiga relationer med lokala aktörer tillåter Scandinavian Biogas att utveckla och vidareutveckla sin verksamhet.

All biogasproduktion som bedrivs i Bromma och Henriksdal sker inom ramen för ett nära samarbete med Stockholm Vatten och Avfall, där vi uppgraderar 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 2026. 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. Under 2020 signerades ett avtal med OrangeGas avseende drift och utveckling av gastankstationen i Bromma, som sattes i drift i januari 2021. Den gas som säljs på stationen är ren biogas som produceras i det intilliggande reningsverket av Stockholm Vatten och Avfall och Scandinavian Biogas i samarbete.

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. Scandinavian Biogas har sedan 2017 ett miljötillstånd som ger 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.

Scandinavian Biogas har påbörjat projektet för att öka kapaciteten på anläggningen, både avseende mottagningsvolymer och biogasproduktion samt att börja producera Bio-LNG. Under 2021 tog vi ett investeringsbeslut för projektet Stockholm Bio-LNG och utbyggnationen påbörjades. Dessutom signerades ett avtal med teknikleverantör för projektet. Utbyggnaden kommer även att möjliggöra mottagning av ytterligare avfallstyper, och projektet överväger också olika möjligheter i biogaslogistiken. Utöver biogas produceras kvalitetscertifierad biogödsel i Södertörn.

Såld GWh per kvartal, Affärsområde Sverige



1. https://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2021/drivmedel-bioravaror-bidrar-till-mal-for-minskade-vaxthusgasutslapp/
2. Energimyndigheten. Statistik över transportsektorns energianvändning 2019



Ekdalens Biotransporter går över till Bio-LNG

Ekdalens Biotransporter är en marknadsledande aktör inom transporter av organiskt material med fokus på gödsel och biosubstrat till och från biogasanläggningar huvudsakligen i södra Sverige.

Ekdalens Biotransporter är en del av Scandinavian Biogas sedan december 2020. Förvärvet var ett led i Scandinavian Biogas strategi att nå ökad integration i hela värdekedjan, från organiskt avfall till färdig biogas och biogödsel. Genom att integrera en leveranssäker logistikaktör ökar tillförlitligheten i substratleveranserna, vilket är en viktig faktor för att kunna garantera en hög tillgänglighet vid produktionsanläggningarna.

Ekdalens Biotransporter har börjat ställa om hela sin lastbilsflotta till Bio-LNG (flytande biogas). Idag kan ett antal lastbilar tankas med Bio-LNG, men redan 2023 kommer hälften av flottans 20 biogasbilar köra på Bio-LNG. Målet är att hela flottan har ställt om till Bio-LNG till 2026.

Då biogasproduktion är en växande bransch kommer pålitliga leveranser av substrat vara avgörande för hela biogasindustrin. Biogasproducenter behöver därför en stark logistikpartner med en hög grad av expertis, som Ekdalens Biotransporter. Scandinavian Biogas kan stödja en fortsatt stark utveckling av bolagets erbjudande om en omfattande transportservice till hela biogasindustrin.

Ekdalens Biotransporters kompetens kommer att vara viktig för hela biogasindustrin i Sverige, likväl för Scandinavian Biogas kommande tillväxtprojekt, bland annat det som vi driver tillsammans med lantbrukare i Mönsterås kommun. Ekdalens Biotransporter kommer att drivas vidare i nuvarande form som ett separat bolag inom den svenska verksamheten.

Inköp
Organiskt avfall från flera källor kan användas i biogasprocessen. T.ex. matavfall, slam, avfall, jordbruksavfall och avfall från fiskindustrin.

Inkommande logistik
Inkommande transporter av råmaterial.

Produktion av rå biogas
Produktionsprocess som involverar bearbetning av insatsmaterial och anaerob rötning för att producera rå biogas. Uppgraderad process för att producera CBG eller Bio-LNG.

Utgående logistik
Utgående distribution av biogas via väg eller rörledningar.

Leverans
Slutprodukt levererad till kunder, ofta i samarbete med distributörer inom transportsektorn.

20220622205566

Norge

I Norge består Scandinavian Biogas verksamhet av biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim. Anläggningen är världens största för integrerad produktion av Bio-LNG (flytande biogas) med en årskapacitet på 12 miljoner Nm³ metan. Under 2021 påbörjades utbyggnaden av anläggningen genom projektet Skogn II där 170 MNOK kommer investeras för att utöka produktionskapaciteten för Bio-LNG.

Den norska ekonomin står inför en stor omställning när fossila bränslen ska bytas ut mot förnybara. Inom offentlig sektor väljer flera kommunala bolag biogas som fordonsbränsle för att visa vägen. Kollektivtrafiken i Oslo (Ruter), Trondheim (AtB) och Østfold är tre exempel. Framsteg sker även inom fartygssektorn där exempelvis Lundin Energy har beslutat att konvertera tanken i fartyg i Nordsjön till Bio-LNG.

Den norska klimatlagen, som trädde i kraft 2018, utgör grunden för den norska omställningen till ett lågemissionssamhälle 2050 och innehåller konkreta delmål 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 dessa är minimikravet att 3,5 procent ska utgöras av avancerade biobränslen, och minst 4 procent ska vara biobränslen i bensinfordon.

Ett viktigt genombrott under 2021 var att Stortinget i Norge beslöt att biogas och vätgas ska likställas med grön el.

Anläggningen

Biogasanläggningen i Skogn bidrar till att ställa om den tunga transportsektorn och minska de totala koldioxidutsläppen.

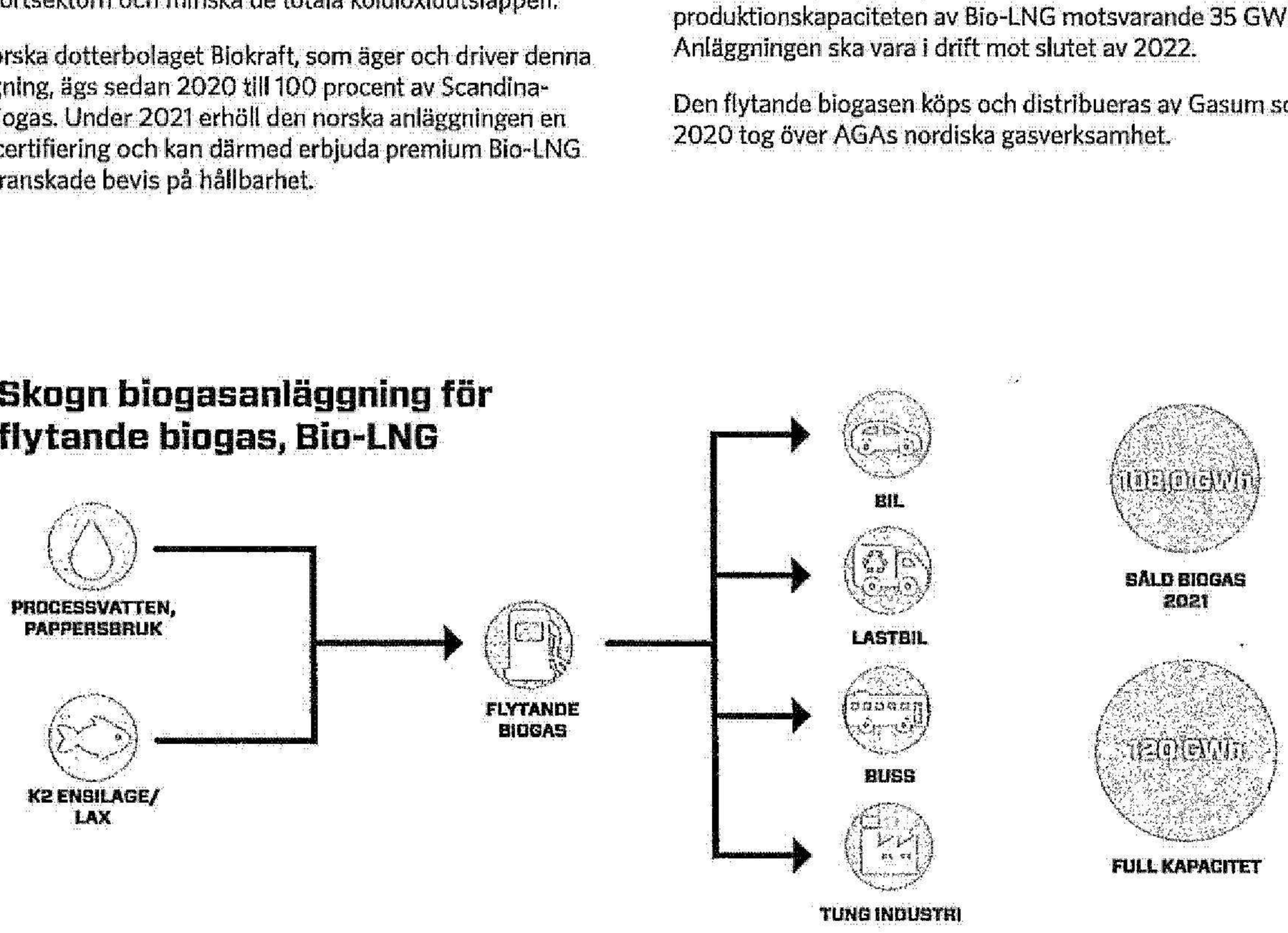
Det norska dotterbolaget Biokraft, som äger och driver denna anläggning, ägs sedan 2020 till 100 procent av Scandinavian Biogas. Under 2021 erhöll den norska anläggningen en ISCC-certifiering och kan därmed erbjuda premium Bio-LNG med granskade bevis på hållbarhet.

Under 2021 levererade anläggningen 11,1 miljoner Nm³ Bio-LNG till norska kunder. Det huvudsakliga användningsområdet är drivmedel i kollektivtrafikbussar och i allt högre grad även inom den privata sektorns tunga transportfordon. Primära råvaror är ensilage från den norska laxodlingsindustrin och processvatten från Norske Skogs pappers- och massaindustri i Skogn. Under året öppnades även en ny tankstation i Tiller, Norge, där tung transport kan tanka biogas producerad från Skogn och tillverkad av råvaror från Norske Skog.

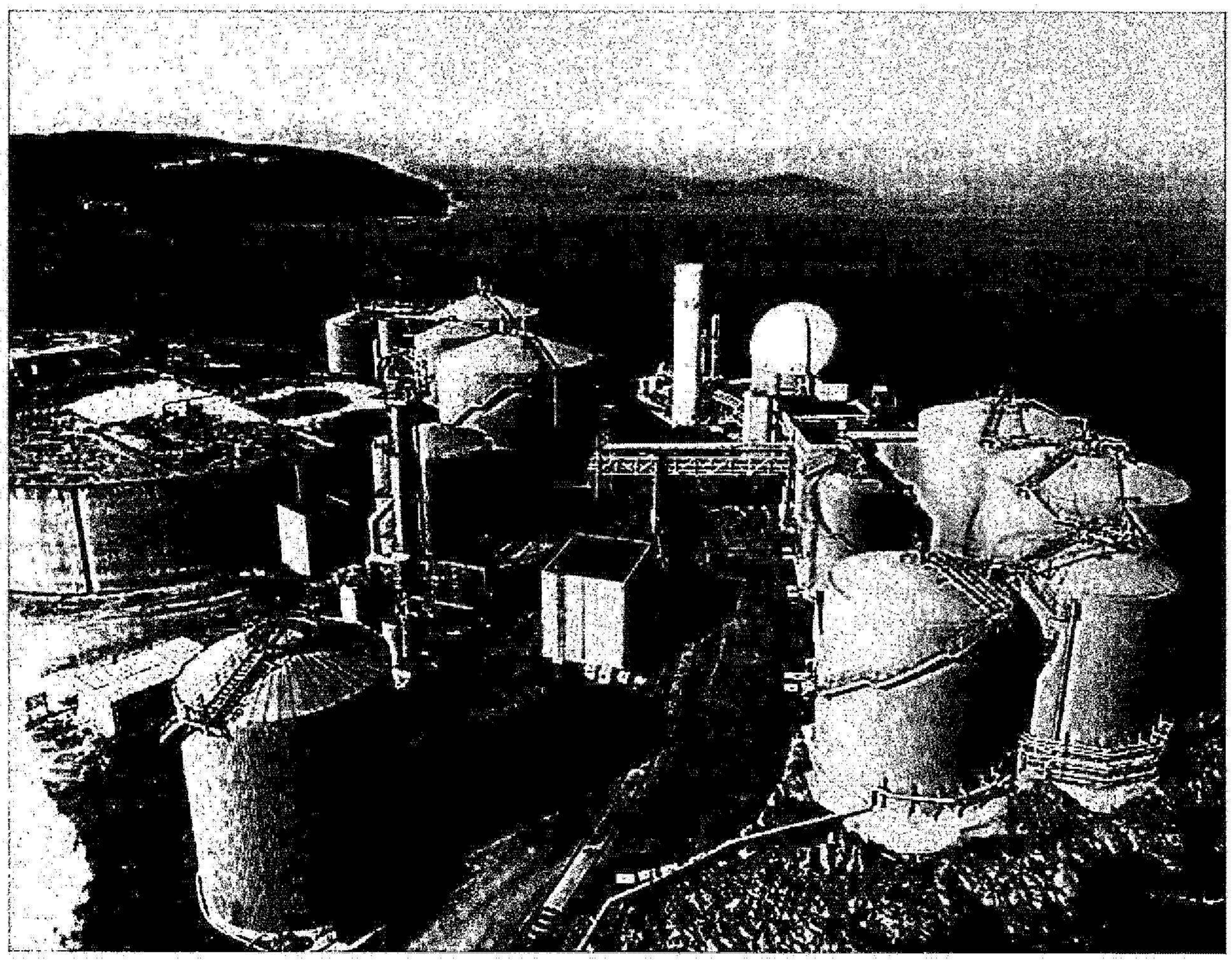
Produktionsmässigt hade anläggningen en svag inledning på året på grund av Covid-19 och lågt kapacitetsutnyttjande. Nödvändiga underhållsåtgärder för att utveckla Bio-LNG-tekniken slutfördes framgångsrikt i början av året. Anläggningen nådde återigen sin fulla kapacitet i början av februari 2021. Verksamheten i Norge utvecklades starkt under året och nådde produktionsrekord på 29 GWh under andra kvartalet. Med två prioriterade investeringsprojekt är avsikten att fördubbla produktionskapaciteten, vilket förväntas ge en total kapacitet på 240 GWh per år. Detta påbörjades under året med utbyggnaden av anläggningen. Projektet Skogn II innebär att koncernen investerar cirka 170 miljoner norska kronor för att utöka produktionskapaciteten av Bio-LNG motsvarande 35 GWh. Anläggningen ska vara i drift mot slutet av 2022.

Den flytande biogasen köps och distribueras av Gasum som 2020 tog över AGAs nordiska gasverksamhet.

Skogn biogasanläggning för flytande biogas, Bio-LNG

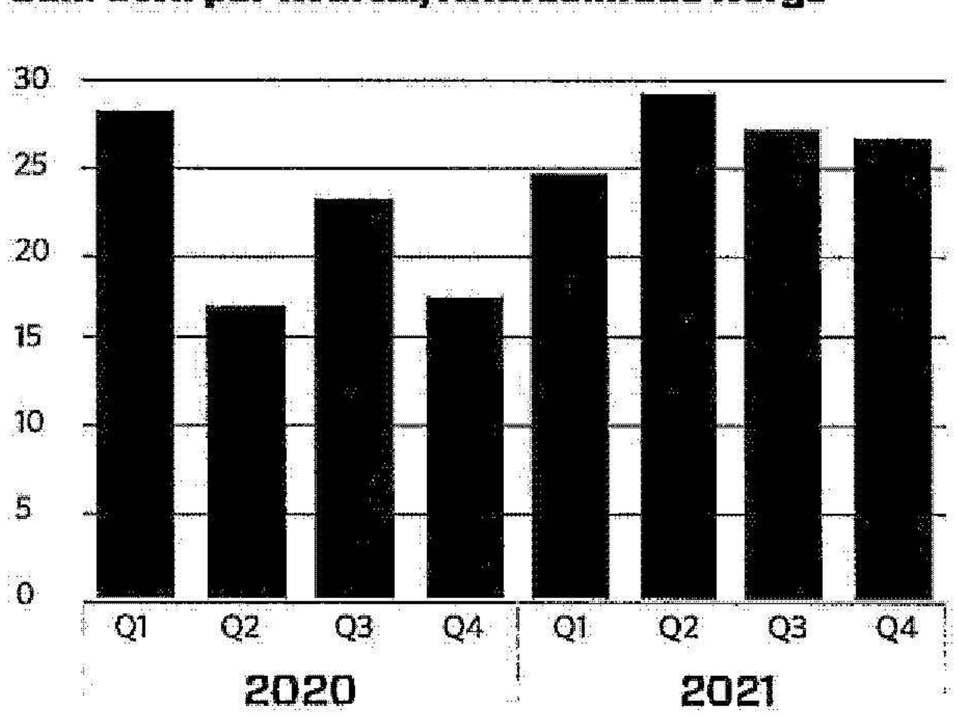


20220622205567



Ett viktigt steg som togs under 2021 är det utvidgade avtalet med Rolande där anläggningarna i Sverige och Norge kommer förse främst den holländska och tyska marknaden med Bio-LNG. Leveranserna börjar ske under 2022 och totalt handlar det om 90 GWh Bio-LNG per år.

Såld GWh per kvartal, Affärsområde Norge



Fokus framöver för anläggningen är att kunna producera och leverera enligt efterfrågan i både Norge, Sverige och utanför Skandinavien.

Samarbeten

Scandinavian Biogas har tillsammans med dotterbolaget Biokraft genomfört stora satsningar på forskning och utveckling i nära samarbete med nationella forskningsprogram. Målsättningen är att utveckla nya metoder och system för att öka produktiviteten och ta tillvara resurserna längs hela produktionskedjan.

Ett unikt samarbete med Norske Skog möjliggör satsningar på en demonstrationsanläggning för projektet EffiSludge. Ett annat forskningssamarbete bedrivs med bland annat NTNU och SINTEF Ocean under projektnamnet COMPLETE.

Den norska verksamheten är även en viktig partner till den norska fiskindustrin. Ensilage från laxodlingar är en av de viktigaste råvarorna för biogasproduktionen i Skogn. Fiskindustrin förväntas fortsätta växa under de närmsta tio åren, vilket ger goda möjligheter till både mer råvaror till biogasanläggningen och bättre renommé för fiskindustrin.

För utbyggnaden av Skogn II samarbetar Scandinavian Biogas med ABB, Andion, Grande och Wärtsilä.

20220622055568

Korea

Vid anläggningen Yongyun i industristaden Ulsan i Korea tar Scandinavian Biogas hand om matavfallet från över en miljon invånare. Scandinavian Biogas tog över anläggningen 2007 och sedan dess har flera stora förändringar genomförts. Anläggningen har idag en årlig produktionskapacitet på 65 GWh. Biogasproduktionen sker genom insamlat matavfall som först förbehandlas och sedan samröts med primärslam från Yongyuns avloppsreningsverk.

Korea 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 målen, som sätter riktningen för hur Seoul kan utvecklas till en hållbar stad. I november 2021 tog Koreas regering ett beslut att utsläppen av växthusgaser ska minska med 40 procent till 2030, jämfört med 2017 års nivå. Målsättningen är att nå nettonollutsläpp år 2050.

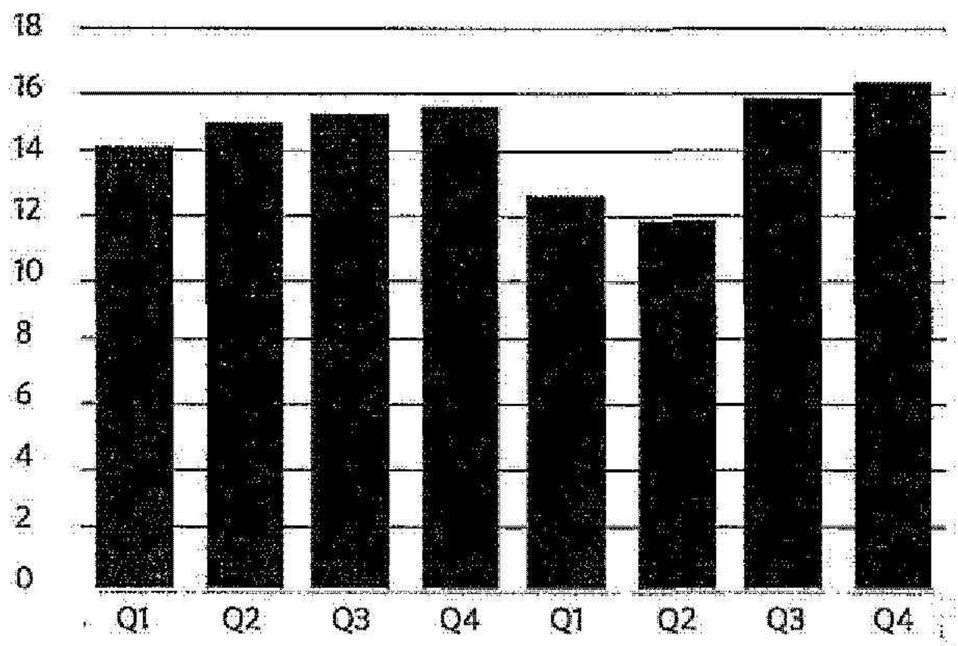
Under 2021 signerade Koreas regering även det internationella avtalet Global Methane Pledge som syftar till att minska utsläppen av metan med 30 procent fram till 2030 (med utgångspunkt i 2020 års nivåer). För att nå det målet har regeringen planerat att bygga tio nya biogasanläggningar till år 2030 för att minska metanutsläppen från jordbruket.

Idag finns det 110 biogasanläggningar i Korea. Regeringen planerar att öka antalet biogasanläggningar i landet till totalt 150 år 2030.

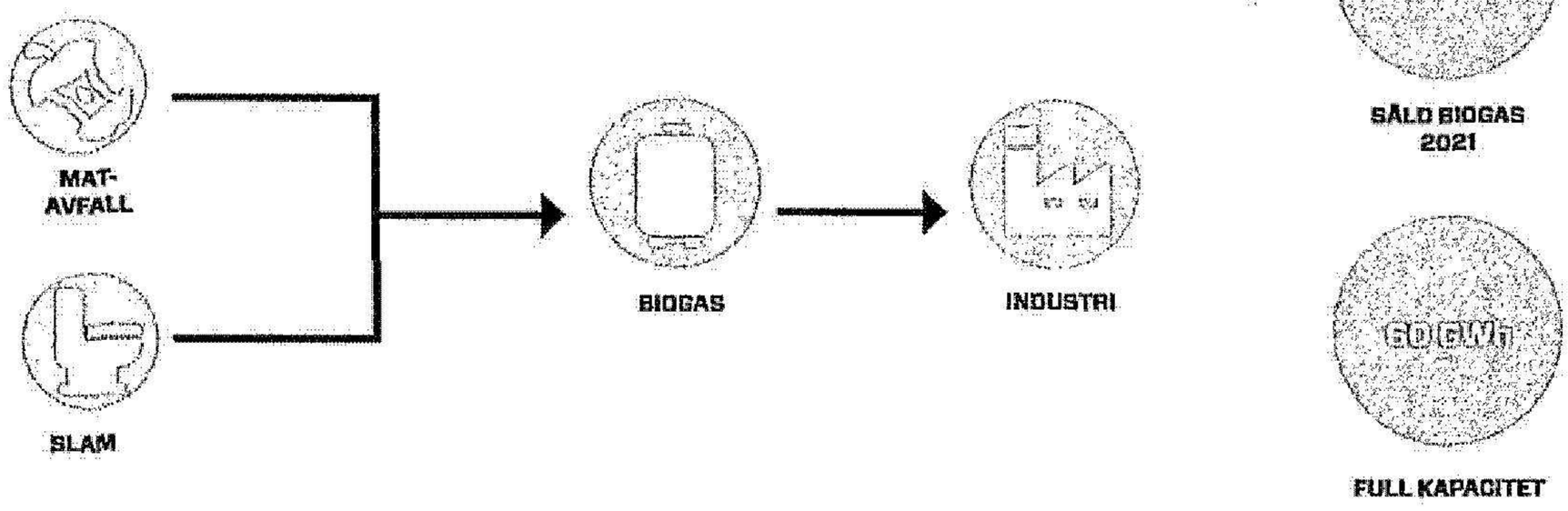
Stabil produktion i anläggningen

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.

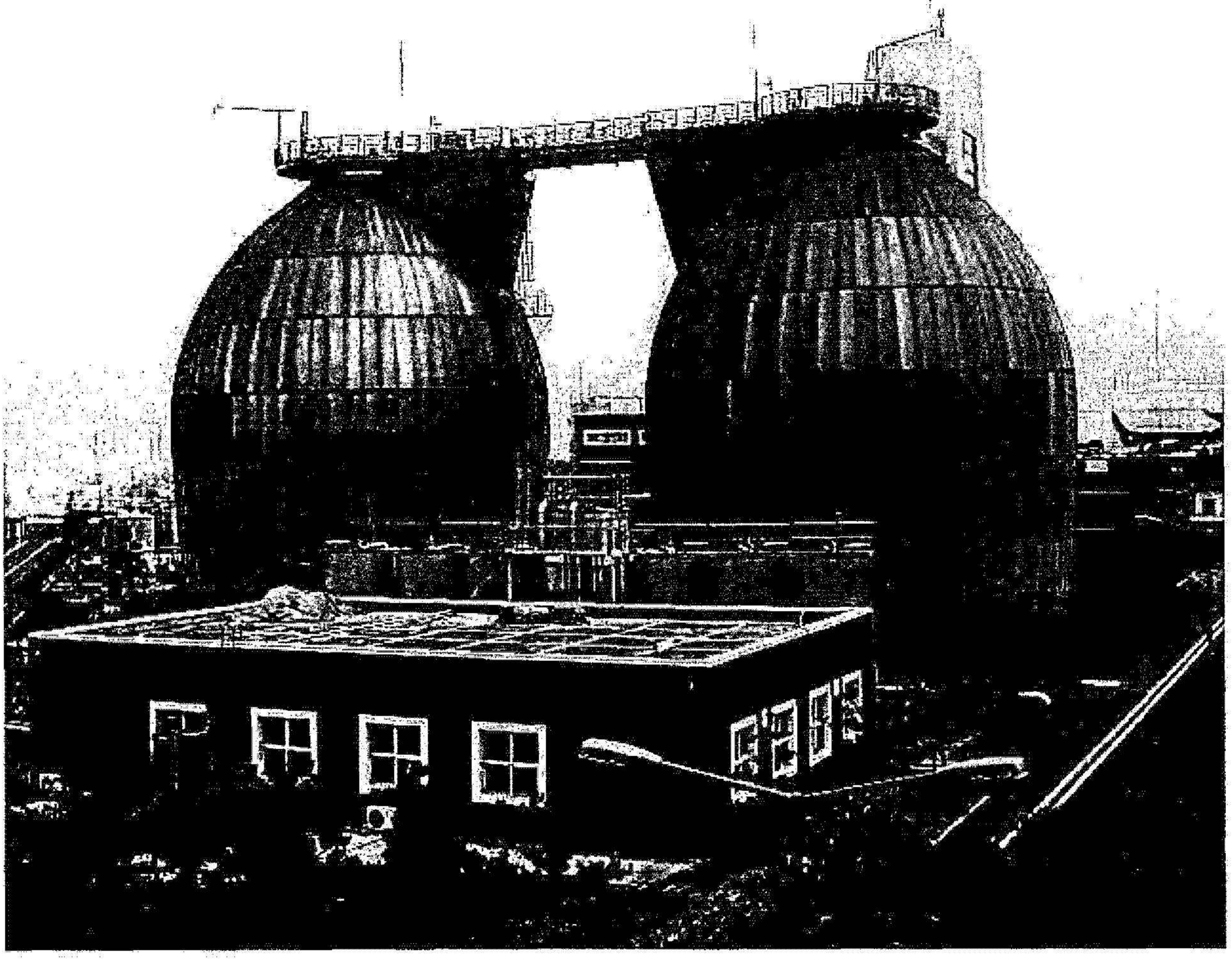
Såld GWh per kvartal, Affärsområde Korea



Yongyun biogasanläggning



20220620556



2007 omhändertogs omkring 40 ton matavfall per dygn, vilket ska jämföras med 188 ton per dygn 2021.

Förändringen har lett till att staden Ulsan positionerar sig som ett föredöme framför andra städer i Korea, vilket stärktes 2013 då biogasanläggningen i Yongyun utnämndes till landets mest effektiva, en position som bolaget försvarat. Anläggningen utsågs även till "best practice" av miljödepartementet 2015.

Verksamheten i Korea fortsätter att prestera på hög nivå med avseende volym behandlat matavfall. Produktionen i anläggningen var den stabilaste i koncernen under 2021 och anläggningen presterade i linje med 2020. Anläggningen i Korea har haft en genomsnittlig årlig produktion om 60 GWh. 2021 års produktion uppgick till 63 GWh. Intäkter genereras också genom avgifter för matavfall vilka under året uppgick till 188 (197) ton. Ytterligare intäkter skapas genom försäljning av rågas, som 2021 totalt uppgick till 56,8 (59,9) GWh.

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.[1]

1. South Korean Ministry of Environment, 2020 Biogas Facility of Organic Waste.

Hållbarhet

Scandinavian Biogas drivkraft och vision är att ha en aktiv roll i omställningen till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle.

20220622205731

Vårt hållbarhetsarbete

Vårt mål är att stödja samhällets omställning till förnybar energi. Vår verksamhet att utforma, förvalta och driva biogasanläggningar utvärderas kontinuerligt mot de direkta ekonomiska, sociala och miljömässiga effekter som vi har på klimat och intressenter som lokalsamhällen, medarbetare, kunder, leverantörer och ägare.

Scandinavian Biogas är en av Nordens ledande producenter av biogas, med huvudkontor i Sverige och operativ verksamhet i Sverige, Norge och Korea. Vi producerar och uppgraderar komprimerad biogas (CBG) och Bio-LNG (flytande biogas) från olika avfallstyper. De huvudsakliga råvarorna är slam från avloppsvatten, matavfall, avfall från laxodlingar och restprodukter från industrin. Vår biogas används främst till uppvärmning, fordonsbränsle och biogödsel inom jordbruket. Sedan 2020 har vi även en logistikgren i Sverige genom vårt förvärv av Ekdalens Biotransporter. Det har fört oss närmre målet att skapa cirkuläritet i vår verksamhet, då dotterbolagets fordonsflotta snart kommer drivas på Bio-LNG.

Som producent av biogas arbetar vi på daglig basis med hållbarhet och cirkuläritet. Vi är medvetna om att vi alltid kan göra mer för att skapa en positiv utveckling och minimera negativa effekter på klimat och lokalsamhället. Under 2021 fortsatte vi att utveckla vårt hållbarhetsarbete i Sverige, Norge och i viss utsträckning Korea. I Sverige sker vår största påverkan på miljön i anslutning till våra produktionsanläggningar. Inom den svenska verksamheten har vi därför fokuserat på att sätta tydliga miljömål kopplade till anläggningarna.

Våra medarbetare står i centrum för allt vi gör. Vi har definierat värderingar som skapar en gemenskap och sätter riktningen för bolaget. Dessa värderingar vägleder oss som medarbetare och som bolag för att vi ska fortsätta utvecklas. Våra värderingar är Respekt, Kunskap, Glädje och Passion.

Våra övergripande hållbarhetsmål

Scandinavian Biogas har tre övergripande hållbarhetsmål. Dessa mål beskriver syftet med varför vi arbetar med hållbarhet och vilken påverkan vi vill ha på miljön och samhället. Dessa målsättningar beskrivs i tabellen nedan.

Vår hållbarhetsredovisning för 2021 är uppbyggd kring dessa tre mål och våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Den första delen av hållbarhetsredovisningen beskriver dessa mål och hur vi arbetar med hållbarhet på Scandinavian Biogas. Detta följs av insikter där vi beskriver våra framsteg under året.

Definiering av väsentliga hållbarhetsfrågor

Scandinavian Biogas har identifierat ett antal hållbarhetsfrågor som är kopplade till våra övergripande hållbarhetsmål. Utifrån dessa nyckelfrågor har vi skapat en prioriteringslista som styr bolagets hållbarhetsarbete. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor identifierades genom en väsentlighetsanalys som genomfördes 2017, samt en kompletterande intressentdialog och väsentlighetsanalys under 2020. Dessa hållbarhetsfrågor beaktar Scandinavian Biogas miljömässiga, sociala, och ekonomiska påverkan och inkluderar hela koncernen.



Scandinavian Biogas tre övergripande hållbarhetsmål

1

Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle genom investeringar, innovation och tillväxt på biogasområdet.

2

Säkerställa en effektiv och ansvarsfull verksamhet genom att

- 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.

20220622205572

Intressentdialog

Scandinavian Biogas värdesätter dialogen med våra intressenter. 2020 års intressentdialog gav oss en djupare förståelse för våra intressenters behov och förväntningar på företagets hållbarhetsarbete. Metoden för intressentdialogen byggde i första hand på kvalitativa intervjuer för att få detaljerad input från Scandinavian Biogas väsentliga intressenter. Intervjuade personer valdes ut baserat på intressentgrupper som identifierades inför 2017 års intressentdialog. Under 2020 hölls 13 intervjuer med 17 nyckelpersoner från följande intressentgrupper i både Norge och Sverige:

- Ägare
- Medarbetare
- Kunder
- Leverantörer
- Närboende
- Politiker/myndigheter

Resultaten från 2020 års intressentdialog användes för att informera och uppdatera väsentlighetsanalysen. De frågor som våra intressenter ansåg vara allra viktigast för Scandinavian Biogas att fokusera på var hållbara produkter, utsläpp till luft och vatten, samt hälsa och trygghet för personalen.

Väsentlighetsanalys

Förutom intressenternas perspektiv på vilka hållbarhetsfrågor som är viktigast har bolagets miljömässiga, sociala och ekonomiska påverkan på omvärlden beaktats i definitionen av Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor. För att bedöma bolagets påverkan i de olika frågor som intressenterna identifierat som de mest betydelsefulla, genomfördes en workshop med ledande personer inom Scandinavian Biogas från både Norge och Sverige. Baserat på utfallet av workshopen identifierades koncernens mest väsentliga frågor – totalt åtta väsentliga hållbarhetsfrågor, fem informeringsfrågor och fyra bevakningsfrågor. Dessa har validerats av Scandinavian Biogas ledningsgrupp och presenteras i tabellen nedan på denna sida.

Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor – de frågor som bedöms vara viktigast utifrån påverkan och relevans för bolaget och dess intressenter – är de frågor som bolaget fokuserar på i hållbarhetsarbetet och hållbarhetsredovisningen. Dessa frågor beskrivs på nästa sida.

Utöver de åtta väsentliga hållbarhetsfrågorna har Scandinavian Biogas ytterligare fem informeringsfrågor som inkluderas i vårt hållbarhetsarbete och i denna redovisning. Dessa frågor är lägre prioriterade än de väsentliga hållbarhetsfrågorna, men bedöms vara viktiga att arbeta med. Därför informerar vi även kring framsteg inom dessa frågor i vår hållbarhetsredovisning. Förra året var *Vattenanvändning* en separat informeringsfråga, men sedan 2021 har denna fråga inkluderats under frågan om *Råvara och Material*.

Ytterligare fyra frågor anses vara viktiga, så kallade bevakningsfrågor, vilka vi kommer att fortsätta bevaka. Vi följer utvecklingen inom dessa frågor och är beredda att prioritera dem högre om omständigheterna kräver det.

På sida 101 finns en detaljerad beskrivning av väsentlighetsanalysen samt väsentlighetsmatrisen.

Scandinavian Biogas hållbarhetsfrågor och relation till de övergripande hållbarhetsmålen

Vi har valt ut åtta väsentliga hållbarhetsfrågor där vi redovisar ämnesspecifika upplysningar i en så kallad GRI-refererad redovisning. I tabellen nedan inkluderar vi även våra fem informeringsfrågor och fyra bevakningsfrågor.

Våra tre övergripande hållbarhetsmål & våra tre fokusnivåer	1 Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle	2 Säkerställa en effektiv och ansvarsfull verksamhet	3 Vara en attraktiv arbetsgivare
Väsentliga frågor Frågor som får störst fokus i vårt arbete samt redovisning.	• Hållbara produkter • Långsiktig avkastning • Investeringar i hållbar energi	• Utsläpp till luft och vatten • Råvara och material • Leverantörer	• Hälsa och säkerhet • Kompetens
Informeringsfrågor Frågor som vi aktivt jobbar med och inkluderar i vår redovisning.	• Immateriella tillgångar	• Energianvändning • Närliggande område • Regelefterlevnad • Affärsetik och antikorruption	
Bevakningsfrågor Frågor som bevakas noggrant och prioriteras vid behov.		• Avfall • Ekosystem och biologisk mångfald	• Likabehandling • Mänskliga rättigheter

20220622055713

Väsentliga hållbarhetsfrågor för Scandinavian Biogas

Våra väsentliga hållbarhetsfrågor är fokus för hållbarhetsredovisningen och vårt hållbarhetsarbete. Nedan tabell är en översikt av vad dessa frågor innebär för oss.

Hållbara produkter

Vår huvudsakliga produkt, biogas, är en hållbar energikälla för våra lokalsamhällen eftersom den ersätter fossila bränslen och minskar utsläppen av koldioxid i samhället. Vår verksamhet bygger på att biogas produceras i en cirkulär affärsmodell som använder avfall och restprodukter och omvandlar dem till nya energikällor. Vår biprodukt, biogödsel, stärker den cirkulära affärsmodellen genom att minska koldioxidutsläpp från jordbrukssektorn.

Långsiktig avkastning

Vår verksamhet och investeringar ska ge långsiktig avkastning, vilket bidrar till hållbar tillväxt för bolaget, snarare än kortsiktiga vinster. Detta gynnar inte bara samhället idag, men även kommande generationer.

Investeringar i hållbar energi

Vi investerar i vår verksamhet och bygger framtidens hållbara energisystem, där biogasen spelar en viktig roll. Investeringar i existerande och framtida biogasanläggningar säkrar energiproduktionen för framtiden samtidigt som de främjar en hälsosam miljö för lokalsamhällen.

Utsläpp till luft och vatten

Av naturliga skäl genererar vår verksamhet olika typer av utsläpp och restprodukter som måste hanteras på ett ansvarsfullt sätt. Vi säkerställer att vår verksamhet är effektiv och att utsläpp till luft och vatten minimeras och vi strävar hela tiden efter att minska våra utsläpp.

Råvara och material

Huvudingrediensen i vår biogasproduktion är råmaterial - vilket ofta benämns som substrat. Vi använder endast substrat som är klassificerade som avfall och restprodukter. Det innefattar allt från organiskt hushållsavfall till restprodukter från industriell verksamhet. Utöver råmaterial kräver våra processer även kemikalier och dricksvatten för att extrahera största möjliga mängd energi från våra substrat. Vi strävar efter en resurssnål verksamhet och att minimera användandet av dessa resurser.

Leverantörer

Våra leverantörer, och särskilt våra transportörer - de företag som transporterar vårt råmaterial, insatsvaror, och produkter - är centrala för vår värdekedja. Vi strävar efter att minska de negativa effekterna av våra transporter och vidareutveckla våra samarbeten. Vår uppförandekod är central i våra relationer med leverantörer och vi förväntar oss att vår uppförandekod respekteras genom hela värdekedjan.

Hälsa och säkerhet

Våra medarbetares hälsa och säkerhet är av största vikt. Våra arbetsplatser är trygga och säkra för alla och vi ser efter våra medarbetare genom utbildningar, förmåner och andra utarbetade processer. En god arbetsmiljö är centralt för att vi ska kunna vara en ansvarstagande och attraktiv arbetsgivare.

Kompetens

Vår verksamhet är kunskapsintensiv och våra medarbetares kunskap och kompetens är avgörande för vår verksamhet och tillväxt. Vi måste attrahera och behålla de mest begåvade och erfarna talangerna på arbetsmarknaden så att vi kan utvecklas och fortsätta bidra till ett hållbart samhälle.

20220622205574

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. Flera insatser gjordes under senare delen av 2020 för att integrera hållbarhetsarbetet i den norska verksamheten, och i viss utsträckning även den koreanska verksamheten. Detta arbete har fortsatt under 2021 och pågår än.

Koncernledningen är ansvarig för den övergripande hållbarhetsstrategin, mål, aktiviteter och uppföljning, medan det operativa ansvaret ligger i respektive affärsområde. För varje hållbarhetsmål och KPI som satts upp för våra väsentliga hållbarhetsfrågor, våra informeringsfrågor och bevakningsfrågor, har en ansvarig person utsetts som ansvarar för måluppfyllnad och uppföljning. Utfallet presenteras för koncernledningen två gånger per år och kvartalsvis i respektive affärsområde.

Hållbarhetsarbetet vid våra produktionsanläggningar drivs av driftchef och hållbarhetsansvarig, som tillsammans med driftpersonal och stab arbetar fram mål och handlingsplaner.

För frågor som rör arbetsmiljö och social hållbarhet ansvarar affärsområdesledningen, som sedan delegerar till respektive avdelningschef. Uppföljning av mål och aktiviteter leds av HR-ansvarig.

Verksamheten styrs av ett flertal policys som antas av styrelsen. Våra policys styr bolaget i dess relation till medarbetare, leverantörer, kunder, lokalsamhällen, och miljön. De säkerställer ansvarsskyldighet hos bolaget och våra intressenter.

Policydokument för koncernen, antagna av styrelsen 24 mars 2021.

- Arbetsmiljöpolicy
- Miljö- och hållbarhetspolicy
- Medarbetarpolicy
- Jämställdhetspolicy
- Kvalitetspolicy
- Uppförandekod för leverantörer
- IP-policy
- Finanspolicy
- Riktlinjer för företagshemligheter
- Group Financial Handbook
- Transfer Pricing Policy

Under 2020 gjordes en översyn och uppdatering av alla företagets policys. Dessa antogs av styrelsen under första kvartalet 2021. Våra medarbetare informerades om våra policys under en digital konferens för hela koncernen under andra kvartalet 2021 och de är lätt tillgängliga i våra interna system. Våra policys upprätthålls på koncernnivå, och det pågår just nu arbete inom varje dotterbolag att utveckla riktlinjer under dessa policys utefter behoven som finns för deras affärsområden. Under 2022 kommer arbetet att fortgå med att utveckla dessa riktlinjer och att implementera ett system för bolagsstyrning som ska möjliggöra för bolaget att fortsätta arbeta med ISCC-certifieringar och generell hållbarhetsstyrning. Läs mer om ISCC-certifiering på sidan 49.



20220622205575

Framsteg under 2021 med våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Som en del av vår hållbarhetsstyrning har vi tagit fram mål för de flesta av våra åtta väsentliga hållbarhetsmål som presenteras i tabellen nedan. Processen för utformning av målsättningar under *Leverantörer* och *Kompetens* har ännu inte avslutats. Vi arbetar kontinuerligt mot våra väsentliga hållbarhetsfrågor och kommer att fortsätta integrera alla affärsområden i dessa mål under 2022.

Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor med mål och utfall

Väsentliga hållbarhetsmål	Målår	Målvärde	Utfall 2021	Utfall 2020
Hållbara produkter				
Producerad biogas reducerar utsläpp i jämförelse med motsvarande fossila bränslen	2024	165 000 ton CO_2eq	93 244 ton CO_2eq	87 327 ton CO_2eq
Långsiktig avkastning				
Öka rörelseintäkter	2024	750 MSEK	451 MSEK	407 MSEK
Öka operativ EBITDA-marginal	2024	30%	19,2%	19,1%
Investeringar i hållbar energi				
Öka investeringar i produktionskapacitet av biogas	2024	700 GWh	406 GWh	406 GWh
Utsläpp till luft och vatten				
Minska CO_2-utsläpp per enhet biogas producerad	2024	10% minskning (från 2020)	6% ökning	--
Minska mängden kväve i avloppsvattnet från Södertörn.	2024	70% minskning (från 2018)	55% minskning	48% minskning
Ekdalens Biotransporter transporterar fossilfritt	2026	100% fossilfri	7%	0%
Råvara och material				
100% av råvarant som används för biogasproduktion klassas som avfall och restprodukter	Varje år	100%	100%	100%
Minska mängden dricksvatten per enhet biogas producerad i svenska verksamheten	2024	50% minskning (från 2018)	40% minskning	23%
Leverantörer				
Målsättningar håller på att utvecklas	--	--	--	--
Hälsa och säkerhet				
Noll fall av arbetsrelaterade olyckor som leder till sjukskrivning	Varje år	0 fall	0 fall	--
Kompetens				
Målsättningar håller på att utvecklas	--	--	--	--

Under 2021 närmade sig de flesta resultaten sina målvärden, bland att målet öka värdet av våra hållbara produkter genom att leverera högre utsläppsminskningar jämfört med användningen av fossila bränslen. Ett annat mål vi gjorde framsteg inom var att närma oss en stabil långsiktig avkastning med ökat rörelseresultat och operativ EBITDA-marginal. Vi minskade våra utsläpp till vatten och vår logistikgren började att övergå till en fossilfri fordonsflotta. Vi uppfyllde vårt årliga mål för *Råvara och material*, samt för *Hälsa och säkerhet*. Det resultat som inte närmade sig målet var våra utsläpp till luft per producerad enhet biogas. Det kan förklaras av att denna siffra gick upp något för både Sverige och Korea. Resultatet gick ner i Norge men den norska verksamheten har generellt högre specifika utsläpp och tog dessutom en större andel av koncernens biogasproduktion under året jämfört med basåret 2020. I de kommande avsnitten beskriver vi mer om arbetet och framsteg för våra väsentliga hållbarhetsfrågor och övergripande hållbarhetsmål.

20220622205576

Vi bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle

Scandinavian Biogas produktionsanläggningar utgör ett cirkulärt system där biologiskt avfall behandlas och utnyttjas för att skapa förnybart och lokalt producerat bränsle och biogödsel. Biogasen ersätter fossilt bränsle och via biogödseln återförs näringen från det organiska avfallet till jordbrukets matproduktion, vars restprodukter återigen kan rötas till biogas och biogödsel.

Kärnan i vår verksamhet är våra hållbara produkter. Vi bygger vårt företag på en sund finansiell grund med ett mål om långsiktigt hållbar avkastning som bidrar till ett socialt hållbart samhälle. För att öka vårt bidrag till ett hållbart samhälle driver vi tillväxt genom investeringar i hållbar energi i form av expansion och utbyggnad av nya biogasanläggningar. Dessa tre områden är centrala för våra väsentliga hållbarhetsfrågor om att bidra till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Detta avsnitt beskriver hur vi arbetar, mäter och följer upp vårt arbete mot dessa målsättningar.

Vi bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle

Hållbara produkter	Långsiktig avkastning	Investeringar i hållbar energi

Vår påverkan i värdekedjan fastställs genom regelbunden utvärdering av råvaror samt livscykelanalyser av producerad biogas som baseras på EU:s förnybara energidirektiv (RED och RED II).

Under 2021 levererade koncernens anläggningar 341 GWh biogas. Detta motsvarar drygt 38 miljoner liter bensin. Samtidigt producerades 46,198 ton koncentrerad biogödsel som ersatte fossilt konstgödsel och försåg jordbruket med både näring och jordförbättrande mullämnen. Biogödseln producerades i de svenska och norska anläggningarna, men enligt koreansk lagstiftning ska rötrester från biogasproduktion brännas.

Utsläppet för den producerade biogasen var 7,0 g CO_2eq/MJ (vägt medeltal), vilket innebär att koncernens produktionsanläggningar orsakade ett totalt utsläpp av 8 322 ton CO_2-ekvivalenter under året. Samtidigt gav producerad biogas upphov till en utsläppsminskning av 93 244 ton CO_2-ekvivalenter då den ersatte fossila bränslen. Detta motsvarar en utsläppsreduktion på 92,1 procent (vägt medeltal) för vår biogas jämfört med om fossilt bränsle hade använts. Utsläpp och utsläppsreduktion för respektive affärsområde finns på sidan 47.

Vi strävar kontinuerligt efter att utveckla vår verksamhet och våra partnerskap. Under 2020 förvärvades logistikföretaget Ekdalens, som är en nyckelaktör i vår värdekedja och som säkerställer leveranser till våra anläggningar. Under 2021 avslutades pilotprojektet EffiSludge i Norge, som utforskade möjligheterna för en industriell symbios mellan lokala industrin och vår verksamhet. Läs mer om EffiSludge på sidan 25. Allteftersom bolaget växer strävar vi efter att hitta nya samarbetsmöjligheter och fler partnerskap med andra aktörer för att utveckla produkter som bidrar till ett hållbart samhälle.

Under 2021 gjorde vi viktiga framsteg kopplade till vårt mål för långsiktig avkastning genom att öka rörelseintäkterna till över 10 procent, samtidigt som operativ EBITDA marginal bibehålls. Mer information om den finansiella redovisningen finns på sidan 62.

Mer information om den tredje hållbarhetsfrågan, investeringar i hållbar energi, finns på sidan 42-44 i årsrapporten för grön finansiering där vi beskriver arbetet och framsteg inom detta område.

Framsteg under 2021

7,0 g
CO_2eq/MJ
Utsläpp för producerad biogas

92%
utsläppsminskning jämfört med om fossilt bränsle hade använts

EffiSludge

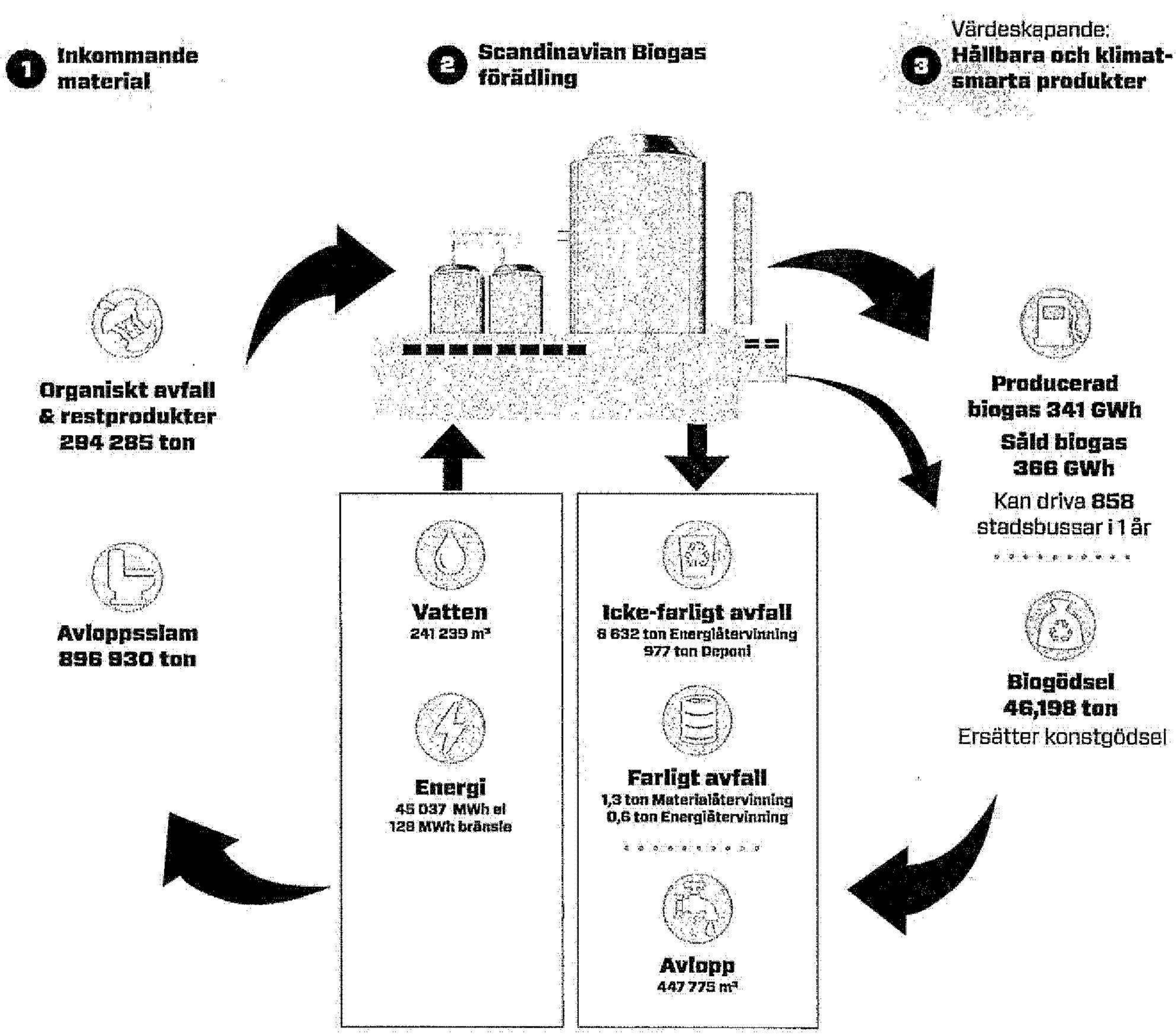
Framgångsrikt demonstrations-projekt om industriell symbios genomfördes i Norge

20220622205717

Koncernens värdekedja för producerad biogas ur ett råvaru- och produktperspektiv

93 244 ton CO_2eq-reduktion

Utsläpp, g CO_2eq/MJ (vägt medeltal) **7,0**



Scandinavian Biogas producerar förnybar energi från i stort sett alla typer av organiskt material och processerna tillhör de mest effektiva i världen. Därmed 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.

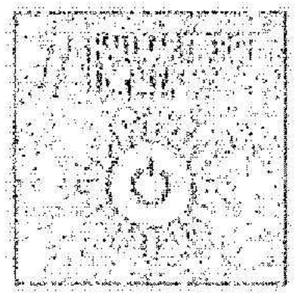
20220622055178

Scandinavian Biogas bidrar aktivt 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 Sverige[2] menar att användning av biogas och biogödsel minskar beroendet av importerad naturgas och konstgödsel, vilket leder till försörjningstrygghet 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.

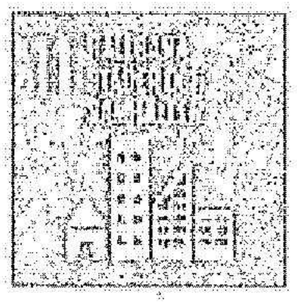
GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

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 bränslen. Vår biogas 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 ägna 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. När biogas används som bränsle förbättras också luftkvaliteten i städer avsevärt, genom lägre halter av kväveoxider och skadliga partiklar från avgaser jämfört med förbränning av andra bränslen. Även buller minskar vid fordonsdrift 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. Under 2020 återvann koncernen 294 285 ton organiskt avfall och restprodukter, levererade 366 GWh biogas till samhället och återförde 46 198 ton biogödsel till jordbruket. Att driva biogasanläggningarna på ett ansvarsfullt sätt är en del av grunden i vårt 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 koncernens fokusområde 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 företag och konsumenter att byta från fossila till förnybara alternativ.

1. The Role of Biogas Solutions in the Circular and Bio-Based Economy, Biogas Reserach Center, 2016.
2. Förslag till Nationell Biogasstrategi 2.0, Energigas Sverige, april 2018

20220622055579

Årsrapport för grön finansiering

Vårt ramverk för grön finansiering är en viktig del av bolagets finansiella strategi och vårt hållbarhetsarbete som gör det möjligt för oss att främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Den här rapporten beskriver våra framsteg inom grön finansiering för att driva bolagets tillväxt samt engagemang för en grön omställning och cirkulär framtid.

I september 2020 etablerades vårt ramverk för grön finansiering. Detta är vår första gröna finansieringsrapport där vi beskriver status för 2021, ger information om våra gröna investeringar och beskriver specifika projekt som valts ut för grön finansiering. Intäkterna har allokerats till utvalda investeringsprojekt och under året har flera viktiga framsteg gjorts.

Sammanfattning av grön finansiering som erhållits inom det gröna ramverket

Scandinavian Biogas gröna finansiering kommer från olika finansieringskällor, vilket även har beskrivits tidigare i årsredovisningen.

Den gröna finansieringen stöttar oss i vårt mål att främja omställningen till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Grön finansieringsmedel tilldelas projekt som bedöms passa in i en av tre projektkategorier – förnybar energi, hållbar hantering av avloppsvatten och förebyggande av föroreningar samt rena transporter. Våra största investeringar under 2021 och för de kommande tre åren är samtliga fokuserade på att utöka vår produktionskapacitet av biogas samt konvertera eller bygga nya produktionsanläggningar för Bio-LNG (flytande biogas). Dessa investeringar kommer att öka andelen förnybart bränsle i samhället och därmed stötta transportsektorns omställning i att minska användningen av fossila bränslen. Dessutom kan avfall och restprodukter nyttjas för att skapa förnybart bränsle, och producera biogödsel för att hjälpa till att sluta den cirkulära kretsen.

Översikt över gröna investeringsprojekt

Bolagets lista över gröna projekt förs i ett grönt projektregister. På nästa sida ger vi en allmän översikt över våra projekt och hur de bidrar till den gröna omställningen. För mer information om status och uppdateringar under 2021, se sidan 13.

Typ av finansering	Datum, mottaget/utfärdat	Förfallodag	Nominellt värde
Emission, Nasdaq Nordic	December 2020	-	324 MSEK
Senior grön företagsobligation	Juni 2021	2026-06-08	685 MSEK
Revolverande kreditfacilitet	Juni 2021	2026-06-07	upp till 300 MSEK
Investeringsbidrag 2020	Beviljat under 2020	-	49 MSEK
Investeringsbidrag 2021	Beviljat under 2021	-	300 MSEK
Totalt			**1 658 MSEK**

Stockholm Bio-LNG, Sverige

Huvuddelen av projektet sker vid vår anläggning på Gladö Kvarn återvinningsområde på Södertörn i södra Stockholm. Det är en produktionsanläggning för biogas, där alla led i produktionsprocessen ingår för att skapa komprimerad biogas (CBG). Nyckeldelen av detta projekt är att investera i en ny storskalig anläggning där vi kommer att uppgradera CBG till Bio-LNG. Samtidigt kommer vi att ansluta Gladö Kvarn till gasnätet i Stockholm, vilket gör att vi kan kondensera den biogas som produceras vid Henriksdals reningsverk i Gladö Kvarn.

Vi ska också öka mängden och typer av avfall som vi kan använda för att producera biogas och biogödsel på Södertörn och därmed öka produktionskapaciteten. Den totala ökningen av produktionskapaciteten för biogas förväntas bli 40 GWh per år. Efter en upptrappningsperiod kommer vi att nå en total produktion på mer än 200 GWh Bio-LNG in Gladö Kvarn.

Mönsterås, Sverige

Mönsterås blir en ny biogasproduktionsanläggning i södra Sverige som utvecklas genom ett starkt lokalt stöd och engagerade partners i form av lokala lantbrukare. Anläggningen planerar att använda gödsel från den lokala jordbruksindustrin för att producera Bio-LNG. Biogödsel kommer också att produceras i processen och användas i den lokala jordbruksindustrin, vilket bidrar till den cirkulära affärsmodellen. Den årliga produktionskapaciteten för anläggningen beräknas till mer än 125 GWh.

Skogn II, Norge

Skogn utanför Trondheim är idag världens största integrerade producent av Bio-LNG. Skogn II är det första av två investeringsprojekt för att expandera anläggningen. Skogn II kommer att få en utökad produktionskapacitet på 35 GWh årligen, vilket resulterar i en årlig produktionskapacitet på 160 GWh. Projektet utvecklas enligt plan och kommer färdigställas under tredje kvartalet 2022.

Skogn III, Norge

Det andra investeringsprojektet på Skogn sker på samma plats. Projektet planerar att introducera en helt ny substratmix, vilket kommer att öka flexibiliten för hela anläggningen. Produktionskapaciteten planeras öka med 90 GWh årligen, vilket resulterar i en årlig produktionskapacitet på 250 GWh för hela Skogn anläggningen. Projektet påbörjas under 2022 och färdigställs 2024.

Underhåll CAPEX, Norge och Sverige

Underhållsåtgärder utförs varje år vid våra biogasanläggningar för att säkerställa att de kan fortsatt producera förnybart bränsle på ett så effektivt och ansvarsfullt sätt som möjligt. Investeringsprojektet består av flera mindre projekt, och de kan variera från byte av hårdvarukomponenter till uppgradering av delar för produktionsprocessen. Dessa projekt gör att vi kan behålla stabila och välfungerande anläggningar med en hög utnyttjandegrad.

Ekdalens Biotransporter Bio-LNG, Sverige

Ekdalens Biotransporter omvandlar hela sin lastbilsflotta till förnybart bränsle och planerar att huvudsakligen använda Bio-LNG som produceras i våra biogasproduktionsanläggningar. Investeringar i detta område är i syfte att stödja den gröna omställningen.

20220620053811

Grön finansiering allokerad per projektkategori

Våra investeringsprojekt allokeras till en enskild projektkategori och allokering av finansieringsmedel anges per kategori i tabellen nedan tillsammans med förväntad miljöpåverkan. Bolagets rapportering av miljöpåverkan kommer att utvecklas ytterligare under det kommande året i takt med att vi gör framsteg med våra investeringar.

Produktkategori	Investeringsprojekt	Allokering av finansieringsmedel fram till 31 december 2021	Miljöpåverkan från finansierade projekt
Förnybar energi	▪ Stockholm Bio-LNG ▪ Skogn II ▪ Skogn III ▪ Mönsterås	125 MSEK	Alla projekt är under utveckling. Förväntad påverkan: ▪ 75 000 CO_2eq ton minskning ▪ 290 GWh biogasproduktion
Hållbar hantering av avloppsvatten och förebyggande av föroreningar	Underhåll CAPEX	20 MSEK	
Rena transporter	Ekdalens Biotransporter Bio-LNG	Ingen grön finansering allokerad under 2021	
Total finansiering som allokerats till projekt		**145 MSEK**	

Allokering av finansieringsmedel

Medel har allokerats till de gröna investeringsprojekten samt använts för att refinansiera äldre lån. De äldre lånen har använts för att bygga våra nuvarande biogasanläggningar där vi redan idag producerar biogas och biogödsel, vilket bidrar till den gröna omställningen.

I juni 2021 refinansierades samtliga koncernens lån till kreditinstitut i samband med att företagsobligationen om 700 MSEK emitterades. Samma dag som emissionen gjordes återköp till ett nominellt belopp om 63,8 MSEK. Utestående nominellt belopp efter återköp uppgår till 636,2 MSEK per 31 december 2021. Scandinavian Biogas har rätt att närsomhelst sälja de 63,8 MSEK på marknaden. Bedömningen är att det kommer ske inom de kommande 2 åren. Tidigare lån som refinansierades uppgick till 475,8 MSEK. Dessa lån togs tidigare år upp som projektfinansiering för dels anläggningen i Skogn, Norge samt i Södertörn, Sverige.

	Slutet av 2021
Medel till aktuella gröna investeringsprojekt	145 MSEK
Medel för refinansiering	476 MSEK
Ej allokerade medel	1 037 MSEK

Ramverk för grön finansiering

Vårt ramverk för grön finansiering är anpassat till ICMA Green Bond Principles 2018 och LMA/APLMA/LSTA Green Loan Principles 2018. Enligt detta ramverk kan Scandinavian Biogas och dotterbolagen emittera gröna obligationer, lån eller andra finansiella instrument. Ramverket finns på vår hemsida.

En grön finansieringskommitté har inrättats i linje med ramverket och inkluderar ledningsgruppen och ytterligare en representant från hållbarhetsfunktionen. Kommittén ansvarar för styrningen av den gröna finansieringen, godkännande av det gröna projektregistret och rapporteringen för 2021. Återrapporteringen är inte externt granskad, vilket beskrivs i ramverket. Kommittén kommer att överväga detta framöver.

"Dark Green Shading" och CICERO Shades of Green

CICERO Shades of Green AS ("CICERO") tillhandahåller en marknadsledande, oberoende och forskningsbaserad utvärdering av gröna och hållbara obligationer samt fullständiga företagsbedömningar. För att göra dessa bedömningar används ett klassificeringssystem med färgerna *mörkgrönt*, *mellangrönt* och *ljusgrönt* i fallande ordning för gröna och hållbara obligationer med en klimatsäker framtid. Scandinavian Biogas ramverk för grön finansiering har tilldelats en mörkgrön rating, och CICERO tilldelade också en mörkgrön rating till bolaget.

Mörkgröna aktier

Scandinavian Biogas var det första bolaget att erhålla en 100 procentig mörkgrön klassificering från CICERO för samtliga intäkter och investeringar, där ingår alla aktier. Finansieringen från börsintroduktionen ingår i vårt ramverk för grön finansiering och därför inkluderas inom vår sammanfattning av grön finansiering.

20220622205582

Vi säkerställer en effektiv och ansvarsfull verksamhet

Vi säkerställer att vår verksamhet är effektiv och ansvarstagande genom att minimera den negativa inverkan på miljön. Vi använder största möjliga andel av vår råvara till biogasproduktion, och vi tar ansvar för eventuella effekter som vår verksamhet har på våra värdekedjor.

Genom vår värdekedja strävar vi efter att vara så effektiva som möjligt i användandet av våra resurser, samt att vara ett ansvarstagande företag i alla våra aktiviteter och samarbeten. Vår verksamhet genererar utsläpp i miljön runt omkring oss, både till luft och vatten, vilka vi strävar efter att minimera. Råvaran och materialet som vi använder i produktionen är centrala för våra hållbara produkter och vi strävar att vara så effektiva som möjligt i vår produktion. Våra leverantörer möjliggör vår verksamhet och våra processer. Vi strävar efter att stärka relationen till dem och även beakta den påverkan som verksamheten har uppströms i värdekedjan.

Våra tre väsentliga hållbarhetsfrågor nedan säkerställer att verksamheten är effektiv och ansvarstagande.

Vi säkerställer en effektiv och ansvarstagande verksamhet

Utsläpp till luft och vatten	Råvara och material	Leverantörer

På kommande sidor beskriver vi arbetet med våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Vi skiljer på arbetet mot miljömässiga frågor (utsläpp och miljöpåverkan) och sociala- och styrningsrelaterade frågor (leverantörer och partners, affärsetik och regelefterlevnad).



Framsteg under 2021

40%
minskning i vatten-användning på Södertörn jämfört med 2018

ISCC EU & ISCC Plus-certifiering i Norge

Bio-LNG

Första lastbilen driven på Bio-LNG via Ekdalens Biogastransporter

20220622205583

Effektiv verksamhet och hantering av miljöpåverkan

Scandinavian Biogas producerar biogas och biogödsel med hög resurseffektivitet och låg miljöpåverkan för att förbättra miljön och samhället.



Råvara, miljönytta och resurseffektivitet

Biogasproduktion och konsumtion skapar många fördelar för miljö och samhälle. Samhällets avfall och rester tas hand om och bearbetas, biogas ersätter fossila bränslen och förbättrar luftkvaliteten, medan biogödsel ersätter konstgödsel samt fungerar som jordförbättringsmedel för ökad skörd. En biogasbil kan köra nästan 4 km på biogas producerad från en påse matavfall.

Under 2021 behandlade vi 294 285 ton avfall och restprodukter. För att skapa största miljönytta och cirkularitet använder vi 100 procent avfall och restprodukter från industriella processer som substrat (råvara) - avfall och restprodukter som annars hade behövt hanteras på annat sätt. Vi undviker råvaror som kan användas som livsmedel eller vars ursprung ger en negativ miljöeffekt, såsom palmoljeprodukter. För att säkerställa att detta upprätthålls även i framtiden, har vi satt ett mål att vår substratmix ska bestå av 100 procent avfall och restprodukter från etiskt försvarbara källor.

Bolagets HOLD Technology™ ger en optimerad biogasprocess med ett effektivt råvaruutnyttjande, maximerad produktion samt minimerad vatten-, energi- och kemikalieanvändning. På sidan 15 finns mer att läsa om HOLD teknologin. 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 38 presenteras miljömålen för produktionsanläggningarna i Sverige och koncernen.

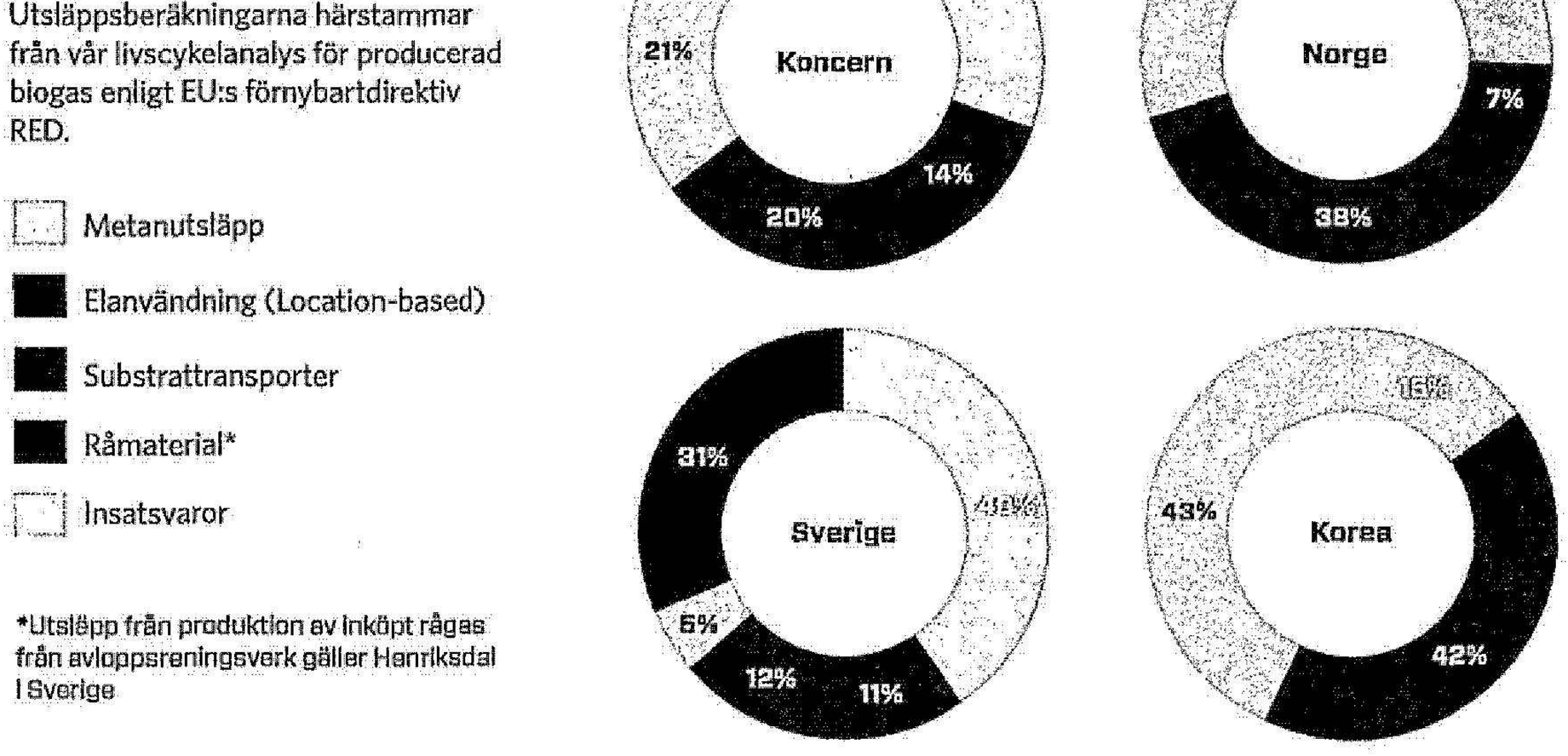


En biogasbil kan köra nästan **4 km** på biogas producerad från **en påse matavfall**

20220622205384

Fördelning av utsläpp från biogasproduktion per källa

Utsläppsberäkningarna härstammar från vår livscykelanalys för producerad biogas enligt EU:s förnybartdirektiv RED.



*Utsläpp från produktion av inköpt rågas från avloppsreningsverk gäller Henriksdal i Sverige

Utsläpp till luft

Utsläpp till luft är en högt prioriterad fråga för Scandinavian Biogas. Även om vår totala påverkan på miljön och samhället är positiv, eftersom våra förnybara produkter ersätter fossila bränslen och konstgödsel, kan verksamheten och dess utsläpp ändå ha en negativ inverkan. Vi är därför fast beslutna att minska vår påverkan så långt som möjligt.

Baserat på våra livscykelanalyser för producerad gas enligt EU:s förnybara direktiv har vi kartlagt de största källorna till koncernens utsläpp av växthusgaser som uppstår i biogasproduktion och uppgraderingsprocesser. Dessa är: är utsläpp av metan till atmosfären (direkta utsläpp, scope 1), elanvändning (indirekta utsläpp, scope 2) samt substrattransporter (utsläpp från värdekedjan, scope 3). Mycket arbete har redan gjorts för att minska de egna utsläppen, men vår målsättning är att minska utsläppen från biogasproduktionen (inkluderat scope 1,2 och 3) med ytterligare 10% från 2020 års nivåer senast 2024.

Låga utsläpp av metan från produktionsprocessen är avgörande för biogasens klimatprestanda, anläggningarnas säkerhet och bolagets ekonomi. Anläggningarna har utsläppsvillkor för metangas enligt gällande miljötillstånd och systematisk läcksökning görs regelbundet på samtliga anläggningar för att förebygga och åtgärda läckage. Trycksatta anordningar och säkerhetsventiler i gassystemet kontrolleras regelbundet av ackrediterat organ. De svenska anläggningarna använder en uppgraderingsteknik som ger lite högre utsläpp av restmetan. Samtliga svenska anläggningar har därför en handlingsplan och interna mål för metanutsläpp och metaninnehåll i restgas för att minimera utsläpp och öka tillgängligheten på de enheter som destruerar utsläpp från rötnings- och uppgraderingsprocessen. De svenska anläggningarna är anslutna till Avfall Sveriges samverkansprojekt Egenkontroll metanemissioner, ett frivilligt åtagande för biogasanläggningar fokuserade på identifiering och minskning av metanutsläpp.

Under 2020 förvärvades Ekdalens Biotransporter, en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Ekdalens har under flera år arbetat med att minska utsläppen från sina transporter, bland annat har bränsleförbrukningen minskats genom utbildning i Eco driving, uppföljning av förarstatistik och återkoppling till chaufförerna. Ekdalens utser veckovis "veckans förare", ett pris till den föraren som kört mest miljövänligt. Resultatet av dessa initiativ har varit att Ekdalens har minskat sina utsläpp med 25 procent per kilometer under 2020 jämfört med 2018 års nivåer, och ytterligare 12 procent per kilometer under 2021. Man har även strävat efter att maximera andelen returtransporter och andelen förnybart drivmedel. Ekdalens har satt ett ambitiöst och handlingskraftigt mål att bli fossilfria senast år 2026, då hela deras fartygsflotta kommer att drivas på Bio-LNG. Sedan Ekdalens köpte den första Bio-LNG-drivna lastbilen 2021 är nu 7 procent av deras fartygsflotta fossilfri och andelen kommer att öka ytterligare under 2022.

Vatten- och energianvändning

Scandinavian Biogas strävar efter en cirkulär produktionsprocess med intern vatten- och värmeåtervinning. Våra anläggningar producerar egen värme från förbränning av biogas samt från

20220622055585

spillvärme från maskiner och utrustning. Fokus ligger på ett effektivt resursutnyttjande av vatten och energi. I Sverige är även all inköpt el ursprungsmärkt med Bra Miljöval och enbart förnybart bränsle används till arbetsmaskiner.

Under den senare delen av 2021 utfördes en energikartläggning på Södertörns biogasanläggning för att identifiera åtgärder för energibesparing. Flera åtgärder för energibesparing identifierades genom energikartläggningen och beslut om implementeringen av dessa kommer att fattas under 2022. Insikterna från energikartläggningen kommer att beaktas för de andra svenska anläggningarna.

Scandinavian Biogas vill minska dricksvattenanvändningen på anläggningarna. I Korea används redan minimala mängder dricksvatten, i stället tas vatten från intilliggande avloppsreningsverk till processen. Uppgraderingstekniken som används vid Bromma kräver inte processvatten och i resterande del av anläggningen används en minimal mängd vatten. På Henriksdal har alla tänkbara åtgärder vidtagits för att återanvända vatten inom verksamheten och en del dricksvatten kommer alltid att behövas i processen på grund av tekniska krav.

På Södertörns biogasanläggning minimeras mängden dricksvatten som tillsätts till processen genom återvinning av rejektvatten från avvattnad biogödsel och spolvatten. Det är här som vi fokuserar, kan påverka och göra förbättringar för att minimera användningen av dricksvatten. Den svenska verksamheten har som mål att minska dricksvattenförbrukningen per producerad energienhet biometan med 50 procent till år 2024 på Södertörn. Under 2021 minskade dricksvattenförbrukningen med 40 procent och vi är på god väg mot målet för 2024.

I Norge ska potentialen att öka användningen av recirkulerat vatten utvärderas under det kommande året. Initiativ för energi- och vattenoptimering i verksamheterna drivs av driftchef tillsammans med process- och projektansvariga.

Använda mängder dricksvatten och energi från vår verksamhet under 2021 illustreras i värdekedjan på sidan 40.

Utsläpp till land och vatten

Scandinavian Biogas arbetar för att minska utsläppen till mark och vatten från våra produktionsanläggningar. Ett minimikrav är att anläggningarnas miljötillstånd och tillämpliga BAT-slutsatser för bästa möjliga teknik uppfylls. Vi undviker miljöfarliga kemikalier i största möjliga mån genom riskbedömningar före inköp och regelbundna kemikalieinventeringar vid anläggningarna.

Biogasanläggningarna tar emot, behandlar och skickar iväg organiskt material, där spill kan uppstå vid exempelvis lossning. På Södertörns biogasanläggning jobbar vi med förebyggande åtgärder för utsläpp till mark och vatten, tillsatts. Exempelvis har sprickor i rötkammare tätats, rutiner för förebyggande av spill har skärpts och ytor har asfalterats för att underlätta eventuell sanering av spill. I samband med driftoptimeringar för minskad dricksvattenanvändning kommer även mängden avloppsvatten och total mängd näringsämnen i avloppsvattnet minska.

I Norge kan näringsämnen i avloppsvatten få en positiv effekt om det tillsätts till den näringsfattiga fjorden utanför Skogn, där anläggningen är belägen. Ett nytt miljötillstånd för utökning av anläggningen i Norge väntas senast under 2022, varför mål och möjligheter att ytterligare minska utsläppen till vatten utvärderas först efter att de nya kraven har erhållits.

Anläggningen i Korea innehar sedan flera år tillbaka utmärkelsen Best Practice i landet, relaterat till produktion och effektivitet. Utmärkelsen har förnyats varje år.

Scandinavian Biogas miljömål

I samband med att vi sett över vår väsentlighetsanalys under 2020 har vi anpassat vår hållbarhetsredovisning och fokuserar på våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Förra årets hållbarhetsredovisning inkluderade flera miljömål och KPI:er som finns kvar internt. Årets hållbarhetsredovisning för 2021 beskriver våra omarbetade, och i vissa fall nyutvecklade, miljömål för våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Dessa inkluderar miljömål samt andra strategiska, finansiella och sociala hållbarhetsmål. Du hittar dessa i tabellen på sidan 38.



20220622205586



Ansvarsfull verksamhet

Scandinavian Biogas är en ansvarsfull verksamhet. Det innebär att vi driver bolaget drivs på ett ansvarsfullt sätt, håller en hög produktkvalitet samt är en ansvarsfull och transparent partner.

Leverantörer

Våra leverantörer, framför allt transportörer – företagen som transporterar vår råvara, material och produkter – utgör en viktig del av värdekedjan. När det gäller transportörer har vi valt ut inköpta transporter på väg som det segment där vi kan påverka mest. Det är dock värt att notera att vid upphandlad mottagning och behandling av matavfall är vår möjlighet att ställa krav på transporter lägre. Detta gäller exempelvis hela verksamheten i Korea där substrattransporterna enbart utgörs av kommunala sopbilar som fraktar matavfall till anläggningen. I Norge sker merparten av substrattransporterna med båt.

Koncernens uppförandekod för leverantörer inkluderar tar hänsyn till miljömässiga, sociala och bolagsstyrningsrelaterade aspekter. Vi ser över möjligheten att införa specifika sociala och miljömässiga krav på leverantörsnivå. Under 2021 började vi formulera våra målsättningar inom detta område och kommer att färdigställa det arbetet under 2022 med tydliga mål och implementering.

I den svenska verksamheten utvärderas transporter av nya substrat med avseende på bränsle, sträcka, lastmängd och returfrakt för att säkerställa att hållbarhetskriterierna kan uppfyllas. Vi för även en kontinuerlig dialog med transportörerna om omställning till förnybara bränslen.

Under de kommande åren kommer vi att fortsätta bygga och expandera vår biogasverksamhet. När vi nu går in i konstruktionsfasen är våra leverantörer en viktig del i denna hållbarhetsfråga. Under 2022 kommer vi att se över vår potentiella påverkan även här, genom att utvärdera hållbarhetskriterier i upphandlingen av dessa tjänster. Vi kommer att utvärdera hur vi ska arbeta med dessa leverantörer för att säkerställa att de nya anläggningarna som byggs har hållbarhet i åtanke och att vår uppförandekod upprätthålls under hela processen.

ISCC-certifiering

Under 2021 blev vår norska verksamhet både ISCC EU-certifierad och ISCC Plus-certifierad. Dessa certifieringar garanterar att all råvara och material för biogasproduktion kommer från miljömässigt och socialt hållbara källor. Certifieringarna innefattar hållbarhets- och ursprungskriterier och ISCC EU-certifieringen innebär att verksamheten är juridiskt godkänd inom det europeiska regelverket för transport av bränslen. Vår svenska verksamhet började arbeta för att uppnå dessa certifieringar under 2021, och målet är att det uppnås under 2022.

Närliggande verksamheter och närboende

Bolagets anläggningar angränsar till andra verksamheter, såsom avloppsreningsverk, industriverksamhet och bostäder. Att föra dialog och samverka med närliggande verksamheter är viktigt

20220622055837

för att Scandinavian Biogas ska kunna verka som biogasproducent och minimera risker.

Vi tar ansvar för en god relation och informationsöverföring genom regelbundna samverkansmöten med närliggande verksamheter. Vi tar även ansvar för en god relation med närboende, till exempel genom att informera vid förändringar av en produktionsanläggning och att direkt bemöta eventuella klagomål.

Lukt från biogasanläggningar är ett område som ofta berör närboende. Därför har vi inom den svenska verksamheten satt ett internt mål om att erhålla noll klagomål om lukt från Scandinavian Biogas anläggningar. Målet följs upp månadsvis av driftchefen. Under 2020 inkom ett flertal klagomål vid Södertörns biogasanläggning. Klagomålen bemöttes och ledde till flera åtgärder som fortsätter att implementeras och har förbättrat vårt arbete inom detta område.

Antikorruption och etiska riktlinjer

Vår medarbetarpolicy inbegriper affärsetiska principer för anställda och slår fast nolltolerans mot korruption, vikten av regelefterlevnad samt respekt för FN:s deklaration om de mänskliga rättigheterna. I uppförandekoden för leverantörer tydliggörs bolagets krav och förväntningar på arbetsvillkor, mänskliga rättigheter, miljö och antikorruption.

Vår värdegrund styr normer och beteenden och är ett viktigt riktmärke för hur vi behandlar oss själva, varandra, våra kunder, leverantörer och samarbetspartners. Våra värdegrundsord är respekt, kunskap, glädje och passion. Vår värdegrund hjälper och vägleder oss i alla våra åtaganden. Vi respekterar varandra och skapar trygga platser för våra medarbetare att utvecklas. Vi värdesätter varandras expertis och förstår att bolagets framgång bygger på vår gemensamma kunskap och kompetens. Vi är övertygade om att företaget endast kan nå framgång om våra medarbetare tycker om att komma till jobbet varje dag, fysiskt eller virtuellt. Vi värdesätter den entusiasm våra medarbetare känner för deras personliga målsättningar och känslan att de bidrar till en positiv inverkan på miljö och samhälle.

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.

Medlemsorganisationer

Scandinavian Biogas är medlem i fyra medlemsorganisationer. Avfall Sverige är den svenska branschorganisationen för avfallshantering, och de bevakar utvecklingen, utbildar och genomför undersökningar med målet att minimera avfall i samhället. Energigas Sverige är en branschorganisation som medlar mellan sina medlemmar – som verkar inom biogas, naturgas, vätgas och övriga – och beslutsfattare, media och allmänheten. Biodriv Öst är ett regionalt kooperativ som samlar olika aktörer som vill främja en fossilfri transportsektor. Biodriv Öst driver också det regionala nätverket Biogas Öst, som arbetar för att främja biogasproduktion i östra Sverige. Genom att vara medlem i dessa organisationer är Scandinavian Biogas aktiv och engagerad i vår sektor och strävar efter att bidra till ett mer hållbart samhälle.

Lagkrav om säkerhet, miljö, arbetsmiljö och kvalitet

- Lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen
- Lagen om brandfarlig och explosiv vara
- Seveso-lagen
- Miljöbalken (Miljötillstånd)
- ABP-förordningen (ABP-tillstånd)
- Plan och bygglagen (Bygglov)
- Arbetsmiljölagen

Produktkvalitet

Noggrann kontroll av kvalitetsparametrar, såsom energiinnehåll i producerad biogas och förekomst av eventuella oönskade ämnen i biogödsel och biogas är av stor vikt för oss. Producerad biogödsel sprids på åkermark och måste hålla hög kvalitet. I matavfallet förekommer oönskade ämnen, såsom plast, sand, sten, glas och metallföremål. 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.

De svenska biogödselprodukterna är certifierade enligt Certifierad Återvinning och Avfall Sveriges regelverk SPCR120. Certifieringen innebär noggrann kvalitetskontroll av allt från ingående råvaror till slutprodukt, med högt ställda krav på spårbarhet, smittskydd, metallinnehåll och föroreningar. Den svenska verksamheten innehar även Jordbruksverkets godkännande av insamlingssystem. Godkännandet innebär att Scandinavian Biogas kan garantera spårbarhet, kvalitetskontroll och egenkontroll i hela insamlingskedjan. Detta är även ett steg mot KRAV-certifierad biogödsel. Vid anläggningen i Korea produceras ingen biogödsel eftersom rötrest från biogödselproduktion måste brännas enligt koreansk lagstiftning.

Producerad biogas uppfyller kvalitetsstandarder för fordonsgas och biogas i respektive affärsområde. 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 utförs livscykelanalysberäkningar för 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 och upp till 60 procent lägre utsläpp av växthusgaser jämfört med fossila bränslen, beroende på anläggningens ålder.

20220622035588

Vi är en attraktiv arbetsgivare

Våra kompententa medarbetare står i centrum för allt vi gör. De har en central roll i vår verksamhet idag och i framtiden. Vi måste utvecklas som arbetsgivare, se efter våra nuvarande anställda för att se till att de trivs, samt även säkerställa att vi är attraktiva för potentiella framtida anställda allt eftersom vi växer och utökar vår verksamhet.

Våra anställda är utspridda på olika platser – kontor, laboratorier, produktionsanläggningar och inom vägtransport – och i olika länder. Dessa arbetsplatser har olika utmaningar och kräver olika åtgärder. Oavsett var de befinner sig, ser vi våra medarbetares hälsa och säkerhet som mycket viktigt, och av högsta prioritet i vår verksamhet är att försäkra att våra arbetsplatser är säkra för alla.

Vår verksamhet kräver en mängd expertis, från industriell fabriksstyrning till mycket specialiserad kunskap om biogasproduktion, bland annat. Denna kunskap och kompetens är i kärnan av vår affär. Att se till att våra anställda är utbildade och har aktuell kunskap är både avgörande för verksamheten, affärsmässiga framgångar, samt en viktig faktor för individuell utveckling och medarbetarnas nöjdhet.

Dessa två områden är våra väsentliga hållbarhetsfrågor kopplade till att bli, och fortsätta att vara, en attraktiv arbetsgivare.

Vara en attraktiv arbetsgivare

Hälsa och säkerhet	Kompetens

På följande sidor utvecklar vi hur vi jobbar med dessa väsentliga hållbarhetsfrågor, samt andra nyckelområden där vi ser efter våra anställda genom att göra våra arbetsplatser säkra och säkerställa att vi har en kompetent och hängiven arbetskraft.

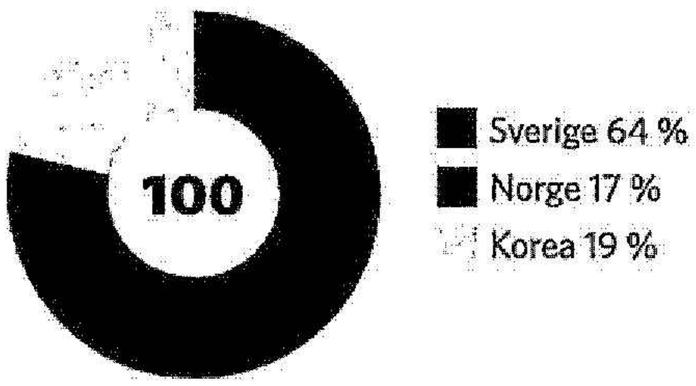
Framsteg under 2021

Noll
fall av arbetsrelaterade olyckor som lett till sjukskrivning

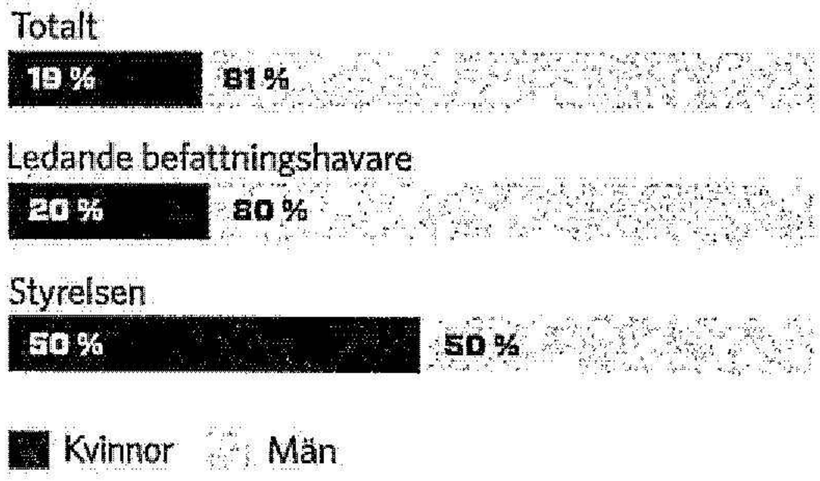
Introduktion av nya regelbundna medarbetar-undersökningar

Utveckling av en intern plattform för medarbetare

Antal anställda den 31 december 2021, i alla våra verksamhetsländer



Könsfördelning den 31 december 2021



20220622205589

Att vara en attraktiv arbetsgivare

Våra medarbetare är avgörande för företagets utveckling och framgång. 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. Under 2021 introducerade vi ett nytt mål för hälsa och säkerhet på arbetsplatsen i hela koncernen: Noll arbetsrelaterade olyckor som leder till sjukfrånvaro. Vi nådde detta mål under 2021 och hade noll sådana fall. Psykosociala frågor som likabehandling, arbetsbelastning och organisatorisk arbetsmiljö är avgörande för medarbetarnas välmående. Vi strävar efter att ständigt öka frisknärvaron för våra medarbetare och vara en attraktiv arbetsgivare för såväl anställda som för nya medarbetare.

Styrning

För oss är hållbarhet i arbetslivet en fundamental fråga. Det är därför viktigt att alla medarbetare ska förstå vart vi är på väg, hur vi ska ta oss dit och varför för att kunna navigera i de möjligheter och utmaningar vi möter. Scandinavian Biogas har ett ledningssystem för arbetsmiljö, där säkerhetsregler och rutiner utgör en grundläggande del av verksamheten på anläggningarna. HR-ansvarig är övergripande ansvarig för det systematiska arbetet med arbetsmiljön och respektive chef är operativt ansvariga. Tillsammans med medarbetarna bedriver de det kontinuerliga arbetsmiljöarbetet, identifierar brister och implementerar åtgärder.

På bolaget i Sverige finns en skyddskommitté bestående av ett lika antal representanter från arbetsgivare och anställda. Detta är ett viktigt forum för erfarenhetsutbyte om hälsa och säkerhet, där behov och potentiella risker hanteras. Samverkan sker också med de lokala fackklubbarna i Sverige - SACO och Unionen, som bevakar frågor om fysisk och psykosocial arbetsmiljö. En summering av bolagets systematiska arbetsmiljöarbete görs årligen för att utvärdera hur det kan förbättras.

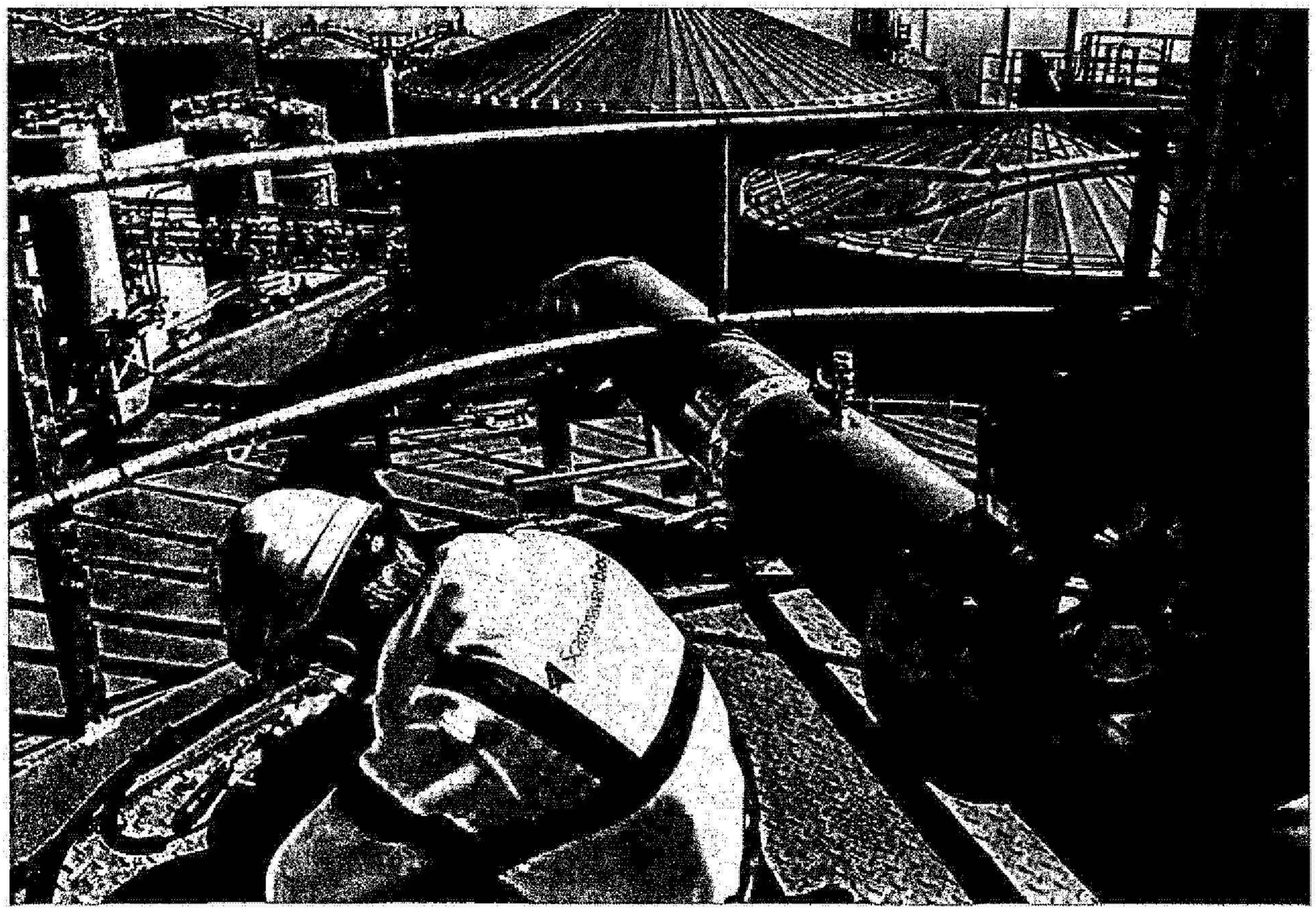
Respekt, kunskap, glädje och passion

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

Våra värdegrundsord är; Respekt, Kunskap, Glädje och Passion! Genom våra värdegrundsord siktar vi på att bli branschens bästa arbetsplats, och att utveckla våra medarbetare till att uppnå deras fulla potential. Vi vill se till att vi har de bästa, mest engagerade medarbetare med rätt kompetens inom bolaget.



20220622055933

Kompetens

Kompetens för oss handlar inte bara om utbildning, utan också om att kunna ta till sig olika typer av information och omsätta den i praktiken. Extra viktigt är detta på våra produktionsanläggningar, där kompetens kan vara avgörande för säkerheten. Genom rutiner och checklistor för introduktion av nyanställda säkerställer vi att våra medarbetare får den kunskap som behövs för att upprätthålla en trygg och säker arbetsplats. Närmaste chef ansvarar för att fullständig introduktion genomförs för nya anställda. Under 2022 kommer on- och offboarding att utvecklas vidare.

På våra produktionsanläggningar säkerställs att berörd personal får den träning de behöver för att upprätthålla en säker arbetsplats och stabil drift. Utbildningsplaner finns för exempelvis gassäkerhet, brandskydd, transport av farligt gods och kemikaliehantering. Genomförd utbildning dokumenteras i ett utbildningsregister. Under 2021 reviderades utbildningsplanerna och utvecklades i den svenska verksamheten.

I den svenska biogasverksamheten har alla medarbetare ett medarbetarsamtal med närmaste chef minst en gång per år, då kompetensbehovet utvärderas. Dessa genomfördes i november 2021. Denna process har utvecklats under 2021, med en nyetablerad process och nya mål inkluderade.

Rollbeskrivningar justerades också under 2021 för att möjliggöra bättre förståelse mellan medarbetare, chefer och företaget. Framöver övervägs en inventering av kompetens för den svenska verksamheten. Detta för att skapa en överblick av styrkor och svagheter i våra kombinerade kompetenser bland medarbetarna.

Framöver kommer vi också att utveckla våra KPI:er och mål inom vårt expertisområde, samt fortsätta samverkan mellan affärsenheterna.

Systematiskt arbetsmiljöarbete

För kvalitetssäkring av arbetsmiljöarbetet erbjuds samtliga chefer, skyddsombud och HSEQ-ansvarig arbetsmiljöutbildning. Denna utbildning för chefer kommer att utvecklas vidare under 2022 i den svenska verksamheten. Utöver detta, utvecklas även utbildningar i första hjälpen, HLR och brandsäkerhet och vi strävar mot att implementera förbättringar under 2022.

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 som leder till sjukfrånvaro. Alla bolag har rutiner på plats för att rapportera incitenter inom verksamheten. 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 allvarlig fara för arbetstagare.

Omsorg om medarbetare

Scandinavian Biogas är skyldigt att säkra en trygg och säker arbetsmiljö för såväl anställda som för inhyrd personal. Alla anställda i Sverige omfattas av kollektivavtal, har tillgång till hälsotjänster och friskvårdsförmåner samt försäkringar. Alla anställda i Norge har liknande arbetsvillkor som deras svenska kollegor. 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.

Engagemang och välmående

Våra medarbetares engagemang för deras arbete och för företag är avgörande för vår framgång. Deras välmående är fundamentalt för att kunna arbeta och bidra till våra mål, och det är mycket viktigt för oss. Under 2021 utvecklades en intern onlineplattform för medarbetare som är redo att implementeras tidigt 2022 i den svenska verksamheten. I detta system, som alla anställda har tillgång till, kan de få information om deras anställning, rättigheter och företagets policys och riktlinjer.

För att kunna säkerställa en inkluderande, säker och respektfull arbetsmiljö ser vi vikten av att fråga de anställda hur de upplever sin arbetssituation, att lyssna till deras svar, och utveckla och växa därefter. I november 2021 introducerade vi vår nya medarbetarundersökning online, &frankly. Detta verktyg uppstod från tidigare feedback från medarbetare och är ett regelbundet enkätverktyg som alla anställda ska svara på under olika tidpunkter under året. Det innehåller frågor om arbetsmiljö, hur medarbetarna trivs på jobbet och deras engagemang. Hittills har detta enbart implementerats i den svenska biogasverksamheten, och övervägs för andra affärsområden.



20220622053591

Bolagsstyrningsrapport

God bolagsstyrning syftar till att skapa förutsättningar för ett aktivt engagemang från ägare, tydlig och väl avvägd ansvarsfördelning mellan ägare, styrelse och bolagsledning, samt tillförsäkra att information om Scandinavian Biogas Fuels International AB kommer marknaden till del och är korrekt. God bolagsstyrning handlar också om att säkerställa att bolaget för samtliga aktieägare sköts hållbart, ansvarsfullt och så effektivt som möjligt. Det övergripande målet är att öka värdet för aktieägarna och på så sätt möta de krav som ägarna har på sitt investerade kapital.

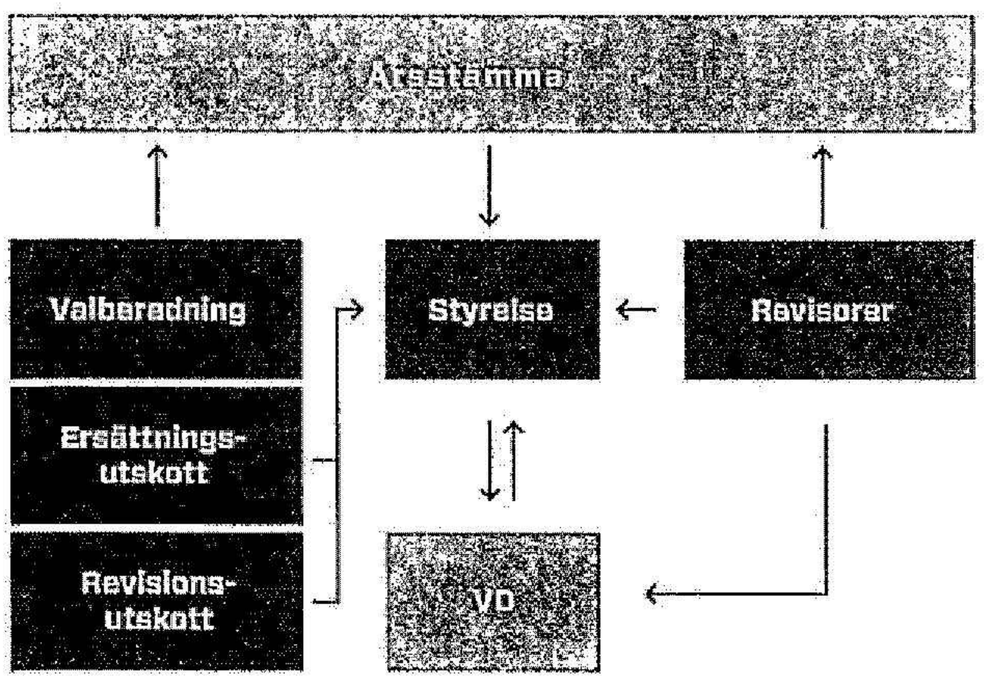
Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq First North Premier Growth Market sedan den 16 december 2020. Mer information om Scandinavian Biogas aktie och ägarbild finns i avsnitt Aktie och ägare på sidan 8 i årsredovisningen.

Till grund för styrning av bolaget och koncernen ligger bolagsordningen, den svenska aktiebolagslagen, ytterligare tillämpliga svenska och utländska lagar och förordningar samt interna riktlinjer och policys. Bolaget följer även Nasdaq First North Growth Markets Rulebook och tillämpar Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") samt interna regler och instruktioner.

De interna regelverken för bolagets styrning utgörs av bolagsordningen, styrelsens arbetsordning, instruktion för verkställande direktör, instruktioner för den finansiella rapporteringen, samt övriga policys och riktlinjer.

Företagsledningens bedömning är att Koden följs och att inga avvikelser finns. Vid ordinarie stämman den 29 april 2021 antogs riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare.

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



Årsstämman

Årsstämman är, enligt aktiebolagslagen (2005: 551), Scandinavian Biogas högsta beslutande organ. Vid årsstämman utövar aktieägarna sitt inflytande i viktiga frågor såsom ändringar i bolagsordningen, val av styrelse och revisor, fastställande av resultat- och balansräkning samt beslut om ansvarsfrihet och dispositioner beträffande bolagets resultat. Vidare beslutar årsstämman bland annat om riktlinjer för ersättning till styrelsen och eventuella nyemissioner.

Den ordinarie, årliga bolagsstämman ska hållas inom sex månader från räkenskapsårets utgång. Utöver ordinarie bolagsstämma, kan styrelsen kalla till extra bolagsstämmor.

Kallelse till bolagsstämma ska ske i enlighet med bolagets bolagsordning genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt genom att kallelse hålls tillgänglig på bolagets webbplats (www.scandinavianbiogas.com). Upplysning om att kallelse ska ske genom annonsering i Dagens Industri.

Aktieägare som är registrerade i aktieboken, som hålls av Euroclear Sweden AB ("Euroclear"), per avstämningsdagen och är anmälda senast det datum som anges i kallelsen har rätt att delta och rösta på årsstämman, antingen personligen eller genom ombud. En aktieägare får medföra biträden vid bolags stämman om detta anmälts.

Aktieägare som önskar få en specifik fråga upptagen på årsstämman måste framställa en skriftlig begäran till bolagets styrelse. En sådan begäran måste normalt ha mottagits av styrelsen senast sju veckor innan årsstämman.

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.

Årsstämman den 29 april 2021 beslutade, i enlighet med styrelsens förslag, att bemyndiga styrelsen att inom ramen för gällande bolagsordning, med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, vid ett eller flera tillfällen intill nästkommande årsstämma, fatta beslut om nyemission av aktier, teckningsoptioner och/eller konvertibler i bolaget. Det totala antalet aktier som får omfattas av sådana nyemissioner motsvarar sammanlagt högst 3 053 385 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 eljest med angivna villkor.

Valberedning

Enligt Koden ska bolaget ha en valberedning vars uppgift är att lägga fram förslag om val av årsstämmans ordförande, val av styrelseledamöter, styrelseordförande samt revisor. Valberedning en ska även föreslå styrelsearvode och annan ersättning till varje styrelseledamot samt ersättning för utskottsarbete, revisorsarvode och, om lämpligt, förslag till valberedning för nästa årsstämma.

20220622205592

Valberedningens sammansättning består av Anders Bengtsson (styrelsens ordförande), Jonas Bengtsson, Bengt Kjell och Olav Sem Austmo som representerar de tre största ägarna. Anders Bengtsson är valberedningens ordförande. Ingen ersättning utgår från Scandinavian Biogas till ledamöterna i valberedningen för deras arbete.

Regler för utnämning av och instruktioner för Scandinavian Biogas valberedning beslutades vid en extra bolagsstämma den 23 november 2020. Enligt instruktionerna ska valberedningen bestå av styrelsens ordförande och ledamöter för de tre röstmässigt största aktieägarna per den sista handelsdagen i augusti. Valberedningen för årsstämman 2022 ska baseras på ägandet per den sista handelsdagen i december 2021. Om någon av dessa aktieägare inte vill utöva sin rätt att utse en ledamot i valberedningen kommer aktieägare som står näst på tur att erbjudas rätten att utse en ledamot i valberedningen, osv. Namn på valberedningens ledamöter och på de aktieägare som har utsett dem ska offentliggöras senast sex månader före årsstämman. Inför årsstämman 2022 ska sammansättningen offentliggöras så snart valberedningen har utsetts. Det skedde i bokslutskommittén som publicerades 17 februari 2022.

Styrelseledamöter kan utses till valberedningen men ska inte utgöra en majoritet av dess ledamöter. Om mer än en styrelseledamot utses till valberedningen, får högst en av dem vara beroende i förhållande till bolagets större aktieägare. Den ledamot som representerar den röstmässigt största aktieägaren ska utses till ordförande för valberedningen. Styrelseledamöter kan inte vara valberedningens ordförande. Om den ledamot som representerar den röstmässigt största aktieägaren är styrelseledamot ska valberedningen utse en annan ledamot till ordförande.

Om en ledamot lämnar valberedningen innan dess arbete har slutförts får en representant från samma aktieägare ersätta den avgående ledamoten, om valberedningen bedömer att det är nödvändigt. Om en aktieägare som är representerad i valberedningen minskar sitt aktieinnehav i bolaget kan den ledamot som representerar sådan aktieägare avgå och, om valberedningen bedömer att det är lämpligt, ska den aktieägaren som står näst på tur i röstmässig storleksordning ges möjlighet att utse en ledamot istället. Om ägarförhållandena på annat sätt väsentligt förändrats innan valberedningens uppdrag har slutförts kan valberedningen, om den bedömer att det är lämpligt, besluta att göra ändringar i valberedningens sammansättning. Ändringar i valberedningens sammansättning ska offentliggörs så snart som möjligt.

Valberedningens mandattid upphör när sammansättningen av en ny valberedning har offentliggjorts.

Valberedningens arbete

Valberedningen sammanträder minst en gång per år. Under 2021 hade den tidigare valberedningen fyra möten.

Valberedningens förslag inför årsstämman 2022 antas presenteras i kallelse till årsstämman. Vidare information om valberedningens arbete presenteras i valberedningens redogörelse inför årsstämman 2022.

Styrelse

Styrelsen är, efter bolagsstämman, bolagets högsta beslutande organ.

Enligt bolagsordningen ska styrelsen bestå av minst tre (3) och inte mer än tio (10) ordinarie ledamöter med högst tio (10) suppleanter. Styrelseledamöter väljs vid årsstämman fram till slutet av nästa årsstämma. För närvarande består styrelsen av fem (5) ordinarie ledamöter, valda fram till årsstämman 2022, och två (2) arbetstagarrepresentanter.

Styrelsens arbete

Styrelsen är, enligt aktiebolagslagen, ansvarig för organisationen och ledningen av bolagets verksamhet, vilket innebär att styrelsen är ansvarig för bland annat fastställande av mål och strategier, säkra processer och system för övervakning av uppsatta mål, kontinuerligt utvärdera företagets finansiella ställning och den verkställande ledningen. Styrelsen ansvarar också för att årsredovisningen, koncernredovisning och delårsrapporter är förberedda i tid. Dessutom utser styrelsen bolagets VD.

Styrelsens ordförande ska, enligt Koden, utses av årsstämman och ha ett särskilt ansvar för att styra styrelsearbetet och att säkerställa att styrelsearbetet är välorganiserat och genomförs på ett effektivt sätt. Styrelsen följer skriftliga regler som revideras årligen och antas vid det konstituerande styrelsemötet. Arbetsordningen reglerar bland annat styrelsens uppgifter, beslutsfattandet inom bolaget, styrelsens dagordning för möten, styrelseordförandens uppgifter och ansvarsfördelning mellan styrelseledamöterna, utskotten och VD. Instruktioner för VD, inklusive instruktioner för ekonomirapportering, antas i samband med det konstituerande styrelsemötet.

Styrelsen sammanträder regelbundet i enlighet med ett schema som anges i arbetsordningen vilket innehåller vissa fasta ärenden och vissa ärenden vid behov.

Vid årsstämman 2021, valdes Anders Bengtsson (ordförande), Tina Helin, Petra Einarsson, Håkon Welde, Sara Anderson och David Schelin, samt arbetstagarrepresentanterna Malin

Årligen återkommande ärenden för styrelsen:

Första kvartalet	Andra kvartalet	Tredje kvartalet	Fjärde kvartalet
▪ Bokslutskommuniké (kvartal 4)	▪ Årsstämma	▪ Delårsrapport (kvartal 2)	▪ Affärsplan
▪ Årsbokslut	▪ Konstituerande styrelsemöte		▪ Årliga mål
▪ Årsredovisning	▪ Bolagsstyrningsdokument		▪ Delårsrapport (kvartal 3)
▪ Frågor inför årsstämman	▪ Delårsrapport (kvartal 1)		▪ Utvärdering av styrelsen
	▪ Utse ledamöter i utskott		▪ Utvärdering av VD

20220622205393

Gustafsson och Lars Bengtsson. Ytterligare information om styrelsen finns på sidorna 57-58.

Under 2021 har styrelsen sammanträtt 18 gånger.

VD, chef för affärsområde Sverige och CFO ingår inte i styrelsen men de närvarar vid styrelsens möten, utom vid ärenden där jäv kan komma ifråga eller där det i övrigt inte är lämpligt. Revisorerna närvarar på minst ett styrelsemöte per år då de rapporterar resultatet från sin revision av koncernen och de legala enheterna.

Styrelsen kan inrätta utskott för att förbereda vissa frågor och kan också delegera beslutsfattande till sådana utskott. Styrelsen kan dock inte avstå från ansvaret för beslut som fattas på denna grund. Om styrelsen inrättar utskott, ska arbetsordningen för styrelsen specificera uppgifter och beslut för befogenheter som styrelsen har delegerat till utskotten, samt hur utskotten ska rapportera till styrelsen. Styrelsen har inrättat två ordinarie utskott i enlighet med aktiebolagslagen och Koden; revisionsutskottet och ersättningsutskottet.

Styrelsens oberoende

Styrelsens sammansättning i Scandinavian Biogas uppfyller bolagsstyrningskodens regler avseende oberoende. Ytterligare information finns i tabellen på sidorna 57-58.

Utvärdering av styrelsen

Styrelsen utvärderas varje år i syfte att dels utveckla styrelsearbetet, dels skapa ett underlag för valberedningens utvärdering av styrelsens sammansättning. Nästa utvärdering av styrelsen sker 2022.

Ersättning till styrelsen

Valberedningen lägger fram förslag för beslut på årsstämman rörande styrelsearvoden. Årsstämman 2021 beslutade i enlighet med valberedningens förslag om arvode. Valberedningens förslag till ersättning inför årsstämman 2022 framgår av kallelsen till årsstämman.

Revisionsutskott

Styrelsen har inrättat ett revisionsutskott som består av Anders Bengtsson, Håkon Welde och Petra Einarsson (ordförande).

Revisionsutskottet ska utan inverkan på styrelsens övriga ansvar och uppgifter, bland annat:

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. informera styrelsen om resultatet av revisionen och på vilket sätt revisionen bidragit till tillförlitligheten i de finansiella rapporterna samt om de uppgifter som utskottet har haft,
V. kvalitetssäkra bokslutskommuniké och delårsrapporter före styrelsens beslut,
VI. granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet och därvid uppmärksamma om revisorn tillhandahåller bolaget andra tjänster än revisionstjänster, och
VII. biträda vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval.

Ersättningsutskott

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott som består av Anders Bengtsson (ordförande), David Schelin och Tina Helin.

Huvuduppgifterna för ersättningsutskottet är enligt Koden att:

I. förbereda styrelsens beslut i frågor som rör principer för ersättning, ersättningar och andra anställningsvillkor för den verkställande ledningen,
II. övervaka och utvärdera program för rörlig ersättning, både pågående och de som har avslutats under året för den verkställande ledningen, och
III. övervaka och utvärdera tillämpningen av riktlinjerna för ersättning till styrelse och verkställande ledning, vilka årsstämman är juridiskt skyldig att fastställa, samt nuvarande ersättningsstrukturer och nivåer i bolaget.

VD och ledningsgrupp

Verkställande direktören är underställd styrelsen och ansvarar för den löpande förvaltningen och driften av bolaget. Arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören fastställs av arbetsordningen för styrelsen och instruktionerna för verkställande direktören. VD ansvarar också för att ta fram rapporter och sammanställa information från ledningsgruppen till styrelsemötena.

VD är enligt anvisningarna för den finansiella rapporteringen ansvarig för bolagets finansiella rapportering och måste därvid säkerställa att styrelsen får tillräcklig information för att kunna bedöma bolagets finansiella ställning.

Bolagets VD är Matti Vikkula. Ytterligare information om verkställande direktören och övriga medlemmar i koncernens ledning finns på sidan 45. Under hösten 2021 avgick chefen för affärsområde Korea, Kenny Cho. Matti Vikkula är interim general manager för Korea.

För att möta den allt starkare efterfrågan på Bio-LNG har koncernledningen i början av 2022 förstärkts med en tillväxt- och program office funktion. Michael Olausson har intagit rollen som ansvarig för tillväxt. Robert Hammarstedt blir ansvarig för program office. Fredrik Henckel är interim chef för affärsområde Sverige.

Revisor

Revisorn ska granska företagets årsredovisningar och finansiella rapporter samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Efter varje räkenskapsår ska revisorn lämna in en revisionsberättelse och en revisionsberättelse för koncernredovisningen till årsstämman. I enlighet med bolagets bolagsordning, ska årsstämman utse en eller två auktoriserade revisorer med högst två revisorssuppleanter eller ett registrerat revisionsbolag.

Revisorn, och eventuella revisorssuppleanter, väljs årligen på årsstämma för tiden intill dess nästa årsstämma har hållits.

Revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB valdes till revisor på årsstämman 2021 för en mandatperiod om ett år. Auktoriserade revisorn Lars Kylberg har varit huvudansvarig revisor.

20220622205594

Styrelse






	Anders Bengtsson (Ledamot)	Petra Einarsson (Ledamot)	Sara Anderson (Ledamot)	Tina Helin (Ledamot)
Född	1963	1967	1976	1960
Utbildning	MBA, Monterey Institute of International Studies, USA. Certifierad controller, IHM Business School, Stockholm.	Civilekonom från Uppsala universitet.	M.Sc kemiteknik, Kungliga Tekniska högskolan, Stockholm.	M.Sc i Geoteknologi från Luleå Tekniska universitet.
Invald	2009, vald till Styrelseordförande 2021	2021	2015	2021
Erfarenhet	MBA från Monterey Institute of International Studies, USA, och 20 års erfarenhet som verkställande direktör i små och medelstora företag samt ett flertal år som management-konsult för bl.a. Semcon AB. Han är styrelseledamot och partner i BTAB Invest och styrelseledamot i börsnoterade Diös Fastigheter AB, m.fl.	Tidigare VD och koncernchef för förpackningsbolaget Billerud Korsnäs. Dessförinnan hade hon en lång karriär med ledande befattningar inom verkstadskoncernen Sandvik.	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).	Hon har bland annat varit VD för E.ON Gas Sverige AB, vice VD för OKG AB, styrelseordförande i E.ON Biofor AB och styrelseledamot i Energiforsk AB.
Övriga väsentliga uppdrag	VD på DIMITRA AB. Styrelseordförande i Sustainability Finansiering Stockholm AB. Styrelseledamot i Bengtssons Tidnings Aktiebolag, Dala Marknad AB, Kakel Max AB (publ), Elfvik Strand Fastighets AB, Bjärebyholding AB, m.fl.	Styrelseledamot i Allmak Group AB, SSAB, Svenska Aerogel Holding AB.	-	Styrelseordförande i Prefabsystem Syd Entreprenad AB samt styrelseledamot för bland annat Österlenskraft, Biogas Ystad Österlen och Gyllebo Röda Korskrets.
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseledamot i Diös Fastigheter AB, Svenska Landsortstidningars Förlagsaktiebolag, Bengtssons Värdepapper AB, m.fl.		-	-
Total ersättning 2020/2021, KSEK	245	133	122	100
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen men inte i relation till bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.
Aktieinnehav	275 737 aktier (delvis genom företag)	Inga aktier.	Inga aktier.	Inga aktier.
Utskott	Ersättningsutskottet, Revisionsutskottet	Revisionsutskottet		Ersättningsutskottet
Styrelsemöten	18/18	13/14	18/18	14/14
Revisionsutskottet	7/7	4/4	-	-
Ersättningsutskottet	6/6	-	-	6/6

20220622205595

Styrelse fortsättning







	Håkon Welde (Ledamot)	David Schelin (Ledamot)	Lars Bengtsson (Ledamot och arbetstagarrepresentant)
Född	1973	1979	1963
Utbildning	Executive management program, INSEAD Fontainebleau, Frankrike. Cand Mag, Political Science NTNU, Trondheim Norge och University of East London, UK.	M.Sc. Electrical Engineering Chalmers Tekniska högskola. Reservofficer, Kungliga Sjöfartsakademin. Executive MBA, Columbia Business School, USA.	Studerat biogasteknik vid Högskolan i Halmstad.
Invald	2021	2017	Anställd 2015, invald 2018
Erfarenhet	Lång erfarenhet som styrelseledamot i bland annat Dynavec AS, Vigor AS och Trønderenergi Elektro AS.	Har varit rådgivare för flera företag. Tidigare COO på Niscayah Group och haft ledande befattningar inom telekombranschen, senast som VP Services på Ericsson i Sydostasien.	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.
Övriga väsentliga uppdrag	Head of M&A and Corporate Ownership på Trønder Energi AS sedan 2019 samt styrelseledamot i bland annat Midgard Vind Holding AS och Fröya vind AS samt styrelseordförande på Usma Kraft AS.	VD på Euromaint Gruppen AB och Vasaholmen Consulting AB.	-
Tidigare väsentliga befattningar	-	Tidigare VD på Ragn-Sells Recycling AB. Styrelseordförande i Swedish Modules i Emtunga AB, Re: NewCell AB, Omoe AB och Restproduktbearbetning i Boden Aktiebolag. Styrelsemedlem i Polarbröd Aktiebolag, m.fl.	Styrelsemedlem i HPSolarTech AB.
Total ersättning 2020/2021, KSEK	120	117	0
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen men inte i relation till bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	-
Aktieinnehav	Inga aktier.	Inga aktier.	Inga aktier.
Utskott	Revisionsutskottet	Ersättningsutskottet	
Styrelsemöten	14/14	16/18	18/18
Revisionsutskottet	4/4	-	-
Ersättningsutskottet		6/6	-

20220622205396

Ledningsgrupp







	Matti Vikkula	**Anna Budzynski**	**Michael Wallis Olausson**
	VD och koncernchef samt interim General manager för affärsområde Korea.	CFO.	Chef för affärsområde Sverige. Sedan 1 februari 2022 chef för Tillväxt.
	VD för Scandinavian Biogas sedan 2011.	Anställd sedan 2019.	Anställd sedan 2009.
Född	1960	1979	1962
Utbildning	Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors, Finland.	Magisterexamen i ekonomi från Stockholms universitet.	MBA från Handelshögskolan i Stockholm.
Erfarenhet	Flera befattningar i ledningsgrupper och/eller styrelseledamot i privata och börsnoterade företag.	Ledningsansvar i flera olika roller. Tidigare auktoriserad revisor i 10 år på PricewaterhouseCoopers. CFO på OKQ8, SRV återvinning AB och medlem i ledningsgruppen för båda bolagen.	Tidigare överstelöjtnant vid Försvarsmakten och managementkonsult hos Deloitte.
Övriga uppdrag	VD på Tuvica Oy. Styrelseordförande i Kristina Cruises Oy, ResCus Partners Oy och Finrema Oy. Styrelsemedlem i Aina Group Oy, Anison Oy och Arkkitehtitoimisto Olli Vikkula Oy.	Styrelseledamot i Consortis Miljöansvar AB, Young och Fischer AB, Icambio AB och Budzynski Consulting AB.	-
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseordförande i iTalto Oy, Adison Oy och AinaCom Oy.	Styrelseledamot i OK-Q8 Shared Service AB, Bensinpumpen BENFA Fastigheter AB, Arithma Holding AB och OK-Q8 Bank AB.	
Aktieinnehav	190 000 aktier	33 500 aktier (devis genom bolag)	13 518 aktier





	Jörgen Ejlertsson	**Håvard Wollan**
	FoU-chef.	Chef för BA Norge. Även chef för Group Sales, Sourcing and Sustainability sedan 1 februari 2022
	Medgrundare Scandinavian Biogas Fuels AB 2005.	Anställd sedan 2016.
Född	1965	1965
Utbildning	Agronomexamen från SLU, Uppsala samt filosofie doktors- och docentexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings universitet.	M.Sc från NTNU, Norge samt MBA från Heriot-Watt University, Storbritannien.
Erfarenhet	Adjungerad professor vid Team M, Linköpings universitet samt processchef på Tekniska verken.	Mer än 20 års internationell erfarenhet som entreprenör, företagsledare, konsult och investerare.
Övriga uppdrag	-	Styrelseordförande i Ocean Space Huvudstad AS, Aqualoop AS, MSB International AS, Marine Bio Solutions AS och Joytrack AS. Styrelseledamot i Norwegian Energy Gas Association.
Tidigare väsentliga befattningar	-	-
Aktieinnehav	60 911 aktier	135 466 aktier (genom bolag)

20220622205597

Styrelsens rapport om intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Detta avsnitt har upprättats i enlighet med Koden och årsredovisningslagen och beskriver bolagets interna kontroll och riskhantering avseende den finansiella rapporteringen. Syftet är att ge aktieägare och övriga intressenter en förståelse för hur den interna kontrollen över finansiell rapportering är organiserad i Scandinavian Biogas.

Styrelsen ansvarar för att Scandinavian Biogas har god intern kontroll och processer som säkerställer att fastställda principer för finansiell rapportering och intern kontroll efterlevs. Styrelsen ansvarar också för att den finansiella rapporteringen följer aktiebolagslagen, tillämpliga redovisningsstandarder och övriga krav som ställs på börsnoterade bolag.

Scandinavian Biogas arbete med intern styrning och kontroll över finansiell rapportering definieras genom ramverk för intern styrning och kontroll över finansiell rapportering. Ramverket bygger på lagar, regler och styrande dokument samt roller och ansvar. Därtill på de återkommande aktiviteterna; urval, riskbedömning, definiera och implementera kontroller, utvärdera och rapportera efterlevnad samt förbättringsaktiviteter.

Bolagets ramverk har sin grund i det ramverk för intern styrning och kontroll som är framtaget av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). Detta ramverk har fem grundläggande komponenter:

1. Kontrollmiljö, 2. Riskbedömning, 3. Kontrollaktiviteter, 4. Information/kommunikation och 5. Uppföljning och förbättring.

Kontrollmiljö

En god kontrollmiljö utgör grunden för effektiviteten i ett bolags interna kontrollsystem. En god kontrollmiljö bygger på en organisation där det finns tydliga beslutsvägar och där befogenheter och ansvar fördelas genom styrande dokument samt en företagskultur med gemensamma värderingar. Dessutom påverkas kontrollmiljön av ledningsgruppens såväl som den enskilda medarbetarens agerande. I styrelsens arbetsordning och i VD-instruktionen säkerställs en tydlig roll- och ansvarsfördelning, som syftar till en effektiv kontroll och hantering av verksamhetens risker.

Styrelsen har också i mars 2021 fastställt ett antal grundläggande policies och styrande dokument som har betydelse för upprätthållandet av en effektiv kontroll, till exempel finanspolicy, policy för internprissättning, ekonomihandbok, miljö- och hållbarhetspolicy, medarbetarpolicy, jämställdhetspolicy, kvalitetspolicy, arbetsmiljöpolicy, IPR policy samt uppförandekod för leverantörer.

Riskbedömning

Revisionsutskottet ansvarar för att väsentliga risker för fel i den finansiella rapporteringen identifieras och hanteras. I bolaget förs en kontinuerlig dialog med respektive dotterbolag för att säkerställa en god intern kontroll och medvetandegöra verksamhetens risker. För en beskrivning av koncernens risker och riskhantering, se avsnitt Risker och riskhantering på sidorna 63-65 i årsredovisningen.

Kontrollaktiviteter

Scandinavian Biogas interna kontrollstruktur för finansiell rapportering baseras på fastställda policys och riktlinjer. Risker för fel i den finansiella rapporteringen reduceras genom en god intern kontroll över den finansiella rapporteringen med fokus på väsentliga områden definierade av styrelsen. Inom bolaget består kontrollstrukturerna dels av en organisation med tydliga roller som möjliggör en effektiv och ur ett internt kontrollperspektiv lämplig ansvarsfördelning, dels av specifika kontrollaktiviteter som syftar till att upptäcka eller att i tid förebygga risker för fel i rapporteringen. Exempel på kontrollaktiviteter är tydliga beslutsprocesser och beslutsordningar för väsentliga beslut, resultatanalyser och andra kontrollaktiviteter för väsentliga processer.

Information och kommunikation

Policys och riktlinjer är viktiga för en korrekt redovisning, rapportering och informationsgivning. Inom Scandinavian Biogas uppdateras och kommuniceras policys och riktlinjer avseende den finansiella processen löpande. Koncernens ekonomifunktion har ett direkt operativt ansvar för den löpande finansiella redovisningen och för likformig tillämpning av koncernens riktlinjer, principer och instruktioner för den finansiella rapporteringen. Affärsenheter samt andra möjliga relevanta enheter inklusive respektive legala enheter lämnar regelbundet finansiella rapporter och rapporter om den operativa verksamheten till koncernledningen, som i sin tur rapporterar till styrelsen. För kommunikation med interna och externa parter finns en kommunikationspolicy som anger riktlinjer för hur denna kommunikation bör ske. Syftet med policyn är att säkerställa att alla informationsskyldigheter efterlevs på ett korrekt och fullständigt sätt. Finansiell information lämnas regelbundet genom årsredovisning, delårsrapporter, pressmeddelanden och tillkännagivanden på bolagets hemsida.

Uppföljning och förbättring

Styrelsen utvärderar den information som ledningsgruppen och revisorerna lämnar. I samband med detta är revisionsutskottet ansvarig för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra koncernens finansiella rapportering. Koncernchef och CFO har månatliga genomgångar med respektive verksamhetschef angående den finansiella ställningen. Koncernens

20220622205598

ekonomifunktion har också ett nära samarbete med dotterbolagen avseende bokslut och rapportering. Uppföljning och återkoppling kring eventuella avvikelser som uppkommer i de interna kontrollerna är en central del i internkontrollarbetet då detta är ett effektivt sätt för bolaget att säkerställa att fel korrigeras och att kontrollen stärks ytterligare.

Scandinavian Biogas modell för intern kontroll

Grunden för ett välfungerande riskarbete är en stark och gemensam riskkultur. Scandinavian Biogas modell för intern kontroll och styrning bygger på en modell med två försvarslinjer. Den beskriver hur ansvaret för den interna kontrollen och styrningen är fördelad.

Styrelsen ansvarar för att det finns processer för att identifiera och definiera riskerna inom verksamheten samt för att risktagan det mäts och kontrolleras. VD ansvarar för det löpande arbetet med att upprätthålla en effektiv styrning och kontroll. Styrelsen utvärderar behovet av en separat internrevisionsfunktion på årlig basis. Scandinavian Biogas har för närvarande ingen separat internrevisionsfunktion, med hänsyn till storleken på koncernens verksamhet.

Styrelsen

VD

Första försvarslinjen

De operativa affärsenheterna/bolagen
Äger och hanterar risker.

Koncernfunktioner
Stödjer de operativa bolagen och koncernledningen.

Andra försvarslinjen

Risk och kontrollfunktioner
Stödjer första försvarslinjen och tillhandahåller information till koncernledningen

Revisors yttrande om bolagsstyrningsrapporten

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

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för år 2021 på sidorna 54-59 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6§ andra stycket punkterna 2-6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Uppsala den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg

Auktoriserad revisor

20220622205599

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2021.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion med världsledande kunskap i utformning och drift av biogasanläggningar för att optimera produktion, från förbehandling av råmaterial till uppgradering 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 Korea. 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 2021 omfattade verksamheten totalt 100 (96) anställda varav 64 (60) anställda i Sverige, 19 (19) i Korea och 17 (17) i Norge.

Tillståndspliktig verksamhet

Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken i tre svenska dotterbolag. Koncernens tillstånds- och anmälningspliktiga 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, Korea och Norge. Moderbolaget är noterat på First North Premier sedan december 2020. Verksamheten bedrivs i huvudsak i dotterbolagen.

Ekonomisk översikt

Koncernen

(KSEK)	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	393 821	338 386	363 559	275 234	258 363
Summa intäkter inkl. aktiverat arbete	451 101	407 432	407 050	310 212	289 331
EBITDA	90 113	80 597	87 848	-6 247	21 587
Operativ EBITDA	80 902	70 301	75 778	15 600	35 200
Operativ EBITDA %	19,2	19,1	19,2	5,3	12,9
Rörelseresultat	4 993	-6 038	-1 940	-71 808	-42 159
Resultat per aktie	-1,27	-2,07	-3,32	-10,26	-7,01
Balansomslutning	1 653 157	1 539 498	1 294 063	1 234 842	1 1612 38
Soliditet, %	30,2	33,9	17,7	10,7	19,7

Moderbolaget

(KSEK)	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	3 933	3 046	1 220	1 200	1 200
Rörelseresultat	- 2 941	- 1 702	-487	-2 742	-1 930
Balansomslutning	1 417 881	1 122 084	633 668	509 816	517 628
Soliditet, %	55,8	67,8	55,9	41,7	49,4

Rapporterat resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick till 393,8 (338,4) MSEK under helåret, vilket motsvarar en ökning med 16,4 procent jämfört med samma period föregående år. Summa intäkter bestående av försäljning, biogasstöd och aktiverade kostnader, uppgick under hela helåret till 451,1 (407,4) MSEK.

Kostnaderna för råvaror och förnödenheter har minskat med 3,0 MSEK i förhållande till föregående år.

Övriga externa kostnader har ökat med 19,9 MSEK vilket främst förklaras av att förvärvet av Ekdalens Biotransporter AB konsoliderades först 18 december 2020. Personalkostnaderna har ökat 17,3 MSEK jämfört med föregående år, främst baserat på några nya anställningar samt förvärvet av Ekdalens.

Koncernens EBITDA uppgick till för helåret 2021 till 90,1 (80,6) MSEK. EBITDA är dels påverkat av omvärdering av tilläggsköpeskilling till Ekdalens Biotransporter AB om 4,1 MSEK samt erhållen kompensation för ett avtal avseende Hurtigrutten om 5,1 MSEK. Koncernens operativa EBITDA uppgick under helåret 2021 till 80,9 (70,3) MSEK.

20220622205600

Rörelseresultatet uppgick under helåret 2021 till 5,0 (-6,0) MSEK. Utöver nämnda poster av engångskaraktär är rörelseresultatet också påverkat för helåret av en nedskrivning av anläggningstillgång om 3,2 MSEK mot bakgrund av projekt som ej blev slutförda.

Koncernens resultat efter skatt uppgick för helåret till -38,7 (-63,2) MSEK, varav 11,8 (-9,4) MSEK kommer från orealiserade valutakursförändringar, framförallt hänförliga till långsiktig koncernintern finansiering i utländska dotterbolag.

Övrigt

Balansomslutningen per 31 december 2021 var 1 653,2 (1539,5) MSEK, vilket motsvarar en ökning med 7,4 procent jämfört med samma period föregående år. Upplåning avseende leasing uppgick till 287,9 (302,4) MSEK. Det egna kapitalet har förändrats under perioden dels med periodens resultat, förändring i valutakurseffekt samt tillskott från innehav utan bestämmande inflytande i form av kapitaltillskott.

Koncernens kassaflödeutveckling 2021 var stabil på grund av bättre kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital samt en gynnsam utveckling av rörelsekapitalet.

Investeringar

Investeringarna i materiella och immateriella tillgångar under helåret före erhållna investeringsbidrag uppgick till 156,6 (58,7) MSEK.

Per 31 december 2021 var det bokförda värdet på koncernens materiella och immateriella anläggningstillgångar 1 066,3 (1 015,2) MSEK, varav 275,1 (295,7) MSEK avser leasingobjekt som koncernen innehar enligt leasingavtal som följer standarden IFRS 16.

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under helåret till 3,9 (3,0) MSEK. Resultatet efter skatt var 30,8 (-53,9) MSEK under perioden januari till december 2021. Anledningen till positiva resultatet är avseende erhållet koncernbidrag på 29,9 MSEK.

Likvida medel per 31 december 2021 uppgick till 237,3 (318,5) MSEK. Balansomslutningen uppgick vid samma tidpunkt till 1 417,9 (1 122,1) MSEK.

Transaktioner med närstående

Bolagets hade fram till emissionen av företagsobligationen en privat kreditfacilitet om 200 MSEK med en underliggande senior facilitet. Faciliteten var en bryggfinansiering och togs upp i september 2020 och definierades som närstående. Faciliteten återbetalades i sin helhet i samband med emissionen av företagsobligationen 8 juni 2021.

Under 2021 har en mindre kompensation baserat på ett avtal erhållits från en av de större aktieägarna.

Inga andra transaktioner med närstående har skett utöver ovan.

Väsentliga händelser under året

Emittering av obligation om 700 MSEK

Scandinavian Biogas har under året framgångsrikt placerat seniora gröna säkerställd företagsobligation om 700 MSEK under ett ramverk om 1 200 MSEK. Obligationen har en löptid om 5 år och löper med en rörlig ränta om 3 månader STIBOR plus 6,00 procent. Samma dag som emissionen gjordes återköp till ett nominellt belopp om 63,8 MSEK. Utestående nominellt belopp efter återköp uppgår till 636,2 MSEK per 31 december 2021. Scandinavian Biogas har rätt att närsomhelst sälja de 63,8 MSEK på marknaden. Bedömningen är att det kommer ske inom de kommande 2 åren. Koncernen har även erhållit en revolverande kreditfacilitet upp till 300 MSEK, som kan nyttjas mot garantier eller likvida medel. Företagsobligationen och den revolverande kreditfaciliteten är befästa med villkor. Vid periodens slut har 13,6 MSEK utnyttjats av kreditfaciliteten till garantier.

Pågående investeringsprojekt

EffiSludge/LIFE

Under 2021 avslutade Scandinavian Biogas projektet EffiSludge for LIFE i samarbete med dotterbolaget och biogasproducenten Biokraft samt pappersbruket Norske Skog Skogn. Demonstrationsprojektet startades 2015 med stöd från EU. Uppdraget var att visa de miljövinster som finns med att integrera hantering av avloppsvatten från industri, och då i synnerhet pappersindustrin, med en biogasanläggning som rötar näringsrikt organiskt avfall. Den totala projektkostnaden var cirka 31 MSEK och bidraget från EU motsvarade cirka 18 MSEK.

Risker och riskhantering

All affärsverksamhet är förenad med risker. Risker som hanteras väl kan leda till möjligheter och värdeskapande medan risker som inte hanteras rätt kan leda till skador och förluster.

Förmågan att identifiera, utvärdera, hantera och följa upp risker utgör en viktig del av styrningen och kontrollen av Scandinavian Biogas verksamhet. Syftet är att koncernens mål ska nås genom ett väl övervägt risktagande inom fastställda ramar.

Grunden för ett välfungerande riskarbete är en stark och gemensam riskkultur. Scandinavian Biogas har en etablerad process för hantering och arbete med risker. Det av styrelsen inrättade revisionsutskottet ansvarar för att väsentliga risker avseende den finansiella rapporteringen identifieras och hanteras. Inom Scandinavian Biogas förs en kontinuerlig dialog med respektive affärsenhet och respektive dotterbolag för att säkerställa en god intern kontroll och medvetandegöra verksamhetens risker.

Styrelsen ansvarar för att det finns processer för att identifiera och definiera riskerna inom verksamheten samt för att risktagandet mäts och kontrolleras. VD ansvarar för det löpande arbetet med att upprätthålla en effektiv styrning och kontroll.

I bolagsstyrningsrapporten, på sidorna 54-61, finns en utförlig beskrivning av den interna kontrollen som syftar till att hantera risker avseende den finansiella rapporteringen.

20220622205603

Hållbarhetsrisker som miljörisker, klimatpåverkan, arbetsmiljörisker eller risker inom området regelefterlevnad, antikorruption och mänskliga rättigheter är integrerade i verksamheten och avser även leverantörsledet. Läs mer om hållbarhetsriskena på sidorna 34-53.

Väsentliga risker

De risker som Scandinavian Biogas anser vara väsentliga baseras på sannolikheten att de kommer att uppstå samt orsaka ekonomisk skada eller annan negativ påverkan och som därför motiveras att de hanteras på koncernnivå.

I följande avsnitt beskrivs de viktigaste riskerna 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.

Verksamhets och marknadsrisker

Investeringar, förvärv och joint ventures

Scandinavian Biogas framtida tillväxt är beroende av att bolaget expanderar befintliga och etablerar nya produktionsanläggningar. Det innebär att nya investeringar, förvärv, samarbeten och joint ventures i linje med koncernens strategiska mål kontinuerligt utvärderas.

Då planering och förberedelser av projekt sker över en betydande tidsperiod finns risk att det förberedande arbetet inte kommer att leda till slutförda projekt varför värdet av resurser och arbetstimmar som använts kan gå förlorade. Efter ett investeringsbeslut finnas det en period fram till dess att investeringen blir kassaflödespositiv och genererar vinst.

Investeringar i befintliga produktionsanläggningar och uppförande av nya anläggningar är alltid förknippade med risker, eftersom det inte är möjligt att avgöra hur varje projekt kommer att utvecklas. Det finns också en risk för att framtida projekt blir mer tids- och/eller kostnadskrävande än förväntat samt att tvister kan uppstå med koncernens kontrakterade underleverantörer avseende uppförande av nya anläggningar eller uppgraderingar och utvidgningar av befintliga anläggningar.

Uppgraderingar och utvidgningar av befintliga anläggningar kan även påverka befintlig produktion i anläggningen mer än förväntat och stoppa produktionen under en längre period än ursprungligen planerat.

Investeringar görs tillsammans med andra parter i viss utsträckning, vilket kan medföra att Scandinavian Biogas inte har full kontroll över alla projekt och behöver acceptera åtgärder som inte är fördelaktiga för koncernen eller i linje med dess affärsplan. Det finns också en risk att viktiga motparter, som är nödvändiga för att nya projekt ska fungera i enlighet med Scandinavian Biogas planer, är ekonomiskt, eller på annat sätt, mindre stabila eller pålitliga än väntat i de fall det inte finns någon långvarig affärsrelation mellan koncernen och motparten. Det kan leda till ett behov av att motparten byts ut eller, om ej möjligt, att projektet avslutas.

Förvärvsaktiviteter kan också innebära vissa finansiella, styrnings- och operativa risker, inklusive avledning av koncernledningens uppmärksamhet från befintlig kärnverksamhet samt svårigheter vid integration eller när företag separeras från befintlig verksamhet. Detta kan påverka försäljning och lönsamhet i de förvärvade enheterna och därmed inte motivera gjord investering.

Produktionsanläggningar

Koncernens produktionsaktiviteter bedrivs på produktionsanläggningar i Henriksdal, Bromma och Södertörn i Sverige, Skogn i Norge och Ulsan i Korea. Vissa av produktionsanläggningarna ägs av Scandinavian Biogas investeringspartner, som ofta också är koncernens leverantörer.

Ett avbrott eller en störning, såsom produktionsstopp, arbetsrättslig tvist, IT-fel, pandemi eller naturkatastrof, kan ha en större inverkan på koncernens förmåga att fullgöra sina åtaganden gentemot kunder i rätt tid eller överhuvudtaget. Om en produktionsanläggning eller någon av koncernens distributionen av skulle skadas, förstöras (till exempel genom brand eller explosion), stängas eller om utrustningen i anläggningarna skulle skadas allvarligt eller förstöras, kan produktionen och distributionen av koncernens produkter och/eller tjänster avbrytas eller stoppas under en viss tid. Ett omfattande och bestående stopp i produktionen kan ha en betydande inverkan på koncernens förmåga att producera eller distribuera relevanta produkter och/eller tjänster.

En majoritet av koncernens kundavtal innehåller volym- och kvalitetsåtaganden för koncernen. Underlåtenhet att, av olika anledningar, fullfölja sådana åtaganden kan medföra skyldigheter för Scandinavian Biogas i form av skadestånd till motparten, prissänkningar och, i vissa fall, berättigande för kund att säga upp avtal. Det finns en risk att omfattningen på koncernens försäkring inte täcker de risker som materialiseras och att det totala beloppet för företagets förlust inte fullt ut ersätts vid skadestånd.

Koncernen behöver, utöver tillstånd från myndigheter, få tillstånd från fastighetsägaren för att kunna genomföra planerade ombyggnationer och justeringar på anläggningen. Det finns en risk att sådant tillstånd inte erhålls.

Konkurrens

Koncernen verkar främst inom biogasindustrin och erbjuder huvudsakligen biogas som energibärare, men också avfallshantering och biogödsel. Det organiska material som krävs för att producera biogas och andra tjänster förväntas öka, men med ti den begränsas. Marknaden framåt kommer sannolikt endast att rymma ett begränsat antal producenter. Ändå förväntas antalet aktörer att öka, vilket bidrar till förbättrad industriell utveckling men också ökad konkurrens om både organiskt material och kunder. 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.

Andra företag i branschen konkurrerar med kvalitet på varor, pris och innovationer, samt andra faktorer såsom optimerade avstånd, produktionskapacitet, uppdaterad teknik och mark nadspenetration. Därtill konkurrerar andra förnybara källor, bensin och diesel med biogasindustrin. Följaktligen finns det en risk att konkurrenslandskap begränsar tillväxttakt och försäljning, vilket kan ha en negativ påverkan på koncernens verksamhet, resultat, lönsamhet och framtidsutsikter.

20220622035602

Nyckelpersoner

Scandinavian Biogas har en relativt liten organisation och är engagerad i en bransch som kräver tillgång till medarbetare med hög specialistkompetens inom tekniska och regulatoriska frågor. Koncernens medarbetare har omfattande kunskap om branschen i allmänhet och om koncernen i synnerhet.

Koncernens framtida utveckling och framgång är därför beroende på dess förmåga att rekrytera och behålla kvalificerade personer i ledande ställning och andra nyckelpersoner. Om sådana personer lämnar koncernen i framtiden eller ta anställning i ett konkurrerande företag finns det en risk i förhållande till koncernens affärs- och framtidsutsikter.

Legala och regulatoriska risker

Politiska risker

Många av koncernens leverantörer och kunder är kommuner eller motsvarande, offentligt ägda organisationer och företag. Koncernen kan, förutsatt att vissa villkor är uppfyllda, beviljas statliga subventioner för sina projekt. Om något statligt stöd be viljas på felaktiga grunder kan koncernen bli skyldig att återbetala stödet. Följaktligen har politiska beslut betydande effekter på utbud och efterfrågan på biogas och därmed på koncernens verksamhet. Ett förändrat politiskt engagemang eller intresse, samt förändrade skatteregler, subventioner eller överväganden, kan komma att få betydande påverkan på Scandinavian Biogas verksamhet och resultat.

De statliga incitamentsprogrammen för produktion och/eller användning av förnybar energi och bränsle varierar från land till land i Europa. Anledningen kan exempelvis bero på skillnader i politiska ambitioner och mål på området. Sätt och medel för att uppnå sådana politiska ambitioner skiljer sig åt och inkluderar bland annat beskattning av energi- och utsläppskvoter eller reduktionskrav, incitamentsprogram avsedda för produktion av råmaterial som används i den aktuella processen eller för allmän prestationsbaserad reglering. Generösa statliga incitamentsprogram för produktion av biogas i länder där koncernen inte är verksam kan bidra till oskäliga konkurrensfördelar för Scandinavian Biogas konkurrenter. För att begränsa sådana kon kurrensnackdelar i Sverige och stimulera produktion av biogas har en officiell rapport från den svenska regeringen föreslagit att dels införa subventioner för att stödja produktion av biogas från gödsel, dels stödja uppgradering av och flytande biogas. Den 29 mars 2022 publicerade regeringen Förordningen om statligt stöd om produktion av biogas som uppgraderas till biometan.

Tvister

Dotterbolaget i Korea har pågående tvist med Ulsan City sedan 2018 om avtalad skyldighet att investera i en uppgraderingsanläggning i Ulsan före utgången av 2017. Processen har fortgått och i juli 2020 kom domslutet. Domaren beslöt i linje med tidigare dom som innebär att dotterbolaget är skyldig att betala 50% i straffavgift på biogasförsäljningen. Då domslutet är slutligt omklassificerades avsättningen 2020 till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats från 15,60% till 12,92 %.

Det koreanska dotterbolaget öppnade en rättegångprocess i Ulsans förvaltningsdomstol under 2017 angående vissa servicekostnader som Ulsan City har fakturerat till dotterbolaget. Domstolen har beslutat i olika faser att fakturorna inte är föremål för en förvaltningsrättslig process. Givet att dessa servicekostnader inte är föremål för en förvaltningsrättslig process har det koreanska dotterbolaget påbörjat en civilrättslig process. En första inledande förhandling ägde rum i maj 2021 och utfall erhölls i september 2021. Domen hade negativt utfall och är överklagad. Servicekostnaderna är sedan tidigare bokförda i sin helhet.

En av koncernens leverantörer till projektet i Skogn, Norge, har, som tidigare kommunicerats, indikerat vissa ersättningskrav, framförallt rörande markarbeten. I oktober 2021 har parterna enats och undertecknat ett förlikningsaval som betalades under fjärde kvartalet. Förlikningen innebär ingen effekt i resultatet då beloppet sedan tidigare varit fullt reserverat. Värdet på materiella anläggningstillgångarna har reducerats något som ett led av förlikningen.

Miljötillstånd

Koncernen är beroende av att få nödvändiga miljötillstånd för att kunna bedriva sin verksamhet och realisera uppgraderingar, utvidgningar och nya projekt. Scandinavian Biogas kan dock inte erhålla dessa tillstånd innan planering och förhandlingar avseende den nya produktionsanläggningen eller -utbyggnaden har inletts. Det finns därför en risk att kostnader kan uppstå när en ny investering påbörjas utan att nödvändigt tillstånd sedan erhålls. Om koncernen permanent eller tillfälligt förlorar eller inte kan förnya tillståndet på grund av bristande efterlevnad kan det leda till förseningar, produktionsstopp och merkostnader för att erhålla tillståndet. Oförmåga att få nödvändiga tillstånd och godkännande av befintlig och framtida produktion eller om nödvändiga tillstånd dras tillbaka kan försena eller på annat sätt ha en väsentlig negativ påverkan på koncernens verksamhet och dess finansiella ställning.

Finansiella risker

Finansiella risker avser bland annat finansieringsrisker och likviditetsrisker som kan innebära att det föreligger svårigheter att ta upp nya lån eller eget kapital, samt skatter och valutarisker som kan påverka koncernens resultat negativt. Vidare finns ränte- och försäkringsrisker. Läs mer om Scandinavian Biogas finansiella riskhantering i not 3, sidorna 81-82.

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 Bio-LNG (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 i Sverige för biogas som en del av framtidens fossilfria energilösning.

Kriget i Ukraina har påverkat det säkerhetspolitiska läget markant i Europa sedan slutet av februari 2022. Även energimarknaden har påverkats avsevärt och energipriserna har

20220622056603

stigit. EU kommissionen har lyft målsättningen till 2030 för biometan från 17 bcm (> 170 TWh), som publicerades under sommaren 2021 i Fit for 55 -program, till 35 bcm (> 350TWh) i mars 2022 för att kunna reducera importen av rysk naturgas. Det är ännu för tidigt att bedöma långsiktiga konsekvenser för biogasindustrin, men det förefaller uppenbart att de framtida priserna i försäljningsavtalen kommer att vara rörliga i en allt högre utsträckning än tidigare.

För Scandinavian Biogas kommer en stor del av leveransavtalen i Sverige att omförhandlas då avtalen med SL löper ut de kommande åren. Ytterligare möjligheter borde även finnas för biogödsel då tillgång till rysk konstgödsel ska reduceras.

Koncernens långsiktiga målsättning är att via Scandinavian Biogas kunskap och erfarenhet säkerställa tillväxt av biogasleverans och biogasanvändning. Målsättningen är att biogasproduktionen ska år 2030 uppnå till minst 3 TWh. Leveransen kan, förutom från egna anläggningar, också komma från tredje part och bidra till koncernens omsättning via till exempel licens- eller drift- och serviceavtal.

Koncernens målsättning är att uppnå:

- en produktionskapacitet av biogas motsvarande minst 700 GWh år 2024
- totala intäkter motsvarande minst 750 MSEK år 2024
- en operativ EBITDA-marginal motsvarande minst 30% år 2024
- en soliditet motsvarande minst 25%

Baserat på marknadsförändringen i Skandinavien bedömer koncernen att efterfrågan för biogas kommer att öka framför allt för Bio-LNG (flytande biogas). I linje med marknadsbehovet planerar koncernen investeringar och förbättringar.

Koncernen har under de senaste åren arbetat med att öka biogasleveransen och -produktionen. Arbetet fortgår, dock numera fokuserad på Bio-LNG.

Finansiering

Likvida medel per 31 december 2021 uppgick till 452,6 (378,8) MSEK.

Verksamheten är finansierad med eget kapital, företagsobligation och leasing. I Sverige leasas en stor del av produktionsanläggningarna med en löptid ursprungligen på ca 25 år. Upplåning avseende leasingskulder uppgick till 287,9 (302,4) MSEK. Upplåning, exklusive leasing, uppgick per 31 december 2021 till 670,2 (532,6) MSEK.

I framtiden har koncernen en ambition att växa ytterligare och arbetar aktivt med nya tillväxtmöjligheter utöver koncernens nuvarande tillväxtplan. Koncernen räknar med att finansiering av ytterligare stora framtida projekt kommer att kräva olika typer av samarbeten och finansieringar, beroende på affärens struktur och placering, både eget och främmande kapital.

Soliditeten uppgick till 30,2 (33,9) procent per den 31 december 2021.

Tillväxt

I samband med börsintroduktionen i december 2020 antogs finansiella mål till 2024. Tillväxtplanen har under året gått framåt. Investeringsbeslut för projektet Skogn II i Trondheim, Norge samt Stockholm BioLNG i Södertörn, Sverige har beslutats i april respektive december. Projekten går framåt och enligt plan.

Under året har Klimatklivet beviljat investeringsbidrag om 154 MSEK för projektet i Mönsterås och miljötillståndet har vunnit laga kraft.

I Stockholm Bio-LNG samarbetar projektet med Gasnätet Stockholm gällande gasinfrastrukturen med syfte att ansluta Södertörnanläggningen till gasnätet i Stockholm vilken möjliggör flytandegöring av biogasen som är producerad i Henriksdal. Utrustningen som kommer användas i projektet kommer från franska Air Liquide. Anläggningen byggs med beprövad teknik men är den första som levereras i denna storlek. Under året har Klimatklivet beviljat investeringsbidrag om 145 MSEK.

Investeringsbeslutet för projektet Mönsterås kommer beslutas under andra kvartalet 2022.

Aktien

Antalet aktier uppgår till 30 533 852 (30 533 852) aktier. Kvotvärdet är 2,0 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. Bolagets aktier är noterade vid Nasdaq First North Premier Growth Market sedan 16 december 2020. Teckningskursen vid noteringen var 37,5 kronor per aktie. Per 30 december 2021 uppgick kursen till 32,0 kr per aktie vid stängning.

Aktiens kortnamn är BIOGAS och ISIN-koden är SE001542896. LEI-koden är 549300VWBIVTYSH87870.

Väsentliga händelser efter periodens slut

Ny långsiktig målsättning till 2030 är definierad – 3 TWh biogasproduktion.

Förstärkning av tillväxtfunktion samt Program Office har skett i koncernledningen för att möta den allt starkare efterfrågan på Bio-LNG.

Förslag till disposition beträffande bolagets resultat

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 727 935 497, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-474 310 835
Överkursfond	1 171 473 241
Årets resultat	30 773 091
Totalt	727 935 497
Balanseras i ny räkning	727 935 497
Summa	**727 935 497**

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

20220622205604

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i KSEK	Not	2021	2020
Nettoomsättning	6	393 821	338 386
Aktiverat arbete för egen räkning	8	20 661	17 286
Övriga intäkter	11, 13	36 619	51 760
Summa		**451 101**	**407 432**
Råvaror och förnödenheter		-194 675	-197 659
Övriga externa kostnader	9	-78 582	-58 720
Personalkostnader	10	-87 731	-70 456
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	11, 14	-84 325	-85 723
Övriga rörelsekostnader		-795	-912
Summa		**-446 108**	**-413 470**
Rörelseresultat		**4 993**	**-6 038**
Netto valutakursdifferenser		11 849	-9 441
Övriga finansiella intäkter		392	214
Övriga finansiella kostnader		-62 720	-49 203
Finansiella poster – netto	12, 14	**-50 479**	**-58 430**
Resultat före skatt		**-45 486**	**-64 468**
Inkomstskatt	13	6 755	1 273
Årets resultat		**-38 731**	**-63 195**
Övrigt totalresultat			
Poster som kan komma att omklassificeras till årets resultat			
Omräkningsdifferenser	14	7 067	-7 572
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		**7 067**	**-7 572**
Summa totalresultat för året		**-31 664**	**-70 767**
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-34 145	-56 775
Innehav utan bestämmande inflytande		-4 586	-6 420
Summa		**-38 731**	**-63 195**
Summa totalresultat för perioden hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-26 928	-61 024
Innehav utan bestämmande inflytande		-4 736	-9 743
Summa		**-31 664**	**-70 767**
Resultat per aktie, före/efter utspädning, SEK		**-1,27**	**-2,07**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205605

Koncernens finansiella ställning

Belopp i KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15	108 774	119 510
Materiella anläggningstillgångar	16	682 388	600 022
Nyttjanderättstillgångar	16	275 133	295 696
Finansiella anläggningstillgångar	19	3 513	16 604
Uppskjutna skattefordringar	18	29 933	22 531
Övriga anläggningstillgångar		444	889
Summa anläggningstillgångar		**1 100 185**	**1 055 252**
Omsättningstillgångar			
Varulager		8 636	9 907
Kundfordringar		56 743	58 584
Övriga fordringar	5	15 210	20 125
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		19 815	16 859
Likvida medel		452 568	378 771
Summa omsättningstillgångar		**552 972**	**484 246**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 653 157**	**1 539 498**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205606

Koncernens finansiella ställning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	26	61 067	61 067
Övrigt tillskjutet kapital		1 271 372	1 271 372
Omräkningsreserv		8 280	1 048
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-834 093	-799 948
Eget kapital som kan hänföras till moderföretagets aktieägare		**506 626**	**533 539**
Innehav utan bestämmande inflytande		-6 577	-11 733
Summa eget kapital		**500 049**	**521 805**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	27, 29, 30	655 580	479 835
Leasingskulder		264 667	285 426
Uppskjutna skatteskulder	18	11 209	12 249
Avsättningar	28, 30	-	13 063
Summa långfristiga skulder		**931 456**	**790 573**
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	14 629	52 746
Leasingskulder		23 243	16 967
Leverantörsskulder		80 036	67 665
Övriga skulder	31	58 692	33 563
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	45 052	56 179
Summa kortfristiga skulder		**221 652**	**227 120**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 653 157**	**1 539 498**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205607

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Om-räknings-reserv	Balanserat resultat inkl årets resultat	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
				Hänförligt till Moderbolagets aktieägare			
Ingående balans per 1 januari 2020	**33 652**	**880 048**	**5 297**	**-743 173**	**175 823**	**53 093**	**228 922**
Årets resultat				-56 775	**-56 775**	-6 420	**-63 195**
Omräkningsdifferenser			-4 249		-4 249	-3 323	-7 572
Summa totalresultat	**-**	**-**	**-4 249**	**-56 775**	**-61 024**	**-9 743**	**-70 767**
Nyemissioner	20 993	371 588			392 581		392 581
Emissionskostnader[1]		-28 926			-28 926		-28 926
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	6 421	48 662			55 083	-55 083	-
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital	27 414	391 324	-	-	418 738	-55 083	363 655
Utgående balans per 31 dec 2020	**61 067**	**1 271 372**	**1 048**	**-799 948**	**533 538**	**-11 733**	**521 805**
Ingående balans per 1 januari 2021	**61 067**	**1 271 372**	**1 048**	**-799 948**	**533 538**	**-11 733**	**521 805**
Årets resultat				-34 144	-34 144	-4 586	-38 730
Omräkningsdifferenser			7 232		7 232	-145	7 087
Summa totalresultat	**-**	**-**	**7 232**	**-34 144**	**-26 912**	**-4 731**	**-31 643**
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande						9 887	9 887
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9 887**	**9 887**
Utgående balans per 31 dec 2021	**61 067**	**1 271 372**	**8 280**	**-834 092**	**506 626**	**-6 577**	**500 049**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 6,2 (2,0) MSEK.

20220622205608

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2021	2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		4 993	-6 038
Av- och nedskrivningar		84 325	85 723
Övriga ej likviditetspåverkande poster	35	7 010	18 389
Betald ränta		-30 229	-30 206
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		**66 099**	**67 868**
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av varulager		1 271	7 687
Ökning/minskning av rörelsefordringar		3 800	11 221
Ökning/minskning av rörelseskulder		-15 429	2 590
Summa förändring av rörelsekapital		**-10 358**	**21 498**
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**55 741**	**89 366**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	15	-4 351	-3 244
Köp av materiella anläggningstillgångar	16	-152 296	-55 496
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		-	41
Erhållna investeringsbidrag		100 515	-
Förvärv dotterbolag		-13 703	-15 724
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar		12 765	1 129
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-57 070**	**-73 294**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission, netto efter emissionskostnader	26	-	321 074
Upptagna lån	27	627 303	410 513
Amortering av lån och leasingavtal	27	-561 263	-502 505
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	17	7 247	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**73 287**	**229 082**
Periodens totala kassaflöde		**72 058**	**245 154**
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	25	378 771	136 384
Kursdifferenser i likvida medel		1 234	-2 767
Likvida medel vid årets slut	25	**452 568**	**378 771**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205609

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2021	2020
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6, 7	963	1 320
Övriga rörelseintäkter	11	2 970	1 726
Summa rörelsens intäkter		**3 933**	**3 046**
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	9	-5 687	-3 999
Personalkostnader	10	-1 187	-749
Summa rörelsens kostnader		**-6 874**	**- 4 748**
Rörelseresultat		**-2 941**	**-1 702**
Resultat från andelar i koncernföretag	12, 17	-6 300	-62 000
Ränteintäkter		43 470	8 576
Räntekostnader		-33 321	-19 291
Finansiella poster netto	12	**3 849**	**-72 715**
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		**908**	**-74 417**
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		29 865	20 498
Summa bokslutsdispositioner		**29 865**	**20 498**
Resultat före skatt		**30 773**	**-53 919**
Inkomstskatt	13	-	-
Årets resultat		**30 773**	**-53 919**

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

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622056310

Moderbolagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	381 958	355 427
Fordringar hos koncernföretag		721 041	432 197
Summa finansiella anläggningstillgångar		**1 102 999**	**787 624**
Summa anläggningstillgångar		**1 102 999**	**787 624**
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		76 748	12 149
Övriga fordringar	23	119	1 412
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	679	2 404
Summa kortfristiga fordringar		**77 546**	**15 965**
Kassa och bank	25	**237 336**	**318 495**
Summa omsättningstillgångar		**314 882**	**334 460**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 417 881**	**1 122 084**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205611

Moderbolagets balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	26		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		61 067	61 067
Reservfond		2 044	2 044
Summa bundet eget kapital		**63 111**	**63 111**
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-474 311	-420 392
Överkursfond		1 171 473	1 171 473
Årets resultat		30 773	-53 919
Summa fritt eget kapital		**727 935**	**697 162**
Summa eget kapital		**791 046**	**760 273**
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	27, 29	622 964	200 000
Skulder till koncernföretag	27	-	142 217
Summa långfristiga skulder		**622 964**	**342 217**
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	27	-	19
Leverantörsskulder		465	6 955
Skulder till koncernföretag		-	6 239
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	3 406	6 381
Summa kortfristiga skulder		**3 871**	**19 594**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 417 881**	**1 122 084**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622205612

Moderbolagets förändringar i eget kapital

		Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
Belopp i KSEK	**Not**	**Aktiekapital**	**Reservfond**	**Överkurs-fond**	**Balanserat resultat**	**Summa eget kapital**
Ingående balans per 1 januari 2020		**33 651**	**2 044**	**738 919**	**-420 392**	**354 222**
Årets resultat					-53 919	**-53 919**
Transaktioner med aktieägare					**-53 919**	**-53 919**
Nyemission	26	27 417		461 481		**488 898**
Emissionskostnader[1]				-28 926		**-28 926**
Utgående balans per 31 december 2020		**61 067**	**2 044**	**1 171 473**	**-474 311**	**760 273**
Ingående balans per 1 januari 2021		**61 067**	**2 044**	**1 171 473**	**-474 311**	**760 273**
Årets resultat					30 773	**30 773**
Utgående balans per 31 december 2021		**61 067**	**2 044**	**1 171 473**	**-443 538**	**791 046**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 0,0 (6,2) MSEK.

20220622205613

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i KSEK	Not	2021	2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		- 2941	-1 702
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	35	-	-
Betald ränta		-24 926	-18 575
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**-27 867**	**-20 277**
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		3 358	25 417
Ökning/minskning av rörelseskulder		-15 704	13 355
Summa förändring av rörelsekapital		**-12 346**	**38 772**
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-40 212**	**18 494**
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterföretag	17	-32 831	-
Lån till dotterbolag		-288 844	-24 465
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-321 675**	**-24 465**
Finansieringsverksamheten			
Nyemission, netto efter emissionskostnader	26	-	321 074
Upptagna lån	27	622 964	396 167
Amortering av skuld	27	-342 236	-450 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**280 728**	**267 270**
Årets kassaflöde		**-81 159**	**261 270**
Likvida medel vid årets början	25	**318 495**	**57 225**
Likvida medel vid årets slut	25	**237 336**	**318 495**

Noterna på sidorna 77 till 96 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20220622053614

Noter

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 31 mars 2022 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 (publ) och dess dotterföretag.

Segmentsrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat och utgörs av koncernens verkställande direktör. Koncernen har identifierat följande tre rörelsesegment baserat på hur verksamheten följs upp; Affärsområde Sverige, Affärsområde Norge och Affärsområde Korea.

Det resultatmått som mäts per rörelsesegment är EBITDA. Tillgångar och skulder följs enbart för koncernen som helhet.

Avsättningar

Avsättningar redovisas när koncernen har en befintlig förpliktelse som en följd från en inträffad händelse, det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

En avsättning ska göras med det belopp som är den bästa uppskattningen av det som krävs för att reglera den befintliga förpliktelsen vid rapportperiodens slut, beaktat de risker och osäkerheter som är hänförliga till förpliktelsen. När en avsättning värderas genom att använda uppskattade kassaflöden för att reglera den befintliga förpliktelsen, är dess redovisade nuvärdet av de framtida kassaflöden (om pengarnas tidsvärde är väsentligt).

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar från IFRS Interpretations Committee (IFRS IC) sådana de antagits av EU. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden förutom vad gäller finansiella skulder i form av villkorade tilläggsköpeskillingar i rörelseförvärv som redovisas till verkligt värde via resultaträkningen.

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 och ändrade redovisningsstandarder som gäller från och med 1 januari 2021

Det finns inga nya IFRS-standarder eller IFRIC-uttalanden som har haft en väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning 2021. Inga nyutkomna IFRS-standarder eller tolkningar har tillämpats i förtid.

Nya och ändrade redovisningsstandarder som gäller från och med 1 januari 2022

Det finns inga nya IFRS-standarder eller IFRIC-uttalanden som kommer att ge en väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning 2022. Inga nyutkomna IFRS-standarder eller tolkningar har tillämpats i förtid.

2.2 Koncernredovisning

Koncernens finansiella rapporter består av moderbolaget och dess dotterföretag. Dotterföretag är alla företag över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder 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 köpeskilling. 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 orealiserade vinster och förluster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

2.3 Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

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

Omräkning av utländska koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta. Tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas från utlandsverksamhetens funktionella valuta till koncernens rapporteringsvaluta, svenska kronor, till den valutakurs som råder på balansdagen. Intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till svenska kronor till den genomsnittskurs som förelegat vid varje transaktionstidpunkt. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat. Ackumulerade omräkningsdifferenser redovisas i periodens resultat när utlandsverksamheten avyttras helt eller delvis. Goodwill och justeringar av verkligt värde som uppkommer vid förvärv av en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar och skulder hos denna verksamhet och omräknas till balansdagens kurs.

20220622205613

2.4 Immateriella tillgångar

Balanserade utvecklingsutgifter

Balanserade utvecklingsutgifter 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, tas upp som tillgång i rapporten över finansiell ställning endast om samtliga av de nedanstående förutsättningar är uppfyllda:

- Det är tekniskt möjligt att färdigställa den immateriella tillgången så att den kan användas eller säljas.
- Koncernen har för avsikt är att färdigställa den immateriella tillgången och använda eller sälja den.
- Koncernen har förutsättningar att använda eller sälja den immateriella tillgången.
- Koncernen visar hur den immateriella tillgången kommer att generera sannolika framtida ekonomiska fördelar.
- Det finns adekvata tekniska, ekonomiska och andra resurser för att fullfölja utvecklingen och för att använda eller sälja den immateriella tillgången.
- Koncernen kan på ett tillförlitligt sätt beräkna de utgifter som är hänförliga till den immateriella tillgången under dess utveckling.

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

Koncessioner och liknande rättigheter

Dotterbolaget i Ulsan i Korea 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, d.v.s. under 15 år fram till mars 2026 då avtalet löper ut.

Kundrelationer

Kundrelationer har förvärvats som en del av ett rörelseförvärv och redovisas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Avskrivning sker linjärt över den prognosticerade nyttjandeperioden. Efter första redovisningstillfället, redovisas kundrelationer till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella ackumulerade nedskrivningar. Uppskattad nyttjandeperiod för kundrelationer uppgår till 7 år, vilket motsvarar den uppskattade tid de kommer att generera kassaflöde.

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 rapport över finansiell ställning. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i rapporten över totalresultat 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 och mark	25-30 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	5-30 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-10 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 rapport över totalresultat.

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.

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 långfristiga fordringar, likvida medel, upplupna intäkter samt en del av övriga kortfristiga fordringar.

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde

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

2.8.3 Bortbokning av finansiella instrument

Bortbokning av finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar eller en del av, tas bort från rapporten över finansiell

20220622056315

ställning när de avtalsrättsliga rättigheterna att erhålla kassaflöden från tillgångarna har löpt ut eller överförts och antingen

(i) koncernen i allt väsentligt överfört alla risker och fördelar som är förknippade med ägande eller

(ii) koncernen överför 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 rapporten över finansiell ställning när förpliktelserna 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 överförts 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 rapporten över finansiell ställning 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 rapporten över finansiell ställning 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 till nominellt värde då löptiden är kort, minskat med avdrag för förväntade kreditförluster.

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 som långfristiga fordringar om löptiden överstiger ett år.

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 upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.12 Upplåning

Upplåning och lån från aktieägare, vilken återbetalades under 2021, 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.

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 rapporten över totalresultat över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att täcka. Statliga bidrag redovisas till verkligt värde då det föreligger rimlig säkerhet att bidragen kommer att erhållas och koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidragen.

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 aviserats 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 skatteskulderna hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt och det finns en avsikt att reglera saldona genom nettobetalningar.

2.16 Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har både avgiftsbestämda och förmånsbestämda pensionsplaner.

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

Inom koncernen finns det förmånsbestämda pensionsplaner i Korea 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

20220622205617

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

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

Bonusplaner

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

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter 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 kunden.

2.17.3 Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.18 Avtal om ekonomiska eller samhälleliga tjänster

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

2.19 Leasing

Koncernen leasar diverse kontorslokaler, mark, lagringstank, bilar och IT-utrustning. Vidareuthyrning förekommer ej. Leasingavtalen skrivs normalt för fasta perioder mellan 3-25 år men möjligheter till förlängning kan finnas, detta beskrivs nedan.

Tillgångar och skulder som uppkommer från leasingavtal redovisas initial till nuvärde. Leasingskulderna inkluderar nuvärdet av följande leasingbetalningar:

- Fasta avgifter (inklusive till sin substans fasta avgifter), efter avdrag för eventuella förmåner i samband med tecknandet av leasingavtalet som ska erhållas variabla leasingavgifter som beror på ett index eller ett pris, initialt värderade med hjälp av index eller pris vid inledningsdatumet.
- Belopp som förväntas betalas ut av leasetagaren enligt restvärdesgarantier.
- Lösenpriset för en option att köpa om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en sådan möjlighet.
- Straffavgifter som utgår vid uppsägning av leasingavtalet, om leasingperioden återspeglar att koncernen kommer att utnyttja en möjlighet att säga upp leasingavtalet.

Om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en möjlighet att förlänga ett leasingavtal, inkluderas leasingbetalningar för denna förlängningsperiod i värderingen av skulden.

Leasingbetalningarna diskonteras med leasingavtalets implicita ränta.

Om denna räntesats inte kan fastställas enkelt, vilket normalt är fallet för koncernens leasingavtal, ska leasetagarens marginella låneränta användas, vilken är räntan som den enskilda leasetagaren skulle få betala för att låna de nödvändiga medlen för att köpa en tillgång av liknande värde som nyttjanderätten i en liknande ekonomisk miljö med liknande villkor och säkerheter.

Leasingbetalningar fördelas mellan amortering av skulden och ränta. Räntan redovisas i resultaträkningen över leasingperioden.

Tillgångarna med nyttjanderätt värderas till anskaffningsvärde och inkluderar följande:

- Det belopp leasingskulden ursprungligen värderats till.
- Leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet, efter avdrag för eventuella förmåner som mottagits i samband med teckningen av leasingavtalet.
- Initiala direkta utgifter.
- Utgifter för att återställa tillgången till det skick som föreskrivs i leasingavtalets villkor.

Nyttjanderätter skrivs vanligen av linjärt över det kortare av nyttjandeperioden och leasingperioden. Om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en köpoption skrivs nyttjanderätten av över den underliggande tillgångens nyttjandeperiod.

Betalningar för korta kontrakt avseende utrustning och fordon och samtliga leasingavtal av mindre värde kostnadsförs linjärt i rapporten över totalresultat. Korta kontrakt är avtal med en leasingtid på 12 månader eller mindre utan köpoption. Korta kontrakt inkluderar bland annat kontorslokaler och IT-utrustning.

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 har inte några aktierelaterade ersättningsprogram.

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 förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillingar.

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

20220622053618

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. IFRS 16 tillämpas ej i moderbolaget.

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 lättnadsregeln i RFR 2 (IAS 39 p.2), och redovisar därmed borgensförbindelsen som en eventualförpliktelse. 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 Korea 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 2021 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultat till 11,8 (-9,4) 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 1,6 (1,6) MSEK högre/lägre.

Omräkningsrisk
Koncernen har en risk vid omräkning av utländska dotterbolags nettotillgångar till rapportvaluta svenska kronor (SEK). Utländska dotterbolag finns i Korea (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 1,9 (2,0) 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.

Av koncernens totala räntebärande skuld på 971,4 (835,0) MSEK är 47,2 (248,8) MSEK till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk. Koncernen har likvida medel som uppgår till 452,6 (378,8) MSEK. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 924,2 (586,2) MSEK. En förändring av ränteläget med +/- 1 procent skulle innebära en påverkan på räntenettot med +/- 9,2 (5,9) 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 de kommande åren bedöms kunna lösas dels med eget kapital och främmande kapital. Koncernen tittar på ett antal olika möjligheter som exempelvis projektfinansiering, refinansiering och andra strategiska och kapitalstrukturella alternativ.

För koncernens upplåning finns ett antal kapitalkrav, så kallade covenanter, vilka framförallt består av krav på finansiella nyckeltal som lönsamhet och soliditet, men även kassabehållning. Företagsobligationen återbetalades i sin helhet i februari 2020 och ersattes av annan senior skuld som i sin tur återbetalades i juni 2021 när en företagsobligation om 700 MSEK emitterades tillsammans med erhållandet av en revolverande kreditfacilitet om 300 MSEK. Företagsobligationen samt kreditfaciliteten är befästa med covenanter. Av koncernens totala upplåning på 958,1 (835,0) MSEK så är 700 (275) MSEK kopplade till olika kapitalkrav. För koncernens leasing finns inga covenanter. Vid emitteringen av företagsobligationen gjordes ett återköp om 63,8 MSEK, vilken när som helst kan säljas.

Per den 31 december 2021 uppgick koncernens likvida medel till 452,6 (378,8) MSEK. Koncernen har sedan juni 2021 en revolverande kreditfacilitet om upp till 300 MSEK. Framtida likviditetsbelastning i övrigt avser betalning av leverantörsskulder för drift och investeringar samt 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 löpte på fyra år och förföll 10 februari 2020 och är refinansierades med en kreditfacilitet om 200 MSEK.

Under 2021 refinansierades i stort sett samtliga lån till kreditinstitut i Norge samt Sverige i samband med att företagsobligationen emitterades.

20220622055619

Per 31 december 2021 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	51 532	48 870	791 928	7 251
Leasingskuld	30 298	25 436	74 508	244 259
Leverantörsskulder	80 036	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	65 072	7 480	-	-

Per 31 december 2020 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	77 602	67 195	164 093	101 029
Leasingskuld	26 571	30 456	79 091	257 623
Senior kreditfacilitet	-	200 000	-	-
Leverantörsskulder	67 665	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	33 563	-	-	-

d) Refinansieringsrisk

Bolaget behöver löpande säkerställa den långfristiga finansieringen i koncernen. Det kan föreligga en risk för refinansering beroende på marknadssituation och bolagets underliggande lönsamhet i övrigt. Ledningen arbetar kontinuerligt med olika finansiella alternativ.

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 i 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.

Uppskjuten 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 tillräckligt hög 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 Biokraft respektive Ekdalens Biotransporter 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. För anläggningen i Norge har produktions- och försäljningsvolymer uppskattats utifrån försäljning av producerad Bio-LNG under 2019 och 2020, tidigare erfarenheter samt ledningens förväntningar på framtida marknadsutveckling. Prognostiserat kassaflöde är baserat på fastställd budget och prognoser för de närmaste fem åren. Se not 15 Immateriella tillgångar.

Tilläggsköpeskilling vid förvärv

Tilläggsköpeskillingar för förvärv av Ekdalens Biotransporter finns och baseras på normaliserat EBITDA för åren 2020-2022 och kan maximalt uppgå till 35,0 MSEK och har i förvärvsanalysen 2020 diskonterats till 30,3 MSEK. Ekdalens Biotransporter AB konsoliderades från förvärvstidpunkten 18 december 2020. Under 2021 utbetalades 13,7 MSEK i tilläggsköpeskilling. Vid utgången 2021 var utestående tilläggsköpeskilling 13,8 MSEK och nuvärdesberäknad till 12,6 MSEK.

Förvärvsrelaterade immateriella tillgångar

Koncernens förvärvsrelaterade immateriella tillgångar består av kundrelationer och härrör från förvärvet av Ekdalens Biotransporter AB och anses ha en nyttjandeperiod på 7 år. Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov görs kontinuerligt genom att koncernen tittar på framtida kassaflöden.

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%.

Avsättning för straffavgift

Med anledning av uppgraderingsfrågan avseende anläggningen i Korea har en avsättning för straffavgift till Ulsan City tidgare år gjorts. Avsättningen har beräknats som nuvärdet av den ackumulerade skuld som dotterbolaget i Korea 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%. 2018 togs utlåtande från tre ledande koreanska 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. 2019 fortgick processen och uppdaterad samlad bedömning genomfördes. Sammanvägd bedömning var att avsättningen per 31 december 2019 skulle uppgå till 30 procent.

Under sommaren 2020 gjordes en överklagan till Högsta domstolen. Senare under hösten meddelades att inget prövningstillstånd gavs. Som ett led av domslutet i juli har uppdatering av bedömningar i koncernens bokslut genomförts och resulterade i att posten övriga avsättningar

20220622205620

ökade med 11,6 MSEK samt att koncessionsrätten för Korea har skrivits ned med 6,5 MSEK. Totalt har således resultatet för 2020 belastats med 18,1 MSEK. Då domslutet nu är slutligt har avsättningen omklassificerats till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats till 12,92 % vilket gav en ökad finansiell kostnad om ca 1,0 MSEK.

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 50,0 procent av aktierna och beror på styrelserepresentationen och avtalsvillkor. Investeringen har därför klassificerats som ett dotterbolag och konsolliderats.

Fordringar på dotterföretag i Korea

I den svenska delen av koncernen finns fordringar på dotterföretaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Fordran är i USD och i KRW. Valutakursförändringarna under 2021 har medfört en orealiserad valutakursdifferens om 0,6 (1,2) 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 koreanska bolaget. Detta innebär att valutakursförändringen redovisas i finansnettot och inte, som annars skulle varit fallet, i övrigt totalresultat.

Not 5 Segment

Koncernens verksamhet styrs och rapporteras utifrån rörelsesegmenten Affärsområde Sverige, Affärsområde Korea 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.

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 Forskning och Utveckling, som sedan fakturerar de andra koncernbolagen för faktiskt nedlagd tid.

	2021	2020
Intäkter inkl aktiverat arbete		
Affärsområde Sverige	179 537	241 473
Affärsområde Norge	97 529	106 426
Affärsområde Korea	52 046	58 795
Servicecenter och FoU	23 216	16 470
Elimineringar	-17 870	-15 732
Koncernen totalt	**451 101**	**407 432**
Rörelsekostnader		
Affärsområde Sverige	-205 773	-182 325
Affärsområde Norge	-89 076	-70 657
Affärsområde Korea	-41 319	-59 232
Servicecenter och FoU	-42 690	-30 352
Elimineringar	17 870	15 732
Koncernen totalt	**-360 988**	**-326 835**
EBITDA		
Affärsområde Sverige	73 834	59 148
Affärsområde Norge	25 025	35 769
Affärsområde Korea	10 727	-437
Servicecenter och FoU	-19 474	-13 882
Koncernen totalt	**90 113**	**80 597**
Avskrivningar & nedskrivningar	-85 120	-86 635
Rörelseresultat	**4 993**	**-6 038**
Finansiella poster – netto		
Finansiella poster – netto	-50 479	-58 430
Koncernen totalt	**-50 479**	**-58 430**
Koncernens resultat före skatt	**-45 486**	**-64 468**

Not 6 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2021	2020
Försäljning av varor, Sverige	178 104	184 246
Försäljning av varor, Norge	97 409	73 316
Försäljning av varor, Korea	14 139	17 405
Försäljning av tjänster, Sverige	61 331	19 429
Försäljning av tjänster, Norge	3 378	2 600
Försäljning av tjänster, Korea	37 906	41 390
Verksamhetsrelaterad vidarefakturering, Sverige	1 554	-
Koncernen totalt	**393 821**	**338 386**

Moderbolaget	2021	2020
Försäljning av tjänster	963	1 320
Moderbolaget totalt	**963**	**1 320**

Av koncernens nettoomsättning på 393,8 (338,4) MSEK kommer 96,2 (95,8) MSEK, 97,4 (72,5) MSEK respektive 37,9 (41,4) MSEK från de största enskilda kunderna. 2021 är det tre kunder vars omsättning överstiger 10 procent. Dessa kunder står därmed för 58,8 (62,0) procent av koncernens totala nettoomsättning, varav 28,8 (21,5) procent avser Norge och 11,2 (12,2) procent avser verksamheten i Korea, resten avser Sverige. Inga andra kunder står för mer än 10 procent av omsättningen.

Av de totala materiella och immateriella anläggningstillgångarna om 1 066,3 (1 015,2) MSEK finns 565,5 (599,2) MSEK i Sverige, 36,8 (46,9) MSEK i Korea och 464 (383,1) MSEK i Norge.

20220622205621

Not 7 Moderbolagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderbolaget har under året fakturerat dotterföretagen 1,0 (1,3) MSEK för koncerngemensamma tjänster.

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.

Arvodet till PwC fördelas till Norge med 0,6 (0,4) MSEK och Sverige 1,6 (2,9) MSEK.

Koncernen	2021	2020
PWC		
Revisionsuppdraget	1 474	1 310
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	85	32
Skatterådgivning	407	278
Övriga tjänster	176	1 649
Summa	**2 142**	**3 269**
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	124	129
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	49	47
Övriga tjänster	15	16
Summa	**188**	**192**
Koncernen totalt	**2 330**	**3 461**

Moderbolaget	2021	2020
PwC		
Revisionsuppdraget	640	590
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	50	32
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	176	1 649
Summa	**866**	**2 271**

Not 10 Ersättningar till anställda m.m.

Koncernen	2021	2020
Löner och andra ersättningar	62 188	51 840
Sociala avgifter	14 800	10 463
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	6 851	4 836
Pensionskostnader – förmånsbestämda planer	831	866
Koncernen totalt	**84 670**	**68 005**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2021 Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	2021 Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	2020 Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	2020 Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	10 212 (497)	4 170 (2 554)	10 694 (1 470)	3 245 (1 733)
Övriga anställda	50 619 (95)	18 312 (5 261)	41 146 (175)	12 919 (3 970)
Koncernen totalt	**61 832 (592)**	**22 481 (7 815)**	**51 840 (1 645)**	**16 164 (5 703)**

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

	2021 Antal på balansdagen	2021 Varav kvinnor	2020 Antal på balansdagen	2020 Varav kvinnor
Styrelseledamöter	6	3	5	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	6	1	6	1
Koncernen totalt	**12**	**4**	**11**	**2**

Moderbolaget	2021	2020
Löner och andra ersättningar	927	655
Sociala avgifter	252	94
Moderbolaget totalt	**1 179**	**749**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2021 Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	2021 Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	2020 Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	2020 Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	927 (-)	252 (-)	655 (-)	94 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	**927 (-)**	**252 (-)**	**655 (-)**	**94 (-)**

20220522035622

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 2021	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnad	Summa
Styrelseordförande Göran Persson (tom årsstämman)	117	-	-	-	117
Styrelseordförande Anders Bengtsson (från och med årsstämman)	245	-	-	-	245
Styrelseledamot Andreas Ahlström	17	-	-	-	17
Styrelseledamot Tina Helin	100	-	-	-	100
Styrelseledamot Sara Anderson	122	-	-	-	122
Styrelseledamot David Schelin	117	-	-	-	117
Styrelseledamot Håkon Welde	120				120
Styrelseledamot Petra Einarsson	133	-	-	-	133
VD Matti Vikkula	3 399	292	105	1 125	4 921
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	5 080	205	162	1 429	6 876
Summa	**9 449**	**497**	**267**	**2 554**	**12 766**

Ersättningar och övriga förmåner 2020	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnad	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	75	-	-	-	75
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	50
Styrelseledamot Sara Anderson	65	-	-	-	65
Styrelseledamot David Schelin	50	-	-	-	50
VD Matti Vikkula	3 246	1 100	190	825	5 361
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	5 323	370	117	1 019	6 829
Summa	**9 159**	**1 470**	**307**	**1 844**	**12 780**

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 1 186 (749) KSEK löner och ersättningar till styrelsen och av dotterföretagens övriga externa kostnader avser 0 (14) KSEK konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare.

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land

	2021 Medelantal anställda	2021 Varav kvinnor	2020 Medelantal anställda	2020 Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-
Dotterbolag				
Sverige	67,6	15,9	42,0	12,7
Korea	22,6	1,3	21,3	1,3
Norge	18,5	3,0	15,0	3,0
Summa dotterföretag	**108,7**	**20,2**	**78,3**	**17,0**
Koncernen totalt	**108,7**	**20,2**	**78,3**	**17,0**

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget

	2021 Antal på balansdagen	2021 Varav kvinnor	2020 Antal på balansdagen	2020 Varav kvinnor
Styrelseledamöter	6	3	5	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	-
Moderbolaget totalt	**7**	**3**	**6**	**1**

20220622205623

Pensionsplaner

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Förpliktelser i balansräkningen för:		
Pensionsförmåner förmånsbestämda	-3 366	-4 160
Redovisning i resultaträkningen avseende:		
Kostnader för förmånsbestämda pensionsplaner	888	972
Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	6 816	4 836
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	4	-75

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser	-3 366	-4 160
Nettoskuld i balansräkningen	**-3 366**	**-4 160**

Förändringen i den förmånsbestämda förpliktelsen under året är följande:

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Vid årets början	4 160	3 824
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	800	815
Räntekostnader	92	82
Aktuariella förluster(+)/vinster(-)	-4	75
Valutakursdifferenser	22	-285
Utbetalda ersättningar	-1 704	-350
Vid årets slut	**3 366**	**4 160**

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

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	800	815
Räntekostnader	92	82
Aktuariella nettovinster/-förluster redovisade under året	-4	75
Summa	**888**	**972**

De viktigaste aktuariella antaganden som användes var följande:

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Diskonteringsränta	2,60%	2,30%
Framtida löneökningar	2,00%	2,00%

Förvaltningstillgångarna består av följande:

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Övrigt	2 968	3 156
Summa	**2 968**	**3 156**
Nuvärdet av förmånsbestämd förpliktelse	-3 366	-4 160
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	2 968	3 156
Underskott	**-398**	**-1 003**

Not 11 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelseintäkter	2021	2020	2021	2020
Valutakursvinster	304	-	-	-
Erhållna bidrag	17 196	22 474	-	-
Ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar	504	969	1 470	1 725
Försäkringsersättningar	-	20 381	-	-
Övrigt	18 615	7 936	1 500	-
Summa övriga rörelseintäkter	**36 619**	**51 760**	**2 970**	**1 725**

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelsekostnader	2021	2020	2021	2020
Valutakursförluster	730	491	-	-
Övrigt	65	421	-	-
Summa övriga rörelsekostnader	**795**	**912**	**-**	**-**

Not 12 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella intäkter/ Ränteintäkter	2021	2020	2021	2020
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	38	104	2 188	-
Ränteintäkter från koncernföretag	-	-	31 445	8 576
Valutakursvinster	11 849	-	9 837	-
Övriga finansiella intäkter	354	110	-	-
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	**12 241**	**214**	**43 470**	**8 576**

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella kostnader/ Räntekostnader	2021	2020	2021	2020
Nedskrivningar av andelar i dotterbolag	-	-	6 300	62 000
Räntekostnader på upplåning	39 151	26 090	28 295	14 719
Räntekostnader för leasingskulder	8 967	9 221	-	-
Koncerninterna räntekostnader	-	-	479	1 118
Valutakursförluster	-	9 441	-	-
Periodiserade transaktion-sutgifter, inkl. kostnader för refinansieringen	14 602	13 892	4 547	3 454
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	**62 720**	**58 644**	**39 621**	**81 291**
Summa finansiella poster - netto	**-50 479**	**-58 430**	**3 849**	**-72 715**

20220622205524

Not 13 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2021	2020	2021	2020
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-	110	-	-
Summa aktuell skatt	**-**	**110**	**-**	**-**
Uppskjuten skatt (se not 18):				
Uppkomst och återförande av temporära skillnader	6 755	1 383	-	-
Summa uppskjuten skatt	**6 755**	**1 383**	**-**	**-**
Inkomstskatt	**6 755**	**1 273**	**-**	**-**

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	
	2021	2020	2021	2020
Resultat före skatt	-45 486	-64 468	30 773	-53 919
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	8 887	11 355	-6 339	11 539
Skatteeffekter av:				
Ej skattepliktiga intäkter	3 484	4 360	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-5 148	-3 710	-1 299	-13 268
Ej avdragsgilla räntekostnader	-3 753	-5 073	-	-1 862
Ej bokförda kostnader som ska dras av	-	6 190	64	6 190
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	3 285	-11 355	7 574	-2 599
Justering avseende tidigare år	-	-495	-	-
Skatteintäkt/-kostnad	**6 755**	**1 273**	**-**	**-**

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 21,1 (21,5) procent och för moderbolaget 20,6 (21,4) procent.

	Koncernen		Moderbolaget	
Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:	**2021**	**2020**	**2021**	**2020**
Uppskjuten skatt:				
Emissionskostnader	-	6 190	-	6 190
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	**-**	**6 190**	**-**	**6 190**

Not 14 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2021	2020	2021	2020
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-426	-519	-	-2 006
Valutakursdifferenser i finansiella poster netto	11 849	-9 441	9 837	-
Summa valutakursdifferenser i årets resultat	**11 423**	**-9 960**	**9 837**	**-2 006**
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	**7 067**	**-7 572**	**-**	**-**

20220622205625

Not 15 Immateriella tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Kundrelationer	Summa
Räkenskapsåret 2020						
Ingående redovisat värde	**6 833**	**11 713**	**67 832**	**1 423**	**-**	**87 801**
Inköp/upparbetning	-	3 244	-	-	-	**3 244**
Omklassificering	-	1 945	-	-	-	**1 945**
Förvärv av dotterbolag	23 407	-	-	-	28 432	**51 840**
Utrangeringar	-	-1 507	-	-	-	**-1 507**
Omräkningsdifferenser	-667	531	-4 543	-285	-	**-4 964**
Avskrivningar	-	-1 878	-10 157	-348	-	**-12 383**
Nedskrivningar	-	-	- 6 466	-	-	**-6 466**
Utgående redovisat värde	**29 574**	**14 048**	**46 666**	**790**	**28 432**	**119 510**
Per 31 december 2020						
Anskaffningsvärde	29 574	21 507	197 273	6 267	28 432	**283 053**
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-7 459	-150 607	-5 477	-	**-163 543**
Utgående redovisat värde	**29 574**	**14 048**	**46 666**	**790**	**28 432**	**119 510**
Räkenskapsåret 2021						
Ingående redovisat värde	**29 574**	**14 048**	**46 666**	**790**	**28 432**	**119 510**
Inköp/upparbetning	-	3 893	-	458	-	4 351
Omklassificering	-	111	-	-	1 200	1 311
Bidrag	-	-1 682	-	-	-	-1 682
Utrangeringar	-		-603	-	-	-603
Omräkningsdifferenser	457	246	675	-1	-	1 377
Avskrivningar	-	-914	-10 011	-300	-4 266	-15 491
Nedskrivningar	-	-	-	-	-	0
Utgående redovisat värde	**30 031**	**15 702**	**36 727**	**948**	**25 366**	**108 774**
Per 31 december 2021						
Anskaffningsvärde	30 031	24 075	199 499	6 726	29 632	289 963
Ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar	0	-8 373	-162 772	-5 778	-4 266	-181 189
Utgående redovisat värde	**30 031**	**15 702**	**36 727**	**948**	**25 366**	**108 774**

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 6,6 (4,4) MSEK.

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 före skatt, 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 före skatt på 10,5 procent använts. Koncernens goodwill är hänförlig till Affärsområde Norge 6,6 (6,2) och Sverige 23,4 (23,4). Nedskrivningstestet är upprättat utifrån diskonterat 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 koncessionrättigheten. 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 Korea. Nedskrivningstestet är upprättat utifrån nyttjandevärde.

20220622205626

Not 16 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2020					
Ingående redovisat värde	**214 812**	**321 600**	**4 293**	**44 176**	**584 880**
Förvärv av dotterbolag	1 527	4 124	23 320		**28 971**
Inköp		872	4 169	50 455	**55 496**
Försäljning och utrangeringar	-231	-1 083	-1 820	-587	**-3 721**
Omklassificeringar	353	-185	444	1 421	**2 034**
Omräkningsdifferenser	-13 536	-11 714	-74	-1 149	**-26 473**
Avskrivningar	-8 905	-24 113	-1 290		**-34 308**
Nedskrivningar	-3 415	-2 011		-1 428	**-6 854**
Utgående redovisat värde	**190 602**	**287 490**	**29 042**	**92 888**	**600 022**
Per 31 december 2020					
Anskaffningsvärde	236 270	408 247	37 394	108 679	**790 590**
Ackumulerade avskrivningar	-45 668	-120 757	-8 352	-15 791	**-190 569**
Redovisat värde	**190 602**	**287 490**	**29 042**	**92 888**	**600 022**

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2021					
Ingående redovisat värde	**190 602**	**287 490**	**29 042**	**92 888**	**600 022**
Inköp	313	760	13 035	138 188	152 296
Försäljning och utrangeringar	0	-118	-1 304	-1 594	-3 016
Omklassificeringar	17 717	2 851	0	-3 046	17 522
Omräkningsdifferenser	8 755	14 142	131	2 947	25 975
Bidrag			-120	-63 259	-63 379
Avskrivningar	-9 130	-26 562	-6 494	0	-42 186
Nedskrivningar	0	-170	0	-4 676	-4 846
Utgående redovisat värde	**208 257**	**278 393**	**34 290**	**161 448**	**682 388**
Per 31 december 2021					
Anskaffningsvärde	264 609	428 505	59 530	183 031	935 675
Ackumulerade avskrivningar	-56 352	-150 112	-25 240	-21 583	-253 287
Redovisat värde	**208 257**	**278 393**	**34 290**	**161 448**	**682 388**

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter med 1,4 (0,0) MSEK 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 Korea. Kalkylräntan baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur.

Nyttjanderättstillgångar

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

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekn anläggn	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2020					
Ingående redovisat värde	**152 425**	**167 708**	**7 708**	**-**	**327 841**
Förändring	-6 892	-6 533	6 992	-	**-6 433**
Avskrivningar	-10 358	-10 652	-4 702	-	**-25 712**
Utgående redovisat värde	**135 175**	**150 523**	**9 998**	**-**	**295 696**
Räkenskapsåret 2021					
Ingående redovisat värde	**135 175**	**150 523**	**9 998**	**-**	**295 696**
Förändring	-2 153	3 204	188	-	**1 239**
Avskrivningar	-8 467	-8 493	-4 842	-	**-21 802**
Utgående redovisat värde	**124 555**	**145 234**	**5 344**	**-**	**275 133**

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 Stockholm 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 årsperioden 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 32,3 (33,4) MSEK förbättrat EBITDA då IFRS 16 minskar rörelsekostnader samtidigt som avskrivningar och finansiella kostnader ökar med motsvarande belopp totalt.

Not 17 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	847 988	657 174
Lämnade aktieägartillskott	32 831	94 498
Årets förvärv	-	96 316
	880 819	**847 988**
Ackumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-492 561	-430 561
Årets nedskrivningar	-6 300	-62 000
	-498 861	**-492 561**
Utgående redovisat värde vid årets slut	**381 958**	**355 427**

Andelar i koncernföretag har under räkenskapsåret ökat med 32,8 MSEK med anledning av ett villkorat kapitaltillskott till Scandinavian Biogas Fuels AB med 10,0 MSEK, samt till Scandinavian Biogas Sweden med 22,8 MSEK. Moderbolaget har 2021 erhållit koncernbidrag om 29,8 (20,5) MSEK.

20220622205621

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel	Antal aktier	Redovisat värde 2021-12-31	Redovisat värde 2020-12-31
Direkta innehav						
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100,00%	166 667	15 974	12 274
Scandinavian Biogas Sweden AB	556807-2986	Stockholm	100,00%	50 000	177 058	154 227
Biokraft Holding AS	916 683 405	Trondheim (Norge)	100,00%	52 147 487	188 926	188 926
Indirekta innehav						
Biogas Uppland AB	556636-0227	Uppsala	50,00%			
Scandinavian Biogas Södertörn AB	556712-1735	Stockholm	100,00%			
Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	556748-8357	Varberg	100,00%			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	610-84-00961	Ulsan (Korea)	82,17%			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	285011-0174239	Seoul (Korea)	90,00%			
Scandinavian Biogas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100,00%			
Mönsterås Biogasproduktion AB	559148-3168	Stockholm	100,00%			
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	60,00%			
Ekdalens Biotransporter AB	556742-8783	Nyvång	100,00%			
Biokraft AS	894 625 902	Trondheim (Norge)	100,00%			
Summa					**381 958**	**355 427**

Direkta innehav per 2021-12-31	Eget kapital	Årets resultat
Scandinavian Biogas Fuels AB	15 934	-14 674
Scandinavian Biogas Sweden AB	61 559	-11 263
Biokraft Holding AS	169 823	-180

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 Korea Co., Ltd. driver en anläggning i Ulsan som gör rågas av framförallt matavfall. Intäkterna kommer från både så kallad gate fee, d.v.s. 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 ägde 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. I samband med börsintroduktionen i december 2020 konverterade minoritetens aktier till aktier i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) innebärande att Biokraft Holding AS nu ägs till 100 % av Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ).

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.

Ekdalens Biotransporter AB förvärvades 18 december 2020 och ägs till 100 procent av Scandinavian Biogas Fuels Sweden AB och sysslar med transporter samt övriga tjänster främst inriktat på gödsel och biosubstrattransporter till och från biogasanläggningar i södra Sverige samt mot större djurgårdar.

Det totala ägandet för innehavare utan bestämmande inflytande uppgår för perioden till -6,6 (-11,7) MSEK vilka främst härrör från dotterbolagen i Korea. 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.

20220622205928

Not 18 Uppskjuten skatt

	Koncernen 2021	2020
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	91	92
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	6 664	1 291
Summa uppskjuten skatt i resultaträkningen	**6 755**	**1 383**

Uppskjutna skattefordringar	2021-12-31	2020-12-31
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	29 933	22 531
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	**29 933**	**22 531**

Uppskjutna skatteskulder	2021-12-31	2020-12-31
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	11 209	12 249
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	**11 209**	**12 249**
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	**18 724**	**10 282**

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	2021-12-31	2020-12-31
Per 1 januari	**12 249**	**1 961**
Förvärv av dotterbolag	-949	10 380
Utvecklingskostnader	-91	-92
Per 31 december	**11 209**	**12 249**

Uppskjutna skattefordringar	2021-12-31	2020-12-31
Per 1 januari	**22 531**	**23 453**
Uppskjuten skatt på årets resultat i norska dotterbolag	5 006	482
Leasingskuld	707	775
Omräkningsdifferens	1 689	-2 196
Per 31 december	**29 933**	**22 531**

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

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 kommer kunna täckas av överskott med tillförlitlig säkerhet inom överskådlig tid. Underskottsavdrag som inte uppskjutna skattefordringar har aktiverats för uppgår till 525 (532) 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.

Not 19 Andra långfristiga fordringar

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Spärrade bankmedel	760	12 694
Övrigt	2 753	3 910
Koncernen totalt	**3 513**	**16 604**

Not 20 Övriga anläggningstillgångar

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	889	1 333
Avgående del	-445	-444
Redovisat värde vid årets slut	**444**	**889**

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

Not 21 Finansiella instrument per kategori

Samtliga av koncernens finansiella tillgångar och skulder är värderade till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar i rapporten över finansiell ställning värderade till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar	2021-12-31	2020-12-31
Kundfordringar	56 743	58 584
Övriga fordringar	18 723	36 729
Likvida medel	452 568	378 771
Summa	**528 034**	**474 084**

Skulder i rapporten över finansiell ställning värderade till upplupet anskaffningsvärde

	2021-12-31	2020-12-31
Upplåning	670 209	834 974
Konvertibla skuldebrev	12 548	-
Leverantörsskulder	80 036	67 665
Upplupna kostnader	2 858	3 988
Övriga skulder	58 692	33 564
Summa	**824 343**	**940 190**

Not 22 Kundfordringar

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Kundfordringar	56 743	58 644
Reservering för osäkra fordringar	-	-60
Kundfordringar – netto	**56 743**	**58 584**

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2021-12-31	2020-12-31
1–30 dagar	14 778	23 036
31–60 dagar	987	154
> 61 dagar	452	2 020
Summa förfallna kundfordringar	**16 217**	**25 210**

20220622205629

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2021-12-31	2020-12-31
Per 1 januari	**-60**	**-66**
Reservering för osäkra fordringar	-	-
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	60	10
Valutakursdifferens	-	-4
Per 31 december	**-**	**-60**

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	2021-12-31	2020-12-31
Skattekonto och preliminär F-skatt	1 397	1 744
Momsfordran	1 893	2 279
Förseningsvite	-	14 127
Övriga poster	11 920	1 975
Koncernen totalt	**15 210**	**20 125**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Momsfordran	119	115
Moderbolaget totalt	**119**	**115**

Not 24 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Upplupna intäkter	1 015	1 730
Förutbetalda försäkringspremier	706	830
Förutbetalda hyror och leasingavgifter	482	8 690
Övriga poster	17 612	5 609
Koncernen totalt	**19 815**	**16 859**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	31	-
Övriga poster	648	2 404
Moderbolaget totalt	**679**	**2 404**

Not 25 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Banktillgodohavanden	452 568	378 771
Koncernen totalt	**452 568**	**378 771**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Banktillgodohavanden	237 336	318 495
Moderbolaget totalt	**237 336**	**318 495**

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 tillskjutet kapital	Summa
Per 1 januari 2020	**168 257**	**33 652**	**880 048**	**913 700**
Nyemission före sammansagning av aktier	37 133	1 426	24 252	25 678
Sammanslagning av aktier 10:1	-184 851	-	-	-
Nyemission efter sammansagning av aktier	9 994	19 567	347 336	366 903
Emissionskostnader	-	-	-28 926	-28 926
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	-	6 421	48 662	55 083
Per 31 december 2020	**30 533**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**
Per 1 januari 2021	**30 533**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**
Nyemissioner	-	-	-	-
Emissionskostnader	-	-	-	-
Per 31 december 2021	**30 533**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**

Antalet aktier är per den 31 december 2021 30 533 852 (30 533 852) aktier. Kvotvärdet är 2,0 (2,0) 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.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 727 935 497 disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-474 310 835
Överkursfond	1 171 473 241
Årets resultat	30 773 091
Totalt	**727 935 497**
Balanseras i ny räkning	727 935 497
Summa	**727 935 497**

20220622205630

Not 27 Upplåning

Koncern	2021-12-31	2020-12-31
Långfristig		
Skulder till kreditinstitut	8 868	251 487
Företagsobligation	622 964	-
Bryggfinansiering	-	200 000
Övrig långfristig upplåning	23 748	28 348
Totalt	**655 580**	**479 835**
Kortfristig		
Lån från kreditinstitut	4 363	35 253
Övrig kortfristig upplåning	10 266	17 493
Summa kortfristig upplåning	**14 629**	**52 746**
Summa upplåning	**670 209**	**532 581**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Långfristig		
Räntebärande lån	622 964	200 000
Koncerninterna skulder	-	142 217
Summa långfristig upplåning	**622 964**	**342 217**
Kortfristig		
Lån från aktieägare	-	19
Summa kortfristig upplåning	**-**	**19**
Summa upplåning	**622 964**	**342 236**

Lån från kreditinstitut

Lånen från kreditinstitut förfaller till 2026 och leasingavtal löper som längst till 2039. Räntebärande lån löper med en genomsnittlig ränta på 6,0 (4,3) procent per år. Koncernens upplåning är i SEK och NOK.

I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerheter om 700,0 (814,6) MSEK. Säkerhet för lån från kreditinstitut utgörs av företagsinteckningar samt pantsatta internlån, tillgångar och aktier i dotterbolag. Delar av den externa upplåningen är befästa med covenanter. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

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

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Skulder till kreditinstitut	8 868	251 487	8 868	251 487
Företagsobligation	622 964	-	648 419	-
Bryggfinansiering	-	200 000	-	200 000
Övrig långfristig upplåning	23 748	28 348	23 748	28 348
Summa	**655 580**	**479 835**	**681 035**	**479 835**

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.

Not 28 Avsättningar

Koncernen	2021	2020
Per 1 januari	**13 063**	**21 917**
Årets avsättning för risk till straffavgift	-	17 650
Omklassificering	-13 231	-24 989
Omräkningsdifferens	168	-1 515
Per 31 december	**-**	**13 063**

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 Korea 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 avsättningen motsvarande hela den avtalade straffavgiften uppgick per balansdagen till cirka 55 MSEK. Bolaget anser dock att även nivån på straffavgiften i avtalet är orimlig. Koncernen anlitade 2018 tre ledande advokatfirmor i Korea som i sina utlåtanden hävdar att en väsentligt lägre straffavgift är rimligare. Avsättningen vid 2018 års slut motsvarade emellertid nuvärdet av hela den avtalade straffavgiften som enligt avtalet ska betalas under de närmaste cirka sju åren.

Under sommaren 2020 gjordes en överklagan till Högsta domstolen. Senare under hösten meddelades att inget prövningstillstånd gavs. Som ett led av domslutet i juli har uppdatering av bedömningar i koncernens bokslut genomförts och resulterade i att posten övriga avsättningar ökade med 11,6 MSEK samt att koncessionsrätten för Korea har skrivits ned med 6,5 MSEK. Totalt har således resultatet för 2020 belastats med 18,1 MSEK. Då domslutet nu är slutligt har avsättningen omklassificerats till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats till 12,92 % vilket gav en ökad finansiell kostnad om ca 1,0 MSEK.

Moderbolaget har inga avsättningar.

Not 29 Ställda säkerheter

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Företagsinteckningar	5 700	53 700
Pantsatta tillgångar	0	401 328
Äganderättsförbehåll	17 840	13 883
Tillgångar finansierade genom leasing	269 578	292 461
Aktier i Scandinavian Biogas Stockholm AB	-	73 520
Aktier i Scandinavian Biogas Södertörn AB	-	5 880
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	-	250
Aktier i Ekdalens Biotransporter AB	-	48 423
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB*	132 837	-
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB*	15 931	-
Aktier Biokraft Holding AS*	265 046	-
Koncernen totalt	**706 932**	**889 445**

* I koncernen inrapporterat eget kapital från dotterbolag

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	132 837	154 227
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	15 931	12 274
Aktier Biokraft Holding AS	265 046	188 927
Pantsatta fordringar*	721 041	-
	1 134 855	**355 428**

*Moderbolagets fordringar på dotterbolagen Biokraft Holding AS, Scandinavian Biogas Sweden AB och Scandinavian Biogas Fuels AB

20220622205631

Not 30 Eventualförpliktelser

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	103 845	12 190
Eventualförpliktelse för moderbolagets företagsobligation	700 000	-
Eventualförpliktelse för moderbolagets kreditfacilitet	-	200 000
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	-	32 500
Koncernen totalt	**803 845**	**244 690**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	-	32 500
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	103 845	12 190
Moderbolaget totalt	**103 845**	**44 690**

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	2021-12-31	2020-12-31
Skatteskuld	2 517	2 594
Momsskuld	1 604	3 745
Källskatt	1 419	1 305
Offentliga stöd	43 112	15 509
Övrigt	10 040	10 410
Koncernen totalt	**58 692**	**33 563**

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Upplupen ränta	2 909	1 972
Upplupna lönerelaterade kostnader	11 592	10 059
Upplupna kostnader inköp gas & el	3 623	11 519
Upplupna styrelsearvoden	254	519
Pågående nyanläggningar	-	6 976
Upplupna leasing- och hyreskostnader	36	1 478
Drift och underhåll	3 245	1 193
Övriga poster	23 393	22 463
Koncernen totalt	**45 052**	**56 179**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Upplupen ränta	2 909	73
Upplupna styrelsearvoden	254	519
Övriga poster	2 43	5 789
Moderbolaget totalt	**3 406**	**6 381**

Not 33 Leasingavtal

När leasingavtalets längd fastställs, beaktar ledningen all tillgänglig information som ger ett ekonomiskt incitament att utnyttja en förlängningsoption, eller att inte utnyttja en option för att säga upp ett avtal. Möjligheter att förlänga ett avtal inkluderas endast i leasingavtalets längd om det är rimligt säkert att avtalet förlängs (eller inte avslutas).

Leasingperioden omprövas om en option utnyttjas (eller inte utnyttjas) eller om koncernen blir tvungen att utnyttja optionen (eller inte utnyttja den). Bedömningen om det är rimligt säkert omprövas endast om det uppstår någon väsentlig händelse eller förändring i omständigheter som påverkar denna bedömning och förändringen är inom leasetagarens kontroll.

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.

Koncernen har även leasingavtal av biogasanläggningar/förbehandlingsanläggning samt andra materiella anläggningstillgångar i framförallt Henriksdal, Bromma, Södertörn och Skogn. 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 tvåårig 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 anläggningstillgångar 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 och hyran för marken. 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.

Kostnader för finansiell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 30,6 (32,3) MSEK.

Moderbolaget har inga leasingavtal.

20220622205632

Not 34 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Omklassificering	-	24 989
Övriga avsättningar	-	-8 854
Övrigt	7 010	2 254
Koncernen totalt	**7 010**	**18 389**

Moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Orealiserad valutakursdifferens	-	-
Moderbolaget totalt	**-**	**-**

Not 35 Kassaflöden på upplåning och leasing

Nedan presenteras avstämning i finansiella skulder som redovisas i finansieringsverksamheten i kassaflödet.

Koncernen	Leasing < 1år	Leasing > 1 år	Lån < 1 år	Lån > 1 år	Totalt
Nettoskuld per 1 januari 2020	**-22 781**	**-311 475**	**-253 277**	**-306 874**	**-894 407**
Kassaflöden	5 814	26 049	35 453	7 822	75 138
Omklassificeringar	-	-	200 000	-200 000	-
Valutakursjusteringar	-	-	1 018	8 266	9 284
Övriga ej likviditetspåverkande poster	-	-	-35 940	10 951	-24 989
Nettoskuld per 31 december 2020	**-16 967**	**-285 426**	**-52 746**	**-479 835**	**-834 974**

Förändring finansiella skulder	Leasing < 1år	Leasing > 1 år	Lån < 1 år	Lån > 1 år	Totalt
Per 1 januari 2021	**-16 967**	**-285 426**	**-52 746**	**-479 835**	**-834 974**
Kassaflöden	30 580	-	35 253	-131 973	-66 140
Omklassificeringar	-36 856	20 759	2 864	-35 622	-48 855
Valutakursjusteringar	-	-	-	-8 150	-8 150
Övriga ej likviditetspåverkande poster	-	-	-	-	-
Per 31 december 2021	**-23 243**	**-264 667**	**-14 629**	**-655 580**	**-958 119**

20220522205633

Not 36 Transaktioner med närstående

TrønderEnergi AS äger 12,2% och Bengtssons Tidnings AB (och närstående) äger 11,9% av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 75,9% av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 10% av aktierna. Andra närstående parter är samtliga dotterbolag inom koncernen samt ledande befattningshavare i koncernen, d.v.s. styrelsen och företags ledningen, samt dess familjemedlemmar.

Följande transaktioner har skett med närstående:

Försäljning av varor och tjänster	2021	2020
Försäljning av tjänster:		
- Ägare med betydande inflytande	1 500	-
Summa	**1 500**	**-**

Köp av tjänster i tabellen ovan avser mindre kompensation för ett avtal.

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:

	2021	2020
Vid årets början	200 000	20 407
Lån som upptagits under året	-	400 000
Lån som återbetalats under året	-200 000	-220 000
Ränta	4 716	12 145
Utbetald ränta	-4 716	-12 552
Vid årets slut	**-**	**200 000**

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.

	2021-12-31	2020-12-31
Total upplåning (not 27)	958 119	834 974
Avgår: likvida medel (not 25)	-452 568	-378 771
Nettoskuld	**505 551**	**456 203**
Eget kapital	500 049	521 805
Summa kapital	**1005 600**	**978 008**
Skuldsättningsgrad	**50,3%**	**46,6%**

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.

Jämförelsestörande poster

Jämförelsestörande poster är resultat av händelser eller transaktioner som inte är extraordinära, men som är viktiga att uppmärksamma vid jämförelser med andra perioder.

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	2021	2020
Rörelseresultat	4 993	-6 038
-Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	84 325	85 723
-Övriga rörelsekostnader	795	912
EBITDA	**90 114**	**80 597**

Operativ EBITDA

Operativ EBITDA definieras som EBITDA justerad för jämförelsestörande poster.

Operativ EBITDA	2021	2020
EBITDA	**90 114**	**80 597**
Förändring övrig avsättning avseende tvisteprocessen i Korea	-	11 625
Försäkringsersättning i Norge	-	-20 381
Statligt stöd kopplat till COVID-19	-	-1 541
Förändring tilläggsköpeskilling	-4 085	-
Kompensationsavtal	-5 127	-
Operativ EBITDA	**80 902**	**70 301**

Operativ EBITDA procent

Operativ EBITDA % definieras som operativ EBITDA dividerat med nettoomsättning plus övriga rörelseintäkter justerat för jämförelsestörande poster.

Bruttoresultat

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

Bruttoresultat	2021	2020
Summa intäkter	451 101	407 432
-Råvaror och förnödenheter	-194 675	-197 659
Bruttoresultat	**256 426**	**209 773**

Soliditet

Soliditet är ett mått som visar hur stor andel av tillgångarna som är finansierade med eget kapital. Soliditeten beräknas som summa eget kapital (inklusive innehav utan bestämmande inflytande) dividerat med summa tillgångar.

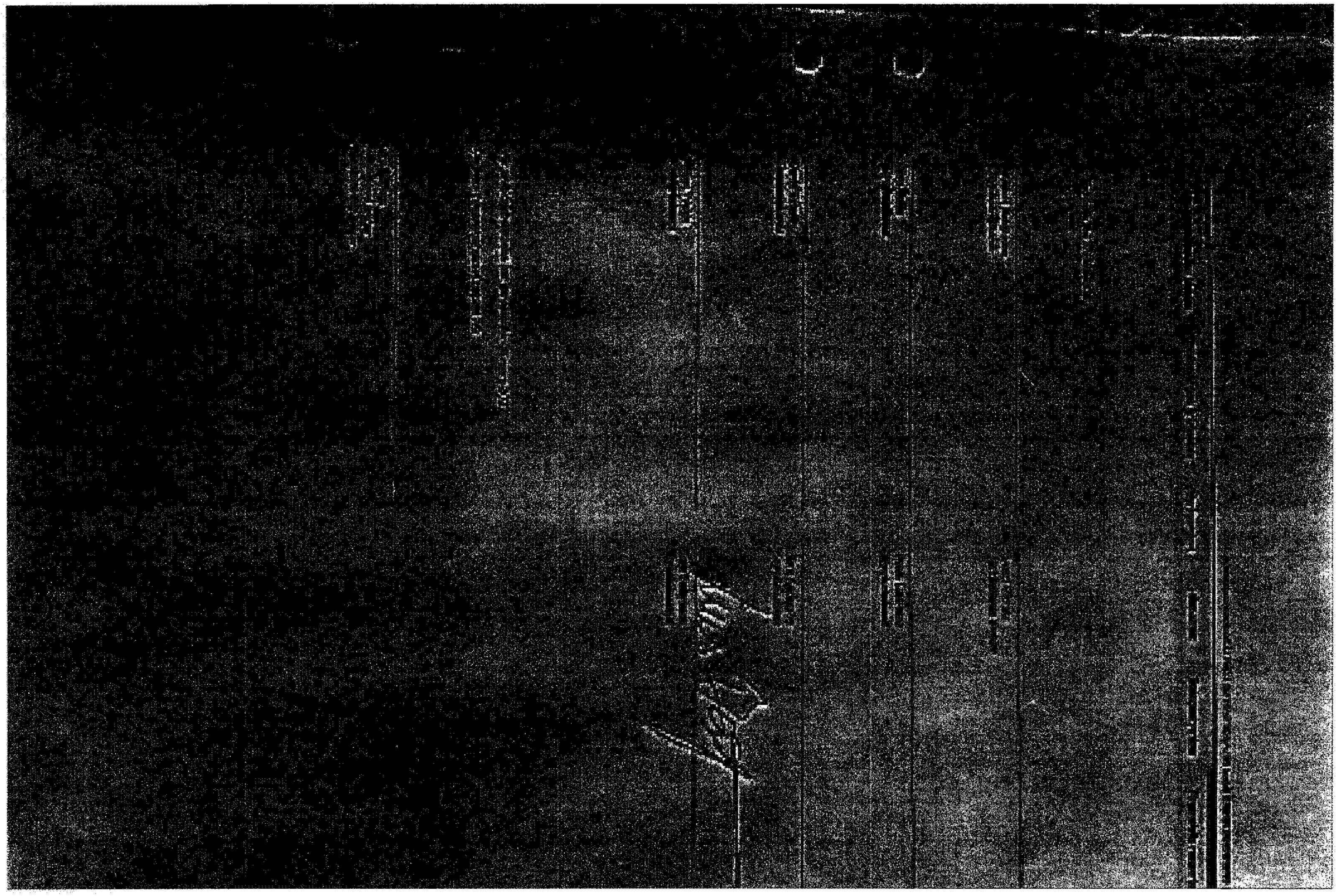
Soliditet	2021-12-31	2020-12-31
Summa eget kapital (inkl. innehav utan bestämmande inflytande)	500 049	521 805
Summa tillgångar	1 653 157	1 539 498
Soliditet	**30,2%**	**33,9%**

Not 38 Händelser efter balansdagen

Ny långsiktig målsättning till 2030 är definierad – 3 TWh biogasproduktion.

Förstärkning av tillväxtfunktion samt Program Office har skett i koncernledningen för att möta den allt starkare efterfrågan på Bio-LNG.

Inga andra väsentliga händelser efter periodens slut har skett.



20220622205635

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Mattl Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622205536

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622053637

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622205638

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622205639

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622035640

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Hellin
Styreiseledamot

Petra Einarsson
Styreiseledamot

David Schelin
Styreiseledamot

Sara Andersor
Styreiseledamot

Håkon Welde
Styreiseledamot

Lars Bengtsson
Styreiseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Stockholm den 31 mars 2022

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

20220622205642

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 (publ) för år 2021. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 62-97 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 2021 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 2021 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 rapporten över totaltresultat och finansiella ställning för koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

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. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

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

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Koncernens verksamhet består i avfallshantering och produktion av biogas i både flytande form och i gasform. Detta sker i såväl egna som i leasade anläggningar i Sverige, Norge och Sydkorea.

Samtliga dotterföretag som bedömts vara väsentliga har varit föremål för revision. I Sverige har koncernteamet utfört revisionen medan vi i Norge använt oss av ett lokalt team från PwC. För verksamheten i Korea har en lokal revisionsbyrå genomfört revisionen. Koncernteamet har haft avstämningsmöten och tagit del av delar av arbetet som de lokala teamen utfört.

Samtliga väsentliga bolag i koncernen omfattas av lagstadgad revision där PwC avlämnar revisionsberättelser för samtliga enheter med undantag för enheterna i Korea. Utöver detta har koncernteamet granskat koncernkonsolideringen, koncernens årsredovisning och bedömt ett antal komplexa transaktioner och frågeställningar.

Sammantaget innebär detta att vi förvissat oss om att det genomförts tillräckligt med revision och företrädesvis inom PwCs nätverk.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapporteringen som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades

20220622205643

inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Särskilt betydelsefullt område

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Av koncernens totala tillgångar om 1 653 mkr utgör materiella anläggningstillgångar 958 mkr, d.v.s. cirka 58 %. De materiella anläggningsgångarna består dels av leasade tillgångar, dels av förvärvade tillgångar och dels av egenupparbetade tillgångar.

Gemensamt för dessa tillgångar är att deras respektive värde till viss del baseras på antaganden och bedömningar som ledningen gör. Antagandena utgörs bland annat av:

- beslut rörande från vilken tidpunkt utgifter ska aktiveras som tillgång,
- vilken typ av utgifter som ska aktiveras,
- hur lång nyttjandeperiod olika tillgångar har samt
- vilket avkastningskrav som är relevant när tillgångarnas värde prövas.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vi har i vår revision tagit del av och bedömt den rutin koncernen har beträffande från vilken tidpunkt som aktivering ska ske samt, genom stickprov, granskat att den beskrivna rutinen efterlevs.

Vi har vidare genom stickprovsurval testat delar av de utgifter vilka har aktiverats. Urvalet bestod både i avtal med och fakturor från leverantörer. Vidare har vi granskat kontroller avseende den tid för egen personal som aktiveras som tillgång.

För de tillgångar som börjat skrivas av har vi bedömt de antagna nyttjandeperioderna och granskat att koncernen redovisar dessa nyttjandeperioder i årsredovisningen.

För de delar av de materiella anläggningstillgångarna där koncernen har upprättat nedskrivningstest har vi granskat den matematiska riktigheten i modellen, stickprovsvis stämt av ingående parametrar mot antagen affärsplan samt även prövat det antagna avkastningskravet samt säkerställt att relevanta antaganden redovisas i årsredovisningen.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-61. 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.

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.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

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 (publ) för år 2021 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt

20220622056444

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, Box 179, 751 04 Uppsala, utsågs till Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) s revisor av bolagsstämman den 29 april 2021 och har varit bolagets revisor sedan 18 juni 2007.

Uppsala den 31 mars 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor

20220622205645

Om hållbarhetsredovisningen

Redovisningsprinciper

Hållbarhetsredovisningen följer Scandinavian Biogas räkenskapsår och avser perioden 1 januari till 31 december 2021. Den senaste redovisningen för 2020 publicerades den 31 mars 2021. Redovisningen av miljödata omfattar biogasproduktionsanläggningarna i Sverige, Norge och Korea. 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 sidorna 105-106. Redovisningen är årlig och det är fjärde 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.

Kontaktuppgifter för redovisningen

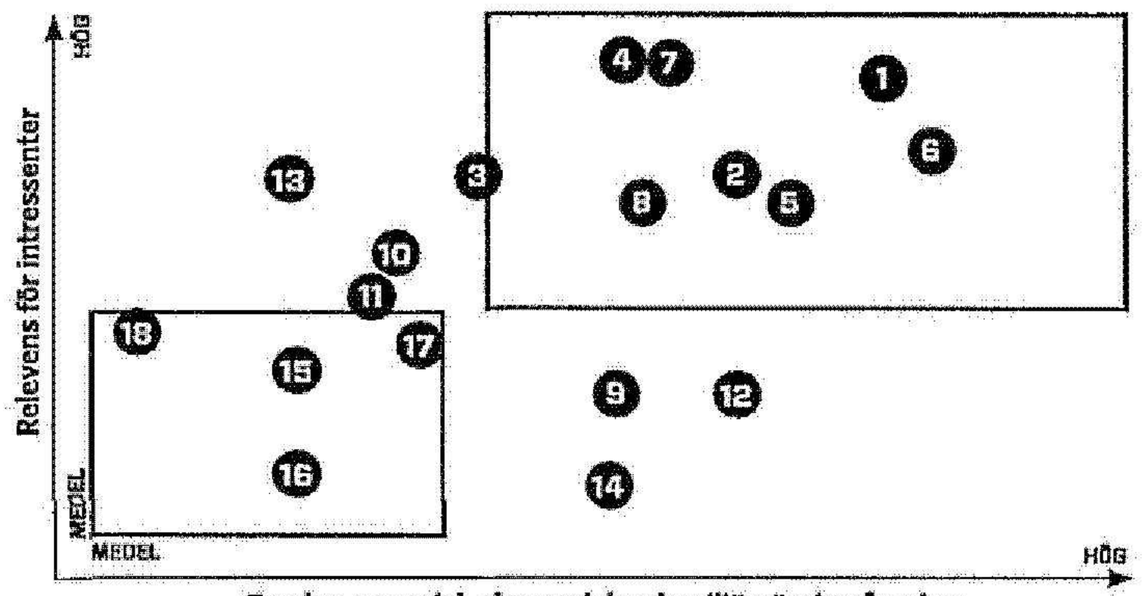
Matti Vikkula, VD och koncernchef
+46 70 597 99 38
matti.vikkula@scandinavianbiogas.com

Validering av väsentlighetsanalysen & väsenlighetsmatrisen

Under 2020 genomfördes en strukturerad intressentdialog med ägare, medarbetare, kunder, leverantörer, närboende och politiker/myndigheter i Norge och Sverige, vilket framgår på sidan 35. I en workshop med ledande personer på Scandinavian Biogas identifierades koncernens mest väsentliga frågor, vilka därefter validerats av dess ledningsgrupp. Resultaten från intressentdialog och påverkans-workshop vägdes samman i en väsentlighetsmatris, se nedan.

Bilden nedanför visar en lista över de arton hållbarhetsfrågorna som lyftes upp som viktiga under processen med väsentlighetsanalysen. Dessa frågor placerades in i väsentlighetensmatrisen enligt skalor av relevans för intressenter och storleken av social, ekonomisk och miljömässig påverkan. Frågorna som har både hög relevans samt hög påverkan anses vara våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Matrisen ligger till grund för att fastställa de tre fokusnivåerna för våra hållbarhetsfrågor: väsentlig, informering, och bevakning. Mer information om dessa frågor finns detaljerade på sidorna 34-36 och generellt i hållbarhetsrapporten på sidorna 33-53.

Väsentlighetsmatris



Väsentliga frågor (i den gröna ramen)

1. Hållbara produkter (inkl cirkularitet och klimatnytta)
2. Långsiktig avkastning
3. Investeringar i hållbar energi
4. Utsläpp (till luft, mark och vatten)
5. Leverantörer
6. Råvara och material
7. Hälsa och säkerhet
8. Kompetens (inkl utbildning/kompetensutveckling)

Informeringsfrågor

9. Immateriella tillgångar
10. Närliggande område
11. Vattenanvändning
12. Energi
13. Regelefterlevnad och märkning
14. Affärsetik/Anti-korruption

Bevakningsfrågor (i den blå ramen)

15. Ekosystem/biologisk mångfald
16. Avfall
17. Likabehandling
18. Mänskliga rättigheter

Hållbarhetsfrågor inom följande områden

- **Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle**
- **Effektiv och ansvarsfull veksamhet**
- **Vara en attraktiv arbetsgivare**

20220522135645

Mät- och beräkningsmetoder

Klimat och miljöpåverkan

I beräkningen av driftbolagens utsläppsminskning från producerad biogas används ett branschspecifikt livscykelanalysverktyg[1] (LCA-verktyg), framtaget av Energigas Sverige för rapportering av sålda hållbara mängder biobränslen till Energimyndigheten. LCA-verktyget är baserat på EU:s förnybarhetsdirektiv (RED och RED II). Vid beräkning av utsläppsminskning inkluderas:

- Substratets gaspotential och torrsubstanshalt
- Koldioxidutsläpp från transporter av avfall och restprodukter till anläggning
- Metangasutsläpp från anläggningen
- Koldioxidutsläpp från insatsvaror såsom förbrukning av vatten och kemikalier
- Energiförbrukning (el, värme). Utsläppsvärden för respektive nationell elmix används.
- Intern bränsleförbrukning på anläggningen

Ingen av produktionsanläggningarna köper in värme. För uppvärmning används egen producerad biogas och/eller överskottsvärme från processutrustning.

Fördelning av utsläppen för respektive affärsområde, baserat på ovan nämnd livscykelanalys, presenteras på nästa sida.

El och vattenförbrukning

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

Elförbrukningen mäts och loggas kontinuerligt internt och externt. Den svenska verksamheten köper enbart in el ursprungsmärkt med Bra Miljöval, vilket innebär att den inte har några koldioxid-utsläpp. I beräkningen för livscykelanalys används dock en utsläppsfaktor för den nationala elmixen i varje land, i enlighet med förnybarhetsdirektivet (RED II), istället för utsläpp från elen som faktiskt köps.

Vägtransporter av substrat

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. Utsläpp för transporter av biogödsel inkluderas ej, eftersom dessa utsläpp allokeras till biogödseln.

Metanutsläpp

Beräkning av metangasutsläppen i Sverige baseras på kontinuerlig mätning av inkommande och utgående gasflöden inklusive diffusa utsläpp, samt en extern mätning av de totala utsläppen från anläggningarna. Metanutsläppen från produktionsanläggningarna i Norge och Korea baseras på schablonvärden.

Fördelning av utsläpp från biogasproduktion per källa

Utsläppsberäkningarna härstammar från vår livscykelanalys för producerad biogas enligt EU:s förnybartdirektiv RED.

Metanutsläpp

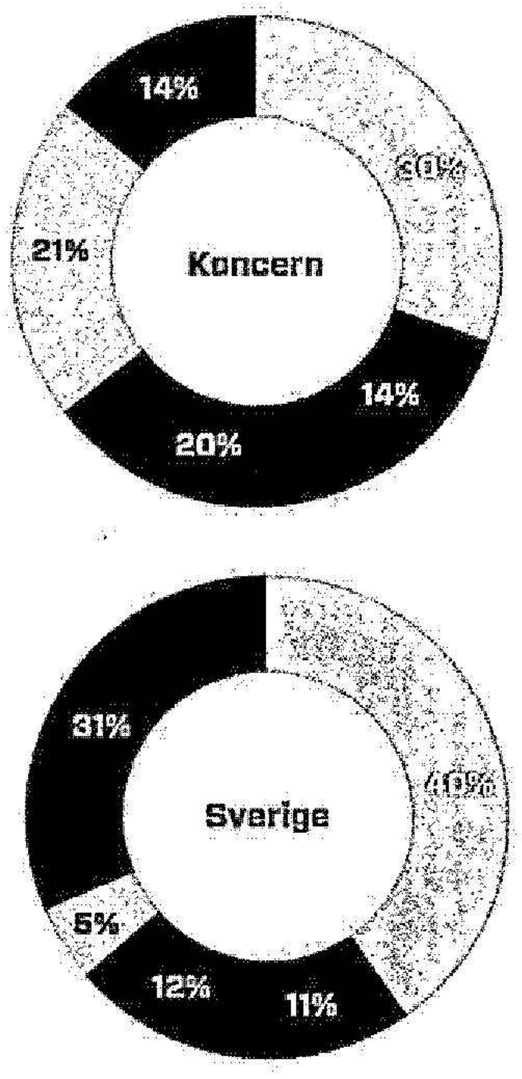
Elanvändning (Location-based)

Substrattransporter

Råmaterial*

Insatsvaror

*Utsläpp från produktion av inköpt rågas från avloppsreningsverk gäller Henriksdal i Sverige



1. https://www.energigas.se/publikationer/hallbarhetskriterier-for-biodrivmedel-och-biobranslen/

20220622205647

Värdekedja för producerad biogas

På sidan 40, presenterades koncernens värdekedja för producerad biogas ur ett råvaru- och produktperspektiv i en bild. I denna sektion här, delar vi uppgifterna bakom bilden för koncernen, samt värdekedjan för respektive affärsområde.

För producerad biogas:	Koncernen	Sverige	Norge	Korea
CO_2eq-reduktion, ton	93 244	47 731	32 689	12 823
Utsläpp, g CO_2eq/MJ (vägt medeltal)	7,0	6,4	8,0	6,8
Inkommande material:				
Organiskt avfall & restprodukter, ton	294 285	155 411	70 366	68 508
Avloppsslam, ton	896 930	821 016	-	75 914
Scandinavian Biogas förädling:				
Dricksvatten, m³	241 239	64 551	174 764	1 924
El, MWh	45 037	15 024	27 290	2 723
Bränsle, MWh	128	113	15	-
Ut: Farligt avfall, ton				
- Materialåtervinning	1,3	1,3	-	-
- Energiåtervinning	0,6	0,6	-	-
Ut: Icke farligt avfall, ton				
- Energiåtervinning	8 632	3 200	-	5 433
- Biologisk behandling	-	-	-	-
- Deponi	977	977	-	-
Ut: Avlopp, m³	447 775	72 236	193 183	182 356
Hållbara och klimatsmarta produkter:				
Producerad biogas, GWh*	341	168	110	63
Biogödsel, ton	46 198	19 600	26 598	-**

*Såld GWh motsvarade 366 GWh.

**Enligt koreansk lagstiftning måste rötresten brännas

20220522205648

Ordlista

Avfall som genereras på anläggningarna tas om hand av etablerade avfallsaktörer med giltigt tillstånd för miljöfarlig verksamhet. Mängden genererat avfall beror på typen av avfall och restprodukter som tas in i anläggningarna.

Biometan är ett samlingsnamn för gasblandningar som i huvudsak består av metangas och är producerad av biomassa, detta inkluderar både gas från biogasprocessen och från termisk förgasning.

Dricksvatten är här benämningen på inköpt vatten från ett kommunalt vattenverk.

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 fordonsbränsle.

Förbehandling vid biogasproduktion: organiskt material som ska rötas (brytas ned under syrefria förhållanden) i en biogasprocess behöver i vissa fall förbehandlas. Syftet med förbehandlingen är dels att ta bort ovidkommande material ur ett avfall som plast, grus och sand och dels öka materialets realiserbara 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 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 (CH_4) 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 % CO_2) innehåller lika mycket energi som 1,1 liter bensin.

Organiskt avfall: avfall som innehåller organiskt bundet kol. I biogassamanhang är intressanta organiska avfall t ex källsorterat matavfall från hushåll, restauranger mm, avfall från matindustri och jordbruk.

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

Råmaterial: Inkommande substratmängder till anläggningarna inkluderar allt avfall och restprodukter som tas in till produktionsanläggningarna, inklusive avloppsslam och fettavskiljarslam som Stockholm Vatten och Avfall rötar på Henriksdals reningsverk i Sverige samt avloppsslam i Korea.

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 substrat Arbetet innebär dialog med och revisionsbesök hos avfallsaktörerna.

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

20220622053649

GRI-index

Hållbarhetsredovisningen 2021 refererar till GRI-standarderna och de upplysningar som följer i detta GRI-index.

Upplysning	Beskrivning	Kommentar	Sida
Generella upplysningar			
GRI 102: Generella upplysningar 2016			
Organisationsprofil			
102-1	Organisationens namn		62
102-2	Verksamhet, märken, produkter och tjänster		3
102-3	Huvudkontorets lokalisering		62
102-4	Länder där organisationen har verksamhet		62
102-5	Ägarstruktur och organisationsform		8-9, 62
102-6	Marknader som organisationen är verksam på		3, 16-23
102-7	Organisationens storlek		5, 8-9, 62
102-9	Leverantörskedja		12, 19, 40, 49
102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja	Inga väsentliga förändringar	
102-11	Försiktighetsprincipen		50
102-12	Externa initiativ om hållbarhet som organisationen stödjer/omfattas av		50
102-13	Medlemskap i organisationer		50
Strategi			
102-14	Uttalande från ledande befattningshavare		6-7
Etik och integritet			
102-16	Värderingar, principer och etiska riktlinjer		34, 37, 49-50, 52-53
Styrning			
102-18	Styrningsstruktur		37, 44, 52, 54-56
Intressentdialog			
102-40	Lista över intressentgrupper		35
102-41	Kollektivavtal		53
102-42	Identifiering och urval av intressenter		35
102-43	Metoder för intressentdialog		35
102-44	Viktiga frågor som lyfts		35-37, 101
Redovisningspraxis			
102-45	Enheter som ingår i den finansiella redovisningen		62
102-46	Definition av redovisningens innehåll och frågornas avgränsning		34-36, 101
102-47	Lista över väsentliga frågor		35-36
102-48	Förändringar av information	Inga signifikanta förändringar	
102-49	Förändringar i redovisningen		35, 38, 48
102-50	Redovisningsperiod		101
102-51	Datum för publicering av senaste redovisningen		101
102-52	Redovisningscykel		101
102-53	Kontaktperson för redovisningen		101
102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standarder		101
102-55	GRI-index		105-106
102-56	Extern granskning		101

20220622205650

Väsentliga frågor

Upplysning	Beskrivning	Kommentar	Sida
Ekonomiska standarder			
GRI 201: Ekonomiskt resultat 2016 – Väsentlig fråga: Långsiktig avkastning			
103-1-2	Styrning		36-38, 63-64
201-1	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde		63, 80
Miljömässiga standarder			
GRI: 301: Material 2016			
103-1-3	Styrning		36-38, 45-48
301-1	Materialanvändning i vikt eller volym		40, 103
GRI: 305: Utsläpp till luft 2016			
103-1-3	Styrning		36-38, 46-47
305-5	Minskning av växthusgasutsläpp		38, 47, 102
Sociala standarder			
GRI 403: Hälsa och säkerhet i arbetet 2018			
103-1-2	Styrning		36-38, 51-53
403-1	Ledningssystem för hälsa och säkerhet		52-53
403-2	Riskidentifiering, riskanalys och avvikelsehantering		52-53
403-3	Företagshälsovård		53
403-4	Samverkan och kommunikation om hälsa och säkerhet		52-53
403-5	Utbildning om hälsa och säkerhet		52-53
403-6	Främjande av arbetstagarnas hälsa		52-53
403-7	Förebyggande åtgärder kring hälsa och säkerhet		52-53
403-8	Anställda som omfattas av ledningssystem för hälsa och säkerhet direkt kopplade till affärsrelationer		52-53

20220622205651

Aktieägarinformation och investerarrelationer

Rapportering

Samtliga delårsrapporter, årsredovisningar och pressmeddelanden med mera finns tillgängliga på Scandinavian Biogas hemsida www.scandinavianbiogas.com.

Årsredovisning 2021

Denna publikation utgör årsredovisning för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och finns tillgäng lig i digitalt format på bolagets hemsida.

Finansiell kalender 2022

Delårsrapport januari-mars	28 april 2022
Årsstämma i Stockholm	28 april 2022
Delårsrapport januari-juni	20 juli 2022
Delårsrapport januari-september	27 oktober 2022

Kontaktpersoner

Frågor från aktieägare, investerare och andra intressenter kan ställas till Matti Vikkula, CEO

E-post matti.vikkula@scandinavianbiogas.com eller per telefon +46-70-597 99 38.

Årsstämma 2022

Scandinavian Biogas årsstämma äger rum torsdagen den 28 april 2022 kl 15.00 i Westmanska palatset, Holländargatan 17 i Stockholm. Aktieägarna kommer även beredas möjlighet att utöva sin rösträtt på årsstämman genom poströstning. Aktieägare som vill delta i årsstämman ska dels vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken per den 20 april 2022, dels anmäla sitt deltagande, alternativt inkomma med poströst, till Bolaget senast den 22 april 2022. Mer information om anmälan och möjlighet till poströstning framgår av kallelsen till årsstämman, vilken offentliggjorts genom ett separat pressmeddelande och finns tillgänglig bl.a. på Scandinavian Biogas webbplats www.scandinavianbiogas.com.

20220622205652

TURNING
WASTE
TO
ENERGY
FOR A CLEANER
WORLD

Scandinavianbiogas

Kontakt
Scandinavian Biogas
Holländargatan 21A
111 60 Stockholm

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