20230704238678

Årsredovisning för

Scandinavian Biogas Sweden AB

556807-2986

Räkenskapsåret
2022-01-01 - 2022-12-31

Fastställelseintyg

Undertecknad styrelseledamot i Scandinavian Biogas Sweden AB intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen har fastställts på bolagsstämma den 30 juni 2023. Stämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur vinstmedlen ska disponeras.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen stämmer överens med originalen.

Stockholm 2023-06-30

Anna Budzynski
Styrelseledamot

20230704286?9

Årsredovisning för

Scandinavian Biogas Sweden AB

556807-2986

Räkenskapsåret
2022-01-01 - 2022-12-31

Innehållsförteckning: **Sida**

Förvaltningsberättelse	1-2
Resultaträkning	3
Balansräkning	4-5
Noter	6-10
Underskrifter	11

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ccb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704236800

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Sweden AB, 556807-2986, får härmed avge årsredovisning för 2022, bolagets trettonde räkenskapsår.

Allmänt om verksamheten

Syftet med bolaget är att på en nordisk marknad producera och distribuera biogas och på kommersiella grunder bedriva forskning, utveckling och spridning av kunskap inom biogasframställning, antingen direkt eller via dotterbolag.

Bolaget äger ett antal dotterbolag som är aktiva med behandling av matavfall och biogasproduktion samt producerar uppgraderad biogas och/eller biogödsel.

Bolaget har sitt säte i Stockholm. Årsredovisningen är upprättad i SEK.

Ägarförhållanden
Bolaget är ett helägt dotterbolag till Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), org nr 556528-4733.

Utveckling av företagets verksamhet, resultat och ställning

Belopp i kkr

	2022	*2021*	*2020*	*2019*	*2018*
Nettoomsättning	22 552	20 155	25 459	27 090	28 714
Rörelseresultat	-2 696	-3 396	-4 102	-3 970	1 824
Balansomslutning	692 250	473 806	497 190	413 388	398 492
Soliditet	7,2%	13,0%	13,0%	13,9%	11,6%

För nyckeltalsdefinitioner se not 16.

Eget kapital

	Aktie-kapital	***Balanserat resultat***	***Årets resultat***	***Summa Eget Kapital***
Vid årets början	50	72 772	-11 263	61 559
Resultatdisposition enligt bolagsstämma		-11 263	11 263	-
Årets resultat			-11 699	-11 699
Vid årets slut	**50**	**61 509**	**-11 699**	**49 860**

Erhållna aktieägartillskott uppgår till 143 217 (143 217) KSEK

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286831

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Bolaget disponerar 8 stycken mobila gaslager som används för dotterbolagens transporter av biogas. Två av dessa har under året underhållsreparerats och besiktigats.

Under våren 2022 har minoriteten i Scandinavian Biogas Recycling AB förvärvats. Scandinavian Biogas Sweden AB äger därefter 100 % av dotterbolaget. Under sommaren 2022 grundades Scandinavian Biogas Skånes Fagerhult AB.

Finansiering

Under året har bolagets externa lån återbetalats och i stället finansieras verksamheten med koncerninterna lån med medel från koncernens företagsobligation som emitterades i juni 2021 i Scandinavian Biogas Fuels International AB.

Bolaget har under räkenskapsåret upptagit ytterligare koncerninternt lån. Detta lån har sedan lånats ner till dotterbolaget Scandinavian Biogas Södertörn för att genomföra uppdatering av processutrustning inför utbyggnation 2022-2023. Moderbolaget kommer fortsätta finansiera verksamheten och har ställt ut en kapitaltäckningsgaranti som gäller till 30 maj 2024.

Förslag till disposition av företagets vinst eller förlust

	Belopp i kr
Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till förfogande stående vinstmedel:	
Balanserat resultat	61 508 686
Årets resultat	-11 698 891
Totalt	**49 809 795**
Balanseras i ny räkning	49 809 795
Summa	**49 809 795**

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

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704233682

Resultaträkning

Belopp i kkr	*Not*	*2022-01-01-2022-12-31*	*2021-01-01-2021-12-31*
Nettoomsättning	*3*	22 552	20 155
Övriga rörelseintäkter		46	65
		22 598	**20 220**
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-7 621	-10 147
Övriga externa kostnader		-16 832	-12 789
Av/nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-698	-505
Övriga rörelsekostnader		-143	-175
Rörelseresultat		**-2 696**	**-3 396**
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	*4*	21 927	9 563
Räntekostnader och liknande kostnader	*5*	-30 930	-17 430
Resultat efter finansiella poster		**-11 699**	**-11 263**
Resultat före skatt		**-11 699**	**-11 263**
Årets resultat		**-11 699**	**-11 263**

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704238683

Balansräkning

Belopp i kkr	*Not*	*2022-12-31*	*2021-12-31*
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	*6*	316	496
		316	496
Materiella anläggningstillgångar			
Maskiner och andra tekniska anläggningar	*7*	1 469	1 921
Inventarier, verktyg och installationer	*8*	263	249
		1 732	**2 170**
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	*9,11*	362 674	199 262
Fordringar hos koncernföretag	*10,11*	318 958	263 800
Andra långfristiga fordringar	*12*	111	223
		681 743	**463 285**
Summa anläggningstillgångar		**683 791**	**465 951**
Omsättningstillgångar			
Varulager mm	*13*		
Råvaror och förnödenheter		-	1 902
		-	**1 902**
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		6 495	5 272
Övriga fordringar		579	137
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		253	334
		7 327	**5 743**
Kassa och bank		1 132	210
Summa omsättningstillgångar		**8 459**	**7 855**
SUMMA TILLGÅNGAR		**692 250**	**473 806**

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704128584

Balansräkning

Belopp i kkr	*Not*	*2022-12-31*	*2021-12-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (50000 aktier)		50	50
		50	**50**
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust		61 509	72 772
Årets resultat		-11 699	-11 263
		49 810	**61 509**
Summa eget kapital		**49 860**	**61 559**
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		577 200	371 500
Övriga räntebärande skulder		-	6 428
		577 200	**377 928**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		2 156	1 078
Skulder till koncernföretag		57 708	27 018
Övriga kortfristiga skulder	*14*	5 264	6 120
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		62	103
		65 190	**34 319**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**692 250**	**473 806**

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704228685

Noter

Not 1 Redovisningsprinciper

Belopp i kkr om inget annat anges.

Allmänna redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Värderingsprinciper m m

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats utifrån anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Intäkter
Intäktsredovisningen sker i resultaträkningen när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla bolaget och dessa fördelar kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Intäkterna består av försäljning av substrat vid leverans till dotterbolag och av Management Fee som periodiseras över året.

Fordringar
Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt.

Immateriella anläggningstillgångar

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten som förvärvats av företaget är redovisade till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. Utgifter för internt genererad goodwill och varumärken redovisas i resultaträkningen som kostnad då de uppkommer.

Avskrivningar
Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod eftersom det återspeglar den förväntade nyttan av tillgångens framtida ekonomiska fördelar. Avskrivningen redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Immateriella anläggningstillgångar	*År*
Balanserade utgifter för utveckling och liknande arbeten	3

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår förutom inköpspriset även utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet.

Tillkommande utgifter
Tillkommande utgifter som uppfyller tillgångskriteriet räknas in i tillgångens redovisade värde. Utgifter för löpande underhåll och reparationer redovisas som kostnader när de uppkommer.

Inga av de materiella anläggningstillgångarna har bedömts ha någon väsentlig skillnad i förbrukningen av betydande komponenter. Inga tillgångar har därför delats upp i komponenter vilka skrivs av separat.

Assently. 7f5c4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286B6

Avskrivningar
Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod eftersom det återspeglar den förväntade förbrukningen av tillgångens framtida ekonomiska fördelar. Avskrivningen redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Materiella anläggningstillgångar	*År*
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10
Inventarier, verktyg och installationer	5

Varulager
Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkuransrisk beaktats. Anskaffningsvärdet beräknas enligt först in- först ut- principen.

Skatt
Skatt på årets resultat i resultaträkningen består av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Not 2 Uppskattningar och bedömningar

Bolaget gör uppskattningar och bedömningar om framtiden. De uppskattningar för redovisnings-ändamål 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 nästkommande år behandlas i huvuddrag nedan.

Aktier och andelar i dotterföretag
Aktier och andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott läggs till anskaffningsvärdet när de lämnas. Utdelning från dotterföretag redovisas som intäkt.

Bolaget gör årligen en bedömning om det föreligger något eventuellt nedskrivningsbehov av värdet på aktier i dotterbolag. Nedskrivningsprövningen har genomförts på dotterbolagsnivå. Se även not 9 Andelar i koncernföretag.

Not 3 Nettoomsättning

Nettoomsättning per rörelsegren

	2022-01-01-2022-12-31	*2021-01-01-2021-12-31*
Försäljning av tjänst inom koncern	14 836	10 157
Försäljning av varor inom koncern	7 716	9 998
Summa	**22 552**	**20 155**

Not 4 Ränteintäkter och liknande intäkter

	2022-01-01-2022-12-31	*2021-01-01-2021-12-31*
Ränteintäkter, koncernföretag	21 927	9 563
Summa	**21 927**	**9 563**

Assently 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286837

Not 5 Räntekostnader och liknande kostnader

	2022-01-01-2022-12-31	*2021-01-01-2021-12-31*
Räntekostnader, koncernföretag	30 928	16 843
Räntekostnader, extern kreditgivare	-	416
Övriga finansiella kostnader	2	171
Summa	**30 930**	**17 430**

Lån från extern kreditgivare löstes under juni 2021.

Not 6 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden		
-Vid årets början	541	-
-Årets aktiveringar	-	541
Vid årets slut	541	541
Ackumulerade avskrivningar		
-Vid årets början	-45	-
-Årets avskrivning	-180	-45
Vid årets slut	-225	-45
Redovisat värde vid årets slut	**316**	**496**

Not 7 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden		
-Vid årets början	4 517	4 517
Vid årets slut	4 517	4 517
Ackumulerade avskrivningar		
-Vid årets början	-2 596	-2 145
-Årets avskrivning	-452	-451
Vid årets slut	-3 048	-2 596
Redovisat värde vid årets slut	**1 469**	**1 921**

Not 8 Inventarier, verktyg och installationer

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden		
-Vid årets början	258	-
-Nyanskaffningar	80	258
Vid årets slut	338	258
Ackumulerade avskrivningar		
-Vid årets början	-9	-
-Årets avskrivning	-66	-9
Vid årets slut	-75	-9
Redovisat värde vid årets slut	**263**	**249**

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286838

Not 9 Andelar i koncernföretag

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
-Vid årets början	199 262	179 698
-Köpeskilling	45	350
-Aktieägartillskott	165 600	23 300
-Justering tilläggsköpeskilling	-2 233	-4 086
Redovisat värde vid årets slut	**362 674**	**199 262**

Specifikation av moderföretagets innehav av aktier och andelar i koncernföretag

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Dotterföretag / Org nr / Säte	*Antal andelar*	*i %*	*Redovisat värde*
Scandinavian Biogas Stockholm AB, 556489-7899, Stockholm	1 000	100	92 754
Scandinavian Biogas Södertörn AB, 556712-1735, Stockholm	100 000	100	82 410
Scandinavian Biogas Recycling AB, 556934-4384, Stockholm	500	100	1 550
Ekdalens Biotransporter AB, 556742-8783, Helsingborg	1 000	100	65 985
Scandinavian Biogas Mönsterås AB, 559148-3168, Stockholm	50 000	100	119 850
Scandinavian Biogas Skånes Fagerhult AB, 559388-7143, Stockholm	25 000	100	125
			362 674

Not 10 Långfristiga fordringar hos koncernföretag

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
-Vid årets början	263 800	240 023
-Tillkommande fordringar	55 158	92 800
-Reglerade fordringar	-	-69 023
Redovisat värde vid årets slut	**318 958**	**263 800**

Not 11 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ställda säkerheter		
Aktier i Scandinavian Biogas Stockholm AB	92 754	92 754
Aktier i Scandinavian Biogas Södertörn AB	82 410	35 910
Aktier i Ekdalens Biotransporter AB	65 985	68 218
Aktier i Scandinavian Biogas Mönsterås AB	119 850	850
Aktier i Scandinavian Biogas Skånes Fagerhult AB	125	-
Pantsatta fordringar mot dotterbolag	318 958	263 800
	680 082	**461 532**
Eventualförpliktelser	**Inga**	**Inga**

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286B9

Not 12 Andra långfristiga fordringar

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
-Vid årets början	223	456
-Reglerade fordringar	-112	-233
Redovisat värde vid årets slut	**111**	**223**

Tillkommande fordringar gäller den första förhöjda hyran i hyresavtal för två gasflak komposit för fordonsgas, avtalet gäller i 4 år, från och med 1 januari 2021.

Not 13 Varulager

	2022-12-31	*2021-12-31*
Råvaror och förnödenheter	-	1 902
Totalt	**-**	**1 902**

Varulagret består av externt organiskt material som lagerförs fram till försäljning till dotterbolagen.

Not 14 Kortfristiga skulder

	2022-12-31	*2021-12-31*
Skulder som förfaller inom ett år från balansdagen:		
Tilläggsköpeskilling förvärv av dotterbolag	5 252	6 120
Momsskuld	12	-
	5 264	**6 120**

Not 15 Koncernuppgifter

Företaget är helägt dotterföretag till Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), org.nr. 556528-4733, med säte i Stockholm. Med stöd av reglerna i ÅRL 7 kap 2§, har inte någon koncernredovisning upprättats. Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) upprättar koncernredovisning för hela koncernen.

Inköp och försäljning inom koncernen
Av företagets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 14 137 (10 227) KSEK av inköpen och 22 552 (20 155) KSEK av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som företaget tillhör.

Not 16 Nyckeltalsdefinitioner

Balansomslutning:
Totala tillgångar.

Soliditet:
Totalt eget kapital / Totala tillgångar.

Not 17 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har skett efter räkenskapsårets slut.

Assently: 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286S0

Underskrifter

Stockholm den dag som framgår av vår elektroniska signatur.

Matti Vikkula
Styrelseordförande

Magnus Gyllenrapp
Verkställande direktör

Anna Budzynski
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av vår elektroniska signatur.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sara Wallinder
Auktoriserad revisor

Assently. 7f5e4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63cee6

20230704286911

Följande handlingar har undertecknats den 22 juni 2023

ÅR 2022 SBSW.pdf
(106148 byte)
SHA-512: 1c7015e04b9d42acc8fa53eff5f24be6bdda4
3bd1b62b817c145e2971d1b5f34e4ce5d5f9219485e693
4fa283bcc9473ae4ac679c2a1eca231443c1295d91cf8

Underskrifter

2023-06-21 16:01:53 (CET)

Anna Budzynski

Undertecknat med e-legitimation (BankID)

2023-06-21 16:12:59 (CET)

Matti Vikkula

Undertecknat med e-legitimation (Finnish Trust Network)

2023-06-21 16:14:09 (CET)

Magnus Per Einar Gyllenrapp

Undertecknat med e-legitimation (BankID)

2023-06-22 10:25:27 (CET)

Sara Wallinder

Undertecknat med e-legitimation (BankID)

2023-06-22 10:23:35 (CET)

Lars Kylberg

Undertecknat med e-legitimation (BankID)

assently

Undertecknandet intygas av **Assently**

ÅR 2022 SBSW

Verifiera äktheten och integriteten av detta undertecknade dokument genom att skanna QR-koden till vänster.
Du kan också göra det genom att besöka https://app.assently.com/case/verify
SHA-512:
7f5c4af562201f14f28e8964708b08c14578b3891e326562fa078faa745da5dea6ba8e3ecb6ed74d45385825b69398950b2dbf56d55942ee5c83119f4c63ce
e6

Om detta kvitto

Dokumentet är elektroniskt undertecknat genom e-signeringsplattformen Assently i enlighet med eIDAS, Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 910/2014. En elektronisk underskrift får inte förvägras rättslig verkan eller giltighet som bevis vid rättsliga förfaranden enbart på grund av att underskriften har elektronisk form eller inte uppfyller kraven för kvalificerade elektroniska underskrifter. En kvalificerad elektronisk underskrift ska ha motsvarande rättsliga verkan som en handskriven underskrift. Assently tillhandahålls av Assently AB, org. nr. 556828-8442, Holländargatan 20, 111 60 Stockholm, Sverige.

20230704128692

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Scandinavian Biogas Sweden AB, org.nr 556807-2986

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Scandinavian Biogas Sweden AB för år 2022.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Scandinavian Biogas Sweden ABs finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för Scandinavian Biogas Sweden AB.

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 Scandinavian Biogas Sweden AB 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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

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

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen 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.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen 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 har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Scandinavian Biogas Sweden AB för år 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

20230704286693

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 Scandinavian Biogas Sweden AB 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 verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets 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 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.

Uppsala den dag som framgår av vår elektroniska signatur

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sara Wallinder
Auktoriserad revisor

Deltagare

ÖHRLINGS PRICEWATERHOUSECOOPERS AB 556029-6740 Sverige

Signerat med Svenskt BankID — *2023-06-22 08:23:12 UTC*

Namn returnerat från Svenskt BankID: LARS KYLBERG — Datum

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID — *2023-06-22 08:23:29 UTC*

Namn returnerat från Svenskt BankID: SARA WALLINDER — Datum

Sara Wallinder
Auktoriserad revisor

Leveranskanal: E-post

20230704286944

20230831000073

Scandinavian

2022

Års- och hållbarhetsredovisning



Innehållsförteckning

3 Om Scandinavian Biogas

4 2022 i korthet

6 VD har ordet

8 Aktien och ägare

10 Strategi och affärsmodell

16 Marknad och drivkrafter

21 Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar i tre länder

22 Ny tillväxtorienterad organisation

23 Affärsområde Sverige

27 Affärsområde Norge

29 Affärsområde Korea

32 Hållbarhet

39 Produkter för ett hållbart samhälle

43 Årsrapport för grön finansiering

46 Utveckling och ny teknik för mer ansvarsfull drift

51 Engagerade medarbetare

54 Bolagsstyrningsrapport

58 Styrelse

60 Ledningsgrupp

62 Styrelsens rapport om intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

64 Förvaltningsberättelse

70 Koncernens rapport över totalresultat

71 Koncernens finansiella ställning

72 Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

73 Koncernens rapport över kassaflöden

74 Moderbolagets resultaträkning

75 Moderbolagets balansräkning

76 Moderbolagets förändringar i eget kapital

77 Moderbolagets kassaflödesanalys

78 Noter

102 Revisionsberättelse

105 Om hållbarhetsredovisningen

109 Ordlista

110 GRI-index

114 Aktieägar- och investerarinformation

Kontaktuppgifter
Scandinavian Biogas
Kungsbron 1, uppgång C
111 22 Stockholm

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

20230831000715

Om Scandinavian Biogas

Scandinavian Biogas är en av Nordens största producenter av biogas och bidrar till en hållbar övergång från fossil till förnybar energi. Koncernen säljer och producerar flytande eller komprimerad biogas som främst används inom tunga transporter och sjöfart.

Scandinavian Biogas har för närvarande fem produktionsanläggningar i tre länder: Sverige, Norge och Korea med kapacitet att producera cirka 500 GWh.

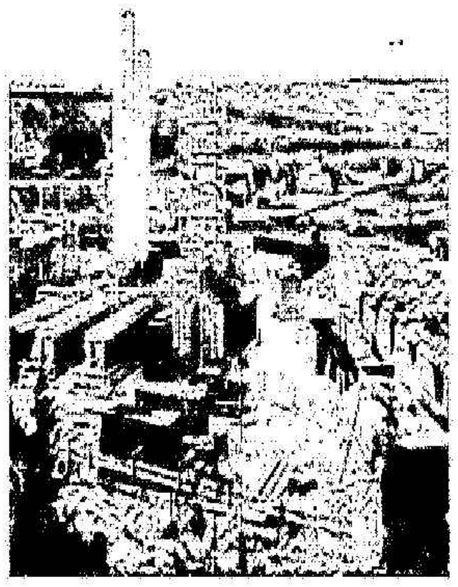
Vår tillväxtplan fokuserar på att bygga ut vår kapacitet att producera flytande biogas för försäljning på den nordeuropeiska marknaden som förväntas tiodubblas till 2030.

Scandinavian Biogas grundades 2005 i syfte att genom biogasproduktion bidra till ett hållbarare samhälle. Bolaget har sedan dess, inom ramen för konceptet HOLD Technology™, utvecklat en världsledande kunskap om hur anläggningar och biogasproduktion optimeras för att nå hög resurs- och energieffektivitet.

Framställningen av biogas från biomassa är en levande process där miljön i rötkammaren är avgörande för mikroorganismernas förmåga att producera biogas. Biogasen tillverkas i ett cirkulärt kretslopp genom att återvunnet organiskt avfall, gödsel eller avloppsslam rötas i en rötkammare i cirka 30 dagar där mikroorganismer bryter ned det organiska materialet. Processen frigör metangas, CO_2 och rötrester som förädlas och säljs som biogödsel.

Vi ska nå en produktionskapacitet på minst 3 TWh till 2030 genom att bygga främst storskaliga, lokalt förankrade och lantbruksbaserade anläggningar i regioner med relativt stora djurbestånd. Vi letar även efter långsiktiga samarbeten och förvärv.

Vi är noterade på Nasdaq First North Premier Growth Market sedan december 2020 och är ett av få noterade bolag som av Cicero Shades of Green AS erhållit omdömet: 100 procent Dark Green.



Södertörn

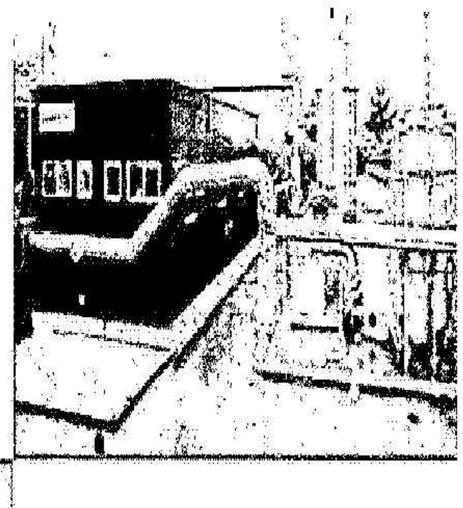
CBG 80 GWh

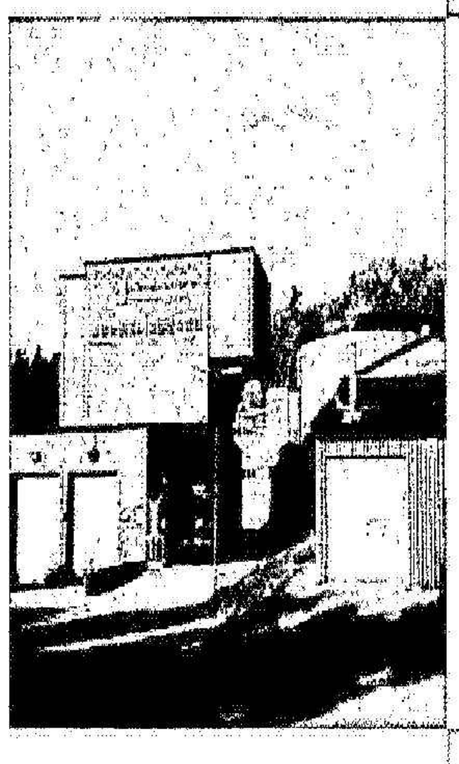
65 000 ton sorterade matrester från hushåll och annat organiskt restavfall

Henriksdal

CBG 120[1] GWh

Uppgradering av rågas från kommunalt avloppsslam





Bromma

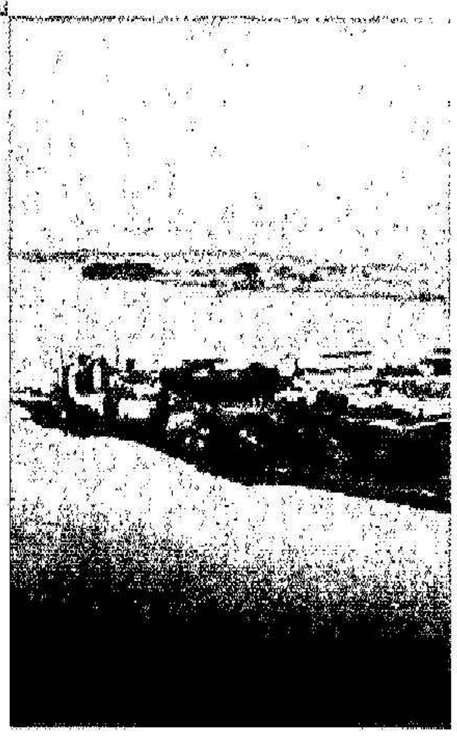
CBG 30 GWh

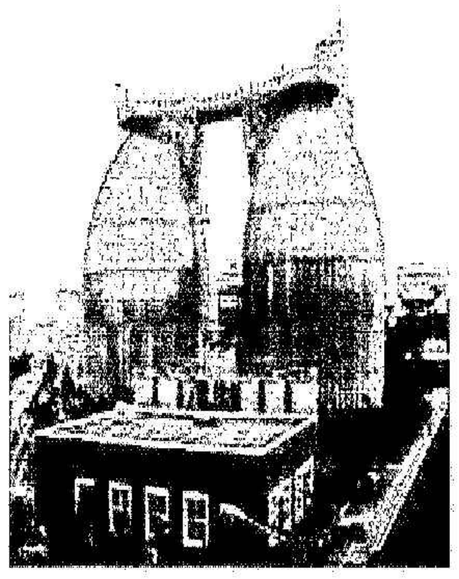
Uppgradering av rågas från kommunalt avloppsslam

Skogn

LBG 155 GWh

70 000 ton ensilage från lax-odlingar och processvatten från pappers-och massaindustrin





Ulsan

Biogas 60 GWh

65 000 ton matavfall

1. Faktisk produktionskapacitet i Henriksdal är 220 GWh men tillförsel av slam/rågas begränsas pga ombyggnads-arbeten i Henriksdals reningsverk.

20230831000076

2022 i korthet

JAN

Scandinavian Biogas investerar 300 MSEK i norra Europas största anläggning för flytande biogas

Biogasanläggningen i Gladö Kvarn på Södertörn byggs ut för att möta den ökade efterfrågan på flytande biogas. Produktionsmålet är 220 GWh flytande biogas per år. Norra Europas största anläggning i sitt slag beräknas vara klar för produktion under andra halvåret 2023.

FEB

Nordeuropa utses till ny hemmamarknad

Organisationen förstärks för att möta den ökande efterfrågan på flytande biogas.

Scandinavian Biogas definierar långsiktigt tillväxtmål till 2030 - 3 TWh produktionskapacitet

Scandinavian Biogas har beslutat om en långsiktig målsättning att nå en årlig produktionskapacitet för biogas i Europa år 2030 på 3 TWh, bestående av främst flytande biogas. Den europeiska biogasmarknaden genomgår ett paradigmskifte och utvecklas mycket snabbt, särskilt på marknaden för flytande biogas.

JUL

Scandinavian Biogas uppdaterar finansiella mål för 2024 och bekräftar accelererad kapacitetsutbyggnad för att nå 3 TWh till 2030

EBITDA-marginalen ska vara minst 30 procent 2024. Produktionskapacitet ska vara minst 600 GWh och totala intäkter ska nå cirka 650 MSEK 2024.

Scandinavian Biogas ingår leveransavtal om flytande biogas värt 2,7 miljarder kronor med ledande tyska LNG-distributören Alternoil

Efter uppbyggnadsfasen som pågår under 2024, beräknas ordervolymerna att uppgå till 11 500 ton (160 GWh) per år från 2025 till 2030. Sammanlagt motsvarar detta en leverans på cirka 1 TWh. Leveransen ska inkluderas i det fossilfria fordonsbränslet REEFUEL som redan idag distribueras på den tyska transportmarknaden.

JUN

Klimatklivet beviljar Scandinavian Biogas 154 MSEK i investeringsbidrag för biogasprojekt i Örkelljunga kommun

Produktion av flytande biogas ska i huvudsak framställas genom att tillvarata gödsel från djurhållning i området.

OKT

Scandinavian Biogas beslutar att genomföra en riktad nyemission om 326 MSEK

Teckningskursen fastställdes till 25 SEK per aktie, vilket motsvarade en premie om cirka 62 procent. Investerarna i den riktade nyemissionen bestod bland andra av Aneo Renewables Holding AS, Bengtssons Tidnings AB och andra existerande aktieägare, inklusive VD Matti Vikkula och styrelseordförande Anders Bengtsson.

NOV

Scandinavian Biogas tecknar flerårigt samarbetsavtal värt cirka 300 MSEK för leverans av flytande biogas till transportsektorn i Norden

Samarbetet är flerårigt och leveranserna av flytande biogas börjar levereras under 2023.

DEC

Scandinavian Biogas välkomnar St1 som ny större aktieägare

Flaggade för förvärv av drygt 14 procent av aktierna.

Sammanfattning av 2022

Koncernens nettoomsättning
367
MSEK

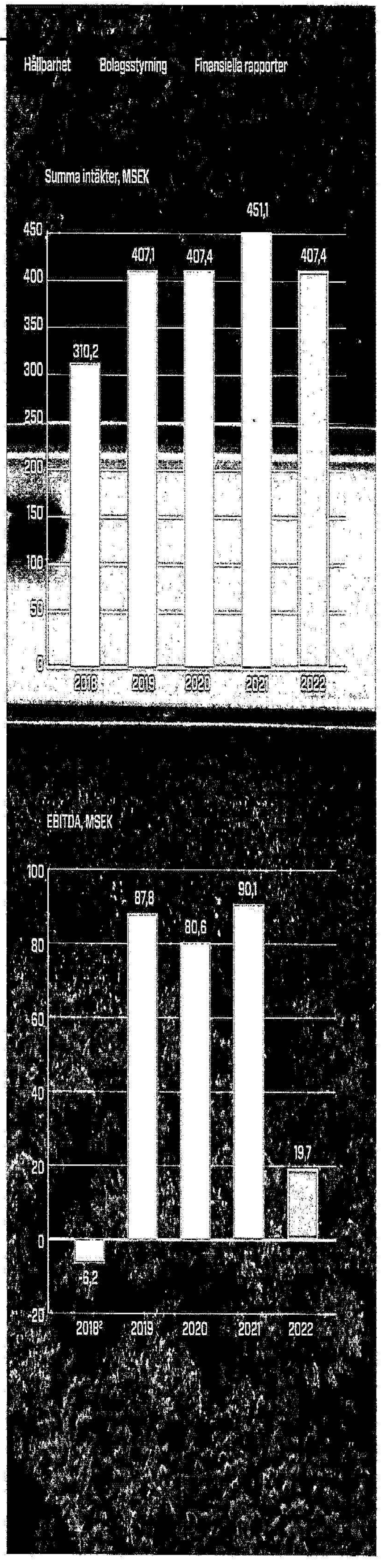
Koncernens försäljning av biogas[1]
328
GWh

Koncernens utsläppsminskning
99 799
ton CO_2ekv

Koncernens hantering av organiskt avfall, restprodukter och processvatten
861 628
ton

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ)

Koncernen, MSEK	2022	2021	2020	2019	2018
Såld GWh[1]	328,1	366,3	354,7	352,0	278,0
Nettoomsättning	366,7	393,8	338,4	363,6	275,2
Övriga intäkter	20,3	36,6	51,8	31,5	21,9
Summa intäkter, inkl aktiverat arbete	407,4	451,1	407,4	407,1	310,2
EBITDA[2,3]	19,7	90,1	80,6	87,8	-6,2
Operativ EBITDA[3]	16,4	80,9	70,3	75,8	15,6
Operativ EBITDA %[3]	4,3%	19,2%	19,1%	19,2%	5,3%
Rörelseresultat	-65,2	5,0	-6,0	-1,9	-71,8
Resultat per aktie (SEK)[4]	-1,95	-1,27	-2,07	-3,32	-10,26
Kassaflöde från löpande verksamheten	7,4	55,7	89,4	0,0	-1,8
Balansomslutning	1874,1	1653,2	1539,5	1294,1	1234,8
Soliditet, %	38,6%	30,2%	33,9%	17,7%	10,7%



Våra kommunicerade mål för 2024, med operativ EBITDA-marginal på 30 procent, ligger fast. Dock kvarstår liksom tidigare en utmaning när det gäller operativ EBITDA-marginal under 2023, som följer av att befintlig portfölj av långa leveranskontrakt med fasta priser begränsar vår möjlighet att kompensera oss för ökade substrats- och produktionskostnader. Situationen kommer att förbättras i takt med att fasta avtal löper ut och ersätts med marknadsanpassade kontrakt, samtidigt som vi ökar försäljningen av flytande biogas till tyska marknaden.

1. Försäljning av biogas inkluderar CBG, flytande biogas, rå biogas samt i mindre utsträckning fossilgas. Fossilgasen avvecklades 2021.
2. Under 2018 hade koncernen kostnader av engångskaraktär för tvister och straffavgifter motsvarande 21,8 MSEK som minskade EBITDA. Affärsområde Norges EBITDA var 2018 -14,8 MSEK då anläggningen i Skogn driftsattes först i juni 2018.
3. Se not 37 Nyckeltalsdefinitioner.
4. Antal aktier för perioderna 2018-2019 har dividerats med 10 för att få jämförbar data i och med den sammanslagning av aktier som skedde under hösten 2020 då 10 aktier slogs samman till 1.

20230831000078

VD har ordet

Strategiskt starkare – fortsatt fokus på operativa utmaningar



Som en konsekvens av det ryska angreppet på Ukraina och energikrisen i Europa kom flera beslut på EU-nivå att helt förändra biogasens ställning och marknadspotential i Europa. Efterfrågan har exploderat och EU-kommissionen har pekat ut biogasen som Europas framtida gasenergikälla. Målet är att biometanproduktionen ska öka till totalt 350 TWh för 2030. Paradigmskiftet har öppnat helt nya möjligheter för Scandinavian Biogas att växa och vi har under året satt upp aggressiva långsiktiga mål samt kraftigt ökat aktiviteten inom affärsutveckling och projekt.

Efterfrågan på biogas drivs av EU:s krav på grön omställning inom tunga transporter, sjöfart och industri. Den ryska fossilgasen har delvis ersatts med import av flytande fossilgas vilket är mycket positivt för användningen av flytande biogas. Tydliga politiska mål har förbättrat förutsättningarna i Europa, men fortfarande måste enhetliga riktlinjer skapas om marknaden ska klara av att bygga ut produktionskapaciteten i den takt som krävs. EU-tribunalens dom undanröjer Sveriges möjlighet att kunna skattebefria biogas och biogasol åren 2021-2030. Detta är ett typiskt exempel på föränderliga regelverk som äventyrar tillväxten av biogas då drivmedlet blir väsentligt dyrare för slutkunderna i Sverige, innebärande att volymerna skickas till andra marknader i Nordeuropa. Vi följer detta noga och positivt är att både EU och den svenska regeringen säger sig vilja gynna biogasen för framtiden och att de arbetar aktivt med frågan.

Det behöver även utvecklas nya flöden av organiskt avfall då industri- och avloppsslam samt sorterat matavfall inte räcker till för att täcka de volymer som krävs för att kunna producera önskade kvantiteter. Generellt råder ingen brist på hållbara substrat i Europa men framtida anläggningar måste byggas för omvandling av jordbruksbaserade substrat. I våra tillväxtplaner satsar vi främst på att bygga lokala biogasanläggningar där lantbruk med djurbesättningar skapar ett cirkulärt kretslopp, när gödsel omvandlas till flytande biogas och biogödsel som återförs till åkrarna. Detta är ett konkret exempel på att vår verksamhet handlar om att producera hållbara produkter från organiskt avfall och restprodukter. I takt med att vår verksamhet växer så bidrar vi till att utsläppen av växthusgaser minskas och en ökad hållbar samhällsutveckling.

Stark orderstock och banbrytande kontrakt med tyska Alternoil

Under året tecknade vi två större fleråriga samarbetsavtal motsvarande en ordervolym på cirka 1,3 TWh. Avtalen avser leverans av flytande biogas till tyska fordongasdistributören Alternoil samt till en ledande nordisk distributör. De nya avtalen är tydligt kopplade till marknadspriser för energi och eventuella gröna certifikat, vilket innebär högre förväntad lönsamhet än nuvarande nordiska kontrakt. Vi räknar med att tillkommande volymer och nya eller omförhandlade avtal baseras på marknadsmässiga priser på gas och gröna certifikat, som därmed successivt ersätter nuvarande avtalsportfölj. Vid årsskiftet uppgick orderstocken, för befintliga och investeringsbeslutade anläggningar, till 2,4 TWh och avtal om råvarutillförsel motsvarande 2,4 TWh. Minst 80 procent av både orderstocken och råvaruavtalen löper minst 49 månader framåt i tiden.

20230831000079

Ett år med hög aktivitet och operativa utmaningar

2022 var ett intensivt år med extremt hög aktivitet där vi passerat många viktiga milstolpar och bortsett från ett svagt resultat är jag mycket nöjd med hur vår position utvecklats under året. Vi har sett strukturella förändringar på den europeiska marknaden som har skapat helt nya och mycket attraktiva förutsättningar för biogas i Europa. Årets viktigaste milstolpar var: refinansiering genom riktad nyemission om 326 MSEK före transaktionskostnader, investeringsbeslut i Mönsterås, ISCC-certifiering samt en ny tillväxtorienterad organisation och nya långsiktiga mål.

Jag vill särskilt lyfta att vi i februari 2022 sjösatte en ny tillväxtorienterad organisation som vi ytterligare förstärkt med ett tiotal personer under 2022, vilket därmed skapade förutsättningar för en hög tillväxtaktivitet. I Sverige pågår arbetet med uppförande av en förvätskningsanläggning i Södertörn som planeras driftsättas under sommaren 2023. Vi har även genomfört en mindre, men operativt viktig ombyggnad av avvattningsanläggningen i Södertörn som ökat vår kapacitet att hantera biogödsel. De teknikförbättringar som genomförs på Södertörn tillför förvätskningskapacitet samt bidrar därtill att minska både el- och vattenförbrukningen.

I december fattade vi nästa viktiga investeringsbeslut genom att starta Mönsteråsprojektet - en ny storskalig biogasanläggning som bygger på rötning av lantbruksbaserade substrat, främst gödsel från närliggande gårdar. Anläggningen ska leverera drygt 125 GWh flytande ISCC-certifierad biogas, som i första hand ska levereras till Nordeuropa. Anläggningen ska även producera 70 000 ton biogödsel som ska återföras till kringliggande lantbruk. Investeringsbeslutet innebär att vi planerar att nå en produktionskapacitet på 600 GWh för 2024.

I den norska verksamheten har vi kommit långt med igångsättningen av Skogn II-projektet som ökar vår produktionskapacitet och möjliggör leverans av flytande biogas till Europa. Igångsättningen drog ut på tiden, men vi räknar med att anläggningen når en stabil drift under första kvartalet 2023.

Parallellt med pågående nyanläggnings- och utbyggnadsprojekt driver vi ett aktivt affärsutvecklingsarbete för att tillvarata tillväxtmöjligheter inom lantbrukssektorn, där storskalig biogasproduktion i Nordeuropa efterfrågas. Detta för att möjliggöra grön omställning inom transport, sjöfart, industri och livsmedelsproduktion.

Biogas bidrar till ett hållbart samhälle

Vår satsning på flytande biogas är vårt viktigaste bidrag till ett hållbart samhälle, där våra produkter leder till minskade utsläpp av växthusgaser och en ökad självförsörjningsgrad av förnybara drivmedel i Europa.

Därutöver arbetar vi kontinuerligt med att förbättra vår verksamhet och värdekedja och vi har under året uppdaterat våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Detta är ett av flera steg för att utveckla vår hållbarhetsstrategi. Vårt arbete omfattar bland annat att säkerställa säker drift, medarbetarengagemang, anläggningar och transporter med så liten miljöpåverkan som möjligt, samt bidra till en positiv utveckling hos våra leverantörer vad gäller miljö och arbetsvillkor.

Resultatmässigt blev 2022 ännu ett svagt år där såld energi fortsatte att minska beroende främst på utmaningar i den svenska verksamheten. Skenande priser på glycerin tvingade oss att minska produktionen från våren 2022. Vi arbetar nu för att komma upp i fullt kapacitetsutnyttjande genom att ersätta glycerin med andra substratflöden som exempelvis gödsel och slakteriavfall. De nya substraten kräver dock vissa tekniska anpassningar. Vi har även organisatoriskt förstärkt den svenska verksamheten genom att en ny affärsområdeschef med gedigen industriell erfarenhet tillträdde den 1 januari 2023.

Den norska verksamheten levererade en fortsatt stabil produktion men hade operativa utmaningar med igångsättningen av förvätskningsanläggningen, som ledde till förlorad produktion och ökade kostnader samt utmaningar med efterbehandlingen av rötrester.

Sammantaget slog högre kostnader för substrat, el och kemikalier hårt mot vår operativa EBITDA-marginal som landade på 4,3 procent, vilket är väsentligt under vårt mål på 30 procent.

Utsikter

Våra kommunicerade mål för 2024 och 2026 ligger fast. Dock kvarstår liksom tidigare en utmaning när det gäller operativ EBITDA-marginal under 2023. Vår befintliga portfölj består av långa leveranskontrakt med fasta priser som begränsar vår möjlighet att kompensera oss för ökade substrat- och produktionskostnader. Situationen kommer att förbättras i takt med att fasta avtal löper ut och ersätts med marknadsanpassade kontrakt samtidigt som vi ökar försäljningen av flytande biogas till tyska marknaden. Vårt finansiella mål för 2024 bygger på antaganden om ökade volymer i kombination med högre priser, samtidigt som våra produktionskostnader per GWh ökar men i lägre takt än våra prisökningar. Genom investeringsbeslutet för Mönsterås räknar vi med att nå en produktionskapacitet på 600 GWh för 2024. För att nå nästa nivå på 1,2 TWh 2026 behöver vi ytterligare motsvarande fem anläggningar om cirka 125 GWh, och vi arbetar intensivt med att driva denna utveckling.

Jag vill avrunda med att tacka alla medarbetare för ert stora engagemang. Det är inte alltid enkelt att köra tåget samtidigt som vi måste lägga rälsen, men ni gör ett fantastiskt jobb varje dag, trots en och annan utmaning på vägen. Bra jobbat!

Stockholm, mars 2023

Matti Vikkula

Verkställande direktör och koncernchef

20230831000080

Grönt ramverk med den oberoende ratingen "Dark Green"

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

Den första mörkgröna aktien

Scandinavian Biogas var 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 var den första mörkgröna aktien att noteras på Nasdaq Nordic.

Sedan noteringen 2020 på Nasdaq First North Premier Growth Market omfattar det gröna ramverket även aktier. Scandinavian Biogas vill härigenom visa hur bolaget 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.

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 2022 till cirka 1 068 MSEK kronor. Antal aktieägare vid årets utgång var 3 084. Totalt antal aktier och röster i Scandinavian Biogas uppgick den 31 december 2022 till 43 578 852.

Kursutveckling och handel

Under perioden 3 januari till 30 december 2022 omsattes cirka 19,7 miljoner aktier i Scandinavian Biogas på Nasdaq Stockholm. Dagsomsättningen för Scandinavian Biogas uppgick i genomsnitt till 77 777 aktier och genomsnittspriset uppgick till 21,73 SEK.

Under 2022 sjönk kursen för Scandinavian Biogas med 24,1 procent, från 32,30 SEK till 24,50 SEK. Högst betalkurs under 2022 var 44,80 SEK den 9 mars och lägst betalkurs var 13,16 SEK den 30 september. Aktiekursen den 30 december 2022 uppgick till 24,50 SEK (senast betalt).

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	43 578 852
Totalt antal aktier noterade på Nasdaq Stockholm	43 578 852
Stängningskurs, 30 dec 2022	24,50 SEK
Marknadsvärde 31 dec 2022	1 068 MSEK
Certified Adviser	Erik Penser Bank AB

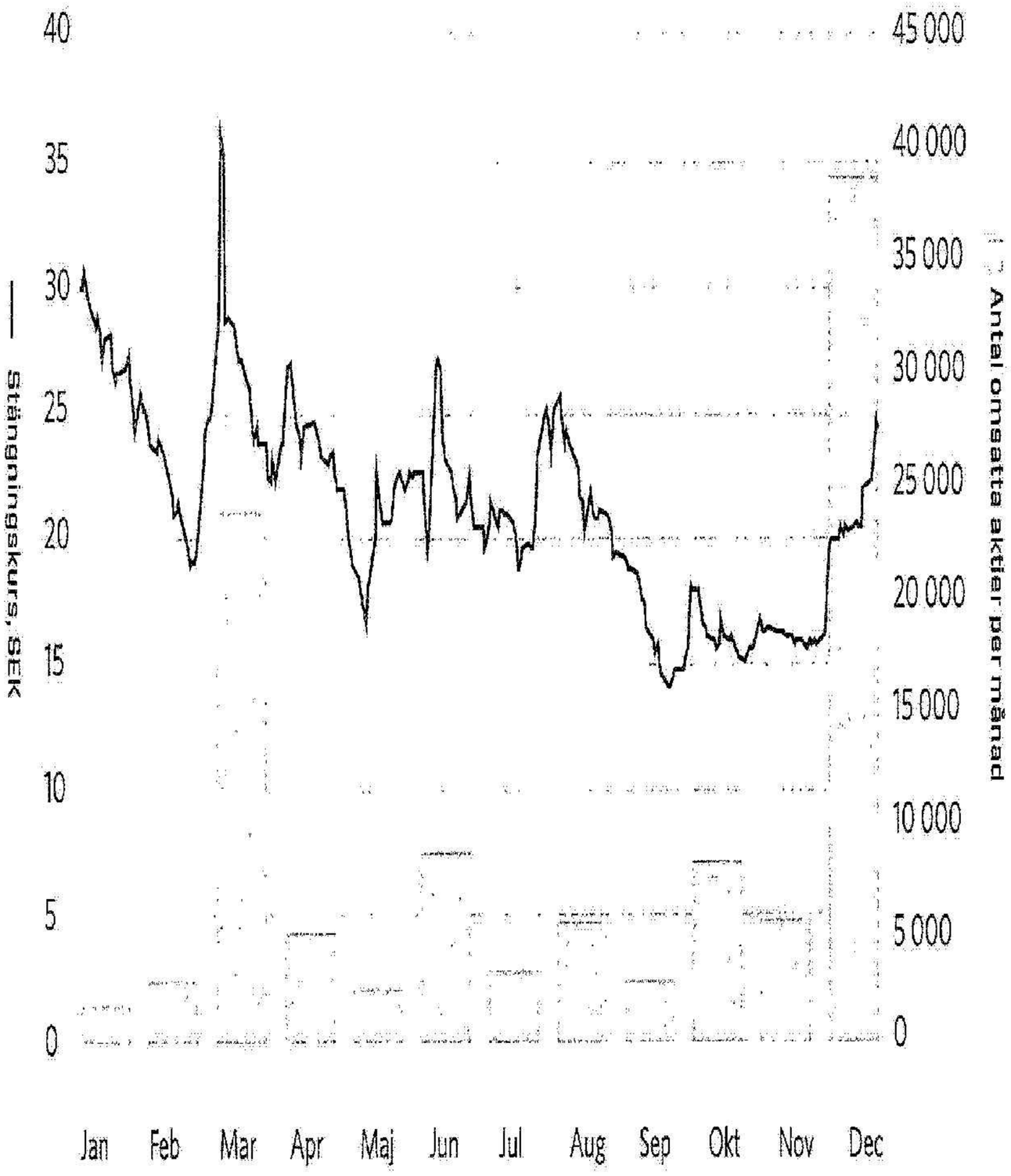
20230831000081

Aktiekapital och kapitalstruktur

Scandinavian Biogas aktiekapital den 31 december 2022 uppgick till 87 157 707 SEK. Det totala antalet aktier var 43 578 852. Kvotvärdet per aktie är 2,0 SEK. Bolaget äger inga egna aktier.

Scandinavian Biogas genomförde en riktad nyemission i november 2022, vilket ökade antalet aktier och rösträtter med 13 045 000. Under 2022 har inga ytterligare emissioner genomförts.

Kursutveckling och omsatta aktier 2022



Scandinavian Biogas största aktieägare per 31 december 2022

Ägare	Antal aktier	%
Aneo Renewables Holding AS	15 891 422	36,5%
St1 Sverige AB	6 454 807	14,8%
Bengtssons Tidnings AB	4 408 376	10,1%
Wipunen Varainhallinta Oy	3 039 138	7,0%
Fondita Sustainable Europe	1 111 225	2,5%
Fondita Global Megatrends	955 244	2,2%
Lannebo Sverige Hållbar	942 327	2,2%
Skandia Sverige Hållbar	800 000	1,8%
Erik Danielsson	713 588	1,6%
Anders Bengtsson	555 738	1,3%
Övriga	8 706 987	20,0%
Summa aktier	**43 578 852**	**100,0%**

20230831000082

Strategi och affärsmodell

Scandinavian Biogas bidrar till ett fossilfritt samhälle genom återvinning av lokalt organiskt avfall som omvandlas till förnybar biogas och biogödsel. Scandinavian Biogas mål är att vara ledande inom storskalig produktion och försäljning av biogas och biogödsel, och därigenom verka för att biogasens andel i den europeiska energimixen ökar.

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.

Affärsmodell
Vår affärsmodell är att i första hand bygga, äga och driva storskaliga biogasanläggningar på ett resurseffektivt sätt i enlighet med vår egenutvecklade HOLD Technology™. Därtill kan vi även erbjuda långsiktiga samarbeten avseende teknisk rådgivning och drift av biogasanläggningar utformade i enlighet med vårt koncept.

Långsiktig målsättning
Vi har som långsiktig ambition att nå en produktionskapacitet av biogas motsvarande 3 TWh år 2030.

Operativa mål 2024
Produktionskapaciteten för biogas ska uppgå till motsvarande 600 GWh år 2024.

Finansiella mål 2024
- Rörelseintäkterna ska uppgå till minst 650 MSEK.
- Operativ EBITDA-marginal ska uppgå till minst 30 procent.
- Soliditeten ska uppgå till minst 25 procent löpande.

Hållbarhetsmål 2024
- Reduktion av CO_2-ekvivalenter ska uppgå till 170 000 ton. (basvärde 2021 cirka 93 000 ton).
- Scandinavian Biogas ska ha noll arbetsskador som leder till sjukfrånvaro.

Bolaget fokuserar främst på att växa inom området flytande biogas för tunga vägtransporter i Nordeuropa. På längre sikt förväntas efterfrågan på biogas att öka från sjöfart och tung industri.

För att möta den kraftigt ökade efterfrågan på biogas kommunicerade Scandinavian Biogas i juli 2022 uppdaterade produktionskapacitetsmål för 2024 och 2026. Den långsiktiga ambitionen är att bygga ut produktionskapaciteten från nuvarande ca 500 GWh till 3 TWh år 2030.

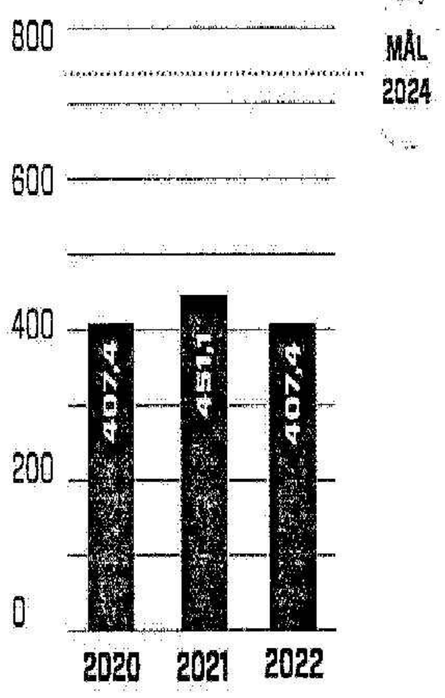
Under 2022 passerades flera viktiga milstolpar i tillväxtplanen mot 2024. Bland annat fattade vi investeringsbeslut om att bygga en helt ny gödselbaserad biogasanläggning i Mönsterås. Byggnationen av anläggningen i Skogn II avslutades och driftsättningsarbetet påbörjades.

En viktig del av Scandinavian Biogas strategi är att utöka produktionskapaciteten och öka försäljningen av flytande biogas. Under 2022 signerades ett flerårigt leveransavtal med tyska Alternoil för leverans av flytande biogas till Alternoils tankstationskedja REEFUEL. Efter uppbyggnadsfasen som pågår under 2024, beräknas ordervolymerna att uppgå till 11 500 ton (160 GWh) per år från 2025 till 2030. Sammanlagt motsvarar detta en energileverans på cirka 1 TWh och ett totalt ordervärde motsvarande 2,7 miljarder kronor, räknat till marknadspriset som gällde när avtalet signerades. Leveranserna kommer från koncernens olika produktionsenheter i Norden, och bidrar till att minska koldioxidutsläppen för tunga godstransporter.

Vårt ökade fokus på främst flytande biogas har medfört att Scandinavian Biogas potentiella marknad expanderat från lokal till europeisk, vilket medfört att vi sett en kraftigt ökad efterfrågan.

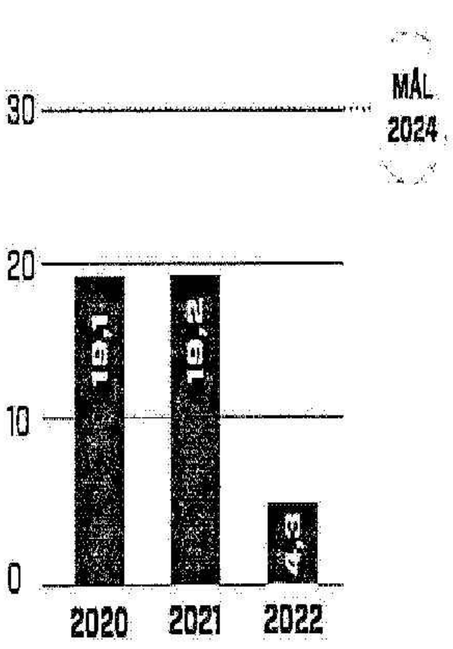
Summa intäkter inkl. aktiverat arbete för egen räkning

MSEK



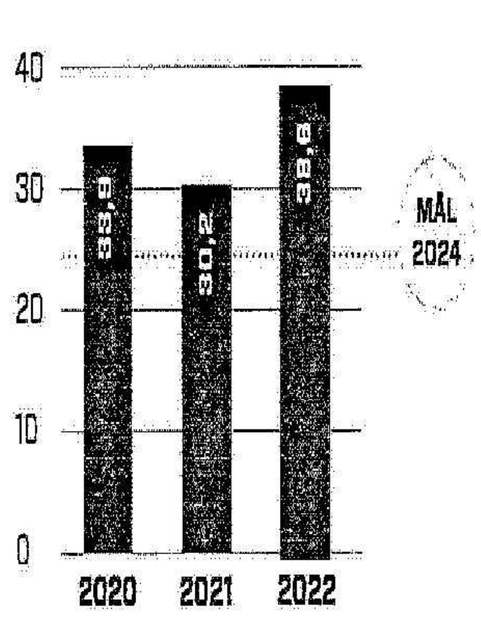
Operativ EBITDA-marginal

procent



Soliditet

procent



Strategisk plan för hållbar och lönsam tillväxt

Scandinavian Biogas bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle genom att producera förnybar energi i form av biogas. Ökad produktion och tillväxt förutsätter investeringar i kapacitetsutbyggnad i nya eller existerande anläggningar. Scandinavian Biogas satsar främst på att bygga produktionskapacitet för flytande biogas. Scandinavian Biogas ska vidare förstärka och utveckla sin ledande marknadsposition genom satsningar för fortsatt tekniskt ledarskap via HOLD Technology™ och en ambitiös tillväxtstrategi. Den strategiska tillväxtplanen består av fem huvudområden.

1 Utökad produktionskapacitet

För att nå målet om en produktionskapacitet av biogas motsvarande minst 3 TWh till år 2030 avser Scandinavian Biogas att utöka kapaciteten i befintliga anläggningar, bygga nya anläggningar samt utveckla strategiska samarbeten eller genomföra förvärv.

Investeringskostnaden för att bygga ut årlig produktionskapacitet med 1 GWh motsvarar cirka 4-6 MSEK. Investeringsbehovet är således betydande och varje investeringsbeslut genomgår en rigorös process för att säkerställa tillgång till substrat, finansiering och tekniska lösningar.

Kontinuerlig vidareutveckling av den egna HOLD Technologin förväntas kunna bidra med utökad kapacitet i såväl befintliga som tillkommande anläggningar. Framtida biogasanläggningar blir allt större vilket ställer krav på hög processkompetens för att maximera produktionen och energiuttaget.

2 Standardiserade anläggningar

Vi har för avsikt att skapa standardiserade produktionsanläggningar för att öka skalfördelarna både i uppförande- och produktionsfasen.

Tillgången till slam och sorterat hushållsavfall är begränsad medan tillgången till lantbruksbaserade hållbara substrat bedöms som god. Scandinavian Biogas fokuserar därför främst på att framtida produktionsanläggningar ska vara lantbruksbaserade anläggningar med en årlig energiproduktion på minst 120 GWh om det handlar om flytande biogas. Mindre anläggningar är också intressanta när det gäller CBG-produktion som kan anslutas direkt till gasnätet.

Scandinavian Biogas arbetar kontinuerligt för att bygga upp en portfölj av potentiella expansionsprojekt för att utöka produktionskapaciteten av främst flytande biogas i både befintliga och nya anläggningar.

3

Utnyttja HOLD Technology™ och bolagets unika kompetens

Scandinavian Biogas är väl positionerat för att möta den kraftigt ökande efterfrågan på förnybar energi och cirkulär energihantering.

Scandinavian Biogas HOLD Technology™ utgör grunden för bolagets verksamhet. Med HOLD Technology™ erhålls en stabil process som klarar av mycket höga belastningar, vilket i sin tur ger en optimal kostnads- och resurseffektiv produktion. Tekniken har utvecklats från över femton års forskning varvat med praktisk erfarenhet från biogasproduktion i stor skala. Samarbetet mellan teori och praktik har resulterat i en unik och världsledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas på bästa sätt.

HOLD-teknologin utvecklas kontinuerligt bland annat genom det viktiga arbetet med att identifiera och testa nya substrat, som saknar andra mer lämpade användningsområden, för återvinning. Sammanlagt har över 400 organiska material utvärderats vilket till exempel medfört att vi idag kan bygga effektiva gödselbaserade anläggningar.

4

Öka andel flytande biogas

Ökad andel av biogasproduktionen ska distribueras som flytande biogas. Flytande biogas är lättare att transportera längre sträckor och ersätter flytande fossilgas i redan etablerad nordisk och europeisk infrastruktur. Flytande biogas öppnar för försäljning till den europeiska gasmarknaden.

Vi ska samtidigt arbeta för högre andel ISCC-certifierad flytande biogas för ett hållbarare samhälle och bättre lönsamhet.

5

Utveckla samarbeten längs värdekedjan för snabbare tillväxt

Samarbete är fortsatt en mycket viktig framgångsfaktor och ambitionen är att öka antalet långsiktiga och strategiska partnerskap längs hela värdekedjan med främst kunder, leverantörer av substrat, distributörer av biogas och biogödsel.

Vi inriktar oss främst på att etablera partnerskap med lantbrukare som har överskott på hållbara substrat, dvs främst lantbruk som föder upp djur eller producerar mjölk och ägg. I dessa partnerskap, där Mönsterås är ett bra exempel, uppnås ett cirkulärt kretslopp där gödsel omvandlas till flytande biogas och där restprodukterna blir biogödsel och jordförbättring som återförs till lokala lantbrukare.

Alla samarbets- och tillväxtprojekt utvärderas i enlighet med HOLD Technology™ för att därigenom bedöma projektens lönsamhets- och storlekspotential.

Långsiktiga partnerskap inleds ofta med ett samarbete där man utvärderar möjligheten att återvinna oprövade substrat. I andra fall kan det handla om att Scandinavian Biogas blir en långsiktig utbyggnads- och driftpartner av externa parters biogasanläggningar.

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 biogasanläggningar. Först ut var anläggningen i Ulsan, Korea, där produktionseffektiviteten genom HOLD Technology™ har tre- till femdubblats sedan bolaget tog över 2007. HOLD står för High Organic Load Digestion. Metoden har utvecklats av bolagets forsknings- och processavdelning och innehåller tre hörnstenar:

1. **Egen design av kritiska anläggningsdelar som maximerar biogasanläggningens effektivitet.** Huvudfokus ligger på att skapa optimala livsmiljöer för mikroorganismerna som jobbar i rötkamrarna.
2. **Recept för rätt kombination av substrat som ger optimal biogasproduktion.** Scandinavian Biogas har byggt upp en unik kompetens efter att ha testat över 400 olika substrat i laboratoriemiljö. I en produktionsanläggning kan blandningarna kompletteras med tillsatser för att erhålla en optimal balans mellan maximal energiutvinning, effektiv nedbrytning och minimering av biprodukter - The Leadership of Microbes™.
3. **Tillförsel av olika substrat.** Processen för tillförsel av substrat i rötkammaren är känslig och effektiviteten är beroende av design på anläggningen samt vilka substrat som tillförs. Målet är att hålla "grytan kokande" även när man tillför nytt substrat. Vi mäter gasproduktionen och styr blandningen i rötkammaren med mål att mikroorganismerna bibehåller en effektiv produktion med en hög utnyttjandegrad av energin som finns inbyggd i substratet.

Produkten - biogasen och biogödseln - ska därefter förädlas och transporteras till användarna, medan eventuella biprodukter omhändertas för att kretsloppscykeln ska kunna slutas.

Översikt av pågående och planerade investeringar

Stockholm Bio-LNG, Sverige

~30 GWh
Planerad utökad produktion Södertörn

>220 GWh
Planerad produktionskapacitet för flytande biogas

~245 MSEK
Uppskattad nettoinvestering

Sommar 2023
Beräknad driftsättning av förvätskningsanläggning. Kapacitetsökning rågasproduktion utbyggd 2024

- Merparten av planerad produktionsvolym är kontrakterad
- Investeringsprojektet påbörjades i slutet av 2021
- Råvaror säkerställs huvudsakligen genom nuvarande avtal, ytterligare volymer förhandlas löpande
- Investeringsbidrag 135 MSEK godkänt

Skogn II, Norge

~35 GWh
Planerad utökad produktion Skogn

Flytande biogas

~100 MNOK
Uppskattad nettoinvestering

Q3 2022
Driftsättning påbörjad 2022

- Investeringsprojektet påbörjades våren 2021
- Projektet genomfördes enligt tidplan och budget. Dock uppstod problem vid driftsättningen under fjärde kvartalet 2022 som försenade övergång till ordinarie drift.
- Testleverans av flytande biogas skedde i början av Q4 2022
- Övertagande och avslutande av projektet under Q1 2023
- Investeringsbidrag 49 MNOK godkänt

Skogn III, Norge

Resultatförbättring och möjlig kapacitetsökning upp till 90 GWh
Planerad produktion

Flytande biogas

~275 MNOK
Uppskattad nettoinvestering

2024/2025
Beräknad driftsättning

- Miljötillståndsförfarandet pågår
- Genomförbarhetsstudie pågår
- Mindre tillgång till investeringsbidrag i Norge
- På grund av förändringar på marknaden pågår översyn och förhandlingar om utformning av anläggningar och råvaruförsörjning
- Merparten av planerad produktionsvolym är kontrakterad
- Driftsättning beräknas ske 18 månader efter investeringsbeslut

Mönsterås, Sverige

~125 GWh
Planerad nyproduktion

Flytande biogas

~600 MSEK
Uppskattad nettoinvestering

Andra halvåret 2024
Beräknad driftsättning

- Projektet inleddes under Q4 2022
- Miljötillstånd beviljat
- Större delen av det årliga substratbehovet säkras genom ägarnas/jordbrukarnas deltagande och avtal
- Investeringsbidrag 155 MSEK godkänt
- Avtal med distributör av flytande biogas undertecknat
- Avtal med teknikleverantörer undertecknade

Investeringar i förnybar energi

Beslutade och pågående projekt

För helåret uppgick investeringarna i materiella och immateriella anläggningstillgångar före investeringsbidrag till 278,7 (156,6) MSEK. Under 2022 erhölls investeringsbidrag om 91,1 (100,5) MSEK från Klimatklivet och Enova.

Koncernen siktar på att uppnå en produktionskapacitet på 1,2 TWh vid utgången av 2026, varav merparten förädlas till flytande biogas.

Stockholm Bio-LNG (ingår i produktionsmål 2024) är ett projekt som syftar till att öka produktionskapaciteten med 30 GWh i befintlig anläggning vid Gladö Kvarn på Södertörn, samt i anslutning till denna bygga en anläggning för att genom nedkylning konvertera biogas till flytande biogas. Förvätskningsanläggningen kommer att ha en produktionskapacitet på 220 GWh och blir därmed norra Europas största anläggning för produktion av flytande biogas. Stockholms Stad driver ett projekt för att koppla in vår anläggning i Södertörn till gasnätet och därmed möjliggöra förvätskning av biogasproduktionen i Henriksdal. Detta projekt drivs av Stockholm Vatten och Avfall som har för avsikt att stänga anläggningen i Bromma.

Under 2022 fortsatte arbetet med utbyggnaden av Stockholm Bio-LNG och driftsättningen av projektet planeras att påbörjas under sommaren 2023.

Skogn II (ingår i produktionsmål 2024) avser uppförandet av en ny anläggning i anslutning till befintlig, med en teknisk produktionskapacitet på 35 GWh flytande biogas. Driftsättningen påbörjades under fjärde kvartalet med första provleveranserna före årsskiftet. Förvätskningsdelen i anläggningen hade vissa inkörningsproblem som förväntas vara åtgärdade under första kvartalet 2023.

Mönsterås Sverige (ingår i produktionsmål 2024) avser nybyggnation av en gödselbaserad biogasanläggning med en teknisk produktionskapacitet på minst 125 GWh flytande biogas och 200 000 ton biogödsel. Investeringsbeslutet fattades i slutet av 2022 och produktionsstart beräknas till andra halvåret 2024. Anläggningen kommer att ha en hög andel gödselråvara. Detta ger ett utmärkt CO_2-reduktionsvärde, vilket med nuvarande marknadspriser och certifikatvärden ger en väsentligt bättre lönsamhet.

Planerade projekt under utvärdering/projektering

Skogn III (ingår i produktionsmål 2026) är ett projekt som främst syftar till att förbättra lönsamheten men vi ser även potential öka produktionskapaciteten med upp till 90 GWh flytande biogas. Vi har identifierat möjligheten att öka lönsamheten och produktionskapaciteten för hela Skognanläggningen genom förändrade tekniska lösningar främst hänförliga till råvaruförändringar. Förändringarna i kravspecifikationen har fördröjt investeringsbeslutet. Projektering pågår och skulle investeringsbeslut fattas kan driftsättningen påbörjas inom 18 månader efter investeringsbeslutet.

Skånes Fagerhult (ingår i produktionsmål 2026). Energimyndigheten beviljade i juni 2022, 154 MSEK i investeringsbidrag via Klimatklivet för att bygga en ny biogasanläggning i Örkelljunga kommun. Under året har Scandinavian Biogas köpt fastigheten, inlett processen för miljötillstånd och signerat ett flertal överenskommelser med lokala bönder som kommer att kunna leverera gödseln som kommer vara anläggningens huvudsakliga substrat. Eventuellt investeringsbeslut skulle kunna fattas i slutet av 2023, innebärande att driftsättning kan påbörjas under andra halvåret 2025.

Investeringsplan och investeringsbidrag till och med 2024

Scandinavian Biogas förväntade sig cirka 300 MSEK i investeringsbidrag för Stockholm Bio-LNG, Mönsterås och Skogn II, varav merparten beviljades före utgången av 2021.

Sammanlagt kräver uppdaterade tillväxtmål 2024 drygt 1600 MSEK brutto i investeringar vars finansiering utgörs av investeringsstöd, eget kapital vilket tillfördes genom en riktad nyemission i december 2020 om 350 MSEK samt ytterligare en riktad nyemission i november 2022 som tillförde 326 MSEK före transaktionskostnader.

Lånefinansiering uppgår till 1 000 MSEK och består av en grön företagsobligation om 700 MSEK som löper till sommaren 2026, och en prioriterad revolverande lånefacilitet om upp till 300 MSEK. Vid årsskiftet 2022 uppgick nettoskulden till 366 MSEK.

Nuvarande kapitalstruktur är i linje med tidigare år, dvs 30 till 35 procent eget kapital och 65 till 70 procent räntebärande skulder.

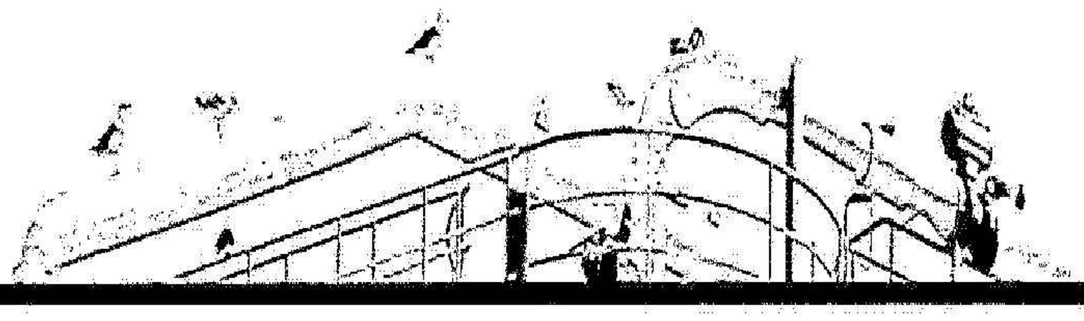
Tillväxtplan 2024 och 2026

Finansiella mål för 2024 bygger på antaganden om att koncernen ska öka produktionskapaciteten så att Scandinavian Biogas klarar av att öka såld energi med 30 procent för helåret 2024 jämfört med 2022.

Scandinavian Biogas räknar även med att genomsnittligt pris per GWh, som en följd av tillkommande och omförhandlade leveransavtal, ökar med minst 40 procent för helåret 2024.

Koncernen räknar också med att produktionskostnaden per GWh ökar, men i lägre takt än vad nya avtal kommer att medföra i ökad intäkt per GWh.

Scandinavian Biogas räknar med att visa positivt resultat före skatt efter igångsättning och stabil drift i projekten Stockholm Bio-LNG och Mönsterås.



Scandinavian Biogas investerar i framtidens flytande biogas

Arbetet med etableringen av norra Europas största anläggning gör stora framsteg

Under 2022 blev det klart att Scandinavian Biogas investerar 300 miljoner i sin befintliga biogasanläggning i Gladö Kvarn, Södertörn. Denna byggs ut för att möta den ökade efterfrågan på flytande biogas. Anläggningen, som kommer att producera 220 GWh flytande biogas per år, motsvarande en energimängd på 22 miljoner liter diesel, blir den största i sitt slag i norra Europa.

Varför satsar Scandinavian Biogas på flytande biogas?

Biogas är framtidens energikälla, och flytandegörandet av denna medför en massa positiva effekter. Den flytande gasen är kraftigt nedkyld och tar därmed mindre plats, vilket möjliggör att man kan nå kunder på mycket längre avstånd och den är billigare att transportera.

Varför väljer Scandinavian Biogas att investera i denna utbyggnad genom projektet Stockholm Bio-LNG?

Investeringen i Södertörns biogasanläggning är välgrundad. Att investera i befintliga anläggningar är alltid bra ur en ekonomisk synpunkt, då mycket av infrastrukturen redan finns på plats. Södertörn kommer genom utbyggnaden att kunna ta emot gas för flytandegörning från andra anläggningar.

Vad är fokus i projektet 2023?

Projektet har gått framåt med stormsteg sedan investeringsbeslutet togs i slutet av 2021. Under första halvåret av 2023 är det fullt fokus på att färdigställa anläggningen. Parallellt pågår det även processer för att redan nu säkerställa en effektiv produktionsstart, såsom att utbilda personalen i Södertörn för att kunna ta över driften av den nya anläggningen. Detta bidrar till ett kunskapslyft men skapar även nya arbetstillfällen.

Hur mycket kommer anläggningen att kunna producera?

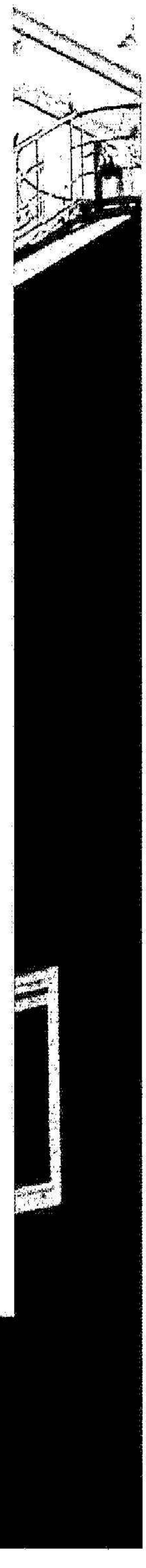
Anläggningen kommer kunna producera 20 miljoner Nm^3 flytande biogas per år, vilket är en ökning jämfört med Scandinavian Biogas andra anläggning Skogn, som kan producera 15 miljoner Nm^3. Totalt innebär utbyggnaden mer än en fördubbling av Scandinavian Biogas totala kapacitet att producera flytande biogas från och med 2024.

När beräknas anläggningen vara klar?

Vi räknar med att påbörja igångsättningen av anläggningen sommaren 2023 då vi hoppas kunna leverera den första produktionen av flytande biogas från Gladö Kvarn.



Robert Hammarstedt
Program Office Director
Scandinavian Biogas



Marknad och drivkrafter

Biogasmarknaden i Europa genomgår ett paradigmskifte. Nyttan med flytande biogas är störst för tunga transporter, sjöfart och industri.

Rysslands invasion av Ukraina och EU:s sanktioner mot Ryssland har i kombination med den pågående energiomställningen skapat stora obalanser på den europeiska energimarknaden. Energipriserna har stabiliserats på en något högre nivå än 2021 och biogasen, som är dyrare att producera än fossilgas (CNG), har blivit konkurrenskraftig tack vare gröna certifikat och stöd. Gasen ses alltmer som en viktig del i framtidens energimix, särskilt när den produceras från organiskt material som inte har andra lämpliga användningsområden. Biogasen kan dessutom lätt blandas in i existerande fossilgasflöden med en väl utbyggd infrastruktur i Europa.

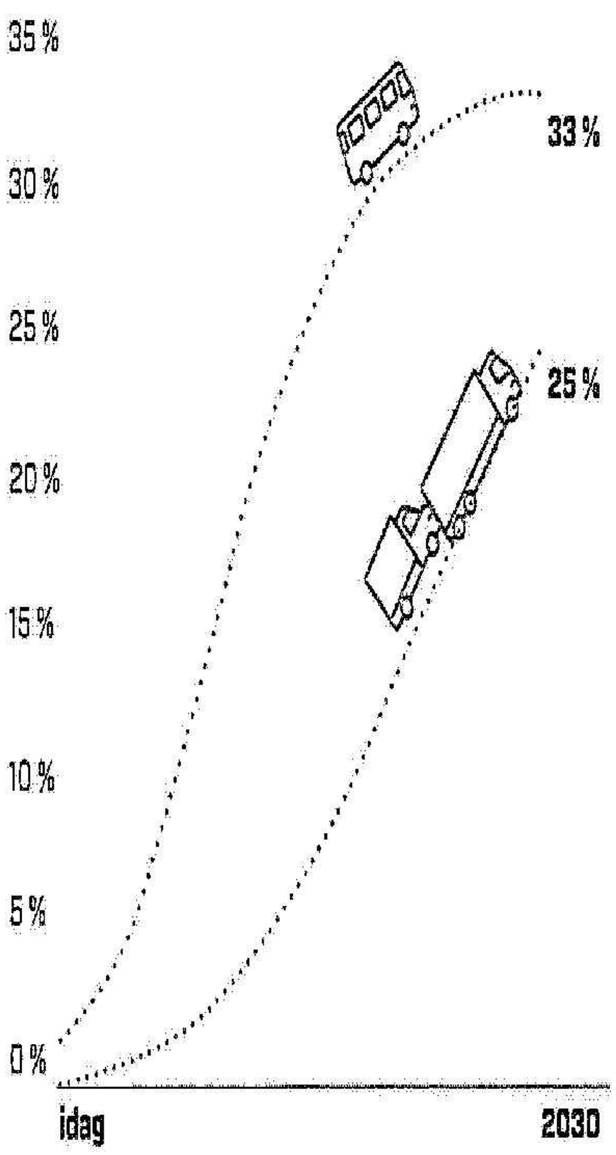
EU och Sverige har kommunicerat att de ser långsiktiga satsningar på biogas som viktiga åtgärder i den gröna omställningen. Norge har fattat beslut om att Biogas ska likställas med vätgas och el. Vi har dock ännu inte sett konkret vad detta innebär. EU har påbörjat arbetet med att ta fram nya regelverk och direktiv som förväntas ha en positiv inverkan på efterfrågan på biogas. Bland annat presenterade EU REPowerEU-planen, understött med en finansieringsplan, som syftar till att ersätta rysk fossilgas och olja med förnybar energi, där biometan spelar en central roll.

Marknaden för biogas växer

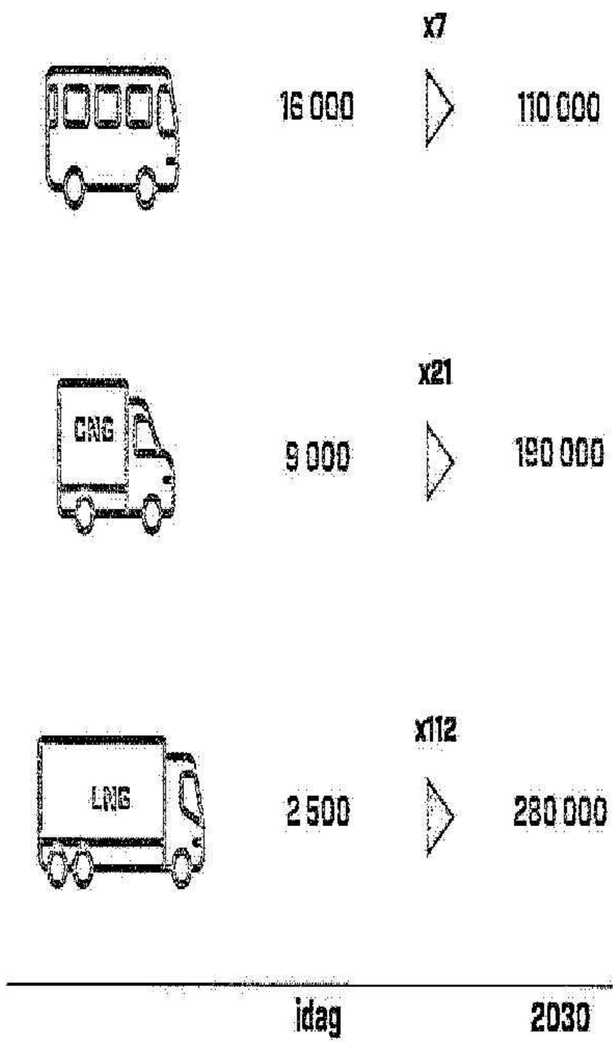
Biogas produceras för många olika användningsområden och utbudet styrs av olika marknaders förutsättningar avseende infrastruktur och tillgång till substrat. I Skandinavien utnyttjas biogas huvudsakligen som drivmedel eller till uppvärmning. Störst tillväxtpotential i Europa finns inom

Gasfordon i Europa 2030

Marknadsandel för gasfordon i Europa



Utveckling av flottan med gasfordon



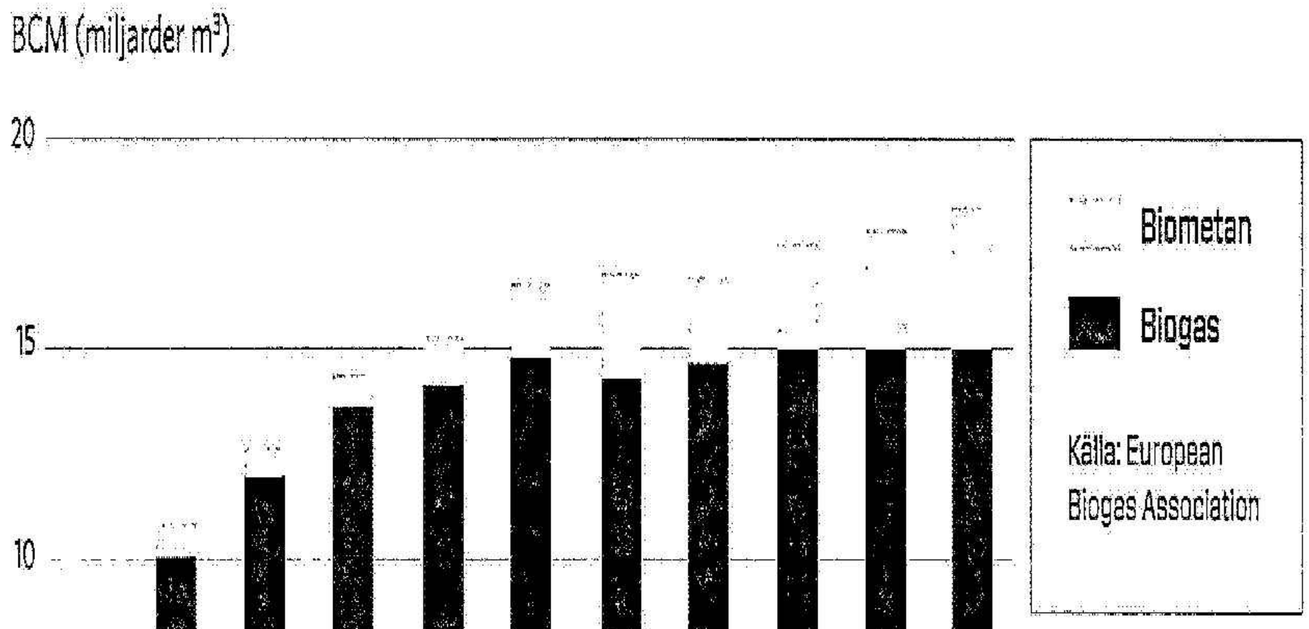
Enorm tillväxtpotential i Europa

Uppskattningar visar att marknaden för metandrivna tunga fordon i Europa har enorm potential. 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/

20230831000089

Produktion av biometan och biogas i Europa



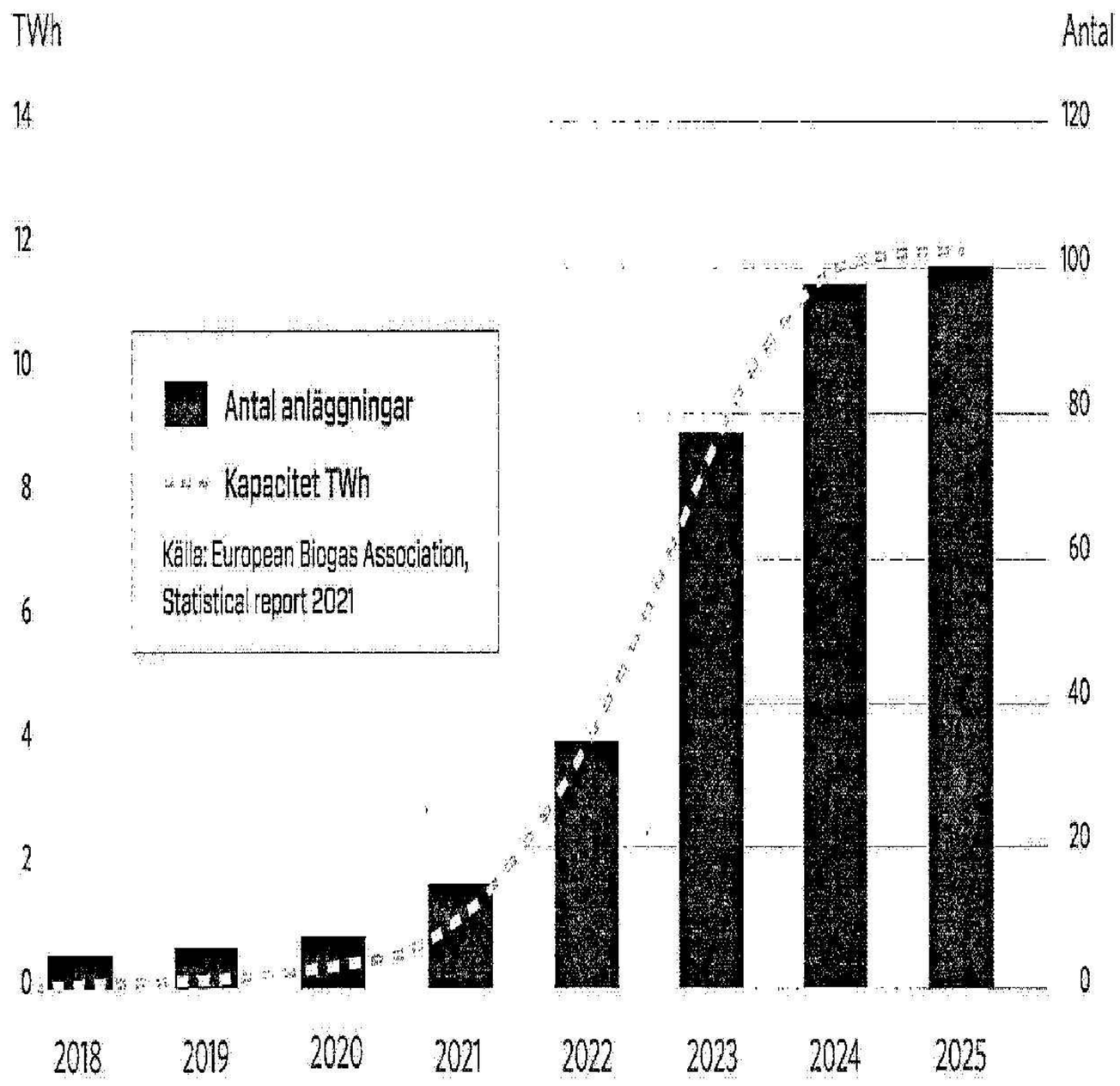
drivmedel för tunga transporter, sjöfart och inom industriella processer. I Korea är det vanligare att biogas används till framställning av industriell värme och el.

Den europeiska produktionen av biometan har vuxit med 640 procent[1] mellan 2011 (5 TWh) och 2021 och uppgår idag till cirka 37 TWh, vilket säljs som komprimerad eller flytande biogas. Biogas svarar för 4,5 procent av gasmarknaden i EU. Vi ser ett ökande intresse för flytande biogas i Norden och övriga Europa.

Stor potential i flytande biogas

Flytande biogas har tydliga fördelar som drivmedel för tunga vägtransporter och sjöfart. Den är enkel att frakta, har ett högt energiinnehåll per kubikmeter och kan enkelt paketeras och distribueras till olika tankstationer. Därtill kan den flytande biogasen helt eller delvis ersätta flytande fossilgas i befintliga anläggningar eller fordon, och därmed bidra till kraftigt sänkta CO_2 GHG-utsläpp inom transportsektorn.

Nuvarande och framtida utveckling av flytande biogas i Europa



Marknaden bedömer att efterfrågan på förnybar energi lämplig för tunga transporter kommer att öka kraftigt. Exempelvis har svenska Klimatklivet beviljat stöd till produktionsanläggningar och tankstationer för förnybara drivmedel över hela landet. Även efterfrågan från den nordiska sjöfarten ökar när allt fler rederier investerar i gasdrivna fartyg, som på sikt kan drivas med flytande biogas. Svenska rederiet Furetank, till exempel, har som mål att gå från fossilgas till 100 procent flytande biogas, där det största hindret är begränsat utbud av flytande biogas.

Flytande biogas är den mest skalbara och billigaste formen av förnybar gas och står idag för en sjättedel av den totala biogasmarknaden. Potentialen är enorm och EBA:s bedömning är att 40-60 procent av Europas totala gasefterfrågan skulle kunna tillgodoses av biometan. Bolag kan nå sina utsläppsmål relativt enkelt med biometan, då det är ekonomiskt och använder samma infrastruktur och system som naturgas. Det kräver därmed inte lika stora investeringar som andra förnybara energikällor.

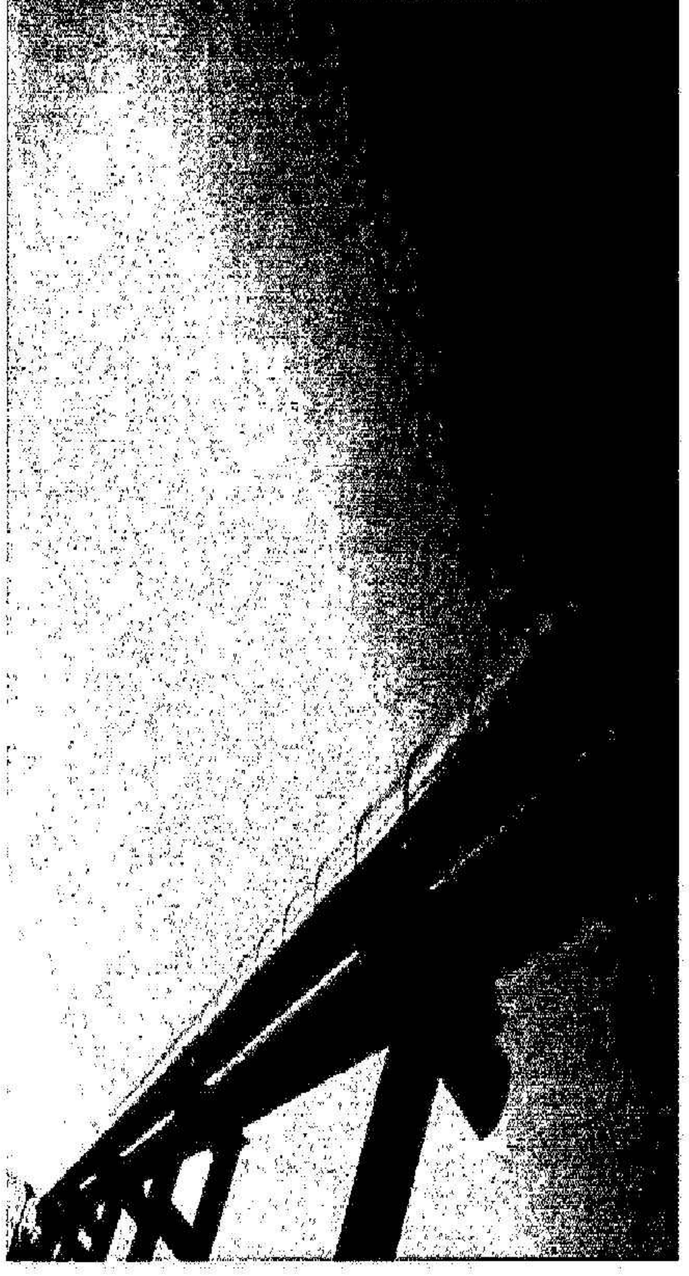
1. European Biogas Association, 2021

20230831100090

REPowerEU

Den 18 maj 2022 presenterade Europeiska kommissionen planen REPowerEU som avser att snabbt ställa om Europas energisystem för att minska beroendet av ryska fossila bränslen samt för att bemöta klimatkrisen.

Planen innehåller en separat åtgärdsplan med fokus på biogas (biometan) som presenterar olika verktyg för att kraftigt öka den europeiska biogasproduktionen. Däribland ingås ett nytt partnerskap mellan EU och representanter från biometanindustrin samt ekonomiska incitament. Målet är att Europa till 2030 ska producera cirka 35 miljarder kubikmeter motsvarande cirka 350 TWh. Planen avser också att åtgärda långsamma tillståndsprocesser för projekt för förnybar energi samt öka användningen av biogas och biometan i industrin och transportsektorn.



Flytande biogas är även intressant för industrin inom flera olika användningsområden som produktion av el och värme.

Förverkligandet av den flytande biogasens långsiktiga potential förutsätter att produktionskapaciteten byggs ut i takt med att efterfrågan ökar, vilket i sin tur kräver en utökad återvinning av organiskt material.

Råvaror till biogas

Råvaran för biogasproduktion består av organiskt material, även kallat substrat, som bryts ned av mikroorganismer (rötas) i en syrefri miljö. I de flesta fall används organiskt avfall som råvara, exempelvis matavfall, avloppsslam, ensilage och gödsel. Det förekommer även att organiskt material odlas i syfte att producera biogas. Detta har kritiserats då den riskerar att undantränga odling av mat. Scandinavian Biogas använder inte sådana typer av organiskt material. Vid val av substrat är det viktigt att hänsyn tas till den biologiska mångfalden och det ekologiska kretsloppet. Lokal produktion med lokal återförsel av rötrester i form av biogödsel är därför att föredra.

En begränsande faktor för snabb utbyggnad av storskaliga produktionsanläggningar i Europa är tillgång till hållbara substrat. Hit hör sorterade matrester och avloppsslam, medan vi däremot bedömer att tillgången till hållbara råvaror från lantbruk i Nordeuropa är god.

Kostnad blir tillgång

Organiskt avfall har tills nyligen varit förenat med hanterings- och deponikostnader. Idag är bilden klart förändrad och allt avfall som kan återvinnas till nya produkter, till exempel biogas och biogödsel, betraktas som en värdefull tillgång när konkurrenterna slåss om vissa avfallsströmmar.

Den ökade efterfrågan på biogas under 2022 har inte bara drivit upp priserna på gas utan även råvarukostnaderna på vissa lättillgängliga substrat har ökat kraftigt. Utvecklingen har lett till att producenterna tvingats testa olika typer av substrat och avfallsblandningar.

Scandinavian Biogas har sedan start fokuserat på att bygga upp kompetens om substrat och hur man kan optimera biogasproduktionen genom att blanda olika typer av substrat.

Som exempel är avloppsslam det vanligaste substratet i Sverige för biogasproduktion. Detta utgjorde knappt 50 procent av produktionen 2020. De flesta svenska reningsverk är redan utrustade med rötkammare, och tillväxtpotentialen för avloppsslam som substrat är därmed begränsad. Ett 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 procent, men utgjorde bara 3 procent av substraten för biogasproduktion i Sverige. Slakterirester och avfall från skogsindustrin är andra råvaror vars potential som biogassubstrat håller på att utvecklas.

Huvudsakliga marknadssegment för biogas

Bussar

Kollektivtrafiken är ett viktigt kundsegment och förväntas bidra till en fortsatt positiv utveckling på biogasmarknaden då det finns en fungerande infrastruktur på plats.

Enligt statistik från NGVA förväntas gasbussarnas marknadsandel i Europa att uppgå till 33 procent år 2030.

Tunga transporter

Allt fler tunga fordon drivs med alternativa bränslen såsom flytande biogas och intresset för gaslastbilar ökar i flera europeiska länder. Det gäller även fjärrtrafik. Volvo, Scania, MAN och Iveco satsar stort på att utveckla effektiva och hållbara bränslelösningar. Bland annat är Euro 6 gasmotorer idag i princip lika effektiva som en dieselmotor. Därtill har andra aktörer i transportkedjan såsom stora åkerier och distributörer beslutat att köra sina lastbilar på gas i Europa. Utvecklingen har en positiv påverkan på infrastrukturen för fordonsgas även i de nordiska länderna, då godstransporter i regel sker över nationsgränser. Förnybara alternativ som biogas gynnas också av ett högre oljepris.

Marknadssegment med intressanta affärsmöjligheter för Scandinavian Biogas

Bussar
- Biometan, uppgraderad biogas
- Lokal marknad

Tunga transporter
- Fossilgas / flytande biogas
- Nordeuropa

Industri
- Fossilgas / flytande biogas
- Skandinavisk marknad

Fartyg
- Fossilgas / flytande biogas
- Skandinavisk marknad

Biogödsel
- Tre olika produkter
- SPCR120-certifierad
- Lokal marknad

Idag är det främst produktionen av flytande biogas som begränsar användningen av biogas som drivmedel inom detta område. Trots detta tar många större nordiska aktörer klivet över till biogas, exempelvis Sandahls som under 2022 beställde 120 biogasdrivna lastbilar och ämnar vara fossilfria 2025.

Industri

Industrin utgör än så länge energigasernas enskilt största marknad. Exempelvis använder svensk industri, från tung stålproduktion till kemiprocesser och livsmedelsproduktion, energigaser som bränsle och råvara. Industrins geografiska läge avgör i första hand vilken energigas som används.

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 flytande biogas skulle möjliggöra ett genomslag för biogas inom industrin. Flera industribolag och stålproducenter visar växande intresse för biogas.

Sjöfart

Omställningen av sjöfarten är än så länge i sin linda, men användningen av gas som drivmedel har ökat kraftigt under senare år. 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 procent till 2050, där satsningar på gas spelar en viktig roll. Varken naturgas eller biogas ger upphov till några svaveluts läpp. Samtidigt medför användande av gas lägre koldioxidutsläpp jämfört med tjockolja; 30 procent lägre för naturgas. Motsvarande siffra för biogas kan vara hela 120 procent[1]. Att försörja fartygssektorns behov kräver dock stora kvantiteter gas. I takt med att tillgängligheten för flytande biogas stiger, beställer fler rederier gasdrivna fartyg. Då allt fler fartyg drivs med gas ökar även potentialen för flytande biogas markant.

Fartygssektorn utgör sammanfattningsvis ett högintressant område för framtiden och förväntas bli en stor marknad för flytande biogas. 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 kör 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.

Rederiet Wallenius SOL har också 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.[2]

Biogödsel

När organiskt avfall bryts ned till biogas uppstår en restprodukt, som 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. 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 tillvaratas ungefär hälften av alla rötrester som uppstår på svenska biogasanläggningar. Gödselproduktionen har potential att utgöra en intäktsström för biogasanläggningarna, men marknaden för biogödsel är ännu omogen beroende på att konstgödsel är en etablerad produkt som är ekonomiskt fördelaktig att använda för lantbrukarna.

1. https://www.energigas.se/media/3zyj1lrf/biogasstatistikrapport_2020-energigas-sverige.pdf
2. https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/

Biogas och biometan har enorm potential i Europa

Intervju med Harmen Dekker, VD European Biogas Association

Varför är Biogas det självklara alternativet?

Biogas minskar växthusgasutsläppen med cirka 80-90 procent jämfört med naturgas, och har dessutom andra goda egenskaper som kanske inte är lika välkända. Biogas bidrar till att minska jordbrukets utsläpp genom att omhänderta dess avfall, och ökar dess effektivitet genom samproduktion av biogödsel. Biogödseln binder kol och förbättrar jorden genom att bygga humus och ersätta kemiska gödningsmedel.

Hur ser den europeiska marknaden för biogas och biometan ut?

Det finns för närvarande 20 000 anläggningar i Europa som tillsammans producerar 18 miljarder m³ biogas motsvarande cirka 180 TWh – lika mycket som Belgien konsumerar i naturgas per år. Förutom värme- och energisektorn börjar den maritima industrin och tunga transporter bli betydande kunder för biogasindustrin. Man har kommit längst med biogasomställningen inom dessa sektorer i Skandinavien.

Flytande biogas är den mest skalbara och billigaste formen av förnybar gas och står idag för en sjättedel av den totala biogasmarknaden. Potentialen är enorm – vår bedömning är att 40-60 procent av Europas totala gasefterfrågan skulle kunna tillgodoses av biometan. Bolag kan nå sina utsläppsmål relativt enkelt med biometan, då det är ekonomiskt och använder samma infrastruktur och system som naturgas. Det kräver därmed inte lika stora investeringar som andra förnybara energikällor.

Hur ser EBA att efterfrågan på biogas kommer utvecklas?

Vi upplever just nu en accelererande efterfrågan på biogas som väntas öka de kommande 10-15 åren. Europeiska kommissionens mål är att ha en biogasproduktion om totalt 35 miljarder m³ 2030. Flytande biogas motsvarar en etablering av ungefär 5 000 nya anläggningar, något vi tycker är både behövligt och realistiskt.

Finns det några hinder för biogasmarknadens expansion?

Ramverk och stödmekanismer för biogasproduktion finns inte i alla länder ännu, men det börjar utvecklas mer och mer. Det återstår även vissa byråkratiska hinder för bland annat gränsöverskridande biogashandel.

Vilken roll ser du att Scandinavian Biogas spelar i marknaden?

Som en av marknadens största producenter är Scandinavian Biogas en viktig förebild för andra. De bidrar till marknadens utveckling med sin långa erfarenhet. Att de är noterade gör att biogasindustrins synlighet och exponering ökar, vilket vi naturligtvis välkomnar. EBA ser gärna att Scandinavian Biogas expanderar ytterligare i Europa.



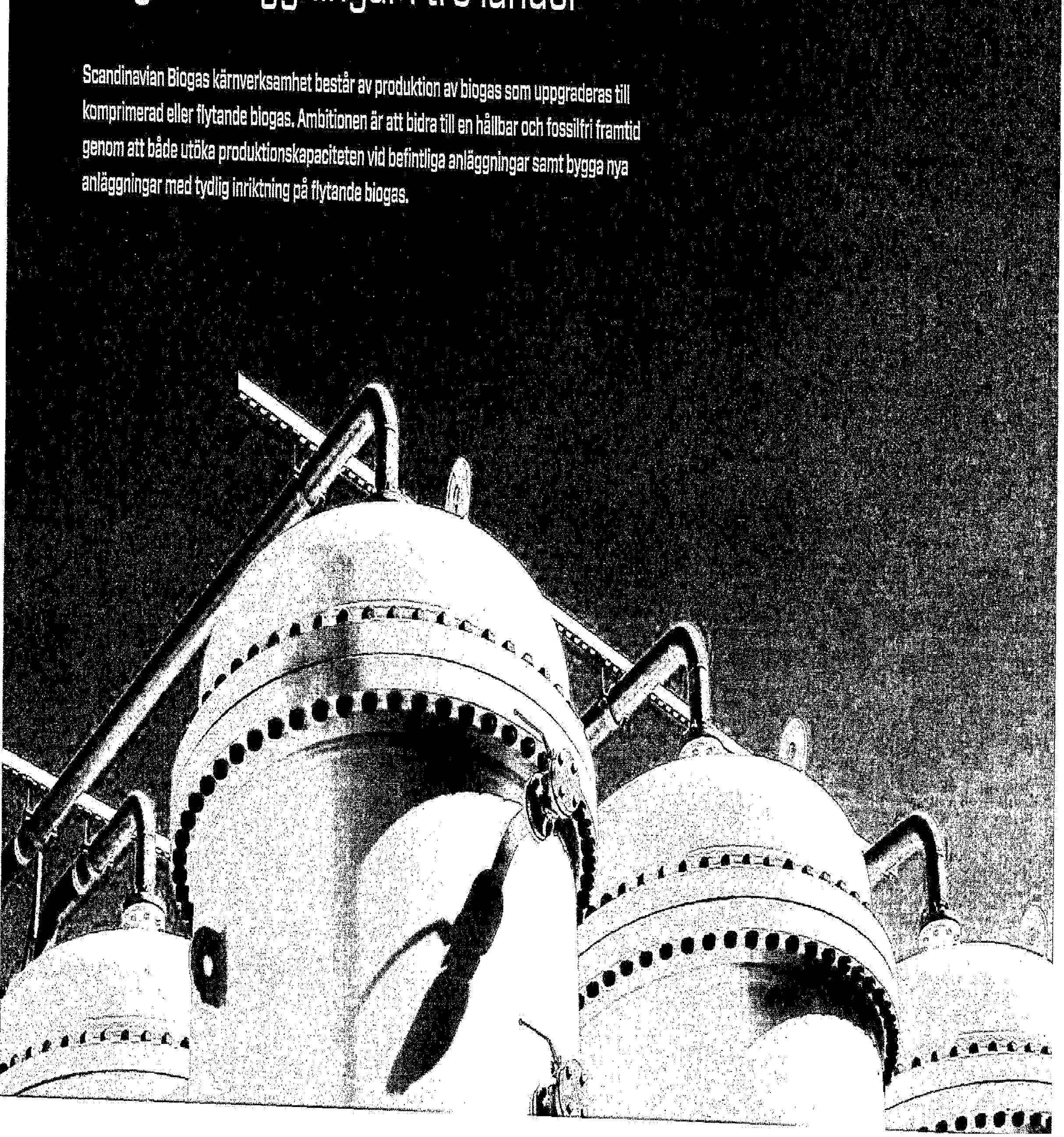
Harmen Dekker
VD European Biogas Association

EBA
European Biogas Association

European Biogas Association (EBA) är Europas ledande NGO inom förnybar gas. Organisationen har sitt säte i Bryssel och representerar över 250 medlemsorganisationer.

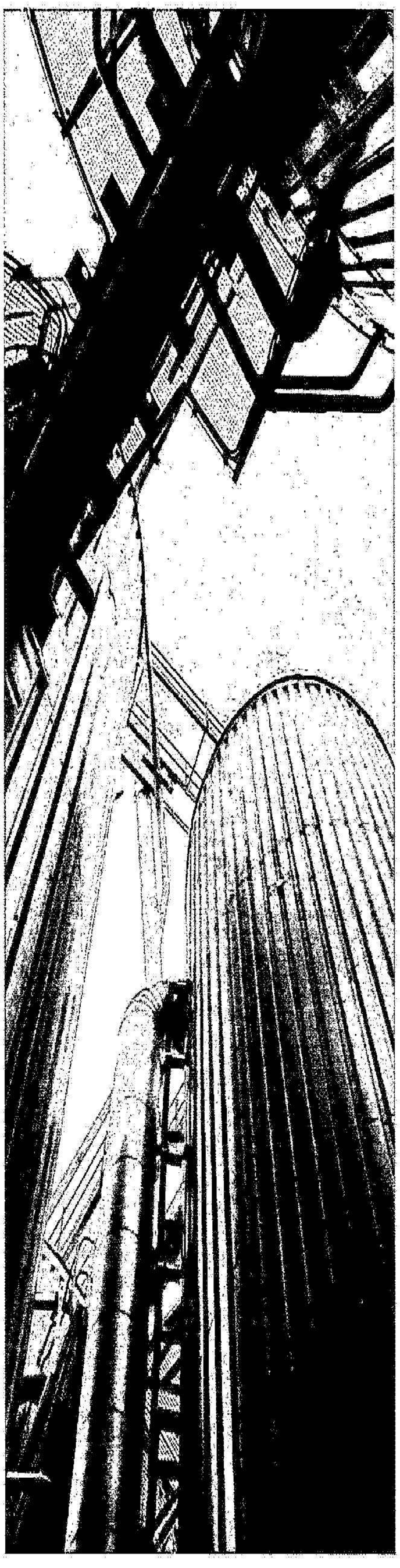
Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar i tre länder

Scandinavian Biogas kärnverksamhet består av produktion av biogas som uppgraderas till komprimerad eller flytande biogas. Ambitionen är att bidra till en hållbar och fossilfri framtid genom att både utöka produktionskapaciteten vid befintliga anläggningar samt bygga nya anläggningar med tydlig inriktning på flytande biogas.



Ny tillväxtorienterad organisation

I februari 2022 införde Scandinavian Biogas en ny tillväxtorienterad organisation för att möta höjda krav på tillväxttakt med fortsatt fokus på effektiv produktion och forskning och utveckling.



Genom att skapa dedikerade enheter vid sidan av löpande verksamheten har vi fått ett förbättrat fokus både i driften och inom koncernövergipande ansvarsområden såsom affärsutveckling, marknad och försäljning, forskning och utveckling samt projekt.

Affärsutveckling och tillväxt

Scandinavian Biogas har höga ambitioner om att verksamheten ska växa snabbare än marknaden, innebärande att produktionskapaciteten ska öka till 3 TWh år 2030. Detta innebär en väsentlig ökning i antal anläggningar och ska uppnås genom utbyggnad av befintliga anläggningar, uppförande av nya anläggningar, samt genom samarbeten eller förvärv.

Genom att sondera marknaden och driva förhandlingar, utföra projekteringsarbete, ansöka om tillstånd etc. bygger tillväxtgruppen upp en pipeline av potentiella projekt i olika utvecklingsstadier. Målet är att ha ett flertal parallella projekt som uppfyller våra krav. Inga stora investeringar sker innan styrelsen har tillgång till fullständigt beslutsunderlag vilket bland annat omfattar lönsamhetskalkyl och finansiering.

När slutligt investeringsbeslut har fattats överlämnas projektet till projektorganisationen som ansvarar för färdigställandet av projektet tills det att godkänd och stabil drift har uppnåtts och projektet flyttas till den löpande verksamheten.

Framtida anläggningar

Vi arbetar för att bygga storskaliga biogasanläggningar som producerar främst fordonsbränsle.

Anläggningarna ska lokaliseras till regioner där det finns god tillgång till substrat och där biogödseln kan återföras till regionen i ett cirkulärt kretslopp. Vi strävar efter att bygga upp goda och långsiktiga relationer med lokala aktörer där det finns ett ömsesidigt värde i att samarbeta. Vi tar hand om deras organiska avfall, utvinner gas och lämnar tillbaka högkvalitativ gödsel. Att omvandla lantbruksrester och gödsel till biogas och biogödsel underlättar för lantbrukarna att utveckla sina lantbruksföretag.

Läs mer om pågående projekt på sidan 13-14

Forskning & Utveckling

I samband med omorganisationen skapades även ProTech - ett kompetenscentrum bestående av ett teknik- och processteam samt ett FoU-team med fokus på utveckling och analys av den grundläggande mikrobiologin, inklusive miljögifter.

Processingenjörerna har en mycket viktig roll som tekniska projektledare i kravställningen och kvalitetskontrollen vid nyanläggning och löpande förbättringsprojekt.

FoU-teamet arbetar med nedbrytningstester av nya och gamla substrat samt blandningar därav. De genomför även reaktortester i labbmiljö för att mäta hur mycket gas olika blandningar och förhållanden ger. Teamet samarbetar även med externa forskare på Sveriges Lantbruksuniversitet och på Linköpings Universitet, med vilka de driver vissa gemensamma forskningsprojekt. Kopplingen till forskningen ger värdefulla insikter om framtida tekniker och utveckling, vilket skapar förutsättning för en god omvärldsbevakning.

Affärsområde Sverige

Såld energi
162
GWh

Nettoomsättning
199
MSEK

Antal anställda
41
personer

Hantering av organiskt avfall, restprodukter och processvatten
150 700
ton

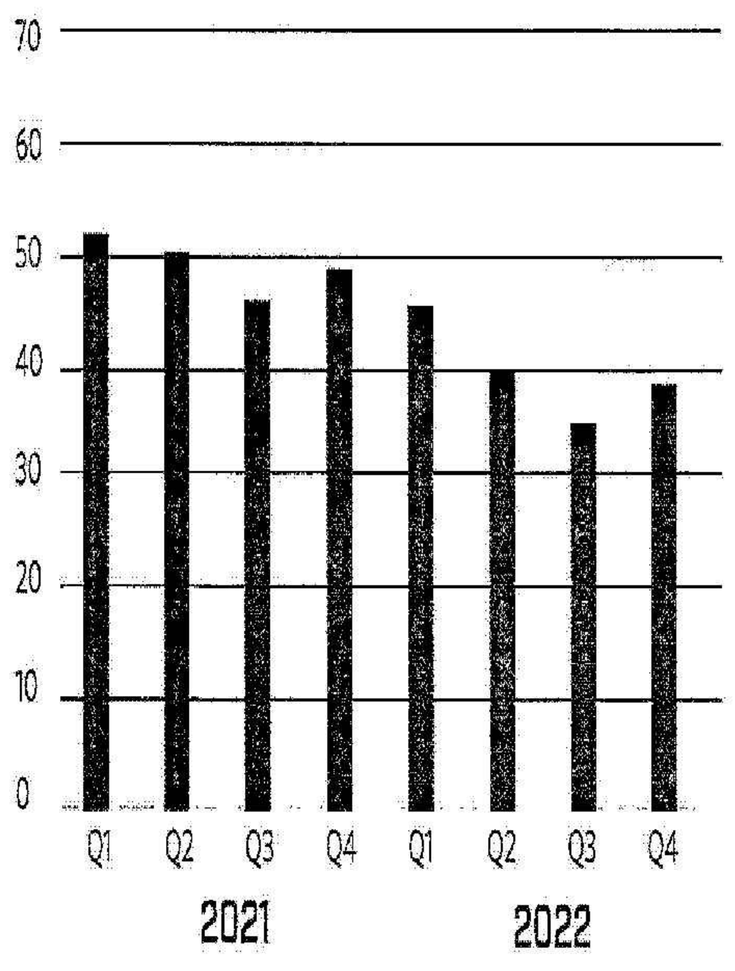
Året i korthet

- Högt pris på glycerin ledde till lägre produktionsvolym under året.
- Såld biogas minskade med cirka 9 procent jämfört med motsvarande period föregående år, justerat för en naturgasaffär som avslutades 2021.
- Anläggningarna i Henriksdal och Södertörn genomförde ISCC-certifiering och erhöll ISCC-certifikat från 1 januari 2023.
- Biogasproduktionsstödet utbetalades från 1 juli och bokfördes till 65 procent, motsvarande 14,6 (11,9) MSEK för 2022.
- EU-tribunalen undanröjde den 21 december 2022 EU-kommissionens beslut om skattebefrielse för biogas i Sverige 2021-2030, innebärande att biogas kommer att beskattas som fossilgas.
- Tillväxtprojektet Stockholm Bio-LNG, byggnation av förvätskningsanläggning i Södertörn, löpte på enligt plan.
- Styrelsen fattade investeringsbeslut att starta byggnationen av en ny lantbruksbaserad biogasanläggning i Mönsterås. Målet är att påbörja driftsättningen andra halvåret 2024.
- Klimatklivet beviljade 154 MSEK i investeringsbidrag, öronmärkt för eventuell anläggning av lantbruksbaserad biogasproduktion i Skånes Fagerhult.

MSEK, om ej annat anges	2022	2021
Produktionskapacitet GWh	230	230
Antal anställda	41	39
Såld GWh	162,4	201,5*
Nettoomsättning	199,4	240,7
Övriga intäkter	19,2	24,3
Summa intäkter, inkl. aktiverat arbete	232,4	279,6
Rörelsekostnader	-200,0	-205,8
Operativ EBITDA	29,2	69,7
Operativ EBITDA %	13,5%	26,7%

*Såld energi 2021 inkluderar såld fossilgas motsvarande 24 GWh, en handelsaffär med låg lönsamhet som avvecklades under 2021.

Såld GWh per kvartal, Affärsområde Sverige



Verksamhet

Affärsområde Sverige har tre produktionsenheter i Stockholmsområdet: Södertörn, Henriksdal och Bromma. Den sammanlagda produktionskapaciteten är cirka 300 GWh. Under 2022 uppgick såld biogas till motsvarande 162 GWh. Biogasen förser i huvudsak bussar och tunga lastbilar på den svenska marknaden med komprimerad biogas.

Verksamheten fokuserar främst på effektiv drift av befintliga anläggningar, vilket omfattar mottagning och förbehandling av organiskt avfall, rötning av biomassor, rening och uppgradering av biogas, samt komprimering och leverans av gas. Därtill tillkommer underhåll och service av anläggningarna.

Vid sidan av den dagliga driften pågick vårt kvalitetshöjande arbete med mål att anpassa verksamheten till ISO-krav samt genomföra en ISCC-certifiering av våra anläggningar i Henriksdal och Södertörn. ISO-projektet löper enligt plan medan ISCC-certifiering blev klar under 2022 innebärande att våra produkter kan säljas med ISCC-certifikat från 1 januari 2023. Detta öppnar för leverans till tyska marknaden och högre ersättning för miljöcertifikat.

Anläggningen i **Södertörn** är specialiserad på biogasproduktion som uppgraderas till biometan. Anläggningen har en produktionskapacitet på 80 GWh och producerar rågas av sorterat matavfall, slakterirester, annat organiskt avfall och glycerin. Matavfallet erhålles genom samarbete med olika kommuner, restauranger och livsmedelsföretag medan glycerinet upphandlas på marknaden. Producerad rågas uppgraderas till komprimerad biogas och under 2023 kommer rågasen att konverteras till flytande biogas.

Under 2022 var priset på glycerin historiskt högt och kunde ej användas i den omfattning som var planerat. Det hade en negativ inverkan på producerad biogasvolym. Det pågår flera projekt för att öka kapaciteten på anläggningen, både avseende mottagningsvolymer och biogasproduktion. Utbyggnaden möjliggör mottagning av ytterligare substrattyper, och projektet överväger också olika möjligheter i biogaslogistiken. Utöver biogas produceras kvalitetscertifierad biogödsel i Södertörn.

Södertörn 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

Anläggningarna i **Bromma och Henriksdal** drivs i samarbete med Stockholm Vatten och Avfall (SVOA). Anläggningarna uppgraderar den rågas som genereras från rötning av avloppsslam från reningsverken. För att möta trycket från Stockholms växande befolkning har Stockholms Stad beslutat att utöka vattenreningskapaciteten och biogasproduktionen i regionen. Reningsverket i Henriksdal moderniseras och byggs ut, medan anläggningen i Bromma planeras att tas ur drift 2026, när inkommande avloppsvatten ansluts till Henriksdals reningsverk i Nacka. Arbetet med denna anslutning påbörjades 2017 och det är ännu oklart när den blir färdigställd. Biogasanläggningen i Henriksdal är Scandinavian Biogas största sett till biogasproduktion. Total produktionskapacitet är 220 GWh. Anläggningen i Bromma har en kapacitet på 30 GWh.

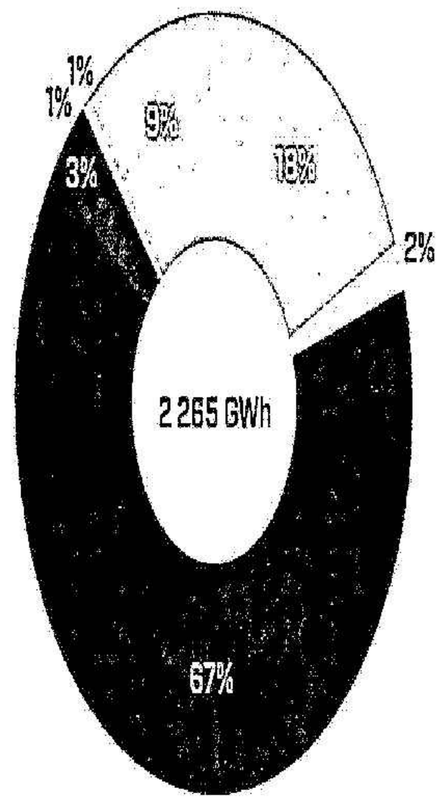
Ekdalens Biotransporter ingår sedan december 2020 i Affärsområde Sverige och är en marknadsledande transportör av organiskt material till biogasanläggningar med fokus på biosubstrat och gödsel. Genom Ekdalens ökar tillförlitligheten i substratleveranserna, vilket är en viktig faktor för att kunna garantera en hög tillgänglighet vid produktionsanläggningarna.

Biogasmarknaden i Sverige

Energitillgången i Sverige uppgick till 521 TWh 2021 varav cirka 22 TWh utgörs av energigaser där 85 procent av energigaserna används främst inom industrin. Biogas eller biometan utgör 21 procent av energigaserna vilket motsvarade 4,8 TWh under 2021.

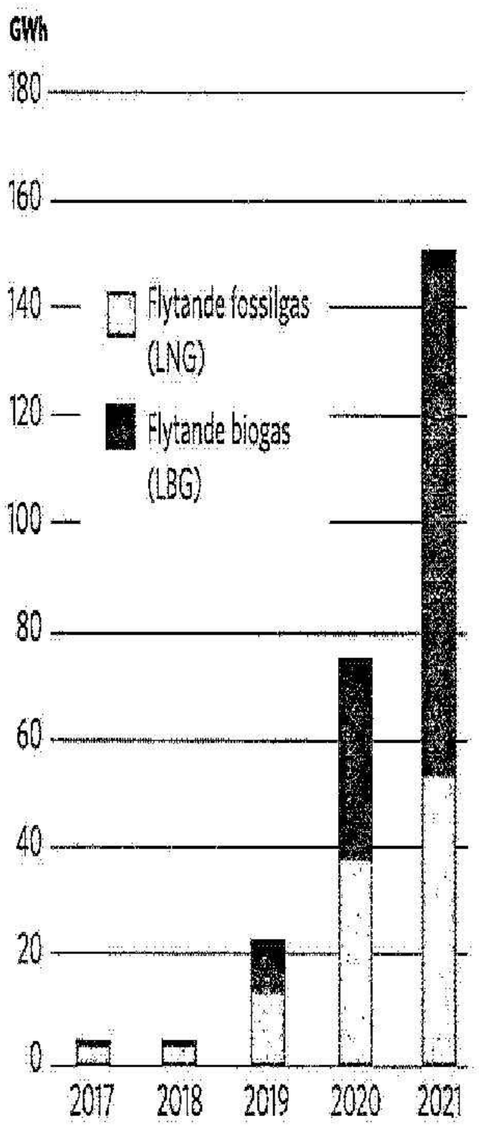
Biogasanvändning, Sverige 2021

Källa Energigas Sverige



Flytande fordonsgas, volymer 2021

Källa: SCB



Användningen av biogas och flytande fossilgas har ökat stadigt under de senaste 10 åren, men volymerna är fortfarande låga jämfört med fossilgas som var den mest använda energigasen i Sverige 2021. Flytande fossilgas hade den starkaste tillväxten 2021 drivet av tillgänglighet, konkurrenskraftigt pris, lägre koldioxidutsläpp och lämplighet för tunga transporter.

Under 2021 uppgick transportsektorns användning av energigas, s.k. fordonsgas, till 1,6 TWh vilket motsvarade 2 procent av transportsektorns energibehov 2021. Biogas utgjorde 96 procent av fordonsgasen. Avseende flytande fordonsgas så är tillgången och efterfrågan fortfarande låg i Sverige men ökar snabbt. 2021 uppgick marknaden för fordonsgas till 150 GWh varav flytande biogas utgjorde 65 procent. Efterfrågan på flytande biogas har stigit markant efter sanktioner mot rysk fossilgas.

Regeringen införde 2021 ett långsiktigt och utökat stöd för biogasproduktion 2022-2040, samt utökade satsningar på Klimatklivet. Biogasproduktionsstödet uppgick till 500 MSEK 2022 och från och med 2023 antas det uppgå till 700 MSEK per år.

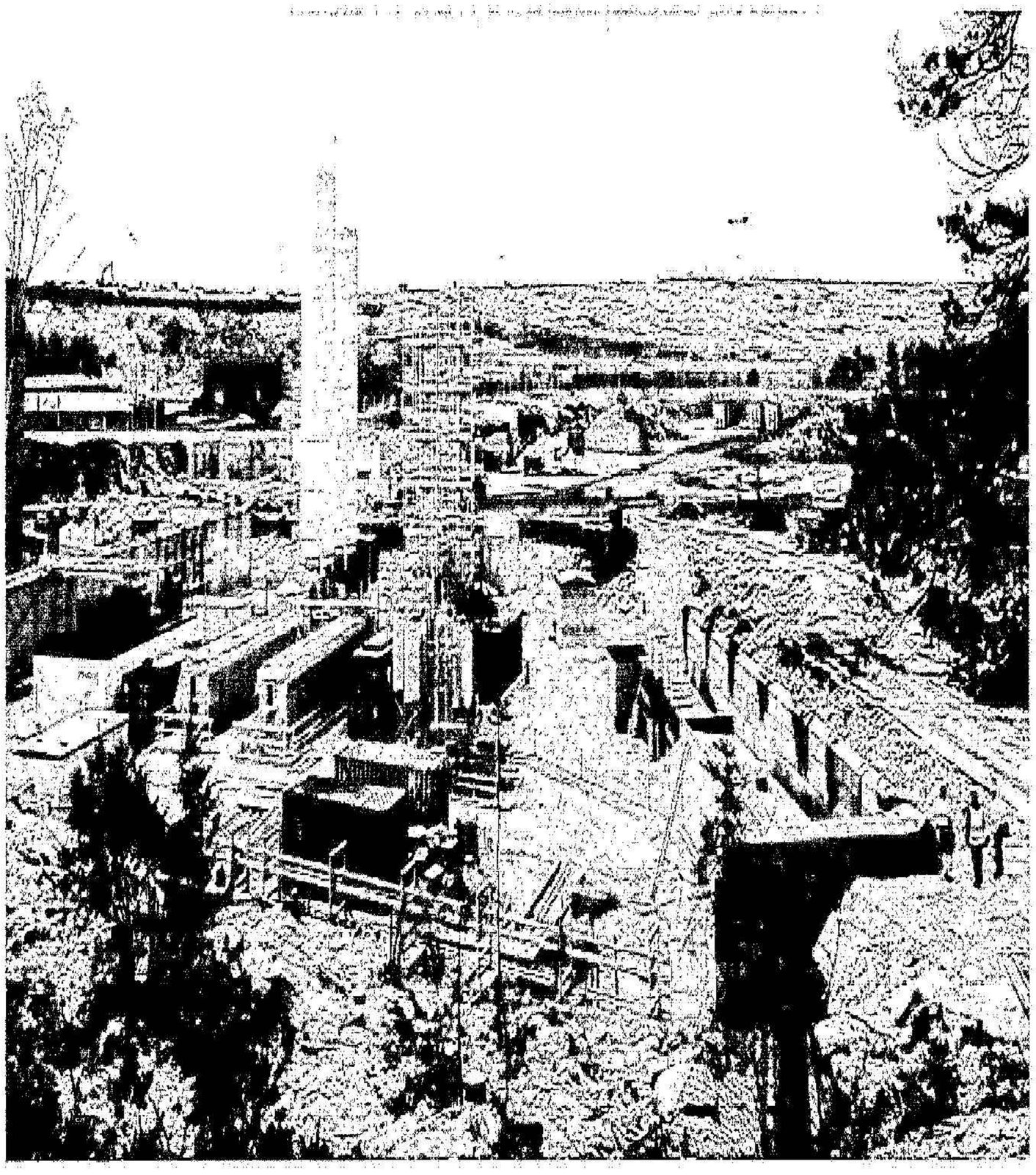
Substrat

I Sverige är det vanligaste substratet för biogasproduktion avloppsslam, som utgjorde knappt 31 procent av produktionen 2021. De flesta svenska reningsverk är redan utrustade med rötkammare, och tillväxtpotentialen för avloppsslam som substrat är därmed begränsad.

Sveriges nuvarande produktion av biogas och biometan är 2 TWh, vilket motsvarar cirka 200 miljoner liter diesel.

Ett substrat med visst utrymme att växa är matavfall. 256 av 290 kommuner samlar in källsorterat matavfall, men fortfarande är det endast en del som samlas in. Under 2020 lyckades Sveriges kommuner samla in 40 procent av allt matavfall.

Från 2024 skärps reglerna när EU:s avfallsdirektiv kräver obligatorisk separat insamling av bioavfall i samtliga EU-länder. Definitionen av matavfall har också enligt avfallsdirektivet utvidgats till bioavfall och omfattar därmed trädgårdsavfall och matavfall från butiker och restauranger.



Utsikter affärsområde Sverige

Framtidsutsikterna är goda givet biogasutredningens föreslagna produktionsmål från 2019 om att Sverige ska producera 10 TWh till år 2030. Utredningen följdes upp med regeringsbeslut 2022 om en förordning för en utökad och långsiktig satsning på biogas till och med 2040. Den fastslår att ett långsiktigt produktionsstöd ska införas, där biogas som uppgraderas till samma kvalitet som naturgas ska ges ett stöd på upp till 30 öre per kWh. Flytande biogas kan få ytterligare 15 öre per kWh i stöd. Under 2022 avsattes 500 MSEK i syfte att öka produktionen av biogas och stärka producenternas konkurrenskraft. För 2023 och 2024 föreslås att 700 MSEK per år tillförs för samma ändamål. Mot bakgrund av detta paradigmskifte avseende biogasens existensberättigande, arbetar Scandinavian Biogas intensivt för att möta den ökande efterfrågan på flytande biogas i Sverige och Nordeuropa. För affärsområde Sverige innebär detta att vi planerar för att hantera planerade och tillkommande anläggningar och volymer.

Nytt långsiktigt avtal med tyska Alternoil

Scandinavian Biogas har ingått ett långsiktigt avtal med Alternoil avseende leverans av flytande biogas i Tyskland med ett totalt ordervärde på cirka 2,7 miljarder kronor.

Vad gäller avtalet?

Avtalet gäller försäljning av cirka 1 TWh flytande biogas till marknadspris, vilket vid dåvarande marknadspriser motsvarade ett ordervärde på 2,7 miljarder SEK. Avtalet är Scandinavian Biogas största avtal hittills. Efter uppbyggnadsfasen som pågår fram till och med 2024, beräknas ordervolymerna att uppgå till 11 500 ton (160 GWh) per år från 2025 till 2030. Avtalet speglar Scandinavian Biogas expansionsmål och gäller biobränsle för tunga marktransporter.

Vilka är Alternoil?

Alternoil distribuerar och säljer flytande fossilgas och flytande biogas och är en pionjär inom omställningen mot en hållbarare transportsektor på den tyska marknaden. Alternoil har en dominerande marknadsposition på marknaden för flytande fordonsgas i Tyskland.

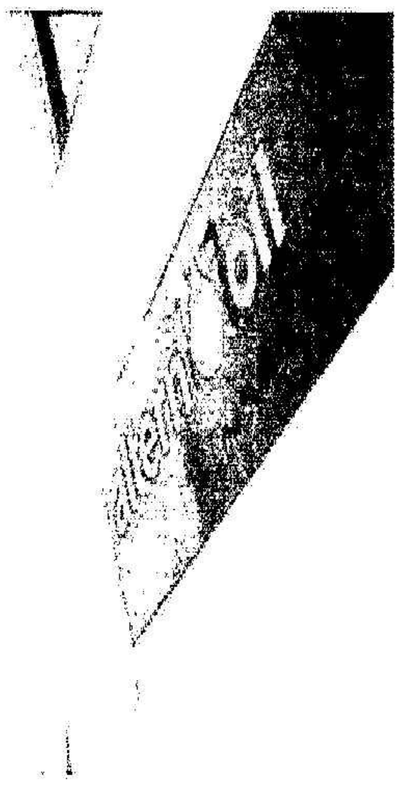
Vad innebär Scandinavian Biogas partnerskap med Alternoil?

Förutom det kommersiella så inleder Scandinavian Biogas ett samarbete med en mycket kompetent och framgångsrik partner som har stor erfarenhet av sin del av leveranskedjan och hanterar logistiken på ett grönt och effektivt sätt - vilket öppnar för framtida tillväxt för båda parter.

Samarbetet innebär också att man får in en fot på den mycket stora och utvecklade tyska marknaden. Då man i Tyskland räknar in den totala koldioxidreduktionen i prissättningen av flytande biogas (vilket inte görs i Sverige), kommer Scandinavian Biogas uppmuntras ytterligare att nå upp till de tyska kraven på ekonomi, miljö och kvalitet. Detta kommer stärka bolagets ställning i längden, inte bara i Tyskland, utan även på andra marknader.

Vad har Scandinavian Biogas för förutsättningar givet detta avtal?

Scandinavian Biogas är idag väl positionerade och med avtalet har man goda förutsättningar att både växa i Tyskland samt bidra till den gröna omställningen i Europa. Avtalet ger även förutsättningar för bolaget att vara lönsamt i andra projekt.



Alternoil distribuerar och säljer flytande fossilgas och flytande biogas och är en pionjär inom omställningen mot en hållbarare transportsektor på den tyska marknaden.

Affärsområde Norge

MSEK, om ej annat anges	2022	2021
Produktionskapacitet GWh	155	120
Antal anställda	18	19
Såld GWh	107,4	108,0
Nettoomsättning	111,1	100,9
Övriga intäkter	1,0	7,5
Summa intäkter, inkl. aktiverat arbete	117,3	114,1
Rörelsekostnader	-109,7	-89,1
Operativ EBITDA	7,6	19,9
Operativ EBITDA %	6,7%	19,3%

Såld energi
107
GWh

Nettoomsättning
111
MSEK

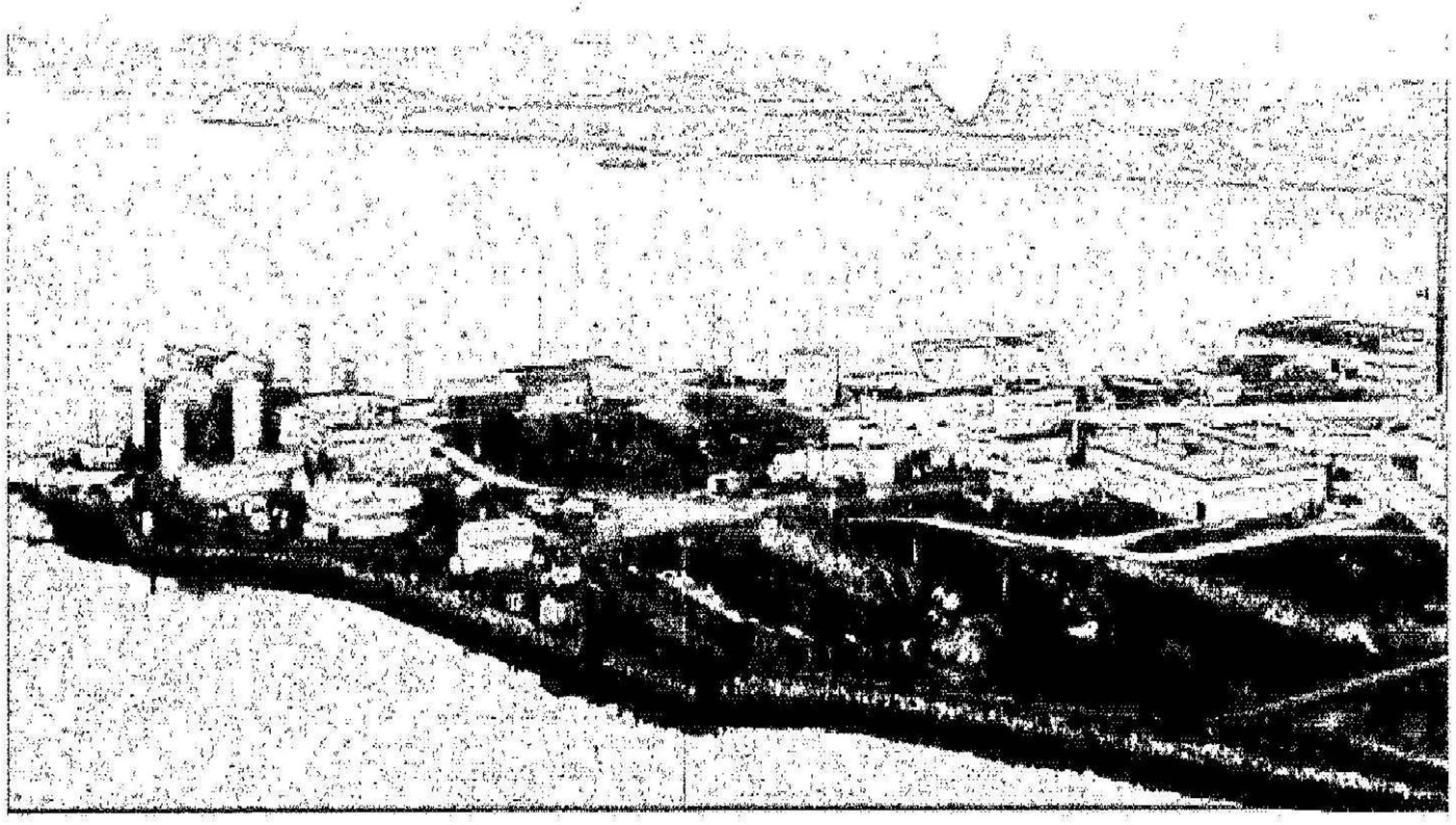
Antal anställda
18
personer

Hantering av organiskt avfall, restprodukter och processvatten
582 120
ton

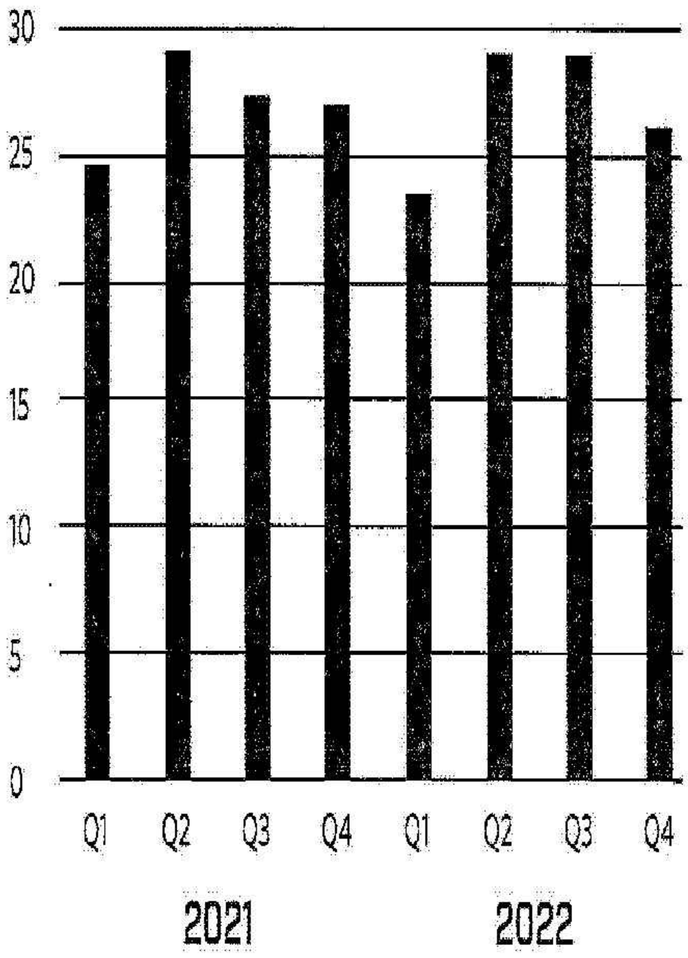
Året i korthet

- Produktionen har generellt legat stabilt på en hög nivå större delen av året. Utmaningar med efterbehandling och igångsättningen av Skogn II påverkade produktionen.
- Projektet Skogn II driftsattes och första testleveranserna av flytande biogas skedde i början av fjärde kvartalet 2022. Problem med igångsättning ledde till förlorad produktion och högre kostnader i sista kvartalet.

● Skogn



Såld GWh per kvartal, Affärsområde Norge



20230831001106

Verksamhet

I Norge består Scandinavian Biogas verksamhet av en storskalig biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim. Anläggningen är en av världens största för integrerad produktion av flytande biogas med en produktionskapacitet på cirka 155 GWh per år.

2022 levererade anläggningen en stabil produktion och såld energi uppgick till 107,4 GWh. Den flytande biogasen köps och distribueras av Gasum/Linde på den norska marknaden. Bland nya kunder märks Rolande som distribuerar flytande biogas till den holländska och tyska marknaden. Leveranserna påbörjades under 2022 och totalt handlar det om 90 GWh flytande biogas per år.

Anläggningen är ISCC-certifierad och kan därmed erbjuda högkvalitativ flytande biogas med granskade bevis på hållbarhet.

I slutet av 2022 påbörjades igångsättningen av Skogn II, en investering på sammanlagt 170 MSEK för att öka förvätskningskapaciteten.

Under 2022 har verksamheten därmed varit engagerad i projekteringsarbete för att fördubbla produktionskapaciteten och öka lönsamheten i produktionen. Projektet Skogn II är en utbyggnad av förvätskningsanläggningen för fördubblad kapacitet. Byggnationen drivs av koncernens projektorganisation och påbörjades 2021 och färdigställdes under 2022. Igångsättningen av anläggningen har dock dragit ut på tiden och den förväntas nå stabil drift under första kvartalet 2023.

Koncernens tillväxtorganisation stödjer verksamheten med projekteringen av Skogn III, vilket främst är ett lönsamhetsfrämjande projekt.

Substrat

Det vanligaste substratet i Norge är avloppsslam och matavfall medan återvinning av ensilage från laxodlingar är en av de viktigaste råvarorna för biogasproduktionen i Skogn.

Skogn är därmed en viktig hållbarhetspartner till den norska fiskindustrin. Skogns primära råvaror är ensilage från den norska laxodlingsindustrin och processvatten som tas från Norske Skogs pappers- och massaindustri 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.

Biogasmarknaden i Norge

Norge producerar stora mängder energi i form av råolja, fossilgas och vattenkraft. Sammanlagt producerades 2 448 TWh, varav merparten exporteras, och den inhemska energikonsumtionen uppgick till 223 TWh 2021. Norge har tack vare god tillgång till vattenkraft en mycket hög andel förnybar energi per capita. Biogasanvändningen är fortfarande låg och produktionen uppgick till 0,7 TWh 2021.

Stortinget fattade dock viktiga beslut 2021 som likställde biogas med grön el och vätgas. Vidare likställdes biogasfordon med nollutsläppsfordon. Övergripande innehöll detta politiska beslut flera åtgärder som ska undanröja hinder för biogasproduktion i Norge. Stortingets Klimaplan 2021-2030 satte dessutom tydliga mål om att alla nya personbilar och bussar i städer ska vara nettonollfordon eller biogasdrivna år 2025.

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.

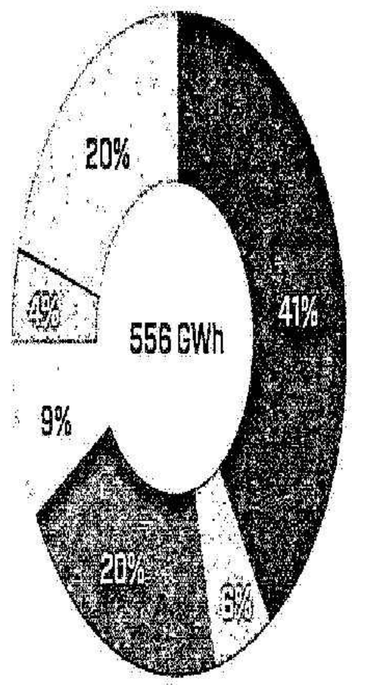
Den norska marknaden står därmed inför en stor omställning när transportsektorn ska byta ut fossila bränslen mot förnybara.

Inom offentlig sektor väljer flera kommunala bolag, såsom Kollektivtrafiken i Oslo (Ruter), Trondheim (AtB) och Østfold, biogas som fordonsbränsle för att visa vägen.

Även den norska sjöfarten är en stor potentiell marknad där flytande biogas kan komplettera flytande fossilgas och t.o.m. ersätta fossila bränslen. Som exempel kan vi nämna att Lundin Energy har beslutat att konvertera bränsletankar på sina fartyg i Nordsjön till flytande biogas.

Biogasanvändning, Norge 2020

Källa Statistisk sentralbyrå



Affärsområde Korea

Såld energi
58
GWh

Nettoomsättning
56
MSEK

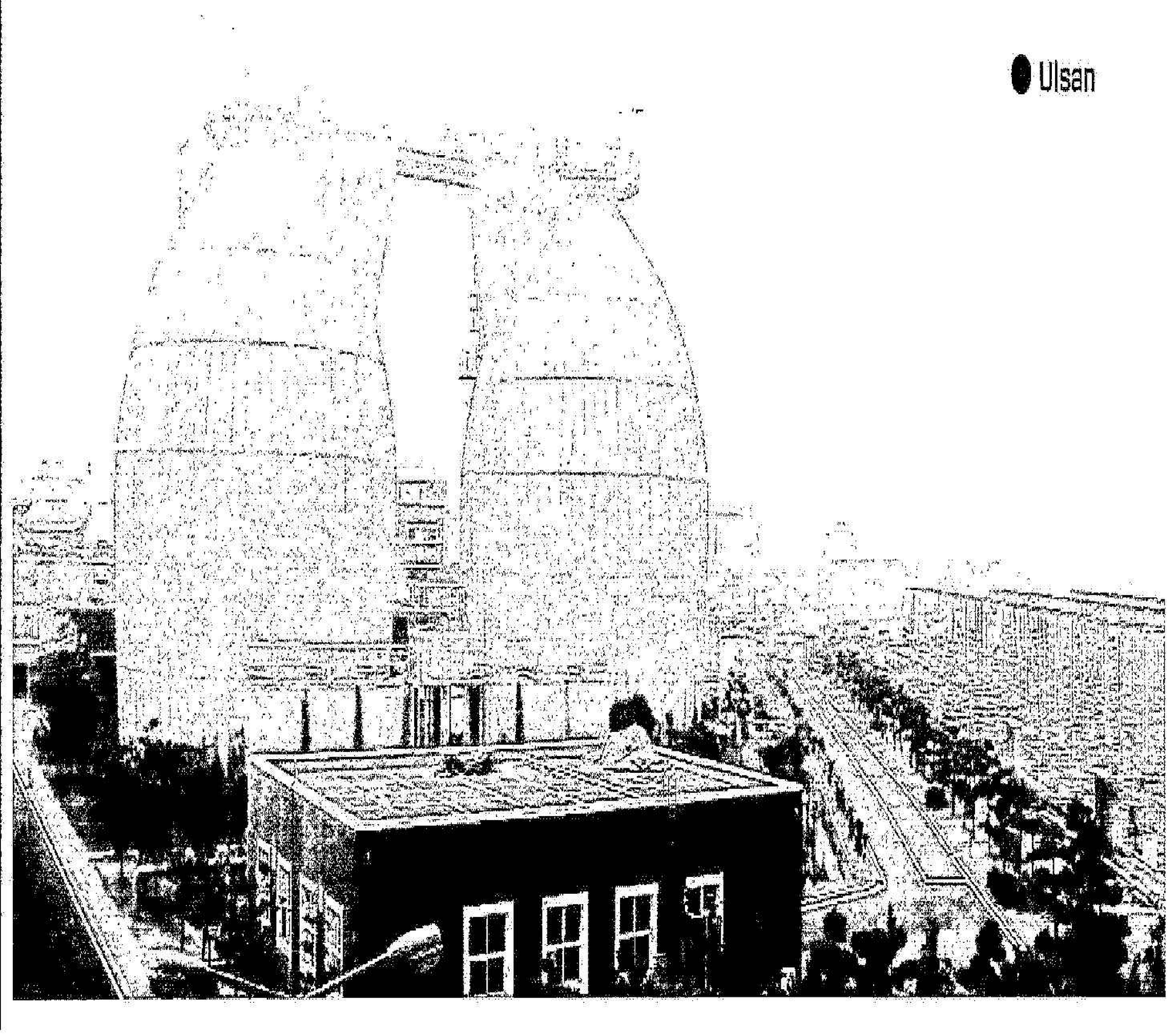
Antal anställda
20
personer

Hantering av organiskt avfall, restprodukter och processvatten
128 808
ton

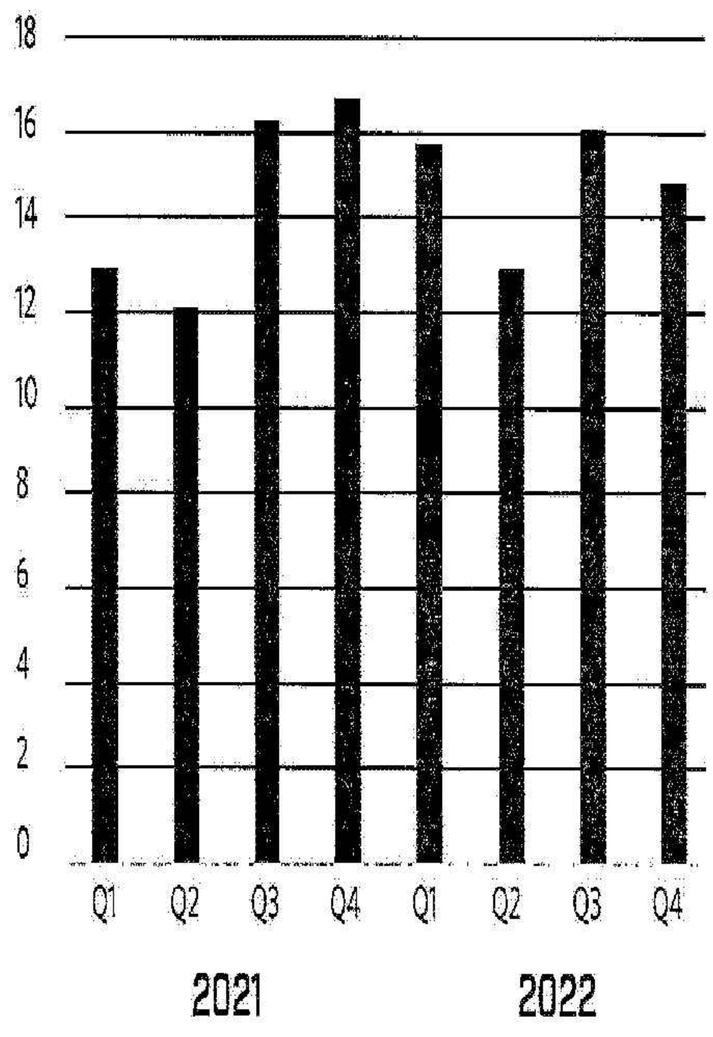
MSEK, om ej annat anges	2022	2021
Produktionskapacitet GWh	60	60
Antal anställda	20	23
Såld GWh	58,4	56,8
Nettoomsättning	56,2	52,0
Övriga intäkter	-	-
Summa intäkter, inkl. aktiverat arbete	56,2	52,0
Rörelsekostnader	-45,6	-41,3
Operativ EBITDA	10,6	10,7
Operativ EBITDA %	18,9%	20,6%

Året i korthet

- Stabil produktion och efterfrågan från kund.
- Nettoomsättningen ökade med 8 procent.



Såld GWh per kvartal, Affärsområde Korea



Verksamhet

Vid anläggningen Yongyun i industristaden Ulsan i Korea tar Scandinavian Biogas hand om matavfallet från över en miljon invånare.

Sedan Scandinavian Biogas tog över biogasanläggningen i Yongyun 2007 har verksamheten genomgått stora förändringar. Genom att optimera anläggningen och biogasproduktionen i enlighet med bolagets egenutvecklade HOLD Technology™ har mängden behandlat matavfall kunnat tre- till femdubblas. Vid övertagandet 2007 omhändertogs omkring 40 ton matavfall per dygn, vilket ska jämföras med i snitt 183 ton per dygn 2022. Anläggningen har idag en årlig produktionskapacitet på 60 GWh.

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

Biogasanläggningen i Korea fortsätter att prestera på hög nivå med avseende på volym och behandlat matavfall. Produktionen i anläggningen var fortsatt den stabilaste i koncernen under 2022. Såld energi ökade något och försäljningen av rågas 2022 uppgick till 58,4 (56,8) GWh. Intäkter genereras också genom avgifter för mottagning av matavfall vilka under året uppgick till 183 (188) ton i snitt per dygn.

Substrat

Biogasproduktionen omfattar omhändertagande, förbehandling och rötning av stora volymer matavfall från staden Ulsans invånare, tillsammans med primärslam från närliggande Yongyuns avloppsreningsverk. Verksamheten i Ulsan sker i samarbete med miljonstaden och är reglerad av ett koncessionsavtal som löper till år 2026.

Biogasmarknaden i Korea

Den inhemska energikonsumtionen uppgick till 3 460 TWh 2021 varav förnybara energikällor svarar för 96 TWh[1]. Marknaden består av ett fåtal storskaliga biogasanläggningar.

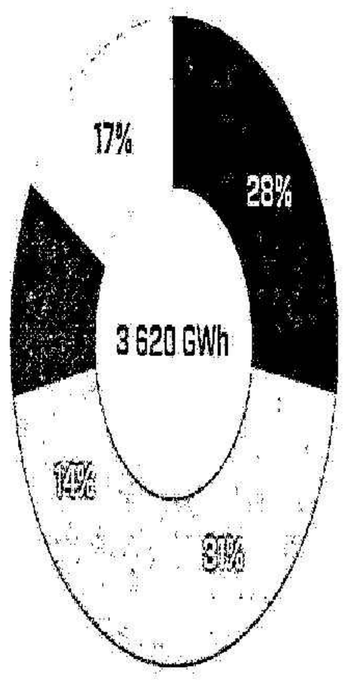
Den koreanska regeringen har meddelat att förnybar el ska öka till 20 procent år 2030, vilket är i linje med Parisavtalets klimatmål. Stödåtgärder som bidrag och lån till förmånlig ränta erbjuds för att stödja investeringar i biogasbranschen.

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, baserade 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 2030 för att minska metanutsläppen från jordbruket.

Biogasanvändning, Korea 2020

Källa South Korea Ministry of Environment



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

1. BP Statistical Review of World Energy

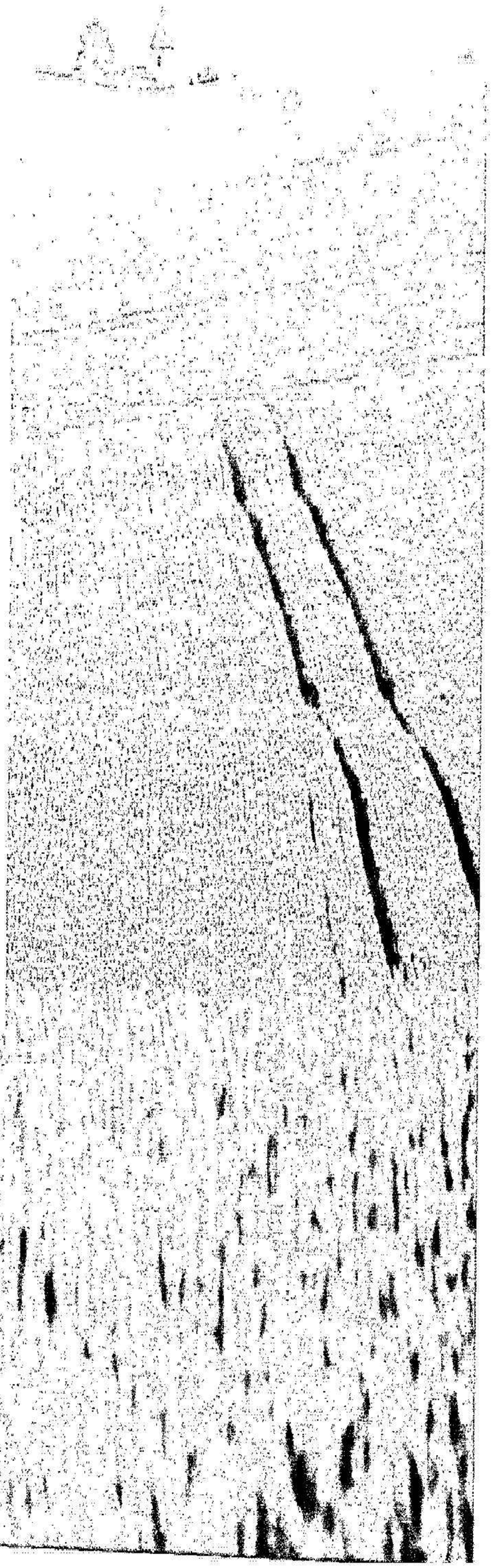
Mönsterås är ett unikt samarbete mellan Scandinavian Biogas och lokala lantbrukare

Målet med anläggningen och samarbetet är att hjälpa lantbrukarna minska sin klimatpåverkan samtidigt som man producerar biogas. Detta samtidigt som lantbrukarna själva investerar och är delägare i anläggningen.

För lantbrukarna innebär anläggningen i Mönsterås att man får till en cirkularitet i sin verksamhet och kan sänka sina utsläpp vilket, förutom de miljömässiga vinsterna, även gör att det blir mycket enklare att behålla nuvarande miljötillstånd. Anläggningen kommer även producera biogödsel av rötresterna. Då man kan reglera innehållet i sin gödsel slipper man även importera och använda lika mycket artificiell gödsel. På så vis bidrar samarbetet till att öka Sveriges hållbarhet och självförsörjning både från lantbrukets samt energiproduktionens sida.

Delägandeskapet går via ett bolag som lantbrukarna får möjlighet att köpa in sig i och är ett utmärkt sätt att se till att samarbetet fungerar väl, samt att det långsiktiga värdet stannar i bygden. Klimatklivet är även med som bidragsgivare av anläggningen och spelar en viktig roll genom att skapa ekonomiska förutsättningar för att snabbt expandera Sveriges biogasproduktion.





Hållbarhet

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

20230831100105

Vårt hållbarhetsarbete

Scandinavian Biogas skapar hållbara produkter från avfall i samhället. Vår cirkulära affärsmodell bidrar till klimatomställningen genom produktion av förnybar energi, och till ökad självförsörjningsgrad i det lokala lantbruket med biogödsel. Målet är att öka produktionen av biogas och biogödsel, samt skapa ökad avkastning som investeras i flera hållbara lösningar samtidigt som vi utvecklar och förbättrar övriga dimensioner av hållbarhet i vår verksamhet.

Genom att utforma, förvalta och driva biogasanläggningar producerar och uppgraderar vi komprimerad biogas (CBG) och flytande biogas från olika avfallstyper. De huvudsakliga råvarorna är slam från avloppsvatten, matavfall samt avfall och restprodukter från industri och handel. Vår biogas används främst till uppvärmning och som fordonsbränsle, och biogödseln kan ersätta handelsgödsel inom jordbruket. I framtiden kommer en stor del av råvorna att komma från lantbruket, som exempelvis gödsel. Utöver biogasanläggningar ingår en egen logistikverksamhet med ca tjugo lastbilar i koncernen.

Koncernens hållbarhetsarbete omfattar alla tre ESG-dimensionerna (Environment, Social & Governance), och styrs och följs upp inom ramen för tre övergripande hållbarhetsmål, enligt nedan. Syftet är att ständigt förbättra vår verksamhet så att negativa effekter på människor och miljö minskar, och att vi utvecklar de områden där vi har positiv påverkan på vår omvärld. Vi är också angelägna om att ständigt utveckla våra relationer med våra intressenter som exempelvis kunder, närboende, medarbetare, leverantörer och ägare.

Som producent av biogas arbetar vi på daglig basis med hållbarhet och cirkuläritet. Vår verksamhet bidrar till flera av FN:s globala hållbarhetsmål (se sidan 38), samtidigt som det finns utvecklingspotential att ytterligare förbättra vår teknik, arbetssätt och uppföljning. Vår största påverkan uppstår vid våra anläggningar och därför har flera investeringar i ny teknik och utrustning genomförts som ökar kapaciteteten och samtidigt minskar påverkan på människor och miljö. Vidare krävs omfattande logistik för att transportera substrat och råmaterial till anläggningarna samt produkterna till kunderna.

Våra medarbetare är avgörande för utvecklingen av verksamheten. Att säkerställa en säker och inkluderande arbetsmiljö är centralt. I syfte att vara en attraktiv arbetsgivare har vi genomfört en rad åtgärder för att underlätta och stärka säkerheten på anläggningarna samt även lanserat ett nytt långsiktigt incitamentsprogram.

Övergripande mål och väsentliga frågor

Scandinavian Biogas har tre övergripande hållbarhetsmål, som ramar in vårt hållbarhetsarbete och tydliggör vår påverkan i relation till samhället, människor och miljö. Kopplat till dessa mål finns bolagets uppdaterade väsentliga frågor, se följande sida. De sju väsentliga frågorna togs fram genom en strukturerad process omfattande bland annat skrivbordsanalys, intressentdialog samt en intern workshop. Frågorna validerades av företagets ledningsgrupp i november 2022, och styrelsen är informerad (se sid 105 för detaljerad beskrivning av processen).

Scandinavian Biogas tre övergripande hållbarhetsmål

1. Främja ett fossilfritt, cirkulärt & hållbart samhälle
2. Säkerställa en effektiv och ansvarsfull drift
3. Vara en attraktiv arbetsgivare

20230831090106

Övergripande hållbarhetsmål	**Främja ett fossilfritt, cirkulärt & hållbart samhälle** Genom investeringar, innovation och tillväxt inom biogassektorn.	**Säkerställa en effektiv och ansvarsfull drift** 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.	**Vara en attraktiv arbetsgivare** Som arbetar med att skapa en trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare.
Väsentliga frågor	**Hållbara & cirkulära produkter** **Långsiktig avkastning & investeringar i hållbara lösningar**	**Utsläpp av växthusgaser** • Transporter • Utsläpp till luft • Byggnation **Restprodukter** **Arbetsvillkor hos leverantörer**	**Goda arbetsvillkor med fokus på säkerhet & hälsa** **Empatiskt ledarskap**

Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor

Hållbara och cirkulära produkter

Vår verksamhet bygger på att biogas produceras i en cirkulär affärsmodell som omvandlar avfall och restprodukter från samhället till nya hållbara produkter. Biogas och flytande biogas är energi respektive drivmedel som kan ersätta fossila bränslen och därmed minska utsläppen av koldioxid i samhället. Vår produktion av biogödsel bidrar till ökad lokal självförsörjning av gödsel inom lantbruket och minskar koldioxidutsläppen från jordbrukssektorn.

Långsiktig avkastning & investeringar i hållbara lösningar

Vår verksamhet ska ge långsiktig avkastning, för att säkerställa hållbar tillväxt för bolaget, snarare än kortsiktiga vinster. Vi investerar i vår verksamhet och bygger hållbara energisystem, där biogasen spelar en viktig roll. Investeringar i existerande och framtida biogasanläggningar säkrar energiproduktionen för framtiden samtidigt som de främjar en utveckling av lokalsamhällen.

Utsläpp av växthusgaser

Vår verksamhet ger direkt och indirekt upphov till olika typer av växthuspåverkande utsläpp (Scope 1, 2 & 3). Vid anläggningarna sker utsläpp av metan, och transporter av substraten och produkterna ger upphov till koldioxidutsläpp. Växthusgaser uppstår också i samband med byggnation av nya anläggningar, dels från transporterna, dels när byggkomponenter tillverkas. Vi säkerställer att vår verksamhet är effektiv och att metanutsläppen minimeras, vi verkar för ökad användning av förnybara drivmedel i transporterna och vi kommer att utveckla våra inköpskrav för att successivt minska utsläppen vid nybyggnation.

Restprodukter

När vi tillverkar biogas och biogödsel så kan inte allt ingående avfall omhändertas och vissa ämnen får inte föras vidare från avfallet till biogödseln. På det sättet kan vår verksamhet beskrivas som en reningsprocess. De restprodukter som uppstår är i form av fast ofarligt avfall och en liten mängd farligt avfall. Liten del av inkommande kväve och fosfor hamnar i vårt utgående vatten.

Arbetsvillkor hos leverantörer

Vi är angelägna om att anställda hos våra leverantörer, såsom exempelvis speditörer, entreprenörer och byggföretag har säkra och goda arbetsvillkor för sina medarbetare. Detta ställer vi som krav via vår Uppförandekod för leverantörer.

Säkerhet och hälsa

Våra arbetsplatser ska vara trygga och säkra för alla och vi utvecklar löpande våra processer, genomför utbildningar samt erbjuder förmåner och kompetensutveckling. En god arbetsmiljö är centralt för att vi ska kunna vara en ansvarstagande och attraktiv arbetsgivare.

Empatiskt ledarskap

Ett empatiskt ledarskap skapar gemenskap och lyfter framgångar i det dagliga arbetet, och har förståelse för att människors olikheter bidrar till organisationens utveckling. Vi vill utveckla vår verksamhet till att bli branschens bästa arbetsplats, så att vi bibehåller våra medarbetare och kan rekrytera fler i takt med att vår verksamhet växer.

Intressentdialog

En löpande dialog med våra intressenter är en viktig del av vår omvärldsanalys och dagliga arbete. Inte minst kontinuerlig dialog med medarbetare, kunder och ägare är fundamental för vår affär. För att få bättre förståelse för vår verksamhet och våra intressenters förväntningar genomfördes under hösten 2022 en strukturerad intressentdialog kopplad till framtagandet av våra väsentliga frågor. Kvalitativa intervjuer genomfördes digitalt med sju intressenter. De valdes ut från utgångspunkten att de skulle kunna ha insikt och förslag på aspekter där vår verksamhet har störst påverkan. Dessa sju personer representerar kunder, byggentreprenörer, substratleverantörer, forskare och branschorganisationer för biogasproducenter. Vi träffar regelbundet även investerare, politiker och närboende då de är mycket viktiga intressenter för Scandinavian Biogas.

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 vilket också motsvarar de tre ESG-dimensionerna. Flera insatser har genomförts under det gångna året för att driva hållbarhetsarbetet i en positiv riktning. Några exempel som kan nämnas är investeringar i bättre teknik för att öka kapaciteten och kvaliteten på anläggningar som även ger positiva effekter på miljön, ISCC-certifiering i Sverige, en utbyggnad i Norge i symbios med lokal industri samt lansering av ett långsiktigt incitamentsprogram för medarbetare.

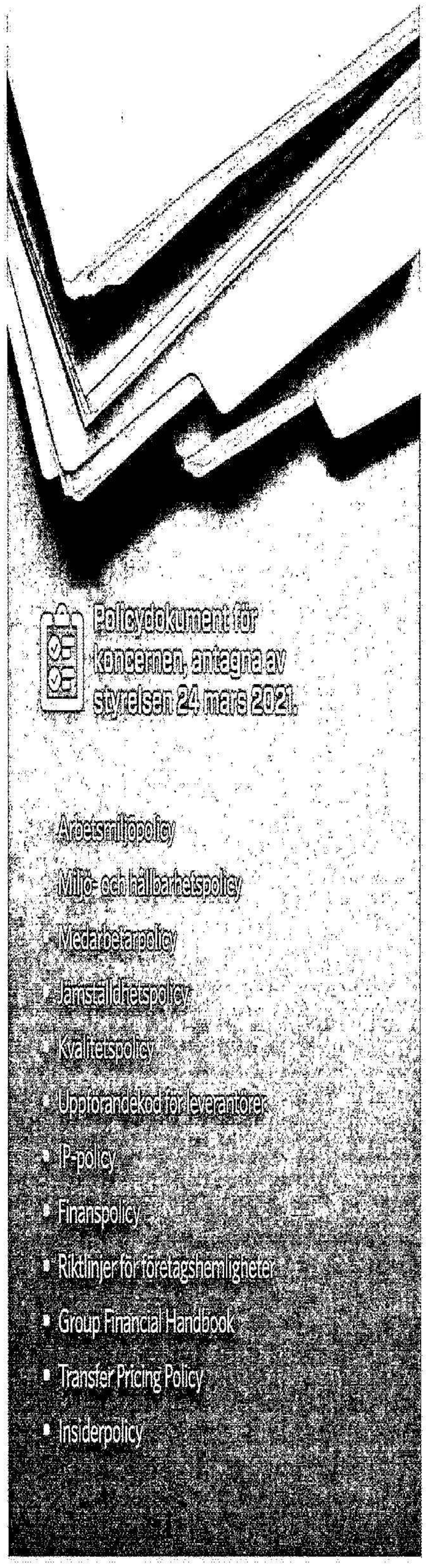
Koncernledningen är ansvarig för den övergripande hållbarhetsstrategin, mål, aktiviteter och uppföljning, medan det operativa ansvaret ligger i respektive affärsområde. För att styra utifrån de nya väsentliga frågorna har delvis nya målsättningar fastställts, som kommer att följas upp av respektive affärsområde. I koncernen finns processansvariga utsedda som också har ansvar att följa upp våra väsentliga frågor. Utfallet presenteras för koncernledningen en eller två gånger per år och kvartalsvis i respektive affärsområde.

Hållbarhetsarbetet vid våra produktionsanläggningar drivs av driftchef och hållbarhetsansvarig, som tillsammans med driftspersonal och stab arbetar fram operativa mål och handlingsplaner. För frågor som rör arbetsmiljö och social hållbarhet ansvarar koncernledningen, som delegerar till affärsområdes- och funtionsansvariga. Uppföljning av mål och aktiviteter avseende arbetsmiljö leds av HR-chef. Utbildningar genomförs för att stödja införandet av handlingsplanerna, exempelvis har utbildningar i ISCC och arbetsmiljö genomförts under det gångna året.

Till höger anges våra nuvarande policys som styr bolaget i relation till medarbetare, leverantörer (inklusive mänskliga rättigheter), kunder, lokalsamhällen och miljön. De säkerställer ansvarsskyldighet hos bolaget och våra intressenter.

Dessa policys antogs av styrelsen i mars 2021, och uppdateras och fastslås av styrelsen vid behov. Styrelsen förväntas besluta om tre nya policys avseende antikorruption, konkurrensrätt samt visselblåsning under 2023. Våra koncerngemensamma policys finns tillgängliga för alla medarbetare via vårt intranät. Miljö- och hållbarhetspolicyn finns även på vår hemsida. Övriga policys är inte i dagsläget tillgängliga offentligt, men detta kommer att ses över när hemsidan görs om under 2023. Uppförandekoden kommuniceras till våra leverantörer, och det kommer ytterligare att systematiseras framgent.

Respektive affärsområde har utvecklat sina verksamhetssystem under året för att förbättra styrningen av ESG- och hållbarhetsfrågorna samt för att underlätta för extern certifiering såsom ISCC och SPCR120.



Mål och utfall under 2022 för väsentliga hållbarhetsfrågor

Väsentliga hållbarhetsmål	Mål	Utfall 2022	Utfall 2021	Utfall 2020
Hållbara cikulära produkter				
Mängd producerad biogas*	600 GWh 2024, 1,2 TWh 2026, 3 TWh 2030	351 GWh	354 GWh	354 GWh
Långsiktig avkastning & investeringar i hållbara lösningar				
Summa intäkter inkl. aktiverat arbete	650 MSEK 2024	407 MSEK	451 MSEK	407 MSEK
Operativ EBITDA-marginal	30% 2024	4,3%	19,2%	19,1%
Produktionskapacitet biogas	600 GWh 2024	441 GWh	406 GWh	406 GWh
Utsläpp av växthusgaser				
Reduktion av CO_2 per producerad biogasenhet i jämförelse med fossila bränslen.*	170 000 CO_2-ekvivalenter 2024	99 799 ton CO_2-ekvivalenter	93 244 ton CO_2-ekvivalenter	87 327 ton CO_2-ekvivalenter
Nettoutfall avseende reduktion av CO_2-ekvivalenter i jämförelse med fossila bränslen.	95% nettoutfall 2024	92%	92%	91%
Restprodukter				
Restavfall	Mål ska utarbetas			
Arbetsvillkor hos leverantörer				
Andel leverantörer som signerat uppförandekod	Alla leverantörer som överstiger 98% av inköpsvärdet 2024	Arbete påbörjat	-	-
Andel leverantörer som granskats	30% av alla leverantörer som överstiger 98% av inköpsvärdet	Arbete påbörjat	-	-
Arbetsvillkor anställda				
Fall av arbetsrelaterade olyckor som leder till sjukfrånvaro	0	0	0	0
Sjukfrånvaro, mätt som frånvaro/planerad arbetstid	< 4% 2024	4,23%	Mättes ej	Mättes ej
Empatiskt ledarskap				
Ledarskap, baserat på frågor om ledarskap i medarbetarundersökningen	84%, 2024	83%	Mättes ej	Mättes ej
Medarbetarengagemang, enligt medarbetarundersökning	79%, 2024	78%	Mättes ej	Mättes ej

* Beräknad med hjälp av verktyget för Hållbarhetskriterier från Energimyndigheten.

Kommentarer på utfall:

Under 2022 var mängden producerad biogas 351 GWh. Utsläppsreduktionen ökade till 99 799 ton CO_2-ekvivalenter huvudsakligen beroende på att EU:s förnybarhetsdirektiv uppdaterades till RED II, med en förhöjd omräkningsfaktor för fossila bränslen. Den samlade nettoeffekten uppgår till 92 procent, vilket är densamma som för 2021.

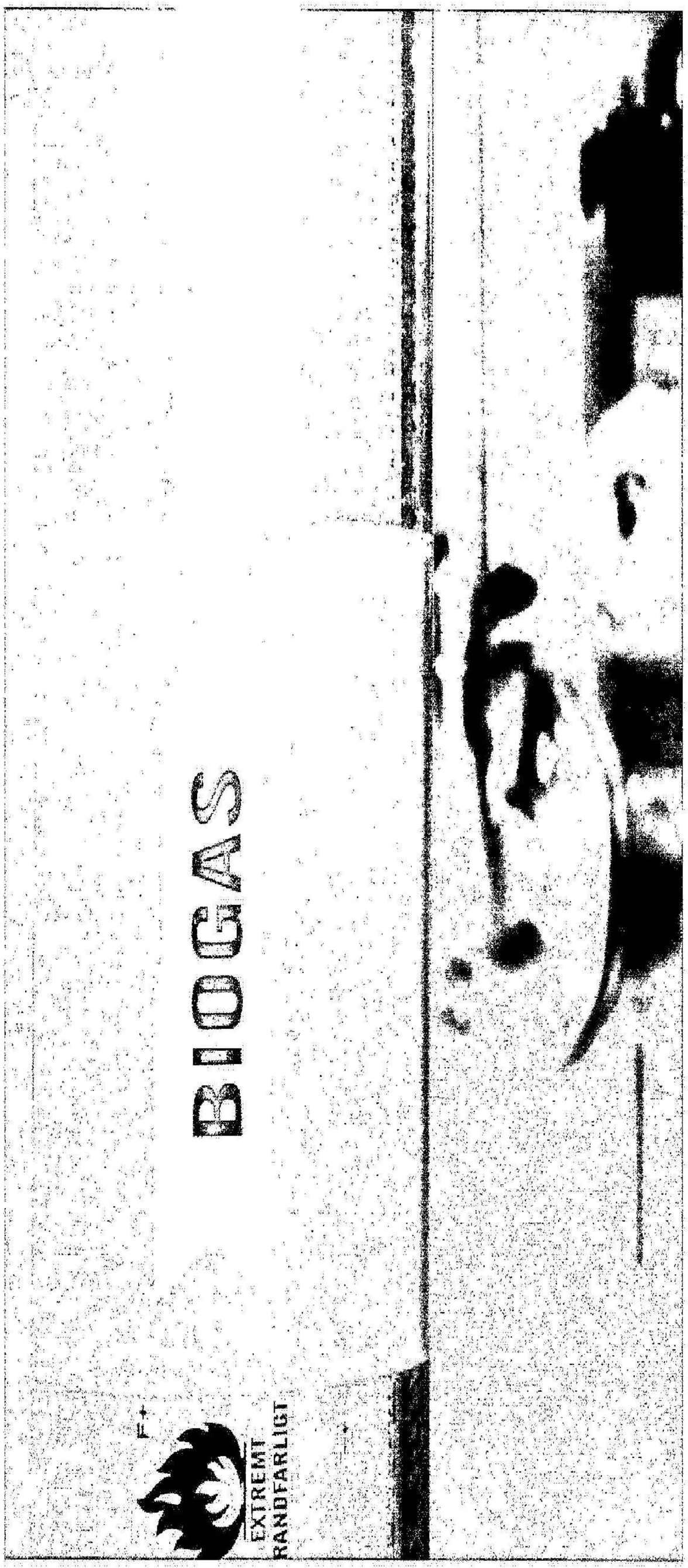
De egna utsläppen av växthusgaser som är beräknade enligt GHG-protokollet för 2021 och 2022 framgår av grafen på sidan 48, samt finns sammanställda per land på sidan 108. Dessa har ökat jämfört med 2021, framförallt beroende på ökade metanutläpp på grund av tekniska problem.

Rörelseintäkterna sjönk under året liksom operativa EBITDA-marginalen. Detta beror huvudsakligen på begränsat kapacitetsutnyttande av våra anläggningar på grund av utmaningar vid igångsättningen av Skogn II och minskad produktion på Södertörn då råvarupriset på glycerin varit högt. Arbete pågår för att finna andra substratlösningar för att kunna öka kapaciteten.

Vad gäller arbetsvillkor för egna medarbetare så kommer vi från och med 2022 redovisa sjukfrånvaro, som mätte 4,23 procent under året med målet att minska till mindre än 4 procent till 2024. Det skedde inga olyckor under året som gav upphov till frånvaro. Med hjälp av en ny medarbetarundersökning kommer vi följa upp Empatiskt ledarskap genom två indikatorer, utfallet för båda ligger över undersökningsföretagets benchmark. Mål uppsatta om ökningar för båda till 2024.

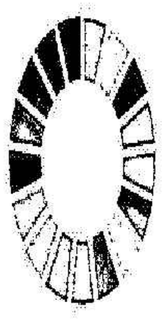
Arbete är påbörjat med att systematiskt säkerställa att leverantörer signerar och uppfyller vår Uppförandekod för leverantörer.

Då vi uppdaterade våra väsentliga hållbarhetsfrågor under 2022 kvarstår att utarbeta relevanta och drivande indikatorer och mål för restavfall.



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. Branschorganisationen Energigas Sverige 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.



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



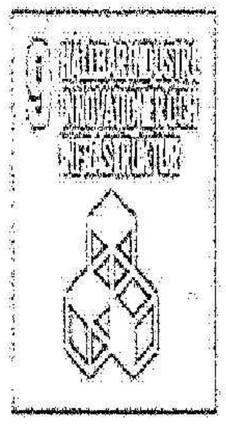
För att uppnå detta utvecklingsmål är biogas en viktig komponent i den globala energimixen. Scandinavian Biogas investerar i och producerar biogas, som ersätter fossila bränslen. Vår biogas bidrar till mer än 90 procents utsläppsreduktion, jämfört med fossila bränslen, samt att råvarorna inte förstör områden med ett högt biologiskt värde.

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



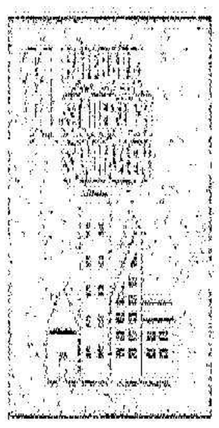
Att skapa förutsättningar för en trygg och säker arbetsmiljö genom systematiskt arbetsmiljöarbete och ett empatiskt ledarskap är högt prioriterade frågor för Scandinavian Biogas.

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



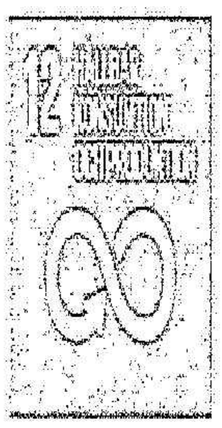
Ett av koncernens fokusområde är att ständigt öka resurseffektiviteten i produktionsanläggningarna. Vi arbetar även kontinuerligt med att ersätta äldre teknik med renare och effektivare alternativ.

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.

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



Scandinavian Biogas ser organiskt avfall som en resurs. Under 2022 återvann koncernen 861 628 ton organiskt avfall och restprodukter, levererade 328 GWh biogas till samhället och återförde 41 341 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.

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.

20230851001111

Produkter för ett hållbart samhälle

Scandinavian Biogas skapar cirkulära flöden och hållbara produkter utav biologiskt avfall. Förnybar och lokalt producerad biogas ersätter fossila bränslen och via biogödseln återförs näringen från det organiska avfallet till jordbrukets matproduktion, vars restprodukter återigen kan rötas till biogas och biogödsel.

Vi vill bidra till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle
genom investeringar, innovation och tillväxt inom biogassektorn

Cirkulära och hållbara produkter

Långsiktig avkastning & hållbara investeringar



En biogasbil kan köra nästan

4 km

på biogas producerad från
en påse matavfall

Vår affärsmodell är att producera cirkulära och hållbara produkter av organiskt avfall. Vi driver vårt företag med målet att ha en långsiktigt hållbar avkastning som bidrar till ett miljömässigt och socialt hållbart samhälle. Genom att investera i befintliga och nya biogasanläggningar skapar vi fler hållbara energilösningar. På det sättet bidrar vi till tillväxt och expansion av branschen och till ett mer hållbart samhälle.

Styrning genom mål och policys

Ett av våra tre övergripande hållbarhetsmål är att bidra till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Vi styr mot detta genom att ha fokus på två väsentliga frågor - cirkulära och hållbara produkter samt långsiktig avkastning & hållbara investeringar. Vi arbetar med att förbättra kapacitet, teknik och processer på befintliga anläggningar och investerar i nya anläggningar för att kontinuerligt öka produktionen.

Nya typer av substrat testas

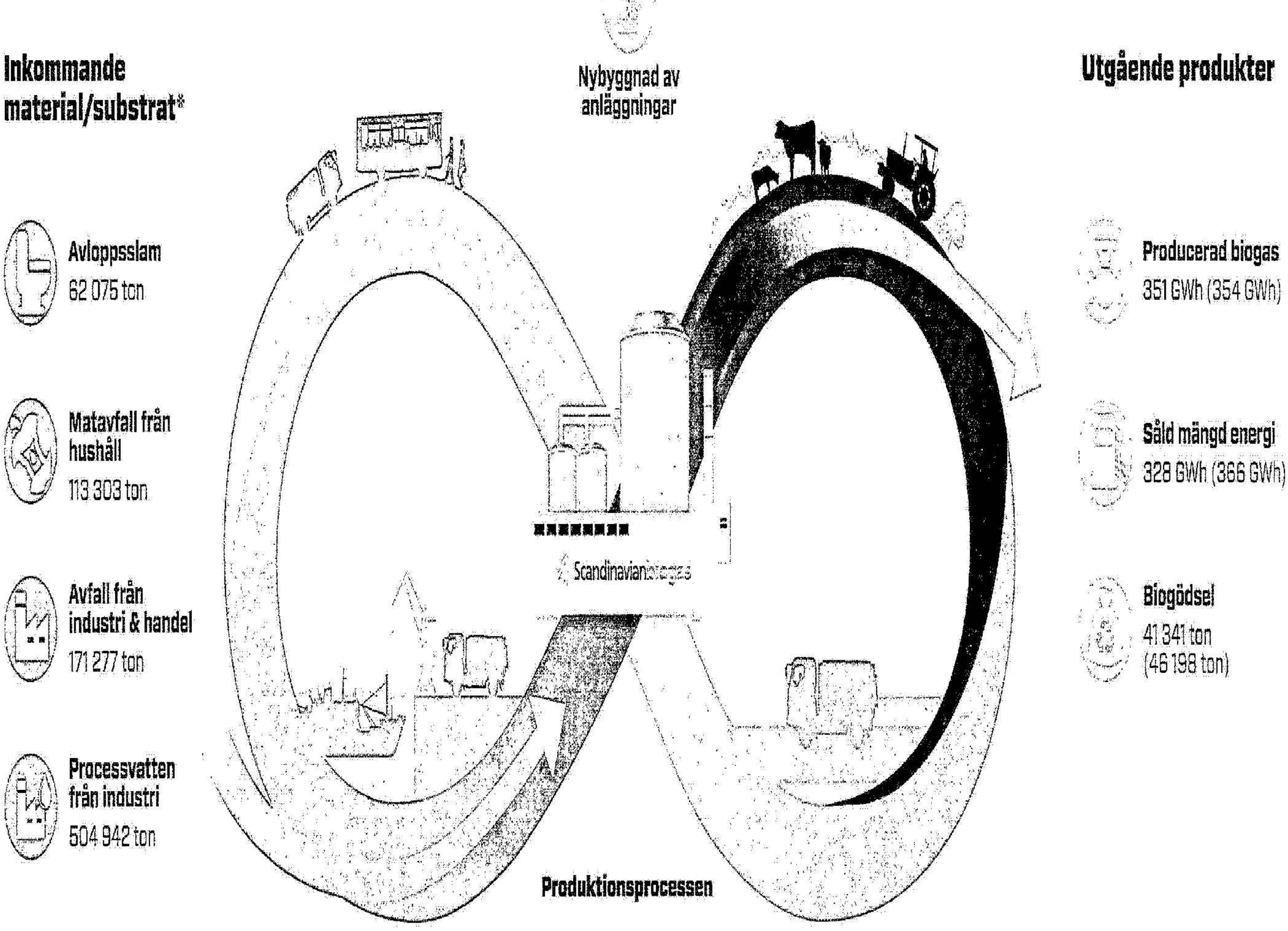
Under 2022 hanterade vi 861 628 ton avfall och restprodukter med ursprung från hushåll och restauranger, reningsverk och industriella processer. Den stora ökningen jämfört med tidigare år förklaras av att processvatten från skogsindustrin som har hög vattenhalt, nu måste ingå enligt EU-direktiv (REDII). Avfall från samhället, som annars hade behövt hanteras på annat sätt blir vår råvara som vi kallar substrat. Vi använder enbart substrat som är etiskt försvarbart. Därför använder vi exempelvis inte grödor som odlats på mark som skulle kunna producera livsmedel, eller material som har negativ miljöeffekt.

På Södertörn har gödsel från häst och höns testats under året med gott resultat. I Norge har några nya substrat provats, bland annat med avfall från omega3-industrin samt glycerin. Vidare har ett avtal slutits med en ny ISCC-certifierad leverantör inom fiskindustrin, som levererar rester från laxodling som varken kan bli mat eller foder. I Korea är substraten oförändrade och består av matavfall från kommunens invånare samt slam från det lokala reningsverket.

Biogas ger minskad klimatpåverkan

Scandinavian Biogas producerade 351 (354) GWh biogas på koncernens anläggningar under 2022. När biogasen ersätter fossila bränslen så ger det en utsläppsminskning av 99 799 (93 244) ton CO_2-ekvivalenter. Utsläppen som uppstår i värdekedjan, inkluderat rötning, transport av substrat och produkter uppgick under 2022 till 8 362 (7 648) ton CO_2-ekvivalenter. Den sammanlagda utsläppsreduktionen blir därmed 92 (92) procent för biogasen jämfört med om fossilt bränsle hade använts. Läs mer om utsläpp på sidan 48.

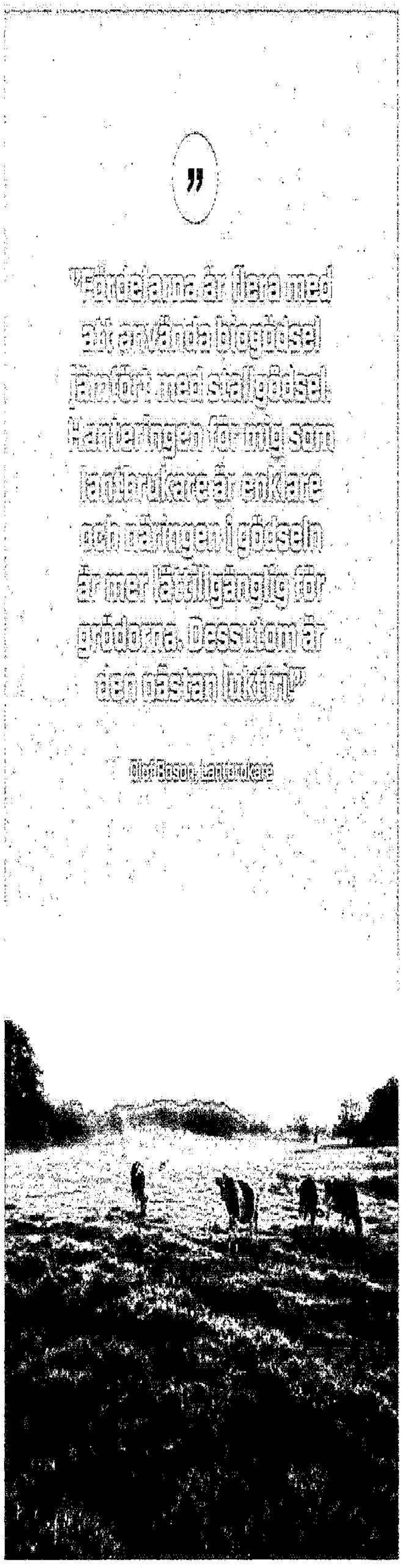
Scandinavian Biogas värdekedja



Inkommande			Utgående			
Energi	Vatten	Icke-farligt avfall	Farligt avfall	Metanslip	Behandlat processvatten	Avlopp
44 440 MWh (45 037 MWh)	350 570 m³ (241 289 m³)	10 814 ton (9 609 ton)	2,0 ton (1,9 ton)	4 350 ton CO_2ekv (3 616 ton CO_2ekv)	504 942 ton	261 948 m³ (447 775 m³)

Scandinavian Biogas värdekedja från inkommande material via anläggningar till utgående produkter, som sedan i ett cirkulärt flöde bidrar till nya inkommande material för produktion av biogas samt biogödsel. Siffrorna redovisar utfall för 2022 och inom parentes för 2021. Produktionen av biogas under 2022 medförde en reduktion av CO_2-ekvivalenter i samhället om 99 799 ton.

*Ny gruppering av inkommande material från och med 2022, varför motsvarande siffror för 2021 inte rapporteras.



Biogödsel bidrar till hållbart lantbruk

Under året producerades 41 341 (46 198) ton biogödsel som kan ersätta fossilt framtagen konstgödsel och förse jordbruket med näring och jordförbättrande mullämnen. Produktion av biogödsel i de svenska och norska anläggningarna bidrar till självförsörjningsgraden i det inhemska jordbruket. Det pågår omfattande arbete för att öka torrsubstansen av biogödseln, för att på så sätt minska transporterna och bidra till bättre lönsamhet.

På grund av koreansk lagstiftning och för att det inte finns infrastruktur på plats i landet måste alla restprodukter från biogasproduktionen i Korea brännas.

Långsiktig avkastning och investeringar

EBITDA för 2022 uppgick till 19,7 (90,1) MSEK. Operativ EBITDA för 2022 uppgick till 16,4 (80,9) MSEK vilket var en besvikelse. Operativ EBITDA-marginal landade på 4,3 (19,2) procent och påverkades negativt av ökade kostnader för driftsättningen av Skogn II samt högre substrat- och produktionskostnader för el och kemikalier. Målet för operativ EBITDA-marginal år 2024 är att uppnå minst 30 procent.

På Södertörn har projektering och markberedning pågått under året för att under 2023 börja leverera flytande biogas. Inför den stora utbyggnaden har omfattande arbete genomförts avseende bland annat rutiner och tillstånd baserat på riskanalyser. Majoriteten av levererad gas från Södertörn kommer vara flytande när utbyggnationen är driftsatt. För att ytterligare kunna öka produktionen av flytande biogas i framtiden förbereds anläggningen för att kunna ta emot biogas från andra anläggningar via lastbil samt via anslutning till Stockholms gasnät.

Under 2022 har Skogn II startats, med en produktionskapacitet på 35 GWh per år. Anläggningen möjliggör ökade leveranser av flytande biogas till kunder i Europa där efterfrågan stiger.

I samverkan med lokala bönder i Mönsterås projekteras en biogasanläggning på orten. Det är ett exempel på samarbete som vi eftersträvar för att skapa möjligheter att utveckla nya hållbara anläggningar. Baserat på tidigare kunskap och erfarenheter testkör vi den planerade substratmixen i Mönsterås med gödsel i vårt laboratorium i Linköping. Syftet är att säkerställa att driften blir så effektiv som möjligt från start.

Produktkvalitet

Det är viktigt att säkerställa god produktkvalitet såsom energiinnehåll i producerad biogas och låg förekomst av eventuella oönskade ämnen i biogödseln. I inkommande matavfall förekommer oönskade ämnen, samt även plast, sand, sten, glas och metallföremål som inte får komma vidare till produkterna. Därför är uppströmsarbete i form av tydliga kvalitetskrav, stickprov, regelbundna leverantörsbesök samt samverkan med avfallsaktörerna avgörande. Vi analyserar även biogödseln, för att minimera riskerna att rester av oönskade material eller ämnen kommer vidare i näringskedjan.

Stora delar av de svenska biogödselprodukterna är certifierade enligt Certifierad Återvinning och Avfall Sveriges regelverk SPCR120. Certifieringen innebär 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 kedjan.

Under året har biogödseln producerats i enlighet med SPCR120. Under en kort period under våren noterades förhöjda värden av nickel, vilket kunde härledas till viss typ av substrat som kunde åtgärdas. Vi blev tillfälligt av med SPCR120-certifieringen på grund av otillräcklig dokumentation, vilket omgående åtgärdades och vi återfick certifieringen. Genom våra investeringar i ny teknik på Södertörn under det gångna året kommer mängden fragmenterad plast att minska.

Producerad biogas uppfyller kvalitetsstandarder för fordonsgas och biogas i respektive affärsområde. De svenska anläggningarna innehar Energimyndighetens hållbarhetsbesked, som styrker att biogasen kan anses som hållbar enligt Lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen. Varje år utförs beräkningar för såld biogas för att säkerställa att biogasen uppfyller Energimyndighetens hållbarhetskriterier. Kriterierna kräver att substraten inte har förstört områden med höga biologiska värden samt att biogasen bidrar med minst 60 procent lägre utsläpp av växthusgaser jämfört med fossila bränslen.

Vår påverkan i värdekedjan fastställs genom regelbunden utvärdering av substraten samt beräkningar av producerad biogas baserat på EU:s förnybara energidirektiv (RED I och RED II).

Certifieringar för hållbarhet och spårbarhet

Den norska verksamheten är sedan 2021 både ISCC EU-certifierad och ISCC Plus-certifierad (International Sustainability and Carbon Certification). I september genomfördes en årlig ISCC-revision på Skognanläggningen utan anmärkningar. Certifieringarna garanterar att substrat och material kommer från miljömässigt och socialt hållbara källor och är fullt spårbara. Certifieringarna innefattar hållbarhets- och ursprungskriterier och ISCC EU-certifieringen innebär att verksamheten är juridiskt godkänd inom det europeiska regelverket för transport av bränslen.

Under det gångna året har även den svenska verksamheten på Södertörn och Henriksdal genomgått ISCC-certifiering och innehar ISCC-certifikat från och med 2023. Inför tredjepartsgranskningen har de interna processerna ytterligare kvalitetssäkrats och digitaliserats, vilket gör systemet enklare och reviderbart. Alla svenska medarbetare genomgick även en ISCC-utbildning. Dekra, som är ackrediterat för att genomföra ISCC-revisioner hade inga anmärkningar och kommer under våren 2023 att följa upp den initiala revisionen. Därefter sker årliga granskningar både i den svenska och norska verksamheten för att upprätthålla certifieringen.



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.

För två år sedan etablerades vårt ramverk för grön finansiering. I denna rapport redovisar vi våra gröna investeringar som gjordes under 2022 och beskriver status för tidigare investeringar som gjordes under 2021. Vi beskriver även de specifika projekt som valts ut för grön finansiering. Intäkterna har allokerats till utvalda investeringsprojekt och under året har flera aktiviteter genomförts för att skapa hållbara lösningar och förbättringar.

Sammanfattning av grön finansiering inom det gröna ramverket

Scandinavian Biogas gröna finansiering kommer från olika finansieringskällor. Den gröna finansieringen stöttar oss i vårt mål att främja omställningen till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Gröna 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 från 2021 och för de kommande tre åren är samtliga fokuserade på att utöka vår produktionskapacitet av biogas samt konvertera eller bygga nya produktionsanläggningar för flytande biogas. Dessa investeringar kommer att öka andelen förnybart bränsle i samhället och därmed stötta transportsektorns omställning i att minska användningen av fossila bränslen.

Översikt över gröna investeringsprojekt

Bolagets lista över gröna projekt dokumenteras i ett grönt projektregister. På sida 45 ger vi en allmän översikt över våra projekt och hur de bidrar till den gröna omställningen. För mer information om status och uppdateringar under 2022, se sidan 13.

Typ av finansiering	Datum, mottaget/ utfärdat	Förfallodag	Nominellt värde	Utbetalt belopp t.o.m. 2022
Emission, Nasdaq Nordic	December 2020	-	350 MSEK	321 MSEK
Senior grön företagsobligation	Juni 2021	2026-06-08	700 MSEK	636 MSEK
Investeringsbidrag 2020	Beviljat 2020	-	49 MSEK	46 MSEK
Investeringsbidrag 2021	Beviljat 2021	-	300 MSEK	146 MSEK
Investeringsbidrag 2022	Beviljat 2022	-	154 MSEK*	0
Riktad nyemission	November 2022	-	326 MSEK	316 MSEK
Revolverande lånefacilitet	December 2022	Juni 2027	300 MSEK	0
Totalt			**2 179 MSEK**	**1 465 MSEK**

* Avser projektet Skånes Fagerhult som ännu inte är investeringsbeslutat.

20230831000116

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.

I juni 2021 refinansierades samtliga av koncernens lån från 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 2022. Scandinavian Biogas har rätt att närsomhelst sälja de 63,8 MSEK på marknaden. Bedömningen är att det kommer ske det kommande året. Tidigare lån som refinansierades uppgick till 475,8 MSEK. Dessa lån togs tidigare år upp som projektfinansiering för dels anläggningen i Skogn, Norge, samt dels i Södertörn, Sverige.

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 2022. Återrapporteringen är inte externt granskad, vilket beskrivs i ramverket.

"Dark Green Shading" och CICERO

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 koncernen.

Mörkgröna aktier

Scandinavian Biogas var den första koncernen 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 inkluderas inom vår sammanfattning av grön finansiering.

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 2022	Miljöpåverkan från finansierade projekt
Förnybar energi	▫ Stockholm Bio-LNG ▫ Skogn II ▫ Skogn III ▫ Mönsterås	231 MSEK	Alla projekt är under utveckling. Förväntad påverkan: ▫ 75 000 CO_2ekv ton minskning ▫ 290 GWh biogasproduktion
Hållbar hantering av avloppsvatten och förebyggande av föroreningar	Underhålls-CAPEX	22 MSEK	
Rena transporter	Ekdalens Biotransporter flytande biogas	Ingen grön finansering allokerad under 2022	
Total finansiering som allokerats till projekt		**253 MSEK***	

*2021 allokerades 145 MSEK

Stockholm Bio-LNG, Sverige

Detta projekt syftar till att öka produktionskapaciteten med 30 GWh i befintlig anläggning vid Gladö Kvarn på Södertörn, och att i anslutning till denna bygga en förvätskningsanläggning med en produktionskapacitet på 220 GWh. Stockholms Stad driver ett projekt för att koppla in Södertörnanläggningen till gasnätet och därmed möjliggöra förvätskning av biogasproduktionen i Henriksdal. Under 2022 fortsatte arbetet med utbyggnaden av förvätskningsanläggningen och igångsättningen planeras till sommaren 2023.

Mönsterås, Sverige

Projektet avser nybyggnation av en gödselbaserad biogasanläggning med en teknisk produktionskapacitet på minst 125 GWh flytande biogas och 200 000 ton biogödsel. Investeringsbeslut fattades i slutet av 2022 och igångsättning beräknas till andra halvåret 2024. Anläggningen kommer att ha en hög andel gödselråvara som ger ett utmärkt CO_2-reduktionsvärde, vilket med nuvarande marknadspriser och certifikatvärden ger en väsentligt bättre lönsamhet.

Skogn II, Norge

Under året har Skogn II driftsatts vilket innebär att produktionskapaciteten i Skogn har ökat med 35 GWh flytande biogas så snart stabil drift uppnåtts. Den nya anläggningen har byggts i anslutning till befintlig anläggning. Driftsättningen påbörjades under fjärde kvartalet 2022 med första provleveranserna före årsskiftet. Anläggningen hade vissa inkörningsproblem som förväntas vara åtgärdade under första kvartalet 2023.

Skånes Fagerhult, Sverige

Energimyndigheten beviljade 154 MSEK i investeringsbidrag via Klimatklivet för att bygga en ny biogasanläggning i Örkelljunga kommun. Under året har Scandinavian Biogas köpt fastigheten, inlett processen för miljötillstånd och signerat ett flertal överenskommelser med lokala bönder som kommer att kunna leverera gödseln som kommer vara anläggningens huvudsakliga substrat. Eventuellt investeringsbeslut skulle kunna fattas i slutet av 2023, innebärande att driftsättning kan påbörjas under andra halvåret 2025.

Underhålls-CAPEX, Norge och Sverige

Flera förbättringar och investeringar i ny teknik har genomförts under året både i Norge och Sverige. Teknik för att avvattna substrat, öka cirkulationen av vatten, och jämna ut flödena och på så sätt skapa en mer kvalitetssäkrad produktion har installerats. Anläggningarna på Södertörn och Henriksdal har ISCC-certifierats och den norska anläggningen har genomgått årlig ISCC-revision utan anmärkningar.

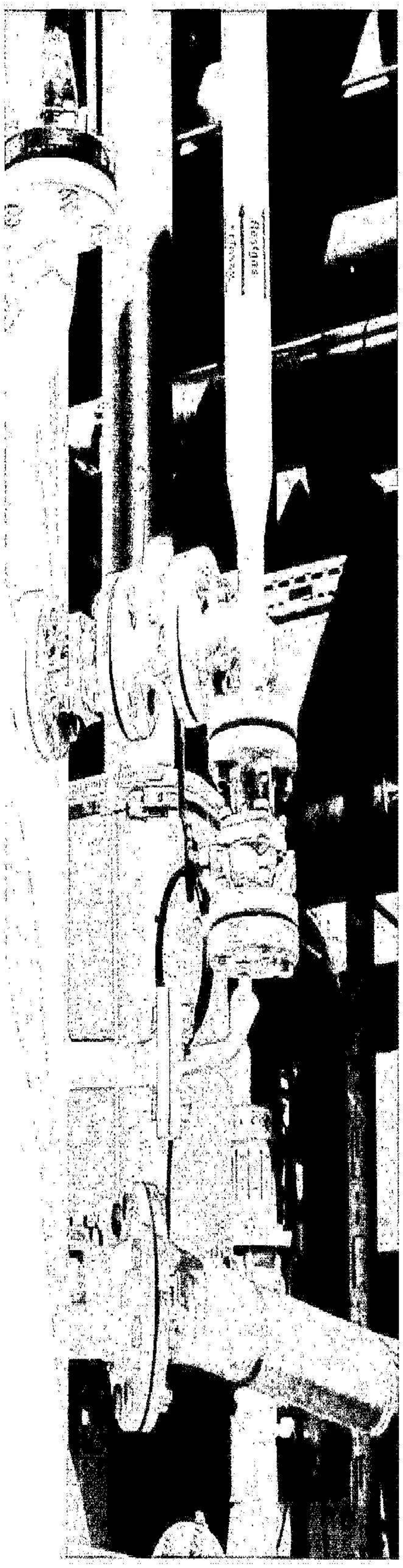
Skogn III, Norge

Skogn III syftar till att främst förbättra lönsamheten, men har även potential att öka produktionskapaciteten med upp till 90 GWh flytande biogas. Vi har identifierat möjligheten att öka lönsamheten och produktionskapaciteten för hela Skognanläggningen genom förändrade tekniska lösningar främst hänförliga till råvaruförändringar. Förändringarna i kravspecifikationen har fördröjt investeringsbeslutet. Projektering pågår och skulle investeringsbeslut fattas kan driftsättningen påbörjas inom 18 månader efter investeringsbeslutet.

20230831080118

Utveckling och ny teknik för mer ansvarsfull drift

Vi vill ständigt vidareutveckla vår verksamhet och värdekedja för att öka kapaciteten och säkerställa att produktionen sker på ett så ansvarsfullt sätt som möjligt. Under året har vi förbättrat teknik och effektiviserat våra processer på anläggningarna som ger positiva effekter på el- och vattenanvändning, kemikaliehantering, arbetsmiljön, leveranssäkerheten och på vår lönsamhet.



Säkerställa en effektiv och ansvarsfull drift

- Kontinuerligt minska verksamhetens negativa påverkan på miljö och på ett resurseffektivt sätt tillverka förnybara produkter.
- Vara en ansvarsfull och transparent partner och styra affären på ett förtroendeingivande sätt.

Utsläpp av växthusgaser	Restprodukter	Arbetsvillkor hos våra leverantörer med fokus på hälsa & säkerhet

Styrning genom mål och policys

Vårt övergripande mål är att vi ska säkerställa en effektiv och ansvarsfull drift. Vi vill också att aktörer i vår värdekedja tar ansvar och bidrar till de globala hållbarhetsmålen. Som stöd för att styra mot en effektiv och ansvarsfull drift har vi tre policys som vägledleder i det dagliga arbetet; Miljö- och Hållbarhetspolicy, Kvalitetspolicy samt Uppförandekod för leverantörer. Vi har beslutat att utsläpp av växthusgaser, uppkomsten av restprodukter samt arbetsvillkor hos våra leverantörer är våra väsentliga frågor kopplat till målet om effektiv och ansvarsfull drift.

Utsläpp av växthusgaser uppkommer från alla delar i vår värdekedja, och vår ambition är att minska utsläppen så långt som möjligt. Det innebär att vi redovisar metanemissioner omräknat till CO_2-ekvivalenter från våra anläggningar, samt transporter av substrat och utgående produkter. Vi kommer också framåt ställa krav i samband med nybyggnation om successiv minskning av CO_2-utsläppen från tillverkning av byggkomponenter.

Restprodukter omfattar fast avfall som både är farligt och icke-farligt, samt även utsläpp av kväve och fosfor till avloppsvattnet.

För att bidra till goda och säkra arbetsvillkor hos våra leverantörer är vårt första steg att alla leverantörer signerar vår uppförandekod. Detta arbete har påbörjats under året och ska systematiseras framgent. Vi har löpande dialog med våra leverantörer för att förstå och bidra till goda arbetsvillkor.

Vi är angelägna om att ta ansvar för all påverkan som vår verksamhet ger upphov till och därför redovisas fler aspekter än de väsentliga frågorna. Vi arbetar kontinuerligt med

att minimera vår användning av köpt energi och färskvatten samt att minska och förbättra kemikaliehanteringen. Se sammanställning av utfall på sidan 108.

Kontinuerlig utveckling av ledningssystem

Utöver våra egna mål för att minska påverkan måste driftsbolagen uppfylla omfattande lagstiftning inom miljö- och arbetsmiljöområdet, då de är tillstånds- och anmälningspliktiga. Uppföljning av mål och laguppfyllelse säkerställs genom systematiskt arbete i interna ledningssystem för säkerhet, kvalitet, miljö och arbetsmiljö. Grundläggande är att arbeta förebyggande och tillämpa försiktighetsprincipen när exempelvis ny teknik ska köpas in. Om avvikelser upptäcks dokumenteras de och följs upp enligt fastlagda rutiner. Ledningssystemen har förbättrats och utvecklats under året i alla tre länder. En förstudie är igångsatt för att slå samman de svenska och norska ledningssystemen för säkerhet, kvalitet, miljö och arbetsmiljö.

I den svenska verksamheten har vi tagit i bruk en ny lagportal. Processerna för uppföljning, ansvar och rapportering kopplade till alla relevanta lagar och föreskrifter har också förbättrats och tydliggjorts. Genom digitalisering har vi gjort systemet för avvikelserapportering mer tillgängligt. Administrationen och hanteringen av kemikalier har förenklats genom ett nytt digitalt system där exempelvis säkerhetsdatablad finns lätt tillgängliga för medarbetare. Det nya systemet underlättar också vid byte av kemikalier, med försiktighetsprincipen som grund kan ämnen med mindre påverkan väljas.

Vi har även genomfört liknande förbättringar i den norska verksamheten. Med stöd av en nytillsatt tjänst för miljö, hälsa och säkerhet har det norska ledningssystem genomlysts under 2022. Med utgångspunkt från våra mål och norsk lagstiftning har rutiner, ansvar och processer setts över och förbättrats.

Även i Korea har utveckling av ledningssystemet genomförts, då detta har anpassats ytterligare till nationell lagstiftning.

Under hösten genomförde Huddinge kommun en tillsyn avseende uppfyllelse av BAT (Best Available Technology) på Södertörn, vilket resulterade i en rapport utan anmärkningar. Myndigheterna i Norge har inte gjort någon tillsyn under det gångna året, enligt gällande miljötillstånd. Vi har påbörjat processen med ett förnyat miljötillstånd för Skogn, men det har tagit längre tid än förväntat. Tillståndet beräknas vara klart första halvåret 2023, och därefter kommer det ske löpande tillsyn utefter nya krav.

I februari 2022 inledde vi ett projekt med syfte att ytterligare förbättra och förenkla uppföljning av krav från myndigheter och certifieringar. Ambitionen är att fullt ut arbeta i enlighet med ISO 9001, 14001, 26000 samt 45001.

Utvecklad teknik ger flera förbättringar

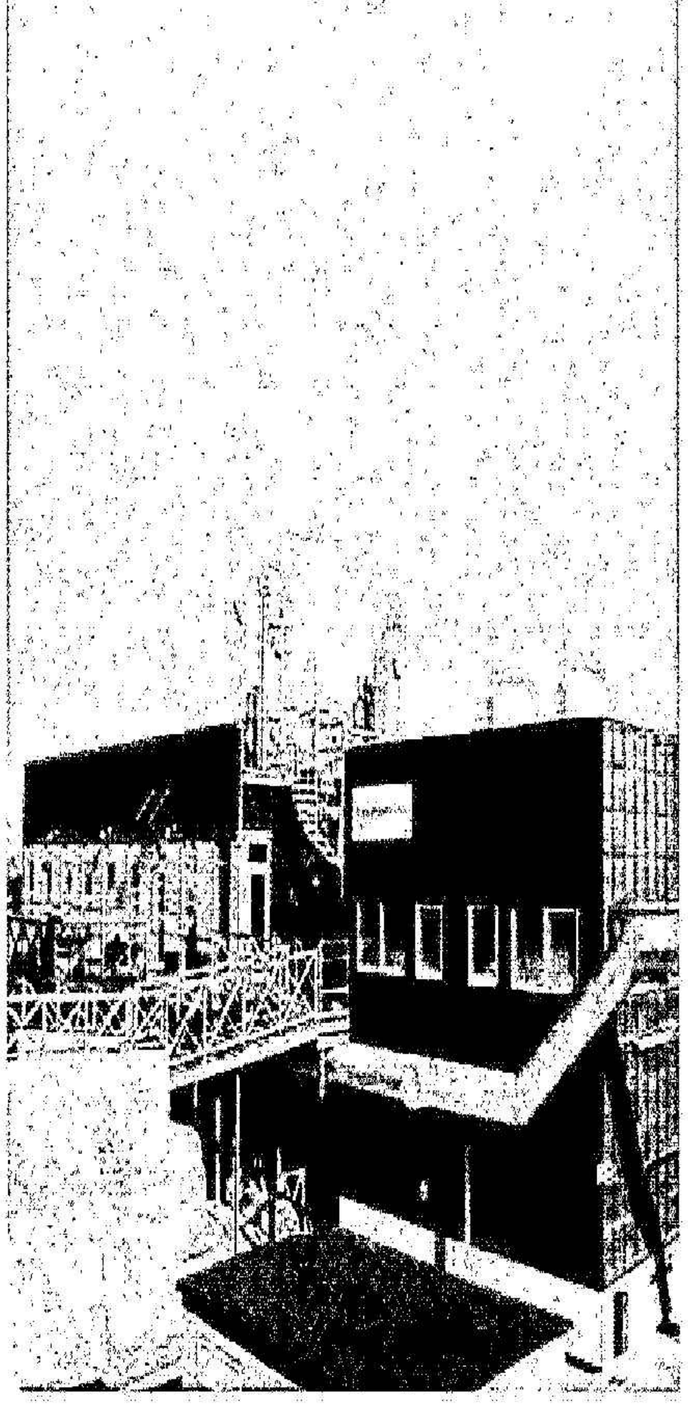
På Södertörn har vi vidtagit och påbörjat flera åtgärder under året för att öka kapaciteten. Exempelvis har en ny avvattningsutrustning installerats som kommer att driftsättas första halvåret 2023. Genom denna nya utrustning kommer de interna flödena bli jämnare vilket ger många positiva följdeffekter. Mindre blöt mängd material genom processen innebär att användningen av el och inkommande vatten kommer att minskas samt att mängden processkemikalier kan reduceras. Dessutom kommer den totala mängden restvatten att bli mindre, vilket i sin tur gör det lättare att rena spillvattnet. Mindre mängd restvatten som går till rening innebär även reducerade kostnader. Utöver att anläggningen också blir mer driftsäker vid oförutsedda inflöden då den gamla utrustningen finns kvar som back-up, så skapar investeringen dessutom en bättre arbetsmiljö, då den är tystare, utan vibrationer och minskar lukt från anläggningen. Hanteringen av biogödseln kommer också förändras så att den blir torrare. Därmed minskar transportarbetet vid leverans och med lägre transportkostnader som följd.

I Norge togs Skogn II i bruk och de första leveranserna av flytande biogas till två internationella kunder levererades från anläggningen under hösten. Kopplat till utbyggnaden av Skogn II har vi genomfört flera förbättringar

”

Med ansvarsfull drift menar vi en säker arbetsplats utan skador och olyckor, att alla miljötillstånd uppfylls och att vi kontinuerligt minskar vår externa påverkan. Vidare att vi har ett livscykelperspektiv på våra investeringar.

Thomas Forsberg,
driftschef, Sverige



Utsläpp av växthusgaser

Redovisade CO_2-ekvivalenter i ton för hela koncernen för år 2021 och 2022.

Beräkningarna genomförda enligt GHG-protokollet.

Scope 1 (ton CO_2ekv)

Scope 1 omfattar metanutsläpp och utsläpp från arbetsmaskiner samt egenägda lastbilar.

2022	4 519
2021	[illegible]

Scope 2 (ton CO_2ekv)

Scope 2 omfattar utsläpp från inköpt el och vatten.

2022	1688
2021	[illegible]

*omfattar inte el för kontoren i Norge och Korea

Scope 3 (ton CO_2ekv)

Scope 3 omfattar utsläpp från transporter av substrat och biogödsel, samt utsläpp från inköpta kemikalier. Tjänsteresor kommer att omfattas från och med 2023.

2022	2155
2021	[illegible]

Ökningen av utsläppen av Scope 1 beror på ökade metanutsläpp vid Södertörn på grund av tekniska problem som försämrade tillgänglighet av destruktionsfunktionen. I Korea uppstod skumningsproblem under en period, vilket medförde ökade metanutsläpp. Även i Norge uppstod ökade metanutsläpp i samband med start av Skogn II.

Scope 2-utsläppen är inte helt jämförbara.
Scope 3-utsläppen har minskat en aning, beroende på minskad kemikalieanvändning i Korea och Sverige.

på anläggningen. Vi har installerat teknik som avvattnar substratet vilket även leder till minskad kemikalieanvändning och byggt om så att en större andel av värmen som uppstår återvinns. Vidare har en bufferttank för hygieniserat substrat installerats vilket ger ett jämnare och mer stabilt flöde i anläggningen. Substratmixen har i stort sett varit oförändrad i Norge, där merparten kommer från fiskeindustrin och skogsindustrin.

Utsläpp av växthusgaser

Även om vår totala klimatpåverkan är positiv när våra förnybara produkter ersätter fossila bränslen och konstgödsel, uppstår det utsläpp av växthusgaser på våra anläggningar och i vår värdekedja. Vårt mål är att minska dem så långt som möjligt både i absoluta tal och i relation till producerad mängd biogas.

Våra direkta utsläpp (Scope 1) består av utsläpp av metan från biogasproduktionen och koldioxid från våra egna lastbilar. Våra indirekta utsläpp (Scope 2) beror på vår förbrukning av inköpt energi och dess klimatpåverkan. Utsläppen från värdekedjan (Scope 3) kommer från transporter av substrat och slutlig produkt, som körs av andra än vårt eget transportbolag.

Från och med 2022 redovisas utsläppen av växthusgaser enligt GHG-protokollet för 2021 och 2022. Vid jämförelse mellan åren ökar våra egna utsläpp med drygt 700 ton. Dock är nettoeffekten för den totala reduktionen av CO_2-ekvivalenter densamma som för 2021, dvs 92 procent.

Utsläpp av metan från rötningsprocessen

Att minimera utsläppen 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 är anslutna till Avfall Sveriges samverkansprojekt Egenkontroll metanemissioner, ett frivilligt åtagande för biogasanläggningar fokuserade på identifiering och minskning av metanutsläpp.

Metanutsläppen i Sverige har ökat jämfört med föregående år. Detta beror på tekniska problem då det varit lägre tillgänglighetsgrad på destruktionsfunktionen vid Södertörn.

I Korea ökade metanutsläppen i samband med skumnings-problem som skedde under året. Detta kan ske om rötnings-processen kommer i obalans på en biogasanläggning, vilket innebär att kapaciteten sjunker och utsläppen av metan kan öka. Motsvarande skedde även under en kortare period i Norge under det gångna året. Även om detta inte är positivt för produktionen, så ger det oss lärdomar och förbättrar vår förmåga att förhindra och minimera riskerna för framtida skumningsproblem. I Norge har inte produktionen kunnat öka lika mycket som planerat, medan Ulsan-anläggningen trots detta uppnådde planerad produktion för helåret.

Utsläpp från transporter

Ekdalens Biotransporter AB, ett strategiskt viktigt dotter-bolag till Scandinavian Biogas, är en ledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar. Ekdalens minimerar utsläppen genom bland annat Eco-driving, uppföljning av förarstatistik som återkopplas till chaufförerna samt optimering av returtransporterna. Drivmedelsförbrukningen har minskat med nästan en tredjedel mellan 2019 och 2022. Tio av bolagets 18 lastbilar körs på förnybara drivmedel och en på flytande biogas, resterande på miljödiesel. På grund av försenade leveranser har inte andelen lastbilar som kan köras med flytande biogas kunnat ökas som planerat. Bolagets mål är att vara fossilfria 2026.

Vi har mindre kontroll över de transporter som inte ägs av Scandinavian Biogas. Dock dokumenteras och vägs alla last-bilar vid inleverans och uttransport i den svenska verksam-heten, vilket möjliggör uppföljning av deras klimatpåver-kande utsläpp. Sammanställning visar att utsläppen från dessa lastbilar har ökat med drygt 6 procent vilket beror på ökad mängd transporter då substratmixen förändrats. När nya substrat övervägs, utvärderas transporterna avseende bränsle, sträcka, lastmängd och returfrakt för att säkerställa att miljöpåverkan blir så liten som möjligt. Vi för även en kontinuerlig dialog med transportörerna om omställning till förnybara bränslen.

I Norge sker merparten av substrattransporterna med båt och en mindre del med lastbil. Ansvaret för de norska inkommande transporterna ligger hos leverantörerna. På sikt vill vi föra dialog med dem för att säkra en minskning av klimatpåverkande utsläpp från dessa transporter.

Vi har ingen möjlighet att påverka transporternas miljöpre-standa i Korea, då kommunernas sopbilar fraktar matavfall till anläggningen.

Utsläpp från byggnation

Cement är en viktig byggkomponent i nya biogasanlägg-ningar och som har stor klimatpåverkan vid tillverkning. Vi planerar att successivt ställa krav på byggråvara och byggnation för att minska vår totala klimatpåverkan i värdekedjan.

Restprodukter som uppstår

Scandinavian Biogas arbetar för att minska uppkomsten av avfall och utsläpp till vatten från våra anläggningar. Minimikraven är att uppfylla anläggningarnas miljötillstånd och att vi tillämpar bästa möjliga teknik (BAT). Vi undviker miljöfarliga kemikalier i största möjliga mån genom riskbedömningar före inköp och regelbundna kemikalie-inventeringar vid anläggningarna.

Ett exempel på avfall som uppstår är bestick som kommit med matavfallet från bland annat skolor. Vi återkopplar till företaget som samlat in matavfallet, som i sin tur återkopplar till skolorna. Besticken och annat icke önskvärt avfall sorteras ut, och det går antingen till förbränning eller deponi. Med den nya cyklontekniken på Södertörn förbät-tras möjligheten att sortera ut material, exempelvis äggskal, grus eller oorganiska material som inte är önskvärda innan avfallet sedan går in i rötprocessen.

Mängden fast avfall från Södertörn har ökat något. Mängden näringsämnen i utgående vatten har också ökat beroende på problem med avvattnings- och industningsfunktionerna på anläggningen.

I stort sett uppstår inget fast restavfall i den norska verksamheten, då substraten har sitt huvudsakliga ursprung i fisk- och skogsindustrin. Med ny recirkulerande teknik på Skogn II kommer utsläppen av näringsämnen till den närliggande fjorden att minska.

Rester som uppstår vid anläggningen i Korea måste enligt nationell lagstiftning förbrännas, och materialet energiåtervinns.

Minskad användning av energi

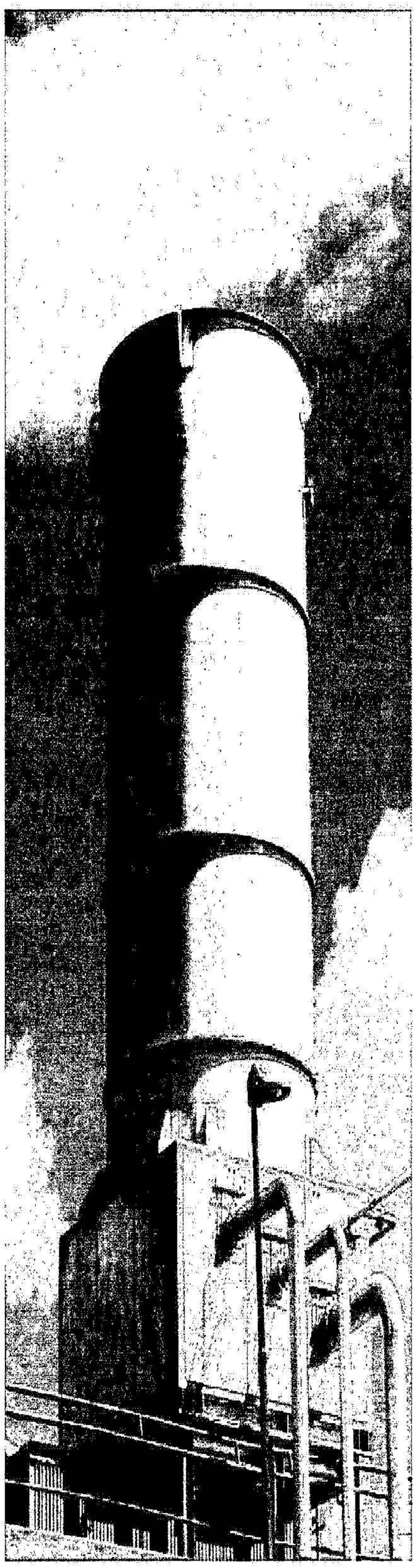
Inom Scandinavian Biogas har vi stort fokus på effektiv resursutnyttjning av värme och vatten, och därför strävar vi efter ökad värmeåtervinning och cirkulering av vatten.

Den spillvärme som uppstår vid förbränning av biogas samt från maskiner och utrustning generar vår egen värme. I den nordiska verksamheten används endast ursprungs-märkt el som är fossilfri samt förnybara drivmedel till arbetsmaskinerna.

Utifrån den energikartlägging som vi lät genomföra på Södertörn 2021 har en rad åtgärder vidtagits under året för att minska förbrukningen av el, såsom byte till LED-armaturer samt rensning av en damm för kondensvatten som resulterat i minskad elanvändning. Erfarenheterna från energikartläggningen kommer att beaktas för de andra anläggningarna.

På Södertörn har även förbättringar under året genomförts för att effektivisera användningen av gasen från rötkam-rarna. När gasen uppgraderas används mer av gasens metaninnehåll för att värma anläggningen. Med den nya tekniken kommer all egen värme komma från anläggningen.

20230831100122



Cirka fem procent av gasen som produceras på Ulsan-anläggningen används internt i processen. Den totala energianvändningen i koncernen har minskat med drygt en procent jämfört med föregående år.

Recirkulering av vatten

Utöver avvattningsutrustningen som nämnts tidigare har Scandinavian Biogas Recycling AB på Södertörn under 2022 driftsatt en cyklon som avskiljer icke önskvärt material. Vatten som tillsätts i cyklonen pressas sedan ut med en skruvpress och återcirkuleras. Det som går vidare in i biogasanläggningen är en förtjockad så kallad slurry med ett högre näringsinnehåll. Med denna nya teknik på plats kan vi ta emot avfall från fettavskiljare vilket är ett bra biogassubstrat.

Mängden förbrukat färskvatten på Södertörn har minskat i jämförelse med 2021, på grund av ökad cirkulering av vatten samt annan substratmix. Det tidigare reduktionsmålet från 2018 ska under 2023 revideras.

Uppgraderingstekniken som används vid Bromma kräver inte processvatten och i resterande del av anläggningen används en minimal mängd vatten. På Henriksdal har åtgärder vidtagits för att återanvända vatten inom verksamheten, men en del färskvatten kommer alltid att behövas i processen på grund av tekniska krav.

Ytterligare förbättringar för att recirkulera vatten kommer vara på plats under våren 2023 på Skogn. Detta kommer innebära att mängden inkommande vatten kan minskas med upp till 50 procent, och att kemikalieförbrukningen minskar vilket i sin tur minskar utsläppen av näringsämnen till den närliggande fjorden.

I Korea används inget färskvatten i processen, i stället nyttjas recirkulerat vatten från reningsverket.

Arbetsvillkor hos våra leverantörer

Det är viktigt att våra leverantörer och transportörer erbjuder goda arbetsvillkor som är trygga och säkra. Koncernens Uppförandekod för leverantörer inkluderar förväntningar på arbetsvillkor, mänskliga rättigheter, antikorruption samt miljö. Vi kommer successivt säkerställa att alla leverantörer signerar vår uppförandekod. Vi för även en löpande dialog med aktörerna uppströms i vår värdekedja för att förstå och om möjligt underlätta för dem att säkra goda arbetsvillkor. Vi genomför årliga besök hos de större substratleverantörerna, och vi har för avsikt att utveckla detta arbete med besök och revisioner hos våra övriga väsentliga leverantörer, för att på så sätt utveckla och förbättra leverantörskedjan.

Uppföljning av klagomål

Bolagets anläggningar angränsar till andra verksamheter, såsom avloppsreningsverk, industriverksamheter och bostäder. Dialog och samverkan med närliggande grannar är viktigt för Scandinavian Biogas och vi genomför regelbundet samverkansmöten med närliggande verksamheter. Vi informerar våra grannar vid större förändringar och följer upp eventuella klagomål genom att vidta åtgärder och återkoppla om hur vi agerar.

Den svenska verksamheten har ett internt mål om att erhålla noll klagomål om lukt från biogasanläggningar, vilket följs upp varje månad av driftschefen. Vi har inte haft några klagomål avseende lukt under 2022.

Sedan tidigare finns klagomål om utsläpp av limonen vid Södertörn. Åtgärder har vidtagits under året och problemen förväntas vara helt borta när nya utbyggnationen är driftsatt.

I Norge har endast ett klagomål noterats. Det uppstod högt oljud orsakat av ett larm som gick igång i samband med projekteringen av Skogn II.

Det har inte noterats några klagomål på Ulsan-anläggningen under året.

20230831100123

Engagerade medarbetare

Våra medarbetare är avgörande för Scandinavian Biogas utveckling. Med avstamp i våra ledord; respekt, kunskap, glädje och passion vill vi utveckla både ledarskap och medarbetarskap. En säker och inkluderande arbetsmiljö är viktiga grundstenar för engagerade medarbetare som trivs. Därför erbjuds löpande utbildning och individuell kompetensutveckling.

Vi har inom Scandinavian Biogas flera olika typer av professioner som kräver olika kompetens, alla lika viktiga. Oavsett var våra medarbetare befinner sig, så är deras hälsa och säkerhet vår högsta prioritet. Utan medarbetarnas breda och djupa kunskap kan inte företaget växa, och därför är vi angelägna om att kontinuerligt utbilda och kompetensutveckla våra medarbetare. Detta är viktigt både för företagets framdrift och för att den enskilda medarbetaren ska trivas och utvecklas inom koncernen.

Styrning genom mål och policys

Vårt övergripande mål är att vi ska vara en attraktiv arbetsgivare. Som stöd för medarbetare och ledare har Scandinavian Biogas ett antal policys som bland annat kan ge vägledning avseende fysisk och psykosocial arbetsmiljö samt hur vi ska förhålla oss gentemot varandra i det dagliga arbetet (se sid 35 för policys).

Goda arbetsvillkor med fokus på en hälsosam och säker arbetsmiljö samt empatiskt ledarskap är av ledningen beslutade väsentliga frågor inom detta område, som vi följer upp genom en rad indikatorer.

Systematiskt arbetsmiljöarbete

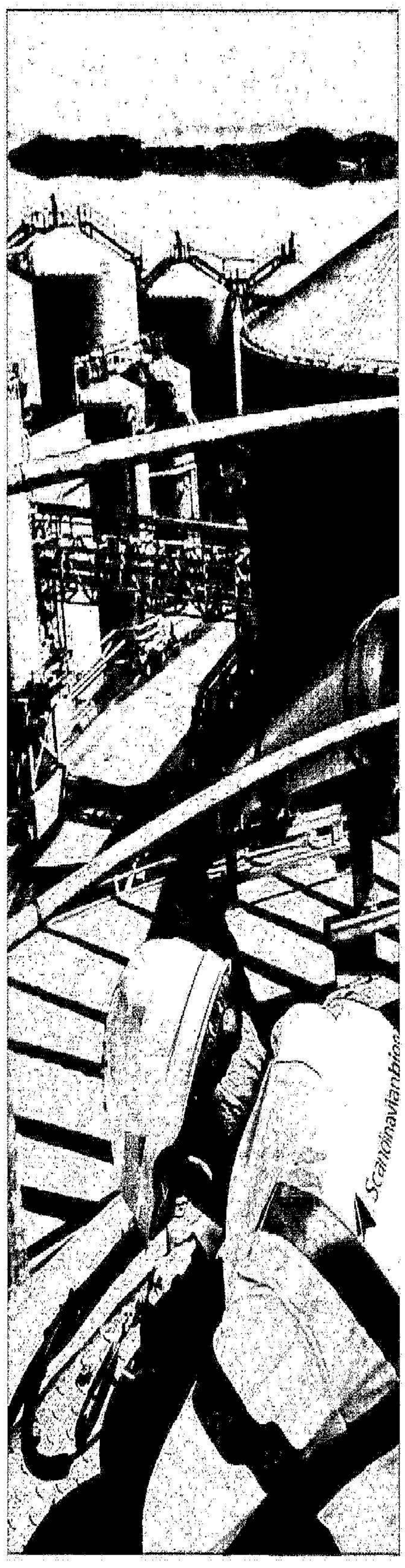
Vårt systematiska arbetsmiljöarbete som funnits på plats sedan länge har ytterligare förbättrats och skärpts under det gångna året. I våra ledningssystem för arbetsmiljö finns rutiner och processer som är grundläggande delar av verksamheten. Rutiner för rapportering av avvikelser vid tillbud och olyckor har utvecklats och digitaliserats under året. Rapporterna granskas regelbundet för att upptäcka eventuella systematiska fel och brister. Vi gör riktade riskbedömningar vid ombyggnation, inköp av nya kemikalier, intag av nya substrat till anläggningarna eller vid organisatoriska förändringar. Vår första prioritet är alltid att eliminera faror, därefter minska risken att händelsen inträffar och till sist införa åtgärder som mildrar konsekvenserna.

I den svenska biogasverksamheten finns en skyddskommitté som har fyra dokumenterade möten per år, med

Vara en attraktiv arbetsgivare

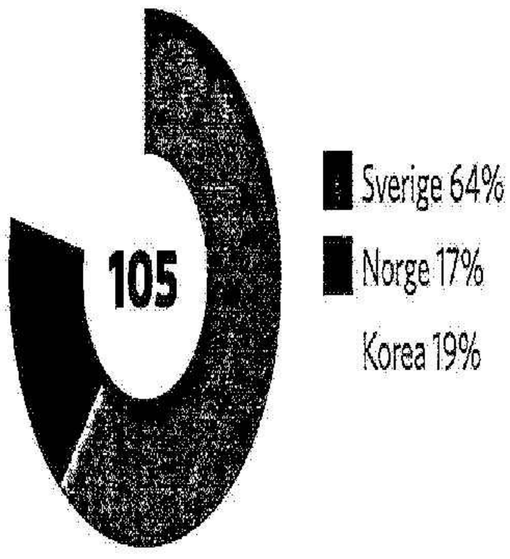
som arbetar med att skapa en trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare

Hälsosam och säker arbetsmiljö	Empatiskt ledarskap



20230831100124

Antalet FTE medelantal anställda för 2022



Könsfördelning den 31 december 2022



representanter från ledningen och medarbetarna i form av skyddsombud. Driftchef, HR-chef, ansvarig för kvalitet, miljö & arbetsmiljö samt skyddsombud granskar regelbundet verksamheten för att upptäcka eventuella arbetsmiljörisker. Resultaten från dessa skyddsronder rapporteras till skyddskommittén. Under 2022 förbättrade vi också förutsättningarna för hantering av kemikalier, då all relevant dokumentation såsom säkerhetsdatablad lagts på en ny digital plattform.

För att förbättra beredskapen vid händelse av olycka har vi i Norge genomfört fyra krisövningar utifrån olika scenarier. Lärdomarna från dessa beredskapsövningar möjliggör att vi kan minimera eventuell skada eller olycka. Varje månad genomförs riskmöten och skyddsronder, de senare med specifika fokus, som exempelvis skyddsutrustning och första hjälpen.

På anläggningen i Korea har ett redan omfattande ledningssystem för säkerhet ytterligare utvecklats under det gångna året. Fram till nyligen har en nationell lagstiftning för säkerhet inom industrin inte gällt för biogasproduktion, men detta har ändrats och därför har det interna systemet utvecklats för att uppfylla lagstiftningen. Vissa förändringar har genomförts för att vara i enlighet med kraven, exempelvis har fläktar installerats som ska säkerställa luftkvaliteten vid nödsituation. Systemet, som liknar ett ISO-system med förbättrad dokumentation och processer har vi lämnat till myndigheterna för granskning. Nästa steg är att en tredjepartsaktör verifierar det uppgraderade ledningssystemet.

Även på Ekdalens finns ett omfattande arbetsmiljöarbete. Nyligen infördes ett strategiskt program för riskbedömning för att ytterligare systematisera arbetet. Alla lastbilar har farthållare och alkolås, och vi säkrar att det alltid finns relevant skyddsutrustning. Skyddsombud finns på bolaget och varje dag görs tillsyn av bilarna avseende exempelvis däcktryck.

Vi är angelägna om att även inhyrd personal och entreprenörer har en säker arbetsmiljö. De ska vara försäkrade via sina arbetsgivare och samtliga som vistas på anläggningarna måste skriva under specifika säkerhetsregler innan något arbete får utföras.

Alla medarbetare har möjlighet att rapportera avvikelser i verksamhetssystemen, och kan också rapportera brister till närmaste chef. För att ytterligare förbättra möjligheten att identifiera och följa upp eventuella brister avseende bland annat arbetsmiljö, inför vi en visselblåsarfunktion under det kommande året. Det är bolagets HR-chef som har det övergripande ansvaret för det systematiska arbetsmiljöarbetet i samverkan med respektive operativ chef.

Respekt, kunskap, glädje och passion

Empatiskt ledarskap

Våra värdeord Respekt, Kunskap, Glädje och Passion är vägledande för ett gott ledarskap och medarbetarskap. Vi vill fortsätta utveckla vår verksamhet till att bli branschens bästa arbetsplats, för att alla våra medarbetare ska kunna uppnå sin fulla potential. För att nå dit krävs ett empatiskt ledarskap, och detta kommer vi att arbeta vidare med och följa upp för att skapa god arbetsmiljö med engagerade medarbetare. Ett empatiskt ledarskap skapar gemenskap och lyfter framgångar i det dagliga arbetet, och har förståelse för att människors olikheter bidrar till organisationens utveckling.

Kontinuerlig kompetensutveckling

I den svenska verksamheten har det interna utbildningsregistret uppdaterats, med utbildningsplaner för respektive funktion. Utbildningar som hållits under året är bland annat inom gas- och elsäkerhet, brandskydd, transport av farligt gods och kemikaliehantering. Majoriteten av alla medarbetare har genomgått HLR-utbildning (hjärt- och lungräddning). Ekdalens chaufförer genomgår löpande YKB-utbildning (Yrkeskompetensbevis).

På Skogn finns motsvarande logg avseende utbildningar för att säkerställa kompetensnivån. Utöver beredskapsövningar har vi även genomfört utbildningar kopplade till olika delar av ledningssystemet.

I den nordiska verksamheten har alla medarbetare ett medarbetarsamtal med närmaste chef minst en gång per år, då bland annat kompetensbehovet utvärderas. Arbetssättet med medarbetarsamtalen har nyligen utvecklats med en ny process och nya målformuleringar. Rollbeskrivningar finns framtagna för att möjliggöra bättre förståelse mellan medarbetare, chefer och bolaget.

Social och psykosocial arbetsmiljö

Psykosociala frågor som likabehandling, arbetsbelastning och organisatorisk arbetsmiljö är viktiga för välmående, därför har en rad aktiviteter genomförts. Exempelvis har vi i den svenska biogasverksamheten initierat nya samverkansmöten med lokala fackliga klubbar, samt uppmuntrat till distansarbete upp till två dagar i veckan där så är möjligt.

Rekrytering och nya medarbetare

Under året har rekrytering av nya kompetenser pågått i både Sverige och Norge. Processen för introduktion av nyanställda har utvecklats, för att säkerställa att den nya medarbetaren får den kunskap som behövs för att upprätthålla en trygg och säker arbetsplats, samt att introduktionen blir likvärdig oavsett var i organisationen hen börjar. Tydliga checklistor för närmaste chef samt digitala välkomstmöten med koncernledningen ingår i den uppdaterade introduktionen. I de svenska och norska biogasbolagen finns digitala plattformar som alla medarbetare har tillgång till, med information om anställningen, policys med mera.

Förmåner och nytt incitamentsprogram

Alla medarbetare i Sverige omfattas av kollektivavtal, har tillgång till hälsotjänster och friskvårdsbidrag samt försäkringar. Medarbetarna i Norge har motsvarande arbetsvillkor och tillgång till företagshälsovård. I Sverige har medarbetarna även erbjudits möjlighet att löneväxla. Arbetsvillkoren på anläggningen i Korea uppfyller nationell arbetsmiljölagstiftning. Det finns ingen formell fackklubb på anläggningen, men en gruppering som kan förhandla kollektivt.

Under augusti lanserade vi ett helt nytt långsiktigt incitamentsprogram (LTI) för alla medarbetare i Sverige och Norge som sträcker sig över tre år. Det innebär att medarbetarna ges möjlighet till ett visst antal aktierätter. Beslutet om man vill nyttja aktierätterna sker 2025. Programmet är grundat på två kriterier. Det ena är baserat på aktiekursens utveckling, med en miniminivå på 30 SEK per aktie. Det andra är att biogasen som produceras ger en utsläppsminskning mellan 170 000-200 000 ton CO_2-ekvivalenter 2024. Alla medbetare kan bidra till att uppnå kriterierna och därmed möjlighet till delägande av bolaget.

Nöjda medarbetare

För att kunna genomföra och följa upp åtgärder inom engagemang, social och organisatorisk arbetsmiljö samt ledarskap har vi genomfört medarbetarundersökningar i den svenska och norska verksamheten. Via en digital plattform har mätningar gjorts varannan månad med frågor om bland annat trivsel, engagemang, arbetsmiljö och organisation. Våra chefer ansvarar för att följa upp resultaten från mätningarna genom löpande dialog med sitt team. Under våren 2023 kommer välmående medarbetare vara ett fokusområde.

Undersökningarna visar på goda resultat, och som ett exempel är eNPS (Employer Net Promoting Score, som kan vara minus 100 till plus 100) på index fyra (4) vilket anses vara gott jämfört med undersökningsföretagets benchmark som är eNPS lika med åtta (8). Indexet för medarbetarengagemang är baserat på sju frågor om drivkrafter, och resultatet når 78 på en skala från 0-100. Detta är högre än genomsnittet bland undersökningsföretagets kunder som är på 75.

Inga allvarliga olyckor

Det har inte skett några allvarliga olyckor i verksamheten under det gångna året som inneburit att medarbetare behövt sjukskriva sig.

Nytt incitamentsprogram lanserat för alla medarbetare i Sverige och Norge



Medarbetar-engagemang
78 av 100

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 (publ) kommer marknaden till del och är korrekt. God bolagsstyrning handlar också om att säkerställa att bolaget 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.

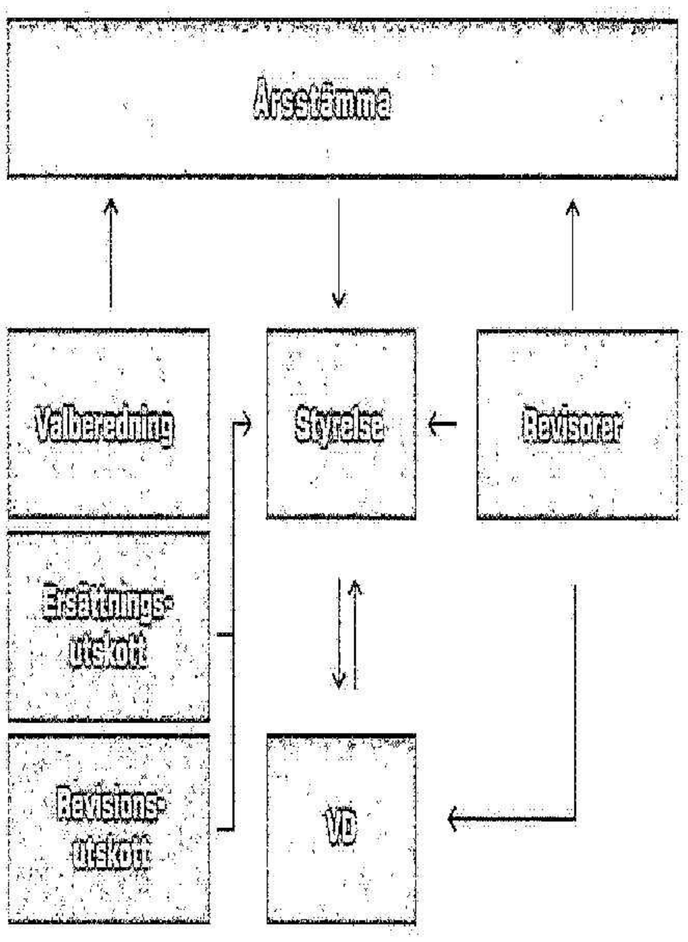
Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq First North Premier Growth Market sedan den 16 december 2020. Mer information om Scandinavian Biogas aktie och ägarbild finns i avsnitt Aktien och ägare på sidan 8.

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.

Styrelsens bedömning är att Koden följs och att inga avvikelser finns. Vid ordinarie stämma 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 kallelsen 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 bolagsstämman 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.

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. Valberedningen ska även föreslå styrelsearvode och annan ersättning till varje styrelseledamot samt ersättning för utskottsarbete, revisorsarvode och, om lämpligt, förslag till valberedning för nästa årsstämma.

Till årsstämman 2023 består valberedningens ledamöter av Olav Sem Austmo (representerande Aneo Renewables Holding AS), Jonas Bengtsson, (representerande Bengtssons Tidnings AB), Peter Immonen (representerande Wipunen Varainhallinta Oy) samt Anders Bengtsson, styrelsens ordförande.

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. Om någon av dessa aktieägare inte vill utöva sin rätt att utse en ledamot i valberedningen kommer aktieägaren 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 2023 ska sammansättningen offentliggöras så snart valberedningen har utsetts. Det skedde i delårsrapporten för tredje kvartalet 2022 som publicerades 27 oktober 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 aktieägare 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 offentliggöras 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 2022 hade den tidigare valberedningen två möten.

Valberedningens förslag inför årsstämman 2023 antas presenteras i kallelse till årsstämman. Vidare information om valberedningens arbete presenteras i valberedningens redogörelse inför årsstämman 2023.

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 sex (6) ordinarie ledamöter, valda fram till årsstämman 2023, 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, koncernredovisningen och delårsrapporter är förberedda i tid. Dessutom utser styrelsen bolagets VD.

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

20230831100128

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 är ansvarig för att granska och godkänna bolagets hållbarhetsrapportering, inklusive bolagets väsentliga frågor.

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

Vid årsstämman 2022, valdes Anders Bengtsson (ordförande), Tina Helin, Petra Einarsson, Håkon Welde, Sara Anderson och David Schelin. Dessutom består styrelsen av arbetstagarrepresentanterna Anders Bergvatten och Lars Bengtsson. Ytterligare information om styrelsen finns på sidorna 58-59.

Under 2022 har styrelsen sammanträtt 22 gånger.

VD 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 58-59.

Kritiska ärenden

Under 2022 har inget ärende som kan betraktas som ett visselblåsarärende framkommit varken till högsta ledningen eller till styrelsen. Styrelsen kommer vid konstituerande mötet i april 2023 fastslå en ny visselblåsarpolicy i anslutning till att en extern visselblåsarfunktion lanseras

Utvärdering av styrelsen

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

Ersättning till styrelsen

Valberedningen lägger fram förslag för beslut på årsstämman rörande styrelsearvoden. Årsstämman 2022 beslutade i enlighet med valberedningens förslag om arvode. Valberedningens förslag till ersättning inför årsstämman 2023 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,

VII. biträda vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval, och

VIII. följa upp arbetet inklusive lagefterlevnad avseende miljö, arbetsmiljö och andra hållbarhetsfrågor, exempelvis utfall av ISCC-certifieringarna.

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.

20230831100129

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 60-61.

För att möta den allt starkare efterfrågan på flytande biogas har koncernledningen i början av 2022 förstärkts med en Tillväxt- och en Program Office-funktion. Michael Olausson har intagit rollen som ansvarig för Tillväxt. Robert Hammarstedt är ansvarig för Program Office. Håvard Wollan fortsätter som chef för Affärsområde Norge och har även ansvar för den nya funktionen Markets. Matti Vikkula fortsätter likt 2021 och 2022 även som interim affärsområdeschef i Korea. Jörgen Ejlertsson och Anna Budzynski fortsätter i sina roller som chef för FoU respektive CFO. Fredrik Henckel var interim chef för Affärsområde Sverige fram till slutet av 2022. Från 1 januari 2023 är Magnus Gyllenrapp ordinarie chef för Affärsområde Sverige. I fjärde kvartalet 2022 tillkom en ny roll till koncernledningen, kommunikationsansvarig. Rollen är interim och innehas av Anna Oxenstierna.

Revisor

Revisorn ska granska företagets årsredovisningar och finansiella rapporter samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Efter varje räkenskapsår ska revisorn lämna in 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 årsstämman för tiden intill dess nästa årsstämma har hållits.

Revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB valdes till revisor på årsstämman 2022 för en mandatperiod om ett år. Auktoriserade revisorn Lars Kylberg har varit huvudansvarig revisor.

Styrelse









	Anders Bengtsson (Ordförande)	Sara Anderson (Ledamot)	David Schelin (Ledamot)	Tina Helin (Ledamot)
Född	1963	1976	1979	1960
Utbildning	MBA, Monterey Institute of International Studies, USA. Certifierad controller, IHM Business School, Stockholm.	M.Sc kemiteknik, Kungliga Tekniska högskolan, Stockholm.	M.Sc. Electrical Engineering Chalmers. Reservofficer, Kungliga Sjöfartsakademin. Executive MBA, Columbia Business School, USA.	M.Sc i Geoteknologi från Luleå Tekniska universitet.
Invald	2009, vald till Styrelseordförande 2021	2015	2017	2021
Erfarenhet	MBA från Monterey Institutet of International Studies, USA. 20 års erfarenhet som verkställande direktör i små och medelstora företag. Ett flertal år som managementkonsult för bl.a. Semcon AB. Erfarenhet från ett flertal styrelseuppdrag inom olika branscher i både publik och onoterad miljö. Aktiv i tech och green tech bolag.	20 års erfarenhet av att driva utveckling mot ökad användning av biogas som fordonsbränsle. Arbetar som gruppchef för gruppen Avfall och resursflöden 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).	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.	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. Styrelseledamot i Bengtssons Tidnings Aktiebolag, Dala Marknad AB, Kakel Max AB (publ), Apelsinhöjden Holding AB, Slipskäraren Holding AB, Bjärebyholding AB, m.fl.	-	VD på Euromaint Gruppen AB och Vasaholmen Consulting AB.	Styrelseordförande i Prefabsystem Syd Entreprenad AB, Österlenskraft AB samt ordörande i Simrishamns Röda Korskrets.
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseledamot i Diös Fastigheter AB (publ), Styrelseordförande i Sustainability Finansiering Stockholm AB. Svenska Landsortstidningars Förlagsaktiebolag, Nordic Iron AB (publ), Mälarterrassen Holding AB, m.fl.	-	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.	-
Total ersättning 2021/2022, KSEK	337	153	153	153
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget och 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	555 738 aktier (delvis genom företag)	1 334 aktier	13 334 aktier (genom bolag)	Inga aktier
Utskott	Ersättningsutskottet, Revisionsutskottet		Ersättningsutskottet	Ersättningsutskottet
Styrelsemöten	22/22	20/22	21/22	22/22
Revisionsutskottet	6/6	-	-	-
Ersättningsutskottet	6/6	-	6/6	6/6



Petra Einarsson (Ledamot)



Håkon Weide (Ledamot)



Anders Bergvatten (Ledamot och arbetstagarrepresentant)



Lars Bengtsson (Ledamot och arbetstagarrepresentant)

Född	1967	1973	1980	1963
Utbildning	Civilekonom från Uppsala universitet.	Executive management program, INSEAD Fontainebleau, Frankrike.Cand Mag, Political Science NTNU, Trondheim Norge och University of East London, UK.	M.Sc. Engineering Biology, Linköpings universitet	Studerat biogasteknik vid Högskolan i Halmstad.
Invald	2021	2021	Anställd 2019, invald 2022	Anställd 2015, invald 2018
Erfarenhet	Tidigare VD och koncernchef för Billerud Korsnäs. Dessförinnan hade hon en lång karriär med ledande befattningar inom verkstadskoncernen Sandvik.	Lång erfarenhet som styrelseledamot i bland annat On Energi AS, Midgard Vind Holding AS, Frøya Vind AS, Roan Vind DA, Sørmarkfjellet AS, Stokkfjellet AS och STN Invest AS.	Arbetat med industriell biogasproduktion sedan 2006. Varit verksam i Skandinavien, Sydkorea och Sydostasien med storskalig biogasproduktion för produktion av el, värme, CBG och LBG.	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	Styrelseledamot i Alimak Group AB, Norsk Hydro, SSAB, Svenska Aerogel Holding AB.	Head of M&A and Corporate Ownership på Aneo AS och tidigare i Trønder Energi AS sedan 2009.	-	-
Tidigare väsentliga befattningar	-	Investor Relations & Strategy Director i Active 24 ASA. Styrelsesledamot i Loqal AS, Biokraft AS, Biokraft Marin AS, HydroEnergi AS, Norwind Installer AS, Owec Tower AS, Teknisk Data AS, TrønderEnergi Elektro AS, Vigor AS, Dynavec AS och Usma Kraft AS.	Styrelseledamot i diverse biogasprojektbolag i Sydostasien.	Styrelsemedlem i HPSolarTech AB.
Total ersättning 2021/2022, KSEK	203	183	0	0
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget och bolagsledningen men inte i relation till bolagets huvudägare.	-	-
Aktieinnehav	Inga aktier	Inga aktier	5 029 aktier	Inga aktier
Utskott	Revisionsutskottet	Revisionsutskottet	-	
Styrelsemöten	22/22	22/22	10/10	22/22
Revisionsutskottet	6/6	6/6	-	-
Ersättningsutskottet	-	-	-	-

Ledningsgrupp



Matti Vikkula

VD och koncernchef samt interim chef för affärsområde Korea.

VD för Scandinavian Biogas sedan 2011.



Anna Budzynski

CFO

Anställd sedan 2019.



Michael Wallis Olausson

Chef för Tillväxt

Anställd sedan 2009.



Jörgen Ejlertsson

Chef för Pro-Tech

Medgrundare Scandinavian Biogas Fuels AB 2005.

Född	1960	1979	1962	1965
Utbildning	Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors, Finland.	Magisterexamen i ekonomi från Stockholms universitet.	MBA från Handelshögskolan i Stockholm. Examen från Försvarshögskolan Högre Chefsprogram.	Agronomexamen från SLU, Uppsala samt filosofie doktors- och docentexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings universitet.
Erfarenhet	Flera befattningar som CEO eller i ledningsgrupper samt styrelseledamot i privata och börsnoterade företag: Partner hos PricewaterhouseCoopers Managment Consulting, CEO Saunalahti och medlem i Elisas ledningsgruppen	Ledningsansvar i flera olika roller. Tidigare auktoriserad revisor i 10 år på PricewaterhouseCoopers. CFO på OKQ8 och SRV återvinning AB och medlem i ledningsgruppen för båda bolagen.	Chef för affärsområde Sverige 2016-2022. Tidigare överstelöjtnant vid Försvarsmakten och managementkonsult hos Deloitte.	Adjungerad professor vid Team M, Linköpings universitet samt processchef på Tekniska verken.
Övriga uppdrag	Styrelseordförande i Origin by Ocean och Kristina Cruises Oy.	Styrelseledamot i Consortis Miljöansvar AB, Young och Fischer AB, Icambio AB och Budzynski Consulting AB.	Styrelseledamot i Energigas Sverige	-
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseordförande i Efore, Ruukki Group, iTaito, Adison och AinaCom. Ledamot i Aina Group, Trainers House.	Styrelseledamot i OK-Q8 Shared Service AB, Bensinpumpen BENFA Fastigheter AB, Arithma Holding AB och OK-Q8 Bank AB.	-	-
Aktieinnehav	450 000 aktier	33 500 aktier (devis genom bolag)	13 518 aktier	60 911 aktier

				
	Anna Oxenstierna	**Robert Hammarstedt**	**Magnus Gyllenrapp**	**Håvard Wollan**
	Interim Kommunikationschef	Program Office Director	Chef för affärsområde Sverige	Chef för affärsområde Norge. Även chef för Markets; Group Sales, Sourcing and Sustainability sedan 1 februari 2022
	Inhyrd sedan 2022	Anställd sedan april 2022	Anställd sedan januari 2023	Anställd sedan 2016
Född	1963	1979	1974	1965
Utbildning	Civilekonom Handelshögskolan i Stockholm	Jur kand, kandidat i företagsekonomi	Civilingenjör Chalmers, Teknologie Dr från Karlstads Universitet och MBA från Handelshögskolan Stockholm	M.Sc från NTNU, Norge samt MBA från Heriot-Watt University, Storbritannien
Erfarenhet	Arbetat som senior kommunikationsrådgivare till börsnoterade företag sedan 2003. Medlem i ledningsgruppen sedan oktober 2022.	Ledningsansvar i flera olika roller i olika branscher. Jurist på byrå, fastighetschef på Preem, Fastighetschef Tyresö kommun och fastighetsutvecklingschef på Telge Bostäder. Medlem i ledningsgruppen sedan april 2022. Erfarenhet av att leda ledningsgrupper i 4 år och suttit i ledningsgrupper i över 10 år.	Internationell erfarenhet som fabrikschef, COO, Operations Director och General Manager i bolag som Crane, IL Recycling och Stena Recycling.	Mer än 20 års internationell erfarenhet som entreprenör, företagsledare, konsult och investerare.
Övriga uppdrag	Styrelseledamot i Njuice AB, styrelseordförande i Iwema Advice AB.	Styrelseledamot i Biotisk Energier Sweden AB och J Hammarstedt Fastighets AB.	Styrelseordförande Trident EQT.	Styrelseordförande i Ocean Space Huvudstad AS, Aqualoop AS, MSB International AS, Marine Bio Solutions AS och Joytrack AS. Styrelseledamot i Norweigan Energy Gas Association.
Tidigare väsentliga befattningar	IR-chef Volvo Cars 2021-2022, kommunikations- och IR-ansvarig Ahlsell AB 2016-2018, kommunikationschef SalusAnsvar 1998-2003.	-	Styrelseledamot i First Recycling (Polen), styrelseordförande i KINAB.	-
Aktieinnehav	11 678 (genom bolag)	Inga aktier	20 638	135 466 aktier (genom bolag)

20230831100134

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 policys 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, IP-policy, insiderpolicy 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 66-68 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 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.

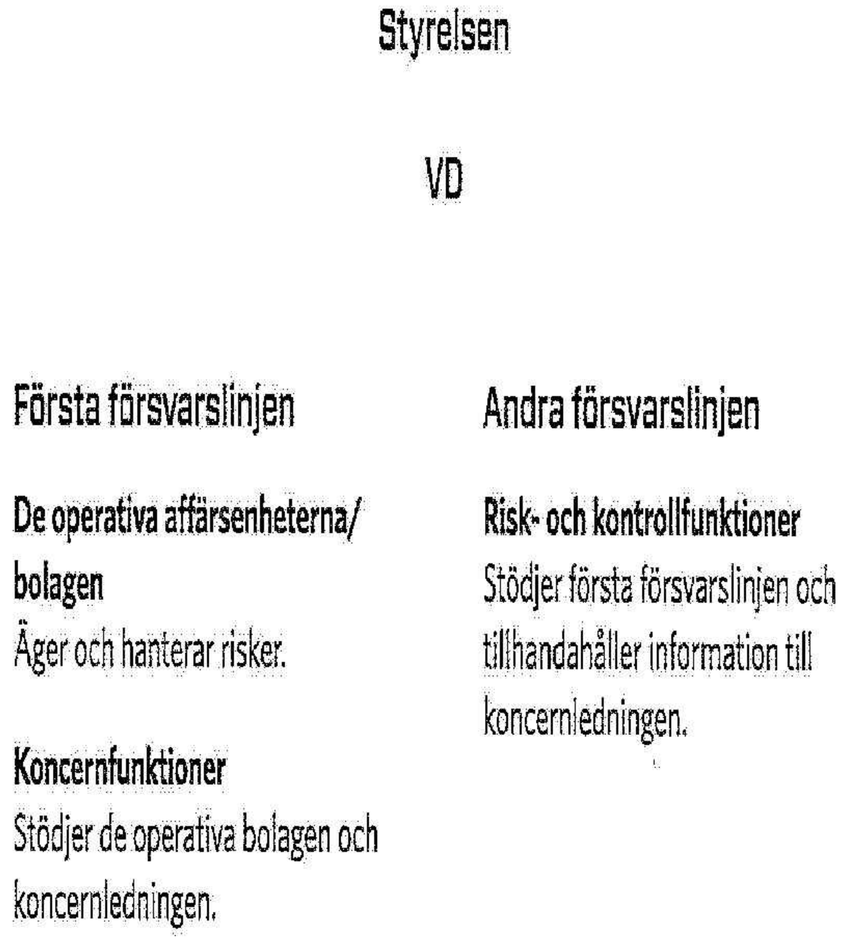
Uppföljning och förbättring

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 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 risktagandet 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. För närvarande finns enligt styrelsen inget behov av en internrevisionsfunktion.



Revisors yttrande om bolagsstyrningsrapporten

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

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för år 2022 på sidorna 54-57 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 28 mars 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg,
Auktoriserad revisor

Sara Wallinder,
Auktoriserad revisor

20230831100136

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2022.

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, förvaltning 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 glycerin. Vidare tillför koncernen ledande expertis inom reningsprocesser av rötgas för uppgradering samt flytandegöring av biogas till drivmedelskvalitet samt för användning av restprodukten från rötningsprocessen som biogödsel. Fokus ligger på marknaderna i Nordeuropa och Korea.

Koncernens strategiska fokus 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.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har sitt säte och huvudkontor i Stockholm. Vid utgången av 2022 omfattade verksamheten totalt 107 (100) anställda varav 70 (64) anställda i Sverige, 19 (19) i Korea och 18 (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). Anläggningarna 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.

Ekonomisk översikt

Koncernen

(KSEK)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	366 709	393 821	338 386	363 559	275 234
Summa intäkter inkl. aktiverat arbete	407 441	451 101	407 432	407 050	310 212
EBITDA*	19 705	90 113	80 597	87 848	-6 247
Operativ EBITDA*	16 422	80 901	70 301	75 778	15 600
Operativ EBITDA %*	4,3	19,2	19,1	19,2	5,3
Rörelseresultat	-65 179	4 993	-6 038	-1 940	-71 808
Resultat per aktie, SEK	-1,95	-1,27	-2,07	-3,32	-10,26
Balansomslutning	1 874 133	1 653 157	1 539 498	1 294 063	1 234 842
Soliditet %	38,6	30,2	33,9	17,7	10,7

Moderbolaget

(KSEK)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	919	963	1 320	1 220	1 200
Rörelseresultat	-8 449	-2 941	-1 702	-487	-2 742
Balansomslutning	1 761 367	1 417 881	1 122 084	633 668	509 816
Soliditet %	63,9	55,8	67,8	55,9	41,7

*Se not 37 Nyckeltalsdefinitioner

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 Nasdaq First North Premier sedan december 2020.

Rapporterat resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick till 366,7 (393,8) MSEK under helåret, vilket motsvarar en minskning med 6,9 procent jämfört med samma period föregående år. Minskningen beror främst på en under 2021 avslutad naturgasaffär. Summa intäkter bestående av försäljning, biogasstöd och aktiverat arbete, uppgick under räkenskapsåret till 407,4 (451,1) MSEK.

Kostnaderna för råvaror och förnödenheter har ökat med 5,6 procent i förhållande till föregående år, vilket förklaras av bland annat ökade priser för energi och insatsvaror samt utmaningar vid driftsättningen av Skogn II i Norge.

Övriga externa kostnader har ökat med 2,4 MSEK och uppgick till -81,0 (-78,6) MSEK. Personalkostnaderna har ökat med 13,4 MSEK jämfört med föregående år, främst på grund av nyrekryteringar.

Koncernens EBITDA för helåret 2022 uppgick till 19,7 (90,1) MSEK. EBITDA är dels påverkat av tilläggsköpeskilling för Ekdalens Biotransporter AB om 2,2 (4,1) MSEK och dels vinst vid försäljning av anläggningstillgångar om 1,1 (0,0) MSEK. Föregående år ingick i EBITDA en kompensation om 5,1 MSEK som erhölls för ett kundavtal. Koncernens operativa EBITDA uppgick under helåret 2022 till 16,4 (80,9) MSEK.

Rörelseresultatet uppgick under helåret 2022 till -65,2 (5,0) MSEK.

Koncernens resultat efter skatt uppgick för helåret till -84,9 (-38,7) MSEK, varav 18,2 (11,8) MSEK kommer från orealiserade valutakursförändringar, framförallt hänförliga till långsiktig koncernintern finansiering i utländska dotterbolag.

Övrigt

Balansomslutningen per 31 december 2022 var 1 874,1 (1 653,2) MSEK, vilket motsvarar en ökning med 13,4 procent jämfört med samma period föregående år. Upplåning avseende leasing uppgick till 257,5 (287,9) MSEK. Det egna kapitalet har under perioden förändrats med årets resultat, nyemission, aktierelaterade ersättningar, utdelning till innehavare utan bestämmande inflytande samt förändring i omräkningsdifferenser på utländska dotterbolag.

Investeringar

Investeringarna i materiella och immateriella tillgångar under helåret före erhållna investeringsbidrag uppgick till 278,7 (156,6) MSEK och erhållna investeringsbidrag uppgick till 91,1 (100,5) MSEK.

Per 31 december 2022 var det bokförda värdet på koncernens materiella och immateriella anläggningstillgångar 1 181,7 (1 066,3) MSEK, varav 244,7 (275,1) MSEK avser leasingobjekt som koncernen innehar enligt leasingavtal som följer standarden IFRS 16.

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under helåret till 2,8 (3,9) MSEK. Resultatet efter skatt var 18,8 (30,8) MSEK under 2022. Anledningen till det positiva resultatet är erhållet koncernbidrag på 25,5 (29,9) MSEK.

Likvida medel per 31 december 2022 uppgick till 251,2 (237,3) MSEK. Balansomslutningen uppgick vid samma tidpunkt till 1 761,4 (1 417,9) MSEK.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner har skett med närstående under 2022.

Väsentliga händelser under året

Nyemission

I november 2022 genomfördes en riktad nyemission i två trancher om totalt 326 MSEK före transaktionskostnader. Investerarna bestod av ett antal institutionella och professionella investerare, däribland Aneo Renewables Holding AS och Bengtssons Tidnings AB, samt av bland andra VD Matti Vikkula och styrelseordförande Anders Bengtsson. Teckningskursen fastställdes till 25 SEK per aktie vilket innebar en premie om ca 62 procent i förhållande till stängningskursen på Nasdaq First North Premier Growth Market den 5 oktober 2022. Nettolikviden från nyemissionen ska bland annat delfinansiera investeringsplaner och stödja ytterligare tillväxtinitiativ.

International Sustainability & Carbon Certification - ISCC

Anläggningarna i Södertörn och Henriksdal genomgick ISCC-certifiering och innehar ISCC-certifikat från och med 1 januari 2023. Sedan tidigare innehar även anläggningen i Norge ISCC-certifikat.

Långsiktig målsättning för 2026 och 2030 definierad

Vår långsiktiga tillväxtambition 2030 kommunicerades under första kvartalet 2022 och under tredje kvartalet reviderade vi ner produktionsmålet för 2024 från 700 GWh till 600 GWh. Nedrevideringen följde av förändringar i projektspecifikationen och dess följdeffekter på kostnad och leveranstid. Läs mer om finansiella mål på sidan 68.

Prestationsbaserat incitamentsprogram implementerat

Långsiktigt prestationsbaserat incitamentsprogram är implementerat i enlighet med beslut vid årsstämman 2022.

Väsentligt avtal om flytande biogas tecknat med Alternoil

Väsentligt leveransavtal om flytande biogas motsvarande 1 TWh signerades i juni 2022 med tyska distributören Alternoil.

Skattebefrielsen på biogas i Sverige borttagen

Sverige ansökte 2019 till EU om avsteg från EU:s regelverk för att kunna skattebefria biogas och biogasol åren 2021-2030, vilket godkändes av EU-kommissionen. Beslutet överklagades dock av Landwärme GmbH, och Tribunalen

vid EU-domstolen dömde den 21 december 2022 till Landwärmes fördel grundat på administrativa brister vid Kommissionens beslut. Domen medförde att den skattebefrielse som Sverige erhållit för biogas 2021-2030 undanröjdes. Det svenska Skatteverket meddelade därmed den 7 mars 2023 att de fortsättningsvis inte kommer att medge avdrag eller återbetalning enligt de aktuella bestämmelserna. Vidare analyserar Skatteverket frågan om de måste återkräva de belopp som tidigare medgetts med stöd av de aktuella bestämmelserna i Lagen om skatt på energi (LSE).

Högre energiskatt på biogas i Sverige innebär att biogasen blir dyrare och förlorar i konkurrenskraft mot fossilgas på den svenska marknaden. Beslutet påverkar dock inte export till andra marknader, som exempelvis Tyskland, där biogasen gynnas genom andra statliga styrmedel.

Bolaget hanterar risken i nya avtal genom tydligare prisjustering mot kunderna och bolaget utgår från möjligheterna till prisjustering gällande ett fåtal äldre avtal. Den svenska regeringen är väl medveten om utvecklingen och har tydligt kommunicerat att de vill gynna den fortsatta utbyggnaden av biogasproduktionen. Regering och departement arbetar aktivt med frågan, och bolaget följer utvecklingen noga.

Pågående investeringsprojekt

Mönsterås

Styrelsen fattade i december 2022 investeringsbeslut avseende en ny storskalig biogasanläggning i Mönsterås i sydöstra Sverige. Substrat kommer främst att bestå av gödsel från närliggande gårdar och produktionskapaciteten planeras till drygt 125 GWh flytande biogas och 70 000 ton biogödsel. Projektet i Mönsterås påbörjades av lokala lantbrukare redan 2016 och Scandinavian Biogas engagerades två år senare. Parterna har ett samägt utvecklingsföretag med ansvar för att projektera, bygga och driva den framtida biogasanläggningen. Scandinavian Biogas äger per 31 januari 2023 84,7 procent av produktionsbolaget Scandinavian Biogas Mönsterås AB, medan lantbrukarnas bolag Mönsterås Biogas AB äger 15,3 procent.

Stockholm Bio-LNG

Nybyggnad av förvätskningsanläggning, som möjliggör konvertering av anläggningen vid Gladö Kvarn på Södertörn för produktion av flytande biogas, följer tidplan med driftsättning andra halvåret 2023. Förvätskningsanläggningen får en teknisk produktionskapacitet på 220 GWh.

Skogn II

I Norge avslutades projektet Skogn II och driftsättningen påbörjades i fjärde kvartalet. Utbyggnationen beräknas ge en produktionsökning om 35 GWh årligen. Teknikleverantören fick problem med igångsättning av förvätskningsdelen, vilket ledde till att vi inte kunde ta över driften av anläggningen och även förlorade produktion. Därtill ledde problemen till högre kostnader för el, kemikalier och substrat. Problemen beräknas vara lösta under första kvartalet 2023.

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. 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.

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 54-57, finns en utförlig beskrivning av den interna kontrollen som syftar till att hantera risker avseende den finansiella rapporteringen.

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 hållbarhetsriskerna på sidorna 33-42.

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 verksamheten och den framtida utvecklingen. 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 koncernen 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 finns 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

20230831080139

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, i Skogn i Norge och i Ulsan i Korea. Vissa av produktionsanläggningarna ägs av Scandinavian Biogas investeringspartners, som ofta också är koncernens leverantörer.

Ett avbrott eller en störning, såsom produktionsstopp, arbetsrättslig tvist, IT-problem, pandemi eller naturkatastrof, kan ha en stor inverkan på koncernens förmåga att fullgöra sina åtaganden gentemot kunder i rätt tid eller överhuvudtaget. Om en produktionsanläggning 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. 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 fastighetsägare för att kunna genomföra planerade ombyggnationer och justeringar på anläggningarna. Det finns en risk att sådana 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 tiden 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 marknadspenetration. Därtill konkurrerar andra förnybara källor, tekniker och energislag, liksom fossilbaserade bränslen som fossilgas, bensin och diesel med biogasindustrin. Följaktligen finns det en risk att konkurrens hämmar tillväxttakt och försäljning, vilket kan ha en negativ påverkan på koncernens verksamhet, resultat, lönsamhet och framtidsutsikter.

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 av dess förmåga att rekrytera och behålla kvalificerade personer i ledande ställning och andra nyckelpersoner. Om sådana personer lämnar koncernen i framtiden eller tar 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, offentligt ägda organisationer och motsvarande företag. Koncernen kan, förutsatt att vissa villkor är uppfyllda, beviljas statliga subventioner för sina projekt. Om något statligt stöd beviljas på felaktiga grunder kan koncernen bli skyldig att återbetala stödet. 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 konkurrensnackdelar 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 samt flytandegöring av biogas. Den 29 mars 2022 publicerade regeringen *Förordningen om statligt stöd om produktion av biogas som uppgraderas till biometan.*

Tvister

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.

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. 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 kan ha en påverkan på koncernens verksamhet och dess finansiella ställning.

Finansiella risker

Finansiella risker avser bland annat finansieringsrisker, likviditetsrisker och valutarisker som kan påverka koncernens resultat negativt. Vidare finns ränte- och försäkringsrisker. Läs mer om Scandinavian Biogas finansiella riskhantering i not 3, sidorna 82-83.

Framtidsutsikter

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

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 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.

För Scandinavian Biogas kommer en stor del av leveransavtalen i Sverige att omförhandlas då avtalen löper ut de kommande åren. Nya priser möjliggör bättre premie än tidigare.

Långsiktiga mål

Vår långsiktiga ambition är att nå en produktionskapacitet på minst 3 TWh år 2030.

Långsiktigt produktionskapacitetsmål 2030

- Produktionskapaciteten ska vara biogas motsvarande minst 3 TWh år 2030.

Produktionskapacitetsmål

- Produktionskapaciteten ska vara minst 600 GWh vid utgången av 2024 och cirka 1 200 GWh vid utgången av 2026.

Finansiella mål 2024

- Totala intäkter ska uppgå till minst 650 MSEK.
- Operativ EBITDA-marginal ska uppgå till minst 30 procent.
- Soliditeten ska uppgå till minst 25 procent.

Hållbarhetsmål 2024

- Reducera CO_2-ekvivalenter med 170 000 ton (93 000 basår 2021).
- Vi ska ha noll arbetsskador som leder till sjukfrånvaro.

Finansiella mål för 2024 bygger på antaganden om att:

- Ökad produktionskapacitet möjliggör att såld energivolym förväntas öka med 30 procent för helåret 2024 jämfört med 2022.
- Genomsnittligt pris per GWh, som en följd av nya och omförhandlade leveransavtal ökar med minst 40 procent för helåret 2024.
- Att produktionskostnad per GWh ökar, men i lägre takt än våra prisökningar.

Scandinavian Biogas har även definierat långsiktiga mål för 2026 samt 2030. För år 2026 ska produktionskapaciteten för biogas uppgå till minst 1,2 TWh och för 2030 till minst 3 TWh.

Långsiktiga tillväxtmål ska uppnås genom utbyggnad av storskaliga lantbruksbaserade anläggningar, samarbeten med tredje part samt genom förvärv.

Framtidsutsikter

Den europeiska biogasmarknaden genomgår ett paradigmskifte och efterfrågan ökar mycket snabbt, särskilt på marknaden för flytande biogas inom tunga vägtransporter. Även sjöfart och industriell användning förväntas följa efter.

Vi står inför en utmaning när det gäller utvecklingen för operativ EBITDA 2023 som kommer att vara fortsatt svag i synnerhet under första halvåret. Detta förklaras med att vi inte kan kompensera oss fullt ut för högre produktionskostnader 2023 då våra långsiktiga leveransavtal är bundna vid fasta prisnivåer och möjliggör endast begränsade indexhöjningar. Under andra halvåret 2023 räknar vi med att en ökande andel av våra leveransvolymer baseras på nya avtal med högre priser.

Scandinavian Biogas räknar med att visa positivt resultat före skatt efter igångsättning och stabil drift uppnåtts i projekten Stockholm Bio-LNG och Mönsterås.

Finansiering

Likvida medel per 31 december 2022 uppgick till 561,1 (452,6) MSEK.

Verksamheten är finansierad med eget kapital, företagsobligation, revolverande lånefacilitet och leasing. I Sverige leasas en stor del av produktionsanläggningarna med en ursprunglig löptid på ca 25 år. Upplåning avseende leasingskulder uppgick till 257,5 (287,9) MSEK. Upplåning, exklusive leasing, uppgick per 31 december 2022 till 669,1 (670,2) 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 38,6 (30,2) procent per den 31 december 2022.

Aktien

Antalet aktier uppgår till 43 578 852 (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 37,50 kronor per aktie. Per 30 december 2022 uppgick kursen till 24,50 kr per aktie vid stängning.

Aktiens kortnamn är BIOGAS och ISIN-koden är SE0001542896. LEI-koden är 549300VWBIVTYSH87870.

Väsentliga händelser efter periodens slut

15,3 procent av aktierna i Scandinavian Biogas Mönsterås AB har förvärvats av Mönsterås Biogas AB, som ägs gemensamt av bönder i närområdet kring Mönsterås.

Det svenska Skatteverket meddelade den 7 mars 2023 att de fortsättningsvis inte kommer att medge avdrag eller återbetalning enligt den skattebefrielse som Sverige erhållit för biogas 2021-2030. Skatteverket meddelade vidare att de utreder frågan om de måste återkräva de belopp som tidigare medgetts med stöd av de aktuella bestämmelserna i Lagen om skatt på energi (LSE). Bolaget bevakar händelseutvecklingen.

Förslag till disposition beträffande bolagets resultat

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 1 036 956 508, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-443 537 185
Överkursfond	1 461 712 308
Årets resultat	18 781 385
Totalt	1 036 956 508
Balanseras i ny räkning	1 036 956 508
Summa	**1 036 956 508**

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

20230831100142

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	6	366 709	393 821
Aktiverat arbete för egen räkning	8	20 389	20 661
Övriga intäkter	11	20 343	36 619
Summa		**407 441**	**451 101**
Råvaror och förnödenheter		-205 630	-194 675
Övriga externa kostnader	9	-80 985	-78 582
Personalkostnader	10	-101 121	-87 731
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	15, 16	-83 965	-84 325
Övriga rörelsekostnader	11	-919	-795
Summa		**-472 620**	**-446 108**
Rörelseresultat		**-65 179**	**4 993**
Netto valutakursdifferenser		18 221	11 849
Övriga finansiella intäkter		5 856	392
Övriga finansiella kostnader		-54 267	-62 720
Finansiella poster - netto	12, 14	**-30 190**	**-50 479**
Resultat före skatt		**-95 369**	**-45 486**
Inkomstskatt	13	10 447	6 755
Årets resultat		**-84 922**	**-38 731**

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Övrigt totalresultat			
Poster som kan komma att omklassificeras till årets resultat			
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning	10	412	-
Omräkningsdifferenser	14	-4 869	7 067
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		**-4 457**	**7 067**
Summa totalresultat för året		**-89 379**	**-31 664**
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-81 895	-34 145
Innehav utan bestämmande inflytande		-3 027	-4 586
Summa		**-84 922**	**-38 731**
Summa totalresultat för perioden hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-84 802	-26 928
Innehav utan bestämmande inflytande		-4 577	-4 736
Summa		**-89 379**	**-31 664**
Resultat per aktie, före/efter utspädning, SEK		**-1,95**	**-1,27**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20230831080143

Koncernens finansiella ställning

Belopp i KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	15	99 165	108 774
Materiella anläggningstillgångar	16	837 820	682 388
Nyttjanderättstillgångar	16	244 680	275 133
Finansiella anläggningstillgångar	19	4 006	3 513
Uppskjutna skattefordringar	18	39 085	29 933
Övriga anläggningstillgångar	20	-	444
Summa anläggningstillgångar		**1 224 756**	**1 100 185**
Omsättningstillgångar			
Varulager		9 319	8 636
Kundfordringar	22	48 142	56 743
Övriga fordringar	23	17 539	15 210
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	13 301	19 815
Likvida medel	25	561 076	452 568
Summa omsättningstillgångar		**649 377**	**552 972**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 874 133**	**1 653 157**
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	26	87 158	61 067
Övrigt tillskjutet kapital		1 584 738	1 271 372
Omräkningsreserv		5 027	8 280
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-934 078	-834 093
Eget kapital som kan hänföras till moderbolagets aktieägare		**742 845**	**506 626**
Innehav utan bestämmande inflytande		-20 112	-6 577
Summa eget kapital		**722 733**	**500 049**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	27, 29, 30	652 160	655 580
Leasingskulder		232 629	264 667
Uppskjutna skatteskulder	18	9 033	11 209
Avsättningar	28	-	-
Summa långfristiga skulder		**893 822**	**931 456**
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	16 949	14 629
Leasingskulder		24 850	23 243
Leverantörsskulder		95 023	80 036
Övriga skulder	31	71 624	58 692
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	49 132	45 052
Summa kortfristiga skulder		**257 578**	**221 652**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 874 133**	**1 653 157**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

	Hänförligt till Moderbolagets aktieägare						
Belopp i KSEK	**Aktiekapital**	**Övrigt tillskjutet kapital**	**Omräknings-reserv**	**Balanserat resultat inkl årets resultat**	**Summa**	**Innehav utan bestämmande inflytande**	**Summa eget kapital**
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 december 2021	**61 067**	**1 271 372**	**8 280**	**-834 093**	**506 626**	**-6 577**	**500 049**
Ingående balans per 1 januari 2022	**61 067**	**1 271 372**	**8 280**	**-834 093**	**506 626**	**-6 577**	**500 049**
Årets resultat				-81 895	-81 895	-3 027	-84 922
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning				346	346	66	412
Omräkningsdifferenser			-3 253		-3 253	-1 616	-4 869
Summa totalresultat	**-**	**-**	**-3 253**	**-81 549**	**-84 802**	**-4 577**	**-89 379**
Nyemission	26 091	300 035			326 126		326 126
Emissionskostnader[1]		-9 796			-9 796		-9 796
Förvärv av innehav utan bestämmande inflytande		23 127		-19 289	3 838	-3 858	-20
Aktierelaterade ersättningar				853	853		853
Utdelning					-	-5 100	-5 100
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital	**26 091**	**313 366**	**-**	**-18 436**	**321 021**	**-8 958**	**312 063**
Utgående balans per 31 december 2022	**87 158**	**1 584 738**	**5 027**	**-934 078**	**742 845**	**-20 112**	**722 733**

[1] Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 2 018 (0) KSEK.

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20230831080145

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-65 179	4 993
Av- och nedskrivningar		83 965	84 325
Övriga ej likviditetspåverkande poster	34	200	7 010
Erhållen ränta		5 111	-
Betald ränta		-48 538	-30 229
Betald inkomstskatt		-2 730	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		**-27 171**	**66 099**
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av varulager		-683	1 271
Ökning/minskning av rörelsefordringar		12 786	3 800
Ökning/minskning av rörelseskulder		22 439	-15 429
Summa förändring av rörelsekapital		**34 542**	**-10 358**
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**7 371**	**55 741**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	15	-6 135	-4 351
Köp av materiella anläggningstillgångar	16	-272 522	-152 296
Erhållna investeringsbidrag		91 074	100 515
Förvärv dotterbolag		-5 063	-13 703
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar		-	12 765
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-192 646**	**-57 070**

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission, netto efter emissionskostnader	26	316 330	-
Upptagna lån	27	12 017	627 403
Amortering av lån och leasingavtal	27	-35 104	-561 263
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande	17	-2 460	7 247
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**290 783**	**73 387**
Periodens totala kassaflöde		**105 508**	**72 058**
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	25	452 568	378 771
Kursdifferenser i likvida medel		3 000	1 234
Likvida medel vid årets slut	25	**561 076**	**452 568**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20230831100146

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6,7	919	963
Övriga rörelseintäkter	11	1 905	2 970
Summa rörelsens intäkter		**2 824**	**3 933**
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	9	-9 691	-5 687
Personalkostnader	10	-1 554	-1 187
Övriga rörelsekostnader	11	-28	-
Summa rörelsens kostnader		**-11 273**	**-6 874**
Rörelseresultat		**-8 449**	**-2 941**
Resultat från andelar i koncernföretag	12,17	-25 700	-6 300
Ränteintäkter		80 064	43 470
Räntekostnader		-52 667	-33 321
Finansiella poster netto	12	**1 697**	**3 849**
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		**-6 752**	**908**
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		25 533	29 865
Summa bokslutsdispositioner		**25 533**	**29 865**
Resultat före skatt		**18 781**	**30 773**
Inkomstskatt	13	-	-
Årets resultat		**18 781**	**30 773**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	371 258	381 958
Fordringar hos koncernföretag		1 010 593	721 041
Summa finansiella anläggningstillgångar		**1 381 851**	**1 102 999**
Summa anläggningstillgångar		**1 381 851**	**1 102 999**
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		125 997	76 748
Övriga fordringar	23	539	119
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	1 815	679
Summa kortfristiga fordringar		**128 351**	**77 546**
Kassa och bank	25	**251 165**	**237 336**
Summa omsättningstillgångar		**379 516**	**314 882**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 761 367**	**1 417 881**

Belopp i KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	26		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		87 158	61 067
Reservfond		2 043	2 044
Summa bundet eget kapital		**89 201**	**63 111**
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-443 537	-474 311
Överkursfond		1 461 712	1 171 473
Årets resultat		18 781	30 773
Summa fritt eget kapital		**1 036 956**	**727 935**
Summa eget kapital		**1 126 157**	**791 046**
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	27, 29	625 626	622 964
Summa långfristiga skulder		**625 626**	**622 964**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		4 297	465
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	5 287	3 406
Summa kortfristiga skulder		**9 584**	**3 871**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 761 367**	**1 417 881**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20230831100148

Moderbolagets förändringar i eget kapital

		Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
Belopp i KSEK	Not	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
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**
Ingående balans per 1 januari 2022		**61 067**	**2 043**	**1 171 473**	**-443 537**	**791 046**
Årets resultat					18 781	18 781
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	26	26 091		300 035		326 126
Emissionskostnader[1]				-9 796		-9 796
Utgående balans per 31 december 2022		**87 158**	**2 043**	**1 461 712**	**-424 756**	**1 126 157**

[1] Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 2 018 (0) KSEK.

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

20230831160149

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-8 449	-2 941
Erhållen ränta		8 133	-
Betald ränta		-48 081	-24 926
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**-48 397**	**-27 867**
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		2 499	3 358
Ökning/minskning av rörelseskulder		6 263	-15 704
Summa förändring av rörelsekapital		**8 762**	**-12 346**
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-39 635**	**-40 212**
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterbolag	17	-15 000	-32 831
Lån till dotterbolag		-247 866	-288 844
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-262 866**	**-321 675**

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Finansieringsverksamheten			
Nyemission, netto efter emissionskostnader	26	316 330	-
Upptagna lån	27	-	622 964
Amortering av skuld	27	-	-342 236
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**316 330**	**280 728**
Årets kassaflöde		**13 829**	**-81 159**
Likvida medel vid årets början	25	**237 336**	**318 495**
Likvida medel vid årets slut	25	**251 165**	**237 336**

Noterna på sidorna 78 till 100 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

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 Kungsbron 1, 111 22 Stockholm.

Den 28 mars 2023 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 dotterbolag.

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. Därutöver finns även segmentet Servicecenter och Forskning & Utveckling.

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 av 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 förliga till förpliktelsen. När en avsättning värderas genom att använda uppskattade kassaflöden för att reglera den befintliga förpliktelsen, är dess redovisade värde nuvärdet av de framtida kassaflödena (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 röreleseförvärv 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 2022

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

Nya och ändrade redovisningsstandarder som gäller från och med 1 januari 2023

Det finns inga nya IFRS-standarder eller IFRIC-uttalanden som kommer att ge en väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning 2023. Inga nyutkomna IFRS-standarder eller tolkningar har tillämpats i förtid.

2.2 Koncernredovisning

Koncernens finansiella rapporter består av moderbolaget och dess dotterbolag. Dotterbolag 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. Dotterbolag 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. Köpeskilling vid förvärv av ett dotterbolag utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder och de aktier som eventuellt 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 dotterbolag 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.

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 nedanstående förutsättningar är uppfyllda:

- Det är tekniskt möjligt att färdigställa den immateriella tillgången så att den kan användas eller säljas.
- Koncernen har för avsikt 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 och eventuella nedskrivningar. 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 rapporten 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.

20230831080152

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 övriga kortfristiga skulder.

2.8.3 *Bortbokning av finansiella instrument*

Bortbokning av finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar tas bort från rapporten över finansiell ställning när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut, eller har överförts, och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten.

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 rapporten 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 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.

20230831080153

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 dotterbolag 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 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 från 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 produktionsanläggningar, 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 initialt 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.

20230831160154

- 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 nyttjanderperioden 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, brutto före skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

2.22 Aktierelaterade ersättningar

Verkligt värde på den tjänstgöring som berättigar anställda till tilldelning av aktierätter redovisas som en personalkostnad med en motsvarande ökning i eget kapital. Den totala kostnaden redovisas över intjänandeperioden; perioden över vilken alla de specificerade intjänandevillkoren ska uppfyllas. Sociala avgifter som uppkommer vid tilldelningen av aktierätterna betraktas som en integrerad del av tilldelningen, och kostnaden behandlas som en kontantreglerad aktierelaterad ersättning.

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 samt eget kapital.

Andelar i dotterbolag

Andelar i dotterbolag 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 dotterbolag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posterna "Resultat från andelar i koncernföretag".

Koncernbidrag

Koncernbidrag redovisas som bokslutsdisposition via resultaträkningen.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella, klassificeras som operationella leasingavtal. Leasingavgifter redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden. 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 dotterbolag. 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 2022 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultat till 18,2 (11,8) MSEK. Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1 procent i förhållande till USD, KRW och EUR, med alla andra variabler konstanta, skulle årets resultat ha varit 1,7 (1,6) MSEK högre/lägre.

Omräkningsrisk

Koncernen har en risk vid omräkning av utländska dotterbolags nettotillgångar till rapportvalutan 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 1,5 (1,9) 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 926,6 (971,4) MSEK är 24,1 (47,2) MSEK till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen

är därmed exponerad för viss ränterisk. Koncernen har likvida medel som uppgår till 561,1 (452,6) MSEK. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 902,5 (924,2) MSEK. En förändring av ränteläget med +/- 1 procent skulle innebära en påverkan på räntenettot med +/- 9,0 (9,2) MSEK.

b) Kreditrisk

Kreditrisk eller motpartsrisk är risken för att motparten i en finansiell transaktion inte fullgör sina förpliktelser på förfallodagen. Scandinavian Biogas kreditrisk innefattar likvida medel, kundfordringar och övriga fordringar.

Avseende likvida medel bedöms kreditrisken vara låg då motparten är en stor välkänd bank, Nordea, med hög kreditvärdighet. Scandinavian Biogas bedömer att risken för kundförluster är låg då försäljningen sker till stora, stabila kunder med vilka koncernen har god erfarenhet av betalningsförmågan. 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, Ekdalens Biotransporter 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 med dels eget kapital och dels 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. I juni 2021 emitterades en företagsobligation om 700 MSEK tillsammans med erhållandet av en revolverande kreditfacilitet om 300 MSEK. Under kvartal 4 2022 ersattes den revolverande kreditfaciliteten av en revolverande lånefacilitet. Företagsobligationen samt lånefaciliteten är befästa med covenanter. Av koncernens totala upplåning på 926,6 (958,1) MSEK så är 700 (700) 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 2022 uppgick koncernens likvida medel till 561,1 (452,6) 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.

Per 31 december 2022 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	69 006	68 721	730 441	-
Leasingskuld	28 947	27 932	71 321	198 808
Leverantörsskulder	95 023	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	76 876	-	-	-

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	-	-

d) Refinansieringsrisk

Bolaget behöver löpande säkerställa den långfristiga finansieringen i koncernen. Det kan föreligga en risk för refinansiering 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 AB 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 flytande biogas 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 AB 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 2022 utbetalades 5,1 (13,7) MSEK i tilläggsköpeskilling. Vid utgången 2022 var utestående tilläggsköpeskilling 5,5 (13,8) MSEK och nuvärdesberäknad till 5,3 (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 bedömer 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. De två anläggningar som hyrs från Stockholm Vatten (Bromma och Henriksdal) har ansetts utgöra en kassagenererande enhet och detsamma gäller förbehandlings- och produktionsanläggningarna i Södertörn. Övriga anläggningar har bedömts var för sig. Se not 16 Materiella anläggningstillgångar. Använd kalkylränta uppgår till 10,84 procent.

Balanserade utgifter för utveckling

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

Investering i Biogas Uppland

Företagsledningen har analyserat graden av inflytande som koncernen har över Biogas Uppland AB och fastställt att den har bestämmande inflytande över verksamheten. Detta har fastställts fastän koncernen äger 50,0 procent av aktierna och beror på styrelserepresentationen och avtalsvillkor. Investeringen har därför klassificerats som ett dotterbolag och konsoliderats.

Fordringar på dotterbolag i Korea

I den svenska delen av koncernen finns fordringar på dotterbolaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Fordran är i USD och i KRW. Valutakursförändringarna under 2022 har medfört en orealiserad valutakursdifferens om 7,4 (0,6) 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 verkställande direktör.

Segmentinformationen baseras på samma redovisningsprinciper som för koncernen som helhet och uppgifterna är konsoliderade, det vill säga rensade från koncerninterna poster. Merparten av personalen i Sverige är anställda i dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB, som ingår under Servicecenter och Forskning & Utveckling, som sedan fakturerar de andra koncernbolagen för faktiskt nedlagd tid.

	2022	2021
Intäkter inkl aktiverat arbete		
Affärsområde Sverige	232 416	279 608
Affärsområde Norge	117 285	114 102
Affärsområde Korea	56 230	52 046
Servicecenter och FoU	30 849	23 216
Elimineringar	-29 339	-17 870
Koncernen totalt	**407 441**	**451 101**
Rörelsekostnader		
Affärsområde Sverige	-199 976	-205 773
Affärsområde Norge	-109 731	-89 076
Affärsområde Korea	-45 600	-41 319
Servicecenter och FoU	-61 767	-42 690
Elimineringar	29 339	17 870
Koncernen totalt	**-387 736**	**-360 988**
EBITDA		
Affärsområde Sverige	32 440	73 834
Affärsområde Norge	7 553	25 025
Affärsområde Korea	10 630	10 727
Servicecenter och FoU	-30 919	-19 474
Koncernen totalt	**19 705**	**90 113**
Av- & nedskrivningar samt Övriga rörelsekostnader	-84 884	-85 120
Rörelseresultat	**-65 179**	**4 993**
Finansiella poster - netto		
Finansiella poster - netto	-30 190	-50 479
Koncernen totalt	**-30 190**	**-50 479**
Koncernens resultat före skatt	**-95 369**	**-45 486**

20230831080157

Not 6 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2022	2021
Försäljning av varor, Sverige	148 853	178 104
Försäljning av varor, Norge	104 113	97 409
Försäljning av varor, Korea	16 860	14 139
Försäljning av tjänster, Sverige	50 572	61 331
Försäljning av tjänster, Norge	6 941	3 378
Försäljning av tjänster, Korea	39 370	37 906
Verksamhetsrelaterad vidarefakturering, Sverige	-	1 554
Koncernen totalt	**366 709**	**393 821**

Moderbolaget	2022	2021
Försäljning av tjänster	919	963
Moderbolaget totalt	**919**	**963**

Av koncernens nettoomsättning på 366,7 (393,8) MSEK kommer 69,3 (96,2) MSEK, 101,4 (97,4) MSEK respektive 39,4 (37,9) MSEK från de största enskilda kunderna. Både 2022 och 2021 är det tre kunder vars omsättning överstiger 10 procent. Dessa kunder står för 57,3 (58,8) procent av koncernens totala nettoomsättning, varav 27,6 (28,8) procent avser Norge och 10,7 (11,2) 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 1 181,7 (1 066,3) MSEK finns 622,0 (565,5) MSEK i Sverige, 28,9 (36,8) MSEK i Korea och 530,8 (463,7) MSEK i Norge.

Not 7 Moderbolagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderbolaget har under året fakturerat dotterbolagen 0,9 (1,0) MSEK för koncerngemensamma tjänster. Moderbolaget har köpt tjänster från koncernföretag uppgående till 0,6 (0,2) MSEK.

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.

Koncernen	2022	2021
PWC		
Revisionsuppdraget	1 500	1 474
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	117	85
Skatterådgivning	93	407
Övriga tjänster	20	176
Summa	**1 730**	**2 142**
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	129	124
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	54	49
Övriga tjänster	-	15
Summa	**183**	**188**
Koncernen totalt	**1 913**	**2 330**

Moderbolaget	2022	2021
PwC		
Revisionsuppdraget	690	640
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	117	50
Skatterådgivning	93	-
Övriga tjänster	-	176
Summa	**900**	**866**

Not 10 Ersättningar till anställda m.m.

Koncernen	2022	2021
Löner och andra ersättningar	71 007	62 188
Sociala avgifter	17 164	14 800
Pensionskostnader - avgiftsbestämda planer	7 529	6 851
Pensionskostnader - förmånsbestämda planer	580	831
Koncernen totalt	**96 280**	**84 670**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2022	2022	2021	2021
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensions-kostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensions-kostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	12 284 (879)	4 539 (2 300)	10 212 (497)	4 170 (2 554)
Övriga anställda	58 722 (1 364)	20 735 (5 810)	50 619 (95)	18 312 (5 261)
Koncernen totalt	**71 007** **(2 242)**	**25 273** **(8 110)**	**61 832** **(592)**	**22 481** **(7 815)**

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

	2022	2022	2021	2021
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	6	3	6	3
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	8	2	6	1
Koncernen totalt	**14**	**5**	**12**	**4**

Moderbolaget	2022	2021
Löner och andra ersättningar	1 184	927
Sociala avgifter	370	252
Moderbolaget totalt	**1 554**	**1 179**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2022	2022	2021	2021
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensions-kostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensions-kostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	1 184 (-)	370 (-)	927 (-)	252 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	**1 184** **(-)**	**370** **(-)**	**927** **(-)**	**252** **(-)**

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.

I årets resultat ingår följande ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare:

Ersättningar och övriga förmåner 2022	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnad	Summa
Styrelseordförande Anders Bengtsson	337	-	-	-	**337**
Styrelseledamot Tina Helin	153	-	-	-	**153**
Styrelseledamot Sara Anderson	153	-	-	-	**153**
Styrelseledamot David Schelin	153	-	-	-	**153**
Styrelseledamot Håkon Welde	183	-	-	-	**183**
Styrelseledamot Petra Einarsson	203	-	-	-	**203**
VD Matti Vikkula	3 466	527	89	1 114	**5 197**
Andra ledande befattningshavare (5 personer*)	6 427	351	239	1 186	**8 204**
Summa	**11 076**	**879**	**328**	**2 300**	**14 582**

**Antalet ledande befattningshavare utöver VD under 2022 är 7 personer, varav 2 fakturerar konsultarvode och ingår ej i dessa belopp.*

Ersättningar och övriga förmåner 2021	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnad	Summa
Styrelseordförande Göran Persson (t.o.m. årsstämman)	117	-	-	-	117
Styrelseordförande Anders Bengtsson (fr.o.m. 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**

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 1 554 (1 186) KSEK löner och ersättningar till styrelsen. I dotterbolagen finns inga kostnader som avser styrelsen.

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land

	2022 Medelantal anställda	2022 Varav kvinnor	2021 Medelantal anställda	2021 Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	**-**	**-**	**-**	**-**
Dotterbolag				
Sverige	66,7	16,1	67,6	15,9
Korea	20,3	1,3	22,6	1,3
Norge	18,0	3,0	18,5	3,0
Summa dotterbolag	**104,9**	**20,4**	**108,7**	**20,2**
Koncernen totalt	**104,9**	**20,4**	**108,7**	**20,2**

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget

	2022 Antal på balansdagen	2022 Varav kvinnor	2021 Antal på balansdagen	2021 Varav kvinnor
Styrelseledamöter	6	3	6	3
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	-
Moderbolaget totalt	**7**	**3**	**7**	**3**

Pensionsplaner

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Förpliktelser i balansräkningen för:		
Pensionsförmåner förmånsbestämda	-3 672	-3 366
Redovisning i resultaträkningen avseende:		
Kostnader för förmånsbestämda pensionsplaner	1	888
Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	7 529	6 816
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	412	-

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser	-3 672	-3 366
Nettoskuld i balansräkningen	**-3 672**	**-3 366**

Förändringen i den förmånsbestämda förpliktelsen under året är följande:

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Vid årets början	3 366	4 160
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	360	796
Räntekostnader	87	92
Verklig avkastning på förvaltningstillgångar	-34	-
Aktuariella förluster(+)/vinster(-)	-412	-
Valutakursdifferenser	305	22
Utbetalda ersättningar	-	-1 704
Vid årets slut	**3 672**	**3 366**

20230831100160

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

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	360	796
Räntekostnader	87	92
Verklig avkastning på förvaltningstillgångar	-34	-
Aktuariella nettovinster/-förluster redovisade under året	-412	-
Summa	**1**	**888**

De viktigaste aktuariella antaganden som användes var följande:

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Diskonteringsränta	5,20%	2,60%
Framtida löneökningar	2,00%	2,00%

Förvaltningstillgångarna består av följande:

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Övrigt	4 186	2 968
Summa	**4 186**	**2 968**

Nuvärdet av förmånsbestämd förpliktelse	-3 672	-3 366
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	4 186	2 968
Överskott/Underskott	**514**	**-398**

Aktierelaterade ersättningar

Ett långsiktigt prestationsbaserat incitamentsprogram godkändes av årsstämman den 28 april 2022. Styrelsen bedömer att det är angeläget och i alla aktieägares intresse att VD och övriga anställda, vilka bedömts vara viktiga för koncernens vidare utveckling, har ett långsiktigt intresse av en god värdeutveckling på aktien i Scandinavian Biogas. Ett personligt långsiktigt ägarengagemang kan förväntas bidra till ett ökat intresse för koncernens verksamhet och resultatutveckling i sin helhet, samt höja motivationen för medarbetarna och resultera i en ökad intressegemenskap med Scandinavian Biogas och dess aktieägare.

Aktierätter har tilldelats medarbetarna vederlagsfritt, vilka intjänas månadsvis och fullt efter tre år och ger rätt att förvärva aktier, förutsatt att vissa prestationsvillkor relaterade till bolagets aktiekurs respektive utsläppsminskning av CO_2-ekvivalenter är uppfyllda. Vidare är det även, med vissa undantag, under förutsättning att medarbetarna fortsatt är anställda inom koncernen. Aktierätterna kan inte överlåtas och får inte pantsättas. Tilldelningsdatum var den 31 augusti 2022.

Maximalt antal aktier som kan förvärvas med stöd av aktierätterna har omräknats efter nyemissionen och uppgår till 576 601 aktier. Varje aktierätt ger rätt att fram till och med den 31 oktober 2025 teckna en aktie i bolaget till en teckningskurs motsvarande aktiernas kvotvärde, vilket uppgår till 2 SEK.

Verkligt värde på tilldelningsdagen beräknas med hjälp av en Monte Carlo simuleringsmodell som tar hänsyn till bland annat lösenpris, löptid, aktiepris på tilldelningsdagen samt riskfri ränta för aktierättens löptid.

Indata i modellen för aktierätterna som tilldelats var:

- aktierätterna tilldelas vederlagsfritt och tjänas in över en treårsperiod
- lösenpris: 2 SEK
- tilldelningsdatum: 31 augusti 2022
- förfallodatum: 31 augusti 2025
- aktiepris på tilldelningsdagen: 20,25 SEK
- riskfri ränta: 1 procent

Not 11 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelseintäkter	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Valutakursvinster	909	304	15	-
Erhållna bidrag	14 809	17 196	-	-
Ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar	692	504	1 890	1 470
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	1 050	-	-	-
Övrigt	2 883	18 615	-	1 500
Summa övriga rörelseintäkter	**20 343**	**36 619**	**1 905**	**2 970**

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelsekostnader	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Valutakursförluster	919	730	28	-
Övrigt	-	65	-	-
Summa övriga rörelsekostnader	**919**	**795**	**28**	**-**

Not 12 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

Finansiella intäkter/ Ränteintäkter	Koncernen 2022	Koncernen 2021	Moderbolaget 2022	Moderbolaget 2021
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	5 200	38	4 973	2 188
Koncerninterna ränteintäkter	-	-	62 843	31 445
Valutakursvinster	22 943	11 849	12 248	9 837
Övriga finansiella intäkter	656	354	-	-
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	**28 799**	**12 241**	**80 064**	**43 470**

Finansiella kostnader/ Räntekostnader	**Koncernen 2022**	**Koncernen 2021**	**Moderbolaget 2022**	**Moderbolaget 2021**
Nedskrivningar av andelar i dotterbolag	-	-	25 700	6 300
Räntekostnader på upplåning	42 770	39 151	49 129	28 295
Räntekostnader för leasingskulder	5 353	8 967	-	-
Koncerninterna räntekostnader	-	-	-	479
Valutakursförluster	4 722	-	-	-
Periodiserade transaktionsutgifter, inkl. kostnader för refinansieringen	6 144	14 602	3 538	4 547
Summa finansiella kostnader/ räntekostnader	**58 989**	**62 720**	**78 367**	**39 621**
Summa finansiella poster - netto	**-30 190**	**-50 479**	**1 697**	**3 849**

Not 13 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen 2022	Koncernen 2021	Moderbolaget 2022	Moderbolaget 2021
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-	-	-	-
Summa aktuell skatt	**-**	**-**	**-**	**-**
Uppskjuten skatt (se not 18):				
Uppkomst och återförande av temporära skillnader	10 447	6 755	-	-
Summa uppskjuten skatt	**10 447**	**6 755**	**-**	**-**
Inkomstskatt	**10 447**	**6 755**	**-**	**-**

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 2022	Koncernen 2021	Moderbolaget 2022	Moderbolaget 2021
Resultat före skatt	-95 369	-45 486	18 781	30 773
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande för resultat i respektive land	19 491	8 887	-3 869	-6 339
Skatteeffekter av:				
Ej skattepliktiga intäkter	3 021	3 484	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-2 482	-5 148	-5 301	-1 299
Ej avdragsgilla räntekostnader	-4 110	-3 753	-	-
Ej bokförda kostnader som ska dras av	2 018	-	2 018	64
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-7 492	3 285	7 152	7 574
Skatteintäkt/-kostnad	**10 447**	**6 755**	**-**	**-**

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

	Koncernen		Moderbolaget	
Den inkomstskatt på poster som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:	2022	2021	2022	2021
Uppskjuten skatt:				
Emissionskostnader	2 018	-	2 018	-
Skatteintäkt/-kostnad	**2 018**	**-**	**2 018**	**-**

Not 14 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-10	-426	-13	-
Valutakursdifferenser i Finansiella poster netto	18 221	11 849	12 248	9 837
Summa valutakursdifferenser i årets resultat	**18 211**	**11 423**	**12 235**	**9 837**
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	**-4 869**	**7 067**	**-**	**-**

Not 15 Immateriella tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Kundrelationer & övriga immateriella tillgångar	Summa
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	-	-	-	-	-	**-**
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 av- och nedskrivningar	-	-8 373	-162 772	-5 778	-4 266	-181 189
Utgående redovisat värde	**30 031**	**15 702**	**36 727**	**948**	**25 366**	**108 774**
Räkenskapsåret 2022						
Ingående redovisat värde	**30 031**	**15 702**	**36 727**	**948**	**25 366**	**108 774**
Inköp/upparbetning	-	6 135	-	-	-	**6 135**
Omklassificering	-	-5 543	-	-	5 919	**376**
Bidrag	-	-3 249	-	-	-	**-3 249**
Omräkningsdifferenser	205	179	2 694	16	-	**3 094**
Avskrivningar	-	-586	-10 623	-296	-4 460	**-15 965**
Nedskrivningar	-	-	-	-	-	**-**
Utgående redovisat värde	**30 236**	**12 638**	**28 798**	**668**	**26 825**	**99 165**
Per 31 december 2022						
Anskaffningsvärde	30 236	21 597	224 462	6 706	35 551	**318 552**
Ackumulerade av- och nedskrivningar	-	-8 959	-195 664	-6 038	-8 726	**-219 387**
Utgående redovisat värde	**30 236**	**12 638**	**28 798**	**668**	**26 825**	**99 165**

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 4,9 (6,6) 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 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 10,84 procent använts. Koncernens goodwill är hänförlig till Affärsområde Norge 6,8 (6,6) MSEK och Sverige 23,4 (23,4) MSEK. 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, skulle det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av koncessionsrättigheten. I räkenskapsårets nedskrivningsprövning av koncessionsrättigheten har en långsiktig tillväxttakt om 2 procent samt en kalkylränta på 13,3 procent använts. Koncessionsrättigheten är hänförlig till Affärsområde Korea. Nedskrivningstestet är upprättat utifrån nyttjandevärde.

Not 16 Materiella anläggningstillgångar

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	-	-118	-1 304	-1 594	**-3 016**
Omklassificeringar	17 717	2 851	-	-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	-	**-42 186**
Nedskrivningar	-	-170	-	-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 av- och nedskrivningar	-56 352	-150 112	-25 240	-21 583	**-253 287**
Redovisat värde	**208 257**	**278 393**	**34 290**	**161 448**	**682 388**

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2022					
Ingående redovisat värde	**208 257**	**278 393**	**34 290**	**161 448**	**682 388**
Inköp	17 145	25 830	24 453	205 094	**272 522**
Aktiveringar	-	2 111	477	-2 588	**-**
Aktiverad ränta	-	-	-	9 528	**9 528**
Försäljning och utrangeringar	-31	-1 307	-3 005	-	**-4 343**
Omklassificeringar	-	-327	327	-376	**-376**
Omräkningsdifferenser	4 364	4 488	166	3 219	**12 237**
Bidrag	-	-	-	-87 825	**-87 825**
Avskrivningar	-10 750	-26 870	-8 590	-101	**-46 311**
Nedskrivningar	-	-	-	-	**-**
Utgående redovisat värde	**218 985**	**282 318**	**48 118**	**288 399**	**837 820**
Per 31 december 2022					
Anskaffningsvärde	296 177	449 217	79 916	288 500	**1 113 810**
Ackumulerade av- och nedskrivningar	-77 192	-166 899	-31 798	-101	**-275 990**
Redovisat värde	**218 985**	**282 318**	**48 118**	**288 399**	**837 820**

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter med 9,5 (1,4) 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 10,84 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 tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Summa
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**
Räkenskapsåret 2022				
Ingående redovisat värde	**124 555**	**145 234**	**5 344**	**275 133**
Förändring	-21 923	11 394	1 732	**-8 796**
Avskrivningar	-8 109	-10 789	-2 758	**-21 656**
Utgående redovisat värde	**94 523**	**145 839**	**4 318**	**244 680**

Koncernen har utgått från en diskonteringsränta på 3,70 procent för Affärsområde Sverige. För Affärsområde Norge ligger vald diskonteringsränta på 4,43 procent.

Under räkenskapsåret har 28,2 (30,6) 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	2022-12-31	2021-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	880 819	847 988
Lämnade aktieägartillskott	15 000	32 831
	895 819	**880 819**
Ackumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-498 861	-492 561
Årets nedskrivningar	-25 700	-6 300
	-524 561	**-498 861**
Utgående redovisat värde vid årets slut	**371 258**	**381 958**

Andelar i koncernföretag har under räkenskapsåret ökat med 15,0 MSEK med anledning av villkorade kapitaltillskott till Scandinavian Biogas Fuels AB. Moderbolaget har 2022 erhållit koncernbidrag om 25,5 (29,9) MSEK.

20230831100165

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel	Antal aktier	Redovisat värde 2022-12-31	Redovisat värde 2021-12-31
Direkta innehav						
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100,00%	166 667	5 274	15 974
Scandinavian Biogas Sweden AB	556807-2986	Stockholm	100,00%	50 000	177 058	177 058
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%			
Scandinavian Biogas Mönsterås AB	559148-3168	Stockholm	100,00%			
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	100,00%			
Ekdalens Biotransporter AB	556742-8783	Helsingborg	100,00%			
Biokraft AS	894 625 902	Trondheim (Norge)	100,00%			
Scandinavian Biogas Skånes Fagerhult AB	559388-7143	Stockholm	100,00%			
Summa					**371 258**	**381 958**

Direkta innehav per 2022-12-31	Eget kapital	Årets resultat
Scandinavian Biogas Fuels AB	4 713	-26 222
Scandinavian Biogas Sweden AB	49 860	-11 699
Biokraft Holding AS	174 716	-204

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.

Biokraft AS i Norge bedriver en anläggning för flytande biogas motsvarande ca 155 GWh efter utbyggnationen av Skogn II.

Samtliga dotterbolag konsolideras i koncernen. Rösträttsandelen i de dotterbolag 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 AB.

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 -20,1 (-6,6) 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.

20230831100166

Not 18 Uppskjuten skatt

Koncernen	2022	2021
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	2 176	91
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	8 271	6 664
Summa uppskjuten skatt i resultaträkningen	**10 447**	**6 755**

Uppskjutna skattefordringar	2022-12-31	2021-12-31
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	39 085	29 933
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	**39 085**	**29 933**

Uppskjutna skatteskulder	2022-12-31	2021-12-31
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	9 033	11 209
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	**9 033**	**11 209**
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	**30 052**	**18 724**

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	2022-12-31	2021-12-31
Per 1 januari	**11 209**	**12 249**
Obeskattade reserver	-824	-
Förvärv av dotterbolag	-1 157	-949
Utvecklingskostnader	-195	-91
Per 31 december	**9 033**	**11 209**

Uppskjutna skattefordringar	2022-12-31	2021-12-31
Per 1 januari	**29 933**	**22 531**
Uppskjuten skatt på årets resultat i norska dotterbolag	8 338	5 006
Leasingskuld	-67	707
Omräkningsdifferens	882	1 689
Per 31 december	**39 085**	**29 933**

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 587 (525) 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	2022-12-31	2021-12-31
Depositioner och garantier	3 734	3 113
Övrigt	272	400
Koncernen totalt	**4 006**	**3 513**

Not 20 Övriga anläggningstillgångar

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	444	889
Avgående del	-444	-445
Redovisat värde vid årets slut	**-**	**444**

Långfristiga förutbetalda kostnader avser en omförhandlingsavgift som periodiserats 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	2022-12-31	2021-12-31
Kundfordringar	48 142	56 743
Övriga fordringar	21 545	18 723
Likvida medel	561 076	452 568
Summa	**630 763**	**528 034**

Skulder i rapporten över finansiell ställning värderade till upplupet anskaffningsvärde

	2022-12-31	2021-12-31
Upplåning	663 857	657 661
Tilläggsköpeskilling förvärv	5 252	12 548
Leverantörsskulder	95 023	80 036
Upplupna kostnader	3 672	2 858
Övriga skulder	71 624	58 692
Summa	**839 428**	**811 795**

Not 22 Kundfordringar

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Kundfordringar	48 363	56 743
Reservering för osäkra fordringar	-221	-
Kundfordringar - netto	**48 142**	**56 743**

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2022-12-31	2021-12-31
1-30 dagar	11 446	14 778
31-60 dagar	644	987
> 61 dagar	918	452
Summa förfallna kundfordringar	**13 008**	**16 217**

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2022-12-31	2021-12-31
Per 1 januari	**-**	**-60**
Reservering för osäkra fordringar	-221	-
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	-	60
Per 31 december	**-221**	**-**

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	2022-12-31	2021-12-31
Skattekonto och preliminär F-skatt	5 549	1 397
Momsfordran	8 780	1 893
Övriga poster	3 210	11 920
Koncernen totalt	**17 539**	**15 210**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Momsfordran	539	119
Moderbolaget totalt	**539**	**119**

Not 24 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna intäkter	2 404	1 015
Förutbetalda försäkringspremier	2 463	706
Förutbetalda hyror och leasingavgifter	1 212	482
Övriga poster	7 222	17 612
Koncernen totalt	**13 301**	**19 815**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	1 695	31
Övriga poster	120	648
Moderbolaget totalt	**1 815**	**679**

Not 25 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Banktillgodohavanden	561 076	452 568
Koncernen totalt	**561 076**	**452 568**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Banktillgodohavanden	251 165	237 336
Moderbolaget totalt	**251 165**	**237 336**

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 2021	**30 534**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**
Per 31 december 2021	**30 534**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**
Per 1 januari 2022	**30 534**	**61 067**	**1 271 372**	**1 332 438**
Förvärv av innehav utan bestämmande inflytande			23 127	23 127
Nyemission	13 045	26 091	300 035	326 126
Emissionskostnader			-9 796	-9 796
Per 31 december 2022	**43 579**	**87 158**	**1 584 738**	**1 671 895**

Antalet aktier är per den 31 december 2022 43 578 852 (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 1 036 956 508, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-443 537 185
Överkursfond	1 461 712 308
Årets resultat	18 781 385
Totalt	**1 036 956 508**
Balanseras i ny räkning	1 036 956 508
Summa	**1 036 956 508**

Not 27 Upplåning

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Långfristig		
Skulder till kreditinstitut	12 834	8 868
Företagsobligation	625 626	622 964
Övrig långfristig upplåning	13 700	23 748
Totalt	**652 160**	**655 580**
Kortfristig		
Lån från kreditinstitut	6 554	4 363
Övrig kortfristig upplåning	10 395	10 266
Summa kortfristig upplåning	**16 949**	**14 629**
Summa upplåning	**669 109**	**670 209**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Långfristig		
Räntebärande lån	625 626	622 964
Summa långfristig upplåning	**625 626**	**622 964**
Kortfristig		
Summa kortfristig upplåning	**-**	**-**
Summa upplåning	**625 626**	**622 964**

Lån från kreditinstitut

Lånen från kreditinstitut förfaller till 2026 och leasingavtal löper som längst till 2039. Räntebärande lån löper med en genomsnittlig ränta på 5,6 (6,0) procent per år. Koncernens upplåning är i SEK.

I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerheter om 700,0 (700,0) 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	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Skulder till kreditinstitut	12 834	8 868	12 834	8 868
Företagsobligation	625 626	622 964	629 888	648 419
Övrig långfristig upplåning	13 700	23 748	13 700	23 748
Summa	**652 160**	**655 580**	**656 422**	**681 035**

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	2022	2021
Per 1 januari	-	13 063
Omklassificering	-	-13 231
Omräkningsdifferens	-	168
Per 31 december	-	-

Moderbolaget har inga avsättningar.

Not 29 Ställda säkerheter

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Företagsinteckningar	5 700	5 700
Äganderättsförbehåll	24 479	17 840
Tillgångar finansierade genom leasing	244 680	269 578
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB*	242 373	132 837
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB*	4 711	15 931
Aktier i Biokraft Holding AS*	243 744	265 046
Koncernen totalt	**765 687**	**706 932**

* I koncernen inrapporterat eget kapital från dotterbolag.

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	177 058	177 058
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	5 274	15 974
Aktier i Biokraft Holding AS	188 926	188 926
Pantsatta fordringar*	1 010 593	721 041
	1 381 851	**1 102 999**

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

Not 30 Eventualförpliktelser

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	111 116	103 845
Eventualförpliktelse för moderbolagets företagsobligation	700 000	700 000
Koncernen totalt	**811 116**	**803 845**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	111 116	103 845
Moderbolaget totalt	**111 116**	**103 845**

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

Not 31 Övriga skulder

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Skatteskuld	-	2 517
Momsskuld	1 915	1 604
Källskatt	1 758	1 419
Straffavgift Korea	14 776	9 471
Offentliga stöd	51 650	43 112
Övrigt	1 525	569
Koncernen totalt	**71 624**	**58 692**

Enligt avtal mellan Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. och Ulsan City skulle en investering i en uppgraderingsanläggning göras i Ulsan senast i december 2017. Då det varken funnits eller finns något intresse i Korea för uppgraderad gas, ansåg bolaget att kravet i avtalet var orimligt och gjorde därför inte investeringen. Tvisten avgjordes i domstol som dömde till Ulsan Citys fördel, som därmed har rätt att ta ut en straffavgift. Straffavgiften motsvarar en del av gasförsäljningen och gäller retroaktivt från november 2012 (bolaget har redan betalat till och med oktober 2012). Bolaget har sedan tidigare kostnadsfört den retroaktiva skulden och tar numera kostnaden för straffavgiften löpande.

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Upplupen ränta	3 957	2 909
Upplupna lönerelaterade kostnader	13 060	11 592
Upplupna kostnader inköp gas & el	14 178	3 623
Upplupna styrelsearvoden	254	254
Pågående nyanläggningar	6 974	6 974
Upplupna leasing- och hyreskostnader	1 495	36
Drift och underhåll	2 500	3 245
Övriga poster	6 714	16 419
Koncernen totalt	**49 132**	**45 052**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Upplupen ränta	3 957	2 909
Upplupna styrelsearvoden	254	254
Övriga poster	1 076	243
Moderbolaget totalt	**5 287**	**3 406**

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 samt andra materiella anläggningstillgångar i framförallt Henriksdal, Bromma 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. Enligt avtal daterat 7 mars 2022 erhåller bolaget full hyresrabatt i Bromma från och med 1 januari 2022 och fram till anläggningens nedläggning. 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 har tidigare hyrt mark och anläggningar från SRV återvinning AB. I samband med koncernens förvärv av innehav utan bestämmande inflytande från SRV återvinning AB den 31 maj 2022, förvärvades även anläggningstillgångarna. Marken hyrs dock fortfarande och hyresavtalet löper på 25 år.

Kostnader för finansiell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 28,2 (30,6) MSEK.

Moderbolaget har inga leasingavtal.

Not 34 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2022-12-31	2021-12-31
Övrigt	200	7 010
Koncernen totalt	**200**	**7 010**

Moderbolaget	2022-12-31	2021-12-31
Orealiserad valutakursdifferens	-	-
Moderbolaget totalt	**-**	**-**

Not 35 Kassaflöden på upplåning och leasing

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

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
Per 31 december 2021	**-23 243**	**-264 667**	**-14 629**	**-655 580**	**-958 119**

Förändring finansiella skulder	Leasing < 1år	Leasing > 1 år	Lån < 1 år	Lån > 1 år	Totalt
Per 1 januari 2022	**-23 243**	**-264 667**	**-14 629**	**-655 580**	**-958 119**
Kassaflöden	28 179	-	6 925	-	35 104
Omklassificeringar	-28 110	44 798	-8 662	-8 026	-
Valutakursjusteringar	-1 676	-	-583	-571	-2 830
Upptagna lån	-	-	-	12 017	12 017
Leasing (nya kontrakt)	-	-12 760	-	-	-12 760
Per 31 december 2022	**-24 850**	**-232 629**	**-16 949**	**-652 160**	**-926 588**

Not 36 Transaktioner med närstående

Aneo Renewables Holding AS äger 36,5 procent, St1 Sverige AB 14,8 procent och Bengtssons Tidnings AB 10,1 procent av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 38,6 procent av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 10 procent av aktierna. Andra närstående parter är samtliga dotterbolag inom koncernen samt ledande befattningshavare i koncernen, d.v.s. styrelsen och företagsledningen, samt dess familjemedlemmar.

Följande transaktioner har skett med närstående:

Köp av varor och tjänster	2022	2021
Köp av tjänster:		
- Ägare med betydande inflytande	-	1500
Summa	**-**	**1 500**

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

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

Lån från företag med betydande inflytande över företaget:

	2022	2021
Vid årets början	-	200 000
Lån som återbetalats under året	-	-200 000
Ränta	-	4 716
Utbetald ränta	-	-4 716
Vid årets slut	**-**	**-**

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.

	2022-12-31	2021-12-31
Total upplåning (not 27)	669 109	670 209
Total leasingskuld	257 479	287 910
Avgår: likvida medel (not 25)	-561 076	-452 568
Nettoskuld	**365 512**	**505 551**
Eget kapital	722 733	500 049
Summa kapital	**1 088 245**	**1 005 600**
Skuldsättningsgrad	**33,6%**	**50,3%**

20230831080172

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	2022	2021
Rörelseresultat	-65 179	4 993
-Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	83 965	84 325
-Övriga rörelsekostnader	919	795
EBITDA	**19 705**	**90 113**

Operativ EBITDA

Operativ EBITDA definieras som EBITDA justerad för jämförelsestörande poster.

Operativ EBITDA	2022	2021
EBITDA	**19 705**	**90 113**
Förändring tilläggsköpeskilling	-2 233	-4 085
Kompensationsavtal	-	-5 127
Vinst vid försäljning av materiella anläggningstillgångar	-1 050	-
Operativ EBITDA	**16 422**	**80 901**

Operativ EBITDA procent

Operativ EBITDA procent 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	2022	2021
Summa intäkter	407 441	451 101
-Råvaror och förnödenheter	-205 630	-194 675
Bruttoresultat	**201 811**	**256 426**

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	2022-12-31	2021-12-31
Summa eget kapital (inkl. innehav utan bestämmande inflytande)	722 733	500 049
Summa tillgångar	1 874 133	1 653 157
Soliditet	**38,6%**	**30,2%**

Not 38 Händelser efter balansdagen

15,3 procent av aktierna i Scandinavian Biogas Mönsterås AB har förvärvats av Mönsterås Biogas AB, som ägs gemensamt av bönder i närområdet kring Mönsterås.

Det svenska Skatteverket meddelade den 7 mars 2023 att de fortsättningsvis inte kommer att medge avdrag eller återbetalning enligt den skattebefrielse som Sverige erhållit för biogas 2021-2030. Skatteverket meddelade vidare att de utreder frågan om de måste återkräva de belopp som tidigare medgetts med stöd av de aktuella bestämmelserna i Lagen om skatt på energi (LSE). Bolaget bevakar händelseutvecklingen.

Stockholm den 28 mars 2023

Anders Bengtsson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Sara Anderson
Styrelseledamot

Tina Helin
Styrelseledamot

Petra Einarsson
Styrelseledamot

Håkon Welde
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot (arbetstagarrepresentant)

Anders Bergvatten,
Styrelseledamot (arbetstagarrepresentant)

Vår revisionsberättelse har lämnats den 28 mars 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sara Wallinder
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

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

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) för år 2022. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 64-101 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 2022 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 2022 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 totalresultat 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 moderbolag 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 dotterbolag 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 Sydkorea har en lokal revisionsbyrå genomfört revisionen. Koncernteamet har haft avstämningsmöten och tagit del av samt utvärderat 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 Sydkorea. 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 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 1 874 mkr utgör materiella anläggningstillgångar 838 mkr, d.v.s. cirka 45 procent. De materiella anläggningsgångarna utgörs främst av pågående nyanläggningar och maskiner och andra tekniska anläggningar men inkluderar även byggnader och mark samt inventarier, verktyg och installationer.

Gemensamt för dessa tillgångar är att deras respektive värde till viss del baseras på antaganden och bedömningar som ledningen gör. Antagandena och bedömningarna 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
- framtida kassaflöden från de olika anläggningstillgångarna 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 av 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 och bedömt 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 1-63. 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 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att 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 28 april 2022 och har varit bolagets revisor sedan 18 juni 2007.

Uppsala den 28 mars 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sara Wallinder
Auktoriserad revisor

Om hållbarhetsredovisningen

Redovisningsprinciper

Hållbarhetsredovisningen följer Scandinavian Biogas räkenskapsår och avser perioden 1 januari till 31 december 2022. Den senaste redovisningen för 2021 publicerades den 31 mars 2022. Redovisningen av miljödata omfattar biogasproduktionsanläggningarna i Sverige, Norge och Korea, samt Ekdalens Biotransporter. Medarbetardata avser samtliga 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 110-113. Redovisningen är årlig och det är femte gången bolaget gör en GRI-refererad rapport, och detta år utgår vi från GRI Standard 2021. Rapporten har inte varit föremål för externt bestyrkande eller granskning av tredje part.

Då väsentliga frågor har uppdaterats, har mål avseende vattenförbrukning samt kväveutsläpp på Södertörn från föregående år tagits bort, och några nya indikatorer har tillkommit. Årets rapport som publiceras den 29 mars 2023 är kompletterad med beräkning av växthusgaserna enligt GHG-protokollet. I övrigt har inga väsentliga förändringar genomförts av hållbarhetsrapporten.

Kontaktuppgifter för redovisningen

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

Process för ny väsentlighetsanalys

För att uppfylla GRI:s reviderade standarder har vi under hösten 2022 låtit genomföra en ny väsentlighetsanalys och intressentdialog. Syftet med analysen var att uppdatera Scandinavian Biogas väsentliga frågor, baserat på bolagets mest signifikanta påverkan på ekonomi, miljö och människor, inklusive mänskliga rättigheter. I arbetet har Scandinavian Biogas faktiska och potentiella negativa och positiva påverkan på nytt kartlagts, och olika intressenters perspektiv har tagits in under processen. Inledningsvis kartlades Scandinavian Biogas värdekedja, aktiviteter och företagsrelationer, för att ytterligare fördjupa förståelsen för utmaningar i biogasbranschen, i värdekedjan och samhället i stort.

Via en skrivbordsanalys sammanställdes en preliminär lista på Scandinavian Biogas faktiska och potentiella påverkan. Information inhämtades från interna och externa källor, såsom befintliga interna processer och styrande dokument, hemsidor och omvärldsbevakning. I samband med detta steg genomfördes en intressentdialog med syftet att

Intressenter	Relevanta områden	Former för dialog
Investerare	Utfall och utveckling av ekonomi och hållbarhet	Möten, Årsredovisning & hållbarhetsrapport
Ägare	Utfall och utveckling av ekonomi och hållbarhet	Möten, Årsstämma, Årsredovisning & hållbarhetsrapport
Medarbetare	Löpande information, utbildning, friskvård mm	Medarbetarsamtal, medarbetar-undersökning, interna möten
Grannar	Påverkan och effekter av eventuell störning	Samverkansmöten, information
Politiker	Förutsättningar för lönsam biogasproduktion	Bransch- och intresseorganisationer, möten
Affärspartners	Uppföljning av hållbarhetsfrågor hos leverantörer och distributörer	Möten med leverantörer och kunder

identifiera den påverkan som Scandinavian Biogas har på omvärlden, hur stor den påverkan är och vad som är angeläget för våra intressenter. Intervjuer genomfördes med representanter från kunder, forskare, branschorganisationer, byggentreprenör samt substratleverantör. Totalt genomfördes sju kvalitativa intervjuer. Resultaten från intressentdialogen användes för att utveckla och förbättra skrivbordsanalysen. Utöver detta genomfördes en intern workshop där merparten av ledningen deltog samt ytterligare relevanta medarbetare för att definiera bolagets påverkan. Kartläggningen och intressentdialogen mynnade ut i en bruttolista över Scandinavian Biogas positiva och negativa påverkan som vi har eller kan ha på miljö, ekonomi och människor, inklusive mänskliga rättigheter. Varje negativ påverkan bedömdes utifrån allvarlighetsgrad, genom en kombination av skala, omfattning och gottgörelse. Varje positiv påverkan bedömdes baserat på skala och omfattning. För potentiell påverkan togs även sannolikhet i beaktning. Tio aspekter med störst signifikans i denna analys presenterades för Scandinavian Biogas ledning, som sedan diskuterade, grupperade och validerade dem för att slutligen enas om sju väsentliga frågor. Styrelsen är informerad om dessa sju frågor som styr innehållet i denna hållbarhetsredovisning.

Medverkan i medlems- och intresseorganisationer

Scandinavian Biogas eller Biokraft är medlem eller partner i en rad medlems- och intresseorganisationer.

Avfall Sverige, den svenska branschorganisationen för avfallshantering, som bevakar utvecklingen, utbildar och genomför undersökningar med målet att minimera avfall i samhället.

EBA, European Biogas Association, syftar till att underlätta utveckling och satsningar på biogas i Europa.

Energigas Sverige, en branschorganisation som medlar mellan sina medlemmar - som verkar inom biogas, naturgas, vätgas och övriga - och beslutsfattare, media och allmänheten. Scandinavian Biogas har en representant i styrelsen.

Biogas Solutions Research Center, ett nationellt kompetenscentrum för biogas som utgår från Linköpings Universitet.

Biodriv Öst, 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.

Norsk Bioenergiforening Nobio, en intresseförening med syfte att främja ökad användning av hållbar bioenergi i Norge.

Norsk Industri, en intresseorganisation för ca 3 000 medlemmar i Norge

Næringslivets Hovedorganisasjon (NHO), en arbetsgivarorganisation som samlar norska bolag.

Biogass Norge, en intresseorganistion för företag och organisationer som vill utveckla marknaden för biogas i landet. Biokraft innehar en plats i styrelsen.

Sjømatbedriftene Biokraft, en nationell opolitisk näringslivsorganisation som representerar alla led i sjömatsnäringen.

ZERO - Zero Emission Resource Organisation, en oberoende icke-vinstdrivande organisation som främjar praktiska lösningar på klimatfrågan.

Genom att vara medlem eller partner i dessa organisationer är Scandinavian Biogas aktiv och engagerad i sektorn och strävar efter att bidra till ett mer hållbart samhälle.

20230831000179

Jämförelse med tidigare väsentliga frågor

En jämförelse mellan nya väsentliga frågor och de tidigare visar;

Hållbara cirkulära produkter samt Långsiktig avkastning & Investeringar i hållbar energi är samma som tidigare.

Följande har ändrats en aning eller bytt namn: restprodukter, arbetsvillkor för medarbetare och anställda i leverantörskedjan samt utsläpp av växthusgaser. Den senare inkluderar utsläpp av klimatpåverkande gaser från susbstrattransporter, anläggningar, övriga transporter och nybyggnation.

Empatiskt ledarskap är en ny väsentlig fråga.

De frågor som inte är med bland de nya väsentliga frågorna jämfört med de tidigare är råvara och material, samt kompetens, som ändå berörs i viss utsträckning i denna rapport.

Scandinavian Biogas och taxonomin

Scandinavian Biogas som helhet omfattas inte av krav på rapportering enligt EU:s taxonomi då bolaget inte uppfyller gränsvärdena för redovisning som icke-finansiell marknadsaktör. De nuvarande tröskelvärdena refererar till NFRD (Non Financial Reporting Directive) och kommer att ändras när det nya CSRD-direktivet (Corporate Sustainability Reporting Directive) träder i kraft. Detta innebär att Scandinavian Biogas kommer vara skyldig att rapportera i enlighet med EU-taxonomin från och med 2026 för verksamhetsåret 2025.

För att Scandinavian Biogas ska uppfylla den europeiska standarden för gröna obligationer (EUGBS) så krävs att bolagets obligationer används för att finansiera aktiviteter som till 100 procent uppfyller taxonomin vid obligationens förfallodatum.

Mät- och beräkningsmetoder

Klimat och miljöpåverkan

I beräkningen av driftbolagens utsläppsminskning från producerad biogas används ett branschspecifikt koldioxidberäkningsverktyg (HBK), framtaget av Energimyndigheten för rapportering av sålda hållbara mängder biobränslen. Beräkningarna av reduktion av växthusgasutsläpp under 2022 är baserade på EU:s förnybarhetsdirektiv, RED II som ersatte tidigare direktiv (RED I) den 1 juli 2021. Det nya direktivet medförde bland annat att den fossila motsvarigheten vid beräkning av växthusgasminskning ökade från 83,8 till 94 gram CO_2-ekvivalenter. Vid beräkningen av växthusgasreduktionen för 2021 tillämpades ett genomsnittsvärde på 88,9 gram CO_2-ekvivalenter. Ändringen medför att den beräknade siffran för reduktion av CO_2-ekvivalenter för 2022 förbättrades jämfört med 2021.

Vid beräkning av utsläppsminskning inkluderas:

- Substratets gaspotential och våtsubstanshalt.
- 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 egenproducerad biogas och/eller överskottsvärme från processutrustning.

Fördelning av utsläppen för respektive affärsområde, baserat på ovan nämnd beräkning, 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 märkt med Bra Miljöval, vilket innebär att den inte har några koldioxidutsläpp. I beräkningen används en utsläppsfaktor för den nationella elmixen i varje land, i enlighet med förnybarhetsdirektivet (RED II).

Vägtransporter av substrat

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

Beräkningar av Scope 1,2 & 3

Scope 1,2 & 3 är beräknat baserat på GHG-protokollet. Scope 1 omfattar metanusläpp samt utsläpp från arbetsmaskiner samt egenägda lastbilar. Scope 2 omfattar utsläpp från inköpt el och vatten. Scope 3 omfattar utsläpp från transporter av substrat, samt utsläpp från inköpta kemikalier. Tjänsteresor kommer att inkluderas från och med 2023.

Inkommande material/substrat

EU:s förnybarhetsdirektiv har uppdaterats till REDII, och inkluderar nu även processvatten från industrin som ett substrat. Vi har därför i årets rapport preciserat inkommande material/substrat i fem underkategorier inklusive gödsel, matavfall från hushåll, avfall från industri & handel samt processvatten från industri. Den sistnämnda medför stora volymer i ton men ger liten biogasproduktion.

Restavfall

Allt restavfall omhändertas enligt miljötillstånd och lagstiftning av externa aktörer. Så långt möjligt går avfallet till material- eller energiåtervinning och i sista hand till deponi. Informationen om volymer i Stockholm erhålls från SRV återvinning AB, och i Korea mäts och rapporteras volymer som går till energiåtervinning av mottagande företag.

Värdekedja för producerad biogas

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

	Koncernen	Sverige	Norge	Korea
Reduktion av CO_2ekv, ton	99 799	49 571	35 893	14 335
Utsläpp g CO_2ekv/MJ	6,59	7,76	5,30	5,94
Scope 1, ton CO_2ekv	4 519	2 503	1 432	584
Scope 2, ton CO_2ekv	1 688	114	302	1 272
Scope 3, ton CO_2ekv	2 155	496	1 367	292
Inkommande material och substrat				
Matavfall från hushåll, ton	113 303	46 210	360	66 733
Avfall från industri & handel, ton	171 277	104 408	66 869	-
Avloppsslam, ton	62 075	-	-	62 075
Gödsel, ton	10 031	82	9 949	-
Processvatten från industri, ton	504 942	-	504 942	-
	861 628	**150 700**	**582 120**	**128 808**
Inköpt rågas, Nm^3 tusental	15 548	15 548	-	-
Scandinavian Biogas förädling				
Färskvatten, m^3	350 570	55 985	293 121	1 464
El, MWh	44 440	14 304	27 475	2 661
Bränsle, MWh	67	50	17	-

	Koncernen	Sverige	Norge	Korea
Utgående, farligt avfall, ton				
Materialåtervinning	2	2	-	-
Energiåtervinning	0,2	0,2	-	-
Utgående, icke-farligt avfall, ton				
Materialåtervinning	3,7	3,7	-	-
Energiåtervinning	9 905	4 159	-	5 746
Deponi	904	904	-	-
Biologisk återvinning	0,6	0,6	-	-
Utgående avlopp, m^3	261 948	75 031	186 917	164 263
Hållbara & cirkulära produkter				
Producerad biogas, GWh	351	166	119	65
Biogödsel, ton	41 341	16 284	25 057	-*

*Biogödseln i Korea mottas av reningsverket för energianvändning.

Ordlista

Avfall som genereras på anläggningarna, men som inte kan återvinnas i biogasproduktionen, tas om hand av etablerade avfallsaktörer med giltigt tillstånd för miljöfarlig verksamhet. Mängden genererat avfall beror på typen av icke rötbart avfall och restprodukter som följer med 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.

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 är en energibärare som används som drivmedel i fordon. Den i biogasprocessen producerade rågasen måste renas och uppgraderas till 97 ± 1 procent metan för att få definieras och säljas som fordonsbränsle.

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

Förbehandling vid biogasproduktion behöver i vissa fall göras av organiskt material som ska rötas (brytas ned under syrefria förhållanden) i en biogasprocess. 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 renar den producerade rågasen från vattenånga, svavelföreningar och partiklar. Gasen kan sedan förädlas ytterligare genom att metan och koldioxid separeras. Biogas som fordonsbränsle måste innehålla 97 ± 1 procent metan.

HOLD är en förkortning för High Organic Load Digestion. Se sid 12.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (ca 10 kWh per normalkubikmeter). Metan (CH_4) är den enklaste kolväteföreningen.

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

Normalkubikmeter i förhållande till liter
En normalkubikmeter biogas uppgraderad till fordonsbränsle (97 procent metan och 3 procent CO_2) innehåller lika mycket energi som 1,1 liter bensin.

Organiskt avfall är avfall som innehåller organiskt bundet kol. I biogassammanhang är intressanta organiska avfall till exempel källsorterat matavfall från hushåll, restauranger mm, avfall från matindustri och jordbruk.

Rågas är den gas som bildas i en biogasprocess. Rågasen innehåller främst metan och koldioxid men även svavelföreningar, vattenånga, partiklar mm.

Råmaterial utgörs av inkommande material till anläggningarna och 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 är en 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 är organiskt material som rötas i en biogasprocess.

Uppströmsarbete innebär 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 men den förstärks nu genom att halterna av växthusgaser i atmosfären ökar. Exempel på växthusgaser är koldioxid, vattenånga, metan, och kväveoxider.

GRI-index

Scandinavian Biogas lämnar denna rapport med referens till GRI 2021. Rapporten gäller för peroden 1 januari - 31 december 2022.

GRI 1: Foundation 2021

Upplysningsnummer	Upplysning	Kommentar/Avsteg	Sidnummer
Organisationen och dess metoder för redovisning			
2-1	Organisationsprofil		Sidan 3, 64-65
2-2	Enheter som ingår i organisationens hållbarhetsredovisning		Sidan 93
2-3	Redovisningsperiod, frekvens och kontaktpunkt		Sidan 105
2-4	Förändringar av information		Sidan 105
2-5	Extern granskning		Sidan 105
Aktiviteter och medarbetare			
2-6	Aktiviteter, värdekedja och andra affärsrelationer		Sidan 15-31, 40
2-7	Information om anställda		Sidan 51-53, 87
Styrning			
2-9	Styrningsstruktur		Sidan 33-36, 58-59
2-10	Nominering till och val av det högsta styrningsorganet		Sidan 54-55
2-11	Ordförande för högsta styrningsorganet		Sidan 58
2-12	Det högsta styrningsorganets roll i överseende av hantering av påverkan		Sidan 35, 54-55, 105
2-13	Ansvarsdelegering för hantering av påverkan		Sidan 35
2-14	Högsta styrningsorganets roll inom hållbarhetsrapportering		Sidan 35, 105-106
2-15	Intressekonflikter		Sidan 58-59
2-16	Kommunikation av kritiska frågor		Sidan 56
2-18	Utvärdering av högsta styrningsorganets prestation		Sidan 56-57, 62-63
2-19	Ersättningspolicys		Sidan 56, 86-87
2-20	Process för att fastställa ersättning		Sidan 56

Upplysningsnummer	Upplysning	Kommentar/Avsteg	Sidnummer
Strategi, policy och praxis			
2-22	Uttalande kring strategi för hållbar utveckling		Sidan 6-7, 33-37
2-23	Policyåtaganden		Sidan 35
2-24	Förankring av policyåtaganden		Sidan 35, 39, 46, 51
2-25	Processer för att åtgärda negativ påverkan		Sidan 50, 52
2-26	Processer för att söka råd och lyfta problem		Sidan 52
2-27	Lag- och regelefterlevnad		Sidan 56, 68
2-28	Medlemskap i organisationer		Sidan 106
Intressentengagemang			
2-29	Metoder för intressentdialog		Sidan 35, 105-106
2-30	Kollektivavtal		Sidan 53
GRI 3: Väsentliga frågor 2021			
3-1	Process för att bestämma de väsentliga frågorna		Sidan 33, 105
3-2	Lista över de väsentliga frågorna		Sidan 34
Långsiktig avkastning & investeringar i hållbara lösningar			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 10-14, 39-42, 43-45
GRI 201: Ekonomiskt resultat 2016			
201-1	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde		Sidan 64-100
GRI 203: Indirekt ekonomisk påverkan 2016			
203-1	Investeringar i infrastruktur och stöd åt tjänster		Sidan 43-45
203-2	Betydande indirekt ekonomisk påverkan		Sidan 43-45
Hållbara och cirkulära produkter			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 39
Egen upplysning	Mängd producerad gas och biogödsel		Sidan 40, 108

Upplysningsnummer	Upplysning	Kommentar/Avsteg	Sidnummer
GRI 301: Material 2016			
301-1	Materialanvändning i vikt eller volym		Sidan 40, 108
301-2	Användning av återvunnet material		Sidan 40, 108
GRI 302: Energi 2016			
302-1	Energianvändning inom organisationen		Sidan 49-50, 108
302-2	Energianvändning utanför organisationen		Sidan 39, 108
302-4	Minskad energianvändning		Sidan 49-50, 108
302-5	Minskat energibehov hos produkter och tjänster		Sidan 39
Utsläpp av växthusgaser			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 46, 48
GRI 305: Utsläpp till luft 2016			
305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)		Sidan 48, 108
305-2	Indirekta utsläpp av växthusgaser, energi (Scope 2)		Sidan 48, 108
305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)		Sidan 48, 108
305-4	Utsläppsintensitet växthusgaser		Sidan 36, 48
305-5	Minskning av växthusgasutsläpp		Sidan 48-49
Restprodukter			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 46-49
GRI 306: Avfallshantering 2020			
306-1	Genererat avfall och betydande avfallsrelaterade effekter		Sidan 40, 49, 108
306-2	Styrning av betydande avfallsrelaterade effekter		Sidan 46, 49, 107
306-3	Genererat avfall		Sidan 40, 108
306-4	Avfall till återanvändning och återvinning		Sidan 108
306-5	Avfall till förbränning och deponering		Sidan 108

Upplysningsnummer	Upplysning	Kommentar/Avsteg	Sidnummer
Arbetsvillkor hos leverantörerna			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 46, 50
Egen upplysning	Andel leverantörer som signerat uppförandekoden		Sidan 36
Säkerhet och hälsa			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 51-53
GRI 403: Arbetsrelaterad hälsa och säkerhet 2018			
403-1	Styrningssystem för arbetsrelaterad hälsa och säkerhet		Sidan 51-52
403-2	Identifiering av faror, riskbedömning och incidenter		Sidan 51-52
403-3	Arbetsrelaterad hälsovård		Sidan 53
403-4	Anställdas delaktighet, samråd och kommunikation kring arbetsmiljö och säkerhet		Sidan 52-53
403-5	Utbildning av anställda kring arbetsrelaterad hälsa och säkerhet		Sidan 52-53
403-6	Främjande av anställdas hälsa		Sidan 51-53
403-7	Förebyggande och begränsning av arbetsrelaterad hälsa och säkerhet		Sidan 51-53
403-8	Anställda som omfattas av ledningssystem för hälsa och säkerhet i arbetet		Sidan 51-53
403-9	Arbetsrelaterade skador		Sidan 36, 53
Empatiskt ledarskap			
3-3	Styrning av väsentliga frågor		Sidan 51-53
Egen upplysning	Uppföljning av engagemang och ledarskap		Sidan 36, 53

Aktieägar- och investerarinformation

Rapportering

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

Årsredovisning 2022

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

Finansiell kalender 2023

Delårsrapport januari-mars	27 april 2023
Årsstämma i Stockholm	27 april 2023
Delårsrapport januari-juni	20 juli 2023
Delårsrapport januari-september	31 oktober 2023
Delårsrapport januari-december	7 februari 2024

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 2023

Scandinavian Biogas årsstämma äger rum torsdagen den 27 april 2023 kl. 14.00 i World Trade Center, Kungsbron 1 i Stockholm. Aktieägarna kommer beredas möjlighet att utöva sin rösträtt på årsstämman genom poströstning eller fysiskt deltagande. Aktieägare som vill delta i årsstämman ska dels vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken per avstämningsdagen den 19 april 2023, dels anmäla sitt deltagande, alternativt inkomma med poströst, till Bolaget senast den 21 april 2023. 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.

Kontaktuppgifter
Scandinavian Biogas
Kungsbron 1, uppgång C
111 22 Stockholm

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