

Lars Edström
VD

2020-02-06

Diariernr
20-2020-0060

Årsredovisning Göteborg Energi Nät AB 2019

Förslag till beslut

Jag föreslår att styrelsen beslutar

att godkänna förslag till Årsredovisning för år 2019.

Göteborg som ovan


Lars Edström
VD

Göteborg Energi Nät AB

Årsredovisning 2019

Årsredovisning

för

Göteborg Energi Nät AB

556379-2729

Räkenskapsåret

2019

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	5
Balansräkning	6
Kassaflödesanalys	8
Noter	9
Revisionsberättelse	23
Granskningsrapport	25

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2019.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Företaget bedriver elnätsverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av ström. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet. Företaget äger elanläggningar inom företagets nätkoncessionsområde och har cirka 265 000 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Koncessioner har erhållits för de linjer och områden där elnätsverksamhet bedrivs och Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med det kommunala ändamålet och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget följt de kommunalrättsliga principerna som framgår av 3§ i bolagsordningen och att verksamheten har genomförts med utgångspunkt i bolagsordning, ägardirektiv, kommunfullmäktiges budget, riktlinjer och direktiv för ägarstyrning samt övriga ägardokument. Företaget inhämtar vid behov kommunfullmäktiges ställningstagande i enlighet med kommunallagen 10:3.

Göteborg Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794), med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året har antalet störningar varit något fler än under ett normalår. Avbrotten har drabbat fler kunder vilket bidrar till ett högre SAIDI d v s genomsnittligt antal minuter strömavbrott per kundanläggning. Det totala SAIDI för 2019 är 26 minuter och är en ökning med 2 minuter jämfört med 2018.

Den 26 juli inträffade ett stort strömavbrott i Göteborg. Störningen som uppstod i matande elnät till Göteborg drabbade drygt 87 000 av företagets kunder. Störningen bidrog med 4 minuter till SAIDI. Under augusti och september inträffade ett flertal störningar i de östra delarna av staden och drygt 2 000 kunder drabbades av dessa avbrott, vilket bidrog till att en utredning tillsattes. Vi har under året sett en ökande trend av grävskador som orsakar avbrott för kund jämfört med 2018.

Under året har elnätskapacitet blivit en allt tydligare nationell angelägenhet. Det råder idag ingen kapacitetsbrist till Göteborg men företaget följer utvecklingen mycket noga genom ett nystartat samarbete med Vattenfall som största regionnätsleverantör men också genom dokumentera och prognosticera belastningsökningen på nätet. De stora belastningsökningar som förväntas är kopplat framförallt till elektrifiering av kollektivtrafiken och utveckling hos befintliga industrikunder. Det finns fortsatt ett stort behov av nätförstärkningar och bibehållande av lokal produktion för att kapacitetsbrist inte ska uppstå. Företaget har intensifierat sitt arbete med nättariffer som möjlig väg för att stimulera flexibilitet hos kunder under de fåtal kalla dagar som skapar effekttopparna på nätet.

I början av 2017 fattade styrelsen beslut om att starta ett effektiviseringsarbete. Målet som beslutades var att vid utgången av 2019 ska företaget ha genomfört besparingar på motsvarande 40 Mkr. Arbetet har löpt på enligt plan och målet har uppnåtts.

Pågående rättsprocesser avseende intäktsramar är närmare beskrivna under rubrik Risker nedan.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Varje år genomförs översyn av företagets avgifter utifrån krav på kostnadsriktighet och behov av intäkter. För 2019 genomfördes en genomsnittlig höjning på 2 %. Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett låga avgifter.

Investeringar

Under 2019 har företaget investerat 278 893 tkr, fördelat på 49 % nyinvestering och 51 % reinvestering.

De största investeringar avser nyanslutningar samt reinvesteringarna i K-stationerna K6-Repeshäll och K5 Askim. Ytterligare större investeringar är ombyggnad av nätstationer, utbyte av kabelskåp, kablifiering av luften samt exploateringsprojekten.

Elöverföring

Under året har 4 315 GWh (4 453) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 118 GWh (122). Av den totala volymen har 470 GWh (454) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Samhällets krav att bli oberoende av fossila bränslen driver på en ökad takt av elektrifiering. Transporter är av naturliga skäl en bransch som är tidigt ute med denna omställning. Som elnätsbolag är vi en viktig aktör och möjliggörare, inte bara för transportsektorn utan för hela staden.

Förutom ökad elektrifiering så är vi mitt uppe i en stor utbyggnad av Göteborg. Det innebär också krav på utbyggnad av elnätet. I vissa delar av landet har det gått så långt att elnätet inte räcker till. Det saknas överföringskapacitet. Ett av bolagets viktigaste frågor just nu är att trygga leveransen av el till staden, både på kort och lång sikt. Vi jobbar aktivt med hur bolaget löser kapacitetsfrågor och ett effektivare utnyttjande av elnätet på lokalnätetsnivå men också med hur stamnäts- och regionnätägare planerar för att bygga ut tillförseln till staden.

I och med att elen blir allt viktigare i vårt samhälle och får allt mer uppmärksamhet i media med t.ex. elbilar, solceller och ovan nämnda kapacitetsbrist så ökar också förväntan från kunden. Att kunna anpassa sig och möta kundens förväntan kommer fortsätta vara viktigt för att upplevas som en bra leverantör.

Risker

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Den senast framtagna riskanalysen omfattar i storleksordningen ett knappt 20-tal olika risker varav en handfull risker bedöms som väsentliga. De väsentliga riskerna förekommer inom olika delar av verksamheten och kan till exempel kopplas till frågor kring den framtida regleringen och dess påverkan på företagets framtida resultatförmåga, åtskillnadsregler och anläggningarnas åldersstruktur.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering. I augusti 2018 beslutade regeringen om införande av en ny intäktsramsförordning inför tillsynsperioden 2020-2023. En samlad juridisk expertis har gjort bedömningen att den nya förordningen strider mot överordnad rätt (EU:s elmarknadsdirektiv), Sveriges grundlag och ellagen. I oktober 2019 fattade Ei beslut om företagets intäktsram för tillsynsperioden 2020-2023. Beslutet följer den nya förordningen och företaget har överklagat Ei:s beslut till Förvaltningsrätten.

Branschorganisationen Energiföretagen Sverige har i november 2018 lämnat in ett klagomål i saken till EU-kommissionen. En process mellan Sverige (regeringen) och EU-kommissionen respektive EU-domstolen bedöms kunna pågå i tre till fem år. För det fall Sverige frias av kommissionen/domstolen kommer den nya förordningen att medföra att företagets möjliga avkastning avsevärt begränsas. EU-kommissionen och regeringen för sedan våren 2019 en skriftlig dialog kring huruvida den nya förordningen strider mot EU:s elmarknadsdirektiv. Kommissionen menar att så är fallet och regeringen har framfört att Sverige ämnar ta strid i frågan.

I mitten av februari 2019 fastställde Kammarrätten att elnätsföretag skulle ha rätt att utnyttja underintäkter från tillsynsperioden 2012-2015 även under tillsynsperioden 2020-2023.

Domslutet har vunnit laga kraft. I början av april 2019 skickade regeringen ut ett förslag till att komplettera ellagen med en ny övergångsbestämmelse. Syftet med förslaget var att frånta elnätsföretagen rätten att utnyttja underintäkter från tillsynsperioden 2012-2015.

Remisstiden för förslaget har löpt ut och regeringen har i november 2019 överlämnat en lagrådsremiss till lagrådet. För att undvika ytterligare rättsprocesser har diskussioner förts mellan branschföreträdare och regeringen, vilket har utmynnat i kompromissförslag, som ger elnätsföretagen rätt att i viss utsträckning använda underintäkter från tillsynsperioden 2012-2015 till att delvis finansiera reinvesteringar under tillsynsperioderna 2020-2023 och 2024-2027. Den formella hanteringen för att få denna överenskommelse på plats är något snårig med sannolikt dubbla lagändringar. Slutlig lagändring förväntas träda i kraft under våren 2021.

Hållbarhetsrapport

Göteborg Energi Nät AB upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning utan ingår i den hållbarhetsredovisning som upprättas av moderföretaget Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794) med säte i Göteborg.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

GENAB har en tillståndspliktig verksamhet som pågår kontinuerligt, mellanlagring av farligt avfall, samt anmälningsplikt för anläggningar inom vattenskyddsområdet för Göta älv vid de tillfällen mer än 250 liter petroleumprodukt hanteras, t ex en transformatorstation.

För större markarbeten inom nämnda skyddsområde krävs tillstånd och det kan bli aktuellt en gång vartannat år.

Företaget har gjort en avsättning på 2 144 tkr (1 340) för framtida miljöskulder.

Ägarförhållanden

Göteborg Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794), med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

Flerårsöversikt (Tkr)	2019	2018	2017	2016	2015
Nettoomsättning	1 073 471	1 057 610	1 040 926	1 015 970	982 818
Resultat efter finansiella poster	281 332	241 521	222 336	189 469	160 037
Antal anställda	126	128	134	155	152
Soliditet (%)	51,5	52,2	55,3	56,4	57,3
Avkastning på totalt kap. (%)	10,4	9,7	9,5	8,6	7,7
Avkastning på eget kap. (%)	19,1	16,7	15,8	13,9	12,1

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Förändring av eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	129 963	339	142 302
Disposition enligt beslut av årets årsstämma:			339	-339	0
Årets resultat				-692	-692
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	130 302	-692	141 610

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	130 301 610
årets förlust	-692 044
	129 609 566

disponeras så att
i ny räkning överföres 129 609 566

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 250 374 615 kr.

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på företagens finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagens förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen lämnat koncernbidrag om 250 374 615 kr försvarligt.

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Resultaträkning

Tkr

	Not	2019-01-01 -2019-12-31	2018-01-01 -2018-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	4	1 073 472	1 057 610
Aktiverat arbete för egen räkning		33 763	34 817
Anslutningsavgifter	5	65 169	49 283
		1 172 404	1 141 710
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-241 818	-227 581
Övriga externa kostnader	6, 7	-405 979	-429 601
Personalkostnader	8	-97 064	-93 888
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-130 277	-128 981
		-875 138	-880 051
Rörelseresultat	9	297 266	261 659
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	154	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-16 088	-20 138
		-15 934	-20 138
Resultat efter finansiella poster		281 332	241 521
Bokslutsdispositioner	12	-282 196	-241 015
Resultat före skatt		-864	506
Skatt på årets resultat		172	-167
Årets resultat		-692	339

Balansräkning

Tkr

Not

2019-12-31

2018-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Dataprogram	13	100	676
Ledningsrätter	14	53 448	54 084
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	15	10 670	377
		64 218	55 137

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	16	184 359	188 034
Distributionsanläggningar	17	1 951 876	1 979 533
Inventarier, verktyg och installationer	18	1 601	1 889
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	566 004	395 606
		2 703 840	2 565 062

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	20	459	287
		459	287

Summa anläggningstillgångar

2 768 517

2 620 486

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		7 829	8 921
		7 829	8 921

Kortfristiga fordringar

Fordringar hos koncernföretag		146	37 248
Fordringar hos övriga koncernföretag		4 253	5 191
Skattefordringar		112	134
Övriga fordringar		630	13
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	120 408	121 331
		125 549	163 917

Summa omsättningstillgångar

133 378

172 838

SUMMA TILLGÅNGAR

2 901 895

2 793 324

Balansräkning	Not	2019-12-31	2018-12-31
Tkr			
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	22, 23		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		2 000	2 000
		12 000	12 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		130 302	129 963
Årets resultat		-692	339
		129 610	130 302
Summa eget kapital		141 610	142 302
Obeskattade reserver	24	1 720 008	1 688 187
Avsättningar			
Övriga avsättningar	25	2 144	1 340
Summa avsättningar		2 144	1 340
Långfristiga skulder	26		
Skulder till koncernföretag		677 232	677 232
Summa långfristiga skulder		677 232	677 232
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		37 327	37 011
Skulder till koncernföretag		53 848	0
Skulder till övriga koncernföretag		945	983
Övriga skulder		228 837	207 948
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	39 944	38 321
Summa kortfristiga skulder		360 901	284 263
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 901 895	2 793 324

Kassaflödesanalys	Not	2019-01-01	2018-01-01
Tkr		-2019-12-31	-2018-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	28	281 332	241 521
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	29	130 292	128 257
Betald skatt		22	-274
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		411 646	369 504
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		1 092	611
Förändring av kortfristiga fordringar		19 300	-16 399
Förändring av leverantörsskulder		316	-14 228
Förändring av kortfristiga skulder		-31 468	83 070
Kassaflöde från den löpande verksamheten		400 886	422 558
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-10 294	-7 729
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-268 967	-324 569
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		1 785	29 819
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-277 476	-302 479
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		0	50 000
Erhållna (lämnade) koncernbidrag		-203 642	-170 209
Förändring av koncernkonto hos moderföretag		80 232	130
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-123 410	-120 079
Årets kassaflöde		0	0
Likvida medel vid årets början		0	0
Likvida medel vid årets slut	30	0	0

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Intäktsredovisning

Försäljning från varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:

Uthyrningsintäkter: i den period uthyrningen avser.

Avgifter och ersättningar: i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd.

Ränteintäkter: i enlighet med effektivräntemetod.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med elanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings, vilket innebär att moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till företagets kunder. Detta sker på uppdrag av företaget, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

Anläggningstillgångar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Byggnader	3
Markanläggningar	5
Distributionsanläggningar	3-17
Inventarier, verktyg och installationer	10-33

För de av från moderföretaget övertagna anläggningstillgångarna avseende elnätsverksamheten, som övertogs 1996-01-01, sker inte avskrivning på företagets faktiska anskaffningsvärden utan på moderföretagets ursprungliga anskaffningsvärden. Detta innebär att för byggnader och mark, distributionsanläggningar och inventarier, verktyg och installationer anskaffade till och med 1989 tillämpas faktiska anskaffningsvärden i den kommunala förvaltningen och för anläggningar anskaffade

åren 1990-1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

Fram till och med 2003 inkluderades även avskrivning motsvarande årets erhållna anslutningsavgifter som planerlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångsavskrivning gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planerlig avskrivning på nettot av anskaffningsvärdet och direktavskrivningen.

Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Företaget är enligt ellagen skyldigt att förse varje elkund inom koncessionsområdet med elkraft och måste således ha ett heltäckande elnät inom området för att med kort varsel kunna möta upp kundernas nuvarande och förväntade behov. Elnätet måste vara tekniskt dimensionerat så att det alltid har en tillräcklig kapacitet för att tillgodose det rådande behovet. I detta ligger också att nätet måste innehålla en viss normalt outnyttjad reservkapacitet för att kunna klara planerade och oplanerade driftstörningar och avbrott. Intäkterna från elnätsverksamheten är baserade på nättariffer som ska sättas i relation till den nytta som kunderna har av sina anslutningar. Tarifferna bygger på uttagen eleffekt och elenergi för varje kund och är inte kopplade till de fysiska platser i elnätet där respektive kund är ansluten. Varje kund med ett visst uttagsmönster betalar således efter samma nättariff oberoende av var i nätet denne är ansluten. Mot denna bakgrund kan således inte enskilda tillgångar eller grupper av tillgångar värderas var för sig. Eventuellt nedskrivningsbehov bedöms därför utifrån företagets samlade tillgångar som sätts i relation till företagets beräknade framtida kassaflöde.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Vid beräkning av förväntade framtida kostnader för återställande av den plats där en tillgång varit installerad eller uppförd, tillämpas principen att någon återställningskostnad normalt inte beräknas då elanläggningarna permanent byggs in i samhällets infrastruktur. När den tekniska livslängden har uppnåtts görs normalt en ombyggnation av tillgången på den plats där den är uppförd.

Finansiella instrument

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11, finansiella instrument värderade utifrån anskaffningsvärde. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

Kortfristiga fordringar

Fordringar upptas till det belopp, som efter bedömning beräknas bli betalt.

Låneskulder och leverantörsskulder

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skall en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som en långfristig skuld.

Lånekostnader

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

Leasingavtal

Ett finansiellt leasingavtal är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Samtliga leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av FIFU- principen (först in först ut) till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

Avsättningar

En avsättning definieras som en skuld vilken är ovisst till belopp eller den tidpunkt då den ska regleras. Redovisning sker då det finns ett åtagande till följd av en inträffad händelse, en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras och det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att ske.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställda. Företaget har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal PA-KFS. PA-KFS 09 är ett helt avgiftsbestämt system för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Arbetstagare födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pensionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag.

Offentliga bidrag

Statliga stöd som hänförs till förväntade kostnader redovisas som förutbetalda intäkter. Stödet intäktsförs i den period då de kostnader uppkommer som det statliga stödet avser att kompensera. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Koncernbidrag

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Koncernförhållanden

Koncernföretag

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Energi AB som moderföretag.

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborgs Energi.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Antal anställda

Medelantal anställda under räkenskapsåret.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kap. (%)

Resultat efter finansiella poster i procent av genomsnittligt justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).

Uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses årligen över.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Företagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling, vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätregleringen

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för elnätsverksamheten bedöms ligga inom gränsen för vad som är tillåtet.

Upplupna intäkter

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna energiintäkter. Anledningen är att december månads intäkter faktureras under januari. Upplupet belopp redovisas utifrån de mätvärden som erhålls i början av januari.

Upplupna kostnader

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna produktionskostnader. Detta är relaterat till att december månads kostnader faktureras i efterskott.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut värderas det redovisade värdet på anläggningstillgångarna. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ner till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Bolagsskatten sänks från och med 2019 till 21,4 procent och från och med 2021 till 20,6 procent. Uppskattningarna inkluderar att skattelagar och skattesatser för övrigt kommer vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer ändras.

Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider och beloppens storlek. Avsättning sker för kända åtaganden eller befarade risker efter individuell prövning. I de fall där effekten är väsentlig beroende på när i tiden betalning sker görs avsättningen med nuvärdet på balansdagen uppskattade åtaganden.

Not 2 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

Not 3 Uppgifter om moderföretag

Moderföretag i den minsta koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Göteborgs Energi AB med organisationsnummer 556362-6794 med säte i Göteborg.

Moderföretag i den största koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Göteborgs Stadshus AB med organisationsnummer 556537-0888 med säte i Göteborg.

Not 4 Nettoomsättningens fördelning

	2019	2018
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	1 026 439	1 022 844
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	3 849	2 656
Övriga intäkter	43 184	32 110
	1 073 472	1 057 610

Nettoomsättning per produktområde:

Elnät	1 034 130	1 030 602
Energitjänster	4 325	3 056
Övrigt	35 017	23 952
	1 073 472	1 057 610

Not 5 Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter tas ut som engångsersättningar i samband med att nya kunder ansluts till företagets nät.

Not 6 Operationella leasingavtal

Årets leasingkostnader avseende operationella leasingavtal, uppgår till 16 718 (26 600) kronor.

Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:

	2019	2018
Inom ett år	16 216	25 211
Senare än ett år men inom fem år	54 450	82 149
Senare än fem år	11 714	39 753
	82 380	147 113

Hyresbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräknings. De tre kvarstående fastigheter som i samband med överlåtelsen av elnätsverksamheten från moderföretaget inte kunde överföras innan avstyckning har skett, har vid halvårsskiftet 2015 överförts i företagets ägo och ingår därmed inte i sammanställningen efter detta år. Inga nya leasingavtal av väsentlig storlek har tecknats under 2018. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

Leasingavgifterna fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas/hyrs är fordon, lokaler och mark för stationer, kontors- och förrådslokaler samt kontorsutrustning.

Not 7 Arvode till revisorer

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.

	2019	2018
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	86	102
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	27	18
	113	120

Not 8 Anställda och personalkostnader

	2019	2018
Medelantalet anställda		
Kvinnor	15	16
Män	113	113
	128	129
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	1 182	1 038
Övriga anställda	64 721	61 540
	65 903	62 578
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	242	183
Pensionskostnader för övriga anställda	7 243	7 027
Sociala avgifter enligt lag och avtal	22 570	21 454
	30 055	28 664
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	95 958	91 242
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel män i styrelsen	100 %	100 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	100 %	100 %

Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter. VD har inga andra anställningsförmåner än vad övriga anställda har.

Not 9 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2019	2018
Försäljning till företag i koncernen Göteborgs Energi	3,63 %	3,04 %
Försäljning till övriga koncernföretag	11,90 %	6,46 %
Inköp från företag i koncernen Göteborgs Energi	33,13 %	36,33 %
Inköp från övriga koncernföretag	0,77 %	0,96 %

Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2019	2018
Ränteintäkter från koncernföretag	154	0
	154	0

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2019	2018
Räntekostnader till koncernföretag	-16 064	-20 131
Övriga räntekostnader	-24	-7
	-16 088	-20 138

Not 12 Bokslutsdispositioner

	2019	2018
Lämnade koncernbidrag	-250 375	-203 642
Förändring av överavskrivningar	-31 821	-37 373
	-282 196	-241 015

Not 13 Dataprogram

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	4 184
Ingående avskrivningar	-3 508	-2 671
Årets avskrivningar	-576	-837
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 084	-3 508
Utgående redovisat värde	100	676

Not 14 Ledningsrätter

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	57 254	49 903
Omklassificeringar		7 351
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	57 254	57 254
Ingående avskrivningar	-3 170	-2 696
Årets avskrivningar	-636	-474
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 806	-3 170
Utgående redovisat värde	53 448	54 084

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

Not 15 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	376	0
Inköp	10 294	7 727
Omklassificering	0	-7 351
	10 670	376

Not 16 Byggnader och mark

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	375 423	372 401
Försäljningar/utrangeringar	-578	0
Omklassificeringar	6 772	3 022
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	381 617	375 423
Ingående avskrivningar	-187 389	-176 633
Försäljningar/utrangeringar	504	0
Årets avskrivningar	-10 373	-10 756
Utgående ackumulerade avskrivningar	-197 258	-187 389
Utgående redovisat värde	184 359	188 034

Not 17 Distributionsanläggningar

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 073 280	3 992 316
Försäljningar/utrangeringar	-15 189	-29 819
Omklassificeringar	91 062	110 783
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 149 153	4 073 280
Ingående avskrivningar	-2 093 747	-2 007 395
Försäljningar/utrangeringar	14 506	29 819
Årets avskrivningar	-118 036	-116 171
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 197 277	-2 093 747
Utgående redovisat värde	1 951 876	1 979 533

Not 18 Inventarier, verktyg och installationer

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	14 550	14 495
Inköp	368	0
Omklassificeringar	0	55
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	14 918	14 550
Ingående avskrivningar	-12 661	-11 917
Årets avskrivningar	-656	-744
Utgående ackumulerade avskrivningar	-13 317	-12 661
Utgående redovisat värde	1 601	1 889

Not 19 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningar

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	395 606	214 716
Inköp	268 599	294 751
Omklassificeringar	-98 201	-113 861
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	566 004	395 606
Utgående redovisat värde	566 004	395 606

Not 20 Uppskjuten skattefordran

	2019-12-31	2018-12-31
Avsättning framtida miljöskulder	459	287
	459	287

Uppskjuten skatt som förväntas realiseras under åren 2019-2020 värderas till 21,4 % och övriga uppskjutna skatteskulder/-fordringar till 20,6 % i enlighet med beslut om sänkningar av bolagsskatten.

Not 21 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2019-12-31	2018-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	116 380	116 324
Övriga poster	4 028	5 007
	120 408	121 331

Not 22 Antal aktier och kvotvärde

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Antal aktier	100	100 000
	100	

Not 23 Disposition av vinst eller förlust

	2019-12-31
Förslag till vinstdisposition	
Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):	
balanserad vinst	130 301 610
årets förlust	-692 044
	129 609 566
disponeras så att i ny räkning överföres	129 609 566

Not 24 Obeskattade reserver

	2019-12-31	2018-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	1 720 008	1 688 187
	1 720 008	1 688 187

Not 25 Övriga avsättningar

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående balans	1 340	2 064
Periodens förändring	804	-724
	2 144	1 340

Avsättningar görs för miljörelaterade åtgärder och åtaganden inom ramen för den verksamhet som företaget bedriver eller har bedrivit.

Not 26 Långfristiga skulder

	2019-12-31	2018-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder till koncernföretag	677 232	677 232
	677 232	677 232

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet har ingen fastställd återbetalningstid.

Not 27 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2019-12-31	2018-12-31
Upplupna råvaror och bränsleskatter	18 531	19 294
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	6 725	7 127
Upplupna entreprenadkostnader	14 412	11 560
Upplupna övriga poster	276	340
	39 944	38 321

Not 28 Räntor och utdelningar

	2019-12-31	2018-12-31
Erhållen ränta	154	0
Erlagd ränta	-16 088	-20 138
	-15 934	-20 138

Not 29 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2019-12-31	2018-12-31
Avskrivningar	130 277	128 981
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-1 015	0
Avsättningar	803	-724
Utrangering anläggningstillgångar	227	0
	130 292	128 257

Not 30 Likvida medel

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretag. Utgående saldo uppgick till -61 055 tkr (19 047).

Not 31 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernen Göteborg Energis finansiella riskhantering sköts av en central finansavdelning enligt principer som godkänts av styrelsen för företaget.

Valutarisk

Exponering i utländsk valuta är inte tillåtet enligt koncernens finansiella anvisningar.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändringar i den allmänna räntenivån omedelbart får väsentlig påverkan på koncernens resultat. Moderföretaget utgör koncernbank och tillhandahåller lån till dotterföretagen. Koncernen lånar med tre månaders räntebindning och använder räntederivat för räntesäkring. Ränteexponeringen utgörs av räntebärande skulder och tillgångar samt derivat och beräknas såsom den genomsnittliga räntebindningstiden som tillåts vara inom intervallet 24 till 84 månader, med ett riktvärde på 30 månader. Hanteringen styrs via koncernens Finansiella Anvisningar.

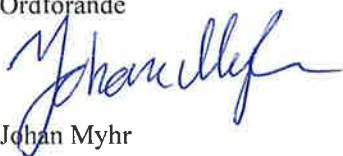
Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är ett långfristigt lån hos moderföretaget på 677 232 tkr (677 232).

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 12 mars 2020 för fastställelse.

Göteborg den 6 februari 2020



Per-Anders Gustafsson
Ordförande



Johan Myhr



Ulf Unger



Carl Magnus Isaksson



Peter Trygg



Lars Edström
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 6 februari 2020

Tom Heyman
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Göteborg Energi Nät AB • Box 53 • 401 20 Göteborg • Telefon 031-62 60 00 • www.goteborgenergi.se