

# Årsredovisning

för

## Göteborg Energi Nät AB

556379-2729

Räkenskapsåret

2020

### **Innehållsförteckning**

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	5
Balansräkning	6
Kassaflödesanalys	8
Noter	9
Revisionsberättelse	24
Granskningsrapport	26

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2020.

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.

### Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året har antalet störningar varit i nivå med vad som kallas ett normalår. Företaget använder mätetalet SAIDI som högsta indikator för att mäta leveranssäkerhet. SAIDI beskriver det genomsnittliga antal minuter strömavbrott per kundanläggning. Det totala SAIDI för 2020 är ca 25 minuter. Värt att notera är att enbart en handfull kunder drabbats av tre eller fler avbrott under 2020, mot strax under 2 000 kunder för år 2019. Anledningen till denna minskning är genomförda investeringar i de tidigare drabbade områdena.

Företaget har ökat reinvesteringensvolymen för att möta den ökade efterfrågan på eleffekt. Vidare har företaget genomfört ett arbete med att träffa företagets största kunder samt den politiska styrningen i staden för att diskutera behovet av mer el till Göteborg.

Företaget har under året startat upp ett projekt som ska leda till nya tariffer som i sin tur ska stimulera att flytta effektuttag till tidpunkter med god tillgång av effekt. Införandet av nya tariffer är preliminärt satt till mitten av 2021.

Smittspridningen av Corona-viruset i samhället har inneburit att företaget vidtagit kraftiga åtgärder för att skydda verksamheten. Företaget har uppmanat samt möjliggjort för medarbetare att arbeta från hemmet. För verksamheter av särskild vikt, där hemarbete inte är möjligt, har andra nödvändiga åtgärder vidtagits.

Företaget visar för året ett lägre ekonomiskt resultat mot budget beroende på lägre intäkter. Anledningen till lägre intäkter beror främst på varmare väder än normalår, men även att Corona påverkar företagets företagskunder.

### ***Fastställande av avgifter för nättjänster***

Varje år genomförs översyn av företagets avgifter utifrån krav på kostnadsriktighet och behov av intäkter. Företaget ökade elnätspriserna 2020 mot kund med ca 4,5 %. Företaget fick ökade regionnätskostnader som i sig själv krävde en ökning av elnätspriset med 3 % som kompensation. Vid jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett fortfarande låga avgifter.

### ***Investeringar***

Under 2020 har företaget investerat 358 334 tkr, fördelat på 42 % nyinvestering och 58 % reinvestering.

De största investeringarna avser nyanslutningar till Östra Sjukhuset och Sörred Energi AB samt ett stort antal reinvesteringsprojekt för utbyte av kablar. Ytterligare större investeringar är ombyggnad av nätstationer, utbyte av kabelskåp samt exploateringsprojekt.

### ***Elöverföring***

Under året har 4 239 GWh (4 315) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 114 GWh (118). Av den totala volymen har 82 GWh (470) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energi ABs produktionsanläggningar.

## **Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer**

### ***Framtida utveckling***

I Göteborg har den så kallade elektrifieringen mot ett hållbarare samhälle påbörjats. Det märks framförallt inom fordons- och petrokemiindustrin där verksamheter ställer om till en hållbar produktion samt mer hållbara produkter. Ett annat område är den kraftiga tillväxten av laddstationer för bilar och bussar. Dessa trender innebär att företaget arbetat intensivt med aktiviteter för att möjliggöra leverans av mer eleffekt. För att möta den ökade efterfrågan av eleffekt krävs att företaget genomför utbyggnader av elnätet. En viktig aktivitet för att säkra tillgången av behövd eleffekt är en löpande och tät dialog med de regionnätsföretag som förser Göteborg med el.

### ***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 10-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 och anläggningarnas åldersstruktur.

Företaget har, tillsammans med samlad juridisk expertis, gjort bedömningen att gällande förordning 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.

Emellertid kommunicerades under hösten 2020 en proposition som skulle möjliggöra för företaget att genom en ökning av nätinvesteringarna få möjlighet att använda underintäkter från reglerperiod 2012-2015. Dagen innan beslut i Riksdagen drogs propositionen tillbaka. Det medför att regleringsläget fortfarande är osäkert vilket för företaget måste anses vara mycket olyckligt.

### **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**

Göteborg Energi Nät AB 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 8 609 tkr (2 144) för framtida miljöskulder.

### **Ägarförhållanden**

Göteborg Energi Nät AB (org.nr 556379-2729), med säte i Göteborg, 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.

<b>Flerårsöversikt (Tkr)</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Nettoomsättning	1 104 663	1 073 471	1 057 610	1 040 926	1 015 970
Resultat efter finansiella poster	299 655	281 332	241 521	222 336	189 469
Antal anställda	137	126	128	134	155
Soliditet (%)	48,6	51,5	52,2	55,3	56,4
Avkastning på totalt kap. (%)	10,5	10,4	9,7	9,5	8,6
Avkastning på eget kap. (%)	19,8	19,1	16,7	15,8	13,9

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

#### **Förändring av eget kapital (Tkr)**

	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Reserv- fond</b>	<b>Balanserat resultat</b>	<b>Årets resultat</b>	<b>Totalt</b>
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	130 302	-692	<b>141 610</b>
Disposition enligt beslut av årets årsstämma:			-692	692	<b>0</b>
Årets resultat				-5 375	<b>-5 375</b>
<b>Belopp vid årets utgång</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>129 610</b>	<b>-5 375</b>	<b>136 235</b>

#### **Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	129 609 565
årets förlust	-5 375 056
	<b>124 234 509</b>
disponeras så att i ny räkning överföres	124 234 509

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 255 687 352 kr.

#### **Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§**

Baserat på företagets finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagets 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 255 687 352 kr försvarligt.

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

## Resultaträkning

Tkr

	Not	2020-01-01 -2020-12-31	2019-01-01 -2019-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	4	1 104 663	1 073 472
Aktiverat arbete för egen räkning		37 679	33 763
Anslutningsavgifter	5	121 671	65 169
		<b>1 264 013</b>	<b>1 172 404</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Överföring och inköp av kraft		-272 245	-241 818
Övriga externa kostnader	6, 7	-433 507	-405 979
Personalkostnader	8	-102 935	-97 064
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-136 910	-130 277
		<b>-945 597</b>	<b>-875 138</b>
<b>Rörelseresultat</b>	9	<b>318 416</b>	<b>297 266</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	411	154
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-19 172	-16 088
		<b>-18 761</b>	<b>-15 934</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>299 655</b>	<b>281 332</b>
Bokslutsdispositioner	12	-306 345	-282 196
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-6 690</b>	<b>-864</b>
Skatt på årets resultat	13	1 315	172
<b>Årets resultat</b>		<b>-5 375</b>	<b>-692</b>

## Balansräkning

Tkr

	Not	2020-12-31	2019-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Dataprogram	14	48	100
Ledningsrätter	15	62 805	53 448
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	16	11 898	10 670
		<b>74 751</b>	<b>64 218</b>
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	17	186 500	184 359
Distributionsanläggningar	18	2 024 874	1 951 876
Inventarier, verktyg och installationer	19	1 212	1 601
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	20	701 985	566 004
		<b>2 914 571</b>	<b>2 703 840</b>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Uppskjuten skattefordran	21	1 773	459
		<b>1 773</b>	<b>459</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>2 991 095</b>	<b>2 768 517</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		16 441	7 829
		<b>16 441</b>	<b>7 829</b>
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Fordringar hos koncernföretag		125	146
Fordringar hos övriga koncernföretag		5 104	4 253
Skattefordringar		0	112
Övriga fordringar		525	630
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	124 976	120 408
		<b>130 730</b>	<b>125 549</b>
<i>Kassa och bank</i>		5 235	0
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>152 406</b>	<b>133 378</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>3 143 501</b>	<b>2 901 895</b>

## Balansräkning

Tkr

Not 2020-12-31 2019-12-31

### EGET KAPITAL OCH SKULDER

<b>Eget kapital</b>	23, 24		
<b><i>Bundet eget kapital</i></b>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		2 000	2 000
		<b>12 000</b>	<b>12 000</b>
<b><i>Fritt eget kapital</i></b>			
Balanserad vinst		129 610	130 302
Årets resultat		-5 375	-692
		<b>124 235</b>	<b>129 610</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>136 235</b>	<b>141 610</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	25	1 770 666	1 720 008
<b>Avsättningar</b>			
Övriga avsättningar	26	8 609	2 144
<b>Summa avsättningar</b>		<b>8 609</b>	<b>2 144</b>
<b>Långfristiga skulder</b>	27		
Skulder till koncernföretag		200 000	677 232
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>200 000</b>	<b>677 232</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		56 560	37 327
Skulder till koncernföretag		716 344	53 848
Skulder till övriga koncernföretag		1 177	945
Skatteskulder		143	0
Övriga skulder		215 097	228 837
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	38 670	39 944
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>1 027 991</b>	<b>360 901</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>3 143 501</b>	<b>2 901 895</b>



## Kassaflödesanalys

Tkr

	Not	2020-01-01 -2020-12-31	2019-01-01 -2019-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	29	299 655	281 332
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	143 534	130 292
Betald skatt		254	22
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>443 443</b>	<b>411 646</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av varulager och pågående arbete		-8 612	1 092
Förändring av kortfristiga fordringar		-14 273	19 300
Förändring av leverantörsskulder		26 710	316
Förändring av kortfristiga skulder		662 297	-31 468
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>1 109 565</b>	<b>400 886</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-11 258	-10 294
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-347 076	-268 967
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	1 785
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-358 334</b>	<b>-277 476</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		-477 232	0
Erhållna (lämnade) koncernbidrag		-250 374	-203 642
Förändring av koncernkonto hos moderföretag		-18 390	80 232
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-745 996</b>	<b>-123 410</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>5 235</b>	<b>0</b>
Likvida medel vid årets början		0	0
<b>Likvida medel vid årets slut</b>	31	<b>5 235</b>	<b>0</b>

## 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 planenlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångsavskrivning gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planenlig 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 förfalldagen 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 FIFO-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 oviss 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 hänför sig 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 Göteborg 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 Göteborg Energi AB.

### **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 elnätsregleringen***

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 sänktes 2019 till 21,4 procent och från och med 2021 sänks bolagsskatten ytterligare 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 Göteborg 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**

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>I nettoomsättningen ingår intäkter från:</b>		
Intäkter avseende överföring av el	1 055 078	1 026 439
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	3 327	3 849
Övriga intäkter	46 258	43 184
	<b>1 104 663</b>	<b>1 073 472</b>

**Nettoomsättning per produktområde:**

Elnät	1 066 404	1 034 130
Energitjänster	305	4 325
Övrigt	37 954	35 017
	<b>1 104 663</b>	<b>1 073 472</b>

**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 17 506 (16 718) kronor.

Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Inom ett år	17 390	16 216
Senare än ett år men inom fem år	59 734	54 450
Senare än fem år	11 714	11 714
	<b>88 838</b>	<b>82 380</b>

Hysesbeloppen 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 2020. 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.

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Ernst &amp; Young AB</b>		
Revisionsuppdrag	87	86
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	14	27
	<b>101</b>	<b>113</b>



## Not 8 Anställda och personalkostnader

	2020	2019
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	16	15
Män	115	113
	<b>131</b>	<b>128</b>
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	1 200	1 182
Övriga anställda	68 591	64 721
	<b>69 791</b>	<b>65 903</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	258	242
Pensionskostnader för övriga anställda	8 276	7 243
Sociala avgifter enligt lag och avtal	24 068	22 570
	<b>32 602</b>	<b>30 055</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>102 393</b>	<b>95 958</b>
<b>Könsfördelning bland ledande befattningshavare</b>		
Andel kvinnor i styrelsen	20 %	0 %
Andel män i styrelsen	80 %	100 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	12 %	0 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	88 %	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

	2020	2019
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	5,06 %	3,42 %
Försäljning till övriga koncernföretag	5,88 %	6,39 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	31,01 %	33,13 %
Inköp från övriga koncernföretag	0,81 %	0,77 %

## Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2020	2019
Ränteintäkter från koncernföretag	371	154
Övriga ränteintäkter	1	0
Valutakursvinst	39	0
	<b>411</b>	<b>154</b>

### Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2020	2019
Räntekostnader till koncernföretag	-18 686	-16 064
Övriga räntekostnader	-79	-24
Valutakursförlust	-407	0
	<b>-19 172</b>	<b>-16 088</b>

### Not 12 Bokslutsdispositioner

	2020	2019
Lämnade koncernbidrag	-255 687	-250 375
Förändring av överavskrivningar	-50 658	-31 821
	<b>-306 345</b>	<b>-282 196</b>

### Not 13 Aktuell och uppskjuten skatt

	2020	2019
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	1 315	172
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>1 315</b>	<b>172</b>

### Avstämning av effektiv skatt

	2020		2019	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-6 690		-864
Skatt enligt gällande skattesats	21,40	1 432	21,40	185
Ej avdragsgilla kostnader	21,40	-48	21,40	-13
Effekt av ändrad skattesats		-69		
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>19,65</b>	<b>1 315</b>	<b>19,90</b>	<b>172</b>

### Not 14 Dataprogram

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>4 184</b>	<b>4 184</b>
Ingående avskrivningar	-4 084	-3 508
Årets avskrivningar	-52	-576
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-4 136</b>	<b>-4 084</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>48</b>	<b>100</b>

### Not 15 Ledningsrätter

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	57 254	57 254
Omklassificeringar	10 030	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>67 284</b>	<b>57 254</b>
Ingående avskrivningar	-3 806	-3 170
Årets avskrivningar	-673	-636
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-4 479</b>	<b>-3 806</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>62 805</b>	<b>53 448</b>

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

### Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	10 670	376
Inköp	11 258	10 294
Omklassificering	-10 030	0
<b>11 898</b>	<b>10 670</b>	

### Not 17 Byggnader och mark

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	381 617	375 423
Försäljningar/utrangeringar	-166	-578
Omklassificeringar	12 629	6 772
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>394 080</b>	<b>381 617</b>
Ingående avskrivningar	-197 258	-187 389
Försäljningar/utrangeringar	123	504
Årets avskrivningar	-10 445	-10 373
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-207 580</b>	<b>-197 258</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>186 500</b>	<b>184 359</b>

### Not 18 Distributionsanläggningar

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 149 153	4 073 280
Försäljningar/utrangeringar	-3 782	-15 189
Omklassificeringar	198 466	91 062
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>4 343 837</b>	<b>4 149 153</b>
Ingående avskrivningar	-2 197 277	-2 093 747
Försäljningar/utrangeringar	3 665	14 506
Årets avskrivningar	-125 351	-118 036
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 318 963</b>	<b>-2 197 277</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 024 874</b>	<b>1 951 876</b>

### Not 19 Inventarier, verktyg och installationer

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	14 918	14 550
Inköp	0	368
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>14 918</b>	<b>14 918</b>
Ingående avskrivningar	-13 317	-12 661
Årets avskrivningar	-389	-656
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-13 706</b>	<b>-13 317</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>1 212</b>	<b>1 601</b>

### Not 20 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningar

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	566 004	395 606
Inköp	347 076	268 599
Omklassificeringar	-211 095	-98 201
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>701 985</b>	<b>566 004</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>701 985</b>	<b>566 004</b>

**Not 21 Uppskjuten skattefordran**

	<b>2020-12-31</b>	<b>2019-12-31</b>
Avsättning framtida miljöskulder	1 773	459
	<b>1 773</b>	<b>459</b>

Uppskjuten skatt värderas till 20,6% i enlighet med beslut om sänkningar av bolagsskatten.

**Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	<b>2020-12-31</b>	<b>2019-12-31</b>
Upplupna energi- och nätavgifter	117 143	116 380
Övriga poster	7 833	4 028
	<b>124 976</b>	<b>120 408</b>

**Not 23 Antal aktier och kvotvärde**

<b>Namn</b>	<b>Antal aktier</b>	<b>Kvotvärde</b>
Antal aktier	100	100 000
	<b>100</b>	

**Not 24 Disposition av vinst eller förlust**

**2020-12-31**

**Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	129 609 565
årets förlust	-5 375 056
	<b>124 234 509</b>

disponeras så att  
i ny räkning överföres 124 234 509

**Not 25 Obeskattade reserver**

	<b>2020-12-31</b>	<b>2019-12-31</b>
Akkumulerade överavskrivningar	1 770 666	1 720 008
	<b>1 770 666</b>	<b>1 720 008</b>

### Not 26 Övriga avsättningar

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående balans	2 144	1 340
Periodens förändring	6 465	804
	<b>8 609</b>	<b>2 144</b>

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

### Not 27 Långfristiga skulder

	2020-12-31	2019-12-31
<b>Förfaller senare än fem år efter balansdagen</b>		
Skulder till koncernföretag	200 000	677 232
	<b>200 000</b>	<b>677 232</b>

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet har ingen fastställd återbetalningstid. Ett nytt lån har upptagits under året medan föregående års saldo har omklassificerats från långfristiga skulder till koncernföretag, till kortfristiga skulder till koncernföretag.

### Not 28 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2020-12-31	2019-12-31
Upplupna råvaror och bränsleskatter	27 280	18 531
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	10 006	6 725
Upplupna entreprenadkostnader	1 309	14 412
Upplupna övriga poster	75	276
	<b>38 670</b>	<b>39 944</b>

### Not 29 Räntor och utdelningar

	2020-12-31	2019-12-31
Erhållen ränta	372	154
Erlagd ränta	-18 765	-16 088
	<b>-18 393</b>	<b>-15 934</b>

### Not 30 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2020-12-31	2019-12-31
Avskrivningar	136 910	130 277
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	0	-1 015
Avsättningar	6 465	803
Utrangering anläggningstillgångar	159	227
	<b>143 534</b>	<b>130 292</b>

### Not 31 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos koncernföretag. Utgående saldo uppgick till -42 665 tkr (-61 055).

### Not 32 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 lån hos moderföretaget på 877 232 tkr (677 232).

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 11 mars 2021 för fastställelse.

Göteborg den 11 februari 2021

Per-Anders Gustafsson  
Ordförande

Carl Magnus Isaksson

Johan Myhr

Sofia Söder

Ulf Unger

Lars Edström  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

Ernst & Young AB

Hans Gavin  
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 11 februari 2021

Tom Heyman  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

Christina Rogestam  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor







