Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Arsrapport 2013

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Nacka Energi AB får härmed avge årsrapport för 2013.

Allmänt om verksamheten

Bolaget ägs av Nacka Stadshus AB (organisationsnummer 556032-4930 med säte i Nacka kommun) som lämnar koncernredovisning.

Totalt antal abonnemang var ca 27 200 (26 900) varav 21 st (21) högspänningsabonnemang. Överförd energimängd uppgick till ca 524 956 MWh (533 878) varav nätförluster ca 18 600 MWh / 3,5 % (18 700 MWh / 3,5 %). Maxeffekten var 119,6 MW (117,4) och inträffade den 19 januari då dygnsmedeltemperaturen var -13,9 C.

Ny- och förnyelseinvesteringar har utförts i erforderlig omfattning.

Fr.o.m. 2012 sker Energimarknadsinspektionens (EI) granskning av nätbolagens avgifter i förtid och innebär att EI tilldelat nätbolagen en intäktsram för fyraårsperioden 2012 t.o.m. 2015. Den intäktsram som NEAB har erhållit ligger i linje med NEAB:s affärsplan.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Befintliga exploateringsplaner visar på en effektökning om ca 22 MVV inom Sicklaön fr.o.m. 2012 och framåt. Behovet förväntas uppstå successivt de närmaste 8-10 åren och innebär att en ny fördelningsstation och ny inmatning kommer att behöva byggas inom perioden.

Koncernbidrag

Koncernbidrag till moderbolaget har lämnats med 23 937 tkr.

. es/

Was at

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Till årsrapporten hörande material:

sid.

- 1 Förvaltningsberättelse
- 3 Resultat- och balansräkning
- 6 Kassaflödesanalys
- 7 Redovisnings- och värderingsprinciper
- 9 Tilläggsupplysningar
- 11 Noter över anläggningstillgångar
- 12 Spec av eldistributionsanläggningar och mätare
- 13 Särskild rapport om tekniska data
- 14 Särskild rapport om ekonomiska data

Nacka den /6/6 2014

Marianne Flink Ordförande Christer Lydig

Bengt Karlöf

Göran Fredriksson

Rolf Karlsson

Ersättare

Erik Svanfeld

Birgitta Norström

Håkan Askelöf

Verkställande direktör

Revisorsintyg sändes i särskild ordning

Mhorel Splanden

Aukhorswad revisor

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Resultaträkning

		1.50	<u>all the grades were a common to the common </u>
Belopp i tkr	Not	2013-01-01 2013-12-31	2012-01-01 2012-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		129 687	125 815
Förändring i debiterbara arbeten		-46	18
Aktiverat arbete för egen räkning		3 876	3 120
Övriga rörelseintäkter		7 938	6 839
Summa rörelsens intäkter	1)	141 455	135 793
Rörelsens kostnader			
Nätavgifter och varor	2)	-48 780	-48 954
Övriga externa kostnader		-22 846	-32 036
Personalkostnader	3)	-23 170	-20 811
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar		<u>-18 104</u>	<u>-17 609</u>
Summa rörelsens kostnader		-112 900	-119 410
Rörelseresultat		28 555	16 383
Resultat från finansiella poster			
Resultat fr övr värdepapper o fordr som är anltillg		44	7
Ränteintäkter		134	140
Räntekostnader		-192	-568
Resultat efter finansiella poster		28 542	15 962
Bokslutsdispositioner	4)		
Överavskrivning	•	-4 661	-8 698
Koncernbidrag		-23 937	-14 000
Resultat före skatt		-57	-6 736
Skatt		-7	0
Arets resultat		-64	-6 736
			1

De as at

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2013-12-31	2012-12-31
Tillgångar			
그리지 생활한 동네가 나는 그는 그리고 화학생으로			발표되고 첫 경우 [1]
<u>Anläggningstillgångar</u>			
Materiella anläggningstillgångar			
Mark		219	219
Nätanläggning		184 145	165 505
Inventarier och verktyg		1 869	899
Fjärravlästa mätare		16 577	20 810
Pågående nyanläggningar		9 415	14 059
		212 225	201 492
<u>Omsättningstillgångar</u>			
Varulager mm			
Installationsmaterial		399	399
Pågående debiterbara arbeten		0	17
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		4 827	8 979
Skattefordran		692	701
Övriga fordringar		1 004	808
Förutbetalda kostnader och upplupna in	täkter	20 793	20 317
Kassa	***** * * * *** *	0	200.,
		27 715	31 221
SUMMA TILLGÅNGAR		239 940	232 713
			M

M CS BK GU GOV & GF

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Balansräkning

Belopp i tkr		Not	2013-12-31	2012-12-31
Eget kapital och skulder				
Eget kapital		5)		일을 살을 통한 이번
Bundet eget kapital		3)		
Aktiekapital (120000 aktier)			6 000	6 000
Reserviond			1 400	1 400
Fritt eget kapital			1400	1 400
Balanserad vinst/förlust			-1 891	4 845
Årets resultat			-64	-6 736
			5 445	5 509
Obeskattade reserver		6)	154 864	150 203
<u>Avsättningar</u>		,	2 484	
-vsattiiiigai	,		2 404	2 606
<u> Balansdifferens</u>		7)	30 322	24 319
Kortfristiga skulder				
Förskott från kunder			19	19
Leverantörsskulder			11 506	16 630
Pågående debiterbara arbeten			29	10 030
Koncernkonto Nacka kommun			2 693	12 936
Skulder till koncernföretag			23 937	14 000
Övriga kortfristiga skulder			1 156	1 760
Upplupna kostnader och förutbeta	alda intäkter		7 484	4 732
			46 824	50 076
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKU	LDER		239 940	232 713
Ställda säkerheter			Inga	Inga
Ansvarsförbindels			Inga	Inga
/ Insvarsion billidels	O1		niya	inga

SH SI GF

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Kassaflödesanalys

Belopp i tkr	2013-01-01 2013-12-31	2012-01-01 2012-12-31
Den löpande verksamheten		
Årets resultat	-64	-6 736
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet	45 845	40 627
Förändring av skatteskuld	9	183
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	45 790	33 709
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Förändring av kortfristiga fordringar	3 497	-122
Förändring av korta skulder	-2 214	2 285
Kassaflöde från den löpande verksamheten	47 073	35 872
Investeringsverksamheten		
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-28 876	-24 428
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	44	7
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-28 832	-24 421
Finansieringsverksamheten		4
Aktieägartillskott	0	4 518
Balansdifferens	6 003	11 368
Förändringar i koncernmellanhavanden	-10 245	-8 819
Utbetalt koncernbidrag	-14 000	-18 518
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-18 242	-11 451
Årets kassaflöde	0	0
₋ikvida medel vid årets början	0	0
ikvida medel vid årets slut	0	0

What was

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och bokföringsnämndens allmänna råd och kommentarer.

Allmänna redovisningsprinciper

Pågående arbeten

Pågående arbeten debiteras vanligen per löpande räkning och har värderats till nedlagda direkta kostnader med tillägg för tillverkningsomkostnader.

Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden och beräknad ekonomisk livslängd. Nedskrivning sker vid bestående värdenedgång.

Följande avskrivningstider tillämpas för materiella anläggningstillgångar:

Nätanläggning25 årNedlagda kostnader på annans fastighet20 årFjärravläsningsutrustning10 årInventarier, verktyg o fordon5 årIT-utrustning3 år

Skillnaden mellan ovan nämnda avskrivningar och skattemässigt gjorda avskrivningar redovisas som ackumulerade överavskrivningar, vilka ingår i obeskattade reserver.

Aktiverat arbete för egen räkning

Under posten har medtagits tillämpliga personalkostnader med påslag för del i lokaler, fordon, verktyg etc men ej avskrivningar.

Inköp och försäljning inom Nacka Stadshuskoncernen

Inköp och försäljning inom koncernen, avseende Nacka Stadshus, har under året uppgått till 0 kronor (år 2012 0 kronor).

Fördelning mellan reparationer, underhåll respektive investeringar.

I samband med reinvesteringsprojekts start görs en individuell bedömning av vilka åtgärder som syftat till att återställa en anläggning i ursprungligt skick och funktion respektive är av investeringskaraktär.

My Sight as

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Fördelningsprinciper vid Nacka Energi AB

Anläggnings-, drift- och underhållsverksamheter inklusive sidoordnad verksamhet redovisas som projekt, varvid också på projekten nedlagd tid registreras. Sidoordnad verksamhet har egna projektnummer. Personalkostnaderna enligt projektredovisningen är beräknade genom användande av lönekostnad och lönebikostnader per timme, i huvudsak överensstämmande med EBRs kostnadskatalog. All sidoordnad verksamhet redovisas i dotterföretag Nacka Energi Försäljning AB och alla tillgångar respektive skulder mellan bolagen har eliminerats.

Avgränsning mellan underhåll och investering

I samband med reinvesteringsprojekts uppstart görs en individuell bedömning av vilka åtgärder som syftat till att återställa en anläggning i ursprungligt skick och funktion respektive varit av investeringskaraktär.

Koncernbidrag och prissättning mellan koncernföretag

Koncernbidrag till moderbolaget hänförligt till nätverksamheten har lämnats med 23 937 tkr. Vid prissättning tillämpas samma principer mot externa kunder som mot moderbolag.

BK SI

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Tilläggsupplysningar

Not 1 Spec av omsättning	2013	2012
Transiteringsintakter	128 223	124 274
Anslutningsintäkter	4 811	4 637
Engångsintäkter	1 101	1 081
Återbet till kund av tidigare års nätavgifter	-60	20
Ersättning till kund på grund av leveransavbrott	0	0
Myndighetsavgifter	1 524	1 521
Aktiverat arbete för egen räkning	3 876	3 120
Fakturerade kabelflyttar och schakt inom		
koncession, kravavgifter, försäljning av skrot och dylikt	1 980	1 140
	141 455	135 793
Not 2 Kostn för transiteringar, inköp av kraft och myndighetsavg.	2013	2012
Transitering och inköp av kraft	47 024	47 186
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	0	0
Myndighetsavgifter	1 524	1 521
Övrigt, varor projektredovisade	232	247
	48 780	48 954
Not 3 Personalnot	2013	2012
Medelantalet anställda		
Män	20	18
Kvinnor	11	10
	• •	
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och VD	1 133	1 121
Övriga anställda	12 660	10 963
Summa	13 793	12 084
Sociala kostnader	7 730	6 840
Varav pensionskostnad	2 580	2 573
Varav dito styrelse och VD	552	399
	002	000
Not 4 Bokslutsdispositioner	2013	2012
Överavskrivning av materiella anläggningstillgångar	-4 661	-8 698
Koncernbidrag till moderföretag	-23 937	-14 000
-		- A

SH 21 Lat

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

Not 5 Eget kapital

Not 5 Eget kapitai			- 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	Aktie-	Reserv-	Balanserad	Arets	Summa
	kapital	fond	vinst	resultat	
Vid årets början	6 000	1 400	-1 891		5 509
Årets resultat				-64	-64
Vid årets slut	6 000	1 400	-1 891	-64	5 445
Not 6 Obeskattade reserve	er			2013	2012
Ackumulerade avskrivningar u	töver plan:			154 864	150 203
Not 7 Balansdifferensen b	estår av			2013	
	estår av	***************************************			2012
Andelar i koncernföretag				-100	-100
Kundfordringar				-577	-1 173
Fordran på dotterföretag				-19 980	-19 412
Förbetalda kostnader och uppl	upna intäkter			-533	-718
Balanserad vinst/förlust				19 670	13 145
Årets resultat/Erhållet koncernt	oidrag från dot	tterföretag		0	6 525
Leverantörsskulder				1 163	1 603
Skulder till koncernföretag				5 563	0
Skulder till dotterföretag				25 088	24 354
Upplupna kostnader förutbetak	da intäkter			28	96
				30 322	24 319

Räntebärande skulder uppgår 2013-12-31 till 2 693 tkr.

iss

SK Jak

Noter (§ 3) Tilläggsupplysningar för anläggningstillgångar

Period: 2013 Arsrapport Elnät Organisation: Nacka Energi AB Org. Nr. 556017-9532

Anläggnings Nr. 3646 AP

anläggnings finansiella tillgångar Summa anläggnings- vardepappers 0 långfristiga innehav Andra 533 136 544 -31 105 561 428 -349 202 212 225 59 981 331643 -18103tillgångar materiella -31 105 nyanläggningar 9 415 9 415 14 059 26 461 materiella AT och förskott Pågående avseende 15 173 929 -584 -566 544 1 869 16 165 -14 296 -14 274 installationer andra tekniska verktyg och Inventarier, Maskiner och 0 0 anläggningar 2 863 2 863 219 -2 644 -2 644 Byggnader och mark $\overline{\circ}$ $\overline{\circ}$ 0 0 anläggningar produktions-1)= Frivillig och ej föreskriftstyrt. 501 041 31 944 532 985 314 725 -17 537 -332 262 200 722 distributionsoch mätare anläggning NO110 NO130 NO240 NO120 NO140 NO150 NO250 NO350 NO410 NO440 NO210 NO220 NO230 NO320 NO330 NO340 NO360 NO420 VO430 NO450 NO460 Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden nettqNO370 NO310 NO500 Omklassificeringar (och fusionerade övervärden) ngående uppskrivningar/fusionerade övervärden Jtgående ackumulerade nedskrivningar (anskvrd) Omklassificeringar (ej fusionerade övervärden) Utgående ackumulerade anskaffningsvärden Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde) Årets avskrivningar på uppskrivet belopp Utgående ackumulerade avskrivningar Inköp (ej fusionerade övervärden) Utgående planenligt restvärde Tilläggsupplysningar för Ingående anskaffningsvärde Försäljningar/utrangeringar Försäljningar/utrangeringar Försäljningar/utrangeringar Försäljningar/utrangeringar anläggningstillgångar Ingående nedskrivningar ngående avskrivningar Aterförd nedskrivning Årets nedskrivningar Arets uppskrivningar Omklassificeringar Arets avskrivningar inköp, avskrivning Omklassificeringar Belopp i tkr

SH Sai

NOTER § 4.3 Specifikation av eldistributionsanläggningar och mätare

Period: 2013 Årsrapport Elnät Organisation: Nacka Energi AB Org. Nr: 556017-9532

Anläggnings Nr: 3646 AP

Belopp i tkr

Planenligt	16.517	200	101 279	34 988	29.463	20 F	0 0		0		0		0	
Acc. Avskrivningar	-34 551		-163 742	-56 565	-47 634	22 771								
Anskaffningsv Arets avskrivning	-5.072		-6 856	-2 368	799.1-	770 1-								
Anskaffningsv.	51 128		265 021	91 553	260 22	48 186	0	0	0	0	0		0	
l Itranderingar			-1 579	-545	459	-287								
Investering och reinvestering	839		18 686	6 455	5 436	3 398								
Anskaffnings- värde IB	50 289	11.00	247 914	85 643	72 120	45 075								
poy	NO43101	(NO43102	NO43103	NO43104	NO43105	NO43106	NO43107	NO43108	NO43109	NO43110	NO43117		
Anläggningskategori	Mätare och styrutrustning	Ledningar - lokalnät - inkl. kabelskåp, årenånning	ayspallillig	-edningar - Iokalnät - högspänning	Nätstationer och transformatorer anslutna I lokalnät	Mottagnings och fördelningsstatationer anslutna i lokalnät	Regionnätsledningar	Stationer - regionnät	Transformatorer - regionnät	Stamnätsledningar	Stationer - stamnät	Transformatorer - stamnät	Övrigt (skall specificeras)	

Org. Nr: 556017-9532 Anläggnings Nr: 3646 AP

0.0000000000000000000000000000000000000	skilda rapporten, bilaga till förvaltningsberättelser		T			T	
6 §	Särskild Rapport - nätkoncession för områd	е	2013	2012	2011	2010	2009
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	5,7	7,4	11,2	13,7	17
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	71	75	82	91	88
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	720	691	680	660	650
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	17	18	18	18	18
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	8	11	11	12	12
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	269	261	262	257	257
	Totalt ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		1 091	1 063	1 064	1 052	1 042
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	310	311	308	294	290
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	253	282	241	257	229
1.4	Abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	0	0	0	0	0
1.5	Varav abonnemang för småskalig prod lågspänning (antal)	TN610500	0	0	0	0	0
	Varav abonnemang för småskalig prod högspänning (antal)	TN610501	0	0	0	0	0
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	2	2	2	2	2
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610700	21	21	21	21	24
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610800	27 135	26 837	26 675	26 715	26 505
	Totalt antal abonnemang i uttagspunkt (antal)		27 156	26 858	26 696	26 736	26 529
	Totalt Ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)			40	40	39	39
	Överföring						
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)	TN611001	137	136	136	141	141
1.11	Maximalt överförd effekt (MW)	TN611100	120	117	117	122	111
1.12	Inmatad energi från småskalig elproduktionsanläggning (MWh)	TN611200	0	0	0	0	0
1.13	Inmatad energi inkl. nätförluster låg- högspänning (MWh)	TN6113010	524 956	533 879	518 507	560 349	527 581
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	424 699	440 070	427 032	462 125	436 679
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	81 646	75 105	72 855	77 988	72 261
1.15	Årets Nätförlust (MWh)	TN611403	18 611	18 704	18 620	20 236	18 641
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0	0
:	Förbrukning per lågspänningsabonnent (KWh) (beräkning)						
2.1	Antal abonnenter med avbrott 12-24 tim	TN641401	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Antal abonnenter med avbrott >24 tim	TN641402	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Antal ersatta anonnenter med avbrott 12-24 tim	TN641411	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Antal ersatta anonnenter med avbrott >24 tim	TN641412	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000



Särskild rapport - lokalnät

Organisation: Nacka Energi AB Period: 2013 Årsrapport Elnät Anläggnings Nr: 3646 AP Org. Nr: 556017-9532

Särskild rapport, ekonomiska data

Intäkter (tkr)
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt
Intäkter från abonnemang i gränspunkt
Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)
Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)
Summa transiteringsintäkt

7 516

2009

2010

2011

2012

2013

TN620100 N620101 TN620200 TN620300

96 509

Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster (tkr) Kostnader för abonnemang i inmatningspunkt (tkr) Kostnader (tkr)

Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster Summa transitering och inköp av kraft Kostnader för drift och beredskap (tkr)

Kostnader för förebyggande underhåll (tkr) Kostnad för mätning och rapportering (tkr)

)
	TN620	128 223	124 274	128 223 124 274 120 104 115 385	115 385	104 025
<u></u>	TN630100	38 770	39 028	37 179	36 379	31 142
	TN630500	0	0	0	0	0
	TN630450	8 254	8 158	8 046	7 628	5 307
	TN630451	0	0	0	0	0
	TN630	47 024	47 186	45 225	44 007	36 449
	TN6302001	4 637	4 217	3 170	722	850
	TN6302501	4 656	15 057	9 558	6 657	11 364
	TN6303002	9 940	9 6 7 6	9613	11 560	
						The second secon



Revisors rapport

Till styrelsen i Nacka Energi AB

Uppdrag och ansvarsfördelning

Jag har fått i uppdrag av styrelsen i Nacka Energi AB, org. nr 556017-9532 att utföra en översiktlig granskning av årsrapport beträffande elnätverksamheten för räkenskapsåret 2013.

I egenskap av revisorer i Nacka Energi AB har jag granskat bolagets årsredovisning för år 2013 i enlighet med god revisionssed och avlämnat revisionsberättelse den 13 februari 2014.

Jag har översiktligt granskat Nacka Energi AB:s bifogade årsrapport. Det är företagsledningen som har ansvaret för årsrapporten. Mitt ansvar är att uttala mig om årsrapporten på grundval av min översiktliga granskning.

Granskningens inriktning och omfattning

Den översiktliga granskningen har utförts i enlighet med standard för översiktlig granskning SÖG 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor utgiven av FAR. Detta innebär att jag har planerat och genomfört den översiktliga granskningen för att med en begränsad säkerhet försäkra mig om att de finansiella rapporterna inte innehåller väsentliga felaktigheter. En översiktlig granskning är i huvudsak begränsad till förfrågningar hos bolagets personal och analytisk granskning av finansiella uppgifter, och mitt bestyrkande grundar sig därmed på en begränsad säkerhet jämfört med en revision.

Årsrapporten är upprättad enligt 3 kap. 3 och 5 §§ ellagen (1997:857), förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet och föreskriften (EIFS 2012:4, 3-6 §§) om redovisning av nätverksamhet och har hämtats ur Nacka Energi ABs räkenskaper som har granskats av mig.

Slutsats

Grundat på min översiktliga granskning har det inte kommit fram något övrigt som tyder på att bolagets redovisningsrutiner och internkontrollsystem inte är så utformade att den avlämnade årsrapporten endast omfattar samtliga intäkter och kostnader samt tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som har samband med den bedrivna elnätverksamheten.

Stockholm den 10 juni 2014

Mikael Sjölander Auktoriserad revisor