

ÅRSREDOVISNING 2014



Ledningen



1



2



3



4



5



6



7

- | | |
|---------------------|-------------------------------|
| 1. Gösta Söderkvist | VD |
| 2. Kristina Sjöblom | Chef Ao Avfall |
| 3. Håkan Larsson | Vice VD, Chef Ao Elhandel |
| 4. Göran Jansson | Chef Ao Fjärrvärme |
| 5. Johanna Rofors | Administrativ chef Kundtjänst |
| 6. Jonas Cronebäck | Chef Ao Vatten |
| 7. Per Lilja | Chef Ao Elnät och Ao Stadsnät |

Årsredovisning

Styrelsen och verkställande direktören för Sollentuna Energi AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2014.

Innehåll	Sid
VD har ordet	2
Ordförande har ordet	3
Förvaltningsberättelse	4
Förslag till vinstdisposition & Nyckeltal	7
Resultaträkning	8
Balansräkning	10
Kassaflödesanalys	13
Noter	14
Underskrifter & Granskningsrapport	30
Revisionsberättelse	31
Miljöredovisning	32
Verksamhetskommentarer	36
Förkortningar och begrepp	42
Anteckningar	43
Aktieägare och styrelse	44

Sollentuna Energi är ett lokalt förankrat infrastrukturbolag som vill bidra till en långsiktig hållbar utveckling ochushållning av de gemensamma naturresurserna.

En helhetssyn skall prägla inte bara våra produkter och tjänster utan också den egna, vardagliga verksamheten.

Med engagerade, motiverade och väl utbildade medarbetare ska vi ta ansvar för vår gemensamma miljö, i ett ständigt pågående förbättringsarbete.



VD har ordet

Ytterligare ett intressant år i bolagets historia är avslutad och Sollentuna Energi AB har 2014 genomfört sitt 50:e verksamhetsår, som jag i korta ordalag skall försöka sammanfatta något av nedan. Dessutom har även vårt dotterbolag Sollentuna Energi Handel AB under året firat sitt 20-års jubileum.

För min egen del blev 2014 mitt tionde och sista år i bolaget och dessutom det sista i mitt yrkesliv, då jag valt att gå i pension från januari 2015.

Det har varit mycket stimulerande att leda Sollentuna Energi under alla dessa år, då bolaget har legat i framkant i flera av våra verksamheter, samt hela tiden haft som mål att erbjuda en trygg försörjning av nyttigheter till invånare och näringsidkare med miljövärderingar i fokus.

Under bolagets första 50 år har det endast funnits fyra VD som lett bolaget, vilket skapat den långsiktiga styrning som behövs för de infrastrukturer vi arbetar med. Bolagets styrka anser jag också vara ägarförhållandet, då bolaget till 100 % ägs av Sollentuna kommun och därmed de som bor i kommunen.

Driftstörning 24 juli

Strömavbrott är sällsynta för vår eldistribution i kommunen, dock hände något mycket ovanligt på eftermiddagen den 24 juli, då en av tre stora transformatorer i Tureberg började brinna efter en kortslutning och ca 10 000 kunder blev strömlösa. Olyckliga omständigheter gjorde att ett antal kunder var utan el i upp till sju timmar. När en kortslutning sker på detta sätt uppstår normalt sett ingen brand, vilket det gjorde i detta fall, utan automatiken gör att kunderna endast drabbas av någon enstaka sekunds strömavbrott.

För att säkerställa leveranssäkerheten på bästa möjliga sätt byter vi ut två äldre transformatorer under 2015, den som brann och ytterligare en likadan. Dessutom har vi sett över våra rutiner för händelser av detta slag rörande kommunikation med yttervärlden och alternativa reservmatningar.

Vindkraft

Den 16 december började de tre vindkraftverken som Sollentuna kommun, Sollentunahem och Sollentuna Energi investerat i, att producera el. Vindkraftsproduktionen kommer att utgöra ca 50 % av ägarnas totala årliga behov av el. Investeringen är också en viktig miljöprofilering, då vi aktivt bidrar till den energiomställning som politiskt beslutats på riksnivå.



Fortsatt hög investeringsnivå

Inom kommunen har vi en expansiv nybyggnad av bostäder och lokaler som under året till stor del styrt vår investeringsverksamhet, på fler platser i vår kommun. Detta innebär ny- och ombyggnad av såväl elnät, fjärrvärme, VA och bredband för bolaget.

Aktiviteterna för bostadsbyggnandet i Väsjön har under 2014 arbetsmässigt på allvar börjat påverka bolagets investeringsplanering för många år framöver och kommer också leda till större investeringar än tidigare år. Framförallt innebär utbyggnaden av VA-nätet i området mycket stora investeringar.

Något som särskilt kan noteras är att intresset för anslutning till vårt bredbandsnät varit mycket stort under det gångna året, då vi anslutit mer än 600 nya kunder och efterfrågan fortsätter. Fram till 2008 då vi var under en uppbyggnadsfas gjordes i snitt ca 1 000 anslutningar årligen men detta avtog under några år, men har för såväl 2013 som 2014 ökat kraftigt. Det beror förmodligen på att allt fler behöver ett kraftfullare internet som inte går att uppnå med de mobila näten, vilket vi också kan konstatera då befintliga kunder löpande byter upp sig till högre kapacitet.

Omvärld

Spelreglerna för energimarknaden omprövas ständigt och för elnäten har en intäktsram för perioden 2012-2015 varit det som branschen haft att rätta sig efter under

Ordförande har ordet

några år. Efter tvister mellan branschen och Energi-marknadsinspektionen rörande nivån på intäkterna för innevarande period som myndigheten förlorat i domstol har man nu valt att införa nya regler för kommande fyra år 2016-2019. Ansökan om intäktsnivå skall vara inlämnad senast i mars 2015 på helt nya grunder, trots att några föreskrifter på exakt hur detta skall gå till ännu inte tagits fram, vilket innebär ytterligare administrativt arbete för organisationen.

I övrigt har 2014 inneburit ett år med genomsnittligt mycket låga elpriser som gör att investeringar i ny elproduktion inte går att göra utan bidrag. En grund till de låga elpriserna utgörs också av låga råvarupriser på kol och olja som påverkar omvärlden.

Resultat

Koncernens resultat för 2014 är mycket gott och det historiskt hittills bästa, detta trots att energiförsäljningen under året varit ett av det lägsta på många år p.g.a. det mycket varma år 2014 inneburit. Elnätets resultat är stabilt, trots att inga prishöjningar gjorts på 3 år och inte heller görs för 2015. Fjärrvärmens resultat påverkas däremot mer direkt av att energiförsäljningen minskar ett varmt år som 2014. De stora investeringar som gjorts i vårt stadsnät under många år och att allt fler kunder ständigt tillkommit bidrar numer till en stor del av bolagets resultat. Stadsnätets intäkter är också helt oberoende av klimatet och påverkas inte om det är ett kallt eller varmt år.

Vårt dotterbolag Sollentuna Energi Handel går också fortsatt bra med ett mindre men tryggt resultat i storlek med föregående år.

Personalen

Jag vill också passa på att tacka personalen för ett stort engagemang och gott arbete under såväl det gångna verksamhetsåret som under alla mina år på bolaget. Personalens inställning och engagemang är och har varit en viktig faktor för att Sollentuna Energi är ett så framgångsrikt företag.

Jag vill även ta tillfället i akt och tacka styrelsen samt ägarna för det stora förtroende jag haft att leda bolaget under nästan 10 år som VD, samt önska min efterträdare, Monika Söderlund-Andreasson många trivsamma och givande år framöver på bolaget.

Gösta Söderkvist

Jag kan konstatera att Sollentuna Energi kan lägga ytterligare ett mycket lyckat verksamhetsår till handlingarna och att verksamheten genomförts på ett förtjänstfullt sätt.

Den 31 december 2014 gick Gösta Söderkvist i pension efter nästan 10 år som VD för Sollentuna Energi och jag själv har varit ordförande under nästan hela denna period. Gösta har under sin period som VD förvaltat och utvecklat företaget med ständigt förbättrat resultat.

Förutom den löpande verksamheten vill jag särskilt nämna investeringen i Brista kraftvärmeverk, som vi tillsammans med Fortum genomfört under denna tid. En resa som började i tanken redan hösten 2008, med byggstart hösten 2010 och som överlämnades till driftorganisationen i maj 2014. Det blir intressant att följa resultatet av denna investering framöver. Ett kraftvärmeverk som eldas med avfall är också en behandlingsanläggning för material som inte kan återanvändas samt inte får läggas på deponi och blir då en resurs för produktion av värme och el.

Värt att notera är också det beslut vi tog under 2006, då vi den 1 november införde månadsmedelspott för elpriset till avtalslösa elkunder som ett av de första bolagen i landet.

Något som ett antal andra företag känt sig tvungna att göra under senare år, då det gamla tillsvidarepriset med höga påslag kritiserats hårt av myndigheter och massmedia. Dock är det inget annat bolag som genomfört detta, som har ett så litet påslag som Sollentuna Energi Handel AB har och merparten av elhandelsbolagen har ännu inte tagit bort sitt dyra tillsvidarepris.

Ytterligare ett beslut vi tog 2007, var att av miljöskäl endast köpa och sälja vattenel eller annan miljöcertifierad el.

Jag vill framföra mitt och styrelsens tack till Gösta för det goda samarbete vi haft under åren och samtidigt hälsa Monika Söderlund-Andreasson välkommen som ny VD.

Dessutom vill jag också passa på att tacka för min egen del, då jag kommer att avgå från styrelsen i samband med årets bolagsstämma efter många intressanta år som ordförande för Sollentuna Energi. Jag önskar också min efterträdare som ordförande Benkt Kullgard lycka till med sitt uppdrag, då han får ta över ett mycket välmående bolag.

Lars-Erik Svegander

Förvaltningsberättelse

Koncernförhållanden

Sollentuna Energi AB (org nr 556091-5166) ägs sedan april 2011 åter direkt av Sollentuna kommun. Dessförinnan har bolaget sedan 2003-12-31 varit ett helägt dotterbolag till Sollentuna kommuns Förvaltningsaktiebolag (org nr 556647-6700) med säte i Sollentuna, där förvaltningsaktiebolaget i sin tur ägdes av Sollentuna kommun.

Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) är ett helägt dotterbolag till Sollentuna Energi AB. I och med att Sollentuna Energi AB inte längre är ett dotterbolag till Sollentuna kommuns Förvaltningsaktiebolag, samt själv har ett dotterbolag, behöver en koncernredovisning upprättas enligt årsredovisningslagen kapitel 7.

Allmänt om verksamheten

Sollentuna Energi AB startade sin verksamhet 1964 som ansvarig för eldistributionen i kommunen. År 1969 blev bolaget även huvudman för fjärrvärmeförsörjningen. 1996 överfördes elhandeln till ett eget bolag på grund av ny lagstiftning som inte tillät elhandel och elnätverksamhet i samma bolag. Sedan 1999 bedriver bolaget produktion och drift av fjärrkyla. Samma år startades också utbyggnad och drift av bredbandsnätet (stadsnätet) i bolagets regi.

Efter beslut i fullmäktige överfördes den 1 april 2005 till bolaget kommunens verksamheter för VA, avfall och transportcentral, med tillhörande anläggningstillgångar. Verksamheterna blev, från samma tidpunkt, de nya affärsområdena *Vatten*, *Avfall* och *Transporter* i bolaget.

Dotterbolaget, Sollentuna Energi Handel ABs verksamhet består endast av elförsäljning. Dotterbolaget har ingen egen personal anställd. Tjänster för marknadsföring, fakturering och administration köps från moderbolaget. Dotterbolaget äger inga anläggningstillgångar.

Årets resultat

Årets resultat efter finansiella poster uppgår för moderbolaget till 89,9 (71,2) mnkr och för koncernen till 96,8 mnkr (77,7) mnkr. Resultatet för både moderbolaget och koncernen är det bästa någonsin och bidrar till att företaget står väl rustat för framtida stora investeringsbehov.

Av not 18, *Förändring av eget kapital* framgår att en utdelning på 24 mnkr lämnades till Sollentuna kommun under 2014 i enlighet med styrelsens förslag. Av noten 13 framgår vidare att moderbolaget erhållit ett koncernbidrag på 6,3 (6,5) mnkr från dotterbolaget.

Omsättning

Totala intäkter för moderbolaget uppgick för år 2014 till 507,5 (513,3) mnkr och för koncernen uppgick de totala intäkterna till 604,8 (633,7) mnkr. År 2014 var ett historiskt varmt år, vilket bidrar till att försäljningen av fjärrvärme sjönk jämfört med föregående år. Det påverkade också volymen av försåld el. I januari år 2015 säljer 75 (81) andra aktörer el i Sollentuna.

Inköp och försäljningar inom koncernen

Dotterbolaget har under året köpt varor och tjänster från moderbolaget för 3,3 (3,1) mnkr vilket utgör 3,3 (2,5) % av kostnaderna i dotterbolaget. Moderbolaget har under året köpt el för 6,7 (7,7) mnkr vilket utgör 1,6 (1,7) % av företagets kostnadsmassa.

Investeringar

Investeringar i byggnader, maskiner och inventarier uppgick till 73,9 mnkr, vilket var 63 % av budgeterad investeringsvolym. Föregående år uppgick investeringarna till 80,5 mnkr. Under året har de sista investeringarna i och med uppförandet av Brista 2 gjorts och den totala investeringen för Sollentuna Energi AB i Brista stannade på 292,4 mnkr. Inom elnät har under året bland annat en ny nätstation färdigställt och ställverket i ytterligare två bytts ut. Dessutom har ett två mobila containerstationer köpts in för större tillfälliga anläggningar och ett antal nybyggda lägenheter anslutits. Under året har det också genomförts investeringar i VA ledningar och fjärrvärmenätet.

Vidare har ett komplicerat projekt med omläggning av en trärumma i Edsbergsparken som delvis rasade sommaren 2014 påbörjats. Under 2014 har 7 (19) nya personbilar tillkommit, varav samtliga uppfyller Trafikverkets definition för miljöbil. Av dessa personbilar är tre fordon elbilar, vilka uppfyller kraven för supermiljöbil.

Händelser av väsentlig betydelse under året

Under 2008 påbörjades utbyte av energimätare i bolagets avläsningsystem, som installerades 1997. Bytet innebär en övergång från kommunikation över elnätet, till radiokommunicerande enheter, eftersom svårigheterna med elnätskommunikationen har ökat. Detta arbete har under 2014 fortsatt och under året har 2 600 nya mätare installerats på de platser där de största problemen funnits. Sammanlagt är nu ca 23 000 elmätare med radiokommunikation monterade och ca 5 000 mätare kvarstår att byta. Det har också inneburit att ett antal mätare med restvärde har uttrangerats under året till en kostnad på 0,3 (0,3) mnkr.

Förvaltningsberättelse

Under året har 15 (68) fastigheter anslutits till fjärrvärmenätet, varav 7 är småhus.

Under 2009 inledde bolaget en diskussion om ett eventuellt samarbete med Fortum Värme med syfte till samverkan i ett nytt kraftvärmeverk i Brista som ska kunna garantera Sollentuna en långsiktigt hållbar värmeförsörjning. Diskussionerna medförde ett beslut i fullmäktige som innebar att Sollentuna Energi nu är delägare i det nya kraftvärmeverk som byggs i Brista. Under hösten 2013 invigdes det nya kraftvärmeverket och i maj 2014 övergick kraftvärmeverket efter test i ordinarie drift.

Under 2013 påbörjades ett stort arbete med att förnya Stadsnätet. Förändringen innebär att en säkrare driftsmiljö erhålls och att större utbud av tjänster ska finnas att tillgå för våra kunder. Under 2014 migrerades de sista kunderna över till det nya systemet. Samtidigt som detta arbete pågått har efterfrågan av anslutningar till Stadsnätet ökat kraftigt och under året har ca 600 nya fastigheter anslutits.

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen som påverkar bokslutet per 2014-12-31.

Förväntad utveckling

I kommunen beräknas utbyggnaden fortsätta. Det innebär att bolaget fortsätter att ansluta nya kunder till fjärrvärme, el, VA och bredband. Anslutning av befintliga fastigheter till fjärrvärmenätet har stor betydelse för miljön då de oftast ersätter gammalmodig olje- eller eluppvärmning. I befintliga småhusområden behövs en anslutningsgrad på ca 60 % för att lönsamhet ska uppnås. Detta blir allt svårare eftersom många har installerat värmepumpar i sina fastigheter.

Väsjöområdet finns med i bolagets investeringsplan och enbart de närmaste fem åren kan bolagets investeringar i Väsjön komma att uppgå till ca 90 mnkr. Det kommer då att bli början på en mycket stor kraftanstängning där intäkterna kommer först senare, i samband med att bostadsbebyggelsen börjar färdigställas.

Övergång till fjärravläsning för el och fjärrvärme med radiokommunikation fortsätter under 2015, om än i minskad takt jämfört med tidigare år.

På elmarknaden fortsätter många att byta leverantör och den aggressiva marknadsföringen från många aktörer väntas fortsätta. Bolaget kommer även fortsättningsvis, genom sitt dotterbolag, erbjuda alla kunder vattenproducerad el samt *Bra Miljöval*, enligt Naturskyddsföreningens kriterier. Diskussioner pågår fortfarande om införandet av en gemensam slutkundsmarknad där elhandelsbolagen föreslås fakturera även nätavgifterna.

Miljöpåverkan

Bolaget driver två tillståndspliktiga verksamheter enligt miljöbalken:

Fjärrvärmen har ett tillstånd för produktion av hetvatten som ger utsläpp av stoft och kväveoxider i luften. Högsta tillåtna mängder är angivna i tillståndet. Rapport över gjorda utsläpp görs årligen till berörda myndigheter.

VA-verksamheten har tillståndspliktig verksamhet för distribution av vatten samt omhändertagande av avlopp och dagvatten.



Båtlattrinen i Edsviken



Styrelsen på studiebesök vid Finnfors kraftstation från 1908

Förslag till vinstdisposition & Nyckeltal

Till bolagsstämmans förfogande står:

Balanserat resultat	10 039 707
Årets vinst	46 658 832
	<u>56 698 539</u>

Styrelsen föreslår att dessa disponeras enligt följande:

Till aktieägarna utdelas	24 000 000
I ny räkning balanseras	32 698 539
	<u>56 698 539</u>

Utdelningsförslag

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget, och övriga i koncernen ingående bolag, från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3§ 2–3 stycket (försiktighetsregeln).

Nyckeltal

Koncernen	2014	2013	2012	2011	2010
Omsättning (mnkr)	604,8	633,7	620,0	616,6	787,7
Resultat efter finansiella poster (mnkr)	96,8	77,7	81,1	66,7	81,0
Avkastning på totalt kapital (%)	9,6	9,3	10,3	9,1	11,1
Rörelsemarginal (%)	16,3	14,4	14,6	12,0	11,2
Nettomarginal (%)	16,0	12,3	13,1	10,8	10,3
Soliditet (%)	43,1	41,0	40,5	42,5	37,5
Kassalikviditet (%)	77,6	66,0	67,0	53,4	83,0
Eget kapital (mnkr)	499,3	455,2	418,7	361,2	312,1
Balansomslutning (mnkr)	1 158,1	1 110,8	1 033,3	850,3	831,9
Investeringar (mnkr)	73,9	80,5	60,1	58,7	54,8
Antal anställda (31/12)	78,0	71,0	67,0	70,0	82,0
Omsättning per anställd (tkr)	7 753,4	8 925,8	9 253,7	8 808,0	9 606,0

Nyckeltalen är inte helt jämförbara över åren då ett affärsområde, Gata & Park, övergått till kommunen från och med 2011-01-01. Resultatet av verksamheten samt ställningen vid räkenskapsårets utgång framgår i övrigt av efterföljande resultat- och balansräkning med bokslutskommentarer.

Nyckeltalsdefinitioner

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning

Rörelsemarginal

Rörelseresultat i relation till omsättning

Nettomarginal

Resultat efter finansiella poster i relation till omsättning

Soliditet

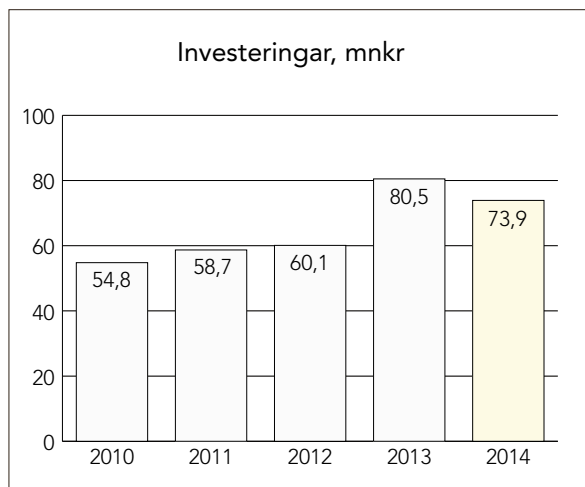
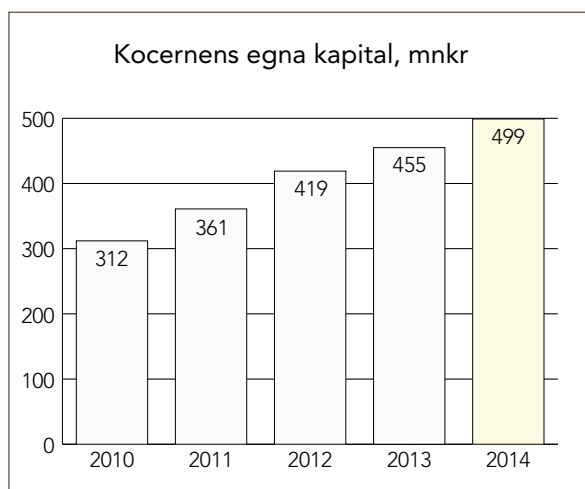
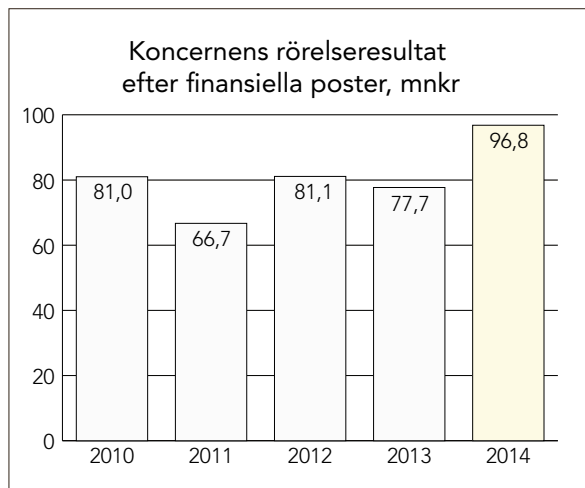
Eget kapital i förhållande till balansomslutning

Kassalikviditet

(Omsättningstillgångar - varulager)/kortfristiga skulder

Resultaträkning

	Not	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
Resultaträkning i tkr	1	2014	2013	2014	2013
Rörelsens intäkter					
Omsättning	2	598 571	625 105	498 547	501 692
Aktiverat arbete för egen räkning		5 497	8 511	5 497	8 511
Övriga rörelseintäkter	3	697	117	3 419	3 094
Summa rörelsens intäkter		604 765	633 733	507 463	513 298
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter	4	-391 800	-426 746	-302 122	-313 145
Övriga externa kostnader	5	-23 688	-22 989	-22 963	-22 632
Personalkostnader	6	-50 103	-48 802	-50 103	-48 802
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar enligt plan	7, 8, 9	-40 022	-43 692	-40 022	-43 692
Övriga rörelsekostnader		-348	-263	-348	-263
Summa rörelsens kostnader		-505 960	-542 492	-415 557	-428 535
Rörelseresultat		98 805	91 241	91 905	84 763
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i intresseföretag	1	452	-10 416	452	-10 416
Ränteintäkter och liknande resultatposter	11	9 504	8 988	9 424	8 860
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-11 918	-12 102	-11 870	-11 985
Summa resultat från finansiella poster		-1 963	-13 530	-1 995	-13 541
Resultat efter finansiella poster		96 842	77 711	89 911	71 222
Bokslutsdispositioner	13	-7 689	-	-32 437	-39 511
Skatt på årets resultat	14	-17 635	-17 174	-10 815	-7 054
Årets resultat		71 518	60 537	46 659	24 657



Byte av högspänningsledning i Tureberg

Balansräkning

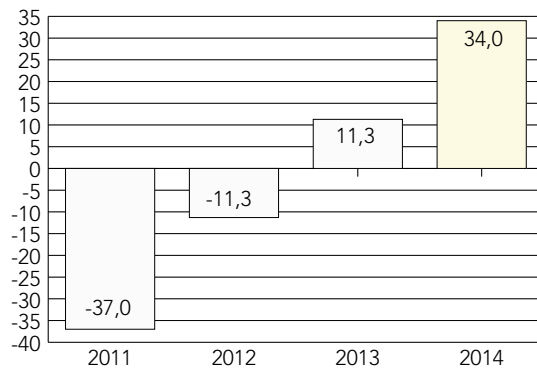
	Not	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Balansräkning i tkr	1				
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader, mark och markanläggningar	7	41 261	41 339	41 261	41 339
Maskiner och andra tekniska anläggningar	8	640 831	616 478	640 831	616 478
Inventarier	9	5 994	8 240	5 994	8 240
Pågående anläggningar	10	52 514	41 897	52 514	41 897
Summa materiella anläggningstillgångar		740 600	707 954	740 600	707 954
Finansiella anläggningstillgångar					
Aktier i dotterbolag	15	-	-	7 111	7 111
Andelar i intresseföretag	16	12 635	12 183	12 635	12 183
Lån intresseföretag		249 046	258 750	249 046	258 750
Uppskjuten skattefordran		1 942	1 942	1 942	1 942
Summa finansiella anläggningstillgångar		263 623	272 875	270 734	279 986
Summa anläggningstillgångar		1 004 223	980 829	1 011 334	987 940
Omsättningstillgångar					
Varulager					
Förnödenheter		1 418	1 294	1 418	1 294
Kortfristiga fordringar					
Fordringar hos Sollentuna kommun (Koncernkonto)		11 390	-	17 677	-
Kortfristiga fordringar intressebolag		4 775	5 242	4 775	5 242
Kundfordringar		18 381	17 854	18 381	17 854
Skattefordran		1 500	11 604	2 555	12 472
Övriga fordringar		5 885	452	5 885	452
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	110 507	93 539	97 005	78 164
Summa kortfristiga fordringar		152 439	128 692	146 278	114 185
Summa omsättningstillgångar		153 856	129 986	147 696	115 479
Summa tillgångar		1 158 079	1 110 815	1 159 030	1 103 419

	Not	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
Balansräkning i tkr	1	2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital	18				
Bundet eget kapital					
Aktiekapital (6 400 aktier)		6 400	6 400	6 400	6 400
Bundna reserver				1 280	1 280
Summa bundna reserver		6 400	6 400	7 680	7 680
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				10 040	12 883
Årets resultat				46 659	24 657
Summa fria reserver		0	0	56 699	37 540
Övrigt tillskjutet kapital		-	-		
Annat eget kapital inkl årets resultat		492 865	448 847		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		492 865	448 847		
Summa eget kapital		499 265	455 247	64 379	45 220
Obeskattade reserver	19			558 005	527 005
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner	20	14 876	16 722	14 876	16 722
Uppskjutet skatteskuld	14	143 284	130 868	20 372	14 776
Summa avsättningar		158 160	147 589	35 248	31 498
Långfristiga skulder	21				
Skulder till kreditinstitut	22	295 000	310 000	295 000	310 000
Skuld VA- och Avfallskollektivet	13	8 952	-	8 952	-
Garanti Vindkraft		213			
Summa långfristiga skulder		304 165	310 000	303 952	310 000
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut	22	15 000	5 000	15 000	5 000
Skuld VA- och Avfallskollektiv	13	2 238	-	2 238	-
Skulder till Sollentuna kommun (koncernkonto)		0	22 586	0	13 168
Leverantörsskulder		47 981	17 221	46 713	16 253
Skulder till dotterbolag		0	0	18 222	20 131
Övriga skulder	23	7 549	17 092	2 077	10 512
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	123 721	136 079	113 197	124 632
Summa kortfristiga skulder		196 490	197 978	197 446	189 696
Summa eget kapital och skulder		1 158 079	1 110 815	1 159 030	1 103 419
Ställda säkerheter	25	150 500	81 500	150 500	81 500
Ansvarsförbindelser	25	Inga	Inga	9 700	11 400

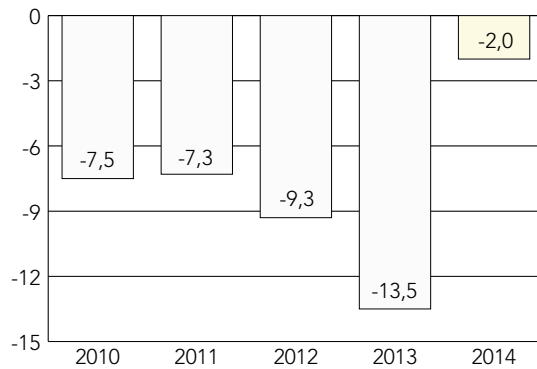


Reparationsarbete vid Kuskvägen

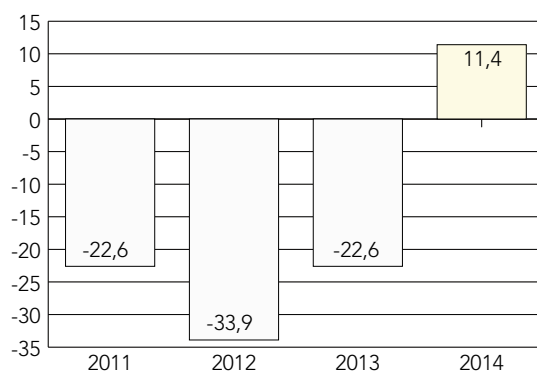
Koncernens kassaflöde, mnkr



Koncernens finansiella poster, mnkr
inkl. intressebolag



Koncernens likvida medel, mnkr



Kassaflödesanalys

	Not	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014	2013	2014	2013
Enligt indirekt metod (tkr)					
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster	11, 12	96 842	77 711	89 911	71 222
<i>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.</i>					
Avskrivningar		40 022	43 692	40 022	43 692
Reavinst/förlust		1 048	484	1 048	484
Förändring pensionsskuld		-1 846	-912	-1 846	-912
Resultat från andelar i intresseföretag		-452	10 416	-452	10 416
Betald skatt		4 885	-4 276	4 698	-4 607
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		140 499	127 114	133 380	120 295
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/Minskning av varulager		-123	643	-123	643
Ökning(-)/Minskning av kortfristiga fordringar		-22 461	32 579	-24 333	24 485
Ökning(+)/Minskning av övriga skulder		18 859	-24 908	18 680	-16 899
Kassaflöde från den löpande verksamheten		136 774	135 429	127 604	128 524
Investeringsverksamhet					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-73 715	-80 330	-73 715	-80 330
Utlåning till intresseföretag		9 704	-78 750	9 704	-78 750
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-64 011	-159 080	-64 011	-159 080
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		0	100 556	0	100 556
Amortering och lösen av långfristiga lån		-14 787	-41 563	-15 000	-41 563
Utbetald utdelning		-24 000	-24 000	-24 000	-24 000
Erhållet koncernbidrag		-	-	6 253	6 489
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-38 787	34 993	-32 747	41 482
Årets kassaflöde		33 976	11 342	30 845	10 926
Likvida medel vid årets början		-22 586	-33 929	-13 168	-24 095
Likvida medel vid årets slut		11 390	-22 586	17 677	-13 168
Koncernkonto		11 390	-22 586	17 677	-13 168
Avstämning		0	0	0	0

Noter

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna rekommendationer (BFNAR) 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Detta är första gången Sollentuna Energi AB tillämpar BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Inga förändringar i redovisningsåret 2013 har erfordrats vid övergången till regelverket K3 då Sollentuna Energi AB inte identifierat några skillnader jämfört med tidigare regelverk.

Under året har avskrivningstiderna på en del anläggningstyper ändrats för att bättre stämma överrens med förändringar i branschpraxis. Denna förändring har också påverkat längden av de periodiseringar som görs av VA-anlutningsavgifterna. Dessutom har över- eller underskott i VA-verksamheten och avfallsverksamheten bokats som en skuld eller fordran i balansräkningen till skillnad mot tidigare år då det påverkat årets resultat och bokats mot eget kapital. I övrigt är tillämpade principer är oförändrade sedan föregående år.

Koncernförhållanden

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning.

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2014. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.

Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Koncernbidrag

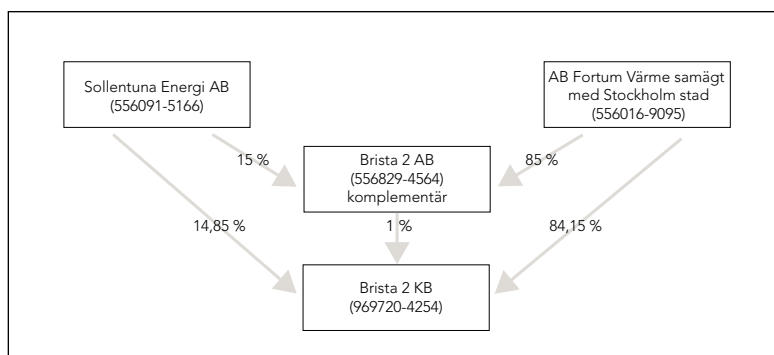
Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Köp och försäljning inom koncernen

Moderbolaget har köpt el för 6,7 (7,7) mnkr av dotterbolaget. Moderbolaget har under året sålt varor och tjänster för 3,3 (3,1) mnkr till dotterbolaget.

Andelar i intressebolag

Sollentuna Energi AB har, tillsammans med AB Fortum värme, samägt med Stockholms stad, uppfört ett avfallseldat kraftvärmeverk i Brista. Sollentuna Energi äger 15 % av anläggningen och ägarförhållandena beskrivs i följande figur.



**Not 1
forts.**

Sollentuna Energi redovisar andelen i Brista 2 KB som ett intressebolag enligt kapitalandelsmetoden då Sollentuna Energi inte har ett eget bestämmande över bolaget men har ett betydande inflytande. Resultatet från intressebolaget redovisas på egen rad inom finansiella poster.

Utöver andelen i Brista 2 äger Sollentuna Energi även 25 % av Akallaverket tillsammans med Fortum. Redovisningen sker i enlighet med anskaffningsvärdesmetoden.

Brista 2 KB gör skattemässiga överavskrivningar vilket medför ett negativt resultat år 2014 med 166,6 mnkr. Sollentuna Energi tar in sin resultatandel om plus 0,4 mnkr, vilket ökar insatskapitalet i intressebolaget, före denna skattemässiga överavskrivning. Sollentuna Energi betraktar dock den skattemässiga effekten av överavskrivningen som redovisas med 5,6 mnkr i årets skattekostnad såsom temporär skillnad.

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. försäljning och distribution av el, värme och kyla, elhandel, anslutningsavgifter, avfallshantering, VA samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som inflyter eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten. Bolaget har ett automatiskt system för mätvärdesinsamling för såväl elnäts som fjärrvärmemätare. Som underlag för intäktsredovisningen är alla mätare avlästa såväl per den 31 december 2013 som den 31 december 2014.

Anslutningsavgifter exklusive VA-verksamhet

Intäkter i form av anslutningsavgifter redovisas enligt den legala innebörden innebärande att i de fall ett avtal innehåller flera delar så redovisas dessa separat. I koncernen finns avtal om anslutningsavgifter som dels innehåller en förutbetalning av överföringsavgifter, dels en avgift för anslutning till nätet. Den förstnämnda delen perioderas över den tid som bestämts eller över den mängd som rabatteras medan den sistnämnda intäktsredovisas vid färdigställd anslutning.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Portföljförvaltning

Koncernen bedriver aktiv handel med elderivat. Denna redovisas i resultaträkningen i takt med att affärer avslutas.

Vatten- och avloppsverksamhet

Resultatet för Vatten- och avloppsverksamheten (VA-verksamheten) 2014 uppgick till 3,7 (-0,7) mnkr. VA-verksamheten prissätts genom beslut av VA-huvudmannen. Prissättning sker enligt VA-lagen enligt en självkostnadsmodell som innebär att om VA-huvudmannen beslutat en för hög taxa uppkommer en återbetalningsskyldighet till kunderna som regleras enligt VA-lagen.

Anslutningsavgifter för VA, även benämnd anläggningsavgift, intäktsredovisas i enlighet med VA-lagens bestämmelser enligt följande:

Från och med år 2005, då VA-verksamheten tillförts bolaget, så periodiseras anläggningsavgifterna (intäkterna) över den planmässiga avskrivningstiden för ledningsnätet. Under 2014 har avskrivningstiden för VA-ledningsnätet ändrats från 30 år till 50 år, vilket också påverkat tiden för återförande av anslutningsavgifterna i motsvarande omfattning. Det år som anläggningen tas i bruk, bokas dock 10 % av anläggningsavgiften som en engångsavgift för täckande av merkostnader som projektering och projektledning.

Noter

Not 1
forts.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Kortfristiga ersättningar värderas till det odiskonterade beloppet som koncernen förväntas betala till följd av den utnyttjade rättigheten.

Pensioner

I moderföretaget och koncernen finns såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. Som avgiftsbestämda planer klassificeras planer där fastställda avgifter betalas och det inte finns förpliktelser att betala något ytterligare, utöver dessa avgifter. Övriga planer klassificeras som förmånsbestämda och beräknas enligt Tryggandelagen och redovisas i enlighet med förenklingsreglerna i BFNAR 2012:1 (K3).

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensioner

Moderföretaget och koncernen har förmånsbestämda pensionsplaner där en pensionspremie betalas och redovisar dessa planer som avgiftsbestämda planer i enlighet med förenklingsregeln i BFNAR 2012:1.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Anskaffningsvärdet för vindkraftverk och andra anläggningstillgångar med krav på återställande eller liknande inkluderar en beräknad avsättning för återställande av hyrd mark samt nedmontering och bortforsling av vindkraftverket. Aktiverat belopp utgörs av nuvärdet av den uppskattade utgiften för återställande, nedmontering och bortforsling. Motsvarande belopp redovisas som avsättning.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma moderbolaget och koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

**Not 1
forts.**

Avskrivningar på anläggningstillgångar

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan vilka beräknas på ursprungliga anskaffningsvärden och baseras på tillgångarnas bedömda ekonomiska livslängd enligt branschrekommendation. Under året har avskrivningstiderna på en del anläggningstyper ändrats för att bättre stämma överrens med förändringar i branschpraxis

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Elnät, ledningar	40 år
Elnät, teknik	30 år
Dubbelriktad kommunikation	15 år
Stadsnät elektronisk utrustning	5 år
Stadsnät övrigt	30 år
Hetvattencentraler, permanenta	20 år
Hetvattencentraler, transportabla	7 år
Fjärrkyleanläggning, maskineri	20 år
Distributionsnät för fjärrvärme	40 år
Distributionsnät för fjärrkyla	40 år
Sopkärl	7 år
Tryckstegrings- och pumpstationer VA	30 år
Ledningsnät för VA	50 år
Anläggning för rening av dagvatten	15 år
Maskiner i tryckstegrings-/pumpstationer VA	20 år
Inventarier	5 år

Byggnader och markanläggningar

Skattemässigt tillåtna avskrivningar har tillämpats (2-5 %).

Fordringar, skulder och avsättningar

Fordringarna upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt. Övriga tillgångar och skulder och avsättningar har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges.

Varulager

Varulagret värderas till anskaffningsvärden och med tillämpning av vägt genomsnittspris. Varornas värde bedöms ej överstiga försäljningsvärdet minskat med beräknade försäljningskostnader. Skattemässigt inkuransavdrag med 3 % har gjorts för det samlade anskaffningsvärdet.

Riskhantering

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärdet enligt 11 kapitlet BFNAR 2012:1. Anskaffningsvärdet bestäms utifrån transaktionspriset inklusive direkta transaktionskostnader. Finansiella tillgångar och skulder tas upp i balansräkningen när bolaget blir bundet till instrumentets avtalsmässiga villkor. Derivatinstrument värderas enligt grundregeln till lägsta värdets princip efter det första redovisningstillfället såvida säkringsredovisning inte tillämpas.

Sollentuna Energi AB finansierar en del av genomförda investeringar med lån. För att reducera osäkerheten beträffande den framtida räntekostnaden för moderbolaget och koncernens upplåning till rörlig ränta säkras dessa ränterisker genom ränteswappar. Dessa säkringar uppfyller kriterierna för säkringsredovisning vilket innebär att resultatpåverkan av dessa säkringar redovisas i resultatet i samband med att de realiserar.

Noter

Not 1 forts. Inom elhandelsverksamheten säljs el till fastprisavtal. I enlighet med riskpolicyn prissäkras motsvarande volymer genom elterminer. Syftet med dessa prissäkringar är att reducera risken beträffande det framtida elpriset vid denna försäljning. Även dessa prissäkringar uppfyller kriterierna för säkringsredovisning vilket innebär att resultatpåverkan av dessa säkringar redovisas i resultatet i samband med att de realiserar.

Leasing

Sollentuna Energi betraktar samtliga leasingavtal som operationella och då de inte utgör några väsentlig belopp lämnas ej upplysning i not.

Skatt

Skattekostnaden utgörs av summan av aktuell skatt och uppskjuten skatt.

Aktuell skatt

Aktuell skatt beräknas på det skattepliktiga resultatet för perioden. Skattepliktigt resultat skiljer sig från det redovisade resultatet i resultaträkningen då det har justerats för ej skattepliktiga intäkter och ej avdragsgilla kostnader samt för intäkter och kostnader som är skattepliktiga eller avdragsgilla i andra perioder. Aktuell skatteskuld beräknas enligt de skattesatser som gäller per balansdagen.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas på temporära skillnader mellan det redovisade värdet på tillgångar och skulder i de finansiella rapporterna och det skattemässiga värdet som används vid beräkning av skattepliktigt resultat. Uppskjuten skatt redovisas enligt den sk balansräkningsmetoden. Uppskjutna skatteskulder redovisas för i princip alla skattepliktiga temporära skillnader, och uppskjutna skattefordringar redovisas i princip för alla avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Obeskattade reserver redovisas inklusive uppskjuten skatteskuld.

Det redovisade värdet på uppskjutna skattefordringar omprövas varje balansdag och reduceras till den del det inte längre är sannolikt att tillräckliga skattepliktiga resultat kommer att finnas tillgängliga för att utnyttjas, helt eller delvis, mot den uppskjutna skattefordran.

Värderingen av uppskjuten skatt baseras på hur företaget, per balansdagen, förväntar sig att återvinna det redovisade värdet för motsvarande tillgång eller reglera det redovisade värdet för motsvarande skuld. Uppskjuten skatt beräknas baserat på de skattesatser och skatteregler som har beslutats före balansdagen.

Aktuell och uppskjuten skatt för perioden

Aktuell och uppskjuten skatt redovisas som en kostnad eller intäkt i resultaträkningen, utom när skatten är hänförlig till transaktioner som redovisats direkt mot eget kapital. I sådana fall ska även skatten redovisas direkt mot eget kapital.

Väsentliga risker och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning 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 års- och koncernredovisning.

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 över årligen.

Noter

Not 1 forts.

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.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätregleringen

I koncernen finns elnätverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätverksamheten tar ut av sina kunder ligger inom gränsen till vad som är tillåtet. Det föreligger dock osäkerhet kring detta varför det kan uppkomma en återbetalningsskyldighet/reducerade intäkter under kommande år.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.



Vid SEABs 50-års jubiléum, från vänster: Håkan Larsson, Freddie Lundqvist, Gösta Söderkvist och Lilian Lama

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
Not 2 tkr	Omsättning	2014	2013	2014	2013
	Nätavgifter och elförsäljning	286 196	316 305	111 685	113 383
	Avgår energiskatt	-74 431	-79 471		
	Stadsnät	33 545	29 108	33 545	29 108
	Fjärrvärmeförsäljning	201 314	214 533	201 314	214 533
	Försäljning av fjärrkyla	2 780	2 687	2 780	2 687
	Vattenförsäljning	77 080	74 553	77 080	74 553
	Avfallsintäkter	48 959	38 892	48 959	38 892
	Transport	4 680	5 075	4 736	5 115
	Anslutningsavgifter	10 071	11 876	10 071	11 876
	Kundarbeten	6 841	9 767	6 841	9 767
	Övrig försäljning	1 537	1 779	1 537	1 779
Summa	598 571	625 105	498 547	501 692	
Not 3 tkr	Övriga rörelseintäkter				
	Tjänster till dotterbolag			3 214	3 077
	Övriga intäkter	697	117	205	17
	Summa	697	117	3 419	3 094
Not 4 tkr	Råvaror och förnödenheter				
	Nätavgifter och energiförluster	-116 018	-142 211	-32 061	-35 505
	Inköp av elcertifikat	-6 973	-7 707		
	Systemdrift	-593	-202	-593	-202
	Hetvatten	-157 590	-165 592	-157 590	-165 592
	Vatten	-18 736	-17 190	-18 736	-17 190
	Spillvatten	-23 060	-23 965	-23 060	-23 965
	Avfallshantering	-38 279	-36 058	-38 279	-36 058
	Drift och underhåll	-30 551	-33 821	-31 803	-34 634
	Summa	-391 800	-426 746	-302 122	-313 145

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
Not 5 tkr	Ersättning till revisorerna	2014	2013	2014	2013
	Revision, EY	300	155	300	126
	Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget, EY	36	36	36	36
	Andra uppdrag, EY	8	27	8	27
	Skatterådgivning, EY	-	17	-	17
	Lekmannarevisorer	54	81	54	81
	Summa	398	315	398	286
Not 6 tkr	Personal				
	Medeltal anställda	75	69	75	69
	Varav män, %	73	74	73	74
	Styrelseledamöter				
	På balansdagen, antal	5	5	5	5
	Varav män, %	80	80	80	80
	VD och andra ledande befattningshavare				
	På balansdagen, antal	7	7	7	7
	Varav män, %	71	71	71	71
	Löner och ersättningar har uppgått till:				
	Styrelse, VD och vice VD	2 082	1 807	2 082	1 807
	Övriga anställda	31 444	30 000	31 444	30 000
	Summa	33 526	31 806	33 526	31 806
Sociala kostnader exkl pensionskostnader	11 131	10 694	11 131	10 694	
Pensionskostnader	3 546	4 789	3 546	4 789	
Varav pensionskostnader avseende VD och vice VD	527	854	527	854	

Anställningsvillkor för VD

För bägge parter, bolaget och VD gäller en uppsägningstid om 6 månader. Då bolaget säger upp anställningsavtalet med VD, är VD berättigad till ett avgångsvederlag, som svarar mot 18 månadslöner. Dessa villkor gällde fram till 2014-12-31. Från 2015-01-01 gäller nya villkor för tillträdande VD.

Anställningsvillkor för vice VD

För bägge parter, bolaget och vice VD gäller en uppsägningstid om 6 månader. Då bolaget säger upp anställningsavtalet med vice VD, är vice VD berättigad till ett avgångsvederlag, som svarar mot 6 månadslöner.

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Not 7	Byggnader, mark och markanläggningar				
tkr					
	Ingående anskaffningsvärden	76 178	75 910	76 178	75 910
	Årets inköp	1 203	269	1 203	269
	Utgående anskaffningsvärden	77 381	76 178	77 381	76 178
	Ingående avskrivningar enl. plan	-34 839	-33 351	-34 839	-33 351
	Årets avskrivningar enl. plan	-1 282	-1 488	-1 282	-1 488
	Utgående avskrivningar enl. plan	-36 121	-34 839	-36 121	-34 839
	Restvärde enligt plan	41 261	41 339	41 261	41 339
	Taxeringsvärde byggnad och mark	27 024	27 024	27 024	27 024
Not 8	Maskiner och andra tekniska anläggningar				
tkr					
	Ingående anskaffningsvärden	1 262 228	1 215 932	1 262 228	1 215 932
	Årets inköp	60 485	46 864	60 485	46 864
	Utrangering/försäljning	-3 606	-568	-3 606	-568
	Utgående anskaffningsvärden	1 319 107	1 262 228	1 319 107	1 262 228
	Ingående avskrivningar enl. plan	-645 749	-607 202	-645 749	-607 202
	Årets avskrivningar enl. plan	-35 798	-38 853	-35 798	-38 853
	Utrangering/försäljning	3 272	305	3 272	305
	Utgående avskrivningar enl. plan	-678 276	-645 749	-678 276	-645 749
	Restvärde enligt plan	640 831	616 478	640 831	616 478
Not 9	Inventarier				
tkr					
	Ingående anskaffningsvärden	44 987	43 985	44 987	46 985
	Årets inköp	1 409	2 967	1 409	2 967
	Utrangering/försäljning	-2 296	-1 965	-2 296	-1 965
	Utgående anskaffningsvärden	44 101	44 987	44 101	44 987

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Not 9 forts.	Inventarier				
	Ingående avskrivningar enl. plan	-36 747	-35 140	-36 747	-35 140
	Årets avskrivningar enl. plan	-2 941	-3 352	-2 941	-3 352
	Utrangering/försäljning	1 582	1 744	1 582	1 744
	Utgående avskrivningar enl. plan	-38 107	-36 747	-38 107	-36 747
	Restvärde enligt plan	5 994	8 240	5 994	8 240
Not 10 tkr	Pågående anläggningar				
	Ingående anskaffningsvärde	41 897	11 666	41 897	11 666
	Årets anskaffningar	65 768	68 868	65 768	68 868
	Omklassificering till anläggningar	-55 150	-38 637	-55 150	-38 637
	Utgående anskaffningsvärde	52 514	41 897	52 514	41 897
		2014	2013	2014	2013
Not 11 tkr	Ränteintäkter och liknande resultatposter				
	Ränta på koncernkonto	128	164	117	132
	Ränta på kundfordringar	307	346	238	250
	Ränta från intresseföretag	9 069	8 478	9 069	8 478
	Summa	9 504	8 988	9 424	8 860
	Varav erhållen ränta	4 729	3 746	4 649	3 618
Not 12 tkr	Räntekostnader och liknande resultatposter				
	Ränta på långfristiga skulder	-11 604	-11 391	-11 604	-11 391
	Ränta på rörelsekredit	-314	-710	-266	-593
	Ränta på leverantörsskulder	0	0	0	-0
	Summa	-11 918	-12 101	-11 870	-11 985
	Varav erlagd ränta	-11 918	-12 101	-11 870	-11 985

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
Not 13	Bokslutsdispositioner	2014	2013	2014	2013
tkr					
	Resultat VA och Avfall	7 689	-	7 689	-
	Förändring av avskrivningar utöver plan			31 000	46 000
	Koncernbidrag			-6 253	-6 489
	Summa	7 689		32 437	39 511
Not 14	Skatt på årets resultat				
tkr					
	Aktuell skatt på årets resultat	-10 815	-7 054	-5 219	1 942
	Uppskjuten skatt på temporära skillnader	-6 820	-10 120	-5 596	-8 996
	Summa	-17 635	-17 174	-10 815	-7 054
	Skillnaden mellan nominell svensk skattesats och effektiv skattesats förklaras på följande sätt:				
	Svensk inkomstskattesats %	22,0	22,0	22,0	22,0
	Ej skattepliktiga intäkter %	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ej avdragsgilla kostnader %	0,2	0,1	0,2	0,3
	Utnyttjade ej redovisade underskott från tidigare år %	-2,2	0,0	-3,4	0,0
	Effektiv skattesats %	20,0	22,1	18,8	22,2

Uppskjuten skatteskuld uppgår till 143,3 mnkr (130,9) varav 122,9 mnkr avser obeskattade reserver och 20,4 mnkr avser Brista.

Not 15 Aktier i dotterbolag

Moderbolaget äger samtliga aktier i Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) med hemvist i Sollentuna. Dotterbolagets totala egna kapital 2014-12-31 är 5 532 tkr. Dotterbolagets resultat för räkenskapsåret 2014 är -9 667 kr. Det bokförda värdet är 7 111 tkr.



Ny nätstation lyfts på plats i Rotsunda

Noter

Not 16 tkr	Andelar i intresseföretag	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2012-12-31
	Akallaverket AB, andel 25 % (org nr 556451-0419)	50	50	50	50
	Brista 2 AB, andel 15 % (org nr 556829-4564)	15	15	15	15
	Insatskapital Brista 2 KB, andel 15 % (org nr 969720-4254)	12 570	12 118	12 570	12 118
	Summa	12 635	12 183	12 635	12 183

För intressebolagen gäller för innevarande redovisningsår	Resultat	Eget kapital
Akallaverket AB (org nr 556451-0419)	76	219
Brista 2 AB (org nr 556829-4564)	0	101
Brista 2 KB (org nr 969720-4254)	-166 568	-366 968

Not 17 tkr	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
	Förutbetalda kostnader	29 636	3 355	29 636	3 355
	Förutbetalda elcertifikat	678	1 592		
	Upplupna elavgifter o elskatt	12 824	13 782		
	Upplupna nätavgifter, fjärrvärme- o kyla, Stadsnät, VA-avgifter	67 369	74 609	67 369	74 609
	Övriga upplupna intäkter (2013 Trafikverket)		200		200
	Summa	110 507	93 539	97 005	78 164

Noter

Not 18
tkr

Eget kapital	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	Total
Koncernen				
Utgående balans 2012-12-31	6 400	0	412 310	418 710
Utdelning			-24 000	-24 000
Årets resultat			60 537	60 537
Utgående balans 2013-12-31	6 400	0	448 847	455 247
Utdelning			- 24 000	-24 000
Skuld till VA- och Avfalls- kollektivet			-3 500	-3 500
Årets resultat			71 518	71 518
Utgående balans 2014-12-31	6 400	0	492 864	499 264

Antalet aktier är 6 400 st.

	Aktie- kapital	Övriga Bundna reserver	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt Eget kapital
Moderbolag					
Utgående balans 2012-12-31	6 400	1 280	12 223	24 660	44 563
Resultatdisposition			24 660	-24 660	0
Förskjutning mellan bundet och fritt kapital					0
Utdelning			- 24 000		- 24 000
Årets resultat				24 657	24 657
Utgående balans 2013-12-31	6 400	1 280	12 883	24 657	45 220
Resultatdisposition			24 657	-24 657	0
Förskjutning mellan bundet och fritt kapital					0
Utdelning			- 24 000		-24 000
Skuld till VA- och Avfalls- kollektivet			-3 500		-3 500
Årets resultat				46 659	46 659
Utgående balans 2014-12-31	6 400	1 280	10 040	46 659	64 379

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Not 19 tkr	Obeskattade reserver				
	Akkumulerade avskrivningar utöver plan				
	Maskiner och andra tekniska anläggningar			555 994	524 994
	Inventarier			2 012	2 012
	Summa			558 005	527 005

Not 20 Avsättningar för pensioner

Beloppet i balansräkningen svarar till fullo mot gjorda utfästelser. Fr o m 2002 är samtliga tryggade genom en försäkring.

Not 21 Finansiella instrument

I Sollentuna Energi AB (org nr 556091-5166) används ränteswappar för att säkra risken mot framtida ränteförändringar. I Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) används elterminer för att säkra prISRISKEN vid försäljning av fastprisavtal. Instrumenten värderas till anskaffningsvärdet. Den sista december 2014 utgjorde ränteswapparnas nominella värde 200 000 tkr (272 720 tkr). Sollentuna Energi Handel AB har som policy att prissäkra 100 % av de fastprisavtal som säljs.

	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
	2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Marknadsvärde tkr				
Ränteswappar	-31 754	-10 865	-31 754	-10 865
Elterminer	-3 574	-6 694	0	0

	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag	
	2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31	
Not 22 tkr	Skulder				
	Beviljad rörelsekredit på koncernkontot 2014-12-31	125 000	150 000	100 000	125 000
	Likvida medel har placerats på koncernkontot för Sollentuna kommun				
	Lån Nordea	310 000	315 000	310 000	315 000
	- varav amorteras nästa år	-15 000	-5 000	-15 000	-5 000
	Långfristig del	295 000	310 000	295 000	310 000

Av lån från kreditinstitut förfaller 5 000 tkr till betalning under år 2015 och 242 500 tkr förfaller efter mer än fem år.

Noter

		Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag
		2014-12-31	2013-12-31	2014-12-31	2013-12-31
Not 23	Övriga skulder				
tkr					
	Preliminär skatt	874	717	874	717
	Upplupna arbetsgivaravgifter	946	778	946	778
	Moms och punktskatter	5 472	15 380	0	8 802
	Övriga skulder	257	217	257	215
	Summa	7 549	17 092	2 077	10 512
Not 24	Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter				
tkr					
	Semesterlöneskuld	2 307	2 167	2 307	2 167
	Avkastningsskatt/löneskatt pension	770	1 053	770	1 053
	VA-anläggningsavgifter	70 004	66 959	70 004	66 959
	Övriga interimsskulder	50 641	65 900	40 116	54 454
	Summa	123 721	136 079	113 197	124 632

Not 25 Ställda säkerheter

De ställda säkerheterna avser dels en företagsinteckning till kreditinstitut för del av de långfristiga lånen som på balansdagen uppgick till 65 000 tkr och dels ett kapitallöfte till Brista 2 KB som säkerhet för underskott i Eget kapital som på balansdagen uppgick till 55 500 tkr. De ställda säkerheterna uppgick sammanlagt till 120 500 tkr på balansdagen.

Ansvarsförbindelse

Ansvarsförbindelsen utgörs av en moderbolagsgaranti för Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) för de fordringar Skellefteå Kraft AB (org nr 556016-2561) har i enlighet med avtal avseende elleverans (daterat 2010-09-08). På balansdagen uppgick Skellefteåkraft AB:s fordringar till 10 500 tkr.

Underskrifter & Granskningsrapport

Styrelsens och VD:s underskrifter



Lars-Erik Svegander
Ordförande



Christina Nelson Södersten
1:e v ordförande




Robin Sjöberg
2:e v ordförande



Allan Blomquist



Joakim Stockhaus



Monika Söderlund Andreasson
Extern VD

Sollentuna Energi AB - Granskningsrapport för år 2014

Vi har granskat bolagets verksamhet år 2014.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen och god revisionssed i kommunal verksamhet. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt. Vår granskning har utgått från de beslut bolagets ägare fattat och har inriktats på att granska att besluten verkställts samt att verksamheten håller sig inom de ramar bolagsordningen anger.

Vi bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Vi finner därför ingen anledning till anmärkning mot styrelsens ledamöter.

Sollentuna den 20 februari 2015



Rolf Hagstedt



Nils-Åke Borgström

Av kommunfullmäktige i Sollentuna utsedda lekmannarevisorer.

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Sollentuna Energi AB Org.nr 556091-5166

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen sidorna 7-32* för Sollentuna Energi AB för räkenskapsåret 2014.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den

*I Sidorna 4-29 i denna tryckta version.

31 december 2014 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Sollentuna Energi AB för 2014.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

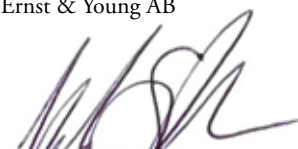
Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

Uttalanden

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

Stockholm den 20 februari 2015
Ernst & Young AB


Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



Miljöredovisning

Sollentuna Energis miljöpolicy anger att företaget ska välja, använda och avyttra produkter och material på ett sådant sätt att påverkan på vår miljö minimeras.

Särskilt prioriterade områden är:

- Energi
- Transporter
- Resurssnåla och giftfria kretslopp

Miljöfrågorna är integrerade i alla verksamheter på Sollentuna Energi. Varje affärsområde har ansvar för att minimera sin miljöpåverkan och i deras verksamhetsplaner sätts målen för hur miljöarbetet under året ska bedrivas.

För att ytterligare stärka miljöfrågorna finns en miljögrupp som är direkt underställd VD. Representeranter från samtliga affärsområden ska tillsammans med ansvarig samordnare ingå i gruppen och uppgiften är att tillse att Sollentuna Energis olika verksamheter bedriver sitt arbete på det sätt som bäst gynnar miljön.

Inom flera områden, som energibesparing och minskad klimatpåverkan, samarbetar Sollentuna Energi med Sollentuna kommun och Sollentunahem.

Under 2013-2014 har ett projekt pågått för att ytterligare minska Sollentuna Energis miljöpåverkan. En mer djupgående miljöutredning har gjorts genom att på plats undersöka företagets lokaler, anläggningar och pågående arbeten. Medarbetare har intervjuats om rutiner och arbetssätt och informationsmaterial har gått igenom.

Arbetet har utförts av miljögruppen, som innan arbetet påbörjades gick en miljöutbildning. Utifrån miljöutredningen fattas beslut om vilka åtgärder som ska prioriteras under 2015. Utfallet kommer sedan att följas upp och ligga till grund för kommande åtgärder. Projektet syftar också till att förbättra strukturen och organisationen kring miljöarbetet i sig.

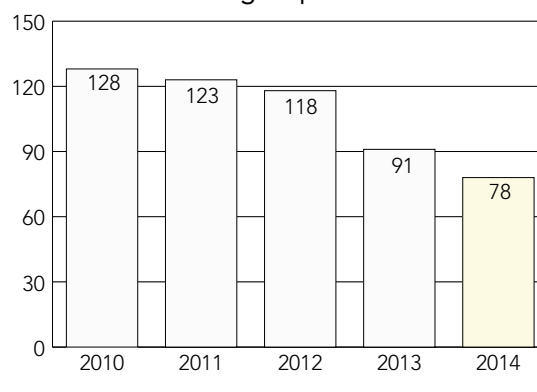
Transporter och klimatpåverkan

Sollentuna Energi använder en rad olika fordon och arbetsverktyg för att utföra sitt uppdrag. För att minska omfattningen av företagets klimatpåverkan, pågår ett långsiktigt arbete med att ställa om fordonsparken.

Under 2014 har sju nya personbilar tillkommit, varav samtliga uppfyller Trafikverkets definition för miljöbil. Av dessa personbilar är tre fordon elbilar, vilken uppfyller kraven för supermiljöbil. Elbilarna genererar inga lokala utsläpp av koldioxid.

Medelvärdet för utsläpp av CO₂ per kilometer för företagets personbilar minskat från 91 g/km till 77,5 g/km. Den totala förbrukningen av drivmedel har under 2014 ökat med totalt 28 % mot föregående år. Det är beroende av att utnyttjandet av egna tunga lastbilar vid

Medelvärdet för utsläpp av CO₂ g/km för företagets personbilar



schaktarbeten o. dyl. varit högre än föregående år.

Den sammanlagda mängden drivmedel som Sollentuna Energi förbrukade under året motsvarar ca 96 700 ton CO₂-utsläpp.

Avfall

Minskad klimatpåverkan

I och med att en ny entreprenad för hämtning av hushållsavfall startades juni 2012, var biogasbilar i drift för insamling av hushållsavfall och grovavfall även i den nya entreprenaden, som den tidigare med start 2007. Sedan 2013 används även biogas för insamling av trädgårdsavfall och sedan slutet av 2012 även för insamling av matavfall från verksamheter med *Gröna linjen*.

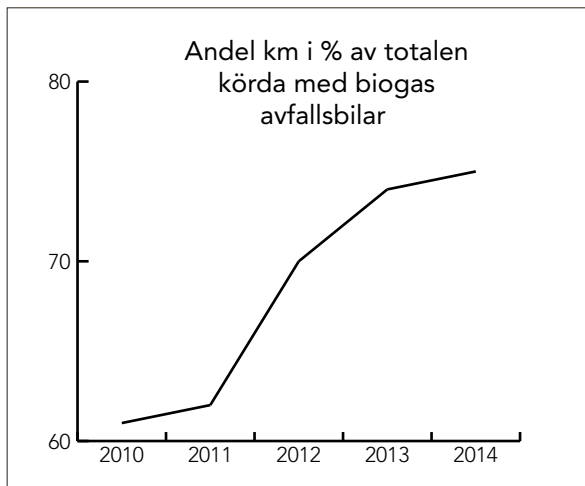
Andelen km körda med biogas har ökat från 54 till 75 % under perioden 2009-2014. I början av 2008 var andelen 3 %. Resultatet blir ett minskat utsläpp av CO₂ från 0,53 kg/km 2009 till 0,38 kg/km 2014. Att jämfört med 2006, då diesel användes till 100% vilket gav upphov till utsläpp motsvarande på 1,65 kg/km.

Från augusti 2014 kan matavfall omlastas på Smedby. Dessutom har Sollentunas entreprenör för insamling av hushållsavfall flyttat sin depå från Järfälla till Vällsta i Upplands Väsby. Dessa två förändringar har medfört att transportererna för tippning och omlastning reducerats med uppskattningsvis 30 %.

Matavfall blir biogas

I enlighet med mål formulerade i Sörab-kommunernas gemensamma avfallsplan ska produktion av biogas, som används som fordonsbränsle, prioriteras med syfte att ersätta fossilt bränsle. Insamlat matavfall från Sollentunas hushåll och verksamheter, tillsammans med

övrigt insamlat matavfall i Sörab-regionen, levereras till Uppsala vattens biogasanläggning på Kungsängens gård för produktion av biogas och biogödsel. Producerad biogas uppgraderas till fordonsgas, och biogödsel återförs till odlingsbar jordbruksmark och används istället för konstgödning.



Matmålet

I Sollentuna kommuns avfallsplan, delmål 2016, ska minst 30 kg matavfall per invånare och år samlas in. Sollentuna har under 2014 ökat mängden insamlat matavfall från 30 kg till 32 kg per invånare och år och har därmed uppnått avfallsplanens delmål till 2016.

Resurssnåla och giftfria kretslopp

I avfallsplanen finns ett delmål 2016 att 45 % av hushållsavfallet ska materialåtervinnas, inklusive biologisk behandling av matavfall. Redan 2012 uppnådde Sollentuna en grad av materialåtervinning som motsvarande 43 %. Nu siktar vi på målet för 2020, som ligger på 50 % materialåtervinning.

Miljöbilen, en bemannad mobil hämtning av farligt avfall och elavfall från hushåll, har hämtat enligt turlista. Under 2014 har möjligheten för hushållen att lämna sorterat avfall utökats genom att en grovsopbil åker med miljöbilen enligt turlista. Mobil hämtning ger ökad tillgänglighet för hushåll att lämna avfall på ett enkelt sätt som inte kräver tillgång till bil.



Miljöredovisning

Fjärrvärme

Bränslemixen för värmen i Sollentuna kommun har omdefinierats av vår leverantör, Fortum. Ändringen innebär att istället för att dela in Stockholms fjärrvärmesystem i olika områden så har en bränslemix för hela Stockholm tagits fram. Ändringen innebär att vissa områden får en ur miljösynpunkt bättre mix och andra en sämre. Sollentuna har fått sämre miljövärden i denna nyordning.

I Sollentuna Energis bränslemix för värmeleveranser under 2014 ingår 11 % *fossila bränslen* inkl. torv, 10 % *el* (förnybar vattenkraft och biokraft), 12 % klassas som *övrigt* (fossilandel i avfalls- och returbränsle) och resterande 67 % är *förnybart* som kommer från biobränsle samt olika returbränslen.

Fortum planerar för att alla fossila bränslen i fjärrvärmesystemet skall vara utfasade senast 2030. Sollentunas fjärrvärme är dock för åren 2014 och 2015 helt klimatkompenserad.

Under 2014 har det nya kraftvärmeverket Brista 2 varit i drift vilket innebär att värme från avfallsbehandling tas tillvara. Under året levererades ca 64 GWh värme vilket utgör ca 19 % av total värmevolym.

En ny prismodell för våra företagskunder har tagits fram under året i syfte att anpassa prissättningen till dagens värmemarknad och för att skapa incitament att spara energi på ett miljösamt sätt. Prissättningen gäller från 2015.

Aktiviteter för bättre miljöprestanda fortsätter även under 2015 och prioriteringarna är att minska returtemperaturerna från våra kunder samt identifiera och åtgärda läckage i våra nät, vilket även innefattar vissa reinvesteringar.

Fjärrkyla

Sollentuna Energi producerar kyla med en kombination av frikyla från Edsviken och kylmaskin samt tillskott från lagrad kyla i en akvifer. Anläggningen levererar 6-7 MWh kyla för varje MWh elkraft som tillförs.

En ny prismodell för fjärrkyla och gemensamma avtalsvillkor har tagits fram i syfte att stärka konkurrenskraften och skapa incitament för att spara kostnader på ett miljöriktigt sätt.

Elhandel

Sedan 2007 har SEHAB köpt in el producerad av vattenkraft och även under 2014 har satsningen fortsatt. De sju senaste åren har 100 % av vår sålda el kommit från förnyelsebara energikällor och det har medfört att vi flera år i rad toppat Greenpeace lista över miljövänliga

elhandelsföretag.

De vindkraftverk som Sollentuna Energi anskaffat tillsammans med Sollentuna kommun och Sollentunahem driftsattes den 16 december 2014. Det innebär att en stor del av bolagets egen förbrukning från och med nu kommer från egenproducerad vindkraft.

För den resterande delen av förbrukningen köps även fortsättningsvis el som är märkt *Bra Miljöval* enligt Naturskyddsföreningens kriterier. Detta erbjuder vi även alla våra andra kunder.

Elnät

För att minska verksamhetens miljöpåverkan används halogenfri kabel, som inte innehåller PVC-plast. Brytare och ställverk som köps in till nät- och fördelningsstationer skall vara utan SF6-gas som isolermedium.

Ao Elnät ansvarar också för driften av gatubelysningen i Sollentuna. Ny belysningsteknik och olika typer av energisnåla LED-armaturer monteras idag efter vägarna i kommunen.

Stadsnät

Alla nya switchar i Stadsnätet följer EU-direktivet RoHS (Restriction of the use of certain Hazardous substances in electrical and electronic equipment). Med detta EU-direktiv förbjuds eller begränsas användningen av kvicksilver (Hg), kadmium (Cd), bly (Pb), sexvärt krom (Cr6+) samt flamskyddsmedlen PBB (polybromerade difenylter) och PBDE (polybromerade difenyletrar) i elektriska och elektroniska produkter.

Vatten

Utmaningar och åtgärder

Tillskottsvatten är dagvatten som tränger in i spillvattenledningarna. Det kan skapa miljöproblem bland annat genom att ökad risk för breddningar som gör att spillvatten kommer ut i våra vattendrag samt försämrar möjligheterna för kväverenningsprocessen. Därför är det ett prioriterat område för Sollentuna Energi och i slutet av 2014 påbörjades en långsiktigsplan för att minimera tillskottsvatten i avloppsledningsnätet.

Avloppsstopp orsakade av fett är en annan utmaning och Ao Vatten har under året påbörjat en inventering av fettavskiljare. Arbetet sker i samarbete med Ao Avfall som hanterar tömning av fettavskiljare. Här kontrolleras att spillvatten som släpps till det allmänna ledningsnätet sker enligt gällande bestämmelser. Fettstopp kan leda till översvämning av golvbrunnar och bräddning från spillvattennätet till sjöar och vattendrag. I samband med

Miljöredovisning

marknadsaktiviteter har miljötrattar delats ut till kunder. Miljötratten underlättar för hushållen att ta hand om överblivet fett, på rätt sätt, vid matlagning.

Cirka 33 (55) % av den ledningsförnyelse som genomförts under året har skett med schaktfria metoder vilket ger miljövinster i form av minskad energiåtgång, lägre koldioxidutsläpp och minimerat nyttjande av ändliga resurser.

Hållbarhetsindex

Sollentuna Energi deltog under året i en nationell hållbarhetsindexundersökning. Undersökningen initierades av branschorganisationen Svenskt Vatten och totalt deltog 97 kommuner. I undersökningen har VA-huvudmannens arbete med allt från kundnöjdhet till klimatanpassning och leveranssäkerhet undersökts. Utifrån resultatet av undersökningen kan prioriterade åtgärder identifieras, investeringar och förbättringsåtgärder följas upp, underlag för strategiska dokument skapas och samverkansbehov med andra kommuner identifieras.

Resultatet i form av olika nyckeltal, så kallat hållbarhetsindex, ger en bild av hur Sollentuna Energi, som VA-huvudman i Sollentuna kommun, ligger till hållbarhetsmässigt.

Samverkansprojekt

Breddens dagvattenäng, ett samarbetsprojekt mellan Upplands Väsby och Sollentuna, färdigställdes i maj 2014 och invigdes i september. Anläggningen beräknas omhänderta ca 80 % av flödet och rena ca 50 % av de föroreningar som tidigare orenat släpptes ut i Norrviken. Dagvattenängen bidrar nu till förbättrad vattenkvalitet i sjön.

Oxunda vattensamverkan har under året samverkat kring juridiska dagvattenfrågor, kring förslag till revidering av gällande dagvattenpolicy och kring förslag till åtgärdsprogram från Vattenmyndigheten. Gruppen har även deltagit i Edså-projektet, ytterligare ett samarbetsprojekt mellan Upplands Väsby och Sollentuna kommun. Här återskapas den naturliga formen för vattendraget, så kallad meandring, för att gynna vattenkvalité och naturvärden kring Edsån. Projektet beräknas pågå in på våren 2015.

Diskussionerna kring dagvattenhantering i Edsviken fortsätter. Utsläppens placering i närheten av slottet utgör en utmaning i att kombinera estetiskt tilltalande utformning med de tekniska lösningar som krävs.

Tillsammans med berörda förvaltningar på kommunen har en serie workshops genomförts i syfte att klargöra hur dagvattenfrågor bör hanteras i planprocessen.

För att utreda konsekvenserna av extrema regn har Sollentuna Energi i samverkan med Sollentuna kommun låtit göra en översvämningsanalys för Sollentuna. Förhoppningen är att resultatet från denna analys skall vara till hjälp vid planering av nya bostadsområden.

Knista Gård

På Knista Gård sorteras ut och omhändertaras farligt avfall, som till exempel elavfall, spillolja och färgrester. Övriga material så som förpackningar och papper samlas in för återvinning. I personalmatsalarna sorteras även matavfall ut och går, liksom övrigt matavfall i Sollentuna, till produktion av biogas och biogödsel.

Tidigare år har solpaneler monterades på taket till Ladan och kontorsbyggnaden. I Ladan bidrar de till uppvärmning av tappvarmvattnet och i kontorsbyggnaden bidrar varmvattenproduktionen från dessa till lokalernas uppvärmning. Även solceller finns installerade på taket till kontorsbyggnaden vilka bidrar till ett minskat inköpsbehov av elkraft.

På Knista Gård finns även ett mindre vindkraftverk. Det är ett vindkraftverk som får uppföras utan byggnadslov. Syftet är att öka vår kunskap om så kallad mikroproduktion och hur den ska installeras och mätas.



Vid Breddens dagvattenäng

Verksamhetskommentarer

Sollentuna Energi ansvarar för att Sollentuna-borna har tillgång till el, värme, rinnande vatten, fungerade avlopp och sophantering. Många har även sin internetanslutning via Sollentuna Energi och till en del större fastigheter levererar vi fjärrkyla. För att säkerställa att allt fungerar som det ska, pågår ständigt ett arbete med att övervaka, underhålla och förnya våra anläggningar.

Elnät

Sollentunas elnät består av ca 134 mil ledningar. Via tre mottagningsstationer matas el in från regionnätet för att sedan distribueras ut till mer än 28 000 uttagspunkter. Affärsområdet Elnät har utfört ett stort antal mindre och medelstora elnätsarbeten under 2014.

Kabelnät

Kompletteringar och utbyggnad har fortgått i Sollentuna Centrum och Silverdal. Anslutning av nybyggda lägenheter har gjorts i Kv Terrinen, (Tingsvägen) Kv Trapp-gaveln (Turebergs allé) och Kv Kassen i Edsviken.

1 km högspänningsluftledning har markförlagts i Tegelhagen och ca 5 km ledningsröjning har utförts på olika ställen i kommun. Vidare har 53 nya villaserviser och 10 större fastighetsserviser lagts samt 56 servisändringar genomförts.

Nätstationer

En ny nätstation vid Kom köpcentrum (Bollstanäsvägen) har färdigställts under året, dessutom har två nätstationer fått nya ställverk. Två mobila containerstationer har köpts in för att användas till större tillfälliga anläggningar. Revisioner har utförts under året på 36 nätstationer.

Klottersanering av nätstationer fortsätter och målet är att saneringen skall vara utförd inom 72 timmar.

Offentlig belysning

Drift och underhåll av kommunens offentliga belysning har utförts enligt avtal. Nya anläggningar och utökning av befintliga har utförts vid Sollentuna Centrum, Landsnoravägen, Sjöbergs Centrum, Timotejvägen och Rudbecks väg. Utbyte har gjorts av 150 st befintliga armaturer för belysningsförbättringar och 4 stycken övergångsställen och 2 tunnlar har fått ny belysning.

Mätning

Byte av kommunikationssystem från elnätskommunikation (PLC) till radiokommunikation har fortgått under året. 2 600 enheter har monterats under året och totalt är nu 23 000 elmätare med radiokommunikation monterade. Kvar att byta är 5 000 enheter med PLC teknik.

Fjärrvärme & Fjärrkyla

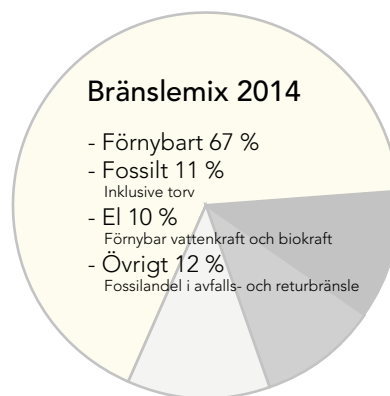
Sollentuna Energis fjärrvärmenät distribuerar värme till 1 912 kunder med ca 2 165 anläggningar i kommunen. Huvuddelen av totalt 350 GWh köps från Fortum men ca 64 GWh kommer från det gemensamma produktionsbolaget i Brista vilket ger en lägre inköpskostnad.

Ett antal större fastigheter i centrala Sollentuna är anslutna till fjärrkylanätet.

Produktion

De senaste decennierna har det skett en stor omställning inom fjärrvärmeproduktionen då man gått från en stor del fossila bränslen till använda biobränslen och energiåtervinning av utsorterat avfall i kraftvärmeverk där även elkraft produceras. Fortums mål är att fasa ut alla fossila bränslen i fjärrvärmesystemet till 2030. Sollentuna Energis fjärrvärme är f.n. klimatkompenserat till 100 %.

Brista 2 har producerat ca 64 GWh mot budgeterat 75 GWh, i huvudsak beroende på oplanerade driftavbrott.



Försäljning

Försäljningen 2014 blev 294 (319) GWh beroende på att det under året var något varmare än 2013. De senaste tre åren har varit varmare än ett normalår, enligt SMHI statistik.

Under året har 15 nya fastigheter anslutits till fjärrvärmenätet, varav 7 småhus. Totalt har en ca 1 500 meter ny fjärrvärmekulvert byggts.

Verksamhetskommentarer

Framtid

En reinvesteringsplan kommer att tas fram som en indirekt följd av en s.k. flygtermografering som genomfördes under december 2014. Denna genomfördes i sökandet efter läckor då ett läckagetest indikerat att Sollentuna fjärrvärmenät har ett större läckage än vad som anses normalt.

Under 2015 kommer en ny prismodell för villakunder tas fram och en uppföljning görs av den nya prismodellen för företagskunder, både för fjärrvärme och fjärrkyla. Vi avser att erbjuda servicetjänster till våra företagskunder samt förbättra kunddialogen. Vi vill sänka returtemperaturerna i nätet och minska förlusterna.

Våra styr- och övervakningssystemen för fjärrvärme och fjärrkyla behöver uppdateras tillsammans med vårt GIS-system. Fjärrvärme till exploateringsområdet vid Väsjön kommer att vara ett stort projekt under året.

Vatten & Avlopp

Affärsområdet Vatten ansvarar för distribution av dricksvatten, avledning av spillvatten samt avledning och omhändertagande av dagvatten inom Sollentuna, samt delar ansvaret för vattenvården med Sollentuna kommun.

Cirka 4,5 miljoner kubikmeter dricksvatten levereras årligen från Norrvattens huvudledningar till fastigheternas förbindelsepunkter. Inom fastigheterna svarar vi för att vattenmätare sätts upp och byts med vissa intervall. Det finns cirka 10 500 vattenmätarplatser i kommunen. I vattenledningsnätet finns också drygt 1 000 brandposter som vi sköter åt kommunen.

Avlopp består av spillvatten från byggnader och dagvatten från fastigheter samt avvattning av gator och allmänna platser. Spillvatten avleds från fastigheters förbindelsepunkter till Käppalaförbundets tunnelsystem via självfall och ett 30-tal pumpstationer. Spillvattnet från Sollentuna renas i Käppalaförbundets avloppsreningsverk på Lidingö.

Sollentuna Energi svarar även för avledning av dag- och dränvatten från fastigheters förbindelsepunkter samt för avledning av dag- och dränvatten från Sollentuna kommuns avvattning av gator och allmän platsmark. Ett antal dagvattendammar, däribland den nyanlagda *Breddens dagvattenäng* som renar dagvattnet före utsläpp i sjöar och vattendrag, ingår i den allmänna dagvattenanläggningen.

Den nya VA-taxan som infördes 2014 ger större incitament för flödesbegränsande åtgärder när det gäller dagvatten. Det ger på sikt en större säkerhet mot översvämningar och är ett led i att klimatsäkra våra dagvattenledningar.

Flödesbegränsande åtgärder utformade på rätt sätt ger även positiva effekter genom att dagvattnet renas från föroreningar vilket förbättrar vattenkvaliteten i våra sjöar och vattendrag.

Anläggningsarbete

Under 2014 har fokus varit att bygga bort så kallade risk- och konsekvensledningar, dvs. ledningar som, om de havererar, får stora konsekvenser för våra kunder. Bland annat har samtliga kvarvarande vattenledningar av galvaniserat stål bytts ut.

Ett komplicerat projekt som påbörjades under 2014 och kommer att fortsätta en bit in på 2015 är omläggning av den trätrumma i Edbergsparken som delvis rasade i somras. Trätrumman är av dimension två meter i diameter och ligger under grundvattennivån, något som försvårar arbetet.

Under året har vi förnyat ca 4,8 km av det befintliga vatten- och avloppsnätet varav ca 1,6 km schaktfritt genom att dra nya ledningar i de gamla, s.k. relining. Vi har också anslutit 33 nya fastigheter samt lagt om 68 st befintliga serviser.

Ett 30-tal avloppsstopp och 19 vattenledningsläckor har identifierats och åtgärdats under året, dvs. klart färre än föregående år. Vi har under flera år gjort omfattande förnyelse på ledningsnätet. Detta i kombination med årlig läcksökning främjar säkra vattenleveranser och minskar vattensvinnet. 541 vattenmätare har bytts hos befintliga kunder.

Framtid

Vår förhoppning är att VA-utbyggnaden i Södersåtra kan påbörjas under våren 2015. Vid nybyggnation i Väsjöområdet kommer vi framöver tillämpa en annan placering av vattenservisventilen, detta för att undvika stillastående vatten under byggtiden samt att ventilen blir lättare åtkomlig för framtida drift.

Vi fortsätter införandet av vattenmätare med fjärravläsning. Till en början prioriteras flerbostadshus. För att vi skall kunna läsa in mätvärden till vårt debiteringssystem behöver en del teknisk utrustning uppdateras, något som pågår. Målet är att samtliga vattenmätare skall vara av modell med fjärravläsning senast 2020.

Arbetet med att identifiera källor till tillskottsvatten kommer att intensifieras genom bland annat flödesmätning i strategiska punkter. Detta är nödvändigt för att kunna möta framtida kapacitetskrav i och med förtätningar och anslutning av nya områden till den allmänna avloppsanläggningen. Fokus ligger främst på Vaxmora dit spillvatten från Väsjöområdet skall anslutas.

Verksamhetskommentarer

Dricksvattensäkerhet är en viktig fråga som fortsättningsvis kommer att ha en hög prioritet, både när det gäller skyddet av reservvattentäkter och den allmänna dricksvattenanläggningen. Arbetet med dricksvattensäkerhet skall även samordnas med Sollentuna kommuns säkerhetsarbete. För att få ett bättre planeringsunderlag har vi utökat insamling av driftstatistik och tagit fram fler nyckeltal för verksamheten. Vi kan därför känna oss tryggare i vår prioritering av åtgärder på den allmänna VA-anläggningen och säkerställa att vi använder VA-kollektivets medel på bästa sätt.

Vidare kommer vi kunna ta fram underlag för förnyelseplanering med en längre tidshorisont och det innebär att vi på ett säkrare sätt kan bedöma framtida investeringsbehov och anpassa vår VA-taxa därefter. Vid förnyelse av VA-anläggningar kommer vi så långt det är lämpligt att tillämpa schaktfria metoder. Detta med hänsyn till miljön samt för att minimera störningar för kommuninvånare och trafiken. Totalt finns drygt 70 mil allmänna VA-ledningar i Sollentuna. Med en målsättning på 100 års förnysetakt bör på sikt ca 7 km ledningar förnyas varje år. De allmänna VA-ledningarna i Sollentuna har idag en snittålder på ca 37 år vilket får anses som relativt ung.

Avfall

Affärsområde Avfall ansvarar för insamling, behandling och materialåtervinning av hushållsavfall från kommunens drygt 27 000 hushåll, samt verksamheter. Kommunens renhållningsföreskrifter beskriver kommunens insamlingssystem, renhållningstaxan reglerar vilka avgifter Sollentuna Energi debiterar samt kommunens avfallsplan anger mål för hur avfallshanteringen ska utvecklas till 2020.

Även insamling och behandling av slam från enskilda avloppsanläggningar samt fettslam från fettavskiljare ingår i uppdraget.

Hushållsavfallet omlastas på Hagby och Smedby. Matavfall kan idag hämtas i kärl, men också på pall och i container när det gäller emballerat matavfall och med slamsugbil för tömning av kvarnat matavfall från slutna tankar.

Det brännbara hushållsavfallet transporteras till Uppsala eller Högdalen, där det används som fjärrvärmebränsle. Insamlat matavfall i kärl transporteras till Uppsala för produktion av biogas och biogödsel.

Av grovavfallet återvinns en större del som material och en del som bränsle, en mindre del hamnar på deponi. Trädgårdsavfall komposteras och blir jord, grövre

trädgårdsavfall flisas till biobränsle. Slam insamlat från enskilda avloppsanläggningar används som råvara för biogasproduktion vid Käppalas anläggning. Insamlat fett från fettavskiljare lämnas på Stockholm stads reningsverk i Henriksdal och används som råvara för biogasproduktion. Vårt arbete med att dokumentera och processkartlägga verksamheten fortsätter. Teknisk kontroll av kärl hos småhus, flerbostadshus och verksamheter är nu avslutade, samt kundregister uppdaterat. Genomgång av lokalhyresgäster kvarstår till Q1, 2015.

Under hösten har en minisopbil tagits i drift på hämtställen där sopbilen tidigare har backat. Syftet är att med bibehållen service, hämta avfall vid fastigheter samt skapa god arbetsmiljö med ökad trafiksäkerhet, förutsättningen är tillgång på en liten vändplan. Cirka 500 småhus berörs, men även flerbostadshus där sopbilen kör på kvartersmark i trånga områden kommer allteftersom att ställas om till den lilla bilen.

Framtid

Kommunstyrelsen har gett Miljöutskottet i uppdrag att utreda om möjligheter finns till fastighetsnära insamling av sorterat avfall från småhus.

Profu har anlitas för att beräkna klimat- och miljönytta med olika alternativa insamlingssystem. Utifrån Profus rapport tas nu ett förslag fram med syfte att genomföra en test i Sollentuna, med start förhoppningsvis under 2015. Syftet är att uppnå målen i kommunens avfallsplan med att förbättra hushållens möjlighet att lämna sorterat avfall och uppnå ökad materialåtervinning.

Kommunstyrelsen har gett Sollentuna Energi i uppdrag att revidera kommunens avfallsföreskrifter. Arbetet vilar i avvaktan på den proposition regeringen ska presentera med anledning av avfallsutredningens yttrande 2012 om ansvar och roller inom avfallsområdet.

Ett antal hämtställen kvarstår där sopbilen idag backar på grund av att vändplan saknas. Genomgång av aktuella hämtställen planeras under 2015, och förslag på åtgärdsplan kommer att tas fram.



VA-ledningar dras fram mot Väsjö-området

Verksamhetskommentarer

Stadsnät

I Sollentuna finns ett optiskt fibernät för åtkomst av internet, telefoni och digitala TV-tjänster. Drift, underhåll och utbyggnad av nätet sköts av affärsområde Stadsnät.

Under året har arbetet med en ny teknisk plattform färdigställts och en ny höghastighetstjänst har lanserats med 250 Mbit/s hastighet. Två nya operatörer, Comhem och Tyfon har anslutit sig till stadsnätet och erbjuder där Internettjänster samt digitala TV-tjänster.

Utöver det har ett stort antal mindre och medelstora fiberarbeten, samt arbeten med en ny självaktiveringsportal för slutkunder utförts under året.

Optofibernät

Förläggning av optofiberkablar har utförts och utbyggnad och anslutningar har gjorts i hela kommunen. 600 fastigheter har anslutits liksom en mobilmast i Skillinge. Vi har dessutom förstärkt och byggt ut distributionsnätet. I samband med nyanslutningar av villor och flerbo-stadshus till elnätet har även rör för fiber lagts.

Aktiv utrustning

Komplettering har gjorts med nya switchar. Totalt finns idag 775 (679) switchar i accessnätet och 6 400 (5 800) tjänstedelare hos kunderna.

Tjänsteutbud

Under året har Canal Digital och Viasat distribuerat digital-TV via fibernätet till ca 2 500 kunder. Sollentuna Energi har distribuerat kabel-TV till ca 8 650 (8 500) kunder och av dessa har ca 450 (400) kunder valt att spegla Sollentuna Energis utbud digitalt. I Sollentuna Energis kabel-TV nät finns 3 leverantörer av digital-TV: Canal Digital, Tele2 och Boxer.

Internettjänster erbjuds av 8 operatörer. Totalt finns det ca 18 680 anslutna kunder, varav ca 12 250 är aktiva internetkunder.

Transport

Avdelningen Transport & Fastighet är i första hand en serviceorganisation för verksamheterna inom Sollentuna Energi och Sollentuna Kommun. Verksamheten omfattar idag 5 tjänster fördelat på fordonsadministration, internt upphandlingsstöd, bilverkstad, förråd och skötsel och underhåll av lokaler på fastigheten Knista Gård.

På fastigheten har skalskyddet uppgraderats med en ny kraftigare elektriskt manövrerad in- och utfartsgrind.

Arbetet med att sortera och återvinna material fortlöper. Vi skiljer på torrt och blött miljöavfall. Torrt avfall är lysrör, glödlampor, el-skrot m.m. och blött avfall är

spilloljor, oljefilter, glykolrester, färgrester m.m. Mängderna redovisas av entreprenören en gång per år.

Antalet personbilar har under året inom bolaget varit konstant. Två el-bilar har köpts in som ersättning för tidigare befintliga personbilar. Bolaget har nu sammanlagt tre elbilar för den egna verksamheten. Dessa bilar genererar inga lokala utsläpp.

Vid nyinköp av personbilar gäller att de ska uppfylla kraven enligt Trafikverkets definition av miljöfordon och i första hand väljer vi el-fordon och i andra hand elhybrid eller gas. Samtliga dieselfordon är utrustade med partikelfilter och uppfyller miljöklass 2005PM. Alkolås och ISA-system (intelligent stöd för anpassning av hastighet) installeras i alla nya fordon till bolaget. När det gäller vinterdäck väljer vi i första hand dubbfria däck.

Elhandel

Det helägda dotterbolaget Sollentuna Energi Handel AB (SEHAB) levererar el som en service till konsumenter och företag verksamma i Sollentuna men även i mindre omfattning utanför kommunen. Målsättningen är att alla kunder i Sollentuna ska få tillgång till en elleverans med skäliga priser från ett lokalt verksamt företag. Bolaget erbjuder elprisavtal med fast pris mellan 1 och 5 år, vilket ger tryggheten i att veta vad kostnaden blir framöver. Merparten av våra kunder har inte tecknat något avtal och för dem gäller ett pris som följer vårt rörliga inköpspris.

Försäljning

Den försålda volymen av elkraft 2014 blev 275,6 (285,4) GWh vilket är något högre än budgeterat. Liksom föregående år har konkurrensen inom elhandelsverksamheten fortsatt att vara hård och sammanlagt levererar ett 70-tal olika leverantörer el till kunder inom Sollentuna kommun. Under året har vi fortsatt våra marknadsaktiviteter med bland annat annonser i lokalpressen, utskick till hushållen samt aktiviteter i lokala köpcentrum.

Marknad

År 2014 har varit ett rekordvarmt år med en medeltemperatur mellan 6,85 och 6,90 grader jämfört med ett normalår på 4,7 grader. Tidigare rekord var från 1934 med en medeltemperatur på 6,73 grader. Samtidigt har industriförbrukningen fortsatt att sjunka och ser ut att hamna under 50 TWh för första gången under 2000-talet. Den totala elförbrukningen för Sverige uppgick 2014 enligt preliminära siffror till 135,3 TWh vilket är den lägsta förbrukningen sedan 1986.

I likhet med föregående år har priserna varit låga och

Verksamhetskommentarer

relativt jämna trots ett överskott i den hydrologiska balansen under större delen av våren och ett rejält underskott under sommaren och hösten. Tillgängligheten i kärnkraften har varit relativt stabil med hänsyn tagen till de planerade avstängningar för revisioner som skett.

Priset har varierat mellan som lägst 23,5 öre/KWh i mars, till följd av det varma vädret och det stora överskottet i den hydrologiska balansen och som högst 33,5 öre/KWh i september då underskottet i den hydrologiska balansen var som störst och det fanns en oro för om kärnkraften inte skulle komma tillbaka enligt plan efter de årliga revisionerna.

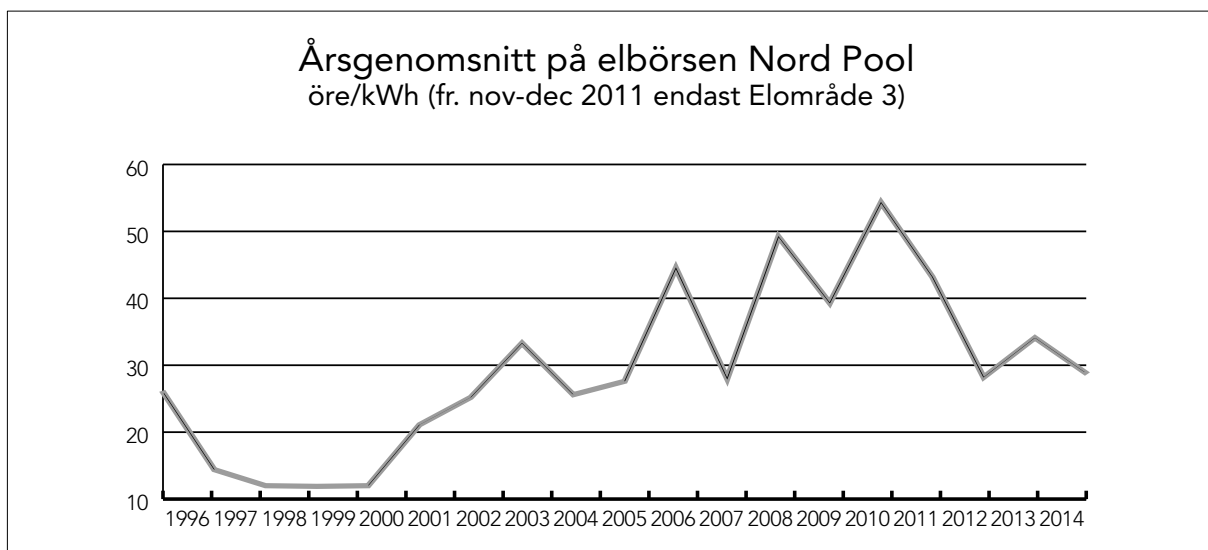
Sedan hösten 2006 har försäljningen av el till avtalslösa kunder genom rörligt elpris gjort att denna kategori av kunder fått ett betydligt lägre pris över året än vad de hade fått om vi fortsatt med det gamla tillsvidarepriset.

Konkurrensen inom elhandelbranschen fortsätter att vara stor och 2012 var första året sedan avregleringen som antalet kunder inte minskade. Även 2014 fortsatte ökningen även om den var marginell. Under året har vår försålda volym minskat med ca 3,5 procent jämfört med föregående år. Denna minskning motsvaras i stor utsträckning av den allmänna minskningen och vår andel av den totalt sålda elkraften i Sollentuna är 56 (57) %.

Elens ursprung

Alla elhandelsföretag som säljer el inom EU ska informera om elens ursprung och dess miljöpåverkan under närmast föregående kalenderår. År 2006 kom 69 % av vår försålda årsvolym från förnyelsebara energikällor. För 2007 var motsvarande siffra 90 %. För åren 2008-2014 är siffran 100 %.

Den så kallade nordiska produktionsmixen används som referens och visar elens ursprung för hela den nordiska elmarknaden. I den mixen stod år 2013 den förnyelsebara elen för ca 9,5 % (2012 ca 28 %), den fossila ca 55,1 % (2012 ca 33 %) och kärnkraftens del uppgick till 35,4 % (2012 ca 38 %). Den nordiska produktionsmixen för 2014 är inte fastställd ännu.



Förkortningar och begrepp

Förkortningar

SEAB	=	Sollentuna Energi AB
SEHAB	=	Sollentuna Energi Handel AB
Ao	=	Affärsområde

Effektenheter

Effekt anger energi per tidsenhet. Effekt anges i watt (W) inom el- och fjärrvärmedistribution samt fjärrvärmeproduktion. Vanligen då i kilowatt (kW) eller megawatt (MW).

W	=	watt
kW	=	kilowatt = 1 000 watt
MW	=	megawatt = 1 000 kW
kVA	=	kilovoltampere
MVA	=	megavoltampere

Energienheter

Energi	=	arbete (anges oftast i kilowattimmar, kWh)
Wh	=	wattimme
kWh	=	kilowattimme = 1 000 Wh
MWh	=	megawattimme = 1 000 kWh (1 kubikmeter (m ³) eldningsolja har ett energiinnehåll av ca 10,8 MWh)
GWh	=	gigawattimme = 1 000 MWh
TWh	=	terawattimme = 1 000 GWh

Övrigt

kV	=	kilovolt = 1 000 volt (V)
tkr	=	tusen kronor = 1 000 kr
mnkr	=	miljon kronor = 1 000 tkr
()	=	föregående års värden

Stadsnät = Ett samlingsbegrepp för ett fiberoptiskt nät för datatrafik med mycket hög kapacitet både avseende hastighet och datamängd. Ett typiskt tjänsteinnehåll i ett stadsnät är internet, TV och telefoni från ett flertal olika leverantörer.

Graddagar = Summan av dygnsmedeltemperaturernas avvikelser från en referenstemperatur under ett år.



Aktieägare och styrelse

Aktieägare

Sollentuna kommun 6 400 aktier = samtliga

Styrelse

Lars-Erik Svegander, ordf. *
Christina Nelson Södersten, 1:e v. ordf. *
Robin Sjöberg, 2:e v. ordf. *
Allan Blomquist
Joakim Stockhaus

*/ Presidium

Suppleanter

Gerry Johansson
Elin Löfman
Towe Ireblad
Oldrich Vinterholt

Facklig representant

Virgil Macovei

Revisor

Ernst & Young AB
Mikael Sjölander (aukt.)

Suppleant

Magnus Fagerstedt (aukt.)

Lekmannarevisorer

Nils-Åke Borgström
Rolf Hagstedt

Suppleanter

Ove Nilsson
Kerstin Myrehed

Verkställande direktör

Gösta Söderkvist
t.o.m. 2014-12-31
Monika Söderlund Andreasson
fr.o.m. 2015-01-01



SEAB Årsredovisning 2014

Produktion: Sollentuna Energi AB
Grafisk form: Carl-Mikael Eriksson

Foto: sid. 6 Håkan Larsson
övriga Carl-Mikael Eriksson

Tryck: AMO-Tryck i Solna

Tack till alla medverkande!



Styrelsen



- | | |
|-------------------------------|---------------------|
| 1. Lars-Erik Svegander | Ordförande |
| 2. Christina Nelson Södersten | 1:e vice ordförande |
| 3. Robin Sjöberg | 2:e vice ordförande |
| 4. Joakim Stockhaus | |
| 5. Allan Blomquist | |

Sollentuna Energi AB

Box 972, 191 29 Sollentuna • Knista gårds väg 12

Tel: 08-623 88 00 • Fax: 08-623 88 99

www.sollentunaenergi.se • info@sollentunaenergi.se

