Ringhals
Årsredovisning 2014
Året som gått

Innehåll

Om Ringhals 3

Teknikfakta 4

Vad hände på Ringhals 2014? 5

Ringhals produktion - väl värd att fira 6

Elåret i Sverige 8

Driftåret på Ringhals
Produktion och revision i sammandrag 9

Ringhals 1
Näst största revisionen genomförd 10

Ringhals 2
Omfattande revision med oväntad förlängning 12

Ringhals 3
Tredje bästa året 16

Ringhals 4
Stabilt år med god produktion 18

Ständiga förbättringar är ledstjärnan 20

Personalen i siffror 24

40 år som elproducent 26

Årsredovisning 28

Revisionsberättelse 48

Ringhals styrelse 2014 50

Om Ringhals

Ringhals är Nordens största kraftverk och ligger på den svenska västkusten, cirka 6 mil söder om Göteborg i Varbergs kommun. Ringhals AB ägs av Vattenfall AB (70,4 procent) och E.ON Kärnkraft Sverige AB (29,6 procent).

På Ringhals finns fyra reaktorer – en kokvattenreaktor (R1) och tre tryckvattenreaktorer (R2, R3 och R4). 2014 var den installerade effekten 3746 MW och Ringhals har en produktionskapacitet på 28 TWh el per år. Antalet anställda är cirka 1650 och lika många årsarbeten köps in från konsult- och entreprenörsföretag.

Ringhals har sedan starten 1974 producerat 800 TWh, lika mycket el som alla Sveriges hushåll använder under 40 år.

Grafisk produktion och layout: Annika Örnborg, Ringhals
Text: Yvonne Jonsson och Anna Collin, Ringhals
Foto/illustrationer: Annika Örnborg, Börje Försäter Hallands Bild mfl.

Teknikfakta

	R1	R2	R3	R4
Nettoeffekt	865 MW	865 MW	1047 MW	940 MW➔1115 MW*
Reaktortyp	Kokvattenreaktor	Tryckvattenreaktor	Tryckvattenreaktor	Tryckvattenreaktor
Reaktorleverantör	Asea-Atom	Westinghouse	Westinghouse	Westinghouse
Ånggeneratorer		Siemens AG/KWU	Siemens AG/KWU	Areva NP
Turbinleverantör	General Electric Co	Stal-Laval Turbin AB	Alstom Power AB	Alstom Power AB
Generatorleverantör	General Electric Co	Alstom Power AB	Alstom Power AB	Alstom Power AB
Kommersiell drift	januari 1976	maj 1975	september 1981	november 1983
Reaktor				
Termisk märkeffekt	2540 MW	2652 MW	3135 MW	2775 MW➔3292 MW*
Drifttryck	7 MPa	15,5 MPa	15,5 MPa	15,5 MPa
Ångtemperatur	286 °C	276 °C	276 °C	276 °C
Ångflöde	1248 kg/s	1413 kg/s	1670 kg/s	1761 kg/s➔1767 kg/s*
Antal bränsleelement	648	157	157	157
Antal styrstavar	157	48	48	48
Generator				
Generatorspänning	19,5 kV	19,5 kV	21,5 kV	21,5 kV
Nätspänning	400 kV	400 kV	400 kV	400 kV
Turbin				
Antal turbiner	2	2	2	2
Varvtal	3000 rpm	3000 rpm	3000 rpm	3000 rpm
Kylvattenflöde (havsvatten)	2x21 m^3/s	2x17,5 m^3/s	2x21,4 m^3/s	2x21,4 m^3/s

** gäller efter effekthöjning februari 2015*

Vad hände på Ringhals 2014?

Bra produktionsår:
18 procent av Sveriges el producerades

Säkra och planenliga revisioner:
– men tidskrävande reparation av bottenplåten på Ringhals 2

Jubileumsfirande:
Ringhals firade 40 år som elproducent

Vad är på gång 2015?

Milstolpe för elproduktionen:
Ringhals har producerat 800 TWh sedan starten

Effekthöjning på Ringhals 4:
Ökningen räcker till mer än 250 000 hushåll

Förbättringar granskas:
Internationella kärnkraftsexperter på återbesök

Ringhals produktion - väl värd att fira

2014 har varit ett jubileumsår för oss. Det är 45 år sedan byggstarten på Väröhalvön och 40 år sedan den allra första elen producerades på Ringhals. Jubileet har gett oss anledning att fira på olika sätt, att stanna upp och se tillbaka på de gångna åren men också att blicka framåt.

Sedan starten i augusti 1974 har Ringhals producerat 800 miljarder kilowattimmar (800 TWh). Det är en oerhörd mängd el som gått ut på det svenska kraftnätet – tillräckligt för att förse landets alla hushåll med el i 40 år. Vi har en lång historia bakom oss, men även goda framtidsutsikter och räknar med att ha ytterligare nästan 30 års elproduktion framför oss. Avgörande för Ringhals framgångar har i högsta grad alla engagerade och kunniga medarbetare varit.

2014 var ett bra produktionsår för Ringhals. Våra fyra reaktorer producerade sammanlagt 24,6 TWh, vilket är 18 procent av Sveriges elbehov. Vi nådde emellertid inte riktigt upp till vår produktionsplan, främst beroende på att Ringhals 2 inte kunde tas i drift som planerat efter årets revisionsavställning. Undersökningar och reparationer av bottenplåten i reaktorinneslutningen har inneburit tidskrävande arbete med att frilägga plåten från betong. Det gör att Ringhals 2 inte kommer att tas i drift igen förrän efter 2015 års revisionsavställning. Ett så långt produktionsstopp är förstås ett ekonomiskt avbräck, men är samtidigt inget svårt val för oss eftersom säkerheten alltid väger tyngst. Läs mer om arbetet med bottenplåten i kapitlet Drift och revision.

Årets revisionsavställningar har i övrigt gått planenligt och vi har fortsatt det fleråriga arbetet med att införa säkerhetshöjande ombyggnader och förstärkningar av säkerhetssystem. Under 2015 gör vi de sista åtgärderna enligt våra övergångsplaner för att möta Strålsäkerhetsmyndighetens kravnivå.

I slutet av 2014 kom SSM:s föreläggande om att införa system för oberoende härdkylning. Beslutet har föregåtts av att vi och övriga tillståndshavare gjort en konsekvensanalys av vad detta innebär. På Ringhals gör vi nu ett omtag i vårt arbete med att långsiktigt uppfylla de krav på ökad robusthet mot extrema yttre händelser, som ställs efter kärnkraftens stresstester.

Under året har vi identifierat några säkerhetsparametrar där vi behöver ha ökat fokus framöver. Det gäller exempelvis oplanerade snabbstopp och tillgängligheten för säkerhetssystem.

En annan parameter som vi noga följer upp är antalet arbetsolyckor med sjukskrivning. Vi ligger kvar på ungefär samma nivå som 2013, men nivån är för hög för att vi ska vara nöjda. De olyckor som inträffat har varit av lättare karaktär och i de flesta fall orsakat några enstaka dagars sjukskrivning. Vi har nollvision för arbetsolyckor och jobbar bland annat förebyggande och med riktade utbildningsinsatser.

I januari 2014 gick Ringhals över till en ny organisationsstruktur och under året har ansvar och roller alltmer fallit på plats. Nu går vi vidare i vårt effektiviseringsarbete för att hitta synergier och samverkansmöjligheter inom övriga Vattenfallkoncernen och i synnerhet med Forsmark.

Energibranschen befinner sig för närvarande i en tuff situation med låga spotpriser på elmarknaden under överskådlig tid. Vårt effektiviseringsarbete är viktigt, men jag vill än en gång poängtera att säkerhetsfrågorna alltid har högsta prioritet för oss på Ringhals.

Varje år mäter vi allmänhetens förtroende för vår verksamhet. Det är glädjande att notera att förtroendet för Ringhals har stigit med sex procentenheter sedan 2013. En återhämtning har skett både i det direkta närområdet och i den vidare cirkeln som sträcker sig till Göteborg och Borås. 2011, i samband med att vi gjorde stora ombyggnader och därigenom drabbades av långa produktionsstopp, sjönk förtroendet. Vid årets mätning var det 76 procent av de tillfrågade som uppgav att de har stort eller mycket stort förtroende för Ringhals verksamhet.

Vårt 40-årsjubileum har gett oss anledning att möta allmänheten vid fler tillfällen och på andra platser än vi vanligtvis gör. Bland höjdpunkterna fanns sommardagen då Ringhals dukade upp till tårtkalas i Varberg med 40 meter tårta och samtidigt invigdes en kombinerad jubileums- och konstutställning på kulturhuset Komedianten. Och i maj hade vi öppet hus i vårt Infocenter som lockade uppemot tusen besökare till Ringhals. Det har gett bra tillfällen till dialog och samtal med människor.

El är en förutsättning för den livsstil och det samhälle som finns idag. För oss är det självklart att den ska produceras på ett ansvarsfullt sätt.

Ringhals i februari 2015

Eva Halldén

Eva Halldén, VD

Elåret i Sverige

Med de lägsta elpriserna sedan 2007 sägs elåret 2014 ha varit elkundernas år. Stabilt låga elpriser gjorde kunderna till vinnare tack vare en stark elproduktion och vikande elanvändning – inte minst inom industrin.

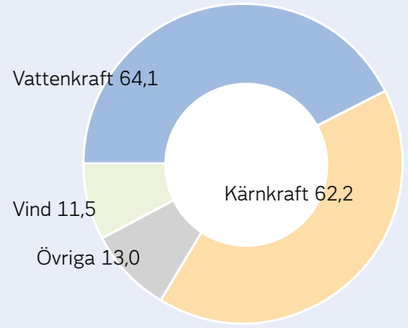
Den totala årsproduktonen i Sverige blev 150,8 TWh och den samlade elanvändningen i landet slutade på 135,3 TWh. Det har gjort att Sverige kunnat exportera överskottet av koldioxidsnål el till grannländerna. Nettoexporten blev tio procent av elproduktionen; 15 TWh.

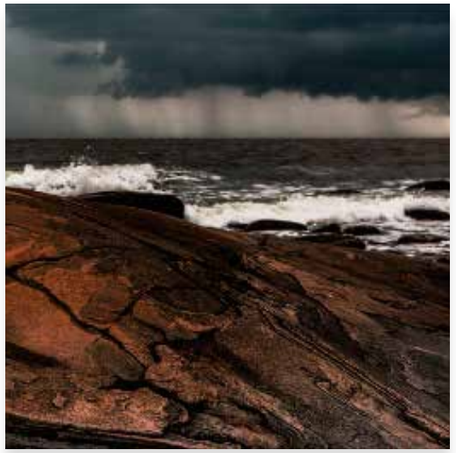
Vattenkraften stod för den största delen av elproduktionen, cirka 42 procent, under år 2014. Kärnkraft kom hack i häl med 41 procent och övrig kraftvärme utgjorde 9 procent, tätt följd av vindkraften med knappa 8 procent.

Det genomsnittliga systempriset på den nordiska elbörsen uppgick till knappt 27 öre/kWh, en minskning med 6 öre jämfört med år 2013. Skillnaden berodde främst på goda tillrinningar till vattenkraften och avsaknaden av längre perioder med stark kyla. Prisskillnaderna har också varit små över året. Systemprisets månadsgenomsnitt har varierat mellan 23 och 32 öre/kWh.

Källor: Svensk Energi och Energimyndigheten

Sveriges elproduktion 2014, totalt 150 TWh





”Energibranschen är en viktig kugge för att få samhället att fungera. Vi har ett energisystem – el och värme – som internationellt sett är ett föredöme. Vår elproduktion är till 97 procent koldioxidfri.”

Kjell Jansson, VD Svensk Energi

Driftåret på Ringhals

Produktion och revision i sammandrag

Ringhals hade på det hela taget ett bra produktionsår 2014. De fyra reaktorerna producerade sammanlagt drygt 24,6 TWh el, vilket motsvarar 18 procent av Sveriges elförbrukning. Tillgängligheten var totalt 77 procent.

Totalt sett genomfördes de årliga revisionsavställningarna säkerhetsmedvetet och väl, liksom de anläggningsändringar som var planerade för året. Inga händelser klassade enligt Ines-skalan (International Nuclear Event Scale) inträffade.

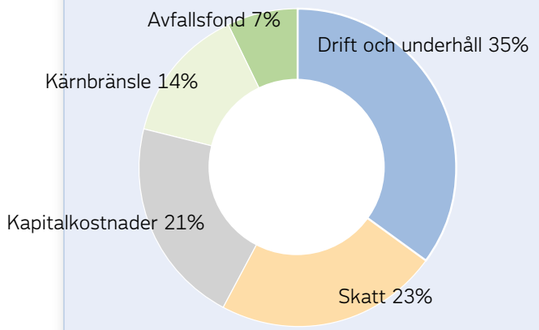
Ringhals 1 genomförde den nästa största revisionen i blockets historia. Avställningen innehöll många revisionsarbeten och pågick cirka tre månader.

Ringhals 2 hade en mycket bra driftsäsong fram till revisionsavställningen, då emellertid tidskrävande arbeten med bottenplåten i reaktorinneslutningen gjorde att avställningen fick förlängas till 2015.

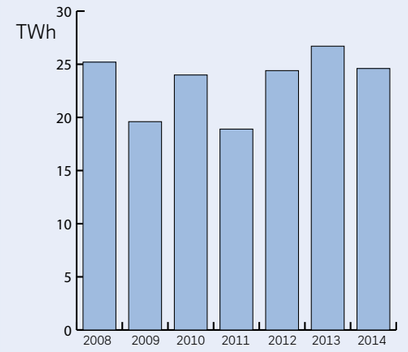
Ringhals 3 gjorde sitt tredje bästa resultat sedan starten och producerade 8,1 TWh el med en tillgänglighet på drygt 88 procent.

Ringhals 4 hade ett stabilt driftår och ett ganska omfattande revisionsprogram, som emellertid kunde slutföras på kortare tid än den ursprungliga planen.

Ringhals produktionskostnad 2014, fördelning i procent



Ringhals produktion 2008-2014



Ringhals 1

Näst största revisionen genomförd

Ringhals 1 nådde en produktion på 5,49 TWh och tillgängligheten 71,8 procent. Revisionen var innehållsrik och den näst största i blockets historia.

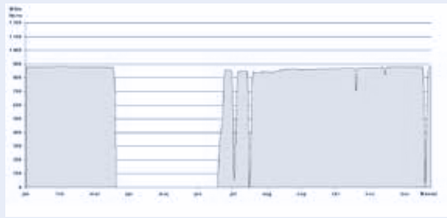
Produktionsåret inleddes med full effekt ända fram till nedgång för revisionsavställningen, som startade den 23 mars. 2014 års revision var planerad till 80 dygn, där arbetet med att dra nya kablar av högre miljöklass från relärum till kopplingslådor i reaktorinneslutningen var styrande för revisionslängden. Reaktortanklockets sprinklersystem byttes ut och en ny lockstril monterades. Ställverksarbeten utfördes liksom dekontaminering och upprustning av reaktorns kyl- och reningssystem. Dessutom gjordes översyn av högtrycksturbinerna samt invändig inspektion av studsar i huvudcirkulationssystemet. Avställningstiden förlängdes till totalt 91 dygn, främst beroende på problem med otäta ventiler efter översynsarbete. Fasning till nätet gjordes den 22 juni och maximal effekt nåddes den 29 juni.

Den 9 juli togs blocket från elnätet till varmt avställd reaktor för inspektion och byte av ett gummimembran i kvävgassystemet i reaktorinneslutningen. Den 20 juli inträffade ett reaktorsnabbstopp då fel objekt manövrerades i samband med ett periodiskt prov. Den 25 december snabbstoppade reaktorn till följd av en felaktig signal till reaktorskyddssystemet som obefogat angav otillräcklig dumpkapacitet.

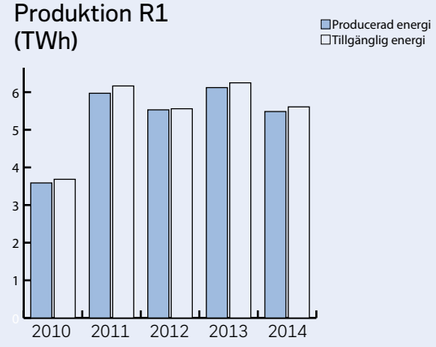
Året avslutades vid maximal effekt och sammantaget var tillgängligheten 100 procent under fyra av årets månader.

Ställverk och cirka 600 automatsäkringar byttes i relärummen under revisionen, samtidigt som bättre fysisk separation infördes för säkerhetsklassade objekt.

Produktionsåret på Ringhals 1



Produktion R1 (TWh)



Under revisionen drogs kablar av högre miljöklass från relärummen till kopplingslådor i reaktorinneslutningen.

Totalt var 1900 personer engagerade i revisonen på Ringhals 1.

Ringhals 2

Omfattande revision med oväntad förlängning

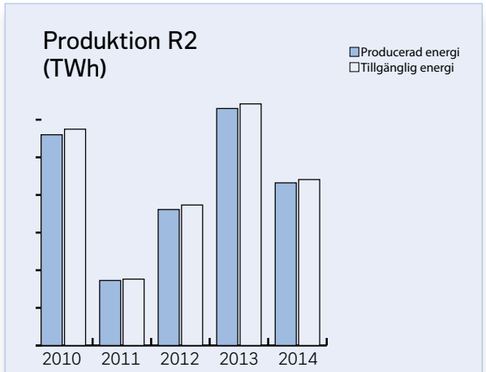
Ringhals 2 producerade med säker och stabil drift fram till mitten av augusti då anläggningen ställdes av för revision. Under avställningen upptäcktes ett läckage i inneslutningens bottenplåt.

Fram till och med juli var tillgängligheten hela 100 procent. Men den förlängda revisionen gjorde att årproduktionen stannade vid 4,32 TWh och tillgängligheten på 62,0 procent för helåret.

Revisionen, som inleddes planenligt den 16 augusti, var mycket omfattande där en stor mängd projekt genomfördes på relativt kort tid. Byte och separation av skalventiler utfördes liksom flytt av transmittrar samt byte av motorer till en restvärmepump och en laddningspump. Dessutom gjordes ombyggnad av säkerhetsventilavblåsningen. Ett viktigt arbete var förinstallationer inför 2015 års säkerhetshöjande ombyggnation av reaktordelens kylsystem. Dessutom installerades en ny huvudtransformator och två nya lokaltransformatorer.

Enligt planen skulle Ringhals 2 vara avställd för revision under 45 dygn, fram till den 30 september. I revisionens slutskede upptäcktes dock ett läckage av kalkhaltigt vatten från reaktorinneslutningens bottenplåt vid test av inneslutningens täthet. För att kunna lokalisera och reparera skadan frilades delar av plåten, som är täckt av ett tjockt lager betong. Samtidigt gjordes även allmänna kontroller av plåtens status. Vid inspektionen upptäcktes förändringar i plåten orsakade av korrosion. Genom inspektioner och analyser har man konstaterat att korrosionsangreppen fanns på den yta av plåten som under byggtiden låg öppen längre tid än övriga delar. Det beslutades att hela denna yta skulle friläggas från betong och lecablock – ett mycket tidskrävande arbete. I nästa steg repareras den skadade plåten, golvet ska sedan återgjutas och till sist ska reaktorinneslutningen täthetsprovas igen.

Det stod under hösten klart att produktionsstoppet på Ringhals 2 skulle bli långvarigt. I januari 2015 konstaterades att arbetet var så tidskrävande att blocket inte skulle vara redo för återstart förrän efter 2015 års revision.



Bottenplåten frilades genom att det överliggande betonglagret borrades upp och sågades i bitar.

En ny huvudtransformator installerades på Ringhals 2, vilket bland annat innebär en sänkning av bullernivån till omgivningen. Totalt väger transformatorn 370 ton.

Med hjälp av ett precisionsverktyg mäts att ett pumphus i reaktorns kylsystem monteras så exakt som möjligt.

I reaktorinneslutningen sågades betonggolv och lecablock upp med en stor såg för att frilägga den underliggande bottenplåten.

För att skapa en god arbetsmiljö används blymattor som strålskärmar vid ombyggnaden av säkerhetsventiler på Ringhals 2.

Ringhals 3

Tredje bästa året

Ringhals 3 hade ett produktivt år där man levererade 8,10 TWh el. Tillgängligheten var 88,4 procent och med revisionen borträknad 98,9 procent. Det gör 2014 till det tredje bästa året sedan starten.

Den 27 mars fick Ringhals 3 ett produktionsbortfall på grund av ett oljeläckage i ett turbinlager. Anledningen var en icke fungerande dränageledning, vilken byggdes om. Ett par dagar senare var man åter uppe i full effekt.

Natten till den 7 maj reducerades effekten på den ena turbinen på grund av problem med en reglerventil. Normal produktion uppnåddes igen samma kväll.

Revisionen inleddes planenligt den 14 maj och avslutades 36 dygn senare, den 19 juni. Första turbin kunde fasas in mot nät nästan två dygn före utsatt tid. Bland de större aktiviteterna fanns separation av elmatning till styrskåp i relärummen, omgummering av rördelar i saltvattensystemet samt säkerhetshöjande åtgärder mot rörbrott och brand i reaktorinneslutningen. Dessutom inspekterades lågtrycksturbinerna samt värmeväxlare till komponentkylsystem byttes.

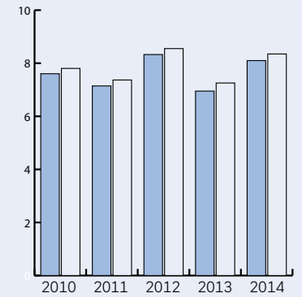
Efter återstarten kördes Ringhals 3 med reducerad effekt på grund av snedbelastning i bränslehärden. Noggranna undersökningar visade att det fanns flera orsaker som sammantaget bidrog till att effektutvecklingen i centrum av härden var för hög i förhållande till periferin. Åtgärder vidtogs och den 5 augusti var blocket uppe i full effekt igen.

Året avslutades med hög och stabil produktion. Sex av årets månader producerade Ringhals 3 vid maximal effekt.

Lågtrycksturbinerna på den ena turbinsträngen demonterades så att skovelblad och infästningar kunde inspekteras.

Produktionsåret på Ringhals 3

Produktion R3 (TWh)



Underhållsarbete på en kylvattenpump som bland annat får nya gummipackningar.

I relärummet byttes ett stort antal automatsäkringar.

Ringhals 4

Stabilt år med god produktion

Produktionen från Ringhals 4 uppgick till 6,74 TWh. Tillgängligheten var 83,5 procent och med revisionen borträknad 99,3 procent. Sammantaget var 2014 ett stabilt driftår där revisionen blev kortare än planerat.

Hela första halvåret producerade Ringhals 4 vid maximal effekt, eller näst intill. Den 30 maj stoppade kylvattenpumpar på grund av överlast då musselfilter hade blivit igensatta och behövde rengöras. Problemet återkom vid flera tillfällen fram till revisionen och ledde till visst produktionsbortfall. Orsaken var att stora mängder musslor växt till i huvudkylvattentunneln under den långa driftsäsongen.

Blocket hade en lång coast down-period med sjunkande effekt inför revisionsavställningen som inleddes den 6 augusti. Revisionen var planerad till 64 dygn. Samtliga arbeten förlöpte mycket bra, vilket gjorde att revisionen kunde avslutas redan den 1 oktober, åtta dygn tidigare än ursprungligen beräknat.

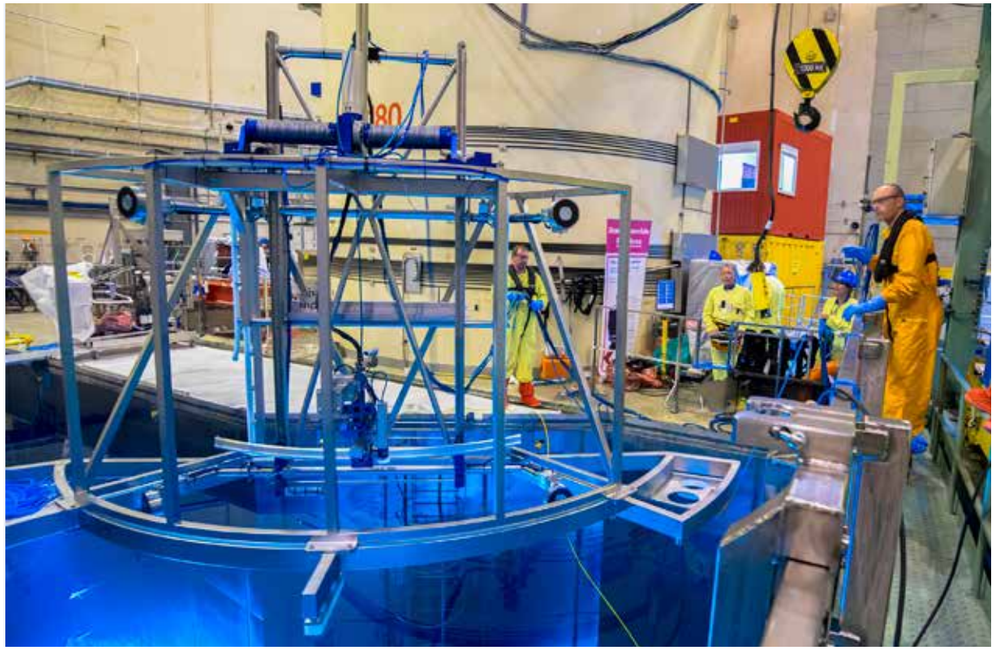
En viktig säkerhetshöjande revisionsåtgärd var att kylsystemet för avställd reaktor (RH) kopplades ihop med sprinklersystemet för reaktorinneslutningen (SP). Dessutom byttes innertak, belysning och ventilation i kontrollrummet samt omgummering av rör i saltvattensystemet för reaktorkylningen utfördes.

I samband med uppstarten efter revisionen inträffade två snabbstopp vid låga effektnivåer, varav det första skedde inom avställningstiden och inte klassas som någon separat störning. Snabbstoppen orsakades av låg respektive hög nivå i ånggeneratorerna vid manuell reglering.

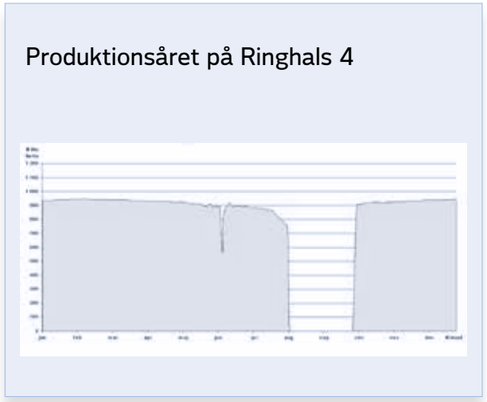
Årets återstående månader förflöt vid lugn drift.

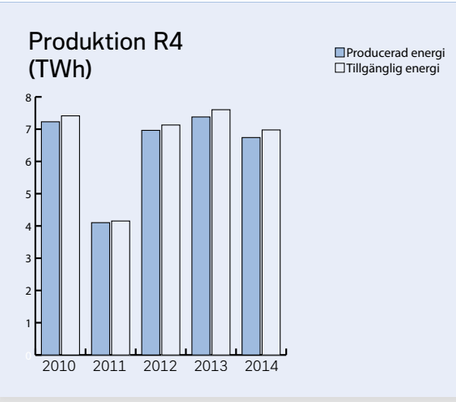
I slutet av november uppmättes förhöjda värden av radioaktiva ädelgaser i reaktorkylvattensystemet till följd av en bränsleskada. Nivån stabiliserade sig på en förhållandevis låg nivå. Den 1 februari 2015 togs blocket ur drift för bränslebyte.

En ny gemensam reservkraftdiesel för R3 och R4 togs i drift.



Reaktortankprovning gjordes med godkänt resultat.





Ständiga förbättringar är ledstjärnan

Vi jobbar med ständiga förbättringar av verksamheten. Vårt agerande ska alltid vara säkerhetsmedvetet och miljöriktigt.

Ett axplock från vårt säkerhetsarbete

- Vi har fortsatt göra installationer, ombyggnader och förstärkningar av säkerhetssystem för att möta Strålsäkerhetsmyndighetens ökade säkerhetskrav, enligt Ringhals så kallade övergångsplaner. Hit hör många av årets största revisionsarbeten. 2015 kommer åtgärderna att avslutas.
- I november 2014 beslutade SSM att de svenska kärnkraftverken senast år 2020 ska ha infört ett oberoende system för kylning av reaktorhärden. Övergångslösningar ska vara genomförda 2017. Ringhals har startat ett arbete för att ta fram genomförandeplaner för temporära och permanenta funktioner.
- 2014 lämnade vi in en helhetsbedömning till SSM av säkerhet och strålskydd vid Ringhals 2, en så kallad Periodic Safety Review, PSR. En sådan redovisning sker till myndigheten vart tionde år och är ett krav enligt kärntekniklagen.
- Ringhals har sedan flera år ett säkerhetskulturprogram för att säkerställa att arbetet inom området sker långsiktigt och systematiskt. Utgångspunkten är WANO:s guideline för god säkerhetskultur. Programmet innehåller en flerårig aktivitetsplan för att öka ägarskapet för säkerhetskulturen i den dagliga verksamheten.
- Under 2014 har vi arbetat vidare inom de förbättringsområden som lyftes fram av det granskningsteam från WANO som våren 2013 besökte Ringhals. WANO, World Association of Nuclear Operators, är ett samarbetsorgan för världens kärnkraftverksamheter. Målet är att genom utbyte av erfarenheter och god praxis utveckla en hög säkerhet och tillgänglighet. Ett uppföljande återbesök på Ringhals sker våren 2015.
- För alla medarbetare och inhyrd personal togs häftet ”Våra värderingar” fram som en sammanfattning av Ringhals värdegrund och våra felförebyggande metoder för att jobba säkert.

Fortsatt säkerhetsutveckling i stort och smått

Ringhals mål är att vara bland de säkraste kärnkraftverken i världen. Ska man nå dit och behålla den positionen finns inga genvägar. Vi måste ständigt arbeta med att utveckla säkerheten i anläggningarna och vårt säkerhetsmedvetande – det gäller hela verksamheten och alla som jobbar på Ringhals.

I häftet ”Våra värderingar” beskrivs Ringhals värdegrund med tydlig koppling till WANO-guiden för en god säkerhetskultur.

Under 2014 har workshopar inom konceptet Hearts & Minds genomförts för ringhalsanställda och många av våra helårsanställda konsulter och entreprenörer. Syftet var bland annat att genom diskussioner öka förståelsen för vad det innebär att agera proaktivt och säkerhetsmedvetet för en god arbetsmiljö.

En fallskyddsvakt ska närvara vid alla jobb där någon riskerar att bli hängande i sin fallsele. Ett 30-tal personer har utbildats, däribland Tobias Ottenvall och Conny Carlsson, Oskarshamn IBS, som demonstrerar hur man smidigt kan fira sig upp och ner med firningsutrustningen, på egen hand eller med hjälp av en kollega.

Ett axplock från vårt miljöarbete

- Utsläppen av radioaktiva ämnen från Ringhals till omgivningen uppgick 2014 till mindre än 0,5 procent av tillåten mängd. Stråldoserna till de personer som arbetade vid kärnkraftverket låg väl under gällande gränsvärden från SSM.
- Inom vårt interna miljömål ”Förebygga olyckor” nådde vi inte hela vägen fram. Antalet arbetsolyckor med sjukskrivning ligger kvar på ungefär samma nivå som 2013. De inträffade olyckorna är till övervägande delen av lättare karaktär som medfört några enstaka dagars sjukskrivning. I en flerårig utvecklingssatsning jobbar vi mot visionen att ingen ska komma till skada i sitt arbete på Ringhals.
- Under 2014 har vi utvecklat vår metod för riskbedömningar som blivit ett allt viktigare arbetsverktyg på Ringhals för att förebygga olycksfall och ohälsa samt även för att bedöma risker i den yttre miljön.
- Vi arbetar med substitution för att ersätta kemiska produkter med andra som är mindre skadliga för människa och miljö. 2014 hade drygt 40 procent av alla kemiska produkter på Ringhals värderats och några av dem har bytts ut mot mindre miljöskadliga.
- Nyanställda på Ringhals genomgår en grundläggande miljöutbildning med betoning på yttre miljöfrågor. 2014 inleddes en återträning för alla anställda. Detta sker vart femte år för att hålla miljöfrågorna ständigt aktuella och för att påminna om att varje enskild medarbetare är betydelsefull för Ringhals miljöarbete.
- 2014 byttes huvudtransformatorer på Ringhals 2, vilket minskar bullret från Ringhals till omgivningen. Vi har arbetat med att utreda och vidta ytterligare bullerdämpande åtgärder för provkörning av våra reservkraftdieslar. Rutinerna för test av högtalaranläggningen ses över så att tester sker under dagtid på vardagar för att minska störande ljud till närboende.

Våra certifieringar inom miljöområdet

Ringhals miljöledningssystem är sedan 1998 certifierat enligt standarden ISO 14001. För att behålla certifieringen krävs att vi arbetar med ständiga förbättringar. Det kontrolleras i samband med interna revisioner och av externa miljörevisorer.

Åren 1999 till 2014 har Ringhals varit registrerat enligt EMAS, EU:s frivilliga miljöledningsoch miljörevisionsordning.

Vårt arbetsmiljöarbete är certifierat enligt den internationella standarden OHSAS 18001.

Ringhals el är miljödeklarerad enligt EPD, Environmental Product Declaration. Miljövarudeklarationen anger hur stor miljöpåverkan varje kilowattimme el har. Ett ackrediterat certifieringsorgan kvalitetssäkrar uppgifterna.

En kilowattimme el från Ringhals medför mycket liten miljöpåverkan. Ta del av våra miljödata.

Om du inte kan följa den digitala länken här är du välkommen att läsa mer på vår hemsida www.vattenfall.se/ringhals

Mer information om vårt arbete inom säkerhet och miljö finns i förvaltningsberättelsen, se sidan 30.

Miljöprövning av Ringhals verksamhet

I februari 2014 meddelade Mark- och miljödomstolen vid Vänersborgs tingsrätt sin dom för prövotidsfrågorna som kvarstod efter deldomarna 2006 och 2009 i miljöprövningen av Ringhals verksamhet. Prövotidsfrågorna gällde dels kärnsäkerhet och strålskydd, dels inverkan på allmänt fiske på grund av ökad kylvattenbortledning och ökad värmetillförsel.

Resultatet av domen är att inga särskilda villkor meddelas för kärnsäkerhet och strålskydd. När det gäller inverkan på allmänt fiske ska Ringhals årligen betala en avgift, i januari 2015 fastställd till 189 000 kronor, till Havs- och Vattenmyndigheten som ska användas till fiskebefrämjande åtgärder i kustzonen.
I och med domen är miljöprövningen av Ringhals verksamhet avslutad.

Personalen i siffror

vid årsskiftet 2014/2015

1657
tillsvidareanställda vid Ringhals AB

23,9%
är kvinnor

124
nyanställda under året

Avgångar (avslutat anställning, i pension etc)
86
varav 11 till övriga Vattenfallkoncernen

5,2%
Personalomsättning

2,2%
Sjukfrånvaro

Medelålder
44,3 år

70%
av ringhalsarna bor i Varberg

40 år som elproducent

2014 var jubileumsåret då Ringhals firade 40 år som elproducent. Vi är stolta över att vi idag har en modern, säker anläggning som kommer vara en betydande elproducent under lång tid framöver. Vi ser fram emot att kunna fira både 50 och 60 år i drift!

Jubileumsåret 2014 bjöd vi in till firanden av alla de slag:

I maj höll vi ett välbesökt **öppet hus** och välkomnade besökarna med flera olika aktiviteter. Många passade på att åka en rundtur inne på anläggningsområdet med vårt eget eltåg, åt sedan korv med bröd, tittade på trollerikonster och besökte vår simulator som är en exakt kopia av kontrollrummet.

I augusti bjöd vi varbergarna på **40 meter tårta** på Kungsgatan och invigde en jubileumsutställning på kulturhuset Komedianten. Där visades en tidsresa med skeenden från Ringhals, Varberg och världen.

Under sommaren kunde vi välkomna vår **725 000:e besökare** till vårt populära Infocenter på Ringhals. Här tar vi emot skolklasser, föreningar, företag och enskilda som är nyfikna på hur ett kärnkraftverk fungerar. Alla åldrar är välkomna!

Våra anställda firade med ett **gardenparty** med hatt-tema i Nöjesparken i Varberg. Och vad passade väl bättre än en födelsedagstårta?

Vår **pensionärsförening** "Ringhalsveteranerna" firade också med tårtkalas. Vissa har varit med ända sedan det första spadtaget togs i slutet av sextiotalet och har sett Ringhals växa och utvecklas i takt med tiden. Ett **seminarium** hölls på Varbergs teater för speciellt inbjudna gäster från bland annat kommunen, länsstyrelsen, ägarna Vattenfall och E.ON, energibranschen i övrigt samt Ringhals leverantörer och entreprenörer.

Ringhals framväxt är väldokumenterad. Lagom till 40-årsfirandet släpptes boken "När kärnkraften kom till byn" skriven av historikern fil.dr. Erik Hallberg från Göteborgs universitet. Hallands kulturhistoriska museum tog initiativet till boken för att uppmärksamma och belysa den spännande historien om omvandlingen av lokalsamhället på Värö i och med etableringen av Ringhals, och hur det påverkat trakten och de boende.

"Ringhals genom tiderna – vår egen historia" var namnet på den **jubileumsbok** som Ringhals gav ut lagom till jubileumsfirandet. Boken berättar Ringhals historia från byggtiden genom åren då reaktorerna togs i drift, arbetssätt och teknik utvecklades, och vidare till de stora moderniseringsprogrammens tid och dagens säkerhetshöjande åtgärder.

Tillbakablickar

- Den 11 april 1969 gick startskottet för vad som skulle komma att bli ett av Europas största byggprojekt – Ringhals kärnkraftverk. Fem år tog det från byggstart till dess att den första reaktorn stod klar.

- Ett speciellt datum i Ringhals historia är den 17 augusti 1974 – det var då turbinoperatör Bengt Salbro tryckte på knappen och den första elektriciteten strömmade från Ringhals 2 till det svenska kraftnätet. Sedan dess har det blivit mer än 775 000 000 000 kWh. Det är tillräckligt för att försörja 155 miljoner hem med hushållsel i ett år.
- Den 23 januari 1984 var åter en jublets dag på Ringhals. Efter att ha väntat på resultat av folkomröstning och politiska beslut stod man redo och körde för första gången alla fyra blocken på 100 procents effekt – 3380 MW. Ringhals har under årens lopp ökat sin produktionsförmåga med mer än 10 procent.

Styrelsen och verkställande direktören för Ringhals AB får härmed avge

Årsredovisning

För räkenskapsåret 2014-01-01 - 2014-12-31

Innehåll

Förvaltningsberättelse 29
Resultaträkning 33
Balansräkning 34
Kassaflödesanalys 36
Noter 37
Revisionsberättelse 48
Underskrifter 49
Styrelsen 50

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Ringhals AB, organisationsnummer 556558-7036 med säte i Väröbacka, bedriver kärnkraftsverksamhet.

Ringhals kärnkraftverk ligger på västkusten cirka sex mil söder om Göteborg i Varbergs kommun och är Nordens största kraftverk. I Ringhals verksamhet ingår de fyra producerande kärnkraftreaktorerna Ringhals 1 - 4.

Ringhals AB är dotterföretag till Vattenfall AB, org nr 556036-2138, som i sin tur ägs av svenska staten. Vattenfall AB äger 70,44% i Ringhals AB. E.ON Kärnkraft Sverige AB, som är ett helägt dotterföretag till E.ON Sverige AB äger resterande 29,56% i företaget.

Ringhals dotterbolag Barsebäck Kraft AB utför, fr.o.m. 2007 på uppdrag av E.ON Kärnkraft Sverige AB, enligt avtal, servicedrift av kärnkraftreaktorerna Barsebäck 1 och 2.

I syfte att öka öppenheten för hur styrelsearbetet i Ringhals AB bedrivs och att öka förtroendet för att arbetet i styrelsen sker i enlighet med gällande konkurrenslagstiftning följer styrelsen Code of Conduct för styrelsearbete i kärnkraftföretag. Koden är ett regelverk för utbyte av information, vilken har delats upp i en vit respektive svart lista över vilken information som får respektive inte får utbytas. För att övervaka styrelsens efterlevnad av koden finns en extern observatör nominerad av Energimarknadsinspektionen. Styrelsen i Ringhals AB gör årligen en utvärdering av styrelsens efterlevnad av koden.

Årsredovisningen är skriven i tusentals kronor (tkr) om inte annat anges.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Produktionen som levererades från de fyra Ringhalsblocken blev 24,6 (26,7) TWh och den genomsnittliga energitillgängligheten för Ringhals blev 77,3 (83,4) %.

Ringhals produktion 2014 var lägre jämfört med 2013 vilket främst beror på förlängd revision på Ringhals 2. Produktionen på Ringhals 1 var lägre 2014 jämfört med 2013, främst på grund av en längre och mer omfattande revision 2014. Ringhals 2 hade fram till 2014 års revisonsstart en säker och stabil drift utan oplanerat produktionsbortfall. Revisionen förlängdes främst på grund av reparation av inneslutningens bottenplåt vilket medförde att produktionen blev lägre 2014 jämfört med 2013. Ringhals 3 har under 2014 haft en kortare revision jämfört med 2013 samt endast enstaka oplanerade produktionsbortfall under året. Ringhals 3 uppnådde i och med detta sitt tredje bästa produktionsår sedan starten. Ringhals 4 har under 2014 haft en längre och mer omfattande revision jämfört med 2013. Den planerade effekthöjningen på Ringhals 4 genomfördes ej i samband med 2014 års revision utan flyttas till 2015.

Fro m 2014 tillämpar Ringhals regelverket K3. Övergången har dock inte medfört någon förändring avseende redovisnings- och värderingsprinciper.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Ringhals dotterbolag Barsebäck Kraft AB såldes i början av 2015 till E.ON. Försäljningsintäkten beräknas till ca 6 MSEK.

Ringhals 4 har fått tillstånd från Strålsäkerhetsmyndigheten att höja reaktoreffekten med 175 MW.

Flerårsöversikt

	2014	2013	2012	2011	2010
Nettoomsättning exkl punktskatter	8 007 820	7 978 105	7 882 767	6 338 970	6 416 800
Rörelseresultat	419 320	581 811	918 420	576 012	703 637
Resultat efter finansiella poster	2 292	6 000	7 500	4 500	6 500
Balansomslutning	25 963 659	24 405 273	29 595 185	26 508 676	23 102 618
Eget kapital	560 114	563 513	559 214	557 660	568 793
Soliditet %	33	31	22	20	20
Antal anställda	1 618	1 577	1 547	1 511	1 488

Försäljning och resultat

Ringhals AB säljer till Vattenfall AB och E.ON Kärnkraft Sverige AB den elkraft som producerats till självkostnadspris enligt gällande konsortialavtal. Den totala omsättningen för bolaget uppgick till 8 008 (7 978) MSEK varav 7 957 (7 956) MSEK utgjordes av kraftförsäljning till delägarna.

Avvikande skillnader från föregående års resultat efter finansiella poster är bland annat transiteringsintäkterna som är lägre än 2013 huvudsakligen på grund av lägre ersättning från Svenska Kraftnät samt avskrivningskostnaderna som har ökat jämfört med 2013 med anledning av nya idrifttagningar. Kärnkraftsskatten och KAF (avgift enligt finansierings-lagen) har minskat jämfört med 2013 på grund av lägre produktion avseende den förlängda revisionen på Ringhals 2.

Trots högre lån mot delägarna har räntekostnaderna minskat jämfört med 2013 på grund av lägre räntesats.

Under 2014 har livslängden för Ringhals 3 och 4 förlängts från 50 till 60 år. Under 2014 godkände Ringhals ABs styrelse anpassningen av avskrivningstiden från 50 till 60 år, för att anpassa livslängden med inriktningen att planera för 60 års drift för Ringhals 3 och 4. Från den 1 Juli 2014 ändrades avskrivningstiden på anläggningarna vilket medförde en minskning av avskrivningskostnaderna (ca 47 MSEK). Totalt för året ökade dock kostnaderna (85 MSEK) på grund av nya idrifttagningar.

Personal

Under 2014 har 124 personer anställts och 86 personer har lämnat Ringhals AB. Personalomsättningen var därmed 5,2% under året. 44 personer har gått till extern arbetsmarknad, 11 personer till annat Vattenfallsbolag och 31 personer pension/naturlig avgång. Antalet tillsvidareanställda uppgick vid årsskiftet till 1657 personer, vilket är en ökning med 38 personer jämfört med samma tidpunkt 2013. De senaste årens positiva trend i jämställdhetsarbetet håller i sig, 24% av Ringhals anställda och 26,9% av Ringhals chefer är kvinnor. Sjukfrånvaron i Ringhals ligger på 2,2%, en liten ökning med 0,1% jämfört med 2013.

Miljö

Ringhals AB bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt kärntekniklagen. Verksamhetens säkerhetspåverkan regleras i kärntekniklagen och dess miljöpåverkan i strålskyddslagen och miljöbalken.

Ringhals AB är certifierat enligt ISO 14001 sedan 1998 och EMAS-registrerat sedan 1999. Ringhals arbetsmiljöledning är certifierad sedan 2006 enligt AFS 2001:1 och OHSAS 18001.

Strålsäkerhetsmyndigheten (SSM), Länsstyrelsen och Arbetsmiljöverket har vid ett flertal tillfällen inspekteratreaktorsäkerhets-, strålskydds- och miljöarbetet och efterlevnaden av tillstånd, villkor och författningar.

I årliga rapporter till SSM beskrivs säkerhets- och strålskyddsläget i relation till föreslagen utveckling, erhållna resultat och inträffade händelser. SSM sammanställer årligen en gemensam rapport till regeringen om säkerhets- och strålskyddsläget vid de svenska kärnkraftsreaktorerna.

Sammanfattningsvis har inga händelser inträffat under 2014 som klassats som INES1 eller högre enligt IAEA:s internationella sjugradiga skala (International Nuclear Event Scale).

De säkerhetsprogram som finns för varje kärnkraftreaktor, och som uppdateras årligen, innehåller den information som behövs för att få en helhetsbild av de åtgärder som görs för att uppfylla SSM föreskrifter. Ett separat dokument, så kallad övergångsplan, omfattar åtgärder för modernisering (analyser och projekt) relaterade till föreskriften för konstruktion och uppförande av kärnkraftsanläggningar. Moderniseringsarbetet har fortsatt under 2014 och kommer att slutföras under 2015. Under året har även pågått ett arbete för Ringhals 1 och Ringhals 2 med beskrivning av anläggning, verksamhet och organisation för en kommande tioårsperiod. Beskrivningen, som är en återkommande helhetsbedömning av säkerheten, redovisas till SSM och är ett underlag för myndighetens prövning inför beslut om fortsatt drifttillstånd för respektive reaktor.

Ringhals genomförde under 2011 som en konsekvens av Fukushimahändelsen en samlad risk- och säkerhetsbedömning utifrån händelser som är svårare än vad man tidigare räknat med, de så kallade stresstesterna.

Resultatet från stresstesterna visar att anläggningarna i grunden är robusta. Under 2012 inlämnade Ringhals till SSM en redovisning av planerade åtgärder i syfte att ytterligare stärka anläggningens tålighet mot vissa händelser.

Vidareutveckling efter stresstesterna hanteras inom Ringhals. Under 2014 har åtgärder genomförts och redovisats till SSM, tillsammans med omfattning och tidplan för långsiktiga utredningar och åtgärder.

I den årliga miljörapporten till Länsstyrelsen redovisas samtliga miljötillstånd och hur bolaget efterlever dessa.

I miljörapporten redovisas också förbrukning av kemiska produkter, utsläpp till vatten och luft, avfallsproduktion samt inträffade incidenter under året. Verksamhetens miljöpåverkan är liten. Ringhals har ett bra och förebyggande miljöarbete, vilket verifierats av myndigheter och certifieringsorgan vid återkommande kontroller och granskningar.

Investering och finansiering

Investeringar i materiella anläggningar i Ringhals AB, uppgick till 2 622 (1 903) MSEK. Fokus för Ringhals investeringsverksamhet är säker och stabil drift.

All upplåning finansieras i sin helhet av delägarna i proportion till sin ägarandel.

Framtida utveckling

Arbetet med att höja den tekniska säkerheten till motsvarande SSM:s föreskrift 2008:17 (de sk övergångsplanerna) har högsta prioritet det kommande året.

SSM har gjort bedömningen att samtliga reaktorer behöver införa en funktion för oberoende härdkylning senast 2017. För de reaktorer som tillståndshavaren avser att driva under längre tid, dvs väsentligt längre än 2020 behöver senast 2020 ett system för oberoende härdkylning införas.

Finansiell riskstyrning

För att hantera valutarisker och för att säkra framtida flöden, tecknar bolaget terminskontrakt. Det verkliga värdet på utestående terminskontrakt per balansdagen uppgick till 36,5 (7,2) MSEK (exklusive beaktande av uppskjuten skatt).

Bolagets ansvar enligt Atomansvarighetslagen i händelse av nukleär olycka är täckt genom en atomansvarsförsäkring. Anläggningarna är försäkrade mot brand och nukleär skada genom egendomsförsäkringar. För anläggningarnas konventionella del finns även allriskförsäkring, dessutom har bolaget tecknat allmänna ansvarsförsäkringar.

Ringhals är delägare i både Blue:RE och ELINI (European Liability Insurance for the Nuclear Industy), som är ömsesidiga försäkringsbolag som tecknar atomansvar tillsammans med NNI (Nordiska atomförsäkringspoolen). Bolaget har också tecknat egendomsförsäkring i NNI, EMANI (European Mutual Association for Nuclear Insurance) och Vattenfall Insurance.

Branden på Ringhals 2, i maj 2011, slutreglerades under 2014. Försäkringsersättningen för Ringhals blev totalt 166 MSEK. Försäkringsskadan 2012 på huvudtransformator T21 på Ringhals 2 slutreglerades också under 2014, här blev ersättningen för Ringhals 49 MSEK.

Under året sänkte EMANI sin premie retroaktivt med 10% p g a det goda arbete som Ringhals genomför med att åtgärda de rekommendationer som upp-

kommer i samband med de försäkringsinspektioner som försäkringsgivarna genomför på Ringhals. Dessa åtgärder stärker säker och stabil drift på Ringhals.

Kärnavfallsavgiften (KAF-avgiften) kommer öka 2015 och det råder en stor osäkerhet om den framtida avgiftsnivån efter 2017.

Verksamhet inom forskning och utveckling

Kostnaderna för forskning och utveckling uppgick till 29,7 (30,1) MSEK. De områden som forskning och utveckling bedrivs inom är materialforskning, processoptimering, reaktorsäkerhet, provningsteknik, kemi och radiokemi, underhåll, el, I&C (Instrument och kontroll), ånggeneratorteknik och inom härd- och bränsleområdet.

Avgifter uppgående till 26,4 (26,7) MSEK har erlagts till Strålsäkerhetsmyndighetens forskningsprogram. Dessutom har bolaget i huvudsak via Kärnavfallsfonden, finansierat FoU inom Svensk Kärnbränslehantering AB, varav bolagets andel under 2014 uppgår till 47,4 (52,3) MSEK. Dessa kostnader står Vattenfall AB för.

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 10 631 569 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning (352 885 st x 24 sek	8 469 240
Balanseras i ny räkning	2 162 329
Summa	10 631 569

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på bolagets starka finansiella ställning, finner styrelsen i företaget att den föreslagna utdelningen inte medför någon väsentlig begränsning av bolagets förmåga att göra eventuellt nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt.

Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen förslaget om vinstutdelning på 8 469 240 SEK noga övervägt och försvarligt med hänsyn till dels de krav på verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av det egna kapitalet dels företagets konsoliderings- och investeringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen finner vidare att utdelningen är i enlighet med ägarens policy om utdelningstorlek.

Resultaträkning

Belopp i kkr	Not	2014	2013
Nettoomsättning	3	8 007 820	7 978 105*
Kostnad för sålda varor		-7 483 169	-7 277 784*
Bruttoresultat		**524 651**	**700 321**
Administrationskostnader	5	-84 740	-93 652*
Forsknings- och utvecklingskostnader		-29 700	-30 125
Övriga rörelseintäkter		13 217	15 150*
Övriga rörelsekostnader		-4 108	-9 883
		-105 331	**-118 510**
Rörelseresultat	**4, 6**	**419 320**	**581 811**
Resultat från finansiella poster:			
Resultat från andelar i koncernföretag	7	3 476	18 548
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	5 555	10 066
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-426 059	-604 425
		-417 028	**-575 811**
Resultat efter finansiella poster		**2 292**	**6 000**
Bokslutsdispositioner	10	0	0
Resultat före skatt		**2 292**	**6 000**
Skatt på årets resultat	11	-398	2 534
Årets resultat		**1 894**	**8 534**

* Se not 1

Balansräkning

kkr	Not	2014-12-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	12	–	129 863
		0	**129 863**
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	13	992 648	964 228
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	14 718 641	13 913 579
Inventarier, verktyg och installationer	15	158 997	161 099
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	3 039 382	2 418 686
		18 909 668	**17 457 592**
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	132 309	132 309
Fordringar hos koncernföretag	18	48 113	49 585
Andra långfristiga värdepappersinnehav	19	14 539	14 539
Uppskjuten skattefordran	20	11 291	11 580
Andra långfristiga fordringar	21	3 043 540	2 655 371*
		3 249 792	**2 863 384**
Summa anläggningstillgångar		**22 159 460**	**20 450 839**
Omsättningstillgångar			
Varulager m m			
Övrigt material		3 615 088	3 450 992
		3 615 088	**3 450 992**
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		15 460	17 058
Fordringar hos koncernföretag		40 091	290 748*
Aktuella skattefordringar		–	292
Övriga fordringar		37 053	20 971*
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	96 507	174 373
		189 111	503 442
Summa omsättningstillgångar		**3 804 199**	**3 954 434**
Summa tillgångar		25 963 659	24 405 273

* Se not 1.

	Not	2014-12-31	2013-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	23		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (352 885 aktier till ett kvotvärde av 1 146 kr)		404 406	404 406
Reservfond		145 076	145 076
		549 482	549 482
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		8 738	5 497
Årets resultat		1 894	8 534
		10 632	14 031
		560 114	**563 513**
Obeskattade reserver	24	**10 296 142**	**8 982 986**
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		1 029 626	975 598
Övriga avsättningar	25	85 652	87 540
		1 115 278	**1 063 138**
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag	26	6 693 144	6 969 622*
Övriga skulder	27	5 954 894	5 580 159
		12 648 038	**12 549 781**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		376 664	323 340
Skulder till koncernföretag		238 159	82 937*
Aktuell skatteskuld		12 867	–
Övriga skulder		175 607	248 331
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	540 790	591 247
		1 344 087	**1 245 855**
Summa eget kapital och skulder		25 963 659	24 405 273
Poster inom linjen			
Ställda säkerheter	**29**	**Inga**	**Inga**
Ansvarsförbindelser	29	**234 175**	**213 725**

* Se not 1.

Kassaflödesanalys

kkr	Not	2014	2013
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		419 320	581 811
Avskrivningar		1 299 493	1 215 156
Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	30	44 239	4 636
		1 763 052	**1 801 603**
Erhållen ränta		5 555	10 066
Erhållna utdelningar		3 476	18 548
Erlagd ränta		-426 059	-604 425
Betald inkomstskatt		13 049	-4 094
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**1 359 073**	**1 221 698**
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-) /minskning (+) av varulager		-164 096	29 408
Ökning (-) /minskning (+) av rörelsefordringar		1 232 734	807 069
Ökning (+) /minskning (-) av rörelseskulder		85 367	-47 831
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**2 513 078**	**2 010 344**
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-2 621 707	-1 903 065
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-2 621 707**	**-1 903 065**
Finansieringsverksamheten			
Utbetald utdelning		-5 293	-4 235
Upptagna lån		98 257	34 301
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**92 964**	**30 066**
Årets kassaflöde		**-15 665**	**137 345**
Likvida medel vid årets början		**-13 817**	**-151 162**
Likvida medel vid årets slut		**-29 482**	**-13 817**

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Detta är första året bolaget tillämpar K3 och övergången leder inte till några förändringar avseende redovisnings- och värderingsprinciper. Förändringen har enbart påverkat omfattningen av tilläggsupplysningarna. Förändrade principer för klassificering av reslutat- och balansposter har införts för harmonisering inom Vattenfallkoncernen och för att få en mer rättvisande bild.

Förändringen i resultaträkningen påverkar posterna nettoomsättning, kostnad för sålda varor, administrations-kostnader och övriga rörelseintäkter. Detta gör att jämförelsesiffrorna för 2013 inte överensstämmer med föregående års fastställda årsredovisning. Mervärdesavtalet har omklassificerats med 15 069 tkr från nettoomsättning till övriga rörelseintäkter. Försäkringsersättningar som har intäktsfört har omklassificerat med 52 873 tkr från övriga rörelseintäkter till kostnad sålda varor. Den del av avskrivningar som tidigare avsåg administrationskostnader, 5 519 tkr, ligger tillsammans med övriga avskrivningar under kostnad för sålda varor.

Omklassificeringar i balansräkningen påverkar det posterna andra långfristiga fordringar, fordringar hos koncernföretag, övriga fordringar, långfristiga skulder till koncernföretag och kortfristiga skulder till koncernföretag. Erhållna koncernbidrag från E.ON har omklassificerats med 2 655 371 tkr från övriga fordringar till andra långfristiga fordringar. Erhållna koncernbidrag från Vattenfall har omklassificerats med 6 327 615 tkr från kortfristiga fordringar hos koncernföretag till långfristiga fordringar koncernföretag vilka sedan nettoredovisas på långfristiga skulder koncernföretag.

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion av el.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i företagets intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit 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.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar nettoredovisas mot de kostnader som ersättningen avser att täcka.

Ränteintäkter

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

Erhålla utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Leasing

Samtliga leasingavtal redovisas som operationell leasing. Leaseavgifter där företaget är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, 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 odiskonte-

rade beloppet som företaget förväntas betala till följd av den outnyttjade rättigheten.

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 pensionsplaner

Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner.

Företaget har förmånsbestämda planer i egen regi hos Försäkringsbolaget PRI Pensionsgaranti och värderar denna i enlighet med den erhållna uppgiften. Förpliktelsen värderas till det belopp som PRI beräknar årligen.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om företaget är förpliktigat att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Avskrivningar

Markanläggningar, byggnader, maskiner och andra tekniska anläggningar samt inventarier, verktyg och installationer skrivs av linjärt under den bedömda nyttjandeperioden. Grundinvesteringarnas avskrivningsperiod ändrades 2006 från 25 till 40 år, 2008 från 40 till 50 år, dock var redan samtliga grundinvesteringar avskrivna. Ringhals 3 och Ringhals 4 skrivs av på 60 år från 1 juli 2014. Bolaget tillämpar s k komponentavskrivning. Avskrivningstiden varierar mellan 3-60 år beroende på vilken systemdel investeringen avser. Inventarier, verktyg och installationer skrivs av på 3-10 år.

Alla avskrivningskostnader redovisas i resultaträkningen under kostnad sålda varor.

Nedskrivningar

Nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs. Avseende nedskrivningstest på kärnkraftsreaktorer sker detta på koncernnivå i Vattenfall AB.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenerande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra immateriella och materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretaget erhåller utdelningen från dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Företaget tillämpar kostnadsföringsmodellen, dvs utgifter för internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar kostnadsförs när de uppkommer.

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 företaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförbara 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 hänförbara utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Anskaffningsvärdet inkluderar inte, till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning, beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark.

Tillkommande utgifter

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande. Övriga tillkommande utgifter aktiveras under förutsättning att ge det ger ekonomiska fördelar i framtiden.

Andelar i intresseföretag

Innehav i intresseföretag värderas till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag redovisas som finansiell intäkt.

Finansiella instrument

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, i förekommande fall med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och företaget därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när företaget förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till nominellt belopp. Kundfordringar värderas till det värde som beräknas inflyta efter avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Försäljningskostnader.

Finansiella skulder

Skulder värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Företaget använder terminer för att säkra valutarisker. Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip, till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde om det inte utgör säkringsinstrument i ett effektivt säkringssamband. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som förpliktelsen skulle kunna regleras med på balansdagen.

Varulager

Ringhals AB använder sig av grundprincipen historiska anskaffningskostnader vid bestämmande av lagervärdet. Varje vara inom ett artikelnummer prissätts till ett vägt medevärde av alla historiska anskaffningspriser. Största delen av varulagret består av kärnbränsle.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället.

Valutakursvinster och -förluster avseende rörelseposter redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Valutakursvinster och -förluster avseende finansiella poster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas endast om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt/uppskjuten skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 22 %.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när företaget har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resuser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för. Avsättningen prövas varje balansdag och eventuell justering av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Förändringar i avsättningen för återställande, nedmontering och bortforsling som beror på förändringar av den uppskattade utgiften avseende utflöde av resurser eller diskonteringsräntan förändrar tillgångens anskaffningsvärde. Periodisk förändring av nuvärdet redovisas som en räntekostnad.

Övrigt

Ansvarsförbindelser

Som ansvarsförbindelse redovisas

- en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom företagets kontroll, inträffar eller uteblir, eller
- en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Likvida medel

Likvida medel i kassaflödesanalys utgörs av disponibla tillgodohavanden på koncernens koncernkonto.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

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

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

Uppskattningar och bedömningar görs årligen.

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.

Kärnavfallsavgift (KAF-avgift)

KAF-avgiften är en avgift Ringhals betalar för den nuvarande och framtida kostnaden för lagring av utbränt kärnbränsle samt avveckling (nedmontering) av kärnkraftverken.

Det råder stor oenighet kring hur stora de framtida kostnaderna kan komma att bli och hur stor del av denna osäkerhet som skall täckas av avgiften i förväg.

Avgiften kommer 2015 att, för Ringhals del, öka från 2,6 öre/kWh till 4,2 öre/kWh. Denna ökning är redan medräknad i Ringhals planer. Nivån 4,2 öre/kWh kommer att gälla för åren 2015-2017. Från 2018 kan avgiften komma att öka ytterligare till 5,5 öre/kWh, men den kan också sjunka ned till ca 3 öre/kWh p.g.a. att den nuvarande avgiftsnivån är baserad på en drifttid på 40 år för samtliga block, medan Ringhals 1 och 2 beräknas ha en drifttid på 50 år och Ringhals 3 och 4 beräknas producera energi i 60 år.

Det råder alltså en stor osäkerhet kring den framtida avgiftsnivån efter 2017.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Företaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Företaget 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.

Not 3 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	2014	2013
Elförsäljning	7 989 118	7 958 248
Tjänster	11 752	11 604
Övrigt	6 950	8 253
Summa	**8 007 820**	**7 978 105**

Not 4 Operationell leasing

Företaget leasar personal- och förmånsbilar samt inventarier och kontorsmoduler enligt avtal om operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 29 557 (24 540).
Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	2014	2013
Inom 1 år	30 351	15 400
1-5 år	53 019	14 037
Senare än 5 år	-	-
Summa	**83 370**	**29 437**

Not 5 Ersättning till revisorer

	2014	2013
Ernst & Young AB		
Revisionuppdraget	578	435
Skatterådgivning	4	-
Andra uppdrag	67	-
Summa	**649**	**435**
PriceWaterCoopers AB		
Revisionuppdraget	129	79
Summa	**129**	**79**
Totala ersättningar till revisorer	**778**	**514**

Not 6 Löner och ersättningar

Löner och andra ersättningar

	2014	2013
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	3 533	4 704
Övriga anställda	833 372	801 855
Summa löner och andra ersättningar	**836 905**	**806 559**
Sociala kostnader		
Pensionskostnader	95 918	70 308
Varav för styrelse och verkställande direktör	788	468
Övriga sociala kostnader	282 081	269 392
Summa sociala kostnader	**377 999**	**339 700**

I löner och ersättningar till styrelsen och verkställande direktören ovan ingår tantiem med 122 tkr

Avgångsvederlag m m

Avtal träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 18 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida och 6 månaders uppsägningstid från företagets sida.

Medelantalet anställda

	2014	2013
Kvinnor	369	347
Män	1249	1230
Totalt	**1618**	**1577**

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	2014	2013
Styrelse		
Kvinnor	4	5
Män	5	4
Totalt	**9**	**9**
Övriga ledande befattningar		
Kvinnor	4	4
Män	7	12
Totalt	**11**	**16**

Not 7 Resultat från andelar i koncernföretag

	2014	2013
Utdelning	3 476	18 548
Summa	**3 476**	**18 548**

Not 8 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2014	2013
Ränteintäkter från koncernföretag*	1 977	9 886
Ränteintäkter till övriga företag	144	180
Valutakursdifferenser på kortfristiga fordringar	3 434	-
Summa	**5 555**	**10 066**

* Varav 988 (1894) avser ersättning för ränta knuten till mervärdeavsättning 2014 (se not 10).

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2014	2013
Räntekostnader till koncernföretag	-256 616	-397 804
Räntekostnader till övriga företag *	-167 562	-206 621
Valutakursdifferenser på skulder	-1 881	-
Summa	**-426 059**	**-604 425**

* Varav 988 (1894) avser ersättning för ränta knuten till mervärdeavsättning 2014 (se not 25).

Not 10 Bokslutsdispositioner

	2014	2013
Överavskrivningar	-1 313 156	-1 344 981
Erhållna koncernbidrag	1 313 156	1 344 981
Summa	**0**	**0**

Not 11 Skatt på årets resultat

	2014	2013
Aktuell skatt	-110	-
Uppskjuten skatt	-288	2 534
Summa	**-398**	**2 534**
Redovisat resultat före skatt	2 292	6 000
Skatt enligt gällande skattesats (22%)	-504	-1 320
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-670	-455
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	776	4 084
Effekt av förändrad skattesats	-	12
Korrigering från föregående år	-	213
Redovisad skattekostnad	**-398**	**2 534**

Not 12 Övriga immateriella anläggningstillgångar

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	446 917	446 917
Omklassificeringar	-446 917	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**0**	**446 917**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-317 055	-288 363
	317 055	-
Årets avskrivningar		-28 691
Utgående ackumulerade avskrivningar	**0**	**-317 054**
Redovisat värde	**0**	**129 863**

Övriga immateriella anläggningstillgångar avser dokumentation för anläggningstillgångar och har omklassificerats till materiella anläggningstillgångar. Dokumentationen är del av anläggningen och ett mydighetskrav för att få driva anläggningen. Dokumentationen utgör i sig inget egenvärde och i och med detta har ny bedömning gjorts att omklassificera detta till materiella anläggningstillgångar.

Not 13 Byggnader och mark

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	3 009 740	2 919 522
Omföring från pågående anläggnignar	104 611	90 218
Försäljningar/utrangeringar	-6 822	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**3 107 529**	**3 009 740**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-2 045 512	-1 972 968
Försäljningar/utrangeringar	6 822	-
Årets avskrivningar	-76 191	-72 544
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-2 114 881**	**-2 045 512**
Redovisat värde	**992 648**	**964 228**

Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	26 167 492	24 751 394
Inköp	7 151	5 817
Omföring från pågående anläggning	1 849 950	1 481 804
Försäljningar/utrangeringar	-187 699	-71 523
Omklassificeringar	446 917	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**28 283 811**	**26 167 492**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-12 232 102	-11 229 236
Försäljningar/utrangeringar	186 962	70 411
Omklassificeringar	-317 055	–
Årets avskrivningar	-1 181 164	-1 073 277
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-13 543 359**	**-12 232 102**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-21 811	-21 811
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-21 811**	**-21 811**
Redovisat värde	**14 718 641**	**13 913 579**

Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	610 284	579 996
Inköp	25 661	39 340
Omföring från pågående anläggningar	13 637	4 977
Försäljningar/utrangeringar	-7 010	-14 029
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**642 572**	**610 284**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-449 185	-423 684
Försäljningar/utrangeringar	7 010	13 288
Årets avskrivningar	-41 400	-38 789
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-483 575**	**-449 185**
Redovisat värde	**158 997**	**161 099**

Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 418 686	2 137 778
Inköp	2 614 614	1 865 818
Omföring från pågående anläggningar	-1 993 918	-1 584 910
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**3 039 382**	**2 418 686**
Redovisat värde	**3 039 382**	**2 418 686**

Not 17 Andelar i koncernföretag

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	250 182	250 182
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**250 182**	**250 182**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-117 873	-117 873
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-117 873**	**-117 873**
Redovisat värde	**132 309**	**132 309**

Dotterföretag	Andel % Kapital	(röster)	Antal andelar
Barsebäck Kraft AB	100,0	(100,0)	400 000
Kärnkraftsäkerhet och Utbildning AB	25,0	(25,0)	1 000
SQC AB	33,3	(33,3)	3 334
AB SVAFO	36,0	(36,0)	3 600

Summa andelar

	Org. nr.	Säte
Barsebäck Kraft AB	556094-5197	Kävlinge
Kärnkraftsäkerhet och Utbildning AB	556167-1784	Stockholm
SQC AB	556527-6424	Täby
AB SVAFO	556446-3411	Nyköping

	2014	2013
Barsebäck Kraft AB	131 515	131 515
Kärnkraftsäkerhet och Utbildning AB	100	100
SQC AB	334	334
AB SVAFO	360	360
Redovisat värde	**132 309**	**132 309**

Not 18 Fordringar hos koncernföretag

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	49 585	76 465
Årets förändring av avsättning mervärdesavtal (se not 25)	-1 472	-26 880
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**48 113**	**49 585**
Redovisat värde	**48 113**	**49 585**

Not 19 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	2014	2013
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	14 539	14 539
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**14 539**	**14 539**
Redovisat värde	**14 539**	**14 539**

Företag

	Kapital andelar	2013	2013
Nira m.a.	3	-	-
ELINI	4	14 539	14 539
Blue Re (fortfarande under bildande)*	-	-	-
		14 539	**14 539**

* Ringhals styrelse beslutade 2011 att deltaga i bildandet av det ömsesidigt ägda återförsäkringsbolaget Blue Re p g a av en ny lag där det gäller ett obegränsat skadeståndsansvar för kärnkraftsföretagen. Ringhals har betalt 320 000 Euro i startkapital.

Not 20 Uppskjuten skattefordran

	2014		2013	
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran
Byggnader och mark	37 044	8 150	37 020	8 144
Finansiella anläggningstillgångar	13 932	3 065	3 405	749
Avsättningar för pensioner	348	76	2 294	505
Underskottsavdrag		–	9 919	2 182
Delsumma	51 324	11 291	52 638	11 580
Kvittning				
Redovisat värde		**11 291**		**11 580**

Not 21 Andra långfristiga fordringar

	2014	2013
Koncernbidrag E.ON	3 043 540	2 655 371
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**3 043 540**	**2 655 371**
Redovisat värde	**3 043 540**	**2 655 371**

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2014	2013
Upplupna intäkter	32 911	110 171
Förutbetald hyra	4 521	3 231
Övriga poster	59 075	60 971
Redovisat värde	**96 507**	**174 373**

Not 23 Eget kapital

	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång	404 406	145 076	14 031	563 513
Utdelning			-5 293	-5 293
Årets resultat			1 894	1 894
Redovisat värde	**404 406**	**145 076**	**10 632**	**560 114**

Not 24 Obeskattade reserver

	2014	2013
Ackumulerade överavskrivningar	10 296 142	8 982 986
Redovisat värde	**10 296 142**	**8 982 986**

I obeskattade reserver ingår 22 % uppskjuten skatt.

Not 25 Övriga avsättningar

	LOM*	Personalrelaterat	Mervärde**	Totalt
Ingående redovisat värde 2013	57 482	–	76 465	133 947
Tillkommande avsättningar ***	42 707	575	-15 070	28 212
lanspråkstagna belopp ****	-62 808	–	-13 705	-76 513
Ränteeffekt nuvärdeberäkning	–	–	1 894	1 894
Redovisat värde 2013	**37 381**	**575**	**49 584**	**87 540**
Ingående redovisat värde 2014	37 381	575	49 584	87 540

Tillkommande avsättningar ***	43 372	-575	9 189	51 986
lanspråkstagna belopp ****	-43 213	–	-11 649	-54 862
Ränteeffekt nuvärdeberäkning	–	–	988	988
Redovisat värde 2014	**37 540**	**0**	**48 112**	**85 652**

"*) Reserv för hantering av låg- och medelaktivt avfall
**) Reserv för hantering av kostnader avseende samarbetsavtal för mervärdeinsatser (se även not 18)
***) Justerad betalningsplan från Svensk kärnbränslehantering , kolumn Mervärde
****) Upparbetade kostnader från Svensk kärnbränslehantering, kolumn Mervärde.

Not 26 Skulder till koncernföretag

Förfallotidpunkt från balansdagen:	2014	2013
Senare än 5 år	6 693 144	6 969 622
Redovisat värde	**10 296 142**	**8 982 986**

Not 27 Övriga skulder

Förfallotidpunkt från balansdagen:	2014	2013
Skuld till delägare, senare än 5 år	5 954 894	5 580 159
Redovisat värde	**5 954 894**	**5 580 159**

Not 28 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2014	2013
Upplupna personalkostnader	174 603	199 861
Upplupna räntekostnader	621	1 139
Upplupna energikostnader	167 363	190 805
Leverantörer	197 951	196 440
Övriga poster	252	3 002
Redovisat värde	**540 790**	**591 247**

Not 29 Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2014	2013
Ansvarsförbindelser *		
Pensionsförpliktelser som inte har upptagits bland skulderna eller avsättningar som inte heller har täckning i pensionstiftelsens förmögenhet		
Ansvarighet till	20 569	19 502
EMANI, åtagande för täckande av underskott i försäkringsfond maximerat till 6 x årspremien (beräknad valutakurs EUR 9,3930)	65 798	58 843
ELINI, åtagande för täckande av underskott i försäkringsfond maximerat till 20 x årspremien (beräknad på valutakurs EUR 9,3930)	59 656	42 178
Övriga ansvarsförbindelser **	88 152	93 202
Redovisat värde	**234 175**	**213 725**

*) Bolaget har även ett åtagande avseende kostnader för mervärdeinsatser enligt senare del i Samarbetsavtalet hänförliga till de svenska kärnkraftsprogrammet. Dessa kostnader, som ännu är svårbedömda, ska enligt avtal vidarefaktureras till moderbolaget.
**) Avser Barsebäcks pensionsavsättning samt SVAFO

Not 30 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	2014	2013
Avsättning till pensioner	54 028	-14 343
Övriga avsättningar	-1 888	26 880
Övrigt	-7 901	-7 901
Summa	**44 239**	**4 636**

Not 31 Derivatinstrument

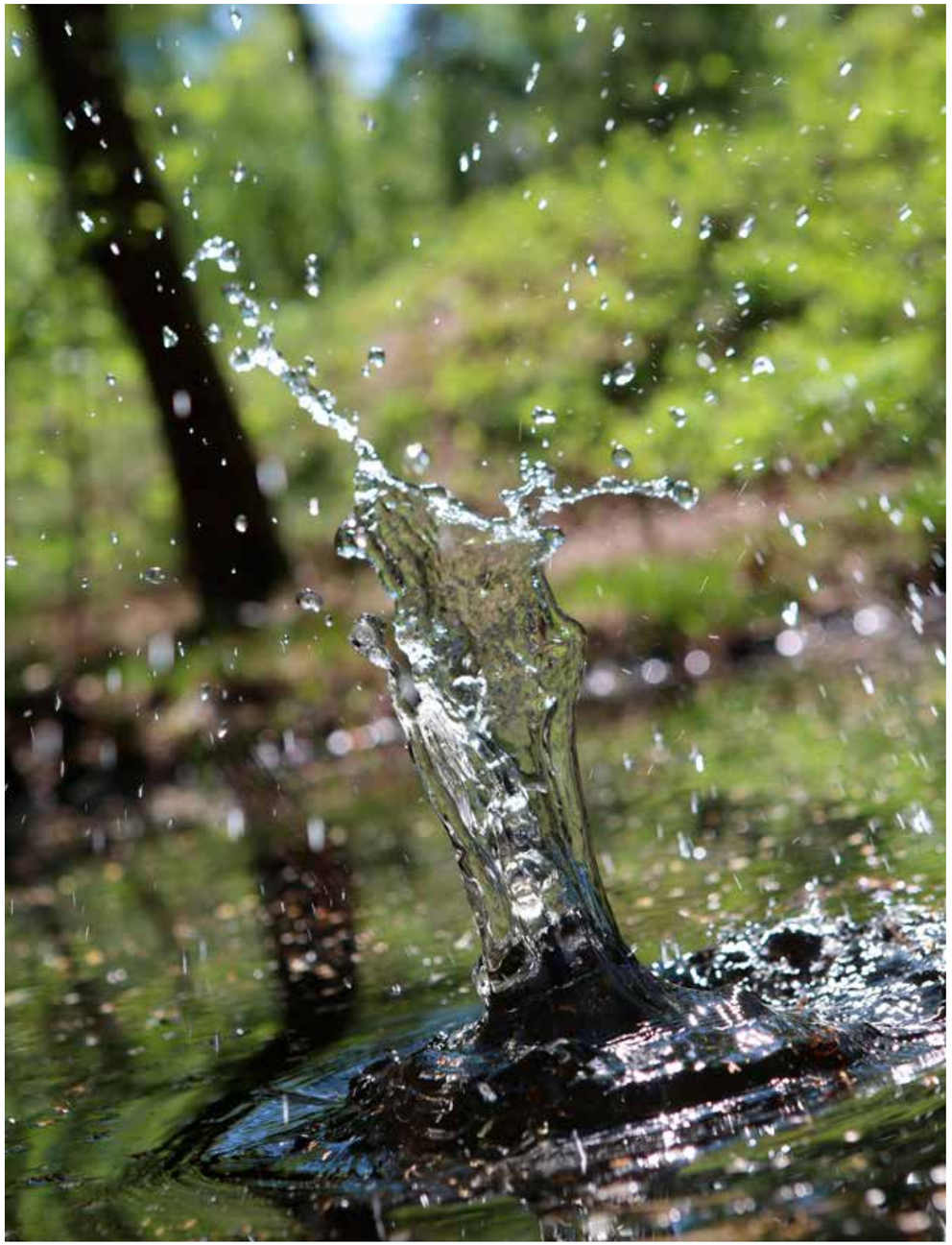
	2014		2013	
	Omfattning	Verkligt värde SEK	Omfattning	Verkligt värde SEK
Valutaterminer EUR	77 293	36 089	60 155	7 750
Valutaterminer GBP	144	137	212	56
Valutaterminer JPY	5 210 250	-9 653	–	–
Valutaterminer NOK	20 560	-171	–	–
Valutaterminer USD	18 501	10 117	7 964	-601
Valutaterminer CHF	–	–	150	-4
Ränteswappar	–	–	–	–

Not 32 Koncernuppgifter

Företaget är ett delägt dotterföretag till Vattenfall AB, org. nr. 556036-2138 som äger 70,44% med säte i Solna.

Not 33 Definition av nyckeltal

Soliditet:
Justerat eget kapital i % av balansomslutningen



Revisionsberättelse

Till årsstämman i Ringhals AB, org.nr 556558-7036

Rapport om årsredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Ringhals AB för räkenskapsåret 2014.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen
Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning 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 som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar
Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen 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 inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, 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 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.

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

Uttalanden
Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Ringhals AB:s finansiella ställning per den 31 december 2014 och dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar.

Under vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolangens vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Ringhals AB för 2014.

Styrelsen 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 förslust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebilagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledarmot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledarmot 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 från räkenskapsåret.

Göteborg den 20 maj 2015
Ernst & Young AB — PricewaterhouseCoopers AB
Jonas Svensson, Auktoriserad revisor — Magnus Willfors, Auktoriserad revisor

Väröbacka 20 maj 2015

Torbjörn Wahlborg, *Ordförande*
Kerstin Ahlfont, *Ledamot*
Ingemar Engkvist, *Ledamot*
Lars Herolf, *Arbetstagarrepresentant*
Eva Halldén, *Verkställande direktör*
Charlotte Loid, *Ledamot*
Cecilia Sjövall, *Ledamot*
Mats Ladeborn, *Ledamot*
Åke Wallin, *Arbetstagarrepresentant*

Vår revisionsberättelse har avgivits den 20 maj 2015

Ernst & Young AB — Jonas Svensson, *Auktoriserad revisor*
PricewaterhouseCoopers AB — Magnus Willfors, *Auktoriserad revisor*

Ringhals styrelse 2014

Representanter Vattenfall AB
Torbjörn Wahlborg, styrelsens ordförande, chef för Vattenfall Nordic, född 1962
Jan Greisz, chef för Staff Function Nuclear Oversight & Fleet Management inom Vattenfall Nordic, född 1965. Ersätts från den 1 december 2014 av Mats Ladeborn, född 1961
Kerstin Ahlfont, chef för Finance & Administration inom Vattenfall Nordic, född 1971
Charlotte Loid, chef för Projects & Services inom Vattenfall Nordic, född 1957
Dag Svensson, chef för Human Resources inom Vattenfall Nordic, född 1959 (suppleant)
Anders Dahl, chef för Business Support inom Vattenfall Nordic, född 1957 (suppleant)

Representanter E.ON Kärnkraft Sverige AB
Ingemar Engkvist, vice ordförande, VD E.ON Kärnkraft Sverige AB, född 1957
Cecilia Sjövall, E.ON Kärnkraft Sverige AB, född 1960
Henrik Nebrelius, E.ON Kärnkraft Sverige AB (suppleant), född 1974

Fackliga representanter
Åke Wallin, arbetstagarrepresentant Ledarna Ringhals, född 1953
Lars Herolf, arbetstagarrepresentant Akademikerna Ringhals, född 1954
Eva-Lena Green, arbetstagarrepresentant Unionen Ringhals, född 1963 (suppleant)
Mårten Walfridsson, arbetstagarrepresentant SEKO Ringhals, född 1961 (suppleant)

Oberoende observatör
Sture Larsson, född 1947

Revisorer
Jonas Svensson, Ernst & Young AB
Magnus Willfors, PricewaterhouseCoopers AB

Ringhals AB
432 85 Väröbacka
Sverige

Tel 0340-66 70 00
Fax 0340-66 51 84

inforinghals@vattenfall.com
www.vattenfall.se/ringhals

VATTENFALL