

# KÄRNKRAFT – SATSNINGAR PÅ SÄKERHET OCH UPPGRADERINGAR

Den låga klimatpåverkan har gjort att intresset för kärnkraft ökat i allt fler länder. Vattenfall har under året fortsatt att uppgradera sina kärnkraftverk och även inlett ett åtgärdsprogram för att ytterligare stärka säkerheten i anläggningarna.

I allt fler länder är ny kärnkraft en viktig del av satsningen på minskad klimatpåverkan och hållbar utveckling. Kärnkraften har låga produktionskostnader, hög säkerhet och är praktiskt taget fri från försurande och klimatpåverkande utsläpp. Vattenfall strävar efter och ställer krav på att miljöpåverkan ska vara låg i alla delar av kärnbränslecykeln.

Kärnkraften svarar för cirka 16% av elförsörjningen i världen. I Sverige står kärnkraften för ungefär hälften av all el som används i landet och i Tyskland för omkring 27%.

Vattenfall är i Sverige och Tyskland delägare i fem kärnkraftverk med sammanlagt tio reaktorer, som totalt sett svarar för ungefär en tredjedel av företagets elproduktion.

## Ökade investeringar i kärnkraft

Internationellt sett byggs det ny kärnkraft på många håll. Under de senaste 20 åren har utbyggnaden varit koncentrerad till Sydostasien (Kina, Taiwan, Japan, Sydkorea och Indien). Sedan några år tillbaka förbereds en omfattande nybyggnad även i västländerna. I USA förväntas de första reaktorbeställningarna på nästan 30 år. I finländska Olkiluoto och i Frankrike byggs nya stora reaktorer och i Rumänien finns liknande planer. Regeringen i Storbritannien har meddelat att man nu ger klartecken för detaljplanering av ett flertal nya kärnkraftverk fram till 2020 för att ersätta äldre kärnkraft med nya mer effektiva verk. Beslutet motiveras med behovet av säker tillgång på energi och minskade utsläpp av koldioxid.

I Sverige sker stora investeringar för att uppgradera och förlänga livslängden på befintliga anläggningar. Vattenfall investerade under 2007 3 miljarder SEK i säkerhetsuppgraderingar, moderniseringar och effektökningar i kärnkraftverken Forsmark och Ringhals. Effektökningarna under året uppgick till cirka 124 MW.

Under kommande år planeras fortsatta stora satsningar på främst säkerhetsuppgraderingar, effektökningar och fortsatta moderniseringar. Vattenfall planerar att investera i storleksordningen 40 miljarder SEK i sina svenska kärnkraftverk under de närmaste 20 åren.

## Säkerhetsfrågan är viktigast

På kärnkraftverken går säkerhet före allt annat. Hög säkerhet är en förutsättning för verksamheten liksom för stabil produktion och det är också den bästa garanten för god lönsamhet.

Allt säkerhetsarbete syftar till att verksamheten ska bedrivas med betryggande marginaler inom de ramar som

företaget, industrin och tillsynsmyndigheter lagt fast, främst för att förhindra incidenter och olyckor och att radioaktiva ämnen sprids i anläggningarna eller ut till omgivningen. Det handlar om ett balanserat samspel mellan kompetent personal, tydlig ledning och organisation samt robusta anläggningar med flertaliga och diversifierade säkerhetssystem. Vattenfall bedriver ett aktivt säkerhetsarbete med klar säkerhetsledning och satsar ständigt på att förbättra redan avancerad teknik och säkerhetsfunktioner i sina kärnkraftverk.

Inom Vattenfall pågår nu ett arbete för att återta en ledande ställning inom kärnkraftssäkerhet. Efter en incident vid kärnkraftverket i Forsmark sommaren 2006, då en kortslutning i ett ställverk utanför kärnkraftverket ledde till att en reaktor snabbstoppades, fick Vattenfall som huvudägare kritik. Händelsen ledde inte till några skador på den drabbade reaktorn. Någon risk för utsläpp fanns inte. Däremot framkom brister i säkerhetsarbetet och säkerhetskulturen och ett omfattande åtgärdsprogram sattes igång.

I juni 2007 snabbstoppades de två tyska kärnkraftverken Brunsbüttel och Krümmel samma dag men oberoende av varandra. I Brunsbüttel berodde avstängningen på en kortslutning i ett ställverk utanför kraftverket. I Krümmel utlöstes snabbstoppen av en brand i en transformator utanför reaktorbyggnaden. Säkerheten var aldrig i fara. Däremot utlöste händelserna en intensiv debatt om kärnkraftens framtid i Tyskland och förtroendet för Vattenfall ifrågasattes.

## Nyttillsatt Chief Nuclear Officer

Vattenfall har efter dessa händelser gjort en noggrann översyn av säkerhetsarbetet inom kärnkraften i samråd med berörda myndigheter. Internationellt erkända experter har även gjort en oberoende djupanalys av företagets arbete med kärnkraftssäkerhet. Med bas i de analyser som utförts pågår ett omfattande åtgärdsprogram som syftar till att stärka säkerhetskulturen vid Vattenfalls kärnkraftverk och förtydliga säkerhetsledningen inom koncernen.

Vattenfall har bland annat tillsatt en CNO (Chief Nuclear Officer). CNO rapporterar direkt till koncernchefen i frågor rörande kärnkraftssäkerhet och är koncernledningens kärnkraftsexpert. Kärnkraftföretagen har fortfarande det fulla operativa ansvaret för att driva kärnkraftverken. Vattenfall har vidare tillsatt ett kärnsäkerhetsråd med koncernchefen som ordförande. Dessutom kommer Vattenfall att delta mer aktivt i internationella kärnkraftsorganisatio-

## Vattenfalls kärnkraftverk



Vattenfall investerade under 2007 3 miljarder SEK i säkerhetsuppgifter, moderniseringar och effektökningar i kärnkraftverken Forsmark och Ringhals. Effektökningarna under året uppgick till 124 MW.

Vattenfalls kärnkraftverk	Antal reaktorer	Ägarandel, %	Installerad effekt, MW
Ringhals	4	70,44	3 690
Forsmark	3	66,00	3 170
Brunsbüttel	1	66,67	771
Krümmel	1	50,00	1 346
Brokdorf	1	20,00	1 370

ner för att säkerställa att den samlade globala erfarenheten tas tillvara för säkerhetsarbetet inom koncernen.

### Svensk platsundersökning i slutskede

Svensk Kärnbränslehantering AB (SKB) har till uppdrag att ta hand om avfallet från de svenska kärnkraftverken på ett miljösäkert sätt. Just nu arbetar SKB med att finna en plats för slutförvaret av utbränt kärnbränsle i det svenska urberget, med platsundersökningar i Oskarshamn och Forsmark.

Det använda kärnbränslet lagras för närvarande vid SKB:s centrala mellanlager för använt kärnbränsle i Oskarshamn. Där ligger det nedsänkt i stora vattenbassänger som kyler och skärmar av strålningen under cirka 30 års tid.

För att kunna bygga ett säkert förvar krävs goda kunskaper om berget på plats, en långsiktigt säker metod och

kontroll under varje steg i deponeringen. Den metod som SKB har beslutat sig för att använda bygger på tre skyddsbarriärer – kapsel, buffert och berg. Det använda kärnbränslet kapslas in i koppar och placeras i urberget på mellan 400 och 700 meters djup. SKB ska enligt planerna välja plats vid årsskiftet 2008/2009 och under år 2009 ansöka om att få bygga ett slutförvar för det använda kärnbränslet. År 2018 beräknas förvaret vara klart att ta i drift<sup>1)</sup>.

I Tyskland har man studerat möjligheten att använda saltgruvan i Gorleben som slutförvaringsplats för högaktivt avfall, men sedan 2000 sker ingen ytterligare undersökning. Det tyska miljöministeriet har för avsikt att försöka finna alternativ till Gorleben och kommer under år 2008 även fastställa nya säkerhetskrav för slutförvaring.

<sup>1)</sup> Källa: SKB.

# ÖKADE SATSNINGAR PÅ KOLDIOXIDSNÅL PRODUKTION

Vattenfall fortsätter att utveckla verksamheten mot ökad hållbarhet och prioriterar satsningar på koldioxidsnål produktion och energieffektivisering. Under 2007 togs vindkraftsparken Lillgrund i drift med 48 turbiner och en total effekt på 110 MW.

Vattenfall vill ta en ledande roll inom förnybar energiproduktion där det finns ekologiska, tekniska och kommersiella förutsättningar. Genom att också ligga i framkant och driva utvecklingen kan Vattenfall bidra till en ekologiskt

och ekonomiskt hållbar utveckling, vilket ligger i linje med företagets strategiska ambition att vara Nummer Ett för miljön.

Förnybara energikällor blir allt viktigare mot bakgrund av de stora klimatproblem världen står inför samt det faktum att fossila bränslen blir allt dyrare då tillgången minskar. De förnybara energislagen svarar än så länge för en liten del av den totala energiproduktionen.

2005 var enligt International Energy Agency (IEA) cirka 18% av världens totala elproduktion baserad på förnybara energikällor, varav vattenkraften svarade för merparten, cirka 90%. Den stora delen av världens totala elproduktion baseras på fossila bränslen (olja, kol och gas) och utgjorde 2005 nästan två tredjedelar av elproduktionen medan kärnkraften svarade för cirka 16%.

EU:s mål är att 20% av den totala energiförsörjningen år 2020 ska komma från förnybara energikällor, jämfört med dagens nivå på drygt 8%. För elproduktion är målet 21% till 2010, idag ligger siffran på 16%<sup>1</sup>. För att öka andelen el från förnybara energislag har många europeiska länder infört ekonomiska stödsystem som ska gynna förnybar elproduktion (läs mer på sidan 25).

Vattenfall har i Norden en jämförelsevis hög andel förnybara energikällor i produktionsmixen för el tack vare vår andel vattenkraft. Av värmeproduktionen baseras cirka 12% på biobränsle.

## Stora investeringar

Vattenfall investerade under 2007 1 015 MSEK (761) i forskning och utveckling (FoU) varav 77 MSEK (36) gällde förnybar energi. Vattenfall deltar i nationella och europeiska forskningsprogram gällande vågkraft, vätgas, svartlutsförgasning, bränsleceller, geotermisk kraft och solenergi (för mer information om FoU se sidorna 65–66).

Under 2007 investerade Vattenfall 1 172 MSEK inom förnybar energi. Vattenfalls styrelse har beslutat att företaget bör koncentrera sig på att driva projekt som gör det möjligt att öka Vattenfalls förnybara elproduktion i Norden med cirka 10 TWh fram till år 2016 jämfört med år 2002. Ambitionen är att investeringarna bland annat ska resultera i 8 TWh el från vindkraft, motsvarande el till 1,6 miljoner hushåll.

## Förnybar energiproduktion i Norden

### Nyckeltal elcertifikatsberättigad energiproduktion i Norden 2007<sup>1</sup>

	Vind	Vatten <sup>2</sup>	Värme	Totalt
Rörelseresultat, MSEK	165,6	133,8	179,3	478,7
Investeringar, MSEK	1 011,7	71,5	1 271,3	2 354,5
Anläggningstillgångar <sup>3</sup> , MSEK	5 993,2	287,3	4 333,7	10 614,3
Avkastning på anläggningstillgångar, %	2,8	46,6	4,1	4,5

1) Avser el- och värmeproduktion i Norden enligt det officiella regelverket som gäller för elcertifikat i Sverige.

2) Småskalig vattenkraft + effekthöjningar.

3) Värdet på anläggningstillgångar är beräknade som ett genomsnitt över året. Värdena för 2006 är korrigerade jämfört med tidigare publicerad information.

### Vattenfalls förnybara energiproduktion i Norden, GWh

	2002	2003	2004	2005	2006	2007
<b>EI</b>						
Ej elcertifikatsberättigad vattenkraft	34 309	25 625	30 111	36 155	30 626	33 246
<b>Elcertifikatsberättigad produktion<sup>1</sup></b>						
Vattenkraft <sup>2</sup>	156	150	211	214	250	339
Vindkraft	51	54	58	46	534	1 200
Biobränsle	525	503	497	547	384	355
<b>Summa el</b>	<b>35 041</b>	<b>26 332</b>	<b>30 877</b>	<b>36 962</b>	<b>31 794</b>	<b>35 140</b>
<b>Värme</b>						
Biobränsle	4 020	3 844	4 506	4 577	4 138	4 099

### Vattenfalls förnybara energiproduktion i Sverige, GWh

	2002	2003	2004	2005	2006	2007
<b>EI</b>						
Ej elcertifikatsberättigad vattenkraft	33 996	25 324	29 618	35 801	30 306	32 787
<b>Elcertifikatsberättigad produktion</b>						
Vattenkraft <sup>2</sup>	156	150	211	214	250	339
Vindkraft	46	47	52	46	75	162
Biobränsle	375	353	347	290	263	164
<b>Summa el</b>	<b>34 573</b>	<b>25 874</b>	<b>30 228</b>	<b>36 351</b>	<b>30 894</b>	<b>33 452</b>
<b>Värme</b>						
Biobränsle	3 480	3 144	3 791	3 869	3 452	3 095

1) Med elcertifikatsberättigad produktion avses el- och värmeproduktion i Norden enligt det officiella regelverket som gäller för elcertifikat i Sverige.

2) Småskalig vattenkraft + effekthöjningar.

För information om Vattenfalls totala el- och värmeproduktionsvolym, se sidorna 124 och 125.

1) Källa: Eurelectric 2006.

## Vindkraften inom Vattenfall växer



Vindkraftproduktionen inom Vattenfall ökade under året med 117% till 1,3 TWh (0,6). I slutet av 2007 färdigställde Vattenfall Sveriges största vindkraftpark, tillika världens tredje största havsbaserade vindkraftanläggning - Lillgrund - beläget i Öresund mellan Malmö och Köpenhamn. Anläggningen består av 48 vindkraftverk på sammanlagt 110 MW och har en produktionsvolym motsvarande elförbrukningen i 60 000 svenska hem. Vattenfall har också inlett ett samarbete med Sveaskog och planerar att på skogsmark i södra Sverige bygga 550 nya vindkraftverk med en total effekt på 1 500 MW.

	Vindkraftsparken Lillgrund.	
	Installerad effekt vindkraft 2007, MW	Producerad vindkraft 2007, TWh
Norden	620	1,20
Tyskland	14	0,03
Polen	30	0,10

### Vindkraften expanderar kraftigt

Vattenfall hade vid årsskiftet totalt 664 MW installerad vindkraft. Merparten av anläggningarna finns i Danmark och Sverige, däribland världens största havsbaserade vindkraftspark vid Horns Rev utanför danska Esbjerg, vilken ägs till 60% av Vattenfall.

Under 2007 stod vindkraftsparken i Lillgrund utanför Malmö klar med 48 turbiner och en total installerad effekt på 110 MW.

Satsningen går vidare med till exempel projektering av vindkraftparkerna Taggen och Trolleboda söder om Gotland med knappt 100 nya turbiner och en total effekt om 280 MW. Under 2007 fortsatte förprojektering och platsundersökningar vid Kriegers Flak i södra Östersjön. Omkring 130 turbiner kan ge en elproduktion motsvarande förbrukningen för 400 000 hushåll.

Vattenfall arbetar också intensivt med att identifiera lämpliga områden för vindkraft på land i Sverige och Danmark. I Sverige skrivs arrendeavtal med markägare till intressanta markområden med goda vindförhållanden. Det kan gälla fastigheter ägda av privatpersoner, men också mer omfattande avtal med större företag. Vattenfall och Sveaskog har till exempel inlett ett samarbete om den hittills största vindkraftsatsningen i Sverige. Vattenfalls avsikt är att på skogsmark i södra Sverige bygga 550 vindkraftverk med en total effekt på 1 500 MW vilket kan ge hushållsel till 800 000 hem. Vattenfall tittar även på möjligheterna att bygga vindkraft på egen mark, till exempel i Forsmark och

Ringhals. I Danmark pågår ett arbete med att ersätta äldre vindkraftverk med större mer effektiva verk. 31 nya verk med en samlad effekt på 100 MW ska ersätta 120 äldre verk med en total effekt på cirka 42 MW.

Vid Borkum utanför den tyska Nordsjökusten deltar Vattenfall i ett utvecklings- och demonstrationsprojekt ("Alpha Ventus") rörande nästa generations vindkraftverk. Totalt ska 12 turbiner om vardera 5 MW uppföras. Detta ska jämföras med de 2,5 MW turbiner som idag uppförs kommersiellt. Uppskalning av turbinstorlek är väsentlig för att vindkraften ska kunna bli lönsam och ta en större del av den totala elproduktionen.

### Stor användare av biobränsle

Vattenfall har ett trettiotal biobränsleeldade värme- och kraftvärmeverk och är en av världens största köpare och användare av biobränsle. Målet är att öka användningen av biobränsle så långt som möjligt, både som huvudbränsle och som del i en bränslemix.

Vid Midt fynsværket i danska Odense uppförs en halmeldad kraftvärmepanna om 35 MW el och 84 MW värme. Vid Amagerværket i Köpenhamn pågår konvertering av ett koleldat kraftvärmeblock till halmeldning. Med dessa projekt ökar Vattenfall ytterligare andelen biobränsle i både el- och värmeproduktionen.

I de tyska och polska verksamheterna görs försök med sameldning av biobränslen och kol i koleldade kraftverk. I några tyska verk pågår sedan en längre tid också sameldning

av brunkol och rötslam – även detta ett bibränsle.

I norra Europa råder det underskott på bibränsle och marknadsprissättningen styrs av gas- och oljepriserna. Vattenfall i Polen har därför beslutat att etablera sig på den inhemska bibränslemarknaden för att minska riskerna och bli aktiv i hela värdekedjan.

Det sker även en kontinuerlig utveckling och optimering av befintliga bibränsleeldade anläggningar för att öka verkningsgraden, minska korrosionsskadorna och ytterligare minska utsläppen av till exempel kväveoxider. I Sverige och Finland uppgraderas anläggningarna kontinuerligt för att öka andelen bibränsle och minska andelen fossila bränslen. I Finland investeras till exempel 277 MSEK för att öka användningen av bibränslen i Vanaja kraftverk i Tavastehus.

### Effekthöjningar och nya anläggningar

Arbetet med att höja effekten i befintliga kärnkraftverk och vattenkraftverk i Sverige fortsätter. Investeringarna utgör viktiga delar i ambitionen att dels öka andelen förnybar energi i elproduktionen, dels höja andelen koldioxidneutral elproduktion. Under 2007 investerades 795 MSEK i effektiviseringar i Vattenfalls kärnkraftverk.

Vattenfall planerar vidare att i Storumans kommun bygga ett nytt vattenkraftverk med en installerad effekt på 4,6 MW. Det blir Vattenfalls första nybyggda vattenkraftverk på drygt 15 år.

Även i kolkraftsproduktionen sker stora effektiviseringar. I Tyskland startade 2007 bygget av ett brunkolseldat kraftverksblock i Boxberg och ett stenkoleldat kraftvärmeverk i Hamburg, Moorburg. De nya kraftverken har betydligt bättre verkningsgrad och miljöprestanda än anläggningarna de ersätter. När kraftvärmeverket Moorburg tas i drift och ersätter äldre produktionsenheter minskar utsläppen från den tyska kraftproduktionen med 2,4 miljoner ton koldioxid per år.

Brunkolseldade kraftverk har stora flöden med lågvärdig spillvärme som kan tillvaratas. Genom att förbränna torkad brunkol istället för att elda med en fukthalt om cirka 50% skulle elverkningsgraden kunna höjas från dagens 43% till närmare 50%. Vinsterna i energieffektivisering och minskade koldioxidutsläpp är betydande. Vattenfall arbetar sedan flera år med ett projekt för torkning av brunkol. Tekniken bedöms kunna demonstreras i full skala inom tio år.

Vattenfall startade år 2000 ett projekt för utveckling av teknik för avskiljning av koldioxid från koleldade kraftverk med permanent lagring av koldioxiden i berggrunden. Under 2008 tar Vattenfall i drift världens första pilotanläggning för avskiljning av koldioxid med så kallad oxyfuel-teknik i tyska Schwarze Pumpe. Målet är att utveckla kommersiella anläggningar till år 2020.

### Energieffektivisering allt viktigare

Energieffektivisering är viktigt för att minska koldioxidutsläppen och bidra till en hållbar utveckling. EU:s mål är att energianvändningen i medlemsländerna ska effektiviseras

med 20% fram till år 2020. Det handlar om energideklARATIONER i byggnader, subventioner till energieffektiv teknik samt ökad och mer riktad information. Medlemsländerna ska dessutom genomföra nationella handlingsplaner kring energieffektivisering.

Vattenfall arbetar löpande med att uppgradera och öka effektiviteten i de egna anläggningarna samt med att ersätta äldre anläggningar med nya moderna och mer energieffektiva. Vattenfall erbjuder vidare rådgivning kring energieffektivisering till allmänheten, privatkunder samt företagskunder.

### Skräddarsydda lösningar till storkunder

Sedan länge arbetar Vattenfall med att hjälpa företagskunder med skräddarsydda lösningar inom energi- och process-effektivisering. Omkring 25 stora nordiska företagskunder, bland dem Holmen, Höganäs och Korsnäs, har anlitat Vattenfall för att se över energiförbrukningen och effektivisera tillverkningsprocesserna. Vattenfall identifierar effektiviseringsmöjligheter, utvärderar dem tillsammans med kunden och gör en lista med prioriterade åtgärder.

I Tyskland samarbetar Vattenfall med staden Berlin kring energieffektivisering av offentliga byggnader. Vattenfall har även långvariga samarbeten med några sjukhus i Berlin för att hjälpa dem att sänka energiförbrukningen. Ett exempel är Elisabethkliniken som 2007 fick en utmärkelse för sitt arbete med att sänka energiförbrukningen.

Vattenfall arbetar även med att hjälpa kunderna med lämpliga strategier och riskpolicer när det gäller elavtal. Marknadsprissättning gynnar kunder som kan dra ner sin förbrukning när priset är högt, under högladdtider eller vid effekttoppar. Det ger ett mer effektivt utnyttjande av kraftsystemet.

### Mer rådgivning till privatkunder

Vattenfall har länge arbetat med att ge hushållen råd om hur de kan effektivisera sin energiförbrukning. Energispartips ges både via hemsidor, i informationsbroschyrer och genom Kundenservice. Vattenfall i Norden genomförde under 2007 en kampanj för att öka hushållens användning av lågenergilampor. Totalt erbjöds 850 000 hushållskunder i Sverige och Finland energisnåla glödlampor gratis. Polen genomförde i slutet av året en liknande kampanj där kunderna erbjöds energisnåla lampor till rabatterat pris.

I augusti lanserade Vattenfall i Tyskland en energispartipsida på webben, där hushållskunder via ett visuellt energisparhus får information om hur de kan minska sin energianvändning. I Sverige lanserades i november en energisimulator, "Energiguide", där kunderna kan se över sin energianvändning i hushållet, simulera åtgärder och jämföra sig med andra. I slutet på året introducerades i Sverige också "Belysningsguiden" med fördjupad information om hur man på bästa sätt kan ordna sin belysning.

# HÅLLBAR UTVECKLING – VÅR UPPGIFT OCH VÅRT ANSVAR

Vattenfall ska aktivt medverka till en hållbar samhällsutveckling genom att utforma framtidens energilösningar. Sådana lösningar måste ta hänsyn till miljön, kunderna, medarbetarna och samhället som helhet.

## Vår hållbarhetsvision

Vattenfalls tolkning av hållbar utveckling är densamma som Brundtland-kommissionens: samhällsutvecklingen ska kunna tillgodose dagens behov utan att äventyra kommande generationers möjligheter att tillgodose sina behov.

Det är vår uppgift och vårt ansvar som energiföretag att tillhandahålla energilösningar som svarar mot kundernas behov och bidrar till en hållbar samhällsutveckling. Sådana lösningar måste ta hänsyn till miljön, kunderna, medarbetarna och samhället som helhet.

En grundläggande förutsättning för att kunna satsa på framtida energisystem som klarar morgondagens miljökrav är dock att ständigt skapa ekonomiskt värde i vår verksamhet. För att skapa detta värde har vi slagit fast våra fem strategiska ambitioner (läs mer på sidorna 8–19).

De fem strategiska ambitionerna kan även ses som ett uttryck för Vattenfalls tolkning av hållbar utveckling – både för samhället och för företaget. Vattenfall strävar efter att förverkliga samtliga fem ambitioner och genom att skapa en balans mellan dem visar vi vårt samhällsansvar. Värdeskapande gör det möjligt att investera i hållbarhet – tillgång till energi är en förutsättning för hållbar utveckling.

## Vår hållbarhetsredovisning

Vattenfall publicerar årligen en separat hållbarhetsredovisning. I vårt arbete med miljö- och samhällsansvar lägger vi stor vikt vid att lyssna och kommunicera. Redovisningen är därför ett viktigt verktyg för att föra en dialog med omvärlden om hur vi lever upp till de förväntningar som ställs på oss som energiföretag och om vår roll i samhället.

Rapporten beskriver de viktigaste frågorna inom håll-

barhetsområdet under det gångna året och hur de hanteras. I den senaste rapporten (2006) handlar det om vilka insatser vi gör för klimatet, hur vi ser på en effektiv användning av fossila bränslen, vårt fokus på produktions-säkerhet, våra investeringar i förnybar energi och satsningar på ung kompetens samt hur vi arbetar för en integration av den europeiska elmarknaden.

Vattenfalls hållbarhetsredovisning är sedan 2003 baserad på GRI:s (Global Reporting Initiative) riktlinjer. Riktlinjerna består av en uppsättning indikatorer som mäter företagets påverkan på miljö, samhälle och ekonomi. GRI är en oberoende institution vars uppgift är att ta fram och sprida riktlinjer för hållbarhetsredovisning globalt. Riktlinjerna följs av över 1 000 företag världen över och är frivilliga.

Läs mer på [www.vattenfall.com/csr](http://www.vattenfall.com/csr)

Den svenska regeringen beslutade i december 2007 att alla statligt ägda företag i Sverige årligen ska publicera en hållbarhetsredovisning enligt GRI:s riktlinjer, senast från och med det räkenskapsår som inleds den 1 januari 2008. Hållbarhetsredovisningen ska publiceras på respektive företags hemsida i samband med publiceringen av företagets årsredovisning. Hållbarhetsredovisningen kan antingen vara en fristående rapport eller ingå som en del i årsredovisningsdokumentet.

