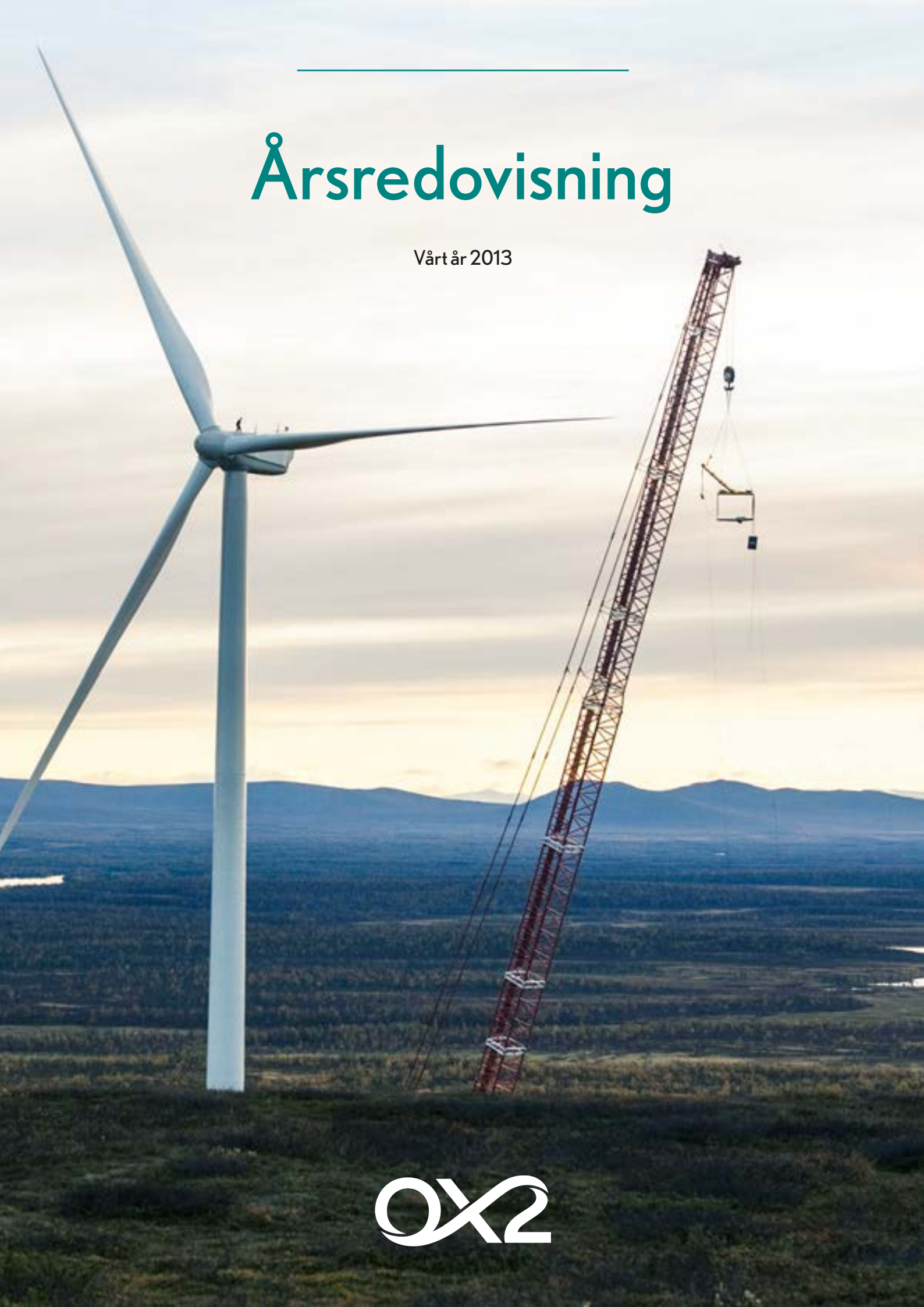


---

# Årsredovisning

Vårt år 2013





---

# Innehåll

<b>VD HAR ORDET</b>	<b>1</b>
<b>2013 I KORTHET</b>	<b>2</b>
<b>OM OX2</b>	<b>3</b>
<b>OX2:S PROJEKT INOM VINDKRAFT OCH BIOENERGI</b>	<b>15</b>
<b>MARKNADSOVERSIKT</b>	<b>16</b>
<b>HÅLLBAR UTVECKLING</b>	<b>26</b>
<b>STYRELSE OCH REVISORER</b>	<b>31</b>
<b>FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE</b>	<b>33</b>
<b>OX2 GROUPS RÄKENSKAPER</b>	<b>38</b>
<b>NOTER</b>	<b>48</b>
<b>REVISIONSBERÄTTELSE</b>	<b>71</b>
<b>ORDLISTA</b>	<b>73</b>



## VD har ordet



2013 har varit ett utvecklande och bra år för OX2, men även för den nordiska vindkraften i stort. Vindkraftens konkurrensfördelar blir allt tydligare i takt med att produktionskostnaderna sjunker. Teknikutveckling, skalfördelar samt ett fortsatt fokus på att etablera vindkraft på de allra bäst lämpade geografiska platserna bidrar till denna utveckling. Sammantaget har detta inneburit en rekordstor utbyggnad av vindkraften i Norden. I en omvärld med hård konkurrens och låga energipriser måste alla aktörer utvecklas och kontinuerligt bli bättre. Här ska OX2 ligga i framkant och bidra till vindkraftens och den förnybara energins fortsatta tillväxt.

OX2:s affärsmodell som turn-key utvecklare och realisatör av storskalig vindkraft har attraherat fler affärspartners än någonsin tidigare. Vi ser främst internationella finansiella investerare och stora elförbrukare bland dagens kunder. Då den traditionella kraftsektorn i Europa brottats med vikande lönsamhet de senaste åren har denna nya investerargrupp stått för merparten av de förnybara investeringarna. För närvarande har vi 228 MW vindkraft under byggnation. Vår marknadsandel vad gäller realisering av ny vindkraft är på ca 25 procent. Vad gäller den storskaliga vindkraften har vi lyckats än bättre och står bakom mer än hälften av de

genomförda vindkraftsetableringarna det senaste året. För de flesta av våra kunder hanterar vi också den kommersiella och tekniska förvaltningen. I dagsläget har vi förvaltningsuppdrag på nära 500 MW motsvarande en årlig vindkraftsproduktion på cirka 1,5 TWh. OX2 möter behovet från alla de investerare som inte själva önskar bygga upp den expertis som ett bolag likt OX2 har.

I den mer internationella kontext vi nu befinner oss vad gäller kunder, affärspartners och geografiska marknader är det naturligt att se över vårt namn och varumärke. Efter en noggrann analys har vi därför beslutat att ändra vårt namn till det mer unika OX2.

OX2 står inför ett spännande nästa steg då vi breddar oss på ytterligare geografiska marknader, och även inom andra förnybara energislag och teknologier. Långsiktigt står Europa och världen inför en omfattande omställning av energisektorn där de förnybara kraftkällorna är den självklara basen i det framtida energisystemet. Denna omställning har redan gått in i en omdanande och intensiv fas som bjuder på såväl utmaningar som möjligheter. OX2 ser fram emot att tillsammans med insiktsfulla kunder och partners skapa goda och lönsamma affärer samtidigt som vi driver utvecklingen mot ett långsiktigt hållbart samhälle.

## 2013 i korthet

- › Beslut om namnbyte till OX2 för en tydligare positionering på den internationella marknaden.
- › Nettoomsättningen uppgick till 458 (485) MSEK.
- › Rörelseresultatet uppgick till 44 (68) MSEK.
- › Periodens resultat efter skatt uppgick till 49 (59) MSEK.
- › Fyra projekt med 51 vindkraftverk (138 MW) såldes under året. Bland kunderna kan nämnas t ex Allianz, Renewable Energy Infrastructure Fund, IKEA och Polarkraft.
- › Ett tioårigt elförsäljningsavtal tecknades mellan Google och Maevaara Vind AB.
- › Volkswagen Group Sverige blev ny samarbetspartner avseende egenproducerad vindel vid försäljning av elbilar.
- › Screening och projektering av vindkraft pågick i Norden.
- › Markavtal tecknades för ca 1000 vindkraftverk (ca 3 000 MW) i Finland och samarbete inleddes med Finlands tredje största skogsägare Tornator.
- › Fem projekt med 81 vindkraftverk (228 MW) var under byggnation.
- › Den kommersiella och tekniska förvaltningen omfattade 123 vindkraftverk med en produktion på ca 1 TWh. Avtal tecknades för ytterligare 49 vindkraftverk (138 MW).
- › Verksamhet inom bioenergi etablerades bl a genom en investering i en fjärrvärmearläggning i södra Sverige.



Armering av vindkraftsfundament på Glötesvålen, Härjedalens kommun.

# Om OX2

**OX2 har tagit sig an en av vår tids största utmaningar.  
Genom att snabbt öka tillgången på lönsam förnybar energi driver vi  
ständigt utvecklingen mot ett gemensamt mål – en hållbar framtid.**

Under drygt 20 års tid har OX2 byggt upp spetskompetens i hela värdekedjan av en vindkraftsetablering – från den initiala projektutvecklingsprocessen, via finansiering, försäljning och uppförande fram till ägande och förvaltning. OX2 var först i Sverige med att projektfinansiera vindkraft och genom åren har bolaget utvecklat en djup förståelse för såväl industriella som institutionella investerares behov. Idag står OX2 bakom nära hälften av den storskaliga landbaserade vindkraften i Norden.

Att föra dialog med närboende, ta hänsyn till miljön och bidra med lokal nytta t ex genom att möjliggöra delägande, arbetstillfällen och förbättrad infrastruktur är för OX2 att ta ett självklart samhällsansvar, men det är också en framgångsfaktor i tillståndsprocessen. Förmågan att snabbt leverera kvalitativa och lönsamma projekt attraherar investerare av olika slag, inte minst ett ökat antal internationella investerare som söker samarbetspartners på den nordiska vindkraftsmarknaden.

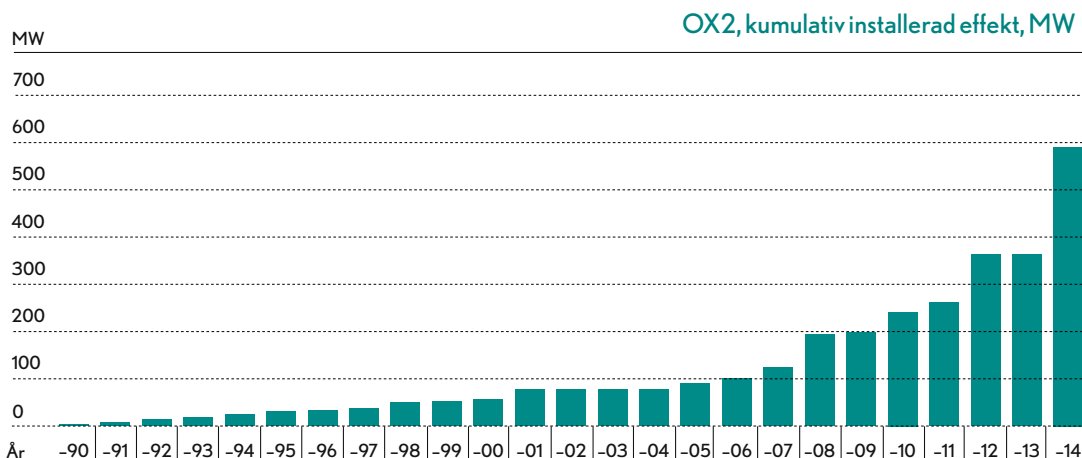
Vindkraft har under lång tid varit det kommersiellt mest framgångsrika förnybara energislaget, men inte minst teknikutvecklingen skapar nya affärsmöjligheter inom det förnybara. Därför bedriver OX2 kontinuerligt affärsutveckling inom flera hållbara energikällor, vilket bland annat resulterat i samarbeten och pilotprojekt inom området för bioenergi.

OX2 driver omställningen mot ett helt förnybart energisystem och en fossilfri fordonsflotta. Inte för att det är ett alternativ, utan för att det är en förutsättning för ett hållbart samhälle i tillväxt. Dessutom öppnar förnybar energi upp för fler och nya ägarstrukturer, vilket i förlängningen också ger en positiv konkurrens inom energisektorn och en bred uppslutning kring omställningen mot en hållbar framtid.

## FAKTA OM OX2

- › Ett privatägt företag med verksamhet inom förnybar energi
- › Har uppfört nära hälften av den storskaliga<sup>1)</sup> landbaserade vindkraften i Norden
- › Över 10 miljarder SEK har investerats i vindkraftsanläggningar som utvecklats och uppförts av OX2
- › Har byggt ca 600 MW land- och havsbaserad vindkraft
- › Har projekterat nära 1000 MW vindkraft (tillståndsgivna projekt)
- › Utför löpande screening av nya vindkraftsprojekt i Sverige, Norge och Finland
- › Har en portfölj på drygt 50 projekt motsvarande ca 2 000 MW vindkraft
- › Har avtal inom kommersiell och teknisk förvaltning för 23 vindkraftsparker med fler än 200 vindkraftverk som producerar över 1,4 TWh årligen
- › Har startat upp verksamhet och samarbeten inom bioenergi
- › Bedriver affärsutveckling inom flera förnybara energikällor
- › Har ett 60-tal medarbetare fördelade på sju kontor med huvudkontor i Stockholm.

1) Parker över 30 MW



## ATT ETABLERA VINDKRAFT - EN PROCESS I FLERA STEG

OX2 arbetar med alla steg i värdekedjan av en vindkraftsetablering; från den initiala projektutvecklingsprocessen, via finansiering, försäljning och uppförande, fram till ägande och förvaltning. Projektportföljen som idag är på ca 2 000 MW växer snabbt med nya projekt på olika platser i Norden. Med särskild omsorg för miljö och närboende etablerar vi vindkraft på platser med starka vindresurser och god lönsamhet. Vårt primära fokus är att genom affärskompetens och industriell branschfarenhet skapa långsiktigt värde i de vindkraftsanläggningar som vi uppför och förvaltar åt oss själva och våra kunder.



Källa: OX2

### SCREENING I HELA NORDEN

Fas 1 är ett mycket viktigt skede i projekteringen. Här identifieras en lämplig plats för projektering med avseende på vind, elnät, markägarförhållanden och skyddsområden. I denna fas ingår även att modellera och dimensionera en potentiell vindkraftsanläggning på området baserad på produktion och driftskostnad samt investering. OX2 har ett omfattande och aktivt screeningprogram i hela Norden.

### PROJEKTUTVECKLING

I fas 2 läggs de projekt som har bäst utvecklingspotential in i projektportföljen. Projektutvecklingsfasen består av fyra huvudaktiviteter:

- › Vindmätningar och produktionsberäkningar
- › Markarrenden och lokal dialog
- › Tillståndsprocess
- › Säkra nätanslutningar

### FÖRSÄLJNING OCH FINANSIERING

I fas 3 fastställs hur ägarstrukturen i vindkraftsanläggningen kommer att se ut. Försäljning sker av hela anläggningen, av enstaka verk, delade verk eller genom vindandelar.

### UPPHANDLING OCH BYGGNATION

OX2 upphandlar bl.a. vindkraftverk, infrastruktur och fundament för sina projekt genom ett traditionellt anbudsförfarande som vänder sig till etablerade entreprenörer och leverantörer. Därefter projektleder OX2 byggnationen av vindkraftsanläggningen som normalt tar 12–24 månader.

### FÖRVALTNING AV VINDKRAFTSANLÄGGNINGAR

OX2 hanterar alla de frågor som är viktiga för vindkraftsägaren t.ex. driftövervakning, produktionsoptimering, besiktningar, avtalsförvaltning, ekonomi och administration. Syftet är att maximera lönsamheten genom att säkerställa en hög produktion och tillgänglighet.

### PROJEKTERING AV VINDKRAFT

OX2 har markavtal för många områden där vindkraft anses lämpligt utifrån gynnsamma vindlägen, goda möjligheter att ansluta till elnätet samt att få miljötillstånd. Projekten är belägna i Sverige och Finland vid såväl kuster som inland, i norr och i söder. Portföljen omfattar för närvarande totalt ett 50-tal platser och ca 2 000 MW vindkraft.

Målsättningen är att utifrån denna portfölj av projekt utveckla de mest lönsamma vindkraftsanläggningarna och skräddarsy finansiella lösningar med minimerad risk

för investerare. För att möjliggöra detta har OX2 byggt upp kompetens inom alla steg i värdekedjan från den initiala projektutvecklingsprocessen, via finansiering, försäljning och uppförande, fram till ägande och förvaltning av vindkraftsparker.

Under 2013 har OX2 tecknat markavtal för ca 1 000 vindkraftverk (ca 3 000 MW) i Finland och i slutet av året tecknades samarbetsavtal med Tornator som är Finlands tredje största skogsägare. Även i Sverige har portföljen utökats. Arbete med att erhålla miljötillstånd för olika projekt pågår löpande på de båda marknaderna.

Projektportfölj 2013-12-31 <sup>1)</sup>	Antal verk Q4 2013	Antal verk Q3 2013	Antal verk Q2 2013	Antal verk Q1 2013	Antal MW Q4 2013	Antal MW Q3 2013	Antal MW Q2 2013	Antal MW Q1 2013
Förprojektering	280	296	271	280	840	882	757	784
Samråd och ansökan	79	79	6	6	232	232	18	18
Ansökningsfas	160	160	217	254	465	465	616	708
<b>Summa projekteringsfasen:</b>	<b>519</b>	<b>535</b>	<b>494</b>	<b>540</b>	<b>1537</b>	<b>1579</b>	<b>1391</b>	<b>1510</b>
<b>Projekt med klara tillstånd:</b>								
Korpfjället fas 2/Rämsberget	-	-	-	6	-	-	-	14
Mässingberget	-	11	11	12	-	25	25	25
Tönsen	21	21	21	21	53	53	53	53
Maevaara fas 1	-	-	-	24	-	-	-	72
Maevaara fas 2	12	12	12	12	36	36	36	36
Bösjövar den	-	-	-	9	-	-	-	25
<b>Summa projekt med klara tillstånd</b>	<b>33</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>84</b>	<b>89</b>	<b>114</b>	<b>114</b>	<b>225</b>
<b>Byggnation:</b>								
Glötesvålen	30	30	30	30	90	90	90	90
Maevaara fas 1	24	24	24	-	72	72	72	-
Bösjövar den	9	9	9	-	23	23	23	-
Rämsberget	7	7	7	-	21	21	21	-
Mässingberget	11	-	-	-	22	-	-	-
<b>Summa byggnationsfasen:</b>	<b>81</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>30</b>	<b>228</b>	<b>206</b>	<b>206</b>	<b>90</b>
<b>Summa alla faser:</b>	<b>633</b>	<b>649</b>	<b>608</b>	<b>654</b>	<b>1854</b>	<b>1899</b>	<b>1711</b>	<b>1825</b>

1) För definition av olika faser se sida 16.



### FÖRSÄLJNING OCH BYGGNATION AV VINDKRAFTSANLÄGGNINGAR

OX2 erbjuder investeringar i såväl hela vindkraftsparker, som i enstaka och delade vindkraftverk. Företaget arbetar aktivt med att utveckla erbjudanden mot samtliga marknadssegment.

2013 har varit ett intensivt år med omfattande försäljning och byggnation av flera parker. Under verksamhetsåret har fyra projekt sålts med 51 vindkraftverk (138 MW). Vid årets slut pågick byggnation av fem projekt med 81 vindkraftverk (228 MW).

### FALLÅSBERGET, OCKELBO KOMMUN

Under 2013, första kvartalet, driftsattes de två sista verken i projektet Fallåsberget i Ockelbo kommun, Gävleborgs län. Parken som består av tio vindkraftverk motsvarande 23 MW har en spridd ägarstruktur med företrädevis kommuner och kommunala bolag.

### GLÖTESVÅLEN, HÄRJEDALENS KOMMUN

Byggnationen av 30 vindkraftverk på Glötesvålen i Härjedalens kommun, Jämtlands län har pågått för fullt under 2013. Överlämning till köparen IKEA planeras till vintern 2014/2015. Anläggningen kommer att ha en samlad effekt på 90 MW.

Fallåsbergets vindpark med tio vindkraftverk, Ockelbo kommun, färdigställdes 2013 (23 MW).





**MAEVAARA, ÖVERTORNEÅ OCH PAJALA KOMMUNER**

I början av juni tecknades avtal med det tyska försäkringsbolaget Allianz om byggnation och finansiering av en vindkraftsanläggning med 24 vindkraftverk på 72 MW i Maevaara som ligger på gränsen mellan Övertorneå och Pajala kommuner i Norrbottens län. OX2 kunde säkra finansieringen via ett sk. PPA (Power Purchase Agreement) med Google som köper tio år av förnybar el till sitt datacenter i Hamina, Finland. Byggnationen påbörjades under 2013 och hela anläggningen kommer att drifställas under 2015.

**BÖSJÖVARDEN, MORA KOMMUN**

I juni såldes de tre sista verken av en vindkraftsanläggning med totalt nio vindkraftverk motsvarande 22,5 MW på Bösjövarde i Mora kommun, Dalarnas län. Parken kommer att ha en spridd ägarstruktur med Polarkraft och Sollentuna kommun som största ägare och därutöver andra kommuner, kommunala bolag samt mindre företag. Vindkraftverken överlämnas till ägarna vintern 2014/2015.

**RÄMSBERGET, MALUNG-SÄLENS KOMMUN**

I slutet av juni utökades samarbetet med IKEA och ett förvärsavtal tecknades om en tredje vindkraftsanläggning; Rämberget med sju vindkraftverk (21 MW) i Malung-Sälens kommun, Dalarnas län. Anläggningen drifställades mars 2014.

**MÄSSINGBERGET, ORSA KOMMUN**

Under fjärde kvartalet tecknades förvärsavtal om åtta vindkraftverk motsvarande 16 MW på Mässingberget i Orsa kommun, Dalarnas län, med det tyska fondbolaget Renewable Energy Infrastructure Fund (REIF). I slutet av året såldes även ett verk till Polarkraft. Efter periodens utgång har förvärsavtal för de två sista verken i parken tecknats med E-Kraft och Älvsborgs vind. Totalt kommer parken bestå av elva vindkraftverk motsvarande 22 MW och samtliga dessa ska överlämnas till ägarna vintern 2014/2015.

Rämbergets vindpark, Malung-Sälens kommun, byggdes under 2013 (21MW).



## GLÖTESVÅLEN - KONSTEN ATT BYGGA VINDKRAFT 1000 METER ÖVER HAVET

Utsikten är vidunderlig över Härjedalens storslagna fjällvärld. Glötesvålen är ett av Sveriges bästa tillståndsgivna vindlägen med en högsta punkt om 1010 m.ö.h. Här ska 30 vindkraftverk ge förnybar el till IKEA från vintern 2014/2015.

Glötesvålen är ett lågfjäll beläget ca fyra mil nordväst om Sveg i sydvästra Härjedalen. Det är en optimal plats för vindkraftsproduktion. Årsmedelvinden är 8,1 m/s och under de kalla vintermånaderna är den över 9 m/s. Men det är också en utsatt plats med föränderligt och tidvis hårt väder och en kort byggsäsong.

– En utmaning i början av projektet var att hitta den bästa sträckningen för anslutningsvägen så att lutningen inte blev för stor för de tunga transporterna upp till vålen. Detta är dessutom den enda vägen upp till vålen och det är få ställen där lastbilar kan mötas. Det ställer stora krav på logistiken, berättar byggprojektledare Johan Höök.

Marken uppe på vålen är täckt av frostsprängd kvartsit, vilket ger Glötesvålen ett säreget och unikt utseende. Att ta hänsyn till miljön har varit av högsta prioritet i projektet.

– Vi har verkligen arbetat hårt för att minimera ytorna

och bearbeta så lite mark som möjligt för att bevara den unika naturen som finns här. Det bergiga underlaget innebär bra bärighet och vi har inte behövt tillföra så mycket grusmaterial vid etablering och breddning av vägar, fortsätter Johan Höök.

Byggarbetena på Glötesvålen under 2013 har förlöpt enligt plan. Vägar, kabelförläggning, kranplatser och fundament färdigställdes i oktober i samband med att den första snön föll. Arbetet med att etablera en fyra mil lång 220 kV ledning som ansluter vindkraftsanläggningen med Svegs kraftstation pågår alltså fram till sommaren 2014.

Under 2014 levereras turbinerna och Vestas etablerar sig för montering och driftsättning av vindkraftverken. Vintern 2014/2015 överlämnar OX2 vindparken driftsatt och klar till IKEA. Därefter beräknas parken producera 220 GWh/år, vilket motsvarar årsförbrukningen av hushållsel för ca 48 000 hushåll.



Byggnation på Glötesvålen, Härjedalens kommun. Längst upp till vänster: Johan Höök (byggprojektledare), Andrea Westling (miljökoordinator) och Jan Olof Dahlin (projektledare).



## RÖSTER FRÅN OLIKA INTRESSETER I PROJEKTET



"Vi på IKEA bestämde oss redan 2005 för att växla över från fossilt till förnybart och vindkraft är en viktig del för att lyckas med det. Glötesvålen är ett fantastiskt läge och vårt tredje vindkraftsprojekt i Sverige. Det ger oss en stor möjlighet att nå vårt övergripande mål att producera mer än vi förbrukar inte bara i Sverige utan för IKEA i stort."

JONAS CARLEHED, ansvarig för hållbarhet, IKEA



"Projektet har en enorm betydelse för Härjedalen. Bara som man ser nu, under etableringsfasen och byggnationen, så finns det ju goda möjligheter för näringslivet att vara med i uppbyggnaden av vindkraften. Det är också viktigt för kommunen att kunna profilera att vi tänker miljövänligt."

INGER LAGERQUIST, kommunalchef, Härjedalen



"Nu när det gått ett antal år så kan man konstatera att det har varit en del motstånd naturligtvis, som det alltid är, och det beror på att det är svårt att sätta sig in i vad det här egentligen handlar om. Därför har vi haft en mängd utbildningar och informationsmöten här på Glötegården. Nu när det äntligen har börjat byggas här, så är det väldigt många som var negativa förut, som nu är positiva."

LARS FOHLIN, byåldersman, Glöte



"För min verksamhet betyder det en hel del. För det första har vi ju fått och får väldigt mycket arbete på grund av att de är här och bygger. I framtiden så ser vi en enorm potential när IKEA blir ägare till alla vindkraftverk och vi kan jobba vidare med dem. Det finns oändliga möjligheter, allt från ekoturism till att försöka framhäva hela Härjedalen."

JOHAN KARLSSON, entreprenör Lofsdalen/Glöte



"Den lokala nyttan är alltifrån lokala arbetstillfällen och bredband till bygdepengen som årligen kommer att genereras från vindkraftverken. Det handlar om flera hundra tusen kronor per år att använda till utveckling av lokalsamhället."

JAN OLOF DAHLIN, projektledare OX2

## VINDKRAFT FRÅN MAEVAARA SKA DRIVA GOOGLES FINSKA DATACENTER

OX2 etablerar 24 vindkraftverk i Maevara, norra Sverige som vintern 2014/2015 kommer att överlämnas till det tyska försäkringsbolaget Allianz. Projektet gynnas av ett avtal med Google som kommer köpa all el som produceras de närmaste tio åren.

Maevara ligger på gränsen mellan Övertorneå och Pajala kommun i norra Sverige. Projektet omfattar 24 turbiner från Nordex med en total kapacitet på 72 MW. Under 2013 har OX2 påbörjat anläggandet av vägar och fundament och driftsättning av parken beräknas till vintern 2014/2015. Därefter sker överlämning till den kommande ägaren Allianz.

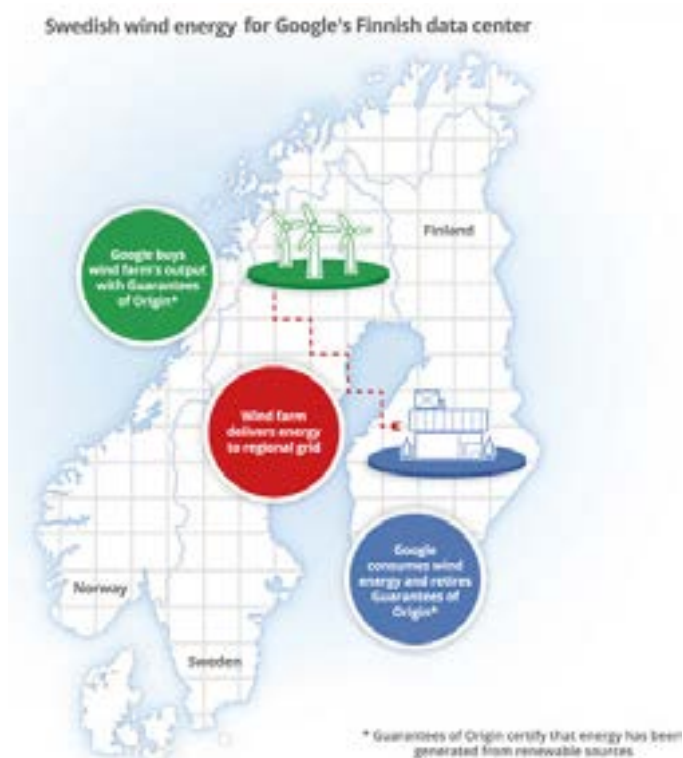
Allianz är en av världens största försäkringskoncerner med säte i Tyskland. Inom den egna investeringsplattformen Allianz Capital Partners fokuserar man på alternativa investeringar som erbjuder långsiktiga och förutsägbara kassaflöden. Förnybar energi är område som gruppen satsar stort på. Investeringarna i sol- och vindkraft i Europa uppgår till mer än 1,7 miljarder euro. Maevara är Allianz första vindkraftsinvestering i Sverige.

Projektet kunde säkra ett långsiktigt sk. PPA (Power Purchase Agreement) dvs ett avtal med Google om köpa all el som från vindparken. Vindkraftsavtalet gör att Google, som redan idag är ett koldioxidneutralt företag, kan driva sitt datacenter i Hamina, Finland, på förnybar el.

– Googles beslut att köpa hela produktionen av el från vindparken i Maevara för sitt finska datacenter var en avgörande faktor för vårt beslut att investera i projektet, säger David Jones, ansvarig för förnybar energi på Allianz Capital Partners GmbH.

En utgångspunkt för överenskommelsen med Google är Europas alltmer integrerade energimarknad och i synnerhet Skandinavien gemensamma elmarknad med elbörsen Nord Pool. Google kan köpa hela elproduktionen i Sverige och sedan använda lika mycket el, med så kallad Ursprungsgaranti (Guarantee of Origin Status), i sitt finska datacenter.

– Som ett koldioxidneutralt företag letar vi alltid efter nya sätt att öka andelen förnybar energi som vi använder, säger Urs Hoelzle, Senior Vice President med ansvar för teknisk infrastruktur på Google. Detta långsiktiga avtal, vårt fjärde globalt sett, innebär att vi kan driva vårt finska datacenter med ren el och samtidigt tillföra ny vindkraftskapacitet till det europeiska elnätet.



Elproduktionen från Maevara vindpark ska driva Googles finska datacenter. Överst till höger: Googles datacenter i Hamina, Finland. Nedre bilden till höger: Armering av vindkraftsfundament.



## BÖSJÖVARDEN: EN VINDPARK MED ETT SPRITT ÄGANDE

På Bösjövarde i Mora kommun i Dalarna etablerar OX2 nio vindkraftverk. Parken kommer att ha en spridd ägarstruktur med Polarkraft och Sollentuna kommun som största ägare.

Vindkraftsanläggningen med nio vindkraftverk från Nordex kommer ha en total kapacitet på 22,5 MW. Byggnationen inleddes under augusti 2013 och vindkraftverken kommer att överlämnas till ägarna under vintern 2014/2015.

### RÖSTER FRÅN OLIKA ÄGARE

Roger Borgeryd, vd på Polarkraft som är ett bolag i Polarbrödskoncernen, angående förvärvet av tre vindkraftverk:

– Vi satte upp ett mål, att bli till 100 procent självförsörjande på förnybar el. Det målet satte vi under slutet av 2012 och vi ville handla snabbt. Polarbröd är ingen jättkoncern och vi tittade på olika alternativ som passade vår storlek och ambition. Vindkraften seglade snabbt upp som det vettigaste alternativet. Tekniken finns, investeringen var rimlig med tydliga och bra regler för avskrivningarna. Sammantaget ger investeringen i vindkraften vinster på flera plan. Först och främst tar den oss närmare våra miljö- och hållbarhetsmål, att affären sedan är sund är förstås viktigt och att kommunikationsmöjligheterna är stora gör investeringen än bättre.

Douglas Lithborn, kommunstyrelsens ordförande (M) i Sollentuna kommun, om förvärvet av tre vindkraftverk:

– Investeringen i vindkraft är ett steg mot en bättre miljö och att uppfylla kommunens klimatpolicy, dessutom är det en bra affär för kommunkoncernen. Det finns en bred politisk enighet bakom beslutet.

Fredrik Saweståhl, kommunstyrelsens ordförande (M) i Tyresö kommun, angående förvärvet av ett vindkraftverk:

– Detta är helt i linje med vår klimatstrategi och vår strävan efter god ekonomisk hushållning. Genom att sänka energikostnaderna kan en större del av skattepengarna gå till våra kärnverksamheter, som förskola, skola och äldreomsorg.

Ulf Persson, VD på hostingföretaget Tripnet, som tillsammans med tio andra företag förvärvat en del i ett vindkraftverk:

– Ska man förbruka mycket el, vill man ju att det ska vara fin-el. Genom att vara med och investera i byggnationen av en ny vindkraftspark kan vi bidra till att sämre miljöval fasas ut. Här kan vi göra en miljömässig markering som dessutom ger oss ett förmånligt elpris för 20–25 år framåt. Vår satsning på vindkraft är långsiktig – ur både ett miljömässigt och ett ekonomiskt perspektiv. Så resonerar vi i alla våra beslut.



Fotomontage över Bösjövardens vindpark, Mora kommun, som ska stå klar vintern 2014/2015.

### FÖRSÄLJNING AV VINDANDELAR OCH MILJÖMÄRKT EL

OX2 erbjuder elkonsumenter i hela Sverige möjligheten att bli delägare i vindkraftverk genom vindandelar. Som ett alternativ kan man bli vanlig elkund och få el med Naturskyddsföreningens märkning ”Bra Miljöval”.

Målgruppen för vindandelar är privatpersoner, bostadsrättsföreningar och mindre företag. Andelsägarna blir medlemmar i O2 El Ekonomisk Förening, som är Sveriges största vindkraftskooperativ.

I slutet av maj 2013 anordnades en medlemsresa till invigningen av Fallåsbergets vindpark, där föreningen äger tre vindkraftverk. Under tredje kvartalet tecknade OX2 samarbetsavtal med Volkswagen-gruppen. Samarbetsavtalet innebär att de som köper en elbil från Volkswagen Group Sverige även erbjuds att teckna ett elavtal med OX2 om vindandelar i ett vindkraftverk på Fallåsberget. Vindandelarna kan köpas eller hyras och det senare är en ny flexibel produkt som t ex passar de som vill prova på eller använda andelarna under en kortare tid.

Vid utgången av 2013 hade O2 El Ekonomisk Förening ca 4 000 medlemmar som tillsammans investerat 267 Mkr i 45 000 vindandelar. Föreningen äger totalt tio vindkraftverk på olika platser i landet med en samlad årsproduktion på 60 GWh. Genom att OX2 finns med hela vägen, från den första vindmätningen till uppförandet av vindkraftverken samt drift och förvaltning har OX2 möjlighet att erbjuda vindandelar i stor skala placerade vid Sveriges bästa vindlägen.

### KOMMERSIELL OCH TEKNISK FÖRVALTNING AV VINDKRAFTSANLÄGGNINGAR

OX2 hanterar alla frågor som är viktiga för en ägare och arbetar för en maximerad lönsamhet och ett problemfritt ägande. Här ingår tjänster inom förvaltning, övervakning, driftoptimering, administration, ekonomi och olika specialistuppdrag.

Med erfarenhet av mer än två miljoner drifttimmar kan OX2 säkerställa en hög tillgänglighet och därmed nå högsta möjliga produktion. Ett driftstopp som inte åtgärdas snabbt innebär att många dyrbara megawattimmar går till spillo, vilket driver en ökad efterfrågan på professionell övervakning och service.

Under 2013 omfattade OX2s tekniska och kommersiella förvaltning 123 driftsatta vindkraftverk motsvarande en produktion om ca 1 TWh. Utöver dessa har OX2 kontrakt för ytterligare 80 verk. Sammantaget har OX2 således avtal för över 200 vindkraftverk i 23 parker med en total effekt om ca 500 MW och en beräknad årsproduktion över 1,4 TWh. Det gör OX2 till ledande inom kommersiell och teknisk förvaltning av vindkraft i Norden.

Bland uppdragsgivarna kan nämnas t ex IKEA, PWP (Proventus, FAM Wallenbergsstiftelserna och Folksam), Skanska, Jämtkraft, Allianz, Renewable Energy Infrastructure Fund (REIF), Polarkraft och ett stort antal kommuner.



Fallåsbergets vindpark, Ockelbo kommun, invigdes i slutet av maj 2013. Andelsägaren Anders Linder, också känd som "Kapten Zoom", stod för underhållningen.



## VINDANDELAR FRÅN OX2 SKA GE EL TILL VOLKSWAGENS ELBILAR

Under 2013 tecknade OX2 och Volkswagen-gruppen ett samarbetsavtal kring lanseringen av elbilar på den svenska marknaden. Därmed får alla som köper en elbil möjligheten att ladda bilen med egenproducerad vindkraft via vindandelar och uppnå nära noll koldioxidutsläpp i hela värdekedjan.

Det svenska transportsystemet är idag i stor utsträckning beroende av fossila bränslen. 90 procent av Sveriges vägtransporter går på fossila bränslen och transportsektorn står för hela en tredjedel av våra samlade koldioxidutsläpp. Men det ska förändras. Riksdagen har slagit fast att tio procent av våra transporter ska köra på förnybar energi 2020. Tio år senare, 2030, ska vi ha en helt fossilfri fordonsflotta.

Volkswagen-koncernen bedömer att eldrift kommer att bli en allt viktigare del av framtidens mobilitet och en stor fördel med elbilar är deras låga påverkan vad gäller utsläpp av koldioxid. Men detta förutsätter att bilarna laddas med förnybar el och därför sökte Volkswagen en samarbetspartner för den svenska marknaden.

– Vi valde att skriva samarbetsavtal med OX2 eftersom de jobbar 100 procent med förnybar energi och erbjuder egenproducerad el, säger Stefan Nygren, som är e-Mobility Manager hos Volkswagen Group Sverige.

Samarbetsavtalet innebär att de som köper en elbil från Volkswagen Group Sverige (Volkswagen, Audi,

Porsche, Seat, Skoda och Volkswagen Transportbilar) även erbjuds att teckna ett elavtal med OX2 om vindandelar i ett vindkraftverk som är etablerat på Fallåsbäret i Gästrikland. Vindandelarna, som kan köpas eller hyras, är en förutsättning för att få egenproducerad förnybar el till ett lågt pris.

En elbil beräknas ha en årsförbrukning av el på 3 000 kWh, vilket täcks av tre vindandelar. Bränslekostnaden med hyrda vindandelar blir ca 3 000 kr/år i jämförelse med en bensinbil som ligger på ca 18 000 kr/år.

Under hösten 2013 lanserade Volkswagen e-up! som är marknads mest energieffektiva bil och under 2014 lanseras fler modeller bl a storsäljaren Golf som elbil.

– OX2 verkar för ett förnybart elsystem. Genom samarbetet med Volkswagen-gruppen kan vi även bidra till att minska behovet av fossila bränslen i våra bilar. Tillsammans kan vi driva utvecklingen mot en mer hållbar framtid, säger Linda Burenius Magnusson, VD för OX2 Vindel.



Volkswagen lanserade elbilen e-up! hösten 2013 tillsammans med ett erbjudande om egenproducerad vindkraft.



Sjisjka vindpark i Gällivare kommun ägs av Skanska, OX2 och Jämtkraft. Anläggningen producerade 180 GWh under 2013.

#### EGEN VINDKRAFTSPRODUKTION - SJISJKA VIND AB

Sjisjka Vind AB ägs till 50 procent av Skanska och 25 procent av OX2 och Jämtkraft vardera.

Tillsammans har bolagen uppfört en vindkraftsanläggning med 30 vindkraftverk på lågfjället Sjisjka i Gällivare kommun, Norrbottens län. Anläggningen producerade 180 GWh under 2013. Drygt 11 GWh såldes under året till Skanska Sverige och övrig produktion på elbörsen Nord Pool.

#### AFFÄRSUTVECKLING OCH VERKSAMHET INOM BIOENERGI

Bioenergi är ett nytt affärsområde inom OX2 som rymmer såväl affärsmöjligheter som möjlighet att göra stor klimatnytta genom att minska utsläppen från fossila bränslen. Primärt sker affärsutveckling inom området avfall till energi (waste to energy) eftersom det är ett bättre resursutnyttjande att producera bioenergi från avfall än t ex att utgå från grödor som kan användas för matproduktion.

I slutet av 2013 förvärvade OX2 en fjärrvärmeanläggning belägen utanför Helsingborg. Anläggningen använder biogas från en deponi (soptipp) för att producera grön fjärrvärme som säljs till hushåll i regionen.

OX2 har även ambitioner att i framtiden bidra till att reducera utsläpp från transportsektorn genom projektutveckling av andra generationens biodrivmedel t ex syntetisk biogas eller cellulosebaserad etanol.



Fjärrvärmeanläggning utanför Helsingborg som OX2 förvärvade 2013.



# OX2:s projekt inom vindkraft och bioenergi

## PROJETERADE VINDKRAFTVERK:

Totalt ca 500 st (1000 MW)

## UNDER BYGGNATION:

Totalt 5 parker med 81 st vindkraftverk (228 MW)

## UPPDRAG DRIFT OCH FÖRVALTNING:

Totalt 23 parker med 204 st vindkraftverk (498 MW)

## PROJEKTFÖRTECKNING:

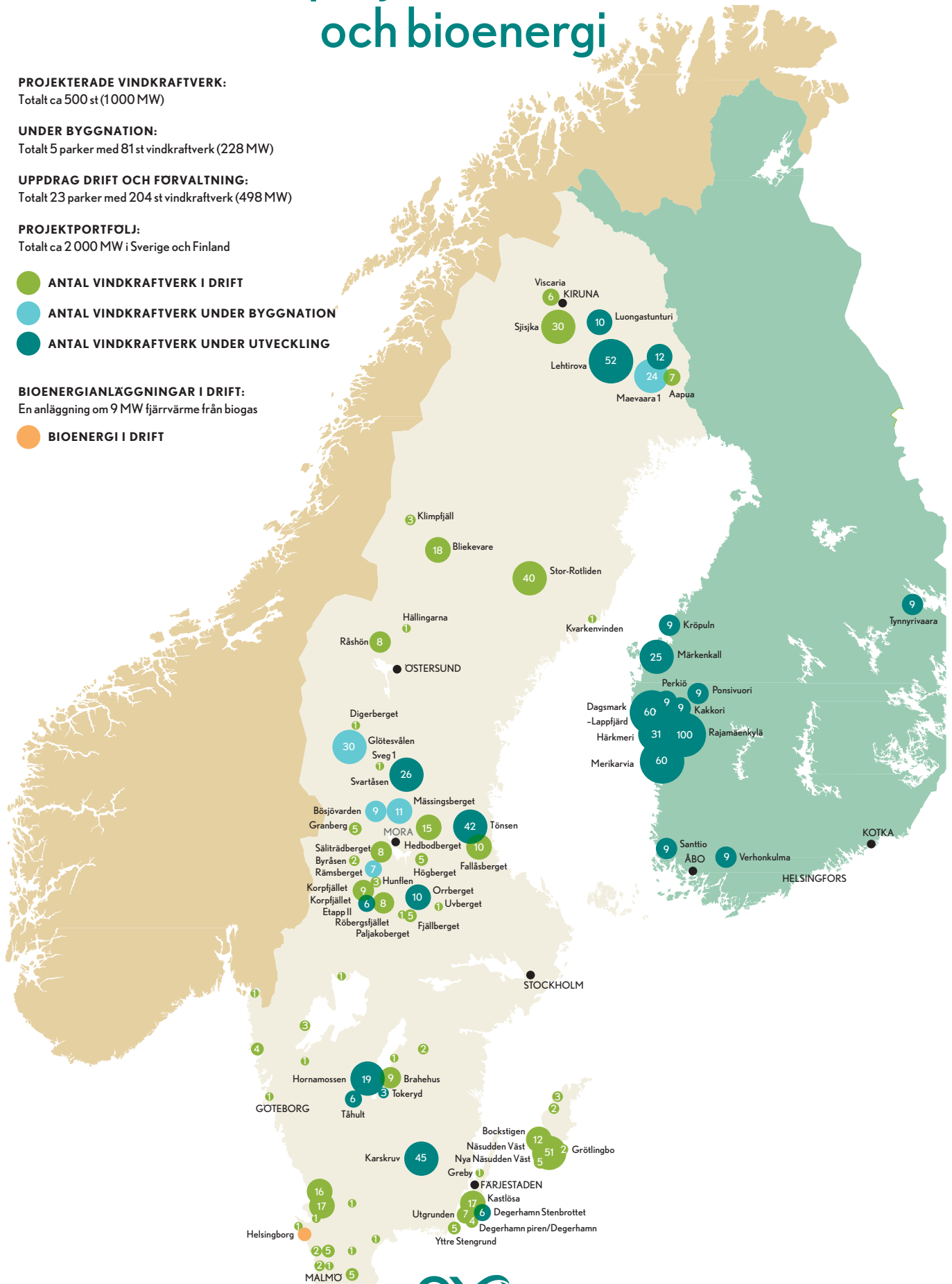
Totalt ca 2 000 MW i Sverige och Finland

- ANTAL VINDKRAFTVERK I DRIFT
- ANTAL VINDKRAFTVERK UNDER BYGGNATION
- ANTAL VINDKRAFTVERK UNDER UTVECKLING

## BIOENERGIANLÄGGNINGAR I DRIFT:

En anläggning om 9 MW fjärrvärme från biogas

- BIOENERGI I DRIFT



# Marknadsöversikt

**Förnybar energi är den snabbast växande energisektorn i världen.<sup>1)</sup>  
I frontlinjen ligger vindkraften, vilket beror på låga produktionskostnader i kombination med stor volympotential. Kostnaderna för att producera en kWh vindkraft har sjunkit med över 75 procent sedan tekniken kommersialiserades på 80-talet.<sup>2)</sup>**

Ur ett globalt perspektiv brådskar förnybara lösningar då konsekvenserna av den fossila energianvändningen blir alltmer påtaglig. FN:s vetenskapliga klimatpanel IPCC har under 2013 slagit fast att atmosfärerna och världshaven har värmts upp, mängden snö och is har minskat, havsnivåerna har stigit och koncentrationen av växthusgaser har ökat. För att bromsa klimatförändringarna kommer det att krävas stora och långvariga begränsningar av utsläppen.<sup>3)</sup>

I sin årliga publikation World Energy Outlook visar International Energy Agency, IEA, att de ansträngningar som görs inom energisektorn för att fasa ut fossila bränslen inte räcker för att bromsa den globala uppvärmningen. De energirelaterade CO<sub>2</sub>-utsläppen kommer att fortsätta öka med upp till 20 procent till år 2035. Rapportens huvudscenario visar på en stor ökning av förnybar energi framöver, nästan hälften av all ny elproduktion i världen, men det räcker inte då fossila bränslen andel av energimixen bara faller från 82 procent i dag till 75 procent år 2035.<sup>4)</sup>

En mer positiv bild förmedlar Bloomberg New Energy Finance som förutspår att 70 procent av all nyinstallerad elproduktion kommer vara förnybar

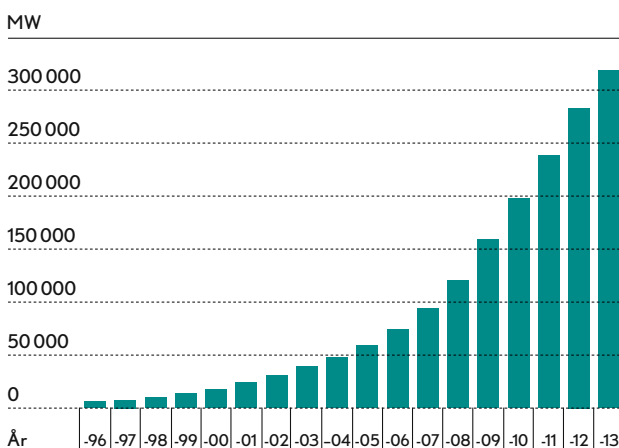
2030 och de årliga investeringarna i förnybar energi förväntas öka med 230 procent under samma period.<sup>5)</sup>

## STARK TILLVÄXT AV FÖRNYBAR ENERGI

Vindkraftskapaciteten har mer än dubblats i världen under den senaste 5-årsperioden och tiodubblats för solenergin under samma period.<sup>6)</sup> Kina leder den globala utvecklingen av förnybar energi idag och utvecklingsländerna står för en växande andel av de totala investeringarna i förnybar energi.<sup>7)</sup>

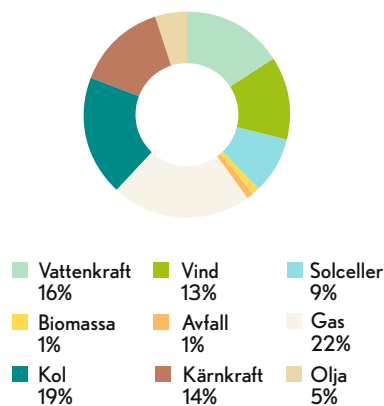
Av all installerad vindkraftskapacitet i världen står EU i dag för mer än en tredjedel. Under 2013 var vindkraft och solkraft de kraftslag som ökade mest i Europa. De årliga vindkraftsininstallationerna har ökat från 3,2 GW år 2000 till 11,2 GW 2012, en årlig tillväxttakt på 10 procent. Även om det installerades något mindre vindkraft under 2013 jämfört med rekordåret 2012, stod vindkraft tillsammans med solkraft för den överlägset största nettoökningen inom EU. De förnybara energislagen ökade med 23,7 GW, medan kol, gas och olja minskade med totalt -11,1 GW. Kärnkraften låg kvar på en i stort sett oförändrad nivå.<sup>8)</sup>

## Total installerad vindkraftskapacitet i världen



Källa: GWEC

## Den europeiska elmixen, installerad effekt 2013



Källa: EWEA

1) BP  
2) Bloomberg New Energy Finance  
3) IPCC  
4) IEA

5) Global Trends in Renewable Energy Investment 2013, UNEP  
6) GWEC, BP  
7) BP  
8) EWEA

## EUROPA STÄLLER OM TILL FÖRNYBAR ELPRODUKTION

I EU:s långsiktiga energi- och klimatpolitik finns en ambition att reducera koldioxidutsläppen med 80 procent från 1990 års nivå fram till 2050. Industrin, transport- och energisektorn är de sektorer som har mest utsläpp.

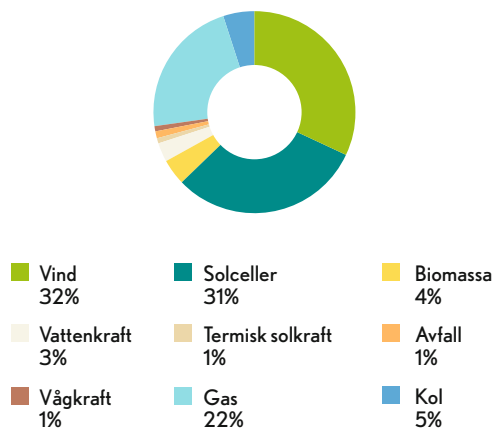
Den europeiska elmixen består idag av omkring 50 procent fossilbaserad el. Det finns en stark politisk vilje-riktning inom EU att denna andel ska minska till förmån för förnybar energi. I januari 2014 presenterade EU-kommissionen ett förslag om att andelen förnybar energi ska uppgå till minst 27 procent och växthusgaserna ska minska med 40 procent till år 2030. EU:s nuvarande mål är att andelen förnybar energi ska uppgå till 20 procent av energianvändningen år 2020 och utsläppen av växthusgaser ska minska med 20 procent jämfört med 1990. För att nå dessa mål har ett antal styrmedel införts.<sup>9)</sup>

2005 infördes ett system för handel med koldioxidutsläpp (European Union Emissions Trading System) med syfte att minska utsläppen av växthusgaser inom EU. För elmarknaden, med stora utsläpp av växthusgaser från fossila elkraftverk, innebär detta system en förskjutning av produktionskostnaderna som gynnar förnybar elproduktion. Under handelsperioden 2008–2012 har emellertid ett överskott av utsläppsrätter byggts upp. Överskottet leder till låga priser på

utsläppsrätter och riskerar att underminera systemets effektivitet på sikt. Därför pågår nu en intensiv diskussion inom EU om vilka åtgärder som kan bidra till att höja priset på utsläppsrätterna. EU-kommissionen har för att minska utbudet, föreslagit att auktioneringen av utsläppsrätter flyttas till slutet av handelsperioden. Även mer långsiktiga strukturella åtgärder diskuteras.<sup>10)</sup>

En viktig hörnsten i EU:s Förnybarhetsdirektiv (2009/28/EG) är att samtliga medlemsländer ska öka andelen förnybar elproduktion i sin produktionsmix successivt fram till år 2020. För att lyckas med klimatmålen ges medlemsstaterna enligt direktivet flera möjligheter att samarbeta. Samarbetsmekanismerna kan användas på tre sätt. För det första genom statistisk överföring av förnybar energi där det ena landet betalar för en bestämd mängd förnybar energi som tillgodoräknas det betalande landet. För det andra kan en medlemsstat finansiera delar av ett projekt i en annan medlemsstat och därmed tillgodogöra sig ett avtalat förnybarhetsvärde. För det tredje kan medlemsstaterna på frivillig basis besluta att slå samman eller delvis samordna sina nationella stödsystem, utan att det påverkar storleken på det nationella åtagandet. Detta är exempelvis tanken i det gemensamma svensk-norska certifikatsystemet. Många länder har långt kvar till att nå målen 2020, vilket bör leda till både samarbetsmekanismer och investeringsmöjligheter.<sup>11)</sup>

## Andel av ny elkapacitet i Europa, 2013



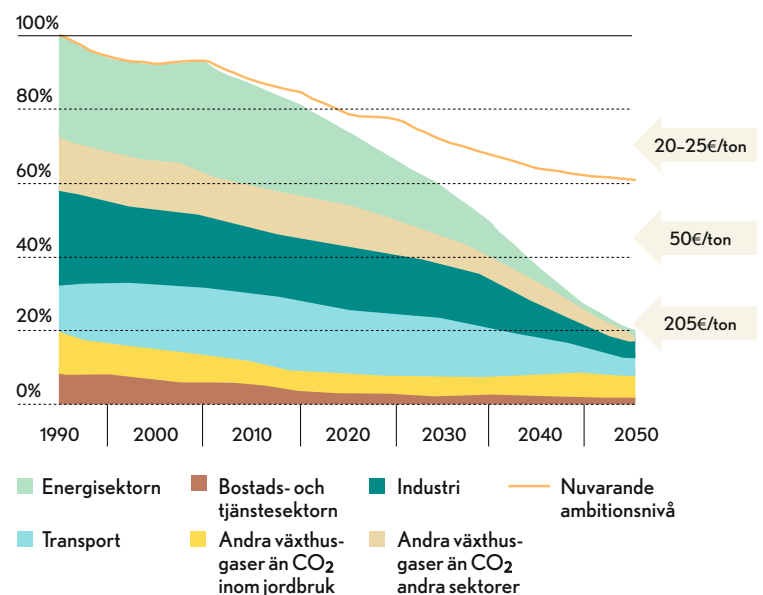
Källa: EWEA

9) EU-kommissionen

10) Naturvårdsverket

11) EU-kommissionen

## EU:s färdplan för minskade utsläpp av växthusgaser fram till 2050



Källa: EU-kommissionen





Skymning i Bleikevare vindpark med totalt 18 vindkraftverk (36 MW).

### PÅ VÄG MOT EN GEMENSAM EUROPEISK ENERGIMARKNAD

EU-kommissionen har en tydlig agenda mot en ökad marknadsintegrering och en gemensam europeisk energimarknad. Målet är att förutsättningarna för den gemensamma marknaden ska vara på plats redan 2014. Samarbetet över gränserna för både den fysiska elinfrastrukturen och den finansiella elhandeln ökar för varje år. Efterfrågan på förnybar elproduktion kan därmed i allt högre grad tillgodoses genom ökad import och export.

De europeiska stamnätsoperatörerna presenterar regelbundet gemensamma utvecklingsplaner för elnäten och de nordiska tillsynsmyndigheterna har presenterat en färdplan för en gemensam nordisk slutkundsmarknad för el 2015.

En av de viktigaste drivkrafterna bakom denna marknadsintegrering är att kostnaderna för att uppnå EU:s utsläppsmål för 2020 beräknas bli omkring 10 miljarder euro lägre per år för en gemensam marknad jämfört med om varje medlemsland ska uppnå EU:s mål om förnybart och utsläppsminskningar till 2020 själva.<sup>12)</sup>

### TYSKLAND I FÖRARSÄTET FÖR EN FÖRNYBAR OMSTÄLLNING

Det förnybara växer över hela Europa, men Tyskland har tagit på sig ledartröjan när det gäller ambitionsnivån i omställningen. Som pionjär har Tyskland betalat stora initiala kostnader för teknikutveckling inom de förnybara kraftslagen som övriga Europa och världen idag kan ta del av i form av lägre priser och kunskap.

Sedan år 2000 har Tysklands energiomställning – Energiewende – resulterat i 110 årliga TWh förnybar elproduktion. Under samma period har man fasat ut omkring 73 TWh kärnkraft och möjliggjort för utfasning av omkring 37 TWh fossilbaserad el. Fullt så mycket fossilbaserad el har dock inte kunnat fasas ut, vilket beror på att den tyska kolproduktionen gynnats av låga priser på utsläppsätter och därmed kunnat konkurrera ut gas i grannländerna genom en elexport på 33 TWh.

Vindkraften ses som den bärande teknologin i Energiewende och producerade 47,2 TWh under 2013. Motsvarande siffra för solkraften var 29,7 TWh. Den tyska vindkraftsproduktionen motsvarar ca en tredjedel av den totala elkonsumentionen i Sverige. Tyskland producerar

12) EU-kommissionen



Kröpuln, Finland, där OX2 har tillstånd att uppföra nio vindkraftverk (ca 30 MW). Fotomontage.

över sex gånger mer vindkraft än Sverige på en landyta som är mindre, med vindförhållanden som är sämre och med en befolkningstäthet som är tio gånger större.<sup>13)</sup>

#### **DANMARK SIKTAR PÅ 50 PROCENT VINDKRAFT TILL 2020**

Danmark är idag världsledande med över 33 procent vindkraft av den totala elkonsumtionen.<sup>14)</sup> Som en del i arbetet med att minska utsläppen av växthusgaser har Danmark beslutat att andelen vindkraft ska öka till 50 procent år 2020, vilket motsvarar mer än dubbelt så mycket vindkraft som finns i Sverige idag på en yta ungefär lika stor som Jämtland. Stödet för en fortsatt utbyggnad av vindkraften i Danmark är också mycket stort. Opinionsundersökningar har visat att 91 procent av befolkningen vill att vindkraften ska öka och 85 procent kan tänka sig vindkraft i närheten av sin egen bostad.<sup>15)</sup>

#### **FINLAND PÅ EFTERKÄLKE, MEN NYTT STÖDSYSTEM GER SNABB UTBYGGNAD**

Den totala installerade kapaciteten i Finland är blygsam och låg i förhållande till andra länder i Europa. I slutet av 2013 fanns det 209 vindkraftverk med en total kapacitet på 447 MW (257 MW 2012). Vindkraftsproduktionen var ca 777 GWh, vilket motsvarar 0,9 procent av Finlands elförbrukning.<sup>16)</sup>

Precis som de andra EU-länderna har Finland bestämt sig för att öka sin andel av förnybar energi. Målet till 2020 är 38 procent förnybar energi, varav 6 TWh vindkraft från cirka 1 000 vindkraftverk. För att nå målet genomförde man våren 2011 ett feed-in-tariff system som garanterar vindkraftsproducenter ett lägsta- pris på 83,5 euro per megawattimme under 12 års tid med en extra bonus om man hinner igång med sitt projekt före 2015. Något som har satt fart på projekterandet.<sup>17)</sup>

13) EWEA

14) Energinet.dk

15) EWEA

16) VTT.fi

17) IEA

## GEMENSAM ELCERTIFIKATMARKNAD MELLAN SVERIGE OCH NORGE

Från och med 1 jan 2012 ingår Norge i ett gemensamt elcertifikatsystem<sup>18)</sup> med Sverige. Sedan dess har systemet levererat 6,2 TWh ny förnybar elproduktion och målet är att det ska levereras 26,4 TWh till år 2020. Utbyggnadstakten har dock gått snabbare än väntat samtidigt som den kvotpliktiga elanvändningen varit mindre, vilket skapat ett överskott av certifikat och lägre ersättning till producenterna. Energimyndighetens rapport "Kontrollstation 2015" visar att ändringar behöver göras i nuvarande regelverk för att det gemensamma målet ska kunna nås. Därför föreslår de bland annat att kvoterna höjs med ca 8 TWh per år mellan 2016–2019.<sup>19)</sup>

Utbyggnaden av vindkraft i Norge går långsammare än i Sverige, vilket bland annat beror på att det norska stamnätet är sämre utbyggt än det svenska. Detta möjliggör för en snabbare utbyggnad i Sverige, samtidigt som Norge får tillgodoräkna sig utbyggnaden i Sverige genom statistisk överföring.

Det gemensamma systemet förväntas leda till bättre konkurrens på marknaden då likviditeten ökar och

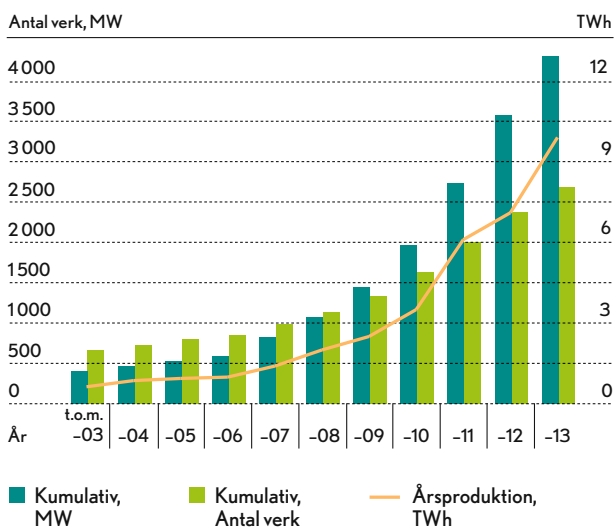
priserna blir mer stabila. Den samlade potentialen för förnybar elproduktion ökar kraftigt och förutsättningarna för elexport till norra Europa förbättras. En utökning av systemet till fler länder kan komma att bli aktuellt och skulle i så fall möjliggöra mellanstatlig handel enligt samarbetsmekanismerna i EU:s förnybarhetsdirektiv (rapporten "Gemensamt elcertifikatsystem med Norge" ER 2010:28).

## VINDKRAFT I SVERIGE

Under 2013 producerade vindkraften 9,9 TWh (7,2 TWh 2012) och hade en installerad effekt på cirka 4 500 MW. Det utgör cirka 7 procent av elanvändningen i Sverige.<sup>20)</sup> Sverige kom på en fjärdeplats i Europa sett till antalet vindkraftsinstallationer.<sup>21)</sup>

Snabbast har utvecklingen i Sverige varit de senaste fem åren. Mellan 2008 och fram till 2013 ökade produktionen av el från vindkraftverk med 263 procent, visar statistik från elcertifikatsystemet. Elproduktionen från vindkraft i Sverige kommer till utgången av 2016 ligga på över 16 TWh, enligt en prognos från Svensk Vindenergi.

## Historisk utbyggnad av vindkraft i Sverige



Källa: Energimyndigheten och Svensk Vindenergi

18) Läs mer om elcertifikatsystemet på s. 25.

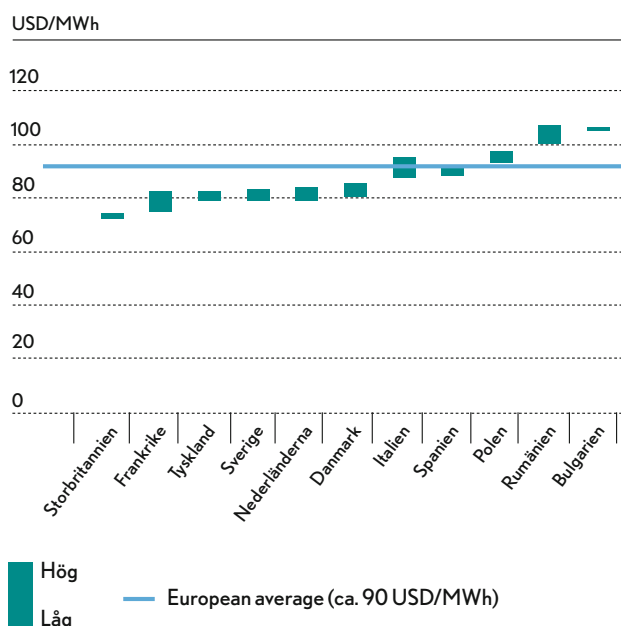
19) Energimyndigheten, feb 2014.

20) Svensk Vindenergi

21) EWEA

22) EEA

## Sammanvägd total kostnad för landbaserad vindkraft i Europa



Källa: Bloomberg New Energy Finance

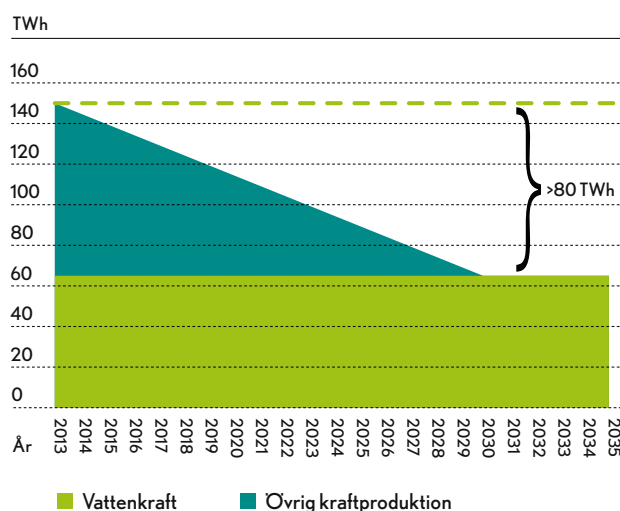


Förhållandena för vindkraftsutbyggnad i Sverige bedöms vara goda i jämförelse med de flesta länder i EU.<sup>22)</sup> De främsta anledningarna till detta är goda vindförhållanden, låg befolkningstäthet, bra infrastruktur i form av väg, elnät och balanskraft samt en väl fungerande tillståndsprocess.

Kommunerna själva pekar ut områden på över 100 TWh i sina översiktsplaner, motsvarande två tredjedelar av Sveriges samlade elproduktion. Detta är områden som finns kvar efter att omfattande hänsyn tagits till andra intressen såsom naturskydd, landskapsbild och turism.

Mot bakgrund av detta kan Sverige vara särskilt intressant för mellanstatlig handel enligt samarbetsmekanismerna i EU:s Förnybarhetsdirektiv. En rimlig bedömning är dock att denna handel med förnybar elproduktion kan komma igång i större omfattning tidigast inom några år i samband med att enskilda medlemsstater upplever att de inte själva kommer att klara de förnybarhetsmål de åtagit sig.

### Illustrativ bild av framtida investeringsbehov i ny elproduktionskapacitet<sup>1)</sup>



Källa: Baserad på Energimyndighetens prognoser och OX2:s analys

1) Förutsätter att all nuvarande kraftproduktion, undantaget vattenkraft, behöver bytas ut till 2030.

23) "På väg mot ett förnybart energisystem" rapport från Svensk Vindenergi

24) "På väg mot ett förnybart energisystem" rapport från Svensk Vindenergi

25) Bloomberg New Energy Finance

### BEHOV AV INVESTERINGAR I NY ELPRODUKTION

Sverige har i huvudsak helt förlitat sig på vattenkraften som byggdes under första hälften av 1900-talet och kärnkraften som byggdes på 1970 och 1980-talet för vår elförsörjning. Den äldsta kärnkraftsreaktorn har nu hunnit bli 40 år gammal och år 2025 når även de yngsta reaktorerna 40-strecket. En stor del av den befintliga kärnkraftskapaciteten behöver förnyas eller ersättas av andra alternativ under den kommande 20-årsperioden. Samtidigt är transmissionsnäten i stort behov av uppbyggnad, anpassning och förstärkning. Sverige står inför stora investeringar i ny elproduktion och nätkapacitet för att kunna säkra en fortsatt trygg och samhällsekonomiskt gynnsam elenergiförsörjning.<sup>23)</sup>

Till skillnad från den historiska utbyggnaden av vattenkraften och den befintliga kärnkraften, som i huvudsak genomfördes med statligt stöd, är det nu kommersiella aktörer som förväntas stå för merparten av de investeringar som krävs. Detta förutsätter ekonomiska incitament, en tydlig politisk inriktning och långsiktiga spelregler.

Givet antagandet att fossil elproduktion såsom kol- och/eller gaskraft inte är aktuell finns två huvudsakliga alternativ för det framtida svenska elsystemet. Nya kärnreaktorer som ersätter de befintliga och en kraftfull utbyggnad av de förnybara kraftslagen, där vindkraften är den teknik som har störst potential att snabbt byggas ut.

### ETT POLITISKT VÄGSKÄL: NY KÄRNKRAFT ELLER VINDKRAFT

Kostnaden för vindkraftsproduktion är relativt lätt att beräkna och kostnaderna sjunker snabbt i takt med teknikutvecklingen. För kärnkraften är det omvända förhållanden. Kostnaden för ny kärnkraft är mycket svår att uppskatta och de få reaktorer som byggts har dragits med kraftiga förseningar och stora kostnadsökningar.<sup>24)</sup> Här kan nämnas t ex det finska kärnkraftverket Olkilouto som kommer att producera el för ca 1 kr/kWh, istället för 25 öre som man trodde när beslutet togs om att bygga reaktorn. Ett annat exempel är Storbritannien där regeringen beslutat att garantera en intäkt på nära en 1 kr/kWh i 25 års tid för att ett franskt kinesiskt konsortium skulle vilja bygga ny kärnkraft. Detta kan jämföras med ca 55–60 öre/kWh som är kostnaden för ny vindkraft idag.<sup>25)</sup>

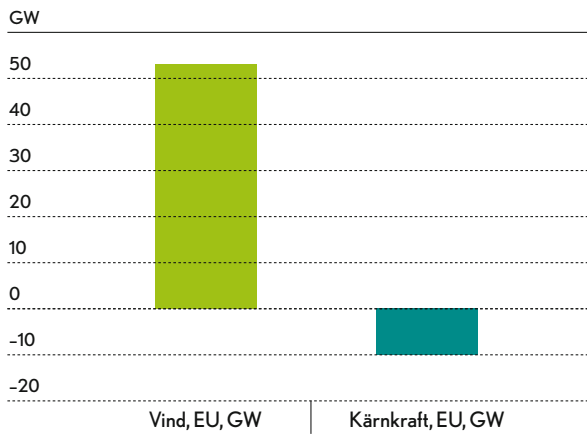
Vägvalet mellan förnybart och kärnkraft är emellertid

inte bara ett ekonomiskt vägval vad gäller produktionskostnader. Säkerhet, konsekvenser för människor och miljö vid en olycka, kostnader och komplexitet kring demontering, möjligheten till återvinning och hantering av avfall är alla aspekter som talar för att vindkraften är ett bättre och tryggare val.

Vindkraftens konkurrensfördelar gentemot kärnkraften märks genom att titta på den faktiska utbyggnaden av dessa två kraftslag den senaste femårsperioden i EU och världen. Vindkraften växer 20 gånger så snabbt som kärnkraften globalt sett och i EU har det inte

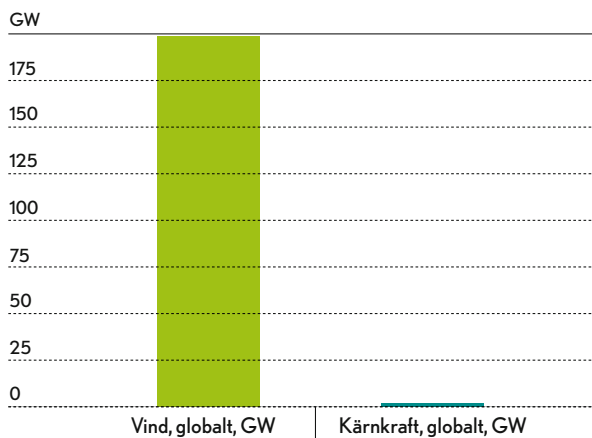
installerats någon ny kärnkraft hittills under 2000-talet, medan vindkraften har vuxit med 105 GW. Med nuvarande utbyggnadstakt kommer vindkraften under 2014 ha lika stor installerad effekt som kärnkraften i EU.<sup>26)</sup> Sverige är dessutom särskilt lämpligt för en storskalig vindkraftsutbyggnad, eftersom vattenkraften kompletterar vindkraften som reglerkraft. Studier från KTH har visat att Sverige med nuvarande mängd vattenkraft kan integrera och reglera motsvarande 60 TWh vind- och solkraft, ca 40 procent av den totala produktionen.<sup>27)</sup>

**Installerad/utfasad effekt i EU senaste 5-årsperioden**



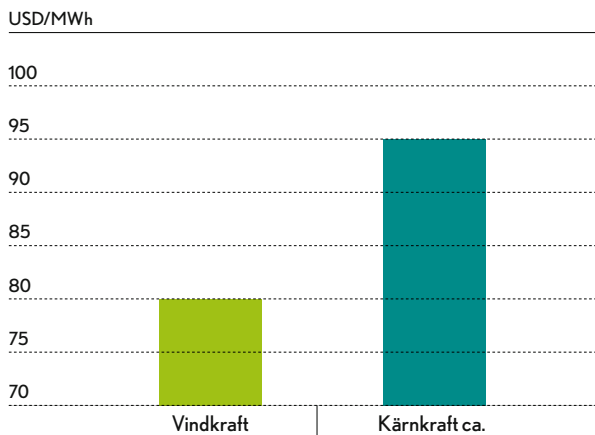
Källa: EWEA, GWEC, European Nuclear Society

**Installerad effekt globalt senaste 5-årsperioden**



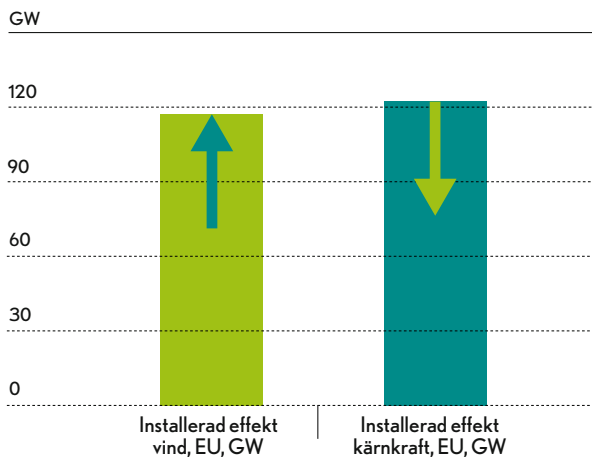
Källa: EWEA, GWEC, European Nuclear Society

**Kostnad för ny kärnkraft resp. ny landbaserad vindkraft**



Källa: Bloomberg New Energy Finance

**Total installerad effekt EU**



Källa: EWEA, GWEC, World Nuclear association

26) EWEA

27) På väg mot en elförsörjning baserad på enbart förnybar el i Sverige. En studie om kraftsystemets balansering, 2013. Lemart Söder, KTH



Fallåsbergets vindpark har en spridd ägarstruktur med företrädesvis kommuner och kommunala bolag.

### MARKNADEN FÖR INVESTERINGAR I VINDKRAFT

Ett energisystem baserat på förnybara kraftkällor möjliggör en spridning av ägandet till nya aktörer utanför de traditionella grupperingarna. Som exempel kan nämnas att tysk vindkraft ägs av cirka 100 000 olika investerare, företag och privatpersoner, medan kärnkraften ägs av maximalt fyra aktörer per land. I snitt i Europa finns 20 000 gånger fler ägare per MW vindkraft i jämförelse med kärnkraften<sup>28)</sup>. OX2 ser mångfald i ägande som en viktig beståndsdel i ett långsiktigt hållbart energisystem, samtidigt som det öppnar upp för nya affärsmöjligheter.

Marknaden för investeringar i vindkraft kan delas in i fyra större marknadssegment:

- 1) Finansiella aktörer (aktiebolag bildat för vindkraftsägande). Här finns i huvudsak finansiella investerare av olika storlek, som har förvärvat en anläggning för att erhålla finansiell avkastning.
- 2) Energibolag (kraftbolag och energiverk). Här återfinns de traditionella ägarna av elproduktion i Sverige dvs kraftbolagen och de kommunala energibolagen som får sin avkastning genom försäljning av el på den nordiska elbörsen Nord Pool.
- 3) Stora elförbrukare (ägare med annan huvudverksamhet). Det är företag som inte har vindkraften som huvudsaklig affärsidé. Med ett eget ägande av vindkraftsproduktion säkerställs låga och stabila elkostnader, samtidigt som det ger ett betydelsefullt bidrag till uppsatta klimatmål och hållbarhetsarbete.
- 4) Andelsägande utgörs i huvudsak av privatpersoner, bostadsrättsföreningar och mindre verksamheter som äger en eller flera anläggningar genom en ekonomisk förening. Oftast är huvudsyftet med denna ägandeform att minska sina elkostnader och göra en miljöinsats.

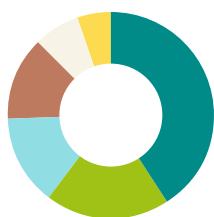
<sup>28)</sup> World Nuclear Association, Danish Wind Turbine Owners' Association





Sjisjka vindpark med 30 vindkraftverk (78 MW) ägs av Skanska, OX2 och Jämtkraft. Foto: Kenneth Paulsson.

### Ägarfördelning svensk vindkraft, 2012



■ Aktiebolag som bildats för vindkraftägande, 41%	■ Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag, 20%
■ Endast rapportör angiven, 14%	■ Företag med annan huvudverksamhet än energi, 13%
■ Privatperson, eget företag, 7%	■ Samfällighetsförening, Andelsförening, Ek. förening, 5%

Källa: Vindforsk/Energimyndigheten

### FINANSIELLA AKTÖRER

För många svenska och internationella finansiella aktörer har kraftproduktion och infrastruktur varit ett attraktivt område för investeringar. De finansiella aktörerna utgör 41 procent (2012) av ägandet och är därmed det största marknadssegmentet, vilket det förväntas vara även framöver. I takt med att marknaden för förnybar kraftproduktion växer har specialiserade investerare inom förnybarhetssektorn etablerats. Här märks bland andra PWP (Proventus, FAM Wallenbergsstiftelserna och Folksam), Stena Renewables och Arise, men även utländska investerare som söker alternativa placeringar till fastigheter, räntepapper och börsen. Några exempel på de senare är Platina Partners, HG Capital och Allianz.

2005 sålde OX2 vindkraftsanläggningen Fjällberget på 10 MW till Stena Renewables. Detta var den då hittills största enskilda anläggningen som uppförts i Sverige och Stena var tillika en av de första större finansiella aktörerna som etablerade sig på vindkraftsmarknaden. Ett år senare påbörjades samarbetet med Proventus och sedermera även Foundation Asset Management

och Folksam genom det samägda bolaget PWP. Inom detta samarbete har hittills uppförts totalt 47 vindkraftverk och en sammanlagd effekt på ca 100 MW.

2013 sålde OX2 vindkraftsanläggningar motsvarande 88 MW till Allianz och Renewable Energy Infrastructure Fund.

### ENERGIBOLAG

Denna grupp har 20 procent (2012) av marknaden och andelen minskar. De tre stora kraftbolagen i Sverige är inte särskilt aktiva på den svenska vindkraftsmarknaden. Vattenfalls andel är idag endast 4 procent<sup>29)</sup>. Däremot har norska Statkraft ambitioner att växa i Sverige. De har inlett samarbete med SCA och bildat bolaget Statkraft SCA Vind AB som bygger flera parker i norra Sverige. Bland de mindre bolagen kan nämnas t ex Skellefteå Kraft som är majoritetsägare i Blaiken Vind AB.

OX2 har sålt flera projekt till energibolag t ex såldes ett av Sveriges hittills största landbaserade vindprojekt, Stor-Rotliden, till Vattenfall 2009. Även samarbetsprojekt förekommer t ex är Jämtkraft delägare tillsammans med OX2 och Skanska i Sjisjka Vind AB.

### STORA ELFÖRBRUKARE

Denna målgrupp består av företag och kommunala verksamheter som inte har vindkraften som huvudsaklig affärsidé. Segmentet utgör 13 procent (2012) av marknaden, men är det segment som växer snabbast. Med ett eget ägande av vindkraft säkerställs låga och stabila elkostnader samtidigt som den stora elförbrukaren försäkras sig mot framtida prisökningar. Därutöver har många bolag och kommunala verksamheter högt ställda miljö- och klimatmål och en vindkraftsinvestering ger en stor effekt för att uppnå dessa. Investeringen har även ett symbolvärde och används ofta i marknadsföring och för att skapa goodwill mot kunder och/eller lokal opinion.

Fastighetsbolaget Wallenstam var tidigt ute med denna typ av investeringar. OX2 har genom åren sålt ett flertal vindkraftsanläggningar till framför allt kommunala fastighets- och förvaltningsbolag. Bland dessa kan nämnas exempelvis Botkyrkabyggen, Hyresbostäder i Växjö, Mora kommun, Norrvatten, Rättviks kommun, Sollentuna kommun och Upplands Väsby kommun. IKEA är en föregångare inom sin bransch vad gäller investeringar i förnybar elproduktion. Totalt har de

köpt tre vindkraftsanläggningar av OX2 (132 MW). Ett annat exempel är Polarkraft inom Polarbröds-koncernen som har investerat i flera vindkraftverk.

### ANDELSÄGANDE

Denna ägandeform möjliggör för mindre aktörer att investera i vindkraft och utgör 5 procent (2012) av ägandet. Idag är det i huvudsak privatpersoner, bostadsrättsföreningar och mindre företag som blir medlemmar i en ekonomisk förening som äger vindkraftverk. Det finns ett flertal ekonomiska föreningar som driver andelsägd vindkraft. O2 El Ekonomisk Förening som förvaltas av OX2 Vindel är Sveriges största vindkraftskooperativ. Ett annat exempel är Dala Vindkraft Ekonomisk Förening som även har köpt vindkraftverk från OX2.

### ELCERTIFIKATSYSTEMET

Elcertifikat är ett ekonomiskt stöd för producenter av förnybar el och har funnits i Sverige sedan år 2003.

För varje producerad megawattimme (MWh) förnybar el kan producenterna få ett elcertifikat av staten. Elproducenterna kan sedan sälja elcertifikaten på en öppen marknad där priset bestäms mellan säljare och köpare. Elcertifikaten ger på så sätt en extra intäkt till den förnybara elproduktionen, utöver den vanliga elförsäljningen. Köpare är aktörer med så kallad kvotplikt, främst elleverantörer. Den som är kvotpliktig måste köpa en viss andel elcertifikat i förhållande till sin elförsäljning eller elanvändning.

De energikällor som kan få certifikat är: vindkraft, solenergi, vågenergi, geotermisk energi, biobränslen, vattenkraft samt torv i kraftvärmeverk. År 2013 gick 60 procent av elcertifikaten till vindkraft och 29 procent gick till biobränslen.

I Sverige ska elcertifikatsystemet bidra till 25 TWh förnybar el från år 2002 fram till år 2020. Tillsammans med Norge ska ytterligare 13,2 TWh förnybar el produceras mellan åren 2012 och 2020.

Källa: Energimyndigheten/CESAR

29) *Windpower ownership in Sweden – business models and motives, lic. avhandling, Lunds Tekniska Högskola, 2013*



# Hållbar utveckling

Det bästa OX2 kan göra för miljön är att fortsätta förverkliga sin affärsidé och driva omställningen mot ett helt förnybart energisystem och en fossilfri fordonsflotta. Samtidigt handlar det inte bara om att driva en förnybar omställning, utan också om att göra det på ett så miljömässigt bra sätt som möjligt.

OX2 vill ligga i framkant när det gäller miljöarbete, både internt och externt. Sedan 2010 är OX2 certifierade enligt den globala miljöstandarden ISO 14001. Det innebär att OX2 systematiskt utvärderar betydande miljöaspekter, men också arbetar mot tydliga och verifierbara miljömål. 2012 genomgick OX2 en omcertifiering med bättre resultat än branschen i genomsnitt.

OX2s miljöarbete avseende vindkraft bygger på de miljöaspekter som bedöms vara viktigast under hela

dess livslängd – från tillverkning av vindkraftverken till återställande av vindkraftsparkerna.

## MILJÖPRESTATIONER 2013

OX2 arbetar efter tre övergripande miljömål:

1. Öka mängden förnybar el i det nordiska elsystemet
2. Göra så litet intrång i naturen som möjligt
3. Påverka leverantörer att leverera miljömässigt säkra produkter och material.



Närbild av vegetation på Glötesvålen, Härjedalen.



### MÅL 1. ÖKA MÄNGDEN FÖRNYBAR EL I DET NORDISKA ELSYSTEMET

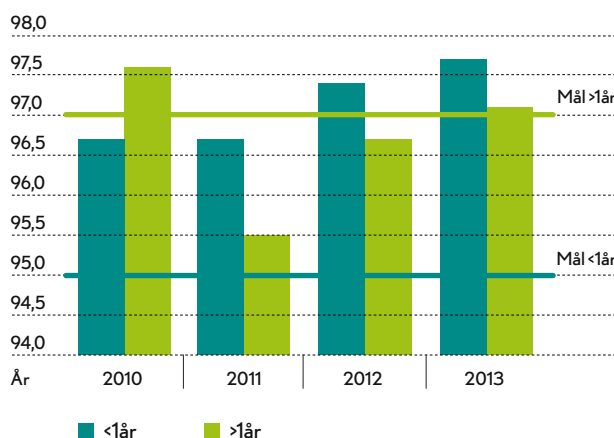
OX2:s främsta miljömål är att öka mängden förnybar el i det nordiska elsystemet. I dagsläget innebär det att vi till övervägande del uppför vindkraft som är en ren och oändlig energikälla. Mycket kraft och energi går därför till att säkerställa att OX2 arbetar med de bästa vindlägena i Norden. Målsättningen är alltid att få ut så mycket vindenergi som möjligt med minsta möjliga intrång i naturen.

*Utfall:* Under 2013 har OX2 haft fler vindparker och vindkraftverk under byggnation än någonsin tidigare. Totalt pågick byggnation i projekt med 81 vindkraftverk och en samlad effekt på 227,5 MW. Byggnation har pågått i följande projekt: sju verk på Rämsberget i Malung-Sälens kommun, nio verk på Bösjövar den i Mora kommun, 30 verk på Glötesvålen i Härjedalens kommun och 24 verk i Maevara i Övertorneå och Pajala kommun. Därutöver har förberedande arbeten påbörjats på Mässingberget i Orsa kommun inför etableringen av elva vindkraftverk under 2014.

#### Delmål: En tillgänglighet på 95/97 procent för de verk som OX2 förvaltar

OX2 har idag avtal inom kommersiell och teknisk förvaltning för totalt 203 vindkraftverk. Tillgängligheten är en viktig parameter i många sammanhang, både för miljönyttan men även för lönsamheten. OX2s mål är att hålla en tillgänglighet på 95 procent för de vindkraftverk som är yngre än ett år och på 97 procent för de som är äldre än ett år. Genomsnittlig operationell tillgänglighet avser tiden som vindkraftverken har varit tekniskt tillgängliga i relation till antal möjliga timmar på året.

#### Tillgänglighet för de verk som OX2 förvaltar



*Utfall:* Målsättningen uppfylldes under 2013 i bägge kategorierna med marginalerna 2,8 procentenheter respektive 0,1 procentenheter för yngre respektive äldre verk. I statistiken ingår alla produktionsstopp, oavsett om de varit oplanerade störningar eller planerade reparationer.

### MÅL 2. GÖRA SÅ LITET INTRÅNG I NATUREN SOM MÖJLIGT

All byggnation av vindkraftverk kräver någon form av ingrepp i naturen. OX2s mål är att minimera det intrånget så mycket som möjligt. Därför kartläggs naturvärden, skyddsområden, flora och fauna i tidigt skede, redan då lämpliga platser identifierats. Därefter optimeras placeringen av verken och vägarna. Om OX2 väljer att bygga på en viss plats följs miljöaspekterna upp löpande genom miljöhanteringsplan och på miljöronder.

När vindkraftverken har tjänat ut efter 20–25 år monteras de ner på mindre än ett dygn och ca 80 procent av vindkraftverken återvinns och blir till nya produkter. Därefter återställs området utan spår för framtiden.

#### Delmål 1: Varje projekt ska ha en miljöhanteringsplan

OX2 arbetar aktivt med miljöhanteringsplaner. Dessa är utformade utifrån en mall som säkerställer att alla miljöaspekter är belysta och hanteras genom projektets faser från tillståndsskede till upphandling, byggnation, drift och avveckling. Mallen säkerställer att alla villkor från tillstånden efterlevs samt att parametrar från t.ex. miljökonsekvensbeskrivningar och inventeringar tas hänsyn till.

*Utfall:* Sedan OX2 började arbeta med miljöhanteringsplaner 2012 har bolaget fått ett mycket positivt gensvar av myndigheter och entreprenörer. Under 2013 hade alla tillståndsgivna projekt en miljöhanteringsplan.

#### Delmål 2: Varje projekt i screening ska rankas med hänsyn till resursåtgång och naturvärden

Screeningprocessen syftar till att identifiera en lämplig plats att bygga vindkraftverk på med avseende på vind, elnät, markägarförhållanden och skyddsområden. I denna delprocess ingår även att modellera och dimensionera en potentiell vindkraftspark på området baserad på produktion, driftskostnad och investering.

*Utfall:* Att arbeta med screening som ett verktyg för att säkerställa att OX2 bygger på rätt platser med ett litet intrång i naturen och de bästa vindlägena har blivit en självklarhet. Det borgar för god lönsamhet och minimerat risktagande.

## STUDIER AV KUNGSÖRN VID GLÖTESVÅLEN, VÄRDEFULL KUNSKAP FÖR FRAMTIDEN

Ett av OX2:s miljömål är att minimera intrånget i naturmiljön och därför kartläggs naturvärden, skyddsområden, flora och fauna i tidigt skede av ett projekt. Ett exempel är projektet Glötesvålen där anpassningar och kunskapsinventering gjorts på grund av kungsörn som tangerar området.

Det framkom tidigt i samrådet att kungsörn hade revir i området och redan 2005 genomfördes en första fågelstudie vid Glötesvålen för att kartlägga fågellivet på och omkring vålen. 2006 kom studierna att inriktas på kungsörn och hur de rör sig i landskapet. JP Fågelvind med hjälp av Fixarna i Glöte identifierade lämpliga observationspunkter runtom vålen för att kunna observera flygande kungsörn sk. flygföljningar och mätningar av flyghöjder.

Ett av kungsörnsparen sågs jaga frekvent i området söder om vålen och då segla utefter den södra branten. Detta ledde till att OX2 reviderade utformningen av anläggningen så att de planerade vindkraftverken i söder drogs in ett par hundra meter mot Glötesvålens mitt för att minska kollisionsrisken.

Studierna av kungsörn på Glötesvålen är ovanligt omfattande och har pågått obrutet från 2006 genom tillstånds- och planeringsprocessen och under byggfasen som startade september 2011. Observationerna kommer att fortgå under montering och driftsättning 2014 och därefter fortsätta under de två första driftåren. Studien är en viktig pusselbit i kunskapsinhämtandet kring hur kungsörn påverkas av ett vindkraftsprojekt. Samtidigt har varje plats sin egen topografi och sina egna förutsättningar och fåglars rörelser i landskapet är högst platsspecifika.

### SLUTSATSER FRÅN STUDIERNÄ 2006-2013:

- › Tre kungsörnsrevir tangerar Glötesvålen.
- › Före byggfasen av vindkraftverken har det varit ett par år med uteblivna häckningar. Sambandet mellan god tillgång på föda och lyckade häckningar har här varit tydligt.
- › Trots stor byggaktivitet 2013 noterades två lyckade häckningar med en unge i varje bo. Båda dessa bon är belägna längre bort än tre kilometer från närmast planerade vindkraftverk.
- › Under perioden september 2012 – augusti 2013 då vägar och fundament till vindkraftverken byggdes, noterades 65 flygföljningar av kungsörn i undersökningsområdet. Detta är något färre än medelvärdet (91 per säsong) för de tidigare studieåren 2007–2011 som ägde rum före byggstart. Kungsörnarna har sannolikt till viss del störts bort från Glötesvålen denna period på grund av byggnationen.
- › Inga flygningar kunde noterades uppe på vålen under byggsäsongen 2013 (i medeltal tre flygföljningar per år under observationstiden de tidigare åren).
- › Sammantaget över åren visar studien att kungsörn mycket sällan rör sig direkt ovanför Glötesvålen och kollisionsrisken bedöms därför som liten.



### MÅL 3. PÅVERKA LEVERANTÖRER ATT LEVERERA MILJÖMÄSSIGT SÄKRA PRODUKTER OCH MATERIAL

En stor del av OX2s miljöpåverkan är indirekt då den sker via underleverantörer såsom byggnadsentreprenörer och turbintillverkare. En viktig del i miljöarbetet är därför att ställa krav på leverantörerna redan i upphandlingsskedet. Genom den årliga uppföljningen märker leverantörerna att OX2 tar frågan på allvar och allt fler leverantörer utvecklar och förbättrar sitt miljöarbete kontinuerligt. Därför har OX2 ökat ambitionerna för treårsperioden 2013–2015. Delmål 1 har höjts från att 90 procent av leverantörerna ska finnas inom nivå 2–5 till att de istället ska finnas inom nivå 3–5. Delmål 2 har höjts från att 50 procent ska finnas inom nivå 4–5 till att 50 procent ska finnas inom nivå 5, alltså vara miljöcertifierade.

För att kunna påverka underleverantörernas miljöprestationer bedöms de i fem olika kategorier utifrån hur ambitiöst deras miljöarbete är.



Delmål 1: 90 procent av OX2:s betydande leverantörer<sup>1)</sup> ska finnas inom nivå 3–5 år 2015

Delmål 2: 50 procent av OX2:s betydande leverantörer<sup>1)</sup> ska finnas inom nivå 5 år 2015

1) Betydande leverantörer är alla som fakturerar OX2 över 100 000 kr per år.

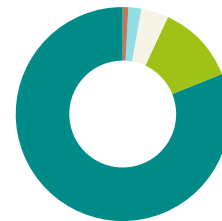
### OX2s leverantörer 2013.

#### Klassificering av leverantörer, antal



- 1. Har inget dokumenterat miljöarbete, 9%
- 2. Har vissa miljörutiner, 16%
- 3. Har en miljöpolicy, 13%
- 4. Har en handlingsplan samt uppföljning av policy, 21%
- 5. Har en miljöcertifiering, 41%

#### OX2s leverantörer 2013. Klassificering av leverantörer, ekonomiskt värde



- 1. Har inget dokumenterat miljöarbete, 1%
- 2. Har vissa miljörutiner, 2%
- 3. Har en miljöpolicy, 4%
- 4. Har en handlingsplan samt uppföljning av policy, 12%
- 5. Har en miljöcertifiering, 81%

*Utfall:* Delmål 1 var att 90 procent av leverantörerna skulle finnas inom nivå 3–5. Utfallet blev 75,2 procent, vilket motsvarar 97,3 procent av det totala upphandlingsvärdet. Delmål 2 var att 50 procent av leverantörerna skulle finnas inom nivå 5 dvs vara miljöcertifierade. Utfallet blev 41,1 procent, vilket motsvarar 81 procent av det totala upphandlingsvärdet. Det finns en förbättringspotential hos flera leverantörer, men det är tydligt att de utvecklas och förbättrar sitt miljöarbete genom OX2s kartläggning och uppföljning. I många projekt arbetar OX2 med mindre lokala leverantörer och fortsättningsvis är en dialog med respektive entreprenör viktig för att förbättra miljöprestandan. För 2013 omfattades 129 leverantörer av kartläggningen.



### HÅLLBAR SAMHÄLLSUTVECKLING ÄR MER ÄN SYSTEMATISERAT MILJÖARBETE

Miljöarbetet inom OX2 sträcker sig också bortom arbetet med att ställa om till en förnybar energisektor. Företaget strävar hela tiden efter att leva som man lär, vilket innebär att hållbarhet och miljö är ett ämne som

engagerar och knyter samman medarbetare såväl vid fikabordet med kollegor som i det privata med familj och vänner. OX2 är övertygade om att ett aktivt och brett miljöarbete stärker företagets egen såväl som samarbetspartners konkurrenskraft och samtidigt bidrar till en hållbar samhällsutveckling.

#### UTSLÄPPSMINSKNINGAR FRÅN VINDKRAFT

Det finns olika sätt att räkna på hur mycket koldioxidutsläpp som undviks tack vare en ökad vindkraftproduktion. En ofta använd metod kallas marginalesmetoden. Utsläppsminskningen styrs enligt denna metod av vad som händer på marginalen i elsystemet, det vill säga den elproduktionsteknik som tillkommer respektive försvinner vid en ökad eller minskad efterfrågan på el. Eftersom Sveriges elnät sitter ihop med elnätet i övriga Norden och Europa ligger oftast utsläppsintensiv kolkraft på marginalen och det är alltså kolkraftens produktion som undviks vid ett ökat utbud av vindkraft. Kolkraften släpper ut ca 800 g koldioxid/kWh och ett nybyggt vindkraftverk som producerar 7 GWh per år undviker då utsläpp av 6 400–8 800 ton koldioxid per år.<sup>1)</sup>

1) Svenska Miljöinstitutet

2) Vestas Wind Systems A/S

#### ENERGIÅTERBETALNINGSTID

Ett vindkraftverk är energineutralt efter ca åtta månader vilket innebär att efter denna tid har vindkraftverket producerat så mycket energi som går åt under hela vindkraftverkets livscykel – från tillverkning till skrotning.<sup>2)</sup>

#### VINDKRAFTENS MILJÖPÅVERKAN UR ETT LIVSCYKELPERSPEKTIV

Sett ur ett livscykelperspektiv uppstår vindkraftens största miljöpåverkan vid tillverkningen av själva vindkraftverket. Bygg- och driftfasen har en betydligt lägre påverkan. De viktigaste insatserna OX2 kan göra för att minska vindkraftens miljöpåverkan är därför att ställa hårda krav på turbintillverkarna för att säkerställa att de negativa miljöaspekterna minimeras.



Korpjällets vindpark med nio vindkraftverk (20,7 MW).

# Styrelse och revisorer

## STYRELSE

Styrelsen är efter bolagsstämman bolagets högsta beslutande organ. Det är styrelsen som ska svara för bolagets organisation och förvaltning av bolagets angelägenheter, t.ex. fastställa mål och strategi, säkerställa rutiner och system för uppföljning av målen, fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation samt utvärdera den operativa ledningen.

OX2 Groups styrelse består för närvarande av sju styrelseledamöter, inklusive styrelseordföranden, utan suppleanter.

### JOHAN IHRFELT, STYRELSEORDFÖRANDE

*Nuvarande befattning:* verkställande direktör i OX2 Group.

*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseordförande i Enstar AB samt styrelseuppdrag i ett flertal andra bolag inom OX2.

*Utbildning:* Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm, NYU, Stern School of Business i New York samt studier vid juristlinjen, Stockholms universitet.

*Född:* 1967

### ANNA-KARIN ELIASSON CELSING, STYRELSELEDAMOT

*Nuvarande befattning:* Verksam som rådgivare i egen firma.

*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande SVT AB, Styrelseledamot i Lannebo Fonder AB, Kungliga Operan AB, Seven Day Finance AB, Landshypotek Bank AB samt i St Petersburg Property Company AB.

*Utbildning:* Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm

*Född:* 1962

### MARGARETA ALESTIG JOHNSON, STYRELSELEDAMOT

*Nuvarande befattning:* vice VD Sjätte AP-fonden

*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseledamot i Green Cargo AB.

*Utbildning:* Civilekonom, Örebro Universitet

*Född:* 1961



Längst fram: Johan Ihrfelt och Anna-Karin Eliasson Celsing

Bakre raden från vänster: Jan Örtegren, Thomas von Otter, Niklas Midby, Margareta Alestig Johnson och Johan Wieslander.

**THOMAS VON OTTER, STYRELSELEDAMOT**

*Nuvarande befattning:* Vice verkställande direktör i OX2 Group.

*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseledamot i Enstar AB samt styrelseuppdrag i ett flertal andra bolag inom OX2.

*Utbildning:* Ekonomlinjen, Stockholms universitet.

*Född:* 1966

**JOHAN WIESLANDER, STYRELSELEDAMOT**

*Övriga styrelseuppdrag:* Bolag inom Deseven-sfären, J & JWieslander AB, Inhouse AB samt Wieslander Fastigheter AB.

*Utbildning:* Civilingenjör och civilekonom, Chalmers Tekniska Högskola respektive Handelshögskolan vid Göteborgs universitet.

*Född:* 1960

**JAN ØRTEGREN, STYRELSELEDAMOT**

*Nuvarande befattning:* CFO Grimaldi Industri

*Övriga styrelseuppdrag:* Bolag inom Grimaldi Industrikoncernen.

*Utbildning:* Handelshögskolan i Stockholm.

*Född:* 1961

**NIKLAS MIDBY, STYRELSELEDAMOT**

*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseordförande Skandia-banken AB, Resscapital AB samt styrelseledamot i Consiglio Capital AB.

*Utbildning:* Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm.

*Född:* 1959

**REVISORER**

På årsstämman den 10 april 2013 fick Deloitte AB, med Svante Forsberg som bolagets revisor, förnyat förtroende för tiden fram till årsstämman 2014. Deloitte AB:s kontorsadress är: Deloitte AB, 113 79 Stockholm.



# Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören i OX2 Group AB, org. nr. 556829-4515, med säte i Stockholm får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2013-01-01-2013-12-31.

## MARKNAD

Förnybar energi är den snabbast växande energisektorn i världen. I frontlinjen ligger vindkraften, vilket beror på låga produktionskostnader i kombination med stor volympotential. Kostnaderna för att producera en kWh vindkraft har sjunkit med över 75 procent sedan tekniken kommersialiserades på 80-talet.<sup>1)</sup>

Förhållandena för vindkraftsutbyggnad i Sverige bedöms vara goda i jämförelse med de flesta länder i EU. De främsta anledningarna till detta är goda vindförhållanden, låg befolkningstäthet, bra infrastruktur i form av väg, elnät och balanskraft samt en väl fungerande tillståndsprocess. Under 2013 producerade vindkraften 9,9 TWh (7,2 TWh 2012) och hade en installerad effekt på cirka 4 500 MW. Det utgör cirka 7 procent av elanvändningen i Sverige. Sverige kom på en fjärdeplats i Europa sett till antalet vindkraftsinstallationer.<sup>2)</sup>

## VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER 2013

- › I februari 2013 lämnades de två sista verken på Fallåsberget till köparna.
- › I februari 2013 öppnade OX2 en filial i Finland som ett steg vidare i etableringen på den finska marknaden.
- › OX2, som driver Sveriges största vindkraftskoopertativ, är först ut med att få Naturskyddsföreningens märkning ”Bra Miljöval” på sina vindandelar.
- › Under våren 2013 tecknades avtal med Bostads AB Mimer och Tyresö kommun om att köpa varsitt driftsatt vindkraftverk på Bösjövarden som ligger i Mora kommun, Dalarnas län. Parken består av totalt 9 vindkraftverk (25 MW). Vindkraftverken kommer enligt beräkning att driftsättas under 2014.
- › I maj tecknades avtal med det tyska försäkringsbolaget Allianz om försäljning av vindkraftsparken Maevaara. Samtidigt tecknades ett 10-årigt elförsäljningsavtal till fasta villkor mellan Googles datacenter i Finland och Maevaara Vind AB. Parken består av 24 vindkraftverk (72 MW) och kommer enligt plan att driftsättas under vintern 2014/2015. I juni tecknade Polarbrödsconcernen avtal om förvärv av tre vindkraftverk på Bösjövarden. Överlämning av parken planeras till köparna under kvartal fyra 2014.

- › I juni 2013 tecknades avtal med IKEA om försäljning av projektet Råmsberget med 7 vindkraftverk (21 MW). Samtidigt tecknades avtal om byggnation av parken. Driftsättning av parken planeras ske vintern 2013/2014.
- › I september 2013 tecknades ett samarbetsavtal med Volkswagen Sverige om att vindandelar ska erbjudas kopplat till de elbilar som gruppen kommer att lansera på den svenska marknaden. Vindandelarna kan köpas eller hyras på ett eller tre år.
- › I december 2013 tecknade det tyska fondbolaget Renewable Energy Infrastructure Fund förvärvsavtal om åtta av de totalt elva vindkraftverken på Mässingberget. Överlämning av verken till köparna planeras ske vintern 2014/2015.
- › I december 2013 tecknade kraftbolaget E-Kraft förvärvsavtal om ett av vindkraftverken på Mässingberget.
- › I december 2013 tecknades avtal med Tornator, som är Finlands tredje största skogsbolag. Avtalet gäller utveckling av vindkraftsprojekt på Tornators mark i Finland.

## RESULTATUTVECKLING OCH FINANSIELL STÄLLNING

Resultatutvecklingen för enskilda perioder påverkas främst av i vilken takt vindkraftverk och projekt färdigställs, överlämnas till kund och resultatavräknas. Likaså påverkas balansräkningen väsentligt av storleken på pågående vindkraftprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig. När det gäller projekt som säljs driftsatta till kunder, strävar bolaget efter att likvidmässigt matcha betalningsplanerna från kunderna med de betalningsplaner som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt.

1) BR Bloomberg New Energy Finance

2) EEA, Svensk Vindenergi, EWEA

## INTÄKTER

Intäkterna uppgick under perioden januari – december 2013 till 457,7 miljoner kronor (484,7). Försäljningarna av projekten Maevaara, Bösjövar den, Råmsberget och de sålda verken på Måssingberget har bidragit till den positiva intäktsutvecklingen under året. Dessutom resultatavräknades de två sista verken på Fallåsberget vilka överlämnades till köparna under första kvartalet 2013. Den största delen av intäkterna gällande försäljningen av driftsatta vindkraftverk kommer att intäktsföras i samband med överlämningen av verken till köparna som planeras ske vintern 2014/2015. Intäkter relaterade till byggnationen av Råmsberget intäktsförs successivt i samma takt som delar av projektet överlämnas till köparen.

Försäljningen av el till andelskunder uppgår under 2013 till 28,8 miljoner kronor (26,4). De högre intäkterna för helåret jämfört med motsvarande period förra året förklaras av fler kunder och högre elförbrukning. Detta har också inneburit att kostnaderna för såld el har varit högre i år jämfört med samma period förra året.

Försäljningen av teknisk och kommersiell förvaltning för vindkraftsparker uppgår under 2013 till 10,3 miljoner kronor (8,4). Ökningen av intäkter för helåret beror på att OX2 har fler uppdrag för teknisk och kommersiell förvaltning under 2013 jämfört med samma period året innan.

## KOSTNADER

Kostnader för såld el avser inköp av el som säljs vidare till andelsägarna och uppgick under 2013 till 26,9 miljoner kronor (24,2). Kostnader för varor och projektering uppgick under 2013 till 303,4 (312,0). Kostnaderna är relaterade till avräkningen av verken på Fallåsberget i samband med överlämningen till kunder, projektet Råmsberget samt direkta kostnader relaterade till projekteringsverksamhet.

Övriga externa kostnader uppgick under 2013 till 27,0 miljoner kronor (25,8). Personalkostnaderna uppgick under 2013 till 51,7 miljoner kronor (50,4).

## RESULTAT

Rörelseresultatet för 2013 uppgick till 44,4 miljoner kronor (67,8). Årets resultat för 2013 uppgick till 49,5 miljoner kronor (59,4).

## FINANSIELL STÄLLNING OCH LIKVIDITET

Omsättningstillgångarna uppgick per sista december 2013 till 1 046,1 miljoner kronor (414,3).

Ökningen av omsättningstillgångar är främst relaterad till ökningen av pågående arbete och förutbetalda intäkter hänförliga till etableringen av fem vindkraftsprojekt. Motsvarande poster finns bland kortfristiga skulder.

Likvida medel uppgick per 31 december 2013 till 282,2 miljoner kronor (168,3). Ökningen av likvida medel förklaras av de gjorda försäljningarna och tillämpningen av betalningsplan mot kund som genererar större förskottsbetalningar tidigare i byggprojekten. Vidare har OX2 en checkkredit med tre års löptid om 50 miljoner kronor. Checkkrediten var inte utnyttjad under 2013.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per sista december 2013 till 1,4 miljoner kronor (115,5) och avser finansiell leasing. Derivatinstrument om 13,6 miljoner kronor (21,6) är en orealiserad negativ värdeförändring avseende valutasäkring som är del av finansieringen av projekten Glötesvålen, Maevaara och Bösjövar den. OX2 tillämpar säkringsredovisning av finansiella instrument i enlighet med IAS 39. Det innebär bland annat att värdeförändringar i olika derivat som anskaffats för säkring av kassaflödesrisker redovisas mot eget kapital via totalresultatet. Marknadsvärdet för utestående valutakontrakt per den 31 december 2013 uppgick till 548,1 miljoner kronor (534,8) vilket är 13,6 miljoner kronor lägre än terminskontrakten. De utestående valutakontrakten inkluderar valutasäkringar relaterade till projekten Maevaara, Bösjövar den och Glötesvålen.

Kortfristiga skulder uppgick per 31 december 2013 till 861,4 miljoner kronor (140,4). Ökningen består främst av upptagna lån om 552,6 miljoner kronor (114,1) för finansieringen av byggnationen av projekten Glötesvålen och Maevaara.

## KASSAFLÖDE

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick under året till 48,1 miljoner kronor (70,9) och hänförs till det upparbetade resultatet. Kassaflödet från förändring i rörelsekapital uppgick under året till 206,2 miljoner kronor (–132,0) och avser främst upptagna lån för finansieringen av projekten Glötesvålen och Maevaara. Bolaget strävar efter att likvidmässigt matcha betalningsplanerna från kunderna med dem som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt, men det kan ske vissa förskjutningar mellan kvartalen.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under 2013 till –6,3 miljoner (–2,1). Under december har investering om 6,5 miljoner kronor gjorts i en värmepanna avsedd att användas i den nya biogasverksamheten, vilket har påverkat kassaflödet negativt. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under 2013 till –134,3 miljoner kronor (113,5).

Det totala kassaflödet för 2013 uppgick till 113,7 miljoner kronor (50,3).

#### MODERBOLAGET

I moderbolaget OX2 Group AB finns den koncernövergripande ledningen och administrationen. Intäkterna för 2013 uppgick till 18,2 miljoner kronor (16,7). Intäkterna avser främst internfakturering av management- och servicetjänster. Rörelseresultatet för 2013 uppgick till –5,4 miljoner kronor (–8,8). Periodens resultat för 2013 uppgick till 95,0 miljoner kronor (8,3).

Moderbolagets egna kapital uppgick per den 31 december 2013 till 147,1 miljoner kronor (72,2). Likvida medel uppgick per den 31 december 2013 till 59,9 miljoner kronor (5,8). Därutöver finns en checkkredit om 50 miljoner kronor, vilken inte har utnyttjats under 2013.

#### MEDARBETARE

Per sista december 2013 uppgick antalet anställda till 57 (49) varav 39 (41) procent var kvinnor. Medelantalet anställda under helåret 2013 uppgick till 53 (49).

#### RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Vindkraftbranschen är beroende av den allmänna ekonomiska och politiska situationen i omvärlden. Tillgång på kapital och investeringsvilja kan komma att påverka bolagets möjlighet att avyttra projekt. De klimat och miljömål som beslutas i EU och Sverige påverkar också potentialen för vindkraftmarknaden och bolagets utvecklingspotential.

Marknaden för vindkraft regleras av lagar och förordningar både vad gäller elcertifikatsystem och tillståndsprövningsprocessen för etablering av vindkraftverk. En mer krävande tillståndsprövning med hårdare krav än idag skulle innebära längre projekteringstid och kräva större resurser vilket skulle leda till högre kostnader.

OX2 är beroende av det så kallade avräkningspriset, det vill säga summan av elpriset och priset på elcertifikat. Priset på el påverkas av fundamentala faktorer som vattentillgång, tillgång till produktionskapacitet, bränslepriser, priser på utsläppsrätter och elkonsumention.

Eurokursen påverkar OX2:s investeringskalkyler eftersom turbinleverantörernas kostnader är i euro. Förändringar i kursen mot den svenska kronan kan påverka lönsamheten vid etableringen av nya vindkraftparker. Huvudprincipen är att OX2 låser köpeskillingen i SEK vid kontraktstecknandet. I de fall där det inte är möjligt gör bolaget valutasäkringar.

Belåningsgraden uppgår normalt till 50–70 procent vid en investering i en vindkraftpark och förändringar på räntemarknaden kan komma att påverka bolagets lönsamhet.

En beskrivning av finansiella instrument och riskhantering återfinns i not 4.

#### FORSKNING OCH UTVECKLING

OX2 arbetar tillsammans med myndigheter, leverantörer och övriga inom branschen med ett flertal forsknings- och utvecklingsprojekt för att driva utvecklingen av vindkraft.

OX2 fortsätter samarbetet med Energimyndigheten i projektet ”Storskalig Ekonomisk Vindkraft i Fjällmiljö”. Utvärdering pågår av de redan installerade systemen och förberedelser för installation av de sista 30 systemen pågår i samarbete med turbinleverantörer. Projektets resultat skall rapporteras till Energimyndigheten 2015.

#### VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER

##### RAKENS KAPSÅRETS UTGÅNG

- › Arbete har pågått med att se över bolagets namn och varumärke som ett led i en ökad närvaro på den internationella marknaden. På en extra bolagsstämma som ägde rum 25/4-2014 fattades beslut om namnbyte till OX2.
- › I januari 2014 tecknade Polarbrödskoncernen förvärvsavtal om ett av vindkraftverken på Mässingberget. Detta är det fjärde verket som Polarbrödskoncernen har förvärvat av OX2.
- › I februari 2014 tecknade Älvsborgsvind AB förvärvsavtal om ett vindkraftverk på Mässingberget och därmed är alla 11 verk (22 MW) sålda.
- › På extra bolagsstämma som ägde rum 12 februari 2014 beslutades om extra utdelning om 15 miljoner kronor till aktieägarna i moderbolaget baserat på 2012 års resultat.



## FRAMTIDSUTSIKTER OCH TRENDER

Ur ett globalt perspektiv brådskar förnybara lösningar då konsekvenserna av den fossila energianvändningen blir alltmer påtaglig. FN:s vetenskapliga klimatpanel IPCC har under 2013 slagit fast att atmosfärerna och världshaven har värmts upp, mängden snö och is har minskat, havsnivåerna har stigit och koncentrationen av växthusgaser har ökat. För att bromsa klimatförändringarna kommer det att krävas stora och långvariga begränsningar av utsläppen.<sup>3)</sup>

OX2 driver omställningen mot ett helt förnybart energisystem och en fossilfri fordonsflotta. Inte för att det är ett alternativ, utan för att det är en förutsättning för ett hållbart samhälle i tillväxt. Dessutom öppnar förnybar energi upp för fler och nya ägarstrukturer vilket i förlängningen också ger en positiv konkurrens inom energisektorn och en bred uppslutning kring omställningen mot en hållbar framtid.

## STYRELSENS ARBETE UNDER ÅRET

Vid ordinarie årsstämman 2013 omvaldes en styrelse bestående av Johan Ihrfelt (ordf.), Thomas von Otter, Anna-Karin Eliasson Celsing, Johan Wieslander, Margareta Alestig Johnson, Niklas Midby, Jan Örtegren till ordinarie styrelseledamöter för tiden intill slutet av nästa årsstämma.

Styrelsen för OX2 Group AB har under 2013 hållit 9 styrelsemöten.

## FÖRSLAG TILL RESULTATDISPOSITION (KRONOR)

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Fritt eget kapital	52 065 612
Årets resultat	94 971 357
Avgår extrautdelning 147,19 kr per aktie	-15 000 000
<b>Summa</b>	<b>132 036 969</b>
Utdelning till aktieägarna 539,72 kr per aktie	55 000 000
Styrelsen föreslår att i ny räkning balanseras	77 036 969
<b>Summa</b>	<b>132 036 969</b>

Utdelningsbeloppet är beräknat på antalet utestående aktier per den 31 december 2013, dvs 101 905 aktier.

Beträffande moderföretagets och koncernens resultat i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt tilläggsupplysningar. Alla belopp uttrycks i tusental svenska kronor där ej annat anges.

## STYRELSENS YTTRANDE AVSEENDE FÖRESLAGEN VINSTUTDELNING

### MOTIVERING

Koncernens eget kapital har beräknats i enlighet med de av EU antagna IFRS-standarderna och tolkningarna av dessa (IFRIC) samt i enlighet med svensk lag genom tillämpning av Rådet för finansiell rapportering, RFR 1 (Kompletterande redovisningsregler för koncerner). Moderbolagets eget kapital har beräknats i enlighet med svensk lag och med tillämpning av Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 (Redovisning för juridiska personer).

Styrelsen finner att full täckning finns för bolagets bundna egna kapital efter den föreslagna vinstutdelningen. Styrelsen finner även att den föreslagna utdelningen till aktieägarna är försvarlig med hänsyn till de bedömningskriterier som anges i ABL 17 kap. 3§ 2–3 st. Styrelsen vill därvid framhålla följande:

### Verksamhetens art, omfattning och risker

Styrelsen bedömer att bolagets och koncernens eget kapital efter den föreslagna vinstutdelningen kommer att vara tillräckligt stort i relation till verksamhetens art, omfattning och risker. Styrelsen beaktar i sammanhanget bland annat bolagets och koncernens soliditet, historiska utveckling, budgeterade utveckling, investeringsplaner samt konjunkturläget.

### Konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt

Styrelsen har företagit en allsidig bedömning av bolagets och koncernens ekonomiska ställning och dess möjligheter att infria sina åtaganden. Föreslagen utdelning utgör 42 procent av bolagets eget kapital och 35 procent av koncernens eget kapital hänsyn taget till extra utdelningen om 15 miljoner kronor. Styrelsen bedömer att intjäningsförmågan i koncernen är tillfredställande. Mot denna bakgrund anser styrelsen att bolaget och koncernen har goda förutsättningar att tillvarata framtida affärsmöjligheter och även tåla eventuella förluster. Planerade investeringar har beaktats vid bestämmande av den föreslagna vinstutdelningen. Vinstutdelningen kommer inte att negativt påverka bolagets och koncernens förmåga att göra ytterligare affärsmässigt motiverade investeringar enligt antagna planer.

### Likviditet

Den föreslagna vinstutdelningen bedöms inte påverka bolagets och koncernens förmåga att i rätt tid infria sina betalningsförpliktelser.

3) IPCC

**INTÄKTER, RESULTAT OCH STÄLLNING, KSEK**

	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Intäkter	457 695	484 746
Rörelseresultat	44 355	67 841
Resultat efter finansiella poster	47 199	69 745
Rörelsemarginal	10%	14%
Balansomslutning	1069 546	434 762
Soliditet <sup>1)</sup>	18%	36%
Avkastning på eget kapital <sup>2)</sup>	28%	44%
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>3)</sup>	21%	37%
Medelantal anställda	53	49

1) Eget kapital i relation till balansomslutning

2) Årets resultat i relation till genomsnittligt eget kapital

3) Rörelseresultat efter finansnetto plus finansiella kostnader i relation till genomsnittligt sysselsatt kapital

**ÅRSSTÄMMA**

OX2 Group AB håller årsstämma den 19 maj 2014 i bolagets lokaler på Lilla Nygatan 1 i Stockholm.

# OX2:s räkenskaper

## KONCERNENS RESULTATRÄKNINGAR

BELOPP I KSEK	NOT	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	5	457 695	484 746
<b>Summa intäkter</b>		<b>457 695</b>	<b>484 746</b>
<b>Kostnader</b>			
Kostnad för såld el		-26 915	-24 179
Kostnad för varor och projektering		-303 410	-312 032
Övriga kostnader	6,7	-27 008	-25 775
Personalkostnader	8	-51 677	-50 435
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella tillgångar	13,14	-4 382	-4 877
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-413 392</b>	<b>-417 298</b>
Resultat från andelar i intressebolag	16	51	393
<b>Rörelseresultat</b>		<b>44 355</b>	<b>67 841</b>
<b>Finansiella intäkter och kostnader</b>			
Finansiella intäkter	9	3 353	3 006
Finansiella kostnader	10	-509	-1102
<b>Resultat före skatt</b>		<b>47 199</b>	<b>69 745</b>
Skatt	12	2 279	-10 350
<b>Årets resultat</b>		<b>49 478</b>	<b>59 395</b>
Årets resultat hänförligt till:			
Moderföretagets aktieägare		49 478	59 395
<b>KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT</b>			
Periodens resultat		49 478	59 395
<b>Övrigt totalresultat:</b>			
Omräkningsdifferenser vid omräkning av utländska dotterbolag		149	-13
<b>Kassaflödessäkringar</b>			
Förändringar av verkligt värde	26	8 063	-21 612
Skatt hänförligt till kassaflödessäkringar		-1 774	4 754
<b>Summa totalresultat för året, netto efter skatt</b>		<b>55 916</b>	<b>42 524</b>
Årets totalresultat hänförligt till:			
Moderföretagets aktieägare		55 916	42 524



## KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING

BELOPP I KSEK	NOT	2013-12-31	2012-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella tillgångar			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	13	4 808	5 450
		<b>4 808</b>	<b>5 450</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Inventarier, verktyg och installationer	14	12 764	9 713
		<b>12 764</b>	<b>9 713</b>
<b>Finansiella tillgångar</b>			
Andelar i intresseföretag	16	1 017	1 348
Uppskjuten skattefordran	12	4 643	3 833
Övriga finansiella tillgångar		200	101
		5 860	5 282
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>23 432</b>	<b>20 445</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Pågående arbeten för annans räkning	17	434 047	65 543
Kundfordringar	18	14 724	44 884
Övriga fordringar		14 939	22 644
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	300 218	112 958
Likvida medel	20	282 186	168 288
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 046 114</b>	<b>414 317</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 069 546</b>	<b>434 762</b>

## KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING

BELOPP I KSEK	NOT	2013-12-31	2012-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>			
Aktiekapital	21	102	102
Övrigt tillskjutet kapital	22	72 836	72 836
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		118 957	83 041
<b>Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>		<b>191 895</b>	<b>155 979</b>
<b>Summa eget kapital</b>	<b>23</b>	<b>191 895</b>	<b>155 979</b>
<b>Avsättningar</b>			
Övriga avsättningar		1 300	1 300
		<b>1 300</b>	<b>1 300</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Långfristiga räntebärande skulder	25	1 436	115 501
Derivatinstrument	26	13 550	21 612
		<b>14 986</b>	<b>137 113</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Förskott från kunder	27	172 248	28 157
Leverantörsskulder		25 286	18 543
Skatteskulder		143	3 224
Övriga skulder	28	598 042	20 946
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	65 646	69 500
		<b>861 365</b>	<b>140 370</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 069 546</b>	<b>434 762</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>			
Ställda säkerheter	30	154 273	149 629
Eventualförpliktelser	30	116 786	202 023

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL**

BELOPP I KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Om- räknings- reserv	Säkrings- reserv	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2012	102	72 836	0	0	40 517	113 455
Periodens resultat					59 395	59 395
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag			-13			-13
Kassafördessäkringar				-16 858		-16 858
<b>Summa övrigt totalresultat</b>	-	-	-13	-16 858	-	-16 871
<b>Summa årets totalresultat</b>	-	-	-13	-16 858	59 395	42 524
Utgående balans per 31 december 2012	102	72 836	-13	-16 858	99 912	155 979

BELOPP I KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Om- räknings- reserv	Säkrings- reserv	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2013	102	72 836	-13	-16 858	99 912	155 979
Periodens resultat					49 478	49 478
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag			149			149
Kassafördessäkringar				6 289		6 289
<b>Summa övrigt totalresultat</b>	-	-	149	6 289	-	6 438
<b>Summa årets totalresultat</b>	-	-	149	6 289	49 478	55 916
<b>Aktieägarutdelning</b>	-	-	-	-	-20 000	-20 000
Utgående balans per 31 december 2013	102	72 836	136	-10 569	129 390	191 895



## KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDEN

BELOPP I KSEK	NOT	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		47 199	69 745
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet mm	31	4 331	4 475
		<b>51 530</b>	<b>74 220</b>
Betald inkomstskatt		-3 385	-3 291
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>48 145</b>	<b>70 929</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av pågående arbeten		-368 503	-46 439
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		30 160	-37 108
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		-179 555	-108 985
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		6 744	-757
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		717 353	61 270
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>254 344</b>	<b>-61 090</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av andelar		-101	-110
Förvärv av immateriella tillgångar		-415	-932
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-5 787	-1 066
Försäljning av anläggningstillgångar		-	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-6 303</b>	<b>-2 108</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Erhållet aktieägartillskott		383	-
Lämnad utdelning till aktieägarna		-20 000	-
Upptaget lån		-114 058	114 058
Förändring av leasingskulder		-617	-603
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-134 292</b>	<b>113 455</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>113 749</b>	<b>50 257</b>
Omräkningsdifferens i likvida medel		149	-7
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>168 288</b>	<b>118 038</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>282 186</b>	<b>168 288</b>

## MODERFÖRETAGETS RESULTATRÄKNING

BELOPP I KSEK	NOT	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	5	18 242	16 700
<b>Summa intäkter</b>		<b>18 242</b>	<b>16 700</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	6,7	-7 715	-6 490
Personalkostnader	8	-15 064	-18 205
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	13,14	-910	-759
		<b>-23 689</b>	<b>-25 454</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-5 447</b>	<b>-8 754</b>
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	95 403	24 873
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-2 216	-4 355
		<b>93 187</b>	<b>20 518</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>87 740</b>	<b>11 764</b>
Bokslutsdispositioner	11	7 269	-440
<b>Resultat före skatt</b>		<b>95 009</b>	<b>11 324</b>
Skatt på årets resultat	12	-38	-3 037
<b>Årets resultat</b>		<b>94 971</b>	<b>8 287</b>
<b>Rapport över totalresultat</b>			
Periodens resultat		94 971	8 287
<b>Övrigt totalresultat:</b>			
Summa totalresultat för året, netto efter skatt		94 971	8 287
<b>ÅRETS TOTALRESULTAT</b>		<b>94 971</b>	<b>8 287</b>

## MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING

BELOPP I KSEK	NOT	2013-12-31	2012-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	13	517	658
		<b>517</b>	<b>658</b>
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Inventarier	14	2 928	3 650
		<b>2 928</b>	<b>3 650</b>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	15	117 041	116 380
Andelar i intresseföretag	16	44	427
Uppskjuten skattefordran	12	105	58
Interna långfristiga fordringar		8 000	0
Andra långfristiga värdepapper		201	100
		<b>125 392</b>	<b>116 965</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>128 837</b>	<b>121 273</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar	18	-	3
Fordringar hos koncernföretag		49 882	7 680
Övriga fordringar		1 373	295
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	885	1 033
		<b>52 140</b>	<b>9 011</b>
<b>Likvida medel</b>	<b>20</b>	<b>59 937</b>	<b>5 804</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>112 077</b>	<b>14 815</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>240 914</b>	<b>136 088</b>



## MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING

BELOPP I KSEK	NOT	2013-12-31	2012-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital	21	102	102
		102	102
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst eller förlust		52 065	63 778
Årets resultat		94 971	8 287
		<b>147 036</b>	<b>72 065</b>
<b>Summa eget kapital</b>	<b>22</b>	<b>147 138</b>	<b>72 167</b>
<b>Obeskattade reserver</b>			
Obeskattade reserver	24	440	440
		<b>440</b>	<b>440</b>
<b>Avsättningar</b>			
Övriga avsättningar		500	170
		<b>500</b>	<b>170</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Övriga långfristiga skulder till koncernföretag	25	34 029	44 029
		<b>34 029</b>	<b>44 029</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		2 021	2 853
Övriga skulder	28	1 573	2 770
Övriga skulder till koncernföretag		50 369	6 421
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	4 844	7 238
		<b>58 806</b>	<b>19 282</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>240 914</b>	<b>136 088</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>			
Ställda säkerheter	30	116 080	116 080
Eventualförpliktelser	30	924 665	202 023

## MODERFÖRETAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

BELOPP I KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Balanserad vinst eller förlust	Årets resultat		
Ingående balans per 1 januari 2012	102	71738	-8772		63068
Fusionsresultat		812	-		812
Periodens resultat			8287		8287
<b>Årets totalresultat</b>	-	<b>812</b>	<b>8287</b>		<b>9099</b>
Resultatdisposition enligt beslut på årsstämman		-8772	8772		0
Utgående balans per 31 december 2012	102	63778	8287		72167

BELOPP I KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Balanserad vinst eller förlust	Årets resultat		
Ingående balans per 1 januari 2013	102	63778	8287		72167
Periodens resultat			94971		94971
<b>Årets totalresultat</b>	-	-	<b>94971</b>		<b>94971</b>
Resultatdisposition enligt beslut på årsstämman		8287	-8287		0
Aktieägarutdelning		-20000			-20000
Utgående balans per 31 december 2013	102	52065	94971		147138

## MODERFÖRETAGETS KASSAFLÖDESANALYS

BELOPP I KSEK	NOT	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		87 740	11 324
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet mm	31	910	759
		<b>88 650</b>	<b>12 083</b>
Betald inkomstskatt		-727	-1512
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>87 923</b>	<b>10 571</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		-34 828	12 867
Minskning(-)/ökning(+)		39 463	4 411
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>92 558</b>	<b>27 849</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Lämnad utdelning till aktieägarna		-20 000	-
Förvärv aktier i dotterbolag		-661	-
Förvärv aktier i intressebolag		383	-
Förvärv av långfristigt värdepapper		-100	-101
Förvärv av immateriella tillgångar		-	-692
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-47	-502
Utbetalt lån		-8 000	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-28 425</b>	<b>-1295</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Fusion av dotterbolag		-	812
Amortering långfristigt internt lån		-10 000	-24 555
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-10 000</b>	<b>-23 743</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>54 133</b>	<b>2 811</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>5 804</b>	<b>2 993</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>59 937</b>	<b>5 804</b>



# Noter

## NOT 1 ALLMÄN INFORMATION

OX2 Group AB med organisationsnummer 556829-4515 är ett aktieföretag registrerat i Sverige med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Lilla Nygatan 1. Företagets och dess dotterföretags ("koncernen") affärsidé är att utveckla, bygga, äga, sälja och förvalta vindkraftparker. Dessutom pågår affärsutveckling av flera förnybara energislag.

## NOT 2 VÄSENTLIGA REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernredovisningen för OX2 Group AB har upprättats i enlighet med de av EU godkända International Financial Reporting Standards (IFRS) samt tolkningar av International Financial Reporting Standards Interpretation Committee (IFRS IC) som gäller för perioder som börjar den 1 januari 2013 eller senare.

Vidare tillämpar koncernen även Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncernen, vilken specificerar de tillägg till IFRS-upplysningar som krävs enligt bestämmelserna i Årsredovisningslagen.

I koncernredovisningen har värdering av poster skett till anskaffningsvärde, utom då det gäller vissa finansiella instrument värderade till verkligt värde och till upplupet anskaffningsvärde. Nedan beskrivs de väsentliga redovisningsprinciper som tillämpats.

### Nya och ändrade standarder och tolkningar som gäller för 2013

Följande nya och ändrade standarder har trätt ikraft och gäller för räkenskapsåret 2013:

#### Standarder

- Ändringar i IAS 1 *Utformning av finansiella rapporter* (Presentation av posterna i övrigt totalresultat)
- Ändringar i IFRS 7 *Finansiella instrument: Upplysningar* (Upplysningar vid överföring av finansiella tillgångar)
- Ändring i IFRS 13 *Värdering till verkligt värde*
- Ändring i IAS 19 *Ersättningar till anställda*

Ändringarna i IAS 1 *Utformning av finansiella rapporter* kräver ytterligare upplysningar i övrigt totalresultat så att poster i övrigt totalresultat grupperas i två kategorier:

- a) poster som inte kommer omföras till resultatet och
- b) poster som kommer omföras till resultatet om vissa kriterier är uppfyllda.

Ändringarna i IFRS 7 *Finansiella instrument: Upplysningar* ökar upplysningskraven vid överföring av finansiella tillgångar. Dessa ändringar är avsedda att ge större transparens kring riskexponering av en finansiell tillgång som överförs till tredje part men i vilken företaget behåller viss fortsatt exponering. Ändringarna kräver också upplysningar när överföring av finansiella tillgångar inte fördelas jämnt över perioden.

IFRS 13 *Värdering till verkligt värde* fastställer ett regelverk för värdering till verkligt värde där så krävs av andra standarder. Standarden är tillämplig vid värdering till verkligt värde av både finansiella och icke-finansiella poster. Verkligt värde definieras som det pris som skulle erhållas vid en försäljning av en tillgång eller den ersättning som skulle erläggas för att överföra en skuld i en normal transaktion mellan marknadsaktörer vid värderingstidpunkten ("exit price"). IFRS 13 kräver även flera kvantitativa och kvalitativa upplysningar om värdering till verkligt värde.

Ändringen i IAS 19 *Ersättningar till anställda*: innebär ändringar avseende förmånsbestämda pensionsplaner samt vid redovisning av ersättning vid uppsägning.

Det finns inga nya tolkningar som har trätt i kraft för räkenskapsåret 2013.

Företagsledningens bedömning är att nya och ändrade standarder inte har haft någon effekt på koncernens finansiella rapporter 2013.

### Nya och ändrade standarder och tolkningar som ännu inte trätt ikraft

International Accounting Standards Board (IASB) har givit ut följande nya och ändrade standarder vilka ännu inte trätt ikraft:

Standarder	Skall tillämpas för räkenskapsår som börjar:
IFRS 10 Koncernredovisning <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
IFRS 11 Samarbetsarrangemang <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
IFRS 12 Upplysningar om andelar i andra företag <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IFRS 10, IFRS 11 och IFRS 12 (Övergångsbestämmelser) <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IAS 27 Separata finansiella rapporter <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IAS 28 Innehav i intresseföretag och joint ventures <sup>2)</sup>	1 januari 2014 eller senare
Investment Entities (ändringar i IFRS 10, IFRS 12 och IAS 27) <sup>1)</sup>	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IAS 32 Finansiella instrument: Klassificering (Kvittning av finansiella tillgångar och finansiella skulder)	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IAS 36 Nedskrivningar (Upplysningar om återvinningsbart belopp för icke-finansiella tillgångar)	1 januari 2014 eller senare
Ändringar i IAS 39 Finansiella instrument: Redovisning och värdering (Byte av motpart för derivat och förlängning av säkringsredovisning)	1 januari 2014 eller senare
Förbättringar av IFRS 2010-2012 cykel <sup>1)</sup>	1 juli 2014 eller senare
Förbättringar av IFRS 2011-2013 cykel <sup>1)</sup>	1 juli 2014 eller senare
Ändringar i IAS 19 Ersättningar till anställda (Förmånsbestämda planer: Avgifter från anställda) <sup>1)</sup>	1 juli 2014 eller senare

Standarder	Skall tillämpas för räkenskapsår som börjar:
IFRS 9 Financial Instruments och efterföljande ändringar i IFRS 9 och	Ej fastställt
IFRS 7 Finansiella Instrument: Upplysningar och IAS 39 Finansiella instrument: Redovisning och värdering <sup>1)</sup>	Ej fastställt
IFRS 14 Regulatory deferral accounts <sup>1)</sup>	1 januari 2016 eller senare

1) Ännu ej godkända för tillämpning inom EU.

2) IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12, IAS 27 och IAS 28 träder enligt IASB ikraft från räkenskapsår som börjar 1 januari 2013, men inom EU kommer de att träda ikraft först från räkenskapsår som börjar 1 januari 2014 eller senare.

IFRS Interpretations Committee har publicerat nedanstående nya tolkning (IFRIC) vilken ännu inte trätt ikraft:

Tolkningar	Skall tillämpas för räkenskapsår som börjar:
IFRIC 21 Levies	1 januari 2014 eller senare

1) Ännu ej godkända för tillämpning inom EU

Ovanstående nya och ändrade standarder och tolkningar har ännu inte tillämpats av koncernen.

IFRS 10 *Koncernredovisning* ersätter de delar av IAS 27 *Koncernredovisning* och separata finansiella rapporter som inriktar sig på när och hur ett ägarföretag ska upprätta koncernredovisning. IFRS 10 ersätter också SIC-12 *När ska ett företag för särskilt ändamål, ett SPE, omfattas av koncernredovisningen?* i sin helhet. Syftet med IFRS 10 är att det endast ska finnas en grundförutsättning för konsolidering av samtliga företag oavsett karaktären på investeringsobjektet. Den grundförutsättningen är bestämmande inflytande. Definitionen av bestämmande inflytande innefattar följande tre delkomponenter: a) inflytande över investeringsobjektet, b) exponering för, eller rätt till, rörlig avkastning från engagemanget i investeringsobjektet, samt c) möjlighet att använda inflytandet över investeringsobjektet till att påverka sin avkastning. IFRS 10 innehåller detaljerad vägledning om hur ett företag ska tillämpa principen om bestämmande inflytande i ett antal olika situationer, inklusive agentrelationer och innehav av potentiella rösträtter.

IFRS 11 *Samarbetsarrangemang* ersätter IAS 31 *Andelar i Joint Ventures* och SIC-13 *Överföring av icke-monetära tillgångar från en samägare till gemensamt styrt företag*. IFRS 11 klassificerar samarbetsarrangemang antingen som en gemensam verksamhet eller som ett joint venture. Avgörande för klassificeringen som en gemensam verksamhet eller ett joint venture är parternas rättigheter och förpliktelser enligt avtal. Enligt IFRS 11 ska kapitalandelsmetoden användas för andelar i joint ventures. Det är därmed inte längre tillåtet att använda klyvningsmetoden för joint ventures.

IFRS 12 *Upplysningar om andelar i andra företag* ska tillämpas för företag som innehar andelar i dotterföretag, samarbetsarrangemang, intresseföretag eller strukturerade företag som inte konsolideras. IFRS 12 fastställer mål för upplysningar och specificerar de upplysningar som ett företag måste lämna som minimum för att uppfylla dessa mål. Företag ska lämna information som hjälper användare av dess finansiella rapporter att bedöma karaktären av och risker hänförliga till innehav i andra enheter, samt den påverkan som dessa innehav har på företagets finansiella rapporter. I juni 2012 publicerade IASB ändringar i IFRS 10, IFRS 11 och IFRS 12 för att tydliggöra vissa övergångsbestämmelser

vid första tillämpningen av dessa standarder.

Ändringarna i IFRS 7 utökar upplysningskraven vid kvittning av finansiella tillgångar och finansiella skulder.

IFRS 9 *Finansiella instrument* utgiven i november 2009 introducerar nya krav för klassificering och värdering av finansiella tillgångar. I oktober 2010 ändrades IFRS 9 med krav för klassificering och värdering av finansiella skulder samt bortbokning. Ändringen av IFRS 9 utgiven i december 2011 innebär att IFRS 9 ska tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2015 eller senare. I december 2011 ändrades IFRS 7 vilket innebär utökade upplysningskrav i den period när IFRS 9 tillämpas för första gången. I november 2012 publicerade IASB ytterligare ändringar i IFRS 10, IFRS 12 och IAS 27 avseende "investment entities". När ett företag uppfyller definitionen av en "investment entity" ska företaget inte konsolidera sina dotterföretag utan innehaven ska värderas till verkligt värde i enlighet med reglerna i IFRS 9 *Finansiella instrument* (eller IAS 39 *Finansiella Instrument: Redovisning och värdering*). Ändringarna i IAS 32 *Finansiella instrument: Klassificering avseende kvittning av finansiella tillgångar och finansiella skulder* förtydligar hur kvittningsreglerna i IAS 32 ska tillämpas.

IAS 36 *Nedskrivningar* (Upplysningar om återvinningsbart belopp för icke-finansiella tillgångar) som gäller från 2014 tillämpas i förtid från och med 2013.

Ändringar i IAS 39 *Finansiella instrument: Redovisning och värdering* innebär att säkringsredovisningen inte behöver avbrytas vid byte av motpart om vissa förutsättningar är uppfyllda.

Förbättringar av IFRS 2010–2012 cykel är ett ändringspaket med förbättringar i olika standarder och tolkningar. De ändringar som kommer att träda ikraft är:

- IFRS 2 Aktierelaterade ersättningar: (*Definition of vesting condition*)
- IFRS 3 Rörelseförvärv: (*Accounting for contingent consideration in a business combination*)
- IFRS 8 Rörelsesegment: (*Aggregation of operating segments, Reconciliation of the total of the reportable segments' assets to the entity's assets*)
- IFRS 13 Värdering till verkligt värde: (*Short-term receivables and payables*)

- IAS 16 Materiella anläggningstillgångar: (*Revaluation method—proportionate restatement of accumulated depreciation*)
- IAS 24 Upplysningar om närstående: (*Key management personnel services*)
- IAS 38 Immateriella tillgångar: (*Revaluation method—proportionate restatement of accumulated amortisation*)

Förbättringar av IFRS:er 2011–2013 cykel är ett ändringspaket med förbättringar i olika standarder och tolkningar. De ändringar som kommer att träda ikraft är:

- IFRS 1 Första gången IFRS tillämpas: (*Meaning of "effective IFRSs"*)
- IFRS 3 Rörelseförvärv: (*Scope exceptions for joint ventures*)
- IFRS 13 Värdering till verkligt värde: (*Scope of paragraph 52 (portfolio exception)*)
- IAS 40 Förvaltningsfastigheter: (*Clarifying the inter-relationship of IFRS 3 Business Combinations and IAS 40 Investment Property when classifying property as investment property or owner-occupied property*)

Företagsledningens bedömning är att tillämpningen av IFRS 9 kan påverka de redovisade beloppen i de finansiella rapporterna vad gäller koncernens finansiella tillgångar och skulder. Företagsledningen har ännu inte genomfört en detaljerad analys av effekterna vid tillämpning av IFRS 9 och kan därför ännu inte kvantifiera effekterna. Effekten av övriga nya standarder och tolkningar har inte analyserats fullt ut ännu. Företagsledningens bedömning är dock att dessa inte kommer att få någon väsentlig effekt på koncernens finansiella rapporter den period de tillämpas för första gången utöver tillkommande upplysningskrav.

#### Moderföretagets redovisningsprinciper

##### Ändrade redovisningsprinciper

De ändringar i RFR 2 Redovisning för juridiska personer som har trätt ikraft och gäller för räkenskapsåret 2013 avser följande områden:

#### Redovisning av koncernbidrag

Ändringen innebär att företaget kan välja att redovisa koncernbidrag enligt rekommendationens huvudregel eller enligt en alternativregel. Enligt alternativregeln redovisas koncernbidrag som moderföretaget erhåller från eller lämnar till dotterföretag som bokslutsdispositioner. Ändringen har medfört en förändring för moderbolagets redovisning, då koncernbidrag sedan tidigare redovisas enligt huvudregeln, men från år 2013 tillämpas alternativregeln.

#### Ändringar i RFR 2 som ännu inte har trätt ikraft

Rådet för finansiell rapportering har inte givit ut några ändringar i RFR 2 som träder ikraft för den 1 januari 2014 eller senare.

#### Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget OX2 Group AB och de företag över vilka moderföretaget har bestämmande inflytande (dotterföretag). Bestämmande inflytande innebär en rätt att utforma strategierna för en ekonomisk verksamhet i syfte att erhålla ekonomiska fördelar och uppfylls i normalfallet då moderföretaget direkt eller indirekt innehar aktier som representerar mer än 50 procent

av rösterna. Bestämmande inflytande kan även utövas på annat sätt än genom aktieäggande.

Resultat för dotterföretag som förvärvats eller avyttrats under året ingår i koncernens resultaträkning fr.o.m. respektive t o m det datum då transaktionen ägde rum, d.v.s. när bestämmande inflytande upphör.

I de fall dotterföretagets tillämpade redovisningsprinciper avviker från koncernens, justeras dotterföretagets redovisning för att denna ska följa samma principer som tillämpas av övriga koncernföretag.

Interna transaktioner mellan koncernföretagen samt koncernmellanhavanden eliminerar vid upprättande av koncernredovisning.

#### Rörelseförvärv

Förvärv av dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden. Verkligt värde på förvärvade tillgångar och skulder bestäms per den dag då kontroll erhålls över det förvärvade företaget. Köpeskillingen för förvärvet utgörs av verkligt värde på överlätna tillgångar, skulder och eventuella aktier som emitterats av koncernen. Vidare ingår även verkligt värde av villkorade köpeskillningar. Förvärvskostnader ingår inte i anskaffningsvärdet för dotterföretaget utan kostnadsförs i den period när de uppstår. Skillnaden mellan summan av köpeskillingen, värdet på minoriteten samt det verkliga värdet på tidigare innehav och det verkliga värdet på förvärvade identifierbara tillgångar, skulder och eventualförpliktelser redovisas som goodwill. Om det uppstår en negativ skillnad redovisas skillnaden direkt i resultaträkningen. Minoritetsandel redovisas antingen som en proportionell andel av de förvärvade nettotillgångarna eller till verkligt värde, vilket bedöms per förvärv. Tilläggsköpeskillning redovisas till bedömt verkligt värde med senare förändringar redovisade i resultaträkningen.

Vid stegvisa förvärv sker en värdering till verkligt värde vid den tidpunkt då kontroll erhållits. Omvärderingseffekter på tidigare ägd andel innan kontroll erhållits redovisas i resultaträkningen. Ökad eller minskad ägarandel då dotterföretaget är under fortsatt kontroll redovisas som förändringar inom eget kapital.

#### Investeringar i intresseföretag

Innehav i intresseföretag redovisas i enlighet med kapitalandelsmetoden. Ett intresseföretag är en enhet i vilken koncernen har ett betydande, men inte ett bestämmande inflytande. Tillämpning av kapitalandelsmetoden innebär att investeringar i intresseföretag redovisas i balansräkningen till anskaffningsvärde med tillägg för förändringar av koncernens andel av intresseföretagets nettotillgångar och med avdrag för eventuell nedskrivning och utdelning. Resultaträkningen avspeglar koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt. Transaktioner som redovisas i intresseföretagets övriga totalresultat redovisas i koncernens övriga totalresultat.

Om koncernens andel av redovisade förluster i intresseföretaget överstiger det redovisade värdet på andelarna i koncernen reduceras andelarnas värde till noll. Fortsatta förluster redovisas inte såvida inte koncernen har lämnat garantier för att täcka förluster uppkomna i intresseföretaget.

En positiv skillnad mellan anskaffningsvärdet för de förvärvade andelarna och koncernens andel av verkliga värden på förvärvade identifierbara tillgångar och skulder i intresseföretaget utgör goodwill som innefattas i redovisat värde av intresseföretaget. Uppkommer en negativ skillnad redovisas

denna som intäkt i samma period som förvärvet skedde. Nedskrivningsbehov på redovisade andelar i intresseföretag prövas om det finns indikationer på värdenedgång. Vid transaktioner mellan koncernföretag och intresseföretag elimineras den del av orealiserade vinster som motsvarar koncernens andel av intresseföretaget. Orealiserade förluster elimineras på motsvarande sätt såvida inte detta är en indikation på ett nedskrivningsbehov.

### Intäkter

Intäkterna i OX2 koncernen består i huvudsak av försäljning av vindkraftprojekt och vindkraftverk samt försäljning av el och drifttjänster.

Intäkter redovisas efter utförd leverans till kund.

Vinstberäkning sker då med intäkter minus produkternas självkostnad.

Försäljning av vindkraftprojekt intäktsredovisas när ovanstående villkor är uppfyllda vilket normalt sker vid kontraktets undertecknande.

Vindkraftverken kan antingen säljas som driftsatta eller som entreprenad avtal.

Försäljning av driftsatta vindkraftverk består av tre separat identifierbara delar,

- en del som avser själva platsen/projektering,
- en del som avser projektledning under byggnationstiden och
- en del som avser själva vindkraftverket.

Intäkter redovisas till det verkliga värdet av den ersättning som erhållits eller kommer att erhållas, med avdrag för mervärdeskatt, uppskattade kundreturer, rabatter och liknande avdrag.

Intäkter från försäljning av vindkraftprojekt och driftsatta vindkraftverk redovisas då samtliga villkor nedan är uppfyllda:

- koncernen har till köparen fört över de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande;
- koncernen behåller inte något sådant engagemang i den löpande förvaltningen som vanligtvis förknippas med ägande och koncernen utövar inte heller någon reell kontroll över de sålda varorna;
- intäkten kan beräknas på ett tillförlitligt sätt;
- det är sannolikt att de ekonomiska fördelar som är förknippade med transaktionen kommer att tillfalla koncernen; och
- de utgifter som uppkommit eller som förväntas uppkomma till följd av transaktionen kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

För de projekten som säljs som byggentreprenad redovisas intäkterna enligt principen för successiv vinstavräkning. Detta innebär att uppdragsinkomsten matchas mot uppdragsutgifterna på basis av det arbete som utförts till och med balansdagen. Intäkter och kostnader hänförs därmed till den redovisningsperiod under vilken arbetet utförts.

Intäkten för projektering/platsen redovisas vid kontraktets undertecknande, enligt samma princip som vid försäljning av vindkraftprojekt. Intäkten för projektledningen redovisas successivt under byggnationstiden och intäkten för själva vindkraftverket redovisas normalt vid motpartens tillträde, vilket är den tidpunkt då villkoren enligt ovan är uppfyllda.

Intäkter avseende försäljning av el och drifttjänster redovisas i den period som leverans har skett.

### Statliga stöd

Statliga bidrag redovisas i balansräkningen som förutbetalad intäkt när det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och att koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag periodiseras systematiskt i resultaträkningen på samma sätt och över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att kompensera för. Statliga bidrag relaterade till tillgångar redovisas i balansräkningen som en förutbetalad intäkt och periodiseras som övrig rörelseintäkt över tillgångens nyttjandeperiod.

### Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden. Effektivräntan är den ränta som gör att nuvärdet av alla framtida in- och utbetalningar under räntebindingstiden blir lika med det redovisade värdet av fordran.

### Leasingavtal

Ett finansiellt leasingavtal är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av ett objekt i allt väsentlig överförs från leasegivaren till leaseta tagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

### Koncernen som leasetagare

Tillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal redovisas som anläggningstillgångar i koncernens balansräkning till verkligt värde vid leasingperiodens början eller till nuvärdet av minimileasingavgifterna om detta är lägre. Motsvarande skuld till leasegivaren redovisas i balansräkningen som en finansiell leasingkund.

Leasingbetalningarna fördelas mellan ränta och amortering av skulden. Räntan fördelas över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats på den under respektive period redovisade skulden. Räntekostnaden redovisas direkt i resultaträkningen.

En tillgång som innehas under ett finansiellt leasingavtal skrivs av över tillgångens beräknade nyttjandeperiod enligt ovan eller över leasing-perioden om denna är kortare.

Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

### Utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutans till den valutakurs som föreligger på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder som är uttryckta i utländsk valuta räknas om till den funktionella valutans till den valutakurs som gäller per balansdagen. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i resultaträkningen. Icke monetära tillgångar och skulder som redovisas till historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakursen vid transaktionstillfället. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till verkliga värden omräknas till den funktionella valutans till den kurs som råder vid tidpunkten för värdering till verkligt värde.

Valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen för den period i vilka de uppstår, med undantag för transaktioner som utgör säkring som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller av nettoinvesteringar, då vinster och förluster redovisas i eget kapital.



### Utländska verksamheters finansiella rapporter

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen redovisas i den valuta som används i den primära ekonomiska miljö där respektive enhet huvudsakligen bedriver sin verksamhet (funktionell valuta).

I koncernredovisningen omräknas samtliga belopp till svenska kronor (SEK), vilket är moderföretagets funktionella valuta och rapportvaluta.

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas från utlandsverksamhetens funktionella valuta till koncernens rapporteringsvaluta, svenska kronor, till valutakursen på balansdagen. Intäkter och kostnader i en utlandsverksamhet omräknas till svenska kronor till en genomsnittskurs som utgör en approximation av valutakurser vid respektive transaktionstidpunkt. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat och ackumuleras i en separat komponent i eget kapital, benämnd omräkningsreserv. Vid avyttring av en utlandsverksamhet omklassificeras de ackumulerade omräkningsdifferenserna hänförliga till den av-ytrade utlandsverksamheten från eget kapital till årets resultat som en omklassificeringsjustering vid tidpunkten som vinst eller förlust på försäljningen redovisas.

### Lånekostnader

Lånekostnader, som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som med nödvändighet tar betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, inräknas i tillgångens anskaffningsvärde tills den tidpunkt då tillgången är färdigställd för dess avsedda användning eller försäljning. Ränteintäkter från tillfällig placering av upplånade medel för ovan beskriven tillgång dras av från de lånekostnader som får inräknas i tillgångens anskaffningsvärde.

Övriga lånekostnader belastar resultatet för den period till vilken de hänförliga.

### Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, betald semester, betald sjukfrånvaro m m samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Beträffande pensioner och andra ersättningar efter avslutad anställning klassificeras dessa som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner.

Koncernen har endast avgiftsbestämda pensionsplaner.

### Avgiftsbestämda planer

För avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till en separat oberoende juridisk enhet och har ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten för när premier erläggs.

### Skatter

Skattekostnaden utgörs av summan av aktuell skatt och uppskjuten skatt.

#### Aktuell skatt

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

enligt de skattesatser som har beslutats eller aviserats per balansdagen.

#### Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas på skillnaden mellan det redovisade värdet på tillgångar och skulder i de finansiella rapporterna och det skattemässiga värdet som används vid beräkning av skattepliktigt resultat. Uppskjuten skatt redovisas enligt den sk balansräkningsmetoden. Uppskjutna skattekulder redovisas för i princip alla skattepliktiga temporära skillnader, och uppskjutna skattefordringar redovisas i princip för alla avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Uppskjutna skattekulder och skattefordringar redovisas inte om den temporära skillnaden är hänförlig till goodwill eller om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld (som inte är ett företagsförvärv) och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat.

Uppskjuten skatteskuld redovisas för skattepliktiga temporära skillnader hänförliga till investeringar i dotterföretag och intresseföretag, utom i de fall koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är sannolikt att en sådan återföring inte kommer att ske inom överskådlig framtid. De uppskjutna skattefordringar som är hänförliga till avdragsgilla temporära skillnader avseende sådana investeringar och intressen redovisas bara i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott och det är troligt att ett sådant utnyttjande kommer att ske inom överskådlig framtid. Det redovisade värdet på uppskjutna skattefordringar prövas vid varje bokslutstillfälle och reduceras till den del det inte längre är sannolikt att tillräckliga skattepliktiga överskott kommer att finnas tillgängliga för att utnyttjas, helt eller delvis, mot den uppskjutna skattefordran. Uppskjuten skatt beräknas enligt de skattesatser som förväntas gälla för den period då tillgången återvinns eller skulden regleras, baserat på de skattesatser (och skattelagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen.

Aktuella och uppskjutna skatter kvittas då de hänförliga till inkomstskatt som debiteras av samma myndighet och då koncernen har för avsikt att reglera skatten med ett nettobelopp.

#### Aktuell och uppskjuten skatt för perioden

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

### Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar samt immateriella anläggningstillgångar med bestämbar nyttjandeperiod redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt kostnader direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anskaffningen. Lånekostnader inkluderas i anskaffningsvärdet när kriterierna för detta uppfylls.

Materiella anläggningstillgångar som består av delar med olika nyttjandeperioder behandlas som separata komponenter av materiella anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter läggs till anskaffningsvärdet endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget

till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra tillkommande utgifter redovisas som kostnad i den period de uppkommer. En tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter eller delar därav. Eventuella oavskrivna redovisade värden på utbytta komponenter uträngas och kostnadsförs i samband med utbytet. Utgifter för reparationer och underhåll kostnadsförs löpande. Avskrivningar baseras på tillgångarnas anskaffningsvärde med avdrag för bedömt restvärde vid nyttjandeperiodens slut och redovisas linjärt över bedömd nyttjandeperiod för respektive väsentlig komponent. Nyttjandeperioden för samtliga komponenter i vindkraftverk, fundament och elanläggningar bedöms sammanfalla varför någon ytterligare uppdelning ej skett. Nyttjandeperioder och restvärden är föremål för årliga omprövningar.

Bedömda nyttjandeperioder är enligt följande:

Inventarier	4–7 år
Immateriella tillgångar	5–8 år

Den vinst eller förlust som uppstår vid uträngering eller avyttring av materiella anläggningstillgångar utgör mellanskillnaden mellan vad som erhålls för tillgången och dess redovisade värde och redovisas i rörelseresultatet.

#### Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar som förvärvats i ett företagsförvärv identifieras och redovisas separat från goodwill när de uppfyller definitionen av en immateriell tillgång och deras verkliga värden kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Anskaffningsvärdet för sådana immateriella tillgångar utgörs av deras verkliga värde vid förvärvstidpunkten.

Efter det första redovisningstillfället redovisas immateriella tillgångar förvärvade i ett företagsförvärv till anskaffningsvärdet med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella ackumulerade nedskrivningar på samma sätt som separat förvärvade immateriella tillgångar.

#### Nedskrivningar

Vid varje balansdag analyserar koncernen de redovisade värdena för materiella och immateriella tillgångar för att fastställa om det finns något som tyder på att dessa tillgångar har minskat i värde. Om något tyder på detta, beräknas tillgångens återvinningsvärde för att kunna fastställa värdet av eventuell nedskrivning. Där det inte är möjligt att beräkna återvinningsvärdet för en enskild tillgång, beräknar koncernen återvinningsvärdet av den kassagenererande enhet till vilken tillgången hör. Dessutom nedskrivningsprövas årligen immateriella tillgångar med obestämbart nyttjandeperiod och materiella tillgångar som ännu inte är tillgängliga att användas.

Återvinningsvärdet är det högre värdet av verkligt värde minus anskaffningskostnad och nyttjandevärde. Vid beräkning av nyttjandevärde diskonteras uppskattat framtida kassaflöde till nuvärde med en diskonteringsränta före skatt som återspeglar aktuell marknadsbedömning av pengars tidsvärde och de risker som förknippas med tillgången. Om återvinningsvärdet för en tillgång (eller kassagenererande enhet) fastställs till ett lägre värde än det redovisade värdet, skrivs det redovisade värdet på tillgången (eller den kassagenererande enheten) ned till återvinningsvärdet. En nedskrivning redovisas direkt i resultaträkningen. Om en nedskrivning sedan återförs, ökar tillgångens (den kassagenererande enhetens) redovisade värde till det

omvärderade återvinningsvärdet, men det förhöjda redovisade värdet får inte överskrida det redovisade värde som skulle fastställts om ingen nedskrivning gjorts av tillgången (den kassagenererande enheten) under tidigare år. En återföring av en nedskrivning redovisas direkt i resultaträkningen. Nedskrivning av goodwill återförs inte.

#### Finansiella instrument

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när bolaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller när bolaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld bokas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks.

Vid varje balansdag utvärderar bolaget om det finns objektiva indikationer om att en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar, som inte värderas till verkligt värde med värdeförändringar redovisade i resultaträkningen, är i behov av nedskrivning på grund av inträffade händelser. Finansiella instrument redovisas till upplupet anskaffningsvärde eller till verkligt värde beroende på den initiala kategoriseringen enligt IAS 39.

#### Finansiella instrumentens verkliga värde

De finansiella tillgångarnas och finansiella skuldernas verkliga värden bestäms enligt följande: Det verkliga värdet för finansiella tillgångar och skulder med standardvillkor som handlas på en aktiv marknad bestäms med hänvisning till noterat marknadspris.

Det verkliga värdet på andra finansiella tillgångar och skulder bestäms enligt allmänt accepterade värderingsmodeller, exempelvis modeller baserade på diskonterade kassaflödesanalyser. I största möjliga utsträckning används observerbara marknadsdata i de värderingsmodeller som tillämpas. För samtliga finansiella tillgångar och skulder bedöms det redovisade värdet vara en god approximation av dess verkliga värde, då löptiden är kort, om inte annat särskilt anges i efterföljande noter.

#### Derivatinstrument och säkringsredovisning

Alla derivatinstrument värderas till verkligt värde och redovisas som antingen tillgångar eller skulder i balansräkningen beroende på om instrumentets verkliga värde är positivt eller negativt på balansdagen. Redovisningen av instrumentets värdeförändringar är beroende av om derivatinstrumentet är identifierat som ett säkringsinstrument eller inte.

Om ett derivatinstrument är identifierat som ett säkringsinstrument i en kassaflödessäkring redovisas den effektiva delen av förändringarna i derivatinstrumentets verkliga värde i övrigt totalresultat och ackumuleras i säkringsreserven i eget kapital. Den ineffektiva delen av kassaflödessäkringar redovisas direkt i koncernens resultat. Belopp som hänförts till eget kapital återförs i koncernens resultat under de perioder när den säkrade posten påverkar koncernens resultat.

För att säkringsredovisning ska få tillämpas måste dess effektivitet kunna påvisas vid ingäendet och löpande under säkringsperioden. När det gäller säkring av prognostiserade kassaflöden är ett krav att det är mycket sannolikt att kassaflödena ska inträffa.

#### Inbäddade derivat

Ett inbäddat derivat är en del av ett sammansatt finansiellt instrument som också omfattar ett värdekontrakt som inte är

ett derivatinstrument, vilket innebär att vissa av det sammansatta avtalets kassaflöden varierar på ett sätt som liknar kassaflödena för ett fristående derivatinstrument. Ett inbäddat derivat skiljs från värdekontraktet och värderas till verkligt värde och redovisas separat i balansräkningen då dess ekonomiska egenskaper inte är nära förknippade med värdekontraktets, under förutsättning att det sammansatta avtalet inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen.

### Värdering till verkligt värde

Upplysningar lämnas om metod för fastställande av verkligt värde enligt en värderingshierarki bestående av tre nivåer. Nivåerna ska återspegla i vilken utsträckning verkligt värde bygger på observerbara marknadsdata respektive egna antaganden. Nedan följer en beskrivning av de olika nivåerna för fastställande av verkligt värde.

#### Nivå 1

Finansiella instrument där verkligt värde fastställs utifrån observerbara (ojusterade) noterade priser på en aktiv marknad för identiska tillgångar och skulder. En marknad betraktas som aktiv om noterade priser från en börs, mäklare, industrigrupp, prissättningstjänst eller övervakningsmyndighet finns lätt och regelbundet tillgängliga och dessa priser representerar verkliga och regelbundet förekommande marknadstransaktioner på armslängds avstånd.

#### Nivå 2

Finansiella instrument där verkligt värde fastställs utifrån värderingsmodeller som baseras på andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser inkluderade i nivå 1, antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs. härledda från prisnoteringar). Exempel på observerbara data inom nivå 2 är data som kan utgöra grund för bedömning av pris, till exempel marknadsräntor och avkastningskurvor.

#### Nivå 3

Finansiella instrument där verkligt värde fastställs utifrån värderingsmodeller där väsentlig indata baseras på icke observerbara data.

### Fastställande av verkligt värde

#### Valutaterminer

Verkligt värde för valutaterminer fastställs utifrån aktuella terminskurser för kontraktens återstående löptid på balansdagen. Samtliga valutaterminer hänförs till nivå 2 i verkligt värdehierarkin ovan. Verkligt värde för valutoptionerna fastställs med hjälp av Black Scholes-modellen, som erhålls kvartalsvis. Dessa hänförs till nivå 2 i verkligt värdehierarkin.

#### Kvittning av finansiella tillgångar och skulder

Finansiella tillgångar och skulder kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen när det finns en legal rätt att kvitta och när avsikt finns att reglera posterna med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden. Inga kvittningar har gjorts av de finansiella tillgångarna och skulderna i koncernen och det föreligger inte heller någon legal kvittningsrätt.

#### Likvida medel

Likvida medel inkluderar kassamedel och banktillgodohavanden samt andra kortfristiga likvida placeringar som lätt kan omvandlas till kontanter samt är föremål för en obetydlig risk för värdeförändringar. För att klassificeras som likvida medel får löptiden inte överskrida tre månader

från tidpunkten för förvärvet. Kassamedel och banktillgodohavanden kategoriseras som "Lånefordringar och kundfordringar" vilket innebär värdering till upplupet anskaffningsvärde. På grund av att bankmedel är betalningsbara på anfordran motsvaras upplupet anskaffningsvärde av nominellt belopp.

#### Kundfordringar

Kundfordringar kategoriseras som "Lånefordringar och kundfordringar" vilket innebär värdering till upplupet anskaffningsvärde. Kundfordringarnas förväntade löptid är dock kort, varför redovisning sker till nominellt belopp utan diskontering. Avdrag görs för fordringar som bedömts som osäkra. Nedskrivningar av kundfordringar redovisas som rörelsens kostnader.

#### Leverantörsskulder

Leverantörsskulder kategoriseras som "Övriga finansiella skulder" vilket innebär värdering till upplupet anskaffningsvärde. Leverantörsskulder förväntade löptid är dock kort, varför skulden redovisas till nominellt belopp utan diskontering.

#### Skulder till kreditinstitut och andra låneskulder

Räntebärande banklån, checkräkningskrediter och andra lån kategoriseras som "Övriga finansiella skulder" och värderas till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden. Eventuella skillnader mellan erhållet lånebelopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalning eller amortering av lån redovisas över lånens löptid enligt koncernens redovisningsprincip för lånekostnader (se ovan).

#### Avsättningar

Avsättningar redovisas när koncernen har en befintlig förpliktelse (legal eller informell) som en följd av en inträffad händelse, det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

Det belopp som avsätts utgör den bästa uppskattningen av det belopp som krävs för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen, med hänsyn tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. När en avsättning beräknas genom att uppskatta de utbetalningar som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen, ska det redovisade värdet motsvara nuvärdet av dessa utbetalningar.

Där en del av eller hela det belopp som krävs för att reglera en avsättning förväntas bli ersatt av en tredje part, ska gottgörelsen särredovisas som en tillgång i balansräkningen när det är så gott som säkert att den kommer att erhållas om företaget reglerar förpliktelsen och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

#### Redovisningsprinciper för moderföretaget

Moderbolaget följer den svenska Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer. Tillämpning av RFR 2 innebär att moderföretag så långt som möjligt ska tillämpa alla av EU godkända IFRS inom ramen för Årsredovisningslagen och Tryggandelagen samt beakta sambandet mellan redovisning och beskattning. Skillnaderna mellan moderföretagets och koncernens redovisningsprinciper beskrivs nedan:

#### Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas enligt anskaffningsvärdemetoden. Förvärvsrelaterade kostnader för dotterföretag,

som kostnadsförs i koncernredovisningen, ingår som en del i anskaffningsvärdet för andelar i dotterföretag. Det redovisade värdet för andelar i dotterföretag prövas avseende eventuellt nedskrivningsbehov då indikation på nedskrivningsbehov föreligger.

#### *Koncernbidrag och aktieägartillskott*

Aktieägartillskott redovisas i enlighet med uttalande URA 7 Koncernbidrag och aktieägartillskott. Aktieägartillskott förs direkt mot eget kapital hos mottagaren och redovisas mot aktier och andelar hos givaren, i den mån nedskrivning ej erfordras.

Koncernbidrag mellan moderföretaget och dotterföretag redovisas som en bokslutsdisposition.

#### *Pensioner*

Moderföretagets pensionsåtaganden har beräknats och redovisats baserat på Tryggandelagen. Tillämpning av Tryggandelagen är en förutsättning för skattemässig avdragsrätt.

#### *Leasing*

I moderföretaget redovisas samtliga leasingavtal enligt reglerna för operationell leasing.

### NOT 3 BEDÖMNINGAR OCH UPSPKATTNINGAR I DE FINANSIELLA RAPPORTERNA

Koncernredovisningen baseras på olika uppskattningar och bedömningar som gjorts av företagsledningen som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Gjorda bedömningar kan komma att avvika från framtida resultat.

Uppskattningarna och antagandena ses över regelbundet. Effekterna av ändringar i uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder.

#### *Nedskrivningar av anläggningstillgångar*

Fastställande av om en anläggningstillgång skall skrivas ned eller ej kräver en bedömning av återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens nyttjandevärde eller verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader. Beräkningen av nyttjandevärdet kräver bedömningar av framtida kassaflöden och diskonteringsränta. Sådana bedömningar innefattar av naturliga skäl alltid en viss osäkerhet.

### NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING OCH FINANSIELLA INSTRUMENT

#### **Finanspolicy**

OX2 utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker i form av marknads- (inklusive valuta- och ränte-), kredit- och finansieringsrisker. Koncernens övergripande riskhanteringspolicy fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiellt ogynnsamma effekter på koncernens finansiella resultat. Riskhanteringen görs enligt den finanspolicy som fastställs av styrelsen. Styrelsen har upprättat skriftliga principer såväl för den övergripande riskhanteringen som för specifika områden, såsom valutarisk, ränterisk, motpartsrisk samt

placering av överlikviditet.

Finanspolicy fastställs av styrelsen och uppdateras årligen och vid behov.

#### **Marknadsrisker**

##### *Inledning*

OX2:s huvudsakliga affärsmodell är att verka som projektör av vindkraftanläggningar och sälja driftsatta vindkraftparker. Följaktligen är de flesta marknadsriskerna indirekta, d. v. s. OX2:s kunder får hantera riskerna och OX2 drabbas indirekt via minskad efterfrågan och/eller lägre försäljningspriser.

##### *Valutarisker*

I samband med projektering och beställning av vindkraftverk vilket företrädesvis sker från europeiska leverantörer i euro uppstår en valutarisk. Huvudprincipen är att OX2 låser köpeskillingen i SEK vid kontraktstecknandet vilket innebär att valutarisken därefter tas av leverantören. I de fall när detta inte är möjligt görs en valutasäkring. I varje projekt hanteras valutarisker på det sätt som möter policyns krav på riskminimering anpassat till respektive projekts förutsättningar. Givet 2013 års flöden och ingen säkring, skulle en förändring av EUR/SEK-kursen med ca 10 öre ge en knappt märkbar påverkan på resultatet. Vid en förändring av EUR/SEK-kursen om 10 öre vid årsskiftet skulle påverkan på eget kapital uppgå till ca +6 MSEK givet de valutasäkringar som redovisas via eget kapital.

##### *Ränterisker*

OX2:s kunder lånar vanligtvis till en stor del, ofta mellan 50–70 %, av sina investeringar i vindkraft. Följaktligen påverkar räntan efterfrågan på vindkraftsanläggningar. Koncernen har inga lån från finansiella institut. De lån som föreligger är hänförliga till finansiering av projekten Glötesvälen och Maevaara där räntan är fast under hela projektets gång. Koncernen påverkas av räntekomponenten i valutaderivat som ingår i säkringarna för valutarisker, se vidare under stycket Valutarisker. Vid förändringen av räntesatsen med +−0,01 skulle det negativa marknadsvärdet av valutaterminen minska/öka med 0,6 MSEK (0,6) baserat på det aktuella valutaterminskontraktet under 2013.

##### *Placeringar*

Koncernens kassaflöde genererat från den löpande verksamheten och från försäljning av projekt/driftsatta vindkraftverk avses användas för utveckling av nya projekt och finansieringen av löpande verksamheten. Överskottslikviditet ska placeras hos motparter som har hög kreditvärdighet och därmed låg kreditrisk. Koncerns risk avseende ränteintäkter är relativt begränsad. Givet 2013 års siffror, skulle en sänkning av intäktsräntan till 0%, innebära en minskning av ränteintäkterna med cirka 2 MSEK.

##### *Säkringspolicy för el- och elcertifikatrisker*

I det fall OX2 är med och deläger vindkraftsanläggningar används den policy för hantering av el- och elcertifikatrisker som vidareutvecklats sedan många år inom OX2-koncernen. Prissäkring skall i normalfallet ske spritt över prissäkringsperioden. Maximal prissäkringshorisont är i normalfallet tillgängliga kontrakt på Nord Pool, f.n. innevarande kalenderår plus 5 år. Elcertifikat prissäkras löpande med beaktande av likviditeten i certifikatmarknaden.

OX2:s riskfilosofi bygger på säkerhet före risktagande men med beaktande av handelsmöjligheter i marknaderna.



*Prisrisk för el och elcertifikat*

Det framtida avräkningspriset för el och elcertifikat är den enskilt viktigaste parametern i kundernas investeringskalkyler. Därmed påverkas OX2s verksamhet på både kort och lång sikt av hur terminsmarknaden för el och elcertifikat utvecklas. OX2 följer marknaden noga för att kunna förstå hur marknaden fungerar och hur den hänger samman med priset på andra energislag, konjunkturen m.m. Svängningar i elpriset påverkar därmed koncernens potentiella kunder.

**Likviditets- och finansieringsrisk**

Med likviditetsrisk avses risken att koncernen påverkas negativt av bristande hantering och kontroll av likvida medel och betalningsflöden. Med finansieringsrisk avses risken att koncernen inte kan uppbringa tillräckligt med likvida medel för att möta dess åtaganden. OX2 arbetar löpande med likviditetsprognoser och när det gäller vindkraftverk som säljs driftsatta till kunder, strävar bolaget efter att likvidmässigt matcha betalningsplanerna från kunderna med de som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt.

Löptidsfördelning av kontraktensliga betalningsåtaganden relaterade till koncernens och moderföretagets finansiella tillgångar och skulder framgår av tabellerna nedan.

**Koncernen**

(KSEK)	2013				2012			
	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
<b>Tillgångar</b>								
Kundfordringar	-	14 724	-	14 724	-	44 884	-	44 884
Övriga kortfristiga fordringar	-	14 939	-	14 939	-	22 644	-	22 644
Likvida medel	282 186	-	-	282 186	168 288	-	-	168 288
<b>Summa</b>	<b>282 186</b>	<b>29 663</b>	<b>-</b>	<b>311 849</b>	<b>168 288</b>	<b>67 528</b>	<b>-</b>	<b>235 816</b>
<b>Skulder</b>								
Avsättning	-	-	1 300	1 300	-	-	1 300	1 300
Övriga långfristiga skulder	-	-	1 436	1 436	-	-	115 501	115 501
Derivatinstrument	-	-	13 550	13 550	-	-	21 612	21 612
Leverantörsskulder	-	25 286	-	25 286	-	18 543	-	18 543
Övriga kortfristiga skulder	-	598 042	-	598 042	-	20 946	-	20 946
<b>Summa</b>	<b>-</b>	<b>623 328</b>	<b>16 286</b>	<b>639 614</b>	<b>-</b>	<b>39 489</b>	<b>138 413</b>	<b>177 902</b>

**Moderföretaget**

(KSEK)	2013				2012			
	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
<b>Tillgångar</b>								
Kundfordringar	-	-	-	-	-	3	-	3
Fordringar på koncernföretag	-	49 882	-	49 882	-	7 680	-	7 680
Övriga kortfristiga fordringar	-	1 373	-	1 373	-	295	-	295
Likvida medel	59 937	-	-	59 937	5 804	-	-	5 804
<b>Summa</b>	<b>59 937</b>	<b>51 255</b>	<b>-</b>	<b>111 192</b>	<b>5 804</b>	<b>7 978</b>	<b>-</b>	<b>13 782</b>
<b>Skulder</b>								
Övriga långfristiga skulder till koncernföretag	-	-	34 029	34 029	-	-	44 029	44 029
Leverantörsskulder	-	2 021	-	2 021	-	2 853	-	2 853
Skulder till koncernföretag	-	50 369	-	50 369	-	6 421	-	6 421
Övriga kortfristiga skulder	-	1 573	-	1 573	-	2 770	-	2 770
<b>Summa</b>	<b>-</b>	<b>53 963</b>	<b>34 029</b>	<b>87 992</b>	<b>-</b>	<b>12 044</b>	<b>44 029</b>	<b>56 073</b>

### Kredit- och motpartsrisk

Kreditrisk innebär risken att motparten inte kan fullfölja sina avtalsenliga förpliktelser gentemot koncernen vilket resulterar i en finansiell förlust. I samband med försäljning av vindkraftverk tar de externa köparna del av OX2:s kreditrisk. Storleken på den del som de externa köparna tar är beroende på om leverans skett eller inte. Externa köpare kan ställa säkerhet för sina förpliktelser gentemot OX2. Vidare erlägger köparen en förskottsbetalning i enlighet med en betalningsplan.

Koncernens och moderföretagets maximala exponering för kreditrisk motsvaras av bokförda värden på samtliga finansiella tillgångar och framgår av tabellen nedan.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Kundfordringar	14 724	44 884	-	3
Fordringar hos koncernföretag	-	-	49 882	7 680
Övriga fordringar	14 939	22 644	1 373	295
Likvida medel	282 186	168 288	59 937	5 804
<b>Maximal exponering för kreditrisk</b>	<b>311 849</b>	<b>235 816</b>	<b>111 192</b>	<b>13 782</b>

### Kategorisering av finansiella instrument

Bokfört värde för finansiella tillgångar och finansiella skulder fördelat per värderingskategori i enlighet med IAS 39 framgår av tabellen nedan.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
<b>Finansiella tillgångar</b>				
Lånefordringar och kundfordringar <sup>1)</sup>				
Kundfordringar	14 724	44 884	-	3
Fordringar på koncernföretag	-	-	49 882	7 680
Övriga kortfristiga fordringar	14 939	22 644	1 373	295
Likvida medel	282 186	168 288	59 937	5 804
<b>Summa finansiella tillgångar</b>	<b>311 849</b>	<b>235 816</b>	<b>111 192</b>	<b>13 782</b>
<b>Finansiella skulder</b>				
Derivat identifierade som säkringsinstrument				
Derivatinstrument	13 550	21 612	-	-
Övriga finansiella skulder <sup>1)</sup>				
Avsättning	1 300	1 300	-	-
Övriga långfristiga skulder	1 436	115 501	34 029	44 029
Skulder till koncernföretag	-	-	50 369	6 421
Leverantörsskulder	25 286	18 543	2 021	2 853
Övriga kortfristiga skulder	598 042	20 946	1 573	2 770
<b>Summa finansiella skulder</b>	<b>639 614</b>	<b>177 902</b>	<b>87 992</b>	<b>56 073</b>

1) Värderade till upplupet anskaffningsvärde.

Det har inte skett några omklassificeringar mellan värderingskategorierna ovan under perioden.

### Hantering av kapitalrisker

Koncernens mål för förvaltning av kapital är att säkerställa koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att koncernen kan fortsätta att generera skäligen avkastning till aktieägarna och fördelar till övriga intressenter. Koncernens strategi är att inte ha någon skuldsättning förutom finansiering av lager och kundfordringar.

**NOT 5 INTÄKTER**

OX2 Groups redovisade intäkter kommer från försäljning av el, vindkraftprojekt, driftstjänster samt försäljning av vindkraftverk.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
<b>Nettoomsättning</b>				
Elförsäljning	48 037	44 256	-	-
Avgår energiskatt	-18 681	-17 884	-	-
Försäljning av projekt och vindkraftverk	400 202	436 469	-	-
Bidrag från energimyndigheten	8 998	6 309	-	-
Försäljning av förvaltningstjänster	16 317	14 252	-	-
Försäljning av projektledning och övriga tjänster	2 683	1 344	-	-
Försäljning av bio- och naturgas	139	-	-	-
Management fee	-	-	18 242	16 700
<b>Summa</b>	<b>457 695</b>	<b>484 746</b>	<b>18 242</b>	<b>16 700</b>

**NOT 6 UPPLYSNING OM REVISORNS ARVODE OCH KOSTNADERSÄTTNING**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Deloitte AB				
revisionsuppdrag	1 085	753	472	465
revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	408	298	298	260
skatterådgivning	839	112	270	51
övriga tjänster	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>2 332</b>	<b>1 163</b>	<b>1 040</b>	<b>776</b>

Med revisionsarvode avses revisorns ersättning för den lagstadgade revisionen. Arbetet innefattar granskningen av årsredovisningen och bokföringen, styrelsens och verkställande direktörens förvaltning samt arvode för revisionsrådgivning som lämnats i samband med revisionsuppdraget. Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget avser i huvudsak andra kvalitetssäkrings-tjänster än lagstadgad revision.

**NOT 7 LEASING***Operationell leasing*

Moderbolagets operationella leasing avser kontorsmaskiner samt hyra för kontorslokaler. Hyra för kontorslokal (huvudkontoret) har redovisats till fullo i moderbolaget men vidarefaktureras delvis till dotterbolag enligt fördelningsnyckel. Årets kostnad för operationella leasingavtal uppgår till 2 707 KSEK (2 697) för moderföretaget. Koncernens operationella leasing avser kontorsmaskiner, hyra för kontorslokaler, arrende och nyttjanderättsavtal. De avtalen inkluderar indexklausuler som innebär att hyra är föremål för prisjustering enligt KPI. Årets kostnad för operationella leasingavtal uppgår till 3 526 KSEK (3 813) avseende koncernen. På balansdagen hade koncernen utestående åtaganden under icke uppsägningsbara operationella leasingavtal, med förfallotidpunkter enligt nedan:

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
År 2012	3 526	3 813	2 707	2 697
Mellan 2 och 5 år	7 156	10 630	5 139	7 846
Senare än 5 år	480	520	-	-
<b>Summa</b>	<b>11 162</b>	<b>14 963</b>	<b>7 846</b>	<b>10 543</b>

## NOT 8 ANTAL ANSTÄLLDA, LÖNER, ANDRA ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER

	2013		2012	
	Antal anställda	Varav antal män	Antal anställda	Varav antal män
<b>Medeltalet anställda</b>				
<b>Moderföretaget</b>				
Sverige	13	4	13	4
<b>Totalt i moderföretaget</b>	<b>13</b>	<b>4</b>	<b>13</b>	<b>4</b>
<b>Dotterföretag</b>				
Sverige	38	26	36	25
Finland	2	2	-	-
<b>Totalt i dotterföretag</b>	<b>40</b>	<b>28</b>	<b>36</b>	<b>25</b>
<b>Totalt i koncernen</b>	<b>53</b>	<b>32</b>	<b>49</b>	<b>29</b>

	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
<b>Fördelning ledande befattningshavare per balansdagen</b>				
<b>Kvinnor:</b>				
styrelseledamöter	2	2	2	2
andra personer i företagets ledning inkl VD	2	2	1	1
<b>Män:</b>				
styrelseledamöter	4	4	4	4
andra personer i företagets ledning inkl VD	5	3	1	1
<b>Totalt</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

	2013		2012	
	Löner och andra ersättningar	Soc kostn (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar	Soc kostn (varav pensionskostnader)
<b>(KSEK)</b>				
<b>Löner, ersättningar m m</b>				
<b>Moderbolaget</b>	8 718	4 690	8 182	8 687
		(1 586)		(4 950)
<b>Dotterföretag</b>	23 743	11 218	18 733	11 173
		(3 337)		(4 187)
<b>Totalt koncernen</b>	<b>32 461</b>	<b>15 908</b>	<b>26 915</b>	<b>19 860</b>
		(4 923)		(9 137)

	2013		2012	
	Styrelse och VD (varav tantiem o d)	Övriga anställda	Styrelse och VD (varav tantiem o d)	Övriga anställda
<b>Löner och ersättningar fördelade mellan styrelseledamöter m fl och anställda</b>				
<b>Moderföretaget</b>	2 672	6 046	1 974	6 208
	(837)		(199)	
<b>Dotterföretag</b>	5 776	17 968	3 568	15 165
	(1 754)		(677)	
<b>Totalt i dotterföretag</b>	<b>5 776</b>	<b>17 968</b>	<b>3 568</b>	<b>15 165</b>
	<b>(1 754)</b>		<b>(677)</b>	
<b>Totalt i koncernen</b>	<b>8 448</b>	<b>24 014</b>	<b>5 542</b>	<b>21 373</b>
	<b>(2 591)</b>		<b>(876)</b>	



## Not 8 Antal anställda, löner, andra ersättningar och sociala kostnader, forts

### Ersättning till ledande befattningshavare

Till styrelsens ordförande och övriga styrelseledamöter utgår arvode enligt årsstämans beslut. Under 2013 har kostnader för styrelsearvoden uppgått till 694 KSEK.

Ersättning till verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare utgörs av grundlön, bonus, övriga förmåner och pension.

Med andra ledande befattningshavare avses de fem personer som tillsammans med verkställande direktören utgör ledningsgruppen.

Johan Wieslander som är styrelseledamot i OX2 Group har ett konsultuppdrag inom OX2 Group koncernen vilket faktureras löpande och enligt marknadsmässiga villkor.

### Bonus

En vinstbaserad bonus avseende 2013 har reserverats för samtliga anställda uppgående till totalt 4 917 KSEK.

### Pensioner

Koncernen har endast avgiftsbestämda pensionsplaner. Pensionskostnad avser den kostnad som påverkar årets resultat.

Pensionsålder för verkställande direktören är 65 år.

Pensionspremien får maximalt uppgå till 24% av den pensionsgrundande lönen. Med pensionsgrundande lön avses grundlönen.

Pensionsåldern för andra ledande befattningshavare är 65 år. Pensionspremien för andra ledande befattningshavare är individuellt avtalade och uppgår vanligtvis till maximalt 24% av den pensionsgrundande lönen. För VD och vice VD uppgår dock pensionspremien till 35% av den pensionsgrundande lönen.

### Avgångsvederlag

Vid uppsägning från företagets sida har verkställande direktör och vice verkställande direktör en uppsägningstid om 6 månader och inget avgångsvederlag förekommer.

För andra ledande befattningshavare gäller en uppsägningstid om 3–6 månader. Avtal om avgångsvederlag saknas för andra ledande befattningshavare.

### Berednings- och beslutsprocess

Ersättningar för den verkställande direktören avseende räkenskapsåret har beslutats av styrelsen. Ersättning till övriga ledande befattningshavare har beslutats av den verkställande direktören efter samråd med styrelsen.

## NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Ränteintäkter	2 088	3 006	403	61
Valutakursvinster	1 265	-	-	-
Erhållen utdelning	-	-	95 000	-
Erhållet koncernbidrag	-	-	-	24 812
<b>Summa finansiella intäkter</b>	<b>3 353</b>	<b>3 006</b>	<b>95 403</b>	<b>24 873</b>

Samtliga ränteintäkter hänför sig i sin helhet till finansiella tillgångar som inte värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

## NOT 10 FINANSIELLA KOSTNADER

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Externa räntekostnader	-439	-307	-306	-272
Interna räntekostnader	-	-	-1 910	-3 429
Räntekostnader leasingskuld	-70	-101	-	-
Övriga finansiella kostnader	-	-694	-	-654
<b>Summa finansiella kostnader</b>	<b>-509</b>	<b>-1 102</b>	<b>-2 216</b>	<b>-4 355</b>

Samtliga räntekostnader hänför sig i sin helhet till finansiella skulder som inte värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

## NOT 11 BOKSLUTSDISPOSITIONER

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Erhållna koncernbidrag	-	-	7 838	-
Lämnade koncernbidrag	-	-	-569	-
Avskrivning över plan	-	-	-	-440
<b>Summa bokslutsdispositioner</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 269</b>	<b>-440</b>

## NOT 12 SKATT

## Redovisad skattekostnad

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Aktuell skattekostnad	-304	-5 655	-85	-
Skatt hänförlig till underskott	-	-3 037	-	-3 037
Temporär skillnad	-42	-283	47	-
Avsättning av uppskjuten skatteskuld relaterad till obeskattade reserver	2 625	-1 636	-	-
Förändring skattesats obeskattade reserver 26,3% till 22%	-	261	-	-
<b>Summa redovisad skattekostnad</b>	<b>2 279</b>	<b>-10 350</b>	<b>-38</b>	<b>-3 037</b>

Inkomstskatt i Sverige beräknas med 22% på årets skattemässiga resultat. Nedan presenteras en avstämning mellan redovisat resultat och årets skattekostnad.

Uppskjuten skattefordran samt skatt på obeskattade reserver beräknas med 22%, vilken är den gällande skattesatsen fr o m 1 januari 2013.

## Avstämning årets skattekostnad

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Årets resultat före skatt	47 199	69 745	95 009	11 324
Skatt beräknad enligt svensk skattesats	-10 384	-18 343	-20 902	-2 978
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-1 596	-352	-83	-104
Skatteeffekt ej skattepliktiga intäkter	8 878	1 156	20 900	0
Temporära skillnader	-	-	47	-
Skatteeffekt koncernjusteringsposter	5 415	7 300	-	-
Skatteeffekt filial	-35	-	-	-
Förändring skattesats från 26,3% till 22%	-	-111	-	-
<b>Årets redovisade skattekostnad</b>	<b>2 279</b>	<b>-10 350</b>	<b>-38</b>	<b>-3 037</b>

## Koncernen

Uppskjutna skattefordringar	2013-12-31	2012-12-31
Uppskjuten skattefordran	4 643	3 833
<b>Summa</b>	<b>4 643</b>	<b>3 833</b>

## Moderbolag

Uppskjutna skattefordringar	2013-12-31	2012-12-31
Uppskjuten skattefordran	105	58
<b>Summa</b>	<b>105</b>	<b>58</b>

## NOT 13 ÖVRIGA IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Ingående anskaffningsvärden	7 413	6 479	792	100
Inköp	415	934	-	692
<b>Utgående ack. anskaffningsvärden</b>	<b>7 828</b>	<b>7 413</b>	<b>792</b>	<b>792</b>
Ingående avskrivningar	-1963	-1061	-134	-78
Årets avskrivningar enligt plan	-1057	-902	-141	-56
<b>Utgående ack. anskaffningsvärden</b>	<b>-3 020</b>	<b>-1 963</b>	<b>-275</b>	<b>-134</b>
<b>Utgående planenligt restvärde</b>	<b>4 808</b>	<b>5 450</b>	<b>517</b>	<b>658</b>

Bedömd utnyttjandeperiod för immateriella tillgångar är 5–8 år.

## NOT 14 INVENTARIER

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Ingående anskaffningsvärden	18 095	17 889	4 558	4 111
Inköp	6 434	657	47	502
Försäljningar	-271	0	-	-
Årets utrangering	-1501	-451	-135	-55
<b>Utgående ack. anskaffningsvärden</b>	<b>22 757</b>	<b>18 095</b>	<b>4 470</b>	<b>4 558</b>
Ingående avskrivningar	-10 348	-7 435	-908	-260
Försäljningar	132	-	-	-
Årets avskrivningar enligt plan	-2 709	-3 347	-769	-691
Årets utrangering	993	434	135	43
<b>Utgående ack. avskrivningar</b>	<b>-11 932</b>	<b>-10 348</b>	<b>-1 542</b>	<b>-908</b>
<b>Utgående planenligt restvärde</b>	<b>10 825</b>	<b>7 747</b>	<b>2 928</b>	<b>3 650</b>

## Finansiella leasingavtal

Koncernens finansiella leasingavtal avser leasing av 11 (15) personbilar.

(KSEK)	Koncernen	
	2013-12-31	2012-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 600	2 987
Inköp	779	1 047
Försäljning	-432	-434
<b>Utgående ack. anskaffningsvärden</b>	<b>3 947</b>	<b>3 600</b>
Ingående avskrivningar	-1 634	-1 110
Försäljning	243	79
Årets avskrivningar enligt plan	-617	-603
<b>Utgående ack. avskrivningar</b>	<b>-2 008</b>	<b>-1 634</b>
<b>Utgående planenligt restvärde</b>	<b>1 939</b>	<b>1 966</b>
<b>Total summa inventarier</b>	<b>12 764</b>	<b>9 713</b>

**NOT 14 INVENTARIER, FORTS**

Framtida leasingavgifter avseende finansiella leasingavtal med en återstående löptid:

(KSEK)	Koncernen			
	2013-12-31		2012-12-31	
	Nominellt	Nuvärde	Nominellt	Nuvärde
Mindre än 1 år	550	523	582	554
Längre än 1 år men högst 5 år	208	187	368	333
Längre än 5 år	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>758</b>	<b>710</b>	<b>950</b>	<b>887</b>

**NOT 15 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG**

(KSEK)	Moderföretaget
	2013-12-31
Ingående anskaffningsvärde	116 380
Förvärv O2 Holding Finland AB	100
Försäljning O2 Bio AB	-9
Lämnat aktieägartillskott O2 Bio AB	400
Lämnat aktieägartillskott O2 Holding Finland AB	170
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>117 041</b>

(KSEK)	Moderföretaget
	2012-12-31
Ingående anskaffningsvärde	116 380
Förvärv Gamla O2 Vind	100
Fusion Gamla O2 Vind	-100
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>116 380</b>

Företagets namn	Antal andelar	Kapitalandel, %	Bokfört värde (KSEK) 2013	Bokfört värde (KSEK) 2012
O2 Vindkompaniet AB	10 000	100%	116 080	116 080
O2 Kraft AB	1 000	100%	100	100
O2 Vindel AB	1 000	100%	100	100
O2 Bio AB	910	91%	491	100
O2 Holding Finland AB	1 000	100%	270	-
<b>Summa</b>			<b>117 041</b>	<b>116 380</b>

Företagets namn	Org nr	Säte	Eget Kapital	Resultat
O2 Vindkompaniet AB	556675-7497	Stockholm	132 557	55 017
O2 Kraft AB	556749-1534	Stockholm	322	21
O2 Vindel AB	556667-4916	Stockholm	287	13
O2 Bio AB	556889-1567	Stockholm	272	-224
O2 Holding Finland AB	556928-0109	Stockholm	157	-113



## NOT 16 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

Koncernen	Företagets namn	Antal andelar	Kapitalandel, %	Bokfört värde (KSEK)	
				2013-12-31	2012-12-31
	Enstar AB <sup>1)</sup>	88 000	44%	1 017	1 348
	Sjisjka Vind AB <sup>2)</sup>	1 000	25%	0	0
	<b>Summa</b>			<b>1 017</b>	<b>1 348</b>

(KSEK)	Företagets namn	Org.nr	Säte	Omsättning	Periodens resultat	Tillgångar	Skulder
	Sjisjka Vind AB <sup>2)</sup>	556773-3422	Stockholm	98 149	-46 949	1 099 182	1 073 777

Kapitalandel överensstämmer med rösträttsandel.

(KSEK)	Koncernen	
1) Enstar AB	2013-12-31	2012-12-31
Ingående bokfört värde	1 348	927
Återbetalning aktieägartillskott	-382	-
Andel av fg års reviderade resultat	51	-
Andel av årets resultat*	0	421
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>1 017</b>	<b>1 348</b>

\* Årets resultatandel baseras på ej reviderade räkenskaper i Enstar AB.

(KSEK)	Koncernen	
2) Sjisjka Vind AB	2013-12-31	2012-12-31
Ingående bokfört värde	0	28
Andel av årets resultat	0	-28
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Moderföretaget

Företagets namn	Antal andelar	Kapitalandel, %	Bokfört värde (KSEK) 2013	Bokfört värde (KSEK) 2012
Enstar AB	88 000	44%	44	427

## NOT 17 PÅGÅENDE ARBETE FÖR ANNANS RÄKNING

(KSEK)	Koncernen	
	2013-12-31	2012-12-31
Maevaara	1 61 977	1 884
Glötesvålen	127 068	46 788
Kvarnforsen	109 333	8 207
Brobacken	29 206	-
Övriga projekt <sup>1)</sup>	6 463	8 664
<b>Summa pågående arbete</b>	<b>434 047</b>	<b>65 543</b>

Pågående arbete avser nedlagda kostnader för respektive projekt.

1) Enskilda projekt överstiger ej mer än 2 MSEK.

**NOT 18 KUNDFORDRINGAR**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Kundfordringar, brutto	14 724	44 884	-	3
Reserv för osäkra fordringar	-	-	-	-
<b>Summa kundfordringar, netto efter reserv för osäkra fordringar</b>	<b>14 724</b>	<b>44 884</b>	<b>-</b>	<b>3</b>

Ledningen bedömer att redovisat värde för kundfordringar, netto efter reserv för osäkra fordringar, överensstämmer med verkligt värde.

(KSEK)	2013-12-31		2012-12-31	
	Brutto	Reserv osäkra kundford	Brutto	Reserv osäkra kundford
<b>Koncernen</b>				
<b>Åldersanalys kundfordringar</b>				
Ej förfallna	9 322	-	18 601	-
Förfallna 30 dagar	4 984	-	2 138	-
Förfallna 31-60 dagar	356	-	9	-
Förfallna 61-90 dagar	1	-	9 363	-
Förfallna > 90 dagar	61	-	14 773	-
<b>Summa</b>	<b>14 724</b>	<b>-</b>	<b>44 884</b>	<b>-</b>

Förfallna kundfordringar har reglerats efter periodens utgång.

(KSEK)	2013-12-31		2012-12-31	
	Brutto	Reserv osäkra kundford	Brutto	Reserv osäkra kundford
<b>Moderbolaget</b>				
<b>Åldersanalys kundfordringar</b>				
Ej förfallna	-	-	3	-
Förfallna 30 dagar	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>

**NOT 19 FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	1 375	1 076	625	775
Förutbetald hyra	887	842	260	258
Upplupen intäkt försäljning vindkraftverk	96 319	38 645	-	-
Förutbetalda projektkostnader	673	865	-	-
Förutbetalda byggkostnader	158 819	61 688	-	-
Upplupna intäkter såld el	10 509	9 747	-	-
Upplupna projektintäkter	31 534	-	-	-
Övriga upplupna intäkter	102	95	-	-
<b>Summa</b>	<b>300 218</b>	<b>112 958</b>	<b>885</b>	<b>1033</b>

**NOT 20 CHECKRÄKNINGSKREDIT**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Beviljad checkräkningskredit	50 000	50 000	50 000	50 000
Outnyttjad checkräkningskredit	-50 000	-50 000	-50 000	-50 000
<b>Utnyttjad checkräkningskredit</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**NOT 21 AKTIEKAPITALET UTVECKLING**

Registerings- datum hos Bolags- verket	Händelse	Förändring, aktiekapital SEK	Totalt aktiekapital i SEK	Antal A-Aktier/ förändring	Antal B-aktier/ förändring	Kvot- värde
2010-12-06	Bolaget registrerades	100 000	100 000	1 000		100
2011-02-09	Nyemission	1 905	101 905	100 905		1
2011-02-09	Omvandling av aktier serie A till serie B	-	101 905	-49 977	49 977	1
			<b>101 905</b>	<b>51 928</b>	<b>49 977</b>	<b>1,00</b>

Aktiekapital: 101 905 aktier till ett kvotvärde på 1 kr fördelat på 51 928 aktier av serie A, 49 977 aktier av serie B och inga preferensaktier.

En aktie av serie A berättigar till 10 röster och aktier av serie B berättigar till en röst vardera.

**NOT 22 ÖVRIGT TILLSKJUTET KAPITAL**

I samband med omstrukturering under 2011 erhöj OX2 Group AB ett kapitaltillskott om 72 836 KSEK.

**NOT 23 OMRÄKNINGSRESERV OCH SÄKRINGSRESERV****Omräkningsreserv**

Omräkningsreserven omfattar valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av finansiella rapporter från de finska dotterbolagen som har upprättat sina finansiella rapporter i euro.

**Säkringsreserv**

Säkringsreserven innefattar den effektiva andelen av den ackumulerade nettoförändringen av verkligt värde på ett kassaflödesinstrument hänförbart till säkringstransaktioner som ännu inte inträffat.

**NOT 24 OBESKATTADE RESERVER**

(KSEK)	Moderföretag	
	2013-12-31	2012-12-31
Överavskrivning	440	440
<b>Summa</b>	<b>440</b>	<b>440</b>

**NOT 25 LÅNGFRISTIGA SKULDER**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Förfaller till betalning 2-5 år efter balansdagen:				
Projektfinansiering <sup>1)</sup>	-	114 058	-	-
Finansiell leasing	1 436	1 443	-	-
Koncerninternt lån <sup>2)</sup>	-	-	34 029	44 029
<b>Summa</b>	<b>1 436</b>	<b>115 501</b>	<b>34 029</b>	<b>44 029</b>

1) Avser finansiering av byggnationen av projekten Glötesvålen och Maevaara. Lånet i Glötesvålen från IKEA AB har en fast ränta om 7%. Lånet löper under byggnationstiden och parken planeras färdigställas vintern 2014/2015. Lånet i Maevaara från Allianz har en fast ränta om 5,4%. Lånet löper under byggnationstiden och parken planeras färdigställas vintern 2014/2015.

2) I samband med omstrukturering år 2011 beviljades moderbolaget ett lån från dotterbolaget O2 Vindkompaniet AB, org nr 556675-7497 varav 10 MSEK har återbetalats under året. Lånet löper med en fast ränta om 5%.

**NOT 26 DERIVATINSTRUMENT**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Värdeförändring valutasäkring per 2013-12-31	8 063	-21 612	-	-
<b>Summa</b>	<b>8 063</b>	<b>-21 612</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Utestående valutaterminkontrakt 2013-12-31****Förfalloår 2014 EUR**

Belopp (EUR) 86 219

Genomsnittlig kontraktskurs 8,98

**Terminkurs per 2013-12-31 8,943****Förfalloår 2015 EUR**

Belopp (EUR) 239

Genomsnittlig kontraktskurs 9,00

**Terminkurs per 2013-12-31 8,943**

Derivatinstrument är en orealiserad värdeförändring avseende valutasäkringar som är del av finansieringen av projekten Glötesvålen, Maevaara och Bösjövar den. Lån är upptagna i Glötesvålen Vind AB och O2 Vindkompaniet AB med långgivare IKEA AB och även i Maevaara Vind AB med långgivare Allianz. Valutasäkringarna förfaller under år 2014 och år 2015 vilket matchar betalningarna till turbinleverantörerna. Säkrade belopp i euro motsvarar de belopp som är angivna i avtalen med turbinleverantörerna. OX2 tillämpar säkringsredovisning av finansiella instrument i enlighet med IAS 39. Det innebär bland annat att värdeförändringar i olika derivat som anskaffats för säkring av kassaflödesrisker redovisas mot eget kapital via totalresultat. Nominellt belopp för utestående valutakontrakt uppgår per sista december 2013 till 776,2 MSEK (556,4). Marknadsvärdet för utestående valutakontrakt per den 31 december 2013 uppgick till 548,1 MSEK (534,8) vilket är 13,5 MSEK lägre jämfört med valutakontrakten.

**NOT 27 FÖRSKOTT FRÅN KUNDER**

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Förskott från kunder projekt Maevaara	17 170	7 004	-	-
Förskott från kunder projekt Glötesvålen	30 000	20 000	-	-
Förskott från kunder projekt Bösjövar den	77 003	-	-	-
Förskott från kunder projekt Mässingberget	26 820	-	-	-
Statligt stöd	21 255	1 153	-	-
<b>Summa</b>	<b>172 248</b>	<b>28 157</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Statligt stöd**

OX2 erhöi i juni 2008 och april 2009 stöd från Energimyndigheten för att driva ett utvecklingsprojekt kallat Storskalig Ekonomisk Vindkraft i Fjällmiljö. Syftet med projektet är att bidra till utvecklingen av avisningssystem till vindkraftverk, en viktig del av teknologiutvecklingen för att på effektivaste sätt producera vindkraftsel i kallt klimat. I tillägg till att driva på teknologiutvecklingen utför OX2 en iskartering över Sverige inom ramen för projektet.

**NOT 28 ÖVRIGA KORTFRISTIGA SKULDER**

	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Projektfinsiering <sup>1)</sup>	552 633	-	-	-
Moms	33 306	8 876	1 374	2 571
Energiskatt	1 765	1 686	-	-
Källskatt	777	800	200	196
PWP Produktion AB <sup>2)</sup>	8 650	8 650	-	-
Övriga poster	911	934	-	3
<b>Summa</b>	<b>598 042</b>	<b>20 946</b>	<b>1 573</b>	<b>2 770</b>

- 1) Avser finansiering av byggnationen av projekten Glötesvålen och Maevaara. Lånet i Glötesvålen från IKEA AB har en fast ränta om 7%. Lånet löper under byggnationstiden och parken planeras färdigställas vintern 2014/2015. Lånet i Maevaara från Allianz har en fast ränta om 5,4%. Lånet löper under byggnationstiden och parken planeras färdigställas vintern 2014/2015.
- 2) 8,65 MSEK av denna post avräknas vid eventuellt framtida förvärv av vindkraftverk till PWP.

## NOT 29 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Upplupna personalkostnader inkl sociala avgifter	14 379	14 426	4 298	6 746
Upplupna konsultkostnader	3 321	1 784	443	303
Upplupen kostnad såld el	8 068	6 932	-	-
Upplupen energiskatt	2 101	2 587	-	-
Upplupna projektkostnader	6 189	2 875	-	-
Upplupna byggkostnader	26 162	40 406	-	-
Upplupna försäljningskostnader	4 466	-	-	-
Förutbetalda intäkter	353	277	-	-
Övriga poster	606	213	103	189
<b>Summa</b>	<b>65 646</b>	<b>69 500</b>	<b>4 844</b>	<b>7 238</b>

## NOT 30 STÄLLDA SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

### Ställda säkerheter

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Aktier i dotterbolag <sup>1)</sup>	134 279	128 568	116 080	116 080
Bankmedel	19 994	21 061	-	-
<b>Summa</b>	<b>154 273</b>	<b>149 629</b>	<b>116 080</b>	<b>116 080</b>

- 1) Avser 10 000 pantsatta aktier i dotterföretaget O2 Vindkompaniet AB som säkerhet till Swedbank AB för erhållen ccheckkredit.

### Eventualförpliktelser

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Motförbindelse <sup>1)</sup>	116 786	87 965	116 786	87 965
Moderbolagsgaranti mot externa leverantörer och köpare <sup>2)</sup>	-	114 058	807 879	114 058
<b>Summa</b>	<b>116 786</b>	<b>202 023</b>	<b>924 665</b>	<b>202 023</b>

- 1) OX2 Group AB och O2 Vindkompaniet AB har ingått en motförbindelse gentemot Atradius Credit Insurance NV i anledning av att Atradius Credit Insurance NV har ställt ut borgensförbindelser gentemot vissa leverantörer som är kopplade till etableringen av vindkraft. Enligt motförbindelsen skall OX2 Group AB och O2 Vindkompaniet AB ersätta Atradius Credit Insurance NV för det fall Atradius Credit Insurance NV tvingas infria sina borgensförbindelser. Ersättning skall utgå för det belopp som utbetalats jämte ränta och kostnader som uppkommit i anledning därav. Det sammanlagda beloppet av borgensförbindelserna uppgår till ca 118 MSEK.
- 2) OX2 Group AB har ställt moderbolagsgaranti till säkerhet för O2 Vindkraft Produktion Holding AB:s förpliktelser gentemot IKEA AB enligt aktieöverlåtelseavtalet gällande förvärvet av aktier i Glötesvålen Vind AB och Kvarnforsen Nät AB och de förpliktelser som Glötesvålen Vind AB och Kvarnforsen Nät AB har mot IKEA AB enligt ett låneavtal. Båda avtalen är tecknade 26 juni 2012.

OX2 Group AB har också ställt moderbolagsgaranti till säkerhet för O2 Vindkraft Produktion Holding AB:s förpliktelser gentemot Allianz Renewable Energy Partners IV Limited enligt aktieöverlåtelseavtalet gällande förvärvet av aktier i Maevaara Vind AB och Brobacken Nät AB och de förpliktelser som Maevaara Vind AB och Brobacken Nät AB har mot Allianz Renewable Energy Partners IV Limited enligt ett låneavtal. Båda avtalen är tecknade 23 maj 2013.

OX2 Group AB ställt moderbolagsgaranti till säkerhet för O2 Byggnation AB:s förpliktelse i entreprenadåtagande gällande projektet Råmsberget samt O2 Vindkompaniet AB:s förpliktelse gentemot köpare av vindkraftverken i projektet Bösjövarden.

Generellt går alla typer av garantier ut efter att vindkraftverken är färdigställda och överlämnade till kunder vilket beräknas ske under vintern 2014/2015.



**NOT 31 KASSAFLODESANALYS**

*Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet*

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Andel i intresseföretags resultat	-51	-393	-	-
Avskrivningar/nedskrivningar	4 382	4 868	910	759
<b>Summa</b>	<b>4 331</b>	<b>4 475</b>	<b>910</b>	<b>759</b>

*Upplysning om betalda och erhållna räntor*

**Koncernen**

Under året uppgick betald ränta till 381 KSEK (1 102) och erhållen ränta till 2 088 KSEK (3 006).

**Moderföretaget**

Under året uppgick betald ränta till 2 216 KSEK (4 355) och erhållen ränta till 403 KSEK (61).

**NOT 32 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE**

OX2 har haft en bolags- och ägarstruktur och bedrivit sin verksamhet på ett sätt som innebär att närståendetransaktioner inom O2 Vind-koncernen samt med Sjisjka Vind-koncernen skett inom ramen för den löpande verksamheten. Exempel på sådana transaktioner är inkråmsöverlåtelse och fakturering av projektledning.

Transaktioner mellan företaget och dess dotterföretag, vilka är närstående till företaget, har eliminerats vid konsolideringen och upplysningar om dessa transaktioner lämnas därför inte i denna not. Upplysningar om transaktioner mellan koncernen och övriga närstående presenteras nedan.

**Försäljning och köp av varor och tjänster**

*Försäljning av varor och tjänster*

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2013	2012	2013	2012
Sjisjka Vind AB	400	1194	-	-
<b>Summa</b>	<b>400</b>	<b>1194</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

*Inköp av varor och tjänster*

Inga inköp av varor och tjänster från närstående har skett under räkenskapsåret.

Inga fordringar eller skulder till följd av transaktioner med närstående föreligger vid årets slut.

**NOT 33 GODKÄNNANDE AV FINANSIELLA RAPPORTER**

Årsredovisningen fastställdes av styrelsen och godkändes för utgivning den 19 maj 2014.

**INTYGANDE**

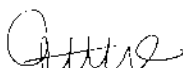
Styrelsen och den verkställande direktören intygar härmed att årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen samt RFR 1.3 och 2.3 och ger en rättvisande bild av företagets ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget står inför. Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att koncernredovisningen har upprättats enligt International Financial Standards (IFRS) såsom de antagits av EG, och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen för koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat som beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget står inför.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har, som framgår ovan, godkänts för utförande av styrelsen den 19 maj 2014. Koncernens resultat och balansräkning blir föremål för fastställelse på årsstämman den 19 maj 2014.

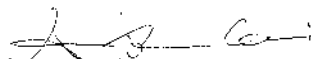
Stockholm den 19 maj 2014



Johan Ihrfelt  
Styrelseordförande,  
Verkställande direktör



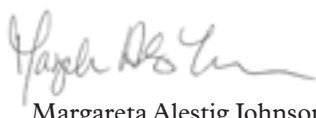
Thomas von Otter



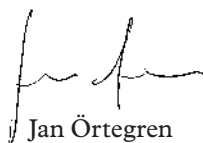
Anna-Karin Eliasson Celsing



Johan Wieslander



Margareta Alestig Johnson



Jan Örtegren



Niklas Midby

Vår revisionsberättelse har avgivits den 19 maj 2014.

**Deloitte AB**



Svante Forsberg  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

Till årsstämman i OX2 Group AB  
Organisationsnummer 556829-4515

## RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för OX2 Group AB för räkenskapsåret 2013-01-01 - 2013-12-31, sidorna 33-70.

### STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR FÖR ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

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

### REVISORNS ANSVAR

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

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

En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

### UTTALANDEN

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2013 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2013 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

## RAPPORT OM ANDRA KRAV ENLIGT LAGAR OCH ANDRA FÖRFATTNINGAR

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för OX2 Group AB för räkenskapsåret 2013-01-01 - 2013-12-31.

### STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

**REVISORNS ANSVAR**

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

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

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är

ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

**UTTALANDEN**

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

Stockholm den 19 maj 2014

**Deloitte AB**



Svante Forsberg  
*Auktoriserad revisor*

# Ordlista

## BALANSKRAFT

Balanskraft är skillnaden mellan tillförsel och leverans av energi för en balansansvarig.

## BIOENERGI

Bioenergi är sådan energi som kan utvinnas från bio-bränslen, till exempel genom förbränning av ved eller organiskt avfall, eller genom utnyttjande av biogas och etanol.

## BIOGAS

Biogas består av bland annat metan, koldioxid och vatten som bildas genom rötning, det vill säga nedbrytning av organiskt material under syrefria förhållanden. Biogasen är rik på energi och kan användas som bränsle för produktion av el eller som drivmedel.

## ELCERTIFIKAT

Köp- och säljbara certifikat som erhålls vid produktion av förnybar energi.

## ELPRODUKTIONSKAPACITET

Den totala mängd el som är möjlig att producera från ett visst kraftslag eller område.

## FJÄRRVARME

System för central produktion av värme som leds ut till anslutna fastigheter i rördningar med varmt vatten.

## FOSSILTILLVERKAD ENERGI

Energi från fossila källor som kol, olja och gas.

## FÖRNYBAR ENERGI

Förnybara energikällor är energikällor som hela tiden förnyas sig och som därför inte kommer att ta slut inom en överskådlig framtid, såsom vind-, vatten- och bioenergi. (Kärnkraft räknas inte som förnybart eftersom den baseras på ändliga resurser.)

## INSTALLERAD EFFEKT

Prestanda enligt konstruktionsdata. Mäts vanligen i MW.

## LAGA KRAFT

När tiden för överklagande av ett myndighetsbeslut har förfallit har beslut vunnit laga kraft.

## NORD POOL

Den nordiska elbörsen.

## NORMALÅR

Definition på ett genomsnittligt år av producerad mängd energi.

## PROJEKT I ANSÖKNINGSFAS

Projektansökan inskickad till tillståndsmyndighet.

## PROJEKT MED KLARA TILLSTÅND

Projekt med miljötillstånd och bygglov med laga kraft.

## PROJEKTERING SEN FAS

Projekt med minimum sex månaders platsspecifik vindmätning. Framtagande av dokument inför tillståndsansökan samt design av elnätlösning pågår.

## PROJEKTERING TIDIG FAS

Projekt med tecknade markavtal som ger rätt att påbörja vindmätningar. De grundläggande förutsättningarna för projektet har undersökts och anses vara goda.

## SAMRÅDSFAS

Projekt under samråd med närboende, myndigheter och organisationer. Tillståndsansökan inkl miljökonsekvensbeskrivning (MKB) tas fram.

## TILLGÅNGLIGHET

Med tillgänglighet menas hur stor del av den totala tiden vindkraftverken varit tillgängliga för produktion av el.

## TURBIN

Vindkraftverk.

## TURBINLEVERANTÖR

Leverantör av kompletta vindkraftverk.

## UTSLÄPPSRÄTT

Innehavande av utsläppsrätt ger rätt att släppa ut en bestämd mängd koldioxid.

## VINDKRAFTSPARK

Gruppstation bestående av minst 3 vindkraftverk.

## VINDKRAFTVERK

Fristående vindkraftverk bestående av torn, maskinhus och rotor.

## VÄXTHUSGASER

Gaser som lägger sig runt jorden och hindrar utströmningen av värme. De viktigaste växthusgaserna är vattenånga (H<sub>2</sub>O), koldioxid (CO<sub>2</sub>), lustgas (N<sub>2</sub>O), metan (CH<sub>4</sub>) och CFC (klorfluorkarboner, freoner).

## ÖVERFÖRINGSKAPACITET

Den mängd el som via elnätet kan överföras mellan olika geografiska områden.

## ENHETER

Energi anges i kilowatt-timmar.

1 MWh = 1 000 kWh

1 GWh = 1 000 000 kWh

1 TWh = 1 000 000 000 kWh

## EFFEKT ANGES I WATT

1 MW = 1 000 000 W

1 GW = 1 000 000 000 W



OX2:s huvudkontor

---

Lilla Nygatan 1  
Box 2299  
10317 Stockholm  
Tel 08-559 310 00  
[www.ox2.com](http://www.ox2.com)

 Miljömärkt trycksak, 341 142

Ineko Finanstryck14207607

