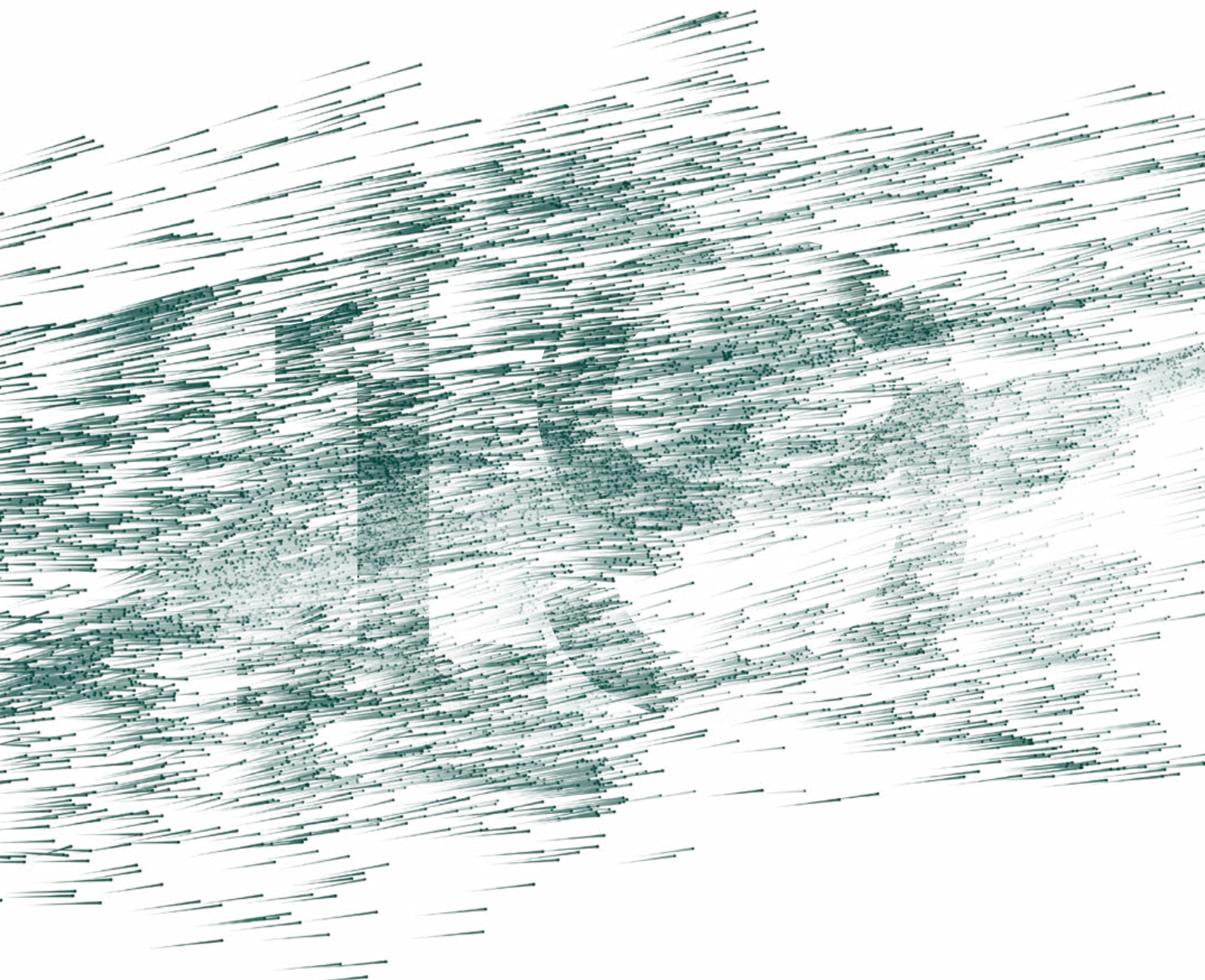


Our energy never ends

Årsredovisning 2019



Om OX2

OX2 utvecklar, bygger och förvaltar förnybar kraftproduktion. Inom storskalig landbaserad vindkraft har OX2 de senaste cirka 15 åren intagit en ledande position, efter att ha realiserat över 2,3 GW vindkraft i Norden. Genom att ständigt öka tillgången på förnybar energi driver OX2 omställningen mot en mer hållbar framtid. OX2 har verksamhet i Sverige, Norge, Finland, Polen, Litauen och Frankrike. Huvudkontoret ligger i Stockholm, Sverige. Omsättningen år 2019 uppgick till 4 906 MSEK.



Foto: Thomas Stray

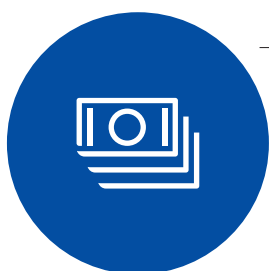
Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker (Valhalla) i Sverige om 366 MW var under byggnation 2019.

Innehåll

Året i korthet	02
VD har ordet	04
OX2 – Europas ledande utvecklare	06
Marknad	18
Hållbarhet	30
Styrelse och revisorer	41
Förvaltningsberättelse	43
OX2:s räkenskaper	46
Noter	56
Revisionsberättelse	77
Ordlista	80

Året i korthet – fortsatt hög aktivitet i Norden

2019 var ett rekordår på många sätt. Under tredje och fjärde kvartalet 2019 byggde OX2 14 vindparker i Norden med över 1 GW i kapacitet och en investeringsvolym på cirka 12 miljarder kronor.



490 MW*

säkrad försäljning av
vindkraftsprojekt

1 GW*

vindkraft var
under byggnation

1GW



Stigshöjden vindpark (21,6 MW) i Sverige överlämnades till Fontavis 2019.
Foto: Joachim Lagercrantz

109 MW*

vindkraft överlämnades till köpare

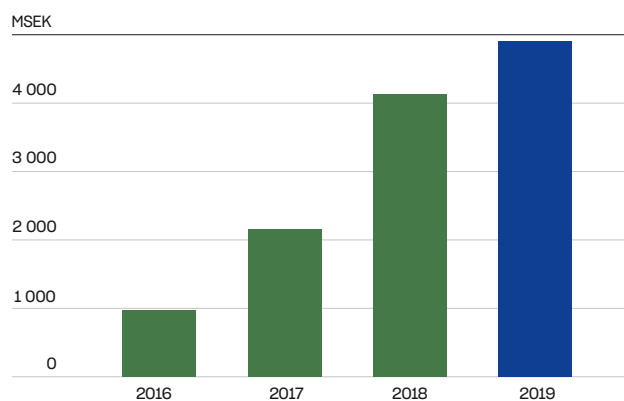
Finansiellt resultat - det starkaste året hittills

Nettoomsättning
4 906 (4 135) MSEK **4 906 MSEK**

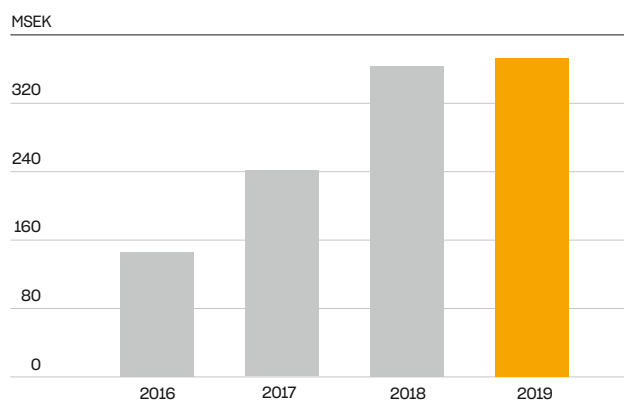
Rörelseresultat
371 (363) MSEK **371 MSEK**

Resultat efter
finansiella poster
373 (384) MSEK **373 MSEK**

Omsättning



Rörelseresultat



* Avrundade siffror per 31 december 2019

Variationer mellan olika år beror på i vilken takt vindkraftsprojekten färdigställs och överlämnas till kund.

VD har ordet:

”Genom att ständigt öka tillgången på förnybar energi leder vi omställningen mot en hållbar planet”



Paul Stormoen,
vd OX2

Foto: Christian Gustavsson

I tider då klimatkrisen är uppmärksammas på såväl global som regional nivå blir det allt tydligare att företag som OX2 fyller en viktig roll för att möjliggöra en nödvändig omställning av energisystemet. OX2 bedriver utveckling av förnybara kraftslag som ger klimatnytta på ett samhällsekonomiskt effektivt sätt då de numera byggs utan stöd av statliga subventioner på flertalet marknader.

För OX2 var 2019 ett rekordår och under senare delen av året hade vi 14 vindparker, över 1 GW i samlad kapacitet, under byggnation i Norden. Det motsvarar investeringar på cirka 12 miljarder kronor. Utöver våra rekordsatsningar i Norden expanderades verksamheten ytterligare i Polen där vi etablerade en projektportfölj inför kommande år. Vi påbörjade även byggnationen av vår första vindpark i Polen under januari 2020.

För att bibehålla fortsatt expansiv tillväxt på befintliga och nya marknader samt stärka projektportföljen har vi tillfört nya resurser på personalsidan. Under året anställdes 61 nya medarbetare vilket är närmare en fördubbling av personalstyrkan.

En milstolpe under året är driftsättning av Valhalla, ett av norra Europas största landbaserade vindkraftsprojekt med 85 vindkraftverk vars produktion motsvarar elförbrukningen från ca 230 000 hushåll.

Ett annat signifikativt projekt är Metsälamminkangas, en av Finlands största vindparker. Den förvärvades av OX2 under året och vi tog investeringsbeslut i januari 2020 tillsammans med Lundin Petroleum. Det är glädjande att driva utvecklingen av industrin framåt genom att skapa attraktiva och förnybara investeringsmöjligheter till energibolag som vill möta marknadens ökade krav på hållbarhet.

Under året startades också byggnation av Åndberg vindpark, med 53 vindkraftverk, vårt näst största projekt hittills och ett bevis



Byggnation av Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker (366 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz

på OX2:s ledande position när det gäller användning av den senaste tekniken för att optimera produktionskostnaderna.

Driftorganisationen har haft ett framgångsrikt år vilket möjliggjorts genom att erbjuda ett effektivt ägande med fokus på proaktiva processer för ökad lönsamhet. OX2 hade vid årets slut 492 vindkraftverk under förvaltningskontrakt vilket motsvarar 5,9 TWh. Under året tecknades även förvaltningsavtal för en vindpark bestående av 33 vindkraftverk i en park som vi själva inte utvecklat. Det är ytterligare ett bevis på driftorganisationens förmåga att skapa värde för våra kunder.

2019 var ett roligt och lärorikt år på OX2 och jag vill rikta ett stort tack till alla medarbetare, partners, kunder och leverantörer för ett gott samarbete och engagemang.

En av höjdpunkterna för mig var det interna värderings- och kulturprojektet som initierades under året. Det resulterade i välförankrade värderingar då merparten av medarbetarna deltog i arbetet med att formulera dessa, baserad på den kultur och värdegrund vi byggt på OX2.

Trots oroligheterna i marknaden på grund av Corona-pandemin ser OX2 positivt på framtiden. Jag ser med tillförsikt fram emot kommande år då vi genom att ständigt öka tillgången på förnybar energi leder omställningen mot en hållbar planet.

Paul Stormoen, vd OX2

OX2 – Europas ledande utvecklare inom stor-skalig landbaserad vindkraft

Genom att utveckla, bygga och förvalta förnybar kraftproduktion driver OX2 omställningen mot en mer hållbar framtid. 2019 var ett år av stark tillväxt som innebar en ytterligare stärkt position på marknaden.

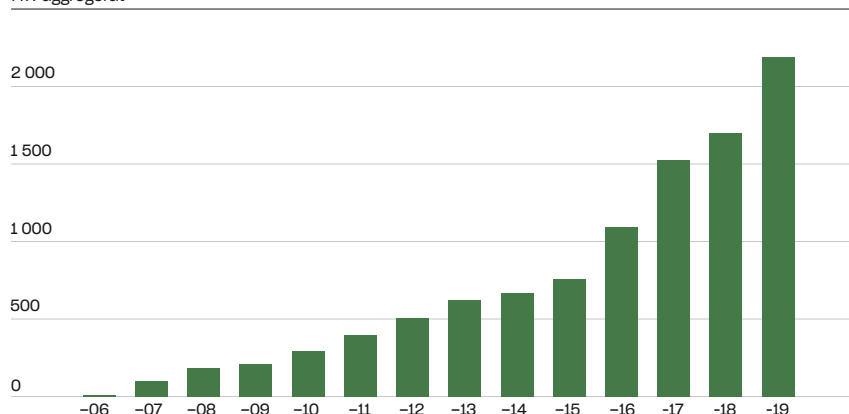
Inom storskalig landbaserad vindkraft har OX2 genom åren realiserat över 2 GW vindkraft och har idag en stark projektportfölj, vilket etablerar OX2 som en av de ledande aktörerna inom förnybar kraftproduktion i Europa. Satsningen på vindkraft sträcker sig 15 år tillbaka i tiden då OX2 började bygga upp spetskompetens inom hela värdekedjan av en vindkrafts-etablering – från initial projektutveckling, via försäljning och byggnation, fram till teknisk och kommersiell förvaltning.

Under resans gång har bolaget byggt upp en gedigen industriell bransch erfarenhet och ett nätverk av samarbetspartners, men även en djup kunskap om finansiering ifrån institutionellt och industriellt kapital. Detta tillsammans med en förmåga att ligga i framkant med nya tekniska och finansiella lösningar har varit avgörande framgångsfaktorer de senaste åren.

OX2:s kunder utgörs till största delen av finansiella investerare, men även av energibolag och andra industrier. Många är återkommande kunder, t ex Ingka Group och Aquila Capital och merparten av kunderna fortsätter att anlita OX2 även under driftfasen. Förtroende och nöjda kunder samt en ständig anpassning till rådande marknadsförhållanden är en garant för fortsatt tillväxt.

OX2, realisering av vindkraft 2006-2019, kumulativ installerad effekt

MW aggregerat





Montering av vindkraftverk i Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker (366 MW). Foto: Joachim Lagercrantz

Projektering av vindkraft och förvärv av projekträttigheter

OX2 har en stark projektpportfölj som utvecklas löpande efter marknadens behov och förutsättningar. Vindkraftsprojekten är av varierande storlek med geografisk spridning med tonvikt på Sverige och Finland. Under 2019 har verksamheten utökats med fler anställda och potentiella projekt i Polen och Frankrike. Ambitionen är att i varje land där OX2 är verksamt arbeta med de projekt som har störst potential att realiseras utifrån låg produktionskostnad och stabil avkastning samt högt ställda hållbarhetsmål. Goda vindförhållanden, väl anpassad infrastruktur och lokalt stöd för projekten är exempel på viktiga faktorer för att uppnå detta.

Fler projekt i utvecklingsfas

Under 2019 har OX2 fokuserat mer på egen utveckling av vindkraftsprojekt i tillägg till förvärv av projekträttigheter. Genom att arbeta parallellt med projekten i olika faser skapar vi en långsiktigt hållbar affär.

Försäljning och byggnation av vindkraftsanläggningar

OX2 bygger vindkraft på totalentreprenad och investerarna kommer primärt från den finansiella sektorn. I samband med finansieringen av enskilda projekt kan OX2 även bistå investeraren att teckna elprisavtal med större elförbrukare för att långsiktigt säkra intäkterna.

Typiska finansiella investerare ser ägandet i vindkraft som en långsiktig och hållbar investering med stabila kassaflöden och god riskjusterad avkastning.

För energibolag och andra industrier är vindkraftsinvesteringar en möjlighet att förvärva en kostnadseffektiv och hållbar produktion som kan möta deras kunders ökade efterfrågan på miljövänlig el.

1 GW under byggnation

Under 2019 hade OX2 totalt 14 vindparker under byggnation, motsvarande ca 770 MW i Sverige, 192 MW i Finland och 56 MW i Norge. Fyra vindparker om totalt ca 109 MW färdigställdes och överlämnades planenligt till köparna. Försäljning och finansiering av sex vindparker om 490 MW säkrades under året.

Kommersiell och teknisk förvaltning av vindkraftsanläggningar

OX2 erbjuder ett komplett utbud av drift- och förvaltningstjänster såsom produktionsanalys, driftoptimering, övervakning, administration, ekonomi och olika specialistuppdrag. Dessa tjänster syftar till att ägarna ska få en maximerad lönsamhet och ett problemfritt ägande.

Med Nordens största förvaltningsportfölj och lång erfarenhet av att förvalta vindkraftverk av olika storlek och ålder samt nära samarbete med olika leverantörer kan OX2 säkerställa en hög tillgänglighet, få driftstopp och god produktion.

5,9 TWh under förvaltningsavtal

Vid periodens utgång omfattade förvaltningskontrakten 492 vindkraftverk, vilket motsvarar en total elproduktion om ca 5,9 TWh per år.



Ponsivuori vindpark (30 MW) i Finland driftsattes och överlämnades till IKEA. Foto: Matti Latva-Hirvelä/Carelin

Väsentliga händelser 2019



1 GW*

vindkraft var totalt under byggnation

* Avrundad siffra

Avtal med Ardian om Åndberg

I februari tecknade OX2 och Ardian ett förvärvsavtal om Åndberg vindpark (286 MW) med 53 vindkraftverk i Sverige. Vindparken planeras att driftsättas 2021.

Avtal om Kjølberget vindpark

Efter ett lyckat samarbete kring Raskiftet vindpark under 2018 fick OX2 i april förnyat förtroende från det tyska energibolaget Stadtwerke München, norska Eidsiva Energi och Gudbrandsdal Energi. Den här gången tecknades ett avtal om Kjølberget vindpark, 13 vindkraftverk (56 MW) i Norge. Vindparken beräknas vara färdigbyggd under 2021.

Samarbete med SCA

SCA, som äger 2,6 miljoner hektar miljöcertifierad skog i norra Sverige, och OX2 tecknade i maj ett samarbetsavtal om projekt-

ering av ny vindkraft. Målet är att inom en femårsperiod realisera ca 1 000 MW ny vindkraft med en årlig produktionskapacitet på ca 3,5 TWh.

Hornamossen såldes till Green Investment Group

I juni förvärvade Green Investment Group (GIG) Hornamossen vindpark (43 MW) med tio vindkraftverk i Sverige. Byggnationen startade omgående och vindparken förväntas vara färdigbyggd i slutet av 2020. GIG har säkrat ett långsiktigt avtal (PPA) med Axpo Nordic avseende köp av elen från parken.

Förvärv av projekträttigheter för Metsälamminkangas

I juli förvärvade OX2 projekträttigheterna för Metsälamminkangas (150 MW) i Norra Österbotten, Finland.



Stigshöjden vindpark (21,6 MW) i Sverige driftsattes och överlämnades till Fontavis. Foto: Joachim Lagercrantz

Infracapital investerar i Kröpuln och Storbacken vindparker

I augusti tecknade OX2 ett avtal med Infracapital om försäljningen av två vindparker i Finland, Kröpuln vindpark och Storbacken vindpark. Projektet består totalt av 14 vindkraftverk (60 MW). Vindparkerna förväntas färdigställas i slutet av 2021.

Stigshöjden överlämnades till Fontavis

I september driftsattes Stigshöjden vindpark i Sverige och överlämnades enligt plan till köparen Fontavis. Vindparken består av sex vindkraftverk (21,8 MW) och den genomsnittliga beräknade produktionen uppgår till ca 62 GWh per år, vilket motsvarar årsförbrukningen av hushållsel för drygt 12 000 hushåll*. OX2 kommer fortsatt att förvalta anläggningen.

* 5 000 kWh per hushåll

Förvärv av projekträttigheter för Ljungbyholm

I oktober förvärvade OX2 projekträttigheterna för Ljungbyholm vindpark (50 MW) i Sverige.

Grajewo – vinnare i auktion

I november vann OX2 den statliga auktionen för vindkraftsprojektet Grajewo (40 MW) i Polen.

Fortsatt samarbete med Aquila Capital

I december såldes Korkeakangas vindpark i Finland till Aquila Capital. Vindparken kommer att bestå av nio vindkraftverk (43 MW). Projektet är det femte som OX2 realiserar med Aquila Capital som investerare. Anläggningen planeras att driftsättas i slutet av 2021.

Ponsivuori överlämnades till IKEA Retail Finland

I december driftsattes och överlämnades Ponsivuori vindpark med 25 vindkraftverk (30 MW) i Finland till köparen IKEA Retail Finland, del av Ingka Group. OX2 har fortsatt ansvar för att förvalta anläggningen. Parken beräknas producera ca 100 GWh per år, vilket motsvarar årsförbrukningen av hushållsel för ca 20 000 hushåll* per år. Ponsivuori är en av fyra vindparker som OX2 bygger i totalentreprenad åt IKEA Retail Finland. Projektet om totalt 107,4 MW går under namnet "Castles".

Intervju med Anders Nilsson, teamledare för projektutveckling i Sverige

Fokus på egenutveckling av projekt parallellt med förvärv under 2019 har säkrat en stark portfölj för framtiden.

Vad kännetecknade den svenska projekteringsverksamheten 2019?

– Vi har fokuserat mer på egen utveckling jämfört med tidigare för att säkra ett långsiktigt tillflöde av projekt. Vi har screenat fram nya områden och fört en dialog med olika aktörer om samarbeten. Exempelvis ingick vi ett strategiskt viktigt samarbete med SCA där vi tillsammans utvecklar vindkraft på deras mark. De äger 2,6 miljoner hektar miljöcertifierad skog i norra Sverige, vilket ger stora möjligheter. Målet är att inom en femårsperiod realisera ca 1 000 MW ny vindkraft tillsammans. Vi jobbar för närvarande med fem projekt där vi har påbörjat inventeringar, haft samråd och tagit fram miljökonsekvensbeskrivningar.

Hur ser du på förvärv av projekt från andra projektörer?

– Förvärv av projekt är fortsatt intressant och något vi kontinuerligt arbetar med. Vi strävar alltid efter att hitta de bästa projekten oavsett om vi utvecklar dem själva eller förvärvar av andra projektörer.

Vad är styrkan i OX2:s svenska portfölj och projekteringsverksamhet?

– I projektportföljen är det förutom volymen även vår bredd av projekt avseende storlek, olika utvecklingsfaser och geografisk spridning. OX2:s styrka i projekten är vårt nätverk och de strategiska samarbeten vi har med olika aktörer såsom markägare, nätbolag och andra projektörer. Vi är bra på att optimera projekten tillståndsmässigt och tekniskt, att matcha med rätt investerare och mottagare av elen och sedan upphandla och bygga projekten med hög kvalitet, inom tid och budget. Som regel förvaltar vi även vindparkerna när de är färdigbyggda. Det gör att kommuner, markägare, leverantörer och andra intressenter kan känna sig trygga med att samarbeta med just OX2.

Hur ser utmaningarna ut på den svenska marknaden framöver?

– Det börjar märkas att branschen har legat lite lågt med egenutveckling under några år och antalet beslut kring nya tillstånd har minskat. Utmaningen längre fram är att många projekt kan komma att sakna nätanslutning då utbyggnaden av elnätet släpar efter och har långa ledtider.

Vad har OX2 för position om fem år?

– Om fem år börjar vi skörda frukterna av det arbete som vi startade 2019. Vår strävan är att fortsätta vara den ledande projektutvecklaren och realisatören på den svenska marknaden.



”Vår strävan är att fortsätta vara den ledande projektutvecklaren och realisatören på den svenska marknaden”

[Anders Nilsson, teamledare för projektutveckling i Sverige](#)

Foto: Christian Gustavsson

Karta över OX2:s marknadsnärvaro



Vindkraftsprojekt under byggnation och förvaltning 2019

Sverige

Under byggnation: ca 800 MW

Drift och förvaltning: 573 MW

Finland

Under byggnation: ca 190 MW

Drift och förvaltning: 102 MW

Norge

Under byggnation: 56 MW

Litauen

Drift och förvaltning: 45 MW

Valhalla – ett av Europas största vindkraftsprojekt färdigställs

Valhalla består av Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker och är OX2:s hittills största projekt. De 85 vindkraftverken har en förväntad genomsnittsproduktion på 1,1 TWh motsvarande hushållsel för 230 000 hushåll per år.

Fakta om projektet:

- 85 vindkraftverk Vestas V136 4,3 MW, 180 meter totalhöjd
- Förväntad elproduktion per år: ca 1,1 TWh
- Ägare: Hermes Infrastructure och CNG Europe Energy
- EPC-ansvar samt förvaltning: OX2

Valhalla består av vindparkerna Åmot-Lingbo och Tönsen som är belägna i Bollnäs och Ockelbo kommuner i Sverige. Valhalla är OX2:s hittills största projekt och det är ett av de största landbase-rade vindkraftsprojekten i norra Europa.

Utmaningarna under byggnationen har framför allt handlat om storleken och komplexiteten med många parallella aktiviteter i olika

faser samtidigt. Även vädret har varit utmanande. I början av byggfasen låg det över en meter snö i området och under den torra sommaren 2018 försvårade brandrisken arbetet. Stundtals har det arbetat 170 personer på området samtidigt, och totalt har ca 500 personer varit inblandade i byggnationen. Etableringen har gynnat det lokala näringslivet, främst genom mark- och entreprenad-uppdrag men även logi.

Byggnationen av Valhalla påbörjades runt årsskiftet 2017/2018. Inledningsvis förstärktes befintliga skogsbilvägar parallellt med skogsavverkning och anläggning av nya vägar och kranplatsytor till varje vindkraftverk. Under hela 2018 pågick vägarbeten och anläggning av uppställningsytor parallellt med fundamentsgjutning och elarbeten. Ellevio påbörjade byggnationen av en helt ny stamstation i elnätet.



OX2:s byggprojektledare Stefan Karlsson under arbetet med montering av vindkraftverken i Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker (366 MW). Foto: Joachim Lagercrantz.



Vallhallaprojektet bestående av Åmot-Lingbo och Tönsen vindparker (366 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz

Miljöhänsyn är en grundförutsättning för alla OX2:s projekt. Det sker dels genom god planering i ett tidigt skede och sedan under byggnationen genom att säkerställa att tillstånd och villkor efterlevs samt genom att till exempel anpassa kranplatser och vägdragningar till de naturliga förutsättningarna.

I Tönsen-projektet har OX2 sedan 2008 samarbetat med en ornitolog som studerat fågellivet i området. Resultaten från denna långa studie har bidragit till parkens utformning och vindkraftverken har placerats så att fågellivet inte ska störas.

Trots att stor vikt lagts på försiktighetsmått och att all vattenverksamhet är reglerad, så grävdes av misstag ett vattendrag av under anläggningsarbetet. Ingreppet

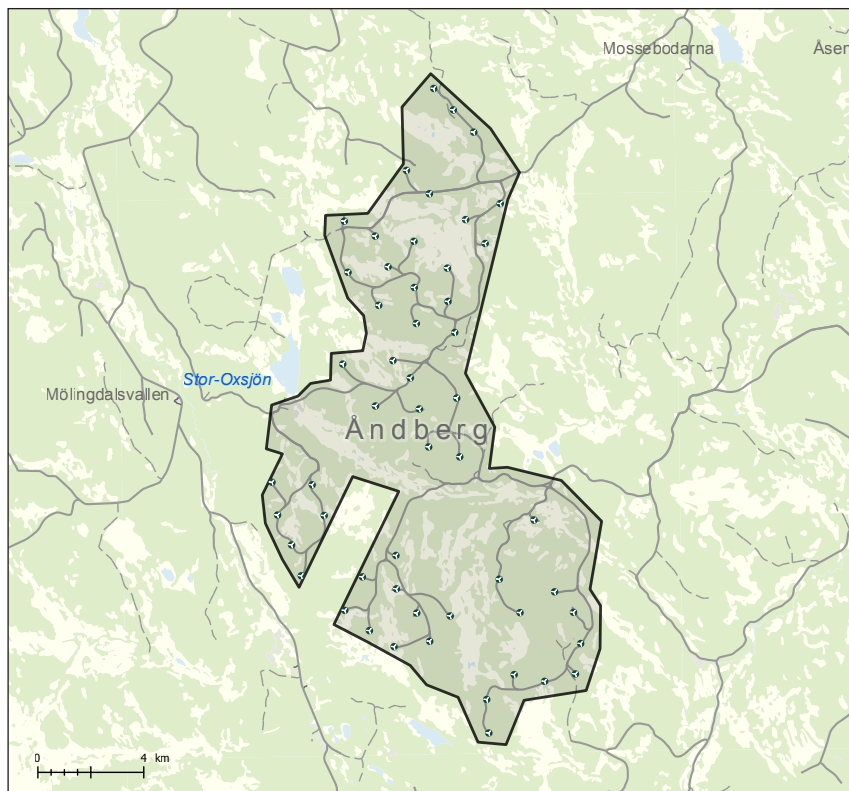
skedde när bäcken var frusen och problemet upptäcktes inte förrän vattenflöden kom igång i samband med snösmältningen våren 2018.

Allt arbete stoppades då omgående och tillsynsmyndigheten informerades. Därefter vidtog ett intensivt arbete med att minimera skadan och återställa bäcken. "Vi begränsade grumlingen nedströms med sedimentfällor, grävde en ny bäckfåra, anlade en valvbåge under vägen. Omsorgsfullt och med rätt kompetens har vi nu återställt bäckfåran så som den ska vara", säger Stefan Karlsson, byggprojektledare på OX2. "Det är beklagligt att det hände men jag är nöjd över att vi lyckats återställa bäcken, och dessutom har vi dragit lärdomar av olyckan och impementerat nya processer till följd", fortsätter Stefan.

Projektet gick under försommaren 2019 in i en intensiv fas då komponenterna till vindkraftverken transporterades från Gävle hamn till projektområdet för montering och installation. Vindkraftverken levereras av Vestas och har en navhöjd på 112 m och varje rotorblad är 68 m långt, vilket betyder att totalhöjden, från mark till rotorns högsta punkt, är 180 meter. Att montera ett vindkraftverk av den här storleken tar normalt tre dagar, men de höga lyften är oerhört väderkänsliga och arbetet stoppas om det blåser för mycket eller är dålig sikt. Montering av vindkraftverken pågick året ut, parallellt med successiv driftsättning och intrimning av vindkraftsanläggningen. Under 2020 överlämnas parken till ägarna.

Åndberg vindpark byggs med den senaste tekniken

Ardian, ett av världens ledande investmentbolag, tecknade förvärvsavtal med OX2 om Åndberg vindpark 286 MW i februari 2019. Parken kommer att byggas med 53 stycken 5 MW-vindkraftverk från Nordex.



Karta över Åndberg vindpark (286 MW)



Fakta om projektet:

- 53 Nordex N149/5.X vindkraftverk, 180 m totalhöjd
- Förväntad elproduktion per år: ca 800 GWh
- Köpare: Ardian
- EPC-ansvar samt förvaltning: OX2

Åndberg vindpark med 53 vindkraftverk byggs i Härjedalen, nära Lillhärjedalen i Sverige. Amir Sharifi, Managing Director på Ardian Infrastructure säger: "OX2 är den perfekta partnern för oss i detta projekt. Vi ser fram emot att tillsammans utveckla en högkvalitativ vindpark med hjälp av den allra senaste tillgängliga tekniken".

Från början var planen att bygga med 4 MW-vindkraftverk, men under hösten 2019 beslutade OX2 och Ardian att uppgradera vindkraftverken. Åndberg vindpark blir den första som kommer att



Arbete med vindkraftsfundament i Åndberg vindpark (286 MW) Foto: OX2

använda den nya vindkraftsmodellen N149/5.X, som Nordex introducerade i mars 2019.

”Vi strävar alltid efter att använda den bästa och mest kostnadseffektiva tekniken i våra projekt. De här nya vindkraftverken tillåter oss att maximera projektets potential och det möjliggjordes genom att vi hade flexibla designlösningar och kunde vänta med beslut om att uppgradera till den senaste tillgängliga tekniken”, säger Kristina Lindgren, Head of Engineering på OX2.

Under 2019 har OX2 byggt vägar, kabelnät samt förberett för vindkraftsfundament och kranplatser. Gjutning av fundamenten kommer att ske sommaren 2020 och montering av vindkraftverken planeras att påbörjas sommaren 2021.

Efter driftsättning blir OX2 även ansvariga för den kommersiella och tekniska förvaltningen av parken. Anläggningen förväntas att producera ca 800 GWh/år, vilket motsvarar elförbrukningen för ca 160 000 hushåll per år.* För Ardian är Åndberg vindpark det första steget i en stor satsning i Norden. Målet är att via det nystartade bolaget Enordic investera 30 miljarder kronor i förnybar energi på marknaden de närmaste fem åren.

”Som en ledande investerare i branschen ser vi en signifikant möjlig tillväxt inom förnybar energi för att stödja omställningen till hållbar energi i Norden. Här finns politisk stabilitet, professionella aktörer och en konkurrensutsatt marknad som fungerar utan subventioner”, konstaterar Amir Sharifi.



Kristina Lindgren, Head of Engineering
Foto: Christian Gustavsson

* 5 000 kWh per hushåll

OX2:s arbetsprocess för att etablera och finansiera vindkraft

OX2 arbetar med alla steg i värdekedjan av en vindkraftsetablering; från projektutveckling alternativt förvärv av projekträttigheter, via finansiering, försäljning och uppförande, fram till teknisk och kommersiell förvaltning.



Projektutveckling

I den inledande screeningfasen identifieras ett lämpligt område för en vindkraftsetablering avseende vindresurser, elnät, markägarförhållanden och förutsättningarna att få tillstånd. I denna fas ingår även en bedömning av en potentiell investering baserad på produktionsintäkter samt bygg- och driftskostnad.

Den faktiska projektutvecklingsfasen startar med att markanvändningen tecknas. Sedan påbörjas en prövning av vindkraftsanläggningens lämplighet enligt gällande lagstiftning och säkrande av nätanslutning. Detta görs i en dialog med berörda sakägare såsom myndigheter, föreningar, nätbolag och närboende. Dialogen mynnar bland annat ut i en miljökonsekvensbeskrivning. Parallellt startar vindmätningar, produktionsberäkningar utförs och vägar samt elnät designas genom att OX2:s ingenjörsteam engageras. Optimering av parklayout/turbinval utförs i syfte att nå ett så kostnadseffektivt och hållbart projekt som möjligt.

Förvärv

Utöver egen projektutveckling utvärderar och köper OX2 projekträttigheter från andra utvecklare och ingår även samarbeten om utveckling av projekt.

Försäljning och finansiering

Många vindparker som OX2 realiserar har en finansiell köpare tex en fond som investerar i förnybar elproduktion. OX2 strukturerar affären utifrån investerarnas finansieringspreferenser, t ex avseende andel av eget kapital och behov av bankfinansiering.

Elförsäljning, prissäkring och PPA-lösningar

Det har blivit vanligare att investerare efterfrågar säkring av intäkterna från anläggningen via s k PPA:s (Power Purchase Agreements) som tecknas med en stor elförbrukare. Alternativt kan intäkterna säkras via statligt reglerade ersättningsmodeller/system som till exempel feed-in-tariffer eller CFD:er (contracts for difference).

OX2 har ett dedikerat team som ständigt arbetar med marknaden för olika slags elprisavtal i syfte att ligga i framkant med de bästa lösningarna utifrån varje enskilt projekt och investerare.

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. Förfarandet sker i enlighet med internationella krav och standarder där slutprodukten säkerställs från både tekniskt och ekonomiskt perspektiv. Därefter projektleder OX2 byggnationen av vindkraftsanläggningen med totalentreprenadansvar gentemot köparen. Byggtiden är normalt 1–2 år. Beroende på finansieringslösning står köparen eller OX2 för finansieringen under byggnationstiden.

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 samt att säkerställa ett smidigt och effektivt ägande.

OX2 och Ingka i framgångsrikt samarbete om en hållbar framtid

Under 2019 förvaltade OX2 fem vindparker åt Ingka/IKEA¹. Tre av parkerna ligger i Sverige, en i Finland och en i Litauen. Det handlar om en total produktion om ca 670 GWh/år.

Jack Chambers är asset manager renewable energy på Ingka Investments.

Varför är det viktigt för Ingka att äga sin egen vindkraft?

– Med bara en planet och begränsade resurser behöver vi ta itu med klimatförändringarna och skifta till en cirkulär ekonomi. Ingka Group är fast beslutsamma om att vara en del av lösningen. Genom att äga egen vind- och solkraft kan vi bidra till det på väsentligt sätt. Det är logiskt rent affärsmässigt – och det är vad våra kunder förväntar sig.

Hur skulle du beskriva samarbetet med OX2?

– Ingka Group och Ingka Investments i synnerhet vill samarbeta med företag som delar våra värderingar och vår ambition att ha en positiv inverkan på människor och planeten. Här har vi en gemensam nämnare med OX2 som vi har arbetat med i många år nu. Vårt samarbete är en viktig del för att vi ska kunna uppfylla vårt mål om att producera lika mycket förnybar energi som vi konsumerar i vår egen verksamhet till 2020.

Ida Bodin är commercial manager på OX2 med ansvar för Ingkas tre vindparker i Sverige: Glötesvålen, Råmsberget och Korpfjället.

Hur skulle du beskriva samarbetet med Ingka?

– Ingka är en mycket kompetent samarbetspartner med stor erfarenhet av att skapa långsiktigt hållbara investeringar, vilket avspeglas i vårt dagliga samarbete och motiverar oss att leverera maximalt.

OX2 är ledande i Norden när det gäller att förvalta vindparker, vilka är framgångsfaktorerna?

– Vi gör det enkelt att äga vindkraft och skapar avkastning för våra kunder. Vindkraft är vanligtvis inte kundens kärnverksamhet utan de vill att vi som är experter ska förvalta anläggningen med allt vad det innebär till exempel att bevaka, analysera och säkra en så hög produktion som möjligt och se till att vi har bra kontrakt med olika leverantörer. I grunden handlar det om förtroende.

Vad är mest utmanande och roligast i ditt jobb?

– Variationen i frågorna kan vara utmanande och man måste ha beredskap för oförutsedda drift-händelser, men samtidigt är det detta som gör det jobbet intressant. Roligast är när jag märker att kunden känner sig trygg och litar på att vi gör ett bra jobb. Vi är också ett härligt gäng som jobbar tillsammans på OX2. Det är en skön stämning och alla har en väldigt hög kompetens.



Ida Bodin, commercial manager
Foto: Christian Gustavsson

1) Ingka Group driver majoriteten av alla IKEA-varuhus globalt.

Marknad – framtiden är förnybar

Det är dags för handling i klimatpolitiken. Att nå målet om att begränsa uppvärmningen till 1,5 grader är teoretiskt möjligt, men världens länder måste mångdubbla insatserna och tiden är knapp. Förnybar energi spelar en huvudroll i omställningen. Kostnaderna för vind- och solkraft fortsätter att minska och utbyggnaden kan idag ske utan statligt stöd på ett flertal marknader.



Raskiftet vindpark
(112 MW) i Norge.

Foto: Joachim Lagercrantz

Det är ingen tvekan om att världen skakas av klimatförändringarna. Havsnivåerna fortsätter att stiga, isarna smälter och extremväder avlöser varandra. De senaste fem åren är de varmaste som hittills har uppmätts. Den genomsnittliga globala medeltemperaturen har nu ökat med 1,1 grad jämfört med tiden före industrialiseringen, enligt den världsmeteorologiska organisationen WMO.

De globala koldioxidutsläppen ökade inte under 2019, vilket de har gjort tidigare. Det innebär ett litet trendbrott. I EU minskade utsläppen med fem procent. Orsaken är främst minskade utsläpp från elproduktion i utvecklade ekonomier, tack vare att förnyelsebara källor som sol- och vindkraft fått en allt större roll. Dessutom har naturgas ersatt kol som bränslekälla och kärnkraftsproduktionen har ökat.¹

Men det räcker inte. Världens länder måste mångdubbla insatserna för att nå klimatmålen som beslutades om i Paris 2015. Den slutsatsen drar FN i sin årliga Emissions gap report. Dagens klimatplaner leder mot en uppvärmning på 3,2 grader istället för målet om 1,5 eller 2 grader. Det är teoretiskt möjligt att fortfarande nå målet om 1,5 grader menar FN:s miljöprogram UNEP, men det kräver en snabb och genomgripande omställning.

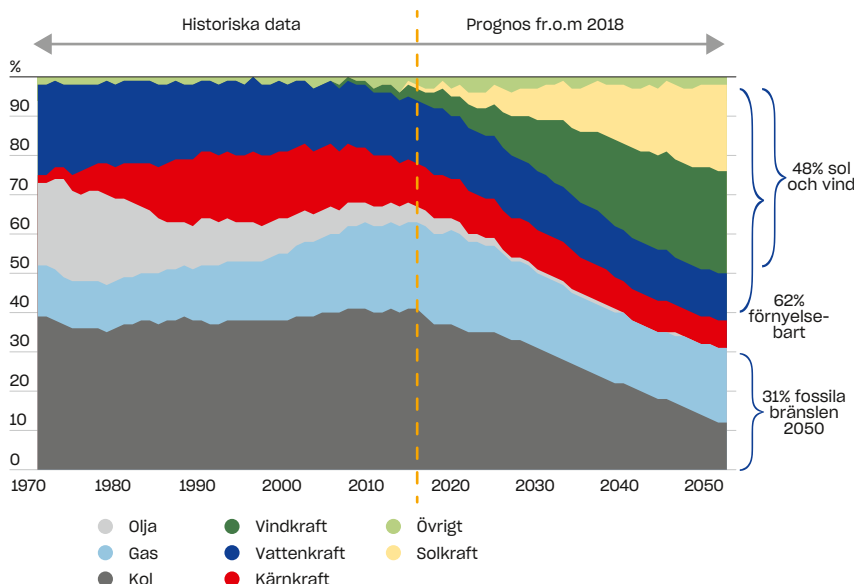
Greta Thunbergs skolstrejk växte under 2019 till en global manifestation och är tidernas största ungdomsrörelse. Samtidigt växer klyftan mellan vad forskare och unga kräver och det som världsledare lyckas åstadkomma. FN:s årliga klimatmöte COP hölls i Madrid, utan att lösa flera av de huvudfrågor som fanns på agendan t ex reglering av handeln med utsläpp mellan stater.

Förnybar energi i fokus

Två tredjedelar av världens energiproduktion är idag fossilbaserad. Enligt Bloomberg New Energy Finance (BNEF) prognoser kommer två tredjedelar av den totala energiproduktionen att vara utsläppsfri 2050. 26 procent förväntas komma från vindkraft och 22 procent från solkraft, vilket framför allt är drivet av att dessa energislag är de som är billigast att bygga ut i större delen av världen, men också för att de är klimatvänliga. Vattenkraften kommer att växa marginellt och kärnkraften kommer vara oförändrad. Kol anses vara den stora förloraren.

Avvecklingen av kolkraftsindustrin i Europa är historiskt snabb och en anledning är att priset på utsläppsätter äntligen har börjat stiga. Även i USA avvecklas kolkraften i snabb takt. International Energy Agency (IEA) spår att trenden kommer att fortsätta, men de lägger in en reservation för att mycket beror på Kina, där hälften av världens kol produceras och konsumeras.

Energiproduktion i världen 1970-2050



Källa: Bloomberg New Energy Finance (BNEF)

1) International Energy Agency (IEA)



49%

Kostnadsminskning sedan 2010.

Källa: BNEF



85%

Kostnadsminskning sedan 2010.

Källa: BNEF

I takt med att kostnaderna för att producera vind- och solkraft fortsätter att minska, minskar även behovet av statligt stöd. På ett flertal marknader står nu dessa energislag helt på egna ben och det är en utveckling som vi kommer att få se mer av.

EU - en grön giv

Europa är en av de marknader där omställningen kommer att gå snabbast enligt BNEF. I december 2019 lanserade den nya EU-kommissionen en grön giv. Ett par dagar senare enades EU:s stats- och regeringschefer, med undantag av Polen, om att unionen ska vara klimatneutral till 2050. Målet för utsläppsminskningar ska skärpas till 50–55 procent till år 2030. Förhoppningar finns om att den gröna given ska omvandlas till skarpa beslut under 2020 och att EU ska bli en motor för andra initiativ och sätta press på de stora utsläppsländerna.

EU kommer under 2020 att revidera målen för energi-effektivitet och förnybar energi. För närvarande eftersträvas att

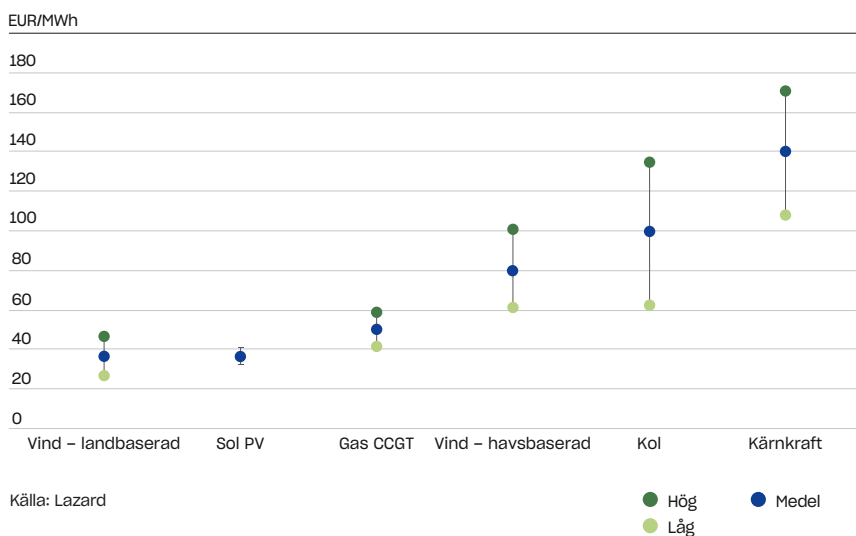
minst 32 procent av energin ska komma från förnybara energikällor fram till 2030. Vissa medlemsstater ligger dock efter med sina nationella energi- och klimatplaner, vilket kan hindra att målet uppnås i tid.²

Fördubbling av förnybar energi

Den förnybara energin steg till nya rekordnivåer och genererade 37,5 procent av elen i EU under 2019. Drygt 34 procent genererades från fossila bränslen och 28 procent från kärnkraft.³

Drygt 15 GW ny vindkraft installerades, vilket är en ökning med 28 procent jämfört med 2018. Det motsvarar 15 procent av den totala elkonsumtionen. Tre fjärdedelar av installationerna var landbaserad vindkraft. Spanien, Sverige och Frankrike var de länder som installerade mest landbaserad vindkraft. Tyskland utmärkte sig med att antalet installationer sjönk markant, en utveckling som märktes redan 2018. Den huvudsakliga orsaken är långa tillståndsprocesser.⁴

Sammanvägd total produktionskostnad för olika energislag i världen 2019



2) Bloomberg Green
 3) EnAppSys
 4) WindEurope

Den planerade vindkraftsutbyggnaden i Europa bör förbli stark fram till 2023, om än geografiskt ojämn. I WindEuropes centrala prognosscenario förutspås en genomsnittlig årlig expansion för landbaserad vindkraft på 12,2 GW till år 2023.⁵

Stora volymer havsbaserad vind

2019 installerades mer vindkraft i europeiskt vatten än någonsin tidigare. Närmare bestämt installerades 3,6 GW ny kapacitet havsbaserad vindkraft, fördelat på tio vindparker. Storbritannien stod för nästan hälften av den nya kapaciteten. Därefter kom Tyskland, Danmark och Belgien.

Auktioner i Storbritannien, Frankrike och Nederländerna levererade elpris till konsument i spannet 40–50 €/MWh, vilket är en signifikant kostnadsminskning. Det är nu billigare att bygga vindparker till havs än att bygga nya produktionsanläggningar för gas, kol och kärnkraft.

En stor fördel med havsbaserad vindkraft är volymerna. Medelstorleken på vindkraftverken till havs som installerades under 2019

var 7,8 MW, men ett vindkraftverk på uppemot 12 MW installerades också i Rotterdam. Detta kan jämföras med den genomsnittliga medelstorleken för landbaserad vindkraft på 3,1 MW. Storleken på vindkraftparkerna till havs har sedan 2010 dubblats. En medelstor park år 2010 var cirka 300 MW – idag är den 600 MW.⁶

I en rapport som EU-kommissionen tagit fram slås det fast att minst 230–450 GW ny havsbaserad vindkraft behövs för att ställa om till ett fossilfritt europeiskt energisystem. För en linjär utveckling krävs då att minst 7 GW ny havsbaserad vindkraft byggs varje år.

Solkraften ökade mest

Nästan 17 GW ny solkraft installerades 2019, vilket är mer än en fördubbling jämfört med föregående år och det kraftslag som ökade allra mest. Denna tillväxt förklaras främst av minskade kostnader på solpaneler. Solkraft är nu den billigaste energikällan i många europeiska länder och branschen förutspår en snabb tillväxt framöver.⁷

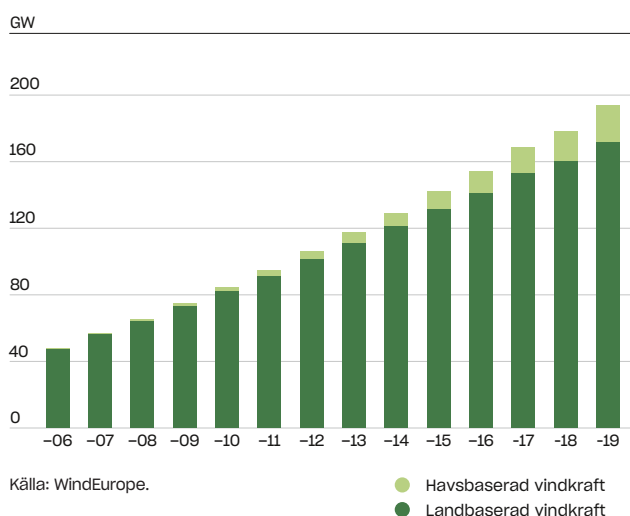
BNEF prognostiserar att Europa kommer att få 80 procent av sin el från sol- och vindkraft 2050.

Låg aktivitet i repowering

Den operationella livstiden för en vindpark är 25–30 år. I Tyskland är ca 30 procent av den installerade vindkraften äldre än 15 år. I Danmark är motsvarande siffra ca 50 procent. Det betyder att under nästa årtionde kommer många vindparker att nå slutet av sin operationella livstid och behöver förnyas. De tidigt installerade vindkraftverken har en effekt på några hundra kW och en navhöjd på ca 60 m. Om dessa skulle ersättas av dagens betydligt kraftfullare vindkraftverk så skulle man kunna producera avsevärt mycket mer energi på samma plats.

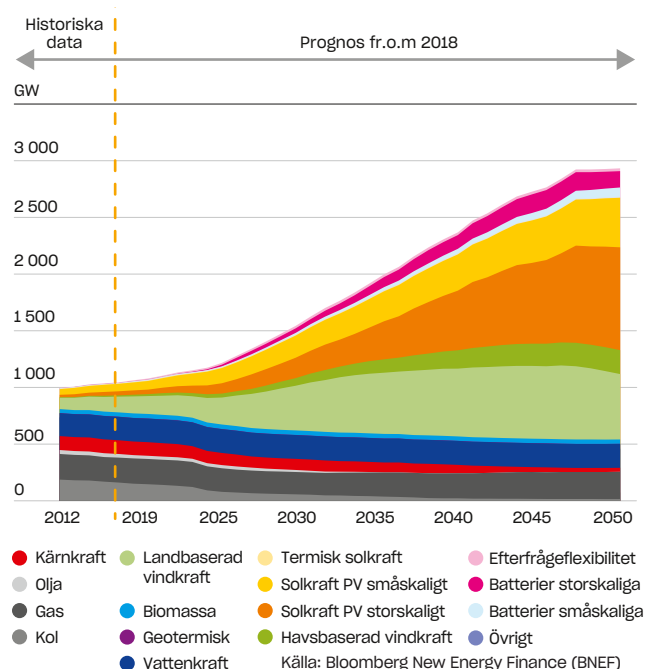
Under 2019 var endast 185 MW av nyinstallationerna repoweringprojekt, vilket kan jämföras med drygt 460 MW året innan. Orsaken till den låga aktiviteten beror bland annat på bristande lagstiftningsstöd och krångliga tillståndprocesser.⁸

Installerad vindkraft i EU 2006-2019, kumulativ effekt



- 5) Agora Energiewende
6) WindEurope
7) SolarPower Europe
8) WindEurope

Energiproduktion i Europa 2012-2050





Vindkraftstransport på väg till Orrberget vindpark (33 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz.

Elektrifiering av samhället

Elektrifiering av transporter, byggnader och industrier kan minska koldioxidutsläppen i Europa med 60 procent mellan 2020 och 2050 visar en studie av BNEF. Det åstadkoms genom hopkoppling av olika branscher, där förändringarna både är direkta och indirekta.

Direkta förändringar är exempelvis elektrifieringen i fordonssektorn och eldrivna uppvärmningssystem såsom värmepumpar. Indirekta är exempelvis grön vätgas som bränsle till industriella processer och som uppvärmning av byggnader.

Detta kräver emellertid nya policys och incitament, förstärkning och utbyggnad av elnäten, utveckling av olika lagringsmöjligheter samt beteendeförändringar.

Men framför allt behövs mer el. I BNEF:s scenario där olika branscher kopplas samman beräknas den totala elkapaciteten växa med 400 procent till 2050 jämfört med 180 procent utan detsamma. I båda scenarierna antas 75 procent av elkapaciteten komma från sol- och vindkraft.

Det faktum att kostnaderna för olika sorters lagring håller på att sjunka markant tillsammans med alltmer sofistikerade system för flexibilitet på efterfrågesidan främjar en sådan här utveckling. Enligt BNEF kommer det att vara möjligt att ha över 80 procent elproduktion från sol och vindkraft på vissa marknader tack vare detta.



85%

Kostnadsminskning sedan 2010.

Källa: BNEF

Marknaden för vindkraftsinvesteringar

Det är i huvudsak två typer av investerargrupperingar som investerar i vindkraft på dagens marknad, finansiella aktörer samt energibolag.

Vindkraftsinvesteringarna i Europa minskade 2019 jämfört med rekordåret 2018, från ca 25 till 19 miljarder euro. Mer än dubbelt så mycket investerades i landbaserad vindkraft jämfört med havsbaserad vindkraft, även om den senare växer snabbt.⁹

Finansiella aktörer – riskjusterad avkastning över tid

Finansiella investerare väljer som regel att investera i vindkraft för att få en god riskjusterad avkastning över tid. Investeringen kan ske i olika delar av värdekedjan från tillstånd via byggnation till färdig vindpark.

För OX2 är de finansiella aktörerna centrala. Bland kunderna kan nämnas t ex specialiserade kapitalförvaltare såsom Aquila Capital, Prime Capital och Ardian samt försäkringsbolag som Allianz. Även pensionsfonder ser vindkraftsinvesteringar som attraktiva.

PPA med stora elförbrukare

Beroende på val av investeringsstrategi tecknar vissa investerare ett prissäkringsavtal (t ex PPA - Power Purchase Agreement) med en stor elförbrukare för den el som produceras av vindparken. Ett PPA ger i normalfallet ett fast garanterat pris under en förutbestämd tid av vindparkens livslängd, vilket ger ekonomisk trygghet för investeraren. Den stora elförbrukaren har en ambition att minska sina koldioxidutsläpp och långsiktigt prissäkra sin elkonsumention. Ett exempel på bolag som ingått flera PPA är Google som OX2 har samarbetat med i flera projekt.

Under 2019 tecknades PPA motsvarande ca 19 GW globalt, en ökning från ca 13 GW år 2018. Att andelen åtaganden från stora, elkonsumerande bolag ökar är viktigt för industrin och en drivkraft för en fossilfri framtid.

Under 2019 stod Nordamerika för majoriteten av PPA-volymer. Fördelningen mellan kraftslag var relativt lika mellan vind- och solkraft.

Det förekommer även att stora elförbrukare investerar direkt i vindkraft istället för att köpa förnybar el via ett PPA. INGKA (IKEA) är exempel på en stor elförbrukare som har köpt flera vindparker direkt av OX2.

Energibolag – omställning till förnybar energi

De flesta stora väletablerade europeiska energibolag och kraftproducenter har ökat sitt fokus på investeringar inom förnybar energi de senaste åren och vissa bolag har påbörjat en total transformation att bli 100 procent förnybara t ex E.ON och Orsted. Bakomliggande orsaker är ökad efterfrågan, nya lagar och skatter samt möjlighet att förvärva ny produktionskapacitet till förhållandevis låg kostnad.

Ett tecken i tiden är att även producenter av olja och gas diversifierar sin verksamhet och byter namn som speglar den nya inriktningen. Norska Equinor hette exempelvis tidigare Statoil.



Projekt "Castles" (107,4 MW) i Finland byggdes 2019. Investerare INGKA. Foto: Joachim Lagercrantz.

Ett annat exempel är Shell, som förutom sin traditionella verksamhet idag även satsar på bland annat teknik för smarta hem. De flesta stora aktörer inom detta segment kommer att sträva efter att täcka in hela värdekedjan för energi och att utnyttja existerande infrastruktur på nya sätt framöver.¹⁰

OX2 har flera energibolag som kunder, bland annat Stadtwerke München, Eidsiva Energi, Gudbrandsdal Energi och Lundin Petroleum.

9) Wind Europe

10) Bloomberg NEF

OX2:s vindkraftsmarknader

Sverige - rekordstor utbyggnad

Vindkraften slog produktionsrekord och vattenkraften hade ett starkt år. Vattenkraft och kärnkraft stod tillsammans för 78 procent av den totala svenska elproduktionen, 39 procent vardera. Vindkraften stod för cirka 12 procent.¹¹

Under 2019 installerades nästan 1600 MW ny vindkraft, vilket är mer än en fördubbling jämfört med 2018 (ca 700 MW)¹². En av Sveriges åtta kärnreaktorer (Ringhals 2) togs ur drift i december 2019 och ytterligare en (Ringhals 1) kommer att stängas under 2020.¹³

Investeringarna i svensk vindkraft har slagit rekord de senaste åren. Sverige är det land som har de lägsta kostnaderna för att bygga landbaserad vindkraft i Europa. Det är goda vindförhållanden, låg befolkningstäthet, bra infrastruktur i form av vägar och elnät samt god tillgång på balanskraft från vattenkraft. Sedan Energiöverenskommelsen 2016 har det beslutats eller aviserats vindkraftsinvesteringar på nära 90 miljarder kronor. Under 2019 togs beslut om vindkraftsinvesteringar med en sammanlagd effekt på

2 506 MW. Inom tre år förväntas vindkraften stå för över 30 procent av den el som används i Sverige.¹⁴

Två partier, Moderaterna och Kristdemokraterna, lämnade Energiöverenskommelsen i december 2019. Målet om ett 100% förnybart energisystem till 2040 ligger emellertid kvar, då det sedan tidigare är beslutat av riksdagen.

Planer finns på att fasa ut elcertifikatsystemet samtidigt som Norge framöver eftersom målet med detta är uppnått och vindkraften nu står på egna ben och kan byggas utan subventioner.

Den svenska elproduktionen uppgick totalt till drygt 164 TWh 2019. Det är den högsta elproduktionen någonsin samtidigt som elanvändningen minskade – vilket innebar att Sverige nettoexporterade mer än 26 TWh el. Sverige har stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta fossilbaserad kraft i andra länder. Fortsatta möjligheter att exportera el är positivt för Sverige varför det är viktigt att fortsätta utbyggnaden av överföringskapacitet över landsgränserna.¹⁵

Gemensam elcertifikatmarknad för Sverige och Norge

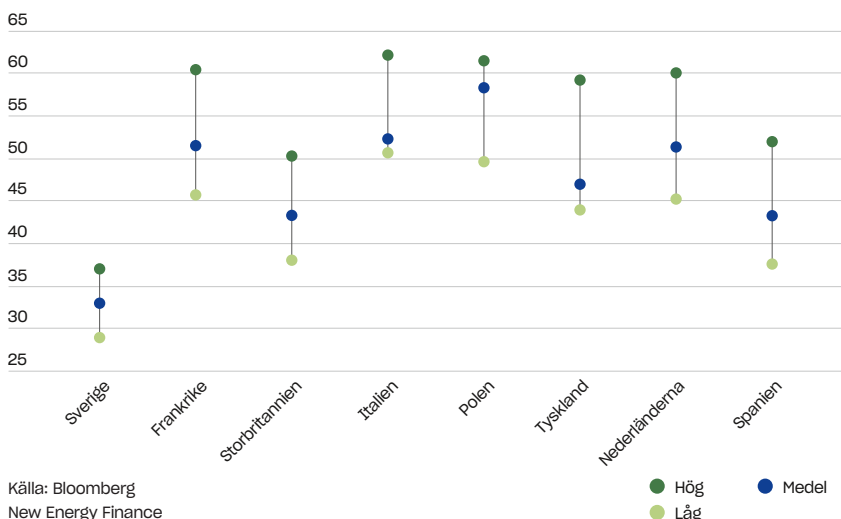
Det svensk/norska elcertifikatsystemet berättigar producenter av förnybar el till elcertifikat för varje producerad MWh förnybar el. Köpare är aktörer med så kallad kvotplikt, främst elleverantörer. Den som är kvotpliktig måste köpa en viss andel elcertifikat i förhållande till sin elförsäljning eller elanvändning.

Det nuvarande gemensamma målet är att öka förnybar elproduktion i Sverige och Norge med totalt 28,4 TWh mellan åren 2012 och 2020. Den svenska energiöverenskommelsen som presenterades sommaren 2016 innebar att elcertifikatsystemet förlängdes för Sveriges del förlängs med ytterligare 18 TWh nya elcertifikat till 2030.

Norge valde att inte delta i förlängningen av systemet. Målet är redan uppnått och branschen driver att elcertifikatsystemet avslutas i förtid då vindkraft numera klarar sig utan subventioner.¹⁶

Sammanvägd total produktionskostnad för landbaserad vindkraft i Europa – olika länder

EUR/MWh



11) Energimyndigheten
12) Svensk Vindenergi
13) Vattenfall
14) Svensk Vindenergi
15, 16) Energimyndigheten



Stigshöjden vindpark (21,6 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz



Byggnation av Långmossa vindpark i Finland. Vindparken ingår i projekt "Castles" (107,4 MW). Foto: Joachim Lagercrantz.

Norge - dubbling av vindkraft

Norge är i princip självförsörjande på el från inhemsk vattenkraft i kombination med en mindre mängd gas och en liten men snabbt ökande mängd vindkraft.

Den norska vindkraften hade vid årets utgång en samlad installerad vindkraftseffekt på ca 2 GW, vilket under ett normalår beräknas producera drygt 7,7 TWh. I slutet av 2019 var ytterligare 2 GW under byggnation.

Under 2000-talet sattes miljöpolitiska mål för att öka elproduktionen från förnybara energislag utöver vattenkraft och därmed få en diversifierad energimix. Därför anslöt sig Norge 2012 till det svenska elcertifikatsystemet. Norge valde emellertid att inte förlänga systemet och därför får endast projekt som tas i drift före slutet av år 2021 elcertifikat.

I slutet av 2019 kom även ett direktiv att redan tillståndsgivna projekt inte får förlängas längre än till 2021-12-31. Därmed kommer

norska tillståndsmyndigheten att fokusera på projekt under byggnation och i sin tillståndsfas. Projekt i tidigare faser kommer att prioriteras längre fram.¹⁷

Finland - från 0 till 1500 MW

Finland är en nettoimportör av el motsvarande 23 procent av den totala förbrukningen 2019. Kärnkraften dominerar med 27 procent av elproduktionen. Vattenkraft och vindkraft stod tillsammans för 21 procent, biomassa och torv för 17 procent och fossila bränslen för 11 procent av elproduktionen.

De grundläggande förutsättningarna för vindkraft i Finland är gynnsamma, t ex möjlighet till höga tornhöjder, stora markområden, betydande andel reglerkraft i form av vattenkraft och en relativt stark nätinfrastuktur.

Våren 2018 beslutade den finska riksdagen införandet av ett nytt auktionssystem, där staten anger hur mycket förnybar el som strävas efter i en anbudsround.

De projekt som har de lägsta premiepriserna accepteras i stigande ordning tills det årliga målet för förnybar energi har uppnåtts. Stödet delas ut för de godkända projekten under högst 12 år. Om elpriset stiger över en viss nivå så betalas inget stöd ut. Förfarandet är teknologineutralt och offerter kan tas emot från producenter av vind-, sol-, våg-, biogas- och biomassaenergi.

I anbudsrundan 2019 kom endast bud från vindkraftsbranschen, varav sju projekt godkändes. Årsproduktionen för dessa är sammanlagt 1,36 TWh.

56 nya vindkraftverk (243 MW) driftsattes under 2019. Samtliga byggdes utan statligt stöd. Totalt genererade vindkraften 6 TWh motsvarande 7 procent av elproduktionen. Det var första gången i historien som vindkraften producerade mer el än kolkraft.

I början av 2020 var över 1500 MW vindkraft under byggnation.¹⁸

17) Noregs vassdrags- og energidirektorat
18) Finnsh Energy

Intervju med Teemu Loikkanen, Landschef OX2 Finland

Den finska vindkraftsmarknaden växte från 0 MW 2018 till över 1500 MW som var under byggnation i januari 2020. En kraftig tillväxt där OX2 stod för ca 20 procent. De flesta av projekten byggs utan statligt stöd.

Vad är orsaken till den starka tillväxten av vindkraft under 2019?

– Vindkraftstekniken utvecklas snabbt. På bara några år har effekten mångdubblats och samtidigt har kostnaderna minskat dramatiskt. Vindkraft har inte bara blivit det kraftslag som är billigast att bygga ut, det är även lönsamt att bygga utan statligt stöd i Finland. Eftersom vi importerar nästan 25 procent av vår elkonsumtion, behöver vi bli mer självförsörjande. Vindkraft är det naturliga valet sett till kostnader och koldioxidutsläpp.

Vad gör Finland till en attraktiv marknad för investerare?

– Markytan i Finland är jämförbar med Tysklands, men istället för 83 miljoner invånare har vi 5,5 miljoner. Det betyder att det i Finland går att hitta sådana stora obefolkade ytor som krävs när man ska bygga storskaliga vindparker på land. För investerare erbjuder Finland dessutom goda vindresurser, stark infrastruktur, stabil affärsmiljö och en politisk överenskommelse om ett klimatneutralt samhälle 2035.

Varför ska en investerare samarbeta med OX2 i Finland?

– OX2 har varit aktiva i Finland sedan 2012 och idag har vi dedikerade team inom utveckling, ingenjörskap och byggnation i Helsingfors, Tampere och Oulu. Hittills har vi startat upp byggnation

av 11 vindparker* och har all den erfarenhet och kunskap som behövs för att bygga vindkraft på utsatt tid och inom budget.

2019 byggde OX2 ett av de största vindkraftsprojekten, Castles, utan statligt stöd i Finland. Vad gör detta projekt speciellt?

– Vi har lyckats sätta samman fyra mindre vindparker till ett projekt med en kapacitet på 107,4 MW och bygga dessa samtidigt på ett kostnadseffektivt sätt. Det visar att man inte nödvändigtvis behöver ha de största projekten för att kunna bygga lönsamma vindparker utan statligt stöd i Finland. IKEA Retail Finland, en del av Ingka Group, finansierar byggnationen med ett åtagande att förvärva parkerna när de driftsätts i början av 2020.

Nu bygger OX2 alla nya projekt i Finland utan statligt stöd, varför att detta en bra nyhet?

– Jag tror inte att någon industri kan vara beroende av stöd från staten under lång tid. Om vindkraftsindustrin ska kunna växa ännu mer och vara en lösning för att bekämpa klimatförändringarna är det mycket viktigt att kunna verka utan stöd. Det möjliggör även att vi kan ta betydande investeringar till lokala kommuner som ofta är belägna i glesbygd vilket för deras del innebär stora skatteintäkter, hyresinkomster och jobb.



”Idag är Finland den största subventionsfria vindkraftsmarknaden i Europa”

Teemu Loikkanen, OX2 Finland

Foto: Mirkku Merimaa

*Januari 2020



Byggnation av Orrberget vindpark (33 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz

Frankrike - stor potential på sikt

Frankrike har fortsatt en stor outnyttjad potential vad det gäller förnybar energi. Kärnkraften står för nästan tre fjärdedelar av elproduktionen och kärnkraftsindustrin har ett stort inflytande över energipolitiken. Frankrike är också en stor nettoexportör av el (55 TWh 2019).

Sedan Emmanuel Macron tillträdde som president 2017 har det dock varit ett större fokus på en omställning till förnybar energi. Frankrike har som mål att vara koldioxidneutralt till år 2050. Kärnkraften kommer ej att avvecklas, men andelen energi från kärnkraft ska minska från nuvarande 75 procent till 50 procent före 2035.

2019 var ett bra år för vindkraften i Frankrike med 1.36 GW ny installerad kapacitet. Nivån var ungefär lika hög som föregående år. Solkraften fortsatte att öka med 889 MW. Potentialen för solceller i Frankrike är enorm, eftersom viljan från regeringen är att öka antalet solceller från dagens 9,4 GW till 35–44 GW 2028.

Stödsystemet för landbaserad vindkraft och solkraft har nyligen övergått till att vara auktionsbaserat, men komplexiteten i projektutvecklingen skapar en brist på projekt. Detta leder i sin tur till otillräcklig konkurrens på auktionerna.

Auktionen för det havsbaserade vindkraftsprojektet Dunkerque var emellertid en framgång med ett rekordlångt pris på 44 €/MWh, lägre än de tidigare anbuderna inom landbaserad vind- och solkraft.

Auktionerna för 2020 planeras att ske i två anbudsrundor för landbaserad vindkraft med 750 MW respektive 925 MW samt sex rundor för solkraft i olika tekniker på totalt nästan 3 000 MW.

Den franska regeringens nyligen publicerade energiplan (PPE) 2023–2028 visade goda framtidsutsikter för förnybar energi. Planen bekräftar målet om upp till 34 GW landbaserad vindkraft till år 2028.¹⁹

¹⁹⁾ French strategy for energy and climate (PPE)

²⁰⁾ WysokieNapiecie.pl, Polish Energy Policy to 2040 (PEP 2040), Poland National Energy and Climate Plan (NECP 2021-2030)



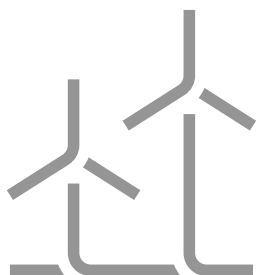
Polen - bättre förutsättningar för förnybar energi

2019 bestod den polska energimixen av 74 procent kolkraft, 15 procent förnybar energi, 9 procent gas och 2 procent övrigt. I den nya energipolicyn och den nationella energi- och klimatplanen (PPE) som publicerades i slutet av året föreslås dock en minskning av kolkraftsproduktionen till 56–60 procent och en ökning av förnybar energi till 21–23 procent fram till 2030. Polen har även som mål att bygga sitt första kärnkraftverk till 2033.

Den förnybara energin förväntas att växa snabbt framöver, framför allt drivet av marknaden för solceller och byggnation av de första havsbaserade vindparkerna. Målet är en total installerad effekt om 16 GW solkraft, 8 GW havsbaserad vindkraft och ca 9,8 GW landbaserad vindkraft till 2040. Samma år beräknas förnybar energi utgöra 32 procent av den totala energimixen, förutsatt att lagring utvecklas och fler gaskraftverk byggs.

I auktioner under 2018 tilldelades nästan 1 GW tillståndsgivna vindparker och 600 MW solparker 15-åriga kontrakt. Auktionen under 2019 för landbaserad vindkraft och solkraft över 1 MW var den största i Europa inom förnybar energi. Nästan allt vanns av vindkraft om sammanlagt 3 GW. Under 2020 beräknas två större auktioner genomföras.

I samband med auktionerna blev det tydligt att landbaserad vindkraft är den billigaste tekniken för att sänka priserna på el under en överskådlig framtid. Det största hindret för utbyggnad är den avståndsregel om tio gånger totalhöjden (10Hregeln) till närmaste bebyggelse som den polska regeringen antog 2016 och som fortfarande är i kraft. Regelen har minskat antalet utvecklingsprojekt till nästan noll. I början av 2020 tillkännagav det polska ministeriet för ekonomisk utveckling emellertid att 10Hregeln ska ändras. Lagändringen beräknas träda i kraft 1 januari 2021.²⁰



Byggnation av Ribäcken vindpark i Finland. Foto: Joachim Lagercrantz.

Hållbarhet – en integrerad agenda

Ett aktivt miljöarbete och främjande av socialt ansvar skapar värde, inte bara för intressenter, utan också för samhället och planeten.

OX2 grundades utifrån själva idén att utveckla hållbara och lönsamma storskaliga energilösningar, med det slutliga målet att bidra till en 100% hållbar planet. Med andra ord så genomsyrar det alla aspekter av verksamheten. Det är viktigt att arbetet bedrivs på ett hållbart sätt i hela värdekedjan. OX2 strävar varje dag efter att bli ännu bättre, både som organisation och som människor. OX2:s arbete inom området utgår från tre dimensioner:

People – Planet – Profit

Samspelet mellan dessa dimensioner skapar en hållbar samhällsutveckling, vilket krävs om vi ska uppnå de globala målen i Agenda 2030. OX2 strävar efter att vara ett ansvarsfullt och inkluderande företag med en hög säkerhetskultur och respekt för människa och miljö. Genom innovativa affärsmodeller och affärsetik möjliggörs gröna investeringar som ökar produktionen av förnybar energi. Under 2019 har OX2:s hållbarhetsarbete kartlagts för att identifiera utmaningar och möjligheter, samtidigt som det har utvecklats utifrån de mål som satts för verksamheten.

Hållbarhetsåret 2019

OX2 har under året ökat medvetenheten, engagemanget och kommunikationen kring frågorna i hela värdekedjan, både internt och externt. De sociala och miljömässiga aspekterna har fått en tydligare plats på agendan, både i företagsledningen och i projekten. Fokus har legat på hållbarhetsarbetet i pågående projekt, och inneburit styrning och rapportering kring bl a lokalt engagemang, miljöhänsyn, arbetsmiljö och klimatpåverkan. Ett exempel på hur OX2 arbetar med frågorna i projekten kan ses i filmdokumentationen från Valhalla-projektet, med fokus på miljöhänsyn och lokal dialog:

<https://www.youtube.com/watch?v=CoJOLTceBVO>



Då påverkan från OX2:s verksamhet främst är kopplat till tillverkning, transporter och anläggningsarbete, har bolaget under året också arbetat med tydligare kravställning i leverantörskedjan, t ex kring avverkning, respekt för lokalsamhället och socialt ansvar.

För att tydligt manifestera vikten av att jobba mot gemensamma, globala hållbarhetsmål har OX2 anslutit sig till FN:s Global Compact samt tydligare kopplat verksamheten till delmålen i Agenda 2030 (se beskrivning sidan 28). Ett resultat av OX2:s hållbarhetsprofil är att bolaget bjöds in som en del i den svenska affärsdelegationen vid FN's klimatmöte i Madrid. Arbetet har stärkt OX2:s förutsättningar att realisera projekt inom förnybar energi i relation till de krav som ställs av olika intressenter.



Informationsmöte för allmänheten i Lötens bygdegård, Tönsen vindpark i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz

Prioriteringar

OX2 har högt uppsatta mål kring hur företaget kan bidra till en mer hållbar planet. Samtidigt behöver prioriteringar göras. Den väsentlighetsanalys som gjorts, utifrån både ett externt och ett internt perspektiv, har lett fram till ett antal prioriterade områden, se nedan.

Dessa prioriterade områden ligger till grund för OX2:s affärsplanering. De påverkar utformning av mål såväl som hur de ska uppfyllas och redovisas. OX2:s hållbarhetsmål och uppföljning inom respektive område redovisas på sidorna 30–35.



People

- Relationer med närsamhället
- Säkerhet & Hälsa
- Mångfald & Jämställdhet
- Icke-diskriminerande kultur



Planet

- Förnybar energiproduktion
- Miljölagstiftning
- Klimatavtryck
- Utsläpp till land och hav



Profit

- Långsiktig lönsamhet
- Opinionsbildning
- Anti-korruption
- Hållbar leverantörskedja

OX2 och Agenda 2030

Agenda 2030 lyfter fram FN:s 17 globala hållbarhetsmål med sina 169 delmål, vilka utgör en handlingsplan för att leverera framsteg på globala utmaningar inom miljö, sociala aspekter och ekonomi. För OX2 är Agenda 2030, förutom underlag till strategi, redovisning, analys och mål, även en agenda av affärsmöjligheter. 14 av de 17 målen är av central eller betydande relevans för OX2. Bolaget har valt att mer aktivt fokusera på mål 7 och 13, då dessa ligger närmast OX2:s kärnverksamhet.

7 Hållbar energi för alla



Genom att ständigt öka tillgången på förnybar energi driver OX2 omställningen mot en hållbar planet. Bolagets ledande position driver också den fortsatta utvecklingen av teknik, finansieringslösningar och samarbetsformer. Detta leder till ökad effektivitet och minskade kostnader, vilket skapar förutsättningar för förnybar energi även på andra marknader än där OX2 verkar. OX2 har hittills realiserat över 2 GW vindkraft i Norden. 2019 var ett rekordår på många sätt. Under tredje och fjärde kvartalet byggde OX2 totalt 14 vindparker, vilket motsvarar ytterligare ca 1 GW vindkraft, eller 3 TWh förnybar energi. OX2 hade vid årets utgång förvaltningskontrakt motsvarande 5,9 TWh per år.

13 Bekämpa klimatförändringar



Klimatförändringarna är vår tids största utmaning, där OX2 bidrar till lösningen genom att driva omställningen till förnybar energi och därmed minskade utsläpp av växthusgaser från fossila bränslen. Den tillkommande produktionen från pågående byggnation under 2019, ca 3 TWh, motsvarar årsförbrukningen av hushållsel för 600 000 hushåll*. Denna förnybara produktion innebär en årlig besparing på upp till 1,8 miljoner ton koldioxid när den tränger undan kol- och gaskraft i våra grannländer eller möjliggör elektrifiering av transportsektorn och industrin. Besparingen motsvarar det årliga utsläppet från 1 miljon personbilar.

OX2 ansluter sig till FN:s Global Compact

WE SUPPORT



Företagens ansvar när det gäller sociala förhållanden, mänskliga rättigheter och miljö spelar en betydande roll. FN:s Global Compact (UNGC) är ett initiativ som uppmuntrar företag att agera ansvarsfullt för att på ett mer hållbart sätt bidra till ekonomiers och samhällets utveckling. OX2 har under

året anslutit sig till initiativet, vilket innebär att bolaget arbetar för att främja följande 10 principer inom mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruption:

Mänskliga rättigheter

Princip 1: Stödja och respektera internationella mänskliga rättigheter inom sfären för företagets inflytande.

Princip 2: Försäkra att det egna företaget inte är inblandade i kränkningar av mänskliga rättigheter.

Arbetsrätt

Princip 3: Upprätthålla föreningsfrihet och erkänna rätten till kollektiva förhandlingar.

Princip 4: Eliminera alla former av tvångsarbete.

Princip 5: Avskaffa barnarbete.

Princip 6: Avskaffa diskriminering vad gäller rekrytering och arbetsuppgifter.

Miljö

Princip 7: Stödja försiktighetsprincipen vad gäller miljörisiker.

Princip 8: Ta initiativ för att stärka ett större miljömedvetande.

Princip 9: Uppmuntra utvecklandet av miljövänlig teknik.

Korruption

Princip 10: Motarbeta alla former av korruption, inklusive utpressning och bestickning.

* 5 000 kWh per hushåll

Mål	Relevans	Påverkan
 Mål 1. Ingen fattigdom		Genom att främja anständiga och meningsfulla arbeten i leverantörskedjan samt verka för positiv förändring i lokalsamhället kan OX2 bidra till socialt skydd och ekonomiska resurser för både män, kvinnor och barn (SDG 1.2).
 Mål 2. Ingen hunger		Genom att ersätta fossila bränslen med förnybar energi bromsas de globala klimatförändringarna, vilket bidrar till att upprätthålla ekosystem och kvalitet på jordbruksmarker för livsmedelsproduktion (SDG 2.4).
 Mål 3. God hälsa och välbefinnande		OX2 strävar efter att genom förebyggande arbete, såsom mindfulnessutbildning och friskvårdsbidrag, främja psykisk och fysisk hälsa och välbefinnande för sina anställda (SDG 3.4).
 Mål 4. God utbildning för alla		OX2 värnar kompetensförsörjningen i branschen, tex genom engagemang i det svenska initiativet "Bli Vindkraftstekniker", för att säkerställa relevanta färdigheter och yrkeskunna på en växande marknad (SDG 4.4).
 Mål 5. Jämställdhet		Då OX2 är ett expansivt företag som regelbundet anställer personal har bolaget stor möjlighet att engagera sig i frågor om jämställdhet. För OX2 är det både en utmaning och en möjlighet att åstadkomma en så jämställd och inkluderande arbetsplats som möjligt. Detta inkluderar även att ge kvinnor lika möjligheter till ledarskap (SDG 5.1, 5.5).
 Mål 6. Rent vatten och sanitet för alla		Då fossila bränslen ersätts med förnybar energi minskar föroreningar till både luft och vatten. Genom stor hänsyn vid verksamheter i och i närheten av vatten samt en ansvarsfull hantering av kemikalier vid anläggningsarbeten kan OX2 minimera påverkan på vattendrag i områden där förnybara energianläggningar etableras (SDG 6.3).
 Mål 7. Hållbar energi för alla		OX2 bidrar väsentligt till att öka andelen förnybar energi på de marknader bolaget verkar, men skapar även förutsättningar på andra marknader genom att driva utveckling och kostnadsminskningar (SDG 7.2).
 Mål 8. Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt		OX2 bidrar till ekonomisk tillväxt och produktiv sysselsättning. Bolaget har en viktig roll i att ställa tydliga krav på anständiga arbetsvillkor i hela värdekedjan (SDG 8.5).
 Mål 9. Hållbar industri, innovationer och infrastruktur		Utbyggnaden av förnybar energi leder till förstärkning av regionala och lokala elnät samt vägar, vilket bidrar till människors välbefinnande, lokal ekonomisk utveckling och arbetstillfällen (SDG 9.1).
 Mål 10. Minskad ojämlikhet		I takt med att bolaget växer, både till storlek och geografiskt, finns möjligheter att utjämna olikheter i könsfördelning och främja mångfald för att stärka personalstyrkan och säkerställa social inkludering (SDG 10.2).
 Mål 11. Hållbara städer och samhällen		Inför en vindkraftsetablering görs omfattande inventeringar av projektområdet. Både natur- och kulturarv dokumenteras och lyfts fram för att säkerställa att dessa områden skyddas under fortsatta projektering och byggnation. Många gånger identifieras värden som tidigare varit okända i området (SDG 11.4).
 Mål 12. Hållbar konsumtion och produktion		Vinden är en oändlig naturresurs utan utsläpp som nyttjas för storskalig energiproduktion. Efter 6–8 månader har ett vindkraftverk producerat den mängd energi som går åt vid tillverkning och byggnation. OX2 har goda möjligheter att ställa krav på och uppmuntra sina leverantörer att införa hållbara metoder i tillverkningsprocessen (SDG 12.2, 12.6).
 Mål 13. Bekämpa klimatförändringar		Storskalig vindkraft är en betydande och kostnadseffektiv klimatåtgärd där OX2 är en av de ledande aktörerna i norra Europa. OX2 jobbar aktivt med att skapa förutsättningar för att klimatåtgärder ska integreras i politik, strategier och planering (SDG 13.2).
 Mål 14. Hav och marina resurser		Genom att ersätta fossila bränslen med förnybar energi minskar föroreningar till både land och hav. Genom stor hänsyn och försiktighet under byggnation och drift kan OX2 förebygga föroreningar i havet till följd av sin verksamhet (SDG 14.1).
 Mål 15. Ekosystem och biologisk mångfald		Omfattande inventeringar görs i varje projekt för att identifiera skyddade arter och stor hänsyn tas vid avverkning för att skydda naturliga livsmiljöer. Stor potential finns att i samband med byggnation vidta åtgärder för att främja biologisk mångfald, även om den största nyttan för många arters fortlevnad är den förnybara energins klimatnytta och bidrag till att bekämpa klimatförändringarna (SDG 15.5).
 Mål 16. Fredliga och inkluderande samhällen		Att vara lyhörd och inkluderande i samband med beslutsfattande kring vindkraft är en förutsättning och avgörande för den lokala acceptansen. Demokratisk förankring av mottagaren för byggedepeng är av stor vikt (SDG 16.7).
 Mål 17. Genomförande och partnerskap		OX2 jobbar med många olika samarbetspartner där alla har det gemensamma målet att bygga ut den förnybara energin. Omställningen av energisystemet kräver ett systemtänk och innefattar allt från statliga markägare och elnätbolag till entreprenörer, leverantörer och investerare (SDG 17.17).

People



OX2 är främst en kunskapsorganisation som är beroende av att kunna attrahera och behålla kunnig och engagerad personal. I takt med att företaget växer, både till storlek och geografiskt, finns möjligheten att utjämna könsfördelning och främja mångfald. OX2 strävar efter en inkluderande företagskultur i vilken medarbetarnas kompetens, engagemang och hälsa förvaltas och utvecklas. OX2 har under året ökat fokus kring det systematiska arbetsmiljöarbetet genom att anställa en Health & Safety Manager och påbörja arbetet med en ISO45001-certifiering, för att säkerställa en fortsatt hög säkerhetskultur för både anställda och leverantörer.

OX2 och dess leverantörer kommer som gäster till de lokalsamhällen där vindparker etableras. Det är av yttersta vikt att skapa en öppen dialog och visa respekt för dem som lever och verkar i närområdet. Ett lokalt engagemang skapar förtroende och goda förutsättningar både för verksamheten och för närsamhället. OX2 strävar efter att bidra till en positiv utveckling av den lokala bygden, vilket kan innefatta lokala arbetstillfällen, näringslivsutveckling eller ekonomiska tillskott via bygdepeng eller fastighets-skatt, beroende på marknad och områdets förutsättningar.

Foto: OX2/Christian Gustavsson



Christoffer Brandorf
Head of Transactions

Vad jobbar du med?

– Jag ansvarar för vår avdelning inom projektledning och transaktion. I det dagliga arbetet är jag nära de affärer och projekt vi jobbar med och säkerställer att vi jobbar med rätt projekt och har rätt bemanning för dessa. Vidare lägger jag tid på att utveckla verksamheten, både på personal- och affärssidan.

Hur länge har du arbetat på OX2?

– Jag har arbetat på OX2 sedan mars 2015.

Vad är bäst med ditt jobb?

– Att ha möjligheten att arbeta med så många fantastiska kollegor, vara del i att driva på den gröna energiomställningen och jobba i en transaktionsintensiv miljö.

Hur är det att jobba just på OX2?

– Det är tydligt att alla inom bolaget är engagerade och vill göra ett bra arbete. I en sådan miljö är det lätt att trivas och känna att man åstadkommer saker tillsammans. OX2 är en väldigt inkluderande och icke-hierarkisk arbetsplats som ständigt utvecklas inom en växande industri.



Katarzyna Suchcicka
Country Manager Polen

Vad jobbar du med?

– Jag är ansvarig för den polska marknaden och för att kontinuerligt utveckla vår portfölj av landbaserad vindkraft och storskalig solkraft, både på lång och kort sikt.

Hur länge har du arbetat på OX2?

– Jag började på OX2 i april 2019.

Vad är bäst med ditt jobb?

– Mina medarbetare är absolut höjdpunkten med mitt arbete. Deras passion, nyfikenhet, att de är resultat-orienterade och framförallt öppna för nya idéer är det jag uppskattar mest.

Hur är det att jobba just på OX2?

– Att arbeta på OX2 är verkligen en femstjärnig upplevelse – det är mer än bara ett jobb.

Relationer med närsamhället

Resultat och nyckeltal

Under 2019 har det strategiska skiftet mot att satsa på fler egenutvecklade projekt inneburit en ökad medvetenhet kring vikten av lokalt engagemang. Extra fokus har lagts på dialog och relationer med närsamhället.

- Ett hundratal lokala möten har arrangerats i projekten under året.
- 28 klagomål har registrerats och följts upp i projekten, de allra flesta relaterade till byggnation.
- Under 2019 har bygdepeng motsvarande 2,8 MSEK fördelats till 19 olika vindparker i Sverige.
- OX2 har utökat möjligheterna till stöd för lokal utveckling på den svenska marknaden genom att också erbjuda Garantiamodellen, en utlåningstjänst av företagskrediter till stöd för lokalt företagande.

Mål

- Säkerställa lokalt engagemang och lokal närvaro i projekten.
- Respektera localsamhället och vara synliga, tillgängliga, transparenta och proaktiva i dialogen där anläggningar etableras.
- Bidra till en positiv utveckling av den bygd som berörs av en vindkraftsetablering.
- Säkerställa att anlitade entreprenörer och leverantörer tar ett samhällsansvar och visar lokal hänsyn.
- Alltid återkoppla till dem som framför klagomål.

Säkerhet & Hälsa

Resultat och nyckeltal

Under 2019 har OX2 haft stort fokus på att följa upp avvikelserapportering i projekten samt förtydligt leverantörskraven kring ett ansvarsfullt arbetsmiljö- och säkerhetsarbete.

- En Health & Safety Manager anställdes mot slutet av året för att säkerställa det systematiska arbetsmiljöarbetet.
- Inga allvarliga olycksfall rapporterades under 2019.
- I byggprojekten rapporterades 59 incidenter och 23 mindre olyckor under året.
- Från driften rapporterades 32 incidenter och 3 mindre olyckor under året.
- Friskindexet för 2019 visar en hög frisknärvaro på 99,2 procent (99,4 % 2018).

Mål

- Inga allvarliga arbetsplatsolyckor.
- Ökad medvetenhet kring arbetsmiljö och säkerhet i bolaget samt i hela värdekedjan.
- Hög frisknärvaro och få långtidssjukskrivningar.
- Avtalsmässiga krav på entreprenörer kring ett ansvarsfullt arbetsmiljö- och säkerhetsarbete.
- ISO45001-certifiering.
- Alla heltidsanställda ska erbjudas mindfulnessutbildning.

Mångfald & Jämställdhet

Resultat och nyckeltal

Rekryteringstakten under 2019 har varit mycket hög och 61 nya medarbetare har anställts under året, vilket innebär både utmaningar och möjligheter.

- Vid periodens utgång hade bolaget totalt 139 anställda varav 65 procent män och 35 procent kvinnor. Andelen kvinnor är en markant ökning jämfört med 21 procent 2018.
- 35 procent av de ledande positionerna i företaget innehas av kvinnor.
- En ökande andel av bolagets anställda har inte anställningslandets språk som modersmål.
- Föräldralön har införts under året.

Mål

- Jämställdhet mellan män och kvinnor när det gäller sysselsättning och ersättning, totalt och i ledande befattningar.
- Främja mångfald vid rekrytering.
- Vara en inkluderande arbetsplats.

Icke-diskriminerande kultur

Resultat och nyckeltal

Merparten av bolagets medarbetare har involverats i arbetet med att tydliggöra OX2:s värdegrund, i syfte att stärka företagskulturen.

- En kränkande särbehandling rapporterades under året och följdes upp av berörd chef.
- En ny uppförandekod har arbetats fram under året.
- Inom ramen för det interna värderings- och kulturprojektet har Equal Belonging identifierats som ledande värdeord.

Mål

- Inga diskrimineringar eller trakasserier.
- Inga brott mot de mänskliga rättigheterna.
- Uppnå Equal Belonging genom att inkludera människor med respekt och nyfikenhet.

Planet



Hänsyn till värdefull natur i Valhalla vindpark (366 MW) i Sverige.
Foto: Joachim Lagercrantz

Klimatförändringarna är vår tids största utmaning, där OX2 bidrar till lösningen genom att driva omställningen till förnybar energi och därmed minska utsläppen av växthusgaser från fossila bränslen. Men att bygga en vindpark är inte klimatneutralt, då det kräver material, tillverkning, transporter och ofta skogsavverkning, där varje del i sig innebär ett klimatavtryck. OX2 strävar efter att ständigt minska det egna direkta och indirekta klimatavtrycket genom god planering och krav på underleverantörer. Genom att realisera de bästa projekten, optimerade utifrån varje projekts specifika förutsättningar, kan störst nytta åstadkommas i förhållande till miljöpåverkan. Intrånget minimeras genom stor miljöhänsyn och anpassningar till naturen vid etablering.

OX2:s verksamhet i olika länder omgärdas av olika lagstiftningar inom miljöområdet och det krävs i de flesta fall ett miljötillstånd för att få bygga en vindpark. Tydliga miljövillkor, egenkontroll och myndigheternas granskning av efterlevnad är något OX2 värderar högt och målsättningen är att ta ännu större hänsyn än vad som krävs. OX2 är ISO14001-certifierade sedan 2010, vilket säkrar ett systematiskt arbetssätt och goda rutiner gällande miljö, både generellt i bolaget och i synnerhet i projekten.

Förnybar energiproduktion

Resultat och nyckeltal

Under 2019 har OX2 påbörjat arbetet med att satsa på fler egenutvecklade projekt, vilket skapar en långsiktigt hållbar portfölj och innebär stor potential att öka mängden förnybar energi.

- Finansiering av 6 vindparker motsvarande ca 490 MW säkrades under 2019.
- 4 vindparker om ca 109 MW färdigställdes och överlämnades planenligt till köparna.
- OX2 hade vid årets utgång förvaltningskontrakt motsvarande 5,9 TWh per år.

Mål

- Öka mängden förnybar energi och skapa lönsamhet med minsta möjliga påverkan på miljön.
- Realisera de bästa projekten, optimerade utifrån varje projekts specifika förutsättningar, för att skapa största möjliga nytta i förhållande till det intrång som görs.

Miljölagstiftning

Resultat och nyckeltal

Under 2019 har miljöledningssystemet överförs från moderbolaget Peas Industries till OX2, vilket inneburit en rejäl översyn av det systematiska miljöarbetet.

- Godkänd ISO14001-certifiering för 2019.
- Hög lagefterlevnad i projekten.
- Stor försiktighet har vidtagits vid arbete i känsliga områden. Åtgärder har vidtagits för att minska påverkan.
- I byggprojekten rapporterades 21 miljöincidenter och 9 mindre olyckor under året.
- Från driften rapporterades 1 miljöincident och 2 mindre olyckor under året.

Mål

- Ett aktivt och systematiskt miljöarbete.
- Bibehålla ISO14001-certifiering.
- Ökad rapportering av miljöavvikelser.
- Säkerställa rätt kompetens och relevant utbildning för anställda inom miljöområdet.
- Anamma försiktighetsprincipen vad gäller miljörisiker.

Klimatavtryck

Resultat och nyckeltal

Under 2019 ökade bolagets medvetenhet kring verksamhetens klimatavtryck och ett arbete kring koldioxidberäkningar för olika delar av verksamheten pågår.

- OX2 arbetar aktivt för att minska klimatavtrycket genom varsam vägdragning, stor hänsyn vid avverkning, välplanerad logistik och användande av lokalt material.
- Under året konstaterades onödig avverkning av produktionsskog i ett av projekten, vilket ledde till en översyn och förbättrade processer gällande avverkning.

Mål

- Säkerställa koldioxidberäkningar för bolaget och hela värdekedjan.
- Arbeta för att aktivt minska det direkta och indirekta klimatavtrycket.
- Minimera skogsavverkning i projekten.
- Optimera logistik och materialhantering.
- Minimera negativ påverkan och öka den positiva påverkan på miljön, t ex genom att främja biologisk mångfald.

Utsläpp till land och hav

Resultat och nyckeltal

Då utsläpp från OX2:s verksamhet främst är kopplat till tillverkning, transporter och anläggningsarbete är det genom leverantörskrav och uppföljning som bolaget främst kan påverka.

- Inga allvarliga miljöutsläpp eller oljespill har skett i projekten under 2019. De mindre spill som förekommit har hanterats och sanerats på ett miljöriktigt sätt.
- Egenkontrollen och det förebyggande arbetet har fungerat väl både under byggnation och drift. De avvikelser som noterats har åtgärdats.

Mål

- Säkerställa att OX2:s leverantörer har den kunskap och kompetens som behövs för att utföra sitt arbete med största möjliga hänsyn till miljön.
- Väl fungerande egenkontroll.
- Minimera oljespill.

Profit



Samarbete i leverantörskedjan under byggnation av Orrberget vindpark (33 MW) i Sverige.
Foto: Joachim Lagercrantz

OX2 har sedan starten haft en tro på att kommersiella krafter kan driva omställningen till ett hållbart samhälle. Teknikutvecklingen med ökad effektivitet och drastiskt minskade kostnader har gjort att förnybar energi idag konkurrerar ut fossil energi på rent ekonomiska grunder. Vindkraften byggs idag helt utan subventioner i både Sverige och Finland. OX2 skapar gröna investeringar genom innovativa affärsmodeller och långsiktiga relationer. Genom att utveckla lönsamma vindkraftprojekt leder OX2 omställningen mot en mer hållbar framtid.

Förutsättningarna för att lyckas med omställningen till ett förnybart energisystem handlar om teknik och finansiering, men även en politisk och samhällelig vilja att skapa denna förändring. OX2 jobbar därför aktivt med frågor som rör förutsättningar, långsiktighet och tydliga spelregler kring förnybar energi, och hur klimatmålen kan uppnås.

Som i all verksamhet som involverar försäljning och finansiering av stora projekt samt långa leverantörskedjor finns alltid risker kopplade till korruption, undermåliga arbetsvillkor eller annat bedrägligt beteende. OX2 strävar ständigt efter att bli ännu bättre och mer hållbara bl a genom att skapa en öppen och lärande kultur och att aktivt jobba med uppförandekoden.

Den mångåriga erfarenheten av att realisera vindkraft är en källa till att se nya affärsmöjligheter, inte minst inom andra förnybara kraftslag. OX2:s hållbarhetsarbete skapar nya affärsmöjligheter och är en förutsättning för att attrahera investerare. Marknaden förstår nu att det är de hållbara företagen som kan hantera risker och därmed behålla tillväxt och lönsamhet på sikt.

Långsiktig lönsamhet

Resultat och nyckeltal

Året 2019 följer samma mönster som 2018 med hög tillväxt och ökade marknadsandelar. Investeringar i vindkraft är lönsamma och marknaden växer.

- Nettoomsättningen uppgick till 4906 MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 371 MSEK.
- Ökad mängd förnybar energi på marknaden genom driftsättning av 109 MW ny vindkraft.
- Antalet anställda ökade med 78 % under 2019.

Mål

- Ökad mängd förnybar energi på marknaden.
- Ökad omsättning.
- Ökat rörelseresultat.
- Tillväxt, både ekonomiskt och numerärt.

Opinionsbildning

Resultat och nyckeltal

OX2 engagerar sig i samhällsdebatten, branschföreningar, samarbeten och konferenser för att skapa goda förutsättningar för den förnybara energin.

- OX2 är aktiva i Nätverket Vindkraftens Klimatnytta i Sverige.
- OX2 samarbetar med de nationella branschföreningarna i viktiga nyckelfrågor.
- I Sverige har OX2 aktivt deltagit i Energimyndighetens och Naturvårdsverkets arbete med att ta fram en nationell strategi för hållbar vindkraftsutbyggnad.
- OX2 ser till systemperspektivet och är aktiva i frågor som rör hur ett förnybart elsystem säkras.

Mål

- Att skapa förutsättningar för ett 100% förnybart energisystem.
- Att tydliggöra långsiktiga spelregler för förnybar energi
- Skapa förståelse, insikt och acceptans för omställningen av energisystemet.
- Att stärka vindkraftens rättsliga ställning.
- Att tydligare kommunicera bolagets hållbarhetsarbete.

Anti-korruption

Resultat och nyckeltal

Merparten av bolagets medarbetare har involverats i arbetet med att tydliggöra OX2:s värdegrund, i syfte att stärka företagskulturen.

- Inget ärende kring affärsetik rapporterades under 2019.
- Omfattande arbete har lagts på att utforma stadgar och regler för bygdepengsmottagare, för att säkerställa en demokratisk process kring fördelning av bygdepengen.
- Under året har OX2 uppdaterat och implementerat en ny uppförandekod för att förtydliga bolagets engagemang kring affärsetik, miljöhänsyn och socialt ansvar för att skapa långsiktiga relationer, både internt och med affärspartners, leverantörer och övriga intressenter.

Mål

- Nolltolerans mot all form av korrupt affärsbeteende.
- Motarbeta alla former av korruption genom OX2:s leverantörskod som ett krav i alla leverantörskontrakt och inköpskriterier.
- Säkerställa att mottagaren för bygdepeng från en vindkraftsanläggning är en väl organiserad, demokratiskt förankrad sammanslutning.

Hållbar leverantörskedja

Resultat och nyckeltal

OX2 kartlägger de leverantörer som har störst potentiell miljöpåverkan och jobbar med att ständigt förbättra rutiner för utvärdering och uppföljning i leverantörskedjan.

- 2019 omfattades 39 leverantörer av kartläggningen, varav en hel del nya leverantörer jämfört med 2018. 62 procent var miljöcertifierade enligt ISO 14001 (67 % 2018), vilket motsvarar 97 procent av upphandlingsvärdet.
- Under året har ett omfattande arbete gjorts för att tydliggöra leverantörskrav kopplat till människa och miljö i kontraktshandlingar.
- Ett urval av OX2:s leverantörer har granskats utifrån hur de arbetar med risker relaterade till mänskliga rättigheter.

Mål

- Främja anständiga arbetsvillkor i leverantörskedjan genom OX2:s leverantörskod som ett krav i alla leverantörskontrakt och inköpskriterier.
- Att alla större leverantörer i byggskedet är ISO14001-certifierade.
- Skapa möjligheter för lokal arbetskraft.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i OX2 AB, org.nr 556675-7497

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2019 på sidorna 30-39 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 14 april 2020

Deloitte AB



Jonas Ståhlberg
Auktoriserad revisor

Styrelse och revisorer

Under 2019 bestod OX2:s styrelse av fyra styrelseledamöter. Deloitte fick förnyat förtroende som revisorer.

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. Under 2019 bestod OX2:s styrelse av fyra styrelseledamöter, inklusive styrelseordföranden.

På årsstämman den 29 april 2019 fick Deloitte AB, med Jonas Ståhlberg som ansvarig revisor, förnyat förtroende för tiden fram till årsstämman 2020.



Johan Ihrfelt
Styrelseordförande

- Nuvarande befattning: Verkställande direktör i Peas Industries AB.
- Övriga uppdrag: Styrelseuppdrag i ett flertal bolag inom Peas Industries samt medlem i advisory board i ett antal externa bolag.
- Utbildning: Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm, NYU, Stern School of Business i New York samt studier vid juristlinjen, Stockholms universitet.
- Född: 1967



Thomas von Otter
Styrelseledamot

- Nuvarande befattning: Vice verkställande direktör i Peas Industries AB.
- Övriga uppdrag: Styrelseuppdrag i ett flertal bolag i Peas Industries samt i ett antal externa bolag.
- Utbildning: Ekonomlinjen, Stockholm Business School.
- Född: 1966



Anna-Karin Eliasson Celsing
Styrelseledamot

- Övriga uppdrag: Styrelseordförande i SVT AB. Styrelseledamot i Lannebo Fonder AB, Landshypotek Bank AB, Serneke AB, Volati AB samt i Peas Industries AB.
- Utbildning: Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm.
- Född: 1962



Niklas Midby
Styrelseledamot

- Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Sbanken ASA, stoEr AB och Credon AB samt styrelseledamot i Consiglio Capital AB, Resscapital AB samt i Peas Industries AB.
- Utbildning: Civilekonom, Handelshögskolan i Stockholm.
- Född: 1959



Raskiftet vindpark (112 MW) i Norge. Foto: Joachim Lagercrantz

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för OX2 AB, org. nr. 556675-7497, med säte i Stockholm får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2019-01-01 – 2019-12-31.

Verksamhetens art och inriktning

OX2 AB och dess dotterföretags ("OX2") affärsidé är att utveckla, bygga och förvalta förnybar kraftproduktion. OX2 AB:s moderbolag är Peas Industries AB.

Väsentliga händelser under 2019

- I februari tog Ardian investeringsbeslut kring en vindpark med 53 vindkraftverk (286 MW) i Åndberg, Sverige. OX2 bygger Vindparken som kommer att driftsättas 2021.
- I april 2019 tecknade OX2 ett avtal om Kjölberget vindpark (56 MW) i Norge. Beställare är ett joint venture-bolag mellan Stadtwerke München, Eidsiva Energi och Gudbrandsdal Energi. Samma köpare som tidigare har anlitat OX2 kring byggnationen av Raskiftet vindpark.
- I juni förvärvade Green Investment Group (GIG) Hornamossen vindpark med tio vindkraftverk (43 MW) i Sverige. Byggnationen startade omgående och vindparken förväntas vara färdigbyggd i slutet av 2020.
- I juli 2019 förvärvade OX2 projekträttigheterna till Metsälamminkangas (150 MW) i Finland.
- I augusti 2019 tecknade OX2 ett avtal med Infacapital, om försäljningen av två vindparker i Finland, Kröpuln vindpark och Storbacken vindpark. Projektet består totalt av 14 vindkraftverk (60 MW). Vindparken förväntas färdigställas under slutet av 2021.
- I september driftsattes Stigshöjden vindpark (21,8 MW) och överlämnades till köparen Fontavis enligt plan. Vindparken består av sex vindkraftverk och den genomsnittliga produktionen uppgår till ca 62 GWh per år. OX2 kommer fortsatt att förvalta anläggningen.
- I oktober 2019 förvärvade OX2 projekträttigheterna till Ljungbyholm vindpark (50 MW) i Sverige.

- I november 2019 vann OX2 den statliga auktionen för vindkraftsprojektet Grajewo i Polen.
- I december driftsattes och överlämnades Ponsivuori vindpark till IKEA Retail Group. OX2 har fortsatt ansvar för att förvalta anläggningen. Parken beräknas producera ca 100 GWh per år. Ponsivuori är en av fyra vindparker som OX2 bygger i totalentreprenad åt IKEA.
- I december såldes Korkeakangas vindpark i Finland till Aquila Capital. Vindparken kommer att bestå av nio vindkraftverk (43 MW). Projektet är det femte som OX2 realiserar med Aquila som investerare. Anläggningen planeras att driftsättas i slutet av 2021.

Resultatutveckling och finansiell ställning

Resultatutvecklingen för enskilda perioder påverkas främst av i vilken takt vindkraftsprojekt färdigställs, överlämnas till kund och resultatavräknas. Likaså påverkas balansräkningen väsentligt av storleken på pågående byggprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig.

Intäkter

Intäkterna uppgick under 2019 till 4 906,2 miljoner kronor (4 135,5). Ökningen av intäkterna är hänförlig till att fyra vindparker överlämnats till sina köpare. Under året har 29 (94) vindkraftverk och 109 (339 MW) överlämnats och samtliga enligt tidplan.

Kostnader

Kostnader för varor och projektering uppgick under 2019 till 4 296,8 miljoner kronor (3 629,0). Övriga externa kostnader uppgick under 2019 till 79,9 miljoner kronor (58,0). Ökningen av externa kostnader jämfört med motsvarande period föregående år är relaterad till att verksamheten har vuxit. Personalkostnaderna uppgick under 2019 till 147,1 miljoner kronor (85,5). Ökningen av personalkostnader förklaras av att antalet anställda har ökat jämfört med motsvarande period föregående år.

Resultat

Rörelseresultatet för 2019 uppgick till 371,1 miljoner kronor (362,6). Ökningen av rörelseresultatet är främst hänförligt till ett ökat antal projekt under byggnation med god framdrift under året. Resultat efter finansiella poster för 2019 uppgick till 373,2 miljoner kronor (383,9).

Årets resultat uppgick till 157,5 miljoner kronor (102,1).

Finansiell ställning och likviditet

Omsättningstillgångarna uppgick per sista december 2019 till 2 392,5 miljoner kronor (1 611,0). Likvida medel uppgick per 31 december 2019 till 1 005,3 miljoner kronor (706,6). Långfristiga räntebärande skulder uppgick per sista december 2019 till 21,5 miljoner kronor (424,5). Kortfristiga skulder uppgick per 31 december 2019 till 1 871,0 miljoner kronor (800,3).

Kassaflöde

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick under 2019 till 358,9 miljoner kronor (356,9) och hänförs till det upparbetade resultatet. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick under 2019 till 374,8 miljoner kronor (68,3). Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under 2019 till -67,7 miljoner kronor (-4,3). Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick för 2019 till -9,1 miljoner kronor (0). Det totala kassaflödet för 2019 uppgick till 298,0 miljoner kronor (64,0).

Moderbolaget

I moderbolaget OX2 AB finns ledning, projektutveckling, finansiering och projektrealisering. Rörelseresultatet för 2019 uppgick till 136,5 miljoner kronor (127,7). Resultat efter finansiella poster för 2019 uppgick till 305,0 miljoner kronor (206,9). Periodens resultat för 2019 uppgick till 171,1 miljoner kronor (163,6). Moderbolagets egna kapital uppgick per den 31 december 2019 till 436,0 miljoner kronor (264,9). Likvida medel uppgick per den 31 december 2019 till 59,5 miljoner kronor (263,2).

Medarbetare

Per sista december 2019 uppgick antalet anställda till 139 (61) varav 35 (21) procent var kvinnor. Antalet anställda har ökat med 128 procent (36) jämfört med motsvarande period föregående år. Medelantalet anställda under året uppgick till 100 (53).

Risker och osäkerhetsfaktorer

Branschen för förnybar energi 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 de enskilda länder där OX2 har sin verksamhet påverkar också potentialen för vindkraftsmarknaden och bolagets utvecklingspotential.

Marknaden för vindkraft regleras av lagar och förordningar både vad gäller stödsystem och tillståndsprocess 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. På den svenska marknaden är OX2 beroende av elpriset. Priset på el påverkas av fundamentala faktorer som vattentillgång, tillgång till produktionskapacitet, bränslepriser, priser på utsläppsätter och elkonsument. Eurokursen påverkar OX2:s investeringskalkyler eftersom turbinleverantörernas kostnader är i euro. Samtidigt sker försäljningen av vindparker till europeiska köpare oftast i euro vilket minimerar den totala exponeringen mot euro eftersom turbinerna står för mer än 70 procent av den totala etableringskostnaden för vindkraftverk. I varje projekt hanteras valutarisker på det sätt som möter finanspolycyns krav på riskminimering anpassat till respektive projekts förutsättningar. Dessutom tas det också hänsyn till koncernens totala in- och utflöden i euro inom samma period.

Belåningsgraden uppgår normalt till 50–70 procent vid en investering i en vindpark och förändringar på räntemarknaden kan komma att påverka bolagets lönsamhet. I de flesta projekt är det dock kunden som står för finansieringsrisken. 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 är bland annat representerade i styrelsen för StandUp for Wind, vilket är ett forskningssamarbete mellan Uppsala universitet och KTH som integrerar all forskning relaterat till vindkraftens etablering, samt representant i en referensgrupp för pågående forskningsprojekt. Under 2019 har OX2 också deltagit i ett projekt inom ramen för Nätverket för vindbruk som syftar till att ta fram en vägledning för att få till bättre processer vid samråd kring vindkraft. Projektet är kopplat till Uppsala Universitet och finansierats av Energimyndigheten. Sammantaget avser OX2 att så långt det är möjligt att kunna bidra till att forskning och utveckling i Sverige avseende vindkraftens möjlighet till effektiv integration i system och miljö sker med stor hänsyn till samhälle och teknik.

Framtidsutsikter och trender

Omställningen till en förnybar energiförsörjning är ett långsiktigt och viktigt projekt för samhället och trots oroligheterna i marknaden på grund av Corona-pandemin ser OX2 positivt på framtiden. Branschen har starkt politiskt stöd eftersom det både skapar tillväxt i ekonomin samtidigt som det anses vara det mest effektiva sätt att reducera de globala koldioxidutsläppen. Energibolag och finansiella investerare ser allt mer ägande i förnybar energi som en långsiktigt stabil och attraktiv infrastrukturinvestering.

OX2 har en ledande position på den svenska och finska vindkraftsmarknaden och kontrollerar branschens största projektportfölj. I tillägg är OX2 den mest aktiva organisationen inom förvärv, utveckling, byggnation och drift av vindkraft vilket ger goda förutsättningar för fortsatt tillväxt.

Trenderna med större projekt och mer komplexa tekniska och finansiella lösningar för att vindkraftsprojekt ska bli lönsamma utan statliga stödsystem, och därmed möjliga att realisera, är positivt för OX2 då det kräver en organisation som har lokal närvaro, starkt varumärke och bred kunskap.

Styrelsens arbete under året

Vid den ordinarie årsstämman 2019 omvaldes en styrelse bestående av Johan Ihrfelt och Thomas von Otter för tiden intill slutet av nästa årsstämma. Vid extra bolagsstämma i mars 2019 valdes Anna-Karin Eliasson Celsing och Niklas Midby in i styrelsen. Styrelsen för OX2 AB har under 2019 hållit tio styrelsemöten.

Förslag till resultatdisposition (kronor)

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Fritt eget kapital	264 821 421
Årets resultat	171 052 368
Summa	435 873 789
Styrelsen föreslår att i ny räkning balanseras	435 873 789
Summa	435 873 789

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.

Intäkter, resultat och ställning, KSEK

	2019	2018	2017
Intäkter	4 906 177	4 135 513	2 152 503
Rörelseresultat	371 131	362 580	240 276
Rörelsemarginal ¹	8%	9%	11%
Resultat efter finansiella poster	373 176	383 892	250 624
Nettomarginal ²	8%	9%	12%
Balansomslutning	2 432 806	1 615 405	1 398 465
Soliditet ³	22%	23%	19%
Avkastning på eget kapital ⁴	35%	32%	19%
Avkastning på sysselsatt kapital ⁵	60%	76%	97%
Medelantal anställda	100	53	40

1) Rörelseresultat i relation till intäkter

2) Resultat efter finansiella poster i relation till intäkter

3) Eget kapital i relation till balansomslutning

4) Årets resultat i relation till genomsnittligt eget kapital

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

Årsstämma

OX2 AB håller årsstämma den 14 april 2020 i bolagets lokaler på Lilla Nygatan 1 i Stockholm.

OX2:s räkenskaper

Koncernens resultaträkningar

Belopp i KSEK	Not	2019-01-01- 2019-12-31	2018-01-01- 2018-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5	4 906 177	4 135 513
Summa intäkter		4 906 177	4 135 513
Kostnader			
Kostnad för varor och projektering		-4 296 773	-3 628 994
Övriga kostnader	6, 7	-79 869	-57 979
Personalkostnader	8	-147 138	-85 461
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella tillgångar	13, 14, 15	-11 266	-499
Summa rörelsens kostnader		-4 535 046	-3 772 933
Rörelseresultat		371 131	362 580
Finansiella intäkter	9	39 424	45 518
Finansiella kostnader	10	-37 379	-24 206
Resultat efter finansiella poster		373 176	383 892
Lämnade koncernbidrag		-200 000	-250 000
Resultat före skatt		173 176	133 892
Skatt	12	-15 669	-31 771
Årets resultat		157 507	102 121
Årets resultat hänförligt till:			
Moderföretagets aktieägare		157 507	102 121
Koncernens rapport över totalresultat			
Periodens resultat		157 507	102 121
Övrigt totalresultat:			
<i>Poster som kommer att omföras till resultatet</i>			
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag		179	-379
Kassaflödessäkringar			
Förändringar av verkligt värde	24	13 674	-7 316
Skatt hänförligt till kassaflödessäkringar		-2 884	1 915
Summa totalresultat för året, netto efter skatt		168 475	96 341
Årets totalresultat hänförligt till:			
Moderföretagets aktieägare		168 475	96 341

Koncernens rapport över finansiell ställning

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
Tillgångar			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	13	3 224	279
Inventarier, verktyg och installationer	14	1 049	1 954
Nyttjanderättstillgångar	15	32 823	-
Övriga finansiella tillgångar		3 184	2 165
Summa anläggningstillgångar		40 280	4 398
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Pågående arbeten för annans räkning	17	959 050	335 060
Kundfordringar	18	46 615	350 406
Övriga fordringar		34 920	27 926
Fordringar mot koncernföretag		-	1 275
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	342 706	189 699
Derivatinstrument	24	3 887	-
Likvida medel		1 005 348	706 641
Summa omsättningstillgångar		2 392 526	1 611 007
Summa tillgångar		2 432 806	1 615 405

Koncernens rapport över finansiell ställning, forts

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital	20	100	100
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		537 277	368 802
Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	21	537 377	368 902
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	23	21 486	424 519
Derivatinstrument	24	-	15 685
Uppskjuten skatteskuld	12	2 916	5 978
Summa långfristiga skulder		24 402	446 182
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder	25	371 472	199 900
Leverantörsskulder		248 101	121 910
Skatteskulder		-	4 102
Övriga skulder	26	849 583	129 472
Skulder mot koncernföretag		210 083	251 299
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	191 788	93 639
Summa kortfristiga skulder		1 871 027	800 322
Summa eget kapital och skulder		2 432 806	1 615 405

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Aktie- kapital	Omräknings- reserv	Säkrings- reserv	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	Summa eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2018	100	-392	44	272 809	272 561	-	272 561
Periodens resultat				102 121	102 121	-	102 121
Övrigt totalresultat							
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag		-379			-379	-	-379
Kassaflödessäkringar			-5 401		-5 401	-	-5 401
Summa övrigt totalresultat	-	-379	-5 401	-	-5 780	-	-5 780
Summa årets totalresultat	-	-379	-5 401	102 121	96 341	-	96 341
Utgående balans per 31 december 2018	100	-771	-5 357	374 930	368 902	-	368 902

Belopp i KSEK	Aktie- kapital	Omräknings- reserv	Säkrings- reserv	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	Summa eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2019	100	-771	-5 357	374 930	368 902	-	368 902
Periodens resultat				157 507	157 507	-	157 507
Övrigt totalresultat							
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag		179			179	-	179
Kassaflödessäkringar			10 789		10 789	-	10 789
Summa övrigt totalresultat	-	179	10 789	-	10 968	-	10 968
Summa årets totalresultat	-	179	10 789	157 507	168 475	-	168 475
Utgående balans per 31 december 2019	100	-592	5 432	532 437	537 377	-	537 377

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2019-01-01– 2019-12-31	2018-01-01– 2018-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		373 176	383 892
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet mm	29	11 266	499
Betald inkomstskatt		-25 564	-27 460
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		358 878	356 931
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av pågående arbeten		-555 734	-104 172
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		307 047	-313 659
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		-149 920	267 630
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		125 644	37 454
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		288 903	-175 861
Kassaflöde från den löpande verksamheten		374 818	68 323
Investeringsverksamheten			
Förvärv av bolag under samma bestämmande inflytande		-61 919	-
Förvärv av andelar i andra bolag		-1 020	-2 165
Förvärv av immateriella tillgångar		-3 806	-28
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-994	-2 086
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-67 739	-4 279
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		-	-
Amortering leasingsskuld		-9 058	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-9 058	-
Årets kassaflöde		298 021	64 044
Omräkningsdifferens i likvida medel		686	-731
Likvida medel vid årets början		706 641	643 328
Likvida medel vid årets slut		1 005 348	706 641

Moderföretagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2019-01-01- 2019-12-31	2018-01-01- 2018-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5	452 263	313 963
Övriga rörelseintäkter		3 651	316
Summa intäkter		455 914	314 279
Rörelsens kostnader			
Kostnader för varor och projektering		-136 262	-75 712
Övriga externa kostnader	6, 7	-73 164	-40 579
Personalkostnader	8	-109 622	-70 152
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	13, 14	-364	-162
Summa rörelsens kostnader		-319 412	-186 605
Rörelseresultat		136 502	127 674
Resultat från andelar i koncernföretag		170 000	80 000
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	4 348	1 941
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-5 803	-2 714
Resultat efter finansiella poster		305 047	206 901
Bokslutsdispositioner	11	-133 352	-19 565
Resultat före skatt		171 695	187 336
Skatt på årets resultat	12	-643	-23 763
Årets resultat		171 052	163 573
Rapport över totalresultat			
Periodens resultat		171 052	163 573
Övrigt totalresultat:			
Summa totalresultat för året, netto efter skatt		171 052	163 573
Årets totalresultat		171 052	163 573

Moderföretagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
Tillgångar			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	13	3 205	251
Inventarier, verktyg och installationer	14	961	210
Andelar i koncernföretag	16	87 662	1 515
Summa anläggningstillgångar		91 828	1 976
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Pågående arbete för annans räkning	17	22 672	-
Kundfordringar	18	2 971	2 389
Kortfristiga fordringar koncernföretag		648 715	458 962
Övriga fordringar		23 912	9 491
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	1 042	1 059
Likvida medel		59 476	263 244
Summa omsättningstillgångar		758 788	735 145
Summa tillgångar		850 616	737 121

Moderföretagets balansräkning, forts

Belopp i KSEK	Not	2019-12-31	2018-12-31
Eget kapital och skulder			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	20	100	100
Summa bundet eget kapital		100	100
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust		264 796	101 223
Omräkningsdifferenser		26	-
Årets resultat		171 052	163 573
Summa fritt eget kapital		435 874	264 796
Summa eget kapital	21	435 974	264 896
Obeskattade reserver	22	53 844	53 844
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		49 425	30 754
Skulder till koncernföretag		213 420	273 750
Aktuella skatteskulder		-	24 263
Övriga kortfristiga skulder	26	33 985	50 541
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	63 968	39 073
Summa kortfristiga skulder		360 798	418 381
Summa eget kapital och skulder		850 616	737 121

Moderföretagets förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Balanserad vinst eller förlust	Årets resultat	
Ingående balans per 1 januari 2018	100	31	75 246	25 946	101 323
Periodens resultat				163 573	163 573
Årets totalresultat	-	-	-	163 573	163 573
Resultatdisposition enligt beslut på årsstämma			25 946	-25 946	0
Utgående balans per 31 december 2018	100	31	101 192	163 573	264 896

Belopp i KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Balanserad vinst eller förlust	Årets resultat	
Ingående balans per 1 januari 2019	100	31	101 192	163 573	264 896
Periodens resultat				171 052	171 052
Omräkningsdifferens vid omräkning av utländska dotterbolag			26		26
Årets totalresultat	-	-	-	171 052	171 052
Resultatdisposition enligt beslut på årsstämma			163 573	-163 573	0
Transaktioner med ägare					
Aktieägarutdelning					
Utgående balans per 31 december 2019	100	31	264 791	171 052	435 974

Moderföretagets rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2019-01-01- 2019-12-31	2018-01-01- 2018-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		305 047	206 901
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet mm	29	-169 635	197
Betald inkomstskatt		-19 839	-13 292
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		115 573	193 806
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av pågående arbeten		-22 672	-
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		-582	6 407
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		-39 123	-176 385
Minskning(-)/ökning(+)		18 672	-13 937
Minskning(-)/ökning(+)		-185 344	173 402
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-113 476	183 293
Investeringsverksamheten			
Förvärv aktier i dotterbolag		-86 147	-263
Förvärv av immateriella tillgångar		-3 118	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-948	-18
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-90 213	-281
Finansieringsverksamheten			
Lämnad utdelning till aktieägarna		-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-	-
Årets kassaflöde		-203 689	183 012
Omräkningsdifferens i likvida medel		-79	-
Likvida medel vid årets början		263 244	80 232
Likvida medel vid årets slut		59 476	263 244

Noter

Not 1 Allmän information

OX2 AB med organisationsnummer 556675-7497 är ett aktiebolag registrerat i Sverige med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Lilla Nygatan 1. Företagets och dess dotterföretags ("OX2") affärsidé är att utveckla, bygga, sälja och förvalta vindkraftsprojekt i Europa.

Under räkenskapsåret har OX2 Wind AB bytt namn till OX2 AB. Moderbolaget OX2 Group AB har bytt namn till Peas Industries AB.

Not 2 Väsentliga redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för OX2 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 2019 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 2019:

IFRS 16

Leasing IFRS 16 Leasing ersätter från och med 1 januari 2019 IAS 17 Leasingavtal med tillhörande tolkningsuttalanden. Den nya standarden kräver att leasetagare redovisar tillgångar och skulder hänförliga till alla leasingavtal, med undantag för avtal som är kortare än tolv månader och/eller avser små belopp. OX2-koncernen har valt att tillämpa den modifierade retroaktiva metoden för redovisning av jämförelsesiffror. Vid den modifierade retroaktiva metoden redovisas jämförelsesiffrorna för 2018 enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper enligt IAS 17. Effekter vid övergången till IFRS 16 redovisas per den 1 januari 2019, se not 7.

Övriga standarder, ändringar och tolkningar som trätt ikraft för räkenskapsår som börjar 1 januari 2019 har inte haft någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Ett antal nya standarder och tolkningar träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2019 och har inte tillämpats vid upprättandet av denna finansiella rapport. Inga av dessa förväntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter med undantag av de som följer nedan.

Moderföretagets redovisningsprinciper

Moderbolaget OX2 AB upprättar sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridiska personer". Även gällande uttalande från Rådet för

finansiell rapportering tillämpas. Tillämpningen av RFR 2 innebär att moderbolag ska tillämpa alla av EU godkända IFRS så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och tryggandelagen samt beakta sambandet mellan redovisning och beskattning. Moderbolaget tillämpar inte IFRS 9 Finansiella instrument: Redovisning och värdering. I moderbolaget tillämpas en metod med utgångspunkt i anskaffningsvärde enligt årsredovisningslagen. Det innebär att finansiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde minus eventuell nedskrivning och finansiella omsättningstillgångar enligt lägsta värdets princip. Finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Principer för inbokning och bortbokning av finansiella instrument motsvarar de som tillämpas för koncernen och som beskrivs ovan.

Inga ändringar i RFR 2 Redovisning i juridiska personer har påverkat moderbolagets finansiella rapporter.

Ändringar i RFR 2 som ännu inte har trätt ikraft

Inga kommande förändringar i RFR 2 bedöms komma få någon väsentlig påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget OX2 AB och de företag över vilka moderföretaget har bestämmande inflytande (dotterföretag). Bestämmande inflytande över ett företag uppkommer när moderföretaget har inflytande över ett företag, exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör. För koncernens sammansättning hänvisas till not 15. I de fall dotterföretagens tillämpade redovisningsprinciper avviker från koncernens, justeras dotterföretagens redovisning för att denna ska följa samma principer som tillämpas av övriga koncernföretag. Interna transaktioner mellan koncernföretagen samt koncernmellanhavanden elimineras vid upprättande av koncernredovisning.

Rörelseförvärv

Förvärv av dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden. Verkligt värde på förvärvade tillgångar och skulder bestäms per den dag då bestämmande inflytande erhålls över det förvärvade företaget. Köpeskillingen för förvärvet utgörs av verkligt värde på överlåtna 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 eventuella förpliktelser 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 ågd 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, vilket vanligtvis uppnås av en ägarandel mellan 20–50%. 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 provas om det finns indikationer på värdenedgång. Vid transaktioner mellan koncernföretag och intresseföretag elimineras den del av realiserade vinster som motsvarar koncernens andel av intresseföretaget. Realiserade 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 vindkraftsprojekt och vindkraftsparker.

IFRS 15 intäkter från avtal med kunder ersatte från och med januari 2018 IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal. IFRS 15 baseras på att intäkter redovisas när kontroll över vara eller tjänst överförs till kunden. Intäkterna i OX2 består i huvudsak av försäljning av vindkraftsanläggningar.

Införandet av IFRS 15 medförde ett nytt tankesätt för hur intäkter redovisats innan 2018.

En intäkt redovisas när kunden erhåller kontroll över den försålda varan eller tjänster, en princip som ersätter den tidigare principen att intäkter redovisas när risker och förmåner övergått till köparen. Grundprincipen i IFRS 15 är att ett företag redovisar en intäkt på det sätt som bäst speglar överföringen av den utlovade varan eller tjänsten till kunden. Denna redovisning sker med hjälp av en femstegsmodell;

- Steg 1: identifiera kontrakten med kunden
- Steg 2: identifiera de olika prestationsåtagandena i kontraktet
- Steg 3: fastställa transaktionspriset
- Steg 4: fördela transaktionspriset på prestationsåtaganden
- Steg 5: redovisa en intäkt när ett prestationsåtagande uppfylls

Intäkter från avtal med kunder

Den vanligaste av OX2:s avtalstyper är överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt, men det kan också förekomma försäljningsavtal där kunden tar över driftsatt vindkraftspark när den är färdigställd. Enligt IFRS ska intäkter redovisas antingen genom att OX2:s prestationsåtagande uppfylls över tid eller vid en tidpunkt.

Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt

Avseende intäkter från försäljningsavtal där kunden tar över projekträttigheterna och ingår entreprenadavtal med OX2, innebär avtalen att kunden har tagit över projekträttigheterna och att OX2 därefter utför arbete som skapar eller förbättrar en tillgång som kunden kontrollerar. Detta innebär att intäkterna redovisas dels vid försäljning av projekträttigheter och dels över tid enligt principen för successiv vinstavräkning.

Vid tillämpning av successiv vinstavräkning matchas uppdragsinkomsten 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.

För att bestämma vilket resultat som har upparbetats vid en given tidpunkt krävs uppgifter om följande:

- Intäkterna ska vara av sådan karaktär att OX2 kan tillgodogöra sig i form av faktiska faktureringar eller betalningar
- Kostnader ska kunna hänföras till den redovisade intäkten
- Uppföljning sker av färdigställandegrad

Successiv vinstavräkning innehåller en komponent av osäkerhet. Det kan inträffa oförutsedda händelser som kan påverka det slutliga resultatet så att den bli både högre eller lägre än väntat. Uppföljning av byggprojekt görs löpande och reservationer för eventuella förluster görs så snart dessa är kända.

Intäkter från försäljningen av driftsatta vindkraftparker

I de fallen när kunden inte har kontrollen över tillgången förrän den är färdigställd, redovisas intäkten vid en tidpunkt vilket sker vid färdigställande och överlämnade till kund.

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 räntebindningstiden blir lika med det redovisade värdet av fordran.

Leasingavtal

I samband med övergången från IAS 17 till IFRS 16 tillämpar Peas-koncernen den modifierade retroaktiva metoden för redovisning av jämförelsesiffror. Vid den modifierade retroaktiva metoden redovisas jämförelsesiffrorna för 2018 enligt tidigare tillämpade redovisningsprinciper enligt IAS 17. Enligt IAS 17 innebär ett finansiellt leasingavtal ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av ett objekt i allt väsentligt överförs från lease-givaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Koncernen som leasetagare

Enligt IAS 17 redovisas tillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal som anläggningstillgångar i koncernens balansräkning till verkligt värde vid leasingperiodens början eller till nuvärdet av minimileasingavgifterna om detta är lägre. Motsvarande skuld till lease-givaren redovisas i balansräkningen som en finansiell leasing-skuld. 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 leasingperioden 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 valutan till den valutakurs som föreligger på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder som är uttryckta i utländsk valuta räknas om till den funktionella valutan 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 valutakurs vid transaktionstillfället. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till verkliga värden omräknas till den funktionella valutan 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 avyttrade 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 hänförs.

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 resultatet i resultaträkningen då det har justerats för ej skattepliktiga intäkter och ej avdragsgilla kostnader samt för intäkter och kostnader som är skattepliktiga eller avdragsgilla i andra perioder. 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 skattemässiga balansräkningsmetoden. Uppskjutna skatteskulder redovisas för i princip alla skattepliktiga temporära skillnader, och uppskjutna skattefordringar redovisas i princip för alla avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Uppskjutna skatteskulder 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 hänför sig till inkomstskatt som debiteras av samma myndighet och då koncernen har för avsikt att reglera skatten med ett netto-belopp.

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	5–10 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.

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 obestämbar 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 värdet 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 IFRS 9.

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 kassaflödesräkning redovisas den effektiva delen av förändringarna i derivatinstrumentets verkliga värde i övrigt totalresultat och ackumuleras i säkringsreserven i eget kapital. Den ineffektiva delen av kassaflödesräkning redovisas direkt i koncernens resultat. Belopp som hänförs till eget kapital återförs i koncernens resultat under de perioder när den säkrade posten påverkar koncernens resultat.

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, prissättningsstjänst 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 värde-hierarkin ovan.

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.

Finansiella tillgångar

Klassificering och efterföljande värdering

Vid första redovisningstillfället klassificeras en finansiell tillgång som värderad till: upplupet anskaffningsvärde, verkligt värde via övrigt totalresultat eller verkligt värde via resultatet.

Finansiella tillgångar som uppfyller följande villkor värderas därefter till upplupet anskaffningsvärde:

- den finansiella tillgången hålls inom en affärsmodell vars mål är att inneha finansiella tillgångar för att samla in avtalsenliga kassaflöden: och
- de avtalade villkoren för den finansiella tillgången ger vid bestämda tidpunkter upphov till kassaflöden som endast är betalningar av kapitalbelopp och ränta på det utestående kapitalbeloppet.

Finansiella tillgångar omklassificeras inte efter det första redovisningstillfället förutom om koncernen byter affärsmodell för förvaltningen av de finansiella tillgångarna.

Alla finansiella tillgångar som inte klassificeras som värderade till upplupet anskaffningsvärde eller verkligt värde via övrigt totalresultat värderas till verkligt värde via resultatet.

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultatet

Den påföljande värderingen för dessa tillgångar sker till verkligt värde. Nettovinster- och förluster redovisas i resultatet. Se not 26 för derivat identifierade som säkringsinstrument.

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde

Den påföljande värderingen för dessa tillgångar sker till upplupet anskaffningsvärde med effektivräntemetoden. Det upplupna anskaffningsvärdet minskas med nedskrivningar. Ränteintäkter, valutakursvinster och -förluster samt nedskrivningar redovisas i resultatet. Vinster eller förluster som uppstår vid bortbokning redovisas i resultatet.

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 "Tillgångar till upplupet anskaffningsvärde" vilket innebär värdering till upplupet anskaffningsvärde. Kundfordringarnas förväntade löptid är dock kort, varför redovisning sker till nominellt belopp utan diskontering. Avdrag görs för förväntade kreditförluster. Nedskrivningar av kundfordringar redovisas som rörelsens kostnader.

Avtalstillgångar

Avtalstillgångar innebär kontraktuella betalflöden från kunder och kategoriseras som "Tillgångar till upplupet anskaffningsvärde".

Dessa fordringar har en löptid som överstiger löptiden för kundfordringar och uppgår till i max 12 månader. Avdrag görs för förväntade kreditförluster.

Finansiella skulder

Klassificering, efterföljande värdering och vinster och förluster

Finansiella skulder klassificeras som värderade till upplupet anskaffningsvärde eller verkligt värde via resultatet. En finansiell skuld klassificeras till verkligt värde via resultatet om den klassificeras som innehav för handelsändamål, som ett derivat eller den har blivit identifierad som sådan vid första redovisningstillfället.

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultatet värderas till verkligt värde och nettovinster och förluster, inklusive räntekostnader, redovisas i resultatet. Påföljande värdering av finansiella skulder sker till upplupet anskaffningsvärde med effektivräntemetoden. Räntekostnader och valutakursvinster och -förluster redovisas i resultatet. Se not 26 för finansiella skulder identifierade som säkringsinstrument.

Leverantörsskulder

Leverantörsskulder kategoriseras som "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 "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.

Eventualförplikelser

Eventualförplikelser är möjliga åtaganden som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftats endast av att en eller flera framtida händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir. Som eventualförpliktelse redovisas också åtaganden som härrör från inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet.

Utfärdade fullgörandegarantier med betalningsgarantier från försäkringsgivare och banker medtas beloppsmässigt upp till nominellt värde fram till överlämnade av projektet. I vissa fall görs avdrag för värdet av utförd del i enligheten med förplikelser utifrån respektive avtal.

Redovisningsprinciper för moderföretaget

Moderbolaget OX2 AB upprättar sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridiska personer". Skillnaderna mellan moderföretagets och koncernens redovisningsprinciper beskrivs nedan:

Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas enligt anskaffningsvärde-metoden. 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 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.

Leasing

I moderföretaget redovisas samtliga leasingavtal enligt reglerna för operationell leasing.

Not 3 Bedömningar och uppskattningar 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.

Bedömning av färdigställandegrad vid successiv vinstavräkning

Koncernen tillämpar successiv vinstavräkning vid redovisning av projekt som säljs som byggentreprenad. Successiv vinstavräkning innebär att koncernen måste göra uppskattningar avseende färdigställandegraden på balansdagen.

Redovisning av kassaflöden vid förvärv och försäljning av bolag

De kassaflödespåverkande effekter som uppstår vid försäljning och förvärv av bolag relaterade till projekt i bolagsform redovisas som förändringar i rörelsekapital i koncernens kassaflödesanalys.

Redovisning av försäljning av vindkraftsprojekt

Vid försäljning av vindkraftsprojekt genom avyttring av aktier i dotterbolag har en förändring i bedömning gjorts avseende huruvida försäljningen ska brutto- eller nettoredovisas. Koncernen har tidigare nettoredovisat försäljning av vindkraftsprojekt vid denna typ av struktur, oberoende av hur anskaffningen av projekträttigheterna redovisats i balansräkningen. Förändringen består i att intäkterna för projektet ska bruttoredovisas i resultaträkningen när försäljningen fram till avyttringstillfället hanterats som omsättningstillgång.

Redovisning av projekträttigheter

I samband med att förändringen i bedömningen av brutto/ nettoredovisning av projektintäkter enligt stycket ovan, har förändring i hantering av klassificering av projekträttigheter också utförts. Detta för att hantering av projekträttigheter ska spegla hur respektive projekt sedan kommer intäktsredovisas. Omklassificering från immateriella rättigheter ("projekträttigheter") till omsättningstillgångar ("pågående arbeten") har därmed utförts för de projekt som bruttoredovisas i resultaträkningen. Förändringen har även gjorts retroaktivt för år 2018 med ett belopp motsvarande 42,5 MSEK.

Not 4 Finansiell riskhantering och finansiella instrument

Finanspolicy

OX2-koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker i form av marknadsrisker som inkluderar valuta- och ränterisker, 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. Finanspolicyn uppdateras årligen och vid behov.

Marknadsrisker

Inledning

OX2-koncernens huvudsakliga affärsmodell är att sälja driftsatta vindkraftsanläggningar. Följaktligen är de flesta marknadsriskerna indirekta, d. v. s. OX2-koncernens kunder får hantera riskerna och OX2-koncernen drabbas indirekt via minskad efterfrågan och/eller lägre försäljningspriser.

Valutarisker

Försäljningen av projekt sker främst i EUR, vilket föranleder så kallad Transaktionsexponering. Vid utvärdering av valutarisken tas hänsyn till projektets totala in- och utflöden i utländsk valuta. Beställning av vindturbiner sker främst från europeiska leverantörer i EUR, vilket innebär en naturlig hedge mot försäljningen som sker i EUR. Varje projekts valutarisk hanteras på det sätt som möter kraven från policyn avseende riskminimering anpassat till respektive projekts förutsättningar. Vid såkring av respektive projekt tas hänsyn till gruppens totala valutaexponering. Transaktions-exponeringen som följer av inköp och försäljning, kan säkras upp till 36 månader. Majoriteten av säkringarna förfaller under första kvartalet 2020.

Givet 2019 års kontrakterade flöden vid bokslutsdagen och ingen valutasäkring, skulle en förändring av EUR/SEK-kursen med 10 öre påverka resultatet med +/- 7,7 MSEK (+/-5,2). Vid en förändring av EUR/SEK-kursen om 10 öre vid årsskiftet skulle påverkan på eget kapital uppgå till ca +/- 9,8 MSEK (+/- 5,9) givet de valutasäkringar som redovisas via eget kapital.

Ränterisker

I koncernen finns utestående räntebärande lån på 74 MEUR med fast ränta 2 % , vilket tagits upp av ett projektbolag för finansiering av byggnation av relaterad vindpark. Per bokslutsdag fanns inga banklån med rörlig ränta.

Koncernen påverkas därtill av räntekomponenten i valutaderivat som ingår i säkringarna för valutarisker, se vidare under stycket Valutarisker. En förändring av swap komponent med +/- 0,01 (100pips), så kallad parallell skifte över snittkurserna, skulle påverka marknadsvärdet på valutaterminen med +/- 1,2 MSEK (0,8), baserat på aktuella valutaterminskontrakt under 2019.

Placeringar

Koncernens kassaflöde genererat från den löpande verksamheten och från försäljning av projekt/driftsatta vindkraftverk avses användas för utveckling av nya projekt och finansiering av den löpande verksamheten. Överskottslikviditet placeras hos motparter som har hög kreditvärdighet och därmed låg kreditrisk. Givet 2019 års siffror skulle en sänkning av intäktsräntan till 0 procent, innebära en minskning av ränteintäkter med ca 0,2 MSEK (0,0). OX2 har inte betalat negativ ränta för medel på andra bankkonton.

Prisrisk för el

Marknadspriset på el varierar över tiden. Det framtida priset för el är den enskilt viktigaste parametern i kundernas investeringskalkyler. Därmed påverkas OX2-koncernens verksamhet på både kort och lång sikt av hur terminsmarknaden för el och elcertifikat utvecklas. OX2-koncernen följer marknaden, konjunkturen samt priset på andra energislag.

Kreditrisk

Med kreditrisk eller motpartsrisk avses risken för förlust om motparten inte fullföljer sina åtaganden. Den kommersiella kreditrisken omfattar kundernas betalningsförmåga och hanteras genom bevakning och uppföljning av kundernas finansiella rapporter. OX2-koncernens kunder är främst stora bolag inom finansiell sektor som oftast har reglerad verksamhet.

Koncernens totala kreditrisk är fördelad på ett fåtal kunder som står för förhållandevis stor andel av koncernens kundfordringar. Den finansiella kreditrisken omfattas av generella modellen för förväntade kreditreserveringar i IFRS 9. Modellen bygger på motpartens rating. På grund av kort löptid och stabila motparter är reserven oväsentlig.

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 uppbära tillräckligt med likvida medel för att möta dess åtaganden. OX2-koncernen arbetar löpande med likviditetsprognoser och när det gäller vindkraftverk som säljs driftsatta till kunder, strävar bolaget efter att likvidmässigt matcha betalningsplanerna från leverantörerna med inbetalningarna från kunderna i respektive projekt.

Not 4 Finansiell riskhantering och finansiella instrument, forts

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

Koncernen (KSEK)	2019				2018			
	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
Tillgångar								
Kundfordringar	46 615	-	-	46 615	350 406	-	-	350 406
Övriga kortfristiga fordringar	34 920	-	-	34 920	27 813	-	-	27 813
Derivatinstrument	-	3 887	-	3 887	-	-	-	-
Likvida medel	1 005 348	-	-	1 005 348	706 641	-	-	706 641
Summa	1 086 883	3 887	-	1 090 770	1 084 860	-	-	1 084 860
Skulder	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
Övriga långfristiga skulder	-	-	21 486	21 486	-	-	424 519	424 519
Derivatinstrument ¹	-	-	-	-	-	15 685	-	15 685
Leverantörsskulder	248 101	-	-	248 101	121 910	-	-	121 910
Övriga kortfristiga skulder	-	849 583	-	849 583	-	129 359	-	129 359
Summa	248 101	849 583	21 486	1 119 170	121 910	145 044	424 519	691 473
Moderföretaget (KSEK)	2019				2018			
Tillgångar	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
Kundfordringar	2 971	-	-	2 971	2 389	-	-	2 389
Fordringar på koncernföretag	-	648 715	-	648 715	-	458 962	-	458 962
Övriga kortfristiga fordringar	23 912	-	-	23 912	9 491	-	-	9 491
Likvida medel	59 476	-	-	59 476	263 244	-	-	263 244
Summa	86 359	648 715	0	735 074	275 124	458 962	-	734 086
Skulder	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa	0-3 mån	3-12 mån	1-5 år	Summa
Leverantörsskulder	49 426	-	-	49 426	30 754	-	-	30 754
Skulder till koncernföretag	-	213 420	-	213 420	-	273 750	-	273 750
Övriga kortfristiga skulder	-	33 985	-	33 985	-	50 541	-	50 541
Summa	49 426	247 405	0	296 831	30 754	324 291	-	355 045

1) Tillhör kategori 2.

Not 4 Finansiell riskhantering och finansiella instrument, forts

Kredit- och motpartsrisk

I samband med försäljning av vindkraftverk tar de externa köparna del av OX2-koncernens kreditrisk. Storleken på den del som extern köparna tar är beroende på om leverans skett eller inte. Extern köpare kan ställa säkerhet för sina förpliktelser gentemot OX2-koncernen. 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.

Belopp i KSEK	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Kundfordringar	46 615	350 406	2 971	2 389
Fordringar hos koncernföretag		–	648 715	458 962
Övriga fordringar	34 920	27 813	23 912	9 491
Likvida medel	1 005 348	706 641	59 476	263 244
Maximal exponering för kreditrisk	1 086 883	1 084 860	735 074	734 086

Kategorisering av finansiella instrument

Bokfört värde för finansiella tillgångar och finansiella skulder fördelat per värderingskategori i enlighet med IFRS 9 framgår av tabellen nedan.

Belopp i KSEK	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Finansiella tillgångar				
<i>Tillgångar till upplupet anskaffningsvärde¹</i>				
Kundfordringar	46 615	350 406	2 971	2 389
Fordringar på koncernföretag	–	–	648 715	458 962
Övriga kortfristiga fordringar	34 920	27 813	23 912	9 491
Likvida medel	1 005 348	706 641	59 476	263 244
Derivatinstrument ²	3 887	–	–	–
Summa finansiella tillgångar	1 090 770	1 084 860	735 074	734 086
Finansiella skulder				
<i>Derivat identifierade som säkringsinstrument</i>				
<i>Övriga finansiella skulder¹</i>				
Övriga långfristiga skulder	21 486	424 519	–	–
Skulder till koncernföretag	–	–	213 420	273 750
Leverantörsskulder	248 101	121 910	49 425	30 754
Övriga kortfristiga skulder	849 583	129 359	33 985	50 541
Derivatinstrument ²	–	15 685	–	–
Summa finansiella skulder	1 119 170	691 473	296 830	355 045

1) Värderade till upplupet anskaffningsvärde.

2) Tillhör kategori 2.

För kortfristiga finansiella instrument har en diskontering ingen väsentlig effekt. Vår bedömning är även att det ej föreligger några väsentliga förändringar i kreditrisken varför verkligt värde och bokfört värde på våra långfristiga skulder anses i allt väsentligt vara samma. Det har inte skett några omklassificeringar mellan värderingskategorierna ovan under perioden.

Hantering av kapitalrisk

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, kundfordringar och i vissa fall vid byggnation av vindkraftsprojekt.

Not 5 Intäkter

Koncernens intäkter består huvudsakligen av försäljning av vindkraftsprojekt och driftsatta vindkraftsparker. Koncernen redovisar vanligtvis intäkter över tid och i vissa fall vid en viss tidpunkt.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Nettoomsättning per kategori				
Försäljning av vindkraftsprojekt och vindkraftsparker	4 906 177	4 135 513	452 263	313 963
Summa	4 906 177	4 135 513	452 263	313 963

(KSEK)	Koncernen	
	2019	2018
Intäkter fördelade per land¹		
Sverige	4 208 734	3 023 522
Finland	592 580	191 056
Norge	104 863	920 935
Summa	4 906 177	4 135 513

1) Intäkterna fördelade per land är baserade på var projekten är lokaliserade.

(KSEK)	Koncernen	
	2019	2018
Tidpunkt för intäktsredovisning		
Vid en viss tidpunkt	403 134	2 375
Över tid	4 503 043	4 133 138
Summa	4 906 177	4 135 513

Följande tabell visar det sammanlagda beloppet av det transaktionspris som fördelats till de prestationsåtaganden som är uppfyllda (eller delvis uppfyllda) i slutet av rapportperioden.

(KSEK)	Koncernen	
	2019	2018
Avtalstillgångar		
Pågående arbete för annans räkning (se även not 17)	92 629	16 785
Upplupna intäkter (se även not 19)	60 410	28 691
Summa	153 039	45 476

varav

Långfristiga tillgångar	-	-
Kortfristiga tillgångar	153 039	45 476
Summa	153 039	45 476

Följande tabell visar hur stor del av redovisade intäkter under perioden som är hänförligt till erhållna förskott som ingick i redovisad avtalsskuld vid ingången av året. Inga intäkter har redovisats under året som är hänförligt till uppfyllda prestationsåtaganden under tidigare perioder.

(KSEK)	Koncernen	
	2019	2018
Avtalsskulder		
Förskott från kunder (se även not 25)	371 472	199 900
Förutbetalda intäkter (se även not 27)	-	-
Summa	371 472	199 900

varav

Långfristiga skulder	-	-
Kortfristiga skulder	371 472	199 900
Summa	371 472	199 900

Ingen information lämnas om transaktionspris allokerat till återstående prestationsåtagande eftersom det per den 31 december 2019 inte fanns några sådana åtaganden med en förväntad löptid på mer än ett år.

Not 6 Upplysning om revisorns arvode och kostnadsersättning

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Deloitte				
revisionsuppdrag	1 443	936	496	413
revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	345	50	224	0
skatterådgivning	1 301	139	1 017	113
Summa	3 089	1 125	1 737	526

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 kvalitetssäkringstjänster än lagstadgad revision.

Not 7 Leasing

Operationell leasing

Införandet av IFRS 16 Leasing innebär att tidigare operationell leasing avseende kontorsmaskiner samt hyra för kontorslokaler för året 2019 för koncernen finns med i not 15 Nyttjanderättstillgångar. Föregående års kostnad för operationella leasingavtal för koncernen uppgick till 961 KSEK. Moderbolagets operationella leasing avser kontorsmaskiner samt hyra för kontorslokaler och från 2019 även personbilar. Årets kostnad för operationella leasingavtal uppgår till 6 663 KSEK (671) för moderföretaget.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
År 1	-	1 578	9 153	671
Mellan 2 och 5 år	-	1 226	15 291	-
Senare än 5 år	-	-	-	-
Summa	-	2 804	24 444	671

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

	2019		2018	
	Medelantal anställda	Varav antal män	Medelantal anställda	Varav antal män
Moderföretaget				
Sverige	53	38	35	27
Finland	11,5	7,5	5	4
Frankrike	4,5	3	1,5	1,5
Tyskland	1	0,5	1,5	1,5
Totalt i moderföretaget	70	49	43	34
Dotterföretag				
Sverige	21	14	10	9
Finland	3,5	3		
Tyskland	2	1		
Polen	3	1,5		
Litauen	0,5	0,5		
Totalt i dotterföretag	30	20	10	9
Totalt i koncernen	100	69	53	43

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Fördelning ledande befattningshavare per balansdagen				
Kvinnor:				
styrelseledamöter	1	1	1	1
andra personer i företagens ledning inkl. VD	-	-	-	-
Män:				
styrelseledamöter	3	3	3	3
andra personer i företagens ledning inkl. VD	1	1	1	1
Totalt	5	5	5	5

	2019		2018	
	Löner och andra ersättningar	Soc kostn (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar	Soc kostn (varav pensionskostnader)
(KSEK)				
Löner, ersättningar m m				
Moderbolaget	57 989	26 019 (6 277)	44 542	19 948 (6 305)
Dotterföretag	39 327	12 644 (4 772)	9 383	3 896 (1 060)
Totalt koncernen	97 316	38 663 (11 049)	53 925	23 844 (7 365)

	2019		2018	
	Styrelse och VD (varav tantiem o d)	Övriga anställda	Styrelse och VD (varav tantiem o d)	Övriga anställda
Löner och ersättningar fördelade mellan styrelseledamöter m fl och anställda				
Moderföretaget	10 544 (7 500)	47 445	7 150 (5 000)	37 392
Dotterföretag	1 176 (447)	38 151	- (-)	9 383
Totalt i koncernen	11 720 (7 947)	85 596	7 150 (5 000)	46 775

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

Ersättning till ledande befattningshavare

Till styrelsens ordförande och övriga styrelseledamöter utgår arvode enligt årsstämman beslut. Under 2019 har kostnader för styrelsearvoden uppgått till 294 KSEK (0). Ersättning till verkställande direktör har under året uppgått till 10 798 KSEK (8 942). Ersättning till verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare utgörs av grundlön, bonus, övriga förmåner och pension.

Bonus

Inom koncernen finns ett årsbonusprogram innebärande att arbetstagaren kan erhålla ett belopp upp till maximalt en fast månadslön under förutsättning att bolaget uppnår sina finansiella och operationella mål för det aktuella året. Utöver detta finns individuellt avtalade bonusprogram. En vinstbaserad bonus avseende 2019 har reserverats för samtliga anställda uppgående till totalt 27 262 KSEK (13 834).

Pensioner

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

Pensionspremien uppgår normalt till 35% 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 26% av den pensionsgrundande lönen.

Avgångsvederlag

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

Not 9 Finansiella intäkter

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ränteintäkter	739	436	37	–
Ränteintäkter från koncernföretag	–	–	568	88
Valutakursvinster	38 685	45 082	3 743	1 853
Summa finansiella intäkter	39 424	45 518	4 348	1 941

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	
	2019	2018	2019	2018
Externa räntekostnader	–764	–24	–3	–2
Räntekostnader leasingskuld	–	–	–	–
Valutakursförluster	–36 615	–24 182	–5 800	–2 712
Summa finansiella kostnader	–37 379	–24 206	–5 803	–2 714

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

Not 11 Bokslutsdispositioner

(KSEK)	Moderföretaget	
	2019	2018
Erhållet/Lämnat koncernbidrag	–133 352	14 435
Avsättning till periodiseringsfond	–	–34 000
Summa finansiella kostnader	–133 352	–19 565

Not 12 Skatt

Redovisad skattekostnad

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Aktuell skatt				
Årets skattekostnad	-21 407	-30 678	-622	-23 759
Justeringar som redovisats innevarande år avseende tidigare års aktuella skatt	-54	-4	-21	-4
Uppskjuten skatt				
Temporär skillnad	12 448	8 591	-	-
Periodiseringsfond	-6 655	-9 680	-	-
Summa redovisad skattekostnad	-15 669	-31 771	-643	-23 763

Inkomstskatt i Sverige beräknas med 21,4% på årets skattemässiga resultat. I Finland är motsvarande skattesats 20%.

Nedan presenteras en avstämning mellan redovisat resultat och årets skattekostnad.

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.

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Årets resultat före skatt	173 176	133 892	171 695	187 336
Skatt beräknad enligt gällande skattesats	-37 060	-29 456	-36 743	-41 214
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-1 014	-2 344	-242	-145
Skatteeffekt ej skattepliktiga intäkter	14 626	7	36 380	17 600
Skatteeffekt koncernjusteringsposter	1	26	-	-
Skatt hänförlig till fg år	-54	-4	-21	-4
Skatteeffekt temporär skillnad	7 832	-	-17	-
Årets redovisade skattekostnad	-15 669	-31 771	-643	-23 763

Koncernen

Uppskjutna skattefordringar/skatteskulder	2019-12-31	2018-12-31
Periodiseringsfond	-23 986	-17 456
Temporär skillnad	22 068	9 591
Finansiella instrument	-969	1 915
Överavskrivningar	-28	-29
Summa	-2 916	-5 978

Not 13 Övriga immateriella anläggningstillgångar

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	718	725	690	725
Inköp	3 806	42 573	3 118	-
Årets utrangering	-	-35	0	-35
Omklassificering	-	-42 545	-	-
Utgående ack. anskaffningsvärden	4 524	718	3 808	690
Ingående avskrivningar	-439	-321	-439	-321
Årets avskrivningar enligt plan	-861	-127	-164	-127
Årets utrangering	0	9	0	9
Utgående ack. avskrivningar	-1 300	-439	-603	-439
Utgående planenligt restvärde	3 224	279	3 205	251

Bedömd nyttjandeperiod för immateriella anläggningstillgångar är 5–10 år.

Not 14 Inventarier

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 029	9 288	3 947	9 288
Inköp	994	212	948	130
Nedskrivning	0	-33	0	-33
Årets utrangering	-2 114	-5 438	-2 114	-5 438
Utgående ack. anskaffningsvärden	2 909	4 029	2 781	3 947
Ingående avskrivningar	-3 737	-9 140	-3 737	-9 140
Årets avskrivningar enligt plan	-237	-35	-197	-35
Årets utrangering	2 114	5 438	2 114	5 438
Utgående ack. avskrivningar	-1 860	-3 737	-1 820	-3 737
Utgående planenligt restvärde	1 049	292	961	210

Finansiella leasingavtal

Koncernens finansiella leasingavtal avser leasing av 11 (11) personbilar, för moderbolaget 1 (1) personbil. För 2019 inkluderas finansiella leasingavtal för koncernen i nyttjanderättstillgångar, se not 15.

(KSEK)	Koncernen	
	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	-	1 303
Inköp	-	1 843
Försäljning	-	-1 303
Utgående ack. anskaffningsvärden	-	1 843
Ingående avskrivningar	-	-770
Försäljning	-	926
Årets avskrivningar enligt plan	-	-337
Utgående ack. avskrivningar	-	-181
Utgående planenligt restvärde	-	1 662
Total summa inventarier	1 049	1 954

Framtida leasingavgifter avseende leasingavtal med en återstående löptid:

(KSEK)	Koncernen			
	2019-12-31		2018-12-31	
	Nominellt	Nuvärde	Nominellt	Nuvärde
Mindre än 1 år	-	-	371	354
Längre än 1 år men högst 5 år	-	-	542	484
Längre än 5 år	-	-	-	-
Summa	-	-	913	838

Not 15 Nyttjanderättstillgångar

(KSEK)	Fastigheter	Utrustning	Fordon	Övrigt	Totalt
Nettovärde					
Ingående värde 2019-01-01	41 751	176	1 625	-	43 552
Nya kontrakt	-	-	-	-	-
Förlängda befintliga kontrakt	-	-	-	-	-
Avyttringar	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-
Avskrivningar	-10 182	-47	-500	-	-10 729
Övrigt	-	-	-	-	-
Utgående värde 2019-12-31	31 569	129	1 125	-	32 823

Föregående år redovisades enbart leasingtillgångar och leasingkulder hänförliga till finansiella leasingavtal i enlighet med IAS 17 Leasingavtal. Tillgångarna presenterades som en del av materiella anläggningstillgångar och skulderna som en del av koncernens upplåning. För justeringar som redovisats vid övergången till IFRS 16 per 1 januari 2019, se not 14.

Not 16 Andelar i koncernföretag

(KSEK)	Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 515	1 252
Inköp	213	263
Kapitaltillskott	85 934	-
Utgående anskaffningsvärde	87 662	1 515

I koncernen ingår följande dotterföretag:

Företagets namn	Antal andelar	Kapitalandel, %	Bokfört värde (KSEK) 2019	Bokfört värde (KSEK) 2018
OX2 Construction AB	1 000	100%	100	100
OX2 Wind Production AB	1 000	100%	100	100
OX2 Wind Finland AB	1 000	100%	3 091	270
OX2 Wind International AB	1 000	100%	77 951	782
OX2 GmbH	1	100%	408	263
OX2 Sp. z o.o.	100	100%	13	-
OX2 Technical and Commercial Management AB	1 000	100%	100	-
OX2 Holding Finland 1 AB	500	100%	1 050	-
OX2 Holding Sverige 1 AB	500	100%	4 849	-
Summa			87 662	1 515

Företagets namn	Org nr	Säte	Eget Kapital inkl. Årets resultat	Resultat
OX2 Construction AB	556807-5252	Stockholm	132 121	71 519
OX2 Wind Production AB	556773-3877	Stockholm	74 964	51 334
OX2 Wind Finland AB	556928-0109	Stockholm	19 034	-341
OX2 Wind International AB	556967-5746	Stockholm	77 969	22
OX2 GmbH	151942	Hamburg	612	170
OX2 Sp. z o.o.	773067	Warszawa	189	174
OX2 Technical and Commercial Management AB	556749-1534	Stockholm	3 581	2 164
OX2 Holding Finland 1 AB	559202-8426	Stockholm	1 045	-5
OX2 Holding Sverige 1 AB	559202-8392	Stockholm	24 851	20 002

Samtliga dotterföretag konsolideras i koncernen. Rösträttsandelen i de dotterföretag som ägs direkt av moderföretaget skiljer sig inte från den ägda andelen stamaktier.

Det totala ägandet för innehavare utan bestämmande inflytande uppgår för perioden till 0 KSEK (0).

Not 17 Pågående arbete för annans räkning

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Ponsivuori	-	99 953	-	-
Ribäcken	182 079	77 707	-	-
Verhonkulma	210 815	44 933	-	-
Långmossa	275 235	61 680	-	-
Åndberg	-	13 053	-	-
Orrberget	-	16 785	-	-
Halsua	10 408	10 408	-	-
Kröpuln	-	2 160	-	-
Lingbo	72 571	-	-	-
Brännliden	17 058	-	-	-
Korpivaara	22 003	-	-	-
Metsälamminkangas	83 488	-	-	-
TM Voima	12 332	-	6 033	-
Vaala	9 583	-	9 583	-
Ånglarna	6 000	-	6 000	-
Ljungbyholm	2 618	-	-	-
Grajewo	29 840	-	-	-
Sulmierzyce	3 230	-	-	-
Juniewiczze	17 567	-	-	-
Övrigt	4 223	8 381	1 056	-
Utgående redovisat värde	959 050	335 060	22 672	-

Pågående arbete avser nedlagda kostnader för respektive projekt.

Not 18 Kundfordringar

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Kundfordringar, brutto	46 615	350 406	2 971	2 389
Reserv för förväntade kreditförluster	-	-	-	-
Summa kundfordringar, netto efter reserv för förväntade kreditförluster	46 615	350 406	2 971	2 389

Ledningen bedömer att redovisat värde för kundfordringar, netto efter reserv för förväntade kreditförluster, överensstämmer med verkligt värde.

(KSEK)	2019-12-31		2018-12-31	
	Brutto	Reserv förväntade kreditförluster	Brutto	Reserv förväntade kreditförluster
Koncernen Åldersanalys kundfordringar				
Ej förfallna	46 615	-	348 317	-
Förfallna 30 dagar	-	-	-	-
Förfallna 31-60 dagar	-	-	132	-
Förfallna 61-90 dagar	-	-	-	-
Förfallna > 90 dagar	-	-	1 957	-
Summa	46 615	-	350 406	-

(KSEK)	2019-12-31		2018-12-31	
	Brutto	Reserv förväntade kreditförluster	Brutto	Reserv förväntade kreditförluster
Moderbolaget Åldersanalys kundfordringar				
Ej förfallna	2 971	-	2 389	-
Förfallna 30 dagar	-	-	-	-
Förfallna 31-60 dagar	-	-	-	-
Förfallna 61-90 dagar	-	-	-	-
Förfallna > 90 dagar	-	-	-	-
Summa	2 971	-	2 389	-

Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	1 580	711	892	647
Förutbetald hyra	146	170	127	159
Förutbetalda byggkostnader	280 570	160 127	-	-
Upplupna projektintäkter	60 185	27 743	-	-
Övriga upplupna intäkter	225	948	23	253
Summa	342 706	189 699	1 042	1 059

Not 20 Aktiekapitalets utveckling

Registreringsdatum hos Bolagsverket	Händelse	Förändring, aktiekapital SEK	Totalt aktie- kapital i SEK	Antal A-Aktier/ förändring	Antal B-aktier/ förändring	Kvotvärde
2005-02-02	Bolaget registrerades	100 000	100 000	10 000	-	10
			100 000	10 000	-	10

Aktiekapital: 10 000 aktier till ett kvotvärde på 10 kr fördelat på 10 000 aktier av serie A, 0 aktier av serie B och inga preferensaktier.

Not 21 Omräkningsreserv och säkringsreserv

Omräkningsreserv

Omräkningsreserven omfattar valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av finansiella rapporter från de dotterbolag och filialer som har upprättat sina finansiella rapporter i euro eller norska kronor.

Säkringsreserv

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

Not 22 Obeskattade reserver

(KSEK)	Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31
Periodiseringsfond tax 17	8 713	8 713
Periodiseringsfond tax 18	11 000	11 000
Periodiseringsfond tax 19	34 000	34 000
Överavskrivning	131	131
Summa	53 844	53 844

Not 23 Långfristiga skulder

(KSEK)	Koncernen	
	2019-12-31	2018-12-31
Förfaller till betalning 2-5 år efter balansdagen:	-	423 228
Finansiell leasing	21 486	1 291
Summa	21 486	424 519

Not 24 Derivatinstrument

(KSEK)	Koncernen	
	2019-12-31	2018-12-31
Valutaterminer		
Värdeförändring valutasäkring per 2019-12-31	3 887	-15 685
Summa	3 887	-15 685
Utestående valutaterminskontrakt		
Förfalloår 2019	EUR	EUR
Belopp (KEUR)	-	58 650
Snittkurs valutasäkringar	-	9,994
Bokslutskurs per 2019-12-31	-	10,275
Förfalloår 2020	EUR	EUR
Belopp (KEUR)	70 790	21 890
Snittkurs valutasäkringar	10,491	10,339
Bokslutskurs per 2019-12-31	10,434	10,275
Förfalloår 2021	EUR	EUR
Belopp (KEUR)	49 625	-
Snittkurs valutasäkringar	10,552	-
Bokslutskurs per 2019-12-31	10,434	-
Summa Derivatinstrument		
(KSEK)		
Värdeförändring per 2019-12-31	3 887	-15 685
Summa	3 887	-15 685

OX2 använder sig av valutaderivat som säkring mot fluktuationer i valutakurser. Derivatinstrument ger en orealiserad värdeförändring avseende valutasäkringar som är en del av kassaflödessäkringar för projekten Brännliden, Castles, Hornamossen, K2, Kröpuln, Storbacken, Valhalla och Åndberg. OX2 tillämpar säkringsredovisning av finansiella instrument i enlighet med IFRS 9. Det innebär bland annat att värdeförändringar i olika derivat som anskaffats för säkring av kassaflödesrisker redovisas mot eget kapital. Nominellt belopp för utestående valutaterminskontrakt uppgår per den 31 december 2019 till 1 266,3 MSEK (812,5). Marknadsvärdet för utestående valutaterminskontrakt per den 31 december 2019 uppgick till +3,9 MSEK (-15,7). Uppgifterna för värderingen av derivatinstrument har inhämtats från bankerna vilken vi bedömer är i enlighet med nivå 2 värderingen då den baseras på diskonterade kassaflöden med hjälp av marknadsdata per bokslutsdatum. Det fanns inga utestående optioner per 31 december 2019. Under 2019 har OX2 gjort en release av valutasäkringar där kassaflödet redan inträffat. Release för 2019 uppgår netto till +0,5 MSEK (-5,1 MSEK) efter skatt. Vid årsbokslutet var koncernens säkringar effektiva.

Not 25 Förskott från kunder

(KSEK)	Koncernen	
	2019-12-31	2018-12-31
Förskott från kunder projekt Lingbo	-	74 293
Förskott från kunder projekt Tönsen	-	33 793
Förskott från kunder projekt Stigshöjden	-	6 452
Förskott avseende projekt Brännliden	-	75 332
Förskott avseende SnowWhite	-	10 030
Förskott avseende Kjölblerget	276 247	-
Förskott avseende Hornamossen	28 967	-
Förskott avseende Kröpuln	8 137	-
Förskott avseende Korkeakangas	58 121	-
Summa	371 472	199 900

Not 26 Övriga kortfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Projektfinansiering	775 833	-	-	-
Moms	4 790	78 553	31 691	48 945
Köpeskilling förvärv av Åmot-Lingbo	51 125	48 693	-	-
Källskatt	3 265	1 850	2 284	1 593
Kortfristig del skuld finansiell leasing	13 008	371	-	-
Övriga poster	1 561	5	10	3
Summa	849 583	129 472	33 985	50 541

Not 27 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Upplupna personalkostnader inkl. sociala avgifter	52 378	31 727	42 955	27 542
Upplupna projektkostnader	15 444	1 130	16 093	7 570
Upplupna konsultkostnader	5 292	4 325	4 812	3 665
Upplupna byggkostnader	111 984	55 792	0	-
Övriga poster	6 690	665	108	297
Summa	191 788	93 639	63 968	39 074

Not 28 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

Ställda säkerheter

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Aktier i dotterbolag	29 917	29 917	-	-
Bankmedel	83 925	59 782	-	-
Summa	113 842	89 699	-	-

Spärrade bankmedel redovisas även under likvida medel i balansräkningen.

Eventalförpliktelser

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Fullgörandegarantier	1 253 157	568 409	1 253 157	100 698
Summa	1 253 157	568 409	1 253 157	100 698

Not 28 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser, forts

OX2 koncernen ställer ut i huvudsak två typer av garantier som ligger inom ramen för eventalförpliktelser och det är betalningsgarantier och fullgörandegarantier.

Garantiförpliktelser för fullförande ställs ut för byggnation av vindkraftparker, vilka medtas beloppsmässigt till nominellt värde enligt kontrakten, fram tills överlämnade av vindkraftparkerna har skett. Fullgörandegarantier ersätts i regel av två års garantier i samband med överlämnande av vindkraftparken till dess ägare.

Utöver dessa fullgörandegarantier har OX2 samt dess koncernbolag ställt betalningsgarantier till förmån för motparter i entreprenadavtalen för pågående byggprojekt. Villkoren för dessa betalningsgarantier kan variera men de är i regel kopplade till kontraktets värde och skrivs ned i samma takt som betalningarna erläggs. De betalningsförpliktelserna ligger inom koncernens kontroll och bedömningen har gjorts att koncernen kan infria sina förpliktelser inom ramen för kontrakten, varpå dessa inte tas upp som eventalförpliktelser.

Jämförelsesiffror för 2018 har uppdaterats enligt samma princip.

Not 29 Kassaflödesanalys

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

(KSEK)	Koncernen		Moderföretaget	
	2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
Avskrivningar/nedskrivningar	11 266	499	365	162
Anticiperad utdelning	-	-	-170 000	-
Utrangeringar	-	-	-	35
Summa	11 266	499	-169 635	197

Upplysning om betalda och erhållna räntor

Koncernen

Under året uppgick betald ränta till 764 KSEK (24) och erhållen ränta till 739 KSEK (436).

Moderföretaget

Under året uppgick betald ränta till 3 KSEK (3) och erhållen ränta till 37 KSEK (0).

Not 30 Händelser efter räkenskapsårets utgång

I januari 2020 tecknade OX2 ett avtal med Lundin Petroleum, om försäljningen av projektet Metsälamminkangas, 24 vindkraftverk (132 MW), i Finland. Detta är den tredje största vindparken som byggs i Finland och den byggs utan statligt stöd.

I februari 2020 tecknade OX2 ett avtal med MEAG om byggnation och nyckelfärdig leverans av Zary vindpark, 7 vindkraftverk, i Polen. Detta är OX2:s första vindkraftsavtal i Polen.

I februari 2020 tecknade OX2 ett avtal med Octopus Renewables Infrastructure Trust plc, om försäljningen av Ljungbyholm vindpark, 12 vindkraftverk, i Sverige.

I mars 2020 tecknade OX2 ett avtal med Momentum Gruppen AS om en försäljning av OX2:s verksamhet i Tyskland.

Omställningen till en förnybar energiförsörjning är ett långsiktigt och viktigt projekt för samhället och trots oroligheterna i marknaden på grund av Corona-pandemin ser OX2 positivt på framtiden. Branschen har starkt politiskt stöd eftersom det både skapar tillväxt i ekonomin samtidigt som det anses vara det mest effektiva sätt att reducera de globala koldioxidutsläppen.

Den globala Corona-pandemin har inte påverkat OX2 verksamhet nämnvärt. En förklaring till detta är att merparten av OX2 vindparker är i tidigt skede av byggnationsfasen och därmed bedrivs markarbeten med lokala entreprenörers stöd. Försämrade förutsättningar på den globala marknaden gällande materialleveranser slår därmed inte lika starkt mot OX2.

Not 31 Förslag till resultatdisposition (kronor)

Förslag till resultatdisposition (kronor)

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel:

Fritt eget kapital	264 821 421
Årets resultat	171 052 368
Summa	435 873 789
Styrelsen föreslår att i ny räkning balanseras	435 873 789
Summa	435 873 789

Not 32 Godkännande av finansiella rapporter

Årsredovisningen fastställdes av styrelsen och godkändes för utgivning den 14 april 2020.

Intygande

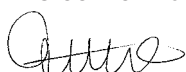
Styrelsen intyggar härmed att årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen samt RFR 1.3 och 2.3 och ger en rättvisande bild av företagets ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget står inför. Styrelsen intyggar 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 14 april 2020. Koncernens resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på årsstämman den 14 april 2020.

Stockholm den 14 april 2020



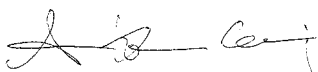
Johan Ihrfelt
Styrelseordförande



Thomas von Otter
Styrelseledamot



Paul Stormoen
Verkställande direktör



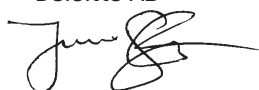
Anna-Karin Eliasson Celsing
Styrelseledamot



Niklas Midby
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 14 april 2020

Deloitte AB



Jonas Ståhlberg
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i OX2 AB
organisationsnummer 556675-7497

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för OX2 AB för räkenskapsåret 2019-01-01 – 2019-12-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 43–79 i detta dokument.

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 2019 och av dess finansiella resultat och kassaflöde 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 2019 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för den andra informationen. Den andra informationen består av sidorna 1–42 men innefattar inte årsredovisningen, koncernredovisningen och vår revisionsberättelse avseende dessa.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS såsom de antagits av EU. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan

uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för OX2 AB för räkenskapsåret 2019-01-01 – 2019-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättnings-skyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Stockholm den 14 april 2020

Deloitte AB



Jonas Ståhlberg
Auktoriserad revisor

Ordlista

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.

EPC-avtal

Avtal som avser att bygga med totalentreprenad. Förkortningen kommer från engelskan: Engineering Procurement and Construction.

Fossiltilverkad 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.

PPA-avtal

Avtal som en stor elförbrukare tecknar om att köpa elen från ägaren av en vindkraftsanläggning. Förkortningen kommer från engelskan: Power Purchase Agreement.

Repowering

Återinvesteringar i existerande vindparker där äldre vindkraftverk byts ut mot nya moderna vindkraftverk med mer effekt.

Tillgänglighet

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

Vindkraftsleverantör eller turbinleverantör

Leverantör av kompletta vindkraftverk.

Utsläpps rätt

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

Vindpark

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 (H₂O), koldioxid (CO₂), lustgas (N₂O), metan (CH₄) och CFC (klorfluorkarboner, freoner).

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



Vindkraftverk i Stigshöjden vindpark (21.6 MW) i Sverige. Foto: Joachim Lagercrantz.

OX2
Lilla Nygatan 1
Box 2299
SE-10317 Stockholm,
Sweden

Tel +46 8 559 310 00
info@ox2.com
www.ox2.com

