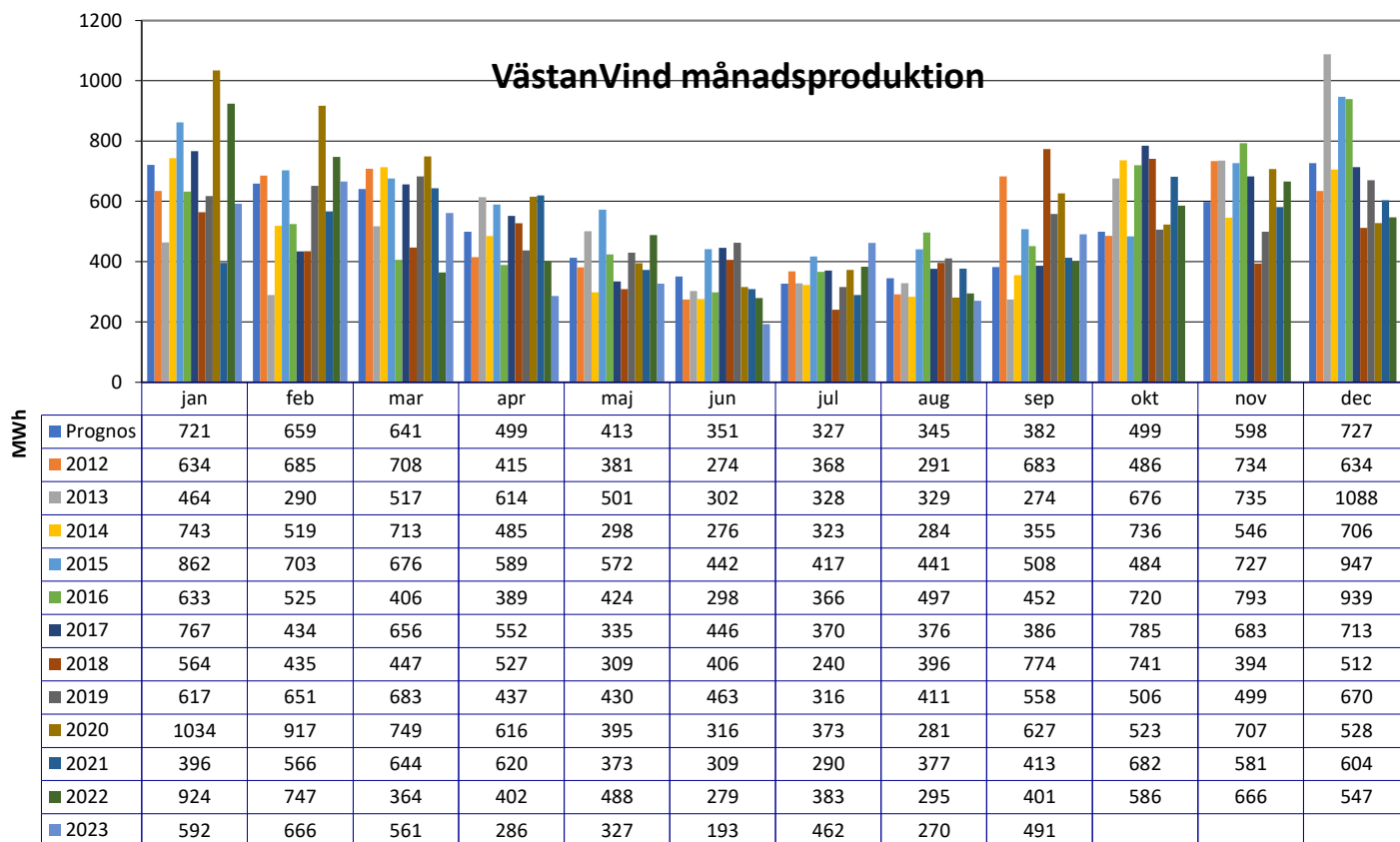


Blygsam start på 2023

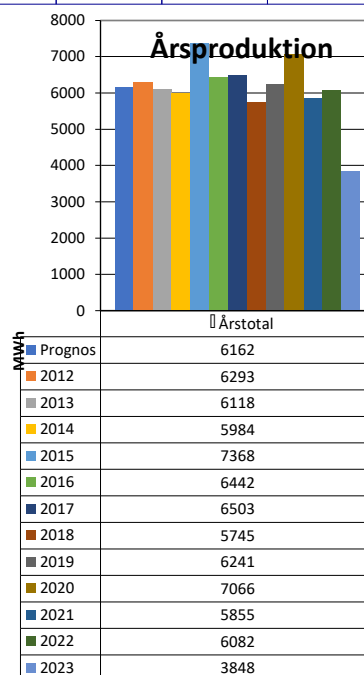
Under april producerade Elvy mycket mindre än förväntat och även i maj och juni var produktionen låg. Juli blev blåsigare än förväntat medan augusti blev något under prognos. September var återigen över förväntan. Dock ligger produktion totalt sett under den förväntade prognosen till och med september. Tillgängligheten har varit god för verket alla månader förutom i juni då hela parken var strömlös i 2 dygn samt service av verket.



Diagrammet visar månadsproduktionen för ELVY i Vindpark Töftedalsfjället. De första blåa staplarna visar den prognosticerade produktionen och de gråblå staplarna visar

Antal medlemmar okt

726 st



Skicka gärna vidare nyhetsbrevet till intresserade.

Tankar från styrelsen

VästanVinds styrelse tog i somras över huvudansvaret för kommunikationen med medlemmarna i föreningen. Tidigare hade Göteborg Energi den uppgiften. Vår förhoppning är att detta ska leda till enklare kontakter med föreningen.

Förändringen har dock inneburit att vi fått ändra vägarna för kommunikationen. Till exempel kommer nyhetsbrevet att skickas ut genom plattformen *Get a newsletter* i fortsättningen. Det kan hända att vårt nyhetsbrev klassas som skräppost i och med detta så om ni inte har fått något nyhetsbrev på e-posten kolla gärna skräpposten och ange avsändaren för nyhetsbrevet som säker för att undvika att samma sak händer igen.

Om du ändå inte får något nyhetsbrev så kontakta gärna oss på info@vastanvind.se med dina kontaktuppgifter så ser vi till att uppdatera vårt medlemsregister.

Övergången till de nya systemen har tagit lite tid men nu ska allt vara på plats och nyhetsbreven kan komma mer frekvent igen. Styrelsen hoppas på förståelse för förseningen.

Vänliga hälsningar
VästanVinds styrelse

Branschen skriker efter vindkraftstekniker: "Belastningen blir högre"

Följ med Robin Roos in i ett vindkraftsverk och hör hans tankar om det bristyrke han arbetar i, efter att ha utbildat sig i Varberg.

[Se klippet här.](#)

Svt.se, 31 maj 2023

Statkraft och AstraZeneca tecknar avtal om vindkraftleverans

Statkraft, Europas största leverantör av förnybar energi, och bioläkemedelsbolaget AstraZeneca har tecknat ett avtal om vindkraftleveranser som kommer att bidra till mer förnybar el i Sverige. Avtalet är kopplat till driftsättningen av nya vindkraftparker.

Genom avtalet förbinder sig AstraZeneca att köpa 200 gigawattimmar per år i tio år, det vill säga två terawattimmar. Det motsvarar cirka 80 procent av det sammanlagda elbehovet hos företagets forskningsanläggning i Göteborg och tillverkningsanläggning i Södertälje.

AstraZeneca i Sverige använder sedan flera år tillbaka 100 procent el från certifierade förnybara energikällor. Genom avtalet med Statkraft kommer bolaget således att kunna öka tillgången till förnybar energi i samhället där det verkar. De tre vindkraftparkerna ligger i Strömstad och Årjäng, det vill säga i prisområde tre (SE3) där AstraZenecas forskningsanläggning och tillverkningsanläggning också ligger. Vindkraftparkerna ägs av Rabbalshede Kraft som också kommer vara ansvarig för driften av dem.

I den svenska verksamheten jobbar AstraZeneca även med att minska sin elkonsumention, till exempel genom återvinning av överskottsvärme och optimering av fukt och temperatur på anläggningarna.

– Vi vill bidra till den gröna omställningen i samhället. För oss är det viktigt att stötta initiativ som ökar tillgången till förnybar energi. Ska vi lyckas bromsa klimatförändringarna måste vi samarbeta mellan olika sektorer och tänka utanför vår egen verksamhet. Här ser vi en möjlighet att bidra till att andelen förnybar energi ökar i samhället, säger Per Alfredsson, vd för AstraZeneca AB.

Globalt strävar AstraZeneca efter att halvera sin totala värdekedjas klimatpåverkan (scope 3) fram till 2030, med målet att minska den med 90 procent fram till 2045 jämfört med 2019 års baslinje. AstraZeneca var ett av de första sju företagen i världen som fick sina nettonollmål verifierade enligt Science Based Targets-initiativet Net-Zero Corporate Standard.

– Vi är glada att kunna stödja detta ambitiösa initiativ till en hållbar omställning. Detta avtal bekräftar Statkrafts roll som en ledande leverantör av förnybar energi till industri i Norden och vår ambition att vara en ledande marknadsintegrator i energisystemet, säger Hallvard Granheim, Executive Vice President Markets på Statkraft.

Vindkraftsnyheter, 9 augusti 2023

Intresset för att bygga vindkraft har aldrig varit större – men det har aldrig varit svårare att få tillstånd

Sverige står inför en gigantisk utmaning om vi ska klara industrins klimatomställning och konkurrenskraft, pressa elpriset och bidra till att göra Europa oberoende av rysk energi. Därför bör inte regeringen införa nya hinder för vindkraft, skriver bland annat Svensk Vindenergis vd Daniel Badman den 16 augusti på Ny-Teknik Debatt.

FN:s klimatpanel har visat att fortsatt utbyggnad av vind- och solkraft till år 2030 kan reducera världens utsläpp av växthusgaser med cirka 17 procent, mot-

svarande hela Europas samlade klimatpåverkan. Naturvårdsverket betonar i sitt underlag till regeringens klimathandlingsplan att det krävs en snabb utbyggnad av vindkraft för att Sverige ska kunna nå sina klimatmål.

Statsminister Ulf Kristersson poängterar att vi ska fördubbla den fossilfria elproduktionen fram till 2045, medan basindustriernas energisamarbete SKGS anger att industrins elbehov ökar kraftigt redan till 2030. Elproduktionen behöver öka med drygt 10 TWh om året de kommande åtta åren för att motsvara det ökade elbehovet.

Det är mycket välkommet att de fyra partiledarna för regeringsunderlaget nyligen uppmanade elmarknadens aktörer att komma med konkreta förslag om bland annat en snabb utbyggnad av fossilfri elproduktion. Däremot var det förvånande att landbaserad vindkraft – den kraft som kan bidra med mest, byggas ut snabbt och möjliggöra elektrifieringen till 2030 – inte ens nämns bland de 11 förslag som partierna förde fram för att öka investeringarna i elnät och elproduktion.

Vi har aldrig förr producerat lika mycket el som nu, tack vare vindkraftens expansion. På kort sikt fortsätter utbyggnaden. Den landbaserade vindkraften förväntas öka med i genomsnitt drygt 6 TWh om året fram till 2025. Det är en rekordsnabb utbyggnad, men motsvarar ändå bara halva det årliga utbyggnadsbehovet av fossilfri elproduktion till 2030. Och dessutom avstannar utbyggnaden på land, där det går snabbast att bygga, om inte kommuner godkänner fler vindkraftsprojekt och dessa därefter beviljas slutligt tillstånd.

Ulf Kristersson konstaterade i regeringsförklaringen att svensk internationell konkurrenskraft bygger på god tillgång till prisvärd energi. För företag som bedriver energiintensiv verksamhet på en global marknad är vindkraften en avgörande del av lösningen.

Ändå förhindrade regeringen den så kallade Incita-

mentutredningen att föreslå en statlig ersättning till kommunerna vid vindkraftsutbyggnad. Att kommunerna ska få en ersättning när de godkänner ny elproduktion är i grunden mycket positivt, och sannolikt en förutsättning för en fortsatt snabb utbyggnad. Men det är avgörande för hela samhället att vi lyckas bygga ut elproduktionen och därför är det rimligt att det är staten, inte enskilda bolag, som ersätter de kommuner som möjliggör detta.

Ett extra ersättningskrav på vindkraftsbolagen skulle försena och fördyra den nödvändiga omställningen och i praktiken motsvara den tidigare så kritiserade "effektskatten" för kärnkraft. Det skulle också öka osäkerheten för investerare, eftersom en sådan avgift eller skatt när som helst kan höjas.

Det har aldrig förr funnits ett så stort intresse från näringslivet att investera i vindkraft, och det sker helt utan subventioner. Samtidigt har det aldrig förr varit lika svårt att få tillstånd för vindkraftsutbyggnaden.

I Tidöavtalet anges att "all ny elproduktion som stärker kraftsystemet, och som bidrar till en snabb expansion av kraftsystemet, behövs". Vi föreslår därför att regeringen inför statliga, långsiktiga och teknikneutrala incitament till de kommuner som tillstyrker ny elproduktion – oavsett om det handlar om kärnkraft eller vindkraft.

Men det räcker inte. Regeringen bör också:

Upprätta ett konkret mål om 250 TWh fossilfri elproduktion år 2030, vilket motsvarar en ökning med drygt 10 TWh per år de kommande åtta åren. • Följ förslaget från Energimyndigheten och Naturvårdsverket om att ge länsstyrelserna i uppdrag att, tillsammans med kommunerna, identifiera lämpliga områden för vindkraft.

Genomföra myndighetsförslaget om ett tidigare lagt, bindande, kommunalt beslut om tillstyrkan samt återinföra den tidigare alliansregeringens stöd till kommunernas vindkraftsplanering, så att besluten kan utgå från uppdaterade vindkraftsplaner.

Agera skyndsamt för att lösa problemet med vindkraftens så kallade hinderbelysning, som kan uppfattas störande i landskapet.

Ändra miljöbalken så snabbt som möjligt, så att ansökningar om elnät, vindkraft och annan elproduktion avgörs utifrån principen om att "miljöbalken ska tillämpas så att klimatförändringar minimeras".

Det har aldrig förr varit lika brådskande och angeläget att bygga ut elproduktionen, både med tanke på klimatkrisen, finansieringen av Rysslands krig genom energiimport, höga elpriser och behovet av billig el för att klara Sveriges konkurrenskraft. Det har aldrig förr funnits ett så stort intresse från näringslivet att investera i vindkraft, och det sker helt utan subventioner. Samtidigt har det aldrig förr varit lika svårt att få tillstånd för vindkraftsutbyggnaden.

Nu måste energi- och näringsminister Ebba Busch, klimat- och miljöminister Romina Pourmokhtari och resten av regeringen möjliggöra klimatomställningen och låta alla fossilfria kraftslag få konkurrera på lika och teknikneutrala villkor.

Daniel Badman, vd Svensk Vindenergi

Anders Wijkman, ordförande nätverket Vindkraftens klimatnytta

Johanna Bohn, vd WPD

Maria Röske, vd Bayware

Peter Zachrisson, vd SR Energyolfångare.

Svensk Vindenergi, 16 augusti 2023

Svenska företag ledande leverantörer inom vindkraft

Under våren hamnade Hitachi Energys svenska division i fokus med en rekordaffär, men kraftteknikföretaget är inte det enda teknikföretag i Sverige som röner stor framgång i vindkraftsbranschen. I skuggan av svensk energidebatt har Sverige blivit världsledande på teknik och kraftöverföringsutrustning till världens

största vindparker.

AV PIERRE EKLUND | FOTO: HITACHI ENERGY, TENNET, NKT, HEXICON, OCH MODVION

En av de största exportaffärerna någonsin. Hitachi Energys förhandsbesked i mars och slutgiltiga besked den 27 april sände en våg av optimism genom Dalarna och svenskt näringsliv. Kraftteknikjättens verksamhet i Ludvika och företaget Petrofac, en global tjänsteleverantör inom energiindustrin, har tecknat ett rekordkontrakt på 147 miljarder kronor med den holländsk-tyska transmissions-systemoperatören TenneT. Hitachi Energy och Petrofac ska leverera kraftöverföringsutrustning för högspänd likström, HVDC, samt tillhörande infrastruktur till vindparker som TenneT ska bygga i de tyska och nederländska delarna av Nordsjön.

– Det här är den största ordern någonsin för oss och den ligger förmodligen på topp tre från Sverige som land. Jämfört med våra tidigare HVDC-order är den här sju gånger större än den största hittills. Det här är stort, säger Niklas Persson, global chef för affärsområdet Grid Integration vid Hitachi Energy, till lokaltidningen Lokalt i Ludvika/Smedjebacken.

Hitachi Energys verksamhet i Ludvika ska tillverka och leverera HVDC-omriktarstationer som till havs omvandlar växelström till likström och på land omvandlar likström till växelström. Vindparkerna som ska förses med omriktarstationer från Ludvika ska leverera el till omkring tolv miljoner hushåll i Tyskland och Nederländerna.

– Sverige fortsätter att vara en förebild när det gäller teknisk innovation, menar Claudio Facchin, vd för Hitachi Energy.

– Vår globala verksamhet gör det möjligt för oss att stötta våra kunder att snabbt och i stor skala införa teknik, där våra experter och vår världsledande teknik från verksamheten i Sverige fortsätter att bidra till arbetet mot koldioxidneutralitet och en hållbar energi-

framtid för alla.

I samband med att Hitachi Energy presenterade affären meddelade även företaget att de investerar en miljard kronor i nya fabriker, nya produktionslinjer och uppgraderade test- hallar, samt nyanställer runt 2000 personer i Sverige för att möta den ökade efterfrågan. Minst 1000 nyrekryteringar är kopplade till den nya rekordaffären. Förra året anställde Hitachi Energy 850 personer i Sverige, fördelat på 15 orter från norr till söder där företaget har verksamhet.

– Vi ser ett växande behov av samtliga stödfunktioner, som HR, projektledning och jurister, men vissa kompetenser sticker förstås ut. Ingenjörer och personal till produktionen blir ännu tyngre framåt, sa Tobias Hansson, vd för Hitachi Energys svenska verksamhet vid företagets pressträff den 27 april.

Arvet från ABB

Produktionsanläggningen i Ludvika var tidigare känd som ABB-divisionen Power Grids, men 2018 sålde ABB verksamheten till Hitachi Energy och under 2022 avyttade koncernen sin sista aktiepost. Bara fem år tidigare sålde ABB en annan verksamhet i Karlskrona, som nu är världsledande i transmissionsteknik.

Historien bakom verksamheten i Blekinge börjar redan på 1950-talet när Vattenfall under ledning av Asea och Uno Lamm, även kallad den högspända likströmmens fader, byggde den berömda likströmsöverföringen mellan Gotland och fastlandet. Svenska Asea blev snabbt världsledande på HVDC-tekniken, och när företaget senare fusionerades med Brown Boveri skapades ABB. I Karlskrona hade koncernens anläggning tillgång till hamn, vilket gjorde att hela tillverkningen av högspänningskablar för växel- och likström i mark och vatten flyttades till Blekinge.

2017 såldes anläggningen med kontor, fabrik, laboratorium, hamn, eget kabelförläggingsfartyg, och personalstyrka med hög kompetens, till den danska kabeltillverkaren NKT. Sedan dess har Karlskronafabriken

satt nya världsrekord för högspänd likström och byggt ett nytt kabeltorn, NKT Lighthouse, som med sina 150 meter är Sveriges tredje högsta byggnad och ett nytt landmärke i Karlskrona. Tillverkningsprocessen i det så kallade extruderingsornet utgör en mycket viktig del i produktionen av högspänningskablar.

– Allt fler länder ersätter traditionella energikällor som kärnkraft och fossila bränslen med havsbaserad vindkraft som ansluts via kraftkabelsystem. Behovet av kabel är och kommer vara stort, och eftersom vi inte kan öka kapaciteten mer i vårt gamla extruderingsorn bygger vi ett till, förklarade Claes Westerlind, vice vd och chef för högspännings- teknik- och tillverkningscentret i Karlskrona, under byggnationen.

– Tornet NKT Lighthouse symboliserar vår nyckelroll i den gröna omställningen och vår ledande position inom XLPE- och HVDC-teknik. Det är våra kablar som binder samman Norden och övriga Europa, och överför el från de stora vindkraftverken till havs.

Under det senaste året har NKT Karlskrona befest sin position som världsledande på transmissionsteknik och sjökablar för likström.

I september 2022 meddelade företaget att de ska ta fram världens första HVDC-kraftkablar som är tillverkade av koldioxidsnål koppar. Kablarna, som produceras till Dogger Bank C den tredje fasen av världens största havsbaserade vindpark utanför Yorkshires kust i England minskar koldioxidavtrycket med mer än 35 procent och är en del av NKT:s ambition att bli ett företag med nettonollutsläpp senast 2050. Kopparkatoderna med låga koldioxidutsläpp kommer från Bolidens Aitik-gruva i norra Sverige.

Precis som Hitachi Energy har NKT Karlskrona under våren 2023 fått en rekordorder genom den holländsk-tyska transmissionssystem- operatören TenneT enorma projekt i Nordsjön. Totalt är det tre nyckelfärdiga högspänningskabelprojekt med ett sammanlagt ordervärde på cirka två miljarder euro, vilket gör det till ett nytt företagsrekord. NKT ska designa, produ-

cera, installera och driftsätta cirka 1 700 kilometer 525 kV XLPE högspänningslikström HVDC) kraftkabelsystem till land och till havs för projektlotterna Beta, Gamma och Neder-wiek 2 med en samlad effekt på 6 GW.

– Jag är mycket nöjd med ordern som bekräftar vår starka position på högspänningskabel-marknaden och vår mångåriga relation med TenneT, meddelar Alexander Kara, vd och koncernchef för NKT.

– Jag är glad över att vår ledande nyckel- färdiga expertis inom 525 kV XLPE HVDC-teknik resulterar i att NKT är den första kraft- kabeltillverkaren att tillämpa denna teknik på sjökablar. Vi välkomnar att TenneT ökar fokus på hållbarhet genom att införa miljökostnads- indikatorer i projekten med syfte att minska koldioxidavtrycket från kraftkabelsystem.

I mer än 10 år har NKT Karlskrona dessutom varit en viktig leverantör av kraftkablar för ett elektrifieringsprojekt vid Utsira High offshore på den norska kontinentalsöckeln. I nära samarbete med Equinor och Aker BP har NKT nu slutfört kraftkabelprojekten som förbinder sex olje- och gasplattformar till havs med land.

I mars blev kabellägningsfartyget NKT Victoria även färdiga med indragningen av Shetland HVDC Link, en 320 kV HVDC-undervattenskraft-kabel, som för första gången ansluter Shet-landsöarna till Storbritanniens nationella elnät. Nästa steg är att koppla in 600 MW förnybar elproduktion, bland annat den nya vindparken Viking Energy Wind Farm. NKT har också tilldelats ett leveranskontrakt, värt cirka 500 miljoner euro, med en ny havsbaserad vindpark vid namn Hornsea 3 i Nordsjön.

Mer än 20 procent av nya vindparker till havs beräknas vara flytande i mitten av 2030-talet, och de senaste åren har det skett en snabb teknikutveckling inom plattformar, vindturbiner och styrsystem. Det svenska företaget SeaTwirl utmanar den traditionella horisontalaxlade turbinen med sina patenterade vertikallaxlade verk, och det svenska projekt- och teknikut- veckl-

ingsföretaget Hexicon har tagit fram egen plattform. De flesta plattformar är semi- submersible, halvt-nedsänkbara, flytande fundament, eller barge, en pråmliknande plattform, som är förankrade vid havsbotten i en staglina med ankare. Tension leg, som är en dragbensplattform som är förankrad i havsbotten med vertikalt löpande linor, är en annan metod. Hexicon har utvecklat och patenterat ett semisubmersible flytande fundament, TwinWind, som möjliggör att två turbiner kan placeras nära varandra.

– Vinden kan bli skakig när den passerar genom en turbin, vilket kan försämra förutsättningar och livslängden på nästa turbin. Vi har hittat en lösning på detta med vårt triangulära semi-submersible stålfundament som har turbiner i två hörn och ett förankringssystem i det tredje hörnet.

– Förankringssystemet är infäst genom ett stort kullager som gör att stålstrukturen vrider sig med vinden, likt en båt som vrider sig runt sitt ankare.

Vinden och konstruktionen gör att turbinerna aldrig skymmer varandra utan står bredvid varandra sett till vindriktningen, vilket gör att Hexicon kan installera fler turbiner inom ett givet vattenområde.

– Det leder till ökad energiproduktion och mindre intrång på annan verksamhet. Nästa steg är att säkra leveranskedjor och optimera serieproduktion. Till skillnad mot bottenfast vindkraft, där fundamenten blir dyrare ju djupare du kommer, är kostnaden för plattformen densamma oavsett djup.

Traditionellt byggs vindkraftstornen i stål, men det svenska träteknikföretaget Modvion har tagit fram vindkraftstorn i trä som nu ska lanseras på den kommersiella marknaden. Modvions patenterade teknik möjliggör högre torn än när man bygger i stål, vilket ger en ökad elproduktion eftersom det blåser mer på högre höjd. Trätornen är byggda i moduler, som är lätta att transportera till platser som annars skulle vara otillgängliga. Modulerna är gjorda av laminerat trä, som har en högre specifik hållfasthet än stål, vilket

möjliggör en lättare tornkonstruktion.

– Att bygga i trä ger kraftiga utsläppsminskningar, upp till 90 procent jämfört med konventionella torn, samtidigt som det möjliggör högre vindkraftverk. Ju högre tornet är, desto mer kostnadseffektivt blir det att bygga i trä, säger Otto Lundman, vd på Modvion, på företagets webbplats.

För tre år sedan satte Modvion upp det första vindkraftstornet helt tillverkat i trä på Björkö i Göteborgs skärgård, och senare i år installeras ett 150 meter högt torn åt Varbergs Energi. Inför den kommersiella lanseringen av Modvions vindkraftstorn har företaget i år tagit in 125 miljoner kronor i en ny investeringsrunda, och bland investerarna finns den ledande vindkrafts-tillverkaren Vestas, Almi Invest Greentech, EU-kommissionens EIC Fund, Course Corrected VC och Symbia VC.

– Modvion har väldigt stor potential att öka hållbarheten inom vindkraftsindustrin. Att trätornen byggs i moduler löser också ett antal utmaningar när det gäller att bygga högre turbiner, en viktig del för att producera den mest kostnadseffektiva energin, säger Todd O'Neill, vd på Vestas Ventures.

Vindkraftsnyheter, 16 augusti 2023

Incitamenten för utbyggd vindkraft behöver öka

Regeringens särskilda utredare Ulrika Liljeberg överlämnade sin slutrapport "Värdet av vinden" till regeringen den 28 april. Utredaren skulle ta fram förslag som ökar incitament för utbyggd vindkraft. Slutrapporten har varit ute på remiss och sista svarsdag för remissinstanser var den 11 september. Energiföretagen är i sitt remissvar positiv till rapportens förslag, men ser behov av att regeringen går vidare med fler åtgärder, så som en kommunalisering av fastighetsskatten för vindkraft.

Energiföretagens bedömning är att det är möjligt att

möta det ökande elbehovet och ställa om till ett fossilfritt samhälle. En viktig förutsättning är dock att mer elproduktion kan byggas ut, och där spelar vindkraften en viktig roll, liksom att politiken skapar rätt förutsättningar för investeringar.

Energiföretagen anser att det är en brist att det idag saknas direkta incitament för kommuner att tillstyrka vindkraftsprojekt. Många aktörer, såväl kommuner som organisationer och företag, har understrukit behovet av att införa starkare lokala incitament, om vindkraften ska kunna fortsätta att byggas ut och för att stärka den lokala opinionen.

- Vi behöver visa, på ett tydligare sätt, att etablering av vindkraft inte bara bidrar till mer fossilfri elproduktion, utan också skapar förutsättningar för en starkare lokal ekonomi och tillväxt. Det är därför viktigt att införa en skälig intäkt för kommunen som gör att utbyggnaden kan ske på ett hållbart sätt och Energiföretagen står bakom en utveckling av ett system för detta, säger Lars Andersson, ansvarig för vindkraft, Energiföretagen.

Energiföretagen anser att en ekonomisk intäkt för kommunen bör formaliseras och utformas på ett sätt som skapar transparens och kopplas till en samtidig reformering av det kommunala vetot. En gemensam förändring av dessa båda regelverk skulle ge trygghet för investerare, konkurrensneutralitet med våra grannländer och inte öka kostnaden på ett sätt som saktar ner utbyggnaden.

Behovet av ett lokalt ersättningssystem är uppenbart eftersom 7 av 10 vindkraftsprojekt stoppades av kommunerna under 2022, enligt en undersökning från Svensk vindenergi.

- Dagens situation är ohållbar för de företag som vill investera i vindkraft. Idag kan kommuner som först sagt ja till ett projekt, när som helst ändra sig och istället säga nej. Det innebär att företag kan lägga många miljoner på ett projekt som aldrig realiserar. Vi menar att kommunerna även fortsatt ska få lägga in sitt veto,

men ett ja eller nej måste ske tidigare i processen och sedan gälla, säger Lars Andersson, ansvarig för vindkraft på Energiföretagen.

Energiföretagen menar att merparten av utredningens förslag är väl avvägda. Utredningen har dock varit förhindrad att föreslå ett enhetligt och förutsägbart system kopplat till en kommunalisering av fastighets-skatten som Energiföretagen ser som den mest logiska lösningen för att ge kommunerna ersättning.

- Vi ser det som bekymmersamt eftersom kommunen är den viktigaste instansen för att åstadkomma den utbyggnad av vindkraft som samhället i stort så väl behöver för att klimatomställningen och industrins konkurrenskraft ska kunna fortsätta utvecklas positivt, säger Lars Andersson, ansvarig för vindkraft på Energiföretagen.

Källa: Energiföretagen

Vindkraftsnyheter, 11 september 2023

SR Energy har kapacitet att ytterligare öka investeringstakten i svenska vindkraftsparker

Enligt branschorganisationen Svensk Vindenergi fortsätter vindkraftsinvesteringarna att 2023 ligga på rekordnivå. Totalt beräknas 2100 MW ny vindkraft att driftsättas runtom i landet i år. Enligt Svensk Vindenergis prognos kommer den årliga vindkraftsproduktionen 2025 att överstiga 52 TWh. SR Energy är en av de aktörer som på senare år har investerat allra mest i svensk vindkraft. I maj 2023 invigde bolaget Sveriges hittills största vindkraftspark med en årlig produktion på 600 GWh.

AV ANNIKA WIHLBORG | BILDKÄLLA: SR ENERGY

SR Energy, som fram till december 2021 hette Stena Renewable, startades 2005 och har sedan dess succesivt bekräftat sin position som en ledande aktör på den svenska vindkraftsmarknaden. Med kapitalstarka delägare som Stenasfären och pensionsförvaltarna

Alecta, AMF, KLP som delägare har SR Energy både det kapital och de resurser som krävs för att fortsätta driva storskaliga vindkraftsprojekt.

– Vi har för närvarande ett uttalat fokus på södra Sverige, där elpriserna är som högst och behovet av lokalproducerad el är som störst. Under 2022 invigde vi en park i Mönsterås med 36 vindkraftverk samt en park med 7 vindkraftverk i Hedemora. Totalt färdigställde vi vindkraftsparker med en årlig kapacitet på 1,1 TWh under 2022. Under 2023 räknar vi med att färdigställa vindkraftsparker med en samlad årlig kapacitet på 700 GW. Vi skulle gärna vilja och har även de resurser som krävs för att bygga betydligt mer. Vår ambition är att inleda projekteringen av investeringar motsvarande en 1TWh per år, säger Peter Zachrisson, vd på SR Energy.

I maj 2023 nådde SR Energy en viktig milstolpe i samband med invigningen av en park med 47 vindkraftverk i Tvinnesheda i Uppvidinge kommun. SR Energy har investerat drygt 2 miljarder i vindparken i Tvinnesheda. Med en årlig produktion på 600 GWh är Vindpark Tvinnesheda i elområde 4 södra Sveriges största vindpark. SR Energy har arbetat med parken sedan 2007. Byggnationen påbörjades under 2020. Peter Zachrisson uttrycker samtidigt oro när det gäller tillståndsfrågan.

–Tidigare kunde det ta tre år från att vi lämnade in ansökan för ett vindkraftsprojekt tills projektet var färdigbyggt och driftklart. Nu kan motsvarande process ta uppemot tio år, vilket inte kan beskrivas som något annat än en dramatisk försämring. Vi upplever inte att det för närvarande råder någon direkt brist på lämplig mark för vindkraftsparker. Det är svårigheterna att beviljas nya tillstånd som är det stora problemet. Sverige är för närvarande näst sämst i Europa vad gäller tillståndstiderna. Vi har inte råd med dessa långa handläggningstider när vi befinner oss mitt i en historisk transformation av energisystemet, säger han.

Peter Zachrisson efterlyser dels tydliga ekonomiska incitament för kommuner som ger klartecken för vind-

kraftsprojekt på sin mark, dels en förändring av miljöbalken och korrigeringar i det befintliga fågeldirektivet.

– Behovet av mer lokalproducerad el i södra Sverige är omfattande. Två nya storskaliga batterifabriker ska ju exempelvis byggas i Västra Götaland. Det kommunala vetot och till viss del även Försvarets opposition mot vindkraftsprojekt riskerar att bromsa upp hela branschen. För vår del är utvecklingen under 2024 i mångt och mycket ett frågetecken, vilket till stor del beror på svårigheterna att beviljas nya tillstånd, säger Peter Zachrisson.

SR Energy har för närvarande sitt primära fokus inställt på vindkraft, men bolaget har även ansökt om att bygga en solcellspark med en kapacitet på drygt 40 MW i Mjölby kommun. Geografisk expansion till norra Sverige finns även fortsättningsvis på agendan, liksom möjligheten att investera i off shoreprojekt och olika former av batterilösningar.

Vindkraftsnyheter, 12 september 2023