

Månads- och årsrapport 2025 – Året producerade mindre än normalt trots bra avslut.

Översänder december månads vindrapport. Denna redovisar även data för hela året 2025. Högtryck och kallt i norr men goda vindar i Mellansverige ger en vindkraftsproduktion högre än normalt men för helåret blir produktionen långt under det normala. Förra årets produktion på 40,8 TWh blir svår att nå upp till. Vindindex för december hamnade på 107 %. Månadsproduktionen är beräknad till 3,2 TWh. Index för helåret blev endast 91 % och preliminärt blir årsproduktionen ca 40 TWh. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för december uppgick till 30 % och produktionstiden till 76 %. Dygnsmedeleffekten pendlade mellan 7 % och 48 % av installerad effekt.

Nu finns totalt installerat 18 490 MW i 5 946 anläggningar (> 50 kW). Färdigställandet av beslutade vindkraftparker fortsätter men beroende på ökade kostnader och osäkra framtida elpriser och elbehov har detta i stort sett lett till investeringsstopp. Nu ligger också kostnaden för havsanslutningen på exploatören och kostnaderna för s k systemtjänster är nu också under diskussion liksom balanskostnaden vilket ytterligare kan försämra vindkraftens konkurrenskraft. Med en ökad efterfrågan på elkraft och att ingen aktör, varken kraftproducenter eller distributionsansvariga, längre ansvarar för byggande av effektkapacitet, dvs planerbar kraftproduktion, finns risk för allt större obalanser i kraftsystemet och därmed kraftigt fluktuerande elpriser. Det allt större underskottet av effekt i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, medför höga elpriser i Elområde 3 och 4 beroende på prisimport från Tyskland och Danmark. Den nu genomförda nya beräkningsmodellen för elhandel bedöms av Svenska kraftnät öka kraftöverföringarna och därmed utjämna prisskillnaden, vilket dock ännu inte kunnat verifieras utan tvärtom har prisskillnaden aldrig varit större.

Europas alltmer integrerade elmarknad har visat sig få allt större inflytande på svenska elpriser. Tyskland som har lagt ned både kol- och kärnkraftskapacitet bygger alltmer väderberoende elkraftproduktion. Vid svaga vindar måste därför elproduktion i Tyskland ske med den dyra naturgasen som enligt EU-regler därmed bli prissättande för all elproduktion och som därmed påverkar elpriserna även i Sverige, speciellt i södra Sverige. Dessutom har denna kraftiga utbyggnad av vind och solkraft skapat ytterligare problem vid överproduktion eftersom flertalet vindkraftverk och solceller inte kan nedregleras samtidigt som transportkapaciteten av elkraft är begränsad. I dagsläget kan dessa problem endast lösas med prissättningen. Allt fler dagar uppkommer minuspriser vilket har dämpat utbyggnadstakten av solceller och vindkraft. För att motverka dessa minuspriser är ett antal vätgasproduktionsanläggningar under projektering liksom att återstart och utbyggnad av pumpkraftverk övervägs. Den allt bättre batteritekniken kan bidra till frekvensstabilitet men kan inte fungera som reservkraft. Om en fortsatt satsning på väderberoende elproduktion sker måste eldistributionssystemet kraftigt byggas ut alternativt bygga mera planerbar kraft och då framför allt i södra Sverige. En finansieringsmodell är nu framtagen och godkänd av riksdagen och nu kvarstår frågan om kraftföretagen är villiga att gå vidare med en utbyggnad.

Vattenmagasinen är fyllda till normalnivåer och isläggningen är klar samt att kärnkraftens revisionsperiod är över borde innebära normala vinterpriser. Högtryck i norr och en ny kabel till Finland har dock märkbart höjt elpriset i Elområde 1 och 2. Elpriset i södra Sverige är nu bara dubbelt så höga som i norra Sverige. Priset för utsläppsrätterna varierar beroende på EU:s dagsform vad avser klimatpolitiken och har under december ökat till ca 90 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). I nedanstående tabell visas elprisutvecklingen i Skandinavien de senaste 12 månaderna.

Prisområde	SYST	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	Oslo	Kr.sand	Bergen	Molde
Dec 2024	368	126	112	583	693	447	1058	1068	624	732	488	223
jan	503	238	243	634	761	606	1125	1150	734	760	273	106
feb	676	128	145	770	1039	534	1273	1331	938	971	331	79
mars	374	158	109	508	605	521	925	909	495	540	187	56
april	350	144	142	376	583	525	825	832	559	607	154	21
maj	309	141	151	429	600	198	700	687	666	700	118	75
juni	212	30	50	228	407	204	647	621	509	608	121	40
juli	362	136	160	370	464	270	927	895	469	780	67	29
aug	406	237	231	486	732	617	820	840	683	793	72	24
sept	433	173	163	523	706	459	797	917	562	661	167	47
okt	429	142	135	629	713	538	861	904	553	654	269	50
nov	666	370	343	696	807	527	1021	1030	864	880	508	334
Dec 2025	578	316	321	517	648	393	898	894	750	761	540	293

Totalt är nu 802 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 40 rapporterar manuellt och ca 4 900 rapporterar inte till Vindstat. Vi har tyvärr tappat ytterligare ett antal verk beroende på bortkopplingen av det analoga kopparnätet.

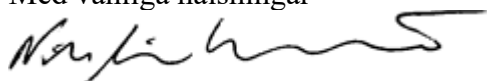
Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.

Det finns fortfarande ganska många verk där kommunikationen inte fungerar. Vi ber Er som är anslutna till det automatiska avfrågningssystemet att kontinuerligt kontrollera att kommunikationen med verken upprätthålls och att meddela om verket är skrotat.

Om kommunikationssystemet av någon anledning inte fungerar runt ett månadsskifte, det vill säga verket är gråmarkerat på hemsidan www.vindstat.nu, kan det inträffa att vi inte får med verket i fråga i månadsrapporten. När kommunikationen åter fungerar fördelas den ackumulerade produktionen ut på de saknade dygnen. Dessa ”beräknade” värden införs sedan i statistiken.

Månadsrapporter och tidigare årsrapporter finns också på www.vindstat.com och som vanligt på www.vindstat.nu. Vindkraftprognoser för de närmaste dygnen visas på www.vindstat.com.

Med vänliga hälsningar



Vindstat AB