

Månadsrapport juni 2022 – Normala sommarvindar och fortsatt höga elpriser

Översänder juni månads vindrapport. Normala sommarvindar med ett månadsindex på 101 % och för rullande 12 månader ligger nu indexet på 100 %. Månadens beräknade totalproduktion blev drygt 1,6 TWh. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för juni uppgick till 17 % och produktionstiden till 72 %. Den dygnsvisa medeleffekten penblade mellan 5 % och 45 % av installerad effekt.

Nu finns totalt installerat 14 482 MW i 5 265 anläggningar (> 50 kW).

Den kraftiga utbyggnaden fortsätter och med allt högre elpriser och med politiskt stöd bedöms denna fortsätta. Det allt kraftigare lokala motståndet kan dock på sikt ge en avmattning i utbyggnaden. Därför har alltför projekt letat sig ut i havet där man räknar med mindre lokalt motstånd, men där försvarsmakten och kraftig fördyring skapar nya utmaningar. De nya affärskoncepten, med fasta elpriser på långtidskontrakt som de senaste åren drivit den kraftiga utbyggnaden, riskerar att slå sönder de sunda marknadsekonomiska drivkrafterna som hittills präglat den nordiska energimarknaden. Riskerna är dels att många mindre aktörer slås ut dels att Svenska Kraftnät får svårt att få fram balanskraft och överföringskapacitet. Det allt större underskottet i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, håller också uppe elpriserna i elområde 3 och 4.

Den alltmer integrerade elmarknaden i hela Europa har nu visat sig ha allt större inflytande på svenska elpriser. Kriget mellan Ryssland och Ukraina medför höga olje- och gaspriser och medföljande rekordhöga elpriser. Tyskland lägger också ned sin kärnkraftkapacitet som också skapar alltmer väderberoende elkraftproduktion. Med svaga vindar och en snabb konjunkturuppgång har elbristen på kontinenten kraftigt höjt elpriserna även i Sverige, speciellt i södra Sverige. En ytterligare parameter som alltmer påverkar priset är transportkapaciteten av elkraft från norr till söder. När denna inte räcker till uppkommer stora prisskillnader när el i norr låses inne samtidigt som ett underskott byggs upp i söder. Ansvarig för detta är Svenska Kraftnät. Därtill kommer det ovan nämnda fenomenet med de s k PPA avtalen som ytterligare ökar utbudet av vindenergi med förmodligen sänkta spotpriser som följd, framför allt i norra Sverige. En stabiliserande faktor kan dock bli de planerade vätgasproduktionsanläggningarna som kommer att utnyttja den billiga vindkraftelen dvs när elöverskott råder. En ny exportkabel från Norge till kontinenten innebär också en utjämnande faktor men på en högre prisnivå.

Konjunkturuppgången i Europa och världen har varit snabb men med anledning av Rysslands invasion av Ukraina ökar osäkerheten både vad avser konjunktur och framtida bränslepriser. Med höga elpriser på kontinenten passar Sverige och Norge på att exportera så mycket det går. Kärnkraftverken är fortfarande inne i revisionsperioden och därmed minskas utbudet. Vårfloden är i full gång och vattenmagasinen fylls på men på grund av begränsad överföringskapacitet hålls elpriserna i södra Sverige ändå uppe på en hög nivå. Priset för utsläppsrätterna har stabiliserats runt prisnivån 80-90 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). Systempriset för juni var något högre än för maj och ligger ca tre gånger så högt som för ett år sedan. Väderberoendet, vind och temperatur samt nederbörden, styr nu allt mera priset på 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
Juni 2021	441	348	348	403	739	568	746	745	468	547	467	356
juli	551	519	528	590	694	803	816	830	567	586	567	466
aug	668	588	588	671	855	697	846	862	734	734	734	584
sept	875	565	565	918	1227	908	1275	1261	1082	1082	1082	538
okt	876	258	258	648	869	653	1178	1076	983	995	981	252
nov	849	439	439	835	1125	869	1427	1373	1072	1072	1073	421
dec	1514	667	667	1807	1874	1989	1947	1965	1793	1793	1789	613
jan	964	290	290	1043	1094	1104	1221	1154	1453	1453	1416	272
feb	952	258	258	775	838	854	1193	1058	1263	1263	1260	189
mars	1532	229	229	1303	1545	918	2502	2419	2032	2032	2032	187
April	1383	529	536	892	1139	820	1691	1579	1867	1866	1871	485
maj	1190	579	579	1029	1391	1392	1801	1704	1709	1712	1709	163
Juni 2022	1231	511	511	1263	1804	1484	2276	2263	1545	1920	1545	122

Totalt är nu 921 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 50 rapporterar manuellt och ca 4 300 rapporterar inte till Vindstat.

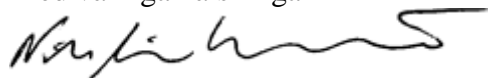
Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.

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.

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



Nils-Erik Carlstedt
Vindstat AB