

## Månadsrapport aug 2021 – Sista sommarmånaden gav lite mer vind men fortsatt höga elpriser

Översänder vindrapport för augusti som gav lite mera vind efter en period med svaga vindar. Index för augusti blev 128 % och hittills i år ligger index nu på 92 % och index för rullande 12 månader ligger på 94 %. Månadens beräknade totalproduktion blev drygt 1,2 TWh. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för månaden uppgick till 22 % och produktionstiden till 74 %. Den dygnsvisa medeleffekten pendlade mellan 5 % och 48 % av installerad effekt. Otillgängligheten för augusti var genomsnittligt 4,7 % jämfört med förra månadens 5,5.

Nu finns totalt installerat 10 677 MW i 4 459 anläggningar (> 50 kW). Den kraftiga utbyggnaden fortsätter som med allt högre elpriser och politiskt stöd bedöms fortsätta. 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 kommer att slås ut dels att Svenska Kraftnät får svårt att få fram balanskraft och även tillräcklig överföringskapacitet. Det allt större underskottet i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, håller upp elpriserna ytterligare i elområde 3 och 4. Även den statliga/politiska inblandningen i vindkraftutbyggnaden liksom den pågående effektkommissionens arbete skall bli intressant att följa. Kina och Ryssland kan här vara förebilder.

Elkraftpriset marginalprissätts alltmer, dvs priset motsvarar kostnaden för den sist producerade kilowattimmen. Det innebär att vind- och solkraft alltid får företräde i systemet före kärnkraft och vattenkraft. Vid elbrist ökar importen och när denna begränsas måste eventuellt kondenskraftverk och gasturbiner startas upp med kraftigt höjd driftkostnad som följd. Vid överskottskapacitet tenderar priset endast täcka den rörliga produktionskostnaden och kan därmed till och med bli negativ. En ny 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 sänkta spotpriser som följd. Mera vindkraft tenderar att ytterligare öka prisvariationerna. En stabiliserande faktor kan dock bli de planerade vätgasproduktionsanläggningarna som kommer att utnyttja den billiga vindkraftelen dvs när elöverskott råder.

Konjunkturen i Europa och världen börjar ta fart och med den högre kol och oljepriser som följd. Med höga elpriser på kontinenten passar Sverige och Norge på att exportera så mycket det går och vattenmagasinen töms snabbt. Lite nederbörd och kärnkraftverk under revision samtidigt med låg vindkraftproduktion pressar upp elpriset även i Sverige. Fortsatta problem att föra över elkraften från norr till söder ger fortsatt stora prisskillnader. Priset för utsläppsrätterna har med industriaktiviteten ökat och den nya prisnivån ligger nu över 50 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). Systempriset för augusti ökade jämfört med juli och är nu mer än sju gånger högre än 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.

<b>Prisomr</b>	<b>SYST</b>	<b>SE1</b>	<b>SE2</b>	<b>SE3</b>	<b>SE4</b>	<b>FI</b>	<b>DK1</b>	<b>DK2</b>	<b>Oslo</b>	<b>Kr.sand</b>	<b>Bergen</b>	<b>Molde</b>
Aug 2020	91	180	181	347	417	418	365	422	38	40	35	66
sept	164	313	313	348	371	394	401	411	99	99	98	104
okt	152	214	214	230	273	323	268	279	137	137	131	125
nov	65	66	66	241	353	282	243	47	47	47	48	54
dec	205	184	184	316	380	400	352	400	206	206	200	145
jan	462	451	451	491	502	517	507	513	487	486	487	443
feb	473	436	436	536	544	576	477	551	535	479	534	432
mars	348	254	254	368	459	390	459	475	422	422	422	254
april	385	269	268	337	432	374	487	486	458	449	449	281
maj	449	389	389	435	485	466	551	560	489	490	491	372
juni	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 2021	668	588	588	671	855	697	846	862	734	734	734	584

Totalt är nu 954 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 50 rapporterar manuellt och ca 3 400 rapporterar inte till Vindstat.

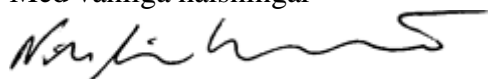
**Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.**

**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](http://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](http://www.vindstat.com) och som vanligt på [www.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu). Vindkraftprognoser för de närmaste dygnen visas på [www.vindstat.com](http://www.vindstat.com).

Med vänliga hälsningar



Nils-Erik Carlstedt  
Vindstat AB