

Produktionsbudget för Vallerstad och Klämman 2022

	Produktion fördelad över året	Vallerstad				Klämman			
		Förväntad	Utfall	Procent	Tillgäng-	Förväntad	Utfall	Procent	Tillgäng-
		produktion	2022	av	lighet	produktion	2022	av	lighet
		MWh	MWh	förväntad	%	MWh	MWh	förväntad	%
januari	10,0%	1 303	1 670	128,2%	95,4%	2 375	3 202	134,8%	99,9%
februari	7,8%	1 019	1 661	163,0%	99,4%	1 857	2 871	154,6%	98,1%
mars	10,1%	1 312	1 009	76,9%	98,4%	2 393	1 772	74,1%	99,7%
april	8,0%	1 046	1 028	98,2%	98,8%	1 908	1 886	98,9%	98,8%
maj	7,1%	927	996	107,4%	99,7%	1 691	1 844	109,1%	99,9%
<i>jan-maj</i>		<i>5 608</i>	<i>6 364</i>	<i>113,5%</i>	<i>98,3%</i>	<i>10 223</i>	<i>11 575</i>	<i>113,2%</i>	<i>99,3%</i>
juni	5,7%	747				1 362			

Vallerstad

Problemfri drift. Produktionen på årsbasis ligger 13% över budget , det brukar inte sammanfalla med höga elpriser. Sambandet mellan utbud och efterfrågan kvarstår. Hade vindarna varit svaga så skulle de redan rekordhöga elpriserna varit ännu högre än vad de nu är.

Klämman

Problemfri drift. Även här ligger årsproduktionen 13 % över budget.

	2020			2021			2022		
	<u>El</u>	<u>Certifikat</u>	<u>Summa</u>	<u>El</u>	<u>Certifikat</u>	<u>Summa</u>	<u>El</u>	<u>Certifikat</u>	<u>Summa</u>
	Nordpool	SKM		Nordpool	SKM		Nordpool		
	Månadsmedel			Månadsmedel			Månadsmedel		
	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh
Jan	27,8	2,6	30,4	50,2	0,2	50,4	109,4	0,1	109,5
Feb	19,6	1,6	21,2	54,4	0,2	54,6	83,9	0,1	84,0
Mars	17,2	1,8	19	45,9	0,2	46,1	154,5	0,1	154,6
April	15	1,5	16,5	43,2	0,2	43,4	113,9	0,1	114,0
Maj	14,7	1,3	16	48,5	0,2	48,7	139,1	0,0	139,1
Juni	25,4	1,2	26,6	73,9	0,2	74,1			
Juli	23,7	1,2	24,9	69,3	0,2	69,5			
Aug	41,7	1,1	42,8	83,7	0,1	83,8			
Sept	37,1	0,7	37,8	122,7	0,1	122,8			
Okt	27,3	0,6	27,9	86,9	0,1	87			
Nov	35,3	0,3	35,6	112,6	0,1	112,7			
Dec	38	0,2	38,2	187,3	0,1	187,4			
Helår	26,9	1,2	28,1	81,6	0,2	81,7	120,1	0,1	120,2

Vallerstad Vind Ekonomisk förening

Tabellen nedan illustrerar hur volatiliteten tilltagit på elmarknaden från 2014 fram till nu. Styrelsen kan inte se någon tillbakagång för prisdifferenserna och lämnar därför medlemspriset oförändrat i juni på 48 öre/kWh.

År	Nordpool SE4	Såld el	Återköpt el	Differens
	Månadsmedel	timme för timme	med profiltillägg	Såld - återköpt el
	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh
2014	29,0	26,4	31,3	-4,9
2015	21,4	18,8	24,5	-5,7
2016	28,1	25,7	31,3	-5,6
2017	31,0	27,8	33,7	-5,9
2018	47,7	43,4	49,9	-6,5
2019	42,1	39,4	45,6	-6,2
2020	27,0	19,7	30,3	-10,6
2021	81,6	70,1	89,7	-19,6
2022 (jan-april)	115,4	84,7	121,2	-36,5
2021				
Januari	50,2	45,8	54,3	-8,5
Februari	54,4	51,0	60,2	-9,2
Mars	45,9	39,0	48,9	-9,9
April	43,2	36,3	44,9	-8,6
Maj	48,5	42,2	51,6	-9,4
Juni	73,9	82,8	75,5	7,3
Juli	69,3	66,2	72,9	-6,7
Augusti	83,7	83,0	88,7	-5,7
September	122,7	112,3	126,1	-13,8
Oktober	86,9	56,9	92,2	-35,3
November	112,6	78,6	124,5	-45,9
December	187,3	144,0	200,0	-56,0
Helår	81,6	70,1	89,7	-19,6
2022				
Januari	109,4	83,5	118,3	-34,9
Februari	83,9	66,9	89,7	-22,8
Mars	154,5	113,6	163,0	-49,4
April	113,9	74,9	113,8	-38,9
Januari - april	115,4	84,7	121,2	-36,5



Årsstämma 12 maj på Vallerstad Gård med 38 medlemmar på plats.

Allt mer väderberoende elproduktion

Sverige har som mål att all el ska komma från förnybara energikällor år 2040. För att frekvensen i elnäten ska vara stabil, och för att vi ska få vår el dygnet runt, måste det produceras lika mycket el som det konsumeras. Vattenkraft kan på ett både genialiskt och enkelt sätt sparas i dammar och användas när det behövs. För sol- och vindkraft blir det mer komplicerat.



Batterilager i anslutning till en vindkraftspark.

Hybridkraftverk är lösningen

I framtiden kan decentraliserade anläggningar med hög flexibilitet, som batterilagringssystem, bidra till att samordna vind- och solkraft. I takt med att andelen vind- och solkraft växer och kostnaderna minskar kommer allt fler batterilagringssystem att dyka upp. I ett så kallat hybridkraftverk kombineras vind- och/eller solkraftsproduktion med batterilagring på samma ställe. En kombination har många fördelar då produktion och lagring kan dela på samma nätanslutning. Allt sker inom samma infrastruktur och driften blir mer ekonomisk. Hybridanläggningar med batterilagring bidrar till mer stabila nät och kan ge ytterligare intäkter för vindkraftsoperatörer.

Funktion

Batterierna ryms i flyttbara containrar, batterilagret kan därmed flexibelt dimensioneras till önskvärd storlek. Elen som produceras i vindparken kan antingen gå direkt ut i det publika elnätet, eller ladda upp batterierna för att vid ett senare tillfälle matas ut på nätet. På så sätt kan el flyttas från timmar med lägre elpris till timmar med högre pris.

Stödtjänster till nätbolag

Svenska kraftnät är också intresserade att köpa s.k. stödtjänster. Det innebär att de får tillgång till kraftreserven i t.ex. ett batterilager och att man då kan reglera frekvensen genom att släppa på el eller ackumulera el under bara några sekunder eller minuter. Till sådant är ett batterilager utmärkt. Idag är det vattenkraften som levererar dessa tjänster. Det innebär att dessa vattenkraftverk måste göra el även när det är blåsig väder och därmed elöverskott i landet. Om batterier istället kan stå för frekvensregleringen så kan vattnet sparas till dagar då vinden är svagare och då Sverige ibland måste importera fossilbaserad el från kontinenten.

/Hans