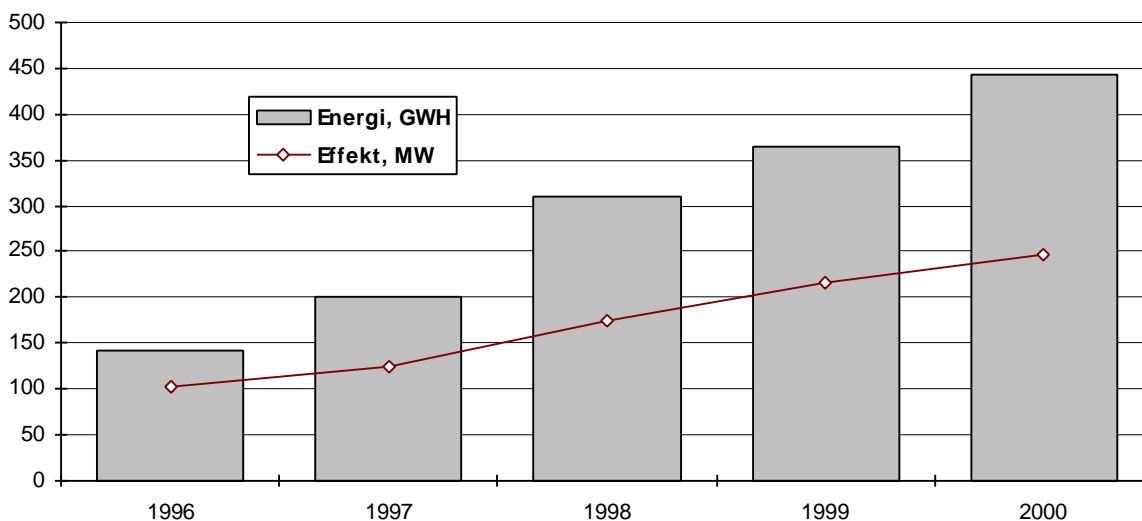


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

över 50 kW

Årsrapport 2000



Energimyndigheten

STEM rapport ET 22:2001

ELFORSK

ELFORSK rapport 01:16

Ett ELFORSK-STEM projekt

Sammanställningen gjord 01-04-24 av
Nils-Eric Carlstedt och Czeslawa Szadkowski
SwedPower AB, Vindstatistik
Box 528, 162 16 Stockholm
Telefon: 08-7396000 Fax: 08-7396298

Innehållsförteckning

	<u>sid</u>
Sammanfattning	2
Bakgrund och målsättning	2
Månadsrapportering	3
Deltagande verk	4
Vindens energiinnehåll	15
Mätmaster	15
Verkens produktion.....	16
Definitioner och förklaringar till beräknade värden	17
Installerad effekt och elproduktion	17
Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk	18
Installerad effekt i tidsordning	18
Jämförelsetal	19
Produktionens fördelning över året.....	19
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter	20
Typ av vindkraftverk.....	21
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	22
Produktionskapacitet	23
Elenergi per installerad effektenhet.	23
Elenergi per svept ytenhet.....	24
Verkens kapacitetsfaktor.....	24
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	25
Driftstörningar i standardverken.....	26
Tillgänglighet beroende av ålder	26
Driftresultat under 2000, alla verk.....	27

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala vindelproduktionen i Sverige var 447 miljoner kWh under 2000.

Antalet vindkraftverk ökade från 486 till 527 under 2000.

Elproduktionen ökade med 20%, från 372 797 till 446 948 MWh, jämfört med 1999. Samtidigt ökade den installerade effekten från 219,6 till 240,8 MW, en ökning med knappt 10%. Detta inkluderar även Åland som från och med årsskiftet 2000/2001 tillhör den finska statistiken.

Från 1991 och fem år framåt fanns ett statligt introduktionsstöd för vindkraft. Introduktionsstödet var till en början 25%, men höjdes efter två år till 35% för att öka utbyggnadstakten. Den 1 juli 1997 startades ett nytt femårigt investeringsstödsprogram på totalt 300 miljoner kronor. Från programmet utgår stöd med 15% av den totala investeringskostnaden. För 2000 beviljades 83,3 mkr och 47,5 mkr betalades ut till färdigbyggda projekt. Allt större andel av bidragen bedöms gå till större vindkraftparker och havsförläggning. Förutom investeringsstöd utbetalas även en miljöbonus till ägaren av vindkraftverk. Denna var under 2000 16,2 öre/kWh.

Tillgängligheten hos standardverken är i allmänhet hög, genomsnittet under 2000 var 98,8%.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2000 var 687 kW jämfört med 713 kW 1999. Det verkar som storleksökningen har stabiliserats runt 600 – 800 kW, åtminstone för de landbaserade verken.

En grov bedömning av vindtillgången under 2000 visar att den hamnar runt 102 % av ett normalår. Denna uppgift baseras på verkens produktionsresultat.

Tre demoanläggningar finns med i statistiken, en från Kvaerner samt två från Nordic Windpower. Detta bör vara i åtanke om man jämför driftresultat för dessa verk.

Vissa uppgifter om föregående års värden i denna rapport kan skilja sig något från värdena i föregående årsrapporter. Detta beror bl.a. på att driftresultat från föregående år ibland kommit in för sent för att tas med i respektive årsrapport.

Bakgrund och målsättning

Intresset för vindkraften är stadigt ökande i Sverige. Storleken på de vindkraftverk som uppförs verkar ha stagnerat omkring 600 kW bortsett från intresset att i havsbaserat utförande bygga aggregat på effekten 1000 kW eller större. Sjunkande kostnader för vindkraftverk, statligt investeringsstöd samt miljöbonus och ett ökat medvetande om miljöfrågor internationellt (tex. EU:s mål om vindkraft i Europa) är sannolikt bidragande orsaker till det ökade intresset.

Det första systemet för uppföljning och rapportering av drifterfarenheter för vindkraftanläggningar i Sverige större än 50kW utvecklades 1988. Kontinuerliga månads- och årsrapporter föreligger från och med 1989. De månadsrapporter som finns idag skall kunna visa en komplett bild av vindkraftens produktionsutveckling i Sverige.

Förhoppningen är att denna uppföljning skall upplevas som värdefull för alla som bidrar med underlaget och vara ett forum för erfarenhetsutbyte. Målsättningen är också att denna samlade erfarenhet skall leda till bättre och effektivare elkraftproduktion, både från teknisk som ekonomisk synpunkt, i framtiden.

Från 1994 svarar ELFORSK och Statens Energimyndighet, STEM tillsammans för driftuppföljningen. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag SwedPower AB.

Månadsrapporterna distribueras per post eller med e-post. Hanteringen via e-post gör att kostnaderna kan hållas nere. Driftuppföljningen finns från och med januari 1998 även tillgänglig på Internet, via Elforsks hemsida på adressen <http://www.elforsk.se/varme/varm-vind.html>.

Detta projekt ingår i Elforsks branschgemensamma program för vindkraft 2000/2001 med rapportnummer 01:16 (projektnummer 2172). Rapporten ingår också i Statens Energimyndighets rapportserie, rapportnummer ET 22:2001

Månadsrapportering

Den som beviljas statligt investeringsstöd från Statens Energimyndighet har också skyldighet att rapportera in drifterfarenheter till den månatliga driftstatistiken. Ambitionen har varit att få så stor del som möjligt av de vindkraftverk som finns i Sverige att delta i driftstatistiken.

Insamlingen går till så att respektive aggregatägare utser en avläsare för sitt/sina aggregat och denne skickar i sin tur in de avlästa uppgifterna vid varje månadsskifte. Avläsningstidpunkten kan ibland avvika något eller några dygn från det exakta månadsskiftet beroende på hur arbetsfria dagar infaller.

Ca 95% av rapporterna skickas med fax eller e-post, resterande med brev. Den höga andelen faxade eller e-postade månadsrapporter gör att vi kan skicka ut månadssammanställningen redan till den 11:e i efterföljande månad, detta trots att antalet verk hela tiden ökar.

Huvuddelen av deltagarna lämnar fullständiga rapporter med elproduktion, generatortid och hindertid. I de fall där rapporteringen sker sporadiskt, t.ex. årsvis så fördelar vi ut produktionen över årets månader i proportion till hur elproduktionen normalt fördelar sig. Från och med i år skickas en separat incidentrapport för allvarigare driftavbrott. Denna har i många fall krävt en uppföljning för att undvika missförstånd.

Årets statistik berör 527 verk varav 3 utvecklingsverk och inrapporteringsgraden har varit 96%. För vissa verk har inga produktionssiffror inrapporterats över huvud taget, för andra saknas vissa månader. Fullständig statistik, det vill säga uppgifter för 12 månader finns för 414 verk. För 1999 var motsvarande inrapporteringsgrad 97 %.

Deltagande verk

Verken numreras i statistiken för att ge en entydig och enkel beteckning på varje individuellt verk och underlätta hanteringen av inrapporterade uppgifter. Numreringen följer principen att nya lokaliseringar får löpande nummer i den ordning de inrapporteras. Detta innebär att numren inte visar exakt i vilken ordning de tagits i drift. Drifftagningsdatum redovisas i månadsstatistiken. Tidigare gavs aggregaten, som sattes upp av samma ägare på samma plats, samma nummer med en bokstav (a, b, c...) som tilläggsbeteckning. Dessa b, c, d och så vidare har numera fått egna nummer inom 500-serien. Utvecklingsverk börjar sin serie på nr 990.

Drifftagningsdatum varierar från det äldsta, nr. 1, Vestas 55 kW som togs i drift 10 augusti 1983 fram till det senaste, nr. 459, Enercon 600 kW som togs i drift 31 december 2000. Runt årsskiftet var ytterligare projekt i idrifttagningsfasen. Under 2000 har 1 verk lagts ned.

Några verk som är placerade på Åland har tagits med i statistiken för att öka kunskaperna om vindarna i området Upplandskusten/Ålands hav. Dessa kommer emellertid att från och med årsskiftet 2000/2001 att rapportera till den finska statistikadministrationen.

Verken uppvisar många olika ägandeformer. Det finns privatägda verk och verk som ägs av företag med helt annan huvudverksamhet än kraftproduktion/distribution. Andelsägande av vindkraftverk tillämpas liksom ägarformer med kooperativ ekonomisk förening eller aktiebolag förekommer. Kommunala energiverk och energibolag äger flera verk. De traditionella kraftbolagen dominerar dock när det gäller byggande av större vindkraftfarmer antingen landbaserade eller havsbaserade men det dyker också upp nya mindre aktörer inom detta område. I följande sammanställning redovisas ägarrepresentant, lokalisering och huvuddata för de verk som ingår i uppföljningen. De är sorterade efter ökande storlek.

Kartplaceringen som anges refererar till kartan längst bak i rapporten. D/H står för rotordiameter och höjd.

I förteckningen anges ägarform med en bokstav, i nedanstående tabell ges antalet per kategori och förklaring:

Bokstav	Antal	%	Effekt (MW)	%	Ägarform
P	105	20	40,1	16,2	Privatperson, Eget företag
S	83	16	33,6	13,6	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	136	26	79,1	32,0	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	55	10	19,9	8,1	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	104	20	53,2	21,5	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
O	19	4	7,9	3,2	Okänd
R	8	1	4,7	1,9	Endast rapportör angiven
-	17	3	8,9	3,6	Ingen uppgift

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
55 – 11	Vestas	2	Hebbe, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	15/23	1984-03-16
55 – 11	Vestas	1	Tågarp, Falkenberg	P	Roland Bengtsson	C5d	15/23	1983-08-10
55	New Wind	14	Norrvinge, Lärbro	P	Denis Karlsson	J7b	17/23	1987-12-10
95 – 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Ålem	P	Alvar Petersson	G5c	19/41	1992-02-25
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P	Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	1990-10-01
99	Vestas	4	Erikstorp, Skaraborg	P	Lennart Blomgren	D8h	20/25	1989-02-16
99	Vestas	5	Gärdet, Stockholm	E	Birka Värme AB c/o Birka Service AB	I10e	20/25	1988-07-15
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö		Telge Energi AB	I9g	21/24	1990-11-05
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P	Mathilda Clausén	C4e	20/24	1991-01-01
100	Vestas	48	Henån, Henån	P	Kurt Göransson	B8a	20/24	1992-06-25
100	Vestas	501	Seglaberga I, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	1988-09-27
150	WindWorld	87	Siglajvs 3, Näs	F	Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5i	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	84	Österudd Maria, Näs	A	Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	27/31	1993-11-10
150	WindWorld	547	JMR Vindfarm Amanda, Näs	O	Monica Jakobsson	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	548	JMR Vindfarm Linnéa, Näs	O	Monica Jakobsson	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	549	JMR Vindfarm Cindy, Näs	O	Monica Jakobsson	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	85	Widegrens Gård, Näs	F	Dan Widegren, Widegrens Gård AB	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	98	Grålle, Kärragård	P	Björn Hanssen, Björn Hanssen o Co	C4e	27/41	1994-01-26
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F	Skottorp Säteri AB	C4b	27/41	1992-07-02
150	WindWorld	86	Siglajvs 2, Näs	S	Lars Åke Johansson, Siglajvs samfällighetsförening	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	89	Skorteby, Lillebror, Skorteby	P	Peter Falk, Hagalund Rystad	F8e	27/40	1993-05-15
150	WindWorld	95	Vindlekan 1, Mellerud	S	Bengt-Åke Edman, Vindlekan/Vattenfall	C9a	27/40	1993-11-17
150	WindWorld	79	Blyger, Jämjö	F	Sven och Alf Eriksson	H4g	27/41	1993-09-18
150	WindWorld	207	Vallberga Gård I, Vallberga	O	Olle Lindhal		27/31	1995-06-15
150	WindWorld	536	Gans, Näs	S	Sten Grönström, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	176	JMR Vindfarm Ellenor, Näs	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	27/31	1995-01-01
150	WindWorld	220	Haugraini, Näs	A	Benneth Schill	I5i	27/31	1996-10-11
150	WindWorld	531	Österudd Maja, Näs	S	Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1992-01-25
150	WindWorld	55	Stafva, Barlingbo	P	Patrik von Corswant, Stafva AB	J6g	27/40	1992-09-03
150	WindWorld	60	Linviken, Näs	P	Lars Ansén	I5i	27/31	1992-08-20
150	WindWorld	61	Linviken Alma, Näs	S	Per-Rune Lindby, Fole Vind	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	62	Linviken Eskelund, Näs	P	Lars Nobell	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	67	Tägneby, Håstholmen	S	Christer Orrenius, Håstholmen Vind	E8b	27/31	1993-01-22
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S	Jonas Ising, Samf. föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	1993-05-22
150	WindWorld	74	Isiegården, Klagstorp	P	Lars-Olof Andersson	C1i	27/30	1993-05-19
150	WindWorld	538	Närvind Johan, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	530	Österudd Christin, Näs	S	Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	540	Närvind Långman, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1993-07-12
150	WindWorld	532	Signalen 1, Näs	P	Karl Blomquist, Signalen Allköp AB (Visbyån AB)	I5i	27/31	1992-01-12
150	WindWorld	533	Signalen 2, Näs	P	Karl Blomquist, Signalen Allköp AB (Visbyån AB)	I5i	27/31	1992-02-12
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P	Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	1993-04-22
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P	Magnus Carlsson, Velanda gård AB	C8a	27/41	1993-08-19
150	WindWorld	92	Mellby, Mellby	P	Bertil Bengtsson	C4e	27/41	1993-10-10
150	WindWorld	537	Gans, Näs	S	Sten Grönström, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	99	Tjauls, Lummelunda	P	Ulf Munthe	J7a	27/41	1994-03-01
150	WindWorld	539	Närvind Liven, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	529	Österudd Gunnel, Näs	S	Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	107	Stureholms gård, Ödåkra	F	Lars Brunnström, Stureholms Jordbruks AB	C3d	27/41	1994-08-01
150	Vindsyssel	9	Blåseberg, Vallby	E	Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C2f	22/31	1988-03-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-02
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	1990-06-05
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-03
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-06-08
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P	Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	1991-12-07
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P	Gunnar Andersson	D8g	27/40	1992-03-19
150	WindWorld	41	Maria, Botillelund	P	Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	1992-04-01
150	WindWorld	143	Rödjans Gård, Bolstad	P	Rödjons Lantbruk	C9a	27/41	1995-08-25
150	WindWorld	44	Gudingen, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5i	27/31	1992-01-11
150	WindWorld	144	Nygården 4:1, Nygården	P	Verner Larsson		27/41	1995-09-27
150	Vindsyssel	8	Sommarland, Tomelilla	F	Leif Andersson, Tomelilla Sommarland	D2b	22/25	1988-06-10
150	WindWorld	145	Bonnarp 1:1, Bonnarp	F	Bertil Månsson, Cajber AB	C4e	27/40	1995-10-18
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E	Anders Dahlquist, Tekniska verken Produktion	F8f	28/30	1990-10-13
150 - 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F	Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB		15/30	1999-09-01
150	WindWorld	132	Hälle Ranch, Stenungsund	P	Jan E Mattsson		27/40	1995-04-04
150	WindWorld	42	Gusten, Näs	F	Sten Åhlberg, Åhlbergs i Alva AB	I5i	27/30	1992-02-18
180	Danwin	509	Alsвик G14, Hablingbo	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
180	Danwin	508	Alsвик G13, Hablingbo	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
180	Danwin	507	Alsвик G12, Hablingbo	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
200 - 30	Vestas	510	Kläfsön HM1, Hemsö	S	Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01
200 - 30	Vestas	12	Torekov, Torekov	F	Roland Leo, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	25/30	1989-01-16
200	Danwin	11	Örby, Örby	E	Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C3a	23/30	1988-08-31
200 - 30	Vestas	511	Kläfsön HM2, Hemsö	S	Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01
220	WindWorld	18	Svante, Nogersund	E	Ann-Katrin Larsson, Sydkraft AB	E3c	25/31	1990-09-25
225 - 50	Vestas	57	Erik, Kistinge	P	Rune Andreasson	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	Bösarp,	P	Bertil Alvetorp, Rulles Vindkraft KB	C1i	27/25	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	August, Visingsö	E	Per Ljungberg, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	Kristinelund 1, Ventlinge	F	Sten Nordborg, NordBorgs Gräv & Betong AB	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	Kristinelund 2, Ventlinge	P	Lennart Blomgren	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	Kristinelund 3, Ventlinge	P	Anders Eriksson	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	120	Vivi, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind	E7g	29/31	1994-12-28
225 - 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	R	Hans Olsson, Örebro Energi AB	F10a	27/31	1992-06-26
225 - 50	Vestas	51	Björn, Utö	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I9i	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	56	Albert, Kistinge	S	Karl-Gustav Olsson	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	82	Österlervind, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	148	Önaholms Gård 5, Tveta	P	Rolf & Berit Larsson	C10b	29/34	1995-11-08
225 - 50	Vestas	97	Almetorps Säteri, Lavad	P	Börje Carlsson, Almetorps Säteri	C8e	27/32	1994-02-02
225 - 50	Vestas	96	Viktor, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1994-01-12
225 - 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	F	Sten Nordborg, NordBorgs Gräv & Betong AB	G3i	27/31	1994-07-18
225 - 50	Vestas	177	Frideborg, Furåsa Norrgård	F	Staffan Rockler	E8f	29/31	1996-01-19
225 - 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	El-Trendo, Tvååker	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F	Sven Halldén, AB Hällebäcks Gård	A7f	29/32	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	Rosendal, Rosendal	P	Allan Rosgardt	B5f	27/31	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	Kistinge, Halmstad	O	Claes Alwén	C4e	27/31	1994-06-23
225 - 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona	E	Hossein T. Tabrizi, Tekniska Verken, Energiavd.		27/31	1995-08-15
225 - 50	Vestas	83	Berta, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	375	Gesvinto, Skåls Vindk, Näs	F	Arne Olofsson, Skåls Vindkraft HB		29/30	1999-05-08
225 - 50	Vestas	81	Appunamöllan, Appuna	F	Peter Rockler, Appuna Lantbruks AB	F8d	27/32	1993-10-13

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
225 - 50	Vestas	178	Zepyrus af Hov, Älmestad	O	Monica Jakobsson	F7f	29/31	1996-02-21
225 - 50	Vestas	116	Sibylla af, Ängholmen	S	Ingemar Berntsson, Strandvägen 14	A7f	29/31	1994-10-20
225 - 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås		Mats Otterström, Örebrovind nr 1Kooperativ Ek.förening		29/31	1995-09-12
225 - 50	Vestas	119	Hägwards, Hall	P	Maria Tevell	J7e	29/31	1994-12-15
225 - 50	Vestas	100	Gulsippa, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	121	Hornbore, Hamburgsund	S	Rune Johansson, Bottna Vind ek.förening	A9c	29/31	1994-12-16
225 - 50	Vestas	94	Kerstin, Smedjeholm	P	Lennart Blomgren	B5c	27/31	1993-12-09
225 - 50	Vestas	136	Nuntorpsskolan, Brålanda	F	Landstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	1995-08-24
225 - 50	Vestas	134	Öllevind, Öllöv	S	Lars Silver, Öllevind ek. Förening	C4a	27/31	1995-06-01
225 - 50	Vestas	368	Ann-EL-i, Hångsdala	S	Anneli Sandstedt, Tidaholms Vind ek.f.		29/30	1999-01-04
225 - 50	Vestas	142	Stella af Rönnäng, Rönnäng	F	Sven Lindqvist, Kordplast AB	A7f	29/31	1995-09-18
225 - 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	29/32	1996-11-08
225 - 50	Vestas	544	Hjärtholmen Set, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	34	Vitsippan, Grönhögen	P	Lennart Blomgren	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-06-16
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A	Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	1991-10-25
225 - 50	Vestas	46	OVA-Bolaget, Nordkärr	F	Eivor Blom, OVA-Bolaget	C9d	27/32	1992-06-18
225 - 50	Vestas	502	Seglaberga II, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1991-01-18
225 - 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnås	P	Orvar Karlsson, Sjöberg Säteri	D9b	27/30	1991-11-11
225 - 50	Vestas	520	Galtås Syd, Glommen		Stig Karlsson, Falkenbergs Revisionsbyrå	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R	Göran Skoglösa, Kråge Vind AB		29/31	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S	Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	1996-08-28
225 - 50	Vestas	542	Slitevind II, Näs	A	Slitevind AB	I5f	27/30	1993-01-21
225 - 50	Vestas	257	Hällemöllan 2, Rönnäng	F	Sven Halldén, AB Hällebäck's Gård		29/32	1997-11-11
225 - 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A	Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ekonomisk Förening	D3c	29/31	1996-05-11
225 - 50	Vestas	234	Gullvivan, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	29/32	1996-11-07
225 - 50	Vestas	32	Kedumsvik, Lidköping	P	Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk AB	C8h	27/30	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	Tovsippan, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	569	Ingel 1, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	Ingel 2, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	1996-11-06
225 - 50	Vestas	250	Ingel 3, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson		29/32	1997-10-17
225 - 50	Vestas	573	Stora Bjärs 1, Stenkyrka	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	29/30	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	Hovby 1, Hovby	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	36	Sottunga, Ormhälla	O	Robert Mansén, Ålands Teknologisentrum	L12e	27/34	1992-01-18
225 - 50	Vestas	272	Agrivind, Grötlingbo	P	Lennart Blomgren	J5g	29/30	1998-01-10
225 - 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	F	Staffan Krantz, Visingsö Folkhögskola	E7g	27/30	1990-12-06
225 - 50	Vestas	503	Seglaberga III, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1992-03-09
225 - 50	Vestas	24	Ölandstok, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	49	Vindella, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi	C2h	27/31	1992-01-16
225 - 50	Vestas	515	Lövstaviken 6, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenbergs kommun	B5c	27/30	1992-05-25
225 - 50	Vestas	516	Lövstaviken 7, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenbergs kommun	B5c	27/30	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	Värpinge Anna, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	Värpinge Bella, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P	Bengt Olsson	A8h	29/31	1996-06-20
225 - 50	Vestas	372	Luttraverket, Liden Luttra	P	Håkan Arnsson, Lantbruk		29/31	1998-12-17
225 - 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen		Stig Karlsson, Falkenbergs Revisionsbyrå	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	101	Blåsippa, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
225 - 50	Vestas	534	Timars Kikki, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Timars Svets & Smide	B5c	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	25	Solvändan, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	Tägneby, Hästholmen	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	E8b	27/30	1991-09-05
225 - 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	541	Slitevind I, Näs	A	Slitevind AB	I5f	27/30	1993-01-20
225 - 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	E2a	29/32	1997-02-17
225 - 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	535	Timars Karin, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Timars Svets & Smide	B5c	27/30	1992-06-18
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sättila	F	Lanstinget i Älvsborg	B6i	30/52	1998-05-09
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	O	Olle Lindhal		29/41	1996-05-14
250 - 75	Zephyr	246	Dragabol, Dragabol	P	Bo Svensson, Dragabol AB		29/33	1997-06-17
250	WindWorld	590	Småländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Småländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
250	WindWorld	589	Småländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Småländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
250	WindWorld	591	Småländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Småländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af, Galtabäck	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	B5f	26/30	1993-09-03
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F	Christer Hellsten, Ängabergets Lantbruks AB	C4e	29/41	1995-11-23
250	WindWorld	157	Ax-El, Genevad	P	Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	1995-11-24
250	WindWorld	212	Bosse 2, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-09-28
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-19
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-18
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-07-01
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P	Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	1996-06-06
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P	Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	1992-08-10
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P	Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	1996-05-29
250	WindWorld	185	Orr-El, Orrerberg	F	Lars-Axel Månsson, Orrerbergs Lantbruks AB	C4e	29/40	1996-05-15
400	Vestas	35	Hardeberga,	E	Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C2f	35/30	1992-01-17
400	Nordic	992	Basteviksholmen 2, Lyse	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	35/40	1994-06-01
450	Bonus	50	Basteviksholmen 1, Lyse	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	35/35	1992-06-17
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	37/37	1993-07-27
490	WindWorld	135	Kastlösavind, Kastlösa	S	Göran Martinsson, Kastlösa Vind ek.förening	G4c	37/42	1995-07-11
490	WindWorld	170	JMR Vindfarm Victoria, Näs	O	Monica Jakobsson	I5i	37/41	1995-12-15
490	WindWorld	133	Lys-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Lys-Vind Samfällighetsförening	A8f	37/40	1995-04-05
490	WindWorld	140	Hablingbovind 2, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	139	Hablingbovind 1, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	104	Annex 1, Näs	S	Linda Hägg, Vindkompaniet i Hemse AB	I5f	37/41	1994-06-16
490	WindWorld	122	Roda, Näs	P	Lars-Åke Sjögren	I5f	37/41	1995-01-11
490	WindWorld	118	Lantmännen, Klintehamn	F	Gunnar Nilsson, Svenska Lantmännen	I6c	37/41	1994-11-29
490	WindWorld	117	AEOLUS, Hviderup	F	Gustaf Ramel, Hviderups gods AB	C2i	37/41	1994-10-12
490	WindWorld	93	Gislöv II, Gislöv	P	Torsten Kjellin	C1i	37/42	1993-12-05
490	WindWorld	123	Klasården, Görel, Näs	S	c/o Stellan Bolin, Klasgårdens samf.	I5f	37/41	1995-01-30
490	WindWorld	105	Annex 2, Näs	P	Ludmilla Wind AB, c/o Efferts Bokföringskonsult HB	I5f	37/41	1994-06-21
490	WindWorld	71	Holmbod Holmina, Näs	S	Linda Hägg, Vindkompaniet i Hemse AB	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	129	Håbo Vind 2, Näs	A	Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	37/41	1995-02-10
490	WindWorld	126	Glimminge Vind, Glimminge	S	Knut Göransson	C3g	37/41	1995-02-26
490	WindWorld	72	Holmbod Inga, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	102	ID340, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1994-04-06
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Enercon	209	Österlenvind II, Simris	A	Ola Jönsson, Österlenvind AB	E2a	40/42	1996-08-25

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S	Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1995-12-20
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	S	Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1996-03-07
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-16
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P	Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	1998-04-02
500	Enercon	273	Mika, Hellsö	S	Robert Mansén, Ålands Vindenergi Andelslag		40/40	1997-10-13
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A	Slitevind AB	I5f	39/41	1993-02-09
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	1996-07-11
500	WindWorld	195	Årröd, Årröd	E	Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	D2h	37/41	1996-05-23
500	Vestas	103	Storegården, Ås	P	Nils Svensson	C8d	39/41	1994-04-28
500	Vestas	504	Seglaberga IV, L.Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	1993-07-01
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1996-02-16
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynges S	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi	D1i	40/50	1996-05-15
500	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P	Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	1998-04-02
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Vestas	247	Lovisa, Örby	S	Claes Bendelin, Helsingborgsvind 1 ek.för.	C3a	39/40	1997-08-25
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1997-02-04
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	238	Månstorps Gärd, Laholm	O	Thomas Jonasson	D4b	37/41	1996-06-19
500	Enercon	237	Slitevind XVIII, Eriksfält S Örum	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	Enercon	236	Slitevind XVII, Eriksfält N Örum	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-20
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	E	Leif Olsson, Bilinge Energi AB	I5f	37/41	1996-10-04
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-15
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A	Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	F	Lars Ahlby, Gotlandsflis AB		40/50	1997-12-19
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	1997-12-18
500	Enercon	269	Kyrkebys 1, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	270	Kyrkebys 2, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-22
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynges N	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-15
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S	Per-Olof Nilsson, Skånska Lantm. lokalförening	C2i	37/41	1996-08-29
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S	Staffan Branting, Legevind, c/o C4 Energi		37/41	1996-09-04
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-19
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A	Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-20
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P	Lars Nobell	I5f	37/41	1995-11-20
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad a	A	Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5f	37/41	1995-10-02
500	WindWorld	150	ID480, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D1h	40/42	1995-10-20
500	Vestas	108	Stavar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	39/41	1994-08-26
500	Vestas	114	Barsebäck 3, Barsebäck	A	Wathier Hamilton, Billeberga Barsebäck Vindkraft AB	C2h	39/40	1994-10-17
500	Enercon	354	Kadesjö I, Trunnerup 9:4	A	Olle Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	Enercon	355	Kadesjö II, Trunnerup 9:4	A	Olle Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	Enercon	356	Marieholm I, Reslöv 11:3	A	Stig Nilsson, Nier Maskin	C2i	40/65	1998-12-01
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F	Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	Enercon	358	Rydsgård I, Ville 61:8	A	Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-18
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A	Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	1995-11-01
500	Vestas	137	Preciosa, Mellanö	O	Robert Mansén, Ålands Teknologisentrum	K12d	39/41	1995-07-24
500	Enercon	380	Gunn-El, Köpinge Gård	F	Christer Hellsten, Ångabergets Lantbruks AB	C4e	40/65	1999-01-15
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3		Lars Teng, Maxfly AB	C2i	40/65	1998-12-02
500	Enercon	363	Värdö, Listersby	S	Robert Mansén, Ålands Vindenergi Andelslag		40/55	1998-09-27
500	Enercon	364	Pettböleverken Fursten, Pettböle	A	Robert Mansén, Ålands Vindkraft AB		40/55	1998-10-05
500	Enercon	365	Pettböleverken Gideon, Pettböle	A	Robert Mansén, Ålands Vindkraft AB		40/55	1998-10-05
500	Vestas	124	Sophie Hogenäset, Sotenäs	P	Erik Karlsson, Vindenergi Väst AB	A8f	39/41	1995-01-31
500	Vestas	125	Häckenäs Betty, Vadstena	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	39/41	1995-02-09
500	Vestas	127	Ingeborg, Hogenäset	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	39/39	1995-01-25
500	Vestas	128	Sönnertorp I, Sönnertorp	F	Roland Leo, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	39/41	1995-02-13
500	Vestas	131	Sönnertorp II, V:a Karup		c/o Anders Nilsson, Bjäre Vind E.F	C4a	39/40	1995-03-31
500	Enercon	357	Månslunda I, Månslunda	A	Lars-Ove Hägerroth, Manslunda Nygård	D2f	40/65	1998-11-27
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo Glemminge	A	Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-13
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A	Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-13
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad b	A	Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P	Åke Ahlsten	I5f	37/41	1995-12-20
500	Vestas	80	Molly Tängen, Orust	P	Erik Karlsson, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	1993-09-23
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S	Leif Hassel, Kooperativet Hammarövind 1	D10d	37/41	1995-12-19
500	Vestas	90	Elektro Glitne, Näs	P	Alfred Maultasch, Elektro Glitne	I5f	39/41	1993-12-20
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	1995-12-21
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	S	Linda Hägg, Vindkompaniet i Hemse AB	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P	Roland Mattsson	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	151	ID481, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	Vestas	91	Rehn Kraft I, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	39/41	1993-12-21
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9c	43/46	1996-10-15
600	Vestas	175	Älvsborgsvind AB, Näs	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	I5f	42/41	1996-01-05
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S	Bengt Lindersson, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	1996-10-27
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S	Rolf Pettersson, Linvind Kop. ek. för.	F8e	44/41	1996-12-03
600	Vestas	194	Lövstaviken 8, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenberg Energi AB	B5c	42/40	1996-06-01
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	180	Vårdkasberget, Härnösand	E	Härnösand Energi & Miljö AB	I17g	44/40	1996-05-01
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600	WindWorld	242	Stjernarps gods, Eldsberga	O	Jan Hamilton, Stjernarps gods AB		42/42	1997-03-01
600	Vestas	159	Hansamöllan, Värpinge	S	Lundavind nr 1	C2e	42/41	1995-12-05
600	Vestas	161	Forsa Vind, Elvira, Näs		Forsa Vind AB	I5f	42/41	1995-12-15
600	Vestas	210	BEA 8, När	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	J5h	44/50	1996-09-17
600	Vestas	211	Burgvind, När	A	Burgvind AB	J5h	44/50	1996-09-20
600	WindWorld	298	Kastlösa Väst V7, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	204	Håberg, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	44/50	1996-07-26
600	Vestas	164	BEA 5, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	42/41	1995-12-20
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	1996-10-15
600	Vestas	165	Hägwards II, Näs	P	Maria Tevell	I5f	42/41	1995-12-21
600	NEG Micon	226	Torsleröd, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	1996-10-15
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Havdhem	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	1996-11-20
600	Vestas	166	Siral, Näs	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	42/41	1995-12-21
600	Vestas	146	Brommöllan 1, Brommö	A	Åke Svensson, Ledsjö Vind AB		42/40	1995-10-19
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P	Per Stjernman, Enerex AB	B7a	42/42	1996-06-01
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	160	Ryftes Karolina, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	42/41	1995-12-15
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Helligren, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-02
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	Enercon	459	Skagsudde, Skagsudde	S	Anders Grahn, Nola Vind ek för.	J19a	44/65	2000-12-31
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB		44/45	1999-01-20
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB		44/45	1999-01-20
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	1998-07-24
600 - 120	Bonus	366	Gabriel, Torsholmen	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/55	1998-04-01
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gärd	F	Sven Larsson		42/50	1998-11-01
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	WindWorld	350	Mammarps Vind, Mammarp	A	Göran Nermark, Mammarps Vind AB		42/50	1998-11-01
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A	Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB		42/50	1998-11-01
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600 - 125	Nordex	346	Rodovålen 1, Rodovålen	A	Agrivind AB		43/46	1998-10-21
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-14
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	Vestas	342	Tegneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind		44/45	1998-04-21
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn, Holmsund	S	Håkan Karlsson		44/50	1998-06-17
600 - 120	Bonus	339	Biegg-äl'mai, Suorva	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I28g	44/40	1998-10-13
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C1h	44/50	1999-05-26
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600	Enercon	457	Kornheddinge Mölla, Kornheddinge	A	Kornheddinge Mölla	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	454	Brönneslöv 1, Brönneslöv	A	Eurowind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	455	Brönneslöv 2, Brönneslöv	A	Universal Wind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	456	Ö. Karaby, Ö. Karaby	A	Ö Karraby Vind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	A	Agrivind AB		44/40	1998-10-07
600	Enercon	395	Brättö, Brättö	S	Robert Mansén, Ålands Vindenergi Andelslag		44/65	1999-09-15
600	Enercon	420	Tjärby, Laholm	P	Olle Pålsson, Olle Pålssons skrotaffär	C4e	44/46	1999-11-12
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge		Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-12
600	Enercon	418	Fjälkinge 1, Fjälkinge		Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-13
600	Enercon	417	Skarhult 2, Skarhult	A	Kurt Styrken, Vindstyrka AB	C2i	44/65	1999-11-01
600	Enercon	416	Skarhult 1, Skarhult	O	Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	1999-11-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	F	Mikael Åslund, Mikael Åslund Lantbruk AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	414	Virke 1, Kävlinge	E	Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	437	Freja Olsång, Olsång	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3d	44/46	2000-07-06
600	Enercon	439	Skörpinge, Ängelholm	A	Eurowind AB	C3h	44/67	2000-02-13
600	Enercon	440	Genevad, Laholm	A	Eurowind AB	C4e	44/67	2000-03-01
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A	Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	Enercon	396	Pettböleverken Svea, Pettböle	A	Robert Mansén, Ålands Vindkraft AB		44/65	1999-10-06
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600	Vestas	505	Seglaberga V, L.Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening		44/45	1996-09-16
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-18
600	Vestas	557	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	558	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	44/40	1996-07-03
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-08
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-14
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-14
600	WindWorld	296	Färvind, Kastlösa	P	Lars Nobell	G4c	42/40	1998-02-01
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-14
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	44/50	1997-03-03
600 - 120	Bonus	378	Solvik 3, Maglarp	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C1h	44/50	1999-05-25
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydsvensk Vindenergi		42/41	1996-10-14
600	Enercon	397	Bjälbo Energi, Skänninge	O	Bruno Bergman, Bjälbo Energi AB		44/65	1999-10-01
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P	Lars-Inge Gunnarsson		42/50	1998-09-30
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund, Eldsberga	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB		44/30	1997-12-01
600	Vestas	276	Knutsbodav. Fortuna, Knutsboda	S	Robert Mansén, Ålands Vindenergi Andelslag		44/45	1997-11-22
600	Vestas	277	Knutsbodav. Frans, Knutsboda	S	Robert Mansén, Ålands Vindenergi Andelslag		44/50	1997-11-22
600	Vestas	278	Knutsbodav. Frerika, Knutsboda	S	Robert Mansén, Andelslaget Ålands Skogsägarförb.		44/45	1997-11-22
600	Vestas	279	Knutsbodav. Freja, Knutsboda	A	Robert Mansén, Ålands Vindkraft AB		44/45	1997-11-22
600	Vestas	280	Trärike, Björkö	S	Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Eko.Förening		44/55	1997-11-21
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind		44/40	1997-10-25
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gård, Lilla Tjärby	P	Maths Ingemarsson	C4e	42/50	1998-03-01
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E	Conny Malmqvist, Gävle Kraftvärme AB	H13e	44/50	1997-12-09
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F	Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	1998-04-03
600	WindWorld	285	Ängsholm, Genevad	F	Ingemar Nilsson, Ängsholms Lantbruk AB	C4e	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P	Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P	Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	288	Davids Mölla, Glänninge	P	David Håkansson, Glänninge Gård	C4b	42/50	1998-04-22
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.		44/55	1997-11-18
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A	Mats Eriksson, Elarbeten AB		42/50	1997-12-11
600	Vestas	248	Slättäng, Slättäng	F	Wilhelm Bennet, Wilhelm Bennet AB		44/50	1997-09-29
600	Vestas	249	Backmöllan, Väggarp	F	Mats Olsson, Lilla Harrie Valskvarn AB		44/50	1997-09-24
600 - 120	Bonus	251	Skärbo 1, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	Skärbo 2, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	Skärbo 3, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	Skärbo 4, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	D2i	44/40	1997-12-01
600 - 120	Bonus	256	Skärbo 6, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-13

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P	Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbruk AB	F8e	42/45	1997-11-08
600	WindWorld	259	Vallberga Gård II, Vallberga	O	Olle Lindhal		42/50	1997-11-24
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	O	Olle Lindhal		42/50	1997-11-20
600	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB		44/45	1997-11-10
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge 25:2	A	Kjell-Arne Ohlsson	C2h	44/41	1997-10-03
600	Vestas	265	Rehn Kraft II, Näs, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB		44/40	1997-12-21
600	Vestas	266	Tornsvalan, Slite	F	Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	1997-12-29
600	WindWorld	283	Dömestorp 1, Hasslöv	P	Ingemar-Monica Nilsson, Dömestorpsgård AB	C4b	42/50	1998-04-01
600 - 120	Bonus	255	Skärbo 5, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600	WindWorld	311	Lilla Isie, Lilla Isie	P	Staffan Olsson	C1i	42/45	1997-12-12
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A	Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB		42/50	1998-09-21
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Melby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB		42/50	1998-09-21
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Melby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB		42/50	1998-09-21
600	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla, Mellby	A	Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft		42/50	1998-09-21
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	E	Karl-Erik Svensson, Stockholms Energi		44/45	1998-06-11
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	O	Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB		44/45	1998-06-10
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	P	Roland Henriksson, Henriksfält		42/50	1998-04-22
600	WindWorld	312	Hofby Vind, Ysby, Kövlinge	S	Ann-Christine Åkesson, Hofbyvind Koop.Ek.Fören.	C4b	42/49	1997-11-08
600	WindWorld	293	Björnsgränd, Laholm	P	Lars Björnberg	C4b	42/50	1998-03-12
600	WindWorld	309	Björkliden, St. Isie	P	Sune Larsson	C1i	42/45	1997-11-25
600	WindWorld	307	LT, Klägstorp	P	Leif Torstensson		42/50	1998-04-21
600	WindWorld	306	Kastlösa Väst V16, Kastlösa	A	Leinetahl Windkraft AB	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	295	Kastlösa Väst V3, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	305	Kastlösa Väst V15, Kastlösa	E	Leif Olsson, Billinge Energi AB	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	299	Kastlösa Väst V11, Kastlösa	O	Mats Eshjörnsson	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	300	Kastlösa Väst V8, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	301	Kastlösa Väst V9, Kastlösa	P	Per Wängestam	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	297	Kastlösa Väst V5, Kastlösa	P	U-B och Benny Dahlström	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	294	Kastlösa Väst V2, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	302	Kastlösa Väst V10, Kastlösa	P	Anders Wallin	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	304	Kastlösa Väst V14, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	303	Kastlösa Väst V13, Kastlösa	E	Benny Wennberg, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
660	Vestas	449	Nordanstigsv.2, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	428	Hedeskoga 10:2 Marta, Bersjöholms Gods	A	Lars Ahlström, Bersjöholm Kraft AB		47/55	1999-10-21
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde		Svevind AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	427	Hedeskoga 10:2 Sofie, Bersjöholms Gods	A	Lars Ahlström, Bersjöholm Kraft AB		47/55	1999-10-21
660	Vestas	460	Ö-vik Sjalnön, Ada, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	458	Helan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	2000-11-24
660	Vestas	463	Ö-vik Fanbyn, Dagny, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	431	Eveboda I, Eveboda		Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	432	Eveboda II, Eveboda	A	R&B Windkraft AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	429	Slättäng 2, Slättäng	F	Wilhelm Bennet, Wilhelm Bennet AB	C2i	47/55	1999-10-01
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda		Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väskinde		Jens Christensen	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	430	Råby, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	462	Ö-vik Fanbyn, Camilla, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	2000-09-14
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	E	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn.AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	E	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn.AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	453	Nordanstigsv. 4, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	1999-12-30
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S	Uveredsvind Energi Ek.förening		47/50	2000-01-05
660	Vestas	442	Levide 2, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-08
660	Vestas	441	Levide 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	461	Ö-vik Fanbyn, Beda, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	448	Nordanstigsv.1, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	450	Nordanstigsv.3, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	443	Levide 3, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	E	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn.AB	E3f	47/55	2000-09-08
660 - 200	Vestas	331	Ventusum 9, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660 - 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB		47/45	1999-05-07
660 - 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB		47/45	1999-05-07
660 - 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	1999-05-06
660 - 200	Vestas	371	Sam Öckerövind, Pinan	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB		47/50	1999-01-10
660 - 200	Vestas	353	Värövind Värö III, Värö	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	Värövind Värö II, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	351	Värövind Värö I, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B6b	47/55	1998-11-12
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	P	Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB		47/55	1998-10-09
660	Vestas	425	Nordmaling Järnasklubb, Järnasklubb	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19i	47/55	1999-12-21
660 - 200	Vestas	332	Ventusum 10, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660 - 200	Vestas	330	Ventusum 8, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	329	Ventusum 7, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	328	Ventusum 6, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-21
660 - 200	Vestas	327	Ventusum 5, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-21
660 - 200	Vestas	326	Ventusum 4, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-18
660 - 200	Vestas	325	Ventusum 3, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	Ventusum 2, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	323	Ventusum 1, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A	Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	1998-06-26
660	Vestas	464	Ö-vik Själnön, Elly, Husum	A	NordanVind vindkraft AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	O	Per Johansson		47/45	1998-10-12
660	Vestas	410	Storugns 6, Storugns Lärbo	P	Per Wängestam	J7b	47/55	1999-12-20
660	Vestas	405	Storugns vindpark 1, Storugns Lärbo	P	Kaj W Bested	J7b	47/47	1999-12-17
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A	Mats Olsson, Sydax AB		47/55	1999-09-30
660	Vestas	406	Storugns vindpark 2, Storugns Lärbo	P	John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	407	Storugns vindpark 3, Storugns Lärbo	P	Fleming Nielsen	J7b	47/55	1999-12-18
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Ranåker	P	Sven Olof Gustavsson, Ranåker	D8d	47/65	1999-10-06
660	Vestas	408	Storugns vindpark 4, Storugns Lärbo	P	Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns HB	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	394	Eksebo Kraft 2, Klintehamn, Klinte	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I6b	47/55	1999-10-23
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	409	Storugns 5, Storugns Lärbo	P	Per Wängestam	J7e	47/55	1999-12-19
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A	R&B Vindkraft AB	F8g	47/55	1999-08-28
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P	Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	1999-08-27

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S	Rolf Pettersson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	1999-08-31
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P	Hans Heuman	C3b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1, Haraholmen	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	L24b	47/55	1999-12-12
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2, Haraholmen	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	L24b	47/55	1999-11-04
660	Vestas	393	Kärrets Gård, Kärrets Gård	F	Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	47/55	1999-10-12
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1, Otterbäcken	S	Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv III, Gislöv	P	Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	44/50	1998-04-17
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S	Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S	Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-28
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A	Agrivind AB		44/50	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	373	Ängalid, Torrlösa	P	Gösta Tykesson		48/55	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P	Anita & Ingemar Persson		48/55	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs, Eslöv	P	J.E. Henriksson		48/50	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-30
850	Vestas	468	Lanna 1, Lidköping, Lanna	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C8f	52/49	2000-12-28
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	54/60	2000-08-18
1000	Nordic	994	Nordic 1000, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	53/58	1995-06-01
1500 - 300	Vestas	386	Slitevind XXIV, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	422	Svireg, Skåls 12, Näs	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	66/67	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	387	Slitevind XXV, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	Slitevind XXVI, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	Slitevind XXVII, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-26
1500	Enercon	381	Trollevind, Trollebergs Gård	A	Magnus Rosenbäck, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	1999-05-15
3000 - 1000	Kvaerner	993	Näsudden II, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	80/78	1993-06-01

Vindens energiinhåll

Mätmaster

Under perioden 1981 till 1992 finns mätdata från tre höga mätmaster i södra Sverige, i nedanstående diagram visas vindens energiinhåll för dessa tre platser, Ringhals, Maglarp och Näsudden. 100% utgör medelvärdet under mätperioden. Av diagrammet kan utläsas att vindens energiinhåll inte påverkas nämnbart av om man befinner sig i Skåne, västkusten eller Gotland.

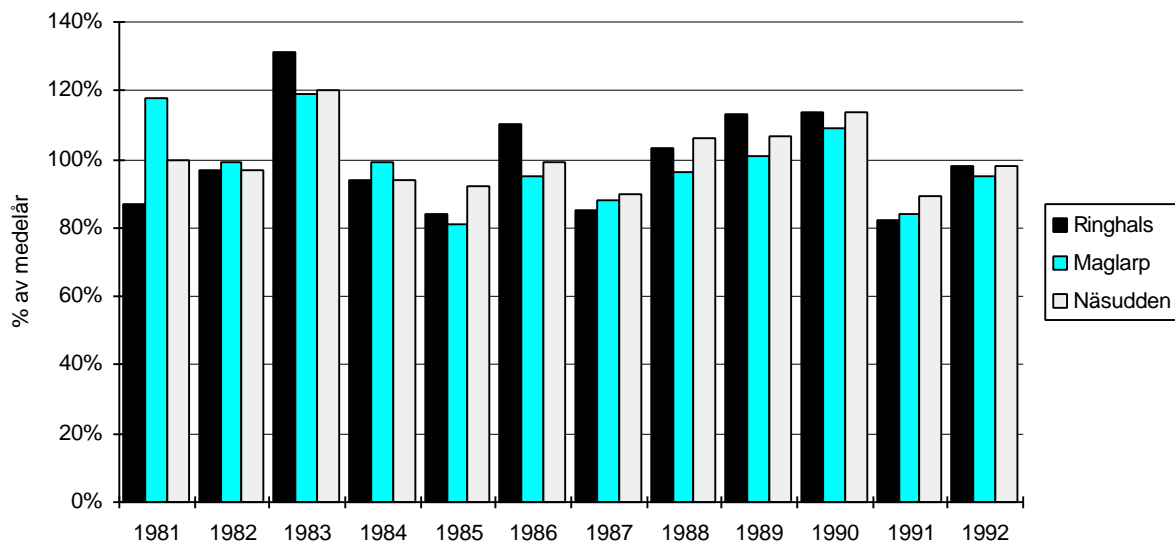


Diagram 1, vindens energiinnehåll.

Arbetet med att samla in och utvärdera dessa mätdata avslutades 1992.

Verkens produktion

Ett annat sätt att få reda på vindens energiinnehåll är att jämföra verkens produktion över flera år. Detta börjar nu bli möjligt tack vare att många verk nu varit i drift en längre tid. Diagram 2 visar vindens energiinnehåll för de senaste åren i Sverige. 100% utgörs här av ett genomsnitt av de redovisade åren.

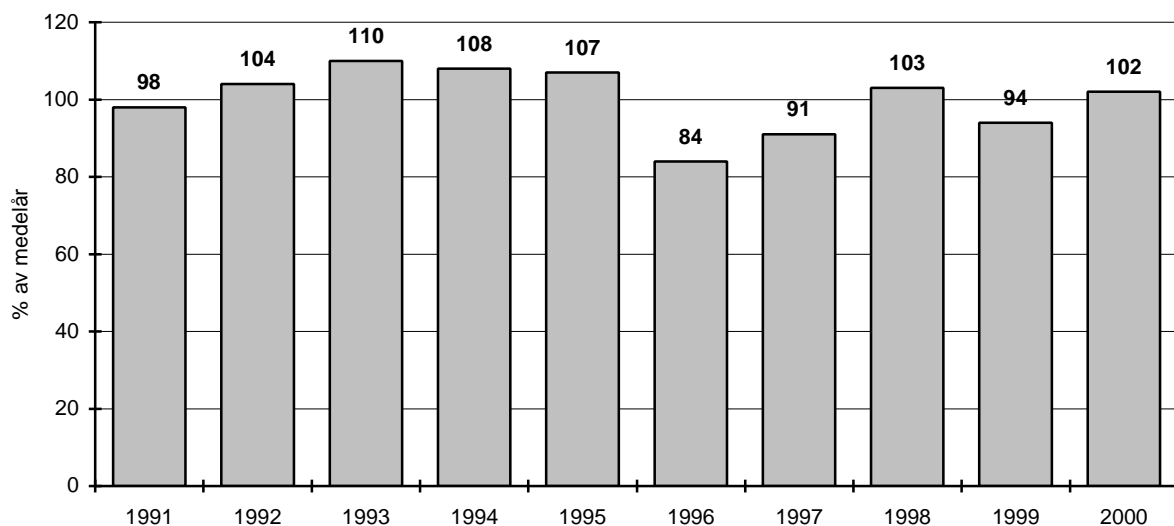


Diagram 2, vindens energiinnehåll.

Definitioner och förklaringar till beräknade värden

Två olika mått brukar användas för att beskriva produktionsförmågan hos vindkraftverk, dels hur stor elproduktionen är per installerad effektenhet (kWh/kW), dels elproduktion per svept ytenhet (kWh/m²). De olika måtten ger olika värden beroende på vilken användning verket är konstruerat för, ett verk med stor diameter och förhållandevis låg generatoreffekt (s.k. lågvindsmaskin), ger hög produktion per installerad effektenhet men låg produktion per svept ytenhet. Medan ett verk som konstruerats för högre medelvindhastigheter, större generator och mindre rotor, kommer att ge det omvända förhållandet. Se diagram 6.

Elenergi per svept ytenhet:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Rotordiskens area}} \quad (\text{kWh} / \text{m}^2) \quad (\text{i rapporten används årsmedelvärde})$$

Elenergi per installerad effektenhet:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Generatorstorlek}} \quad (\text{kWh} / \text{kW}) \quad (\text{i rapporten används årsmedelvärde})$$

Tillgänglighet:

$$\frac{\text{Kalendertid} - \text{Hindertid}}{\text{Kalendertid}} \quad (\%)$$

Tillgängligheten ger information om verkets tekniska funktionsduglighet under perioden.

Kapacitetsfaktor:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Generatorstorlek} \cdot \text{Kalendertid}}$$

Kapacitetsfaktorn beror dels av verkets tekniska funktion och prestanda, samt på vindtillgången vid verket. Kapacitetsfaktorn påverkas av verkets generatoreffekt och anges med 3 decimaler.

Installerad effekt och elproduktion

Vid projektets start i början av 1989 fanns det 14 verk i storleken 50 - 200 kW. Under tiden sedan dess har antalet installerade verk per år ökat. Vid slutet av 1999 fanns 480 standardverk i drift, antalet verk steg under 2000 till 524, samtidigt ökade den installerade effekten från 215,2 MW till 240,8 MW. Detta inkluderar även Åland som dock från och med årsskiftet 2000/2001 överfördes till den finska statistiken.

De 524 standardverken producerade under 2000 sammanlagt 443 781 MWh, vilket motsvarar elbehovet för nästan 100 000 abonnenter med hushållsel (å 4500 kWh) eller 22 200 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Den samlade elproduktionen från alla verk, inklusive de tre utvecklingsverken Nordic 400, Nordic1000 och Näsudden II, uppgick under 2000 till 446 948 MWh.

Standardverken som togs i drift under 2000 hade en genomsnittlig generatoreffekt på 687 kW, motsvarande genomsnitt under 1999 var 713 kW.

Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk

Staplarna i diagram 3 visar hur elproduktionen från standardverken ökat under de senaste åren, som jämförelse har den installerade effekten vid varje årsslut lagts in som punkter på en linje.

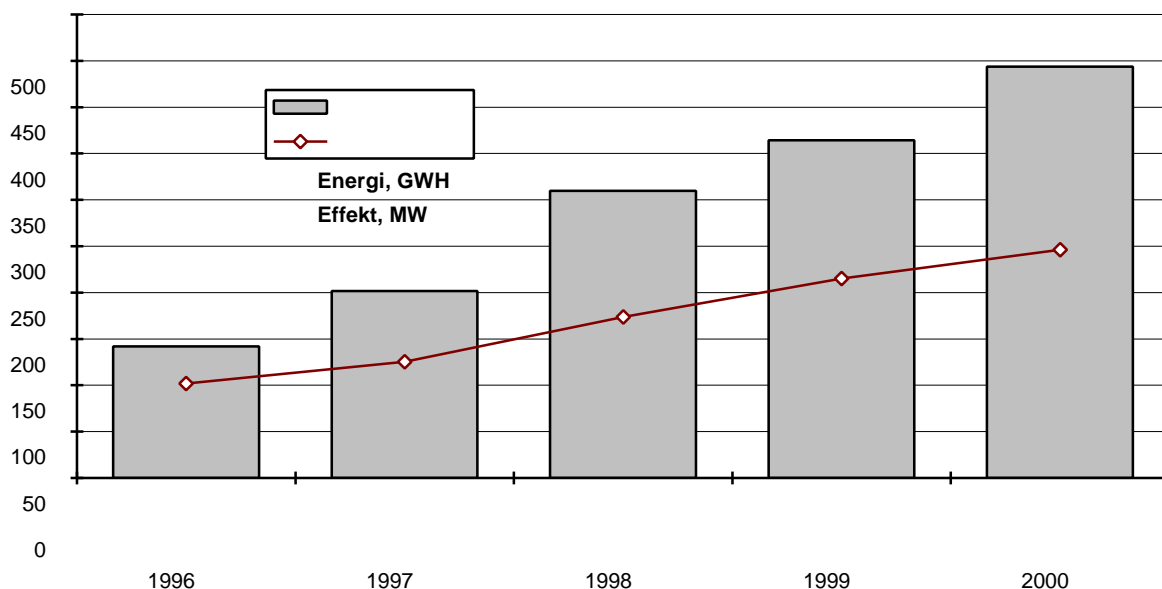


Diagram 3, installerad effekt och produktion senaste fem åren.

Installerad effekt i tidsordning

I diagram 5 har alla standardverk markerats med en ring, och den genomsnittliga installerade effekten med en linje. Ur diagrammet kan klart utläsas trenden att verkens storlek ökat med tiden.

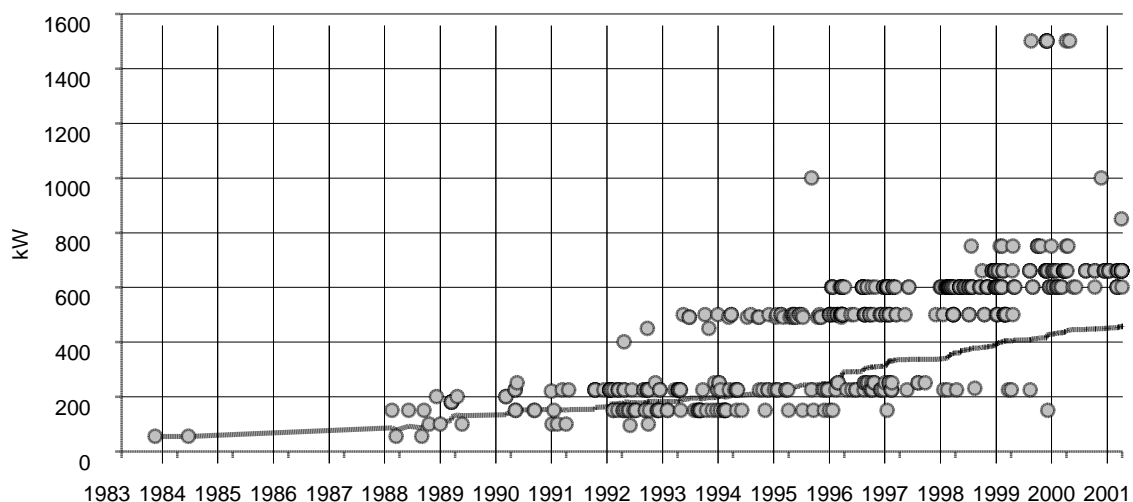


Diagram 4, installerad effekt i tidsordning.

Jämförelsetal

För att få en möjlighet att jämföra produktionen under åren så har några medelvärden beräknats enligt nedanstående tabell. I beräkningarna har endast de standardverk som varit i drift hela kalenderår tagits med.

År	1996	1997	1998	1999	2000
Tillgänglighet (%)	97,8	98,4	98,5	98,3	98,8
Kapacitetsfaktor	0,205	0,221	0,244	0,218	0,235
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1800	1939	2141	1911	2062
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m ²)	703	766	848	764	828

Ur ovanstående tabell kan man utläsa att t.ex. 1996 var ett år med låg vindtillgång.

Produktionens fördelning över året

Produktionen från vindkraftverk följer normalt ganska väl vår förbrukning av elenergi. Det blåser mest under de tider av året då elförbrukningen är som störst, dvs. under vinterhalvåret. Diagram 4 visar hur produktionen från landets standardverk fördelade sig över årets månader under 1998, 1999 och 2000. Endast de verk som varit i drift under hela respektive år har tagits med. Som jämförelse har ett genomsnitt av den relativa fördelningen av landets elförbrukning lagts in som en linje. Av diagrammet framgår att årets produktion var relativt ”framtung” dvs förhållandevis hög produktion i januari, februari och mars men relativt liten i oktober, november och december.

Typ av vindkraftverk

De uppsatta verken är i huvudsak tillverkade av Vestas eller WindWorld, utöver dessa finns ett antal verk av annan tillverkning. Tabellen nedan visar hur många verk av varje typ som var i drift i slutet av året och hur många av respektive typ som installerats under 2000.

Antal	Nya 2000	Effekt	Tillverkare
2	0	55	Vestas
1	0	55	New Wind
1	0	95	Tellus
3	0	99	Vestas
1	0	99	WindWorld
1	0	99	Wincon
2	0	100	Vestas
51	0	150	WindWorld
2	0	150	Vindsyssel
1	0	150	Bonus
3	0	180	Danwin
3	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
1	0	220	WindWorld
89	0	225	Vestas
1	0	230	Enercon
13	0	250	WindWorld
2	0	250	NEG Micon
1	0	250	Zephyr
1	0	400	Vestas
1	0	400	Nordic
2	0	450	Bonus
17	0	490	WindWorld
35	0	500	Enercon
26	0	500	WindWorld
24	0	500	Vestas
60	0	600	Vestas
43	0	600	WindWorld
22	0	600	Bonus
20	8	600	Enercon
3	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
72	26	660	Vestas
10	2	750	NEG Micon
1	0	750	WindWorld
1	1	850	Vestas
3	2	1000	Nordic
7	3	1500	Vestas
1	0	1500	Enercon
1	0	3000	Kvaerner

Elproduktion och antal verk fördelade på län

Fördelning av antalet verk, installerad effekt och deras elproduktion inom varje län. I denna sammanställning är även utvecklingsverken medräknade.

I tabellen är effekten angiven i kW och elproduktionen MWh.

		1997	1998	1999	2000
Blekinge	Antal	1	1	1	5
	Effekt (kW)	220	220	220	2800
	Energi (MWh)	353	455	403	2209
Gotland	Antal	107	110	126	137
	Effekt (kW)	44320	44320	59385	66785
	Energi (MWh)	79622	99727	103673	128765
Gävleborg	Antal	1	1	1	5
	Effekt (kW)	600	600	600	3240
	Energi (MWh)	26	623	668	1063
Göteborg o Bohuslän	Antal	38	41	41	42
	Effekt (kW)	17940	19370	19370	19470
	Energi (MWh)	25730	39178	38422	37400
Halland	Antal	54	83	85	86
	Effekt (kW)	15954	34894	37104	33704
	Energi (MWh)	21576	44897	61582	67603
Jämtland	Antal		3	3	3
	Effekt (kW)		1950	1950	1950
	Energi (MWh)		580	3370	4398
Jönköping	Antal	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1275	1275	1275	1275
	Energi (MWh)	1544	2627	2442	2356
Kalmar	Antal	19	40	40	40
	Effekt (kW)	4410	17010	17010	17010
	Energi (MWh)	9577	27376	31433	31401
Norrbotten	Antal		1	2	3
	Effekt (kW)		660	1260	1920
	Energi (MWh)		341	2060	3687
Skaraborg	Antal	10	10	10	10
	Effekt (kW)	2948	2948	2948	2948
	Energi (MWh)	4105	4238	4197	3978
Skåne	Antal	71	84	102	119
	Effekt (kW)	29195	36645	49215	59385
	Energi (MWh)	50569	72208	87151	113628
Stockholm	Antal	3	3	3	3
	Effekt (kW)	423	423	423	423
	Energi (MWh)	571	562	508	524
Uppsala	Antal			1	1
	Effekt (kW)			250	250
	Energi (MWh)			44	119
Värmland	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725
	Energi (MWh)	1010	1083	1187	1172
Västerbotten	Antal		1	2	2
	Effekt (kW)		600	1260	1260
	Energi (MWh)		664	1239	2101

		1997	1998	1999	2000
Västernorrland	Antal	4	5	5	14
	Effekt (kW)	1600	2200	2200	8080
	Energi (MWh)	3084	3785	3701	3747
Åland	Antal	2	10	12	12
	Effekt (kW)	725	5125	6325	6325
	Energi (MWh)	1772	8843	11891	14646
Älvsborg	Antal	9	9	9	9
	Effekt (kW)	1650	1650	1650	1650
	Energi (MWh)	1910	2021	1963	1485
Örebro	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	450	450	450	450
	Energi (MWh)	478	457	459	459
Östergötland	Antal	9	12	17	21
	Effekt (kW)	2825	4685	7865	10505
	Energi (MWh)	3731	7207	11233	15845
Västra Götaland	Antal	1	3	8	12
	Effekt (kW)	600	1050	420	6505
	Energi (MWh)	384	1286	5054	10022

Observera att Västra Götaland är representerad på två sätt, dels som eget län dels genom den gamla länsindelningen.

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effektenhet.

I diagram 7 har verken delats in i grupper med olika generatorstorlek, de breda staplarna visar produktion per installerad effektenhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 414 verk som varit i drift hela året har tagits med.

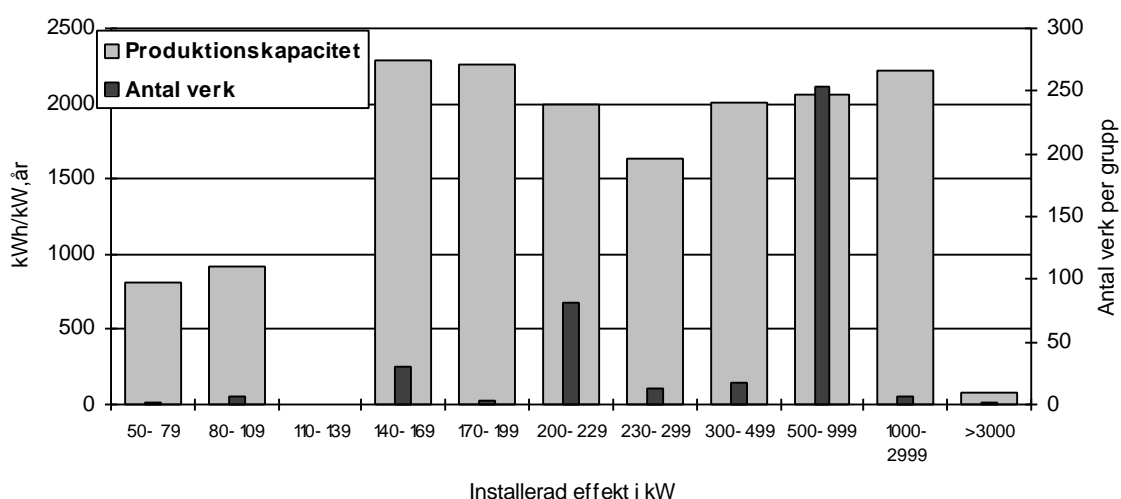


Diagram 7, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

Elenergi per svept ytenhet.

I diagram 8 har verken delats in i grupper med olika rotordiameter, de breda staplarna visar produktion per svept ytenhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 414 verk som varit i drift hela året har tagits med.

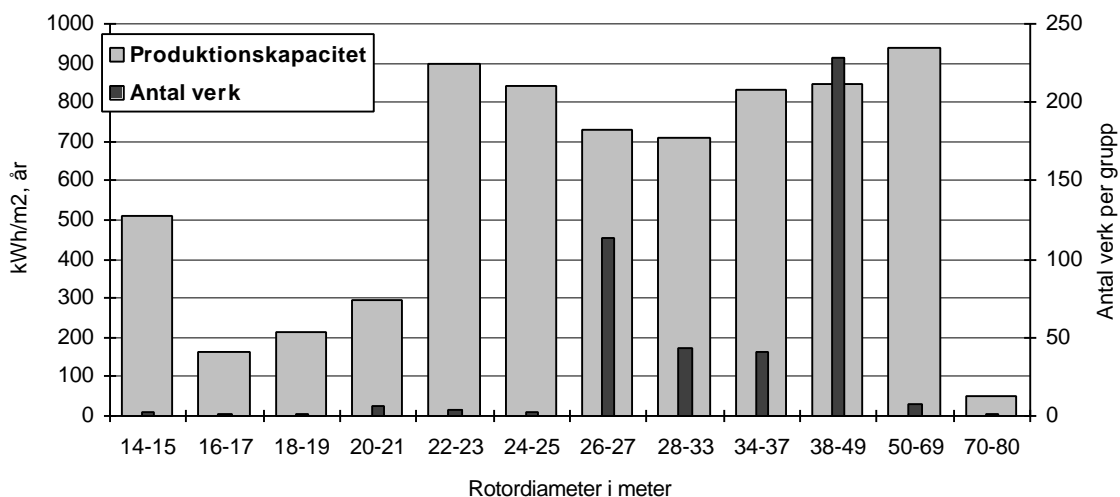


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 9 har kapacitetsfaktorn för de 414 verk som varit i drift under hela 2000 lagts in. De har sorterats efter tidpunkt då verket togs i drift (=x-axeln). Diagrammet visar inom vilka gränser som kapacitetsfaktorn varierar, samt spridningen däremellan. Att kapacitetsfaktorn har så stor spridning beror på flera orsaker.

Exempel på orsaker till låg kapacitetsfaktor:

- verk med liten rotor och förhållandevis stor generator
- lång hindertid under året
- verket har av olika anledningar placerats på en mindre vindrik plats (t.ex. för att kopplas in på den egna gårdens nät)

Exempel på orsaker till hög kapacitetsfaktor:

- verk med stor rotor och förhållandevis liten generator
- placering med god vindtillgång

För information om vilken kapacitetsfaktor varje verk har, hänvisas till tabell "Driftresultat under 2000, alla verk".

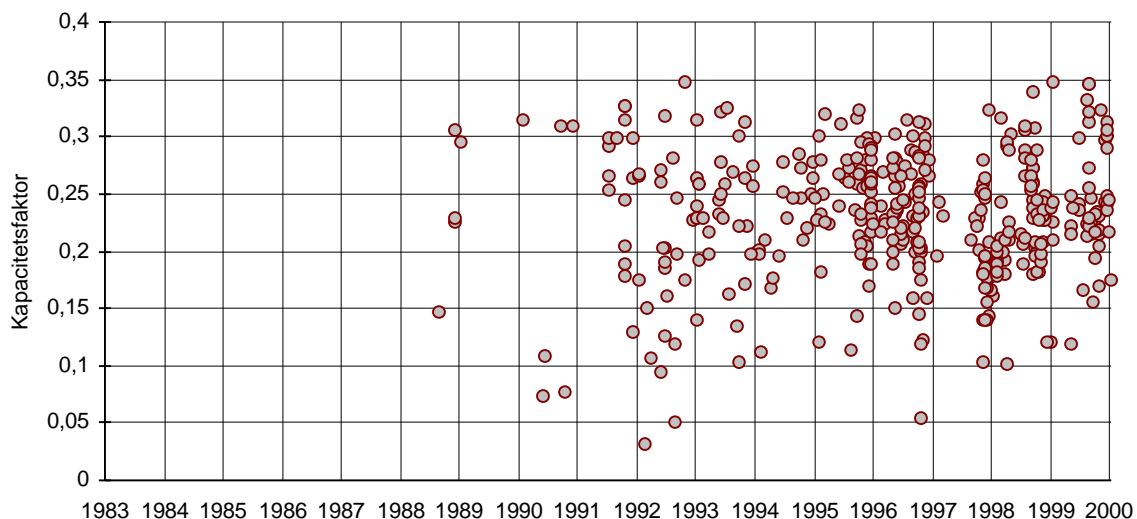


Diagram 9, verkens kapacitetsfaktor.

Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion

Ägarna till verken har lämnat uppgift på hur stor den beräknade elproduktionen är. Denna uppgift har beräknats på olika sätt för olika verk. Huvudsakligen utförs beräkningarna av leverantören. Överensstämmelsen mellan beräknad produktion och uppmätt, verklig produktion skiljer sig mellan verken. Vindkraftverk som har uppförts på senare år har bättre överensstämmelse med beräknade värden än de som uppfördes för några år sedan. Ofta finns det verk i närheten så att en god uppskattning kan göras. Diagram 10 visar hur överensstämmelsen mellan verklig och beräknad elproduktion sett ut i förhållande till drifttagningsdatum. Endast de verk med en tillgänglighet över 95% är redovisade. I diagrammet har värdena normerats med hänsyn till att årets vindtillgång varit c.a 102 % av ett normalårs.

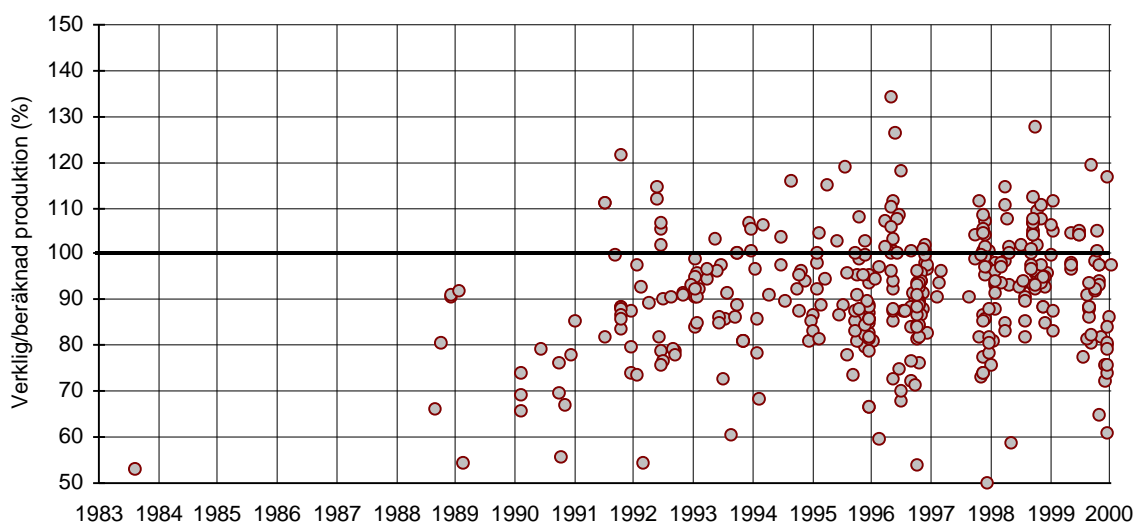


Diagram 10, verklig produktion i förhållande till beräknad.

Driftstörningar i standardverken

Störningar inträffar och påverkar produktionen. Här har övervakningssystem och underhållsorganisation stor betydelse för hur snabbt man upptäcker och åtgärdar ett fel i anläggningen. Leverantörens serviceberedskap är också av stor betydelse vid större störningar. Man måste också vara medveten om att många av verken är uppsatta för några år sedan då tekniken var mindre utvecklad. Viktiga faktorer i detta sammanhang är hur väl utprovad aggregattypen är och vilket verk i en serietillverkning som en ägare köpt.

Den totala felstatistiken på totalt 75 689 timmar fördelar sig enligt följande:

Mindre störningar	Yttre nätstörningar	Övriga yttre störningar	Planerat underhåll	Övriga planerade	Rapportervärda incidenter
20,0%	10,9%	0,9%	6,4%	1,9%	59,8%

De störningar som rapporterats in som incidenter har sammanställts i nedanstående tabell. Ur tabellen får man en överblick över dels vad anledningen till incidenterna har varit dels vilka delar eller system som berörts. Siffrorna anger antalet timmar verket stått stilla på grund av incidenten.

System	Ingen Uppgift	Orsak: Väder			Orsak: Utrustning och material					Okänd	Annan	Totalt
		Extrem Vind	Is	Åska	Slitage	Lösa delar	Kontrollsystem	Kort-Slutning	Felkonstruktion			
Rotorblad	7	13	285	456	271	0	11,5	3145	30,5	0	76	4295
Pitch	203	35	0	0	45	39	16	467	0	107	6	918
Generator	2370	59	0	159	210	19	11	2556	0	211	9	5605
Elsystem	185	0	0	705	1492	72	0	821	0	480	351	4106
Kontrollsystem	44	0	206	260	141	105	1162	3879	0	161	533	6492
Drivlina	0	0	0	0	0	0	0	547	0	1014	0	1561
Givare	390	29	178	0	10	32	187	672	0	9	127	1634
Växellåda	126	0	0	0	696	0	0	4338	57	0	955	6172
Mekanisk broms	0	0	0	0	0	0	0	145	0	47	0	192
Hydraulik	155	180	0	0	49	112	0	1472	21	294	72	2355
Girsystem	7	0	0	0	915	0	0	4626	0	240	1	5789
Strukturella delar	0	0	0	0	0	0	0	0	24	321	0	345
Hela verket	0	25	0	25	0	35	33	125	0	68	0	311
Totalt	3487	341	669	1605	3829	414	1421	22793	133	2953	2131	39775

Den totala hindertiden på 75 689 timmar kan jämföras med 1999 års hindertid på 69 065 timmar. Det är en ökning med knappt 10 % men samtidigt ökade produktionen med 20% och den genomsnittliga tillgängligheten ökade från 98,3 till 98,8 %.

Tillgänglighet beroende av ålder

Diagram 11 visar den genomsnittliga tillgängligheten av verk för respektive idrifttagningsår. De verk som tagits i drift under året redovisas ej eftersom de inte varit i drift ett helt år.

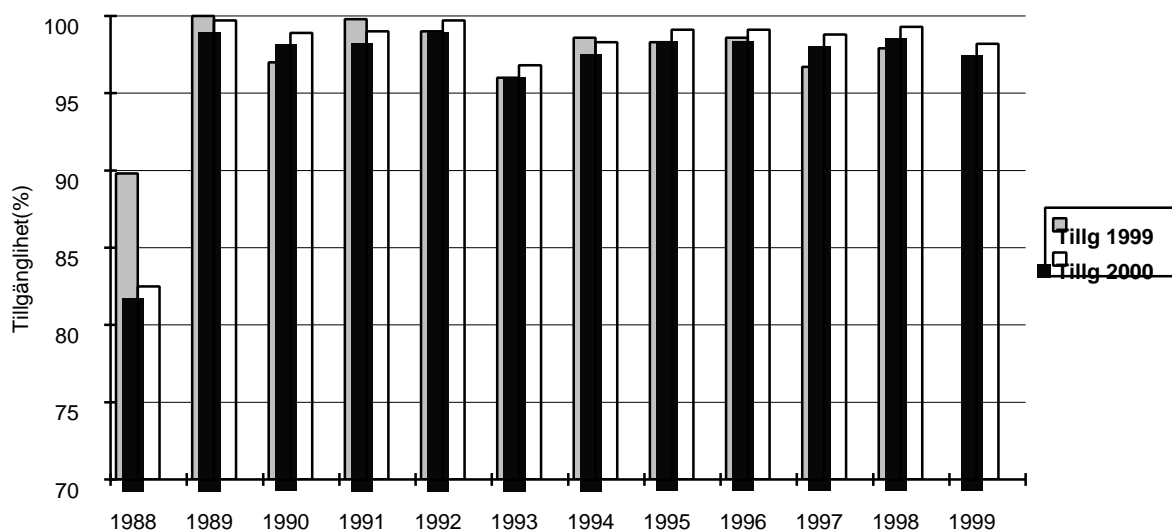


Diagram 11, tillgänglighet.

Driftresultat under 2000, alla verk.

I nedanstående tabell redovisas summor av insamlade värden och beräknade värden för samtliga verk.

Förklaringar till tabellen.

Med hindertid avses den tid då anläggningen inte kunnat brukas till det den är avsedd för. Det innebär att såväl stillestånd p.g.a. störningar som stillestånd p.g.a. service och underhåll ingår i hindertiden. Även externa störningar t.ex. förorsakade av fel på kraftnätet ingår. I hindertiden räknas däremot inte den tid som verket stått stilla på grund av för lite eller för mycket vind.

Generatortid utgörs av den tid som verket varit inkopplat på nätet och producerat el. Ett kalenderår utgörs av 8760 timmar (skottår 8784 timmar).

Observera att de verk som tagits i drift under senare delen av året får höga värden på produktion per kW och m² samt kapacitetsfaktor, eftersom det blåser mer under höst och vinter än övriga årstider.

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
55 – 11	Vestas	1	96	52		200	97,7	945	294	0,108	1983-08-10
55 – 11	Vestas	2	110	79	4411	149	98,3	1432	446	0,163	1984-03-16
55	New Wind	14		37	2820	4204	52,1	675	164	0,077	1987-12-10
95 - 20	Tellus	37	110	61	5323	4	100,0	642	215	0,073	1992-02-25
99	Vestas	4	165	92	4374	243	97,2	924	291	0,105	1989-02-16
99	Vestas	5	90	27	2723	2300	73,8	268	85	0,031	1988-07-15
99	Wincon	19	180	140	6273	0	100,0	1409	444	0,160	1990-10-01
99	Vestas	21	50	43	2982	0	100,0	439	138	0,050	1991-01-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
99	WindWorld	58	150	102	5365	0	100,0	1033	295	0,118	1990-11-05
100	Vestas	501	205	168	348	0	100,0	1684	536	0,192	1988-09-27
150	Vindsysse	9	300	0	0	0	100,0	0	0	0,000	1988-03-03
150	WindWorld	15	455	320	7144	270	96,9	2135	520	0,243	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	305	6967	131	98,5	2031	495	0,231	1990-02-03
150	WindWorld	17	438	354	6969	151	98,3	2358	574	0,268	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	178	4466	366	95,8	1185	289	0,135	1990-10-13
150	WindWorld	23		292	6517	41	99,5	1947	474	0,222	1990-06-05
150	WindWorld	38	385	52		844	90,4	344	84	0,039	1991-12-07
150	WindWorld	40	357	228	1384	29	99,7	1517	398	0,173	1992-03-19
150	WindWorld	41	400	364	6221	16	99,8	2426	636	0,276	1992-04-01
150	WindWorld	42	447	422	6235	58	99,3	2816	738	0,321	1992-02-18
150	WindWorld	47	300	276	5086	4	100,0	1841	482	0,210	1992-07-02
150	WindWorld	55	317	211	4570	5	99,9	1408	369	0,160	1992-09-03
150	WindWorld	61	450	416		0	100,0	2772	726	0,316	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	354	0	0	100,0	2363	619	0,269	1992-08-26
150	WindWorld	67	400	347	5735	8	99,9	2313	606	0,263	1993-01-22
150	WindWorld	73	416	408	6629	94	98,9	2721	713	0,310	1993-05-22
150	WindWorld	74	390	412	6396	56	99,4	2744	719	0,312	1993-05-19
150	WindWorld	75	428	386	6044	16	99,8	2574	674	0,293	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	124	4081	274	96,9	824	216	0,094	1993-08-19
150	WindWorld	79	260	228	5882	21	99,8	1523	399	0,173	1993-09-18
150	WindWorld	84	515	458	6006	672	92,3	3050	799	0,347	1993-11-10
150	WindWorld	85	485	428	6044	0	100,0	2850	747	0,324	1993-06-02
150	WindWorld	86	475	412	5995	153	98,3	2744	719	0,312	1993-06-02
150	WindWorld	95	300	194	2091	79	99,1	1294	339	0,147	1993-11-17
150	WindWorld	98	370	161	2590	0	100,0	1075	282	0,122	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	347	6367	46	99,5	2311	605	0,263	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	338	5979	9	99,9	2252	590	0,256	1994-08-01
150	WindWorld	143	260	50	857	159	98,2	332	87	0,038	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	226	5138	76	99,1	1506	394	0,171	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	296	5662	61	99,3	1976	518	0,225	1995-10-18
150	WindWorld	176	475	402		0	100,0	2683	703	0,305	1995-01-01
150	WindWorld	207	340	301	5413	32	99,6	2009	526	0,229	1995-06-15
150 - 30	Bonus	400	200	191	6118	0	100,0	1277	1084	0,145	1999-09-01
150	WindWorld	529	515	338	5396	285	96,8	2252	590	0,256	1991-11-08
150	WindWorld	530	515	424	5978	126	98,6	2826	740	0,322	1991-11-08
150	WindWorld	531	515	325	5263	93	98,9	2166	567	0,247	1992-01-25
150	WindWorld	536	465	389		0	100,0	2590	679	0,295	1992-06-05
150	WindWorld	537	465	312		0	100,0	2082	545	0,237	1992-06-05
150	WindWorld	538	438	407	6253	28	99,7	2715	711	0,309	1992-10-28
150	WindWorld	539	438	408	6208	73	99,2	2720	713	0,310	1992-10-28
150	WindWorld	540	438	383	6157	143	98,4	2551	668	0,290	1993-07-12
150	WindWorld	547	475	394		0	100,0	2623	687	0,299	1993-11-05
150	WindWorld	548	475	394		0	100,0	2623	687	0,299	1993-11-05
150	WindWorld	549	475	394		0	100,0	2623	687	0,299	1993-11-05
180	Danwin	506	450	53	478	697	92,1	295	128	0,034	1988-12-08
180	Danwin	507	450	205	2690	4775	45,6	1141	494	0,130	1988-12-08

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
180	Danwin	508	450	416	6988	113	98,7	2313	1002	0,263	1988-12-08
180	Danwin	509	450	418	6982	50	99,4	2325	1007	0,265	1988-12-08
200	Danwin	11	325	219	5025	6	99,9	1095	527	0,125	1988-08-31
200 - 30	Vestas	12	500	469	6995	0	100,0	2347	956	0,267	1989-01-16
220	WindWorld	18	500	356	5660	0	100,0	1618	725	0,184	1990-09-25
225 - 50	Vestas	22	500	398	6418	0	100,0	1767	695	0,201	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	580	389	6076	1254	85,7	1730	680	0,197	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	580	485	7484	0	100,0	2155	847	0,245	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	440	447	6814	46	99,5	1986	780	0,226	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	466	410	6464	7	99,9	1822	716	0,207	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	266	5472	1	100,0	1181	464	0,134	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	362	274	5980	27	99,7	1218	479	0,139	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	580	472	7559	0	100,0	2097	824	0,239	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	580	519	7411	0	100,0	2304	906	0,262	1991-12-10
225 - 50	Vestas	36	450	449	7174	65	99,3	1995	784	0,227	1992-01-18
225 - 50	Vestas	46	263	203		16	99,8	901	354	0,103	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	582	437	6906	0	100,0	1942	763	0,221	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	490	395	6744	86	99,0	1755	689	0,200	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	218	1821	79	99,1	971	382	0,111	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	493	395	6468	232	97,4	1757	690	0,200	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	493	391	6393	28	99,7	1737	683	0,198	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	449	6979	47	99,5	1995	784	0,227	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	480	411	6381	17	99,8	1828	719	0,208	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	580	562	7494	20	99,8	2500	982	0,285	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	547	7446	0	100,0	2432	956	0,277	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	546	7538	35	99,6	2427	954	0,276	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	353	175		0	100,0	778	306	0,089	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	480	490	7311	76	99,1	2179	856	0,248	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	480	491	7209	140	98,4	2182	858	0,248	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	550	576	7327	0	100,0	2560	1006	0,291	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	473	7148	25	99,7	2100	825	0,239	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	320	223	5736	52	99,4	993	390	0,113	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	580	463	7347	0	100,0	2059	809	0,234	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	580	508	7310	0	100,0	2256	887	0,257	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	600	550	7404	80	99,1	2444	960	0,278	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	460	398	6226	24	99,7	1771	696	0,202	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	460	399	6329	52	99,4	1772	696	0,202	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	600	589	6754	229	97,4	2620	892	0,298	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	500	471	7149	17	99,8	2093	823	0,238	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	384	406	6441	5	99,9	1802	708	0,205	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	570	532	6173	22	99,7	2364	805	0,269	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	410	363	6178	50	99,4	1613	549	0,184	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	530	461		100	98,9	2051	699	0,233	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	500	413	6684	114	98,7	1835	625	0,209	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	540	567	6994	114	98,7	2521	991	0,287	1995-06-01
225 - 50	Vestas	136	325	199	6732	0	100,0	885	302	0,101	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138		475	6666	10	99,9	2112	830	0,240	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	320	241	974	48	99,5	1070	364	0,122	1995-09-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
225 - 50	Vestas	142	550	562	6258	11	99,9	2496	850	0,284	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	490	478	5680	111	98,7	2123	723	0,242	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	410	395	682	0	100,0	1757	598	0,200	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	202	5399	90	99,0	898	306	0,102	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	415	317	5751	181	97,9	1409	480	0,160	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	237	4432	21	99,8	1052	358	0,120	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	330	236	4711	23	99,7	1050	358	0,120	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	320	234	4469	23	99,7	1038	354	0,118	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	330	298	5174	81	99,1	1324	451	0,151	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	570	531	6723	225	97,4	2361	804	0,269	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	570	512	7059	234	97,3	2274	775	0,259	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	600	618	6926	1	100,0	2748	1080	0,313	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	525	501	6918	262	97,0	2225	758	0,253	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	523	7068	35	99,6	2323	791	0,264	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	645	7184	33	99,6	2866	976	0,326	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	480	6997	48	99,5	2134	727	0,243	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	401	6838	27	99,7	1783	607	0,203	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	380	372	6521	145	98,3	1652	563	0,188	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	620	619	7114	169	98,1	2751	937	0,313	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502		373		0	100,0	1658	652	0,189	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503		350	434	0	100,0	1556	612	0,177	1992-03-09
225 - 50	Vestas	515	550	643	7228	23	99,7	2859	1123	0,325	1992-05-25
225 - 50	Vestas	516	550	627	7155	107	98,8	2788	1095	0,317	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	500	377	6831	90	99,0	1677	659	0,191	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	500	269	5058	147	98,3	1196	470	0,136	1990-02-01
225 - 50	Vestas	520	450	510	7224	0	100,0	2269	892	0,258	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	450	511	7289	0	100,0	2271	893	0,259	1991-07-12
225 - 50	Vestas	522	500	450	6937	58	99,3	2001	787	0,228	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	621	6847	61	99,3	2761	1085	0,314	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	451	6839	11	99,9	2005	788	0,228	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	448	6926	13	99,9	1993	783	0,227	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	442	7017	8	99,9	1965	772	0,224	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	438	6875	8	99,9	1945	764	0,221	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	500	427	6838	34	99,6	1897	746	0,216	1991-10-16
225 - 50	Vestas	534	550	592	7767	16	99,8	2630	1034	0,299	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	598	7847	0	100,0	2657	1044	0,302	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	600	555	7252	48	99,5	2465	969	0,281	1993-01-20
225 - 50	Vestas	542	600	587	7036	260	97,0	2608	1025	0,297	1993-01-21
225 - 50	Vestas	544	550	509	6006	551	93,7	2264	890	0,258	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	550	555	6828	167	98,1	2465	969	0,281	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	550	547	6943	150	98,3	2431	955	0,277	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	460	504	6742	10	99,9	2238	762	0,255	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	460	477	6581	20	99,8	2121	722	0,241	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	450	358	6119	60	99,3	1590	542	0,181	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	400	295	4890	76	99,1	1312	447	0,149	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	400	343	5785	64	99,3	1524	519	0,173	1996-09-03
230	Enercon	308	400	240	6802	36	99,6	1045	340	0,119	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	342	119	3638	0	100,0	478	225	0,054	1992-08-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
250	WindWorld	156	365	382	6221	6	99,9	1529	579	0,174	1995-11-23
250	WindWorld	157	420	428	5836	29	99,7	1713	648	0,195	1995-11-24
250	WindWorld	185	390	444	6017	167	98,1	1775	672	0,202	1996-05-15
250	WindWorld	187		357	7507	10	99,9	1427	540	0,162	1996-05-29
250	WindWorld	198		473	6722	1	100,0	1891	716	0,215	1996-06-06
250	WindWorld	205	483	431	5537	53	99,4	1725	653	0,196	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	432	6953	116	98,7	1727	654	0,197	1996-07-19
250	WindWorld	208	420	366	6076	88	99,0	1465	554	0,167	1996-05-14
250	WindWorld	589	563	550	7037	11	99,9	2202	833	0,251	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	541	7026	6	99,9	2166	820	0,247	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	541	6734	41	99,5	2163	819	0,246	1996-10-25
400	Vestas	35		420		0	100,0	1050	437	0,120	1992-01-17
400	Nordic	992	900	638	4794	1968	77,6	1594	663	0,181	1994-06-01
450	Bonus	50	1000	1039	6485	34	99,6	2309	1080	0,263	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	1028	6295	0	100,0	2285	956	0,260	1993-07-27
490	WindWorld	71	1185	1167	6807	95	98,9	2381	1085	0,271	1993-03-20
490	WindWorld	72	1185	1140	6770	83	99,1	2327	1061	0,265	1993-03-20
490	WindWorld	93	1180	1287	7076	71	99,2	2626	1197	0,299	1993-12-05
490	WindWorld	102	1185	1098	6824	58	99,3	2241	1021	0,255	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	567		0	100,0	1156	527	0,132	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	1179	3278	134	98,5	2405	1096	0,274	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	760	6674	18	99,8	1551	707	0,177	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	934	7762	270	96,9	1907	869	0,217	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	1062	2799	196	97,8	2168	988	0,247	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	1169	5728	27	99,7	2385	1087	0,272	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	860	6689	128	98,5	1755	800	0,200	1995-02-26
490	WindWorld	129	1380	1291	6616	492	94,4	2635	1201	0,300	1995-02-10
490	WindWorld	133	950	804	5706	440	95,0	1641	748	0,187	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	998	6571	27	99,7	2036	928	0,232	1995-07-11
490	WindWorld	139	1225	976	4103	43	99,5	1992	908	0,227	1995-08-01
490	WindWorld	140	1225	1199	1157	1	100,0	2447	1115	0,279	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	958		0	100,0	1955	891	0,223	1995-12-15
500	Vestas	80	1350	1222	6412	74	99,2	2443	1023	0,278	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1292	6801	113	98,7	2583	1081	0,294	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	1233	6510	144	98,4	2466	1032	0,281	1993-12-21
500	Vestas	103		631	5405	29	99,7	1262	528	0,144	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1419	6745	7	99,9	2838	1188	0,323	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	1118	6646	21	99,8	2236	936	0,255	1994-10-17
500	Vestas	124	1100	1122	6424	129	98,5	2245	940	0,256	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	931	5867	14	99,8	1862	780	0,212	1995-02-09
500	Vestas	127	1100	1102	6476	194	97,8	2204	922	0,251	1995-01-25
500	Vestas	128	890	948	6543	157	98,2	1897	794	0,216	1995-02-13
500	Vestas	131	890	1046	6495	41	99,5	2093	876	0,238	1995-03-31
500	Vestas	137	1050	1276	6908	149	98,3	2551	1068	0,290	1995-07-24
500	Enercon	147	1500	1324	7941	91	99,0	2648	1054	0,301	1995-10-20
500	WindWorld	150	1200	1016	6790	33	99,6	2032	945	0,231	1995-09-27
500	WindWorld	151	1250	1115	6670	40	99,5	2230	1037	0,254	1995-09-27
500	WindWorld	152	1250	1162	4346	18	99,8	2323	1080	0,264	1995-10-02

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
500	WindWorld	153	1150	952	5860	160	98,2	1903	885	0,217	1995-11-01
500	WindWorld	155	1200	1032	622	3	100,0	2063	960	0,235	1995-11-20
500	WindWorld	158	1200	1170	4562	43	99,5	2340	1088	0,266	1995-10-01
500	WindWorld	162	800	694	6098	163	98,1	1389	646	0,158	1995-12-19
500	WindWorld	167	1200	1026	2178	42	99,5	2052	954	0,234	1995-12-14
500	WindWorld	168	1150	1008	2729	23	99,7	2016	937	0,229	1995-12-14
500	WindWorld	171	1200	1004	6585	33	99,6	2007	934	0,229	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	909	6734	118	98,7	1818	846	0,207	1995-12-21
500	Enercon	181	1300	1249	6823	38	99,6	2497	994	0,284	1996-05-13
500	Enercon	182	1300	1226	7451	70	99,2	2451	975	0,279	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	1163	7466	74	99,2	2327	926	0,265	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	1166	7867	7	99,9	2333	928	0,266	1996-05-15
500	Vestas	186	860	854	6040	12	99,9	1708	715	0,194	1996-02-16
500	WindWorld	195	710	917	6814	0	100,0	1834	853	0,209	1996-05-23
500	Enercon	209	1380	1416	8175	52	99,4	2832	1127	0,322	1996-08-25
500	WindWorld	216	800	627	5622	25	99,7	1254	583	0,143	1996-09-04
500	WindWorld	218		776	6567	73	99,2	1551	721	0,177	1996-08-29
500	WindWorld	219	1400	769	1082	2	100,0	1539	715	0,175	1996-10-04
500	Enercon	229	1050	905	7510	74	99,2	1810	720	0,206	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	1004	7528	302	96,6	2009	799	0,229	1996-10-03
500	Enercon	236	1300	1280	6946	89	99,0	2561	1019	0,292	1996-12-11
500	Enercon	237	1300	1294	7145	65	99,3	2587	1029	0,295	1996-12-11
500	WindWorld	238	800	885	4929	21	99,8	1770	823	0,202	1996-06-19
500	Vestas	239	950	876	5907	43	99,5	1752	733	0,199	1997-02-04
500	Vestas	247	950	877	5961	209	97,6	1753	734	0,200	1997-08-25
500	Enercon	263	1100	985	7947	35	99,6	1970	784	0,224	1997-12-20
500	Enercon	264	13	1134	8010	116	98,7	2268	902	0,258	1997-12-19
500	Enercon	267	1200	1000	8042	11	99,9	1999	796	0,228	1997-12-18
500	Enercon	269	1200	962	7951	22	99,7	1924	765	0,219	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	988	7930	13	99,9	1975	786	0,225	1997-12-20
500	Enercon	273	1200	1401	6382	470	94,6	2802	1115	0,319	1997-10-13
500	Vestas	291	1050	911	6077	11	99,9	1822	763	0,207	1998-04-02
500	Vestas	292	1050	892	5738	200	97,7	1784	747	0,203	1998-04-02
500	Enercon	314	1420	1479	8127	24	99,7	2957	1177	0,337	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1350	7764	21	99,8	2699	1074	0,307	1998-07-12
500	Enercon	354	1400	1337	8060	14	99,8	2673	1064	0,304	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1263	7886	76	99,1	2525	1005	0,287	1998-11-19
500	Enercon	356	1300	1231	7899	10	99,9	2462	980	0,280	1998-12-01
500	Enercon	357	1350	1167	8085	16	99,8	2333	928	0,266	1998-11-27
500	Enercon	358	1400	1354	7363	9	99,9	2709	1078	0,308	1998-11-18
500	Enercon	359	1400	1263	7967	14	99,8	2526	1005	0,288	1998-11-20
500	Enercon	362	1300	1261	7852	5	99,9	2522	1004	0,287	1998-12-02
500	Enercon	363	1200	1129	6798	70	99,2	2257	898	0,257	1998-09-27
500	Enercon	364	1200	1180	6776	172	98,0	2361	939	0,269	1998-10-05
500	Enercon	365	1200	1172	6688	206	97,7	2344	933	0,267	1998-10-05
500	Enercon	380	1200	1284	7558	12	99,9	2569	1022	0,292	1999-01-15
500	Vestas	504	1000	742		0	100,0	1483	621	0,169	1993-07-01
500	Vestas	519	1050	679	4841	26	99,7	1359	569	0,155	1996-07-11

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
500	Vestas	543	1350	1272	6590	52	99,4	2544	1065	0,290	1993-02-09
500	Vestas	550	1100	1054	6357	392	95,5	2107	882	0,240	1994-11-15
500	Vestas	551	1100	903	5829	95	98,9	1807	756	0,206	1994-11-15
500	Vestas	552	1200	997	6094	472	94,6	1995	835	0,227	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	1156	6219	182	97,9	2312	968	0,263	1995-03-16
500	WindWorld	554	1150	937	3698	42	99,5	1874	871	0,213	1995-11-16
500	WindWorld	555	1150	965	565	22	99,7	1931	898	0,220	1995-11-20
500	WindWorld	559		873	6620	72	99,2	1745	812	0,199	1995-12-20
500	WindWorld	560		884	7036	48	99,5	1769	822	0,201	1996-03-07
500	WindWorld	561	1200	994	2666	38	99,6	1988	924	0,226	1995-10-01
500	WindWorld	562	1217	770	3681	144	98,4	1540	716	0,175	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	827	1088	3	100,0	1653	769	0,188	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	827	1098	29	99,7	1653	769	0,188	1995-12-10
500	Enercon	565	1300	1043	7254	78	99,1	2086	830	0,237	1995-12-22
500	Enercon	566	1300	1139	7244	108	98,8	2277	906	0,259	1995-12-15
500	Enercon	567	1400	1226	7414	155	98,2	2452	976	0,279	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	1268	7148	168	98,1	2536	1009	0,289	1995-12-20
500	WindWorld	571		978	6561	268	96,9	1956	910	0,223	1996-06-20
500	WindWorld	572		915	6087	892	89,8	1829	851	0,208	1996-06-20
500	Enercon	592	1300	1191	7875	82	99,1	2383	948	0,271	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	1232	7885	110	98,7	2464	981	0,281	1996-10-24
600	Vestas	146	1100	989	5113	20	99,8	1648	714	0,188	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	1053	5773	47	99,5	1755	760	0,200	1995-12-05
600	Vestas	160	1400	1225	6232	78	99,1	2041	884	0,232	1995-12-15
600	Vestas	161	1400	1182	5688	426	95,2	1970	853	0,224	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1246	5930	139	98,4	2076	899	0,236	1995-12-20
600	Vestas	165	1400	1264	5941	131	98,5	2107	913	0,240	1995-12-21
600	Vestas	166	1700	1653	6443	76	99,1	2756	1193	0,314	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	1155	5744	53	99,4	1925	834	0,219	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1506	7135	160	98,2	2511	991	0,286	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1634	6392	64	99,3	2723	1075	0,310	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1567	6323	3	100,0	2612	1031	0,297	1996-05-02
600	Vestas	190	1450	1609	6389	8	99,9	2682	1058	0,305	1996-05-03
600	Vestas	191	1450	1529	6257	23	99,7	2548	1005	0,290	1996-05-06
600	Vestas	192	1450	1489	6155	35	99,6	2481	979	0,282	1996-05-06
600	Vestas	193	1450	1480	6139	14	99,8	2467	973	0,281	1996-05-03
600	Vestas	194	1500	1645	6540	10	99,9	2741	1187	0,312	1996-06-01
600	WindWorld	202	1325	1354		0	100,0	2257	977	0,257	1996-06-01
600	Vestas	204	938	838	5088	93	98,9	1397	551	0,159	1996-07-26
600	Vestas	210	1300	1210	6238	107	98,8	2017	796	0,230	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1199	6231	99	98,9	1998	788	0,227	1996-09-20
600	Vestas	222	1300	1298	6299	200	97,7	2163	854	0,246	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	1322	6475	24	99,7	2204	870	0,251	1996-11-20
600	Vestas	224	1300	1354	6454	38	99,6	2256	890	0,257	1996-11-19
600	Vestas	225	1300	1337	6319	154	98,2	2228	879	0,254	1996-11-19
600	NEG Micon	226	1220	950	6976	396	95,5	1583	654	0,180	1996-10-15
600	NEG Micon	227	1130	735	5805	1089	87,6	1225	506	0,139	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	734	6181	748	91,5	1224	506	0,139	1996-10-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Vestas	231	1165	1031	5155	8	99,9	1718	678	0,196	1996-10-27
600	Vestas	232	875	737	4785	29	99,7	1229	485	0,140	1996-12-03
600 - 120	Bonus	243	1500	1472	7801	198	97,7	2454	968	0,279	1997-03-03
600	Vestas	248	1100	1104	5999	16	99,8	1841	726	0,210	1997-09-29
600	Vestas	249	1150	1162	6105	103	98,8	1936	764	0,220	1997-09-24
600 - 120	Bonus	251	1170	1017	7716	21	99,8	1695	669	0,193	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	1170	873	7115	577	93,4	1455	574	0,166	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	1170	822	6183	1741	80,2	1369	540	0,156	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	885	7265	393	95,5	1475	582	0,168	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	927	7295	398	95,5	1546	610	0,176	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	1170	885	7555	7	99,9	1475	582	0,168	1997-11-13
600	WindWorld	258	1030	1020	5898	35	99,6	1700	736	0,193	1997-12-11
600	WindWorld	259	1000	973	5006	86	99,0	1622	702	0,185	1997-11-24
600	WindWorld	260	1000	1027	5787	116	98,7	1711	741	0,195	1997-11-20
600	Vestas	261	1300	1384	6362	107	98,8	2307	911	0,263	1997-11-10
600 - 120	Bonus	262	1040	1105	7643	139	98,4	1842	727	0,210	1997-10-03
600	Vestas	265	1620	1667	6408	132	98,5	2778	1096	0,316	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	944	5630	19	99,8	1573	621	0,179	1997-12-29
600 - 120	Bonus	268	1050	536	5277	335	96,2	893	352	0,102	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	1160	1014	7599	54	99,4	1690	667	0,192	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	1113	7508	18	99,8	1856	732	0,211	1997-12-01
600	Vestas	276	1200	1273	6161	150	98,3	2122	837	0,242	1997-11-22
600	Vestas	277	1200	1189	6356	27	99,7	1982	782	0,226	1997-11-22
600	Vestas	278	1200	1313	6497	72	99,2	2189	864	0,249	1997-11-22
600	Vestas	279	1200	1243	6474	85	99,0	2072	817	0,236	1997-11-22
600	Vestas	280	1190	1052	5786	309	96,5	1753	692	0,200	1997-11-21
600	WindWorld	281	990	1010	5671	0	100,0	1684	729	0,192	1998-04-22
600	WindWorld	282	1000	1000	5847	0	100,0	1666	722	0,190	1998-03-01
600	WindWorld	283	930	935		69	99,2	1558	675	0,177	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	1051	5880	57	99,4	1752	759	0,199	1998-04-03
600	WindWorld	285	950	1071	5820	1	100,0	1785	773	0,203	1998-04-01
600	WindWorld	286		991	5930	79	99,1	1652	716	0,188	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	955	5574	28	99,7	1591	689	0,181	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	944	5461	111	98,7	1573	681	0,179	1998-04-22
600	Vestas	289	1023	1131	5953	8	99,9	1884	744	0,215	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	1085		60	99,3	1808	714	0,206	1997-10-25
600	WindWorld	293	1000	993	535	24	99,7	1655	717	0,188	1998-03-12
600	WindWorld	294	1280	1217	5602	92	99,0	2029	879	0,231	1998-02-01
600	WindWorld	295	1280	1192	5469	5	99,9	1987	861	0,226	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	1226	1888	1	100,0	2043	885	0,233	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	1303	6628	37	99,6	2171	940	0,247	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	996	4864	182	97,9	1659	719	0,189	1998-02-01
600	WindWorld	299	1300	1280	6276	9	99,9	2133	924	0,243	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	1040	4793	32	99,6	1734	751	0,197	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	1095	5212	109	98,8	1825	791	0,208	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	506	629	0	100,0	844	366	0,096	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	821	4629	140	98,4	1369	593	0,156	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	922	4826	2	100,0	1537	666	0,175	1998-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
600	WindWorld	305	1220	511	2792	0	100,0	852	369	0,097	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	1193	2788	25	99,7	1988	861	0,226	1998-02-01
600	WindWorld	307	990	982	4503	1	100,0	1637	709	0,186	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1366	6174	42	99,5	2277	986	0,259	1997-11-25
600	WindWorld	311	1500	1323	5480	380	95,7	2205	955	0,251	1997-12-12
600	WindWorld	312	930	947		0	100,0	1578	684	0,180	1997-11-08
600	Vestas	315	1100	306	1074	0	100,0	510	201	0,058	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	526	3047	41	99,5	876	346	0,100	1998-06-11
600	WindWorld	318	1000	891	5478	0	100,0	1486	643	0,169	1998-09-21
600	WindWorld	319	1000	1089	6028	10	99,9	1814	786	0,207	1998-09-21
600	WindWorld	320	1000	1032	5507	22	99,7	1720	745	0,196	1998-09-21
600	WindWorld	321	1000	949	5847	24	99,7	1582	685	0,180	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	953	557	0	100,0	1588	688	0,181	1998-09-30
600 - 120	Bonus	333	1200	1000	7573	35	99,6	1667	658	0,190	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1043	7602	22	99,7	1738	686	0,198	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335		1104	7365	29	99,7	1839	726	0,209	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	1110	7527	55	99,4	1850	730	0,211	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1101	7415	125	98,6	1835	724	0,209	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	1825	7190	345	96,1	3042	1200	0,346	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	1100	1165	6128	16	99,8	1941	766	0,221	1998-06-17
600	Vestas	342	1250	1294	5705	10	99,9	2156	851	0,245	1998-04-21
600	WindWorld	343	1210	1193	5270	416	95,3	1988	861	0,226	1998-10-01
600	WindWorld	344		1021	4988	90	99,0	1702	737	0,194	1998-10-01
600	WindWorld	345	1210	904	4783	292	96,7	1506	652	0,171	1998-10-01
600 - 125	Nordex	346		1273	6303	1874	78,7	2121	876	0,241	1998-10-21
600 - 120	Bonus	347	1200	1561	7668	482	94,5	2602	1027	0,296	1998-10-07
600	WindWorld	349	1000	867	5363	33	99,6	1445	626	0,165	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	1129	6136	3	100,0	1882	815	0,214	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	889		5	99,9	1482	642	0,169	1998-11-01
600 - 120	Bonus	366	1250	1219	7057	453	94,8	2032	802	0,231	1998-04-01
600	Vestas	367	1200	1150	5709	31	99,6	1917	757	0,218	1998-07-24
600	Vestas	369	1325	1124	5733	454	94,8	1874	739	0,213	1999-01-20
600	Vestas	370	1325	1183	6036	161	98,2	1971	778	0,224	1999-01-20
600 - 120	Bonus	378	1500	1636	7140	0	100,0	2727	1076	0,310	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1627	7157	0	100,0	2711	1070	0,309	1999-05-26
600	Enercon	395	1400	1705	6724	194	97,8	2842	1122	0,324	1999-09-15
600	Enercon	396	1400	1316	6682	225	97,4	2193	865	0,250	1999-10-06
600	Enercon	397	1300	1225	7567	151	98,3	2042	806	0,232	1999-10-01
600	Enercon	402	1400	1085	7765	83	99,1	1808	714	0,206	1999-11-30
600	Enercon	403	1400	1033	6927	248	97,2	1722	679	0,196	1999-11-30
600	Enercon	414	1350	1283	7706	24	99,7	2138	844	0,243	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1347	7841	2	100,0	2245	886	0,256	1999-10-28
600	Enercon	416	1350	1342	7749	44	99,5	2236	882	0,255	1999-11-03
600	Enercon	417	1350	1298	7686	37	99,6	2164	854	0,246	1999-11-01
600	Enercon	418	1300	1067	7511	80	99,1	1778	702	0,202	1999-09-13
600	Enercon	419	1300	1092	7352	16	99,8	1820	718	0,207	1999-09-12
600	Enercon	420	1200	1004	7232	136	98,5	1673	660	0,190	1999-11-12
600	Enercon	437	1250	531	3526	53	99,4	884	349	0,101	2000-07-06

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Enercon	439	1450	907	6054	0	100,0	1511	596	0,172	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	831	5776	0	100,0	1385	546	0,158	2000-03-01
600	Vestas	505		971		0	100,0	1619	639	0,184	1996-09-16
600	Vestas	556	1200	1207	5212	911	89,6	2012	871	0,229	1995-10-18
600	Vestas	557	1200	1323	5879	8	99,9	2205	955	0,251	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	1210	5851	71	99,2	2017	873	0,230	1995-10-13
600	Vestas	574	1100	945	5746	74	99,2	1574	621	0,179	1996-07-03
600	Vestas	577	1500	1245	5987	0	100,0	2075	899	0,236	1996-10-08
600	Vestas	578	1500	1290	5463	0	100,0	2150	931	0,245	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	1251	5701	0	100,0	2086	903	0,237	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	1366	6207	0	100,0	2276	986	0,259	1996-10-14
600	Vestas	581	1500	1359	6113	0	100,0	2264	981	0,258	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1432	6346	0	100,0	2386	1033	0,272	1996-10-14
600	Vestas	583	1500	1427	6242	0	100,0	2378	1030	0,271	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1474	6450	0	100,0	2456	1064	0,280	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	1394	6211	0	100,0	2323	1006	0,264	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1329	6024	0	100,0	2216	960	0,252	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	1352	6131	0	100,0	2253	976	0,257	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	1283	6091	0	100,0	2138	926	0,243	1996-10-08
600	Enercon	457	1300	96	596	0	100,0	161	63	0,018	2000-12-01
600	Enercon	454	1350	87	627	0	100,0	145	57	0,016	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	76	593	0	100,0	127	50	0,014	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	85	631	0	100,0	142	56	0,016	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	158	658	0	100,0	263	104	0,030	2000-12-31
660	Vestas	313	1400	1323	5613	6	99,9	2005	763	0,228	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	1250	1342	6936	69	99,2	2033	773	0,231	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	1327	6321	18	99,8	2011	765	0,229	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1329	6270	25	99,7	2014	766	0,229	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	1362	6882	30	99,7	2064	785	0,235	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	1250	1375	6850	19	99,8	2083	792	0,237	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	1250	1432	6962	18	99,8	2170	825	0,247	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	1250	1277	6385	42	99,5	1935	736	0,220	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	1246	6852	32	99,6	1887	718	0,215	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	1233	6746	8	99,9	1868	711	0,213	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1290	6814	18	99,8	1954	744	0,222	1998-09-01
660	Vestas	338	1720	1920	6347	71	99,2	2909	1107	0,331	1998-10-12
660	Vestas	340	1300	1353	5729	26	99,7	2051	780	0,233	1998-10-09
660 - 200	Vestas	351	1400	1335	6857	34	99,6	2022	769	0,230	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1348	6851	30	99,7	2043	777	0,233	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1394	6853	9	99,9	2113	804	0,241	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	1700	1733	7167	166	98,1	2626	999	0,299	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1674	7029	373	95,8	2536	965	0,289	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	1732	6496	1093	87,6	2624	998	0,299	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1812	6663	117	98,7	2746	1044	0,313	1999-05-07
660	Vestas	382	1877	1360	5530	537	93,9	2061	784	0,235	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1576	6068	63	99,3	2389	909	0,272	1999-08-19
660	Vestas	384	1956	1505	5612	183	97,9	2280	867	0,260	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1858	6412	73	99,2	2814	1071	0,320	1999-08-19

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
660	Vestas	393	1250	1281	5175	15	99,8	1941	739	0,221	1999-10-12
660	Vestas	394	1650	1766	6139	40	99,5	2676	1018	0,305	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	1000	995	7854	9	99,9	1507	573	0,172	1999-10-06
660	Vestas	401	1430	1436	6126	42	99,5	2175	828	0,248	1999-09-30
660	Vestas	405	1534	1185	5828	81	99,1	1796	683	0,204	1999-12-17
660	Vestas	406	1551	1253	5994	53	99,4	1898	722	0,216	1999-12-15
660	Vestas	407	1530	1250	5918	167	98,1	1894	721	0,216	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1257	5927	105	98,8	1905	725	0,217	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1313	6155	83	99,1	1990	757	0,227	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	1191	5892	97	98,9	1805	687	0,205	1999-12-20
660	Vestas	411	1550	1399	5564	102	98,8	2120	806	0,241	1999-08-28
660	Vestas	412	1550	1395	5395	34	99,6	2113	804	0,241	1999-08-27
660	Vestas	413	1550	1361	5452	113	98,7	2063	785	0,235	1999-08-31
660	Vestas	421	1450	1730	7227	74	99,2	2620	997	0,298	1999-12-15
660	Vestas	423	1450	902	4890	67	99,2	1366	520	0,156	1999-12-12
660	Vestas	424	1450	961	5157	10	99,9	1455	554	0,166	1999-11-04
660	Vestas	425	1410	937	5100	335	96,2	1419	540	0,162	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	1150	1012	5971	61	99,3	1534	583	0,175	1999-12-30
660	Vestas	427	1600	1266	7280	26	99,7	1918	730	0,218	1999-10-21
660	Vestas	428	1600	1159	7257	48	99,5	1756	668	0,200	1999-10-21
660	Vestas	429	1500	1411	5499	28	99,7	2139	814	0,243	1999-10-01
660	Vestas	430	1500	525	2583	1	100,0	796	303	0,091	1999-12-15
660	Vestas	431	1425	594	3165	45	99,5	899	342	0,102	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	589	3040	67	99,2	892	339	0,102	2000-05-08
660	Vestas	433	1425	618	3058	16	99,8	936	356	0,107	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	435	3495	1	100,0	659	251	0,075	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	447	3465	37	99,6	677	257	0,077	2000-07-05
660	Vestas	436	1100	343	1751	209	97,6	519	198	0,059	2000-01-05
660	Vestas	441	1600	423	1777	5	99,9	641	244	0,073	2000-10-07
660	Vestas	442	1600	401	1728	0	100,0	607	231	0,069	2000-10-08
660	Vestas	443	1600	429	1773	1	100,0	650	247	0,074	2000-10-07
660	Vestas	444	1600	422	1791	0	100,0	640	243	0,073	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	444	1793	0	100,0	673	256	0,077	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	456	1819	0	100,0	691	263	0,079	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	360	1765	18	99,8	546	208	0,062	2000-09-14
660	Vestas	448	1333	158	761	0	100,0	239	91	0,027	2000-12-06
660	Vestas	449	1327	168	771	0	100,0	254	97	0,029	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	165	782	0	100,0	251	95	0,029	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	36	351	0	100,0	55	21	0,006	2000-12-06
660	Vestas	458	1150	56	535	0	100,0	85	32	0,010	2000-11-24
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1755	7654	16	99,8	2341	1155	0,266	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	1200	1564	7168	989	88,7	2086	1029	0,237	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1502	7937	28	99,7	2002	830	0,228	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1674	8058	98	98,9	2232	925	0,254	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	2275	7994	14	99,8	3033	1257	0,345	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	2140	2271	8066	9	99,9	3028	1255	0,345	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	2140	2294	7980	26	99,7	3058	1268	0,348	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399		1637	7613	0	100,0	2182	904	0,248	1999-09-23

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2000 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
750 - 200	WindWorld	404	1700	1342	5592	399	95,5	1790	632	0,204	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1591	7242	109	98,8	2122	879	0,242	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1419	6815	857	90,2	1892	784	0,215	2000-01-01
850	Vestas	468	1350	2	47	0	100,0	3	1	0,000	2000-12-28
1000	Nordic	438	2400	806	1850	229	97,4	806	352	0,092	2000-08-18
1000	Nordic	994	2500	2274	6842	527	94,0	2274	1031	0,259	1995-06-01
1500	Enercon	381	3700	3683	7897	17	99,8	2455	1077	0,280	1999-05-15
1500 - 300	Vestas	386	4119	2839	6174	1127	87,2	1893	830	0,215	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	2821	5457	1565	82,2	1881	825	0,214	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	4266	2950	5684	1386	84,2	1966	862	0,224	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	4298	3857	6958	295	96,6	2571	1127	0,293	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	4550	3875	6323	496	94,4	2583	1133	0,294	2000-01-21
3000 - 1000	Kvaerner	993	7300	255	341	7534	14,2	85	51	0,010	1993-06-01

- 1) Producerad elenergi per installerad kW.
- 2) Producerad elenergi per svept m².
- 3) Av ägaren lämnad uppgift på beräknad produktion.

Karta över verkens placering

