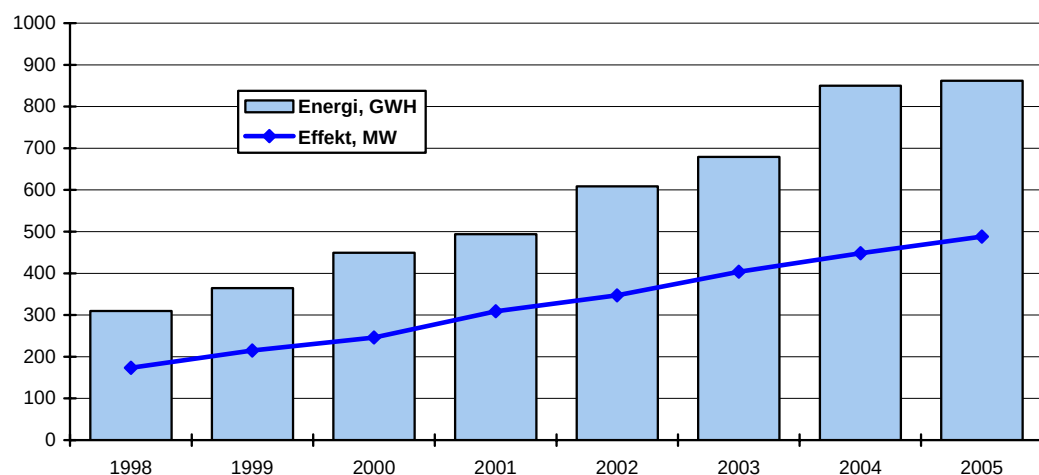


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

Årsrapport 2005



Innehållsförteckning

Sammanfattning.....	2
Bakgrund och målsättning.....	3
Månadsrapportering.....	3
Deltagande verk.....	4
Vindens energiinnehåll.....	18
Verkens produktion	18
Definitioner och förklaringar till beräknade värden.....	19
Installerad effekt och elproduktion.....	20
Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk	21
Installerad effekt i tidsordning.....	21
Jämförelsetal	22
Produktionens fördelning över året	22
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter.....	23
Typ av vindkraftverk	24
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	26
Produktionskapacitet	27
Elenergi per installerad effektenhet.	27
Elenergi per svept ytenhet.	28
Verkens kapacitetsfaktor	28
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	29
Driftstörningar i standardverken.....	30
Tillgänglighet beroende av ålder	31
Driftresultat under 2005, alla verk.....	31

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige var 867 GWh under 2005, en ökning med 2 %. Dock var året relativt vindfattigt i jämförelse med 2004.

Antalet vindkraftverk som finns registrerade i vindkraftstatistiken var vid årsskiftet 2005/2006 760 stycken. 37 nya verk har under året tagits i drift och inget är rapporterat nedlagt.

Antalet utfärdade elcertifikat var under motsvarande tid 935 658 dvs en motsvarande produktion på ca 936 GWh. Denna produktion bör således vara en mera sanningsenlig uppgift på svensk vindkraftproduktion under 2005. Anledningen till saknad produktion är att inregistreringen av nya verk till vindkraftstatistiken inte fungerar tillfredställande sedan investeringsbidraget, som var villkorat till uppgiftslämnande av produktion, ersattes av elcertifikatssystemet.

Den installerade effekten uppgick vid årsskiftet till 493 MW, en ökning under året med ca 9 %.

2005 var ett från vindsynpunkt vindfattigt år och det relativa vindenergiinnehållet uppgick, baserat på verkens produktionsresultat, till 94 % av ett normalår.

Från 1991 och fem år framåt fanns ett statligt introduktionsstöd för vindkraft. Introduktionsstödet var till en början 25%, men för att öka utbyggnadstakten höjdes detta efter två år till 35%. Den 1 juli 1997 startades ett nytt femårigt investeringsstödsprogram på totalt 300 miljoner kronor. Från programmet har investeringsstöd med 15% utgått, men från och med 2002 sänktes detta till 10 % för att efter den 1 maj 2003 upphöra helt för att i stället ersättas med elcertifikatssystemet. Under en övergångstid kommer dock miljöbonusen att finnas kvar men successivt trappas ned. Även investeringbidraget har under en övergångstid utbetalats.

Miljöbonusen utbetalades under 2004 med ett värde motsvarande 9 öre/kWh för landbaserade och 16 öre/kWh för havsbaserade anläggningar , totalt nästan 90 Mkr. Elcertifikatets genomsnittspris för året var 216 kr/MWh och om alla certifikaten omsattes erhöll vindkraftägarna ca 200 Mkr för dessa.

Tillgängligheten hos standardverken är i allmänhet hög och genomsnittet under 2005 för rapporterade verk var 98,5 %.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2005 var 1118 kW jämfört med 1065 kW 2004.

Två demoanläggningar finns med i statistiken, en från Kvaerner och en från Nordic Windpower. Detta bör vara i åtanke om man jämför driftresultat för dessa verk.. Två verk ytterligare har fått demonstrationsstöd men betraktas ändå som kommersiella.

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

Bakgrund och målsättning

Vindkraften inriktas alltmer mot havsförlagda större vindkraftparker och allt större maskiner dels beroende på bättre vindförhållanden och förväntade skalfördelar dels för att det finns ett motstånd mot vindkraftparker i kustnära zoner samt i fjällområden. Storleken på de vindkraftverk som uppförs på land verkar ha stagnerat omkring 600-1000 kW. De havsbaserade tenderar dock att bli minst dubbelt så stora. Med förmodat sjunkande kostnader för vindkraftverk, trots den senaste tidens kraftiga prishöjningar, införandet av elcertifikat under 2003 samt intäkten för miljöbonusen bedömer Energimyndigheten att tillräckliga ekonomiska incitament finns för fortsatt utbyggnad med målet att nå 10 TWh till år 2015. Nya direktiv och styrmedel är dock just nu under beredning.

Det första systemet för uppföljning och rapportering av drifterfarenheter för vindkraftanläggningar i Sverige större än 50 kW 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 tillsammans för driftuppföljningen. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag SwedPower AB.

Månadsrapporterna och årsrapporterna finns tillgängliga på Elforsks hemsida på adressen <http://www.vindenergi.org/driftpuppfolj.htm>. Projektet har även byggt upp en egen hemsida www.vindstat.nu där samtliga automatiskt avlästa anläggningarna finns registrerade och kontinuerligt följs upp.

Detta projekt ingår i Elforsks branschgemensamma program för vindkraft 2005 med rapportnummer 06:30.

Månadsrapportering

Vindkraftägare som tidigare beviljats statligt investeringsstöd från Energimyndigheten har också skyldighet att i fem år rapportera in drifterfarenheter till den månatliga driftstatistiken. Sedan 1 maj 2003 har detta stöd till vindkraft ersatts med elcertifikatsystemet och den direkta rapporteringsskyldigheten för nya verk har därmed upphört. Dock kvarstår rapporterings-skyldigheten av månatlig produktion till statens myndigheter enligt statistiklagen. Branschens egenintresse att följa vindkraftutvecklingen är dock starkt, vilket innebär att täckningsgraden energimässigt ligger på ca 93 % huvudsakligen beroende på en viss eftersläpning i registreringen av nya verk.

Insamlingen går till så att respektive anläggningsägare utser en avläsare för sitt/sina aggregat och denne skickar i sin tur in de avlästa uppgifterna vid varje månadsskifte. Under de senaste åren har

automatisk avläsning införts och vid årsskiftet 2005/2006 var 83 % av samtliga verk anslutna och för dessa fall inrapporteras endast eventuell hindertid.

De automatiskt avlästa anläggningarna kan dagligen följas upp på www.vindstat.nu.

Av övriga rapporter skickas 98 % med fax eller e-post, resterande med brev. Normalt skickas sedan månadsrapporten ut omkring den 11 i efterföljande månad. För de automatiskt avlästa anläggningarna finns redan dagen efter månadsskiftet en sammanställning utlagd på www.vindstat.nu.

Huvuddelen av deltagarna lämnar fullständiga rapporter med elproduktion, generatortid och hindertid. Incidentrapporten i vilken rapportervärda tekniska fel beskrevs i detalj är dock sedan januari 2005 slopad.

Årets statistik omfattar 760 verk varav 2 utvecklingsverk. Av dessa har 686 inkommit med produktionsuppgifter. Uppgifter saknas således för 73 verk.

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 tilläggsbeteckningen a, b, c 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 Tågarp i Falkenberg, Vestas 55 kW, som togs i drift 10 augusti 1983 fram till 2005 års senaste, nr 829 Gislöv 4 i Skåne, Neg Micon, 750 kW, som togs i drift 8 december 2005.

Verken uppvisar många olika ägarformer. 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 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	166	21,8	93,8	19,1	Privatperson, Eget företag
S	91	12,0	46,7	9,5	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	292	38,4	216,7	44,0	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	66	8,7	32,4	6,6	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	104	13,7	73,6	15,0	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
O	6	0,8	3,9	0,8	Okänd
R	20	2,6	12,2	2,5	Endast rapportör angiven
-	15	1,9	12,4	2,5	Ingen uppgift

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
55 – 11	Vestas	2	Hebbe, Näs	F Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5f	15/23	16-mar-84
55	New Wind	14	Norrvange, Lärbro	P Denis Karlsson	J7b	17/23	10-dec-87
55 – 11	Vestas	1	Tågarp, Falkenberg	P Roland Bengtsson	C5d	15/23	10-aug-83
95 – 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Södra Bäckebo	P Alvar Petersson	G5c	19/41	25-feb-92
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P Mathilda Clausén	C4e	20/24	01-jan-91
99	Vestas	4	Erikstorp, Skaraborg	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	D8h	20/25	16-feb-89
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö	E Ulf Viktorsson, Telge Energi AB	I9g	21/24	05-nov-90
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	01-okt-90
100	Vestas	48	Henån, Henån	P Kurt Göransson	B8a	20/24	25-jun-92
100	Vestas	501	Seglaberga I, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	27-sep-88
150	WindWorld	89	Skorteby, Lillebror, Skorteby	P Peter Falk, Hagalund Rystad	F8e	27/40	15-maj-93
150	WindWorld	67	Tagneby, Hästholmen	S Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	22-jan-93
150	WindWorld	62	Linviken Eskelund, Näs	P Lars Nobell	I5i	27/31	26-aug-92
150	WindWorld	61	Linviken Alma, Näs	S Per-Rune Lindby, Fohle Wind	I5i	27/31	26-aug-92
150	WindWorld	532	Signalen 1, Näs	P Karl Blomquist, Signalen Allköp AB(Visbyån AB)	I5i	27/31	12-jan-92
150	WindWorld	531	Österudd Maja, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	25-jan-92
150	WindWorld	530	Österudd Christin, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	08-nov-91
150	WindWorld	529	Österudd Gunnel, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	08-nov-91
150	WindWorld	60	Linviken, Näs	P Lars Ansen	I5i	27/31	20-aug-92
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	22-apr-93
150	WindWorld	176	JMR Vindfarm Ellenor, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	27/31	01-jan-95
150	WindWorld	533	Signalen 2, Näs	P Karl Blomquist, Signalen Allköp AB(Visbyån AB)	I5i	27/31	12-feb-92
150	WindWorld	98	Grälle, Kärragård	P Björn Hanssen, Björn Hanssen o Co	C4e	27/41	26-jan-94
150	WindWorld	132	Hälle Ranch, Stenungsund	P Jan E Mattsson	-	27/40	04-apr-95
150	WindWorld	143	Rödjans Gård, Bolstad	P Gunnar o Ingvar Carlsson, Rödjons Lantbruk	C9a	27/41	25-aug-95
150	WindWorld	144	Nygården 4:1, Nygården	R Karl & Erik Larsson HB	-	27/41	27-sep-95
150	WindWorld	145	Bonnarp 1:1, Bonnarp	F Bertil Månsson, Cajber AB	C4e	27/40	18-okt-95
150	WindWorld	107	Stureholms gård, Ödåkra	F Lars Brunnström, Stureholms Jordbruks AB	C3d	27/41	01-aug-94
150	WindWorld	220	Haugraini, Näs	A Benneth Schill	I5i	27/31	11-okt-96
150	WindWorld	86	Sigljavs 2, Näs	S Lars Åke Johansson, Sigljavs samfällighetsförening	I5f	27/31	02-jun-93
150 – 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB	-	15/30	01-sep-99
150	WindWorld	84	Österudd Maria, Näs	A Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	27/31	10-nov-93
150	WindWorld	95	Vindlekan 1, Mellerud	S Lennart Johansson, Järn Rud	C9a	27/40	17-nov-93
150	WindWorld	92	Mellby, Mellby	P Bertil Bengtsson	C4e	27/41	10-okt-93
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S Jonas Ising, Samf.föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	22-maj-93
150	WindWorld	87	Sigljavs 3, Näs	F Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5i	27/31	02-jan-93
150	WindWorld	536	Gans, Näs	S Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	05-jun-92
150	WindWorld	85	Widegrens Gård, Näs	F Dan Widegren, Widegrens Gård AB	I5f	27/31	02-jun-93
150	WindWorld	99	Tjauls, Lummelunda	P Fredrik Munthe	J7a	27/41	01-mar-94
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	03-feb-90
150	WindWorld	207	Vallberga Gård I, Vallberga	F Frank Andréasson, Andreasson's Trävaror	-	27/31	15-jun-95
150	WindWorld	549	JMR Vindfarm Cindy, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P Magnus Carlsson, Velanda gård AB	C8a	27/41	19-aug-93
150	WindWorld	537	Gans, Näs	S Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	05-jun-92
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	05-jun-90
150	WindWorld	547	JMR Vindfarm Amanda, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E Anders Dahlquist, Tekniska werken Produktion	F8f	28/30	13-okt-90
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	07-dec-91
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	08-jun-90
150	WindWorld	548	JMR Vindfarm Linnéa, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	02-feb-90
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P Gunnar Andersson	D8g	27/40	19-mar-92
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F Lennart Oveson, Skottorp Säteri AB	C4b	27/41	02-jul-92
150	WindWorld	41	Maria, Botillelund	P Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	01-apr-92
150	WindWorld	540	Närvind Långman, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	12-jul-93
150	WindWorld	539	Närvind Liven, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	28-okt-92
150	WindWorld	538	Närvind Johan, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	28-okt-92
150	WindWorld	55	Stafva, Barlingbo	P Patrik von Corswant, Stafva AB	J6g	27/40	03-sep-92
150	WindWorld	44	Gudingen, Näs	P Magnus Ahlsten	I5i	27/31	11-jan-92
150	WindWorld	42	Gusten, Näs	F Sten Åhlberg, Åhlbergs i Alva AB	I5i	27/30	18-feb-92
180	Danwin	508	Alsвик G13, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	08-dec-88
180	Danwin	509	Alsвик G14, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	08-dec-88
200	Danwin	11	Örby, Örby	R Ulrik Snygg, Öresundskraft Produktion AB	C3a	23/30	31-aug-88
200 - 30	Vestas	511	Kläffsön HM2, Hemsö	S Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	01-dec-89

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
200 - 30	Vestas	510	Kläffsön HM1, Hemsö	S Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	01-dec-89
220	WindWorld	18	Svante, Nogersund	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	E3c	25/31	25-sep-90
225 - 50	Vestas	272	Agrivind, Grötlingbo	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	J5g	29/30	10-jan-98
225 - 50	Vestas	503	Seglaberga III, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	09-mar-92
225 - 50	Vestas	569	Ingel 1, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	D2c	29/31	20-mar-96
225 - 50	Vestas	502	Seglaberga II, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	18-jan-91
225 - 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	E2a	29/32	17-feb-97
225 - 50	Vestas	148	Önaholms Gård 5, Tveta	P Rolf & Berit Larsson	C10b	29/34	08-nov-95
225 - 50	Vestas	250	Ingel 3, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	-	29/32	17-okt-97
225 - 50	Vestas	257	Hällemöllan 2, Rönnäng	F Rune Halldén, AB Hällebäcks Gård	-	29/32	11-nov-97
225 - 50	Vestas	134	Ölevind, Öllöv	S Lars Silver, Ölevind ek. Förening	C4a	27/31	01-jun-95
225 - 50	Vestas	136	Nuntorpsskolan, Brålanda	F Landstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	24-aug-95
225 - 50	Vestas	142	Stella af Rönnäng, Rönnäng	F Sven Lindqvist, Kordaplast AB	A7f	29/31	18-sep-95
225 - 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås	Mats Otterström, Örebrovind nr 1 Kooperativ Ek.för.	-	29/31	12-sep-95
225 - 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	29/31	15-aug-95
225 - 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R Göran Skoglösa, Kråge Vind AB	-	29/31	19-sep-96
225 - 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	535	Timars Karin, Smedjeholm	P Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	18-jun-92
225 - 50	Vestas	534	Timars Kikki, Smedjeholm	P Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	18-jun-92
225 - 50	Vestas	541	Slitevind I, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	27/30	20-jan-93
225 - 50	Vestas	544	Hjärtholmen Set, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	05-jan-93
225 - 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P Bengt Olsson	A8e	29/31	20-jun-96
225 - 50	Vestas	121	Hornbore, Hamburgsund	S c/o Lennart Larsson, Bottna Vind ek.förening	A9c	29/31	16-dec-94
225 - 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	518	Värpinge Bella, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	01-feb-90
225 - 50	Vestas	177	Frideborg, Furåsa Norrgård	F Staffan Rockler	E8f	29/31	19-jan-96
225 - 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	28-aug-96
225 - 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ek. Förening	D3c	29/31	11-maj-96
225 - 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	05-jan-93
225 - 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	16-jun-93
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	01-jul-96
225 - 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 - 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen	A K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	12-jul-91
225 - 50	Vestas	520	Galtås Syd, Glommen	A K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	12-jul-91
225 - 50	Vestas	517	Värpinge Anna, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	01-feb-90
225 - 50	Vestas	516	Lövstaviken 7, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	25-maj-92
225 - 50	Vestas	515	Lövstaviken 6, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	25-maj-92
225 - 50	Vestas	178	Zepyrus af Hov, Älmestad	S Lennart Standoft, Ulricehamnvind Ek. för	D7d	29/31	21-feb-96
225 - 50	Vestas	57	Erik, Kistinge	P Rune Andreasson	C4e	27/32	08-sep-92
225 - 50	Vestas	575	Hovby 1, Hovby	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	03-sep-96
225 - 50	Vestas	101	Blåsippa, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	26-jan-94
225 - 50	Vestas	65	August, Visingsö	E Stefan Börjesjö, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	07-jan-93
225 - 50	Vestas	100	Gulsippa, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	26-jan-94
225 - 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	R Hans Olsson	F10a	27/31	26-jun-92
225 - 50	Vestas	56	Albert, Kistinge	P Rune Andreasson	C4e	27/32	08-sep-92
225 - 50	Vestas	375	Gesvinto, Skåls Vindk, Näs	F Arne Olofsson, Skåls Vindkraft HB	I5f	29/30	08-maj-99
225 - 50	Vestas	97	Almetorps Säteri, Lavad	P Börje Carlson, Almetorps Säteri	C8e	27/32	02-feb-94
225 - 50	Vestas	96	Viktor, Simris	P Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	12-jan-94
225 - 50	Vestas	372	Luttraverket, Liden Luttra	P Håkan Arnesson, Lantbruk	-	29/31	17-dec-98
225 - 50	Vestas	368	Ann-EL-i, Hångsdala	S Anneli Sandstedt, Tidaholms Vind ek.f.	D7h	29/30	04-jan-99
225 - 50	Vestas	573	Stora Bjärs 1, Stenkyrka	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	29/30	05-jul-96
225 - 50	Vestas	570	Ingel 2, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	D2c	29/31	20-mar-96
225 - 50	Vestas	120	Vivi, Visingsö	S Sten Malmström, Visingsö Vind	E7g	29/31	28-dec-94
225 - 50	Vestas	51	Björn, Utö	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I9i	27/30	18-jun-92
225 - 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	29/32	08-nov-96
225 - 50	Vestas	761	Lunden 2, Gärdhems-Lunden	S Magnus Johansson, Vindkraftens Vänner	B8c	29/32	26-apr-04
225 - 50	Vestas	234	Gullivan, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	29/32	07-nov-96
225 - 50	Vestas	83	Berta, Simris	P Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	23-sep-93
225 - 50	Vestas	82	Österlervind, Simris	A Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	27/32	23-sep-93
225 - 50	Vestas	81	Appunamöllan, Appuna	F Peter Rockler, Appuna Lantbruks AB	F8d	27/32	13-okt-93
225 - 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	06-nov-96
225 - 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	03-sep-96

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
225 - 50	Vestas	63	Bösarp, Trelleborg	P Bertil Alvetorp, Rulles Vindkraft KB	C1i	27/25	15-dec-92
225 - 50	Vestas	70	Kristinelund 3, Ventlinge	P Anders Eriksson	G3i	27/31	09-jan-93
225 - 50	Vestas	69	Kristinelund 2, Ventlinge	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	09-jan-93
225 - 50	Vestas	68	Kristinelund 1, Ventlinge	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	09-jan-93
225 - 50	Vestas	94	Kerstin, Smedjeholm	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	B5c	27/31	09-dec-93
225 - 50	Vestas	112	Rosendal, Rosendal	P Allan Rosgardt	B5f	27/31	30-sep-94
225 - 50	Vestas	27	Tägneby, Hästholmen	E Anders Andersson, Vattenfall AB	E8b	27/30	05-sep-91
225 - 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	25-okt-91
225 - 50	Vestas	25	Solvändan, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	10-jul-91
225 - 50	Vestas	49	Vindella, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2h	27/31	16-jan-92
225 - 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnås	P Orvar Karlsson, Sjöberg Säteri	D9b	27/30	11-nov-91
225 - 50	Vestas	32	Kedumsvik, Lidköping	P Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk	C8h	27/30	11-dec-91
225 - 50	Vestas	113	Elvira, Kistinge	E c/o Sven-Erik Johansson, Elvira Vind ek.för.	C4e	27/31	23-jun-94
225 - 50	Vestas	34	Vitsippan, Grönhögen	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/30	10-dec-91
225 - 50	Vestas	116	Sibylla af, Ängholmen	P Jonas Lindqvist	A7f	29/31	20-okt-94
225 - 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F Rune Halldén, AB Hällebacks Gård	A7f	29/32	21-okt-94
225 - 50	Vestas	110	El-Trendo, Tvååker	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	20-aug-94
225 - 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	20-aug-94
225 - 50	Vestas	24	Ölandstok, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	10-jul-91
225 - 50	Vestas	119	Hägvards, Hall	P Maria Tevell	J7e	29/31	15-dec-94
225 - 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	R Hans Nordborg	G3i	27/31	18-jul-94
225 - 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	F Staffan Krantz, Visingsö Folkhögskola	E7g	27/30	06-dec-90
225 - 50	Vestas	46	OVA-Bolaget, Nordkärr	F Eivor Blom, OVA-Bolaget	C9d	27/32	18-jun-92
225 - 50	Vestas	33	Tovsippa, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	10-dec-91
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sätilla	F Västra Götalandsregionen	B6i	30/52	09-maj-98
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	18-jul-96
250	WindWorld	185	Orr-El, Orreberg	F Anders Månsson, Orrebergs Lantbruks AB	C4e	29/40	15-maj-96
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af Galtabäck,	A Östen Nihlén, MIT Energi AB	B5f	26/30	03-sep-93
250	WindWorld	589	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	F Gösta Paulsson, Edenberga Gård AB	-	29/41	14-maj-96
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	19-jul-96
250	WindWorld	591	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	590	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	212	Bosse 2, Näs	P Bo Lindgren	I5i	29/41	28-sep-96
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	29/41	23-nov-95
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P Bo Lindgren	I5i	29/41	01-jul-96
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	10-aug-92
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	06-jun-96
250	WindWorld	157	Ax-El, Genevad	P Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	24-nov-95
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	29-maj-96
400	Vestas	35	Hardeberga, Lund	E Jan Nilsson, Skånska Energi Nät AB	C2f	35/30	17-jan-92
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	E Mats Carlsson, Göteborg Energi AB	B7a	37/37	27-jul-93
450	Bonus	50	Basteviksholmen 1, Lyse	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	35/35	17-jun-92
490	WindWorld	140	Hablingbovind 2, Hablingbo	S Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	01-aug-95
490	WindWorld	122	BEA9, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	11-jan-95
490	WindWorld	123	Klasården, Görel, Näs	S c/o Stellan Bolin, Klasgårdens samf.	I5f	37/41	30-jan-95
490	WindWorld	126	Glimminge Vind, Glimminge	S Knut Göransson	C3g	37/41	26-feb-95
490	WindWorld	118	Lantmännen, Klintehamn	F Bert Pettersson, Svenska Lantmännen Energi	I6c	37/41	29-nov-94
490	WindWorld	133	Lys-Vind, Lysekil	S Christer Larsson, Lys-Vind Koop.Ek. Förening	A8f	37/40	05-apr-95
490	WindWorld	135	Kastlösavind, Kastlösa	S Göran Martinsson, Kastlösa Vind ek.förening	G4c	37/42	11-jul-95
490	WindWorld	129	Håbo Vind 2, Näs	A Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	37/41	10-feb-95
490	WindWorld	139	Hablingbovind 1, Hablingbo	S Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	01-aug-95
490	WindWorld	71	Holmbod Holmina, Näs	X Lars Olsson, c/o Holmbods samfällighetsföreng	I5f	37/41	20-mar-93
490	WindWorld	105	Annex 2, Näs	P Ludmilla Wind AB	I5f	37/41	21-jun-94
490	WindWorld	72	Holmbod Inga, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	20-mar-93
490	WindWorld	117	AEOLUS, Hviderup	F Gustaf Ramel, Hviderups gods AB	C2i	37/41	12-okt-94
490	WindWorld	170	JMR Vindfarm Victoria, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	37/41	15-dec-95
490	WindWorld	102	ID340, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	06-apr-94
490	WindWorld	104	Annex 1, Näs	P Mats Ahlby, c/o Näs Annex sff	I5f	37/41	16-jun-94
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	22-dec-95
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	20-dec-95
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	20-jun-96
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	19-dec-95
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	15-dec-95
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	01-okt-95

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	20-jun-96
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	X Bertil Erlandsson, ELBE Automatik AB	C2h	37/41	07-mar-96
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S Annelöv - Norrvidinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	20-dec-95
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	20-nov-95
500	Enercon	269	Kyrkebys 1, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	20-dec-97
500	Enercon	354	Kadesjö I, Trunnerup 9:4	A Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	19-nov-98
500	Enercon	355	Kadesjö II, Trunnerup 9:4	A Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	19-nov-98
500	Enercon	356	Marieholm I, Reslöv 11:3	A Stig Nilsson, Nier Maskin	C2i	40/65	01-dec-98
500	Enercon	357	Månslanda I, Månslanda	A Lars-Ove Hägerroth, Manslunda Nygård	D2f	40/65	27-nov-98
500	Enercon	358	Rydsgård I, Ville 61:8	A Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	18-nov-98
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	20-nov-98
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3	P Ann Hansson	C2i	40/65	02-dec-98
500	Enercon	380	Gunn-El, Köpinge Gård	F Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	40/65	15-jan-99
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad b	A Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	12-jul-98
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad a	A Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	12-jul-98
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	02-apr-98
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	18-dec-97
500	Enercon	270	Kyrkebys 2, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	20-dec-97
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	16-nov-95
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	P Kent Eliasson	-	40/50	19-dec-97
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	20-dec-97
500	Vestas	247	Lovisa, Örby	E Jonas Åhlin, Öresundskraft AB	C3a	39/40	25-aug-97
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	04-feb-97
500	WindWorld	238	Månstorps Gård, Laholm	O Thomas Jonasson	D4b	37/41	19-jun-96
500	Vestas	504	Seglaberga IV, L.Tjärby	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	01-jul-93
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	11-jul-96
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	09-feb-93
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	15-nov-94
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	15-nov-94
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	16-mar-95
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	16-mar-95
500	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	02-apr-98
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S Per-Olof Nilsson, Skånska Lantm. lokalförening	C2i	37/41	29-aug-96
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P Lars Nobell	I5f	37/41	20-nov-95
500	WindWorld	195	Ärröd, Ärröd	E Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	D2h	37/41	23-maj-96
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S Erik Fryklund, Kooperativet Hammarövind 1Ek.för	D10d	37/41	19-dec-95
500	Vestas	108	Stavar Bursvind, Näs	F K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	39/41	26-aug-94
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P Roland Mattsson	I5f	37/41	14-dec-95
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	A Burgstein Wind AB	I5f	37/41	14-dec-95
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P Åke Ahlsten	I5f	37/41	20-dec-95
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	E Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	03-okt-96
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	P Jonas Dahlström, Petitum AB	I5f	37/41	04-okt-96
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	E Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	03-okt-96
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	13-maj-96
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo Glemminge	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	13-maj-96
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S Patrik Gertsson, Legevind	-	37/41	04-sep-96
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynge N	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	15-maj-96
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynge S	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	D1i	40/50	15-maj-96
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	25-aug-96
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	16-feb-96
500	Vestas	103	Storegården, Ås	P Nils Svensson	C8d	39/41	28-apr-94
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	21-dec-95
500	Vestas	124	Sophie Hogenäset, Sotenäs	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A8f	39/41	31-jan-95
500	Vestas	127	Ingeborg, Hogenäset	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	39/39	25-jan-95
500	Vestas	128	Sönnertorp I, Sönnertorp	F Roland Leo, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	39/41	13-feb-95
500	Enercon	237	Slitevind XVIII, Eriksfält S Örum	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	11-dec-96
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	24-okt-96
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	24-okt-96
500	Vestas	131	Sönnertorp II, V:a Karup	S c/o Ingemar Karlsten, Bjärehalvöns Vindförening	C4a	39/40	31-mar-95
500	WindWorld	698	Blyger II, Jämjö	P Sven o Alf Eriksson	H4g	37/42	13-dec-02
500	Vestas	125	Häckenäs Betty, Vadstena	S Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	39/41	09-feb-95
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	01-okt-95
500	Vestas	80	Molly Tängen, Orust	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	23-sep-93
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	01-nov-95

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Vestas	90	Elektro Glitne, Näs	P Alfred Maultasch, Ekologisk energi Elfred AB	I5f	39/41	20-dec-93
500	Vestas	91	Rehn Kraft I, Näs	A Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	39/41	21-dec-93
500	Vestas	114	Barsebäck III, Barsebäck	A Wathier Hamilton, Billeberga Barsebäck Vindkraft AB	C2h	39/40	17-okt-94
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D1h	40/42	20-okt-95
500	WindWorld	150	ID480, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	27-sep-95
500	Enercon	236	Slitevind XVII, Eriksfält N Örum	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	11-dec-96
500	WindWorld	151	ID481, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	27-sep-95
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P Magnus Ahlsten	I5f	37/41	02-okt-95
550	WindWorld	665	Bockstigen 5, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	662	Bockstigen 2, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	661	Bockstigen 1, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	664	Bockstigen 4, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	663	Bockstigen 3, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
600	WindWorld	299	Kastlösa Väst V11, Kastlösa	O Mats Esbjörnsson	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	439	Skörpinge, Ängelholm	A Rickard Alwén, Thorsjö Agrar	C3h	44/67	13-feb-00
600	WindWorld	293	Björnså, Laholm	P Lars Björnberg	C4b	42/50	12-mar-98
600	Enercon	437	Freja Olsång, Olsång	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	G3d	44/46	06-jul-00
600	WindWorld	294	Kastlösa Väst V2, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	295	Kastlösa Väst V3, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	296	Fårvind, Kastlösa	P Lars Nobell	G4c	42/40	01-feb-98
600	Vestas	342	Tegneby, Håstholmen	S Christer Orrenius, Håstholmen Vind	-	44/45	21-apr-98
600	WindWorld	298	Kastlösa Väst V7, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	771	Valterslund 1, Valterslunds Gård	A Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	30-jun-04
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gård	F Sven Larsson	-	42/50	01-nov-98
600	WindWorld	300	Kastlösa Väst V8, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	301	Kastlösa Väst V9, Kastlösa	P Per Wängestam	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	754	Bure 3, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	WindWorld	302	Kastlösa Väst V10, Kastlösa	P Anders Wallin	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	303	Kastlösa Väst V13, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600 - 120	Bonus	366	Gabriel, Torsholmen	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/55	01-apr-98
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	24-jul-98
600	WindWorld	297	Kastlösa Väst V5, Kastlösa	P U-B och Benny Dahlström	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	01-mar-98
600	Enercon	454	Brönneslöv 1, Brönneslöv	A Eurowind AB	C2i	44/65	01-dec-00
600	Vestas	280	Trärike, Helga, Björkö	S Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Ek.Förening	H17c	44/55	21-nov-97
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	P Roland Henriksson, Henriksfält	-	42/50	22-apr-98
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB	-	42/50	01-nov-98
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gård, Lilla Tjärby	P Maths Ingemarsson	C4e	42/50	01-mar-98
600	WindWorld	350	Mammarps Vind, Mammarp	A Göran Nemark, Mammarps Vind AB	-	42/50	01-nov-98
600	WindWorld	283	Dömostorp 1, Hasslöv	P Monica o Ingemar Nilsson	C4b	42/50	01-apr-98
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	03-apr-98
600	Enercon	440	Genevad, Laholm	A Eurowind AB	C4e	44/67	01-mar-00
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600	Enercon	765	Målajord, Målajord	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E5f	44/65	11-jun-04
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	01-mar-98
600	WindWorld	288	Davids Mölla, Glänninge	P David Håkansson, Glänninge Gård	C4b	42/50	22-apr-98
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.	-	44/55	18-nov-97
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600	Enercon	772	Valterslund 2, Valterslunds Gård	A Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	02-jul-04
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S Sten Malmström, Visingsö Vind	-	44/40	25-okt-97
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	-	44/45	20-jan-99
600	WindWorld	285	Ängsholm, Genevad	F Ingemar Nilsson, Ängsholms Lantbruk AB	C4e	42/50	01-apr-98
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB	-	42/50	21-sep-98
600	Enercon	753	Bure 2, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	Enercon	469	Kristinetorp 1, Kristinetorp	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	01-feb-01
600	WindWorld	309	Björkliden, St. Isie	P Sune Larsson	C1i	42/45	25-nov-97
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600	Enercon	397	Lennart, Bjälbo, Skänninge	O Bruno Bergmar, Bjälbo Energi AB	-	44/65	01-okt-99
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P Lars-Inge Gunnarsson	-	42/50	30-sep-98
600	Enercon	455	Brönneslöv 2, Brönneslöv	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	C2i	44/65	01-dec-00
600	WindWorld	312	Hofby Vind, Ysby, Kövlinge	S Ann-Christine Åkesson, Hofbyvind Kooperativ Ek. För.	C4b	42/49	08-nov-97
600	Enercon	746	Susekulla, Susekulla	P Folke Israelsson	G3g	44/65	07-dec-03
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	F Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB	A9f	44/45	10-jun-98

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	S Mattias Skjöldebrandt, Windy ekonomisk förening	A9f	44/45	11-jun-98
600	Enercon	744	Lörby 1, Toke, Lörby	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	E3b	44/65	01-dec-03
600	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla, Mellby	A Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft	-	42/50	21-sep-98
600	Enercon	745	Lörby 2, Krok, Lörby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	E3b	44/65	01-dec-03
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Mellby	A Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	21-sep-98
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	30-nov-99
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	30-nov-99
600	WindWorld	311	Lilla Isie, Lilla Isie	P Staffan Olsson	C1i	42/45	12-dec-97
600 - 120	Bonus	339	Biegg-ålmä, Suorva	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I28g	44/40	13-okt-98
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Melby	A Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	21-sep-98
600	WindWorld	304	Kastlösa Väst V14, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	305	Kastlösa Väst V15, Kastlösa	E Peter Bodin, Billinge Energi AB	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	306	Kastlösa Väst V16, Kastlösa	A Walter Richerter, Leinetahl Windkraft AB	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	307	LT Klägstorp, Klägstorp	P Leif Torstensson	-	42/50	21-apr-98
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn, Holmsund	S Håkan Karlsson, Frirek International	K20e	44/50	17-jun-98
600	Enercon	752	Bure 1, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	Enercon	420	Tjärby, Laholm	P Olle Pålsson, Olle Pålssons skrotaffär	C4e	44/46	12-nov-99
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600	Enercon	418	Fjälkinge 1, Fjälkinge	A Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	13-sep-99
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	-	44/45	20-jan-99
600	Enercon	747	Nolby, Nolby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	A8f	44/65	01-jan-04
600	Enercon	417	Skarhult 2, Skarhult	A Kurt Stürken, Vindstyrka AB	C2i	44/65	01-nov-99
600	Enercon	416	Skarhult 1, Skarhult	A Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	03-nov-99
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	A Ola Gejervall, Universal Wind	C2i	44/65	28-okt-99
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	378	Solvik 3, Maglarp	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	25-maj-99
600	Enercon	414	Virke 1, Kävlinge	E Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	C2i	44/65	28-okt-99
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	26-maj-99
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge	A Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	12-sep-99
600	Enercon	635	Vallsås 2, Vallsås	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2b	44/65	01-feb-02
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Gustav, Havdhem	P Johan Ekseius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	20-nov-96
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	Enercon	620	Allmag, Orust	F Kent Hugo Peterson, Allmags Förvaltnings AB	B8a	44/65	01-nov-01
600	Vestas	558	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	13-okt-95
600	Vestas	557	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	13-okt-95
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	18-okt-95
600	Vestas	211	Burgvind, Rigges1, När	A Burgvind AB	J5h	44/50	20-sep-96
600	Vestas	210	BEA 8, När	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	J5h	44/50	17-sep-96
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	02-maj-96
600	Enercon	634	Vallsås 1, Vallsås	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2b	44/65	01-feb-02
600	Enercon	613	Skarhult 4, Skarhult	A Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	01-sep-01
600	Vestas	204	Håberg 1, Flo	P Magnus Karlsson	C8d	44/50	26-jul-96
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P Per Stjerneman, Enerex AB	B7a	42/42	01-jun-96
600	Vestas	266	Tornsvälan, Slite	F Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	29-dec-97
600	Enercon	641	Ramsåsa, Ramsåsa	P Bengt Arne Henningsson	D2b	44/65	01-maj-02
600	Enercon	456	Ö. Karaby, Ö. Karaby	A Eric Wensmark	C2i	44/65	01-dec-00
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	03-maj-96
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	06-maj-96
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	06-maj-96
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	03-maj-96
600	Enercon	631	Balkåkra Vind, Balkåkra	P Kent Wemner, Balåkra Vind HB	D1h	44/56	16-jan-02
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	14-okt-96
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	R Per-Åke Persson, Fjällvind AB	E16e	44/40	07-okt-98
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	14-okt-96
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	14-okt-96
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	14-okt-96
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	08-okt-96
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S Rolf Pettersson, LinVind Koop.Ek. förening	F8e	44/41	03-dec-96

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	44/40	03-jul-96
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S Christer Silvernagel, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	27-okt-96
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9c	43/46	15-okt-96
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	15-okt-96
600	NEG Micon	226	Torseröd, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	15-okt-96
600	Enercon	612	Skarhult 3, Skarhult	R Kurt Stürken, Energy Converter AB	C2i	44/65	01-sep-01
600	Vestas	194	Lövstaviken 8, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	42/40	01-jun-96
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	-	42/41	14-okt-96
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge 25:2	A Kjell-Arne Ohlsson, Viking Vind ek.för.	C2h	44/41	03-okt-97
600 - 120	Bonus	251	Skärbo 1, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	18-nov-97
600	Enercon	640	Falköping, Skörstorp	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D7h	44/65	01-mar-02
600 - 120	Bonus	252	Skärbo 2, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	01-nov-97
600 - 120	Bonus	253	Skärbo 3, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
600	Enercon	486	Heden, Heden	A Magnus Rosenbäck, Eurovind AB	C3e	44/65	01-apr-01
600 - 120	Bonus	254	Skärbo 4, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
600 - 120	Bonus	255	Skärbo 5, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
600 - 120	Bonus	256	Skärbo 6, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	13-nov-97
600	Vestas	146	Bromöllan 1, Brommö	X Umberto Fallai	-	42/40	19-okt-95
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A Mats Eriksson, Elarbeten AB	-	42/50	11-dec-97
600	WindWorld	259	Vallberga Gård II, Vallberga	F Frank Andréasson, Andreasson's Trävaror	-	42/50	24-nov-97
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	02-maj-96
600	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	-	44/45	10-nov-97
600	Vestas	249	Backmöllan, Vaggarp	A Mats Olsson, Sydax AB	-	44/50	24-sep-97
600	Enercon	472	Kristinetorp 4, Kristinetorp	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	01-feb-01
600	Enercon	471	Kristinetorp 3, Kristinetorp	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	01-feb-01
600	Enercon	470	Kristinetorp 2, Kristinetorp	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	01-feb-01
600	Vestas	265	Rehn Kraft II, Näs, Näs	A Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	44/40	21-dec-97
600	Enercon	712	Bast, Rune, Norra Härene	A Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	C8f	44/65	12-apr-03
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E Thomas Tillman, Gävle Energi AB	H13e	44/50	09-dec-97
600	Enercon	713	Bast, Artur, Norra Härene	P Bengt Johansson	C8f	44/65	12-apr-03
600	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbr AB	F8e	42/45	08-nov-97
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	S Bertil Elmvik, Olseröd Ek förening	D2i	44/40	01-dec-97
600	Enercon	459	Skagsudde, Skagsudde	S Anders Grah, Nola Vind ek för.	J19a	44/65	31-dec-00
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund, Eldsberga	A Östen Nihlén, MIT Energi AB	-	44/30	01-dec-97
600	Enercon	457	Kornheddinge Mölla, Kornheddinge	A Per Isaksson, Kornheddinge Mölla	C2i	44/65	01-dec-00
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	F Gösta Paulsson, Edenberga Gård AB	-	42/50	20-nov-97
600	Vestas	159	Hansamöllan, Värpinge	S Lundavind nr 1	C2e	42/41	05-dec-95
600	Vestas	180	Vårdkasberget, Härnösand	E Dan Bergström, Härnösand Energi och Miljö AB	I17g	44/40	01-maj-96
600	Vestas	175	Älvsborgsvind AB, Näs	A Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	I5f	42/41	05-jan-96
600	Enercon	672	Möllebacken 1, Nosaby	P Lennart Nilsson, Åraslöv Foder AB	E3a	44/65	05-nov-02
600	Enercon	673	Möllebacken 2, Nosaby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	E3a	44/65	05-nov-02
600 - 125	Nordex	674	Jung, Jungavind, Jung	A Jungavind AB	C8f	43/46	09-jan-03
600	Vestas	166	Siral, Näs	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	42/41	21-dec-95
600	Enercon	679	Köpingsvik, Köpingsvik	A Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	H5a	44/65	12-dec-02
600	Vestas	165	Hälgårds II, Näs	P Maria Tevell	I5f	42/41	21-dec-95
600	Vestas	164	BEA 5, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	42/41	20-dec-95
600	Vestas	161	Forsa Vind, Elvira, Näs	A Bernth Röcklin, Forsa Vind AB, Elvira	I5f	42/41	15-dec-95
600	Vestas	505	Seglaberga V, L.Tjärby	E Bert Persson, Södra Hallands Kraftförening	-	44/45	16-sep-96
600	Enercon	489	Rynge III, Rynge	P Sven Larsson, Renewable Energy in Sweden AB	D2a	44/50	01-jun-01
600	Vestas	160	Ryftes Karolina, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	42/41	15-dec-95
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	44/50	03-mar-97
600	WindWorld	242	Stjärnars gods, Eldsberga	O Jan Hamilton, Stjärnars gods AB	-	42/42	01-mar-97
600	Vestas	248	Slättäng, Slättäng	F Wilhelm Bennet	-	44/50	29-sep-97
660 - 200	Vestas	329	Ventosum 7, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	C5a	47/60	01-sep-98
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	26-jun-98
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	05-jul-00
660 - 200	Vestas	332	Ventosum 10, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	01-sep-98
660 - 200	Vestas	331	Ventosum 9, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	01-sep-98
660 - 200	Vestas	323	Ventosum 1, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	17-sep-98
660 - 200	Vestas	330	Ventosum 8, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	01-sep-98
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	P Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	-	47/55	09-okt-98
660 - 200	Vestas	328	Ventosum 6, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	21-sep-98
660 - 200	Vestas	327	Ventosum 5, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	21-sep-98
660 - 200	Vestas	326	Ventosum 4, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	18-sep-98
660 - 200	Vestas	325	Ventosum 3, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	17-sep-98
660 - 200	Vestas	324	Ventosum 2, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	-	47/60	17-sep-98

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	O Per Johansson	-	47/45	12-okt-98
660	Vestas	430	Råby 1, Ödeshög	P Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	47/55	15-dec-99
660	Vestas	450	Nordanstigsv.3, Stocka	F Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	06-dec-00
660 - 200	Vestas	443	Levide 3, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	07-okt-00
660 - 200	Vestas	442	Levide 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	08-okt-00
660 - 200	Vestas	441	Levide 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	07-okt-00
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S Uveredsvind Energi Ek.förening	-	47/50	05-jan-00
660 - 200	Neg Micon	490	Västanby I, Lund	A Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	01-jun-01
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väske	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	05-jul-00
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	08-sep-00
660	Vestas	431	Eveboda I, Eveboda	F Peter Cronstedt	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	08-sep-00
660 - 200	Vestas	429	Slättäng 2, Slättäng	F Wilhelm Bennet	C2i	47/55	01-okt-99
660	Vestas	428	Hedeskoga Marta, Bersjöh.Gods	A Lars Ahlström, VindEl i Skåne AB	D2b	47/55	21-okt-99
660	Vestas	427	Hedeskoga Sofie, Bergsjöh.Gods	A Lars Ahlström, Bergsjöholm Kraft AB	D2b	47/55	21-okt-99
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	30-dec-99
660	Vestas	425	Nordmaling Järnasklubb,	S Håkan Karlsson, Firek International	J19i	47/55	21-dec-99
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2, Haraholmen	P Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	04-nov-99
660 - 200	Neg Micon	491	Västanby II, Lund	A Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	01-jun-01
660	Vestas	432	Eveboda II, Eveboda	Tomas Wernesson, Kinna Örby Pålsdjursfarm AB	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	460	Ö-vik Själnön, Ada, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	473	Täppeshusen 3, Höganäs	A Peter Rasmussen, Vindmölleenergi Sv. AB	C3d	47/50	10-jan-01
660	Vestas	478	Måsinge 1, Båstad	S Mats Envall, Måsinge Vindkraft ekonomisk förening	C4a	47/40	01-apr-01
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	464	Ö-vik Själnön, Elly, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	463	Ö-vik Fanbyn, Dagny, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	08-sep-00
660	Vestas	461	Ö-vik Fanbyn, Beda, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P Hans Heuman	C3b	47/55	15-dec-99
660	Vestas	458	Helan, Hovby	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	D3c	47/45	24-nov-00
660	Vestas	453	Nordanstigsv. 4, Stocka	F Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	06-dec-00
660 - 200	Neg Micon	695	Bjåresjö 1, Bjåresjö	A Tom Hersvall, Bjåresjö Vind AB	D2b	48/55	01-jan-02
660 - 200	Neg Micon	696	Bjåresjö 2, Bjåresjö	A Bo Arne Olsson, Söderslatts Vind AB	D2b	48/55	01-jan-02
660	Vestas	449	Nordanstigsv.2, Stocka	F Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	448	Nordanstigsv.1, Stocka	F Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	14-sep-00
660	Vestas	462	Ö-vik Fanbyn, Camilla, Husum	E Scott Properzi, Energy E2	J19e	47/55	29-dec-00
660 - 200	Vestas	639	Hovby, Chaplin, Hovby	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	D3c	47/45	31-jan-02
660 - 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	47/45	07-maj-99
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda	A Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S Rolf Pettersson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	31-aug-99
660 - 200	Vestas	371	Sam Öckerövind, Pinan	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	-	47/50	10-jan-99
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1, Haraholmen	P Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	12-dec-99
660	Vestas	394	Eksebo Kraft, Henning, Klintehamn	P Johan Eskelius, Eksebo Kraft	I6c	47/55	23-okt-99
660 - 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	06-maj-99
660 - 200	Vestas	628	Eksbo, Hönsinge	P Alf Erlandsson	C1i	47/40	06-apr-01
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660 - 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	47/45	07-maj-99
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660 - 200	Vestas	626	Brönnestad 1, Klagstorp	A Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	06-apr-01
660 - 200	Vestas	627	Brönnestad 2, Klagstorp	A Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	06-apr-01
660	Vestas	407	Storugns 3, Lärbo	P Fleming Nielsen	J7b	47/55	18-dec-99
660 - 200	Vestas	351	Värövind Värö I, Värö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98
660 - 200	Vestas	352	Värövind Värö II, Värö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	27-aug-99
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A Bror Larsson, Himna Energi AB	F8g	47/55	28-aug-99
660	Vestas	410	Storugns 6, Lärbo	P Per Wängestam	J7b	47/55	20-dec-99
660	Vestas	393	Kärrets Gård, Kärrets Gård	F Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	47/55	12-okt-99
660	Vestas	408	Storugns 4, Lärbo	P Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns HB	J7b	47/55	18-dec-99
660	Vestas	406	Storugns 2, Lärbo	P John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	15-dec-99
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbo	P Kaj W Bested	J7b	47/47	17-dec-99
660 - 200	Vestas	353	Värövind Värö III, Värö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A Mats Olsson, Sydax AB	-	47/55	30-sep-99
660 - 200	Vestas	660	Håbo vindkraft, Österudd, Näs	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	I5f	47/	26-nov-02
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P Sven Olof Gustavsson	D8d	47/65	06-okt-99
660	Vestas	409	Storugns 5, Lärbro	P Per Wängestam	J7e	47/55	19-dec-99
750 - 200	NEG Micon	776	TANNAM, Ceding, Tatumshede	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Ceding Vind AB	A9f	48/50	01-dec-04
750 - 200	NEG Micon	680	Bertels, Hablingbo	A Henrik Andersen, Vindkraft Gotland AB	I5i	44/40	01-feb-03
750 - 200	NEG Micon	741	Lantan, Svalöv	A Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	30-dec-03
750 - 200	NEG Micon	619	Östorp 1:4, Östorp 1:4	P Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	29-dec-00
750 - 200	NEG Micon	775	TANNAM, Smeby, Tanumshede	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	A9f	48/50	01-dec-04
750 - 200	NEG Micon	697	Gislöv 3, Gislöv	A c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	14-okt-02
750 - 200	NEG Micon	701	Isiegården, St Isie	A Lars-Olof Andersson, Isiegården Vind AB	C1i	48/50	01-aug-03
750 - 200	NEG Micon	682	Bydalen, Bydalen	P Anders Duhrling	D19c	48/45	04-sep-02
750 - 200	NEG Micon	492	Knöbbens Vind, Laholm	A Lars Larsson, Knöbbens Vind AB	C2e	48/55	01-jun-01
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A Magnus Svensson, Ladaryd energi AB	E16e	44/50	23-okt-98
750 - 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	12-jan-00
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1, Otterbäckn	S Lulle Eriksson, Otterbäckens Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	17-jul-99
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	25-jun-99
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv 2, Gislöv	S Torsten Kjellin, VSF Gislöv II	C1i	44/50	17-apr-98
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	28-jun-99
750 - 200	NEG Micon	808	Framnäs 2, Nöbbelöv	P Jörn Henrikson, Br Henrikson	C2i	48/55	10-sep-05
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs 1, Nöbbelöv	P J.E. Henriksson	C2i	48/55	23-sep-99
750 - 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	30-nov-00
750 - 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	30-jun-99
750 - 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S Christer Larsson, Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	01-jan-00
750 - 200	NEG Micon	829	Gislöv 4, Gislöv	A c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	08-dec-05
750 - 200	NEG Micon	373	Ängalid, Torrlösa	P Gösta Tykesson, Mimer Vind AB	-	48/55	15-jan-99
750 - 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P Anita & Ingemar Persson	-	48/55	04-nov-98
800	Enercon	819	Skeby 3, Broby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	48/76	28-okt-05
800	Enercon	805	Stavf El, Vårsås	P Bo Lennart Staaf	-	48/76	15-sep-05
800	Enercon	826	Skallmeja Väster, Skallmeja	A Lennart Carlsson, Västervind i Skallmeja AB	C8f	48/76	13-okt-05
800	Enercon	827	Helleberg 1, Helleberg	P Stefan Kullander	C8f	48/50	27-okt-05
800	Enercon	818	Stenökra, Lilla Lunden	A Tobias Carlsson, Stenökra AB	D8g	48/76	15-okt-05
800	Enercon	798	Almudden, Askersund	F Bo Svensson, AskersundsBostäder	E9f	48/76	10-jan-05
800	Enercon	806	Windy, Vårsås	P Per-Olof Källner	E8d	48/76	19-sep-05
800	Enercon	803	NEWTON, Vårsås	P Kenth Eliasson	D8f	48/78	15-jul-05
800	Enercon	807	Simona Vindkraft Leringen, Agnetorp	P Rolf Johansson, Leringens Lantbruk	D8c	48/76	01-sep-05
800	Enercon	817	Hangelösa 1, Hangelösa	P Roland Vidarsson, Skattegården Hangelösa AB	D8g	48/76	15-okt-05
800	Enercon	816	Gästgivaregårdens Lammevad, Dimbo	P Ingemar Gustavsson, Gästgivaregårdens Lantbruk	D8b	48/76	05-sep-05
850	Vestas	721	Skeby 2, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	23-jul-03
850	Vestas	722	Frittorp, Sparlösa Frittorp	A Sven-Arne Blad, Frittorps Vind AB	C8e	52/74	14-jul-03
850	Vestas	728	Skeby/Tungelunda I, Väderstad	A Rolf Pettersson, Väderstad Vind AB	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	691	Lunnarp, Tommelilla, Lunnarp	P Sven Olof Gustavsson	D2c	52/65	18-mar-03
850	Vestas	723	Erikstorp 2, Lundsbrunn	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8h	52/74	24-okt-03
850	Vestas	724	Grebban 3, Tanumshede,	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	A9f	52/50	06-jul-03
850	Vestas	720	Stora Lund, Stora Lund	A Christer Berghem, Stora Lund	D8g	52/74	14-jul-03
850	Vestas	692	Vallruns, Lucia, Vallrun	P-O Säterhall, Vindgruppen Sverige AB	E20e	52/55	21-feb-03
850	Vestas	717	Kärragården, Lidan, Bjäresjö	A Bengt Simmingsköld, Sikor AB	D2b	52/55	10-apr-03
850	Vestas	726	Glänås Vind, Väderstad	P Peter Cronstedt, Kyleberg Säteri	E8c	52/65	15-nov-03
850	Vestas	727	Valla Vind, Rök	A Rolf Pettersson, Valla Vind AB	E8c	52/65	07-nov-03
850	Vestas	725	Kärrets Gård II, Långås	F Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	52/74	25-nov-03
850	Vestas	707	Uvereds Vindkraftför. V1, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850 - 200	Vestas	718	Tomten flo, Grästorp	A Rolf Hallersbo, Astranna Vind AB	C8d	52/74	30-jun-03
850	Vestas	703	Åkesdal 2, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	716	Kärragården 6, Bjäresjö	F Tord Murath, Timco i Lund AB	D2b	52/55	08-apr-03
850	Vestas	711	Uvereds Vindkraftför. V5, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	a-95h	52/50	15-jun-03
850	Vestas	710	Uvereds Vindkraftför. V4, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850	Vestas	709	Uvereds Vindkraftför. V3, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850	Vestas	708	Uvereds Vindkraftför. V2, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850 - 200	Vestas	693	Nils, Almåsa, Almåsaberget	E Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	E19g	52/55	08-okt-02
850	Vestas	700	Broby Vind, Broby	A Tore Aronsson, Broby Vind AB	D8g	52/54	09-apr-03
850	Vestas	706	Åkesdal 5, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	702	Åkesdal 1, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	705	Åkesdal 4, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	704	Åkesdal 3, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	719	Grimskullen, Grimskullen Marka	F Göte Larsson, Österås Torken	D7g	52/65	05-apr-01
850	Vestas	797	Ryda Vind AB, Ryda	A Rolf Grahm, Ryda Vind AB	C8b	52/74	27-jan-05
850	Vestas	784	St Wahlby, Väderstad	P Håkan Ektander	F8d	52/74	06-dec-04
850	Vestas	785	Tågneby Vind I, Tågneby	A Magnus Tegnebo, Tagnaby Vind	E8b	52/65	15-dec-04
850	Vestas	786	Isberget I, Skonberga	Nils Homberg, Farmenergi i Åtvidaberg	F8e	52/74	03-jan-05
850	Vestas	787	Isberget II, Skonberga	A Rolf Pettersson, Skonberga Vind AB	F8e	52/74	03-jan-05
850	Vestas	788	Isberget III, Skonberga	A Lennart Andersson, Isberget Vindkraft AB	F8e	52/74	03-jan-05
850 - 200	Vestas	789	Kroka 1, Söderåkra	A Jörgen Bjernäs, KrokaVind AB	G4b	52/74	28-nov-04
850	Vestas	794	Blås ut Vind AB, Lundsbrunn	A Johan Håkansson, Blås ut Vind AB	D8g	52/74	13-dec-04
850	Vestas	801	Hunflen, Vilhelm 20616, Äppelbo	S Per Möller, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	04-maj-05
850	Vestas	796	Ova Vind, Lundsbrunn	A Magnus Karlsson, Ova Vind AB	D8g	52/74	16-jan-05
850	Vestas	769	Långeryd I, Långeryd	S Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	F8d	52/65	06-maj-04
850	Vestas	799	Storön, Storön	F Göran Eriksson, Maskintjänst AB	M25c	52/65	01-feb-05
850	Vestas	800	Hunflen, Ferdinand 20615, Äppelbo	S Per Möller, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	03-apr-05
850	Vestas	685	Lanna 2, Saleby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C8f	52/49	20-dec-02
850	Vestas	802	Viglunda, Skara	P Ulla & Björn Jacobson	D8d	52/72	17-maj-05
850	Vestas	656	Kulle 8 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	804	Östest-kröket, Tännäs	A Mats Dahlgren, Tännäs Vind AB	C17f	52/55	01-aug-05
850	Vestas	820	Lönhult, Lönhults gård	F William Nordén, Spargodt AB	C3d	52/74	17-okt-05
850	Vestas	795	Kilabacken Vind AB, Lundsbrunn	A Johan Håkansson, Kilabacken Vind AB	D8g	52/74	18-jan-05
850	Vestas	749	Sparlösa, Sparlösa	F Carl Herman Hallqvist, Hallqvist Gräv & Täckdikning AB	C8e	52/65	01-sep-03
850	Vestas	730	Skeby/Tungelunda III, Väderstad	A Urban Hilbrand, Tungelunda Vind AB	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	731	Elvinda, Rocklunda, Rocklunda	P Hans Rockler	F8g	52/65	03-nov-03
850	Vestas	732	Stavlösa Vind I, Stavlösa	P Lars Wängestam	E8f	52/65	05-dec-03
850	Vestas	733	Stavlösa Vind II, Stavlösa	P Owe Boman	E8f	52/65	05-dec-03
850	Vestas	734	Stavlösa Vind III, Stavlösa	F Lars Öhman, Stavlösa Gård AB	F8d	52/65	05-dec-03
850	Vestas	739	Mofalla Laggarebolet, Laggarebolet	P Inge Andersson	E8d	52/65	10-dec-03
850 - 200	Vestas	740	Östergården, Skara, Skånings- Åsaka	P Lennart Bergström, AB Bröd. Bergström i Skara	D8d	52/74	15-dec-03
850	Vestas	773	Brunnstorp Källby, Broby- Brunnstorp	P Jan-Olof Karlsson	D8g	52/74	13-jul-04
850	Vestas	748	Björnskallen, Kajsa, Ljungdalen	F Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C18f	52/65	11-dec-03
850	Vestas	770	Långeryd II, Långeryd	S Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	F-92d	52/65	06-maj-04
850	Vestas	751	Stenkil, Stenskilsvarv, Varv	A Henric Karlsson, S. Vind El I Motala AB	F8g	52/65	28-jan-04
850	Vestas	760	Tyskagården, Näs	P Carl-Magnus Andersson, Tyskagårdens vind	D7h	52/74	18-mar-04
850	Vestas	762	Kvismaren 1, Odensbacken	S Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	52/74	01-apr-04
850	Vestas	764	Ölanda, Lundsbrunn	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	D8h	52/74	25-feb-04
850	Vestas	766	Andersfält, 1SYD, Tönnersa	P William Kähler	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	767	Andersfält, 2 MITT, Tönnersa	P Anders Wallin	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	768	Andersfält, 3 NORR, Törnnersa	Dan Henningsson, Spinpower AB	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	729	Skeby/Tungelunda II, Väderstad	P Mats Jansson	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	743	Heås, Sibräcka, Sibräcka	P Magnus Karlsson	B7g	52/60	21-jan-04
850	Vestas	601	Runnestad I, Runnestad	A Lars Magnus Johansson, Runnestad Vindkraft AB	E8c	52/65	03-aug-01
850	Vestas	621	Råby 2, Ödeshög	P Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	52/55	01-dec-01
850	Vestas	651	Kulle 3 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	650	Hovgården I, Hov	F Jan Granath, Jarlehoff AB	E8f	52/55	04-okt-02
850	Vestas	649	Kärragården K4R, Bjäresjö	P Anders Wallin	D2b	52/55	13-sep-02
850	Vestas	648	Kärragården, Bjäresjö	P Rune Olofsson	D2b	52/55	13-sep-02
850	Vestas	622	Vitåkra, Everöd Brogård	A Leif och Birte Sandberg, Vitåkravind AB	D2c	52/55	15-jan-02
850	Vestas	614	Bränneberg 1, Jung	A Bengt Simmingsköld, Halvan Vind Hb	C8f	52/49	25-aug-01
850	Vestas	623	Skog 2, Söne	P Arne Andreae	C8i	52/74	04-feb-02
850	Vestas	653	Kulle 5 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	600	Millingstorp I, Millingstorp	A Håkan Johansson, Millvind AB	E8c	52/65	24-maj-01
850	Vestas	654	Kulle 6 Havdhem, Havdhem	Hans Thor Jensen, c/o LRF konsult Margareta Ahqvist	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	638	Långben, Långlöt, Långlöt	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	H4g	52/65	14-mar-02
850	Vestas	602	Högby I, Högby	F Lennart Svensson, Högby Gård Lantbruks AB	F8d	52/65	06-sep-01
850	Vestas	636	Häckenäs III, Borghamn	F Olof Ingemansson, Häckenäs Lantbruks AB	E8f	52/50	26-feb-02
850	Vestas	633	Ingrid Ylva Bjälbo, Bjälbo	P Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	52/74	02-feb-02
850	Vestas	632	Spargodt, Tågarp	F William Nordén, Spargodt AB	C3b	52/65	08-nov-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	630	Bårstad, Borghamn	F Mats Andersson, Bårstad Lantbruks AB	E8f	52/55	22-feb-02
850	Vestas	629	Hill Mill, Rök	A Lennart Isaksson, Hillmill AB	E8c	52/65	18-feb-02
850	Vestas	625	Herrgårdsvind, Hogstad	A Bengt Stureson, Herrgårdsvind AB	F8d	52/65	10-jan-02
850	Vestas	624	Kampa 1, Kampagården Smeby Vartofta	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	D7h	52/65	28-jan-02
850	Vestas	603	Ö-vik Inger, Norrvåge	S Gert-Olof Holst, Norrvind Ekonomisk Förening	J19a	52/55	27-aug-01
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P Arne Andreæ	C8i	52/65	01-jun-01
850	Vestas	658	Kulle 10 Näs, Näs	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	468	Lanna 1, Lidköping, Lanna	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C8f	52/49	28-dec-00
850	Vestas	678	Vestas Rodovålen, Vemhån	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	-	52/55	01-jan-03
850	Vestas	615	Bränneberg 2, Jung	F Lars Ingemarsson	C8f	52/49	25-aug-01
850	Vestas	604	Ö-vik Gun, Norrvåge	A Monika Flodin, Gullvind AB	J19a	52/55	28-sep-01
850	Vestas	652	Kulle 4 Havdhem, Havdhem	X Bernth Röcklinger	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	487	Roxett, Näsby	A Lennart Annrup, Roxenvind AB	F8f	52/55	16-jan-01
850	Vestas	655	Kulle 7 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	671	Skeby 1, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	02-okt-02
850	Vestas	669	Runnestad III, Runnestad	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E8c	52/65	17-okt-02
850	Vestas	668	Runnestad II, Runnestad	A Börje Svensson, Broddetorps Vind AB	E8c	52/65	23-okt-02
850	Vestas	667	Håberg 2, Gråstorp	P Magnus Karlsson	C8d	52/74	16-dec-02
850	Vestas	666	Wenersnäs, Wenersnes	P Olof Hagner, Wemernes Egendom	C8g	52/65	18-nov-02
850	Vestas	659	Kulle 11 Näs, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	670	Götarsvik, Caroline, Götarsvik	A Tom G. Ström, Tom G. Ström	F10f	52/74	20-dec-02
850	Vestas	657	Kulle 9 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
900 - 200	NEG Micon	737	Badane 3, Kättilstorp	A Staffan Larsson, Vindenergi i Badene AB	D7h	52/72	10-sep-03
900 - 200	NEG Micon	497	Viscaria 4, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	759	Kuling V, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	758	Kuling IV, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	757	Kuling III, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	618	Greby, Greby Samfällighet	P Jonas Dahlström, Firma Karsten Hansen	G4i	52/55	29-dec-00
900 - 200	NEG Micon	755	Kuling I, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	742	Ängalid II, Svalöv	A Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C2h	52/70	08-jan-04
900 - 200	NEG Micon	756	Kuling II, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	694	Össjö boställe, Össjö	A Anders Sönne, Össjö Vind AB	C3h	52/72	01-jan-02
900 - 200	NEG Micon	735	Stenninge 1, Stenninge	A Jörgen Johansson, Helianthermum Vind AB	H5d	52/49	11-jan-04
900 - 200	NEG Micon	498	Viscaria 5, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	496	Viscaria 3, Viscaria	O Mats Esbjörnsson	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	495	Viscaria 2, Viscaria	A Kent Håkansson, Vargkraft AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	494	Viscaria 1, Viscaria	A Per Malmén, Arctic Wind Power	J29h	52/49	18-sep-01
900 - 200	NEG Micon	493	Dörestorp 2, Laholm	P Monica o Ingemar Nilsson	C4b	52/55	14-jun-01
900 - 200	NEG Micon	485	Klimpfjäll 3, Klimpfjäll	E Scott Properzi, Energy E2	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	736	Badane 2, Kättilstorp	A Staffan Larsson, Vindenergi i Badene AB	D7h	52/72	11-sep-03
900 - 200	NEG Micon	499	Viscaria 6, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	484	Klimpfjäll 2, Klimpfjäll	E Scott Properzi, Energy E2	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	483	Klimpfjäll 1, Klimpfjäll	E Scott Properzi, Energy E2	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	482	Äppelbovind ek.för, Hunnflen	S Kjell Jansson, Malungs Elnät	E13a	52/49	17-dec-00
1000	Nordic	994	Nordic 1000, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	53/58	01-jun-95
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	54/60	18-aug-00
1000	Nordic	616	Selma, Näsudden	P Sven Larsson, Renewable Energy in Sweden AB	I5f	54/60	08-jul-01
1000	Nordic	681	Gerda Dragabol, Halmstad	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	C4h	59/70	03-jan-03
1425	GE Wind Energy	605	Utgrunden T1, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	606	Utgrunden T2, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	608	Utgrunden T4, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	607	Utgrunden T3, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	610	Utgrunden T6, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	611	Utgrunden T7, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	609	Utgrunden T5, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3h	70,5/65	21-dec-00
1500	Vestas	813	Aapua 5, Aapua	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Enercon	714	Annevind 1, Annelöv	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C2h	70/65	15-jun-03
1500 - 400	NEG Micon	699	Digerberget, Digerberget	A Magnus Svensson, Ladaryd energi AB	D17c	72/62	01-jan-02
1500	Enercon	675	Hedagården 2, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500	Enercon	677	Hedagården 6, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500 - 300	Vestas	476	Storugns 9, Lärbro	Hans Thor Jensen, c/o LRF konsult Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	10-mar-01
1500 - 300	Vestas	475	Storugns 8, Lärbro	P Lars Thykier, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	13-mar-01
1500 - 300	Vestas	474	Storugns 7, Lärbro	P Oscar Steen Christensen, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	17-mar-01
1500	Vestas	809	Aapua 1, Aapua	Hans Thor Jensen, c/o LRF konsult Margareta Ahlqvist	M27i	82/78	03-okt-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
1500	Vestas	810	Aapua 2, Aapua	P Lars Thykier, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	M27i	82/78	29-sep-05
1500	Enercon	715	Annevind 2, Annelöv	A Åke Svensson, Ledsjö Vind AB	C2h	70/65	15-jun-03
1500	Vestas	812	Aapua 4, Aapura	X Bernth Röcklinger	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Enercon	676	Hedagården 3, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500	Vestas	814	Aapua 6, Aapura	P Lars Thykier, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Vestas	815	Aapua 7, Aapura	S Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	M27i	82/78	28-sep-05
1500 - 300	Vestas	422	Svireg, Skåls 12, Näs	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	66/67	21-jan-00
1500 - 300	Vestas	389	Slitevind XXVII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	26-aug-99
1500 - 300	Vestas	388	Slitevind XXVI, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	28-aug-99
1500 - 300	Vestas	387	Slitevind XXV, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	24-aug-99
1500 - 300	Vestas	386	Slitevind XXIV, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	24-aug-99
1500	Enercon	381	Trolleberg, Trollebergs Gård	A Knut Wahtmeister, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	15-maj-99
1500	Vestas	811	Aapua 3, Aapura	P Maria Tevell	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Vestas	782	Offerdal Råshön 6, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	05-dec-04
1500 - 300	Vestas	617	Sigvards 3, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	66/80	08-nov-01
1500	Vestas	777	Offerdal Råshön 1, Ånge	A Björn Jacobson, Vida Vind AB	E19g	82/78	07-dec-04
1500	Vestas	778	Offerdal Råshön 2, Ånge	S Toivo Comen, Offerdals Ek. För	E19g	82/78	05-dec-04
1500	Vestas	779	Offerdal Råshön 3, Ånge	A Pär Ramqvist, Pure Vind AB	E19g	82/78	08-dec-04
1500	Vestas	781	Offerdal Råshön 5, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	03-dec-04
1500	Vestas	783	Offerdal Råshön 7, Ånge	A Sven-Olof Gustavsson, ESSOGE	E1287h	82/78	03-dec-04
1500	GE Wind Energy	642	Assmåsa 1, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500	GE Wind Energy	643	Assmåsa 2, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500	GE Wind Energy	644	Assmåsa 3, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500	Enercon	646	Hedagården 4, Hedagården	A c/o Ola Gejervall, Hedagården AB	C3b	66/65	01-sep-02
1500	Enercon	647	Hedagården 5, Hedagården	A c/o Ola Gejervall, Hedagården AB	C1119b	66/65	01-sep-02
1500	Enercon	645	Hedagården 1, Hedagården	A c/o Ola Gejervall, Hedagården AB	C3b	66/65	01-sep-02
1500	Vestas	780	Offerdal Råshön 4, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	08-dec-04
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	08-nov-00
2000 - 1000	Vestas	684	Lundåkra, LU2, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	20-jan-03
2000	Vestas	792	Västraby 3 SO, Västraby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000	Enercon	825	Långå 5, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/71	08-nov-05
2000	Enercon	824	Långå 4, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/71	31-okt-05
2000	Enercon	823	Långå 3, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/71	24-okt-05
2000	Enercon	822	Långå 2, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/71	17-okt-05
2000	Enercon	821	Långå 1, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/71	07-okt-05
2000	Enercon	774	Orup 1, Rolsberga	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	70/65	01-dec-04
2000	Vestas	738	Skåls Näs, Slitevind XXIX,	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	80/78	14-dec-03
2000 - 500	NEG Micon	686	Yttre Stengrund 1, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3d	72/60	30-sep-01
2000	Vestas	790	Västraby 1 SV, Löberöd	A Bengt Andersson, Västraby Bengt Vindkraftverk AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000 - 1000	Vestas	683	Lundåkra, LU1, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	20-jan-03
2000	Vestas	793	Västraby 4 NO, Västraby	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000 - 500	NEG Micon	690	Yttre Stengrund 5, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 500	NEG Micon	687	Yttre Stengrund 2, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 500	NEG Micon	688	Yttre Stengrund 3, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 500	NEG Micon	689	Yttre Stengrund 4, Offshore	E Scott Properzi, Energy E2	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 1000	Vestas	477	Boel, Malmö	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2f	80/80	21-feb-01
2000	Vestas	791	Västraby 2 NV, Västraby	A Bengt Semestränd	D2g	80/78	06-aug-04
3000	Vestas	763	Olsvenne 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	90/80	01-dec-02
3000 - 1000	Kvaerner	993	Näsudden II, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	80/78	01-jun-93

Vindens energiinnehåll

Verkens produktion

Ett sätt att få reda på vindens energiinnehåll är att jämföra respektive verks produktion över flera år. Resultatet börjar bli tillförlitligt tack vare att många verk nu varit i drift en längre tid. Diagram 1 visar vindens energiinnehåll för de senaste åren i Sverige. 100% utgörs här av ett genomsnitt av de redovisade åren. I tabellen på sidan 26 finns även länsvisa beräkningar.

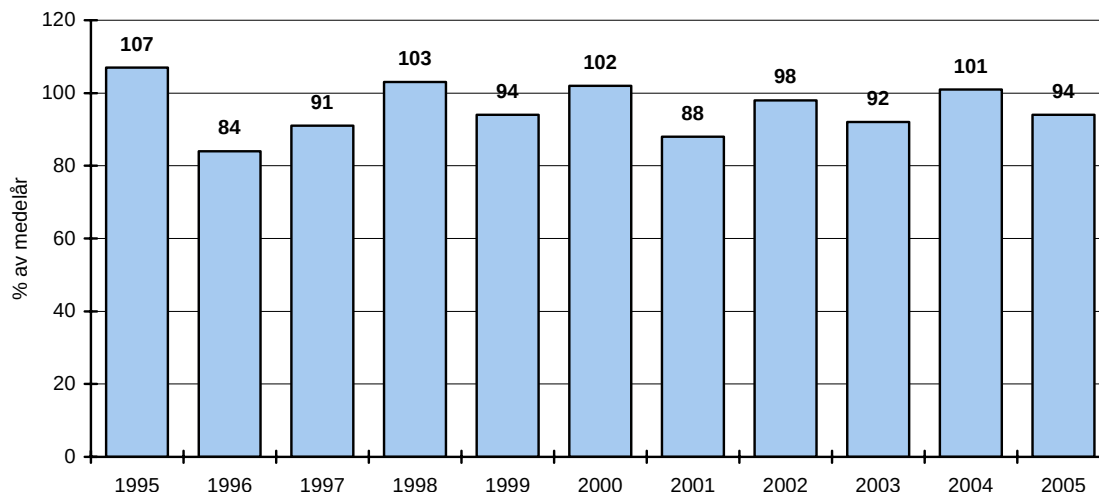


Diagram 1, vindens energiinnehåll.

Av diagrammet framgår att 2005 var ett relativt vindfattigt år trots produktionsrekord i januari på 136 GWh men resten av året var produktionen betydligt mindre än normalt. Detta visas i diagram 2 där staplarna visar den relativa produktionen för respektive månad jämfört med de senaste 12 årens genomsnitt för motsvarande månad. Den heldragna linjen visar årets ackumulerade produktion jämfört med motsvarande 12-årsgenomsnitt.

Diagram 3 visar produktionen på dygnsbasis. Dessa värden är hämtade från de automatiskt avlästa anläggningarna men produktionsvärdet är korrigerat med hänsyn till anslutningsgraden.

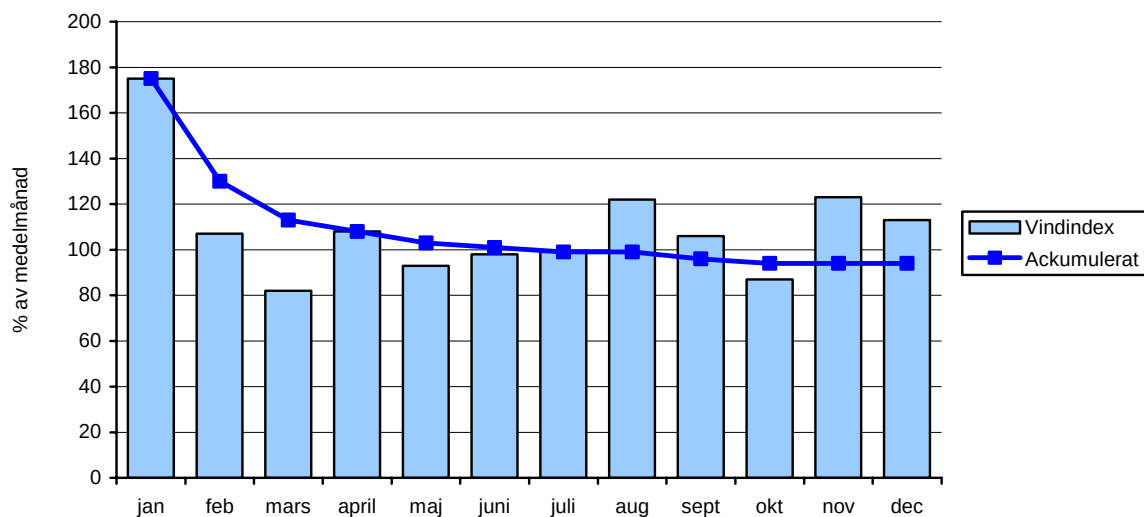


Diagram 2, vindens energiinnehåll för respektive månad

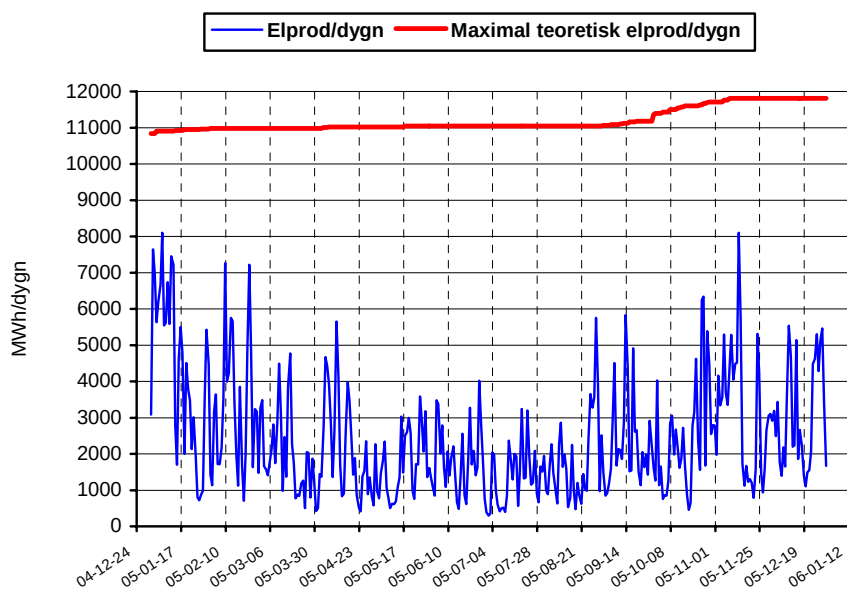


Diagram 3, verkens elproduktion per dygn över året.

Definitioner och förklaringar till beräknade värden

Två olika mått brukar användas för att beskriva produktionsförmågan hos vindkraftverk, dels elproduktionen per installerad effektenhet (kWh/kW), dels produktion per svept ytenhet (kWh/m²). De olika måtten ger olika värden beroende på vilken användning verket är konstruerat för. Exempelvis ger ett verk med stor diameter och förhållandevis låg generatoreffekt (s.k. lågvindsmaskin) hög produktion per installerad effektenhet men låg produktion per svept ytenhet.

Ett annat verk som konstruerats för högre medelvindhastigheter, det vill säga med större generator och mindre rotor, kommer att ge det omvända förhållandet. Se diagram 7.

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 2004 fanns 721 standardverk i drift, antalet verk steg under 2005 till 757, samtidigt ökade den installerade effekten från 448 MW till 488 MW exklusive demonstrationsverken.

Standardverken producerade under 2005 sammanlagt 862 GWh, vilket motsvarar elbehovet för 192 000 kunder med hushållsel (å 4500 kWh) eller ca 43 000 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Den samlade rapporterade elproduktionen från alla verk, inklusive de två utvecklingsverken Nordic1000 och Näsudden II, uppgick under 2004 till 867 418 MWh.

De nya verken som togs i drift under 2005 hade en genomsnittlig generatoreffekt på 1 118 kW, motsvarande genomsnitt under 2004 var 1 045 kW.

Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk

Staplarna i diagram 4 visar hur elproduktionen ökat under de senaste åren, som jämförelse har den installerade effekten vid varje årsslut lagts in som punkter på en linje. Notera dock att Ålands vindkraftverk är inkluderade tom år 2000.

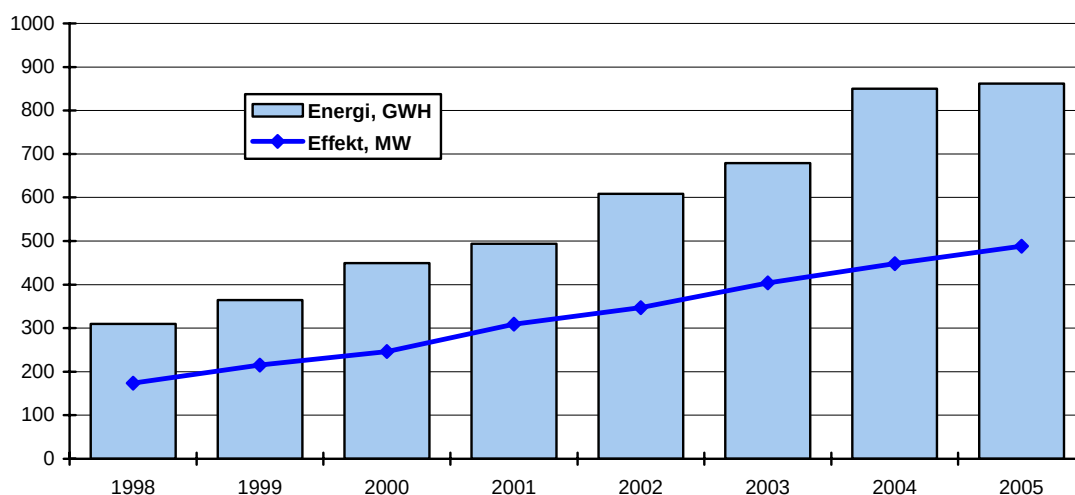


Diagram 4, installerad effekt och produktion de senaste fem åren.

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.

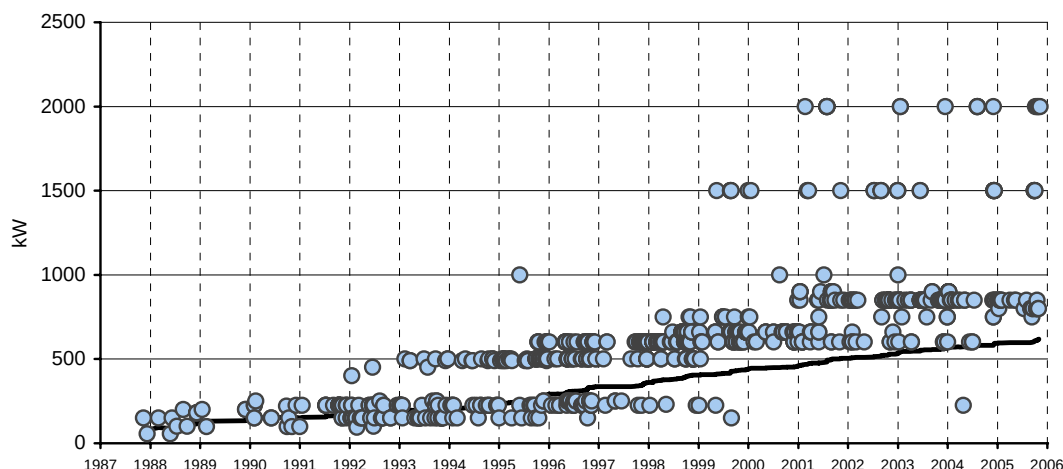


Diagram 5, installerad effekt i tidsordning.

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	2001	2002	2003	2004	2005
Tillgänglighet (%)	98,2	98,1	99,1	99,1	99,8
Kapacitetsfaktor	0,200	0,213	0,208	0,225	0,203
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1760	1873	1826	1970	1853
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m ²)	685	734	747	778	739

Ur ovanstående tabell kan man utläsa att t. ex. 2001 var ett år med låg vindtillgång.

Produktionens fördelning över året

Produktionsmönstret 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 6 visar hur produktionen från landets standardverk fördelade sig över årets månader under 2003, 2004 och 2005. 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.

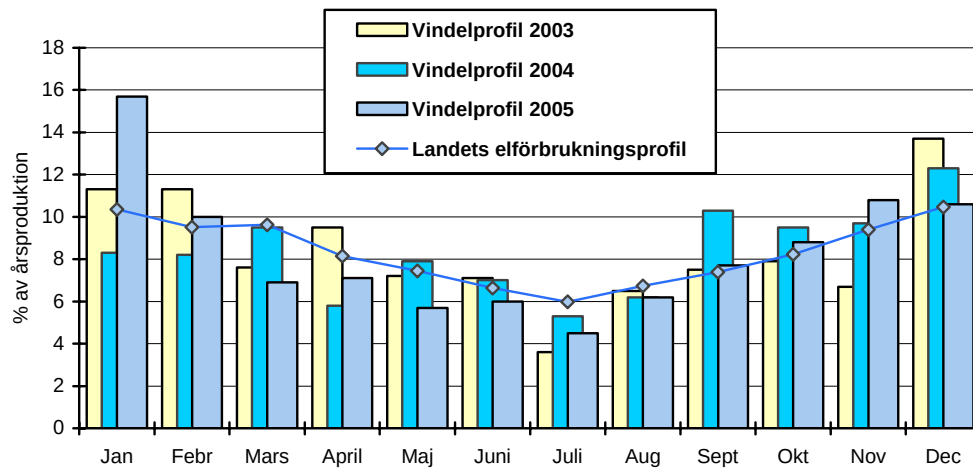


Diagram 6, månadsfördelning av vindelproduktion.

Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter

Under rubriken Definitioner... talas om verk som är konstruerade för olika vindförhållanden. Vad som bland annat påverkar förhållandet mellan generatorstorlek och rotordiameter är om verket konstrueras för lågvindsområden. Dessa får då en förhållandevis stor rotor.

En annan faktor som tidigare har påverkat generator/rotorförhållandet är skatteregler. I början av 1990-talet beskattades vindkraftverk med en generator som större än 500 kW. Detta medförde att en del verk försågs med en förhållandevis mindre generator, strax under gällande gräns för beskattning, för att gynnas skattemässigt. Även 1500 kW-gränsen har inneburit att generatorm i många fall är nedklassad i förhållande till svepytan.

Diagram 7 visar hur förhållandet sett ut med tiden.

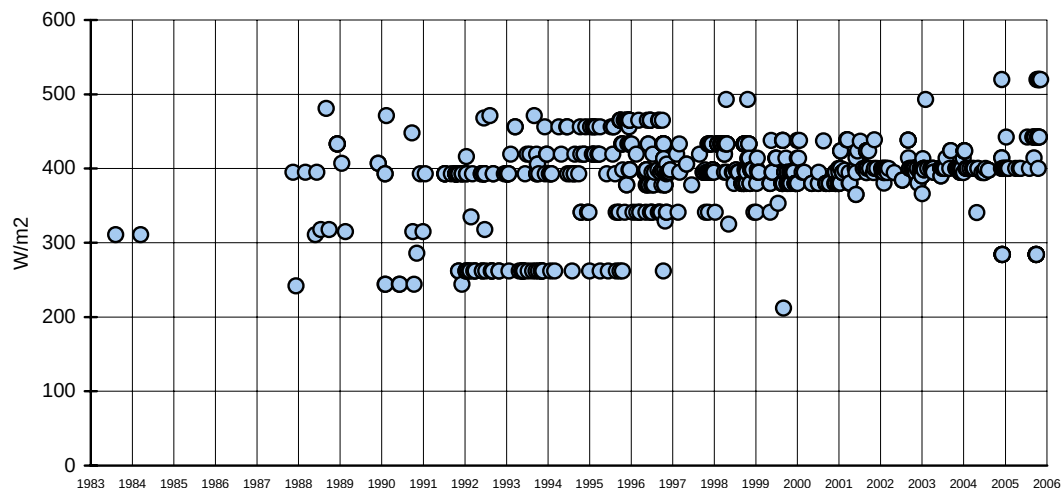


Diagram 7, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

Typ av vindkraftverk

De hittills uppsatta verken domineras fortfarande av Vestas. Andra etablerade tillverkare är WindWorld, NEG Micon, Enercon och Bonus. Tabellen nedan visar hur de olika fabrikaten är fördelade totalt och för de som installerats under 2004. Klart dominerande under året har varit Vestas. Numera har Vestas och Neg Micon gått samman till Vestas.

Antal	Nya 2005	Effekt	Tillverkare
2	0	55	Vestas
1	0	55	New Wind
1	0	95	Tellus
2	0	99	Vestas
1	0	99	WindWorld
1	0	99	Wincon
2	0	100	Vestas
49	0	150	WindWorld
1	0	150	Bonus
3	0	180	Danwin
2	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
1	0	220	WindWorld
88	0	225	Vestas
1	0	230	Enercon
13	0	250	WindWorld
2	0	250	NEG Micon
1	0	250	Zephyr
1	0	400	Vestas
2	0	450	Bonus
16	0	490	WindWorld

Antal	Nya 2005	Effekt	Tillverkare
31	0	500	Enercon
27	0	500	WindWorld
23	0	500	Vestas
5	0	550	WindWorld
56	0	600	Vestas
43	0	600	WindWorld
22	0	600	Bonus
47	0	600	Enercon
3	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
79	0	660	Vestas
4	0	660	NEG Micon
22	2	750	NEG Micon
1	0	750	WindWorld
11	11	800	Enercon
105	12	850	Vestas
22	0	900	NEG Micon
4	0	1000	Nordic
7	0	1425	Enron Wind
23	7	1500	Vestas
7	0	1500	Enercon
6	0	1500	GE Wind Energy
1	0	1750	Vestas
5	0	2000	NEG Micon
10	0	2000	Vestas
6	5	2000	Enercon
1	0	3000	Kvaerner

Elproduktion och antal verk fördelade på län

Utvecklingen de senaste fyra åren vad avser antalet verk, installerad effekt och deras elproduktion inom varje län redovisas i nedanstående tabell. I denna sammanställning är även utvecklingsverken medräknade.

I tabellen är effekten angiven i kW och elproduktionen i MWh. Där tillräckligt statistikunderlag finns är vindens energiinnehåll s k vindindex också angivet för respektive län.

Län		2002	2003	2004	2005
Blekinge	Antal	10	12	12	12
	Effekt (kW)	12800	14000	14000	14000
	Energi (MWh)	29246	26759	33177	90567
	Vindens energiinnehåll %				90
Dalarna	Antal	1	1	1	3
	Effekt (kW)	900	900	900	2600
	Energi (MWh)	1611	1871	1959	4946
	Vindens energiinnehåll %				O. u
Gotland	Antal	157	159	159	158
	Effekt (kW)	85415	87415	90190	90010
	Energi (MWh)	152285	169586	192612	174324
	Vindens energiinnehåll %				90
Gävleborg	Antal	5	5	5	5
	Effekt (kW)	3240	3240	3240	3240
	Energi (MWh)	3186	3387	3187	3034
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Halland	Antal	88	90	98	98
	Effekt (kW)	40854	41704	48754	48754
	Energi (MWh)	68371	61743	83544	76022
	Vindens energiinnehåll %				90
Jämtland	Antal	7	10	17	22
	Effekt (kW)	6200	9650	20150	30100
	Energi (MWh)	5366	11760	17331	45195
	Vindens energiinnehåll %				O.u
Jönköping	Antal	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1275	1275	1275	1275
	Energi (MWh)	2319	2193	2324	1758
	Vindens energiinnehåll %				O.u
Kalmar	Antal	50	51	53	53
	Effekt (kW)	29335	30285	32035	32035
	Energi (MWh)	67351	54290	63556	70709
	Vindens energiinnehåll %				94
Kronoberg	Antal			1	1
	Effekt (kW)			600	600
	Energi (MWh)			448	729
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Norrbotten	Antal	9	9	9	17
	Effekt (kW)	7320	7320	7320	18760
	Energi (MWh)	7146	10996	10572	24496
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Skåne	Antal	148	165	171	174
	Effekt (kW)	92705	106335	118135	120485
	Energi (MWh)	164876	200381	248223	238451
	Vindens energiinnehåll %				94

Län		2002	2003	2004	2005
Stockholm	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	324	324	324	324
	Energi (MWh)	426	482	385	497
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Uppsala	Antal	1	1	1	1
	Effekt (kW)	250	250	250	250
	Energi (MWh)	53	74	0	0
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Värmland	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725
	Energi (MWh)	893	924	1073	1130
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Västerbotten	Antal	5	5	8	8
	Effekt (kW)	3960	3960	5760	5760
	Energi (MWh)	4669	5674	8129	8590
	Vindens energiinnehåll %				107
Västernorrland	Antal	16	16	16	16
	Effekt (kW)	9780	9780	9780	9780
	Energi (MWh)	13528	15845	17171	18598
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Västra Götaland	Antal	84	105	114	128
	Effekt (kW)	40373	56973	63548	74948
	Energi (MWh)	60747	73488	105622	119115
	Vindens energiinnehåll %				103
Örebro	Antal	3	3	4	5
	Effekt (kW)	1300	1300	2150	2950
	Energi (MWh)	440	1685	2606	3487
	Vindens energiinnehåll %				O.u.
Östergötland	Antal	34	43	48	51
	Effekt (kW)	21555	29205	33455	36005
	Energi (MWh)	31528	39855	59991	67281
	Vindens energiinnehåll %				96

O.u. O tillräckligt underlag

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effektenhet.

I diagram 8 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 721 verk som tagits i drift före årsskiftet 2004/2005 har tagits med.

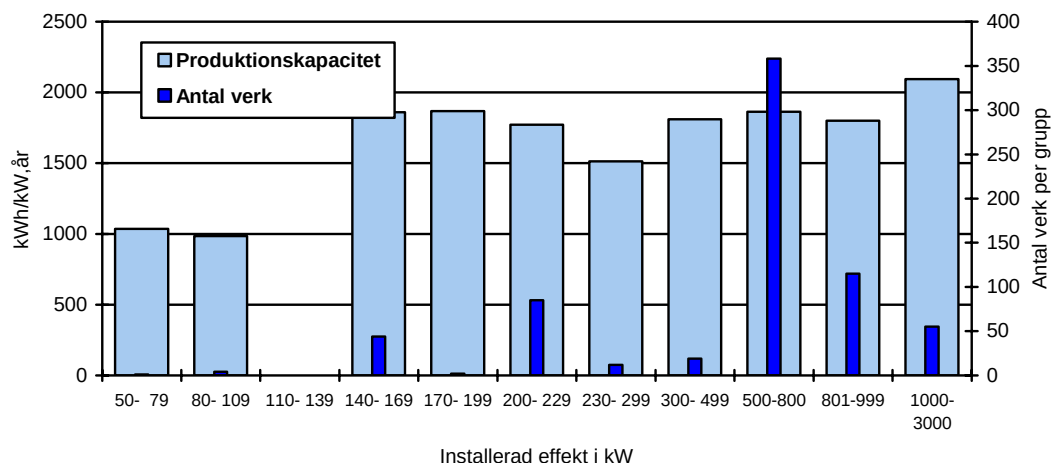


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

Elenergi per svept ytenhet.

I diagram 9 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 721 verk som tagits i drift före årsskiftet 2004/2005 har tagits med.

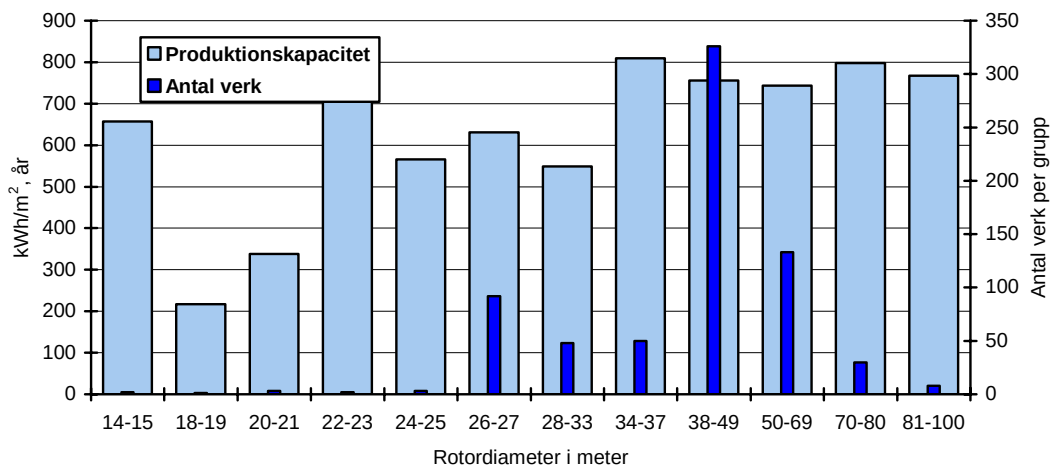


Diagram 9, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 10 har kapacitetsfaktorn för de 721 verk som tagits i drift före årsskiftet 2004/2005 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 i slutet av rapporten, "Driftresultat under 2004, alla verk".

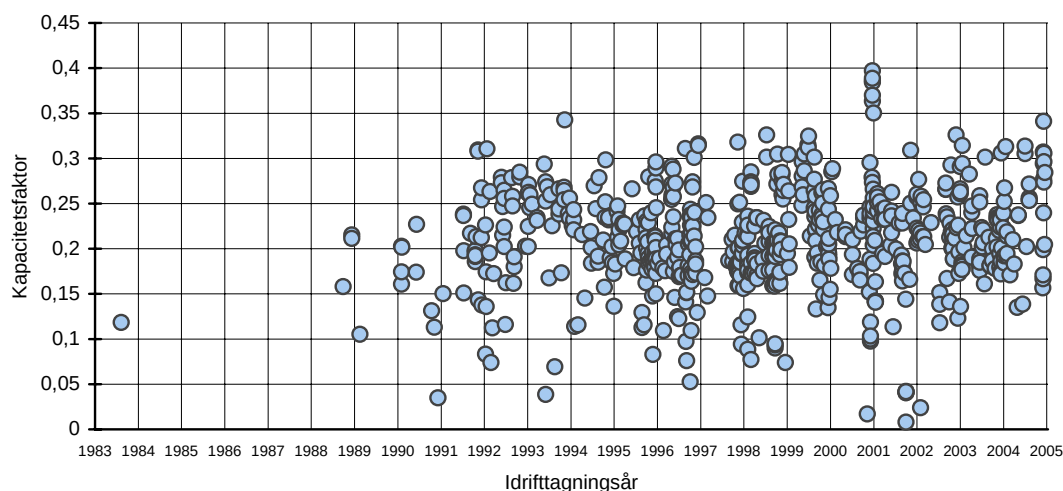


Diagram 10, verkens kapacitetsfaktor.

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. Utifrån detta diagram kan inte utläsas att erfarenhet ger en bättre bedömning. Snarare ökar avvikelsen för de senare verken, kanske beroende på att nya områden exploaterats. Normalt finns det verk i närheten så att en god uppskattning borde kunna göras. Diagram 11 visar hur överensstämmelsen mellan verklig och beräknad elproduktion sett ut i förhållande till drifttagningsdatum. Endast verk med en tillgänglighet över 95% är redovisade. Produktionen är korrigerad till ett normalår.

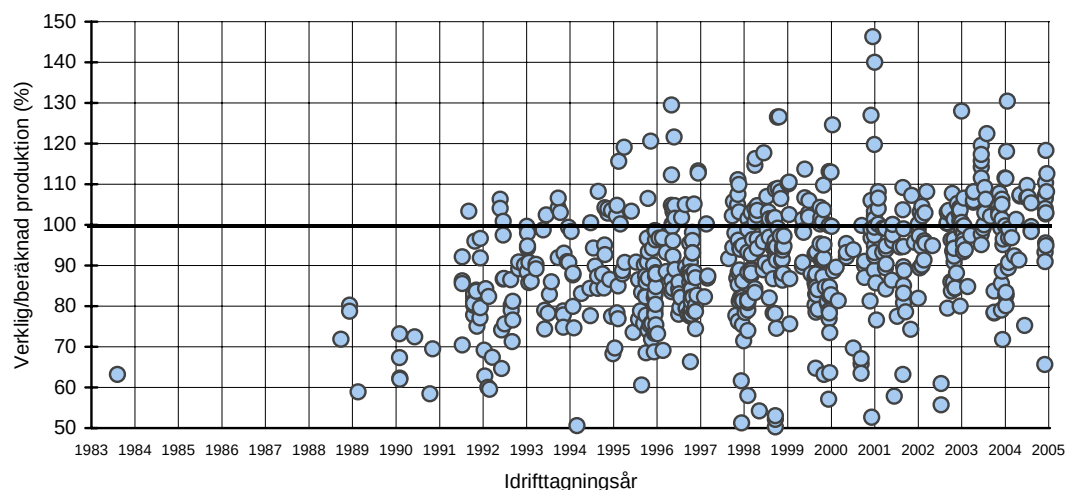


Diagram 11, verklig normalårskorrigerad produktion i förhållande till beräknad.

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 och servicebolagens beredskap 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.

Nedanstående tabell visar hur hindertiden fördelar sig över åren. Man kan notera att den totala hindertiden fram till 2002 var relativt konstant med hänsyn taget till den ökade kapaciteten. År 2003 minskar den drastiskt. Det kan bero på att den automatiska avläsningen också inverkar på rapporteringen av hindertid.

	Mindre störningar	Yttre nätstörningar	Övriga yttre störningar	Planerat underhåll	Övriga planerade Stopp	Rapportervärda incidenter (tekniska fel)	Totalt antal hindertimmar
2000	20,0 %	10,9 %	0,9 %	6,4 %	1,9 %	59,8	75689
2001	23,9 %	14,2 %	2,5 %	6,7 %	1,8 %	51,0	81537
2002	18 %	11 %	2,8 %	4,5 %	1,6 %	61 %	100 388
2003	34,8 %	13,8 %	3,3 %	5,9 %	1,4 %	40,8 %	46388
2004	26,6 %	8,6 %	1,5 %	3,1 %	1,9 %	58,4 %	53138
2005	21,1 %	8,9 %	0,8 %	3,6 %	1,7 %	63,7%	78676

Från och med i år specificerat inte de tekniska felen.

Tillgänglighet beroende av ålder

Diagram 12 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.

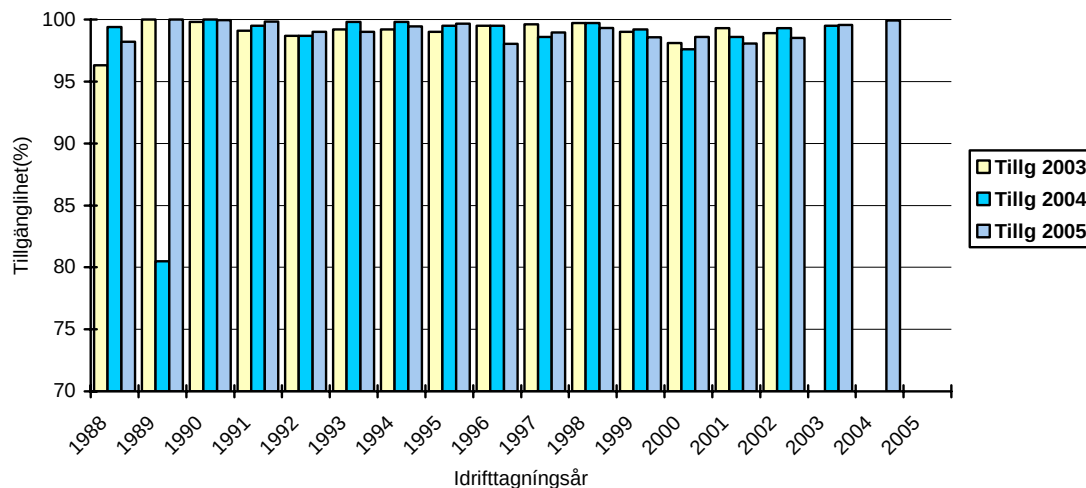


Diagram 12, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Driftresultat under 2005, 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.

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

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
55 - 11	Vestas	2	110			0	0,0	0	0	0,000	1984-03-16
55	New Wind	14				0	0,0	0	0	0,000	1987-12-10
55 - 11	Vestas	1	96	57		0	100,0	1036	323	0,118	1983-08-10
95 – 20	Tellus	37	110	62	5355	10	99,9	648	217	0,074	1992-02-25
99	Wincon	19	180			0	0,0	0	0	0,000	1990-10-01
99	WindWorld	58	150	98	6028	0	100,0	990	283	0,113	1990-11-05
99	Vestas	4	165	91	0	0	100,0	922	291	0,105	1989-02-16
99	Vestas	21	50	0		8768	0,0	0	0	0,000	1991-01-01
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
100	Vestas	501	205	139	0	0	100,0	1385	441	0,158	1988-09-27
150	WindWorld	220	450	144	2533	0	100,0	959	251	0,109	1996-10-11
150	WindWorld	44	457	297	4737	0	100,0	1982	519	0,226	1992-01-11
150	WindWorld	86	475	51	1036	0	100,0	338	89	0,039	1993-06-02
150	WindWorld	143	260	148	4240	0	100,0	987	259	0,113	1995-08-25
150	WindWorld	547	475	352	5950	0	100,0	2347	615	0,268	1993-11-05
150	WindWorld	107	380	321	5685	0	100,0	2140	561	0,244	1994-08-01
150	WindWorld	548	475	347	5970	0	100,0	2317	607	0,264	1993-11-05
150	WindWorld	540	438	341	6012	80	99,1	2274	596	0,260	1993-07-12
150	WindWorld	144	260	214	4328	0	100,0	1424	373	0,163	1995-09-27
150	WindWorld	41	400	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-04-01
150	WindWorld	67	400	341	5725	0	100,0	2274	596	0,260	1993-01-22
150	WindWorld	85	485	360	5618	0	100,0	2400	629	0,274	1993-06-02
150	WindWorld	145	358	249	919	0	100,0	1662	435	0,190	1995-10-18
150	WindWorld	207	340	235		0	100,0	1567	411	0,179	1995-06-15
150	WindWorld	61	450	339		0	100,0	2261	592	0,258	1992-08-26
150 - 30	Bonus	400	200	175	7406	0	100,0	1169	992	0,133	1999-09-01
150	WindWorld	55	317	212	7497	295	96,6	1415	371	0,162	1992-09-03
150	WindWorld	73	416	386	6605	0	100,0	2574	674	0,294	1993-05-22
150	WindWorld	60	450	366		0	100,0	2440	639	0,279	1992-08-20
150	WindWorld	40	357	226		0	100,0	1509	395	0,172	1992-03-19
150	WindWorld	530	515	406	5180	0	100,0	2709	710	0,309	1991-11-08
150	WindWorld	98	370	305		0	100,0	2033	533	0,232	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	152	2822	0	100,0	1014	266	0,116	1994-03-01
150	WindWorld	42	447	346	6376	43	99,5	2307	604	0,263	1992-02-18
150	WindWorld	537	465	324		0	100,0	2160	566	0,247	1992-06-05
150	WindWorld	20	314	173		0	100,0	1151	280	0,131	1990-10-13
150	WindWorld	15	455	266	6483	0	100,0	1776	433	0,203	1990-02-02
150	WindWorld	38	385	279	0	0	100,0	1861	453	0,212	1991-12-07
150	WindWorld	529	515	405	6310	0	100,0	2699	707	0,308	1991-11-08
150	WindWorld	87	475	332	5824	0	100,0	2214	580	0,253	1993-06-02
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	531	515	408	6055	0	100,0	2721	713	0,311	1992-01-25
150	WindWorld	532	455	110	1586	0	100,0	731	191	0,083	1992-01-12
150	WindWorld	549	475	334	5915	0	100,0	2227	583	0,254	1993-11-05
150	WindWorld	533	455	257	4708	0	100,0	1710	448	0,195	1992-02-12
150	WindWorld	62	438	325		0	100,0	2168	568	0,247	1992-08-26
150	WindWorld	536	465	283		0	100,0	1885	494	0,215	1992-06-05
150	WindWorld	16	455	265	6714	0	100,0	1768	431	0,202	1990-02-03
150	WindWorld	538	438	367	6024	20	99,8	2448	641	0,279	1992-10-28
150	WindWorld	75	428	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	91		0	100,0	608	159	0,069	1993-08-19
150	WindWorld	84	515	450	4388	0	100,0	3003	787	0,343	1993-11-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
150	WindWorld	176	475	179	4827	0	100,0	1195	313	0,136	1995-01-01
150	WindWorld	89	238	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-05-15
150	WindWorld	92	360	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-10
150	WindWorld	95	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-11-17
150	WindWorld	17	438	298	6695	0	100,0	1989	485	0,227	1990-06-08
150	WindWorld	23		229	6114	0	100,0	1525	372	0,174	1990-06-05
150	WindWorld	47	300	213	3269	677	92,3	1421	372	0,162	1992-07-02
150	WindWorld	539	438	374	6013	17	99,8	2495	654	0,285	1992-10-28
180	Danwin	508	450	339	5295	411	95,3	1886	817	0,215	1988-12-08
180	Danwin	509	450	333	5333	67	99,2	1851	802	0,211	1988-12-08
200 - 30	Vestas	510	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-12-01
200 - 30	Vestas	511	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-12-01
200	Danwin	11	325	0		0	0,0	0	0	0,000	1988-08-31
220	WindWorld	18	500	0	0	6648	0,0	0	0	0,000	1990-09-25
225 - 50	Vestas	113	384	363	6069	0	100,0	1613	634	0,184	1994-06-23
225 - 50	Vestas	569	460	403	5890	0	100,0	1791	610	0,204	1996-03-20
225 - 50	Vestas	375	620	529	7044	73	99,2	2350	800	0,268	1999-05-08
225 - 50	Vestas	257	600	627	6937	5	99,9	2785	949	0,318	1997-11-11
225 - 50	Vestas	573	450	351	6287	72	99,2	1561	532	0,178	1996-07-05
225 - 50	Vestas	97	320	225	5590	37	99,6	999	392	0,114	1994-02-02
225 - 50	Vestas	177	410	373		0	100,0	1657	565	0,189	1996-01-19
225 - 50	Vestas	51	490	399	6536	170	98,1	1774	697	0,203	1992-06-18
225 - 50	Vestas	200	330	242	4450	0	100,0	1076	366	0,123	1996-07-01
225 - 50	Vestas	120	530	340	4821	687	92,2	1512	515	0,173	1994-12-28
225 - 50	Vestas	34	580	501	7314	0	100,0	2226	875	0,254	1991-12-10
225 - 50	Vestas	272	580	428	6865	195	97,8	1901	648	0,217	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	384	6600	0	100,0	1705	581	0,195	1999-01-04
225 - 50	Vestas	178	332	216	5400	0	100,0	958	326	0,109	1996-02-21
225 - 50	Vestas	148	417	473	6186	0	100,0	2101	716	0,240	1995-11-08
225 - 50	Vestas	111	600	588	6663	21	99,8	2613	890	0,298	1994-10-21
225 - 50	Vestas	528	500	366	6240	0	100,0	1626	639	0,186	1991-10-16
225 - 50	Vestas	250	460	424	6478	0	100,0	1883	642	0,215	1997-10-17
225 - 50	Vestas	761	310	266	4974	200	97,7	1183	403	0,135	2004-04-26
225 - 50	Vestas	116	570	497	5900	0	100,0	2207	752	0,252	1994-10-20
225 - 50	Vestas	215	330	278	6043	9	99,9	1234	420	0,141	1996-08-28
225 - 50	Vestas	196	415	246	5232	659	92,5	1093	372	0,125	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-05-11
225 - 50	Vestas	142	550	466	6297	0	100,0	2071	706	0,236	1995-09-18
225 - 50	Vestas	136	325	255	4713	0	100,0	1133	386	0,129	1995-08-24
225 - 50	Vestas	576	400	299	5555	113	98,7	1327	452	0,152	1996-09-03
225 - 50	Vestas	138	520	385	6010	0	100,0	1712	583	0,195	1995-08-15
225 - 50	Vestas	241	525	495	6978	0	100,0	2198	749	0,251	1997-02-17
225 - 50	Vestas	101	580	480	7247	0	100,0	2133	838	0,244	1994-01-26
225 - 50	Vestas	575	400	299	5534	17	99,8	1329	453	0,152	1996-09-03
225 - 50	Vestas	214	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-09-19
225 - 50	Vestas	233	570	474	6789	0	100,0	2105	717	0,240	1996-11-08
225 - 50	Vestas	141	320	228	4540	0	100,0	1012	345	0,116	1995-09-12
225 - 50	Vestas	372	380	146	2000	140	98,4	647	220	0,074	1998-12-17
225 - 50	Vestas	234	570	422	6495	0	100,0	1876	639	0,214	1996-11-07
225 - 50	Vestas	119	410	399	6724	55	99,4	1773	604	0,202	1994-12-15
225 - 50	Vestas	100	580	436	7211	0	100,0	1936	761	0,221	1994-01-26
225 - 50	Vestas	524	500	386	6483	0	100,0	1717	675	0,196	1991-10-16
225 - 50	Vestas	22	500	69		0	100,0	307	121	0,035	1990-12-06

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
225 - 50	Vestas	81	353	342		0	100,0	1520	597	0,174	1993-10-13
225 - 50	Vestas	49	582	344	6003	0	100,0	1528	600	0,174	1992-01-16
225 - 50	Vestas	121	500	364	6173	240	97,3	1618	551	0,185	1994-12-16
225 - 50	Vestas	109	460	365	5923	0	100,0	1621	637	0,185	1994-08-20
225 - 50	Vestas	24	580	470	7146	0	100,0	2089	821	0,238	1991-07-10
225 - 50	Vestas	57	493	355	6001	0	100,0	1577	620	0,180	1992-09-08
225 - 50	Vestas	82	480	470	7380	109	98,8	2089	821	0,238	1993-09-23
225 - 50	Vestas	46	263	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	229	5107	0	100,0	1016	399	0,116	1992-06-26
225 - 50	Vestas	33	580	527	7474	0	100,0	2342	920	0,267	1991-12-10
225 - 50	Vestas	546	550	530	6781	0	100,0	2353	925	0,269	1993-06-16
225 - 50	Vestas	106	600	532	7404	0	100,0	2364	929	0,270	1994-07-18
225 - 50	Vestas	570	460	383	5802	0	100,0	1701	579	0,194	1996-03-20
225 - 50	Vestas	541	600	484	7201	93	98,9	2150	845	0,245	1993-01-20
225 - 50	Vestas	518	500	317	6050	0	100,0	1407	553	0,161	1990-02-01
225 - 50	Vestas	96	480	444	7099	9	99,9	1973	775	0,225	1994-01-12
225 - 50	Vestas	544	550	515	6611	0	100,0	2290	900	0,261	1993-01-05
225 - 50	Vestas	68	580	534	7255	0	100,0	2374	933	0,271	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	514	7291	0	100,0	2286	898	0,261	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	517	7342	0	100,0	2298	903	0,262	1993-01-09
225 - 50	Vestas	65	480	399	6215	186	97,9	1774	697	0,203	1993-01-07
225 - 50	Vestas	83	480	481	7448	8	99,9	2137	840	0,244	1993-09-23
225 - 50	Vestas	235	600	593	7441	0	100,0	2636	1036	0,301	1996-11-06
225 - 50	Vestas	525	500	390	6498	0	100,0	1735	682	0,198	1991-10-16
225 - 50	Vestas	516	550	550	6615	0	100,0	2443	960	0,279	1992-05-25
225 - 50	Vestas	515	550	538	6701	0	100,0	2391	940	0,273	1992-05-25
225 - 50	Vestas	520	450	298	5344	0	100,0	1324	520	0,151	1991-07-12
225 - 50	Vestas	110	460	378	6161	0	100,0	1678	659	0,192	1994-08-20
225 - 50	Vestas	56	493	376	6245	0	100,0	1673	657	0,191	1992-09-08
225 - 50	Vestas	522	500	390	6380	181	97,9	1734	681	0,198	1991-10-16
225 - 50	Vestas	502		297	0	0	100,0	1318	518	0,150	1991-01-18
225 - 50	Vestas	517	500	344	6455	38	99,6	1529	601	0,175	1990-02-01
225 - 50	Vestas	523	500	381	6352	0	100,0	1693	665	0,193	1991-10-16
225 - 50	Vestas	545	550	443	5190	2328	73,4	1967	773	0,225	1993-01-05
225 - 50	Vestas	63	472	400	6849	126	98,6	1776	698	0,203	1992-12-15
225 - 50	Vestas	521	450	390	6029	0	100,0	1732	681	0,198	1991-07-12
225 - 50	Vestas	134	540	525	6734	0	100,0	2332	916	0,266	1995-06-01
225 - 50	Vestas	535	550	522	6831	0	100,0	2319	911	0,265	1992-06-18
225 - 50	Vestas	503		221	0	0	100,0	983	386	0,112	1992-03-09
225 - 50	Vestas	534	550	504	6608	0	100,0	2240	880	0,256	1992-06-18
225 - 50	Vestas	526	500	377	6486	0	100,0	1675	658	0,191	1991-10-16
225 - 50	Vestas	30	400	282	5898	0	100,0	1254	493	0,143	1991-11-11
225 - 50	Vestas	527	500	379	6475	0	100,0	1685	662	0,192	1991-10-16
225 - 50	Vestas	112	500	413	6672	0	100,0	1837	722	0,210	1994-09-30
225 - 50	Vestas	32	362	271	5976	63	99,3	1204	473	0,137	1991-12-11
225 - 50	Vestas	94	550	470	5745	0	100,0	2090	821	0,239	1993-12-09
225 - 50	Vestas	28	466	421	7015	0	100,0	1869	735	0,213	1991-10-25
225 - 50	Vestas	27	440	427	6531	74	99,2	1900	747	0,217	1991-09-05
225 - 50	Vestas	25	580	466	7411	0	100,0	2072	814	0,237	1991-07-10
230	Enercon	308	400	204	6360	0	100,0	886	288	0,101	1998-05-09
250	WindWorld	157	420	182	3460	0	100,0	728	275	0,083	1995-11-24
250	WindWorld	198		448	6605	0	100,0	1791	678	0,204	1996-06-06
250	WindWorld	205	483	373	5876	14	99,8	1491	564	0,170	1996-07-18

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2004 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
250	WindWorld	589	563	493	5631	5	99,9	1971	746	0,225	1996-10-25
250	WindWorld	208	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-05-14
250	WindWorld	212	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-09-28
250	WindWorld	206	483	373	6794	20	99,8	1491	564	0,170	1996-07-19
250	WindWorld	187	325	320	5479	0	100,0	1280	484	0,146	1996-05-29
250	WindWorld	203	550	435	6454	0	100,0	1741	659	0,199	1996-07-01
250	WindWorld	156	365	323	5791	0	100,0	1293	489	0,148	1995-11-23
250 - 50	NEG Micon	53	342	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-10
250	WindWorld	591	563	493	5300	101	98,8	1971	746	0,225	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	493	3188	129	98,5	1971	746	0,225	1996-10-25
250	WindWorld	185	390	382	5580	0	100,0	1529	579	0,175	1996-05-15
250 - 50	NEG Micon	78	440	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-09-03
400	Vestas	35		477		0	100,0	1192	496	0,136	1992-01-17
450	Bonus	77	1100	889	5273	0	100,0	1975	827	0,225	1993-07-27
450	Bonus	50	1000	883	5679	461	94,7	1963	918	0,224	1992-06-17
490	WindWorld	133	950	811	5767	0	100,0	1654	754	0,189	1995-04-05
490	WindWorld	117	850	675	6206	0	100,0	1377	628	0,157	1994-10-12
490	WindWorld	139	1225	884	6781	0	100,0	1804	822	0,206	1995-08-01
490	WindWorld	122	1200	786	0	0	100,0	1604	731	0,183	1995-01-11
490	WindWorld	135	1100	939	6626	0	100,0	1916	873	0,219	1995-07-11
490	WindWorld	129	1380	997	6307	0	100,0	2035	927	0,232	1995-02-10
490	WindWorld	105	1185	865	6587	78	99,1	1765	804	0,202	1994-06-21
490	WindWorld	123	1240	913	2714	19	99,8	1864	850	0,213	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	895	6480	0	100,0	1826	832	0,208	1995-02-26
490	WindWorld	140	1225	996	2278	0	100,0	2033	927	0,232	1995-08-01
490	WindWorld	72	1185	1006	6861	0	100,0	2053	936	0,234	1993-03-20
490	WindWorld	71	1185	993	6629	31	99,6	2027	924	0,231	1993-03-20
490	WindWorld	102	1185	926	6051	0	100,0	1889	861	0,216	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	940		0	100,0	1919	874	0,219	1994-06-16
490	WindWorld	170	1150	898	6560	0	100,0	1832	835	0,209	1995-12-15
490	WindWorld	118	1000	814	6266	0	100,0	1662	757	0,190	1994-11-29
500	Enercon	314	1420	1428	8228	0	100,0	2856	1136	0,326	1998-07-12
500	Enercon	263	1100	891	7885	0	100,0	1782	709	0,203	1997-12-20
500	Vestas	91	1200	1023	6260	199	97,7	2046	857	0,234	1993-12-21
500	Vestas	543	1350	1092	6424	122	98,6	2185	914	0,249	1993-02-09
500	Enercon	270	1200	913	7836	0	100,0	1826	726	0,208	1997-12-20
500	Enercon	565	1300	1075	7840	0	100,0	2150	855	0,245	1995-12-22
500	Enercon	269	1200	917	7938	0	100,0	1834	730	0,209	1997-12-20
500	Vestas	550	1050	1016	5742	76	99,1	2031	850	0,232	1994-11-15
500	Vestas	114	1150	1028	6441	0	100,0	2055	860	0,235	1994-10-17
500	Enercon	267	1200	851	7730	0	100,0	1701	677	0,194	1997-12-18
500	Vestas	90	1200	1121	6408	147	98,3	2242	938	0,256	1993-12-20
500	Vestas	131	890	996	6180	0	100,0	1993	834	0,227	1995-03-31
500	Vestas	553	1200	992	6479	148	98,3	1983	830	0,226	1995-03-16
500	Enercon	182	1300	1262	8049	0	100,0	2524	1004	0,288	1996-05-13
500	Vestas	108	1200	1221	6453	0	100,0	2442	1022	0,279	1994-08-26
500	Enercon	567	1400	1267	7963	0	100,0	2534	1008	0,289	1995-12-19
500	Vestas	128	890	968	6440	0	100,0	1935	810	0,221	1995-02-13
500	Vestas	552	1200	1001	6209	63	99,3	2001	838	0,228	1995-03-16
500	Vestas	127	1100	1057	6298	68	99,2	2114	885	0,241	1995-01-25
500	Vestas	80	1350	1166	6082	19	99,8	2333	976	0,266	1993-09-23
500	Vestas	124	1100	1084	6160	134	98,5	2167	907	0,247	1995-01-31
500	Vestas	186	860	783	5633	204	97,7	1565	655	0,179	1996-02-16

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	Vestas	103		636	4749	29	99,7	1272	533	0,145	1994-04-28
500	Enercon	354	1400	1234	8010	0	100,0	2469	982	0,282	1998-11-19
500	Enercon	209	1380	1362	8176	130	98,5	2723	1084	0,311	1996-08-25
500	Enercon	362	1300	1188	7842	0	100,0	2377	946	0,271	1998-12-02
500	Enercon	359	1400	1137	7838	0	100,0	2274	905	0,260	1998-11-20
500	Enercon	592	1300	1200	7276	224	97,4	2399	955	0,274	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	1175	7145	592	93,2	2349	935	0,268	1996-10-24
500	Enercon	357	1350	1117	8120	0	100,0	2234	889	0,255	1998-11-27
500	Enercon	147	1500	1225	7999	38	99,6	2449	975	0,280	1995-10-20
500	Enercon	230	1050	942	7543	50	99,4	1884	750	0,215	1996-10-03
500	Enercon	356	1300	1158	7889	0	100,0	2316	921	0,264	1998-12-01
500	Enercon	236	1300	1384	8043	0	100,0	2768	1101	0,316	1996-12-11
500	Enercon	229	1050	848	7382	32	99,6	1695	674	0,194	1996-10-03
500	Enercon	380	1200	1157	7569	0	100,0	2314	921	0,264	1999-01-15
500	Enercon	181	1300	1174	7632	0	100,0	2347	934	0,268	1996-05-13
500	Enercon	358	1400	1205	7924	0	100,0	2410	959	0,275	1998-11-18
500	Enercon	184	1300	1030	7564	0	100,0	2060	820	0,235	1996-05-15
500	Enercon	183	1300	1128	7872	0	100,0	2256	898	0,258	1996-05-15
500	Enercon	264	1300	1004	7725	0	100,0	2008	799	0,229	1997-12-19
500	Enercon	237	1300	1377	8082	0	100,0	2755	1096	0,314	1996-12-11
500	Enercon	568	1400	1296	7830	0	100,0	2593	1032	0,296	1995-12-20
500	Vestas	292	1050	832	5552	0	100,0	1663	696	0,190	1998-04-02
500	Enercon	566	1300	1205	7965	0	100,0	2410	959	0,275	1995-12-15
500	Vestas	504	1000	735	0	0	100,0	1470	615	0,168	1993-07-01
500	Enercon	317	1420	1320	8137	0	100,0	2641	1051	0,301	1998-07-12
500	Enercon	355	1400	1246	7999	0	100,0	2492	992	0,285	1998-11-19
500	WindWorld	218		426	3818	2164	75,3	853	396	0,097	1996-08-29
500	WindWorld	152	1250	1009	6495	0	100,0	2019	939	0,230	1995-10-02
500	WindWorld	171	1200	831	5694	44	99,5	1662	773	0,190	1995-12-20
500	Vestas	291	1050	822	5672	0	100,0	1645	688	0,188	1998-04-02
500	Vestas	239	950	735	5373	259	97,0	1470	615	0,168	1997-02-04
500	WindWorld	162	800	657	6247	0	100,0	1314	611	0,150	1995-12-19
500	WindWorld	151	1250	970	6490	0	100,0	1940	902	0,221	1995-09-27
500	WindWorld	559		822	6439	0	100,0	1644	764	0,188	1995-12-20
500	WindWorld	167	1200	933	6540	38	99,6	1865	867	0,213	1995-12-14
500	WindWorld	554	1150	777	6313	0	100,0	1553	722	0,177	1995-11-16
500	WindWorld	150	1200	928	6483	0	100,0	1856	863	0,212	1995-09-27
500	WindWorld	155	1200	858	2451	0	100,0	1715	798	0,196	1995-11-20
500	WindWorld	571		836	5569	0	100,0	1672	777	0,191	1996-06-20
500	WindWorld	572		925	6483	0	100,0	1850	860	0,211	1996-06-20
500	WindWorld	216	600	333	2931	4536	48,2	665	309	0,076	1996-09-04
500	WindWorld	158	1200	877	0	0	100,0	1755	816	0,200	1995-10-01
500	WindWorld	153	1150	815	6212	74	99,2	1630	758	0,186	1995-11-01
500	WindWorld	555	1150	819	6365	0	100,0	1637	761	0,187	1995-11-20
500	Vestas	125	1120	895	5403	0	100,0	1789	749	0,204	1995-02-09
500	Vestas	519	1050	786	5594	0	100,0	1573	658	0,180	1996-07-11
500	WindWorld	238	800	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-19
500	WindWorld	195	710	812	6649	8	99,9	1623	755	0,185	1996-05-23
500	Vestas	551	1050	1026	6558	125	98,6	2052	859	0,234	1994-11-15
500	WindWorld	564	1217	839	3807	0	100,0	1678	780	0,192	1995-12-10
500	Vestas	247	950	819	5877	0	100,0	1637	685	0,187	1997-08-25
500	WindWorld	561	1200	773	4953	109	98,8	1545	719	0,176	1995-10-01
500	WindWorld	563	1217	939	5244	0	100,0	1878	873	0,214	1995-12-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	WindWorld	562	1217	786	3439	0	100,0	1573	731	0,180	1995-12-10
500	WindWorld	219	1400	231	1281	0	100,0	461	214	0,053	1996-10-04
500	WindWorld	168	1150	857	6321	0	100,0	1714	797	0,196	1995-12-14
500	WindWorld	560		770	6864	0	100,0	1540	716	0,176	1996-03-07
500	WindWorld	698	550	539	6177	0	100,0	1077	501	0,123	2002-12-13
500	WindWorld	172	950	757	5809	0	100,0	1514	704	0,173	1995-12-21
550	WindWorld	661	1575	1373	7354	0	100,0	2496	1277	0,285	1998-03-01
550	WindWorld	664	1575	1320	6647	25	99,7	2400	1228	0,274	1998-03-01
550	WindWorld	662	1575	1315	6970	0	100,0	2391	1223	0,273	1998-03-01
550	WindWorld	665	1575	1297	7065	0	100,0	2358	1206	0,269	1998-03-01
550	WindWorld	663	1575	1305	7112	0	100,0	2372	1214	0,271	1998-03-01
600	Vestas	580	1500	1110	5336	0	100,0	1850	801	0,211	1996-10-14
600	Vestas	557	1200	1024	4827	376	95,7	1707	739	0,195	1995-10-13
600 - 120	Bonus	335		1181	7586	0	100,0	1968	777	0,225	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	1485	6883	469	94,6	2474	976	0,282	1998-10-13
600 - 120	Bonus	347	1200	1427	7455	0	100,0	2379	939	0,272	1998-10-07
600	Vestas	166	1700	1410	6186	104	98,8	2349	1017	0,268	1995-12-21
600 - 120	Bonus	254	1170	939	7252	54	99,4	1565	617	0,179	1997-11-14
600	Vestas	584	1500	1281	6093	0	100,0	2134	924	0,244	1996-10-08
600	Vestas	160	1400	1032	5502	65	99,3	1719	745	0,196	1995-12-15
600	Vestas	583	1500	1247	5800	0	100,0	2079	900	0,237	1996-10-08
600	Vestas	175	1400	963	5286	84	99,0	1605	695	0,183	1996-01-05
600	Vestas	581	1500	1186	5645	0	100,0	1977	856	0,226	1996-10-14
600 - 120	Bonus	253	1170	1058	7557	88	99,0	1763	696	0,201	1997-11-14
600	Vestas	164	1400	1058	5566	161	98,2	1764	764	0,201	1995-12-20
600	Enercon	486	1350	1258	7284	0	100,0	2096	827	0,239	2001-04-01
600	Vestas	579	1500	1149	5657	0	100,0	1916	830	0,219	1996-10-14
600	Vestas	161	1400	1026	5566	140	98,4	1710	740	0,195	1995-12-15
600	Vestas	582	1500	1231	5876	0	100,0	2052	889	0,234	1996-10-14
600	Vestas	585	1500	1231	5840	0	100,0	2052	889	0,234	1996-10-08
600	Vestas	146	1100	966	4949	0	100,0	1610	697	0,184	1995-10-19
600 - 120	Bonus	341	1100	1217	6894	0	100,0	2028	800	0,232	1998-06-17
600	Vestas	588	1500	935	4892	0	100,0	1558	675	0,178	1996-10-08
600 - 120	Bonus	336	1200	925	6989	0	100,0	1542	608	0,176	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1094	7553	0	100,0	1823	719	0,208	1998-08-01
600 - 120	Bonus	274	1160	894	6973	69	99,2	1490	588	0,170	1997-12-01
600 - 120	Bonus	268	1050	608	6281	0	100,0	1014	400	0,116	1997-12-09
600 - 120	Bonus	262	1040	1033	7396	0	100,0	1722	679	0,197	1997-10-03
600	Vestas	159	1150	974	5578	21	99,8	1623	703	0,185	1995-12-05
600 - 120	Bonus	379	1500	1603	7831	0	100,0	2672	1054	0,305	1999-05-26
600 - 120	Bonus	256	1170	839	7171	36	99,6	1398	552	0,160	1997-11-13
600 - 120	Bonus	333	1200	1011	7434	0	100,0	1686	665	0,192	1998-08-01
600 - 120	Bonus	275	1100	972	7096	0	100,0	1620	639	0,185	1997-12-01
600 - 120	Bonus	255	1170	972	7174	242	97,2	1620	639	0,185	1997-11-14
600 - 120	Bonus	251	1170	960	6850	775	91,2	1599	631	0,183	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	1170	956	7432	11	99,9	1593	629	0,182	1997-11-01
600	Vestas	578	1500	1100	5019	0	100,0	1833	794	0,209	1996-10-14
600 - 120	Bonus	243	1500	1232	7478	371	95,8	2054	810	0,234	1997-03-03
600	Enercon	772	1600	1650	8050	0	100,0	2749	1085	0,314	2004-07-02
600	Enercon	402	1400	1061	7726	0	100,0	1768	698	0,202	1999-11-30
600	Enercon	673	1250	990	7391	0	100,0	1651	651	0,188	2002-11-05
600	Enercon	679	1400	1352	7698	0	100,0	2254	889	0,257	2002-12-12
600	Enercon	640	1250	1122	7599	0	100,0	1870	738	0,213	2002-03-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Enercon	420	1200	955	7051	0	100,0	1592	628	0,182	1999-11-12
600	Enercon	754	1333	1049	7415	0	100,0	1748	690	0,200	2003-10-01
600	Enercon	641	1350	1204	7833	0	100,0	2007	792	0,229	2002-05-01
600	Enercon	635	1350	1141	7877	0	100,0	1902	750	0,217	2002-02-01
600	Enercon	672	1250	992	7404	0	100,0	1654	653	0,189	2002-11-05
600	Enercon	440	1500	1146	7220	0	100,0	1911	754	0,218	2000-03-01
600	Enercon	469	1350	1271	7811	0	100,0	2119	836	0,242	2001-02-01
600	Enercon	712	1150	1169	7405	0	100,0	1948	769	0,222	2003-04-12
600	Enercon	746	1100	916	7462	0	100,0	1526	602	0,174	2003-12-07
600	Enercon	713	1150	1169	7417	0	100,0	1949	769	0,222	2003-04-12
600	Enercon	439	1450	1221	7640	0	100,0	2035	803	0,232	2000-02-13
600	Enercon	771	1600	1605	7928	0	100,0	2675	1055	0,305	2004-06-30
600	Enercon	631	1500	1454	7956	0	100,0	2423	956	0,277	2002-01-16
600	Enercon	471	1350	1372	7770	0	100,0	2287	903	0,261	2001-02-01
600	NEG Micon	228	1160	896	7255	163	98,1	1494	617	0,171	1996-10-15
600	NEG Micon	226	1220	912	7197	163	98,1	1519	628	0,173	1996-10-15
600	NEG Micon	227	1130	862	7199	130	98,5	1436	593	0,164	1996-10-15
600 - 125	Nordex	674		0		0	0,0	0	0	0,000	2003-01-09
600	Vestas	265	1620	1445	6199	116	98,7	2408	950	0,275	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	820	5378	47	99,5	1366	539	0,156	1997-12-29
600	Vestas	248	1100	976	5351	0	100,0	1627	642	0,186	1997-09-29
600	Vestas	577	1500	1092	5594	0	100,0	1820	788	0,208	1996-10-08
600	Vestas	194	1500	1433	5855	0	100,0	2388	1034	0,273	1996-06-01
600	Enercon	403	1400	1067	7772	0	100,0	1779	702	0,203	1999-11-30
600	Enercon	620	1250	873	6976	0	100,0	1455	574	0,166	2001-11-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1145	7547	0	100,0	1908	753	0,218	1998-08-01
600 - 120	Bonus	366	1250	1183	6544	0	100,0	1972	778	0,225	1998-04-01
600	Enercon	612	1350	1201	7579	0	100,0	2002	790	0,229	2001-09-01
600	Enercon	765	1030	729	6795	0	100,0	1214	479	0,139	2004-06-11
600	Enercon	489	1350	1270	7727	0	100,0	2116	835	0,242	2001-06-01
600	Enercon	470	1350	1320	7801	0	100,0	2200	868	0,251	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1352	7797	0	100,0	2254	889	0,257	2001-02-01
600	Enercon	459	1400	1842	7689	0	100,0	3070	1212	0,350	2000-12-31
600	Enercon	418	1300	968	7606	0	100,0	1613	637	0,184	1999-09-13
600	Enercon	613	1350	1257	7576	0	100,0	2094	826	0,239	2001-09-01
600	Enercon	457	1300	1295	7534	0	100,0	2159	852	0,246	2000-12-01
600	Enercon	397	1300	1274	7699	0	100,0	2124	838	0,242	1999-10-01
600	Enercon	747	1250	1172	7448	0	100,0	1954	771	0,223	2004-01-01
600	Enercon	455	1350	1229	7612	0	100,0	2048	808	0,234	2000-12-01
600 - 120	Bonus	378	1500	1505	7120	0	100,0	2508	989	0,286	1999-05-25
600	Enercon	416	1350	1207	7442	0	100,0	2011	794	0,230	1999-11-03
600	Enercon	456	1300	1552	7937	0	100,0	2586	1021	0,295	2000-12-01
600	Enercon	415	1350	1393	7629	0	100,0	2321	916	0,265	1999-10-28
600	Enercon	414	1350	1316	7401	0	100,0	2194	866	0,250	1999-10-28
600	Enercon	752	1333	981	7399	0	100,0	1635	645	0,187	2003-10-01
600	Enercon	753	1333	984	7343	0	100,0	1639	647	0,187	2003-10-01
600	Enercon	419	1300	1028	7722	0	100,0	1713	676	0,196	1999-09-12
600	Enercon	417	1350	1165	7442	0	100,0	1941	766	0,222	1999-11-01
600	Enercon	634	1350	1143	7764	0	100,0	1905	752	0,217	2002-02-01
600	Enercon	437	1250	1103	7305	0	100,0	1838	725	0,210	2000-07-06
600	Enercon	744	1270	943	7032	0	100,0	1572	620	0,179	2003-12-01
600	Enercon	745	1270	1021	7144	0	100,0	1702	672	0,194	2003-12-01
600	Enercon	454	1350	1255	7678	0	100,0	2092	826	0,239	2000-12-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	WindWorld	296	1280	979	5451	0	100,0	1632	707	0,186	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	914	5503	0	100,0	1523	659	0,174	1998-02-01
600	WindWorld	259	1000	836		0	100,0	1393	603	0,159	1997-11-24
600	WindWorld	258	1030	496	2467	0	100,0	827	358	0,094	1997-12-11
600	WindWorld	293	1000	906	5265	0	100,0	1509	654	0,172	1998-03-12
600	WindWorld	306	1250	963	5789	0	100,0	1605	695	0,183	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	1013	5782	8	99,9	1688	731	0,193	1998-02-01
600	WindWorld	321	1000	866	5195	0	100,0	1443	625	0,165	1998-09-21
600	WindWorld	343	1210	1077	5733	0	100,0	1794	777	0,205	1998-10-01
600	WindWorld	319	1000	473	2450	15	99,8	788	341	0,090	1998-09-21
600	WindWorld	344		1043	6199	0	100,0	1738	753	0,198	1998-10-01
600	WindWorld	283	930	909	4909	0	100,0	1516	656	0,173	1998-04-01
600	WindWorld	304	1200	654	4718	0	100,0	1090	472	0,124	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	842	5589	0	100,0	1403	607	0,160	1998-02-01
600	WindWorld	202	1325	1109	0	0	100,0	1848	800	0,211	1996-06-01
600	WindWorld	322	1000	858	4897	0	100,0	1429	619	0,163	1998-09-30
600	WindWorld	307	990	898	5052	0	100,0	1497	648	0,171	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1321	6555	92	98,9	2202	954	0,251	1997-11-25
600	WindWorld	320	1000	490	2418	0	100,0	817	354	0,093	1998-09-21
600	WindWorld	242	950	776	5157	0	100,0	1293	560	0,148	1997-03-01
600	Vestas	165	1400	993	5463	279	96,8	1654	716	0,189	1995-12-21
600	Vestas	558	1200	1091	5248	0	100,0	1819	788	0,208	1995-10-13
600	WindWorld	297	1300	1240	6022	0	100,0	2067	895	0,236	1998-02-01
600	WindWorld	281	990	964	5316	0	100,0	1606	696	0,183	1998-04-22
600	WindWorld	299	1300	1139	5633	0	100,0	1899	822	0,217	1998-02-01
600	WindWorld	294	1280	1122	5741	0	100,0	1870	810	0,213	1998-02-01
600	WindWorld	285	950	1024	5506	0	100,0	1706	739	0,195	1998-04-01
600	WindWorld	318	1000	498	1603	16	99,8	831	360	0,095	1998-09-21
600	WindWorld	260	1000	970	5341	0	100,0	1616	700	0,185	1997-11-20
600	WindWorld	282	1000	968	5497	0	100,0	1614	699	0,184	1998-03-01
600	WindWorld	345	1210	847	5754	0	100,0	1412	612	0,161	1998-10-01
600	WindWorld	286		909		0	100,0	1516	656	0,173	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	407	2300	4284	51,1	679	294	0,078	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	877	5508	0	100,0	1462	633	0,167	1998-04-22
600	WindWorld	361	930	849	5083	0	100,0	1416	613	0,162	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	1017	5815	0	100,0	1695	734	0,193	1998-11-01
600	WindWorld	349	1000	914	5443	0	100,0	1524	660	0,174	1998-11-01
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	Vestas	315	1100	991	5754	0	100,0	1651	652	0,189	1998-06-10
600	Vestas	223	1300	961	5850	96	98,9	1602	632	0,183	1996-11-20
600	Vestas	280	1190	908	4902	0	100,0	1513	597	0,173	1997-11-21
600	Vestas	369	1325	942	5597	0	100,0	1571	620	0,179	1999-01-20
600	Vestas	289	1023	1057	5826	1	100,0	1762	695	0,201	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	949	5224	0	100,0	1582	624	0,181	1997-10-25
600	Vestas	370	1325	1080	5852	0	100,0	1801	711	0,206	1999-01-20
600	WindWorld	311	1500	1020	4810	744	91,5	1700	736	0,194	1997-12-12
600	Vestas	192	1450	1365	5789	0	100,0	2276	898	0,260	1996-05-06
600	WindWorld	295	1280	1188	5910	0	100,0	1981	858	0,226	1998-02-01
600	Vestas	342	1250	1231	4142	0	100,0	2052	810	0,234	1998-04-21
600	WindWorld	298	1250	950	5640	0	100,0	1584	686	0,181	1998-02-01
600	Vestas	367	1200	1164	5568	0	100,0	1940	766	0,221	1998-07-24
600	Vestas	224	1300	910	5512	507	94,2	1517	598	0,173	1996-11-19
600	Vestas	222	1300	1062	5992	263	97,0	1771	699	0,202	1996-11-19

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Vestas	231	1165	901	5006	0	100,0	1501	592	0,171	1996-10-27
600	Vestas	587	1500	1188	5842	0	100,0	1980	857	0,226	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1099	5518	0	100,0	1831	793	0,209	1996-10-08
600	Vestas	556	1200	1201	5460	0	100,0	2002	867	0,229	1995-10-18
600	Vestas	574	1100	888	5827	35	99,6	1481	584	0,169	1996-07-03
600	WindWorld	305	1220	466	3188	0	100,0	776	336	0,089	1998-02-01
600	Vestas	316	1100	920	5645	0	100,0	1534	605	0,175	1998-06-11
600	WindWorld	312	930	918	5420	0	100,0	1529	662	0,175	1997-11-08
600	Vestas	232	875	680	4691	44	99,5	1133	447	0,129	1996-12-03
600	WindWorld	300	1210	926	5462	0	100,0	1543	668	0,176	1998-02-01
600	WindWorld	284	900	984	5348	0	100,0	1640	710	0,187	1998-04-03
600	Vestas	505		895	0	0	100,0	1491	588	0,170	1996-09-16
600	Vestas	211	1300	1079	6138	72	99,2	1798	709	0,205	1996-09-20
600	Vestas	188	1450	1530	6033	0	100,0	2551	1007	0,291	1996-05-02
600	Vestas	249	1150	1105	5936	0	100,0	1841	727	0,210	1997-09-24
600	Vestas	210	1300	952	4284	248	97,2	1587	626	0,181	1996-09-17
600	Vestas	261	1300	1313	5991	0	100,0	2188	864	0,250	1997-11-10
600	Vestas	189	1450	1428	5957	0	100,0	2381	939	0,272	1996-05-02
600	Vestas	204	938	897	5075	0	100,0	1495	590	0,171	1996-07-26
600	Vestas	180	1100	1339	6127	0	100,0	2231	880	0,255	1996-05-01
600	Vestas	191	1450	1356	5722	0	100,0	2261	892	0,258	1996-05-06
600	Vestas	190	1450	1139	5107	0	100,0	1898	749	0,217	1996-05-03
600	Vestas	225	1300	980	5582	571	93,5	1633	644	0,186	1996-11-19
600	Vestas	193	1450	1176	5670	0	100,0	1960	773	0,224	1996-05-03
660 - 200	Vestas	327	1250	1107	6359	0	100,0	1677	638	0,191	1998-09-21
660 - 200	Vestas	441	1600	1353	7247	142	98,4	2051	780	0,234	2000-10-07
660 - 200	Vestas	398	1000	956	6823	0	100,0	1449	551	0,165	1999-10-06
660 - 200	Vestas	351	1400	1151	6665	0	100,0	1743	663	0,199	1998-11-12
660 - 200	Vestas	324	1250	1193	6658	0	100,0	1808	688	0,206	1998-09-17
660 - 200	Vestas	329	1250	1109	6467	0	100,0	1680	639	0,192	1998-09-01
660 - 200	Vestas	326	1250	1196	6584	0	100,0	1811	689	0,207	1998-09-18
660 - 200	Vestas	328	1250	1277	6679	0	100,0	1935	736	0,221	1998-09-21
660 - 200	Vestas	377	1700	1620	7445	0	100,0	2454	934	0,280	1999-05-07
660 - 200	Vestas	330	1250	1019	6128	0	100,0	1544	587	0,176	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1194	6662	0	100,0	1809	688	0,207	1998-09-01
660 - 200	Vestas	323	1250	1126	6512	0	100,0	1706	649	0,195	1998-09-17
660 - 200	Vestas	376	1850	1713	7398	94	98,9	2595	987	0,296	1999-05-07
660 - 200	Neg Micon	490	1680	1517	7679	0	100,0	2299	839	0,262	2001-06-01
660 - 200	Vestas	371	1700	1759	7112	0	100,0	2665	1014	0,304	1999-01-10
660 - 200	Neg Micon	696	1600	1489	7678	0	100,0	2256	823	0,258	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	491	1680	1518		0	100,0	2300	839	0,262	2001-06-01
660 - 200	Vestas	627	1585	1400	7016	0	100,0	2121	807	0,242	2001-04-06
660	Vestas	340	1300	1212	5401	0	100,0	1837	699	0,210	1998-10-09
660 - 200	Vestas	374	1700	1434	7081	360	95,9	2173	827	0,248	1999-05-06
660	Vestas	430	1500	1408	5679	0	100,0	2134	812	0,244	1999-12-15
660	Vestas	433	1425	1278	5363	0	100,0	1937	737	0,221	2000-05-08
660	Vestas	313	1400	1192	5319	0	100,0	1806	687	0,206	1998-06-26
660	Vestas	431	1425	1234	5411	0	100,0	1870	711	0,213	2000-05-08
660	Vestas	428	1600	1374	6080	0	100,0	2082	792	0,238	1999-10-21
660	Vestas	473	1500	1208	5395	45	99,5	1831	697	0,209	2001-01-10
660	Vestas	425	1410	843	1629	144	98,4	1278	486	0,146	1999-12-21
660	Vestas	458	1150	879	6381	0	100,0	1331	506	0,152	2000-11-24
660	Vestas	435	1510	1119	7387	452	94,8	1696	645	0,194	2000-07-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660	Vestas	407	1530	1126	5666	376	95,7	1707	649	0,195	1999-12-18
660	Vestas	460	1534	1367	5745	93	98,9	2071	788	0,236	2000-12-29
660	Vestas	432	1425	1248	5266	159	98,2	1891	719	0,216	2000-05-08
660	Vestas	383	1900	1529	5911	58	99,3	2317	881	0,264	1999-08-19
660	Vestas	423	1450	778	4922	281	96,8	1180	449	0,135	1999-12-12
660 - 200	Vestas	443	1600	1309	6032	246	97,2	1983	754	0,226	2000-10-07
660	Vestas	412	1550	1273	5304	0	100,0	1929	734	0,220	1999-08-27
660	Vestas	449	1327	564	4525	0	100,0	855	325	0,098	2000-12-06
660 - 200	Neg Micon	695	1600	1506	7660	0	100,0	2282	832	0,261	2002-01-01
660	Vestas	450	1300	578	4631	0	100,0	876	333	0,100	2000-12-06
660	Vestas	445	1600	990	5139	119	98,6	1499	570	0,171	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	1010	5247	73	99,2	1530	582	0,175	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1267	6934	0	100,0	1920	730	0,219	2000-09-14
660	Vestas	427	1600	1515	6455	0	100,0	2295	873	0,262	1999-10-21
660	Vestas	410	1576	1088	5687	107	98,8	1649	627	0,188	1999-12-20
660	Vestas	467	1601	1538	5641	0	100,0	2331	887	0,266	2000-12-29
660	Vestas	434	1510	990	6622	435	95,0	1500	571	0,171	2000-07-05
660	Vestas	453	1386	686	4875	0	100,0	1039	395	0,119	2000-12-06
660	Vestas	444	1600	955	5134	283	96,8	1447	550	0,165	2000-09-08
660	Vestas	466	1534	1431	5561	0	100,0	2169	825	0,248	2000-12-29
660	Vestas	478	1600	1344	6902	0	100,0	2037	775	0,233	2001-04-01
660	Vestas	436	1100	1030	5204	0	100,0	1561	594	0,178	2000-01-05
660	Vestas	424	1450	861	4901	198	97,7	1305	497	0,149	1999-11-04
660	Vestas	465	1525	1480	5811	0	100,0	2242	853	0,256	2000-12-29
660 - 200	Vestas	331	1250	920	6297	0	100,0	1395	531	0,159	1998-09-01
660	Vestas	411	1550	1282	5430	50	99,4	1942	739	0,222	1999-08-28
660	Vestas	382	1877	1417	5810	48	99,5	2147	817	0,245	1999-08-19
660	Vestas	408	1528	1186	5867	38	99,6	1796	683	0,205	1999-12-18
660 - 200	Vestas	353	1400	1202	6620	0	100,0	1822	693	0,208	1998-11-12
660 - 200	Vestas	628	1590	1417	7170	0	100,0	2147	817	0,245	2001-04-06
660	Vestas	421	1450	1542	6405	7	99,9	2336	889	0,267	1999-12-15
660 - 200	Vestas	442	1600	1369	7320	87	99,0	2075	789	0,237	2000-10-08
660	Vestas	338	1720	1762	6401	21	99,8	2669	1015	0,305	1998-10-12
660 - 200	Vestas	639	1150	139	559	0	100,0	211	80	0,024	2002-01-31
660 - 200	Vestas	426	1150	895	6426	0	100,0	1357	516	0,155	1999-12-30
660 - 200	Vestas	626	1585	1346	7157	0	100,0	2039	776	0,233	2001-04-06
660 - 200	Vestas	429	1500	1344	7239	0	100,0	2036	774	0,232	1999-10-01
660 - 200	Vestas	325	1250	918	6434	0	100,0	1391	529	0,159	1998-09-17
660 - 200	Vestas	352	1400	1153	6530	0	100,0	1746	664	0,199	1998-11-12
660 - 200	Vestas	660	1905	1885	7412	93	98,9	2857	1087	0,326	2002-11-26
660	Vestas	461	1540	1286	5704	0	100,0	1948	741	0,222	2000-12-29
660	Vestas	406	1551	1150	5817	95	98,9	1742	663	0,199	1999-12-15
660	Vestas	405	1534	1109	5784	57	99,3	1681	639	0,192	1999-12-17
660	Vestas	401	1430	1347	5954	0	100,0	2041	777	0,233	1999-09-30
660	Vestas	394	1650	1354	5306	392	95,5	2051	780	0,234	1999-10-23
660	Vestas	413	1550	1207	5226	261	97,0	1828	695	0,209	1999-08-31
660	Vestas	393	1250	1072	5076	0	100,0	1624	618	0,185	1999-10-12
660	Vestas	409	1534	1222	6000	68	99,2	1851	704	0,211	1999-12-19
660	Vestas	384	1956	1602	5803	35	99,6	2427	923	0,277	1999-08-19
660	Vestas	464	1534	1332	5000	67	99,2	2019	768	0,230	2000-12-29
660	Vestas	462	1523	1394	5512	0	100,0	2113	804	0,241	2000-12-29
660	Vestas	448	1333	597	4779	0	100,0	904	344	0,103	2000-12-06
660	Vestas	463	1495	1425	5460	0	100,0	2159	821	0,246	2000-12-29

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660	Vestas	385	1996	1741	6309	24	99,7	2638	1004	0,301	1999-08-19
750 - 200	WindWorld	404	1700	1405	0	0	100,0	1874	662	0,214	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1699	7584	0	100,0	2265	939	0,259	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1874	7498	0	100,0	2499	1036	0,285	2000-01-12
750 - 175	NEG Micon	348	1200	1428	7359	0	100,0	1904	939	0,217	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	680	1500	1323	0	0	100,0	1764	870	0,201	2003-02-01
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1540	6531	0	100,0	2053	1013	0,234	1998-04-17
750 - 200	NEG Micon	701	1720	1979	7823	0	100,0	2639	1094	0,301	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	775	1300	1308	7434	0	100,0	1744	723	0,199	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1371	7762	0	100,0	1828	758	0,209	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1402	7049	0	100,0	1870	775	0,213	2000-12-29
750 - 200	NEG Micon	391	2140	2050	7998	0	100,0	2733	1133	0,312	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	682	2100	1569	5455	0	100,0	2092	867	0,239	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	1900	1924	7873	0	100,0	2565	1063	0,293	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1527	7613	0	100,0	2036	844	0,232	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	2133	7937	0	100,0	2844	1179	0,325	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	776	1250	1096	7186	0	100,0	1461	605	0,167	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	741	1500	1573	7597	0	100,0	2097	869	0,239	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	808	1500	343	1806	0	100,0	457	189	0,052	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	480	1590	1239	7161	645	92,6	1651	684	0,189	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	392	2140	2069	7910	0	100,0	2758	1143	0,315	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	492	1560	1430	7311	0	100,0	1907	791	0,218	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	399		1488	7589	0	100,0	1984	822	0,226	1999-09-23
800	Enercon	803	1600	354	1881	0	100,0	443	196	0,051	2005-07-15
800	Enercon	818	1500	283	1278	0	100,0	353	156	0,040	2005-10-15
800	Enercon	827	1400	262	1260	0	100,0	328	145	0,037	2005-10-27
800	Enercon	819	1500	328	1305	0	100,0	410	181	0,047	2005-10-28
800	Enercon	805	1532	344	1810	0	100,0	430	190	0,049	2005-09-15
800	Enercon	806	1400	331	1761	8	99,9	414	183	0,047	2005-09-19
800	Enercon	807	1500	404	2229	0	100,0	505	223	0,058	2005-09-01
800	Enercon	816	1700	410	1354	0	100,0	513	227	0,059	2005-09-05
800	Enercon	826	1700	275	980	0	100,0	344	152	0,039	2005-10-13
800	Enercon	798	1500	383	1898	0	100,0	478	211	0,055	2005-01-10
800	Enercon	817	1527	352	1302	0	100,0	441	195	0,050	2005-10-15
850	Vestas	797	1600	1402	6244	0	100,0	1650	660	0,188	2005-01-27
850	Vestas	615	1400	1437	6858	0	100,0	1690	676	0,193	2001-08-25
850	Vestas	799	1700	1645	5489	0	100,0	1935	774	0,221	2005-02-01
850	Vestas	764	1400	1274	6570	0	100,0	1499	600	0,171	2004-02-25
850	Vestas	716	1800	1786	7141	0	100,0	2101	841	0,240	2003-04-08
850	Vestas	794	1500	1525	6781	0	100,0	1794	718	0,205	2004-12-13
850	Vestas	722	1700	1645	6799	0	100,0	1936	775	0,221	2003-07-14
850	Vestas	666	1900	1575	6769	0	100,0	1853	741	0,211	2002-11-18
850	Vestas	721	1200	1199	6203	0	100,0	1411	565	0,161	2003-07-23
850	Vestas	762	1430	1362	6474	0	100,0	1603	642	0,183	2004-04-01
850	Vestas	727	1700	1505	6217	1140	87,0	1770	709	0,202	2003-11-07
850	Vestas	788	1600	1462	6133	0	100,0	1720	689	0,196	2005-01-03
850	Vestas	707	1250	1404	6676	0	100,0	1652	661	0,189	2003-06-15
850	Vestas	717	1850	1843	7238	0	100,0	2168	868	0,247	2003-04-10
850	Vestas	787	1600	1407	6080	106	98,8	1655	662	0,189	2005-01-03
850	Vestas	766	1700	1451	6369	0	100,0	1707	683	0,195	2004-01-31
850	Vestas	760	1800	1563	7021	0	100,0	1839	736	0,210	2004-03-18
850	Vestas	691	2300	2105	7520	42	99,5	2477	991	0,283	2003-03-18
850	Vestas	732	1750	1667	6708	120	98,6	1962	785	0,224	2003-12-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
850	Vestas	652	1740	1485	7075	184	97,9	1747	699	0,199	2002-10-29
850	Vestas	731	1600	1572	6841	0	100,0	1850	740	0,211	2003-11-03
850	Vestas	685	1500	1461	6545	0	100,0	1719	688	0,196	2002-12-20
850	Vestas	795	1550	1468	6335	0	100,0	1727	691	0,197	2005-01-18
850	Vestas	802	1600	855	4038	0	100,0	1006	403	0,115	2005-05-17
850	Vestas	650	1750	1585	6449	0	100,0	1864	746	0,213	2002-10-04
850	Vestas	726	1700	1722	6877	0	100,0	2026	811	0,231	2003-11-15
850	Vestas	786	1600	1415	6233	261	97,0	1664	666	0,190	2005-01-03
850	Vestas	739		1387	6840	0	100,0	1632	653	0,186	2003-12-10
850	Vestas	784	1850	1785	7104	0	100,0	2100	841	0,240	2004-12-06
850	Vestas	785	2000	2117	6956	0	100,0	2490	997	0,284	2004-12-15
850	Vestas	770	1750	1762	7035	0	100,0	2073	830	0,237	2004-05-06
850	Vestas	773	1500	1507	6321	0	100,0	1773	709	0,202	2004-07-13
850	Vestas	768	1750	1593	6219	0	100,0	1874	750	0,214	2004-01-31
850	Vestas	804	1900	602	1181	0	100,0	708	283	0,081	2005-08-01
850	Vestas	730	1800	1769	7051	0	100,0	2082	833	0,238	2003-11-07
850	Vestas	801	1800	1299	4634	84	99,0	1528	612	0,174	2005-05-04
850	Vestas	729	1800	1745	7055	0	100,0	2053	822	0,234	2003-11-07
850	Vestas	719	1800	1425	6291	0	100,0	1676	671	0,191	2001-04-05
850	Vestas	733	1750	1749	7080	0	100,0	2058	824	0,235	2003-12-05
850	Vestas	622	1950	1639	6856	0	100,0	1929	772	0,220	2002-01-15
850	Vestas	623	2000	1922	6944	12	99,9	2261	905	0,258	2002-02-04
850	Vestas	624	1765	1571	6723	0	100,0	1849	740	0,211	2002-01-28
850	Vestas	625	1705	1559	6835	0	100,0	1834	734	0,209	2002-01-10
850	Vestas	629	1850	1589	6564	0	100,0	1869	748	0,213	2002-02-18
850	Vestas	630	2030	1833	6622	0	100,0	2157	863	0,246	2002-02-22
850	Vestas	632	1850	1865	7240	0	100,0	2194	878	0,251	2001-11-08
850	Vestas	734	1750	1727	7089	0	100,0	2032	813	0,232	2003-12-05
850	Vestas	636	1955	1893	6790	0	100,0	2226	891	0,254	2002-02-26
850	Vestas	656	1730	1569	7153	245	97,2	1846	739	0,211	2002-10-29
850	Vestas	710	1250	1342	6579	0	100,0	1579	632	0,180	2003-06-15
850	Vestas	653	1700	1533	7230	431	95,1	1803	722	0,206	2002-10-29
850	Vestas	724	1600	1504	6820	0	100,0	1769	708	0,202	2003-07-06
850	Vestas	692	2000	1595	6109	75	99,1	1877	751	0,214	2003-02-21
850	Vestas	658	1760	1596	7173	165	98,1	1878	752	0,214	2002-10-29
850	Vestas	614	1400	1365	6759	0	100,0	1605	643	0,183	2001-08-25
850	Vestas	468	1350	1520	6851	0	100,0	1788	716	0,204	2000-12-28
850	Vestas	709	1250	1359	6693	0	100,0	1599	640	0,183	2003-06-15
850	Vestas	706	1500	1379	6728	0	100,0	1623	649	0,185	2003-01-16
850	Vestas	638	1500	1525	6656	0	100,0	1794	718	0,205	2002-03-14
850	Vestas	725	1760	1642	6576	0	100,0	1932	773	0,221	2003-11-25
850	Vestas	708	1250	1310	6547	0	100,0	1542	617	0,176	2003-06-15
850	Vestas	749	1650	1583	6870	0	100,0	1862	745	0,213	2003-09-01
850	Vestas	700	1400	1420	6659	0	100,0	1671	669	0,191	2003-04-09
850	Vestas	669	1850	1627	6746	0	100,0	1915	766	0,219	2002-10-17
850	Vestas	711	1250	1378	6662	0	100,0	1622	649	0,185	2003-06-15
850	Vestas	767	1750	1629	6567	0	100,0	1917	767	0,219	2004-01-31
850	Vestas	604	2160	1072	3967	466	94,7	1261	505	0,144	2001-09-28
850	Vestas	600	1870	1519	6606	0	100,0	1787	715	0,204	2001-05-24
850	Vestas	601	1915	1702	6989	12	99,9	2002	801	0,229	2001-08-03
850	Vestas	488	1870	1759	7010	12	99,9	2069	828	0,236	2001-06-01
850	Vestas	670	1710	1285	6316	0	100,0	1512	605	0,173	2002-12-20
850	Vestas	671	1300	1051	5791	0	100,0	1236	495	0,141	2002-10-02

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
850	Vestas	655	1690	1610	7113	115	98,7	1894	758	0,216	2002-10-29
850	Vestas	603	2160	1283	4941	272	96,9	1510	604	0,172	2001-08-27
850	Vestas	796	1500	1311	5938	28	99,7	1542	617	0,176	2005-01-16
850	Vestas	621	1935	1741	6228	0	100,0	2049	820	0,234	2001-12-01
850	Vestas	487	1470	1058	6210	77	99,1	1245	498	0,142	2001-01-16
850	Vestas	633	1900	1867	6717	0	100,0	2196	879	0,251	2002-02-02
850	Vestas	720	1500	1539	6676	0	100,0	1811	725	0,207	2003-07-14
850	Vestas	743	1900	2330	7328	38	99,6	2742	1097	0,313	2004-01-21
850	Vestas	703	1500	1318	6427	0	100,0	1551	621	0,177	2003-01-16
850	Vestas	704	1500	1357	6543	0	100,0	1597	639	0,182	2003-01-16
850	Vestas	657	1730	1648	7177	138	98,4	1938	776	0,221	2002-10-29
850	Vestas	651	1800	1594	7284	126	98,6	1875	751	0,214	2002-10-29
850	Vestas	648	1800	1244	5800	1420	83,8	1463	586	0,167	2002-09-13
850	Vestas	728	1800	1732	7051	113	98,7	2038	816	0,233	2003-11-07
850	Vestas	654	1720	1492	6990	217	97,5	1755	703	0,200	2002-10-29
850	Vestas	820	1875	422	1276	0	100,0	497	199	0,057	2005-10-17
850	Vestas	678	1800	2166	6319	0	100,0	2548	1020	0,291	2003-01-01
850	Vestas	769	1750	1766	6965	0	100,0	2078	832	0,237	2004-05-06
850	Vestas	659	1820	1612	7117	212	97,6	1896	759	0,216	2002-10-29
850	Vestas	649	1800	1752	7024	0	100,0	2061	825	0,235	2002-09-13
850	Vestas	667	1774	1683	6714	0	100,0	1981	793	0,226	2002-12-16
850	Vestas	668	1850	1493	6275	400	95,4	1757	703	0,201	2002-10-23
850	Vestas	702	1500	1344	6632	0	100,0	1581	633	0,180	2003-01-16
850 - 200	Vestas	789	1890	1166	5964	0	100,0	1372	549	0,157	2004-11-28
850 - 200	Vestas	718	1786	1664	6860	30	99,7	1958	783	0,223	2003-06-30
850 - 200	Vestas	693	2162	1701	5478	0	100,0	2001	801	0,228	2002-10-08
850 - 200	Vestas	740	1650	1497	6649	0	100,0	1761	705	0,201	2003-12-15
850	Vestas	800	1800	1446	4617	288	96,7	1701	681	0,194	2005-04-03
850	Vestas	602	1660	1385	6974	0	100,0	1630	652	0,186	2001-09-06
850	Vestas	723		1325	6631	0	100,0	1559	624	0,178	2003-10-24
850	Vestas	751	1700	1429	6980	0	100,0	1681	673	0,192	2004-01-28
850	Vestas	748	1900	1282	4623	0	100,0	1508	604	0,172	2003-12-11
850	Vestas	705	1500	1318	6560	0	100,0	1550	620	0,177	2003-01-16
900 - 200	NEG Micon	499	1709	1441	6735	0	100,0	1601	678	0,183	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	483		1288	5951	0	100,0	1431	607	0,163	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	694		1628	7000	0	100,0	1809	767	0,206	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	736		1434	7474	0	100,0	1593	675	0,182	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	484		1118	5702	0	100,0	1242	527	0,142	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485		1110	5816	0	100,0	1233	522	0,141	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	1650	897	3466	4172	52,4	997	423	0,114	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	482	1600	2201	7707	0	100,0	2445	1036	0,279	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	497	1837	1469	6836	0	100,0	1632	692	0,186	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	742	1900	1989	7363	0	100,0	2210	937	0,252	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	737		1426	7334	0	100,0	1585	672	0,181	2003-09-10
900 - 200	NEG Micon	755	1930	1458	6776	0	100,0	1620	686	0,185	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	495	1784	1386	6737	0	100,0	1540	653	0,176	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	1896	1441	6282	0	100,0	1601	678	0,183	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	494	1846	1364	6550	0	100,0	1515	642	0,173	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	735	1900	2109	7450	0	100,0	2344	993	0,268	2004-01-11
900 - 200	NEG Micon	757	1930	1500	6882	0	100,0	1667	706	0,190	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	1930	1500	6950	0	100,0	1667	706	0,190	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	756	1930	1452	6888	0	100,0	1613	684	0,184	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	498	1655	1295	6464	0	100,0	1439	610	0,164	2001-09-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
900 - 200	NEG Micon	618	1652	1447	7333	0	100,0	1608	682	0,184	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	758	1930	1514	6870	0	100,0	1682	713	0,192	2004-01-07
1000	Nordic	681	2000	1192	4839	477	94,6	1192	436	0,136	2003-01-03
1000	Nordic	438	2400	1561	4931	1116	87,3	1561	681	0,178	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	1748	5036	0	100,0	1748	763	0,200	2001-07-08
1000	Nordic	994	2500	113	563	4986	43,1	113	51	0,013	1995-06-01
1425	GE Wind Energy	607		4537		0	100,0	3184	1162	0,363	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	605		4820		0	100,0	3382	1235	0,386	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	611		4796		300	96,6	3365	1228	0,384	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606		4619		150	98,3	3241	1183	0,370	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608		4958		0	100,0	3479	1270	0,397	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610		3412		1544	82,4	2395	874	0,273	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609		4851		0	100,0	3404	1243	0,389	2000-12-21
1500	GE Wind Energy	642	3475	1990	3770	96	98,9	1327	510	0,151	2002-07-12
1500 - 300	Vestas	422	4550	3792	6974	333	96,2	2528	1108	0,289	2000-01-21
1500	GE Wind Energy	643	3475	1819	3679	148	98,3	1213	466	0,138	2002-07-12
1500 - 300	Vestas	617	4500	4062	7125	714	91,8	2708	1187	0,309	2001-11-08
1500 - 300	Vestas	475	3430	3197	7396	218	97,5	2131	934	0,243	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	474	3377	2556	6627	958	89,1	1704	747	0,195	2001-03-17
1500	GE Wind Energy	644	3475	1549	3099	133	98,5	1032	397	0,118	2002-07-12
1500	Enercon	715	3700	3399	7991	0	100,0	2266	883	0,259	2003-06-15
1500	Vestas	781	4032	4035	6455	0	100,0	2690	764	0,307	2004-12-03
1500	Enercon	677	3700	3430	7807	0	100,0	2287	891	0,261	2003-01-01
1500 - 300	Vestas	389	4298	3172	5647	2200	74,9	2114	927	0,241	1999-08-26
1500	Enercon	676	3700	3499	8020	0	100,0	2332	909	0,266	2003-01-01
1500	Enercon	675	3700	3454	7983	0	100,0	2303	898	0,263	2003-01-01
1500	Enercon	714	3700	3307	7944	0	100,0	2205	859	0,252	2003-06-15
1500 - 400	NEG Micon	699	3800	2926	6358	0	100,0	1951	719	0,223	2002-01-01
1500	Vestas	815	4613	1634	1004	392	95,5	1089	309	0,124	2005-09-28
1500 - 300	Vestas	476	3497	3066	7114	409	95,3	2044	896	0,233	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	386	4119	2507	5516	1740	80,1	1671	733	0,191	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	3096	6843	431	95,1	2064	905	0,236	1999-08-24
1500	Vestas	809	4465	1510	1286	578	93,4	1006	286	0,115	2005-10-03
1500	Vestas	778	4319	4479	6572	0	100,0	2986	848	0,341	2004-12-05
1500	Vestas	779	3613	4017	6377	0	100,0	2678	761	0,306	2004-12-08
1500	Vestas	780	4023	3895	6467	0	100,0	2597	738	0,296	2004-12-08
1500	Vestas	783	3955	3866	6416	0	100,0	2577	732	0,294	2004-12-03
1500	Vestas	812	4344	1563	1443	442	95,0	1042	296	0,119	2005-09-28
1500 - 300	Vestas	388	4266	3395	6240	254	97,1	2264	992	0,258	1999-08-28
1500	Vestas	782	4054	3643	6356	0	100,0	2428	690	0,277	2004-12-05
1500	Vestas	810	4232	1667	1514	276	96,8	1111	316	0,127	2005-09-29
1500	Vestas	814	4500	1767	1577	220	97,5	1178	335	0,134	2005-09-28
1500	Vestas	777	4031	3595	6153	0	100,0	2397	681	0,274	2004-12-07
1500	Vestas	813	4397	1625	1466	387	95,6	1083	308	0,124	2005-09-28
1500	Enercon	647	3700	3492	8012	0	100,0	2328	1021	0,266	2002-09-01
1500	Enercon	381	3700	3414	8041	0	100,0	2276	998	0,260	1999-05-15
1500	Enercon	646	3700	3496	7820	0	100,0	2331	1022	0,266	2002-09-01
1500	Enercon	645	3700	3585	8008	0	100,0	2390	1048	0,273	2002-09-01
1500	Vestas	811	4140	1567	1599	174	98,0	1045	297	0,119	2005-09-28
1750	Vestas	637	3000	262		0	100,0	150	77	0,017	2000-11-08
2000 - 1000	Vestas	684	5500	5509	6395	0	100,0	2755	1096	0,314	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	683	5500	5160	7272	0	100,0	2580	1026	0,294	2003-01-20
2000 - 500	NEG Micon	688	6000	734		0	100,0	367	180	0,042	2001-09-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2005 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
2000	Enercon	774	3500	2994	6722	0	100,0	1497	778	0,171	2004-12-01
2000	Vestas	792	4800	4493	6551	0	100,0	2247	894	0,256	2004-08-06
2000	Vestas	791	4800	4445	6874	0	100,0	2222	884	0,254	2004-08-06
2000	Vestas	790	4800	4757	6803	0	100,0	2378	946	0,271	2004-08-06
2000	Enercon	822	5400	756	1053	0	100,0	378	196	0,043	2005-10-17
2000	Enercon	824	5400	661	920	0	100,0	331	172	0,038	2005-10-31
2000	Enercon	821	5400	292	269	0	100,0	146	76	0,017	2005-10-07
2000 - 500	NEG Micon	687	6000	713		0	100,0	356	175	0,041	2001-09-30
2000	Enercon	823	5400	343	392	0	100,0	172	89	0,020	2005-10-24
2000 - 500	NEG Micon	689	6000	716		0	100,0	358	176	0,041	2001-09-30
2000	Vestas	738	6000	5363	7584	239	97,3	2682	1067	0,306	2003-12-14
2000	Vestas	793	4800	4437	6843	0	100,0	2219	883	0,253	2004-08-06
2000 - 500	NEG Micon	686	6000	731		0	100,0	365	179	0,042	2001-09-30
2000 - 1000	Vestas	477	6300	4416	6117	994	88,7	2208	879	0,252	2001-02-21
2000 - 500	NEG Micon	690	6000	141		0	100,0	71	35	0,008	2001-09-30
2000	Enercon	825	5400	655	858	0	100,0	327	170	0,037	2005-11-08
3000 - 1000	Kvaerner	993	7300	5187	5765	440	95,0	1729	1032	0,197	1993-06-01
3000	Vestas	763	8000	5868	5834	2672	69,5	1956	922	0,223	2002-12-01

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

Karta över verkens placering

