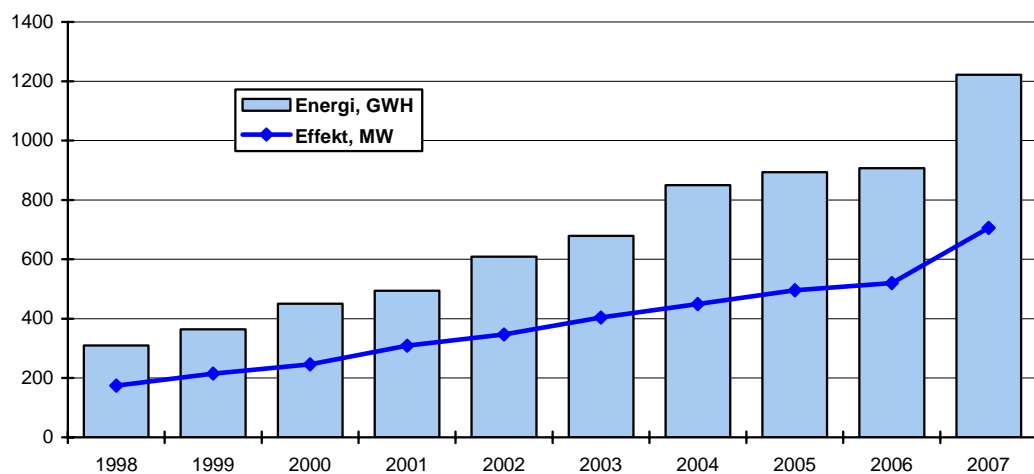


Driftuppföljning av

# Vindkraftverk

Årsrapport 2007



**ELFORSK**

Elforsk rapport 08:26

**Ett Vindforskprojekt**

För sammanställningen ansvarar

Nils-Eric Carlstedt

Vattenfall Power Consultant AB, Vindstatistik

Box 527, 162 16 Stockholm

Telefon: 08-739 6000 Fax: 08-739 6298

## Innehållsförteckning

Sammanfattning.....	2
Bakgrund och målsättning.....	4
Månadsrapportering.....	5
Deltagande verk.....	5
Vindens energiinnehåll.....	22
Beräkning av vindens energiinnehåll.....	22
Verkens produktion.....	24
Definitioner och förklaringar till beräknade värden.....	25
Installerad effekt och elproduktion.....	26
Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk.....	27
Installerad effekt i tidsordning.....	27
Jämförelsetal.....	28
Produktionens fördelning över året.....	28
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter.....	29
Typ av vindkraftverk.....	30
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	32
Produktionskapacitet.....	33
Elenergi per installerad effektenhet.....	33
Elenergi per svept ytenhet.....	34
Verkens kapacitetsfaktor.....	34
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	35
Driftstörningar i standardverken.....	36
Tillgänglighet beroende av ålder.....	36
Driftresultat under 2007, alla verk.....	37

## Bilaga

### 1. Karta

## Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige under 2007 var 1 222 GWh, en ökning med ca 35 %.

Antalet vindkraftverk som är registrerade som idrifttagna var vid årsskiftet 2007/2008 887 stycken. 103 nya verk har under året tillkommit och tre verk är rapporterat nedlagda. Sex verk blev retroaktivt inregistrerade men togs i drift redan under 2004 (2) respektive 2006 (4). Enligt andra källor har ytterligare 33 vindkraftverk etablerats. Av inregistrerade verk har 830 lämnat produktionssiffor.

Antalet utfärdade elcertifikat var under motsvarande tid 1 431 617 dvs en motsvarande produktion på ca 1 432 GWh. Denna produktion bör således vara en mera sanningsenlig uppgift på svensk vindkraftproduktion under 2007. 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 registrerade installerade effekten uppgick vid årsskiftet 2007/2008 till 706 MW, en ökning under året med ca 36 %. Enligt andra källor fanns vid årsskiftet 832 MW vindkraft installerat.

2007 var ett från vindsynpunkt vindrikt år och det relativa vindenergiinnehållet uppgick, baserat på verkens produktionsresultat, till 110 % av vindkraftstatistikens ”normalår”, vilket beäknas som ett genomsnittsvärde ur data från de senaste 12 åren.

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. 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. Miljöbonusen har dock funnits kvar under en övergångsperiod men försvinner helt efter 2009. Av de projekt som tilldelats investeringsstöd var det flera anläggningar som driftstattes efter 2003.

Miljöbonusen utbetalades under 2007 med ett värde motsvarande 4 öre/kWh för landbaserade och 14 öre/kWh för havsbaserade anläggningar , totalt 60-70 Mkr. Elcertifikatets genomsnittspris för året var enligt Svenska Kraftnät 191 kr/MWh och med en total produktion på 1,4 TWh värda ca 270 Mkr.

Rapporterad tillgänglighet är hög och genomsnittet under 2007 för rapporterade standardverk var 98.7 %. Drifttillgängligheten baserad på den automatiska avläsningen har resulterat i lägre värden. Antalet feltimmar har kunnat hämtas och godkännas från 444 verk vilket har resulterat i en tillgänglighet på 94,7 %.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2007 var 1849 kW, en kraftig uppgång från 1262 kW 2006.

En demoanläggning från Nordic Windpower finns kvar i statistiken sedan Kvaerners 3 MW-verk nu tagits ur drift efter att ha producerat totalt 61,4 GWh, vilket hittills är världsrekord från ett enstaka 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

Med allt högre vindkraftambitioner i Sverige inriktas nu vindkraftutbyggnaden mycket mot större vindkraftparker med allt större maskiner. Havsförläggning har dock på grund av höga kostnader och intressekonflikter för närvarande kommit av sig och i stället fokuseras utbyggnaden främst till Norrland och fjällområden. Med allt större navhöjd har också intresse riktats för utbyggnad i glesbefolkad skogsbygd. Flera leverantörer erbjuder nu verk på 2 MW och däröver och med torn upp till nästan 100 meter.

Energimyndigheten hade som en del i sitt regleringsbrev för 2007 uppgiften att lämna förslag på ett nytt planeringsmål för 2020. Ett planeringsmål för vindkraft är ett sätt att i samhällsplaneringen skapa förutsättningar för en årlig produktion av el från vindkraft på ett visst antal TWh. Det ger signaler om hur mycket vindkraft som ska kunna hanteras i den fysiska planeringen i kommunerna. Energimyndigheten föreslår att planeringsmålet för vindkraft år 2020 ska vara på 30 TWh, varav 20 TWh vindkraft på land och 10 TWh lokaliserat till havs (i vattenområden). Det nuvarande planeringsmålet är på 10 TWh år 2015.

Energimyndighetens rapport med förslaget, ”Nytt planeringsmål för vindkraften år 2020”, ER 2007:45, finns att ladda ned från energimyndighetens webb. Något utbyggnadsmål finns inte direkt för vindkraften men mål för ny förnybar elproduktion skall nås via elcertifikatsystemet för vilka kvoter satts för att nå 17 TWh till 2016. Energimyndigheten bedömer i rapporten ER 2007:2 ”Långsiktsprognoz 2006” att vindkraften med nuvarande styrmedel kommer att svara för knappt 7 TWh.

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.

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 Energimyndigheten tillsammans för driftuppföljningen. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag Vattenfall Power Consultant AB.

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

Detta projekt ingår numera i programmet Vindforsk som finansieras av Energimyndigheten och branschföretag.

## 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 eget intresse att följa vindkraftutvecklingen är också stort men det saknas ändå ca 15 % av verken och även i år har ett flertal nya vindkraftverk inte anmälts till statistiken. En viss eftersläpning i registreringen av nya verk kan dock konstateras eftersom även från tidigare år idrifttagna verk anmäls till statistiken.

Insamlingen går till så att respektive anläggningsägare utser en rapportör 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 2007/2008 var 87 % (92 %-effektmässigt) av samtliga inregistrerade verk anslutna vilket innebär att endast eventuell hindertid inrapporteras manuellt.

De automatiskt avlästa anläggningarna kan dagligen följas upp på [www.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu). Här kan också nya verk anmälas till statistiken.

Övriga rapporter skickas med fax eller e-post och några enstaka 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](http://www.vindstat.nu).

Huvuddelen av deltagarna lämnar varje månad fullständiga rapporter med elproduktion, generatortid och hindertid. Från och med 2005 har incidentrapporten utgått, i vilken rapportervärda tekniska fel beskrevs mera utförligt. Anledningen var att rapporteringen var ofullständig och därmed omöjliggjorde en statistisk bearbetning.

Årets statistik omfattar 887 verk varav 2 utvecklingsverk. Av dessa har 830 inkommit med produktionsuppgifter. Uppgifter saknas således för 57 verk. Angiven årsproduktion är således exklusive dessa 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. Drifttagningsdatum 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.

Drifttagningsdatum varierar från det äldsta, nr 1 Tågarp i Falkenberg, Vestas 55 kW, som togs i drift 10 augusti 1983 fram till 2007 års senaste, nr 974 Byråsen Virola i Malung, Vestas, 2 000 kW, som togs i drift 29 december 2007.

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 också. Kommunala energiverk och energibolag äger flera verk. De traditionella kraftbolagen dominerar dock när det gäller byggande av större vindkraftparker, antingen landbaserade eller havsbaserade, men det dyker också upp nya aktörer, även internationella, inom detta område. I följande sammanställning redovisas ägarrepresentant, lokalisering och huvuddata för de verk som ingår i uppföljningen. De är sorterade efter ökande storlek.

D/H står för rotordiameter och navh<sub>öj</sub>d.

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

Bokstav	Antal	%	Effekt (MW)	%	Ägarform
P	202	22,8	134,0	18,9	Privatperson, Eget företag
S	116	13,1	74,1	10,4	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	322	36,3	258,3	36,4	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	72	8,1	38,7	5,4	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	157	17,7	194,3	27,4	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
R	18	2,0	10,1	1,4	Endast rapportör angiven

I och med drifttagningen av Lillgrund har kraftföretagens ägande ökat märkbart. Även ägande i ekonomiska föreningar är fortfarande populärt.

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
55	New Wind	14	Norrvinge, Lärbro	P	Denis Karlsson	J7b	17/23	1987-12-10
55 - 11	Vestas	1	Tågarp, Tågarp	P	Roland Bengtsson	C5d	15/23	1983-08-10
55 - 11	Vestas	2	Hebbe, Näs	F	Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5f	15/23	1984-03-16
95 - 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Ålem	P	Alvar Petersson	G5c	19/41	1992-02-25
99	Vestas	4	Erikstorp, Skaraborg	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	D8h	20/25	1989-02-16
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P	Mathilda Clausén	C4e	20/24	1991-01-01
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P	Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	1990-10-01
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö	E	Leif Janson, Telge Nät AB	I9g	21/24	1990-11-05
100	Vestas	48	Henån, Henån	P	Kurt Göransson	B8a	20/24	1992-06-25
100	Vestas	501	Seglberga I, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	1988-09-27
150 - 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F	Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB	-	15/30	1999-09-01
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-02
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-03
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-06-08
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E	Anders Dahlquist, Tekniska verken Produktion	F8f	28/30	1990-10-13
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	1990-06-05
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P	Martin Wallin, Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	1991-12-07
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P	Gunnar Andersson	D8g	27/40	1992-03-19
150	WindWorld	41	Maria, Botillelund	P	Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	1992-04-01
150	WindWorld	42	Gusten, Näs	F	Sten Åhlberg, Åhlbergs i Alva AB	I5i	27/30	1992-02-18
150	WindWorld	44	Gudingén, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5i	27/31	1992-01-11
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F	Lennart Ovesson, Skottorp Säteri AB	C4b	27/41	1992-07-02
150	WindWorld	55	Stafva, Barlingbo	P	Patrik von Corswant, Stafva AB	J6g	27/40	1992-09-03
150	WindWorld	60	Linviken, Näs	P	Lars Ansén	I5i	27/31	1992-08-20
150	WindWorld	61	Linviken Alma, Näs	S	Per-Rune Lindby, Fohle Wind	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	62	Linviken Eskelund, Näs	P	Lars Nobell	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	67	Tägneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	1993-01-22
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S	Jonas Ising, Samf. föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	1993-05-22
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P	Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	1993-04-22
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P	Magnus Carlsson, Velanda gård AB	C8a	27/41	1993-08-19
150	WindWorld	84	Österudd Maria, Näs	A	Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	27/31	1993-11-10
150	WindWorld	85	Wideregns Gård, Näs	F	Dan Widegren, Wideregns Gård AB	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	86	Sigljavs 2, Näs	S	Lars Åke Johansson, Sigljavs samfällighetsförening	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	87	Sigljavs 3, Näs	F	Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5i	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	89	Skorteby, Lillebror, Skorteby	P	Peter Falk, Hagalund Rystad	F8e	27/40	1993-05-15
150	WindWorld	92	Mellby, Mellby	P	Bertil Bengtsson	C4e	27/41	1993-10-10
150	WindWorld	95	Vindlekan 1, Mellerud	S	Lennart Johansson, Järn Rud	C9a	27/40	1993-11-17
150	WindWorld	98	Grälle, Kärragård	P	Björn Hanssen, Björn Hanssen o Co	C4e	27/41	1994-01-26
150	WindWorld	99	Tjauls, Lummelunda	P	Fredrik Munthe	J7a	27/41	1994-03-01
150	WindWorld	107	Stureholms gård, Ödåkra	F	Lars Brunnström, Stureholms Jordbruks AB	C3d	27/41	1994-08-01
150	WindWorld	132	Hälle Ranch, Stenungsund	P	Jan E Mattsson	-	27/40	1995-04-04
150	WindWorld	143	Rödjans Gård, Bolstad	P	Gunnar o Ingvar Carlsson, Rödjons Lantbruk	C9a	27/41	1995-08-25
150	WindWorld	144	Nygården 4:1, Nygården	R	Karl & Erik Larsson HB	-	27/41	1995-09-27
150	WindWorld	145	Bonnarp 1:1, Bonnarp	F	Bertil Månsson, Cajber AB	C4e	27/40	1995-10-18
150	WindWorld	176	JMR Vindfarm Ellenor, Näs	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	27/31	1995-01-01
150	WindWorld	207	Vallberga Gård I, Vallberga	F	Frank Andréasson, Andréasson´s Trävaror	-	27/31	1995-06-15
150	WindWorld	220	Haugraini, Näs	A	Benneth Schill	I5i	27/31	1996-10-11
150	WindWorld	529	Österudd Gunnel, Näs	R	Tage Glansholm	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	530	Österudd Christin, Näs	R	Tage Glansholm	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	531	Österudd Maja, Näs	R	Tage Glansholm	I5f	27/31	1992-01-25
150	WindWorld	532	Signalen 1, Näs	P	Lars Nobell	I5i	27/31	1992-01-12
150	WindWorld	533	Signalen 2, Näs	A	c/o Göran Bylund, Ownpower Gotland AB	I5i	27/31	1992-02-12
150	WindWorld	536	Gans 1, Näs	S	Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	537	Gans 2, Näs	S	Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	538	Närvind Johan, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	539	Närvind Liven, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	540	Närvind Långman, När	S	Anders Lindström, Närvind Samf. förening	J5h	27/31	1993-07-12
150	WindWorld	547	JMR Vindfarm Amanda, Näs	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	548	JMR Vindfarm Linnéa, Näs	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	549	JMR Vindfarm Cindy, Näs	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	1993-11-05
180	Danwin	508	Alsвик G13, Hablingbo	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
180	Danwin	509	Alsвик G14, Hablingbo	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
200	Danwin	11	Örby, Örby	R	Ulrik Snygg, Öresundskraft Produktion AB	C3a	23/30	1988-08-31
200 - 30	Vestas	510	Kläffsön HM1, Hemsö	S	Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01



Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
200 - 30	Vestas	511	Kläffsön HM2, Hemsö	S	Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01
220	WindWorld	18	Svante, Nogersund	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	E3c	25/31	1990-09-25
225 - 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	F	Thomas Johansson, Braheskolan	E7g	27/30	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	Ölandstok, Grönhögen	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	Solvändan, Grönhögen	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	Tågneby, Hästholmen	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	E8b	27/30	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A	Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnås	P	Jens Carlsson, Sjöbergs Säteri	D9b	27/30	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	Kedumsvik, Lidköping	P	Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk	C8h	27/30	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	Tovsippan, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	Vitsippan, Grönhögen	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	46	OVA-Bolaget, Nordkärr	F	Eivor Blom, OVA-Bolaget	C9d	27/32	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	Vindella, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	27/31	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	Björn, Utö	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I9i	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	R	Hans KarlströmOlsson	F10a	27/31	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	Albert, Kistinge	P	Rune Andreasson	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	Erik, Kistinge	P	Rune Andreasson	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	Bösarp, Trelleborg	P	Bertil Alvetorp, Rulles Vindkraft KB	C1i	27/25	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	August, Visingsö	E	Anders Alvin, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	Kristinelund 1, Ventlinge	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	Kristinelund 2, Ventlinge	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	Kristinelund 3, Ventlinge	P	Anders Eriksson	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	Appunamöllan, Appuna	F	Peter Rockler, Appuna Lantbruks AB	F8d	27/32	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	Österlervind, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	Berta, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	Kerstin, Smedjeholm	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	B5c	27/31	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	Viktor, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	Almetorps Säteri, Lavad	P	Börje Carlsson, Almetorps Säteri	C8e	27/32	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	Gulsippa, Grönhögen	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	Blåsippa, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	R	Hans Nordborg	G3i	27/31	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F	Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	Ei-Trendo, Tvååker	F	Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F	Rune Halldén, AB Hällebäcks Gärd	A7f	29/32	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	Rosendal, Rosendal	P	Allan Rosgardt	B5f	27/31	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	Elvira, Kistinge	E	c/o Sven-Erik Johansson, Elvira Vind ek.för.	C4e	27/31	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	Sibylla af, Ängholmen	P	Jonas Lindqvist	A7f	29/31	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	Hägwards, Hall	P	Maria Tevell	J7e	29/31	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	Vivi, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind	E7g	29/31	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	Hornbore, Hamburgsund	S	c/o Lennart Larsson, Bottna Vind ek.förening	A9c	29/31	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	Öllevind, Öllöv	S	Lars Silver, Öllevind ek. Förening	C4a	27/31	1995-06-01
225 - 50	Vestas	136	Nuntorpskolan, Brälanda	F	Landstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	29/31	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås	S	Fredrik Millertson, Örebrovind Kooperativ Ek.förening	-	29/31	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	Stella af Rönnäng, Rönnäng	F	Sven Lindqvist, Kordaplast AB	A7f	29/31	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	Önaholms Gärd 5, Tveta	P	Rolf & Berit Larsson	C10b	29/34	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	Frideborg, Furåsa Norrgård	F	Staffan Rockler, Rocksvind AB	E8f	29/31	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	Zepyrus af Hov, Älmestad	S	Lennart Standoft, Ulricehamnvind Ek. för	D7d	29/31	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P	Bengt Olsson	A8e	29/31	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A	Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ekonomisk Förening	D3f	29/31	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R	Göran Skoglösa, Kråge Vind AB	D3f	29/31	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S	Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	29/32	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	Gullvivan, Grönhögen	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	G3i	29/32	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F	Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	E2a	29/32	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	Ingel 3, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/32	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	Hällemöllan 2, Rönnäng	F	Rune Halldén, AB Hällebäcks Gärd	-	29/32	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	Agrivind, Grötlingbo	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	J5g	29/30	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	Ann-EL-i, Hångsdala	S	Anneli Sandstedt, Tidaholms Vind ek.f.	D7h	29/30	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	Luttraverket, Liden Luttra	P	Håkan Arnesson, Lantbruk	-	29/31	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	Gesvinto, Skåls Vindk, Näs	F	Arne Olofsson, Skåls Vindkraft HB	I5f	29/30	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502	Seglaberga II, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503	Seglaberga III, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1992-03-09
225 - 50	Vestas	515	Lövstaviken 6, Falkenberg	E	Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	1992-05-25

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
225 - 50	Vestas	516	Lövstaviken 7, Falkenberg	E	Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	Värpinge Anna, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	Värpinge Bella, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	520	Galtås Syd, Glommen	A	K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen	A	K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	534	Timars Kikki, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	Timars Karin, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	Slitevind I, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	27/30	1993-01-20
225 - 50	Vestas	544	Hjärtholmen Set, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	Ingel 1, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	Ingel 2, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	Stora Bjärs 1, Stenkyrka	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J7a	29/30	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	Hovby 1, Hovby	E	Bengt Andersson, Skånska Energi AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E	Bengt Andersson, Skånska Energi AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	761	Lunden 2, Gärdhems-Lunden Björkelund 1	S	Magnus Johansson, Vindkraftens Vänner	B8c	29/32	2004-04-26
225 - 50	Vestas	885	Bränneriet, Vänersnäs	P	Olof Hagner, Wenersnes Egendom	C8g	29/31	2006-02-01
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sätilla	F	Västra Götalandsregionen	B6i	30/52	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P	Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af Galtabäck, Galtabäck	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	26/30	1993-09-03
250	WindWorld	156	Ång-EL, Veinge	F	Christer Hellsten, Ångabergets Lantbruks AB	C4e	29/41	1995-11-23
250	WindWorld	157	Ax-EI, Genevad	P	Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	1995-11-24
250	WindWorld	185	Orr-EI, Orreberg	F	Anders Månsson, Orrebergs Lantbruks AB	C4e	29/40	1996-05-15
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P	Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	1996-05-29
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P	Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	1996-06-06
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-07-01
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-18
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-19
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	F	Gösta Paulsson, Edenberga Gärd AB	-	29/41	1996-05-14
250	WindWorld	212	Bosse 2, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-09-28
250	WindWorld	589	Kalmar Energi, Degerhamn, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
250	WindWorld	590	Kalmar Energi, Degerhamn, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
250	WindWorld	591	Kalmar Energi, Degerhamn, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
400	Vestas	35	Hardeberga, Lund	E	Jan Nilsson, Skånska Energi Nät AB	C2f	35/30	1992-01-17
450	Bonus	50	Basteviksholmen 1, Lyse	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A8f	35/35	1992-06-17
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	37/37	1993-07-27
490	WindWorld	71	Holmbod Holmina, Näs	S	Lars Olsson, c/o Holmbods samfällighetsförening	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	72	Holmbod Inga, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	102	ID340, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1994-04-06
490	WindWorld	104	Annex 1, Näs	P	Mats Ahlby, c/o Näs Annex sff	I5f	37/41	1994-06-16
490	WindWorld	105	Annex 2, Näs	P	Ludmilla Wind AB	I5f	37/41	1994-06-21
490	WindWorld	117	AEOLUS, Hviderup	F	Gustaf Ramel, Hviderups gods AB	C2i	37/41	1994-10-12
490	WindWorld	118	Lantmännen, Klintehamn	F	Lennart Östlund, Lantmännen Energi	I6c	37/41	1994-11-29
490	WindWorld	122	BEA9, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-01-11
490	WindWorld	123	Klasården, Görel, Näs	S	c/o Stellan Bolin, Klasgårdens samf.	I5f	37/41	1995-01-30
490	WindWorld	126	Glimminge Vind, Glimminge	S	Knut Göransson	C3g	37/41	1995-02-26
490	WindWorld	129	Håbo Vind 2, Näs	A	Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	37/41	1995-02-10
490	WindWorld	133	Lys-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Lys-Vind Koop.Ek. Förening	A8f	37/40	1995-04-05
490	WindWorld	135	Kastlösavind, Kastlösa	S	Göran Martinsson, Kastlösa Vind ek.förening	G4c	37/42	1995-07-11
490	WindWorld	139	Hablingbovind 1, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	140	Hablingbovind 2, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	170	JMR Vindfarm Victoria, Näs	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	37/41	1995-12-15
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D1h	40/42	1995-10-20
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-13

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo Glemminge	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-13
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynge N	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-15
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynge S	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	D2a	40/50	1996-05-15
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	1996-08-25
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Enercon	236	Slitevind XVII, Eriksfält N Örum	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	Enercon	237	Slitevind XVIII, Eriksfält S Örum	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A	Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	P	Kent Eliasson	-	40/50	1997-12-19
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	1997-12-18
500	Enercon	269	Kyrkebys 1, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	270	Kyrkebys 2, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad a	A	Olof Karlsfelt, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad b	A	Olof Karlsfelt, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	Enercon	354	Kadesjö I, Trunnerup 9:4	A	Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	Enercon	355	Kadesjö II, Trunnerup 9:4	A	Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	Enercon	356	Marieholm I, Reslöv 11:3	A	Stig Nilsson, Nier Maskin	C2i	40/65	1998-12-01
500	Enercon	357	Månslunda I, Månslunda	A	Lars-Ove Hägerroth, Manslunda Nygård	D2f	40/65	1998-11-27
500	Enercon	358	Rydsgård I, Ville 61:8	A	Ulrik Wehtje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-18
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A	Ulrik Wehtje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-20
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3	P	Ann Hansson	C2i	40/65	1998-12-02
500	Enercon	380	Gunn-EI, Köpinge Gård	F	Christer Hellsten, Ångabergets Lantbruks AB	C4e	40/65	1999-01-15
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-22
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-15
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-19
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-20
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Vestas	80	Molly Tången, Orust	A	Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	1993-09-23
500	Vestas	90	Elektro Gitne, Näs	P	Alfred Maultasch, Ekologisk energi Elned AB	I5f	39/41	1993-12-20
500	Vestas	91	Rehn Kraft I, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	39/41	1993-12-21
500	Vestas	103	Storegården, Ås	P	Nils Svensson	C8d	39/41	1994-04-28
500	Vestas	108	Stavar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	39/41	1994-08-26
500	Vestas	114	Barsebäck III, Barsebäck	A	Wathier Hamilton, Billeberga Barsebäck Vindkraft AB	C2h	39/40	1994-10-17
500	Vestas	124	Sophie Hogenäset, Sotenäs	A	Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A8f	39/41	1995-01-31
500	Vestas	125	Häckenäs Betty, Vadstena	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	39/41	1995-02-09
500	Vestas	127	Ingeborg, Hogenäset	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A8f	39/39	1995-01-25
500	Vestas	128	Sönnertorp I, Sönnertorp	E	Anders Fredriksson, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	39/41	1995-02-13
500	Vestas	131	Sönnertorp II, V:a Karup	S	c/o Ingemar Karlsten, Bjärehalvöns Vindförening	C4a	39/40	1995-03-31
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1996-02-16
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1997-02-04
500	Vestas	247	Lovisa, Örby	S	Jonas Åhlin, Helsingborgsvind nr 1 ek.för.	C3a	39/40	1997-08-25
500	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Östra	C3d	39/40	1998-04-02
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Västra	C3d	39/40	1998-04-02
500	Vestas	504	Seglaberga IV, L.Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	1993-07-01
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	1996-07-11
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1993-02-09
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	WindWorld	150	ID480, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	WindWorld	151	ID481, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5f	37/41	1995-10-02
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A	Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	1995-11-01
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P	Lars Nobell	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F	Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S	Erik Fryklund, Kooperativet Hammarövind 1Ek.för	D10d	37/41	1995-12-19
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P	Roland Mattsson	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	A	c/o Sven-Ylve Effert, Burgstein Wind AB	I5f	37/41	1995-12-14

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P	Ake Ahlsten	I5f	37/41	1995-12-20
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	1995-12-21
500	WindWorld	195	Ärröd 220001, Ärröd	E	Krafrtingen produktion AB	D2h	37/41	1996-05-23
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S	Patrik Gertsson, Legevind	E3a	37/41	1996-09-04
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S	Per-Olof Nilsson, Trollenäs Lantmannaaffär AB	C2i	37/41	1996-08-29
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	P	Jonas Dahlström, Petitem AB	I5f	37/41	1996-10-04
500	WindWorld	238	Månstorps Gärd, Laholm	P	Thomas Jonasson	D4b	37/41	1996-06-19
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-16
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S	Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1995-12-20
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	F	Bertil Erlandsson, ELBE Automatik AB	C2h	37/41	1996-03-07
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-10-01
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	698	Blyger II, Jämjö	P	Sven o Alf Eriksson	H4g	37/42	2002-12-13
550	WindWorld	661	Bockstigen 1, Burgsvik	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	662	Bockstigen 2, Burgsvik	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	663	Bockstigen 3, Burgsvik	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	664	Bockstigen 4, Burgsvik	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	665	Bockstigen 5, Burgsvik	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	44/50	1997-03-03
600 - 120	Bonus	251	Skärbo 1, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	Skärbo 2, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	Skärbo 3, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	Skärbo 4, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	Skärbo 5, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	Skärbo 6, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-13
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge 25:2	A	Kjell-Arne Ohlsson, Viking Vind ek.för.	C2h	44/41	1997-10-03
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E	Thomas Tillman, Gävle Energi AB	H13e	44/50	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	S	Bertil Elmvik, Olseröd Ek förening	D2i	44/40	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund, Eldsberga	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	-	44/30	1997-12-01
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	Biegg-äl'mai, Suorva	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I28g	44/40	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn, Holmsund	S	Håkan Karlsson, Frirek International	K20e	44/50	1998-06-17
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	R	Per-Åke Persson, Fjällvind AB	E16e	44/40	1998-10-07
600 - 120	Bonus	366	Gabriel, Torsholmen	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/55	1998-04-01
600 - 120	Bonus	378	Solvik 3, Maglarp	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	1999-05-26
600	Enercon	397	Bjälbo, Lennart, Skänninge	A	Bruno Bergmar, Bjälbo Energi AB	F8d	44/65	1999-10-01
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A	Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Enercon	414	Virke 1, Kävlinge	E	Krafrtingen produktion AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	A	Ola Gejevall, Universal Wind S.L., Edf. Tres Coronas	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	416	Skarhult 1, Skarhult	A	Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	1999-11-03
600	Enercon	417	Skarhult 2, Skarhult	A	Kurt Stürken, Vindstyrka i Trelleborg AB	C2i	44/65	1999-11-01
600	Enercon	418	Fjälkinge 1, Fjälkinge	A	Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-13
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge	A	Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-12
600	Enercon	420	Tjärby, Laholm	P	Olle Pålsson, Olle Pålssons Skrotaffär	C4e	44/46	1999-11-12
600	Enercon	437	Freja Olsång, Olsång	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	G3d	44/46	2000-07-06
600	Enercon	439	Skörpinge, Ängelholm	A	Rickard Alwén, Thorsjö Agrar	C3h	44/67	2000-02-13
600	Enercon	440	Genevad, Laholm	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C4e	44/67	2000-03-01
600	Enercon	454	Brönneslöv 1, Brönneslöv	A	Slitevind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	455	Brönneslöv 2, Brönneslöv	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	456	Ö. Karaby, Ö. Karaby	A	Eric Wensmark	C2i	44/65	2000-12-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Enercon	457	Kornheddinge Mölla, Kornheddinge	A	Per Isaksson, Kornheddinge Mölla	C2f	44/65	2000-12-01
600	Enercon	459	Skagsudde, Skagsudde	S	Ove Jonsson, Nola Vind ek för.	J19a	44/65	2000-12-31
600	Enercon	469	Kristinetorp 1, Kristinetorp	A	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	470	Kristinetorp 2, Kristinetorp	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	471	Kristinetorp 3, Kristinetorp	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	472	Kristinetorp 4, Kristinetorp	A	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	486	Heden, Heden	A	Slitevind AB	C3e	44/65	2001-04-01
600	Enercon	489	Rynges III, Rynges	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	D2a	44/50	2001-06-01
600	Enercon	612	Skarhult 3, Skarhult	A	Kurt Stürken, Vindstyrka i Trelleborg AB	C2i	44/65	2001-09-01
600	Enercon	613	Skarhult 4, Skarhult	A	Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	2001-09-01
600	Enercon	620	Allmag, Orust	F	Kent Hugo Peterson, Allmags Förvaltnings AB	B8a	44/65	2001-11-01
600	Enercon	631	Balkåkra Vind, Balkåkra	P	Kent Wemner, Balåkra Vind HB	D1h	44/56	2002-01-16
600	Enercon	634	Vallsås 1, Vallsås	P	George Bergengren	D2b	44/65	2002-02-01
600	Enercon	635	Vallsås 2, Vallsås	P	George Bergengren	D2b	44/65	2002-02-01
600	Enercon	640	Skörstorp Krökelimur, Skörstorp	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D7h	44/65	2002-03-01
600	Enercon	641	Ramsåsa, Ramsåsa	P	Bengt Arne Henningsson	D2b	44/65	2002-05-01
600	Enercon	672	Möllebacken 1, Nosaby	P	Lennart Nilsson, Årslöv Foder AB	E3a	44/65	2002-11-05
600	Enercon	673	Möllebacken 2, Nosaby	P	Lennart Nilsson, PA Lantbruk	E3a	44/65	2002-11-05
600	Enercon	679	Köpingsvik, Köpingsvik	A	Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	H5a	44/65	2002-12-12
600	Enercon	712	Bast, Rune, Norra Härene	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	C8f	44/65	2003-04-12
600	Enercon	713	Bast, Artur, Norra Härene	S	Bengt Andreasson, Slättens Vind Ek. för.	C8f	44/65	2003-04-12
600	Enercon	744	Lörby 1, Toke, Lörby	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	E3b	44/65	2003-12-01
600	Enercon	745	Lörby 2, Krok, Lörby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	E3b	44/65	2003-12-01
600	Enercon	746	Susekulla, Susekulla	P	Folke Israelsson	G3g	44/65	2003-12-07
600	Enercon	747	Nolby, Nolby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	A8f	44/65	2004-01-01
600	Enercon	752	Bure 1, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	753	Bure 2, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	754	Bure 3, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	765	Målajord, Målajord	P	Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E5f	44/65	2004-06-11
600	Enercon	771	Valterslund 1, Valterslunds Gård	A	Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	2004-06-30
600	Enercon	772	Valterslund 2, Valterslunds Gård	A	Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	2004-07-02
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	43/46	1996-10-15
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9c	43/46	1996-10-15
600 - 125	Nordex	674	Jung, Jungavind, Jung	A	Jungavind AB	C8f	43/46	2003-01-09
600	Vestas	146	Bromöllan 1, Bromö	P	Umberto Fallai	D9e	42/40	1995-10-19
600	Vestas	159	Hansamöllan, Värpinge	S	Lundavind nr 1	C2e	42/41	1995-12-05
600	Vestas	160	Ryftes Karolina, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	42/41	1995-12-15
600	Vestas	161	Forsa Vind, Elvira, Näs	A	Bernth Röcklin, Forsa Vind AB, Elvira	I5f	42/41	1995-12-15
600	Vestas	164	BEA 5, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	42/41	1995-12-20
600	Vestas	165	Tornfalken, Näs, Näs	F	Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	I5f	42/41	1995-12-21
600	Vestas	166	Siral, Näs	A	Thomas Sirland, Siral Energi AB	I5f	42/41	1995-12-21
600	Vestas	175	Älvi, Näs	A	Göran Andreasson, Älvsborgsvind AB	I5f	42/41	1996-01-05
600	Vestas	180	Vårdkasberget, Härnösand	E	Dan Bergström, Härnösand Energi och Miljö AB	I17g	44/40	1996-05-01
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	E	Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600	Vestas	194	Lövstaviken 8, Falkenberg	E	Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	42/40	1996-06-01
600	Vestas	204	Håberg 1, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	44/50	1996-07-26
600	Vestas	210	BEA 8, När	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	J5h	44/50	1996-09-17
600	Vestas	211	Burgvind, Rigges1, När	A	Burgvind AB	J5h	44/50	1996-09-20
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Gustav, Havdhem	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	1996-11-20
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S	Marie Örjestål, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	1996-10-27
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S	Rolf Petterson, LinVind Koop.Ek. förening	F8e	44/41	1996-12-03
600	Vestas	248	Slättäng 1, Slättäng	F	Wilhelm Bennet	C2i	44/50	1997-09-29
600	Vestas	249	Backmöllan, Vaggarp	A	Mats Olsson, Sydax AB	C2i	44/50	1997-09-24
600	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A	Göran Andreasson, Älvsborgsvind AB	-	44/45	1997-11-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	265	Rehn Kraft II, Näs, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	44/40	1997-12-21
600	Vestas	266	Tornsvalan, Slite	F	Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	1997-12-29
600	Vestas	280	Trärike, Helga, Björkö	S	Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Ek.Förening	H17c	44/55	1997-11-21
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.	-	44/55	1997-11-18
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind	-	44/40	1997-10-25
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	F	Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB	A9f	44/45	1998-06-10
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	S	Mattias Skjöldebrandt, Windy ekonomisk förening	A9f	44/45	1998-06-11
600	Vestas	342	Tegneby, Håstholmen	S	Christer Orrenius, Håstholmen Vind	-	44/45	1998-04-21
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	1998-07-24
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	1999-01-20
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	1999-01-20
600	Vestas	505	Seglaberga V, L.Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	-	44/45	1996-09-16
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-18
600	Vestas	557	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	558	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J7a	44/40	1996-07-03
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P	Per Stjerneman, Enerex AB	B7a	42/42	1996-06-01
600	WindWorld	242	Stjernarps gods, Eldsberga	P	Jan Hamilton, Stjernarps gods AB	-	42/42	1997-03-01
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A	Mats Eriksson, Elarbeten AB	-	42/50	1997-12-11
600	WindWorld	259	Vallberga Gård II, Vallberga	F	Frank Andréasson, Andreasson's Trävaror	-	42/50	1997-11-24
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	F	Gösta Paulsson, Edenberga Gård AB	-	42/50	1997-11-20
600	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P	Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbr AB	F8e	42/45	1997-11-08
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	P	Roland Henriksson, Henriksfält	-	42/50	1998-04-22
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gård, Lilla Tjärby	P	Maths Ingemarsson	C4e	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	283	Dörestorp 1, Hasslöv	P	Monica o Ingemar Nilsson	C4b	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F	Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	1998-04-03
600	WindWorld	285	Ångsholm, Genevad	F	Ingemar Nilsson	C4e	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P	Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P	Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	288	Davids Mölla, Glänninge	P	David Håkansson, Glänninge Gård	C4b	42/50	1998-04-22
600	WindWorld	293	Björmsgård, Laholm	P	Lars Björnberg	C4b	42/50	1998-03-12
600	WindWorld	294	Kastlösa Väst V2, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	295	Kastlösa Väst V3, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	296	Färvind, Kastlösa	P	Lars Nobell	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	297	Kastlösa Väst V5, Kastlösa	P	U-B och Benny Dahlström	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	298	Kastlösa Väst V7, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	299	Kastlösa Väst V11, Kastlösa	P	Mats Esbjörnsson	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	300	Kastlösa Väst V8, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	301	Kastlösa Väst V9, Kastlösa	P	Per Wängestam	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	302	Kastlösa Väst V10, Kastlösa	P	Anders Wallin	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	303	Kastlösa Väst V13, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	304	Kastlösa Väst V14, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	305	Kastlösa Väst V15, Kastlösa	E	Peter Bodin, Billinge Energi AB	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	306	Kastlösa Väst V16, Kastlösa	A	Walter Richerter, Leinetal Windkraft AB	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	307	LT Klägstorp, Klägstorp	P	Leif Torstensson	C4b	42/50	1998-04-21
600	WindWorld	309	Björkliden, St. Isie	P	Sune Larsson	C1i	42/45	1997-11-25
600	WindWorld	311	Lilla Isie, Lilla Isie	P	Staffan Olsson	C1i	42/45	1997-12-12
600	WindWorld	312	Hofby Vind, Ysby, Kövlinge	S	Ann-Christine Åkesson, Hofbyvind Kooperativ Ek. Förening	C4b	42/49	1997-11-08

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla, Mellby	A	Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Mellby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Mellby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A	Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB	C4b	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P	Lars-Inge Gunnarsson	-	42/50	1998-09-30
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A	Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB	-	42/50	1998-11-01
600	WindWorld	350	Mammarps Vind, Mammarp	A	Göran Nermark, Mammarps Vind AB	-	42/50	1998-11-01
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gård	P	Magnus Pålsson	-	42/50	1998-11-01
660 - 200	Neg Micon	490	Västanby I, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	Västanby II, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	695	Bjåresjö 1, Bjåresjö	A	Tom Hersvall, Bjåresjö Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	696	Bjåresjö 2, Bjåresjö	A	Bo Arne Olsson, Södersläts Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A	Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	Ventosum 1, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	Ventosum 2, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	Ventosum 3, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	Ventosum 4, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	Ventosum 5, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	Ventosum 6, Falkenberg	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	B5f	47/60	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	Ventosum 7, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	Ventosum 8, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	Ventosum 9, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	Ventosum 10, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	P	Per Johansson	-	47/45	1998-10-12
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	P	Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	47/55	1998-10-09
660 - 200	Vestas	351	Värö vind Värö I, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	Värö vind Värö II, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	Värö vind Värö III, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	Sam Öckerövind, Pinan	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	-	47/50	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	47/45	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	47/45	1999-05-07
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	393	Kärrets Gård, Kärrets Gård	F	Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	47/55	1999-10-12
660	Vestas	394	Eksebo Kraft, Henning, Klintehamn, Klinte	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I6c	47/55	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P	Sven Olof Gustavsson	D8d	47/65	1999-10-06
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A	Mats Olsson, Sydax AB	C2i	47/55	1999-09-30
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbro	P	Kaj W Bested	J7b	47/47	1999-12-17
660	Vestas	406	Storugns 2, Lärbro	P	John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	407	Storugns 3, Lärbro	P	Fleming Nielsen	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	408	Storugns 4, Lärbro	P	Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	409	Storugns 5, Lärbro	A	Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	J7e	47/55	1999-12-19
660	Vestas	410	Storugns 6, Lärbro	S	Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	J7b	47/55	1999-12-20
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A	Bror Larsson, Himna Energi AB	F8g	47/55	1999-08-28
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P	Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	1999-08-27
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S	Rolf Petterson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	1999-08-31
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P	Hans Heuman	C3b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1, Haraholmen	P	Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	1999-12-12
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2, Haraholmen	P	Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	1999-11-04
660	Vestas	425	Nordmaling Järnsklubb, Järnsklubb	S	Håkan Karlsson, Frirek International	J19i	47/55	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	1999-12-30
660	Vestas	427	Hedeskoga 10:2 Sofie, Bergsjöholms Gods	A	Lars Ahlström, Bergsjöholm Kraft AB	D2b	47/55	1999-10-21
660	Vestas	428	Hedeskoga 10:2 Marta, Bergsjöholms Gods	A	Kjell Kuylenstierna, ScanWind AB	D2b	47/55	1999-10-21
660 - 200	Vestas	429	Slättäng 2, Slättäng	F	Wilhelm Bennet	C2i	47/55	1999-10-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	430	Råby 1, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	431	Eveboda I, Eveboda	F	Peter Cronstedt	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	432	Eveboda II, Eveboda	P	Tomas Wernesson, Kinna Örby Pältsdjursfarm AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda	A	Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väskinde	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S	Uveredsvind Energi Ek.förening	-	47/50	2000-01-05
660 - 200	Vestas	441	Levide 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	Levide 2, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-08
660 - 200	Vestas	443	Levide 3, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	2000-09-14
660	Vestas	448	Nordanstigs v.1, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	449	Nordanstigs v.2, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	450	Nordanstigs v.3, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	453	Nordanstigs v. 4, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	458	Helan, Hovby	F	Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	D3c	47/45	2000-11-24
660	Vestas	460	Ö-vik Själön, Ada, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	461	Ö-vik Fanbyn, Beda, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	462	Ö-vik Fanbyn, Camilla, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	463	Ö-vik Fanbyn, Dagny, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	464	Ö-vik Själön, Elly, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	473	Täppeshusen 3, Höganäs	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Bjarne Elmetoft Täppeshusen 3	C3d	47/50	2001-01-10
660	Vestas	478	Måsinge 1, Båstad	F	Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C4a	47/40	2001-04-01
660 - 200	Vestas	626	Brönnestad 1, Brönnestad, Klagstorp	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	Brönnestad 2, Brönnestad, Klagstorp	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	628	Eksbo, Hönsinge	P	Alf Erlandsson	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	639	Hovby, Chaplin, Hovby	P	Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	D3c	47/45	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	Agri II, Näs	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	I5f	47/	2002-11-26
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv 2, Gislöv	S	Torsten Kjellin, Vindsamfälligheten Gislöv II	C1i	44/50	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A	Magnus Svensson, Ladaryd energi	E16e	44/50	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P	Anita & Ingemar Persson	D2e	48/55	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	Ångalid, Torrlösa	P	Gösta Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs 1, Nöbbelöv	P	J.E. Henriksson	C2i	48/55	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S	Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S	Christer Larsson, Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A	Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	Knöbbens Vind, Laholm	A	Lars Larsson, Knöbbens Vind AB	C2e	48/55	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	Östorp 1:4, Östorp 1:4	P	Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	2000-12-29
750 - 200	NEG Micon	680	Bertels, Hablingbo	A	Henrik Andersen, Vindkraft Gotland AB	I5i	44/40	2003-02-01
750 - 200	NEG Micon	682	Bydalen, Bydalen	P	Anders Duhrling	D19c	48/45	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	Gislöv 3, Gislöv	A	c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	701	Isiegården, St Isie	A	Lars-Olof Andersson, Isiegården Vind AB	C1i	48/50	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	Lantan, Svalöv	A	Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	775	TANNAM, Smeby, Tannam, Tanumshede	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	A9f	48/50	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	776	TANNAM, Ceding, Tannam, Tatumshede	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Ceding Vind AB	A9f	48/50	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	Framnäs 2, Nöbbelöv	P	Jörn Henrikson, Br Henrikson	C2i	48/55	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	Gislöv 4, Gislöv	A	c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	2005-12-08
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1, Otterbäck	S	Lulle Eriksson, Otterbäckens Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	1999-07-17
800	Enercon	798	Almudden, Askersund	F	Anders Gustafsson, AskersundsBostäder	E9f	48/76	2005-01-10



Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
800	Enercon	803	NEWTON, Vårsås	P	Kenth Eliasson	D8f	48/78	2005-07-15
800	Enercon	805	Stavf El, Vårsås	P	Bo Lennart Staaf	-	48/76	2005-09-15
800	Enercon	806	Windy, Vårsås	P	Per-Olof Källner	E8d	48/76	2005-09-19
800	Enercon	807	Simona Vindkraft Leringen, Agnetorp, Leringen	P	Rolf Johansson, Leringens Lantbruk	D8c	48/76	2005-09-01
800	Enercon	816	Gästgivaregårdens Lammevad, Dimbo	P	Ingemar Gustavsson, Gästgivaregårdens Lantbruk	D8b	48/76	2005-09-05
800	Enercon	817	Hangelösa 1, Hangelösa	P	Roland Vidarsson, Skattegården Hangelösa AB	D8g	48/76	2005-10-15
800	Enercon	818	Stenökra, Lilla Lunden, Lilla Lunden	A	Tobias Carlsson, Stenökra AB	D8g	48/76	2005-10-15
800	Enercon	819	Skeby 3, Broby	A	Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	48/76	2005-10-28
800	Enercon	826	Skallmeja Väster, Skallmeja	A	Lennart Carlsson, Västervind i Skallmeja AB	C8f	48/76	2005-10-13
800	Enercon	827	Helleberg 1, Helleberg	P	Stefan Kullander	C8f	48/50	2005-10-27
800	Enercon	828	Klevberget Hällevadsholm, Hällevadsholm	A	Magnus Karlsson, Klevberget Vind AB	A9c	48/76	2006-02-20
800	Enercon	836	Askers Via, Odensbacken	F	Ulf Nilsson, AK i Asker AB	F10b	48/76	2006-04-01
800	Enercon	837	Naglarp 1, Kinnarp	F	Jan-Olof Källkvist, RAJO Fastighets AB	D7g	48/76	2006-03-23
800	Enercon	838	Beateberg 1, Knislinge	F	Tord Murath, Timco i Lund AB	D3f	48/65	2005-12-23
800	Enercon	839	Hattefjäll, Hällevadsholm	P	Bertil Olofsson, Bertil Olofsson	B9a	48/76	2006-02-20
800	Enercon	841	Kalmarsund Vind, Degerhamn	S	Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	G3i	48/50	2006-07-19
800	Enercon	849	Hällingarna, iDA, Ollebacken	S	Morgan Jonsson, Hällingarna vind ek. för.	F20a	48/74	2006-09-15
800	Enercon	852	Kvismaren 2, Odensbacken	S	Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	48/76	2006-11-01
800	Enercon	854	Bränna, Skänning	R	c/o Rolf Pettersson, R & B Vindkraft AB	F8d	48/76	2007-01-01
800	Enercon	860	Torseröds Vindkraftpark 1, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	861	Torseröds Vindkraftpark 2, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	862	Torseröds Vindkraftpark 3, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	863	Torseröds Vindkraftpark 4, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	864	Torseröds Vindkraftpark 5, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	865	Torseröds Vindkraftpark 6, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	866	Kvarnen vindkraft, Kvarnen	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8g	53/73	2007-05-05
800	Enercon	873	Härjevads Vind, Härjevad	A	Lennart Blomgren, Härjevadsvind AB	C8f	53/75	2007-05-25
800	Enercon	874	Gömta Vind, Gömta	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8e	53/75	2007-06-01
800	Enercon	875	Elin 1, Göteve Liden 2	P	Tommy Johansson	D7g	53/75	2007-06-28
800	Enercon	876	Söderbodane 1, Söderbodane	A	Christer Elander	C9g	53/73	2007-08-30
800	Enercon	877	Rangeltorp 1, Rangeltorp	P	Sven Johan Persson	C8c	53/75	2007-06-14
800	Enercon	883	Hackegården 1, Mjölby	A	Mia Bergström, M Energy	F8d	48/63	2007-09-12
800	Enercon	884	Hackegården 2, Mjölby	P	Morgan Bäck, Morgan Bäck	F8d	48/63	2007-09-21
800	Enercon	886	Lovene, Källands Åsaka	A	Jan-Eric Stenberg, Freja Agri AB	C8f	53/73	2007-08-01
800	Enercon	887	Torkelsrud, Valbo Ryr	F	Dag Magnusson, Skånegårdar	B8h	53/73	2007-10-17
800	Enercon	954	Askegården, Skänninge	P	Gunnar Blackert, Askegården Vind	F8d	53/73	2007-12-11
800	Enercon	955	Åsen Tumleberg 1, Åsen	S	Tomas Ljungsborg, Åsen Tumleberg Vindkraft	C8b	53/73	2007-11-23
800	Enercon	963	Borringe 1, Borensberg	P	Hans o Per Tewel	F8e	53/75	2007-12-18
800	Enercon	964	Fingal af Boberg, Borensberg	P	Albin Gunnarsson, Gunnarsons Vindkraft AB	F8e	53/75	2007-12-18
800	Enercon	965	Boberg 1, Borensberg	F	Gl. Eriksson AB	F8e	53/75	2007-12-18
800	Enercon	975	Carpe Ventum 1, Torp	P	Mats o Agneta Svenungsson, Carpe Ventum Jord o Skog	C9a	53/78	2007-11-01
850	Vestas	468	Lanna 1, Lidköping, Lanna	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C8f	52/49	2000-12-28
850	Vestas	487	Roxett, Näsby	A	Lennart Amrup, Roxevind AB	F8f	52/55	2001-01-16
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P	Arne Andreæ	C8i	52/65	2001-06-01
850	Vestas	600	Millingstorp I, Millingstorp	A	Håkan Johansson, Millvind AB	E8c	52/65	2001-05-24
850	Vestas	601	Runnestad I, Runnestad	A	Lars Magnus Johansson, Runnestad Vindkraft AB	E8c	52/65	2001-08-03
850	Vestas	602	Högby I, Högby	F	Lennart Svensson, Högby Gård Lantbruks AB	F8d	52/65	2001-09-06
850	Vestas	603	Ö-vik Inger, Norrvåge	S	Gert-Olof Holst, Norrvind Ekonomisk Förening	J19a	52/55	2001-08-27
850	Vestas	604	Ö-vik Gun, Norrvåge	A	Monika Flodin, Gullvind AB	J19a	52/55	2001-09-28
850	Vestas	614	Bränneberg 1, Jung	A	Bengt Simmingsköld, Halvan Vind Hb	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	615	Bränneberg 2, Jung	F	Lars Ingemarsson	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	621	Råby 2, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	52/55	2001-12-01
850	Vestas	622	Vitåkra, Everöd Brogård	A	Leif och Birte Sandberg, Vitåkravind AB	D2c	52/55	2002-01-15
850	Vestas	623	Skog 2, Söne	P	Arne Andreæ	C8i	52/74	2002-02-04
850	Vestas	624	Kampa 1, Kampagården Smeby Vartofta	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	D7h	52/65	2002-01-28
850	Vestas	625	Herrgårdsvind, Hogstad	A	Bengt Stuesson, Herrgårdsvind AB	F8d	52/65	2002-01-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	629	Hill Mill, Rök	A Lennart Isaksson, Hillmill AB	E8c	52/65	2002-02-18
850	Vestas	630	Bårstad, Borghamn	F Mats Andersson, Bårstad Lantbruks AB	E8f	52/55	2002-02-22
850	Vestas	632	Spargodt, Tågarp	F William Nordén, Spargodt AB	C3b	52/65	2001-11-08
850	Vestas	633	Ingrid Ylva Bjälbo, Bjälbo	P Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	52/74	2002-02-02
850	Vestas	636	Häckenäs III, Borghamn	F Olof Ingemansson, Häckenäs Lantbruks AB	E8f	52/50	2002-02-26
850	Vestas	638	Långben, Långlöt, Långlöt	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	H4g	52/65	2002-03-14
850	Vestas	648	Kärrgården, Bjäresjö	P Rune Olofsson	D2b	52/55	2002-09-13
850	Vestas	649	Kärrgården K4R, Bjäresjö	P Anders Wallin	D2b	52/55	2002-09-13
850	Vestas	650	Hovgården I, Hov	F Jan Granath, Jarlehoff AB	E8f	52/55	2002-10-04
850	Vestas	651	Kulle 3 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	652	Kulle 4 Havdhem, Havdhem	F Bernth Röcklinger	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	653	Kulle 5 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	654	Kulle 6 Havdhem, Havdhem	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	655	Kulle 7 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	656	Kulle 8 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	657	Kulle 9 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	658	Kulle 10 Näs, Näs	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	659	Kulle 11 Näs, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	666	Wenersnäs, Wenersnes	P Olof Hagner, Wenersnes Egendom	C8g	52/65	2002-11-18
850	Vestas	667	Håberg 2, Grästorp	P Magnus Karlsson	C8d	52/74	2002-12-16
850	Vestas	668	Runnestad II, Runnestad	A Börje Svensson, Broddetorps Vind AB	E8c	52/65	2002-10-23
850	Vestas	669	Runnestad III, Runnestad	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E8c	52/65	2002-10-17
850	Vestas	670	Götarsvik, Caroline, Götarsvik	A Tom G. Ström, Tom G. Ström	F10f	52/74	2002-12-20
850	Vestas	671	Skeby 1, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	2002-10-02
850	Vestas	678	Vestas Rodovålen, Vemhån	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	-	52/55	2003-01-01
850	Vestas	685	Lanna 2, Saleby	S Bengt Andreasson, Slätens Vind Ek. för.	C8f	52/49	2002-12-20
850	Vestas	691	Lunnarp, Tommelilla, Lunnarp	P Sven Olof Gustavsson	D2c	52/65	2003-03-18
850	Vestas	692	Vallruns, Lucia, Vallrun	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	E20e	52/55	2003-02-21
850 - 200	Vestas	693	Nils, Almåsa, Almåsaaberget	E Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	E19g	52/55	2002-10-08
850	Vestas	700	Broby Vind, Broby	A Tore Aronsson, Broby Vind AB	D8g	52/54	2003-04-09
850	Vestas	702	Åkesdal 1, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	703	Åkesdal 2, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	704	Åkesdal 3, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	705	Åkesdal 4, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	706	Åkesdal 5, Gårds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	707	Uvereds Vindkraftför. V1, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	708	Uvereds Vindkraftför. V2, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	709	Uvereds Vindkraftför. V3, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	710	Uvereds Vindkraftför. V4, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	711	Uvereds Vindkraftför. V5, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	8-95h	52/50	2003-06-15
850	Vestas	716	Kärrgården 6, Bjäresjö	F Tord Murath, Timco i Lund AB	D2b	52/55	2003-04-08
850	Vestas	717	Kärrgården, Lidan, Bjäresjö	P Mikael Karlsson, Lidan Förvaltning AB	D2b	52/55	2003-04-10
850 - 200	Vestas	718	Tomten flo, Grästorp	A Rolf Hallersbo, Astranna Vind AB	C8d	52/74	2003-06-30
850	Vestas	719	Grimskullen, Grimskullen Marka	F Göte Larsson, Österås Torken	D7g	52/65	2001-04-05
850	Vestas	720	Stora Lund, Stora Lund	A Christer Berghem, Stora Lund	D8g	52/74	2003-07-14
850	Vestas	721	Skeby 2, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	2003-07-23
850	Vestas	722	Frittorp, Sparlösa Frittorp	A Sven-Arne Blad, Frittorps Vind AB	C8e	52/74	2003-07-14
850	Vestas	723	Erikstorp 2, Lundsbrunn	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8h	52/74	2003-10-24
850	Vestas	724	Grebban 3, Tanumshede, Tanumshede	E Ulf Mattson, Åsele Kraft AB	A9f	52/50	2003-07-06
850	Vestas	725	Kärrets Gård II, Långås	F Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	52/74	2003-11-25
850	Vestas	726	Glänås Vind, Väderstad	P Johan Glänås	E8c	52/65	2003-11-15
850	Vestas	727	Valla Vind, Rök	A Rolf Petterson, Valla Vind AB	E8c	52/65	2003-11-07
850	Vestas	728	Skeby/Tungelunda I, Väderstad	A Rolf Petterson, Väderstad Vind AB	E8c	52/74	2003-11-07
850	Vestas	729	Skeby/Tungelunda II, Väderstad	P Mats Jansson	E8c	52/74	2003-11-07
850	Vestas	730	Skeby/Tungelunda III, Väderstad	A Urban Hilbrand, Tungelunda Vind AB	E8c	52/74	2003-11-07
850	Vestas	731	Elvinda, Rocklunda, Rocklunda	P Hans Rockler	F8g	52/65	2003-11-03
850	Vestas	732	Stavlösa Vind I, Stavlösa	P Lars Wängestam	E8f	52/65	2003-12-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	733	Stavlösa Vind II, Stavlösa	P	Owe Boman	E8f	52/65	2003-12-05
850	Vestas	734	Stavlösa Vind III, Stavlösa	F	Lars Öhman, Stavlösa Gård AB	F8d	52/65	2003-12-05
850	Vestas	739	Mofalla Laggarebolet, Laggarebolet	P	Inge Andersson	E8d	52/65	2003-12-10
850 - 200	Vestas	740	Östergården, Skara, Skånings-Åsaka	P	Lennart Bergström, AB Bröd. Bergström i Skara	D8d	52/74	2003-12-15
850	Vestas	743	Heås, Sibräcka, Sibräcka	P	Magnus Karlsson	B7g	52/60	2004-01-21
850	Vestas	748	Björnskallen, Kajsa, Ljungdalen	F	Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C18f	52/65	2003-12-11
850	Vestas	749	Sparlösa, Sparlösa	F	Carl Herman Hallqvist, Hallqvist Gräv & Täckdikning AB	C8e	52/65	2003-09-01
850	Vestas	751	Stenkil, Stenskiölsvarv, Varv	A	Henric Karlsson, S. Vind El I Motala AB	F8g	52/65	2004-01-28
850	Vestas	760	Tyskagården, Näs	P	Carl-Magnus Andersson, Tyskagårdens vind	D7h	52/74	2004-03-18
850	Vestas	762	Kvismaren 1, Odensbacken	S	Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	52/74	2004-04-01
850	Vestas	764	Ölanda, Istrum	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	D8h	52/74	2004-02-25
850	Vestas	766	Andersfält, 1SYD, Tönnersa	P	William Kähler	C4e	52/65	2004-01-31
850	Vestas	767	Andersfält, 2 MITT, Tönnersa	P	Anders Wallin	C4e	52/65	2004-01-31
850	Vestas	768	Andersfält, 3 NORR, Tönnersa	A	Dan Henningsson, Spinpower AB	C4e	52/65	2004-01-31
850	Vestas	769	Långeryd I, Långeryd	S	Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	F8d	52/65	2004-05-06
850	Vestas	770	Långeryd II, Långeryd	A	Fredrik Eskilsson, Ventum Energi AB	F-92d	52/65	2004-05-06
850	Vestas	773	Brunnstorp Källby, Broby-Brunnstorp	P	Jan-Olof Karlsson	D8g	52/74	2004-07-13
850	Vestas	784	St Wahlby, Väderstad	P	Håkan Ektander	F8d	52/74	2004-12-06
850	Vestas	785	Tägneby Vind I, Tägneby	A	Magnus Tegnebo, Tägneby Vind	E8b	52/65	2004-12-15
850	Vestas	786	Isberget I, Skonberga	P	Nils Homberg, Farmarenergi i Åtvidaberg AB	F8e	52/74	2005-01-03
850	Vestas	787	Isberget II, Skonberga	A	Rolf Pettersson, Skonberga Vind AB	F8e	52/74	2005-01-03
850	Vestas	788	Isberget III, Skonberga	A	Lennart Andersson, Isberget Vindkraft AB	F8e	52/74	2005-01-03
850 - 200	Vestas	789	Kroka 1, Söderåkra	A	Jörgen Bjerknäs, KrokaVind AB	G4b	52/74	2004-11-28
850	Vestas	794	Blås ut Vind AB, Lundsbrunn	A	Johan Håkansson, Blås ut Vind AB	D8g	52/74	2004-12-13
850	Vestas	795	Kilabacken Vind AB, Lundsbrunn	A	Johan Håkansson, Kilabacken Vind AB	D8g	52/74	2005-01-18
850	Vestas	796	Ova Vind, Lundsbrunn	A	Magnus Karlsson, Ova Vind AB	D8g	52/74	2005-01-16
850	Vestas	797	Ryda Vind AB, Ryda	A	Tomas Nätt, Ryda Vind AB	C8b	52/74	2005-01-27
850	Vestas	799	Storön, Storön	F	Göran Eriksson, Maskintjänst AB	M25c	52/65	2005-02-01
850	Vestas	800	Hunflen, Ferdinand 20615, Äppelbo	S	Anders Goop, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	2005-04-03
850	Vestas	801	Hunflen, Vilhelm 20616, Äppelbo	S	Anders Goop, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	2005-05-04
850	Vestas	802	Viglunda, Skara	P	Ulla & Björn Jacobson	D8d	52/72	2005-05-17
850	Vestas	804	Östest-kröket, Tännäs	A	Mats Dahlgren, Tännäs Vind AB	C17f	52/55	2005-11-24
850	Vestas	820	Lönhult, Lönhults gård	F	William Nordén, Spargodt AB	C3d	52/74	2005-10-17
850	Vestas	840	Uljeberg, Uljebergs Säteri	F	Göran Gillheimer, Uljebergs Fastigheter	F8e	52/74	2005-12-21
850	Vestas	842	Vannborga Övra, Borgholm	S	Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	H5a	52/44	2004-12-31
850	Vestas	843	Vannborga Nedra, Borgholm	S	Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	H5a	52/44	2004-12-31
850	Vestas	844	Ekekullen, Dintestorp	P	Per-Elof Junvik	D7h	52/74	2005-12-28
850	Vestas	848	Örum Ystad, Örum	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	D2c	52/65	2005-05-20
850	Vestas	853	Lyckevind Istrum, Istrum	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	D8e	52/74	2006-11-30
850	Vestas	855	Brönnestad 3, Brönnestad Boställe	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	52/52	2007-02-06
900 - 200	NEG Micon	482	Äppelbovind ek.för, Hunnflen	S	Kjell Jansson, Malungs Elnät	E13a	52/49	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	483	Klimpfjäll 1, Klimpfjäll	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	F23d	52/49	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	484	Klimpfjäll 2, Klimpfjäll	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	F23d	52/49	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485	Klimpfjäll 3, Klimpfjäll	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	F23d	52/49	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	Dömestorp 2, Laholm	P	Monica o Ingemar Nilsson	C4b	52/55	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	494	Viscaria 1, Viscaria	A	Sven-Erik Holberg, Arctic Wind Power	J29h	52/49	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	495	Viscaria 2, Viscaria	A	Kent Håkansson, Vargkraft AB	J29h	52/49	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	Viscaria 3, Viscaria	P	Mats Esbjörnsson	J29h	52/49	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	497	Viscaria 4, Viscaria	A	Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	498	Viscaria 5, Viscaria	A	Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	499	Viscaria 6, Viscaria	A	Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	618	Greby, Greby Samfällighet	P	Jonas Dahlström, Firma Karsten Hansen	G4i	52/55	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	694	Össjö boställe, Össjö	A	Anders Sönne, Össjö Vind AB	C3h	52/72	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	735	Stenninge 1, Stenninge	A	Jörgen Johansson, Helianthermum Vind AB	H5d	52/49	2004-01-11
900 - 200	NEG Micon	736	Badane 2, Kätilstorp	A	Staffan Larsson, Vindenergi i Badene AB	D7h	52/72	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	737	Badane 3, Kätilstorp	A	Staffan Larsson, Vindenergi i Badene AB	D7h	52/72	2003-09-10
900 - 200	NEG Micon	742	Ängalid II, Svalöv	A	Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C2h	52/70	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	755	Kuling I, Falkenberg	A	Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
900 - 200	NEG Micon	756	Kuling II, Falkenberg	A	Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	757	Kuling III, Falkenberg	A	Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	Kuling IV, Falkenberg	A	Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	Kuling V, Falkenberg	A	Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900	Neg Micon	851	OBV2, Hjällö, Hjo	S	Lulle Eriksson, Otterbäckens Vind 1 ek.förening	E8a	52/60	2005-07-26
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	54/60	2000-08-18
1000	Nordic	616	Selma, Näsudden	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	I5f	54/60	2001-07-08
1000	Nordic	681	Gerda Dragabol, Halmstad	A	Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	C4h	59/70	2003-01-03
1000	Nordic	994	Nordic 1000, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	53/58	1995-06-01
1000	WinWind	850	Alva af Hulta, Askersund	F	Ingmar Lundfeldt, Lundfeldt N-G m fl	F9a	64/72	2007-01-25
1425	GE Wind Energy	605	Utgrunden T1, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606	Utgrunden T2, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607	Utgrunden T3, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608	Utgrunden T4, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609	Utgrunden T5, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610	Utgrunden T6, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	611	Utgrunden T7, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1500	Enercon	381	Trolleberg, Trollebergs Gård	A	Knut Wachtmeister, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	1999-05-15
1500	Enercon	645	Hedagården 1, Hedagården	A	Fredrik Eckersten, Hedagården AB,c/o Engy AB	C3b	66/65	2002-09-01
1500	Enercon	646	Hedagården 4, Hedagården	A	Fredrik Eckersten, Hedagården AB,c/o Engy AB	C3b	66/65	2002-09-01
1500	Enercon	647	Hedagården 5, Hedagården	A	Fredrik Eckersten, Hedagården AB,c/o Engy AB	C3b	66/65	2002-09-01
1500	Enercon	675	Hedagården 2, Hedagården	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	2003-01-01
1500	Enercon	676	Hedagården 3, Hedagården	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	2003-01-01
1500	Enercon	677	Hedagården 6, Hedagården	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	2003-01-01
1500	Enercon	714	Annevind 1, Annelöv	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C2h	70/65	2003-06-15
1500	Enercon	715	Annevind 2, Annelöv	A	Åke Svensson, Ledsjö Vind AB	C2h	70/65	2003-06-15
1500	Enercon	888	Nygårdshus 2, Eslöv	P	George Bergengren, Pugerups Godsförvaltning	-	66/65	2004-10-01
1500	Enercon	889	p.Olofsson Energi, Eslöv	A	Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	D2g	70/86	2004-11-01
1500	GE Wind Energy	642	Assmåsa 1, Assmåsa	P	Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	Assmåsa 2, Assmåsa	P	Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	Assmåsa 3, Assmåsa	P	Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500 - 400	NEG Micon	699	Digerberget, Digerberget	A	Magnus Svensson, Ladaryd energi	D17c	72/62	2002-01-01
1500 - 400	NEG Micon	830	Mungseröd 1, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	Mungseröd 2, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	Mungseröd 3, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	Mungseröd 4, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	Mungseröd 5, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	835	Mungseröd 6, Mungseröd	A	Bengt Semestränd	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 300	Vestas	386	Slitevind XXIV, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	Slitevind XXV, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	Slitevind XXVI, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	Slitevind XXVII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	Svireg, Skåls 12, Näs	A	Thomas Sirland, Siral Energi AB	I5f	66/67	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	474	Storugns 7, Lärbro	P	Oscar Steen Christensen, Oscar Steen Christensen	J7e	66/78	2001-03-17
1500 - 300	Vestas	475	Storugns 8, Lärbro	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	J7e	66/78	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	476	Storugns 9, Lärbro	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	J7e	66/78	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	Sigvards 3, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	66/80	2001-11-08
1500	Vestas	777	Offerdal Råshön 1, Änge	A	Björn Jacobson, Vida Vind AB	E19g	82/78	2004-12-07
1500	Vestas	778	Offerdal Råshön 2, Änge	S	Toivo Comen, Offerdals Ek. För	E19g	82/78	2004-12-05
1500	Vestas	779	Offerdal Råshön 3, Änge	A	Pär Ramqvist, Pure Wind AB	E19g	82/78	2004-12-08
1500	Vestas	780	Offerdal Råshön 4, Änge	A	Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	2004-12-08
1500	Vestas	781	Offerdal Råshön 5, Änge	A	Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	2004-12-03
1500	Vestas	782	Offerdal Råshön 6, Änge	A	Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	2004-12-05
1500	Vestas	783	Offerdal Råshön 7, Änge	A	Sven-Olof Gustafsson, ESSOGE	E1287h	82/78	2004-12-03
1500	Vestas	809	Aapua 1, Aapua	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	M27i	82/78	2005-10-03
1500	Vestas	810	Aapua 2, Aapua	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	M27i	82/78	2005-09-29
1500	Vestas	811	Aapua 3, Aapua	P	Maria Tevell	M27i	82/78	2005-09-28
1500	Vestas	812	Aapua 4, Aapua	F	Bernth Röcklinger	M27i	82/78	2005-09-28
1500	Vestas	813	Aapua 5, Aapua	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	M27i	82/78	2005-09-28
1500	Vestas	814	Aapua 6, Aapua	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	M27i	82/78	2005-09-28
1500	Vestas	815	Aapua 7, Aapua	S	Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	M27i	82/78	2005-09-28
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S	Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	2000-11-08
1800	Vestas	858	Stenbrona 1, Stenbrona-Saleby	S	Bengt Andreasson, Slättens Vind Ek. för.	C8f	90/95	2007-02-04
1800	Vestas	859	Stenbrona 2, Stenbrona-Saleby	A	c/o Bengt Andreasson, Saleby Vind AB	C8f	90/95	2007-02-04
2000	Enercon	774	Orup 1, Rolsberga	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	70/65	2004-12-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
2000	Enercon	821	Långå 1, Långå	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	2005-10-07
2000	Enercon	822	Långå 2, Långå	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	2005-10-17
2000	Enercon	823	Långå 3, Långå	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	2005-10-24
2000	Enercon	824	Långå 4, Långå	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	2005-10-31
2000	Enercon	825	Långå 5, Långå	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	2005-11-08
2000	Enercon	845	Odarslöv 1, Eslöv	P	Wilhelm Bergengren, Wilhelm Bergengren	C2f	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	846	Odarslöv 2, Eslöv	P	Wilhelm Bergengren, Lundaslätstens Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	847	Odarslöv 3, Eslöv	P	Wilhelm Bergengren, Lundaslätstens Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	856	Värlinge 1, Stehag	A	Björn Almqvist, Universal Wind Power Production AB	C2i	82/78	2007-01-19
2000	Enercon	857	Värlinge 2, Stehag	A	Björn Almqvist, Universal Wind Power Production AB	C2i	82/78	2007-03-09
2000	Enercon	868	Stora Istad 1, Stora Istad	A	c/o Gunnar Nilsson, Istad Enterprise AB	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	869	Stora Istad 2, Stora Istad	P	Göran Pettersson	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	870	Stora Istad 3, Stora Istad	P	c/o Gunnar Nilsson, Istad Vind AB m fl	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	871	Stora Istad 4, Stora Istad	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	872	Stora Istad 5, Stora Istad	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	957	Entorp 1, Ardala	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8d	82/78	2007-11-26
2000	Enercon	958	Entorp 2, Ardala	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8d	82/78	2007-11-26
2000	Enercon	972	Sundsholm, Luttra	S	Patrik Carlsson, Sundsholms EI HB	D7h	82/79	2007-12-19
2000 - 500	NEG Micon	686	Yttre Stengrund 1, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	Yttre Stengrund 2, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	688	Yttre Stengrund 3, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	689	Yttre Stengrund 4, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	Yttre Stengrund 5, Offshore	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 1000	Vestas	477	Boel, Malmö	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2e	80/80	2001-02-21
2000 - 1000	Vestas	683	Lundåkra, LU1, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	Lundåkra, LU2, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
2000	Vestas	738	Skåls Näs, Slitevind XXIX, Skåls, Näsudden	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	80/78	2003-12-14
2000	Vestas	790	Västraby 1 SV, Löberöd	A	Bengt Andersson, Västraby Bengt Vindkraftverk AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	791	Västraby 2 NV, Västraby	A	Bengt Sernestrand	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	792	Västraby 3 SO, Västraby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	793	Västraby 4 NO, Västraby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	878	Hornberget 1, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	879	Hornberget 2, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	880	Hornberget 3, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	881	Hornberget 4, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	882	Hornberget 5, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	939	Stortrappen, Lyngby	A	Gunnar Nilsson, Lyngby Enterprise AB	D2i	90/95	2007-12-01
2000	Vestas	959	Långås vindpark 1, Långnäs	P	Lennart Fredriksson	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	960	Långås vindpark 2, Långnäs	P	Arne Wenåker	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	961	Långås vindpark 3, Långnäs	P	Partik Lind	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	962	Långås vindpark 4, Långnäs	P	Partik Lind	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	969	Munkagård 1, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000	Vestas	970	Munkagård 2, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000	Vestas	971	Munkagård 3, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000 - 1000	Vestas	973	Byråsen, Marika, Malung	A	Kjell Jansson, Dala Vind AB	D13e	80/78	2007-12-22
2000 - 1000	Vestas	974	Byråsen, Virola, Malung	S	Kjell Jansson, Dala Vindkraft Ek. för.	D13e	80/78	2007-12-29
2300	Siemens	890	Lillgrund A-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	891	Lillgrund A-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	892	Lillgrund A-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-21
2300	Siemens	893	Lillgrund A-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	894	Lillgrund A-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-24
2300	Siemens	895	Lillgrund A-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	896	Lillgrund A-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	897	Lillgrund B-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	898	Lillgrund B-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	899	Lillgrund B-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	900	Lillgrund B-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	901	Lillgrund B-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	902	Lillgrund B-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	903	Lillgrund B-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-23
2300	Siemens	904	Lillgrund B-08, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	905	Lillgrund C-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-17
2300	Siemens	906	Lillgrund C-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-20
2300	Siemens	907	Lillgrund C-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-20
2300	Siemens	908	Lillgrund C-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-24
2300	Siemens	909	Lillgrund C-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-24

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
2300	Siemens	910	Lillgrund C-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	911	Lillgrund C-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	912	Lillgrund C-08, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-15
2300	Siemens	913	Lillgrund D-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	914	Lillgrund D-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	915	Lillgrund D-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	916	Lillgrund D-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	917	Lillgrund D-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-20
2300	Siemens	918	Lillgrund D-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-24
2300	Siemens	919	Lillgrund D-08, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-12
2300	Siemens	920	Lillgrund E-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-04
2300	Siemens	921	Lillgrund E-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-04
2300	Siemens	922	Lillgrund E-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-04
2300	Siemens	923	Lillgrund E-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	924	Lillgrund E-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	925	Lillgrund E-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-28
2300	Siemens	926	Lillgrund F-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-04
2300	Siemens	927	Lillgrund F-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-06
2300	Siemens	928	Lillgrund F-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	929	Lillgrund F-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	930	Lillgrund F-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	931	Lillgrund G-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-08
2300	Siemens	932	Lillgrund G-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-07
2300	Siemens	933	Lillgrund G-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	934	Lillgrund G-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-12-01
2300	Siemens	935	Lillgrund H-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-05
2300	Siemens	936	Lillgrund H-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-08
2300	Siemens	937	Lillgrund H-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-06
3000 - 1000	Kvaerner	993	Näsudden II, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	80/78	1993-06-01
3000	Vestas	763	Olsvenne 2, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	90/80	2002-12-01
3000	Vestas	867	Holmsund 2, Holmsund	S	Håkan Karlsson, Kvarkevinden 1	K20e	90/80	2007-05-03

Tabell 1, Sveriges vindkraftverk 2007

# Vindens energiinnehåll

## Beräkning av vindens energiinnehåll

I sammanställningen av månadsrapporteringen från vindkraftverken ingår beräkning av tre stycken index-värden som skall återspegla senast rådande vindförhållanden i förhållande till tidigare år. Tre olika produktionsperioder jämförs med motsvarande perioder tolv (tidigare 10 år) år bakåt i tiden. De tre olika perioderna är:

- rapportmånaden
- summan av årets månader från januari t o m rapportmånaden
- summan av de senaste tolv månaderna

För att kvalificera enskilda rapporter att delta i beräkningen krävs att den sammanlagda hindertiden och generatortiden under- respektive överskrider givna gränsvärden. Månadsproduktionen korrigeras m a p hindertiden för att återspegla vindförhållandena snarare än produktionsförhållandena. Korrigeringen görs så att produktionen ökas med hindertiden multiplicerad med medelproduktionen under generatortiden.

Kalla de sista tolv årens period-värden  $\alpha$ ,  $\beta$ ,  $\gamma$ ,  $\delta$ , ... och indexera dem m a p de olika verken. Produktionsdata för den betraktade perioden (innevarande månad, året hittills eller senaste tolv månaderna) hämtas för varje enskilt verk ur den för varje verk unika matrisen "ProdList" (månad x år).

Bilda en ny matris (antal år x antal verk) där varje enskilt element innehåller produktionsvärdet för den betraktade perioden och verket. Månadsvärden hämtas direkt ur "ProdList" men vid beräkning av de ackumulerade värdena "året hittills" och "senaste tolv månaderna" ersätts månadsvärdet med summan av värdena för aktuella månader. Ytterligare kvalifikationskrav för dessa perioder blir nu att alla periodens månader i sig skall vara kvalificerade för att värdet skall vara kvalificerat. I "ProdList" är alla kvalificerade värden  $> 0$  medan diskvalificerade värden  $= 0$

$\alpha_1$	$\beta_1$	$\chi_1$	$\delta_1$	$\varepsilon_1$	$\phi_1$	$\gamma_1$	$\eta_1$	$\iota_1$	$\varphi_1$
$\alpha_2$	$\beta_2$	$\chi_2$	$\delta_2$	$\varepsilon_2$	$\phi_2$	$\gamma_2$	$\eta_2$	$\iota_2$	$\varphi_2$
$\alpha_n$	$\beta_n$	$\chi_n$	$\delta_n$	$\varepsilon_n$	$\phi_n$	$\gamma_n$	$\eta_n$	$\iota_n$	$\varphi_n$

Om innevarande månadsrapport för något verk saknas kan inte jämförelser göras med något av de tolv tidigare åren som därmed i så fall skulle gå förlorade i statistiken. Ett sätt att lösa detta, dvs ta hänsyn till tidigare år även om årets värde saknas, är att ur ursprungsdata bilda relativa produktionstal:

$$A = \frac{\alpha}{\beta}; \quad B = \frac{\beta}{\chi}; \quad C = \frac{\chi}{\delta}; \quad D = \frac{\delta}{\varepsilon} \quad \text{etc.}$$

Dessa relativa produktionstal är kvoter mellan ett års värde och värdet för föregående år.

Där värden saknas stryks motsvarande kvoter och en ny matris erhålls. Då förloras endast de två kvoter som direkt berörs av det saknade värdet. En ny matris erhålls:

A <sub>1</sub>	B <sub>1</sub>	C <sub>1</sub>	D <sub>1</sub>	E <sub>1</sub>	F <sub>1</sub>	G <sub>1</sub>	H <sub>1</sub>	I <sub>1</sub>
A <sub>2</sub>	B <sub>2</sub>	C <sub>2</sub>	D <sub>2</sub>	E <sub>2</sub>	F <sub>2</sub>	G <sub>2</sub>	H <sub>2</sub>	I <sub>2</sub>
A <sub>n</sub>	B <sub>n</sub>	C <sub>n</sub>	D <sub>n</sub>	E <sub>n</sub>	F <sub>n</sub>	G <sub>n</sub>	H <sub>n</sub>	I <sub>n</sub>

Summera nu kolumnerna och räkna dess element (vissa kan ju saknas – matrisen har principiellt triangulär karaktär eftersom de senast tillkomna verken inte har så lång historik)

ΣA	ΣB	ΣC	ΣD	ΣE	ΣF	ΣG	ΣH	ΣI
N <sub>A</sub>	N <sub>B</sub>	N <sub>C</sub>	N <sub>D</sub>	N <sub>E</sub>	N <sub>F</sub>	N <sub>G</sub>	N <sub>H</sub>	N <sub>I</sub>

Beräkna årsvis medelvärdena för de relativa produktionstalen  $A_{mv} = \Sigma A / N_A$ ,  $B_{mv} = \Sigma B / N_B$  etc.

A <sub>mv</sub>	B <sub>mv</sub>	C <sub>mv</sub>	D <sub>mv</sub>	E <sub>mv</sub>	F <sub>mv</sub>	G <sub>mv</sub>	H <sub>mv</sub>	I <sub>mv</sub>
-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

Dessa värden utgör medelkvoten för alla verk mellan två på varandra följande år

$$A_{mv} \Leftrightarrow \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r1}; \quad B_{mv} \Leftrightarrow \frac{\dot{A}r1}{\dot{A}r2}; \quad C_{mv} \Leftrightarrow \frac{\dot{A}r2}{\dot{A}r3}; \quad D_{mv} \Leftrightarrow \frac{\dot{A}r3}{\dot{A}r4} \quad etc.$$

För att relatera År0 till något annat år fås:

$$\frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r1} \Rightarrow A_{mv}; \quad \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r2} = \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r1} \cdot \frac{\dot{A}r1}{\dot{A}r2} \Rightarrow A_{mv} \cdot B_{mv}; \quad \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r3} \Rightarrow A_{mv} \cdot B_{mv} \cdot C_{mv} \quad etc.$$

För att relatera År0 till N st år tillbaka bildas medelvärdet

$$\frac{\dot{A}r0}{\text{perioden } N \text{ år tillbaka}} = \frac{\frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r1} + \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r2} + \frac{\dot{A}r0}{\dot{A}r3} + \dots + \frac{\dot{A}rN-1}{\dot{A}rN}}{N}$$

Ett exempel

Kalenderår	2002	2001	2000	1999	1998	1997	1996	1995	1994	1993
Antal år bakåt	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Relativa prod.-summor	566,4	164,5	405,7	270,5	306,5	176,8	39,4	90,5	31,9	57,3
Antal godkända rapporter	315	309	300	250	197	111	90	82	50	36
Medelvärden av rel. P-su	1,798	0,532	1,352	1,082	1,556	1,593	0,438	1,104	0,638	1,592
A0/Ai	1,798	0,957	1,295	1,401	2,179	3,471	1,52	1,677	1,07	1,703
Medelvärde av A0/Ai	1,707									



Värdet för 2002 relativt perioden 1993 – 2001 är alltså 1,707

## Verkens produktion

Vi använder således ovanstående metod för beräkning vindens energiinnehåll. 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 31 finns även länsvisa beräkningar.

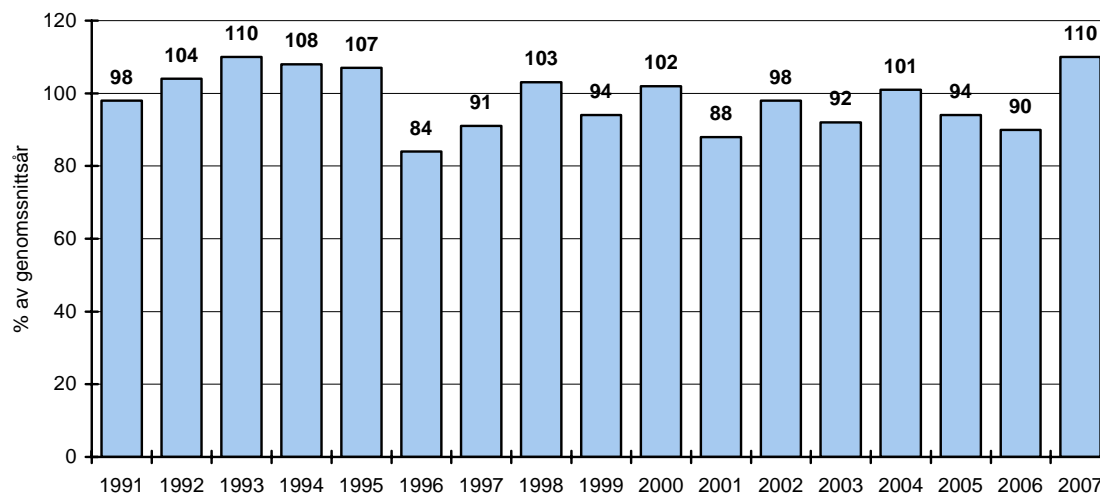


Diagram 1, vindens energiinnehåll eller ”vindindex” under årens lopp.

Av diagrammet framgår att 2007 var ett vindrikt år och det blev produktionsrekord i januari med 157 GWh. I diagram 2 visas motsvarande vindindex för för varje månad. Den heldragna linjen visar det ackumulerde värdet över året. Diagram 3 visar produktionen på dygnsbasis. Dessa värden är hämtade från de automatiskt avlästa anläggningarna men produktionsvärdet är extrapolerat till motsvarande 100 % anslutningsgrad.

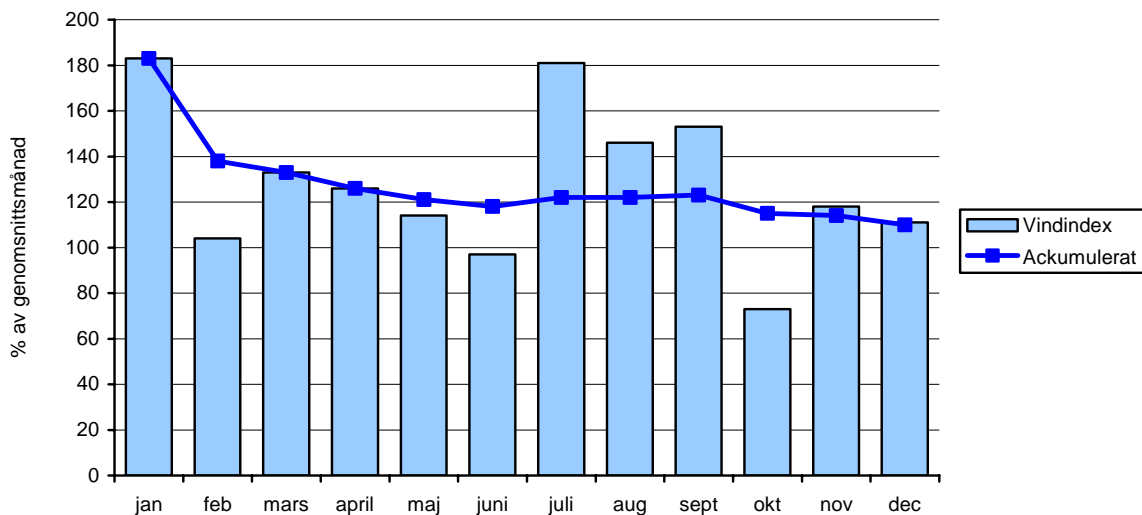


Diagram 2, vindens energiinnehåll i % av respektive månads genomsnitt de senaste 12 åren

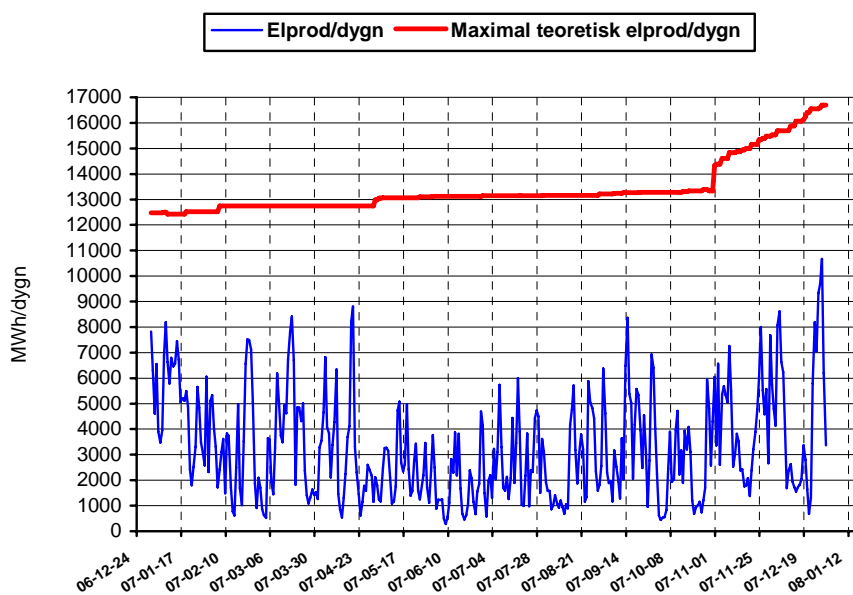


Diagram 3, verkens elproduktion per dygn över året.

## Definitioner och förklaringar till beräknade värden

Två olika mått brukar användas för att beskriva produktionsförmågan hos vindkraftverk, dels elproduktionen per installerad effekt (kWh/kW), dels produktion per svept ytenhet (kWh/m<sup>2</sup>). 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 effekt 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 2006 fanns 788 standardverk i drift, antalet verk steg under 2007 till 886, samtidigt ökade den installerade effekten från 520 MW till 705 MW exklusive demonstrationsverken (4 MW varav 3 MW lagts ner under året). Andra källor redovisar för årsskiftet 2007/2008 958 verk respektive 832 MW

Standardverken producerade under 2007 sammanlagt 1 221 GWh, vilket motsvarar elbehovet för 270 000 lägenheter (å 4 500 kWh) eller ca 60 000 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Den samlade rapporterade elproduktionen från alla verk, inklusive de två utvecklingsverken Nordic1000 och Näsudden II, som togs ur drift januari 2007, uppgick under 2007 till 1 222 MWh.

De nya verken som togs i drift under 2007 hade en genomsnittlig generatoreffekt på 1 849 kW, en märkbar ökning i jämförelse med 2006 som då var på 1 262 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.

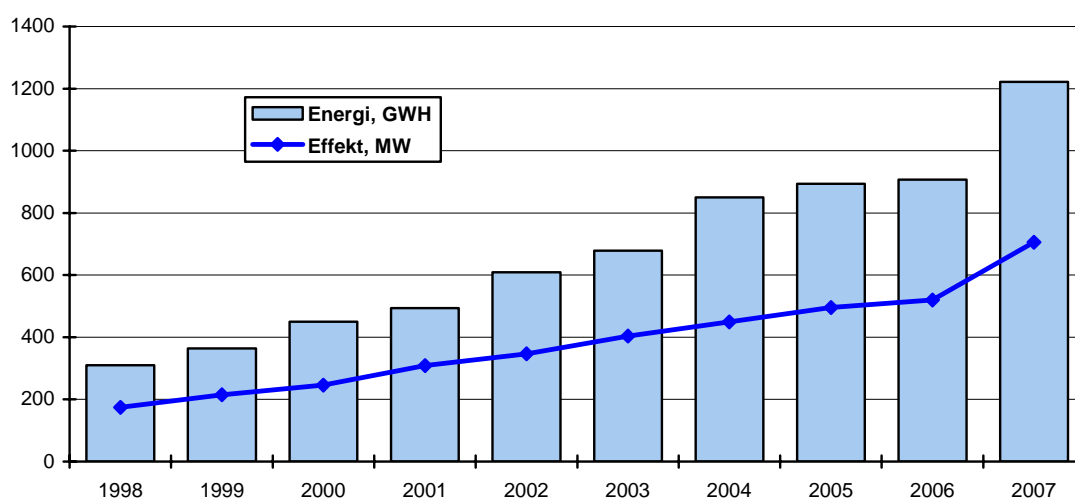


Diagram 4, installerad effekt och produktion de senaste nio åren.

### 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.

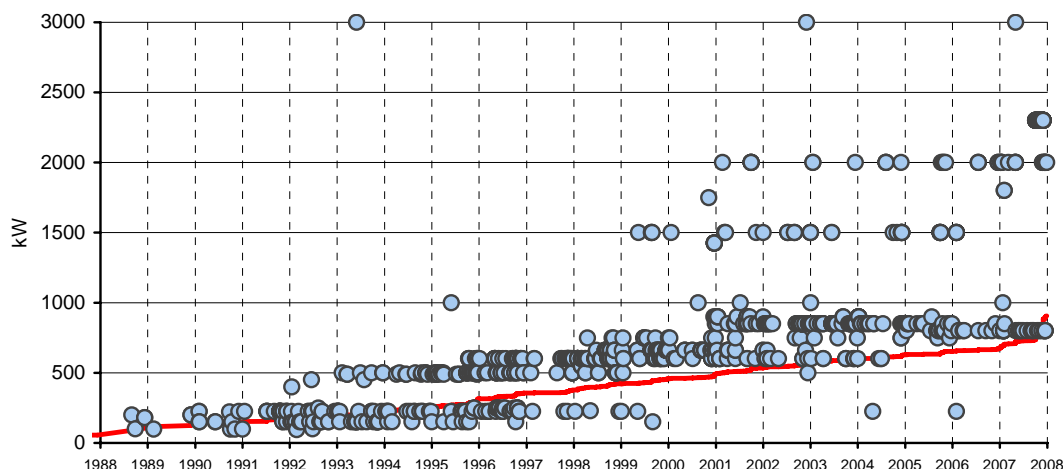


Diagram 5, installerad effekt i tidsordning med genomsnittlig effekt som heldragen linje.

### Jämförelsetal

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

År	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Tillgänglighet (%)	98,1	99,1	99,1	99,8	99,0	98,7
Kapacitetsfaktor	0,213	0,208	0,225	0,203	0,190	0,223
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1873	1826	1970	1853	1658	1949
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m <sup>2</sup> )	734	747	778	739	654	771

Hög kapacitetsfaktor och energiproduktion per effektenhet respektive ytenhet tyder på relativt god vindtillgång vilket 2007 visar exempel på.

### 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 2005, 2006 och 2007. 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.

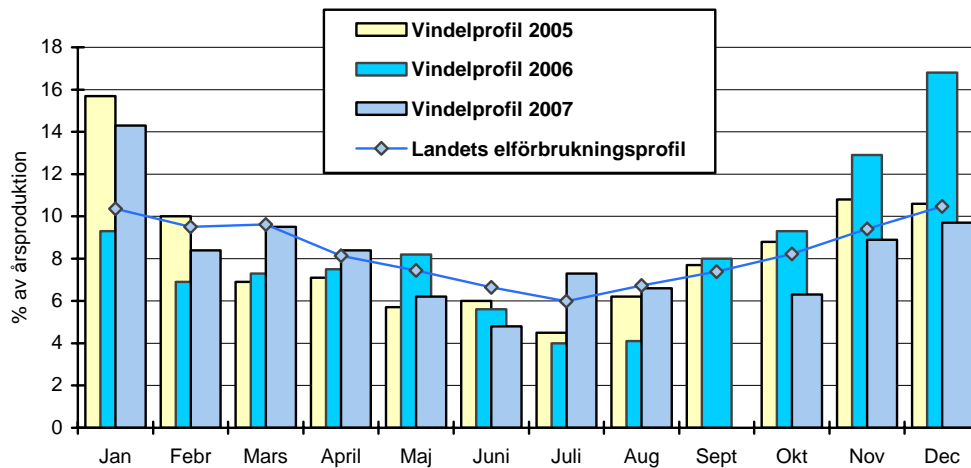


Diagram 6, månadsfördelning av vindelproduktion.

### 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 ges 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 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, som enligt ellagen befriar vindkraftägaren från den årliga inmatningsavgiften, har inneburit att generatoren i många fall är nedklassad i förhållande till svepytan.

Diagram 7 visar hur installerad effekt per svept yta sett ut med tiden.

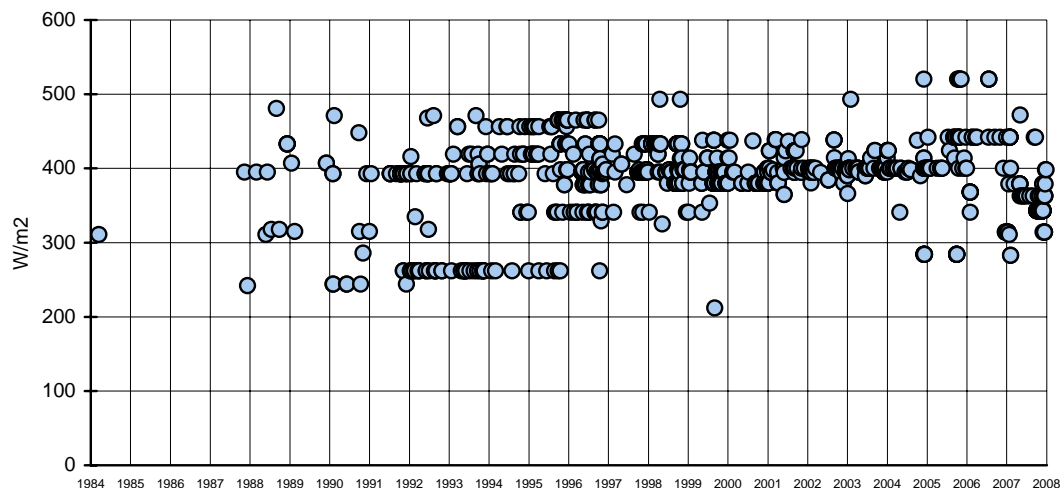


Diagram 7, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

### Typ av vindkraftverk

De hittills uppsatta verken domineras fortfarande av Vestas och Enercon. Andra etablerade tillverkare är WindWorld, NEG Micon, Siemens (Bonus) och ny för året WinWind. Tabellen nedan visar hur de olika fabrikaten är fördelade totalt och för de som installerats under 2006. Klart dominerande under året har varit Vestas. Numera har Vestas och Neg Micon gått samman till Vestas.

Antal	Nya 2007	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
1	-2	180	Danwin
2	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
1	0	220	WindWorld
89	0	225/50	Vestas
1	0	230	Enercon
13	0	250	WindWorld
2	0	250	NEG Micon
1	0	400	Vestas
2	0	450	Bonus

<b>Antal</b>	<b>Nya 2007</b>	<b>Effekt</b>	<b>Tillverkare</b>
16	0	490	WindWorld
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
2	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
52	0	660	Vestas
28	0	660/200	Vestas
4	0	660/200	NEG Micon
1	0	750/175	NEG Micon
21	0	750/200	NEG Micon
1	0	750/200	WindWorld
42	23	800	Enercon
108	1	850	Vestas
4		850/200	Vestas
21	0	900	NEG Micon
1		900/200	NEG Micon
1	1	1000	WinWind
4	0	1000	Nordic
7	0	1425	GE Wind Energy
14		1500	Vestas
9	0	1500/300	Vestas
11	0	1500	Enercon
3	0	1500	GE Wind Energy
7	0	1500/400	Vestas (NEG Micon)
1	0	1750	Vestas
2	2	1800	Vestas
5	0	2000/500	NEG Micon
18	10	2000	Vestas
5	2	2000/1000	Vestas
19	10	2000	Enercon
48	48	2300	Siemens
2	1	3000	Vestas
0	-1	3000/1000	Kvaerner

Tabell 2, fabrikat och effektstorlek på Sveriges vindkraftverk



## 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		2004	2005	2006	2007
Blekinge	Antal	12	12	12	12
	Effekt (kW)	14 000	14 000	14 000	14 000
	Energi (MWh)	33 177	31 559	24 191	27 891
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u
Dalarna	Antal	1	3	3	3
	Effekt (kW)	900	2 600	2 600	2 600
	Energi (MWh)	1 959	4 946	5 673	6 263
	Vindens energiinnehåll %		O. u	O.u	O.u
Gotland	Antal	159	158	158	158
	Effekt (kW)	90 190	90 010	90 010	89 350
	Energi (MWh)	192 612	174 324	166 721	188 795
	Vindens energiinnehåll %		90	90	105
Gävleborg	Antal	5	5	5	5
	Effekt (kW)	3 240	3 240	3 240	3 240
	Energi (MWh)	3 187	3 034	3 309	3 000
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u.	O.u.
Halland	Antal	98	98	102	103
	Effekt (kW)	48 754	48 754	54 754	62 754
	Energi (MWh)	83 544	76 022	68 318	98 627
	Vindens energiinnehåll %		90	87	113
Jämtland	Antal	17	22	23	23
	Effekt (kW)	20 150	30 100	3 0900	3 0900
	Energi (MWh)	17 331	45 195	64 824	65 985
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u
Jönköping	Antal	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1 275	1 275	1 275	1 275
	Energi (MWh)	2 324	1 758	1 893	2 167
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u
Kalmar	Antal	53	53	56	61
	Effekt (kW)	32 035	32 035	34 535	45 535
	Energi (MWh)	63 556	71 883	64 559	93 390
	Vindens energiinnehåll %		94	88	110
Kronoberg	Antal	1	1	1	1
	Effekt (kW)	600	600	600	600
	Energi (MWh)	448	729	747	888
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	o.u	o.u
Norrbotten	Antal	9	17	17	17
	Effekt (kW)	7 320	18 760	18 760	18 760
	Energi (MWh)	10 572	24 496	43 933	46 081
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u
Skåne	Antal	171	174	179	233
	Effekt (kW)	118 135	120 485	128 135	248 385
	Energi (MWh)	248 223	241 332	239 520	362 679
	Vindens energiinnehåll %		94	89	110

Län		2004	2005	2006	2007
Stockholm	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	324	324	324	324
	Energi (MWh)	385	497	394	485
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	o.u	o.u
Uppsala	Antal	1	1	1	1
	Effekt (kW)	250	250	250	250
	Energi (MWh)	0	0	0	0
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u
Värmland	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725
	Energi (MWh)	1 073	1 130	703	1 164
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u
Västerbotten	Antal	8	8	8	14
	Effekt (kW)	5 760	5 760	5 760	1 8760
	Energi (MWh)	8 129	8 590	6 890	22 996
	Vindens energiinnehåll %		107	O.u	O.u
Västernorrland	Antal	16	16	16	16
	Effekt (kW)	9 780	9 780	9 780	9780
	Energi (MWh)	17 171	18 598	16 602	18 072
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	94	102
Västra Götaland	Antal	114	128	140	161
	Effekt (kW)	63548	74948	88948	110973
	Energi (MWh)	105 622	119 337	136 556	193 166
	Vindens energiinnehåll %		103	92	118
Örebro	Antal	4	5	7	8
	Effekt (kW)	2 150	2 950	4 550	5 550
	Energi (MWh)	2 606	3 487	4 979	9 507
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u
Östergötland	Antal	48	51	52	59
	Effekt (kW)	33 455	36 005	36 855	42 455
	Energi (MWh)	59 991	67 281	61 609	79 515
	Vindens energiinnehåll %		96	O.u	O.u

O.u. O tillräckligt underlag

Tabell 3, Vindkraftproduktion fördelat på län 2007

## 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 737 verk som tagits i drift före årsskiftet 2006/2007 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

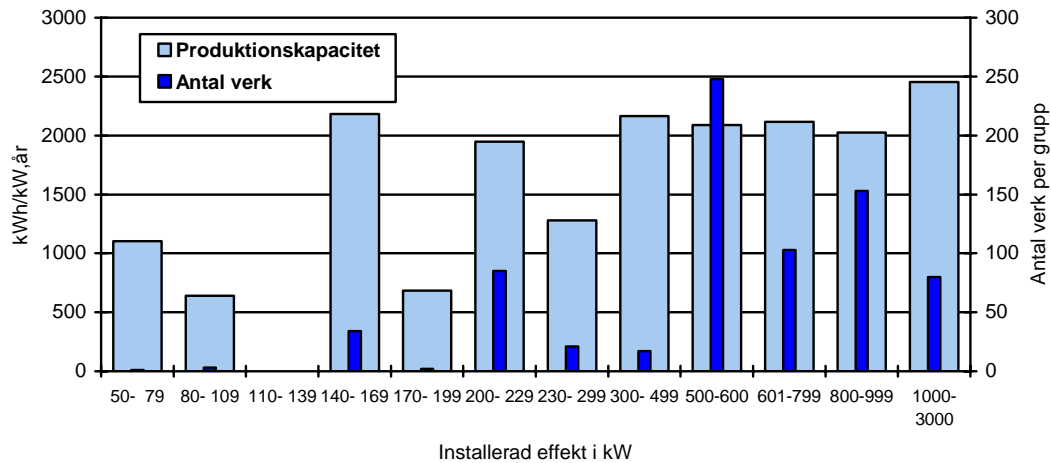


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

### 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 737 verk som tagits i drift före årsskiftet 2006/2007 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

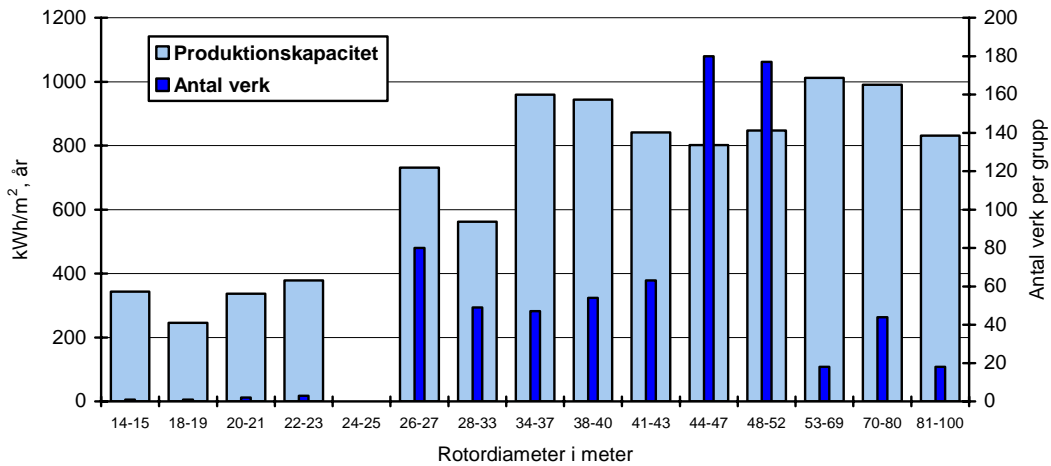


Diagram 9, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

### Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 10 har kapacitetsfaktorn för de 737 verk som tagits i drift före årsskiftet 2006/2007 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 2007 alla verk".

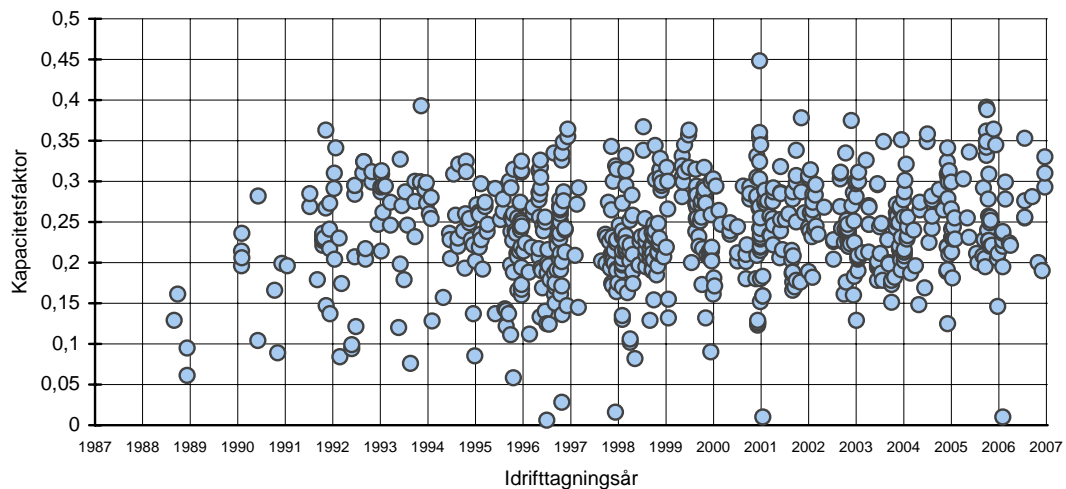


Diagram 10, verkens kapacitetsfaktor.

**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 diagrammet kan utläsas att tidigare års optimistiska beräkningar har successivt förbytts i en mera realistisk bedömning samtidigt som variansen minskat. Med förfinade beräkningsmodeller, alltmer erfarenhet och allt fler verk bör bedömningarna bli allt bättre vilket nu också visas i statistiken. 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. Beräkningen redovisas också för en korrigerad produktion dvs produktionen dividerad med hela landets vindindex. Med denna korrigering kan man säga att den beräknade produktionen för verken generellt är lite högre än verkliga, men att varje verk

måste bedömas individuellt eftersom korrigeringsfaktorn baseras på ett medelvärde över hela landet.

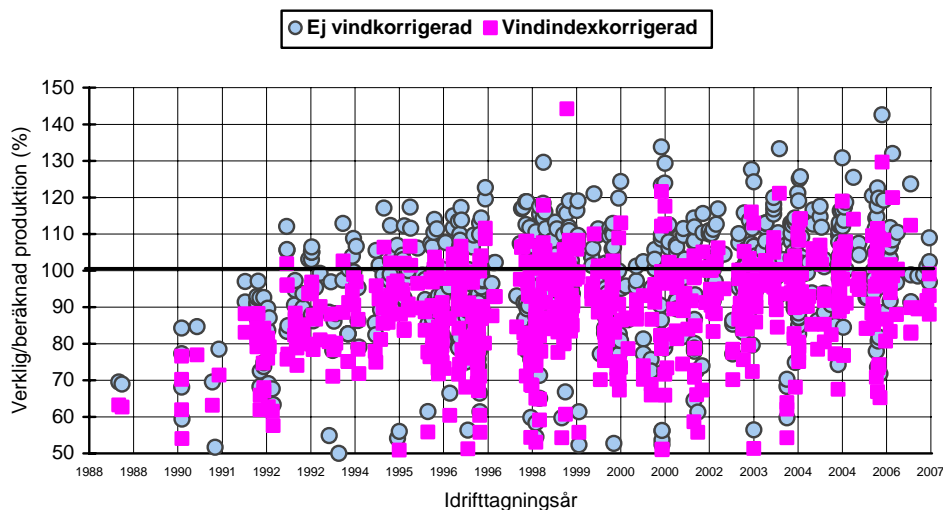


Diagram 11, verklig produktion i förhållande till beräknad.

## Driftstörningar i standardverken

Störningar inträffar och påverkar produktionen. Här har övervakningssystem och underhållsorganisation stor betydelse för hur snabbt man upptäcker och åtgärdar ett fel i anläggningen. Leverantörens 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. Under senare åren har den dock åter ökat.

År	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%	75 689
2001	23,9 %	14,2 %	2,5 %	6,7 %	1,8 %	51,0 %	81 537
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 %	46 388
2004	26,6 %	8,6 %	1,5 %	3,1 %	1,9 %	58,4 %	53 138
2005	21,1 %	8,9 %	0,8 %	3,6 %	1,7 %	63,7%	78 676
2006	22,4 %	8,0 %	2,3 %	3,4 %	0,9 %	63,1 %	64 787
2007	19,4 %	12,7 %	2,4 %	1,8 %	0,8%	63,0 %	97 329

Tabell 4, driftstörningar i vindkraftverken

Från och med år 2005 specificeras inte de tekniska felen i typ eller orsak.

## 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.

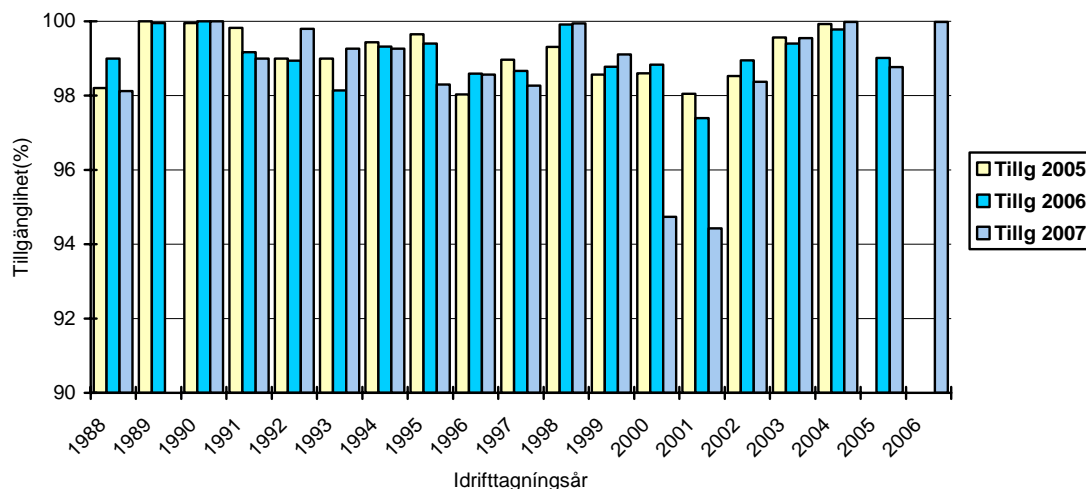


Diagram 12, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Drifttillgängligheten baserad på den automatiska avläsningen har resulterat i lägre värden. Antalet fel timmar har kunnat hämtas och godkännas från 444 verk vilket har resulterat i en tillgänglighet på 94,7 %.

## Driftresultat under 2007, 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 m<sup>2</sup> samt kapacitetsfaktor, eftersom det blåser mer under höst och vinter än övriga årstider.

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
55 - 11	Vestas	1	96	61		0	100,0	1104	344	0,126	1983-08-10
55 - 11	Vestas	2	110	0		0	0,0	0	0	0,000	1984-03-16
55	New Wind	14		0		0	0,0	0	0	0,000	1987-12-10
95 - 20	Tellus	37	110	70	5580	12	99,9	733	246	0,084	1992-02-25
99	Vestas	4	165	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-02-16
99	Wincon	19	180	0		0	0,0	0	0	0,000	1990-10-01
99	Vestas	21	50	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-01-01
99	WindWorld	58	150	78	5533	0	100,0	783	224	0,089	1990-11-05
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
100	Vestas	501	205	141	0	0	100,0	1414	450	0,161	1988-09-27
150	WindWorld	15	455	310	6342	0	100,0	2067	503	0,236	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	270	5460	0	100,0	1802	439	0,206	1990-02-03
150	WindWorld	17	438	371	6634	0	100,0	2472	602	0,282	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	218	4816	0	100,0	1455	354	0,166	1990-10-13
150	WindWorld	23		136	2776	0	100,0	907	221	0,104	1990-06-05
150	WindWorld	38	385	316	0	0	100,0	2109	514	0,241	1991-12-07
150	WindWorld	40	357	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-03-19
150	WindWorld	41	400	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-04-01
150	WindWorld	42	447	302	4436	0	100,0	2016	528	0,230	1992-02-18
150	WindWorld	44	457	382	5222	0	100,0	2548	668	0,291	1992-01-11
150	WindWorld	47	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-07-02
150	WindWorld	55	317	279	7832	19	99,8	1863	488	0,213	1992-09-03
150	WindWorld	60	450	408		0	100,0	2717	712	0,310	1992-08-20
150	WindWorld	61	450	426		0	100,0	2842	744	0,324	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	426		0	100,0	2839	744	0,324	1992-08-26
150	WindWorld	67	400	345	2741	333	100,0	2299	602	0,262	1993-01-22
150	WindWorld	73	416	158	631	0	100,0	1054	276	0,120	1993-05-22
150	WindWorld	75	428	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	100	100	0	100,0	667	175	0,076	1993-08-19
150	WindWorld	84	515	517	6082	16	99,8	3446	903	0,393	1993-11-10
150	WindWorld	85	485	430		0	100,0	2864	750	0,327	1993-06-02
150	WindWorld	86	475	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-02
150	WindWorld	87	475	261	3917	0	100,0	1738	455	0,198	1993-06-02
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	98	370	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	339	5465	0	100,0	2260	592	0,258	1994-08-01
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	143	260	160	4108	0	100,0	1065	279	0,122	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	259	5328	0	100,0	1724	452	0,197	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	77	1417	0	100,0	511	134	0,058	1995-10-18
150	WindWorld	176	475	266	6291	0	100,0	1773	464	0,202	1995-01-01
150	WindWorld	207	340	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-06-15
150	WindWorld	220	450	341	3955	0	100,0	2273	595	0,259	1996-10-11
150 - 30	Bonus	400	200	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-09-01
150	WindWorld	529	515	477	6249	0	100,0	3177	832	0,363	1991-11-08
150	WindWorld	530	515	351	4360	0	100,0	2340	613	0,267	1991-11-08
150	WindWorld	531	515	448	5866	0	100,0	2988	783	0,341	1992-01-25
150	WindWorld	532	455	408	5012	0	100,0	2720	713	0,310	1992-01-12
150	WindWorld	533	455	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-02-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
150	WindWorld	536	465	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-05
150	WindWorld	537	465	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-05
150	WindWorld	538	438	393	5645	9	99,9	2623	687	0,299	1992-10-28
150	WindWorld	539	438	410	6100	43	99,5	2734	716	0,312	1992-10-28
150	WindWorld	540	438	377	5928	303	96,5	2515	659	0,287	1993-07-12
150	WindWorld	547	475	393	382	0	100,0	2617	686	0,299	1993-11-05
150	WindWorld	548	475	393	382	0	100,0	2617	686	0,299	1993-11-05
150	WindWorld	549	475	393	382	0	100,0	2617	686	0,299	1993-11-05
180	Danwin	508	450	150	1880	641	92,7	833	361	0,095	1988-12-08
180	Danwin	509	450	96	1056	16	99,8	532	231	0,061	1988-12-08
200	Danwin	11	325	226	5861	0	100,0	1130	544	0,129	1988-08-31
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
220	WindWorld	18	500	0		0	0,0	0	0	0,000	1990-09-25
225 - 50	Vestas	22	500	393	5760	0	100,0	1745	686	0,199	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	580	563	7456	0	100,0	2500	982	0,285	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	580	530	7346	0	100,0	2356	926	0,269	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	440	353	5241	1328	84,8	1571	617	0,179	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	466	452	7027	0	100,0	2011	790	0,230	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	290	5747	274	96,9	1289	506	0,147	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	362	271	5494	134	98,5	1203	473	0,137	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	580	428	5920	0	100,0	1901	747	0,217	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	580	537	6563	0	100,0	2389	939	0,273	1991-12-10
225 - 50	Vestas	46	263	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	582	402	5827	0	100,0	1787	702	0,204	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	490	408	6785	29	99,7	1815	713	0,207	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	238	5369	0	100,0	1057	415	0,121	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	493	427	6174	0	100,0	1899	746	0,217	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	493	401	5918	0	100,0	1784	701	0,204	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	487	7188	7	99,9	2163	850	0,247	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	480	422	6033	245	97,2	1874	736	0,214	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	580	618	7431	0	100,0	2745	1079	0,313	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	609	7477	0	100,0	2706	1064	0,309	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	609	7528	0	100,0	2707	1064	0,309	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	353	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	480	542	7519	99	98,9	2408	946	0,275	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	480	457	6920	604	93,1	2029	797	0,232	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	550	571	6695	0	100,0	2540	998	0,290	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	512	7210	66	99,2	2274	894	0,260	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	320	253	5732	32	99,6	1124	442	0,128	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	580	501	7378	0	100,0	2225	874	0,254	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	580	553	7372	0	100,0	2456	965	0,280	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	600	609	7462	0	100,0	2706	1063	0,309	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	460	433	6408	0	100,0	1924	756	0,220	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	460	454	6491	51	99,4	2018	793	0,230	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	600	615	6396	206	97,6	2735	932	0,312	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	500	472	6756	0	100,0	2098	824	0,239	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	384	405	5929	0	100,0	1800	707	0,205	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	570	640	6679	0	100,0	2845	969	0,325	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	410	438	6818	93	98,9	1948	664	0,222	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	530	167	2195	0	100,0	744	254	0,085	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	500	271	4437	0	100,0	1202	410	0,137	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	540	573	6713	0	100,0	2548	1001	0,291	1995-06-01



Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
225 - 50	Vestas	136	325	278	4956	0	100,0	1234	420	0,141	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	520	283	3572	723	91,7	1256	428	0,143	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	320	269	4524	0	100,0	1196	407	0,137	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	550	591	6585	0	100,0	2625	894	0,300	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	417	464	6093	120	98,6	2064	703	0,236	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	410	441		0	100,0	1961	668	0,224	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	221	5595	0	100,0	980	334	0,112	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	415	276	5220	449	94,9	1227	418	0,140	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	262	4863	0	100,0	1164	396	0,133	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	330	247	4640	0	100,0	1099	374	0,125	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	330	317	6236	42	99,5	1410	480	0,161	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	570	545	7253	0	100,0	2421	825	0,276	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	570	565	2959	0	100,0	2513	856	0,287	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	600	686	7600	0	100,0	3051	1199	0,348	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	525	536	7085	0	100,0	2382	811	0,272	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	539	7096	0	100,0	2397	816	0,274	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	676	6835	23	99,7	3002	1023	0,343	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	485	6968	94	98,9	2154	734	0,246	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	431	6637	0	100,0	1914	652	0,219	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	380	408	6447	4	100,0	1812	617	0,207	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	620	628	7037	56	99,4	2793	951	0,319	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502		386	0	0	100,0	1714	674	0,196	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503		342	0	0	100,0	1521	598	0,174	1992-03-09
225 - 50	Vestas	515	550	186	3254	0	100,0	825	324	0,094	1992-05-25
225 - 50	Vestas	516	550	195	3349	0	100,0	866	340	0,099	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	500	421	6640	0	100,0	1872	736	0,214	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	500	386	6246	0	100,0	1717	675	0,196	1990-02-01
225 - 50	Vestas	520	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-07-12
225 - 50	Vestas	522	500	464	6735	0	100,0	2063	811	0,236	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	455	6592	0	100,0	2020	794	0,231	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	463	6650	0	100,0	2058	809	0,235	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	456	6648	0	100,0	2025	796	0,231	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	447	6556	0	100,0	1986	780	0,227	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	449	6664	0	100,0	1996	784	0,228	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	500	435	6581	0	100,0	1935	760	0,221	1991-10-16
225 - 50	Vestas	534	550	581	6856	0	100,0	2580	1014	0,295	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	582	6927	0	100,0	2585	1016	0,295	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	600	579	7303	20	99,8	2574	1012	0,294	1993-01-20
225 - 50	Vestas	544	550	567	6807	0	100,0	2518	990	0,287	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	550	578	6884	0	100,0	2568	1009	0,293	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	550	533	6291	370	95,8	2369	931	0,270	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	460	529	6705	0	100,0	2350	800	0,268	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	460	514	6582	0	100,0	2282	777	0,261	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	450	392	6443	76	99,1	1744	594	0,199	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	400	344	5706	33	99,6	1531	521	0,175	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	400	334	5647	21	99,8	1486	506	0,170	1996-09-03
225 - 50	Vestas	761	310	291	5322	0	100,0	1293	440	0,148	2004-04-26
225 - 50	Vestas	885	250	20	459	0	100,0	90	31	0,010	2006-02-01
230	Enercon	308	400	165	4748	0	100,0	718	234	0,082	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	342	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	440	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-09-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
250	WindWorld	156	365	363	5806	0	100,0	1451	549	0,166	1995-11-23
250	WindWorld	157	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-11-24
250	WindWorld	185	390	422	5516	0	100,0	1689	639	0,193	1996-05-15
250	WindWorld	187	325	370	5465	0	100,0	1479	560	0,169	1996-05-29
250	WindWorld	198		524			100,0	2097	794	0,239	1996-06-06
250	WindWorld	203	550	13	0	0	100,0	52	20	0,006	1996-07-01
250	WindWorld	205	483	430	4987	76	99,1	1719	651	0,196	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	272	0	0	100,0	1089	412	0,124	1996-07-19
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	589	563	374	5059	0	100,0	1496	566	0,171	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	62	0	5112	41,6	247	93	0,028	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	440	5324	0	100,0	1760	666	0,201	1996-10-25
400	Vestas	35		0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-17
450	Bonus	50	1000	1121	6178	242	97,2	2490	1165	0,284	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	970	5619	0	100,0	2155	902	0,246	1993-07-27
490	WindWorld	71	1185	1176	6327	108	98,8	2399	1093	0,274	1993-03-20
490	WindWorld	72	1185	1056	5858	0	100,0	2156	982	0,246	1993-03-20
490	WindWorld	102	1185	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	1015	2859	0	100,0	2072	944	0,236	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	977	6154	111	98,7	1993	908	0,228	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	827	6445	0	100,0	1688	769	0,193	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	979	5912	640	92,7	1997	910	0,228	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	1162	0	0	100,0	2371	1080	0,271	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	939	3393	1990	77,3	1916	873	0,219	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	824	5342	1760	79,9	1682	767	0,192	1995-02-26
490	WindWorld	129	1380	1276	6943	0	100,0	2605	1187	0,297	1995-02-10
490	WindWorld	133	950	1060	6458	133	98,5	2163	986	0,247	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	1086	6563	0	100,0	2217	1010	0,253	1995-07-11
490	WindWorld	139	1225	1127	6652	0	100,0	2301	1048	0,263	1995-08-01
490	WindWorld	140	1225	1195	6193	0	100,0	2439	1112	0,278	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	1055	6229	0	100,0	2153	981	0,246	1995-12-15
500	Vestas	80	1350	1314	6226	0	100,0	2628	1100	0,300	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1305	6550	30	99,7	2611	1093	0,298	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	1196	6429	30	99,7	2392	1001	0,273	1993-12-21
500	Vestas	103		690	5341	138	98,4	1379	577	0,157	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1404	6461	0	100,0	2809	1176	0,321	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	1138	5898	0	100,0	2277	953	0,260	1994-10-17
500	Vestas	124	1100	1133	6154	0	100,0	2265	948	0,259	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	1030	5881	0	100,0	2060	862	0,235	1995-02-09
500	Vestas	127	1100	1146	6213	77	99,1	2291	959	0,262	1995-01-25
500	Vestas	128	890	999	6241	0	100,0	1998	836	0,228	1995-02-13
500	Vestas	131	890	1044	6231	0	100,0	2088	874	0,238	1995-03-31
500	Enercon	147	1500	1378	7863	80	99,1	2757	1097	0,315	1995-10-20
500	WindWorld	150	1200	487	2869	0	100,0	974	453	0,111	1995-09-27
500	WindWorld	151	1250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-09-27
500	WindWorld	152	1250	1115	6265	0	100,0	2230	1037	0,255	1995-10-02
500	WindWorld	153	1150	1049	6478	0	100,0	2097	975	0,239	1995-11-01
500	WindWorld	155	1200	1118	6596	0	100,0	2236	1040	0,255	1995-11-20
500	WindWorld	158	1200	1278	6818	0	100,0	2556	1188	0,292	1995-10-01
500	WindWorld	162	800	700	6036	0	100,0	1399	651	0,160	1995-12-19
500	WindWorld	167	1200	1074	0	0	100,0	2148	999	0,245	1995-12-14
500	WindWorld	168	1150	1053	6362	0	100,0	2107	980	0,240	1995-12-14

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	WindWorld	171	1200	756	5223	1659	81,1	1512	703	0,173	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	848	5524	0	100,0	1697	789	0,194	1995-12-21
500	Enercon	181	1300	1429	7901	0	100,0	2858	1137	0,326	1996-05-13
500	Enercon	182	1300	1388	7776	0	100,0	2777	1105	0,317	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	1337	7937	0	100,0	2674	1064	0,305	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	1277	6438	0	100,0	2555	1017	0,292	1996-05-15
500	Vestas	186	860	822	5439	427	95,1	1643	688	0,188	1996-02-16
500	WindWorld	195	710	833		0	100,0	1665	774	0,190	1996-05-23
500	Enercon	209	1380	1469	7956	120	98,6	2937	1169	0,335	1996-08-25
500	WindWorld	216	600	658	5809	0	100,0	1316	612	0,150	1996-09-04
500	WindWorld	218		818	6280	0	100,0	1635	760	0,187	1996-08-29
500	WindWorld	219	1400	1065	5874	0	100,0	2130	990	0,243	1996-10-04
500	Enercon	229	1050	897	6999	486	94,5	1795	714	0,205	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	1034	7210	406	95,4	2068	823	0,236	1996-10-03
500	Enercon	236	1300	1595	8110	0	100,0	3190	1269	0,364	1996-12-11
500	Enercon	237	1300	1555	7991	0	100,0	3109	1237	0,355	1996-12-11
500	WindWorld	238	800	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-19
500	Vestas	239	950	916	5678	22	99,7	1831	767	0,209	1997-02-04
500	Vestas	247	950	884	5650	431	95,1	1768	740	0,202	1997-08-25
500	Enercon	263	1100	832	6732	0	100,0	1665	662	0,190	1997-12-20
500	Enercon	264	1300	843	6274	1152	86,8	1685	671	0,192	1997-12-19
500	Enercon	267	1200	982	7670	0	100,0	1963	781	0,224	1997-12-18
500	Enercon	269	1200	717	5812	0	100,0	1435	571	0,164	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	998	7762	0	100,0	1996	794	0,228	1997-12-20
500	Vestas	291	1050	464	2639	0	100,0	929	389	0,106	1998-04-02
500	Vestas	292	1050	445	2447	0	100,0	891	373	0,102	1998-04-02
500	Enercon	314	1420	1608	8086	0	100,0	3216	1280	0,367	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1480	8003	0	100,0	2960	1178	0,338	1998-07-12
500	Enercon	354	1400	1437	7969	0	100,0	2874	1144	0,328	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1376	7780	0	100,0	2751	1095	0,314	1998-11-19
500	Enercon	356	1300	1290	7951	0	100,0	2581	1027	0,295	1998-12-01
500	Enercon	357	1350	1264	8044	0	100,0	2527	1006	0,289	1998-11-27
500	Enercon	358	1400	1374	7809	0	100,0	2749	1094	0,314	1998-11-18
500	Enercon	359	1400	1330	7754	0	100,0	2660	1058	0,304	1998-11-20
500	Enercon	362	1300	1306	7884	0	100,0	2612	1039	0,298	1998-12-02
500	Enercon	380	1200	1315	7765	0	100,0	2630	1046	0,300	1999-01-15
500	Vestas	504	1000	782	0	0	100,0	1564	655	0,179	1993-07-01
500	Vestas	519	1050	945	5836	0	100,0	1891	791	0,216	1996-07-11
500	Vestas	543	1350	1288	6632	59	99,3	2576	1078	0,294	1993-02-09
500	Vestas	550	1050	1114	6612	140	98,4	2229	933	0,254	1994-11-15
500	Vestas	551	1050	1090	5973	158	98,2	2180	913	0,249	1994-11-15
500	Vestas	552	1200	1199	6389	85	99,0	2399	1004	0,274	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	1177	6603	64	99,3	2355	986	0,269	1995-03-16
500	WindWorld	554	1150	925	6418	0	100,0	1849	860	0,211	1995-11-16
500	WindWorld	555	1150	908	5405	0	100,0	1815	844	0,207	1995-11-20
500	WindWorld	559		732	4386	0	100,0	1464	681	0,167	1995-12-20
500	WindWorld	560		959	6876	0	100,0	1918	892	0,219	1996-03-07
500	WindWorld	561	1200	1041	5566	0	100,0	2083	969	0,238	1995-10-01
500	WindWorld	562	1217	1194	6528	0	100,0	2389	1111	0,273	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	1092	6391	0	100,0	2183	1015	0,249	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	1201	6642	0	100,0	2403	1117	0,274	1995-12-10
500	Enercon	565	1300	1072	7523	0	100,0	2144	853	0,245	1995-12-22
500	Enercon	566	1300	1104	7297	0	100,0	2209	879	0,252	1995-12-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	Enercon	567	1400	1361	7870	0	100,0	2722	1083	0,311	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	1371	7829	0	100,0	2743	1091	0,313	1995-12-20
500	WindWorld	571		1096	6595	0	100,0	2193	1020	0,250	1996-06-20
500	WindWorld	572		1121	6644	0	100,0	2242	1042	0,256	1996-06-20
500	Enercon	592	1300	1469	7877	20	99,8	2938	1169	0,335	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	1428	7653	142	98,4	2856	1137	0,326	1996-10-24
500	WindWorld	698	550	702	6169	0	100,0	1403	653	0,160	2002-12-13
550	WindWorld	661	1575	1025	5032	0	100,0	1863	953	0,213	1998-03-01
550	WindWorld	662	1575	1123	5594	0	100,0	2041	1044	0,233	1998-03-01
550	WindWorld	663	1575	1601	7457	0	100,0	2912	1489	0,332	1998-03-01
550	WindWorld	664	1575	1422	6694	0	100,0	2585	1322	0,295	1998-03-01
550	WindWorld	665	1575	1509	7005	0	100,0	2744	1404	0,313	1998-03-01
600	Vestas	146	1100	988	5046	0	100,0	1647	713	0,188	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	1126	5637	54	99,4	1877	813	0,214	1995-12-05
600	Vestas	160	1400	1284	5748	42	99,5	2140	927	0,244	1995-12-15
600	Vestas	161	1400	1152	5023	1518	82,7	1921	832	0,219	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1305	5856	524	94,0	2176	942	0,248	1995-12-20
600	Vestas	165	1400	1307	5832	61	99,3	2179	943	0,249	1995-12-21
600	Vestas	166	1700	1706	6489	54	99,4	2843	1231	0,325	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	1127	5315	63	99,3	1879	814	0,214	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1086	5194	0	100,0	1811	715	0,207	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1645	6210	0	100,0	2742	1082	0,313	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1457	5935	0	100,0	2428	958	0,277	1996-05-02
600	Vestas	190	1450	1142	4793	0	100,0	1904	751	0,217	1996-05-03
600	Vestas	191	1450	1343	5527	0	100,0	2239	883	0,256	1996-05-06
600	Vestas	192	1450	1495	5935	0	100,0	2491	983	0,284	1996-05-06
600	Vestas	193	1450	1502	5944	0	100,0	2504	988	0,286	1996-05-03
600	Vestas	194	1500	1294	5354	0	100,0	2156	934	0,246	1996-06-01
600	WindWorld	202	1325	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-01
600	Vestas	204	938	940	5322	0	100,0	1567	618	0,179	1996-07-26
600	Vestas	210	1300	1200	6272	97	98,9	1999	789	0,228	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1161	6058	170	98,1	1935	764	0,221	1996-09-20
600	Vestas	222	1300	1272	6235	77	99,1	2120	837	0,242	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	1121	5700	646	92,6	1869	737	0,213	1996-11-20
600	Vestas	224	1300	1264	6017	100	98,9	2106	831	0,240	1996-11-19
600	Vestas	225	1300	1268	6036	100	98,9	2113	834	0,241	1996-11-19
600	NEG Micon	227	1130	844	6480	510	94,2	1406	581	0,161	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	1004	7030	207	97,6	1674	692	0,191	1996-10-15
600	Vestas	231	1165	715	3982	0	100,0	1191	470	0,136	1996-10-27
600	Vestas	232	875	771	5090	0	100,0	1285	507	0,147	1996-12-03
600	WindWorld	242	950	765	4382	1044	88,1	1274	552	0,145	1997-03-01
600 - 120	Bonus	243	1500	1533	7717	86	99,0	2555	1008	0,292	1997-03-03
600	Vestas	248	1100	1047	4928	720	91,8	1745	688	0,199	1997-09-29
600	Vestas	249	1150	1234	5687	0	100,0	2057	812	0,235	1997-09-24
600 - 120	Bonus	251	1170	905	6143	1266	85,5	1508	595	0,172	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	1170	1015	7119	142	98,4	1691	667	0,193	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	1170	1101	6840	556	93,7	1835	724	0,210	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	919	6442	782	91,1	1532	604	0,175	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	1066	7061	139	98,4	1776	701	0,203	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	1170	916	6957	23	99,7	1526	602	0,174	1997-11-13
600	WindWorld	258	1030	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-12-11
600	WindWorld	259	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-24
600	WindWorld	260	1000	1071	5353	0	100,0	1785	773	0,204	1997-11-20

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	Vestas	261	1300	1395	5929	13	99,9	2325	918	0,265	1997-11-10
600 - 120	Bonus	262	1040	1216	7456	0	100,0	2026	800	0,231	1997-10-03
600	Vestas	265	1620	1656	6212	44	99,5	2759	1089	0,315	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	919	5595	61	99,3	1532	605	0,175	1997-12-29
600 - 120	Bonus	268	1050	84	609	0	100,0	139	55	0,016	1997-12-09
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600 - 120	Bonus	274	1160	1047	7126	0	100,0	1746	689	0,199	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	1131	7122	0	100,0	1885	744	0,215	1997-12-01
600	Vestas	280	1190	1065	5787	0	100,0	1775	700	0,203	1997-11-21
600	WindWorld	281	990	916	4251	0	100,0	1526	661	0,174	1998-04-22
600	WindWorld	282	1000	1175	5565	0	100,0	1958	848	0,224	1998-03-01
600	WindWorld	283	930	1064	5010	0	100,0	1773	768	0,202	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	1167	5395	0	100,0	1944	842	0,222	1998-04-03
600	WindWorld	285	950	1125	3311	0	100,0	1874	812	0,214	1998-04-01
600	WindWorld	286		1129	5484	0	100,0	1881	815	0,215	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	1153	5644	0	100,0	1922	832	0,219	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	1103	5672	10	99,9	1839	796	0,210	1998-04-22
600	Vestas	289	1023	1215	6089	20	99,8	2026	799	0,231	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	1186	5498	0	100,0	1977	780	0,226	1997-10-25
600	WindWorld	293	1000	857	4635	0	100,0	1428	618	0,163	1998-03-12
600	WindWorld	294	1280	1221	5270	0	100,0	2035	881	0,232	1998-02-01
600	WindWorld	295	1280	1256	5638	0	100,0	2093	906	0,239	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	1233	3523	0	100,0	2056	890	0,235	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	1079	4667	0	100,0	1798	779	0,205	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	895	4278	0	100,0	1492	646	0,170	1998-02-01
600	WindWorld	299	1300	1437	3637	0	100,0	2396	1038	0,273	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	1125	5496	0	100,0	1875	812	0,214	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	1038	-22140	0	100,0	1731	750	0,198	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	1001	4647	0	100,0	1669	723	0,190	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	1034	5596	0	100,0	1723	746	0,197	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	1048	5687	0	100,0	1746	756	0,199	1998-02-01
600	WindWorld	305	1220	712	3937	0	100,0	1186	514	0,135	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	682	3154	0	100,0	1137	492	0,130	1998-02-01
600	WindWorld	307	990	993	5186	0	100,0	1655	717	0,189	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1578	6717	37	99,6	2629	1139	0,300	1997-11-25
600	WindWorld	311	1500	1676	6763	0	100,0	2793	1210	0,319	1997-12-12
600	WindWorld	312	930	1105	5695	0	100,0	1841	797	0,210	1997-11-08
600	Vestas	315	1100	1035	5559	0	100,0	1726	681	0,197	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	1038	5564	0	100,0	1730	682	0,197	1998-06-11
600	WindWorld	318	1000	1163	5714	0	100,0	1939	840	0,221	1998-09-21
600	WindWorld	319	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-09-21
600	WindWorld	320	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-09-21
600	WindWorld	321	1000	1023	5087	0	100,0	1704	738	0,195	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	1066	5008	0	100,0	1776	769	0,203	1998-09-30
600 - 120	Bonus	333	1200	1098	7568	0	100,0	1830	722	0,209	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1133	7608	0	100,0	1889	745	0,216	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335		1228	7693	0	100,0	2046	807	0,234	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	1024	7399	0	100,0	1706	673	0,195	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1187	7647	0	100,0	1979	781	0,226	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	1587	7171	327	96,3	2644	1043	0,302	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	1100	1190	6991	0	100,0	1984	783	0,226	1998-06-17
600	Vestas	342	1250	1355	5967	0	100,0	2259	891	0,258	1998-04-21
600	WindWorld	343	1210	1212	5293	0	100,0	2020	875	0,231	1998-10-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	WindWorld	344		1299	6001	0	100,0	2165	938	0,247	1998-10-01
600	WindWorld	345	1210	809	4493	0	100,0	1348	584	0,154	1998-10-01
600 - 120	Bonus	347	1200	1225	6878	0	100,0	2041	805	0,233	1998-10-07
600	WindWorld	349	1000	1111	5561	0	100,0	1852	802	0,211	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	1118	5648	0	100,0	1864	807	0,213	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	1031	5233	0	100,0	1719	744	0,196	1998-11-01
600 - 120	Bonus	366	1250	1325	6969	0	100,0	2209	872	0,252	1998-04-01
600	Vestas	367	1200	1337	5858	0	100,0	2228	879	0,254	1998-07-24
600	Vestas	369	1325	693	3079	0	100,0	1156	456	0,132	1999-01-20
600	Vestas	370	1325	813	3760	0	100,0	1355	535	0,155	1999-01-20
600 - 120	Bonus	378	1500	1638	4996	532	93,9	2730	1077	0,312	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1815	6710	4	100,0	3024	1193	0,345	1999-05-26
600	Enercon	397	1300	1450	7655	0	100,0	2417	954	0,276	1999-10-01
600	Enercon	402	1400	1083	7330	0	100,0	1805	712	0,206	1999-11-30
600	Enercon	403	1400	1127	7707	0	100,0	1879	741	0,214	1999-11-30
600	Enercon	414	1350	1524	7573	0	100,0	2540	1002	0,290	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1481	7546	0	100,0	2469	974	0,282	1999-10-28
600	Enercon	416	1350	1435	7498	0	100,0	2392	944	0,273	1999-11-03
600	Enercon	417	1350	1436	7606	0	100,0	2393	944	0,273	1999-11-01
600	Enercon	418	1300	1159	7565	0	100,0	1931	762	0,220	1999-09-13
600	Enercon	419	1300	1219	7716	0	100,0	2032	802	0,232	1999-09-12
600	Enercon	420	1200	1097	7180	0	100,0	1828	721	0,209	1999-11-12
600	Enercon	437	1250	1280	7424	0	100,0	2134	842	0,244	2000-07-06
600	Enercon	439	1450	1388	7647	0	100,0	2314	913	0,264	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	1298	7296	0	100,0	2163	854	0,247	2000-03-01
600	Enercon	454	1350	1481	7745	0	100,0	2469	974	0,282	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	1466	7727	0	100,0	2443	964	0,279	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	1739	8039	0	100,0	2899	1144	0,331	2000-12-01
600	Enercon	457	1300	1603	7814	0	100,0	2672	1055	0,305	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	1811	7835	0	100,0	3018	1191	0,345	2000-12-31
600	Enercon	469	1350	1434	7835	0	100,0	2389	943	0,273	2001-02-01
600	Enercon	470	1350	1457	7772	0	100,0	2428	958	0,277	2001-02-01
600	Enercon	471	1350	1513	7771	0	100,0	2521	995	0,288	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1518	7883	0	100,0	2531	999	0,289	2001-02-01
600	Enercon	486	1350	1445	7550	0	100,0	2408	950	0,275	2001-04-01
600	Enercon	489	1350	1505	7568	0	100,0	2509	990	0,286	2001-06-01
600	Vestas	505		1005	0	0	100,0	1675	661	0,191	1996-09-16
600	Vestas	556	1200	1368	5585	0	100,0	2280	987	0,260	1995-10-18
600	Vestas	557	1200	1325	5521	0	100,0	2208	956	0,252	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	1191	4774	0	100,0	1986	860	0,227	1995-10-13
600	Vestas	574	1100	981	5973	29	99,7	1635	645	0,187	1996-07-03
600	Vestas	577	1500	1203	3458	100	98,9	2005	868	0,229	1996-10-08
600	Vestas	578	1500	1107	2812	96	98,9	1845	799	0,211	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	1317	3501	22	99,7	2194	950	0,250	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	1391	3619	0	100,0	2319	1004	0,265	1996-10-14
600	Vestas	581	1500	1368	3402	12	99,9	2281	988	0,260	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1403	3654	0	100,0	2339	1013	0,267	1996-10-14
600	Vestas	583	1500	1416	3577	0	100,0	2361	1022	0,269	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1455	3754	0	100,0	2426	1051	0,277	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	1413	3572	25	99,7	2355	1020	0,269	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1336	3408	73	99,2	2226	964	0,254	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	1241	2947	8	99,9	2069	896	0,236	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	1324	3094	0	100,0	2207	956	0,252	1996-10-08

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	Enercon	612	1350	1460	7638	0	100,0	2433	960	0,278	2001-09-01
600	Enercon	613	1350	1510	7722	0	100,0	2517	993	0,287	2001-09-01
600	Enercon	620	1250	925	6758	0	100,0	1541	608	0,176	2001-11-01
600	Enercon	631	1500	1651	7896	0	100,0	2751	1086	0,314	2002-01-16
600	Enercon	634	1350	1392	7806	0	100,0	2320	916	0,265	2002-02-01
600	Enercon	635	1350	1352	7786	0	100,0	2253	889	0,257	2002-02-01
600	Enercon	640	1250	1289	7543	0	100,0	2149	848	0,245	2002-03-01
600	Enercon	641	1350	1410	7792	0	100,0	2351	928	0,268	2002-05-01
600	Enercon	672	1250	1158	7371	0	100,0	1931	762	0,220	2002-11-05
600	Enercon	673	1250	1155	7471	0	100,0	1924	759	0,220	2002-11-05
600 - 125	Nordex	674		0		0	0,0	0	0	0,000	2003-01-09
600	Enercon	679	1400	1502	7798	0	100,0	2503	988	0,286	2002-12-12
600	Enercon	712	1150	1299	7413	0	100,0	2165	854	0,247	2003-04-12
600	Enercon	713	1150	1298	7410	0	100,0	2163	853	0,247	2003-04-12
600	Enercon	744	1270	1138	7288	0	100,0	1896	748	0,216	2003-12-01
600	Enercon	745	1270	1157	7103	0	100,0	1928	761	0,220	2003-12-01
600	Enercon	746	1100	1087	7510	0	100,0	1812	715	0,207	2003-12-07
600	Enercon	747	1250	1347	7243	0	100,0	2244	886	0,256	2004-01-01
600	Enercon	752	1333	796	6722	0	100,0	1327	524	0,151	2003-10-01
600	Enercon	753	1333	910	6861	0	100,0	1517	599	0,173	2003-10-01
600	Enercon	754	1333	937	6765	0	100,0	1561	616	0,178	2003-10-01
600	Enercon	765	1030	889	7147	0	100,0	1482	585	0,169	2004-06-11
600	Enercon	771	1600	1835	7974	0	100,0	3058	1207	0,349	2004-06-30
600	Enercon	772	1600	1882	8119	0	100,0	3136	1238	0,358	2004-07-02
660	Vestas	313	1400	1344	5163	0	100,0	2036	775	0,232	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	1250	1372	6836	0	100,0	2079	791	0,237	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	1099	5929	0	100,0	1666	634	0,190	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1279	6445	0	100,0	1938	737	0,221	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	1289	6367	0	100,0	1953	743	0,223	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	1250	1218	5353	0	100,0	1845	702	0,211	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	1250	1102	5799	0	100,0	1670	635	0,191	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	1250	746	3113	0	100,0	1131	430	0,129	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	1185	6607	0	100,0	1796	683	0,205	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	1212	6501	0	100,0	1836	698	0,210	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1253	6514	0	100,0	1899	722	0,217	1998-09-01
660	Vestas	338	1720	1988	6458	18	99,8	3013	1146	0,344	1998-10-12
660	Vestas	340	1300	1384	5899	0	100,0	2096	797	0,239	1998-10-09
660 - 200	Vestas	351	1400	1302	6823	0	100,0	1973	751	0,225	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1284	6627	0	100,0	1945	740	0,222	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1330	6767	0	100,0	2016	767	0,230	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	1700	1835	7304	0	100,0	2781	1058	0,317	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1764	7353	46	99,5	2673	1017	0,305	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	1915	7337	89	99,0	2902	1104	0,331	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1622	6412	1080	87,7	2458	935	0,281	1999-05-07
660	Vestas	382	1877	1379	5648	446	94,9	2089	795	0,238	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1575	6075	17	99,8	2386	908	0,272	1999-08-19
660	Vestas	384	1956	1648	5998	61	99,3	2497	950	0,285	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1822	6482	29	99,7	2760	1050	0,315	1999-08-19
660	Vestas	393	1250	1256	5205	0	100,0	1903	724	0,217	1999-10-12
660	Vestas	394	1650	1831	6263	37	99,6	2773	1055	0,317	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	1000	1000	6680	0	100,0	1515	576	0,173	1999-10-06
660	Vestas	401	1430	1565	6081	0	100,0	2372	902	0,271	1999-09-30
660	Vestas	405	1534	1182	5800	17	99,8	1792	682	0,205	1999-12-17

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
660	Vestas	406	1551	1249	5932	23	99,7	1893	720	0,216	1999-12-15
660	Vestas	407	1530	1249	5828	308	96,5	1892	720	0,216	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1237	5863	52	99,4	1874	713	0,214	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1267	5965	234	97,3	1920	731	0,219	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	1167	5746	22	99,7	1768	673	0,202	1999-12-20
660	Vestas	411	1550	1581	5940	0	100,0	2395	911	0,273	1999-08-28
660	Vestas	412	1550	1548	5723	0	100,0	2346	892	0,268	1999-08-27
660	Vestas	413	1550	1475	5604	0	100,0	2234	850	0,255	1999-08-31
660	Vestas	421	1450	1737	6518	0	100,0	2632	1001	0,300	1999-12-15
660	Vestas	423	1450	519	3421	169	98,1	786	299	0,090	1999-12-12
660	Vestas	424	1450	764	4569	38	99,6	1157	440	0,132	1999-11-04
660	Vestas	425	1410	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	1150	930	5571	0	100,0	1409	536	0,161	1999-12-30
660	Vestas	427	1600	1694	6392	0	100,0	2566	976	0,293	1999-10-21
660	Vestas	428	1600	1644	6231	0	100,0	2491	948	0,284	1999-10-21
660 - 200	Vestas	429	1500	1483	7279	0	100,0	2246	855	0,256	1999-10-01
660	Vestas	430	1500	1498	5593	264	97,0	2269	863	0,259	1999-12-15
660	Vestas	431	1425	1360	5605	0	100,0	2060	784	0,235	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	1442	5639	0	100,0	2184	831	0,249	2000-05-08
660	Vestas	433	1425	1384	5331	0	100,0	2097	798	0,239	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	1166	7006	373	95,7	1767	672	0,202	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	1228	7205	220	97,5	1860	708	0,212	2000-07-05
660	Vestas	436	1100	1046	5066	0	100,0	1585	603	0,181	2000-01-05
660 - 200	Vestas	441	1600	1692	7330	67	99,2	2564	975	0,293	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	1600	1649	7392	44	99,5	2499	951	0,285	2000-10-08
660 - 200	Vestas	443	1600	1607	6225	70	99,2	2435	926	0,278	2000-10-07
660	Vestas	444	1600	1160	5337	27	99,7	1758	669	0,201	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	1042	4829	1184	86,5	1579	601	0,180	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	1211	5360	23	99,7	1835	698	0,210	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1286	6496	0	100,0	1948	741	0,222	2000-09-14
660	Vestas	448	1333	747	4701	0	100,0	1132	431	0,129	2000-12-06
660	Vestas	449	1327	712	4591	0	100,0	1078	410	0,123	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	731	4654	0	100,0	1108	421	0,126	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	726	4278	0	100,0	1101	419	0,126	2000-12-06
660	Vestas	458	1150	1041	6595	0	100,0	1577	600	0,180	2000-11-24
660	Vestas	460	1534	1269	5673	624	92,9	1923	731	0,219	2000-12-29
660	Vestas	461	1540	1396	5646	627	92,8	2116	805	0,242	2000-12-29
660	Vestas	462	1523	1273	5427	503	94,3	1928	734	0,220	2000-12-29
660	Vestas	463	1495	1325	5609	537	93,9	2007	763	0,229	2000-12-29
660	Vestas	464	1534	1244	5372	642	92,7	1885	717	0,215	2000-12-29
660	Vestas	465	1525	1358	5777	556	93,7	2058	783	0,235	2000-12-29
660	Vestas	466	1534	1336	5598	752	91,4	2024	770	0,231	2000-12-29
660	Vestas	467	1601	1477	5818	638	92,7	2238	851	0,255	2000-12-29
660	Vestas	473	1500	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-01-10
660	Vestas	478	1600	1470	7015	0	100,0	2228	847	0,254	2001-04-01
660 - 200	Neg Micon	490	1680	1840	7744	0	100,0	2789	1017	0,318	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	1680	1646	7374	0	100,0	2493	909	0,285	2001-06-01
660 - 200	Vestas	626	1585	1687	7456	0	100,0	2556	973	0,292	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	1585	1662	7349	0	100,0	2518	958	0,287	2001-04-06
660 - 200	Vestas	628	1590	1423	6755	0	100,0	2156	820	0,246	2001-04-06
660 - 200	Vestas	639	1150	1054	6722	0	100,0	1597	608	0,182	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	1905	2166	7486	206	97,6	3281	1248	0,375	2002-11-26
660 - 200	Neg Micon	695	1600	1775	7766	0	100,0	2689	981	0,307	2002-01-01



Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
660 - 200	Neg Micon	696	1600	1760	7750	0	100,0	2667	973	0,304	2002-01-01
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1856	6713	0	100,0	2475	1221	0,283	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	1200	1216	6487	0	100,0	1621	800	0,185	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1631	7750	0	100,0	2175	902	0,248	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1751	7770	0	100,0	2334	967	0,266	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	2385	7957	0	100,0	3180	1318	0,363	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	2140	2086	6339	0	100,0	2781	1153	0,317	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	2140	2348	7930	0	100,0	3130	1297	0,357	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399		1649	7534	0	100,0	2199	912	0,251	1999-09-23
750 - 200	WindWorld	404	1700	1311	0	0	100,0	1749	618	0,200	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1125	4364	1520	82,6	1500	622	0,171	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1989	7382	0	100,0	2653	1099	0,303	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	480	1590	1375	6951	0	100,0	1833	760	0,209	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	1560	1572	7277	0	100,0	2095	869	0,239	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1182	5213	0	100,0	1576	653	0,180	2000-12-29
750 - 200	NEG Micon	680	1500	0		0	0,0	0	0	0,000	2003-02-01
750 - 200	NEG Micon	682	2100	2046	6914	0	100,0	2728	1131	0,311	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	1900	2199	7803	0	100,0	2933	1215	0,335	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	701	1720	2292	7839	84	99,0	3056	1267	0,349	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	1500	1818	7726	0	100,0	2425	1005	0,277	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	775	1300	1443	3605	0	100,0	1924	797	0,220	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	776	1250	1255	7183	0	100,0	1673	693	0,191	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	1500	1498	7453	0	100,0	1998	828	0,228	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	1900	2265	7794	0	100,0	3019	1251	0,345	2005-12-08
800	Enercon	798	1500	1267	6966	0	100,0	1583	700	0,181	2005-01-10
800	Enercon	803	1600	1481	7381	0	100,0	1851	818	0,211	2005-07-15
800	Enercon	805	1532	1437	7332	0	100,0	1796	794	0,205	2005-09-15
800	Enercon	806	1400	1368	7181	0	100,0	1711	756	0,195	2005-09-19
800	Enercon	807	1500	1458	7445	0	100,0	1823	806	0,208	2005-09-01
800	Enercon	816	1700	2048	7493	0	100,0	2560	1132	0,292	2005-09-05
800	Enercon	817	1527	1798	7601	0	100,0	2248	994	0,257	2005-10-15
800	Enercon	818	1500	1589	7639	0	100,0	1986	878	0,227	2005-10-15
800	Enercon	819	1500	1796	7441	0	100,0	2246	993	0,256	2005-10-28
800	Enercon	826	1700	1949	7523	0	100,0	2436	1077	0,278	2005-10-13
800	Enercon	827	1400	1543	7437	0	100,0	1928	853	0,220	2005-10-27
800	Enercon	828	1800	1951	7616	0	100,0	2439	1078	0,278	2006-02-20
800	Enercon	836	1400	1546	7320	0	100,0	1932	854	0,221	2006-04-01
800	Enercon	837	1622	1569	7499	0	100,0	1962	867	0,224	2006-03-23
800	Enercon	838	1150	1021	6126	0	100,0	1276	564	0,146	2005-12-23
800	Enercon	839	1585	2092	7768	0	100,0	2615	1156	0,299	2006-02-20
800	Enercon	841	2000	2473	7773	0	100,0	3091	1367	0,353	2006-07-19
800	Enercon	849	2000	1969	7815	0	100,0	2461	1088	0,281	2006-09-15
800	Enercon	852	1420	1404	7343	0	100,0	1755	776	0,200	2006-11-01
800	Enercon	854	1550	1495	7483	0	100,0	1869	826	0,214	2007-01-01
800	Enercon	860	1550	1487	6593	0	100,0	1859	822	0,232	2007-01-31
800	Enercon	861	1550	941	5513	0	100,0	1176	520	0,147	2007-01-31
800	Enercon	862	1550	1255	6619	0	100,0	1569	694	0,196	2007-01-31
800	Enercon	863	1550	1099	6090	0	100,0	1373	607	0,171	2007-01-31
800	Enercon	864	1550	1228	6509	0	100,0	1535	678	0,191	2007-01-31
800	Enercon	865	1550	1105	6180	0	100,0	1381	611	0,172	2007-01-31
800	Enercon	866	1500	989	4475	0	100,0	1236	448	0,215	2007-05-05
800	Enercon	873	1700	1128	4541	0	100,0	1410	511	0,267	2007-05-25
800	Enercon	874	1500	809	4341	0	100,0	1011	367	0,198	2007-06-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
800	Enercon	875	1800	857	3894	0	100,0	1072	389	0,240	2007-06-28
800	Enercon	876	1500	487	1842	0	100,0	609	221	0,206	2007-08-30
800	Enercon	877	1430	747	3835	0	100,0	933	338	0,194	2007-06-14
800	Enercon	883	1800	347	1974	0	100,0	434	192	0,165	2007-09-12
800	Enercon	884	1800	354	1967	0	100,0	443	196	0,183	2007-09-21
800	Enercon	886	1800	807	3222	0	100,0	1008	366	0,276	2007-08-01
800	Enercon	887	1800	266	1199	0	100,0	332	120	0,185	2007-10-17
800	Enercon	954	1600	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-12-11
800	Enercon	955	1600	193	666	0	100,0	241	87	0,264	2007-11-23
800	Enercon	963	1750	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-12-18
800	Enercon	964	1750	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-12-18
800	Enercon	965	1750	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-12-18
800	Enercon	975	1800	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-11-01
850	Vestas	468	1350	1673	6983	0	100,0	1969	788	0,225	2000-12-28
850	Vestas	487	1470	1187	6249	0	100,0	1396	559	0,159	2001-01-16
850	Vestas	488	1870	1882	7422	0	100,0	2214	886	0,253	2001-06-01
850	Vestas	600	1870	1531	6539	0	100,0	1801	721	0,206	2001-05-24
850	Vestas	601	1915	1933	7276	0	100,0	2274	910	0,260	2001-08-03
850	Vestas	602	1660	1550	7359	0	100,0	1824	730	0,208	2001-09-06
850	Vestas	603	2160	1394	5415	76	99,1	1640	656	0,187	2001-08-27
850	Vestas	604	2160	1324	5280	112	98,7	1558	624	0,178	2001-09-28
850	Vestas	614	1400	1509	6783	0	100,0	1775	710	0,203	2001-08-25
850	Vestas	615	1400	1601	7159	0	100,0	1884	754	0,215	2001-08-25
850	Vestas	621	1935	1942	6580	0	100,0	2285	914	0,261	2001-12-01
850	Vestas	622	1950	1942	7010	0	100,0	2284	914	0,261	2002-01-15
850	Vestas	623	2000	2041	7252	0	100,0	2401	961	0,274	2002-02-04
850	Vestas	624	1765	1724	7159	0	100,0	2028	812	0,232	2002-01-28
850	Vestas	625	1705	1780	7022	0	100,0	2094	838	0,239	2002-01-10
850	Vestas	629	1850	1794	6749	0	100,0	2111	845	0,241	2002-02-18
850	Vestas	630	2030	2108	7272	0	100,0	2480	993	0,283	2002-02-22
850	Vestas	632	1850	2139	7547	0	100,0	2516	1007	0,287	2001-11-08
850	Vestas	633	1900	2113	7343	0	100,0	2486	995	0,284	2002-02-02
850	Vestas	636	1955	2202	7371	0	100,0	2591	1037	0,296	2002-02-26
850	Vestas	638	1500	1753	7327	0	100,0	2062	825	0,235	2002-03-14
850	Vestas	648	1800	1803	6354	0	100,0	2121	849	0,242	2002-09-13
850	Vestas	649	1800	1802	6494	0	100,0	2120	849	0,242	2002-09-13
850	Vestas	650	1750	1674	6461	0	100,0	1969	788	0,225	2002-10-04
850	Vestas	651	1800	1763	7546	93	98,9	2074	830	0,237	2002-10-29
850	Vestas	652	1740	1763	7494	97	98,9	2074	830	0,237	2002-10-29
850	Vestas	653	1700	1798	7631	61	99,3	2115	847	0,241	2002-10-29
850	Vestas	654	1720	1743	7430	165	98,1	2050	821	0,234	2002-10-29
850	Vestas	655	1690	1688	7180	286	96,7	1986	795	0,227	2002-10-29
850	Vestas	656	1730	1769	7552	83	99,1	2082	833	0,238	2002-10-29
850	Vestas	657	1730	1803	7534	104	98,8	2121	849	0,242	2002-10-29
850	Vestas	658	1760	1838	7539	168	98,1	2163	866	0,247	2002-10-29
850	Vestas	659	1820	1772	7281	222	97,5	2085	834	0,238	2002-10-29
850	Vestas	666	1900	1663	7055	0	100,0	1957	783	0,223	2002-11-18
850	Vestas	667	1774	1869	7146	0	100,0	2198	880	0,251	2002-12-16
850	Vestas	668	1850	1876	7272	0	100,0	2208	884	0,252	2002-10-23
850	Vestas	669	1850	1313	4657	2546	70,9	1545	618	0,176	2002-10-17
850	Vestas	670	1710	1361	6299	0	100,0	1602	641	0,183	2002-12-20
850	Vestas	671	1300	1202	6793	0	100,0	1414	566	0,161	2002-10-02
850	Vestas	678	1800	2236	6804	0	100,0	2631	1053	0,300	2003-01-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	685	1500	1674	7205	0	100,0	1969	788	0,225	2002-12-20
850	Vestas	691	2300	2427	5792	0	100,0	2855	1143	0,326	2003-03-18
850	Vestas	692	2000	1581	5748	910	89,6	1861	745	0,212	2003-02-21
850 - 200	Vestas	693	2162	1797	6335	0	100,0	2114	846	0,241	2002-10-08
850	Vestas	700	1400	1583	7055	0	100,0	1862	745	0,213	2003-04-09
850	Vestas	702	1500	1417	6870	0	100,0	1667	667	0,190	2003-01-16
850	Vestas	703	1500	1536	7054	0	100,0	1806	723	0,206	2003-01-16
850	Vestas	704	1500	1540	7108	0	100,0	1812	725	0,207	2003-01-16
850	Vestas	705	1500	1519	7012	0	100,0	1787	715	0,204	2003-01-16
850	Vestas	706	1500	1559	6674	0	100,0	1835	734	0,209	2003-01-16
850	Vestas	707	1250	1476	6536	0	100,0	1737	695	0,198	2003-06-15
850	Vestas	708	1250	1328	6150	0	100,0	1562	625	0,178	2003-06-15
850	Vestas	709	1250	1460	6648	0	100,0	1718	688	0,196	2003-06-15
850	Vestas	710	1250	1443	6703	0	100,0	1698	680	0,194	2003-06-15
850	Vestas	711	1250	1499	6768	0	100,0	1764	706	0,201	2003-06-15
850	Vestas	716	1800	2013	7257	0	100,0	2368	948	0,270	2003-04-08
850	Vestas	717	1850	1998	6996	0	100,0	2351	941	0,268	2003-04-10
850 - 200	Vestas	718	1786	1817	6870	96	98,9	2138	856	0,244	2003-06-30
850	Vestas	719	1800	1650	6725	0	100,0	1941	777	0,222	2001-04-05
850	Vestas	720	1500	1393	6207	0	100,0	1639	656	0,187	2003-07-14
850	Vestas	721	1200	1324	6216	0	100,0	1557	623	0,178	2003-07-23
850	Vestas	722	1700	1850	7055	0	100,0	2176	871	0,248	2003-07-14
850	Vestas	723		1353	6288	0	100,0	1592	637	0,182	2003-10-24
850	Vestas	724	1600	1571	6364	0	100,0	1848	740	0,211	2003-07-06
850	Vestas	725	1760	1851	6631	0	100,0	2178	872	0,249	2003-11-25
850	Vestas	726	1700	1910	6949	0	100,0	2247	899	0,257	2003-11-15
850	Vestas	727	1700	1873	7065	0	100,0	2204	882	0,252	2003-11-07
850	Vestas	728	1800	1861	6813	0	100,0	2189	876	0,250	2003-11-07
850	Vestas	729	1800	1943	7135	0	100,0	2286	915	0,261	2003-11-07
850	Vestas	730	1800	2022	7207	0	100,0	2379	952	0,272	2003-11-07
850	Vestas	731	1600	1808	7132	0	100,0	2127	851	0,243	2003-11-03
850	Vestas	732	1750	1980	7037	0	100,0	2330	932	0,266	2003-12-05
850	Vestas	733	1750	2001	7229	0	100,0	2355	942	0,269	2003-12-05
850	Vestas	734	1750	1980	7184	0	100,0	2330	933	0,266	2003-12-05
850	Vestas	739		1508	6761	0	100,0	1774	710	0,203	2003-12-10
850 - 200	Vestas	740	1650	1721	6847	0	100,0	2025	810	0,231	2003-12-15
850	Vestas	743	1900	2387	6453	0	100,0	2808	1124	0,321	2004-01-21
850	Vestas	748	1900	1423	4841	0	100,0	1674	670	0,191	2003-12-11
850	Vestas	749	1650	1699	6770	0	100,0	1999	800	0,228	2003-09-01
850	Vestas	751	1700	1707	7162	0	100,0	2008	804	0,229	2004-01-28
850	Vestas	760	1800	1789	6926	0	100,0	2104	842	0,240	2004-03-18
850	Vestas	762	1430	1461	6707	0	100,0	1719	688	0,196	2004-04-01
850	Vestas	764	1400	1389	6622	44	99,5	1634	654	0,187	2004-02-25
850	Vestas	766	1700	1734	6628	0	100,0	2041	817	0,233	2004-01-31
850	Vestas	767	1750	1813	6609	0	100,0	2133	854	0,244	2004-01-31
850	Vestas	768	1750	1909	6594	0	100,0	2246	899	0,256	2004-01-31
850	Vestas	769	1750	2040	7213	0	100,0	2401	961	0,274	2004-05-06
850	Vestas	770	1750	1971	7143	0	100,0	2319	928	0,265	2004-05-06
850	Vestas	773	1500	1678	6407	0	100,0	1974	790	0,225	2004-07-13
850	Vestas	784	1850	2077	7211	0	100,0	2443	978	0,279	2004-12-06
850	Vestas	785	2000	2327	6892	0	100,0	2738	1096	0,313	2004-12-15
850	Vestas	786	1600	1793	7036	0	100,0	2110	844	0,241	2005-01-03
850	Vestas	787	1600	1719	6912	0	100,0	2023	810	0,231	2005-01-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	788	1600	1586	6379	0	100,0	1866	747	0,213	2005-01-03
850 - 200	Vestas	789	1890	1404	6393	0	100,0	1652	661	0,189	2004-11-28
850	Vestas	794	1500	1564	6745	0	100,0	1840	736	0,210	2004-12-13
850	Vestas	795	1550	1818	6784	0	100,0	2139	856	0,244	2005-01-18
850	Vestas	796	1500	1705	6839	0	100,0	2006	803	0,229	2005-01-16
850	Vestas	797	1600	1898	7098	0	100,0	2233	894	0,255	2005-01-27
850	Vestas	799	1700	1704	6095	0	100,0	2004	802	0,229	2005-02-01
850	Vestas	800	1800	2259	7163	246	97,2	2657	1064	0,303	2005-04-03
850	Vestas	801	1800	1897	6698	278	96,8	2232	893	0,255	2005-05-04
850	Vestas	802	1600	1720	6921	0	100,0	2023	810	0,231	2005-05-17
850	Vestas	804	1900	2710	7250	0	100,0	3188	1276	0,364	2005-11-24
850	Vestas	820	1875	2299	7198	0	100,0	2705	1083	0,309	2005-10-17
850	Vestas	840	1400	1529	6557	0	100,0	1799	720	0,205	2005-12-21
850	Vestas	842	1700	1981	6747	0	100,0	2330	933	0,266	2004-12-31
850	Vestas	843	1700	2224	7019	0	100,0	2617	1047	0,299	2004-12-31
850	Vestas	844	1650	1574	6370	0	100,0	1852	741	0,211	2005-12-28
850	Vestas	848	2400	2502	7477	283	96,8	2944	1178	0,336	2005-05-20
850	Vestas	853	1400	1414	6659	40	99,5	1663	666	0,190	2006-11-30
850	Vestas	855	2050	1717	5899	0	100,0	2021	809	0,257	2007-02-06
900 - 200	NEG Micon	482	1600	2107	6984	717	91,8	2341	992	0,267	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	483		76	224	7728	11,8	84	36	0,010	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	484		1254	5777	316	96,4	1393	590	0,159	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485		1446	6032	317	96,4	1607	681	0,183	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	1650	1702	6849	0	100,0	1891	801	0,216	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	494	1846	1341	6042	0	100,0	1490	632	0,170	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	495	1784	1390	6564	0	100,0	1545	655	0,176	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	1896	1484	6709	0	100,0	1649	699	0,188	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	497	1837	1470	6830	0	100,0	1633	692	0,186	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	498	1655	1305	6268	0	100,0	1450	614	0,166	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	499	1709	1480	6720	0	100,0	1645	697	0,188	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	618	1652	1197	5675	0	100,0	1330	564	0,152	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	694		1913	7212	0	100,0	2126	901	0,243	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	735	1900	2377	7445	0	100,0	2641	1119	0,301	2004-01-11
900 - 200	NEG Micon	736		1562	7429	0	100,0	1736	736	0,198	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	737		1574	7319	0	100,0	1749	741	0,200	2003-09-10
900 - 200	NEG Micon	742	1900	2262	7569	0	100,0	2514	1065	0,287	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	755	1930	1640	6900	0	100,0	1822	772	0,208	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	756	1930	1678	6970	0	100,0	1865	790	0,213	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	757	1930	1706	7042	0	100,0	1895	803	0,216	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	1930	1595	6618	0	100,0	1772	751	0,202	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	1930	1683	6897	0	100,0	1870	792	0,213	2004-01-07
900	Neg Micon	851	1700	1575	6749	0	100,0	1750	741	0,200	2005-07-26
1000	Nordic	438	2400	2578	5622	589	93,3	2578	1126	0,294	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	2218	5627	0	100,0	2218	969	0,253	2001-07-08
1000	Nordic	681	2000	1129	4069	11	99,9	1129	413	0,129	2003-01-03
1000	WinWind	850	2200	1962		0	100,0	1962	610	0,240	2007-01-25
1000	Nordic	994	2500	1196	3081	77	99,1	1196	542	0,137	1995-06-01
1425	GE Wind Energy	605		5598	7423	139	98,4	3928	1434	0,448	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606		3015	3822	3740	57,3	2116	772	0,242	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607		4049	5554	1285	85,3	2841	1037	0,324	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608		4491	6290	683	92,2	3152	1150	0,360	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609		3353	4817	1933	77,9	2353	859	0,269	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610		4418	6152	1368	84,4	3100	1132	0,354	2000-12-21

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
1425	GE Wind Energy	611		3783	5112	2883	67,1	2655	969	0,303	2000-12-21
1500	Enercon	381	3700	3923	8042	0	100,0	2615	1147	0,299	1999-05-15
1500 - 300	Vestas	386	4119	3349	6908	470	94,6	2232	979	0,255	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	3329	6078	172	98,0	2219	973	0,253	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	4266	3723	7173	125	98,6	2482	1088	0,283	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	4298	3860	6425	142	98,4	2573	1128	0,294	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	4550	3859	6207	1315	85,0	2572	1128	0,294	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	474	3377	3066	7311	354	96,0	2044	896	0,233	2001-03-17
1500 - 300	Vestas	475	3430	3378	7490	147	98,3	2252	987	0,257	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	476	3497	3080	6995	734	91,6	2053	900	0,234	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	4500	4964	7571	205	97,7	3309	1451	0,378	2001-11-08
1500	GE Wind Energy	642	3475	2964	4084	251	97,1	1976	759	0,226	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	3475	3001	3903	263	97,0	2001	769	0,228	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	3475	2682	3374	317	96,4	1788	687	0,204	2002-07-12
1500	Enercon	645	3700	4074	8057	0	100,0	2716	1191	0,310	2002-09-01
1500	Enercon	646	3700	3979	7967	0	100,0	2653	1163	0,303	2002-09-01
1500	Enercon	647	3700	3528	7642	0	100,0	2352	1031	0,269	2002-09-01
1500	Enercon	675	3700	3690	7702	0	100,0	2460	959	0,281	2003-01-01
1500	Enercon	676	3700	3897	7774	0	100,0	2598	1013	0,297	2003-01-01
1500	Enercon	677	3700	3944	8138	0	100,0	2630	1025	0,300	2003-01-01
1500 - 400	NEG Micon	699	3800	2486	5416	926	89,4	1658	611	0,189	2002-01-01
1500	Enercon	714	3700	3883	8034	0	100,0	2589	1009	0,296	2003-06-15
1500	Enercon	715	3700	3907	8084	0	100,0	2605	1015	0,297	2003-06-15
1500	Vestas	777	4031	4011	6423	0	100,0	2674	759	0,305	2004-12-07
1500	Vestas	778	4319	4478	6579	0	100,0	2985	848	0,341	2004-12-05
1500	Vestas	779	3613	4084	6419	0	100,0	2723	773	0,311	2004-12-08
1500	Vestas	780	4023	3931	6594	0	100,0	2621	744	0,299	2004-12-08
1500	Vestas	781	4032	4061	6584	0	100,0	2707	769	0,309	2004-12-03
1500	Vestas	782	4054	1643	2469	0	100,0	1096	311	0,125	2004-12-05
1500	Vestas	783	3955	4262	6694	0	100,0	2841	807	0,324	2004-12-03
1500	Vestas	809	4465	5103	12348	222	97,5	3402	966	0,388	2005-10-03
1500	Vestas	810	4232	4592	6477	692	92,1	3061	870	0,349	2005-09-29
1500	Vestas	811	4140	4356	6677	315	96,4	2904	825	0,332	2005-09-28
1500	Vestas	812	4344	4750	6499	480	94,5	3167	900	0,362	2005-09-28
1500	Vestas	813	4397	4500	6118	1221	86,1	3000	852	0,342	2005-09-28
1500	Vestas	814	4500	4599	6354	610	93,0	3066	871	0,350	2005-09-28
1500	Vestas	815	4613	5138	6817	163	98,1	3425	973	0,391	2005-09-28
1500 - 400	NEG Micon	830	2800	3096	7264	0	100,0	2064	760	0,236	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	2800	2892	7299	0	100,0	1928	710	0,220	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	2800	2986	7254	0	100,0	1991	733	0,227	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	2800	2567	6958	0	100,0	1711	631	0,195	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	2800	3129	7609	0	100,0	2086	769	0,238	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	835	2800	2981	7114	0	100,0	1987	732	0,227	2006-01-31
1500	Enercon	888	4200	3807	7991	0	100,0	2538	1113	0,290	2004-10-01
1500	Enercon	889	4100	3484	7796	0	100,0	2322	905	0,265	2004-11-01
1750	Vestas	637	3000	0		0	0,0	0	0	0,000	2000-11-08
1800	Vestas	858	5200	5297	5692	0	100,0	2943	833	0,372	2007-02-04
1800	Vestas	859	5200	5402	5951	0	100,0	3001	849	0,379	2007-02-04
2000 - 1000	Vestas	477	6300	4832	6480	1152	86,8	2416	961	0,276	2001-02-21
2000 - 1000	Vestas	683	5500	5444	2412	312	96,4	2722	1083	0,311	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	5500	5263	3050	720	91,8	2632	1047	0,300	2003-01-20
2000 - 500	NEG Micon	686	6000	5381	7095	941	89,3	2690	1322	0,307	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	6000	4385	6064	1675	80,9	2193	1077	0,250	2001-09-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
2000 - 500	NEG Micon	688	6000	5915	7514	489	94,4	2958	1453	0,338	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	689	6000	5222	6835	895	89,8	2611	1283	0,298	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	6000	0	0	7754	0,0	0	0	0,000	2001-09-30
2000	Vestas	738	6000	6151	7506	133	98,5	3076	1224	0,351	2003-12-14
2000	Enercon	774	3500	3836	7978	0	100,0	1918	997	0,219	2004-12-01
2000	Vestas	790	4800	4943	6449	0	100,0	2472	983	0,282	2004-08-06
2000	Vestas	791	4800	4247	6421	0	100,0	2124	845	0,242	2004-08-06
2000	Vestas	792	4800	4503	6377	0	100,0	2252	896	0,257	2004-08-06
2000	Vestas	793	4800	4850	7166	0	100,0	2425	965	0,277	2004-08-06
2000	Enercon	821	5400	4208	7710	0	100,0	2104	1094	0,240	2005-10-07
2000	Enercon	822	5400	3972	7132	0	100,0	1986	1032	0,227	2005-10-17
2000	Enercon	823	5400	4357	7721	0	100,0	2179	1132	0,249	2005-10-24
2000	Enercon	824	5400	4414	7602	0	100,0	2207	1147	0,252	2005-10-31
2000	Enercon	825	5400	3874	7165	0	100,0	1937	1007	0,221	2005-11-08
2000	Enercon	845	4900	4840	8055	0	100,0	2420	1258	0,276	2006-07-20
2000	Enercon	846	4900	4482	7916	0	100,0	2241	1165	0,256	2006-07-20
2000	Enercon	847	4900	4467	7967	0	100,0	2233	1161	0,255	2006-07-20
2000	Enercon	856	5500	3569	6614	0	100,0	1784	676	0,215	2007-01-19
2000	Enercon	857	5500	2948	5632	0	100,0	1474	558	0,207	2007-03-09
2000	Enercon	868	5500	3307	5069	0	100,0	1654	626	0,282	2007-05-01
2000	Enercon	869	5500	3180	5277	0	100,0	1590	602	0,272	2007-05-01
2000	Enercon	870	5500	3349	5399	0	100,0	1674	634	0,286	2007-05-01
2000	Enercon	871	5500	2752	4545	0	100,0	1376	521	0,235	2007-05-01
2000	Enercon	872	5500	3262	5029	0	100,0	1631	618	0,278	2007-05-01
2000	Vestas	878	6000	2309	2550	0	100,0	1154	363	0,136	2007-01-11
2000	Vestas	879	6000	2162	2407	0	100,0	1081	340	0,127	2007-01-11
2000	Vestas	880	6000	2619	2497	0	100,0	1310	412	0,154	2007-01-11
2000	Vestas	881	6000	2782	2504	0	100,0	1391	437	0,164	2007-01-11
2000	Vestas	882	6000	2438	2424	0	100,0	1219	383	0,144	2007-01-11
2000	Vestas	939	5200	959	683	0	100,0	480	151	0,666	2007-12-01
2000	Enercon	957	4400	371	524	0	100,0	186	70	0,221	2007-11-26
2000	Enercon	958	4400	318	549	0	100,0	159	60	0,189	2007-11-26
2000	Vestas	959	5082	232	224	25	99,7	116	36	0,284	2007-12-14
2000	Vestas	960	5150	134	203	40	99,5	67	21	0,164	2007-12-14
2000	Vestas	961	4995	226	220	44	99,5	113	36	0,277	2007-12-14
2000	Vestas	962	5091	260	258	7	99,9	130	41	0,319	2007-12-14
2000	Vestas	969	5300	5773	5980	0	100,0	2886	907	0,330	2006-12-20
2000	Vestas	970	5300	5133	5661	0	100,0	2566	807	0,293	2006-12-20
2000	Vestas	971	5300	5429	5996	0	100,0	2714	853	0,310	2006-12-20
2000	Enercon	972	4300	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-12-19
2000 - 1000	Vestas	973	4000	911	1192	0	100,0	456	181	2,109	2007-12-22
2000 - 1000	Vestas	974	4000	1089	1342	0	100,0	544	217	11,340	2007-12-29
2300	Siemens	890	6875	1599		0	100,0	695	238	0,402	2007-10-20
2300	Siemens	891	6875	1331		0	100,0	579	199	0,335	2007-10-20
2300	Siemens	892	6875	935		0	100,0	407	140	0,239	2007-10-21
2300	Siemens	893	6875	1631	0	0	100,0	709	243	0,422	2007-10-22
2300	Siemens	894	6875	1270		0	100,0	552	189	0,338	2007-10-24
2300	Siemens	895	6875	1690		0	100,0	735	252	0,437	2007-10-22
2300	Siemens	896	6875	1750		0	100,0	761	261	0,453	2007-10-22
2300	Siemens	897	6875	1350		0	100,0	587	201	0,429	2007-11-04
2300	Siemens	898	6875	1369		0	100,0	595	204	0,435	2007-11-04
2300	Siemens	899	6875	1324		0	100,0	576	198	0,421	2007-11-04
2300	Siemens	900	6875	1358		0	100,0	590	203	0,432	2007-11-04

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
2300	Siemens	901	6875	1122		0	100,0	488	167	0,383	2007-11-08
2300	Siemens	902	6875	916		0	100,0	398	137	0,313	2007-11-08
2300	Siemens	903	6875	1633		0	100,0	710	244	0,429	2007-10-23
2300	Siemens	904	6875	1735		0	100,0	754	259	0,436	2007-10-20
2300	Siemens	905	6875	946		0	100,0	411	141	0,389	2007-11-17
2300	Siemens	906	6875	923		0	100,0	401	138	0,408	2007-11-20
2300	Siemens	907	6875	918		0	100,0	399	137	0,405	2007-11-20
2300	Siemens	908	6875	878		0	100,0	382	131	0,430	2007-11-24
2300	Siemens	909	6875	563		0	100,0	245	84	0,276	2007-11-24
2300	Siemens	910	6875	1250		0	100,0	544	186	0,427	2007-11-08
2300	Siemens	911	6875	1235		0	100,0	537	184	0,422	2007-11-08
2300	Siemens	912	6875	1133		0	100,0	492	169	0,446	2007-11-15
2300	Siemens	913	6875	462		0	100,0	201	69	0,279	2007-12-01
2300	Siemens	914	6875	499		0	100,0	217	74	0,301	2007-12-01
2300	Siemens	915	6875	181		0	100,0	79	27	0,109	2007-12-01
2300	Siemens	916	6875	118		0	100,0	51	18	0,071	2007-12-01
2300	Siemens	917	6875	541		0	100,0	235	81	0,239	2007-11-20
2300	Siemens	918	6875	856		0	100,0	372	128	0,419	2007-11-24
2300	Siemens	919	6875	1323		0	100,0	575	197	0,489	2007-11-12
2300	Siemens	920	6875	1888		0	100,0	821	282	0,389	2007-10-04
2300	Siemens	921	6875	1634		0	100,0	711	244	0,336	2007-10-04
2300	Siemens	922	6875	1916		0	100,0	833	286	0,394	2007-10-04
2300	Siemens	923	6875	320		0	100,0	139	48	0,193	2007-12-01
2300	Siemens	924	6875	582		0	100,0	253	87	0,351	2007-12-01
2300	Siemens	925	6875	888		0	100,0	386	132	0,488	2007-11-28
2300	Siemens	926	6875	1837		0	100,0	799	274	0,378	2007-10-04
2300	Siemens	927	6875	1291		0	100,0	561	193	0,272	2007-10-06
2300	Siemens	928	6875	268		0	100,0	116	40	0,162	2007-12-01
2300	Siemens	929	6875	186		0	100,0	81	28	0,112	2007-12-01
2300	Siemens	930	6875	244		0	100,0	106	36	0,147	2007-12-01
2300	Siemens	931	6875	1707		0	100,0	742	255	0,368	2007-10-08
2300	Siemens	932	6875	1881		0	100,0	818	281	0,401	2007-10-07
2300	Siemens	933	6875	288		0	100,0	125	43	0,174	2007-12-01
2300	Siemens	934	6875	147		0	100,0	64	22	0,089	2007-12-01
2300	Siemens	935	6875	2026		0	100,0	881	302	0,422	2007-10-05
2300	Siemens	936	6875	1511		0	100,0	657	225	0,326	2007-10-08
2300	Siemens	937	6875	1140		0	100,0	496	170	0,240	2007-10-06
3000	Vestas	763	8000	7089	5748	1792	79,5	2363	1114	0,270	2002-12-01
3000	Vestas	867	6000	4077	3763	0	100,0	1359	641	0,234	2007-05-03
3000 - 1000	Kvaerner	993	7300	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-01

- 1) Producerad elenergi per installerad kW.
- 2) Producerad elenergi per svept m<sup>2</sup>.
- 3) Av ägaren lämnad uppgift på beräknad produktion.

Tabell 5, Verkens produktion 2007

# Karta över verkens placering

## Bilaga 1

