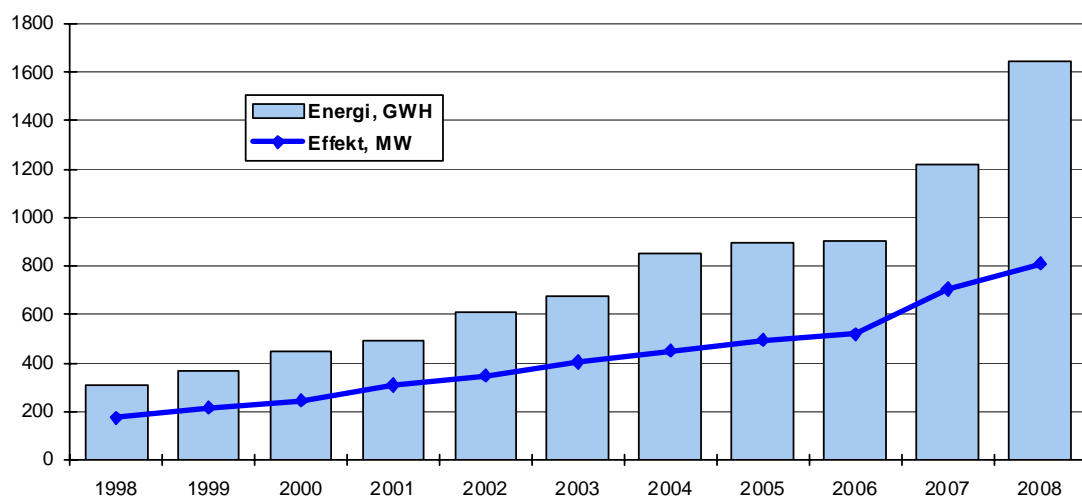


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

Årsrapport 2008



ELFORSK

Elforsk rapport 09:37

Ett Vindforsksprojekt

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.....	23
Beräkning av vindens energiinnehåll.....	23
Verkens produktion.....	25
Definitioner och förklaringar till beräknade värden.....	27
Installerad effekt och elproduktion.....	27
Installerad effekt samt årlig elproduktion.....	28
Installerad effekt i tidsordning.....	28
Jämförelsetal.....	29
Produktionens fördelning över året.....	29
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter.....	30
Typ av vindkraftverk.....	31
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	33
Produktionskapacitet.....	34
Elenergi per installerad effektenhet.....	34
Elenergi per svept ytenhet.....	35
Verkens kapacitetsfaktor.....	35
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	36
Driftstörningar i standardverken.....	37
Tillgänglighet beroende av ålder.....	38
Driftresultat under 2008, alla verk.....	38

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige under 2008 var 1 644 GWh varav 369 GWh havsbaserade, totalt en ökning med ca 35 %.

Antalet vindkraftverk som är registrerade som idrifttagna var vid årsskiftet 2008/2009 938 stycken. 53 nya verk har under året tillkommit och sex verk blev nedlagda. Totalt antal rapporterade nedlagda verk är 56 stycken motsvarande ca 22 MW. 5 verk blev retroaktivt inregistrerade men togs i drift redan under 2007 (4) respektive 2000 (1). Enligt andra källor har ytterligare 81 vindkraftverk etablerats. Av inregistrerade verk har 830 lämnat produktionssiffor.

Antalet utfärdade elcertifikat under 2008 var 1 995 222 stycken dvs en motsvarande produktion på ca 1 995 GWh. Denna produktion bör således vara en mera sanningsenlig uppgift på svensk vindkraftproduktion under 2008. Anledningen till saknad produktion är att inregistreringen av nya verk till vindkraftstatistiken numera är frivillig sedan investeringsbidraget, som var villkorat till uppgiftslämnande av produktion, ersattes av elcertifikatssystemet.

Den registrerade installerade effekten uppgick vid årsskiftet 2008/2009 till 814 MW, en ökning under året med ca 15 %. Enligt World Wind Energy Report fanns vid årsskiftet 1067 MW vindkraft installerat vilket ger en ökning på 28 % jämfört med föregående år.

2008 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 2008 med ett värde motsvarande 2 öre/kWh för landbaserade och 13 öre/kWh för havsbaserade anläggningar , totalt 80-90 Mkr. Elcertifikatets genomsnittspris för året var enligt Svenska Kraftnät 247 kr/MWh och med en total produktion på 2 TWh värda ca 500 Mkr.

Rapporterad tillgänglighet är hög och genomsnittet under 2008 för rapporterade verk var 98,1 %. Drifttillgängligheten baserad på den automatiska avläsningen har dock resulterat i lägre

värden. Antalet feltimmar har kunnat hämtas och godkännas från 706 verk vilket har resulterat i en tillgänglighet på 94,6 %.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2008 var 1697 kW jämfört med 1849 kW 2007, första gången en sänkning i jämförelse med året innan, vilket dock beror på idrifttagningen av Lillgrund 2007.

Numera är samtliga demoanläggningar nedtagna. 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 havet och allt större vindkraftparker. Havsförläggning har dock på grund av höga kostnader och flera intressekonflikter 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 till och med över 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 "Långsiktsprogno 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 ur teknisk som ekonomisk synvinkel, 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 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 20 % 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 äldre 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 2008/2009 var 85 % (87 %-effektjämnt) av samtliga inregistrerade verk anslutna, vilket innebär att endast hindertiden behöver rapporteras manuellt.

De automatiskt avlästa anläggningarna kan dagligen följas upp på 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 per e-post omkring den 11 i efterföljande månad samt läggs ned på hemsidan www.vindenergi.org. För de automatiskt avlästa anläggningarna finns redan dagen efter månadsskiftet en sammanställning utlagd på 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 944 verk varav 875 har inkommit med produktionsuppgifter. Vid årsskiftet 2007/2008 var 757 verk automatiskt avlästa och vid årsskiftet 2008/2009 768 stycken. Av dessa har 17 stycken haft kommunikationen ur funktion. Manuell rapportering har inhämtats från 107 stycken. Uppgifter saknas från totalt 69 verk och 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. Driftagningsdatum 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. Utvecklingsverken hade tidigare reserverade nummer mellan 1990 till 1000.

Driftstatistiken omfattar produktion från verk byggda i slutet av 1980-talet till det yngsta nr 1035 Eke vind i Lidköping, ett Enercon-verk på 800 kW, som togs i drift 12 december 2008.

Verken uppvisar flera olika ägarformer. Det finns privatägda verk och verk som ägs av företag med helt annan huvudverksamhet än kraftproduktion/distribution. Vanligt förekommande ägarform utgör också andelsägandet i ekonomisk förening på grund av hittills gynnsam beskattning. Aktiebolagsformen är annars det mest vanliga. Ägare är ofta kommunala energiverk och energibolag medan de traditionella kraftbolagen dominerar 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 navhöjd.

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

Bokstav	Antal	%	Effekt (MW)	%	Ägarform
P	195	21,3	128,4	16,3	Privatperson, Eget företag
S	128	14,0	94,4	12,0	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	359	39,2	317,9	40,0	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	76	8,3	47,2	6,0	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	140	15,3	187,3	23,8	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
R	18	2,0	10,3	1,4	Endast rapportör angiven

Från 22 verk saknas uppgift.

Trenden är att mindre privata verk läggs ned och större byggs i aktieägarform. Även ägande i ekonomiska föreningar växer fortfarande. De stora energi- och kraftbolagen bygger betydligt större verk än övriga.

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform		Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
					Ägarrepresentant			
55	New Wind	14	Norrvange, 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
95 - 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Ålem	P	Alvar Petersson	G5c	19/41	1992-02-25
99	Vestas	4	Erikstorp, Ledsjö	A	Lennart Blomgren	D8h	20/25	1989-02-16
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P	Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	1990-10-01
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P	Mathilda Clausén	C4e	20/24	1991-01-01
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	Seglaberga I, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	1988-09-27
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	Elvína, 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	44	Gudingén, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5i	27/31	1992-01-11
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F	Lennart Oveesson, 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	S	Lars Nobell	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	67	Tagneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	1993-01-22
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S	Jonas Ising, Samf.öreningen 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	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	Widegrens Gård, Näs	F	Dan Widegren, Widegrens 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, Andreasson'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	Tobias Pettersson, Ownpower Sverige 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
150 - 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F	Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB	-	15/30	1999-09-01
200	Danwin	11	Örby, Örby	R	Ulrik Snygg, Öresundskraft Produktion AB	C3a	23/30	1988-08-31
200 - 30	Vestas	510	Kläffsön HM1, Hemsö	A	Fredrik Eckersten, Hedagården AB,c/o Engy AB	I18b	25/29	1989-12-01
200 - 30	Vestas	511	Kläffsön HM2, Hemsö	A	Fredrik Eckersten, Hedagården AB,c/o Engy AB	I18b	25/29	1989-12-01
225 - 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	R	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	Hästholmen 1, Hästholmen	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	E8b	27/30	1991-09-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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, Sjöberg 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	32	Kedumsvik, Lidköping	P	Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk	C8h	27/30	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	Tovsippan, Grönhögen	A	Ingegård 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	Utö, Utö	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	I9i	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	P	Stefan Josefsson	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	Ingegård 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 Hälleback's 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	Ingegård 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 Hälleback's 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, Hängsdala	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
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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	P	Ola Ståleby, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	P	Ola Ståleby, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	P	Ola Ståleby, 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	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft 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
225 - 50	Vestas	983	Avfallsverk V6, Falkenberg	E	Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Elhandel AB	B5c	27/30	2008-05-01
225 - 50	Vestas	984	Avfallsverk V7, Falkenberg	E	Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Elhandel AB	B5c	27/30	2008-05-01
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sätilla	F	Peter Gustavsson, Västra Götalandstregionen	B6i	30/52	1998-05-09
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F	Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	29/41	1995-11-23
250	WindWorld	157	Ax-El, Genevad	P	Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	1995-11-24
250	WindWorld	185	Orr-El, 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	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 Gård 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	Staffan Larsson, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
250	WindWorld	590	Kalmar Energi, Degerhamn, Degerhamn	E	Staffan Larsson, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
250	WindWorld	591	Kalmar Energi, Degerhamn, Degerhamn	E	Staffan Larsson, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	1996-10-25
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P	Ingrid Lawaczeck	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
400	Vestas	35	Hardeberga, Lund	E	Jan Nilsson, Skånska Energi Nät AB	C2f	35/30	1992-01-17
450	Bonus	50	Lyse Bonus, Lyse	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	A8f	35/35	1992-06-17
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	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	Vestas	80	Molly Tången, Orust	A	Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	1993-09-23
500	Vestas	90	Elektro Glitne, Näs	P	Alfred Maultasch, Ekologisk energi Elfred 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	Hovenäset, Ingeborg, Hogenäset	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft 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	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D1h	40/42	1995-10-20
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
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P	Åke 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	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-13
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, Rynges N	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-15
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynges S	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	D2a	40/50	1996-05-15
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1996-02-16
500	WindWorld	195	Ärröd 220001, Ärröd		Kraftringen produktion AB	D2h	37/41	1996-05-23
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	1996-08-25
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	A	c/o Göran Bylund, Ownpower Gotland AB	I5f	37/41	1996-10-04
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft 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	WindWorld	238	Månstorps Gård, Laholm	O	Thomas Jonasson	D4b	37/41	1996-06-19
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E	Kristina Billberg, Skånska Energi 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	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	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	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad	A	Olof Karlsfelt, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad	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, Månslunda Nygård	D2f	40/65	1998-11-27
500	Enercon	358	Rydsgård I, Välle 61:8	A	Ulrik Wehtje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-18
500	Enercon	359	Rydsgård II, Välle 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-El, Köpings Gård	F	Christer Hellsten, Ångabergs Lantbruks AB	C4e	40/65	1999-01-15
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	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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona		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	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	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	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	A8f	40/42	1996-10-24
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	Vestas	146	Bromöllan 1, Brommö		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 Röckliner, 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	Per Mellberg, Härnösand Energi och Miljö AB	I17g	44/40	1996-05-01
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	P	Ola Ståleby, Göterborgsvind	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-03
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	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	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P	Per Stjerneman, Enerex AB	B7a	42/42	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	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	A9f	43/46	1996-10-15
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	A	Alvaro Fuster, Spawer Kraft AB	A9c	43/46	1996-10-15
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	WindWorld	242	Stjernerps gods, Eldsberga	O	Jan Hamilton, Stjernerps gods AB	-	42/42	1997-03-01
600	Vestas	248	Slättång 1, Slättång	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	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	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A	Göran Andreasson, Älvsborgsvind AB	-	44/45	1997-11-10
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	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P	Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbruk AB	F8e	42/45	1997-11-08
600	Vestas	280	Trärike, Helga, Björkö	S	Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Ek.Förening	H17c	44/55	1997-11-21
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	F	Liab AB	-	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	Västans 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	WindWorld	293	Björnsgränd, 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	O	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
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	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	Vestas	342	Tegneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind	-	44/45	1998-04-21
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
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	Enercon	397	Bjälbo, Lennart, Skänninge	O	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	A	Kraftringen produktion AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	F	Tony Gustavsson m fl, Tibropolyeter AB	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, Svinberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-13
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge	A	Jesper Heimersson, Svinberga 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	Per-Anders Croon, 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
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		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		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	Rynge III, Rynge	A	Lars Andersson, World Wind Sweden AB	D2a	44/50	2001-06-01
600	Vestas	505	Seglaberga V, L. Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	-	44/45	1996-09-16
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	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, HB Balkåkra Vind	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, Åraslöv 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, Slätstens 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 - 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-ål'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	S	Raimo Lindström, Göteborgsvind	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 - 125	Nordex	674	Jung, Jungavind, Jung	A	Jungavind AB	C8f	43/46	2003-01-09
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A	Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	1998-06-26
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	O	Per Johansson	-	47/45	1998-10-12
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	F	Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	47/55	1998-10-09

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A	Mats Olsson, Sydax AB	C2i	47/55	1999-09-30
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbro	P	Kaj W Basted	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 Pettersson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	1999-08-31
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P	Hans Heuman	C3b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1, Haraholmen	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, Firex International	J19i	47/55	1999-12-21
660	Vestas	427	Hedeskoga 1, Bergsjöholms Gods	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D2b	47/55	1999-10-21
660	Vestas	428	Hedeskoga 2, Bersjöholms Gods	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D2b	47/55	1999-10-21
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		Tomas Wernesson, Kinna Örby Pälldjursfarm 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	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 Själnön, 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 Själnön, Ely, 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	Täppeshuset 3, Höganäs	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Bjarne Elmetoft Täppeshuset 3	C3d	47/50	2001-01-10
660	Vestas	478	Mäsinge 1, Båstad	F	Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C4a	47/40	2001-04-01
660 - 200	Vestas	323	Ventosum 1, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	Ventosum 2, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	Ventosum 3, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	Ventosum 4, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	Ventosum 5, Falkenberg	A	Per Carlsson, 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	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	Ventosum 8, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	Ventosum 9, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	Ventosum 10, Falkenberg	A	Per Carlsson, Ventosum	B5f	47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	351	Värövind Värö I, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	Värövind Värö II, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660 - 200	Vestas	353	Vårö vind Vårö III, Vårö	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 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P	Sven Olof Gustavsson	D8d	47/65	1999-10-06
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	1999-12-30
660 - 200	Vestas	429	Slättång 2, Slättång	F	Wilhelm Bennet	C2i	47/55	1999-10-01
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 - 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	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	Christer Källsson	D3c	47/45	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	Agri II, Näs	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	I5f	47/	2002-11-26
660 - 200	Neg Micon	695	Bjåresjö 1, Bjåresjö	A	Tom Hershvall, Bjåresjö Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	696	Bjåresjö 2, Bjåresjö	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A	Magnus Svensson, Ladaryd energi	E16e	44/50	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv 2, Gislöv	S	Torsten Kjellin, Vindsamfälligheten Gislöv II	C1i	44/50	1998-04-17
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, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs 1, Nöbbelöv	P	J.E. Henriksson	C2i	48/55	1999-09-23
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1,	S	Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	1999-07-17
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 Dührling	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
800	Enercon	798	Almudden, Askersund	F	Anders Gustafsson, AskersundsBostäder	E9f	48/76	2005-01-10
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		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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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, Härjevadvind AB	C8f	53/75	2007-05-25
800	Enercon	874	Gömta Vind, Gömta	A	Anders Wallin, Vindkal 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 Ljungberg, Åsen Tumleberg Vindkraft	C8b	53/73	2007-11-23
800	Enercon	963	Borringe 1, Borensberg	P	Hans o Per Tewell	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
800	Enercon	976	Götene Elin 2, Götene	A	Helena Jansson, Agrivind AB	D7g	53/73	2008-03-08
800	Enercon	985	Bjälbo-Skenaån Vind, Bjälbo	A	c/o Per-Erik Gustavsson, Bjälbo-Skenaån Vind	F8d	53/73	2008-04-25
800	Enercon	986	Varby, Motala	P	Anders Häggström, Varby Vind	F8g	53/73	2008-05-15
800	Enercon	1002	Normlösa Torpa Vind, Skänninge	P	Håkan Boreson, Håkan Boreson	F8e	53/74	2008-04-30
800	Enercon	1007	Broby Åle 1, Broby	A	Fredrik Aronsson, Broby Vind AB	D8g	53/	2008-04-17
800	Enercon	1008	Broby Åle 2, Broby	A	Fredrik Aronsson, Broby Vind AB	D8g	53/	2008-04-17
800	Enercon	1009	Sturkö 1, Ådan, Sturkö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	F3f	48/65	2008-09-01
800	Enercon	1010	Sturkö 2, Gudingen, Sturkö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	F3f	48/65	2008-09-01
800	Enercon	1012	Långöre 1, Långöre	A	Lars Hedberg, Fr Ramström Vind AB	H5a	53/73	2008-06-06
800	Enercon	1021	Genneved, Gendalen, Sollebrunn	S	Magnus Bjerkander, Bjärke Vindkraft Ek.f	C8a	53/73	2008-10-08
800	Enercon	1022	Byåra Borby 35:11, Simrishamn	S	Bengt Crafoord, Sveriges Vindkraftkooperativ ek för.	-	53/73	2008-10-15
800	Enercon	1025	Magnus Ladulås, Bjälbo	F	Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	53/73	2008-12-02
800	Enercon	1033	Prästgården, Gudhem	P	Lars Larsson	D8b	53/74	2008-12-19
800	Enercon	1035	Eke Vind, Lindärva	P	Sven-Gunnar Bergstöm, Eke Vind	D8b	53/73	2008-12-08
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 Arnrup, Roxenvind AB	F8f	52/55	2001-01-16
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P	Arne Andreae	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 Andreae	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 Sturesson, Herrgårdsvind AB	F8d	52/65	2002-01-10
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	F	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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	648	Kärragården, Bjäresjö	P	Rune Olofsson	D2b	52/55	2002-09-13
850	Vestas	649	Kärragården 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	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, Slättens 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	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	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	716	Kärragården 6, Bjäresjö	F	Tord Murath, Timco i Lund AB	D2b	52/55	2003-04-08
850	Vestas	717	Kärragården, Lidan, Bjäresjö	P	Mikael Karlsson, Lidan Förvaltning AB	D2b	52/55	2003-04-10
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, Erikstorp Energi 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	Glänäs Vind, Väderstad		Johan Glänäs	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
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	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, Stenskilsvarv, Varv	A	Henric Karlsson, S. Vind EI 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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		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		Fredrik Eskilsson, Ventum Energi AB	F8d	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		Nils Homborg, 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	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		Tomas Nätt, Ryda Vind AB	C8b	52/74	2005-01-27
850	Vestas	799	Storön 1, Storön	F	Janne Pelliikka, 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		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
850	Vestas	977	Uvbergets Hanna, Smedjebacken	S	Kjell Jansson, Dala Vindkraft Ek. för.	F12e	52/74	2007-01-05
850	Vestas	1001	Börstad 1, Börstad	S	Tommy Göransson, Sveriges Vindkraftskooperativ ek för.	F8d	52/65	2007-03-08
850	Vestas	1011	Storön 2, Storön	F	Janne Pelliikka, Maskintjänst AB	M25c	52/74	2008-10-11
850	Vestas	1014	Stavlösa Vind IV, Stavlösa	F	Lars Öhman, Stavlösa Gård AB	F8d	52/65	2008-07-04
850	Vestas	1015	Biängen, Vänersnäs	P	Olof Hagner, Wenersnes Egendom	C8g	52/74	2008-08-29
850	Vestas	1028	Räfsjö Vind 1, Räfsjö Säteri	P	Katarina och Mats Wiklund, Räfsjö Jordbruk	F8d	52/74	2008-07-11
850 - 200	Vestas	693	Nils, Almåsa, Almåsaberget	E	Ulf Lindqvist, Jämkraft AB	E19g	52/55	2002-10-08
850 - 200	Vestas	718	Tomten flo, Grästorp	A	Rolf Hallersbo, Astranna Vind AB	C8d	52/74	2003-06-30
850 - 200	Vestas	740	Östergården, Skara, Skånings-Åsaka	P	Lennart Bergström, AB Bröd. Bergström i Skara	D8d	52/74	2003-12-15
850 - 200	Vestas	789	Kroka 1, Söderåkra	A	Jörgen Bjerknäs, KrokaVind AB	G4b	52/74	2004-11-28
900	Neg Micon	851	OBV2, Hjällö, Hjo	S	Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	E8a	52/60	2005-07-26
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	O	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	A	Jonas Dahlström, c/o Skandinavisk VindEI AB	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 Badane AB	D7h	52/72	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	737	Badane 3, Kätilstorp	A	Staffan Larsson, Vindenergi i Badane 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
900 - 200	NEG Micon	756	Kuling II, 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	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
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	WinWind	850	Alva af Hulsta, Askersund	F	Ingmar Lundfeldt, Lundfeldt N-G m fl	F9a	64/72	2007-01-25
1000	Nordic	1013	Sigvards 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	53/58	2007-07-12
1000	WinWind	1030	Paljakos Gunilla, Grängesberg	S	Niklas Lundaahl, Dala Vind AB	E12c	64/70	2008-01-30
1425	GE Wind Energy	605	Utgrunden T1, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606	Utgrunden T2, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607	Utgrunden T3, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608	Utgrunden T4, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609	Utgrunden T5, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610	Utgrunden T6, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	611	Utgrunden T7, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3h	70,5/65	2000-12-21
1500	Enercon	381	Trolleberg, Trollebergs Gärd	A	Knut Wachtmeister, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	1999-05-15
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	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	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	Bo Almer, 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 Gustavsson, ESSOGE	E19h	82/78	2004-12-03
1500	Vestas	809	Aapua 1, Aapua		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
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 - 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 - 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 Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	Mungseröd 2, Mungseröd	A	Bengt Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	Mungseröd 3, Mungseröd	A	Bengt Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	Mungseröd 4, Mungseröd	A	Bengt Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	Mungseröd 5, Mungseröd	A	Bengt Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	835	Mungseröd 6, Mungseröd	A	Bengt Sernestrand	A9f	72/67	2006-01-31
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S	Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	2000-11-08
1750	Vestas	637	Anja, Kall	S	Egon Wikström, Kallbygdens Ek för.	-	66/	
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
1800	Vestas	956	Vara Tornum, Kvänum	S	Per Fahlgren, Vara Tornum 13:1	C8f	90/95	2008-01-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
2000	Vestas	738	Skåls Näs, Slitevind XXIX, Skåls, Näsudden	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	80/78	2003-12-14
2000	Enercon	774	Orup 1, Rolsberga	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	70/65	2004-12-01
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 Semestränd	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	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, Lundaslättns Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	847	Odarslöv 3, Eslöv	P	Wilhelm Bergengren, Lundaslättns Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	856	Värilinge 1, Stehag	A	Björn Alggqvist, Universal Wind Power Production AB	C2i	82/78	2007-01-19
2000	Enercon	857	Värilinge 2, Stehag	A	Björn Alggqvist, 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	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	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	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	Enercon	966	Skörstorp 1, Skörstorp	A	Mikael Johansson, GSG Vind AB	D7h	82/98	2008-01-18
2000	Enercon	967	Skörstorp 2, Skörstorp	A	Mikael Johansson, GSG Vind AB	D7h	82/98	2008-01-18
2000	Enercon	968	Skörstorp 3, Skörstorp	A	Mikael Johansson, GSG Vind AB	D7h	82/98	2008-01-18
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	Enercon	972	Sundsholm, Luttra	S	Patrik Carlsson, Sundsholms EI HB	D7h	82/79	2007-12-19
2000	Enercon	987	Univ. Wind Odarslöv 4, Lund	A	Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2f	71/63	2008-07-14
2000	Enercon	988	Univ. Wind Odarslöv 5, Lund	A	Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2f	71/63	2008-07-14
2000	Enercon	989	Univ. Wind Odarslöv 6, Lund	A	Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2f	71/63	2008-07-14
2000	Enercon	1003	Univ.Power Egby 1, Egby	A	Mikael Gripenberg, Egby Vindkraft AB	H5a	70/63	2008-08-15
2000	Enercon	1004	Univ.Power Egby 2, Egby	A	Mikael Gripenberg, Egby Vindkraft AB	H5a	70/63	2008-08-16
2000	Enercon	1005	Univ.Power Egby 3, Egby	A	Mikael Gripenberg, Egby Vindkraft AB	H5a	70/63	2008-08-17
2000	Enercon	1006	Univ.Power Egby 4, Egby	A	Mikael Gripenberg, Egby Vindkraft AB	H5a	70/63	2008-08-18
2000	Enercon	1016	Kvantenburg, Ekovind, Bolstad	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C9a	82/98	2008-05-20
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 1, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	Lundåkra 2, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
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
2000 - 500	NEG Micon	686	Yttre Stengrund 1, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	Yttre Stengrund 2, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	688	Yttre Stengrund 3, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	689	Yttre Stengrund 4, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	Yttre Stengrund 5, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30
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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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
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
2300	Enercon	978	Lövstaviken V1, Falkenberg		Tomas Bengtsson, Falkenbergs Kommun	B5c	70/70	2007-01-15
2300	Enercon	979	Lövstaviken V2, Falkenberg		Tomas Bengtsson, Falkenbergs Kommun	B5c	70/70	2007-01-15
2300	Enercon	980	Lövstaviken V4, Falkenberg		Tomas Bengtsson, Falkenbergs Kommun	B5c	70/70	2007-01-15
2300	Enercon	981	Lövstaviken V5, Falkenberg		Tomas Bengtsson, Falkenbergs Kommun	B5c	70/70	2007-01-15
2300	Enercon	982	Lövstaviken V6, Falkenberg		Tomas Bengtsson, Falkenbergs Kommun	B5c	70/70	2007-01-15
2300	Enercon	1017	Näsbyholm 1 Universal Power, Trelleborg	A	Ola Gejervall, Universal Power AB	D1g	70/64	2008-12-15
2300	Enercon	1018	Näsbyholm 2 Universal Power, Trelleborg	A	Ola Gejervall, Universal Power AB	D1g	70/64	2008-12-15
2300	Enercon	1019	Näsbyholm 3, Näsbyvind I, Trelleborg	A	Dick von Blixen-Finecke, Näsbyvind I AB	D1g	70/64	2008-12-15
2300	Enercon	1020	Näsbyholm 4, Näsbyvind II, Trelleborg	A	Dick von Blixen-Finecke, Näsbyvind II AB	D1g	70/64	2008-12-15
2300	Enercon	1026	Hedeskoga 3, Hedeskoga	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D1h	70/65	2007-10-31
2300	Enercon	1027	Hedeskoga 4, Hedeskoga	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D2b	70/65	2007-10-31
2500	Nordex	940	Bondön 1, Bondön	F	Jan Poulsen, JSP Holding	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	941	Bondön 2, Bondön	P	Thomas Esmann	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	942	Bondön 3, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	943	Bondön 4, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	944	Bondön 5, Bondön	S	Kjeld Kjeldsen	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	945	Bondön 6, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	946	Bondön 7, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	947	Bondön 8, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	948	Bondön 9, Bondön	F	Sven Heegaard, Viby Elvaerk AmbA	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	949	Bondön 10, Bondön	S	Kristian Bundgaard, Bondön 10 I/S	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	950	Bondön 11, Bondön	S	Knud Erik Keller Pedersen, K/S Bondön 11 og 12	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	951	Bondön 12, Bondön	S	Knud Erik Keller Pedersen, K/S Bondön 11 og 12	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	952	Bondön 13, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform		Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
					Ägarrepresentant			
2500	Nordex	953	Bondön 14, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	1023	Lundåkra 3, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	90/80	2008-10-27
2500	Nordex	1024	Lundåkra 4, Landskrona	A	Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	90/80	2008-10-27
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, Kvarkenvinden 1	K20e	90/80	2007-05-03

Tabell 1, Sveriges vindkraftverk 2008

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 för närvarande tolv år tillbaka 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.

Tillvägagångssättet för att ta fram indexvärdena är följande:

Kalla de sista tolv årens periodvärden α , β , γ , δ ... 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

α_1	β_1	χ_1	δ_1	ε_1	ϕ_1	γ_1	η_1	ι_1	φ_1
α_2	β_2	χ_2	δ_2	ε_2	ϕ_2	γ_2	η_2	ι_2	φ_2
α_n	β_n	χ_n	δ_n	ε_n	ϕ_n	γ_n	η_n	ι_n	φ_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 ₁	B ₁	C ₁	D ₁	E ₁	F ₁	G ₁	H ₁	I ₁
A ₂	B ₂	C ₂	D ₂	E ₂	F ₂	G ₂	H ₂	I ₂
A _n	B _n	C _n	D _n	E _n	F _n	G _n	H _n	I _n

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 _A	N _B	N _C	N _D	N _E	N _F	N _G	N _H	N _I

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

A _{mv}	B _{mv}	C _{mv}	D _{mv}	E _{mv}	F _{mv}	G _{mv}	H _{mv}	I _{mv}
-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

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

$$A_{mv} \Leftrightarrow \frac{\text{År0}}{\text{År1}}; \quad B_{mv} \Leftrightarrow \frac{\text{År1}}{\text{År2}}; \quad C_{mv} \Leftrightarrow \frac{\text{År2}}{\text{År3}}; \quad D_{mv} \Leftrightarrow \frac{\text{År3}}{\text{År4}} \quad \text{etc.}$$

För att relatera År0 till något annat år fås:

$$\frac{\text{År0}}{\text{År1}} \Rightarrow A_{mv}; \quad \frac{\text{År0}}{\text{År2}} = \frac{\text{År0}}{\text{År1}} \cdot \frac{\text{År1}}{\text{År2}} \Rightarrow A_{mv} \cdot B_{mv}; \quad \frac{\text{År0}}{\text{År3}} \Rightarrow A_{mv} \cdot B_{mv} \cdot C_{mv} \quad \text{etc.}$$

För att relatera År0 till N st år tillbaka bildas medelvärdet

$$\frac{\text{År0}}{\text{perioden } N \text{ år tillbaka}} = \frac{\frac{\text{År0}}{\text{År1}} + \frac{\text{År0}}{\text{År2}} + \frac{\text{År0}}{\text{År3}} + \dots + \frac{\text{År0}}{\text{ÅrN}}}{N}$$

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 33 finns även länsvisa beräkningar där så är möjligt.

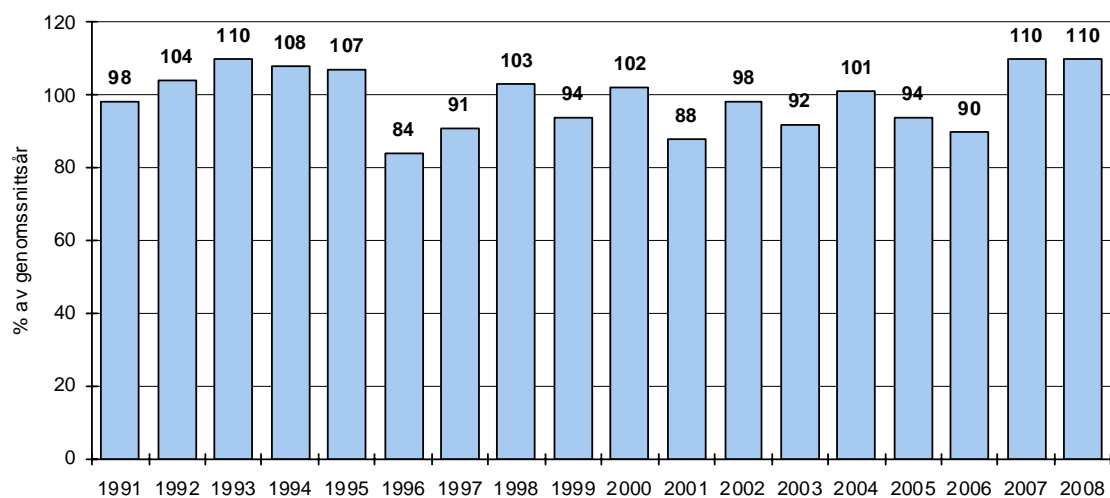


Diagram 1, vindens energiinnehåll eller ”vindindex” under årens lopp.

Av diagrammet framgår att liksom 2007 även 2008 var ett vindrikt år och det blev produktionsrekord i januari med 238 GWh. I diagram 2 visas motsvarande vindindex för för varje månad och 2008 visar på ett synnerligen turbulent år med stora variationer mellan månaderna. April, maj och december var onormalt vindfattiga månader medan januari, februari, juni, augusti, oktober och november var onormalt vindrika. Den heldragna linjen visar det ackumulerade värdet över året.

Diagram 3 visar den nominella produktionen på dygnsbasis. Dessa värden är hämtade från de automatiskt avlästa anläggningarna men produktionsvärdet är extrapolerat till att motsvara 100 % anslutningsgrad.

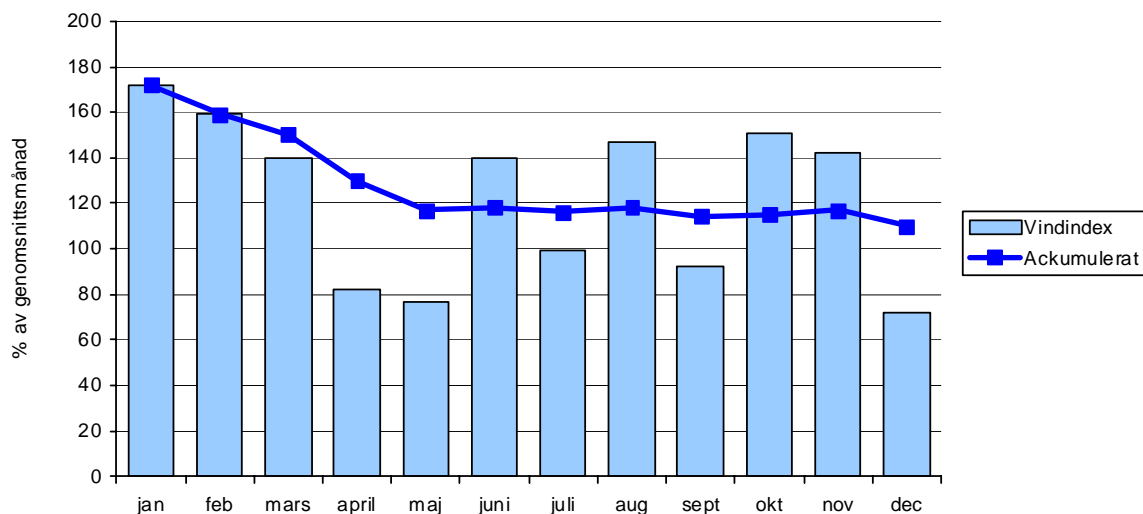


Diagram 2, vindens energiinnehåll i % av respektive månads genomsnitt de senaste 12 åren

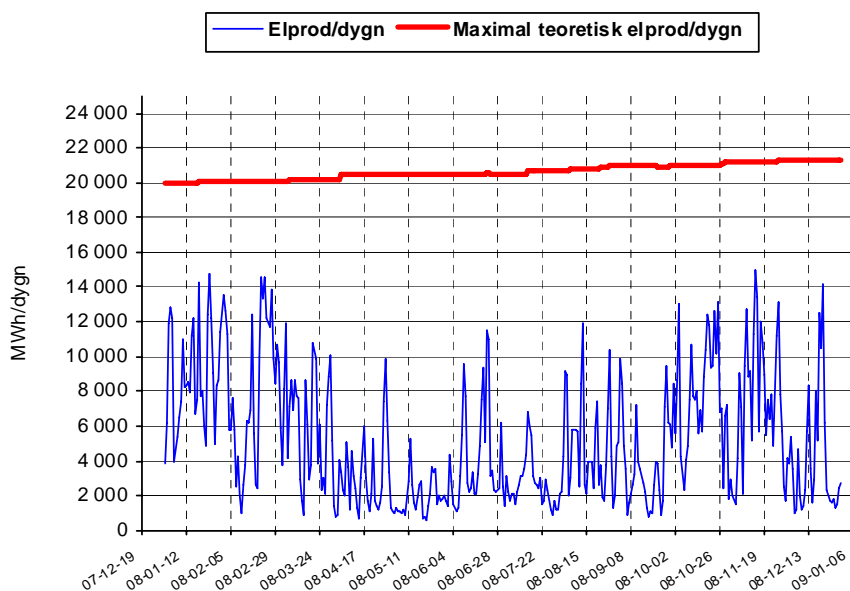


Diagram 3, verkens elproduktion per dygn över året.

Definitioner och förklaringar till beräknade värden

Två olika mått brukar användas för att beskriva produktionsförmågan hos vindkraftverk, dels elproduktionen per installerad effektenhet (kWh/kW), dels produktion per svept ytenhet (kWh/m²). De olika måtten ger olika värden beroende på vilken användning verket är konstruerat för. Exempelvis ger ett verk med stor diameter och förhållandevis låg generatoreffekt (s.k. lågvindsmaskin) hög produktion per installerad effektenhet men låg produktion per svept ytenhet. Ett annat verk som konstruerats för högre medelvindhastigheter, det vill säga med större generator och mindre rotor, kommer att ge det omvända förhållandet. Se diagram 7.

Elenergi per svept ytenhet:

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

Elenergi per installerad effektenhet:

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

Tillgänglighet:

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

Tillgängligheten ger information om verkets tekniska funktionsduglighet under perioden.

Kapacitetsfaktor:

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

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

Installerad effekt och elproduktion

Vid projektets start i början av 1989 fanns det 14 verk i storleken 50 - 200 kW. Under tiden sedan dess har antalet registrerade verk per år ökat. Vid slutet av 2007 fanns 886 standardverk i drift. Under 2008 tillkom 52 nya verk, 6 verk avvecklades och antalet verk vid slutet av 2008 uppgick till 938. Den installerade effekten ökade från 726 MW till 814 MW. Enligt den officiella statistiken från Energimyndigheten fanns vid årsskiftet 2008/2009

1156 verk med en installerade effekt av 1067 MW.

Verken producerade under 2008 sammanlagt 1 644 GWh, varav 369 GWh havsbaserat, vilket motsvarar elbehovet för 365 000 lägenheter (å 4 500 kWh) eller ca 82 000 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2008 var 1697 kW jämfört med 1849 kW 2007. Detta var första gången en sänkning i jämförelse året innan, vilket till stor del beror på idrifttagningen av Lillgrund 2007.

Installerad effekt samt årlig elproduktion

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 fram tom år 2000. Den kraftiga produktionsökningen relativt effektökningen beror till stor del på att Lillgrund togs i drift i slutet på året och därigenom inte fick någon större inverkan i produktionen under 2007.

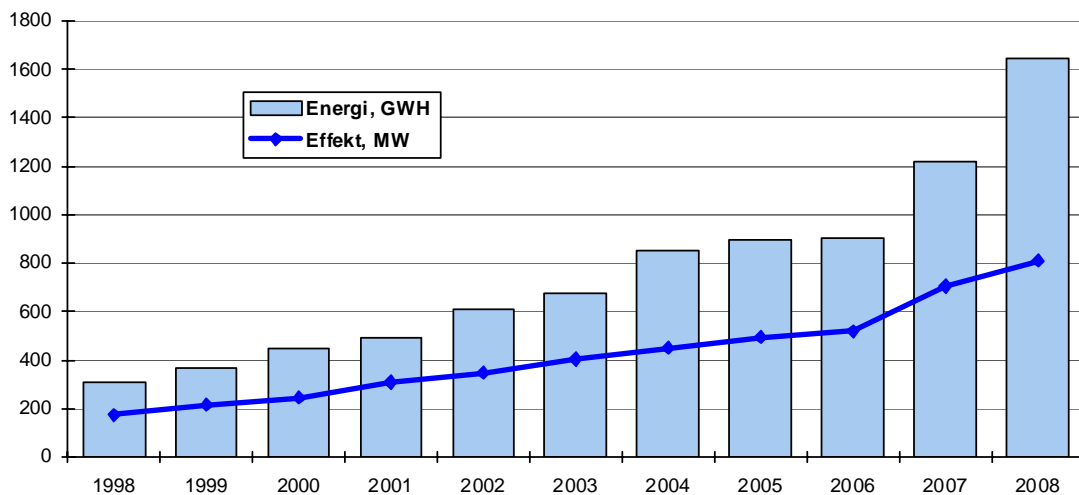


Diagram 4, installerad effekt och produktion de senaste nio åren.

Installerad effekt i tidsordning

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

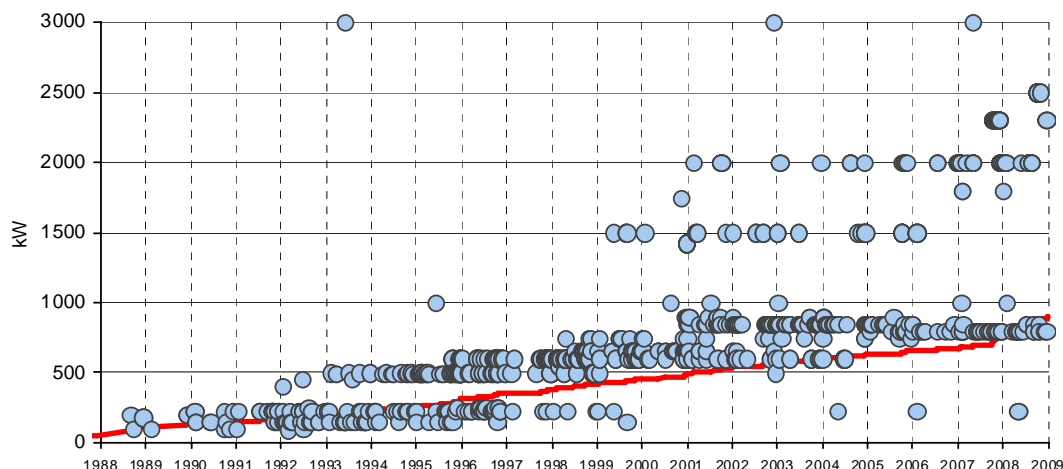


Diagram 5, installerad effekt i tidsordning med genomsnittlig effekt som heldragen linje.

Jämförelsetal

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

År	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Tillgänglighet (%) (manuellt rapporterad)	99,1	99,1	99,8	99,0	98,7	98,2
Kapacitetsfaktor	0,208	0,225	0,203	0,190	0,238	0,243
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1826	1970	1853	1658	2199	2130
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m ²)	747	778	739	654	875	835

Hög kapacitetsfaktor och energiproduktion per effektenhet respektive ytenhet tyder på relativt god vindtillgång vilket 2008 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 2006, 2007 och 2008. 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.

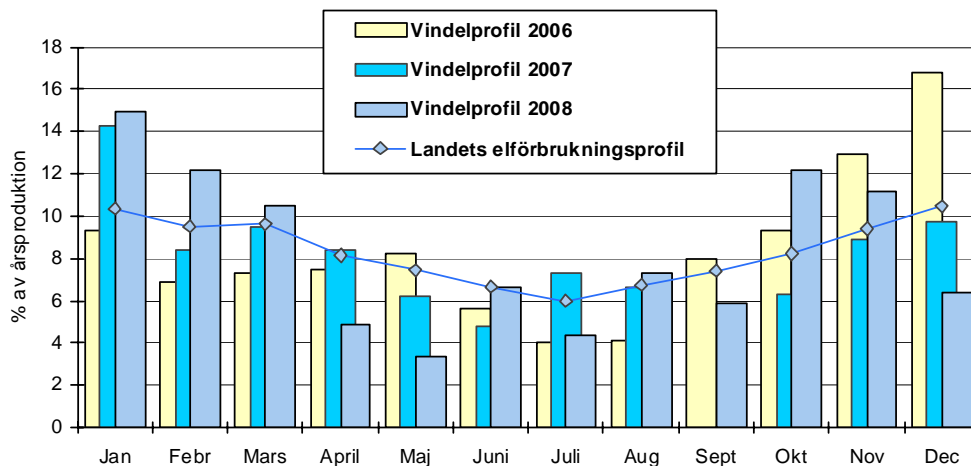


Diagram 6, månadsfördelning av vindelproduktion.

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.

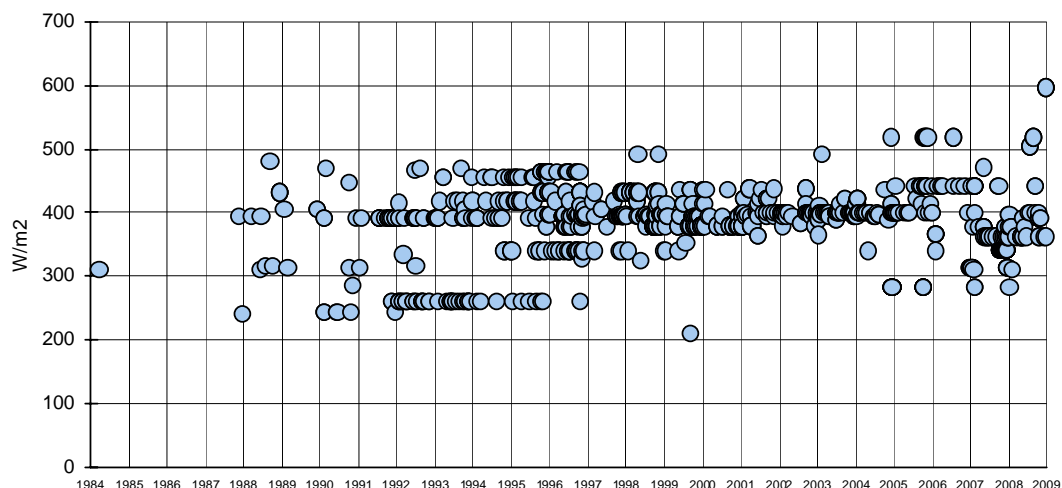


Diagram 7, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

Typ av vindkraftverk

De hittills uppsatta verken domineras fortfarande av Vestas och Enercon. Andra representerade tillverkare är WindWorld, NEG Micon (numera Vestas) och Siemens (f d Bonus). Bland de nyetablerade hör WinWind och Nordex. Tabellen nedan visar hur de olika fabrikaten är fördelade storleksmässigt och vilka som installerats under 2008. Minustecken innebär att motsvarande antal verk har avvecklats.

Antal	Nya 2008	Effekt	Tillverkare
1	-1	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
45	-4	150	WindWorld
1	0	150	Bonus
0	-1	180	Danwin
2	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
0	-1	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

Antal	Nya 2008	Effekt	Tillverkare
16	0	490	WindWorld
31	0	500	Enercon
27	0	500	WindWorld
21	-2	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
51	-1	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
55	13	800	Enercon
115	7	850	Vestas
4	0	850/200	Vestas
22	1	900	NEG Micon
1	0	900/200	NEG Micon
3	2	1000	WinWind
4	0	1000	Nordic
7	0	1425	GE Wind Energy
14	0	1500	Vestas
9	0	1500/300	Vestas
11	0	1500	Enercon
3	0	1500	GE Wind Energy
7	0	1500/400	Vestas (NEG Micon)
2	1	1750	Vestas
3	1	1800	Vestas
5	0	2000/500	NEG Micon
18	0	2000	Vestas
5	0	2000/1000	Vestas
31	12	2000	Enercon
48	0	2300	Siemens
11	11	2300	Enercon
16	16	2500	Nordex
2	0	3000	Vestas

Tabell 2, fabrikat och effektstorlek på Sveriges vindkraftverk

Elproduktion och antal verk fördelade på län

Utvecklingen de senaste fem åren vad avser antalet verk, installerad effekt och deras elproduktion inom varje län redovisas i nedanstående tabell.

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	2008
Blekinge	Antal	12	12	12	12	13
	Effekt (kW)	14 000	14 000	14 000	14 000	15380
	Energi (MWh)	33 177	31 559	24 191	27 891	17 495
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u	105
Dalarna	Antal	1	3	3	3	7
	Effekt (kW)	900	2 600	2 600	2 600	8450
	Energi (MWh)	1 959	4 946	5 673	9 539	17 203
	Vindens energiinnehåll %		O. u	O.u	O.u	O.u
Gotland	Antal	159	158	158	158	149
	Effekt (kW)	90 190	90 010	90010	89350	85 845
	Energi (MWh)	192 612	174 324	166 721	188 795	194 177
	Vindens energiinnehåll %		90	90	105	110
Gävleborg	Antal	5	5	5	5	5
	Effekt (kW)	3 240	3 240	3 240	3 240	3 240
	Energi (MWh)	3187	3 034	3 309	3 555	3 447
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u.	O.u.	O.u
Halland	Antal	98	98	102	103	110
	Effekt (kW)	48 754	48 754	54754	62 754	74 254
	Energi (MWh)	83 544	76 022	68 318	98 627	147 184
	Vindens energiinnehåll %		90	87	113	107
Jämtland	Antal	17	22	23	23	23
	Effekt (kW)	20 150	30 100	30 900	30 900	30 900
	Energi (MWh)	17 331	45 195	64 824	65 985	59 866
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u	94
Jönköping	Antal	4	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
	Energi (MWh)	2 324	1 758	1 893	2 167	2 485
	Vindens energiinnehåll %		O.u	O.u	O.u	O.u
Kalmar	Antal	53	53	56	61	66
	Effekt (kW)	32 035	32 035	34 535	45 535	53 335
	Energi (MWh)	63 556	71 883	64 559	93 390	109 979
	Vindens energiinnehåll %		94	88	110	107
Kronoberg	Antal	1	1	1	1	1
	Effekt (kW)	600	600	600	600	600
	Energi (MWh)	448	729	747	888	929
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	o.u	o.u	O.u
Norrbotten	Antal	9	17	17	17	32
	Effekt (kW)	7 320	18 760	18 760	18 760	54 520
	Energi (MWh)	10 572	24 496	43 933	46 081	37 162
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u	O.u
Skåne	Antal	171	174	179	233	245
	Effekt (kW)	118 135	120 485	128 135	248 385	273 985
	Energi (MWh)	248 223	241 332	239 520	364 468	654 710
	Vindens energiinnehåll %		94	89	110	110

Län		2004	2005	2006	2007	2008
Stockholm	Antal	2	2	2	2	2
	Effekt (kW)	324	324	324	324	324
	Energi (MWh)	385	497	394	485	449
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	o.u	o.u	O.u
Uppsala	Antal	1	1	1	1	1
	Effekt (kW)	250	250	250	250	250
	Energi (MWh)	0	0	0	0	0
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u	O.u
Värmland	Antal	2	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725	725
	Energi (MWh)	1 073	1 130	703	1 164	1 209
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u	O.u
Västerbotten	Antal	8	8	8	14	14
	Effekt (kW)	5 760	5 760	5 760	1 8760	18 760
	Energi (MWh)	8 129	8 590	6 890	22 996	39 101
	Vindens energiinnehåll %		107	O.u	O.u	O.u
Västernorrland	Antal	16	16	16	16	16
	Effekt (kW)	9 780	9 780	9 780	9780	9 780
	Energi (MWh)	17 171	18 598	16 602	18 072	18 648
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	94	102	O.u
Västra Götaland	Antal	114	128	140	161	172
	Effekt (kW)	63548	74948	88948	110973	125 623
	Energi (MWh)	105 622	119 337	136 556	193 166	235 812
	Vindens energiinnehåll %		103	92	118	114
Örebro	Antal	4	5	7	8	8
	Effekt (kW)	2 150	2 950	4 550	5 550	5 550
	Energi (MWh)	2 606	3 487	4 979	9 507	9 769
	Vindens energiinnehåll %		O.u.	O.u	O.u	100
Östergötland	Antal	48	51	52	59	70
	Effekt (kW)	33 455	36 005	36 855	42 455	52 405
	Energi (MWh)	59 991	67 281	61 609	79 515	89 872
	Vindens energiinnehåll %		96	O.u	O.u	97

O.u. Otilräckligt underlag

Tabell 3, Vindkraftproduktion fördelat på län 2008

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effekt enhet.

I diagram 8 har verken delats in i grupper med olika generatorstorlek. De breda staplarna visar produktion per installerad effekt enhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 830 verk som tagits i drift före årsskiftet 2007/2008 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

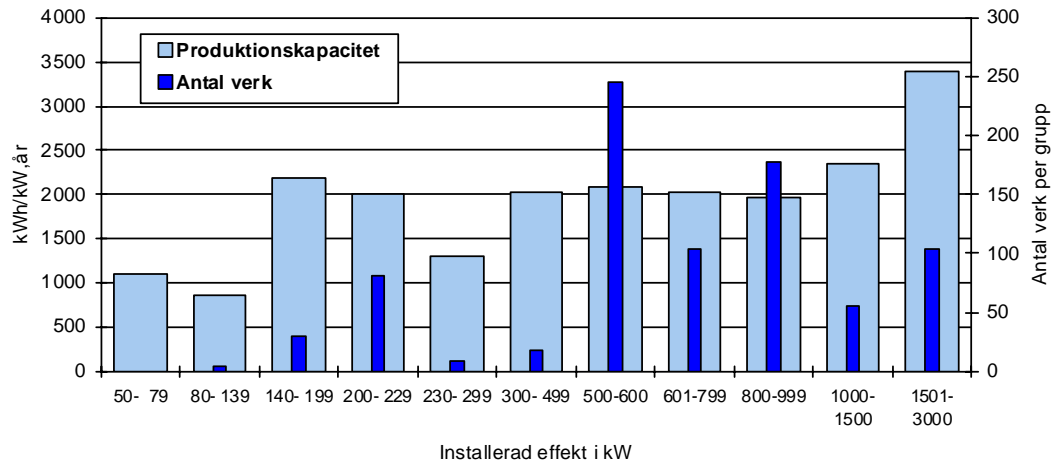


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

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 829 verk som tagits i drift före årsskiftet 2007/2008 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

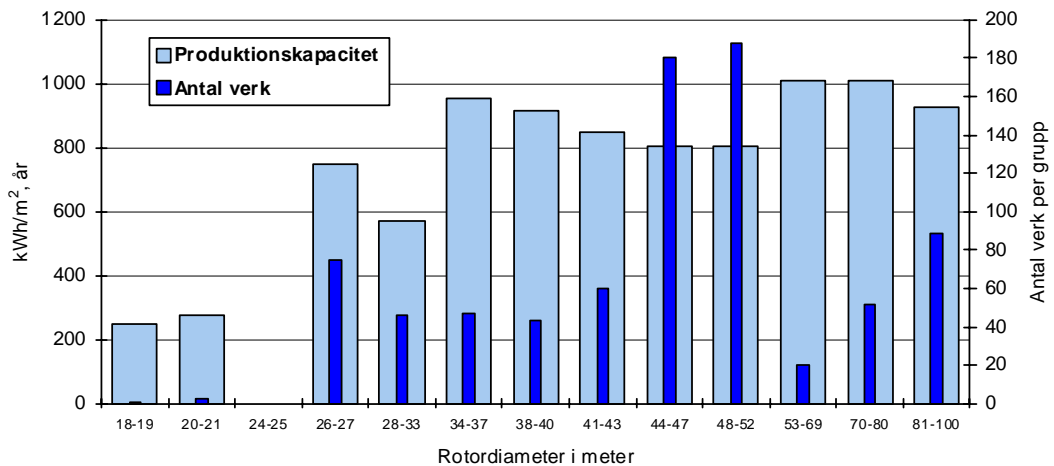


Diagram 9, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 10 har kapacitetsfaktorn för de 829 verk som tagits i drift före årsskiftet 2007/2008 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 2008 alla verk".

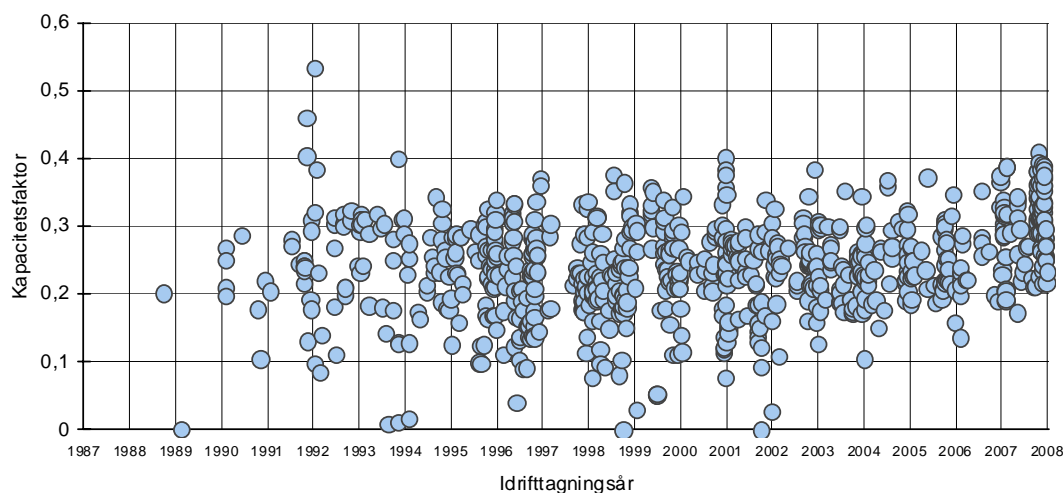


Diagram 10, verkens kapacitetsfaktor.

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 bör baseras på ett lokalt medelvärde.

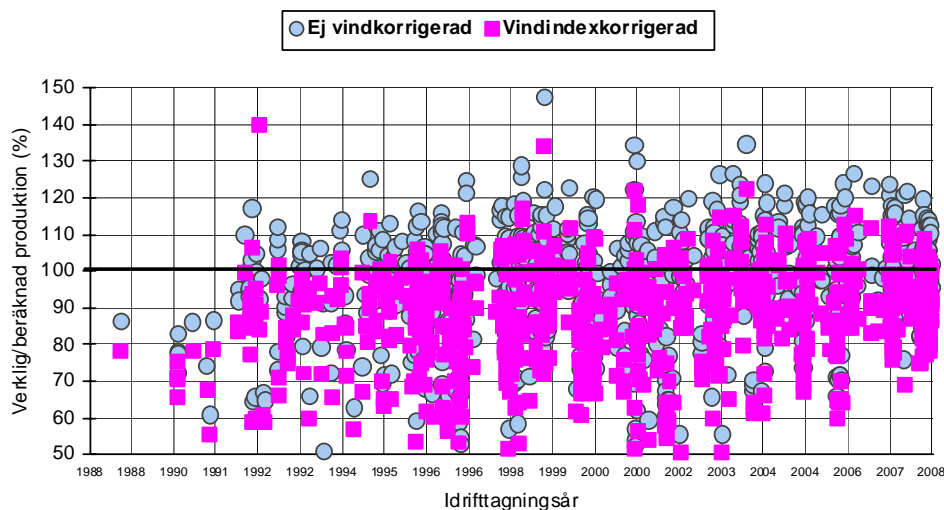


Diagram 11, verklig produktion i förhållande till beräknad.

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
2008	18,5 %	4,3 %	8,0 %	2,0 %	1,6%	65,6 %	138 735

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.

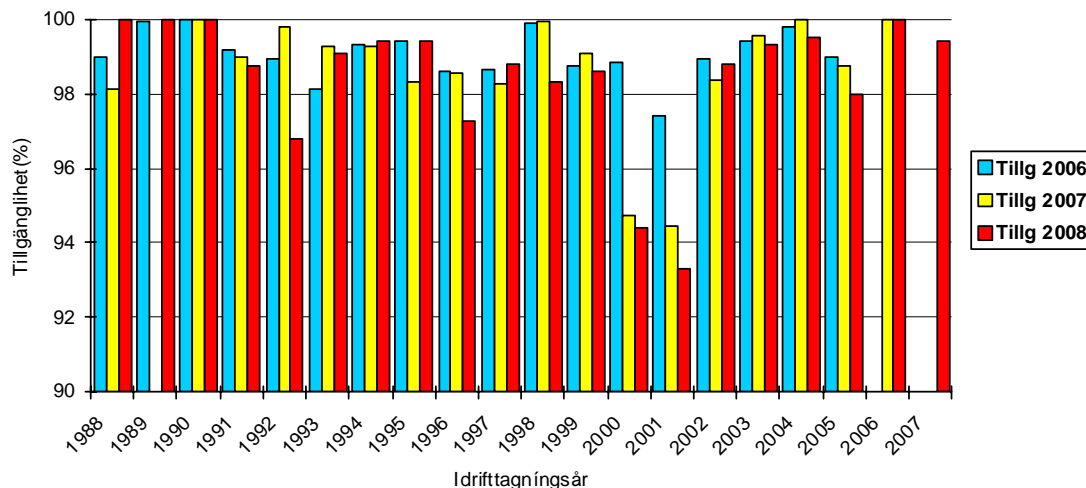


Diagram 12, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Drifttillgängligheten baserad på den automatiska avläsningen har resulterat i lägre värden. Antalet feltimmar har kunnat hämtas och godkännas från 706 verk vilket har resulterat i en tillgänglighet på 94,6 %.

Driftresultat under 2008, alla verk.

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

Förklaringar till tabellen.

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

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

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

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
55	New Wind	14		0		0	0,0	0	0	0,000	1987-12-10
55 - 11	Vestas	1	96	0		0	0,0	0	0	0,000	1983-08-10
95 - 20	Tellus	37	110	71	5218	4	100,0	749	251	0,086	1992-02-25
99	Vestas	4	165	0	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	91	4422	0	100,0	924	264	0,105	1990-11-05
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
100	Vestas	501	205	177	0	0	100,0	1769	563	0,202	1988-09-27
150	WindWorld	15	455	354	6795	0	100,0	2361	575	0,269	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	329	6054	0	100,0	2193	534	0,250	1990-02-03
150	WindWorld	17	438	378	6576	0	100,0	2518	613	0,287	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	233	5243	0	100,0	1556	379	0,178	1990-10-13
150	WindWorld	23		0		0	0,0	0	0	0,000	1990-06-05
150	WindWorld	38	385	253	0	1464	83,3	1687	411	0,193	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	44	457	423	5884	0	100,0	2817	738	0,322	1992-01-11
150	WindWorld	47	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-07-02
150	WindWorld	55	317	261	8153	596	93,2	1740	456	0,199	1992-09-03
150	WindWorld	60	450	400		0	100,0	2667	699	0,304	1992-08-20
150	WindWorld	61	450	419		0	100,0	2795	732	0,319	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	395		0	100,0	2634	690	0,301	1992-08-26
150	WindWorld	67	400	318		0	100,0	2120	555	0,242	1993-01-22
150	WindWorld	73	416	419		0	100,0	2792	731	0,319	1993-05-22
150	WindWorld	75	428	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	11		8016	8,5	73	19	0,008	1993-08-19
150	WindWorld	84	515	524	7010	0	100,0	3493	915	0,399	1993-11-10
150	WindWorld	85	485	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-02
150	WindWorld	86	475	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-02
150	WindWorld	87	475	0		0	0,0	0	0	0,000	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	21	453	0	100,0	137	36	0,016	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	337	5314	0	100,0	2246	589	0,256	1994-08-01
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	143	260	129	2821	0	100,0	857	225	0,098	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	243	5101	0	100,0	1618	424	0,185	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-10-18
150	WindWorld	176	475	166	3716	0	100,0	1104	289	0,126	1995-01-01
150	WindWorld	207	340	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-06-15
150	WindWorld	220	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-10-11
150	WindWorld	529	515	604	5699	0	100,0	4028	1055	0,460	1991-11-08
150	WindWorld	530	515	531	6521	0	100,0	3542	928	0,404	1991-11-08
150	WindWorld	531	515	505	6446	0	100,0	3368	882	0,384	1992-01-25
150	WindWorld	532	455	700		744	91,5	4667	1223	0,533	1992-01-12
150	WindWorld	533	455	305		2208	74,8	2030	532	0,232	1992-02-12
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	407	6074	729	91,7	2711	710	0,309	1992-10-28

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
150	WindWorld	539	438	424	6043	348	96,0	2826	740	0,323	1992-10-28
150	WindWorld	540	438	400	6266	59	99,3	2667	699	0,304	1993-07-12
150	WindWorld	547	475	16	0	1224	86,0	106	28	0,012	1993-11-05
150	WindWorld	548	475	169	0	0	100,0	1129	296	0,129	1993-11-05
150	WindWorld	549	475	167	0	0	100,0	1113	292	0,127	1993-11-05
150 - 30	Bonus	400	200	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-09-01
200	Danwin	11	325	0		0	0,0	0	0	0,000	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
225 - 50	Vestas	22	500	433	6304	0	100,0	1925	756	0,220	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	580	551	7388	4	100,0	2450	963	0,280	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	580	534	7372	2	100,0	2373	933	0,271	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	440	484	6874	44	99,5	2149	845	0,245	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	466	474	7090	1	100,0	2106	828	0,240	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	258	4668	40	99,5	1148	451	0,131	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	362	352	6604	474	94,6	1563	614	0,178	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	580	608	7630	10	99,9	2704	1063	0,309	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	580	580	7280	3	100,0	2579	1013	0,294	1991-12-10
225 - 50	Vestas	46	263	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	582	194	1456	0	100,0	861	338	0,098	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	490	358	6225	788	91,0	1591	625	0,182	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	219	5097	55	99,4	975	383	0,111	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	493	416	5800	888	89,9	1850	727	0,211	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	493	413	5877	352	96,0	1837	722	0,210	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	479	7122	153	98,3	2128	836	0,243	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	480	455	6432	43	99,5	2021	794	0,231	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	580	627	7513	0	100,0	2788	1096	0,318	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	613	7508	1	100,0	2726	1071	0,311	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	612	7490	1	100,0	2718	1068	0,310	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	353	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	480	493	6795	124	98,6	2189	860	0,250	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	480	348	4962	2197	74,9	1547	608	0,177	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	550	611	6774	5	99,9	2717	1068	0,310	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	451	6182	54	99,4	2007	789	0,229	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	320	251	5648	105	98,8	1118	439	0,128	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	580	498	7310	3	100,0	2215	870	0,253	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	580	542	7072	3	100,0	2408	946	0,275	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	600	563		370	95,8	2500	982	0,285	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	460	455	6319	167	98,1	2022	795	0,231	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	460	476	6400	35	99,6	2117	832	0,242	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	600	643	6588	19	99,8	2856	973	0,326	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	500	460	6508	120	98,6	2044	803	0,233	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	384	422	5903	1	100,0	1876	737	0,214	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	570	601	6431	7	99,9	2671	910	0,305	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	410	446	6916	115	98,7	1983	675	0,226	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	530	382	5198	249	97,2	1696	578	0,194	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	500	348	5780	113	98,7	1545	526	0,176	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	540	584	6758	1	100,0	2596	1020	0,296	1995-06-01
225 - 50	Vestas	136	325	245	4522	14	99,8	1089	371	0,124	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	520	195	1353	25	99,7	868	296	0,099	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	320	247	4690	64	99,3	1099	375	0,126	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	550	597	6585	2	100,0	2652	904	0,303	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	417	473	6092	1	100,0	2104	717	0,240	1995-11-08

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
225 - 50	Vestas	177	410	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	222	5459	1	100,0	985	335	0,112	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	415	262	5271	415	95,3	1165	397	0,133	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	242	4569	88	99,0	1074	366	0,123	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	330	205	3542	133	98,5	913	311	0,104	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	320	265	4522	0	100,0	1179	402	0,135	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	330	304	5925	265	97,0	1353	461	0,154	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	570	527	7078	100	98,9	2341	797	0,267	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	570	559	5118	3	100,0	2484	846	0,284	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	600	664	7293	386	95,6	2951	1160	0,337	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	525	563	7241	27	99,7	2503	853	0,286	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	543	7219	0	100,0	2411	821	0,275	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	657	6800	166	98,1	2918	994	0,333	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	490	6963	114	98,7	2176	741	0,248	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	414	6656	1	100,0	1839	626	0,210	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	380	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	620	653	7088	106	98,8	2900	988	0,331	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502		402	0	0	100,0	1786	702	0,204	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503		274	0	0	100,0	1219	479	0,139	1992-03-09
225 - 50	Vestas	515	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-05-25
225 - 50	Vestas	516	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	500	414	6646	5	99,9	1841	724	0,210	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	500	391	6287	6	99,9	1739	683	0,198	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	474	6546	175	98,0	2107	828	0,241	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	490	6704	2	100,0	2179	856	0,249	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	495	6740	4	100,0	2199	864	0,251	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	426	5892	1161	86,7	1895	745	0,216	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	476	6579	4	100,0	2115	831	0,241	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	477	6682	4	100,0	2121	833	0,242	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	500	466	6651	3	100,0	2072	814	0,236	1991-10-16
225 - 50	Vestas	534	550	599	6665	1	100,0	2661	1046	0,304	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	617	6870	2	100,0	2741	1077	0,313	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	600	600	7318	101	98,8	2665	1047	0,304	1993-01-20
225 - 50	Vestas	544	550	576	6692	29	99,7	2558	1005	0,292	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	550	595	6785	27	99,7	2645	1039	0,302	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	550	585	6720	22	99,7	2600	1022	0,297	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	460	467	6193	510	94,2	2076	707	0,237	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	460	507	6654	11	99,9	2256	768	0,257	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	450	410	6577	2	100,0	1822	620	0,208	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	400	269	4545	1431	83,7	1197	408	0,137	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	400	309	5068	28	99,7	1374	468	0,157	1996-09-03
225 - 50	Vestas	761	310	298	5287	4	100,0	1322	450	0,151	2004-04-26
225 - 50	Vestas	885	250	267	5594	149	98,3	1188	405	0,136	2006-02-01
225 - 50	Vestas	983	550	281	3778	6	99,9	1251	492	0,001	2008-05-01
225 - 50	Vestas	984	550	321	3926	4	100,0	1426	560	0,001	2008-05-01
230	Enercon	308	400	186	5140	5	99,9	808	263	0,092	1998-05-09
250	WindWorld	156	365	370	6042	3	100,0	1479	560	0,169	1995-11-23
250	WindWorld	157	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-11-24
250	WindWorld	185	390	419	5557	3	100,0	1677	635	0,191	1996-05-15
250	WindWorld	187	325	364	5532	3	100,0	1456	551	0,166	1996-05-29
250	WindWorld	198		89	1089	3	100,0	356	135	0,041	1996-06-06

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
250	WindWorld	203	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-07-01
250	WindWorld	205	483	417	6305	107	98,8	1668	631	0,190	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	196	0	0	100,0	786	297	0,090	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	307	3512	918	89,5	1229	465	0,140	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	298	2803	4	100,0	1194	452	0,136	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	456	5247	276	96,8	1823	690	0,208	1996-10-25
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
400	Vestas	35		0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-17
450	Bonus	50	1000	1061	6048	319	96,4	2359	1103	0,269	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	559	3006	0	100,0	1242	520	0,142	1993-07-27
490	WindWorld	71	1185	1243	6700	111	98,7	2536	1156	0,290	1993-03-20
490	WindWorld	72	1185	784	5081	76	99,1	1599	729	0,183	1993-03-20
490	WindWorld	102	1185	745	4184	46	99,5	1520	693	0,174	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	497		2208	74,8	1013	462	0,116	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	876	6190	161	98,2	1789	815	0,204	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	810	6446	7	99,9	1653	753	0,189	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	772	3751	1	100,0	1576	718	0,180	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	1219	0	0	100,0	2488	1134	0,284	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	1214	6939	222	97,5	2478	1129	0,283	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	684	5208	700	92,0	1397	637	0,159	1995-02-26
490	WindWorld	129	1380	1237	6336	2	100,0	2524	1150	0,288	1995-02-10
490	WindWorld	133	950	864	5646	7	99,9	1764	804	0,201	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	1128	6817	4	100,0	2303	1050	0,263	1995-07-11
490	WindWorld	139	1225	1076	5820	9	99,9	2196	1001	0,251	1995-08-01
490	WindWorld	140	1225	1237	6227	6	99,9	2524	1150	0,288	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	1204	6854	6	99,9	2458	1120	0,281	1995-12-15
500	Vestas	80	1350	1233	5490	499	94,3	2467	1032	0,282	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1368	6591	31	99,6	2737	1145	0,312	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	1272	6544	52	99,4	2543	1065	0,290	1993-12-21
500	Vestas	103		712	5370	108	98,8	1424	596	0,163	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1501	6670	19	99,8	3003	1257	0,343	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	1228	6153	30	99,7	2456	1028	0,280	1994-10-17
500	Vestas	124	1100	1149	6252	4	100,0	2298	962	0,262	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	1016	5736	1	100,0	2033	851	0,232	1995-02-09
500	Vestas	127	1100	1111	6039	215	97,5	2221	930	0,254	1995-01-25
500	Vestas	128	890	1006	5899	20	99,8	2012	842	0,230	1995-02-13
500	Vestas	131	890	949	5396	166	98,1	1898	794	0,217	1995-03-31
500	Enercon	147	1500	1431	8014	111	98,7	2863	1139	0,327	1995-10-20
500	WindWorld	150	1200	1190	6892	18	99,8	2380	1107	0,272	1995-09-27
500	WindWorld	151	1250	738	4342	28	99,7	1477	687	0,169	1995-09-27
500	WindWorld	152	1250	1318	6729	76	99,1	2637	1226	0,301	1995-10-02
500	WindWorld	153	1150	1064	6493	66	99,2	2127	989	0,243	1995-11-01
500	WindWorld	155	1200	1163	6836	27	99,7	2327	1082	0,266	1995-11-20
500	WindWorld	158	1200	1348	6771	2	100,0	2697	1254	0,308	1995-10-01
500	WindWorld	162	800	736	6087	4	100,0	1473	685	0,168	1995-12-19
500	WindWorld	167	1200	1207	0	0	100,0	2413	1122	0,275	1995-12-14
500	WindWorld	168	1150	1041	6211	76	99,1	2082	968	0,238	1995-12-14
500	WindWorld	171	1200	1003	6775	740	91,6	2007	933	0,229	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	646	4568	3	100,0	1293	601	0,148	1995-12-21
500	Enercon	181	1300	1458	7962	107	98,8	2916	1160	0,333	1996-05-13

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	Enercon	182	1300	1465	7939	3	100,0	2929	1166	0,334	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	1345	8096	0	100,0	2690	1070	0,307	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	900	10891	0	100,0	1799	716	0,205	1996-05-15
500	Vestas	186	860	765	4820	1554	82,3	1530	640	0,175	1996-02-16
500	WindWorld	195	710	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-05-23
500	Enercon	209	1380	398	1371	30	99,7	796	317	0,091	1996-08-25
500	WindWorld	216	600	672	6043	6	99,9	1344	625	0,153	1996-09-04
500	WindWorld	218		857	6315	7	99,9	1714	797	0,196	1996-08-29
500	WindWorld	219	1400	999	5382	39	99,6	1998	929	0,228	1996-10-04
500	Enercon	229	1050	991	7501	13	99,9	1983	789	0,226	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	617	4185	2861	67,3	1234	491	0,141	1996-10-03
500	Enercon	236	1300	1623	8149	9	99,9	3246	1292	0,371	1996-12-11
500	Enercon	237	1300	1577	8104	23	99,7	3154	1255	0,360	1996-12-11
500	WindWorld	238	800	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-19
500	Vestas	239	950	774	4663	2	100,0	1547	648	0,177	1997-02-04
500	Vestas	247	950	932	5902	149	98,3	1865	780	0,213	1997-08-25
500	Enercon	263	1100	991	7845	6	99,9	1981	788	0,226	1997-12-20
500	Enercon	264	1300	1246	7652	78	99,1	2491	991	0,284	1997-12-19
500	Enercon	267	1200	887	6907	1271	85,5	1775	706	0,203	1997-12-18
500	Enercon	269	1200	598	5509	13	99,9	1197	476	0,137	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	992	7644	82	99,1	1984	790	0,227	1997-12-20
500	Vestas	291	1050	521	3964	1161	86,7	1041	436	0,119	1998-04-02
500	Vestas	292	1050	430	2575	0	100,0	859	360	0,098	1998-04-02
500	Enercon	314	1420	1649	8209	51	99,4	3297	1312	0,376	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1547	8229	10	99,9	3093	1231	0,353	1998-07-12
500	Enercon	354	1400	1175	7998	69	99,2	2351	935	0,268	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1458	8157	11	99,9	2916	1160	0,333	1998-11-19
500	Enercon	356	1300	1317	7990	0	100,0	2634	1048	0,301	1998-12-01
500	Enercon	357	1350	1278	8082	8	99,9	2557	1017	0,292	1998-11-27
500	Enercon	358	1400	1407	7979	30	99,7	2814	1120	0,321	1998-11-18
500	Enercon	359	1400	1380	8062	14	99,8	2760	1098	0,315	1998-11-20
500	Enercon	362	1300	1291	7831	0	100,0	2582	1027	0,295	1998-12-02
500	Enercon	380	1200	1287	7631	0	100,0	2573	1024	0,294	1999-01-15
500	Vestas	504	1000	793	0	0	100,0	1587	664	0,181	1993-07-01
500	Vestas	519	1050	913	5691	5	99,9	1826	764	0,208	1996-07-11
500	Vestas	543	1350	1359	6740	88	99,0	2717	1137	0,310	1993-02-09
500	Vestas	550	1050	1166	6732	70	99,2	2332	976	0,266	1994-11-15
500	Vestas	551	1050	1113	5953	177	98,0	2226	932	0,254	1994-11-15
500	Vestas	552	1200	1246	6414	91	99,0	2493	1043	0,285	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	1244	6694	78	99,1	2488	1042	0,284	1995-03-16
500	WindWorld	554	1150	945	5607	261	97,0	1891	879	0,216	1995-11-16
500	WindWorld	555	1150	1041	6106	146	98,3	2083	968	0,238	1995-11-20
500	WindWorld	559		1001	6623	6	99,9	2002	931	0,229	1995-12-20
500	WindWorld	560		930	6999	5	99,9	1861	865	0,212	1996-03-07
500	WindWorld	561	1200	1128	6504	36	99,6	2256	1049	0,258	1995-10-01
500	WindWorld	562	1217	1301	6702	30	99,7	2602	1210	0,297	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	1100	6407	185	97,9	2201	1023	0,251	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	926	5051	1326	84,9	1853	861	0,211	1995-12-10
500	Enercon	565	1300	1143	7829	7	99,9	2287	910	0,261	1995-12-22
500	Enercon	566	1300	1277	7932	30	99,7	2554	1016	0,292	1995-12-15
500	Enercon	567	1400	1405	7927	129	98,5	2810	1118	0,321	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	1357	7253	95	98,9	2713	1080	0,310	1995-12-20
500	WindWorld	571		722	4984	5	99,9	1443	671	0,165	1996-06-20

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	WindWorld	572		903	5711	4	100,0	1805	840	0,206	1996-06-20
500	Enercon	592	1300	865	4934	3197	63,5	1730	688	0,197	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	1361	7635	186	97,9	2722	1083	0,311	1996-10-24
500	WindWorld	698	550	695	6285	4	100,0	1391	647	0,159	2002-12-13
550	WindWorld	661	1575	921	4528	260	97,0	1675	857	0,191	1998-03-01
550	WindWorld	662	1575	1113	6023	194	97,8	2024	1035	0,231	1998-03-01
550	WindWorld	663	1575	1510	6830	585	93,3	2746	1405	0,313	1998-03-01
550	WindWorld	664	1575	1519	6926	247	97,2	2763	1413	0,315	1998-03-01
550	WindWorld	665	1575	1511	7037	344	96,1	2747	1405	0,314	1998-03-01
600	Vestas	146	1100	860	4331	437	95,0	1434	621	0,164	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	1103	5417	666	92,4	1838	796	0,210	1995-12-05
600	Vestas	160	1400	1319	5876	138	98,4	2198	952	0,251	1995-12-15
600	Vestas	161	1400	1319	5952	138	98,4	2199	952	0,251	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1392	6000	256	97,1	2320	1005	0,265	1995-12-20
600	Vestas	165	1400	1341	6011	91	99,0	2234	968	0,255	1995-12-21
600	Vestas	166	1700	1783	6543	42	99,5	2972	1287	0,339	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	1201	5323	417	95,2	2001	867	0,228	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1185	5571	432	95,1	1974	779	0,225	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1681	6035	2	100,0	2801	1105	0,320	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1609	6027	1	100,0	2681	1058	0,306	1996-05-02
600	Vestas	190	1450	1648	6059	1	100,0	2747	1084	0,314	1996-05-03
600	Vestas	191	1450	1358	5766	2	100,0	2263	893	0,258	1996-05-06
600	Vestas	192	1450	1496	5610	194	97,8	2494	984	0,285	1996-05-06
600	Vestas	193	1450	1460	5512	306	96,5	2433	960	0,278	1996-05-03
600	Vestas	194	1500	1274	5161	79	99,1	2124	920	0,242	1996-06-01
600	WindWorld	202	1325	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-01
600	Vestas	204	938	930	5178	147	98,3	1550	612	0,177	1996-07-26
600	Vestas	210	1300	1200	6018	662	92,4	1999	789	0,228	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1244	6347	62	99,3	2074	818	0,237	1996-09-20
600	Vestas	222	1300	1214	5956	525	94,0	2024	799	0,231	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	1224	6192	49	99,4	2040	805	0,233	1996-11-20
600	Vestas	224	1300	1350	6243	29	99,7	2249	888	0,257	1996-11-19
600	Vestas	225	1300	1354	6197	49	99,4	2257	890	0,258	1996-11-19
600	NEG Micon	227	1130	806	6378	824	90,6	1344	555	0,153	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	922	6323	1301	85,1	1537	635	0,175	1996-10-15
600	Vestas	231	1165	873	4951	307	96,5	1455	574	0,166	1996-10-27
600	Vestas	232	875	762	4858	96	98,9	1270	501	0,145	1996-12-03
600	WindWorld	242	950	939	5325	5	99,9	1566	678	0,179	1997-03-01
600	Vestas	248	1100	1257	5937	5	99,9	2094	826	0,239	1997-09-29
600	Vestas	249	1150	1179	5477	56	99,4	1965	776	0,224	1997-09-24
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	999	5080	3	100,0	1665	721	0,190	1997-11-20
600	Vestas	261	1300	1138	4876	1221	86,1	1897	748	0,217	1997-11-10
600	Vestas	265	1620	1770	6393	162	98,2	2951	1164	0,337	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	969	5743	16	99,8	1615	637	0,184	1997-12-29
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	Vestas	280	1190	913	5347	91	99,0	1522	601	0,174	1997-11-21
600	WindWorld	281	990	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-04-22
600	WindWorld	282	1000	1153	5609	1	100,0	1922	832	0,219	1998-03-01
600	WindWorld	283	930	848	4296	6	99,9	1413	612	0,161	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	1160	5514	6	99,9	1934	838	0,221	1998-04-03
600	WindWorld	285	950	1194	5409	6	99,9	1990	862	0,227	1998-04-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	WindWorld	286		1104	5535	5	99,9	1841	797	0,210	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	1094	5490	11	99,9	1823	790	0,208	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	1080	5770	6	99,9	1800	780	0,206	1998-04-22
600	Vestas	289	1023	1177	5934	6	99,9	1962	774	0,224	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	1216	5548	206	97,6	2026	800	0,231	1997-10-25
600	WindWorld	293	1000	1018	5294	6	99,9	1696	735	0,194	1998-03-12
600	WindWorld	294	1280	1073	4696	20	99,8	1788	774	0,204	1998-02-01
600	WindWorld	295	1280	1089	4486	115	98,7	1815	786	0,207	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	1376		0	100,0	2293	993	0,262	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	1539	6271	1	100,0	2565	1111	0,293	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	1194	5505	313	96,4	1991	862	0,227	1998-02-01
600	WindWorld	299	1300	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	1034	5120	852	90,3	1723	746	0,197	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	846	3670	401	95,4	1410	611	0,161	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	1054	5169	0	100,0	1756	760	0,200	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	1075	5815	1	100,0	1792	776	0,205	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	1057	5759	43	99,5	1761	763	0,201	1998-02-01
600	WindWorld	305	1220	406	1691	0	100,0	676	293	0,077	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	1071	5334	122	98,6	1785	773	0,204	1998-02-01
600	WindWorld	307	990	1015	5037	120	98,6	1691	732	0,193	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1515	6622	289	96,7	2524	1093	0,288	1997-11-25
600	WindWorld	311	1500	1721	6903	5	99,9	2869	1242	0,327	1997-12-12
600	WindWorld	312	930	936	5640	6	99,9	1560	676	0,178	1997-11-08
600	Vestas	315	1100	783	4383	1906	78,2	1305	515	0,149	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	924	5144	94	98,9	1539	607	0,176	1998-06-11
600	WindWorld	318	1000	1059	5359	6	99,9	1764	764	0,201	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	922	5076	6	99,9	1537	666	0,176	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	912	4653	4	100,0	1519	658	0,173	1998-09-30
600	Vestas	342	1250	1301	5804	32	99,6	2168	856	0,248	1998-04-21
600	WindWorld	343	1210	957	4307	710	91,9	1595	691	0,182	1998-10-01
600	WindWorld	344		1415	6236	47	99,5	2358	1021	0,269	1998-10-01
600	WindWorld	345	1210	0	0	7999	0,0	0	0	0,000	1998-10-01
600	WindWorld	349	1000	951	4912	11	99,9	1585	687	0,181	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	1088	5564	6	99,9	1813	785	0,207	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	995	5150	14	99,8	1659	718	0,189	1998-11-01
600	Vestas	367	1200	1325	5788	6	99,9	2209	872	0,252	1998-07-24
600	Vestas	369	1325	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-01-20
600	Vestas	370	1325	156	1212	0	100,0	260	103	0,030	1999-01-20
600	Enercon	397	1300	1152	6495	0	100,0	1920	758	0,219	1999-10-01
600	Enercon	402	1400	1226	7937	21	99,8	2043	806	0,233	1999-11-30
600	Enercon	403	1400	1210	7985	11	99,9	2017	796	0,230	1999-11-30
600	Enercon	414	1350	1526	7606	6	99,9	2544	1004	0,290	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1549	7628	7	99,9	2581	1019	0,295	1999-10-28
600	Enercon	416	1350	1416	7451	27	99,7	2360	931	0,269	1999-11-03
600	Enercon	417	1350	1414	7503	55	99,4	2357	930	0,269	1999-11-01
600	Enercon	418	1300	1189	7741	0	100,0	1982	782	0,226	1999-09-13
600	Enercon	419	1300	1243	7765	2	100,0	2072	818	0,237	1999-09-12
600	Enercon	420	1200	1101	7322	7	99,9	1836	724	0,210	1999-11-12
600	Enercon	437	1250	1330	7643	0	100,0	2217	875	0,253	2000-07-06
600	Enercon	439	1450	1339	7500	15	99,8	2232	881	0,255	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	1307	7368	1	100,0	2178	859	0,249	2000-03-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	Enercon	454	1350	1476	7689	0	100,0	2459	970	0,281	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	1497	7728	0	100,0	2495	985	0,285	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	1748	8014	24	99,7	2914	1150	0,333	2000-12-01
600	Enercon	457	1300	1591	7857	25	99,7	2652	1047	0,303	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	1824	7771	112	98,7	3039	1199	0,347	2000-12-31
600	Enercon	469	1350	1360	7870	4	100,0	2267	895	0,259	2001-02-01
600	Enercon	470	1350	1408	7848	2	100,0	2346	926	0,268	2001-02-01
600	Enercon	471	1350	1480	7872	26	99,7	2467	974	0,282	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1449	7805	4	100,0	2415	953	0,276	2001-02-01
600	Enercon	486	1350	1425	7581	97	98,9	2375	937	0,271	2001-04-01
600	Enercon	489	1350	1499	7851	0	100,0	2498	986	0,285	2001-06-01
600	Vestas	505		851	0	0	100,0	1418	559	0,162	1996-09-16
600	Vestas	556	1200	1195	4677	5	99,9	1991	862	0,227	1995-10-18
600	Vestas	557	1200	1400	5416	5	99,9	2334	1011	0,266	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	1177	4617	10	99,9	1961	849	0,224	1995-10-13
600	Vestas	574	1100	726	4517	1726	80,3	1210	477	0,138	1996-07-03
600	Vestas	577	1500	1347	5417	0	100,0	2245	972	0,256	1996-10-08
600	Vestas	578	1500	1247	4937	408	95,3	2078	900	0,237	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	1407	5533	0	100,0	2344	1015	0,268	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	1250	3944	71	99,2	2083	902	0,238	1996-10-14
600	Vestas	581	1500	1396	5254	48	99,5	2326	1007	0,266	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1463	5539	168	98,1	2439	1056	0,278	1996-10-14
600	Vestas	583	1500	1481	5508	139	98,4	2469	1069	0,282	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1372	5274	4	100,0	2287	990	0,261	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	1481	5583	0	100,0	2469	1069	0,282	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1515	4147	283	96,8	2525	1094	0,288	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	1229	4950	258	97,1	2048	887	0,234	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	1365	5410	0	100,0	2275	985	0,260	1996-10-08
600	Enercon	612	1350	1403	7600	1	100,0	2338	923	0,267	2001-09-01
600	Enercon	613	1350	1516	7703	0	100,0	2526	997	0,288	2001-09-01
600	Enercon	620	1250	885	6737	5	99,9	1476	582	0,168	2001-11-01
600	Enercon	631	1500	1712	8084	0	100,0	2854	1126	0,326	2002-01-16
600	Enercon	634	1350	1360	7951	10	99,9	2267	894	0,259	2002-02-01
600	Enercon	635	1350	1323	7979	1	100,0	2205	870	0,252	2002-02-01
600	Enercon	640	1250	1294	7630	2	100,0	2157	851	0,246	2002-03-01
600	Enercon	641	1350	1409	7915	0	100,0	2348	926	0,268	2002-05-01
600	Enercon	672	1250	1148	7512	93	98,9	1913	755	0,218	2002-11-05
600	Enercon	673	1250	1123	7551	59	99,3	1872	739	0,214	2002-11-05
600	Enercon	679	1400	1364	7881	0	100,0	2274	897	0,260	2002-12-12
600	Enercon	712	1150	1298	7400	5	99,9	2164	854	0,247	2003-04-12
600	Enercon	713	1150	1313	7451	0	100,0	2188	863	0,250	2003-04-12
600	Enercon	744	1270	1210	7455	4	100,0	2016	795	0,230	2003-12-01
600	Enercon	745	1270	1234	7434	29	99,7	2056	811	0,235	2003-12-01
600	Enercon	746	1100	1084	7666	0	100,0	1807	713	0,206	2003-12-07
600	Enercon	747	1250	1339	7569	7	99,9	2232	881	0,255	2004-01-01
600	Enercon	752	1333	901	6905	1	100,0	1502	593	0,171	2003-10-01
600	Enercon	753	1333	921	6898	1	100,0	1535	606	0,175	2003-10-01
600	Enercon	754	1333	940	6941	1	100,0	1566	618	0,179	2003-10-01
600	Enercon	765	1030	929	7371	6	99,9	1549	611	0,177	2004-06-11
600	Enercon	771	1600	1888	8039	0	100,0	3146	1241	0,359	2004-06-30
600	Enercon	772	1600	1940	8208	0	100,0	3233	1276	0,369	2004-07-02
600 - 120	Bonus	243	1500	1600	7749	53	99,4	2667	1052	0,304	1997-03-03
600 - 120	Bonus	251	1170	1072	7344	36	99,6	1787	705	0,204	1997-11-18

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600 - 120	Bonus	252	1170	1004	7322	30	99,7	1674	660	0,191	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	1170	944	6458	1130	87,1	1573	621	0,180	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	974	6785	197	97,8	1624	641	0,185	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	1069	7230	29	99,7	1782	703	0,203	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	1170	916	6982	103	98,8	1527	603	0,174	1997-11-13
600 - 120	Bonus	262	1040	1214	7308	255	97,1	2023	798	0,231	1997-10-03
600 - 120	Bonus	268	1050	598		0	100,0	997	393	0,114	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	1160	1104	7394	3	100,0	1840	726	0,210	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	1116	7124	0	100,0	1860	734	0,212	1997-12-01
600 - 120	Bonus	333	1200	1003	7200	93	98,9	1671	659	0,191	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1139	7662	3	100,0	1898	749	0,217	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335		1229	7689	3	100,0	2049	808	0,234	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	1048	7551	3	100,0	1746	689	0,199	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1222	7730	3	100,0	2036	803	0,232	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	1475	7001	690	92,1	2458	970	0,281	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	1100	1207	7305	26	99,7	2012	794	0,230	1998-06-17
600 - 120	Bonus	347	1200	1008	6803	65	99,3	1680	663	0,192	1998-10-07
600 - 120	Bonus	366	1250	1372	6879	28	99,7	2286	902	0,261	1998-04-01
600 - 120	Bonus	378	1500	1844	7762	91	99,0	3074	1213	0,351	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1572	6362	336	96,2	2620	1034	0,299	1999-05-26
600 - 125	Nordex	674		0		0	0,0	0	0	0,000	2003-01-09
660	Vestas	313	1400	1310	5339	7	99,9	1985	755	0,227	1998-06-26
660	Vestas	338	1720	2103	6604	4	100,0	3186	1212	0,364	1998-10-12
660	Vestas	340	1300	1390	5691	124	98,6	2106	801	0,240	1998-10-09
660	Vestas	382	1877	1573	6186	40	99,5	2383	907	0,272	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1702	6268	33	99,6	2579	981	0,294	1999-08-19
660	Vestas	384	1956	1776	6121	74	99,2	2690	1023	0,307	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1964	6619	42	99,5	2975	1132	0,340	1999-08-19
660	Vestas	393	1250	1281	5206	161	98,2	1941	738	0,222	1999-10-12
660	Vestas	394	1650	1908	6215	111	98,7	2891	1100	0,330	1999-10-23
660	Vestas	401	1430	1539	5995	144	98,4	2332	887	0,266	1999-09-30
660	Vestas	405	1534	1214	5903	129	98,5	1839	700	0,210	1999-12-17
660	Vestas	406	1551	1273	6007	104	98,8	1928	733	0,220	1999-12-15
660	Vestas	407	1530	1297	6039	370	95,8	1966	748	0,224	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1302	5982	136	98,4	1972	750	0,225	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1344	6220	60	99,3	2036	775	0,232	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	1208	5903	81	99,1	1830	696	0,209	1999-12-20
660	Vestas	411	1550	1519	5637	1	100,0	2302	876	0,263	1999-08-28
660	Vestas	412	1550	1196	4529	1165	86,7	1812	689	0,207	1999-08-27
660	Vestas	413	1550	1040	4367	4	100,0	1576	600	0,180	1999-08-31
660	Vestas	421	1450	1746	6559	30	99,7	2646	1006	0,302	1999-12-15
660	Vestas	423	1450	642	4309	29	99,7	972	370	0,111	1999-12-12
660	Vestas	424	1450	646	3789	25	99,7	979	372	0,112	1999-11-04
660	Vestas	425	1410	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-12-21
660	Vestas	427	1600	1625	6326	3	100,0	2462	937	0,281	1999-10-21
660	Vestas	428	1600	1562	6045	159	98,2	2367	901	0,270	1999-10-21
660	Vestas	430	1500	1546	5765	1	100,0	2342	891	0,267	1999-12-15
660	Vestas	431	1425	1374	5535	5	99,9	2082	792	0,238	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	1427	5483	145	98,3	2161	822	0,247	2000-05-08
660	Vestas	433	1425	1325	5307	395	95,5	2008	764	0,229	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	1193	7199	365	95,8	1807	687	0,206	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	1353	7471	89	99,0	2050	780	0,234	2000-07-05
660	Vestas	436	1100	809	4170	1	100,0	1226	466	0,140	2000-01-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
660	Vestas	444	1600	1234	5476	75	99,1	1869	711	0,213	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	1182	5706	211	97,6	1791	681	0,204	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	1338	5614	51	99,4	2027	771	0,231	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1409	6980	9	99,9	2135	812	0,244	2000-09-14
660	Vestas	448	1333	660	4230	289	96,7	1000	381	0,114	2000-12-06
660	Vestas	449	1327	696	4424	2	100,0	1054	401	0,120	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	703	4437	1	100,0	1066	405	0,122	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	790	4700	37	99,6	1196	455	0,137	2000-12-06
660	Vestas	458	1150	1041	6690	23	99,7	1577	600	0,180	2000-11-24
660	Vestas	460	1534	1237	4352	81	99,1	1874	713	0,214	2000-12-29
660	Vestas	461	1540	1403	5560	294	96,6	2126	809	0,243	2000-12-29
660	Vestas	462	1523	1342	5344	541	93,8	2033	774	0,232	2000-12-29
660	Vestas	463	1495	1403	5667	103	98,8	2126	809	0,243	2000-12-29
660	Vestas	464	1534	1304	5523	44	99,5	1976	752	0,226	2000-12-29
660	Vestas	465	1525	1340	5628	264	97,0	2031	772	0,232	2000-12-29
660	Vestas	466	1534	1428	5720	44	99,5	2163	823	0,247	2000-12-29
660	Vestas	467	1601	1611	6014	41	99,5	2441	929	0,279	2000-12-29
660	Vestas	473	1500	1290	5171	25	99,7	1954	743	0,223	2001-01-10
660	Vestas	478	1600	1460	6945	363	95,9	2213	842	0,253	2001-04-01
660 - 200	Vestas	323	1250	1401	6153	2	100,0	2123	808	0,242	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	1434	6869	2	100,0	2173	827	0,248	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1042	4470	34	99,6	1579	601	0,180	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	602	2277	30	99,7	913	347	0,104	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	1250	1446	6783	36	99,6	2190	833	0,250	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	1250	1139	4603	15	99,8	1726	656	0,197	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	1250	1186	6430	20	99,8	1798	684	0,205	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	1376	6312	84	99,0	2085	793	0,238	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	467	1679	17	99,8	707	269	0,081	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1002	4893	10	99,9	1518	578	0,173	1998-09-01
660 - 200	Vestas	351	1400	1376	6729	20	99,8	2085	793	0,238	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1313	5991	23	99,7	1989	757	0,227	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1384	6577	66	99,2	2097	798	0,239	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	1700	1763	7274	2	100,0	2671	1016	0,305	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1846	7430	42	99,5	2796	1064	0,319	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	2064	7444	99	98,9	3127	1190	0,357	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1875	7271	31	99,6	2841	1081	0,324	1999-05-07
660 - 200	Vestas	398	1000	901	6322	538	93,9	1365	519	0,156	1999-10-06
660 - 200	Vestas	426	1150	1034	6674	2	100,0	1567	596	0,179	1999-12-30
660 - 200	Vestas	429	1500	1495	7274	35	99,6	2266	862	0,259	1999-10-01
660 - 200	Vestas	441	1600	1645	6856	686	92,2	2493	948	0,285	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	1600	1722	7384	98	98,9	2609	993	0,298	2000-10-08
660 - 200	Vestas	443	1600	1696	6476	9	99,9	2570	978	0,293	2000-10-07
660 - 200	Neg Micon	490	1680	1740	7696	16	99,8	2637	962	0,301	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	1680	1638	7619	70	99,2	2482	905	0,283	2001-06-01
660 - 200	Vestas	626	1585	1442	6754	290	96,7	2186	831	0,249	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	1585	1606	7325	3	100,0	2434	926	0,278	2001-04-06
660 - 200	Vestas	628	1590	944	4207	0	100,0	1430	544	0,163	2001-04-06
660 - 200	Vestas	639	1150	1073	6781	5	99,9	1626	619	0,186	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	1905	2223	7490	73	99,2	3369	1282	0,385	2002-11-26
660 - 200	Neg Micon	695	1600	1770	7879	22	99,7	2682	978	0,306	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	696	1600	1636	7201	1	100,0	2479	904	0,283	2002-01-01
750 - 175	NEG Micon	348	1200	988	6378	63	99,3	1317	650	0,150	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1907	6820	0	100,0	2543	1254	0,290	1998-04-17

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1579	7704	115	98,7	2106	873	0,240	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1731	7686	10	99,9	2308	956	0,263	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	346	726	0	100,0	461	191	0,053	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	2140	344	726	0	100,0	458	190	0,052	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	2140	343	727	0	100,0	457	189	0,052	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399		1703	7731	3	100,0	2270	941	0,259	1999-09-23
750 - 200	WindWorld	404	1700	1155	0	0	100,0	1541	544	0,176	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	451	1600	759	4083	744	91,5	1011	419	0,115	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1916	7458	5	99,9	2554	1059	0,292	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	480	1590	1101	6766	102	98,8	1469	609	0,168	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	1560	1482	7274	120	98,6	1976	819	0,226	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1617	7381	6	99,9	2156	893	0,246	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	1905	7002	41	99,5	2540	1053	0,290	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	1900	2264	7968	0	100,0	3019	1251	0,345	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	701	1720	2317	7978	41	99,5	3089	1280	0,353	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	1500	1730	7236	213	97,6	2306	956	0,263	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	775	1300	1455		0	100,0	1940	804	0,221	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	776	1250	1254	7323	7	99,9	1671	693	0,191	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	1500	1274	6279	0	100,0	1699	704	0,194	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	1900	2282	7833	19	99,8	3043	1261	0,347	2005-12-08
800	Enercon	798	1500	1349	7600	0	100,0	1686	745	0,192	2005-01-10
800	Enercon	803	1600	1492	7596	6	99,9	1865	825	0,213	2005-07-15
800	Enercon	805	1532	1459	7567	9	99,9	1824	806	0,208	2005-09-15
800	Enercon	806	1400	1443	7517	241	97,2	1804	797	0,206	2005-09-19
800	Enercon	807	1500	1509	7741	5	99,9	1887	834	0,215	2005-09-01
800	Enercon	816	1700	2001	7866	2	100,0	2501	1106	0,286	2005-09-05
800	Enercon	817	1527	1771	7829	0	100,0	2214	979	0,253	2005-10-15
800	Enercon	818	1500	1557	7891	31	99,6	1946	860	0,222	2005-10-15
800	Enercon	819	1500	1770	7787	0	100,0	2212	978	0,253	2005-10-28
800	Enercon	826	1700	1963	7822	14	99,8	2454	1085	0,280	2005-10-13
800	Enercon	827	1400	1532	7590	7	99,9	1915	847	0,219	2005-10-27
800	Enercon	828	1800	1930	8062	21	99,8	2412	1066	0,275	2006-02-20
800	Enercon	836	1400	1551	7678	0	100,0	1939	857	0,221	2006-04-01
800	Enercon	837	1622	1558	7820	1	100,0	1947	861	0,222	2006-03-23
800	Enercon	838	1150	1117	7263	11	99,9	1396	617	0,159	2005-12-23
800	Enercon	839	1585	2008	8092	0	100,0	2510	1110	0,287	2006-02-20
800	Enercon	841	2000	2466	7942	5	99,9	3082	1363	0,352	2006-07-19
800	Enercon	849	2000	1847	7685	14	99,8	2308	1021	0,264	2006-09-15
800	Enercon	852	1420	1396	7655	5	99,9	1745	771	0,199	2006-11-01
800	Enercon	854	1550	1668	7888	2	100,0	2084	922	0,238	2007-01-01
800	Enercon	860	1550	1796	7932	19	99,8	2246	993	0,256	2007-01-31
800	Enercon	861	1550	1444	7779	3	100,0	1805	798	0,206	2007-01-31
800	Enercon	862	1550	1450	7697	25	99,7	1812	801	0,207	2007-01-31
800	Enercon	863	1550	1432	7834	1	100,0	1789	791	0,204	2007-01-31
800	Enercon	864	1550	1331	6998	847	90,3	1664	736	0,190	2007-01-31
800	Enercon	865	1550	1351	7659	23	99,7	1689	747	0,193	2007-01-31
800	Enercon	866	1500	1815	7985	2	100,0	2268	822	0,259	2007-05-05
800	Enercon	873	1700	2073	7908	1	100,0	2592	940	0,296	2007-05-25
800	Enercon	874	1500	1542	7933	2	100,0	1928	699	0,220	2007-06-01
800	Enercon	875	1800	1724	7810	17	99,8	2155	781	0,246	2007-06-28
800	Enercon	876	1500	1563	7934	7	99,9	1953	708	0,223	2007-08-30
800	Enercon	877	1430	1635	7789	15	99,8	2044	741	0,233	2007-06-14

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
800	Enercon	883	1800	1481	7691	4	100,0	1851	818	0,211	2007-09-12
800	Enercon	884	1800	1486	7704	3	100,0	1858	821	0,212	2007-09-21
800	Enercon	886	1800	1900	7930	21	99,8	2375	861	0,271	2007-08-01
800	Enercon	887	1800	1584	8058	6	99,9	1980	718	0,226	2007-10-17
800	Enercon	954	1600	1799	7844	0	100,0	2249	815	0,257	2007-12-11
800	Enercon	955	1600	1640	7862	18	99,8	2050	743	0,234	2007-11-23
800	Enercon	963	1750	1771	7786	1	100,0	2214	803	0,253	2007-12-18
800	Enercon	964	1750	1754	7819	48	99,5	2193	795	0,250	2007-12-18
800	Enercon	965	1750	1761	7962	2	100,0	2201	798	0,251	2007-12-18
800	Enercon	975	1800	1840	7741	31	99,6	2300	834	0,263	2007-11-01
800	Enercon	976	1800	1089	5832	18	99,8	1361	493	0,001	2008-03-08
800	Enercon	985	1750	1202	5202	8	99,9	1503	545	0,002	2008-04-25
800	Enercon	986	1750	1020	4620	4	100,0	1275	462	0,001	2008-05-15
800	Enercon	1002	1810	1070	5250	112	98,7	1338	485	0,001	2008-04-30
800	Enercon	1007	1800	1107	5241	4	100,0	1384	502	0,001	2008-04-17
800	Enercon	1008	1800	1119	5208	4	100,0	1399	507	0,001	2008-04-17
800	Enercon	1009	1800	777	2636	4	100,0	971	429	0,001	2008-09-01
800	Enercon	1010	1800	858	2648	3	100,0	1073	474	0,001	2008-09-01
800	Enercon	1012	2184	1446	3917	147	98,3	1808	656	0,002	2008-06-06
800	Enercon	1021	1600	292	1302	77	99,1	365	132	0,000	2008-10-08
800	Enercon	1022	2750	432	1162	150	98,3	540	196	0,001	2008-10-15
800	Enercon	1025	2000	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-02
800	Enercon	1033	2100	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-19
800	Enercon	1035	1900	0	0	0	0,0	0	0	0,000	2008-12-10
850	Vestas	468	1350	1369	5989	644	92,6	1610	644	0,184	2000-12-28
850	Vestas	487	1470	1141	5916	60	99,3	1342	537	0,153	2001-01-16
850	Vestas	488	1870	1877	7398	2	100,0	2208	884	0,252	2001-06-01
850	Vestas	600	1870	1736	6896	1	100,0	2043	818	0,233	2001-05-24
850	Vestas	601	1915	1868	7180	19	99,8	2198	880	0,251	2001-08-03
850	Vestas	602	1660	1367	6276	750	91,4	1608	644	0,184	2001-09-06
850	Vestas	603	2160	1378	5235	98	98,9	1621	649	0,185	2001-08-27
850	Vestas	604	2160	1407	5776	309	96,5	1656	663	0,189	2001-09-28
850	Vestas	614	1400	1588	7011	0	100,0	1868	748	0,213	2001-08-25
850	Vestas	615	1400	1611	7004	1	100,0	1895	758	0,216	2001-08-25
850	Vestas	621	1935	1970	6894	2	100,0	2318	928	0,265	2001-12-01
850	Vestas	622	1950	1820	6564	726	91,7	2141	857	0,244	2002-01-15
850	Vestas	623	2000	2012	6922	2	100,0	2368	948	0,270	2002-02-04
850	Vestas	624	1765	1670	7303	2	100,0	1964	786	0,224	2002-01-28
850	Vestas	625	1705	1684	6961	2	100,0	1982	793	0,226	2002-01-10
850	Vestas	629	1850	1727	6535	25	99,7	2032	813	0,232	2002-02-18
850	Vestas	630	2030	814	2974	0	100,0	958	383	0,109	2002-02-22
850	Vestas	632	1850	2174	7496	81	99,1	2557	1024	0,292	2001-11-08
850	Vestas	633	1900	2062	7070	18	99,8	2426	971	0,277	2002-02-02
850	Vestas	636	1955	1883	6730	38	99,6	2215	887	0,253	2002-02-26
850	Vestas	638	1500	1800	7485	14	99,8	2118	848	0,242	2002-03-14
850	Vestas	648	1800	2016	6984	37	99,6	2372	949	0,271	2002-09-13
850	Vestas	649	1800	1960	6899	73	99,2	2306	923	0,263	2002-09-13
850	Vestas	650	1750	1819	6792	2	100,0	2140	857	0,244	2002-10-04
850	Vestas	651	1800	1831	7294	108	98,8	2155	862	0,246	2002-10-29
850	Vestas	652	1740	1838	7303	57	99,3	2162	865	0,247	2002-10-29
850	Vestas	653	1700	1881	7376	141	98,4	2212	886	0,253	2002-10-29
850	Vestas	654	1720	1840	7287	148	98,3	2164	866	0,247	2002-10-29
850	Vestas	655	1690	1897	7323	62	99,3	2232	893	0,255	2002-10-29

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	656	1730	1859	7333	118	98,7	2187	875	0,250	2002-10-29
850	Vestas	657	1730	1871	7280	138	98,4	2202	881	0,251	2002-10-29
850	Vestas	658	1760	1951	7335	144	98,4	2295	919	0,262	2002-10-29
850	Vestas	659	1820	1587	6316	1097	87,5	1867	747	0,213	2002-10-29
850	Vestas	666	1900	1564	6966	3	100,0	1840	737	0,210	2002-11-18
850	Vestas	667	1774	1798	7084	7	99,9	2115	846	0,241	2002-12-16
850	Vestas	668	1850	1843	6925	11	99,9	2168	868	0,248	2002-10-23
850	Vestas	669	1850	1818	6986	103	98,8	2138	856	0,244	2002-10-17
850	Vestas	670	1710	1357	6262	7	99,9	1597	639	0,182	2002-12-20
850	Vestas	671	1300	1203	6762	7	99,9	1415	567	0,162	2002-10-02
850	Vestas	678	1800	1690	5856	720	91,8	1988	796	0,227	2003-01-01
850	Vestas	685	1500	1594	6518	5	99,9	1875	750	0,214	2002-12-20
850	Vestas	691	2300	2232	7273	1	100,0	2626	1051	0,300	2003-03-18
850	Vestas	692	2000	1440	5310	635	92,8	1694	678	0,193	2003-02-21
850	Vestas	700	1400	1776	6603	291	96,7	2089	836	0,238	2003-04-09
850	Vestas	702	1500	1557	6962	2	100,0	1832	733	0,209	2003-01-16
850	Vestas	703	1500	1541	6709	3	100,0	1812	725	0,207	2003-01-16
850	Vestas	704	1500	1529	6676	1	100,0	1798	720	0,205	2003-01-16
850	Vestas	705	1500	1305	5942	432	95,1	1535	614	0,175	2003-01-16
850	Vestas	706	1500	1588	6933	1	100,0	1868	748	0,213	2003-01-16
850	Vestas	707	1250	1549	6539	10	99,9	1822	729	0,208	2003-06-15
850	Vestas	708	1250	1411	6324	45	99,5	1660	665	0,190	2003-06-15
850	Vestas	709	1250	1486	6509	9	99,9	1748	699	0,200	2003-06-15
850	Vestas	710	1250	1402	6350	143	98,4	1649	660	0,188	2003-06-15
850	Vestas	711	1250	1510	6503	8	99,9	1776	711	0,203	2003-06-15
850	Vestas	716	1800	2038	7230	1	100,0	2397	959	0,274	2003-04-08
850	Vestas	717	1850	1996	6995	558	93,6	2348	940	0,268	2003-04-10
850	Vestas	719	1800	1654	6734	1	100,0	1946	779	0,222	2001-04-05
850	Vestas	720	1500	1597	7083	56	99,4	1879	752	0,215	2003-07-14
850	Vestas	721	1200	1295	6129	15	99,8	1524	610	0,174	2003-07-23
850	Vestas	722	1700	1770	6677	62	99,3	2083	834	0,238	2003-07-14
850	Vestas	723		1361	6385	5	99,9	1601	641	0,183	2003-10-24
850	Vestas	724	1600	1403	4726	26	99,7	1650	660	0,188	2003-07-06
850	Vestas	725	1760	1853	6613	26	99,7	2180	872	0,249	2003-11-25
850	Vestas	726	1700	1875	6772	17	99,8	2205	883	0,252	2003-11-15
850	Vestas	727	1700	1689	6619	549	93,7	1987	795	0,227	2003-11-07
850	Vestas	728	1800	1850	7102	36	99,6	2177	871	0,248	2003-11-07
850	Vestas	729	1800	1912	7110	140	98,4	2250	901	0,257	2003-11-07
850	Vestas	730	1800	1957	7102	15	99,8	2303	922	0,263	2003-11-07
850	Vestas	731	1600	1709	6966	10	99,9	2011	805	0,230	2003-11-03
850	Vestas	732	1750	1918	6870	180	97,9	2256	903	0,258	2003-12-05
850	Vestas	733	1750	1935	7115	37	99,6	2277	911	0,260	2003-12-05
850	Vestas	734	1750	1915	6907	36	99,6	2253	902	0,257	2003-12-05
850	Vestas	739		1522	6807	132	98,5	1790	716	0,204	2003-12-10
850	Vestas	743	1900	2254	6630	480	94,5	2652	1061	0,303	2004-01-21
850	Vestas	748	1900	1284	4905	70	99,2	1511	605	0,172	2003-12-11
850	Vestas	749	1650	1715	6662	10	99,9	2017	807	0,230	2003-09-01
850	Vestas	751	1700	1638	7010	25	99,7	1927	771	0,220	2004-01-28
850	Vestas	760	1800	1757	6986	17	99,8	2067	827	0,236	2004-03-18
850	Vestas	762	1430	1419	6534	80	99,1	1670	668	0,191	2004-04-01
850	Vestas	764	1400	1382	6648	15	99,8	1626	651	0,186	2004-02-25
850	Vestas	766	1700	1590	6139	478	94,5	1871	749	0,214	2004-01-31
850	Vestas	767	1750	1705	6572	2	100,0	2006	803	0,229	2004-01-31

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	768	1750	1845	6615	2	100,0	2170	869	0,248	2004-01-31
850	Vestas	769	1750	1985	7000	164	98,1	2336	935	0,267	2004-05-06
850	Vestas	770	1750	1960	7115	8	99,9	2306	923	0,263	2004-05-06
850	Vestas	773	1500	1607	6127	290	96,7	1890	757	0,216	2004-07-13
850	Vestas	784	1850	2035	7168	4	100,0	2394	958	0,273	2004-12-06
850	Vestas	785	2000	2377	7144	1	100,0	2796	1119	0,319	2004-12-15
850	Vestas	786	1600	1741	6833	104	98,8	2048	820	0,234	2005-01-03
850	Vestas	787	1600	1664	6646	5	99,9	1958	784	0,223	2005-01-03
850	Vestas	788	1600	1385	5965	1073	87,8	1629	652	0,186	2005-01-03
850	Vestas	794	1500	1522	6765	1	100,0	1790	717	0,204	2004-12-13
850	Vestas	795	1550	1862	6927	58	99,3	2191	877	0,250	2005-01-18
850	Vestas	796	1500	1691	6764	9	99,9	1989	796	0,227	2005-01-16
850	Vestas	797	1600	1854	6936	57	99,3	2181	873	0,249	2005-01-27
850	Vestas	799	1700	1700	6360	13	99,9	2000	800	0,228	2005-02-01
850	Vestas	800	1800	1970	6795	88	99,0	2318	928	0,265	2005-04-03
850	Vestas	801	1800	1755	6562	195	97,8	2064	826	0,236	2005-05-04
850	Vestas	802	1600	1558	6557	2	100,0	1833	734	0,209	2005-05-17
850	Vestas	804	1900	2355	6995	126	98,6	2771	1109	0,316	2005-11-24
850	Vestas	820	1875	2059	6609	6	99,9	2422	969	0,276	2005-10-17
850	Vestas	840	1400	1528	6656	6	99,9	1798	720	0,205	2005-12-21
850	Vestas	842	1700	1999	6988	1	100,0	2351	941	0,268	2004-12-31
850	Vestas	843	1700	2014	6516	185	97,9	2370	949	0,271	2004-12-31
850	Vestas	844	1650	1538	6618	35	99,6	1809	724	0,207	2005-12-28
850	Vestas	848	2400	2773	7060	184	97,9	3262	1306	0,372	2005-05-20
850	Vestas	853	1400	1416	6674	15	99,8	1665	667	0,190	2006-11-30
850	Vestas	855	2050	2373	7290	16	99,8	2791	1117	0,319	2007-02-06
850	Vestas	977	1800	1713	6827	0	100,0	2015	807	0,230	2007-01-05
850	Vestas	1001	1750	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-03-08
850	Vestas	1011	1650	254	1023	142	98,4	299	120	0,000	2008-10-11
850	Vestas	1014	1750	574	3264	22	99,7	675	270	0,001	2008-07-04
850	Vestas	1015	1700	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-08-29
850	Vestas	1028	1700	896	2850	0	100,0	1054	422	0,001	2008-07-11
850 - 200	Vestas	693	2162	1423	5164	521	94,1	1674	670	0,191	2002-10-08
850 - 200	Vestas	718	1786	1806	6869	13	99,9	2125	851	0,243	2003-06-30
850 - 200	Vestas	740	1650	1697	6906	1	100,0	1997	799	0,228	2003-12-15
850 - 200	Vestas	789	1890	1611	7093	6	99,9	1896	759	0,216	2004-11-28
900	Neg Micon	851	1700	1471	6461	1	100,0	1635	693	0,187	2005-07-26
900 - 200	NEG Micon	482	1600	1816	6500	19	99,8	2018	855	0,230	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	483		1159	5759	345	96,1	1288	546	0,147	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	484		1124	5564	529	94,0	1248	529	0,143	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485		1262	5720	735	91,6	1402	594	0,160	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	1650	1326	6110	4	100,0	1473	624	0,168	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	494	1846	1194	6080	70	99,2	1327	562	0,151	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	495	1784	1257	6353	1	100,0	1396	592	0,159	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	1896	1148	6008	456	94,8	1276	541	0,146	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	497	1837	1239	6487	5	99,9	1377	583	0,157	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	498	1655	1082	5922	2	100,0	1203	510	0,137	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	499	1709	1025	5643	1196	86,3	1139	483	0,130	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	618	1652	1027	7291	1	100,0	1141	484	0,130	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	694		211	7028	10	99,9	234	99	0,027	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	735	1900	2357	7576	2	100,0	2619	1110	0,299	2004-01-11
900 - 200	NEG Micon	736		1510	7408	2	100,0	1678	711	0,192	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	737		1520	7287	6	99,9	1689	716	0,193	2003-09-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
900 - 200	NEG Micon	742	1900	2169	7138	624	92,9	2410	1021	0,275	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	755	1930	1734	6954	55	99,4	1926	816	0,220	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	756	1930	1406	5323	4	100,0	1563	662	0,178	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	757	1930	1775	7034	6	99,9	1973	836	0,225	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	1930	825	3646	5	99,9	917	389	0,105	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	1930	1527	6073	227	97,4	1697	719	0,194	2004-01-07
1000	Nordic	438	2400	2435	5166	1605	81,7	2435	1063	0,278	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	2019	5421	152	98,3	2019	882	0,230	2001-07-08
1000	Nordic	681	2000	1110	3763	1464	83,3	1110	406	0,127	2003-01-03
1000	WinWind	850	2200	2230		0	100,0	2230	693	0,255	2007-01-25
1000	Nordic	1013	2400	2369	5538	859	90,2	2369	1074	0,270	2007-07-12
1000	WinWind	1030	2700	2047	0	0	100,0	2047	636	0,002	2008-01-30
1425	GE Wind Energy	605		5004	6721	1902	78,3	3512	1282	0,401	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606		4471	6247	1362	84,5	3138	1145	0,358	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607		3272	4424	3905	55,4	2296	838	0,262	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608		4811	6630	1153	86,8	3376	1232	0,385	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609		3703	5353	2646	69,8	2598	949	0,297	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610		4702	6112	1719	80,4	3300	1205	0,377	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	611		966	1104	5565	36,5	678	247	0,077	2000-12-21
1500	Enercon	381	3700	3502	7587	8	99,9	2335	1024	0,267	1999-05-15
1500	GE Wind Energy	642	3475	2702	6748	10	99,9	1801	692	0,206	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	3475	2811	7012	680	92,2	1874	720	0,214	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	3475	2891	7108	795	90,9	1927	740	0,220	2002-07-12
1500	Enercon	645	3700	4122	8079	0	100,0	2748	1205	0,314	2002-09-01
1500	Enercon	646	3700	4022	8006	56	99,4	2681	1176	0,306	2002-09-01
1500	Enercon	647	3700	3742	7857	54	99,4	2494	1094	0,285	2002-09-01
1500	Enercon	675	3700	3893	8110	22	99,7	2595	1012	0,296	2003-01-01
1500	Enercon	676	3700	4047	8149	0	100,0	2698	1052	0,308	2003-01-01
1500	Enercon	677	3700	3967	8171	5	99,9	2645	1031	0,302	2003-01-01
1500	Enercon	714	3700	3892	8014	118	98,7	2595	1011	0,296	2003-06-15
1500	Enercon	715	3700	3950	8105	75	99,1	2634	1027	0,301	2003-06-15
1500	Vestas	777	4031	3887	6248	107	98,8	2592	736	0,296	2004-12-07
1500	Vestas	778	4319	4263	6254	840	90,4	2842	807	0,324	2004-12-05
1500	Vestas	779	3613	3407	5464	101	98,8	2271	645	0,259	2004-12-08
1500	Vestas	780	4023	3263	5535	521	94,1	2175	618	0,248	2004-12-08
1500	Vestas	781	4032	3086	5361	61	99,3	2057	584	0,235	2004-12-03
1500	Vestas	782	4054	2989	5281	32	99,6	1993	566	0,227	2004-12-05
1500	Vestas	783	3955	3381	5680	76	99,1	2254	640	0,257	2004-12-03
1500	Vestas	809	4465	3950	6240	387	95,6	2634	748	0,301	2005-10-03
1500	Vestas	810	4232	3892	5784	685	92,2	2595	737	0,296	2005-09-29
1500	Vestas	811	4140	3500	5919	953	89,1	2333	663	0,266	2005-09-28
1500	Vestas	812	4344	4060	6369	387	95,6	2707	769	0,309	2005-09-28
1500	Vestas	813	4397	2901	4253	1746	80,1	1934	549	0,221	2005-09-28
1500	Vestas	814	4500	3200	4377	1247	85,8	2133	606	0,244	2005-09-28
1500	Vestas	815	4613	3997	6046	651	92,6	2665	757	0,304	2005-09-28
1500	Enercon	888	4200	4050	8216	10	99,9	2700	1184	0,308	2004-10-01
1500	Enercon	889	4100	3911	8152	7	99,9	2608	1016	0,298	2004-11-01
1500 - 300	Vestas	386	4119	3422	6690	1251	85,7	2281	1000	0,260	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	3237	5681	1129	87,1	2158	946	0,246	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	4266	3126	5306	2280	74,0	2084	914	0,238	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	4298	4127	6102	180	97,9	2751	1206	0,314	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	4550	4530	7121	205	97,7	3020	1324	0,345	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	474	3377	3356	7404	227	97,4	2238	981	0,255	2001-03-17

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m ²)	Kap.fakt	Driftstart
1500 - 300	Vestas	475	3430	3587	7701	73	99,2	2392	1049	0,273	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	476	3497	3470	7475	219	97,5	2313	1014	0,264	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	4500	4469	6221	1740	80,1	2979	1306	0,340	2001-11-08
1500 - 400	NEG Micon	699	3800	2113	5139	10	99,9	1409	519	0,161	2002-01-01
1500 - 400	NEG Micon	830	2800	3040	7345	7	99,9	2026	747	0,231	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	2800	2911	7561	14	99,8	1941	715	0,222	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	2800	3036	7407	8	99,9	2024	746	0,231	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	2800	2602	7234	125	98,6	1735	639	0,198	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	2800	3146	7785	4	100,0	2097	773	0,239	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	835	2800	2801	6866	2	100,0	1867	688	0,213	2006-01-31
1750	Vestas	637	3000	0		0	0,0	0	0	0,000	2000-11-08
1750	Vestas	1029	0	0	0		0	0	0	0,000	2000-01-01
1800	Vestas	858	5200	6115	6610	6	99,9	3397	961	0,388	2007-02-04
1800	Vestas	859	5200	6112	6690	5	99,9	3396	961	0,388	2007-02-04
1800	Vestas	956	5300	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-01-01
2000	Vestas	738	6000	6036	7274	359	95,9	3018	1201	0,345	2003-12-14
2000	Enercon	774	3500	3875	7993	1	100,0	1937	1007	0,221	2004-12-01
2000	Vestas	790	4800	5163	7289	121	98,6	2581	1027	0,295	2004-08-06
2000	Vestas	791	4800	4772	6763	14	99,8	2386	949	0,272	2004-08-06
2000	Vestas	792	4800	4442	6721	463	94,7	2221	884	0,254	2004-08-06
2000	Vestas	793	4800	4726	7160	68	99,2	2363	940	0,270	2004-08-06
2000	Enercon	821	5400	3816	7862	15	99,8	1908	992	0,218	2005-10-07
2000	Enercon	822	5400	3880	7731	23	99,7	1940	1008	0,221	2005-10-17
2000	Enercon	823	5400	3868	7807	63	99,3	1934	1005	0,221	2005-10-24
2000	Enercon	824	5400	4167	7858	15	99,8	2084	1083	0,238	2005-10-31
2000	Enercon	825	5400	3807	7682	20	99,8	1904	989	0,217	2005-11-08
2000	Enercon	845	4900	4969	8004	28	99,7	2484	1291	0,284	2006-07-20
2000	Enercon	846	4900	4855	7981	28	99,7	2427	1262	0,277	2006-07-20
2000	Enercon	847	4900	4497	7745	12	99,9	2249	1169	0,257	2006-07-20
2000	Enercon	856	5500	5053	7927	47	99,5	2526	957	0,288	2007-01-19
2000	Enercon	857	5500	5097	8046	19	99,8	2549	965	0,291	2007-03-09
2000	Enercon	868	5500	5949	8231	20	99,8	2975	1127	0,340	2007-05-01
2000	Enercon	869	5500	5885	8281	11	99,9	2943	1114	0,336	2007-05-01
2000	Enercon	870	5500	5822	8116	189	97,8	2911	1102	0,332	2007-05-01
2000	Enercon	871	5500	5479	7933	64	99,3	2739	1037	0,313	2007-05-01
2000	Enercon	872	5500	6017	8253	70	99,2	3009	1139	0,343	2007-05-01
2000	Vestas	878	6000	5321	6873	0	100,0	2661	836	0,304	2007-01-11
2000	Vestas	879	6000	5191	6848	0	100,0	2595	816	0,296	2007-01-11
2000	Vestas	880	6000	5957	6419	0	100,0	2978	936	0,340	2007-01-11
2000	Vestas	881	6000	5563	6377	0	100,0	2781	874	0,317	2007-01-11
2000	Vestas	882	6000	5003	6097	0	100,0	2502	786	0,286	2007-01-11
2000	Vestas	939	5200	4972	6907	160	98,2	2486	782	0,284	2007-12-01
2000	Enercon	957	4400	4260	7570	172	98,0	2130	807	0,243	2007-11-26
2000	Enercon	958	4400	3794	7622	23	99,7	1897	718	0,217	2007-11-26
2000	Vestas	959	5082	4951	6121	1127	87,1	2475	778	0,283	2007-12-14
2000	Vestas	960	5150	4435	5522	1873	78,6	2218	697	0,253	2007-12-14
2000	Vestas	961	4995	4775	6052	939	89,3	2388	751	0,273	2007-12-14
2000	Vestas	962	5091	5178	6473	590	93,3	2589	814	0,296	2007-12-14
2000	Enercon	966	5500	4948	7402	6	99,9	2474	937	0,003	2008-01-18
2000	Enercon	967	5500	4601	7054	45	99,5	2301	871	0,002	2008-01-18
2000	Enercon	968	5500	4731	7177	64	99,3	2365	896	0,002	2008-01-18
2000	Vestas	969	5300	6400	6932	133	98,5	3200	1006	0,365	2006-12-20
2000	Vestas	970	5300	5784	6877	5	99,9	2892	909	0,330	2006-12-20

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
2000	Vestas	971	5300	6567	7634	14	99,8	3284	1032	0,375	2006-12-20
2000	Enercon	972	4300	4752	7741	77	99,1	2376	900	0,271	2007-12-19
2000	Enercon	987	5400	1975	3496	14	99,8	987	499	0,001	2008-07-14
2000	Enercon	988	5400	1945	3470	21	99,8	973	491	0,001	2008-07-14
2000	Enercon	989	5400	2002	3399	27	99,7	1001	506	0,001	2008-07-14
2000	Enercon	1003	5200	1365	2732	50	99,4	683	355	0,001	2008-08-15
2000	Enercon	1004	5200	1384	2699	56	99,4	692	360	0,001	2008-08-16
2000	Enercon	1005	5200	1320	2442	53	99,4	660	343	0,001	2008-08-17
2000	Enercon	1006	5200	1399	2674	98	98,9	699	363	0,001	2008-08-18
2000	Enercon	1016	5500	3185	4411	648	92,6	1593	603	0,002	2008-05-20
2000 - 1000	Vestas	477	6300	4787	5883	320	96,3	2394	952	0,273	2001-02-21
2000 - 1000	Vestas	683	5500	5239	4639	540	93,8	2619	1042	0,299	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	5500	5303	4990	844	90,4	2651	1055	0,303	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	973	4000	3820	6484	1	100,0	1910	760	0,218	2007-12-22
2000 - 1000	Vestas	974	4000	4083	6693	1	100,0	2041	812	0,233	2007-12-29
2000 - 500	NEG Micon	686	6000	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	6000	1606	1401	7984	8,9	803	394	0,092	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	688	6000	4615	6037	4957	43,4	2307	1133	0,263	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	689	6000	2113	2047	2414	72,4	1056	519	0,121	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	6000	0	0	8031	0,0	0	0	0,000	2001-09-30
2300	Siemens	890	6875	6816	0	66	99,2	2963	1016	0,338	2007-10-20
2300	Siemens	891	6875	6253	0	190	97,8	2719	933	0,310	2007-10-20
2300	Siemens	892	6875	5864	0	71	99,2	2550	875	0,291	2007-10-21
2300	Siemens	893	6875	6959	0	67	99,2	3026	1038	0,345	2007-10-22
2300	Siemens	894	6875	6322	0	69	99,2	2749	943	0,314	2007-10-24
2300	Siemens	895	6875	7355	0	63	99,3	3198	1097	0,365	2007-10-22
2300	Siemens	896	6875	7932	0	71	99,2	3449	1183	0,394	2007-10-22
2300	Siemens	897	6875	6355	0	91	99,0	2763	948	0,315	2007-11-04
2300	Siemens	898	6875	6199	0	101	98,8	2695	924	0,308	2007-11-04
2300	Siemens	899	6875	6320	0	81	99,1	2748	942	0,314	2007-11-04
2300	Siemens	900	6875	6449	0	82	99,1	2804	962	0,320	2007-11-04
2300	Siemens	901	6875	6609	0	70	99,2	2873	986	0,328	2007-11-08
2300	Siemens	902	6875	5869	0	775	91,2	2552	875	0,291	2007-11-08
2300	Siemens	903	6875	7333	0	80	99,1	3188	1094	0,364	2007-10-23
2300	Siemens	904	6875	8232	0	78	99,1	3579	1228	0,409	2007-10-20
2300	Siemens	905	6875	6409	0	72	99,2	2787	956	0,318	2007-11-17
2300	Siemens	906	6875	6161	0	78	99,1	2679	919	0,306	2007-11-20
2300	Siemens	907	6875	6207	0	79	99,1	2699	926	0,308	2007-11-20
2300	Siemens	908	6875	6462	0	72	99,2	2810	964	0,321	2007-11-24
2300	Siemens	909	6875	6617	0	114	98,7	2877	987	0,328	2007-11-24
2300	Siemens	910	6875	6362	0	530	93,9	2766	949	0,316	2007-11-08
2300	Siemens	911	6875	7280	0	79	99,1	3165	1086	0,361	2007-11-08
2300	Siemens	912	6875	7888	0	80	99,1	3429	1176	0,391	2007-11-15
2300	Siemens	913	6875	6039	0	115	98,7	2626	901	0,300	2007-12-01
2300	Siemens	914	6875	6166	0	96	98,9	2681	920	0,306	2007-12-01
2300	Siemens	915	6875	6234	0	78	99,1	2710	930	0,309	2007-12-01
2300	Siemens	916	6875	6263	0	81	99,1	2723	934	0,311	2007-12-01
2300	Siemens	917	6875	6684	0	179	98,0	2906	997	0,332	2007-11-20
2300	Siemens	918	6875	7474	0	69	99,2	3250	1115	0,371	2007-11-24
2300	Siemens	919	6875	7761	0	73	99,2	3374	1157	0,385	2007-11-12
2300	Siemens	920	6875	6224	0	127	98,6	2706	928	0,309	2007-10-04
2300	Siemens	921	6875	6278	0	102	98,8	2730	936	0,312	2007-10-04
2300	Siemens	922	6875	6169	0	227	97,4	2682	920	0,306	2007-10-04

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2008 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m ²)	Kap.fakt	Driftstart
2300	Siemens	923	6875	6748	0	123	98,6	2934	1006	0,335	2007-12-01
2300	Siemens	924	6875	7277	0	142	98,4	3164	1085	0,361	2007-12-01
2300	Siemens	925	6875	7835	0	150	98,3	3406	1168	0,389	2007-11-28
2300	Siemens	926	6875	6559	0	147	98,3	2852	978	0,326	2007-10-04
2300	Siemens	927	6875	5836	0	129	98,5	2538	870	0,290	2007-10-06
2300	Siemens	928	6875	6727	0	87	99,0	2925	1003	0,334	2007-12-01
2300	Siemens	929	6875	7104	0	249	97,2	3089	1059	0,353	2007-12-01
2300	Siemens	930	6875	7749	0	154	98,2	3369	1156	0,385	2007-12-01
2300	Siemens	931	6875	7045	0	95	98,9	3063	1051	0,350	2007-10-08
2300	Siemens	932	6875	6900	0	97	98,9	3000	1029	0,342	2007-10-07
2300	Siemens	933	6875	7273	0	91	99,0	3162	1085	0,361	2007-12-01
2300	Siemens	934	6875	7557	0	87	99,0	3285	1127	0,375	2007-12-01
2300	Siemens	935	6875	7667	0	156	98,2	3334	1143	0,381	2007-10-05
2300	Siemens	936	6875	7293	0	252	97,1	3171	1088	0,362	2007-10-08
2300	Siemens	937	6875	7672	0	255	97,1	3336	1144	0,381	2007-10-06
2300	Enercon	978	5600	6429	8074	119	98,6	2795	1671	0,319	2007-01-15
2300	Enercon	979	5600	5812	8050	178	98,0	2527	1510	0,288	2007-01-15
2300	Enercon	980	5600	6615	8257	104	98,8	2876	1719	0,328	2007-01-15
2300	Enercon	981	5600	5830	7943	110	98,7	2535	1515	0,289	2007-01-15
2300	Enercon	982	5600	6479	7871	103	98,8	2817	1684	0,322	2007-01-15
2300	Enercon	1017	5200	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-15
2300	Enercon	1018	5200	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-15
2300	Enercon	1019	5200	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-15
2300	Enercon	1020	5200	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-12-15
2300	Enercon	1026		5418	8225	4	100,0	2356	1408	0,269	2007-10-31
2300	Enercon	1027		5320	8127	4	100,0	2313	1382	0,264	2007-10-31
2500	Nordex	940	5047	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	941	4903	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	942	4860	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	943	4862	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	944	5010	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	945	4914	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	946	4786	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	947	4759	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	948	4759	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	949	4871	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	950	4670	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	951	4597	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	952	4577	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	953	4714	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-10-01
2500	Nordex	1023	7050	1190	1463	0	100,0	476	187	0,000	2008-10-27
2500	Nordex	1024	7050	1065	1461	28	99,7	426	167	0,000	2008-10-27
3000	Vestas	763	8000	6296	5512	1942	77,8	2099	990	0,240	2002-12-01
3000	Vestas	867	6000	4554	4367	0	100,0	1518	716	0,173	2007-05-03

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

Tabell 5, Verkens produktion 2008

Karta över verkens placering

Bilaga 1

