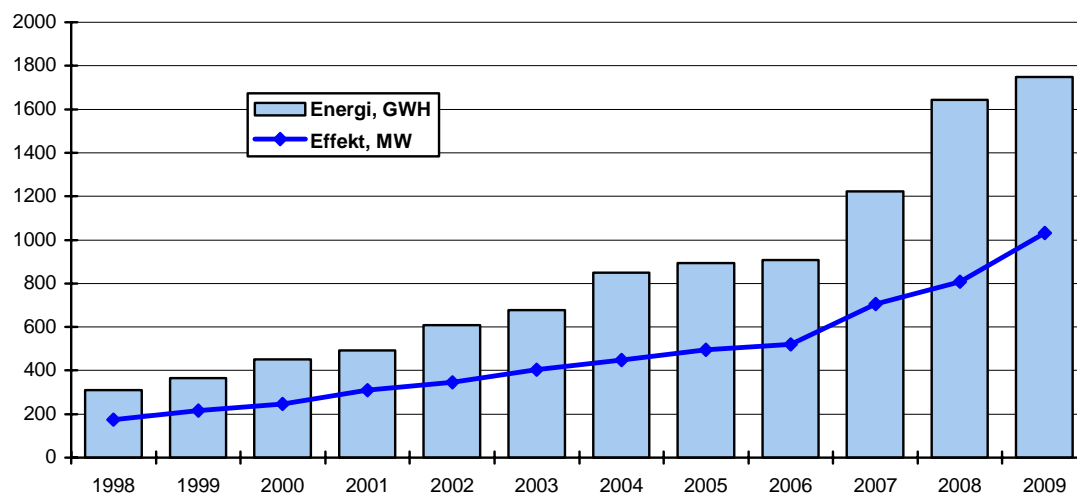


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

Årsrapport 2009



Ett Energimyndighetsprojekt

För sammanställningen ansvarar

Nils-Eric Carlstedt

Vattenfall Power Consultant AB, Vindstatistik
Box 527, 162 16 Stockholm

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

E-post: nilseric.carlstedt@vattenfall.com

Innehållsförteckning

Sammanfattning.....	2
Bakgrund och målsättning.....	4
Månadsrapportering.....	5
Deltagande verk.....	5
Vindens energiinnehåll.....	25
Beräkning av vindens energiinnehåll.....	25
Verkens produktion.....	27
Definitioner och förklaringar till beräknade värden.....	29
Installerad effekt och elproduktion.....	29
Installerad effekt samt årlig elproduktion.....	30
Installerad effekt i tidsordning.....	30
Jämförelsetal.....	31
Produktionens fördelning över året.....	31
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter.....	32
Typ av vindkraftverk.....	33
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	35
Produktionskapacitet.....	36
Elenergi per installerad effektenhet.....	36
Elenergi per svept ytenhet.....	37
Verkens kapacitetsfaktor.....	37
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	38
Driftstörningar.....	39
Tillgänglighet beroende av ålder.....	40
Driftresultat under 2009, alla verk.....	40

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige under 2009 var 1 747 (1644) GWh varav 370 (370) GWh havsbaserade, totalt en ökning med ca 6 (7)%. Värden inom parantes avser föregående år.

Antalet vindkraftverk som är registrerade som idrifttagna var vid årsskiftet 2009/2010 1050 (938) stycken. 129 (53) nya verk har under året tillkommit och 16 (6) verk blev nedlagda. Totalt antal rapporterade nedlagda verk är 72 stycken motsvarande ca 27 MW. 32 verk blev retroaktivt inregistrerade men togs i drift redan under 2008 (22), 2007 (8) respektive 2006 (2). Enligt andra källor har ytterligare 133 vindkraftverk etablerats och skall nu vara 1419 st med en effekt av 1560 MW. Av samtliga inregistrerade verk har 938 (830) lämnat produktionssiffor.

Antalet utfärdade elcertifikat under 2009 var 2 489 132 stycken dvs en motsvarande produktion på ca 2 489 GWh. Denna produktion bör således vara en mera sanningsenlig uppgift på svensk vindkraftproduktion under 2009. 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 2009/2010 till 1033 (814) MW, en ökning under året med ca 27 %. Enligt World Wind Energy Report fanns vid årsskiftet 1560 (1067) MW vindkraft installerat vilket ger en ökning på 68 % jämfört med föregående år.

2009 var ett från vindsynpunkt något vindfattigt år och det relativa vindenergiinnehållet uppgick, baserat på verkens produktionsresultat, till 94 % 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 %. 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. För åren 2008-2012 är också Energimyndigheten budgeterat 350 Mkr för så kallade Pilotprojekt.

Miljöbonusen utbetalades under 2009 med 12 öre/kWh för havsbaserade anläggningar till ett värde motsvarande 44 Mkr. Miljöbonus för landbaserade anläggningar har från och med 2009 upphört. Elcertifikatets genomsnittspris för året var enligt Svenska Kraftnät 293 (247) kr/MWh och med en total produktion på 2,5 TWh värda ca 730 Mkr.

Drifttillgängligheten baserad dels på den automatiska avläsningen och dels på inrapporterad hindertid har inhämtats från 937 verk och resulterat i en tillgänglighet på 95,8 (94,6) %.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2009 var 1835 (1697) kW.

Numera är samtliga demoanläggningar nedtagna. Två verk ytterligare har fått demonstrationsstöd men betraktas ändå som kommersiella. Under året har ett pilotprojekt för skogsförlagd vindkraft tagits i drift.

Vissa uppgifter i denna rapport som rör föregående års värden kan skilja sig något från tidigare publicerade värden beroende bl.a. på att driftresultat från tidigare år läggs in retroaktivt i databasen.

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 "Långsiktsprognoz 2006" att vindkraften med nuvarande styrmedel kommer att svara för knappt 7 TWh.

Det första systemet för uppföljning och rapportering av drifterfarenheter för vindkraftanläggningar i Sverige större än 50 kW utvecklades 1988. Kontinuerliga månads- och årsrapporter föreligger från och med 1989.

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

Från 1994 till 2002 svarade Elforsk och Energimyndigheten tillsammans för driftuppföljningen. Sedan 2003 till 2008 svarade Vindforsk för finansieringen och sedan 2009 har Energimyndigheten tagit över ansvaret. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag Vattenfall Power Consultant AB.

Månadsrapporterna och årsrapporterna finns tillgängliga på projektets hemsida www.vindstat.nu där samtliga automatiskt avlästa anläggningar finns registrerade och kontinuerligt följs upp.

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 vindkraftsutvecklingen är också stort men det saknas ändå ca 30 % 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 kontinuerligt 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 2009/2010 var 84 % (84 %-effektmassigt) 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.vindstat.nu. För de automatiskt avlästa anläggningarna finns redan ett par dagar 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 1066 verk varav 938 har inkommit med produktionsuppgifter. Vid årsskiftet 2008/2009 var 795 verk automatiskt avlästa och vid årsskiftet 2008/2009 869 stycken. Av dessa har ett 30-tal haft kommunikationen ur funktion. Manuell rapportering har inhämtats från 97 stycken. Uppgifter saknas från totalt 128 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 de yngsta i parken Göteneporten nr 1148-1150 i Götene, Enercon-verk på 2000 kW, som togs i drift 19 december 2009.

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	207	19,4	143,0	13,8	Privatperson, Eget företag
S	134	12,6	104,5	10,1	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	418	39,2	434,2	42,0	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	98	9,2	75,8	7,4	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	154	14,5	218,7	21,2	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
R	26	2,4	26,7	2,6	Endast rapportör angiven

Från 24 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	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P	Mathilda Clausén	C4e	20/24	1991-01-01
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P	Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	1990-10-01
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö	E	Leif Eriksson, Telge Nät AB	I9g	21/24	1990-11-05
100	Vestas	48	Henån, Henån	P	Kurt Göransson	B8a	20/24	1992-06-25
100	Vestas	501	Seglberga I, Laholm	E	Annelie Fager, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	1988-09-27
150 – 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F	Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB	-	15/30	1999-09-01
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-02
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-03
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S	Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-06-08
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E	Anders Dahlquist, Tekniska verken Produktion	F8f	28/30	1990-10-13
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	1990-06-05
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P	Martin Wallin, Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	1991-12-07
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P	Gunnar Andersson	D8g	27/40	1992-03-19
150	WindWorld	41	Maria, Botillelund	P	Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	1992-04-01
150	WindWorld	44	Gudingen, 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 Ansen	I5i	27/31	1992-08-20
150	WindWorld	61	Linviken Alma, Näs	S	Per-Rune Lindby, Fohle Wind	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	62	Linviken Eskelund, Näs	P	Lars Nobell	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	67	Tägneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	1993-01-22
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S	Jonas Ising, Samf.föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	1993-05-22
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P	Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	1993-04-22
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P	Magnus Carlsson	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 Brunström, 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, Rödjans 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	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
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	F	Bo Forkman, 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
225 – 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A	Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	1991-10-25
225 – 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnäs	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	33	Tovsippan, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1991-12-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	F	Lilla Edets Maskinuthyrning	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	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	R	Hans Nordborg	G3i	27/31	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F	Tiia Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	El-Trendo, Tvååker	F	Tiia Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F	Rune Halldén, AB Hällebäckes 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	Hägvarvs, 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	Nuntorpsskolan, Brälanda	F	Landstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona	F	Lilla Edets Maskinuthyrning	C2g	29/31	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås	S	Åsa Nilsson, Örebrovind Kooperativ Ek.förening	F10b	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, Ulricehamnwind Ek. för	D7d	29/31	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P	Bengt Olsson	A8e	29/31	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A	Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ekonomisk Förening	D3f	29/31	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R	Göran Skoglösa, Kråge Vind AB	D3f	29/31	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S	Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	29/32	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	Gullvivan, Grönhögen	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	G3i	29/32	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F	Tiia 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 Hällebäckes 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	Annelie Fager, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503	Seglaberga III, Laholm	E	Annelie Fager, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1992-03-09
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	Jette Rasmussen, K/S Galtås Vindkraft Sverige	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen	A	Jette Rasmussen, K/S Galtås Vindkraft Sverige	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	1991-10-16

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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, Göterborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	P	Ola Ståleby, Göterborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	P	Ola Ståleby, Göterborgsvind	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	Kristina Billberg, Skånska Energi AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E	Kristina Billberg, 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 Götalandsregionen	B6i	30/52	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P	Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af Galtabäck, Galtabäck	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	26/30	1993-09-03
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F	Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	29/41	1995-11-23
250	WindWorld	157	Ax-EI, Genevad	P	Åxel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	1995-11-24
250	WindWorld	185	Orr-El, Orreberg	F	Anders Månsson, Orrbergs Lantbruks AB	C4e	29/40	1996-05-15
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P	Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	1996-05-29
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P	Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	1996-06-06
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-07-01
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-18
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-19
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	F	Gösta Paulsson, Edenberga 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
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 AB	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	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	I5i	37/41	1995-12-15
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D1h	40/42	1995-10-20
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-13
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo Glemminge	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-13
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynge N	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-15
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynge S	P	Claes-Göran Alwén	D2a	40/50	1996-05-15
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	1996-08-25
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A	Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	P	Kent Eliasson	-	40/50	1997-12-19
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	1997-12-18
500	Enercon	269	Kyrkebys 1, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	270	Kyrkebys 2, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad	A	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	F	Stig Nilsson, Nier Maskin AB	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, Ville 61:8	A	George Bergengren, Rydsgårds Vind AB	D2a	40/65	1998-11-18
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A	George Bergengren, Rydsgårds Vind AB	D2a	40/65	1998-11-20
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3	P	Ann Hansson	C2i	40/65	1998-12-02
500	Enercon	380	Gunn-EI, Köpinge Gård	F	Christer Hellsten, Ångabergs Lantbruks AB	C4e	40/65	1999-01-15
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-22
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-15
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-19
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-20
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	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	Vestas	80	Molly Tängne, 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
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	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1996-02-16
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	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P	Ole Hansen c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Östra	C3d	39/40	1998-04-02
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P	Ole Hansen c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Västra	C3d	39/40	1998-04-02
500	Vestas	504	Seglberga IV, L.Tjärby	E	Annelie Fager, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	1993-07-01
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	1996-07-11
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1993-02-09
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	WindWorld	150	ID480, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	WindWorld	151	ID481, Näs	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5f	37/41	1995-10-02
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A	Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	1995-11-01
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P	Lars Nobell	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F	Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S	Erik Fryklund, Kooperativet Hammarövind 1Ek.för	D10d	37/41	1995-12-19
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P	Roland Mattsson	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	A	c/o Sven-Ylve Effert, Burgstein Wind AB	I5f	37/41	1995-12-14
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	WindWorld	195	Ärröd 220001, Ärröd		Lennart Greiff, Kraftingen produktion AB	D2h	37/41	1996-05-23
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S	Patrik Gertsson, Legevind	E3a	37/41	1996-09-04
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S	Per-Olof Nilsson, Trollenäs Lantmannaaffär AB	C2i	37/41	1996-08-29
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	A	c/o Göran Bylund, Ownpower Gotland AB	I5f	37/41	1996-10-04
500	WindWorld	238	Månstorps Gård, Laholm	O	Thomas Jonasson	D4b	37/41	1996-06-19
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A	Walter Reichert, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-16
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A	Walter Reichert, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S	Annelöv - Norrvidinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1995-12-20
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	X	Bertil Erlandsson, ELBE Automatik AB	C2h	37/41	1996-03-07

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-10-01
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	698	Blyger II, Jämfö	P	Sven o Alf Eriksson	H4g	37/42	2002-12-13
550	WindWorld	661	Bockstigen 1, Offshore	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	662	Bockstigen 2, Offshore	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	663	Bockstigen 3, Offshore	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	664	Bockstigen 4, Offshore	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
550	WindWorld	665	Bockstigen 5, Offshore	A	Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	1998-03-01
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	44/50	1997-03-03
600 - 120	Bonus	251	Skärbo 1, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	Skärbo 2, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	Skärbo 3, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	Skärbo 4, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	Skärbo 5, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	Skärbo 6, Tanumshede	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-13
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge 25:2	A	Kjell-Arne Ohlsson, Viking Vind ek.för.	C2h	44/41	1997-10-03
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E	Thomas Tillman, Gävle Energi AB	H13e	44/50	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	S	Bertil Elmvik, Olseröd Ek förening	D2i	44/40	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund, Eldsberga	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	-	44/30	1997-12-01
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	Biegg-äl'mai, Suorva	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I28g	44/40	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn, Holmsund	S	Håkan Karlsson, Firex 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	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	1999-05-26
600	Enercon	397	Bjälbo, Lennart, Skänninge	A	Bruno Bergmar, Bjälbo Energi AB	F8d	44/65	1999-10-01
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A	Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Enercon	414	Virke 1, Kävinge		Lennart Greiff, Kraftringen produktion AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Enercon	415	Virke 2, Kävinge	F	Tony Gustavsson m fl, Tibropolyster 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 Olsäng, Olsäng	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	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	R	Gert Olof Holst, Triventus Consulting 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform	Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Enercon	640	Skörstorp Kröklimur, 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	F	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	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	C8f	44/65	2003-04-12
600	Enercon	744	Lörby 1, Toke, Lörby	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	E3b	44/65	2003-12-01
600	Enercon	745	Lörby 2, Krok, Lörby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	E3b	44/65	2003-12-01
600	Enercon	746	Susekulla, Susekulla	P	Folke Israelsson	G3g	44/65	2003-12-07
600	Enercon	747	Nolby, Nolby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	A8f	44/65	2004-01-01
600	Enercon	752	Bure 1, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	753	Bure 2, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	754	Bure 3, Bureå	A	Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	2003-10-01
600	Enercon	765	Målajord, Målajord	P	Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E5f	44/65	2004-06-11
600	Enercon	771	Valterslund 1, Valterslunds Gård	A	Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	2004-06-30
600	Enercon	772	Valterslund 2, Valterslunds Gård	A	Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	2004-07-02
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	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 - 125	Nordex	674	Jung, Jungavind, Jung	A	Jungavind AB	C8f	43/46	2003-01-09
600	Vestas	146	Bromöllan 1, Brommö	X	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, Göteborgsvind	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	Vestas	204	Håberg 1, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	44/50	1996-07-26
600	Vestas	210	BEA 8, När	A	Per Sandberg, Balingsta Vind HB	J5h	44/50	1996-09-17
600	Vestas	211	Burgvind, Rigges1, När	A	Burgvind AB	J5h	44/50	1996-09-20
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	A	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Gustav, Havdhem	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	1996-11-20
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S	Marie Örjestål, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	1996-10-27
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S	Rolf Petterson, LinVind Koop.Ek. förening	F8e	44/41	1996-12-03
600	Vestas	248	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	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	Tornsvälan, Slite	F	Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	1997-12-29
600	Vestas	280	Trärike, Helga, Björkön	S	Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Ek.Förening	H17c	44/55	1997-11-21
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.	-	44/55	1997-11-18
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind	-	44/40	1997-10-25
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	F	Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB	A9f	44/45	1998-06-10
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	S	Mattias Skjöldebrandt, Windy ekonomisk förening	A9f	44/45	1998-06-11
600	Vestas	342	Tegneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind	-	44/45	1998-04-21
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	1998-07-24
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	1999-01-20
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A	Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	1999-01-20
600	Vestas	505	Seglaberga V, L.Tjärby	E	Annelie Fager, Södra Hallands Kraftförening	-	44/45	1996-09-16
600	Vestas	556	Utterso, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-18
600	Vestas	557	Utterso, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	558	Utterso, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J7a	44/40	1996-07-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-14
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	1996-10-08
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P	Per Stjerneman, Enerex AB	B7a	42/42	1996-06-01
600	WindWorld	242	Stjernerps gods, Eldsberga	O	Jan Hamilton, Stjernerps gods AB	-	42/42	1997-03-01
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A	Mats Eriksson, Elarbeten AB	-	42/50	1997-12-11
600	WindWorld	259	Vallberga Gärd II, Vallberga	F	Frank Andréasson, Andreasson's Trävaror	-	42/50	1997-11-24
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	F	Gösta Paulsson, Edenberga Gärd AB	-	42/50	1997-11-20
600	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P	Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbr AB	F8e	42/45	1997-11-08
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	F	Lars Ivarsson, Liab AB	-	42/50	1998-04-22
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gärd, Lilla Tjärby	P	Maths Ingemarsson	C4e	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	283	Dömestorp 1, Hasslöv	P	Monica o Ingemar Nilsson	C4b	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F	Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	1998-04-03
600	WindWorld	285	Ångsholm, Genevad	F	Ingemar Nilsson	C4e	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P	Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P	Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	288	Davids Mölla, Glänninge	P	David Håkansson, Glenninge Gärd	C4b	42/50	1998-04-22
600	WindWorld	293	Björngård, 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	Fårvind, 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	Lars Nobell	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	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla, Mellby	A	Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Mellby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Mellby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A	Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB	C4b	42/50	1998-09-21
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P	Lars-Inge Gunnarsson	-	42/50	1998-09-30
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A	Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB	-	42/50	1998-11-01
600	WindWorld	350	Mammarps Vind, Mammarp	A	Göran Nermark, Mammarps Vind AB	-	42/50	1998-11-01
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gärd	P	Magnus Pålsson	-	42/50	1998-11-01
660 - 200	Neg Micon	490	Västanby I, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	Västanby II, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	695	Bjåresjö 1, Bjåresjö	A	Tom Hersvall, Bjåresjö Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	696	Bjåresjö 2, Bjåresjö	A	Bo Arne Olsson, Söderslätt's Vind AB	D2b	48/55	2002-01-01
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A	Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	Ventosum 1, Falkenberg	A	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	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	B5f	47/60	1998-09-21

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	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
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
660 - 200	Vestas	353	Värövind Värö III, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	Sam Öckerövind, Pinan	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	-	47/50	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	47/45	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	47/45	1999-05-07
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	393	Kärrets Gärd, Kärrets Gärd	F	Claes Bengtsson, AB Kärrets Gärd	B5f	47/55	1999-10-12
660	Vestas	394	Eksebo Kraft, Henning, Klintehamn, Klinte	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I6c	47/55	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P	Sven Olof Gustavsson	D8d	47/65	1999-10-06
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A	Mats Olsson, Sydax AB	C2i	47/55	1999-09-30
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbro	P	Kaj W Bested	J7b	47/47	1999-12-17
660	Vestas	406	Storugns 2, Lärbro	P	John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	407	Storugns 3, Lärbro	P	Fleming Nielsen	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	408	Storugns 4, Lärbro	P	Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	409	Storugns 5, Lärbro	A	Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	J7e	47/55	1999-12-19
660	Vestas	410	Storugns 6, Lärbro	S	Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	J7b	47/55	1999-12-20
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A	Bror Larsson, Himna Energi AB	F8g	47/55	1999-08-28
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P	Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	1999-08-27
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S	Rolf Petterson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	1999-08-31
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P	Hans Heuman	C3b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1, Haraholmen	P	Ny ägare	L24b	47/55	1999-12-12
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2, Haraholmen	P	Ny ägare	L24b	47/55	1999-11-04
660	Vestas	425	Nordmaling Järnsklubb, Järnsklubb	S	Håkan Karlsson, Firek International	J19i	47/55	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	1999-12-30
660	Vestas	427	Hedeskoga 1, Bergsjöholms Gods	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D2b	47/55	1999-10-21
660	Vestas	428	Hedeskoga 2, Bergsjöholms Gods	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	D2b	47/55	1999-10-21
660 - 200	Vestas	429	Slättäng 2, Slättäng	F	Wilhelm Bennet	C2i	47/55	1999-10-01
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	A	Tomas Wernesson, Kinna Örby Pälstdjursfarm AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda	A	Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väskinde	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S	Uveredsvind Energi Ek.förening	-	47/50	2000-01-05
660 - 200	Vestas	441	Levide 1, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	Levide 2, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-08
660 - 200	Vestas	443	Levide 3, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning AB	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	2000-09-14
660	Vestas	448	Nordanstigs v.1, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	449	Nordanstigs v.2, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	450	Nordanstigs v.3, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	453	Nordanstigs v. 4, Stocka	P	Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	458	Helan, Hovby	F	Tia 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, Elly, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	473	Täppeshusen 3, Höganäs	P	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Bjarne Elmetoft Täppeshusen 3	C3d	47/50	2001-01-10
660	Vestas	478	Mäsinge 1, Båstad	F	Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C4a	47/40	2001-04-01
660 - 200	Vestas	626	Brönnestad 1, Brönnestad, Klagstorp	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	Brönnestad 2, Brönnestad, Klagstorp	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	628	Eksbo, Hönsinge	P	Alf Erlandsson	C1i	47/40	2001-04-06
660 - 200	Vestas	639	Hovby, Chaplin, Hovby	P	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
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv 2, Gislöv	S	Torsten Kjellin, Vindsamfälligheten Gislöv II	C1i	44/50	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A	Magnus Svensson, Laduryd energi	E16e	44/50	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P	Anita & Ingemar Persson	D2e	48/55	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	Ångalid, Torrlösa	P	Gösta Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs 1, Nöbbelöv	P	J.E. Henriksson	C2i	48/55	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S	Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S	Christer Larsson, Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A	Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	Knöbbens Vind, Laholm	A	Lars Larsson, Knöbbens Vind AB	C2e	48/55	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	Östorp 1:4, Östorp 1:4	P	Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	2000-12-29
750 - 200	NEG Micon	680	Bertels, Habblingbo	A	Henrik Andersen, Vindkraft Gotland AB	I5i	44/40	2003-02-01
750 - 200	NEG Micon	682	Bydalen, Bydalen	P	Anders Duhrling	D19c	48/45	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	Gislöv 3, Gislöv	A	c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	701	Isiegården, St Isie	A	Lars-Olof Andersson, Isiegården Vind AB	C1i	48/50	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	Lantan, Svalöv	A	Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	775	TANNAM, Smeby, Tannam, Tanumshede	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	A9f	48/50	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	776	TANNAM, Ceding, Tannam, Tatumshede	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Ceding Vind AB	A9f	48/50	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	Framnäs 2, Nöbbelöv	P	Jörn Henrikson, Br Henrikson	C2i	48/55	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	Gislöv 4, Gislöv	A	c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	2005-12-08
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1, Otterbäckens	S	Lulle Eriksson, Otterbäckens Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	1999-07-17
800	Enercon	798	Almudden, Askersund	F	Anders Gustafsson, AskersundsBostäder	E9f	48/76	2005-01-10
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
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 Petterson, 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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
800	Enercon	863	Torseröds Vindkraftpark 4, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	864	Torseröds Vindkraftpark 5, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	865	Torseröds Vindkraftpark 6, Tanumshede	S	Per Ek, Torseröds Vindkraftpark ek. för	A9f	48/55	2007-01-31
800	Enercon	866	Kvarnen vindkraft, Kvarnen	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8g	53/73	2007-05-05
800	Enercon	873	Härjevads Vind, Härjevad	A	Lennart Blomgren, Härjevadsvind AB	C8f	53/75	2007-05-25
800	Enercon	874	Gömta Vind, Gömta	A	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	P	Morgan Bäck, Morgan Bäck	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	A	Tomas Ljungsberg, Åsen Tumleberg Vindkraft	C8b	53/73	2007-11-23
800	Enercon	963	Borrige 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 Borrby 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 Lantruks 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	D8d	53/73	2008-12-10
800	Enercon	1036	Harstorp 1, Harstorp	A	Lars Hedberg, Fr Ramström Vind AB	F3i	53/73	2009-03-03
800	Enercon	1037	Lagmansberga 21, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Tvåan Vind Ek. För.	F8d	53/73	2008-11-20
800	Enercon	1038	Lagmansberga 22, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Tvåan Vind Ek. För.	F8d	53/73	2008-11-20
800	Enercon	1039	Lagmansberga 23, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Tvåan Vind Ek. För.	F8d	53/73	2008-11-20
800	Enercon	1041	Djupedal, Stora Levene	P	Elisabet Djupmarker, Sibräcka Vind	C8f	53/73	2009-02-13
800	Enercon	1042	Rytterås 1, Long	A	Tomas Ljungsberg, Åfsåns Vind AB	C8f	53/73	2008-04-08
800	Enercon	1043	Östra Karaby II, Östra Karaby	A	Gösta Tykesson, Östra Karaby Vind AB	C2i	53/60	2009-03-07
800	Enercon	1044	Halvås, Vara	A	Lars Hedberg, Fr Ramström Vind AB	C8b	53/73	2009-04-23
800	Enercon	1045	Naglarp 2, Kinnarp	F	Jan-Olof Källkvist, RAJO Fastighets AB	D7g	53/73	2009-02-07
800	Enercon	1053	Karleby Vind, Väderstad	P	Ann-Sofie Andersson, Karleby gård	E8f	53/73	2009-02-28
800	Enercon	1067	Kristin 1, Blixtorp	P	Peter Andersson	D8c	53/73	2007-04-30
800	Enercon	1068	Kristin 2, Blixtorp	F	Carlssons Täckdikning AB	D8c	53/73	2008-05-31
800	Enercon	1069	Kristin 3, Blixtorp	F	Carlssons Täckdikning AB	D8c	53/73	2008-05-31
800	Enercon	1070	Karwind, Korsberga	P	Syskonen Fagerberg	E8d	53/73	2007-06-16
800	Enercon	1083	Arvidstorp Vind 1, Mellby	P	Carl-Arne o Birgitta Carlsson	C8f	53/73	2009-05-19
800	Enercon	1084	Arvidstorp Vind 2, Mellby	P	Carl-Arne o Birgitta Carlsson	C8f	53/73	2009-05-19
800	Enercon	1085	Lovene 3, Lovene	A	Fredrik Haraldsson, LoVind AB	C8f	53/73	2009-04-30
800	Enercon	1091	Hörby 1, Susan H, Hörby	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E3b	48/65	2007-08-28
800	Enercon	1092	Hörby 2, Susan H, Hörby	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E3b	48/65	2007-08-28
800	Enercon	1093	Hörby 3, Hörby	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E3b	48/65	2007-08-28
800	Enercon	1094	Rålanda 1, Dan C, Rålanda	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	B8d	48/65	2006-11-01
800	Enercon	1102	Möllebacken 3, Nosaby	F	Lennart Nilsson, Åraslöv Foder AB	E3a	48/65	2009-09-01
800	Enercon	1119	OSVALD, Klockrike	A	Karl-Oscar Oscarsson, Klockrike Vind AB	F8h	53/72	2009-10-03
800	Enercon	1123	Bjälbo Energi, Karin, Bjälbo	A	Bruno Bergmar, Bjälbo Energi AB	F8d	53/73	2008-12-17
800	Enercon	1156	Byåra 2, Borrby	S	Stig Agnåker, Falkenbergss Vindkraft ek f	D2c	53/73	2009-12-01
800	Enercon	1164	Ramsåsa 2, Ramsåsa	P	Bengt Arne Henningsson	D2b	48/65	2006-03-01
800	Enercon	1181	Marieholm 3, Marieholm	F	Stig Nilsson, Nier Maskin AB	C2i	53/60	2008-05-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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 Arrrup, Roxenvind AB	F8f	52/55	2001-01-16
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P	Arne Andreæ	C8i	52/65	2001-06-01
850	Vestas	600	Millingstorp I, Millingstorp	A	Håkan Johansson, Millvind AB	E8c	52/65	2001-05-24
850	Vestas	601	Runnestad I, Runnestad	A	Lars Magnus Johansson, Runnestad Vindkraft AB	E8c	52/65	2001-08-03
850	Vestas	602	Högby I, Högby	F	Lennart Svensson, Högby Gärd Lantbruks AB	F8d	52/65	2001-09-06
850	Vestas	603	Ö-vik Inger, Norrvåge	S	Gert-Olof Holst, Norrvind Ekonomisk Förening	J19a	52/55	2001-08-27
850	Vestas	604	Ö-vik Gun, Norrvåge	A	Monika Flodin, Gullvind AB	J19a	52/55	2001-09-28
850	Vestas	614	Bränneberg 1, Jung	A	Bengt Simmingsköld, Halvan Vind Hb	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	615	Bränneberg 2, Jung	F	Lars Ingemarsson	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	621	Råby 2, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	52/55	2001-12-01
850	Vestas	622	Vitåkra, Everöd Brogård	A	Leif och Birte Sandberg, Vitåkravind AB	D2c	52/55	2002-01-15
850	Vestas	623	Skog 2, Söne	P	Arne Andreæ	C8i	52/74	2002-02-04
850	Vestas	624	Kampa 1, Kampagården Smeby Vartofta	A	Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	D7h	52/65	2002-01-28
850	Vestas	625	Herrgårdsvind, Hogstad	A	Bengt Stuesson, Herrgårdsvind AB	F8d	52/65	2002-01-10
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	A	Emma Adrian, Emfi Energi AB	H4g	52/65	2002-03-14
850	Vestas	648	Kärrgården, Bjäresjö	P	Rune Olofsson	D2b	52/55	2002-09-13
850	Vestas	649	Kärrgården K4R, Bjäresjö	P	Anders Wallin	D2b	52/55	2002-09-13
850	Vestas	650	Hovgården I, Hov	F	Jan Granath, Jarlehoff AB	E8f	52/55	2002-10-04
850	Vestas	651	Kulle 3 Havdhem, Havdhem	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	652	Kulle 4 Havdhem, Havdhem	F	Bernth Röcklinger	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	653	Kulle 5 Havdhem, Havdhem	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	2002-10-29
850	Vestas	654	Kulle 6 Havdhem, Havdhem		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, Gråstorp	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	A	Micke Frantzen, TGA AB	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	A	Fredrik Eckersten, Sydvind Energi AB	C8f	52/49	2002-12-20
850	Vestas	691	Lunnarp, Tommelilla, Lunnarp	P	Sven Olof Gustavsson	D2c	52/65	2003-03-18
850	Vestas	692	Vallruns, Lucia, Vallrun	P	Stefan Widen, Stefan Widen AB	E20e	52/55	2003-02-21
850 - 200	Vestas	693	Nils, Almåsa, Almåsaaberget	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	E19g	52/55	2002-10-08
850	Vestas	700	Broby Vind, Broby	A	Tore Aronsson, Broby Vind AB	D8g	52/54	2003-04-09
850	Vestas	702	Åkesdal 1, Gårds Köpinge	A	Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	703	Åkesdal 2, Gårds Köpinge	A	Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	704	Åkesdal 3, Gårds Köpinge	A	Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	705	Åkesdal 4, Gårds Köpinge	A	Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	706	Åkesdal 5, Gårds Köpinge	A	Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	2003-01-16
850	Vestas	707	Uvereds Vindkraftför. V1, Uvereds Säteri	S	Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	708	Uvereds Vindkraftför. V2, Uvereds Säteri	S	Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	709	Uvereds Vindkraftför. V3, Uvereds Säteri	S	Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	710	Uvereds Vindkraftför. V4, Uvereds Säteri	S	Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	711	Uvereds Vindkraftför. V5, Uvereds Säteri	S	Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	2003-06-15
850	Vestas	716	Kärrgården 6, Bjäresjö	F	Tord Murath, Timco i Lund AB	D2b	52/55	2003-04-08
850	Vestas	717	Kärrgården, Lidan, Bjäresjö	P	Mikael Karlsson, Lidan Förvaltning AB	D2b	52/55	2003-04-10
850 - 200	Vestas	718	Tomten flo, Gråstorp	A	Rolf Hallersbo, Astranna Vind AB	C8d	52/74	2003-06-30
850	Vestas	719	Grimskullen, Grimskullen Marka	F	Göte Larsson, Österås Torken	D7g	52/65	2001-04-05
850	Vestas	720	Stora Lund, Stora Lund	A	Christer Berghem, Stora Lund	D8g	52/74	2003-07-14
850	Vestas	721	Skeby 2, Källby	A	Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	2003-07-23
850	Vestas	722	Frittorp, Sparlösa Frittorp	A	Sven-Arne Blad, Frittorps Vind AB	C8e	52/74	2003-07-14

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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	Glänås Vind, Väderstad		Johan Glänås	E8c	52/65	2003-11-15
850	Vestas	727	Valla Vind, Rök	A	Rolf Pettersson, Valla Vind AB	E8c	52/65	2003-11-07
850	Vestas	728	Skeby/Tungelunda I, Väderstad	A	Rolf Pettersson, 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 - 200	Vestas	740	Östergården, Skara, Skånings-Åsaka	P	Lennart Bergström, AB Bröd. Bergström i Skara	D8d	52/74	2003-12-15
850	Vestas	743	Heås, Sibräcka, Sibräcka	P	Magnus Karlsson	B7g	52/60	2004-01-21
850	Vestas	748	Björnskallen, Kajsa, Ljungdalen	F	Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C18f	52/65	2003-12-11
850	Vestas	749	Sparlösa, Sparlösa	F	Carl Herman Hallqvist, Hallqvist Gräv & Täckdikning AB	C8e	52/65	2003-09-01
850	Vestas	751	Stenkil, Stenskilsvarv, Varv	A	Henric Karlsson, S. Vind El I Motala AB	F8g	52/65	2004-01-28
850	Vestas	760	Tyskagården, Näs	P	Carl-Magnus Andersson, Tyskagårdens vind	D7h	52/74	2004-03-18
850	Vestas	762	Kvismaren 1, Odensbacken	S	Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	52/74	2004-04-01
850	Vestas	764	Ölanda, Istrum	A	Nils-Johan Sahlström, Sahlströms Jordbruk AB	D8h	52/74	2004-02-25
850	Vestas	766	Andersfält, 1SYD, Tönnersa	P	William Kähler	C4e	52/65	2004-01-31
850	Vestas	767	Andersfält, 2 MITT, Tönnersa	P	Anders Wallin	C4e	52/65	2004-01-31
850	Vestas	768	Andersfält, 3 NORR, Tönnersa		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	A	Nils Hornberg, Farmarenergi i Åtvidaberg AB	F8e	52/74	2005-01-03
850	Vestas	787	Isberget II, Skonberga	A	Rolf Pettersson, Skonberga Vind AB	F8e	52/74	2005-01-03
850	Vestas	788	Isberget III, Skonberga	A	Lennart Andersson, Isberget Vindkraft AB	F8e	52/74	2005-01-03
850 - 200	Vestas	789	Kroka 1, Söderåkra	A	Jörgen Bjerknäs, KrokaVind AB	G4b	52/74	2004-11-28
850	Vestas	794	Blås ut Vind AB, Lundsbrunn	A	Johan Håkansson, Blås ut Vind AB	D8g	52/74	2004-12-13
850	Vestas	795	Kilabacken Vind AB, Lundsbrunn	A	Johan Håkansson, Kilabacken Vind AB	D8g	52/74	2005-01-18
850	Vestas	796	Ova Vind, Lundsbrunn	A	Magnus Karlsson, Ova Vind AB	D8g	52/74	2005-01-16
850	Vestas	797	Ryda Vind AB, Ryda	A	Tomas Nätt, Ryda Vind AB	C8b	52/74	2005-01-27
850	Vestas	799	Storön 1, Storön	F	Janne Pellikka, 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 Fastighet	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 Pellikka, 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	Råfsjö Vind 1, Råfsjö Säteri	P	Katarina och Mats Wiklund, Råfsjö Jordbruk	F8d	52/74	2008-07-11

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	1031	Varnäs vind, Väderstad	A c/o Per Richardson, Vindkraft i Varnäs AB	F8d	52/74	2009-02-18
850	Vestas	1103	TÖS, Väderstad	A Rolf Pettersson, TÖS Vind AB	E8f	52/74	2009-01-15
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
900 - 200	NEG Micon	757	Kuling III, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	Kuling IV, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	Kuling V, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	2004-01-07
900	Neg Micon	851	OBV2, Hjällö, Hjo	S Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	E8a	52/60	2005-07-26
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	54/60	2000-08-18
1000	Nordic	616	Selma, Näsudden	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	I5f	54/60	2001-07-08
1000	Nordic	681	Gerda Dragabol, Halmstad	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	C4h	59/70	2003-01-03
1000	Nordic	1013	Sigvards 1, Näs	E Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	53/58	2007-07-12
1000	WinWind	850	Alva af Hulsta, Askersund	F Ingmar Lundfeldt, Lundfeldt N-G m fl	F9a	64/72	2007-01-25
1000	WinWind	1030	Paljakos Gunilla, Grängesberg	S Niklas Lundaahl, Dala Vind AB	E12c	64/70	2008-01-30
1000	WinWind	1032	Ryda Vind 2, Ryda	A Tomas Nätt, Ryda Vind AB	C8b	64/70	2009-01-28
1000	WinWind	1046	Sörgårdsvind 1, Moholm, Moholm	A Rikard Edvardsson, Sörgårdsvind AB	D8i	64/70	2007-06-30
1000	WinWind	1066	Brunnsgården, Näs, Falköping, Näs	P Per-Ola/Ulrika Widerfalk/Henriksson, Brunnsgården Wind	D7h	64/70	2007-06-14
1000	WinWind	1124	Hästhalla 1, Skara	P Anders Wenzer	C8f	64/70	2007-05-01
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	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 Kristina Williamson, Ledsjö Vind AB	C2h	70/65	2003-06-15
1500	Enercon	888	Nygårdshus 2, Eslöv	P George Bergengren, Pugerups Godsförvaltning	-	66/65	2004-10-01
1500	Enercon	889	p.Olofsson Energi, Eslöv	A Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	D2g	70/86	2004-11-01
1500	GE Wind Energy	642	Assmåsa 1, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	Assmåsa 2, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	Assmåsa 3, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	2002-07-12
1500 - 400	NEG Micon	699	Digerberget, Digerberget	A Magnus Svensson, Laduryd 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
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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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		c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	J7e	66/78	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	Sigwards 3, Näs	E	Göran Olsson, Vattenfall AB	I5f	66/80	2001-11-08
1500	Vestas	777	Offerdal Råshön 1, Änge	A	Björn Jacobson, Vida Vind AB	E19g	82/78	2004-12-07
1500	Vestas	778	Offerdal Råshön 2, Änge	S	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	Vestas	1152	Gans 1, Näsudden	A	Andreas Wickman, Gansnäs DriftbolagAB c/c Wickman Wind AB	I5i	90/90	2009-03-01
1500	Vestas	1153	Gans 2, Näsudden	A	Andreas Wickman, Gansnäs DriftbolagAB c/c Wickman Wind AB	I5i	90/90	2009-03-01
1500	Vestas	1154	Gans 3, Näsudden	A	Andreas Wickman, Gansnäs DriftbolagAB c/c Wickman Wind AB	I5i	90/90	2009-03-01
1500	Vestas	1155	Gans 4, Näsudden	A	Andreas Wickman, Gansnäs DriftbolagAB c/c Wickman Wind AB	I5i	90/90	2009-03-01
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S	Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	2000-11-08
1750	Vestas	1029	Anja, Kall	S	Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	-	66/0	2000-01-01
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	S	Bengt Andreasson, Slättens Vind Ek. för.	C8f	90/95	2007-02-04
1800	Vestas	956	Vara Tornum, Kvånum	S	Per Fahlgren, Vara Tornum 13:1	C8f	90/95	2008-01-01
1800	Vestas	1040	Ebborp Vind, Emma, Ebborp	A	Lars-Eric Andersson, Ebborp Vind AB	F8h	90/95	2008-06-19
1800	Vestas	1054	Lilla Siglajvs 1, Näsudden	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	I5f	90/80	2009-03-28
1800	Vestas	1055	Lilla Siglajvs 2, Näsudden	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	I5f	90/80	2009-03-28
1800	Vestas	1056	Högberget Denise, Bjursås	A	Kjell Jansson, Dala Vind AB	F13h	90/95	2008-08-07
1800	Vestas	1057	Högberget Herman, Bjursås	S	Jan Högberg, Dala Vindkraft Ek. för.	F13h	90/95	2008-08-12
1800	Vestas	1058	Högberget Victoria, Bjursås	S	Jan Högberg, Dala Vindkraft Ek. för.	F13h	90/95	2008-08-14
1800	Vestas	1059	Högberget Ulrik, Bjursås	A	Kjell Jansson, Dala Vind AB	F13h	90/95	2008-08-05
1800	Vestas	1060	Högberget Arne, Bjursås	E	Daniel Asplund, Falu Energi & Vatten	F13h	90/95	2008-08-04
1800	Vestas	1090	Skedevi Bonnorp Vind AB, Ebborp		Claes Pettersson, Skedevi Bonnorp Vind	F8h	90/95	2008-06-19
1800	Vestas	1095	Gategården, Bengt C, Gategården	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	C8f	90/65	2008-05-01
1800	Vestas	1096	Västergården 1, Brålanda	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	C9a	90/95	2009-01-09
1800	Vestas	1097	Västergården 2, Brålanda	S	Bengt Andreasson, Slättens Vind Ek. för.	C9a	90/95	2009-01-09
1800	Vestas	1098	Västergården 3, Brålanda	F	Richard Johansson	C9a	90/95	2009-01-09
1800	Vestas	1099	Västergården 4, Brålanda	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	C9a	90/95	2009-01-09
1800	Vestas	1100	Tängelsbol 5, Brålanda	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	C9a	90/95	2009-01-09
1800	Vestas	1101	Tängelsbol 6, Brålanda	F	Thomas Sylveson	-	90/95	2009-01-09
2000	Enercon	774	Orup 1, Rolsberga	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	70/65	2004-12-01
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, Eslov	P	Wilhelm Bergengren, Wilhelm Bergengren	C2f	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	846	Odarslöv 2, Eslov	P	Wilhelm Bergengren, Lunda-slättens Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	847	Odarslöv 3, Eslov	P	Wilhelm Bergengren, Lunda-slättens Vindfabrik	C2i	70/64	2006-07-20
2000	Enercon	856	Värlinge 1, Stehag	A	Björn Almqvist, Universal Wind Power Production AB	C2i	82/78	2007-01-19
2000	Enercon	857	Värlinge 2, Stehag	A	Björn Almqvist, Universal Wind Power Production AB	C2i	82/78	2007-03-09
2000	Enercon	868	Stora Istad 1, Stora Istad	A	c/o Gunnar Nilsson, Istad Enterprise AB	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	869	Stora Istad 2, Stora Istad	P	Göran Pettersson	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	870	Stora Istad 3, Stora Istad	P	c/o Gunnar Nilsson, Istad Vind AB m fl	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	871	Stora Istad 4, Stora Istad	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	H5a	82/78	2007-05-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
2000	Enercon	872	Stora Istad 5, Stora Istad	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	H5a	82/78	2007-05-01
2000	Enercon	957	Entorp 1, Ardala	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8d	82/78	2007-11-26
2000	Enercon	958	Entorp 2, Ardala	A	Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8d	82/78	2007-11-26
2000	Enercon	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	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	Enercon	1034	Kinne-Vedums Vind, Kinne-Vedum	P	Gunnar Walfridsson, Rosen i Götene AB	D8g	82/98	2009-01-20
2000	Enercon	1047	Silkomhöjden 1, Silkomhöjden	R	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Silkomhöjden Vind AB	E12d	82/98	2008-12-10
2000	Enercon	1048	Silkomhöjden 2, Silkomhöjden	R	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Silkomhöjden Vind AB	E12d	82/98	2008-12-10
2000	Enercon	1049	Silkomhöjden 3, Silkomhöjden	R	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Silkomhöjden Vind AB	E12d	82/98	2008-12-10
2000	Enercon	1050	Köjkeberget 4, Anders A, Vansbro	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E12d	82/98	2009-03-25
2000	Enercon	1051	Köjkeberget 5, Anders A, Vansbro	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E12d	82/98	2009-03-25
2000	Enercon	1052	Köjkeberget 6, Anders A, Vansbro	F	Tommy Lindblom, Wallenstam Energi AB	E12d	82/98	2009-03-25
2000	Enercon	1071	Markbygden, Dragaliden 1, Dragaliden	A	Per Olofsson, Svevind AB	K24e	82/108	2009-01-01
2000	Enercon	1072	Markbygden, Dragaliden 2, Dragaliden	A	Per Olofsson, Svevind AB	K24e	82/108	2009-01-01
2000	Enercon	1086	Egby 5, Borgholm	A	Ola Gejervall, Universal Power AB	H5a	70/64	2009-07-15
2000	Enercon	1109	Lyby, Knivsta 1, Lyby	F	Kristina Nyström, Knivsta kommun	D2g	82/78	2009-09-01
2000	Enercon	1110	Lyby, Svingan 1, Lyby	P	Ulf Gunnarsson	D2g	82/78	2009-09-01
2000	Enercon	1116	Håkantorp 1, Håkantorp	A	Vara Blåst AB	C8e	82/98	2009-08-01
2000	Enercon	1117	Håkantorp 2, Håkantorp	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C8e	82/98	2009-08-01
2000	Enercon	1118	Emma af Göksholm, Göksholm Stora Mellösa	F	Karl Fredrik Leijonhufvud, Göksholm Stora Mellösa	F10f	82/98	2009-09-01
2000	Enercon	1120	Isgrannatorp 1, Isgranna	A	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Isgrannatorp Drift AB	D3c	82/98	2009-11-01
2000	Enercon	1121	Isgrannatorp 2, Isgranna	A	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Isgrannatorp Drift AB	D3c	82/98	2009-11-01
2000	Enercon	1122	Isgrannatorp 3, Isgranna	A	Gunnar Nilsson, Driftbolaget Isgrannatorp Drift AB	D3c	82/98	2009-11-01
2000	Enercon	1145	Göteneporten 1, Västermark, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8g	82/98	2009-10-22
2000	Enercon	1146	Göteneporten 2, Västermark, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8g	82/98	2009-10-26
2000	Enercon	1147	Göteneporten 3, Västermark, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8d	82/98	2009-11-16
2000	Enercon	1148	Göteneporten 4, Nattorp, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8d	82/98	2009-12-19
2000	Enercon	1149	Göteneporten 5, Nedersånna, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8d	82/98	2009-12-19
2000	Enercon	1150	Göteneporten 6, Dalasjö, Lundsbrunn	A	Krister Berghem, Göteneporten AB	D8g	82/98	2009-12-19
2000	Enercon	1170	Hörneå Vindpark 1, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1171	Hörneå Vindpark 2, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1172	Hörneå Vindpark 3, Hörnefors	S	Håkan Karlsson, Kvarkevinden 1	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1173	Hörneå Vindpark 4, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1174	Hörneå Vindpark 5, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1175	Hörneå Vindpark 6, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-08-27
2000	Enercon	1176	Hörneå Vindpark 7, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-12-15
2000	Enercon	1177	Hörneå Vindpark 8, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-12-15
2000	Enercon	1178	Hörneå Vindpark 9, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-12-15
2000	Enercon	1179	Hörneå Vindpark 10, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-12-15
2000	Enercon	1180	Hörneå Vindpark 11, Hörnefors	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	K20a	82/98	2009-12-15
2000 - 500	NEG Micon	686	Yttre Stengrund 1, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	G3d	72/60	2001-09-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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
2000 - 1000	Vestas	477	Boel, Malmö	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2e	80/80	2001-02-21
2000 - 1000	Vestas	683	Lundåkra 1, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	Lundåkra 2, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	2003-01-20
2000	Vestas	738	Skåls Näs, Slitevind XXIX, Skåls, Näsudden	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	80/78	2003-12-14
2000	Vestas	790	Västraby 1 SV, Löberöd	A	Bengt Andersson, Västraby Bengt Vindkraftverk AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	791	Västraby 2 NV, Västraby	A	Bengt Sernestrand	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	792	Västraby 3 SO, Västraby	A	Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	793	Västraby 4 NO, Västraby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D2g	80/78	2004-08-06
2000	Vestas	878	Hornberget 1, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	879	Hornberget 2, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	880	Hornberget 3, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	881	Hornberget 4, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	882	Hornberget 5, Aspliden	E	Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	I23e	90/80	2007-01-11
2000	Vestas	939	Stortrappen, Lyngby	A	Gunnar Nilsson, Lyngby Enterprise AB	D2i	90/95	2007-12-01
2000	Vestas	959	Långås vindpark 1, Långnäs	P	Lennart Fredriksson	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	960	Långås vindpark 2, Långnäs	P	Arne Wenåker	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	961	Långås vindpark 3, Långnäs	P	Partik Lind	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	962	Långås vindpark 4, Långnäs	P	Partik Lind	B5f	90/80	2007-12-14
2000	Vestas	969	Munkagård 1, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000	Vestas	970	Munkagård 2, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000	Vestas	971	Munkagård 3, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	90/80	2006-12-20
2000 - 1000	Vestas	973	Byråsen, Marika, Malung	A	Kjell Jansson, Dala Vind AB	D13e	80/78	2007-12-22
2000 - 1000	Vestas	974	Byråsen, Virola, Malung	S	Kjell Jansson, Dala Vindkraft Ek. för.	D13e	80/78	2007-12-29
2000	Vestas	1061	SOTARED nr 1 Elsa, Långås	A	Björn Jansson, Sotareds Vindkraftpark AB	-	90/105	2009-02-01
2000	Vestas	1062	SOTARED nr 2 Ellen, Långås	A	Björn Jansson, Sotareds Vindkraftpark AB	-	90/105	2009-02-01
2000	Vestas	1063	SOTARED nr 3 Ella, Långås	A	Björn Jansson, Sotareds Vindkraftpark AB	-	90/105	2009-02-01
2000	Vestas	1064	SOTARED nr 4 Elise, Långås	A	Björn Jansson, Sotareds Vindkraftpark AB	-	90/105	2009-02-01
2000	Vestas	1065	SOTARED nr 5 Elisabet, Långås	A	Björn Jansson, Sotareds Vindkraftpark AB	-	90/105	2009-02-01
2000	Vestas	1088	Håberg 3, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	90/105	2009-05-01
2000	Vestas	1089	Håberg 3, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	90/105	2009-05-01
2000	Vestas	1104	Klinte 2, Klintehamn	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I6c	80/67	2009-07-25
2000	Vestas	1105	Klinte 3, Klintehamn	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I6c	80/67	2009-07-24
2000	Vestas	1106	Klinte 4, Klintehamn	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I6c	80/67	2009-07-23
2000	Vestas	1107	Klinte 5, Klintehamn	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I6c	80/67	2009-07-23
2000	Vestas	1108	Klinte 6, Klintehamn	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I6c	80/67	2009-07-23
2000	Vestas	1113	Long Vind AB, Göte, Long	A	Tomas Ljungsberg, Long Vind AB	C8c	90/95	2009-09-14
2000	Vestas	1114	Long Vind AB, Ivar, Long	A	Tomas Ljungsberg, Long Vind AB	C8c	90/95	2009-09-14
2000	Vestas	1115	Long Vind AB, Egon, Long	A	Tomas Ljungsberg, Long Vind AB	C8c	90/95	2009-09-14
2000	Vestas	1125	Oxhult 1, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1126	Oxhult 2, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1127	Oxhult 3, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1128	Oxhult 4, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1129	Oxhult 5, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1130	Oxhult 6, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1131	Oxhult 7, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1132	Oxhult 8, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1133	Oxhult 9, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1134	Oxhult 10, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1135	Oxhult 11, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1136	Oxhult 12, Oxhult	A	Peter Nygren, Arise WindFarm 1 AB	C4c	90/105	2009-06-01
2000	Vestas	1165	Häcksta Vindpark 1, Hudiksvall	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	H16b	90/80	2009-03-13
2000	Vestas	1166	Häcksta Vindpark 2, Hudiksvall	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	H16b	90/80	2009-03-13
2000	Vestas	1167	Häcksta Vindpark 3, Hudiksvall	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	H16b	90/80	2009-03-13
2000	Vestas	1168	Häcksta Vindpark 4, Hudiksvall	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	H16b	90/80	2009-03-13
2000	Vestas	1169	Häcksta Vindpark 5, Hudiksvall	E	Lars C Johansson, Umeå Energi AB, Sol Vind och Vatten	H16b	90/80	2009-03-13
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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
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
2300	Enercon	1087	Universal Power Nygårdshus 6, Eslöv	A	Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	D2g	70/84	2009-07-15
2300	Siemens	890	Lillgrund A-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	891	Lillgrund A-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	892	Lillgrund A-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-21
2300	Siemens	893	Lillgrund A-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	894	Lillgrund A-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-24
2300	Siemens	895	Lillgrund A-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	896	Lillgrund A-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-22
2300	Siemens	897	Lillgrund B-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	898	Lillgrund B-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	899	Lillgrund B-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	900	Lillgrund B-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-04
2300	Siemens	901	Lillgrund B-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	902	Lillgrund B-06, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-08
2300	Siemens	903	Lillgrund B-07, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-23
2300	Siemens	904	Lillgrund B-08, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-10-20
2300	Siemens	905	Lillgrund C-01, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-17
2300	Siemens	906	Lillgrund C-02, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-20
2300	Siemens	907	Lillgrund C-03, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-20
2300	Siemens	908	Lillgrund C-04, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-24
2300	Siemens	909	Lillgrund C-05, Offshore	E	Pär Svensson, Vattenfall AB Vindkraft	C2a	92,4/69	2007-11-24
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
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

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform		Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
					Ägarrepresentant			
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 Elværk 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
2500	Nordex	953	Bondön 14, Bondön	A	Anders Halberg, BondönWind ApS	L23h	90/80	2008-10-01
2500	Nordex	1023	Lundåkra 3, Landskrona	A	Mark Porter, E.ON Vind Sverige AB	C2g	90/80	2008-10-27
2500	Nordex	1024	Lundåkra 4, Landskrona	A	Mark Porter, 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, Kvarkevinden 1	K20e	90/80	2007-05-03
3000	WinWind	1111	Elvira, WT1, Lyse, Humlekärr	A	Sven-Gunnar Gunnarsson, Lysekils Energi Vind AB	A8f	90/88	2008-06-24
3000	WinWind	1112	Elving, WT2, Lyse, Humlekärr	A	Sven-Gunnar Gunnarsson, Lysekils Energi Vind AB	A8f	90/88	2008-06-24
3000	WinWind	1159	Vindpark Vänern Gässlingegrund, Vänern	A	Mats Enmark, Vindpark Vänern Kraft AB	D10d	90/88	2009-12-11
3000	WinWind	1160	Vindpark Vänern Gässlingegrund, Vänern	A	Mats Enmark, Vindpark Vänern Kraft AB	D10d	90/88	2009-11-06
3000	WinWind	1161	Vindpark Vänern Gässlingegrund, Vänern	A	Mats Enmark, Vindpark Vänern Kraft AB	D10d	90/88	2009-10-01
3000	WinWind	1162	Vindpark Vänern Gässlingegrund, Vänern	A	Mats Enmark, Vindpark Vänern Kraft AB	D10d	90/88	2009-11-13
3000	WinWind	1163	Vindpark Vänern Gässlingegrund, Vänern	A	Mats Enmark, Vindpark Vänern Kraft AB	D10d	90/88	2009-11-24

Tabell 1, Sveriges vindkraftverk 2009

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
- perioden från januari t o m rapportmånaden
- den senaste tolv månadersperioden

I **årsrapporten** redovisas endast index för årets 12 månader.

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 36 finns även länsvisa beräkningar där så är möjligt.

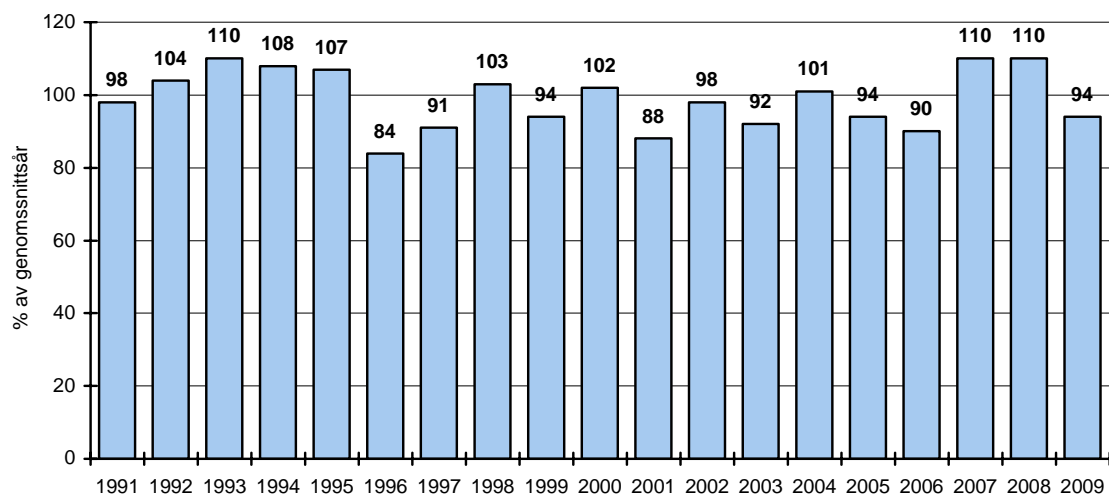


Diagram 1, vindens energiinnehåll eller ”vindindex” under årens lopp.

Av diagrammet framgår att efter två vindrika år så var 2009 ett relativt vindfattigt år. I diagram 2 visas motsvarande vindindex för varje månad och 2009 visar att sommarhalvåret var betydligt vindrikare än normalt medan vinterhalvåret var vindfattigare än normalt. 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.

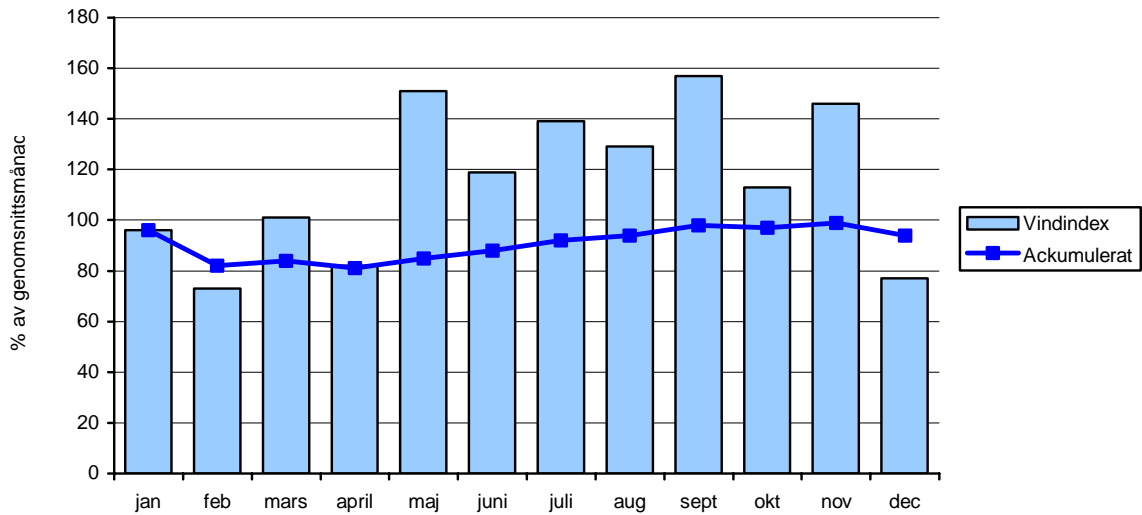


Diagram 2, vindens energiinnehåll i % av respektive månads genomsnitt de senaste 12 åren

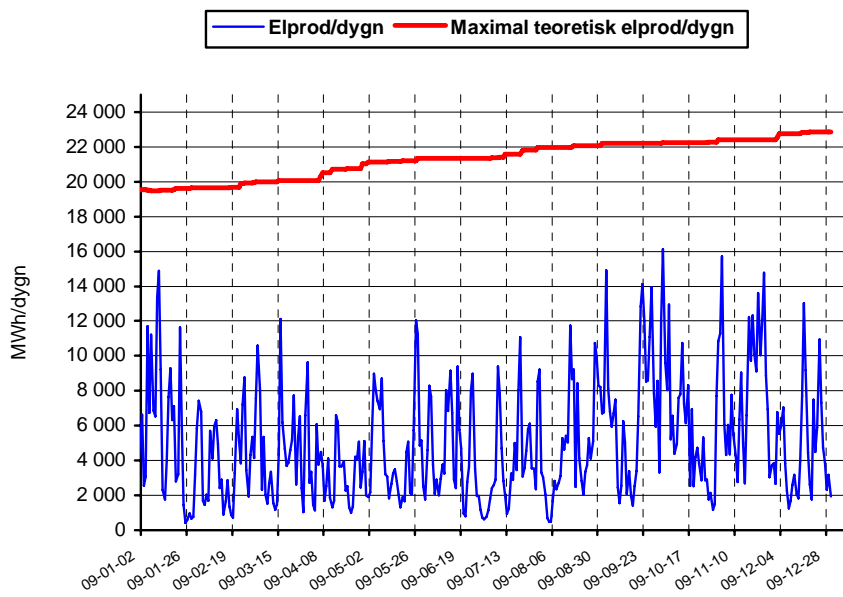


Diagram 3, verkens elproduktion per dygn över året.

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 2008 fanns 938 verk i drift. Under 2009 tillkom 129 nya verk, 16 verk avvecklades och antalet verk vid slutet av 2009 uppgick till 1050. Den installerade effekten ökade från 814 MW till 1033 MW. Enligt den officiella statistiken från Energimyndigheten fanns vid årsskiftet 2009/2010

1419 verk med en installerad effekt av 1560 MW.

Verken producerade under 2009 sammanlagt 1 747 GWh, varav 370 GWh havsbaserat, vilket motsvarar elbehovet för 388 000 lägenheter (å 4 500 kWh) eller ca 87 000 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2009 var 1835 kW jämfört med 1697 kW 2008.

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.

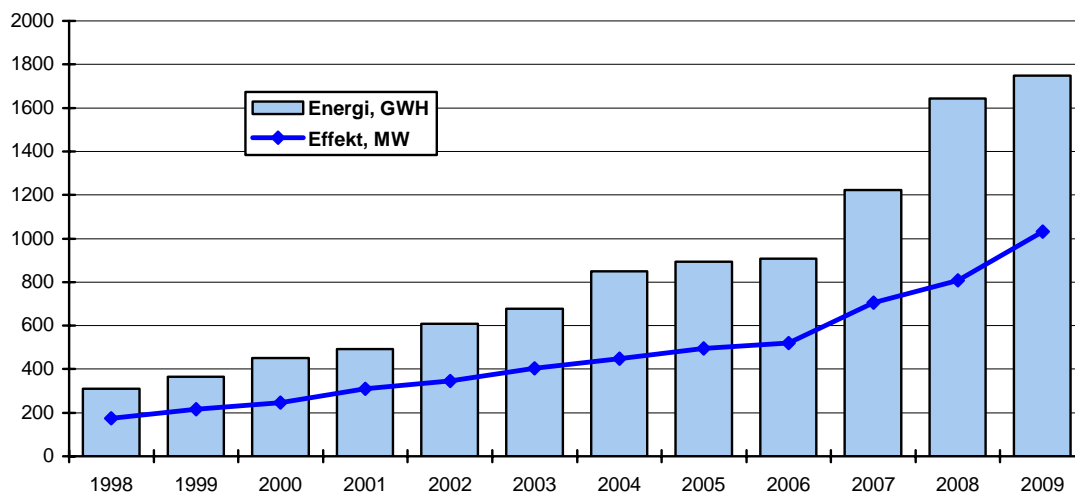


Diagram 4, installerad effekt och produktion de senaste tolv åren.

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.

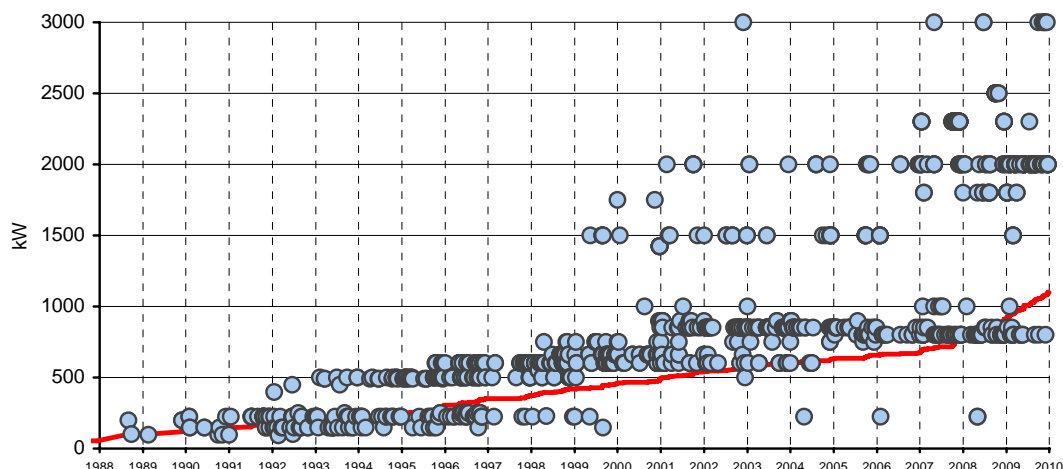


Diagram 5, installerad effekt i tidsordning med genomsnittlig effekt som heldragen linje.

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 och tillgänglighet över 90 % tagits med.

År	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Tillgänglighet (%)	99,1	99,1	99,8	99,0	98,7	98,2	95,8 ¹⁾
Kapacitetsfaktor	0,208	0,225	0,203	0,190	0,238	0,243	0,222
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1826	1970	1853	1658	2199	2130	1859
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m ²)	747	778	739	654	875	835	728

¹⁾ Beräknad baserad på automatisk avläsning

Hög kapacitetsfaktor och energiproduktion per effektenhet respektive ytenhet tyder på lägre vindtillgång 2009 än exempelvis 2008 och 2007.

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 2007, 2008 och 2009. 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.

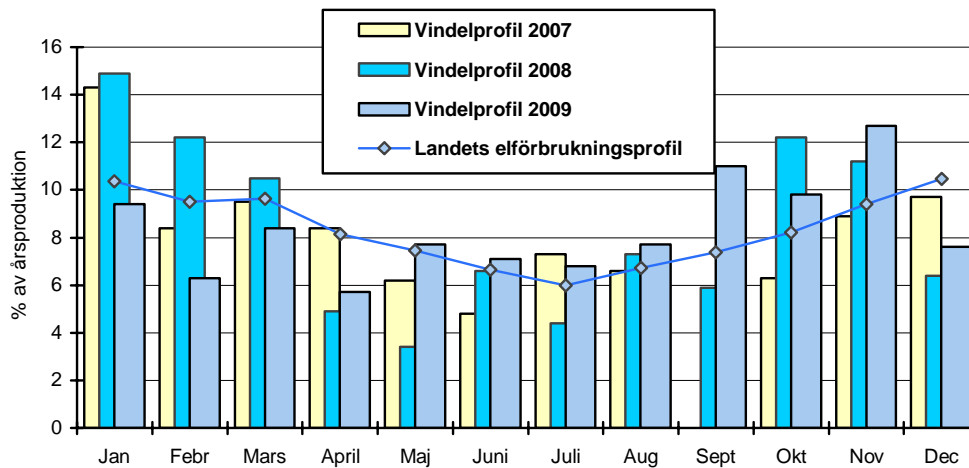


Diagram 6, månadsfördelning av vindelproduktion.

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.

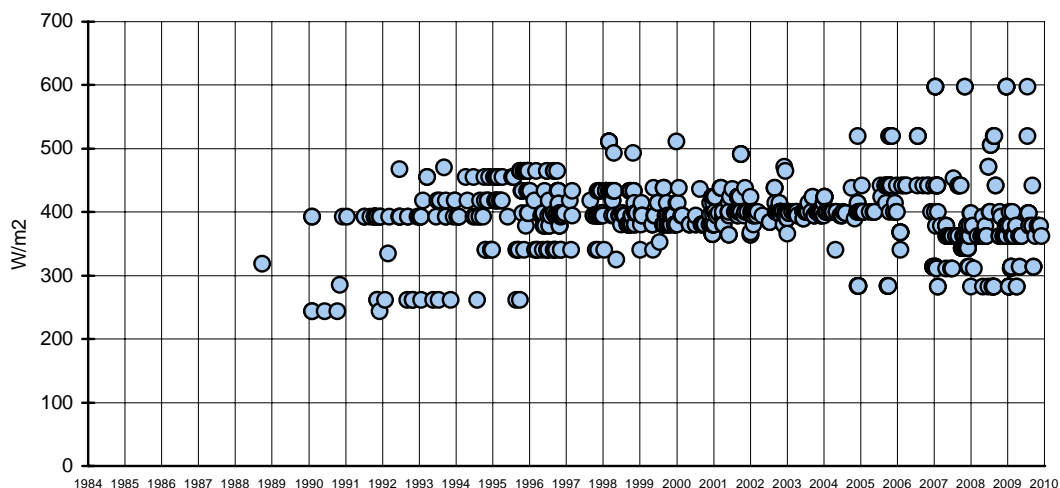


Diagram 7, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

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 2009. Minustecken innebär att motsvarande antal verk har avvecklats.

Antal	Nya 2009	Effekt	Tillverkare
1	0	55	Vestas
1	0	55	New Wind
1	0	95	Tellus
1	0	99	Vestas
1	0	99	WindWorld
1	0	99	Wincon
2	0	100	Vestas
33	-11	150	WindWorld
1	0	150	Bonus
0	-1	180	Danwin
2	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
89	0	225/50	Vestas
1	0	230	Enercon
11	-2	250	WindWorld
2	0	250	NEG Micon
1	0	400	Vestas
2	0	450	Bonus

Antal	Nya 2009	Effekt	Tillverkare
15	-1	490	WindWorld
31	0	500	Enercon
27	0	500	WindWorld
21	0	500	Vestas
5	0	550	WindWorld
56	0	600	Vestas
43	0	600	WindWorld
22	0	600	Bonus
47	0	600	Enercon
2	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
51	0	660	Vestas
28	0	660/200	Vestas
4	0	660/200	NEG Micon
1	0	750/175	NEG Micon
20	0	750/200	NEG Micon
1	0	750/200	WindWorld
83	12	800	Enercon
115	2	850	Vestas
4	0	850/200	Vestas
1	0	900	NEG Micon
22	0	900/200	NEG Micon
5	1	1000	WinWind
3	-1	1000	Nordic
7	0	1425	GE Wind Energy
14	4	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
19	8	1800	Vestas
5	0	2000/500	NEG Micon
50	32	2000	Vestas
5	0	2000/1000	Vestas
65	29	2000	Enercon
48	0	2300	Siemens
12	1	2300	Enercon
16	0	2500	Nordex
2	0	3000	Vestas
7	5	3000	WinWind

Tabell 2, fabrikat och effektstorlek på Sveriges vindkraftverk vid årsskiftet 2009/2010

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		2005	2006	2007	2008	2009
Blekinge	Antal	12	12	12	13	17
	Effekt (kW)	14 000	14 000	14 000	15380	18 580
	Energi (MWh)	31 559	24 191	27 891	17 495	25 572
	Vindindex %	O.u	O.u	O.u	105	O.u
Dalarna	Antal	3	3	3	7	7
	Effekt (kW)	2 600	2 600	2 600	8450	29 450
	Energi (MWh)	4 946	5 673	9 539	17 203	64 445
	Vindindex %	O. u	O.u	O.u	O.u	O.u
Gotland	Antal	158	158	158	149	160
	Effekt (kW)	90 010	90010	89350	85 845	105 445
	Energi (MWh)	174 324	166 721	188 795	194 177	174 937
	Vindindex %	90	90	105	110	92
Gävleborg	Antal	5	5	5	5	10
	Effekt (kW)	3 240	3 240	3 240	3 240	13 240
	Energi (MWh)	3 034	3 309	3 555	3 447	2 292
	Vindindex %	O.u.	O.u.	O.u.	O.u	O.u
Halland	Antal	98	102	103	110	127
	Effekt (kW)	48 754	54754	62 754	74 254	108 254
	Energi (MWh)	76 022	68 318	98 627	147 184	151 393
	Vindindex %	90	87	113	107	O.u
Jämtland	Antal	22	23	23	23	24
	Effekt (kW)	30 100	30 900	30 900	30 900	32 650
	Energi (MWh)	45 195	64 824	65 985	59 866	59 632
	Vindindex %	O.u	O.u	O.u	94	90
Jönköping	Antal	4	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
	Energi (MWh)	1 758	1 893	2 167	2 485	1 891
	Vindindex %	O.u	O.u	O.u	O.u	O.u
Kalmar	Antal	53	56	61	66	67
	Effekt (kW)	32 035	34 535	45 535	53 335	55 335
	Energi (MWh)	71 883	64 559	93 390	109 979	115 847
	Vindindex %	94	88	110	107	93
Kronoberg	Antal	1	1	1	1	1
	Effekt (kW)	600	600	600	600	600
	Energi (MWh)	729	747	888	929	823
	Vindindex %	O.u.	o.u	o.u	O.u	O.u
Norrbotten	Antal	17	17	17	32	34
	Effekt (kW)	18 760	18 760	18 760	54 520	58 520
	Energi (MWh)	24 496	43 933	46 081	37 162	45 695
	Vindindex %	O.u.	O.u	O.u	O.u	O.u
Skåne	Antal	174	179	233	245	256
	Effekt (kW)	120 485	128 135	248 385	273 985	290 285
	Energi (MWh)	241 332	239 520	364 468	654 710	651 948
	Vindindex %	94	89	110	110	96

Län		2005	2006	2007	2008	2009
Stockholm	Antal	2	2	2	2	2
	Effekt (kW)	324	324	324	324	324
	Energi (MWh)	497	394	485	449	396
	Vindindex %	O.u.	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
	Vindindex %	O.u.	O.u	O.u	O.u	O.u
Värmland	Antal	2	2	2	2	7
	Effekt (kW)	725	725	725	725	15 725
	Energi (MWh)	1 130	703	1 164	1 209	939
	Vindindex %	O.u.	O.u	O.u	O.u	O.u
Västerbotten	Antal	8	8	14	14	25
	Effekt (kW)	5 760	5 760	1 8760	18 760	40 760
	Energi (MWh)	8 590	6 890	22 996	39 101	29 380
	Vindindex %	107	O.u	O.u	O.u	86
Västernorrland	Antal	16	16	16	16	16
	Effekt (kW)	9 780	9 780	9780	9 780	9 780
	Energi (MWh)	18 598	16 602	18 072	18 648	15 511
	Vindindex %	O.u.	94	102	O.u	O.u
Västra Götaland	Antal	128	140	161	172	212
	Effekt (kW)	74948	88948	110973	125 623	186 623
	Energi (MWh)	119 337	136 556	193 166	235 812	302 582
	Vindindex %	103	92	118	114	94
Örebro	Antal	5	7	8	8	9
	Effekt (kW)	2 950	4 550	5 550	5 550	7 550
	Energi (MWh)	3 487	4 979	9 507	9 769	8 332
	Vindindex %	O.u.	O.u	O.u	100	79
Östergötland	Antal	51	52	59	70	76
	Effekt (kW)	36 005	36 855	42 455	52 405	58 305
	Energi (MWh)	67 281	61 609	79 515	89 872	95690
	Vindindex %	96	O.u	O.u	97	82

O.u. Otillräckligt underlag

Tabell 3, Vindkraftproduktion fördelat på län 20098

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effektenhet.

I diagram 8 har verken delats in i grupper med olika generatorstorlek. De breda staplarna visar produktion per installerad effektenhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 880 verk som tagits i drift före årsskiftet 2008/2009 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

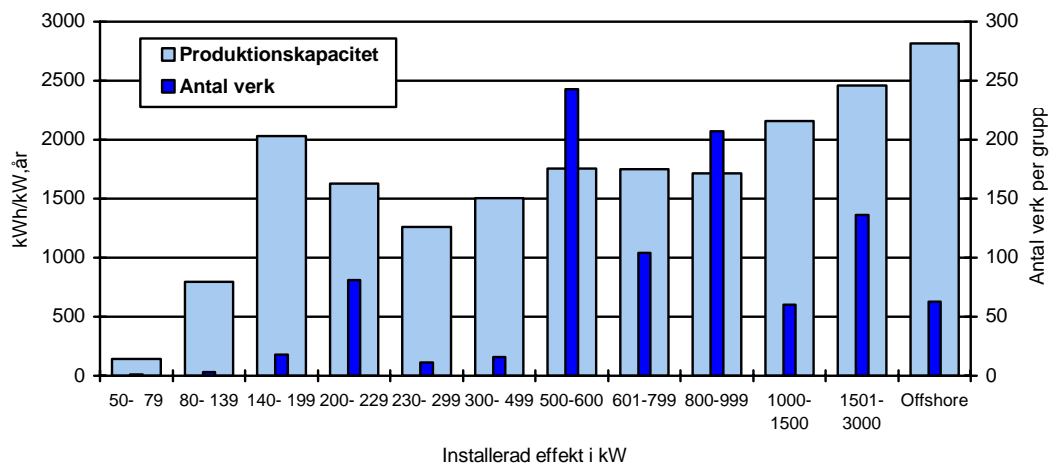


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

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 880 verk som tagits i drift före årsskiftet 2008/2009 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

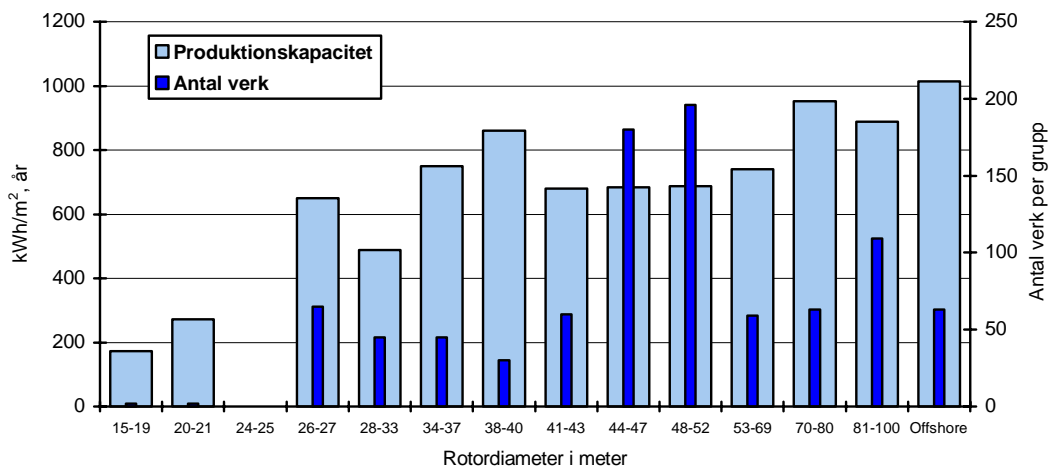


Diagram 9, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 10 har kapacitetsfaktorn för de 880 verk som tagits i drift före årsskiftet 2008/2009 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 2009 alla verk".

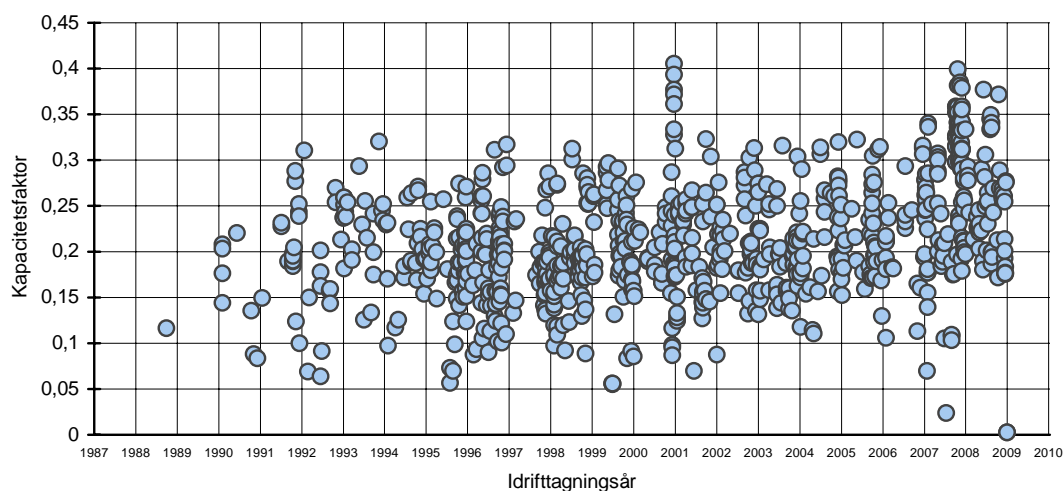


Diagram 10, verkens kapacitetsfaktor.

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 förbytt 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.

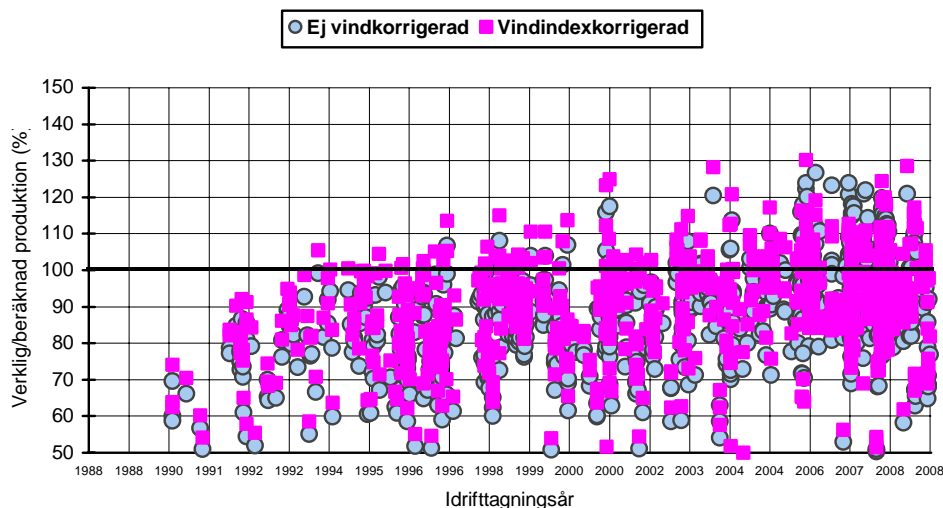


Diagram 11, verklig produktion i förhållande till beräknad.

Driftstörningar

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 1	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
2009	20,0 %	10,5 %	1,0%	4,0 %	2,0 %	62,4 %	338 825 ¹⁾

Tabell 4, driftstörningar i vindkraftverken

¹⁾ Baserat på automatisk avläsning. Tidigare år var siffran baserat på manuell inrapportering.

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.

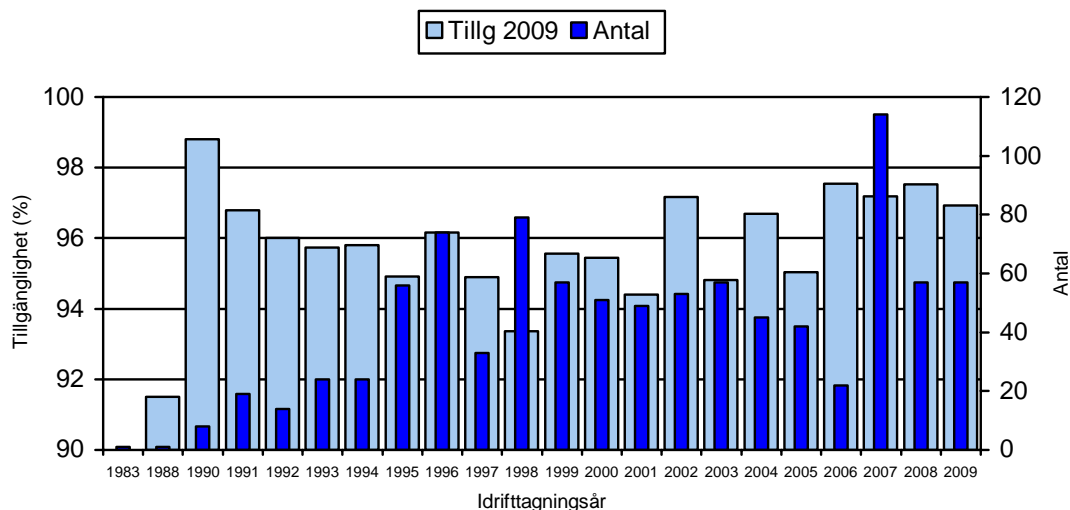


Diagram 12, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Drifttillgängligheten är baserad på dels den automatiska avläsningen dels på inrapporterad hindertid och resultatet baseras på totalt 938 verk vilket har resulterat i en tillgänglighet på 95,8 %.

Driftresultat under 2009, 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. försakade 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. 2009 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	26		4128	52,9	464	145	0,053	1983-08-10
95 - 20	Tellus	37	110	57	5386	22	99,7	603	202	0,069	1992-02-25
99	Vestas	4	165	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-02-16
99	Vestas	21	50	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-01-01
99	Wincon	19	180	0		0	0,0	0	0	0,000	1990-10-01
99	WindWorld	58	150	76	5707	0	100,0	772	221	0,088	1990-11-05
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
100	Vestas	501	205	102	0	744	91,5	1018	324	0,116	1988-09-27
150 - 30	Bonus	400	200	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-09-01
150	WindWorld	15	455	273	6466	0	100,0	1820	443	0,208	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	267	6214	0	100,0	1782	434	0,203	1990-02-03
150	WindWorld	17	438	290	6168	0	100,0	1933	471	0,221	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	178	3961	0	100,0	1187	289	0,135	1990-10-13
150	WindWorld	23		0		0	0,0	0	0	0,000	1990-06-05
150	WindWorld	38	385	320	0	744	91,5	2132	519	0,243	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	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-11
150	WindWorld	47	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-07-02
150	WindWorld	55	317	206	8301	222	97,5	1375	360	0,157	1992-09-03
150	WindWorld	60	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-20
150	WindWorld	61	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-26
150	WindWorld	67	400	313		744	91,5	2086	547	0,238	1993-01-22
150	WindWorld	73	416	386	6698	0	100,0	2572	674	0,294	1993-05-22
150	WindWorld	75	428	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-08-19
150	WindWorld	84	515	421	6872	0	100,0	2804	735	0,320	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	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	294	5431	0	100,0	1963	514	0,224	1994-08-01
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	143	260	163	4395	0	100,0	1085	284	0,124	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	195	4600	0	100,0	1300	341	0,148	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-10-18
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	364	6814	0	100,0	2429	636	0,277	1991-11-08
150	WindWorld	530	515	379	5665	0	100,0	2527	662	0,288	1991-11-08
150	WindWorld	531	515	408	6079	0	100,0	2720	713	0,311	1992-01-25
150	WindWorld	532	455	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-12
150	WindWorld	533	455	0		0	0,0	0	0	0,000	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

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
150	WindWorld	538	438	334	5878	367	95,8	2225	583	0,254	1992-10-28
150	WindWorld	539	438	354	6002	146	98,3	2363	619	0,270	1992-10-28
150	WindWorld	540	438	336	6012	332	96,2	2237	586	0,255	1993-07-12
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	165	3128	0	100,0	732	288	0,084	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	580	457	7437	61	99,3	2029	797	0,232	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	580	448	7605	26	99,7	1992	783	0,227	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	440	373	6453	147	98,3	1659	652	0,189	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	466	403	7069	227	97,4	1793	705	0,205	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	244	5501	148	98,3	1086	427	0,124	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	362	197	1345	42	99,5	875	344	0,100	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	580	497	7665	51	99,4	2210	868	0,252	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	580	471	7493	155	98,2	2095	823	0,239	1991-12-10
225 - 50	Vestas	46	263	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	582	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	490	320	6320	161	98,2	1422	559	0,162	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	180	4642	222	97,5	800	314	0,091	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	493	314	5127	1003	88,6	1393	548	0,159	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	493	282	4953	1668	81,0	1255	493	0,143	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	421	7069	18	99,8	1870	735	0,213	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	480	357	6244	488	94,4	1588	624	0,181	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	580	512	7439	218	97,5	2273	893	0,260	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	495	7451	162	98,2	2202	865	0,251	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	510	7578	52	99,4	2269	892	0,259	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	353	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	480	476	7469	185	97,9	2115	831	0,241	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	480	392	6159	1420	83,8	1744	685	0,199	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	550	482	6239	926	89,4	2143	842	0,245	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	452	7125	86	99,0	2010	790	0,229	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	320	192	5200	26	99,7	851	335	0,097	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	580	336	5725	2011	77,0	1493	587	0,170	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	580	456	7447	22	99,7	2029	797	0,232	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	600	511	6321	56	99,4	2269	892	0,259	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	460	370	6438	124	98,6	1646	647	0,188	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	460	375	6276	288	96,7	1667	655	0,190	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	600	526	6461	185	97,9	2339	797	0,267	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	500	369	6363	119	98,6	1640	644	0,187	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	384	363	6171	81	99,1	1613	634	0,184	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	570	534	6621	52	99,4	2374	809	0,271	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	410	379	6729	61	99,3	1685	574	0,192	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	530	380	5660	984	88,8	1690	576	0,193	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	500	303	5812	361	95,9	1346	458	0,154	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	540	507	6926	51	99,4	2253	885	0,257	1995-06-01
225 - 50	Vestas	136	325	137	3390	1559	82,2	608	207	0,069	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	520	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	320	195	4109	254	97,1	865	295	0,099	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	550	328	4622	2334	73,4	1460	497	0,167	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	417	398	5696	268	96,9	1770	603	0,202	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	410	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	172	5263	33	99,6	765	261	0,087	1996-02-21

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
225 - 50	Vestas	196	415	279	5775	60	99,3	1238	422	0,141	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	208	4421	145	98,3	923	314	0,105	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	330	178	2746	968	88,9	791	269	0,090	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	320	202	4576	246	97,2	896	305	0,102	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	330	255	5954	40	99,5	1133	386	0,129	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	570	460	7034	363	95,9	2043	696	0,233	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	570	470	7313	121	98,6	2088	711	0,238	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	600	576	7540	153	98,3	2560	1006	0,292	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	525	460	6758	296	96,6	2043	696	0,233	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	430	6964	35	99,6	1910	650	0,218	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	489	5507	2020	76,9	2172	740	0,248	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	427	6810	269	96,9	1899	647	0,217	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	341	6164	445	94,9	1518	517	0,173	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	380	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	620	526	7011	189	97,8	2340	797	0,267	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502		295	0	0	100,0	1311	515	0,150	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503		296	0	0	100,0	1315	517	0,150	1992-03-09
225 - 50	Vestas	517	500	348	6634	22	99,7	1547	608	0,177	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	500	284	5664	815	90,7	1261	495	0,144	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	391	6735	8	99,9	1737	682	0,198	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	387	6693	15	99,8	1722	677	0,197	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	386	6604	3599	58,9	1714	674	0,196	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	387	6729	9	99,9	1720	676	0,196	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	374	6596	33	99,6	1662	653	0,190	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	374	6630	52	99,4	1663	654	0,190	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	500	364	6622	11	99,9	1616	635	0,184	1991-10-16
225 - 50	Vestas	534	550	397	5394	823	90,6	1766	694	0,202	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	126	2046	3	100,0	558	219	0,064	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	600	480	7249	138	98,4	2131	838	0,243	1993-01-20
225 - 50	Vestas	544	550	467	6719	21	99,8	2077	816	0,237	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	550	469	6748	8	99,9	2083	819	0,238	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	550	452	6539	177	98,0	2010	790	0,229	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	460	185	2614	13	99,9	820	279	0,094	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	460	411	6332	8	99,9	1826	622	0,208	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	450	314	6007	227	97,4	1398	476	0,160	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	400	280	5341	584	93,3	1243	424	0,142	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	400	281	5332	663	92,4	1250	426	0,143	1996-09-03
225 - 50	Vestas	761	310	226	4752	312	96,4	1004	342	0,115	2004-04-26
225 - 50	Vestas	885	250	209	4923	513	94,1	929	316	0,106	2006-02-01
225 - 50	Vestas	983	550	443	6674	141	98,4	1968	774	0,225	2008-05-01
225 - 50	Vestas	984	550	453	6462	357	95,9	2015	792	0,230	2008-05-01
230	Enercon	308	400	186	6395	102	98,8	809	263	0,092	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	342	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	440	293		0	100,0	1173	552	0,134	1993-09-03
250	WindWorld	156	365	330	5967	23	99,7	1322	500	0,151	1995-11-23
250	WindWorld	157	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-11-24
250	WindWorld	185	390	364	5552	21	99,8	1457	551	0,166	1996-05-15
250	WindWorld	187	325	254	4280	18	99,8	1017	385	0,116	1996-05-29
250	WindWorld	198		431	6633	21	99,8	1725	653	0,197	1996-06-06
250	WindWorld	203	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-07-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
250	WindWorld	205	483	341	5859	420	95,2	1366	517	0,156	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	248	1821	17	99,8	993	376	0,113	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	267	5236	1069	87,8	1068	404	0,122	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	333	5189	16	99,8	1331	504	0,152	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	398	6495	21	99,8	1594	603	0,182	1996-10-25
400	Vestas	35		0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-17
450	Bonus	50	1000	700	4833	274	96,9	1556	728	0,178	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	848	5788	0	100,0	1883	788	0,215	1993-07-27
490	WindWorld	71	1185	871	6063	73	99,2	1778	810	0,203	1993-03-20
490	WindWorld	72	1185	820	5873	1270	85,5	1673	762	0,191	1993-03-20
490	WindWorld	102	1185	503	4364	3548	59,5	1026	468	0,117	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	737	5548	1756	80,0	1504	686	0,172	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	726	6289	61	99,3	1483	676	0,169	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	871	6454	246	97,2	1777	810	0,203	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	730	0	0	100,0	1491	679	0,170	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	893	6601	224	97,4	1823	831	0,208	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	885	6553	40	99,5	1806	823	0,206	1995-02-26
490	WindWorld	129	1380	1093	7007	34	99,6	2230	1016	0,255	1995-02-10
490	WindWorld	133	950	637	5203	45	99,5	1301	593	0,149	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	777	6431	35	99,6	1586	723	0,181	1995-07-11
490	WindWorld	139	1225	314	2609	17	99,8	642	292	0,073	1995-08-01
490	WindWorld	140	1225	243	1789	1118	87,2	495	226	0,057	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-12-15
500	Enercon	147	1500	1201	7838	706	91,9	2402	956	0,274	1995-10-20
500	Enercon	181	1300	1252	7971	101	98,8	2504	996	0,286	1996-05-13
500	Enercon	182	1300	1221	7953	77	99,1	2443	972	0,279	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	1142	7920	110	98,7	2283	908	0,261	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-05-15
500	Enercon	209	1380	1363	8021	155	98,2	2727	1085	0,311	1996-08-25
500	Enercon	229	1050	754	6944	622	92,9	1508	600	0,172	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	822	6993	750	91,4	1645	654	0,188	1996-10-03
500	Enercon	236	1300	1388	8079	68	99,2	2775	1104	0,317	1996-12-11
500	Enercon	237	1300	1287	7856	340	96,1	2574	1024	0,294	1996-12-11
500	Enercon	263	1100	747	6951	812	90,7	1495	595	0,171	1997-12-20
500	Enercon	264	1300	874	7330	585	93,3	1747	695	0,199	1997-12-19
500	Enercon	267	1200	736	6858	1296	85,2	1472	586	0,168	1997-12-18
500	Enercon	269	1200	848	7844	149	98,3	1696	675	0,194	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	860	7686	116	98,7	1719	684	0,196	1997-12-20
500	Enercon	314	1420	1370	8021	404	95,4	2740	1090	0,313	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1316	8125	207	97,6	2633	1048	0,301	1998-07-12
500	Enercon	354	1400	1109	8013	159	98,2	2217	882	0,253	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1182	7806	406	95,4	2363	940	0,270	1998-11-19
500	Enercon	356	1300	1162	7888	39	99,6	2323	924	0,265	1998-12-01
500	Enercon	357	1350	1104	7969	212	97,6	2208	878	0,252	1998-11-27
500	Enercon	358	1400	1229	7887	118	98,7	2457	978	0,281	1998-11-18
500	Enercon	359	1400	1197	7941	82	99,1	2394	953	0,273	1998-11-20
500	Enercon	362	1300	1107	7729	124	98,6	2215	881	0,253	1998-12-02
500	Enercon	380	1200	1150	7533	245	97,2	2299	915	0,262	1999-01-15
500	Enercon	565	1300	968	7399	721	91,8	1937	771	0,221	1995-12-22

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	Enercon	566	1300	1137	7806	337	96,2	2273	904	0,259	1995-12-15
500	Enercon	567	1400	927	6423	1486	83,0	1854	738	0,212	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	985	6982	1026	88,3	1970	784	0,225	1995-12-20
500	Enercon	592	1300	1088	7516	1021	88,3	2177	866	0,248	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	910	6529	1793	79,5	1820	724	0,208	1996-10-24
500	Vestas	80	1350	766	3995	2537	71,0	1533	641	0,175	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1103	6436	111	98,7	2206	923	0,252	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	1025	6376	52	99,4	2051	858	0,234	1993-12-21
500	Vestas	103		549	5027	29	99,7	1098	460	0,125	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1155	6376	577	93,4	2310	967	0,264	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	917	5492	871	90,1	1834	768	0,209	1994-10-17
500	Vestas	124	1100	889	5391	346	96,1	1778	744	0,203	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	786	5338	50	99,4	1573	658	0,180	1995-02-09
500	Vestas	127	1100	870	5578	299	96,6	1739	728	0,199	1995-01-25
500	Vestas	128	890	824	5854	911	89,6	1648	690	0,188	1995-02-13
500	Vestas	131	890	874	6206	371	95,8	1747	731	0,199	1995-03-31
500	Vestas	186	860	713	5562	121	98,6	1427	597	0,163	1996-02-16
500	Vestas	239	950	583	4125	61	99,3	1167	488	0,133	1997-02-04
500	Vestas	247	950	764	5702	470	94,6	1527	639	0,174	1997-08-25
500	Vestas	291	1050	762	5881	177	98,0	1523	638	0,174	1998-04-02
500	Vestas	292	1050	807	5623	707	91,9	1614	676	0,184	1998-04-02
500	Vestas	504	1000	550	0	0	100,0	1101	461	0,126	1993-07-01
500	Vestas	519	1050	788	5803	19	99,8	1575	659	0,180	1996-07-11
500	Vestas	543	1350	1112	6651	51	99,4	2224	931	0,254	1993-02-09
500	Vestas	550	1050	985	6674	167	98,1	1970	825	0,225	1994-11-15
500	Vestas	551	1050	947	5924	262	97,0	1895	793	0,216	1994-11-15
500	Vestas	552	1200	988	6258	111	98,7	1975	827	0,225	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	969	6476	130	98,5	1938	811	0,221	1995-03-16
500	WindWorld	150	1200	765	6038	1162	86,7	1530	711	0,175	1995-09-27
500	WindWorld	151	1250	940	6341	1635	81,3	1880	874	0,215	1995-09-27
500	WindWorld	152	1250	1032	6646	19	99,8	2063	959	0,236	1995-10-02
500	WindWorld	153	1150	823	6308	258	97,1	1647	766	0,188	1995-11-01
500	WindWorld	155	1200	906	6658	95	98,9	1812	843	0,207	1995-11-20
500	WindWorld	158	1200	1046	6704	170	98,1	2092	973	0,239	1995-10-01
500	WindWorld	162	800	542	5870	36	99,6	1084	504	0,124	1995-12-19
500	WindWorld	167	1200	703	0	0	100,0	1405	654	0,160	1995-12-14
500	WindWorld	168	1150	765	5843	757	91,4	1529	711	0,175	1995-12-14
500	WindWorld	171	1200	734	5937	1008	88,5	1467	682	0,168	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	662	5662	33	99,6	1323	615	0,151	1995-12-21
500	WindWorld	195	710	721		0	110,0	1441	670	0,165	1996-05-23
500	WindWorld	216	600	544	5924	49	99,4	1089	506	0,124	1996-09-04
500	WindWorld	218		687	6168	52	99,4	1375	639	0,157	1996-08-29
500	WindWorld	219	1400	924	6251	1113	87,3	1847	859	0,211	1996-10-04
500	WindWorld	238	800	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-19
500	WindWorld	554	1150	684	5974	726	91,7	1368	636	0,156	1995-11-16
500	WindWorld	555	1150	690	5471	1973	77,5	1379	641	0,157	1995-11-20
500	WindWorld	559		835	6499	44	99,5	1670	776	0,191	1995-12-20
500	WindWorld	560		786	6805	40	99,5	1572	731	0,179	1996-03-07
500	WindWorld	561	1200	736	5942	763	91,3	1473	685	0,168	1995-10-01
500	WindWorld	562	1217	974	6300	717	91,8	1947	906	0,222	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	898	6485	274	96,9	1797	836	0,205	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	963	6492	26	99,7	1926	896	0,220	1995-12-10

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	WindWorld	571		964	6660	35	99,6	1927	896	0,220	1996-06-20
500	WindWorld	572		936	6502	36	99,6	1873	871	0,214	1996-06-20
500	WindWorld	698	550	594	6331	41	99,5	1188	552	0,136	2002-12-13
550	WindWorld	661	1575	1316	7354	786	91,0	2393	1224	0,273	1998-03-01
550	WindWorld	662	1575	570	3054	5261	39,9	1036	530	0,118	1998-03-01
550	WindWorld	663	1575	1017	5164	3079	64,9	1850	946	0,211	1998-03-01
550	WindWorld	664	1575	1321	7215	788	91,0	2401	1228	0,274	1998-03-01
550	WindWorld	665	1575	991	5536	2171	75,2	1802	922	0,206	1998-03-01
600 - 120	Bonus	243	1500	1237	7486	447	94,9	2061	813	0,235	1997-03-03
600 - 120	Bonus	251	1170	899	7251	312	96,4	1498	591	0,171	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	1170	742	6702	786	91,0	1237	488	0,141	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	1170	886	6855	786	91,0	1476	583	0,169	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	812	6980	365	95,8	1353	534	0,154	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	873	7167	297	96,6	1455	574	0,166	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	1170	715	6519	673	92,3	1191	470	0,136	1997-11-13
600 - 120	Bonus	262	1040	961	7085	151	98,3	1602	632	0,183	1997-10-03
600 - 120	Bonus	268	1050	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	1160	924	7079	36	99,6	1539	607	0,176	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	993	7052	223	97,5	1655	653	0,189	1997-12-01
600 - 120	Bonus	333	1200	985	7269	274	96,9	1641	648	0,187	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1061	7567	193	97,8	1768	698	0,202	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335		1144	7624	265	97,0	1906	752	0,218	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	1024	7685	63	99,3	1707	674	0,195	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1137	7709	76	99,1	1896	748	0,216	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	953	4284	3948	54,9	1589	627	0,181	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	1100	1017	6776	305	96,5	1695	669	0,193	1998-06-17
600 - 120	Bonus	347	1200	979	6683	177	98,0	1631	644	0,186	1998-10-07
600 - 120	Bonus	366	1250	1081	7081	294	96,6	1802	711	0,206	1998-04-01
600 - 120	Bonus	378	1500	1559	6928	36	99,6	2599	1026	0,297	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1461	6519	365	95,8	2435	961	0,278	1999-05-26
600	Enercon	397	1300	1113	7524	62	99,3	1854	732	0,212	1999-10-01
600	Enercon	402	1400	988	7787	60	99,3	1647	650	0,188	1999-11-30
600	Enercon	403	1400	996	7783	39	99,6	1660	655	0,190	1999-11-30
600	Enercon	414	1350	1317	7263	513	94,1	2194	866	0,251	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1369	7568	137	98,4	2282	900	0,260	1999-10-28
600	Enercon	416	1350	1208	7290	573	93,5	2013	794	0,230	1999-11-03
600	Enercon	417	1350	1235	7494	464	94,7	2058	812	0,235	1999-11-01
600	Enercon	418	1300	966	7522	209	97,6	1611	636	0,184	1999-09-13
600	Enercon	419	1300	1029	7652	137	98,4	1714	676	0,196	1999-09-12
600	Enercon	420	1200	916	7099	198	97,7	1527	602	0,174	1999-11-12
600	Enercon	437	1250	1075	7346	521	94,1	1791	707	0,204	2000-07-06
600	Enercon	439	1450	1179	7383	475	94,6	1965	775	0,224	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	1163	7246	130	98,5	1939	765	0,221	2000-03-01
600	Enercon	454	1350	1201	7309	82	99,1	2002	790	0,229	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	1283	7485	15	99,8	2138	844	0,244	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	1507	7710	216	97,5	2511	991	0,287	2000-12-01
600	Enercon	457	1300	1371	7474	130	98,5	2285	902	0,261	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	1644	7435	74	99,2	2740	1081	0,313	2000-12-31
600	Enercon	469	1350	1262	7754	97	98,9	2104	830	0,240	2001-02-01
600	Enercon	470	1350	1279	7645	169	98,1	2132	841	0,243	2001-02-01
600	Enercon	471	1350	1277	7255	621	92,9	2128	840	0,243	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1317	7767	96	98,9	2195	866	0,251	2001-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Enercon	486	1350	1269	7359	47	99,5	2115	835	0,241	2001-04-01
600	Enercon	489	1350	1304	7583	144	98,4	2173	858	0,248	2001-06-01
600	Enercon	612	1350	1224	7533	466	94,7	2039	805	0,233	2001-09-01
600	Enercon	613	1350	1324	7586	433	95,1	2207	871	0,252	2001-09-01
600	Enercon	620	1250	763	6573	108	98,8	1272	502	0,145	2001-11-01
600	Enercon	631	1500	1450	7876	91	99,0	2417	954	0,276	2002-01-16
600	Enercon	634	1350	1055	7552	197	97,8	1759	694	0,201	2002-02-01
600	Enercon	635	1350	1030	7532	292	96,7	1717	678	0,196	2002-02-01
600	Enercon	640	1250	1124	7397	63	99,3	1873	739	0,214	2002-03-01
600	Enercon	641	1350	1154	7654	361	95,9	1924	759	0,220	2002-05-01
600	Enercon	672	1250	992	7193	105	98,8	1654	653	0,189	2002-11-05
600	Enercon	673	1250	985	7288	81	99,1	1642	648	0,187	2002-11-05
600	Enercon	679	1400	1315	7931	68	99,2	2191	865	0,250	2002-12-12
600	Enercon	712	1150	1036	7087	148	98,3	1727	681	0,197	2003-04-12
600	Enercon	713	1150	1077	7252	52	99,4	1795	708	0,205	2003-04-12
600	Enercon	744	1270	943	6991	146	98,3	1572	620	0,179	2003-12-01
600	Enercon	745	1270	963	6849	116	98,7	1605	633	0,183	2003-12-01
600	Enercon	746	1100	950	7464	48	99,5	1583	625	0,181	2003-12-07
600	Enercon	747	1250	1113	7415	103	98,8	1855	732	0,212	2004-01-01
600	Enercon	752	1333	781	6610	119	98,6	1302	514	0,149	2003-10-01
600	Enercon	753	1333	723	6554	113	98,7	1204	475	0,137	2003-10-01
600	Enercon	754	1333	841	6760	61	99,3	1402	553	0,160	2003-10-01
600	Enercon	765	1030	824	7511	92	98,9	1373	542	0,157	2004-06-11
600	Enercon	771	1600	1611	7920	268	96,9	2685	1060	0,307	2004-06-30
600	Enercon	772	1600	1649	7957	291	96,7	2748	1084	0,314	2004-07-02
600	NEG Micon	227	1130	807	6743	1314	85,0	1345	556	0,154	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	840	6760	550	93,7	1400	579	0,160	1996-10-15
600 - 125	Nordex	674		0		0	0,0	0	0	0,000	2003-01-09
600	Vestas	146	1100	742	4129	419	95,2	1237	536	0,141	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	929	5432	292	96,7	1548	670	0,177	1995-12-05
600	Vestas	160	1400	995	5416	165	98,1	1658	718	0,189	1995-12-15
600	Vestas	161	1400	1024	5601	180	97,9	1706	739	0,195	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1070	5695	111	98,7	1783	772	0,204	1995-12-20
600	Vestas	165	1400	1055	5679	141	98,4	1759	762	0,201	1995-12-21
600	Vestas	166	1700	1425	6341	99	98,9	2374	1028	0,271	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	923	5055	95	98,9	1539	666	0,176	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1053	5402	1089	87,6	1754	692	0,200	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1346	5852	211	97,6	2243	885	0,256	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1273	5861	129	98,5	2122	837	0,242	1996-05-02
600	Vestas	190	1450	1370	6097	21	99,8	2284	901	0,261	1996-05-03
600	Vestas	191	1450	1268	5829	128	98,5	2113	834	0,241	1996-05-06
600	Vestas	192	1450	1132	5386	476	94,6	1886	744	0,215	1996-05-06
600	Vestas	193	1450	757	3869	2543	71,0	1261	498	0,144	1996-05-03
600	Vestas	194	1500	1038	4874	617	93,0	1730	749	0,198	1996-06-01
600	Vestas	204	938	738	4797	50	99,4	1231	486	0,140	1996-07-26
600	Vestas	210	1300	961	5992	509	94,2	1602	632	0,183	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1034	6279	68	99,2	1723	680	0,197	1996-09-20
600	Vestas	222	1300	1097	6249	67	99,2	1829	722	0,209	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	1006	5941	112	98,7	1676	661	0,191	1996-11-20
600	Vestas	224	1300	1053	5915	94	98,9	1755	693	0,200	1996-11-19
600	Vestas	225	1300	1057	5896	78	99,1	1762	695	0,201	1996-11-19
600	Vestas	231	1165	528	3276	2866	67,3	880	347	0,100	1996-10-27

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Vestas	232	875	577	4371	164	98,1	962	380	0,110	1996-12-03
600	Vestas	248	1100	867	4780	1555	82,2	1445	570	0,165	1997-09-29
600	Vestas	249	1150	1051	5606	68	99,2	1751	691	0,200	1997-09-24
600	Vestas	261	1300	988	4923	1074	87,7	1647	650	0,188	1997-11-10
600	Vestas	265	1620	1426	6199	102	98,8	2377	938	0,271	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	825	5435	73	99,2	1375	543	0,157	1997-12-29
600	Vestas	280	1190	694	4540	1665	81,0	1156	456	0,132	1997-11-21
600	Vestas	289	1023	922	5547	43	99,5	1537	607	0,175	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	989	5406	64	99,3	1648	650	0,188	1997-10-25
600	Vestas	315	1100	767	4827	1190	86,4	1279	505	0,146	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	647	4147	2401	72,6	1079	426	0,123	1998-06-11
600	Vestas	342	1250	986	2880	122	98,6	1644	649	0,188	1998-04-21
600	Vestas	367	1200	1065	5418	31	99,6	1776	701	0,203	1998-07-24
600	Vestas	369	1325	974	5584	670	92,4	1623	640	0,185	1999-01-20
600	Vestas	370	1325	930	5192	1396	84,1	1550	612	0,177	1999-01-20
600	Vestas	505		818	0	0	100,0	1364	538	0,156	1996-09-16
600	Vestas	556	1200	1136	5502	29	99,7	1893	820	0,216	1995-10-18
600	Vestas	557	1200	989	5055	1021	88,3	1648	714	0,188	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	939	4414	266	97,0	1565	678	0,179	1995-10-13
600	Vestas	574	1100	802	5521	108	98,8	1336	527	0,153	1996-07-03
600	Vestas	577	1500	1086	5722	8	99,9	1810	784	0,207	1996-10-08
600	Vestas	578	1500	1034	5683	8	99,9	1724	747	0,197	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	1133	5531	30	99,7	1889	818	0,216	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	1157	5291	21	99,8	1928	835	0,220	1996-10-14
600	Vestas	581	1500	1162	5622	8	99,9	1937	839	0,221	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1276	6166	8	99,9	2127	921	0,243	1996-10-14
600	Vestas	583	1500	1184	5699	209	97,6	1974	855	0,225	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1111	5414	913	89,6	1852	802	0,211	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	1252	6044	0	100,0	2087	904	0,238	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1042	5682	8	99,9	1737	752	0,198	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	765	4732	660	92,5	1275	552	0,146	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	1093	5805	8	99,9	1822	789	0,208	1996-10-08
600	WindWorld	202	1325	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-01
600	WindWorld	242	950	773	5250	46	99,5	1288	558	0,147	1997-03-01
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	957	5430	45	99,5	1594	690	0,182	1997-11-20
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	WindWorld	281	990	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-04-22
600	WindWorld	282	1000	973	5532	47	99,5	1621	702	0,185	1998-03-01
600	WindWorld	283	930	909	4824	46	99,5	1515	656	0,173	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	973	5473	46	99,5	1622	702	0,185	1998-04-03
600	WindWorld	285	950	842	2454	27	99,7	1403	608	0,160	1998-04-01
600	WindWorld	286		574	3417	30	99,7	957	415	0,109	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	881	5212	83	99,1	1469	636	0,168	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	896	5725	45	99,5	1494	647	0,171	1998-04-22
600	WindWorld	293	1000	904	5319	39	99,6	1507	652	0,172	1998-03-12
600	WindWorld	294	1280	906	5804	566	93,5	1510	654	0,172	1998-02-01
600	WindWorld	295	1280	950	5601	343	96,1	1584	686	0,181	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	1136	5913	365	95,8	1893	820	0,216	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	818	5348	741	91,5	1363	590	0,156	1998-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	WindWorld	299	1300	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	510	3609	3001	65,7	850	368	0,097	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	795	4827	403	95,4	1325	574	0,151	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	796	5058	686	92,2	1326	574	0,151	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	727	5222	222	97,5	1212	525	0,138	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	749	5470	241	97,2	1248	540	0,142	1998-02-01
600	WindWorld	305	1220	629	3758	3279	62,6	1048	454	0,120	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	915	5757	894	89,8	1525	660	0,174	1998-02-01
600	WindWorld	307	990	628	4218	1466	83,3	1047	453	0,119	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1406	6763	40	99,5	2343	1015	0,268	1997-11-25
600	WindWorld	311	1500	1501	6762	32	99,6	2502	1084	0,286	1997-12-12
600	WindWorld	312	930	804	5673	48	99,5	1340	580	0,153	1997-11-08
600	WindWorld	318	1000	981	5746	44	99,5	1635	708	0,187	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	875	5396	44	99,5	1458	631	0,166	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	804	4690	40	99,5	1340	580	0,153	1998-09-30
600	WindWorld	343	1210	901	4827	1935	77,9	1501	650	0,171	1998-10-01
600	WindWorld	344		1011	5975	408	95,3	1686	730	0,192	1998-10-01
600	WindWorld	345	1210	682	4593	1952	77,7	1137	492	0,130	1998-10-01
600	WindWorld	349	1000	903	5509	79	99,1	1504	651	0,172	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	468	2726	23	99,7	780	338	0,089	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	718	4556	930	89,4	1196	518	0,137	1998-11-01
660 - 200	Neg Micon	490	1680	1542	7605	171	98,0	2337	852	0,267	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	1680	1439	7361	380	95,7	2180	795	0,249	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	695	1600	1454	7628	112	98,7	2204	804	0,252	2002-01-01
660 - 200	Neg Micon	696	1600	1454	7548	141	98,4	2204	804	0,252	2002-01-01
660	Vestas	313	1400	1152	5277	259	97,0	1746	664	0,199	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	1250	1064	5083	72	99,2	1612	613	0,184	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	1082	6626	223	97,5	1639	624	0,187	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1035	4979	438	95,0	1569	597	0,179	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	1104	5143	82	99,1	1672	636	0,191	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	1250	1132	6647	218	97,5	1716	653	0,196	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	1250	1184	5407	105	98,8	1793	682	0,205	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	1250	993	6387	318	96,4	1505	573	0,172	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	1017	5099	56	99,4	1541	586	0,176	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	1035	4515	117	98,7	1569	597	0,179	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1110	5886	29	99,7	1682	640	0,192	1998-09-01
660	Vestas	338	1720	1649	6367	23	99,7	2499	951	0,285	1998-10-12
660	Vestas	340	1300	1132	5298	220	97,5	1715	652	0,196	1998-10-09
660 - 200	Vestas	351	1400	1078	6711	29	99,7	1633	621	0,186	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1068	6571	76	99,1	1618	616	0,185	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1141	6643	122	98,6	1729	658	0,197	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	1700	1506	7114	211	97,6	2282	868	0,261	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1454	7055	310	96,5	2203	838	0,251	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	1693	7486	109	98,8	2565	976	0,293	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1654	7502	50	99,4	2507	954	0,286	1999-05-07
660	Vestas	382	1877	1262	5885	147	98,3	1912	727	0,218	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1418	6012	58	99,3	2148	817	0,245	1999-08-19
660	Vestas	384	1956	1482	5873	76	99,1	2246	854	0,256	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1681	6369	175	98,0	2547	969	0,291	1999-08-19
660	Vestas	393	1250	974	5028	316	96,4	1475	561	0,168	1999-10-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660	Vestas	394	1650	1400	5545	239	97,3	2121	807	0,242	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	1000	873	6692	233	97,3	1322	503	0,151	1999-10-06
660	Vestas	401	1430	1351	5995	40	99,5	2048	779	0,234	1999-09-30
660	Vestas	405	1534	980	5345	493	94,4	1485	565	0,170	1999-12-17
660	Vestas	406	1551	918	4809	1536	82,5	1391	529	0,159	1999-12-15
660	Vestas	407	1530	1076	5673	278	96,8	1631	620	0,186	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1058	5559	354	96,0	1602	610	0,183	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1073	5620	522	94,0	1626	619	0,186	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	971	5476	276	96,8	1471	560	0,168	1999-12-20
660	Vestas	411	1550	1131	4645	1140	87,0	1713	652	0,196	1999-08-28
660	Vestas	412	1550	1040	4366	1037	88,2	1575	599	0,180	1999-08-27
660	Vestas	413	1550	1145	4995	107	98,8	1734	660	0,198	1999-08-31
660	Vestas	421	1450	1550	6461	73	99,2	2349	894	0,268	1999-12-15
660	Vestas	423	1450	527	3578	188	97,9	799	304	0,091	1999-12-12
660	Vestas	424	1450	484	3727	171	98,0	733	279	0,084	1999-11-04
660	Vestas	425	1410	0		0	0,0	0	0	0,000	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	1150	908	6550	71	99,2	1376	523	0,157	1999-12-30
660	Vestas	427	1600	1174	5378	1144	86,9	1779	677	0,203	1999-10-21
660	Vestas	428	1600	1223	5397	1047	88,0	1853	705	0,212	1999-10-21
660 - 200	Vestas	429	1500	1278	6926	401	95,4	1937	737	0,221	1999-10-01
660	Vestas	430	1500	1219	5228	37	99,6	1846	702	0,211	1999-12-15
660	Vestas	431	1425	1094	5014	33	99,6	1657	630	0,189	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	1117	4854	130	98,5	1692	644	0,193	2000-05-08
660	Vestas	433	1425	1111	4910	174	98,0	1684	640	0,192	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	1031	7175	220	97,5	1562	594	0,178	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	1071	7229	124	98,6	1622	617	0,185	2000-07-05
660	Vestas	436	1100	876	4867	45	99,5	1328	505	0,152	2000-01-05
660 - 200	Vestas	441	1600	1437	7415	64	99,3	2177	828	0,249	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	1600	1396	7386	64	99,3	2115	805	0,241	2000-10-08
660 - 200	Vestas	443	1600	1341	6045	188	97,9	2032	773	0,232	2000-10-07
660	Vestas	444	1600	958	5204	94	98,9	1451	552	0,166	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	963	5578	36	99,6	1458	555	0,166	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	1016	5162	223	97,5	1539	586	0,176	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1207	6961	67	99,2	1829	696	0,209	2000-09-14
660	Vestas	448	1333	502	3541	1156	86,8	761	289	0,087	2000-12-06
660	Vestas	449	1327	566	3997	39	99,6	857	326	0,098	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	551	3909	225	97,4	835	318	0,095	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	673	4385	389	95,6	1020	388	0,116	2000-12-06
660	Vestas	458	1150	893	6430	99	98,9	1352	514	0,154	2000-11-24
660	Vestas	460	1534	996	3949	69	99,2	1509	574	0,172	2000-12-29
660	Vestas	461	1540	1258	5443	86	99,0	1906	725	0,218	2000-12-29
660	Vestas	462	1523	1162	5093	272	96,9	1761	670	0,201	2000-12-29
660	Vestas	463	1495	1251	5438	81	99,1	1896	721	0,216	2000-12-29
660	Vestas	464	1534	1055	5152	100	98,9	1598	608	0,182	2000-12-29
660	Vestas	465	1525	1216	5477	110	98,7	1843	701	0,210	2000-12-29
660	Vestas	466	1534	1214	5387	77	99,1	1839	700	0,210	2000-12-29
660	Vestas	467	1601	1390	5668	113	98,7	2106	801	0,240	2000-12-29
660	Vestas	473	1500	1009	4736	1173	86,6	1529	582	0,174	2001-01-10
660	Vestas	478	1600	1119	6025	1627	81,4	1695	645	0,193	2001-04-01
660 - 200	Vestas	626	1585	1457	7384	43	99,5	2207	840	0,252	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	1585	1415	7209	561	93,6	2143	815	0,245	2001-04-06
660 - 200	Vestas	628	1590	1488	7519	55	99,4	2254	858	0,257	2001-04-06

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660 - 200	Vestas	639	1150	893	6410	267	97,0	1352	514	0,154	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	1905	1809	7249	374	95,7	2740	1043	0,313	2002-11-26
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1511	6048	0	100,0	2015	994	0,230	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	1200	964	6050	983	88,8	1285	634	0,147	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1330	7505	142	98,4	1773	735	0,202	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1528	7465	217	97,5	2037	844	0,233	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	368	1271	8	99,9	490	203	0,056	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	2140	364	1270	29	99,7	485	201	0,055	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	2140	367	1271	29	99,7	489	203	0,056	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399		1519	7688	30	99,7	2026	840	0,231	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1391	7058	490	94,4	1855	769	0,212	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1482	6976	618	92,9	1976	819	0,226	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	480	1590	1257	7421	102	98,8	1676	695	0,191	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	1560	1412	7345	71	99,2	1883	780	0,215	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1334	6954	40	99,5	1779	737	0,203	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	1691	6664	454	94,8	2254	934	0,257	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	1900	1987	7799	13	99,9	2650	1098	0,302	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	701	1720	2073	7815	51	99,4	2764	1145	0,315	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	1500	1585	7484	267	97,0	2113	876	0,241	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	775	1300	1269		0	100,0	1692	701	0,193	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	776	1250	1028	6890	516	94,1	1370	568	0,156	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	1500	1445	7690	93	98,9	1927	798	0,220	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	1900	2065	7805	92	98,9	2753	1141	0,314	2005-12-08
750 - 200	WindWorld	404	1700	864	0	0	100,0	1151	407	0,131	1999-07-17
800	Enercon	798	1500	1068	7312	130	98,5	1335	590	0,152	2005-01-10
800	Enercon	803	1600	1244	7405	127	98,6	1555	687	0,177	2005-07-15
800	Enercon	805	1532	1227	7520	44	99,5	1533	678	0,175	2005-09-15
800	Enercon	806	1400	1199	7486	93	98,9	1499	662	0,171	2005-09-19
800	Enercon	807	1500	1291	7706	280	96,8	1613	713	0,184	2005-09-01
800	Enercon	816	1700	1648	7710	126	98,6	2060	911	0,235	2005-09-05
800	Enercon	817	1527	1473	7793	86	99,0	1841	814	0,210	2005-10-15
800	Enercon	818	1500	1317	7874	97	98,9	1646	728	0,188	2005-10-15
800	Enercon	819	1500	1441	7687	114	98,7	1802	796	0,206	2005-10-28
800	Enercon	826	1700	1619	7790	78	99,1	2024	895	0,231	2005-10-13
800	Enercon	827	1400	1212	7536	141	98,4	1515	670	0,173	2005-10-27
800	Enercon	828	1800	1662	7950	106	98,8	2078	918	0,237	2006-02-20
800	Enercon	836	1400	1271	7257	141	98,4	1588	702	0,181	2006-04-01
800	Enercon	837	1622	1282	7782	47	99,5	1602	708	0,183	2006-03-23
800	Enercon	838	1150	911	7198	222	97,5	1138	503	0,130	2005-12-23
800	Enercon	839	1585	1774	8032	102	98,8	2218	980	0,253	2006-02-20
800	Enercon	841	2000	2054	8147	44	99,5	2568	1135	0,293	2006-07-19
800	Enercon	849	2000	1720	7700	118	98,7	2150	950	0,245	2006-09-15
800	Enercon	852	1420	1157	7260	106	98,8	1447	640	0,165	2006-11-01
800	Enercon	854	1550	1360	7709	94	98,9	1700	752	0,194	2007-01-01
800	Enercon	860	1550	1574	7932	14	99,8	1967	870	0,225	2007-01-31
800	Enercon	861	1550	1239	7654	128	98,5	1549	685	0,177	2007-01-31
800	Enercon	862	1550	1267	7670	134	98,5	1584	700	0,181	2007-01-31
800	Enercon	863	1550	1239	7748	66	99,2	1548	685	0,177	2007-01-31
800	Enercon	864	1550	1086	6812	1050	88,0	1358	600	0,155	2007-01-31
800	Enercon	865	1550	978	6487	1257	85,7	1222	540	0,140	2007-01-31
800	Enercon	866	1500	1489	7785	321	96,3	1862	675	0,213	2007-05-05

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
800	Enercon	873	1700	1691	7927	99	98,9	2114	767	0,241	2007-05-25
800	Enercon	874	1500	1290	7913	48	99,5	1613	585	0,184	2007-06-01
800	Enercon	875	1800	1466	7918	91	99,0	1832	664	0,209	2007-06-28
800	Enercon	876	1500	1322	7688	169	98,1	1652	599	0,189	2007-08-30
800	Enercon	877	1430	1321	7721	267	97,0	1652	599	0,189	2007-06-14
800	Enercon	883	1800	1227	7572	20	99,8	1533	678	0,175	2007-09-12
800	Enercon	884	1800	1229	7503	55	99,4	1536	679	0,175	2007-09-21
800	Enercon	886	1800	1534	7967	41	99,5	1917	695	0,219	2007-08-01
800	Enercon	887	1800	1377	7885	164	98,1	1722	624	0,197	2007-10-17
800	Enercon	954	1600	1483	7764	98	98,9	1853	672	0,212	2007-12-11
800	Enercon	955	1600	1347	7887	164	98,1	1683	610	0,192	2007-11-23
800	Enercon	963	1750	1480	7796	128	98,5	1849	671	0,211	2007-12-18
800	Enercon	964	1750	1430	7786	129	98,5	1788	648	0,204	2007-12-18
800	Enercon	965	1750	1428	7769	148	98,3	1786	647	0,204	2007-12-18
800	Enercon	975	1800	1619	7709	33	99,6	2024	734	0,231	2007-11-01
800	Enercon	976	1800	1499	7926	78	99,1	1873	679	0,214	2008-03-08
800	Enercon	985	1750	1718	7874	128	98,5	2148	779	0,245	2008-04-25
800	Enercon	986	1750	1563	7771	85	99,0	1953	708	0,223	2008-05-15
800	Enercon	1002	1810	1550	7831	94	98,9	1937	702	0,221	2008-04-30
800	Enercon	1007	1800	1593	7923	90	99,0	1991	722	0,227	2008-04-17
800	Enercon	1008	1800	1583	7901	88	99,0	1978	717	0,226	2008-04-17
800	Enercon	1009	1800	1700	8139	73	99,2	2125	940	0,243	2008-09-01
800	Enercon	1010	1800	1888	8102	157	98,2	2360	1043	0,269	2008-09-01
800	Enercon	1012	2184	2641	7919	401	95,4	3301	1197	0,377	2008-06-06
800	Enercon	1021	1600	1487	7982	77	99,1	1859	674	0,212	2008-10-08
800	Enercon	1022	2750	2604	7909	405	95,4	3255	1180	0,372	2008-10-15
800	Enercon	1025	2000	1827	7816	233	97,3	2283	828	0,261	2008-12-02
800	Enercon	1033	2100	1933	7953	88	99,0	2417	876	0,276	2008-12-19
800	Enercon	1035	1900	1499	7298	186	97,9	1874	680	0,214	2008-12-10
800	Enercon	1036	1980	941	6187	49	99,4	1176	427	0,001	2009-03-03
800	Enercon	1037	1900	1882	7908	36	99,6	2352	853	0,269	2008-11-20
800	Enercon	1038	1900	1846	7888	74	99,2	2307	837	0,263	2008-11-20
800	Enercon	1039	1900	1808	7867	60	99,3	2260	819	0,258	2008-11-20
800	Enercon	1041	1800	1394	6624	83	99,1	1743	632	0,002	2009-02-13
800	Enercon	1042	1900	1668	7832	205	97,7	2084	756	0,238	2008-04-08
800	Enercon	1043	2200	1596	6108	217	97,5	1995	724	0,002	2009-03-07
800	Enercon	1044	1850	1076	5366	27	99,7	1345	488	0,001	2009-04-23
800	Enercon	1045	1700	1179	6498	121	98,6	1473	534	0,002	2009-02-07
800	Enercon	1053	1980	1461	6846	393	95,5	1827	662	0,002	2009-02-28
800	Enercon	1067	1500	1400	7542	146	98,3	1750	635	0,200	2007-04-30
800	Enercon	1068	1500	1328	7583	184	97,9	1660	602	0,189	2008-05-31
800	Enercon	1069	1500	1265	7292	325	96,3	1581	573	0,180	2008-05-31
800	Enercon	1070	1500	1367	7521	186	97,9	1709	620	0,195	2007-06-16
800	Enercon	1083	1800	959	4621	23	99,7	1199	435	0,001	2009-05-19
800	Enercon	1084	1800	921	4567	45	99,5	1152	418	0,001	2009-05-19
800	Enercon	1085	1800	1070	5696	158	98,2	1337	485	0,001	2009-04-30
800	Enercon	1091	1500	765	4480	18	99,8	956	423	0,109	2007-08-28
800	Enercon	1092	1500	726	4473	22	99,7	907	401	0,104	2007-08-28
800	Enercon	1093	1500	754	4479	18	99,8	942	417	0,108	2007-08-28
800	Enercon	1094	1500	794	4617	71	99,2	993	439	0,113	2006-11-01
800	Enercon	1102	1500	510	2677	38	99,6	638	282	0,001	2009-09-01
800	Enercon	1119	1695	261	1297	35	99,6	326	118	0,000	2009-10-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
800	Enercon	1123	2100	1939	8085	1365	84,4	2424	879	0,277	2008-12-17
800	Enercon	1156	2600	182	527	10	99,9	228	83	0,000	2009-12-01
800	Enercon	1164	1700	0		0	0,0	0	0	0,000	2006-03-01
800	Enercon	1181	2000	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-05-15
850	Vestas	468	1350	1377	6884	115	98,7	1620	648	0,185	2000-12-28
850	Vestas	487	1470	924	5690	105	98,8	1087	435	0,124	2001-01-16
850	Vestas	488	1870	1475	6578	426	95,1	1736	695	0,198	2001-06-01
850	Vestas	600	1870	1377	6362	343	96,1	1620	648	0,185	2001-05-24
850	Vestas	601	1915	1368	6020	1005	88,5	1609	644	0,184	2001-08-03
850	Vestas	602	1660	1244	6760	60	99,3	1464	586	0,167	2001-09-06
850	Vestas	603	2160	948	4311	115	98,7	1115	446	0,127	2001-08-27
850	Vestas	604	2160	1104	5049	25	99,7	1299	520	0,148	2001-09-28
850	Vestas	614	1400	1076	6654	359	95,9	1266	507	0,145	2001-08-25
850	Vestas	615	1400	1275	6882	194	97,8	1500	600	0,171	2001-08-25
850	Vestas	621	1935	1523	6459	211	97,6	1792	717	0,205	2001-12-01
850	Vestas	622	1950	1631	6825	36	99,6	1919	768	0,219	2002-01-15
850	Vestas	623	2000	1623	6406	563	93,6	1910	764	0,218	2002-02-04
850	Vestas	624	1765	1428	2096	66	99,2	1680	672	0,192	2002-01-28
850	Vestas	625	1705	1383	6646	186	97,9	1628	651	0,186	2002-01-10
850	Vestas	629	1850	1349	6020	313	96,4	1587	635	0,181	2002-02-18
850	Vestas	630	2030	1658	6386	160	98,2	1950	781	0,223	2002-02-22
850	Vestas	632	1850	1775	7100	386	95,6	2088	836	0,238	2001-11-08
850	Vestas	633	1900	1685	6613	41	99,5	1982	793	0,226	2002-02-02
850	Vestas	636	1955	1747	6537	88	99,0	2055	822	0,235	2002-02-26
850	Vestas	638	1500	1496	6885	1060	87,9	1760	704	0,201	2002-03-14
850	Vestas	648	1800	1783	7272	93	98,9	2098	840	0,240	2002-09-13
850	Vestas	649	1800	1317	4732	2012	77,0	1550	620	0,177	2002-09-13
850	Vestas	650	1750	1355	5890	762	91,3	1594	638	0,182	2002-10-04
850	Vestas	651	1800	1515	7020	92	98,9	1782	713	0,203	2002-10-29
850	Vestas	652	1740	1537	7007	177	98,0	1808	724	0,206	2002-10-29
850	Vestas	653	1700	1553	7183	197	97,8	1828	731	0,209	2002-10-29
850	Vestas	654	1720	1556	7000	276	96,8	1831	733	0,209	2002-10-29
850	Vestas	655	1690	1545	6979	82	99,1	1818	728	0,208	2002-10-29
850	Vestas	656	1730	1568	7202	154	98,2	1845	739	0,211	2002-10-29
850	Vestas	657	1730	1545	7090	198	97,7	1818	728	0,208	2002-10-29
850	Vestas	658	1760	1570	6985	269	96,9	1847	739	0,211	2002-10-29
850	Vestas	659	1820	1498	6999	225	97,4	1762	705	0,201	2002-10-29
850	Vestas	666	1900	1394	6937	173	98,0	1640	656	0,187	2002-11-18
850	Vestas	667	1774	1431	6409	298	96,6	1684	674	0,192	2002-12-16
850	Vestas	668	1850	1472	6462	70	99,2	1731	693	0,198	2002-10-23
850	Vestas	669	1850	1089	4794	73	99,2	1282	513	0,146	2002-10-17
850	Vestas	670	1710	1174	5793	98	98,9	1381	553	0,158	2002-12-20
850	Vestas	671	1300	983	5986	37	99,6	1156	463	0,132	2002-10-02
850	Vestas	678	1800	1675	6113	800	90,9	1970	789	0,225	2003-01-01
850	Vestas	685	1500	1381	6542	67	99,2	1625	651	0,186	2002-12-20
850	Vestas	691	2300	2036	7040	634	92,8	2395	959	0,273	2003-03-18
850	Vestas	692	2000	1426	5587	357	95,9	1677	671	0,191	2003-02-21
850 - 200	Vestas	693	2162	1557	5961	1048	88,0	1832	733	0,209	2002-10-08
850	Vestas	700	1400	1174	5724	971	88,9	1382	553	0,158	2003-04-09
850	Vestas	702	1500	1350	6625	123	98,6	1588	636	0,181	2003-01-16
850	Vestas	703	1500	1173	5562	1404	84,0	1380	552	0,158	2003-01-16
850	Vestas	704	1500	1343	6448	212	97,6	1580	632	0,180	2003-01-16

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
850	Vestas	705	1500	1102	5484	932	89,4	1296	519	0,148	2003-01-16
850	Vestas	706	1500	1370	6776	85	99,0	1612	645	0,184	2003-01-16
850	Vestas	707	1250	1220	6297	96	98,9	1435	574	0,164	2003-06-15
850	Vestas	708	1250	1141	6324	1000	88,6	1342	537	0,153	2003-06-15
850	Vestas	709	1250	1167	6352	39	99,6	1373	550	0,157	2003-06-15
850	Vestas	710	1250	1028	5629	851	90,3	1210	484	0,138	2003-06-15
850	Vestas	711	1250	1205	6365	17	99,8	1417	567	0,162	2003-06-15
850	Vestas	716	1800	1834	7244	189	97,8	2157	864	0,246	2003-04-08
850	Vestas	717	1850	1878	7264	229	97,4	2210	884	0,252	2003-04-10
850 - 200	Vestas	718	1786	1472	6607	78	99,1	1732	693	0,198	2003-06-30
850	Vestas	719	1800	1368	6248	462	94,7	1609	644	0,184	2001-04-05
850	Vestas	720	1500	1366	6582	25	99,7	1608	643	0,184	2003-07-14
850	Vestas	721	1200	1072	5919	100	98,9	1261	505	0,144	2003-07-23
850	Vestas	722	1700	1519	6132	964	89,0	1787	715	0,204	2003-07-14
850	Vestas	723		1010	5307	1468	83,2	1189	476	0,136	2003-10-24
850	Vestas	724	1600	1463	6366	424	95,2	1721	689	0,197	2003-07-06
850	Vestas	725	1760	1535	6478	360	95,9	1805	723	0,206	2003-11-25
850	Vestas	726	1700	1521	6578	81	99,1	1790	716	0,204	2003-11-15
850	Vestas	727	1700	1382	6548	197	97,8	1626	651	0,186	2003-11-07
850	Vestas	728	1800	1570	6877	134	98,5	1847	739	0,211	2003-11-07
850	Vestas	729	1800	1599	6877	163	98,1	1881	753	0,215	2003-11-07
850	Vestas	730	1800	1473	6252	777	91,1	1733	694	0,198	2003-11-07
850	Vestas	731	1600	1449	6588	302	96,6	1704	682	0,195	2003-11-03
850	Vestas	732	1750	1607	6733	111	98,7	1891	757	0,216	2003-12-05
850	Vestas	733	1750	1648	7026	21	99,8	1939	776	0,221	2003-12-05
850	Vestas	734	1750	1577	6851	143	98,4	1855	743	0,212	2003-12-05
850	Vestas	739		1302	6475	530	93,9	1532	613	0,175	2003-12-10
850 - 200	Vestas	740	1650	1425	6690	115	98,7	1676	671	0,191	2003-12-15
850	Vestas	743	1900	2159	7268	92	98,9	2540	1016	0,290	2004-01-21
850	Vestas	748	1900	1210	4732	545	93,8	1423	570	0,162	2003-12-11
850	Vestas	749	1650	1396	6614	341	96,1	1642	657	0,187	2003-09-01
850	Vestas	751	1700	1353	6679	324	96,3	1591	637	0,182	2004-01-28
850	Vestas	760	1800	179	568	3	100,0	210	84	0,024	2004-03-18
850	Vestas	762	1430	1201	6048	187	97,9	1413	565	0,161	2004-04-01
850	Vestas	764	1400	1148	5259	1418	83,8	1350	540	0,154	2004-02-25
850	Vestas	766	1700	1457	6570	109	98,8	1714	686	0,196	2004-01-31
850	Vestas	767	1750	1638	6706	51	99,4	1927	771	0,220	2004-01-31
850	Vestas	768	1750	1650	6538	124	98,6	1941	777	0,222	2004-01-31
850	Vestas	769	1750	1594	6096	1023	88,3	1875	750	0,214	2004-05-06
850	Vestas	770	1750	824	3784	105	98,8	969	388	0,111	2004-05-06
850	Vestas	773	1500	1294	5959	362	95,9	1522	609	0,174	2004-07-13
850	Vestas	784	1850	1659	6878	175	98,0	1951	781	0,223	2004-12-06
850	Vestas	785	2000	1945	6879	178	98,0	2289	916	0,261	2004-12-15
850	Vestas	786	1600	1431	6366	295	96,6	1684	674	0,192	2005-01-03
850	Vestas	787	1600	1315	6117	637	92,7	1547	619	0,177	2005-01-03
850	Vestas	788	1600	1262	5801	1156	86,8	1485	594	0,169	2005-01-03
850 - 200	Vestas	789	1890	1449	7197	19	99,8	1705	682	0,195	2004-11-28
850	Vestas	794	1500	1343	6666	28	99,7	1580	633	0,180	2004-12-13
850	Vestas	795	1550	1544	6635	190	97,8	1817	727	0,207	2005-01-18
850	Vestas	796	1500	1359	6442	104	98,8	1599	640	0,182	2005-01-16
850	Vestas	797	1600	1537	6855	61	99,3	1808	724	0,206	2005-01-27
850	Vestas	799	1700	1580	6283	374	95,7	1859	744	0,212	2005-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
850	Vestas	800	1800	1837	6891	113	98,7	2161	865	0,247	2005-04-03
850	Vestas	801	1800	1608	6695	227	97,4	1891	757	0,216	2005-05-04
850	Vestas	802	1600	1417	6682	162	98,2	1667	667	0,190	2005-05-17
850	Vestas	804	1900	2324	7182	65	99,3	2734	1094	0,312	2005-11-24
850	Vestas	820	1875	2051	7062	296	96,6	2413	966	0,276	2005-10-17
850	Vestas	840	1400	1254	6443	32	99,6	1476	591	0,168	2005-12-21
850	Vestas	842	1700	1759	7127	146	98,3	2070	828	0,236	2004-12-31
850	Vestas	843	1700	1871	7112	207	97,6	2201	881	0,251	2004-12-31
850	Vestas	844	1650	1420	6918	70	99,2	1670	669	0,191	2005-12-28
850	Vestas	848	2400	2399	7404	176	98,0	2822	1130	0,322	2005-05-20
850	Vestas	853	1400	1196	6444	137	98,4	1407	563	0,161	2006-11-30
850	Vestas	855	2050	2126	7132	99	98,9	2501	1001	0,286	2007-02-06
850	Vestas	977	1800	1469	6504	55	99,4	1728	692	0,197	2007-01-05
850	Vestas	1001	1750	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-03-08
850	Vestas	1011	1650	1278	5030	2083	76,2	1504	602	0,172	2008-10-11
850	Vestas	1014	1750	1499		19	99,8	1764	706	0,201	2008-07-04
850	Vestas	1015	1800	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-08-29
850	Vestas	1028	1700	1714	6873	189	97,8	2016	807	0,230	2008-07-11
850	Vestas	1031	1800	1146	4833	802	90,8	1348	540	0,001	2009-02-18
850	Vestas	1103	1800	1466	6039	13	99,9	1725	690	0,002	2009-01-15
900 - 200	NEG Micon	482	1600	1475	6187	264	97,0	1638	694	0,187	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	483		1049	5655	173	98,0	1166	494	0,133	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	484		1013	5576	130	98,5	1125	477	0,128	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485		1189	5800	219	97,5	1321	560	0,151	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	1650	549	6671	103	98,8	610	258	0,070	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	494	1846	1239	6362	89	99,0	1376	583	0,157	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	495	1784	1232	6223	337	96,2	1369	580	0,156	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	1896	1135	5761	871	90,1	1261	534	0,144	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	497	1837	1213	6331	451	94,9	1348	571	0,154	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	498	1655	1095	5886	404	95,4	1216	516	0,139	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	499	1709	1190	6364	420	95,2	1322	560	0,151	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	618	1652	1370	7560	222	97,5	1522	645	0,174	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	694		688	7051	131	98,5	765	324	0,087	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	735	1900	2014	7680	22	99,7	2237	948	0,255	2004-01-11
900 - 200	NEG Micon	736		1267	7302	20	99,8	1407	596	0,161	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	737		1237	7166	76	99,1	1374	582	0,157	2003-09-10
900 - 200	NEG Micon	742	1900	926	7107	178	98,0	1029	436	0,118	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	755	1930	1403	6769	174	98,0	1559	661	0,178	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	756	1930	1401	6953	86	99,0	1557	660	0,178	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	757	1930	1391	6733	465	94,7	1546	655	0,176	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	1930	1354	6573	431	95,1	1505	638	0,172	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	1930	1382	6923	149	98,3	1535	651	0,175	2004-01-07
900	Neg Micon	851	1700	1254	6010	762	91,3	1394	591	0,159	2005-07-26
1000	Nordic	438	2400	1938	4961	1528	82,6	1938	846	0,221	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	1381	3925	2808	67,9	1381	603	0,158	2001-07-08
1000	Nordic	681	2000	1154	4557	6530	25,5	1154	422	0,132	2003-01-03
1000	Nordic	1013	2400	207	446	4319	50,7	207	94	0,024	2007-07-12
1000	WinWind	850	2200	613	0	0	100,0	613	191	0,070	2007-01-25
1000	WinWind	1030	2700	2129	1	0	100,0	2129	662	0,243	2008-01-30
1000	WinWind	1032	2000	1723	0	0	100,0	1723	536	0,002	2009-01-28
1000	WinWind	1046	2000	923	0	0	100,0	923	287	0,105	2007-06-30
1000	WinWind	1066	2200	1818	1	0	100,0	1818	565	0,208	2007-06-14

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
1000	WinWind	1124	2200	2210	0	0	100,0	2210	687	0,252	2007-05-01
1425	GE Wind Energy	605		5057	7240	650	92,6	3549	1296	0,405	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606		4090	6298	1506	82,8	2870	1048	0,328	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607		4162	6351	1582	81,9	2921	1066	0,333	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608		4914	7100	728	91,7	3449	1259	0,394	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609		4511	6692	1309	85,1	3166	1156	0,361	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610		4640	6717	1137	87,0	3256	1189	0,372	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	611		4702	7083	782	91,1	3300	1205	0,377	2000-12-21
1500	Enercon	381	3700	3250	7907	331	96,2	2166	950	0,247	1999-05-15
1500	Enercon	645	3700	3771	8030	41	99,5	2514	1102	0,287	2002-09-01
1500	Enercon	646	3700	3695	7995	114	98,7	2463	1080	0,281	2002-09-01
1500	Enercon	647	3700	3580	7985	77	99,1	2387	1047	0,272	2002-09-01
1500	Enercon	675	3700	3485	7837	287	96,7	2323	906	0,265	2003-01-01
1500	Enercon	676	3700	3609	8068	61	99,3	2406	938	0,275	2003-01-01
1500	Enercon	677	3700	3604	7973	141	98,4	2403	936	0,274	2003-01-01
1500	Enercon	714	3700	3282	7568	572	93,5	2188	853	0,250	2003-06-15
1500	Enercon	715	3700	3526	8024	104	98,8	2351	916	0,268	2003-06-15
1500	Enercon	888	4200	3465	8010	319	96,4	2310	1013	0,264	2004-10-01
1500	Enercon	889	4100	3419	7915	383	95,6	2280	888	0,260	2004-11-01
1500	GE Wind Energy	642	3475	2359	5628	0	100,0	1573	604	0,180	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	3475	2036	5126	0	100,0	1357	521	0,155	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	3475	2348	6178	0	100,0	1566	602	0,179	2002-07-12
1500 - 400	NEG Micon	699	3800	2391	6369	447	94,9	1594	587	0,182	2002-01-01
1500 - 400	NEG Micon	830	2800	2804	7356	93	98,9	1870	689	0,213	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	2800	2545	7281	301	96,6	1696	625	0,194	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	2800	2780	7342	45	99,5	1853	683	0,212	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	2800	2379	7093	568	93,5	1586	584	0,181	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	2800	2854	7503	291	96,7	1902	701	0,217	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	835	2800	2766	7389	218	97,5	1844	679	0,211	2006-01-31
1500 - 300	Vestas	386	4119	2712	6456	1170	86,6	1808	793	0,206	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	2285	4985	1791	79,6	1524	668	0,174	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	4266	3070	6414	936	89,3	2047	897	0,234	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	4298	3579	6780	1054	88,0	2386	1046	0,272	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	4550	3622	6491	328	96,3	2414	1059	0,276	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	474	3377	2864	7377	140	98,4	1909	837	0,218	2001-03-17
1500 - 300	Vestas	475	3430	3068	7522	118	98,7	2046	897	0,234	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	476	3497	3020	7457	113	98,7	2014	883	0,230	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	4500	3993	6944	982	88,8	2662	1167	0,304	2001-11-08
1500	Vestas	777	4031	3630	6222	312	96,4	2420	687	0,276	2004-12-07
1500	Vestas	778	4319	4203	6616	382	95,6	2802	796	0,320	2004-12-05
1500	Vestas	779	3613	3692	6296	446	94,9	2461	699	0,281	2004-12-08
1500	Vestas	780	4023	3582	6536	535	93,9	2388	678	0,273	2004-12-08
1500	Vestas	781	4032	3125	5724	799	90,9	2083	592	0,238	2004-12-03
1500	Vestas	782	4054	3649	6442	242	97,2	2433	691	0,278	2004-12-05
1500	Vestas	783	3955	3705	6400	239	97,3	2470	702	0,282	2004-12-03
1500	Vestas	809	4465	4005	6117	708	91,9	2670	758	0,305	2005-10-03
1500	Vestas	810	4232	3319	5300	1789	79,6	2213	629	0,253	2005-09-29
1500	Vestas	811	4140	3476	6148	492	94,4	2317	658	0,265	2005-09-28
1500	Vestas	812	4344	2854	4760	2468	71,8	1902	540	0,217	2005-09-28
1500	Vestas	813	4397	3599	5850	722	91,8	2400	682	0,274	2005-09-28
1500	Vestas	814	4500	3179	4869	2206	74,8	2119	602	0,242	2005-09-28

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
1500	Vestas	815	4613	3734	5511	830	90,5	2489	707	0,284	2005-09-28
1500	Vestas	1152		0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-01
1500	Vestas	1153		0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-01
1500	Vestas	1154		0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-01
1500	Vestas	1155		0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-01
1750	Vestas	637	3000	0		0	0,0	0	0	0,000	2000-11-08
1750	Vestas	1029	0	1311	2126	3041	65,3	749	383	0,086	2000-01-01
1800	Vestas	858	5200	5299	6975	308	96,5	2944	833	0,336	2007-02-04
1800	Vestas	859	5200	5361	7116	186	97,9	2978	843	0,340	2007-02-04
1800	Vestas	956	5300	5256	7612	24	99,7	2920	826	0,333	2008-01-01
1800	Vestas	1040	4970	4437		0	100,0	2465	698	0,281	2008-06-19
1800	Vestas	1054	6300	5355	0	0	100,0	2975	842	0,003	2009-03-28
1800	Vestas	1055	6300	5356	0	0	100,0	2975	842	0,003	2009-03-28
1800	Vestas	1056	5000	5507	7289	127	98,6	3059	866	0,349	2008-08-07
1800	Vestas	1057	5000	5373	6905	438	95,0	2985	845	0,341	2008-08-12
1800	Vestas	1058	5000	5289	6878	95	98,9	2939	831	0,335	2008-08-14
1800	Vestas	1059	5000	5439	7007	174	98,0	3021	855	0,345	2008-08-05
1800	Vestas	1060	5000	5257	6984	167	98,1	2921	826	0,333	2008-08-04
1800	Vestas	1090	4970	0		0	0,0	0	0	0,000	2008-06-19
1800	Vestas	1095	5500	3203	4186	24	99,7	1780	504	0,203	2008-05-01
1800	Vestas	1096	5300	4360	6305	60	99,3	2422	685	0,003	2009-01-09
1800	Vestas	1097	5300	4013	6336	126	98,6	2229	631	0,002	2009-01-09
1800	Vestas	1098	5300	4543	6663	28	99,7	2524	714	0,003	2009-01-09
1800	Vestas	1099	5300	4368	6585	24	99,7	2427	687	0,003	2009-01-09
1800	Vestas	1100	5400	4250	6017	45	99,5	2361	668	0,002	2009-01-09
1800	Vestas	1101	5400	4411	6125	36	99,6	2451	693	0,003	2009-01-09
2000	Enercon	774	3500	3347	7988	108	98,8	1674	870	0,191	2004-12-01
2000	Enercon	821	5400	3004	7253	689	92,1	1502	781	0,171	2005-10-07
2000	Enercon	822	5400	3434	7404	483	94,5	1717	892	0,196	2005-10-17
2000	Enercon	823	5400	3451	7510	511	94,2	1725	897	0,197	2005-10-24
2000	Enercon	824	5400	3587	7530	479	94,5	1794	932	0,205	2005-10-31
2000	Enercon	825	5400	3324	7511	476	94,6	1662	864	0,190	2005-11-08
2000	Enercon	845	4900	4202	7928	334	96,2	2101	1092	0,240	2006-07-20
2000	Enercon	846	4900	4078	7937	266	97,0	2039	1060	0,233	2006-07-20
2000	Enercon	847	4900	3959	8061	154	98,2	1979	1029	0,226	2006-07-20
2000	Enercon	856	5500	4635	8263	167	98,1	2318	878	0,265	2007-01-19
2000	Enercon	857	5500	4413	8192	240	97,3	2207	836	0,252	2007-03-09
2000	Enercon	868	5500	5262	7986	601	93,1	2631	996	0,300	2007-05-01
2000	Enercon	869	5500	5381	8335	243	97,2	2690	1019	0,307	2007-05-01
2000	Enercon	870	5500	4988	7701	900	89,7	2494	944	0,285	2007-05-01
2000	Enercon	871	5500	5046	8053	502	94,3	2523	955	0,288	2007-05-01
2000	Enercon	872	5500	5312	8006	572	93,5	2656	1006	0,303	2007-05-01
2000	Enercon	957	4400	3133	7794	749	91,4	1567	593	0,179	2007-11-26
2000	Enercon	958	4400	3768	7995	690	92,1	1884	714	0,215	2007-11-26
2000	Enercon	966	5500	5132	8226	228	97,4	2566	972	0,293	2008-01-18
2000	Enercon	967	5500	4864	8105	293	96,7	2432	921	0,278	2008-01-18
2000	Enercon	968	5500	4957	8165	251	97,1	2478	939	0,283	2008-01-18
2000	Enercon	972	4300	4480	8095	187	97,9	2240	848	0,256	2007-12-19
2000	Enercon	987	5400	4474	8234	285	96,7	2237	1130	0,255	2008-07-14
2000	Enercon	988	5400	4432	8218	278	96,8	2216	1120	0,253	2008-07-14
2000	Enercon	989	5400	4636	8265	226	97,4	2318	1171	0,265	2008-07-14
2000	Enercon	1003	5200	3488	8326	62	99,3	1744	906	0,199	2008-08-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
2000	Enercon	1004	5200	3273	8183	130	98,5	1637	851	0,187	2008-08-16
2000	Enercon	1005	5200	3500	8309	84	99,0	1750	909	0,200	2008-08-17
2000	Enercon	1006	5200	3404	8122	213	97,6	1702	885	0,194	2008-08-18
2000	Enercon	1016	5500	5084	7959	266	97,0	2542	963	0,290	2008-05-20
2000	Enercon	1034	4500	3447	7128	310	96,5	1723	653	0,002	2009-01-20
2000	Enercon	1047	5200	3516	7046	96	98,9	1758	666	0,201	2008-12-10
2000	Enercon	1048	5200	4460	7336	94	98,9	2230	845	0,255	2008-12-10
2000	Enercon	1049	5200	3372	7029	38	99,6	1686	638	0,192	2008-12-10
2000	Enercon	1050	5200	3532	6147	166	98,1	1766	669	0,002	2009-03-25
2000	Enercon	1051	5200	3277	5870	329	96,2	1638	620	0,002	2009-03-25
2000	Enercon	1052	5200	3957	6437	26	99,7	1978	749	0,002	2009-03-25
2000	Enercon	1071	6000	4617	7500	313	96,4	2309	874	0,002	2009-01-01
2000	Enercon	1072	6000	4986	7820	497	94,3	2493	944	0,003	2009-01-01
2000	Enercon	1086	5200	1698	3333	290	96,7	849	441	0,001	2009-07-15
2000	Enercon	1109	5200	1893	2819	29	99,7	947	358	0,001	2009-09-01
2000	Enercon	1110	5200	1832	2771	76	99,1	916	347	0,001	2009-09-01
2000	Enercon	1116	5300	2115	3107	350	96,0	1057	400	0,001	2009-08-01
2000	Enercon	1117	5300	1835	2837	457	94,8	918	348	0,001	2009-08-01
2000	Enercon	1118	5400	1473	2563	283	96,8	737	279	0,001	2009-09-01
2000	Enercon	1120	4600	570	1209	156	98,2	285	108	0,000	2009-11-01
2000	Enercon	1121	4600	610	1247	115	98,7	305	116	0,000	2009-11-01
2000	Enercon	1122	4600	650	1281	96	98,9	325	123	0,000	2009-11-01
2000	Enercon	1145	5000	533	1068	1	100,0	267	101	0,000	2009-10-22
2000	Enercon	1146	5000	594	1260	30	99,7	297	113	0,000	2009-10-26
2000	Enercon	1147	5000	283	605	0	100,0	142	54	0,000	2009-11-16
2000	Enercon	1148	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-19
2000	Enercon	1149	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-19
2000	Enercon	1150	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-19
2000	Enercon	1170	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1171	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1172	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1173	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1174	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1175	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-08-27
2000	Enercon	1176	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-15
2000	Enercon	1177	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-15
2000	Enercon	1178	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-15
2000	Enercon	1179	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-15
2000	Enercon	1180	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-15
2000 - 500	NEG Micon	686	6000	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	6000	2589	3922	2198	74,9	1294	636	0,148	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	688	6000	5658	7662	384	95,6	2829	1390	0,323	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	689	6000	4635	6382	1373	84,3	2317	1138	0,265	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	6000	0	0	2159	0,0	0	0	0,000	2001-09-30
2000 - 1000	Vestas	477	6300	4443	5533	617	93,0	2221	884	0,254	2001-02-21
2000 - 1000	Vestas	683	5500	3939	4797	784	91,1	1969	784	0,225	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	5500	3903	4648	1016	88,4	1952	777	0,223	2003-01-20
2000	Vestas	738	6000	5323	7468	333	96,2	2661	1059	0,304	2003-12-14
2000	Vestas	790	4800	4685	7303	320	96,3	2343	932	0,267	2004-08-06
2000	Vestas	791	4800	4260	7052	400	95,4	2130	847	0,243	2004-08-06
2000	Vestas	792	4800	4514	7325	200	97,7	2257	898	0,258	2004-08-06
2000	Vestas	793	4800	3783	6677	735	91,6	1891	753	0,216	2004-08-06

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
2000	Vestas	878	6000	4301	5388	0	100,0	2151	676	0,246	2007-01-11
2000	Vestas	879	6000	4886	5731	0	100,0	2443	768	0,279	2007-01-11
2000	Vestas	880	6000	4582	5354	0	100,0	2291	720	0,262	2007-01-11
2000	Vestas	881	6000	4864	5299	0	100,0	2432	765	0,278	2007-01-11
2000	Vestas	882	6000	4136	5125	0	100,0	2068	650	0,236	2007-01-11
2000	Vestas	939	5200	4444	6752	463	94,7	2222	698	0,254	2007-12-01
2000	Vestas	959	5082	4851	6836	111	98,7	2425	763	0,277	2007-12-14
2000	Vestas	960	5150	4908	6817	195	97,8	2454	771	0,280	2007-12-14
2000	Vestas	961	4995	4317	5992	1053	88,0	2159	679	0,246	2007-12-14
2000	Vestas	962	5091	4558	6492	525	94,0	2279	716	0,260	2007-12-14
2000	Vestas	969	5300	5533	6908	347	96,0	2766	870	0,316	2006-12-20
2000	Vestas	970	5300	5482	6934	243	97,2	2741	862	0,313	2006-12-20
2000	Vestas	971	5300	5366	7229	490	94,4	2683	843	0,306	2006-12-20
2000 - 1000	Vestas	973	4000	3492	6548	182	97,9	1746	695	0,199	2007-12-22
2000 - 1000	Vestas	974	4000	3458	6625	164	98,1	1729	688	0,197	2007-12-29
2000	Vestas	1061	6000	4544	5755	360	95,9	2272	714	0,002	2009-02-01
2000	Vestas	1062	6000	4702	5934	143	98,4	2351	739	0,002	2009-02-01
2000	Vestas	1063	6000	4269	5596	901	89,7	2135	671	0,002	2009-02-01
2000	Vestas	1064	6000	4327	5755	797	90,9	2163	680	0,002	2009-02-01
2000	Vestas	1065	6000	4872	5939	114	98,7	2436	766	0,003	2009-02-01
2000	Vestas	1088	5200	3573	4642	219	97,5	1786	562	0,002	2009-05-01
2000	Vestas	1089	5200	3544	4177	276	96,8	1772	557	0,002	2009-05-01
2000	Vestas	1104	5200	2053	2981	194	97,8	1026	408	0,001	2009-07-25
2000	Vestas	1105	4800	1822	2957	41	99,5	911	363	0,001	2009-07-24
2000	Vestas	1106	5000	1819	3006	180	97,9	909	362	0,001	2009-07-23
2000	Vestas	1107	4800	1983	2992	32	99,6	992	395	0,001	2009-07-23
2000	Vestas	1108	5200	2197	3034	72	99,2	1098	437	0,001	2009-07-23
2000	Vestas	1113	5400	1863		0	100,0	931	293	0,001	2009-09-14
2000	Vestas	1114	5400	1862		0	100,0	931	293	0,001	2009-09-14
2000	Vestas	1115	5400	1972		0	100,0	986	310	0,001	2009-09-14
2000	Vestas	1125	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1126	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1127	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1128	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1129	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1130	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1131	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1132	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1133	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1134	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1135	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1136	5170	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-06-01
2000	Vestas	1165	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-13
2000	Vestas	1166	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-13
2000	Vestas	1167	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-13
2000	Vestas	1168	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-13
2000	Vestas	1169	5000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-03-13
2300	Enercon	978	5600	5367	8129	158	98,2	2333	1395	0,266	2007-01-15
2300	Enercon	979	5600	4954	8092	125	98,6	2154	1287	0,246	2007-01-15
2300	Enercon	980	5600	5455	8043	203	97,7	2372	1417	0,271	2007-01-15
2300	Enercon	981	5600	5163	8131	81	99,1	2245	1342	0,256	2007-01-15
2300	Enercon	982	5600	5744	8065	189	97,8	2497	1493	0,285	2007-01-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
2300	Enercon	1017	5200	3558	6682	304	96,5	1547	925	0,177	2008-12-15
2300	Enercon	1018	5200	3544	6851	194	97,8	1541	921	0,176	2008-12-15
2300	Enercon	1019	5200	3699	6909	121	98,6	1608	961	0,184	2008-12-15
2300	Enercon	1020	5200	3572	6783	202	97,7	1553	928	0,177	2008-12-15
2300	Enercon	1026		4828	8361	190	97,8	2099	1255	0,240	2007-10-31
2300	Enercon	1027		4718	8292	228	97,4	2052	1226	0,234	2007-10-31
2300	Enercon	1087	4800	1961	3483	95	98,9	852	509	0,001	2009-07-15
2300	Siemens	890	6875	6869	0	220	97,5	2987	1024	0,341	2007-10-20
2300	Siemens	891	6875	6762	0	229	97,4	2940	1008	0,336	2007-10-20
2300	Siemens	892	6875	6623	0	382	95,6	2880	988	0,329	2007-10-21
2300	Siemens	893	6875	6885	0	119	98,6	2993	1027	0,342	2007-10-22
2300	Siemens	894	6875	6873	0	208	97,6	2988	1025	0,341	2007-10-24
2300	Siemens	895	6875	7216	0	95	98,9	3137	1076	0,358	2007-10-22
2300	Siemens	896	6875	7692	0	283	96,8	3344	1147	0,382	2007-10-22
2300	Siemens	897	6875	6335	0	174	98,0	2754	945	0,314	2007-11-04
2300	Siemens	898	6875	5986	0	282	96,8	2603	893	0,297	2007-11-04
2300	Siemens	899	6875	6049	0	286	96,7	2630	902	0,300	2007-11-04
2300	Siemens	900	6875	6374	0	64	99,3	2771	951	0,316	2007-11-04
2300	Siemens	901	6875	6243	0	111	98,7	2714	931	0,310	2007-11-08
2300	Siemens	902	6875	6626	0	180	97,9	2881	988	0,329	2007-11-08
2300	Siemens	903	6875	7086	0	144	98,4	3081	1057	0,352	2007-10-23
2300	Siemens	904	6875	8046	0	225	97,4	3498	1200	0,399	2007-10-20
2300	Siemens	905	6875	6306	0	120	98,6	2742	940	0,313	2007-11-17
2300	Siemens	906	6875	5864	0	249	97,2	2550	875	0,291	2007-11-20
2300	Siemens	907	6875	6031	0	151	98,3	2622	899	0,299	2007-11-20
2300	Siemens	908	6875	6264	0	99	98,9	2723	934	0,311	2007-11-24
2300	Siemens	909	6875	6435	0	112	98,7	2798	960	0,319	2007-11-24
2300	Siemens	910	6875	6493	0	199	97,7	2823	968	0,322	2007-11-08
2300	Siemens	911	6875	6864	0	422	95,2	2984	1024	0,341	2007-11-08
2300	Siemens	912	6875	7694	0	182	97,9	3345	1147	0,382	2007-11-15
2300	Siemens	913	6875	6256	0	75	99,1	2720	933	0,310	2007-12-01
2300	Siemens	914	6875	5981	0	136	98,4	2601	892	0,297	2007-12-01
2300	Siemens	915	6875	5842	0	288	96,7	2540	871	0,290	2007-12-01
2300	Siemens	916	6875	6278	0	170	98,1	2729	936	0,312	2007-12-01
2300	Siemens	917	6875	6715	0	184	97,9	2919	1001	0,333	2007-11-20
2300	Siemens	918	6875	7100	0	140	98,4	3087	1059	0,352	2007-11-24
2300	Siemens	919	6875	7756	0	390	95,5	3372	1157	0,385	2007-11-12
2300	Siemens	920	6875	6530	0	230	97,4	2839	974	0,324	2007-10-04
2300	Siemens	921	6875	6022	0	185	97,9	2618	898	0,299	2007-10-04
2300	Siemens	922	6875	6008	0	166	98,1	2612	896	0,298	2007-10-04
2300	Siemens	923	6875	6291	0	114	98,7	2735	938	0,312	2007-12-01
2300	Siemens	924	6875	6876	0	116	98,7	2990	1025	0,341	2007-12-01
2300	Siemens	925	6875	7629	0	115	98,7	3317	1138	0,379	2007-11-28
2300	Siemens	926	6875	6357	0	103	98,8	2764	948	0,316	2007-10-04
2300	Siemens	927	6875	6009	0	135	98,5	2613	896	0,298	2007-10-06
2300	Siemens	928	6875	6280	0	249	97,2	2730	937	0,312	2007-12-01
2300	Siemens	929	6875	6899	0	130	98,5	3000	1029	0,342	2007-12-01
2300	Siemens	930	6875	7227	0	210	97,6	3142	1078	0,359	2007-12-01
2300	Siemens	931	6875	6592	0	332	96,2	2866	983	0,327	2007-10-08
2300	Siemens	932	6875	6340	0	180	97,9	2757	946	0,315	2007-10-07
2300	Siemens	933	6875	6692	0	163	98,1	2910	998	0,332	2007-12-01
2300	Siemens	934	6875	7158	0	215	97,5	3112	1067	0,355	2007-12-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2009 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt.	Driftstart
2300	Siemens	935	6875	7222	0	194	97,8	3140	1077	0,358	2007-10-05
2300	Siemens	936	6875	7085	0	152	98,3	3081	1057	0,352	2007-10-08
2300	Siemens	937	6875	7210	0	335	96,2	3135	1075	0,358	2007-10-06
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	6318	4152	250	97,1	2527	993	0,289	2008-10-27
2500	Nordex	1024	7050	5888	4106	446	94,9	2355	926	0,269	2008-10-27
3000	Vestas	763	8000	7584	7188	808	90,8	2528	1192	0,289	2002-12-01
3000	Vestas	867	6000	0		0	0,0	0	0	0,000	2007-05-03
3000	WinWind	1111	8000	8048	0	0	100,0	2683	1265	0,306	2008-06-24
3000	WinWind	1112	8000	6561	0	0	100,0	2187	1031	0,250	2008-06-24
3000	WinWind	1159	9000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-12-11
3000	WinWind	1160	9000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-11-06
3000	WinWind	1161	9000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-10-01
3000	WinWind	1162	9000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-11-13
3000	WinWind	1163	9000	0		0	0,0	0	0	0,000	2009-11-24

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

Tabell 5, Verkens produktion 2009

Karta över verkens placering

Bilaga 1

