

KLIMA- OG ENERGIMINISTERIET

MINISTEREN

Folketingets Enerkipolitiske Udvalg
Christiansborg
1240 København K

Dato 10. marts 2008
J nr.
Stormgade 2-6
1470 København K
Telefon 33 92 28 00

Enerkipolitisk Udvalg har i brev af 5. februar 2008 stillet mig følgende spørgsmål 74, alm. del, som jeg hermed skal besvare.

Spørgsmål 74:

"Hvor ofte må henholdsvis land- og havvindmøller i Danmark slå produktionen af strøm fra på grund af, at vinden er for hård, og kan ministeren oplyse, hvorvidt problemet med for hård vind forventes løst i fremtiden i forbindelse med produktudviklingen af vindmøller?"

Svar:

Hvor ofte en konkret vindmølle må standses som følge af vindforholdene, er afhængig af møllens geografiske placering, idet der er betydelig variation i de lokale vindforhold.

Alle vindmøller er dimensioneret til at standse ved en bestemt vindhastighed som regel ca. 25 m/s. Der kan dog være mindre forskelle fra fabrikat til fabrikat med hensyn til hvilken tophastighed, der anvendes. Der forventes ikke at være økonomi i at dimensionere møllerne til at producere ved højere vindhastigheder, idet møllerne i givet fald vil blive meget dyre at fremstille.

I nedenstående tabel ses antal dage i Danmark med vindhastighed på 21 m/s og derover i 10 meters højde i perioden 1998-2007. En vind hastighed på 21 m/s svarer til ca. 25 m/s i 50 meters højde.

År	Antal dage med 21 m/s eller mere i 10 m's højde
1998	0
1999	2
2000	1
2001	0
2002	2
2003	1
2004	1
2005	1
2006	2
2007	4

Kilde: DMI

Antallet af driftstimer om året ved over 25 m/s er meget lille. Langt den meste produktion finder sted ved hastigheder under 15 m/s, og en mølles maksimale effekt nås som regel allerede ved ca. 15 m/s.

For en 2 MW vindmølle offshore ved en årsmiddelvind på typisk 9,5-10 m/s vil "produktionstab" ved at standse møllen ved 25 m/s være af størrelsesordenen 1-2 pct. For en tilsvarende vindmølle på land i Danmark ved en typisk årsmiddelvind på 6-8 m/s vil tabet være under 0,5 pct.

Med venlig hilsen

Connie Hedegaard