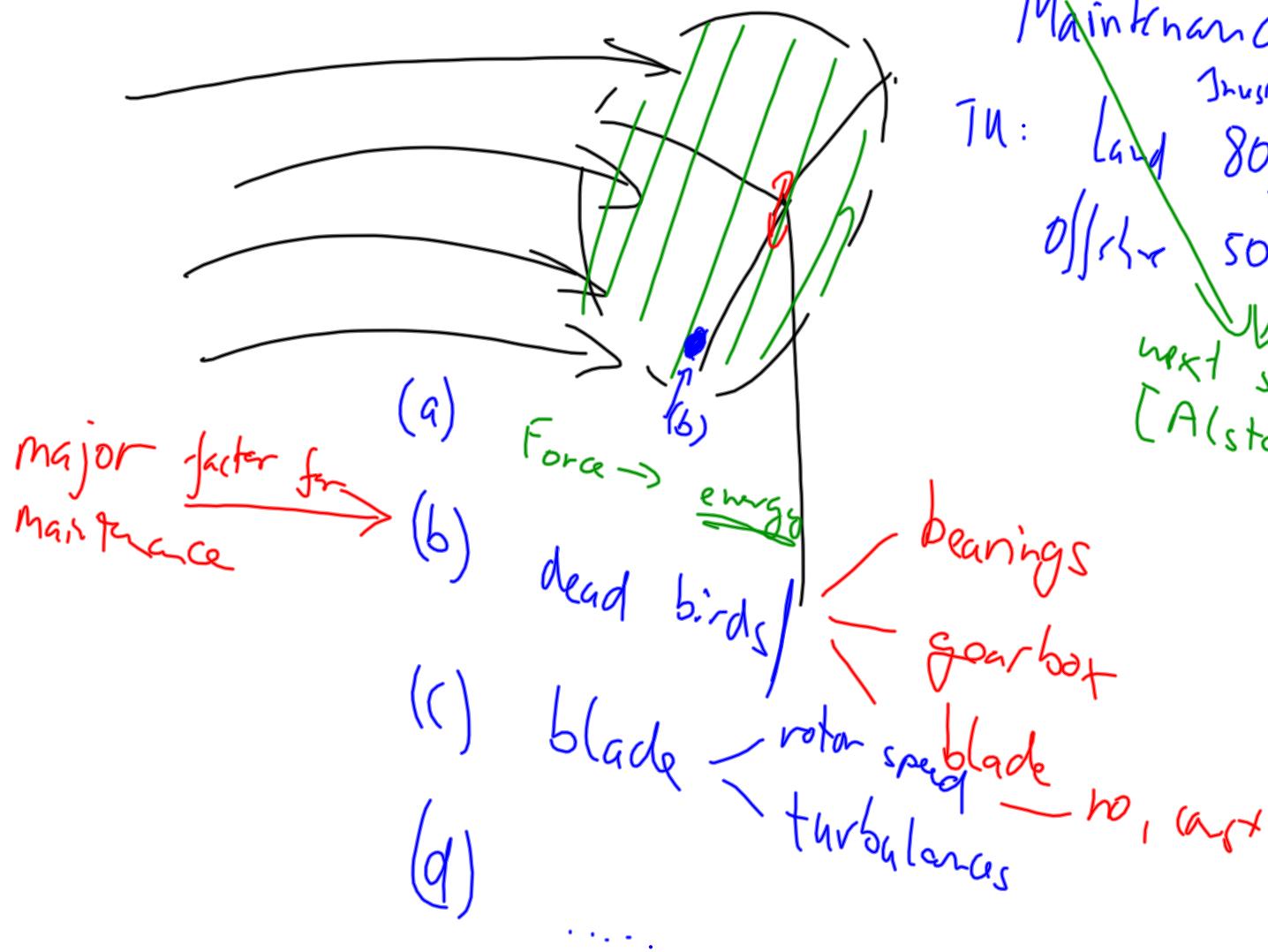


Agenda

- Model
- EEA - EØS → Norway - Rumania
 - " 20 MND⁴ Retired
 - " 300 MND⁴ tolls.
 - Service Overlay "
- Maintenance costs for your semantic model
Tl.



++

$$G = \frac{v^2}{r} = \frac{(25 \text{ m/s})^2}{72 \text{ m}} = 0.88 \quad \vec{v}_D = \text{rotation speed?} \quad \text{NPM} = 0.06/\text{s}$$

Extra force

$$F_D = m \cdot a = \frac{m v^2}{r} = 8.7 \text{ N} \left(\frac{\text{kg}}{\text{s}^2} \right) \frac{25^2}{72}$$

Google+ home.online.no/~orjanbye/tyfazanf1/fysikk/130r.html 404 - Page not found

"130R" var, som sikkert mange vet, navnet på en ganske berørt sving på Suzuka-banen (sjekk kartet i seksjonen "kartografer" hvis noen skulle være i tvil om hvilken sving det er snakk om). Det er også betegnelsen på svings radius i antall meter. Med utgangspunkt i den velkjente "gymnasiformelen" for sentripetal-akselerasjon for legemer i sirkulær bevegelse, er det lett å beregne akselerasjonen som føreren utsettes for gjennom svingen:

$$a = \frac{v^2}{r}$$

Hvor: a = sentripetal-akselerasjonen, v = bilens fart og r = svings radius.

Nå er det slik at vi mennesker ikke føler akselerasjonen, men snarere kraften som virker på oss:
Kraft = masse * akselerasjon, og formelen for centrifugalkraft blir da:

$$F = m \cdot a = \frac{m \cdot v^2}{r}$$

Hvor: F = kraften, m = massen, a = akselerasjonen

Det er vanlig å angi centrifugalkraften i antall G, som tilsvarer G ganger tyngdekraften. Jordas tyngdeakselerasjon (dvs. akselerasjonen til et objekt når det faller til bakken) skrives vanligvis g (og er omtrent lik 9.81 m/s²). Formelen for antall G blir da centrifugalkraften dividert med tyngdekraften:

$$G = \frac{\left(\frac{m \cdot v^2}{r} \right)}{m \cdot g} = \frac{v^2}{r \cdot g}$$

For å illustrere hva vi snakker om, her er et video-klipp av Michael Schumacher på Suzuka i 2001 hvor han blir målt til 304 km/t gjennom svingen 130R:

(.asf-format, 7.46 Mb)

(304 km/t kan regnes om til m/s ved å dividere med 3.6) $304/3.6 = 84.4 \text{ m/s}$. Dette skulle tilsi en G-kraf. lik:

$$G = \frac{(84.4 \text{ m/s})^2}{130 \text{ m} \cdot 9.81 \text{ m/s}^2} = 5.6$$

Ikke dårlig! 5.6 G er mer enn nok til å gjøre noen og enhver kvalm og svimmel. Dette viser med all tydelighet hva slags krefter formel 1-førerne utsettes for. Nå er det mulig at linjen som Schumacher kjører ikke følger veikanten nøyaktig, slik at rutenes gjennom svingen er litt større enn 130 meter. Men unsett til G-kraften være veldig stor.

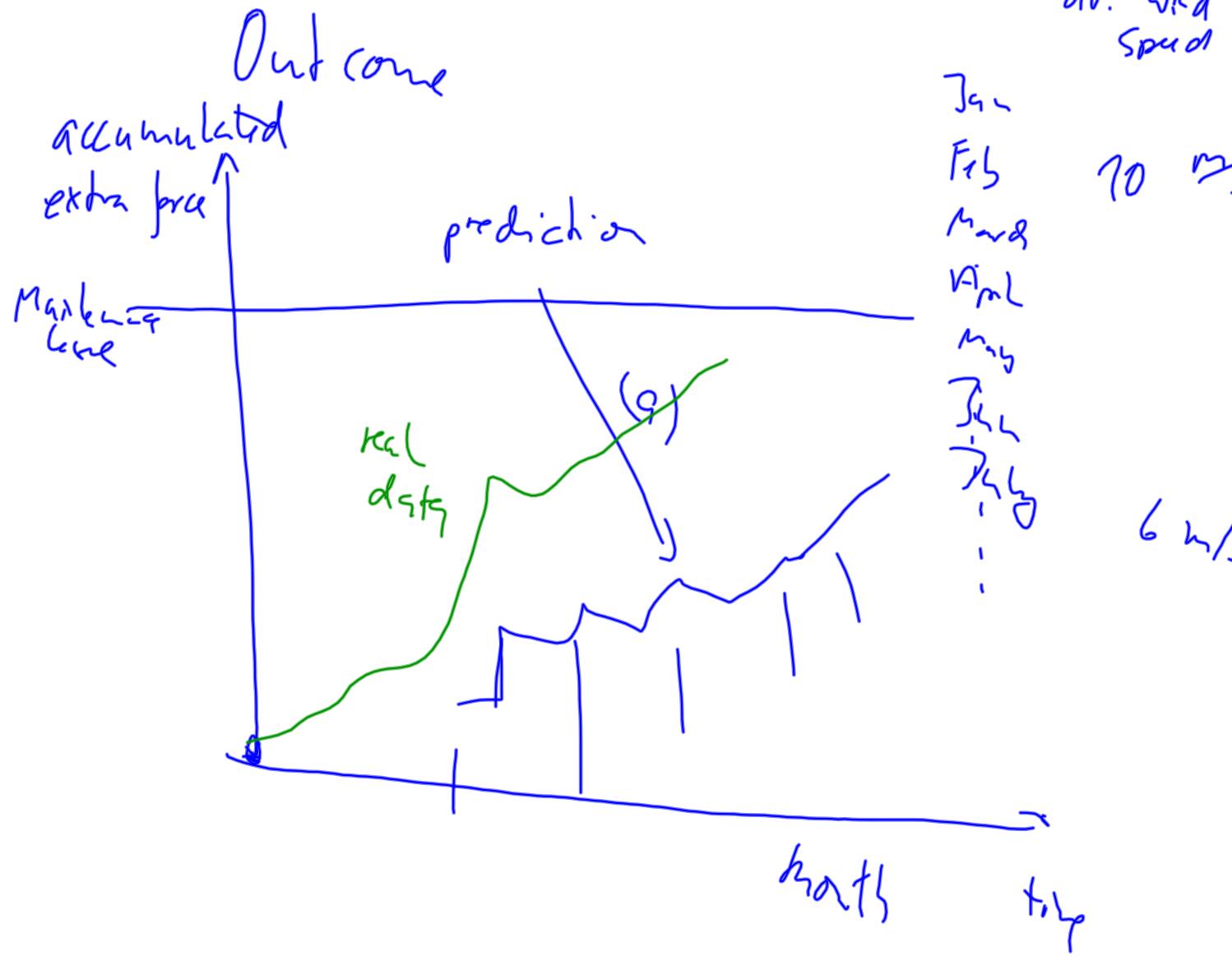
Et viktig poeng å legge merke til: *G-kraften øker med kvadratet av hastigheten.* En halvering av farten vil redusere G-kraften med det fire-dobbelte, mens en dobling av svingsradiusen bare vil redusere den med halvparten. Vi kan nå begynne å ane hva som er fortsetningene for enbane som presser førerne til det ytterste: Lange svinger med høy hastighet. Hmm... Circuit de Catalunya i Barcelona peker seg ut som et potensielt godt eksempel. Spa-Franchamps i Belgia med sin berømte Eau Rouge kan være et annet eksempel. Her er det tillegg bratt oppoverbakke slik at førerne også får ekstra akselerasjon i vertikal retning.

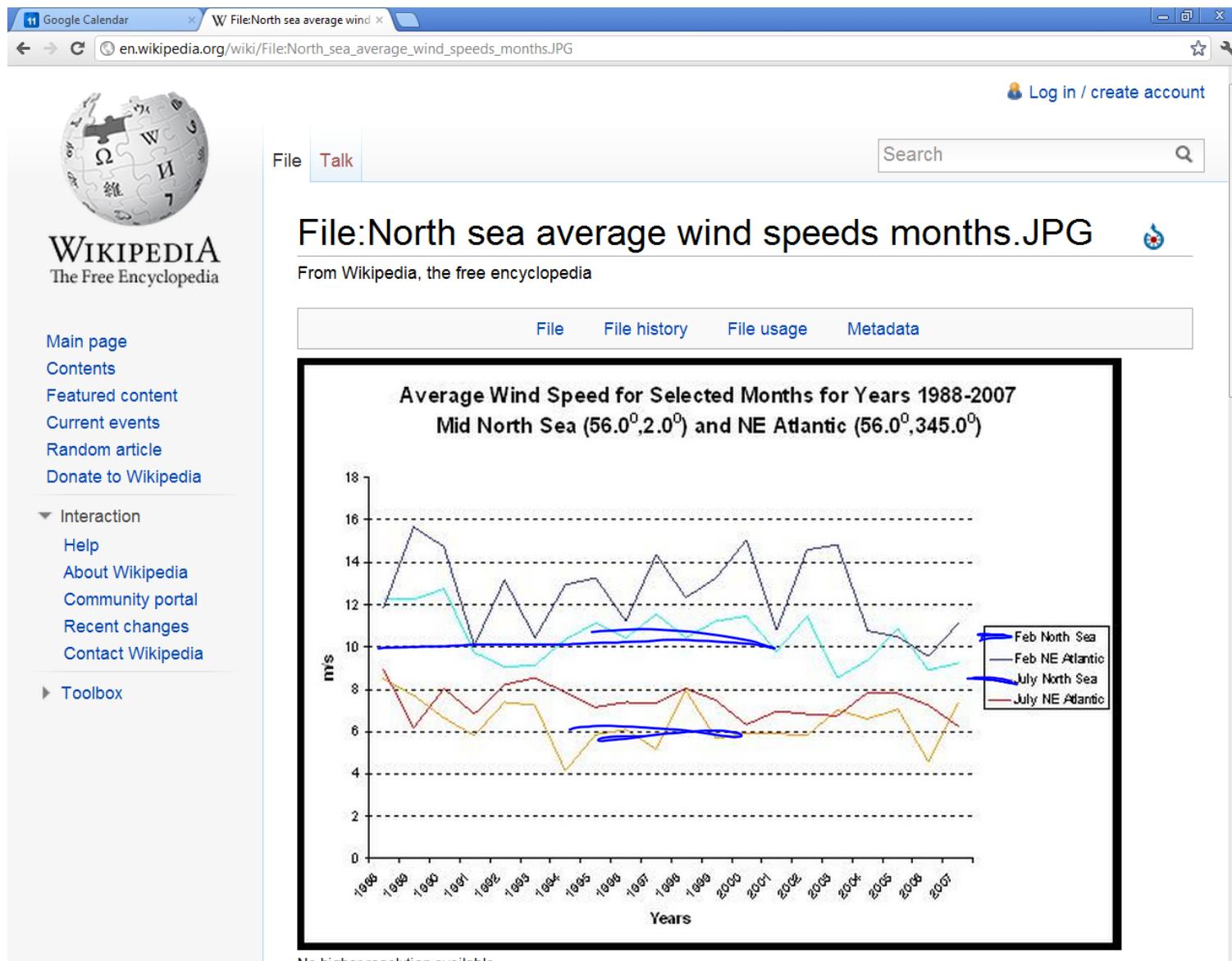
Oppdatert: 10.06.2013. Opprettet: 10.06.2013. Sidens lastetid: 00:00:00.000. Total lastetid: 00:00:00.000. Maks lastetid: 00:00:00.000. Sidens lastetid: 00:00:00.000. Total lastetid: 00:00:00.000. Maks lastetid: 00:00:00.000.

1. wind speed ✓ $6-7x$
2. tip speed $\sim 5x$ wind speed pge 4
(turbulence)
3. Assume 1 kg "dust" bird
72 m blades at the rim of the turbine $\approx 18 \text{ tons} \times 3 = 60 \text{ tons}$
 $60 \cdot 001 \text{ kg}$
4. $\sum^{\text{extra}} \text{Force} \leftarrow$ extra on bearing & gearbox

Max Force

Estimated maintenance





$$72 \text{ blades} \quad 1 \circ \quad 2 \cdot \pi \cdot 72 \approx 440 \text{ m}$$

*Tip Speed
5m/s wind $\rightarrow 25 \frac{\text{m}}{\text{s}}$*

Wind Turbine Tip Speed Ratio
Learn about how the importance of the Tip Speed Ratio (TSR) in wind turbine design
[wind](#) | [education](#)

The **Tip Speed Ratio** (often known as the **TSR**) is of vital importance in the design of **wind turbine generators**. If the **rotor** of the wind turbine turns too slowly, most of the wind will pass undisturbed through the gap between the rotor blades. Alternatively if the rotor turns too quickly, the blurring blades will appear like a solid wall to the wind. Therefore, wind turbines are designed with optimal tip speed ratios to extract as much power out of the wind as possible.

When a **rotor blade** passes through the air it leaves turbulence in its wake. If the next blade on the spinning rotor arrives at this point while the air is still turbulent, it will not be able to extract power efficiently from the wind. However if the rotor spans a little more slowly, the air hitting each turbine blade would no longer be turbulent. Therefore the tip speed ratio is chosen so that the blades do not pass through turbulent air.

Tip Speed Ratio Calculations
The tip speed ratio is given by dividing the speed of the tips of the turbine blades by the speed of the wind - for example if a 20 mph wind is blowing on a wind turbine and the tips of its blades are rotating at 80 mph, then the tip speed ratio is $80/20 = 4$.

Optimum Tip Speed Ratio
The optimum tip speed ratio depends on the number of blades in the **wind turbine rotor**. The fewer the number of blades, the faster the wind turbine rotor needs to turn to extract maximum power from the wind. A two-bladed rotor has an optimum tip speed ratio of around 6; a three-bladed rotor around 5; and a four-bladed rotor around 3.

Highly efficient aerofoil **rotor blade design** can increase these optimum values by as much as 25-30% increasing the speed at which the rotor turns and therefore generating more power. A well designed typical three-bladed rotor would have a **tip speed ratio** of around 6 to 7.

If the tip speed ratio is too low - for example if poorly designed rotor blades are used - the wind turbine will tend to slow and/or **stall**. If the tip speed ratio is too high the turbine will spin very fast through turbulent air, power will not be optimally extracted from the wind, and the wind turbine will be highly stressed and at risk of structural failure.

Betz Limit 59%

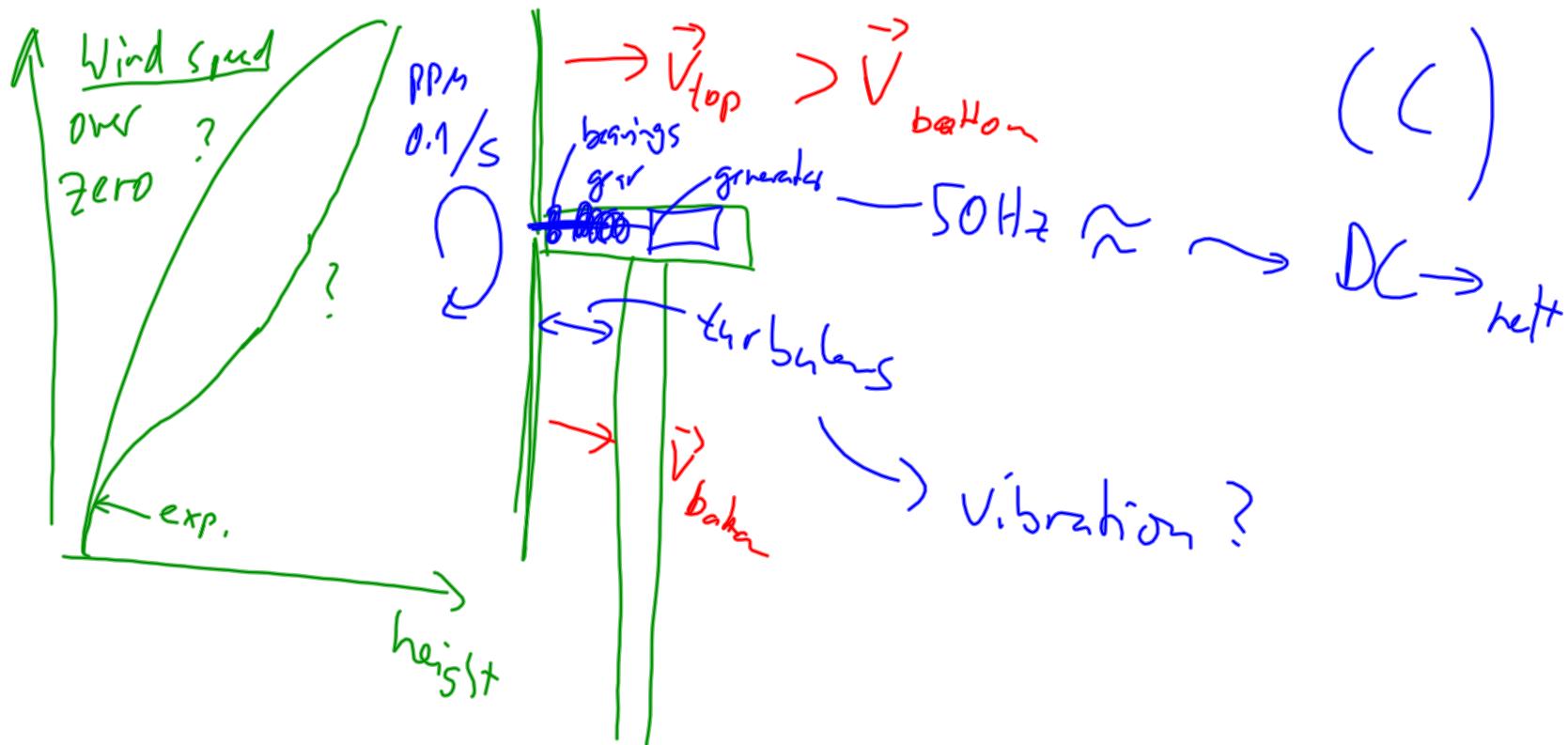
Tip Speed Ratio (λ)	Power Coefficient (C_p)
0	0.00
2	0.15
4	0.30
6	0.45
8	0.35
10	0.15
12	0.00

Pictured above is a graph showing the **power coefficient** for different values of **tip speed ratio** for a two-bladed rotor. The theoretical maximum efficiency of a wind turbine generator is given by the **Betz Limit** of around 59%. With a tip speed ratio (TSR) of just under 6, the power coefficient for this example turbine is 0.45.

7 thru

$$\frac{440}{25} = 17.6 \frac{1}{s}$$

$$RPM = 0.06 \frac{1}{s}$$

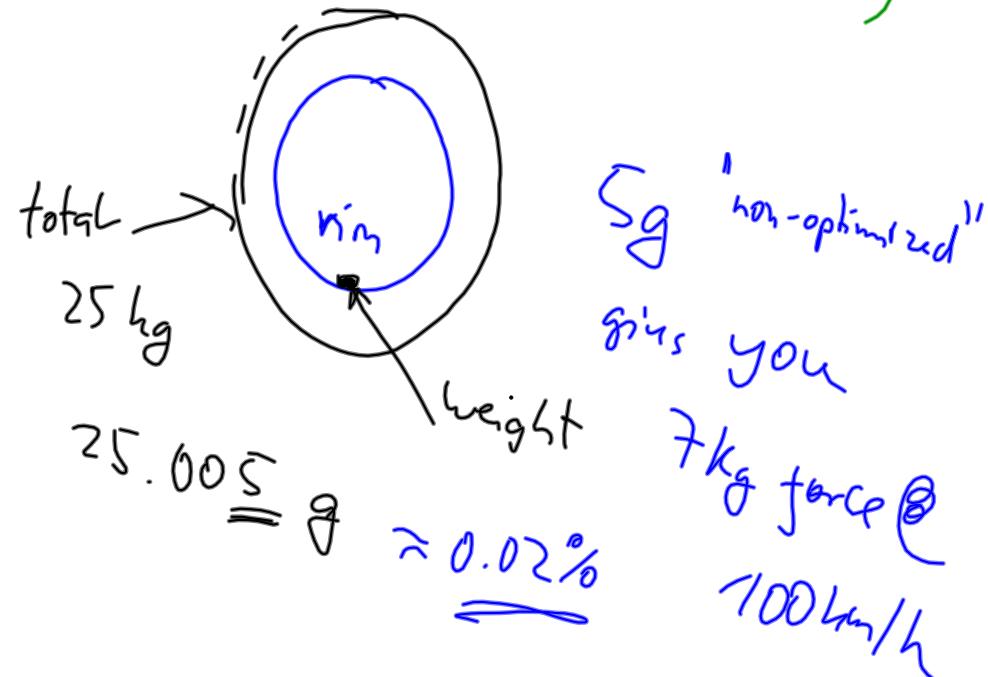


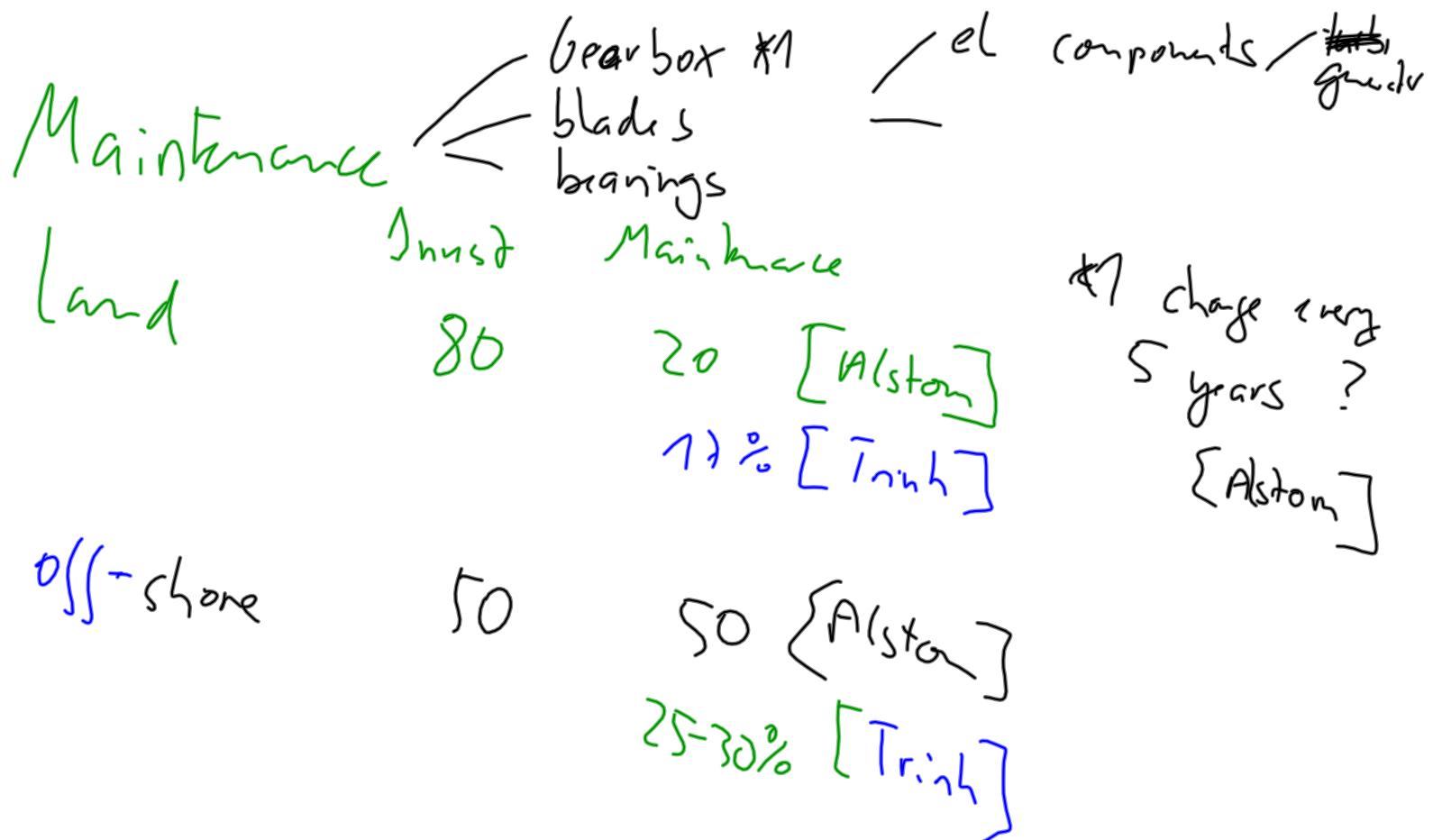
Example

car wheel

Pb

(b)





tu.no / 2012/06/04/...

Energi

Google+ TURBIN FOR OFFSHORE VII

www.tu.no/energi/2012/06/04/kaprer-mer-vind-med-ny-turbin

TU.no Bygg-anlegg Energi Industri IT Olje-gass Miljø-klima Motor Forbruker Jobb Søk på tu.no SØK



Girlos: Haliade 150 med direkte drift. FOTO: ALSTOM

TURBIN FOR OFFSHORE VINDKRAFT

Kaprer mer vind med ny turbin

Kraftigere turbin med ny teknologi skal gi mer offshore vindkraft.

Av Tore Stensvold
Publisert: 4. juni 2012 kl. 07:02

Tips en venn Tweet 4 G+ 0 Anbefal 22 Send

Det franske konsernet Alstom har kjøpt seg opp til en gigantposisjon innen vindkraft. Basisen ble lagt da det spanske Ecotécnia, en av Europas eldste vindturbinprodusenter, ble overtatt i 2007.

Alstom

Siste nyheter

- 10:22 Krangler om ansvaret i Høyanger
- 06:59 Dette er Norges nye storselger
- 06:58 Her testes Kongsbergs NSM-missil
- 16:54 Norske studenter utviklet undervannsfallskjerm
- 09:06 Slå på lyden med lysbryteren

Ledige stillinger

Søk i ledige stillinger Søk

Ingeniør/Sivilingeniør VVA
SK Langeland AS

INGENIØR TILSYN BYGGESAK, VANN. OG AVLØP (sak 12/50)
Notodden kommune



www.utc.no



Telekom

Google+ TURBIN FOR OFFSHORE VII www.tu.no/energi/2012/06/04/kaprer-mer-vind-med-ny-turbin

FULLSKALA
En fullskala testturbin er installert i en fransk elvemunning nær Saint-Nazaire.
Det ga erfaring med installasjon i det våte element, og gir samtidig god tilgjengelighet i testperioden.
Med en effekt på 6 MW er det verdens største offshoreturbin.
Den får direkte drift, noe som derved sparer giret.
Les også: – [Vindmøller bør bygges med luftskip](#)

Direkte drift
Alstom har utviklet et system de kaller «pure torque» – som overfører ujevne laster fra turbinbladene til det kraftige tannet i stedet for til giret.
Giret er det svakeste punkt i mange vindturbiner. De mekaniske påkjenningsene ved ujevne belastninger sliter ut giret.
Dyr og tidkrevende vedlikehold og utsiktning hvert femte år betyr redusert inntjeningen.

Tilgangen til reparasjoner og vedlikehold offshore er vanskelig og kostbar. Derfor er levetid og pålitelighet en nøkkelfaktor. Vårt gjørøste alternativ er løsningen, mener Faubel.



KRAFTOVERFØRING: Vinden blåser ikke konstant. Derved blir det mange variable krefter som overføres fra turbinbladene til resten av konstruksjonen. Alstoms "pure torque" og direkte drift betyr at slitasje på gir unngås.. Foto: Alstom

50-50
For et vindkraftverk på land er fordelingen mellom investeringskostnad og drift ca. 80–20. Offshore er den rundt 50–50.
– Driftskostnaden må ned på offshore vind, konkluderer Faubel.

Han innser at energimarkedet setter prisene under press. Subsider til vindkraft vil ikke være evnin

Oljegeologer hjelper vindindustrien


– Vindmøller bør bygges med luftskip

Kapitalen inntar vindkraftbransjen


Svensk vindkraft blør


Vil utkonkurrere tradisjonelle vindturbiner


Steinar Jakobsen: Hovedkonklusjonene til paperet
...
Vil ha lengre og dytere offshorekabel
– average joe: Det er jo ofte sånn med slike prosj...
Det er teknologisk mulig å nå toggradersmålet
– Bjarne Mikael: Disse virker alle i bakgrunnen hel..
– Bjarne Mikael: Liksomskandalen fra 2009 er ikke e...
– Bjarne Mikael: Spar enhver petroleumsgeolog og ha...
– Bjarne Mikael: Det er uvanlig, men ikke umulig å ...

Fikk du med deg?


Se verdens største vikingskip ta form


beta.tu.no

Vi videreutvikler tu.no
– hjelp oss å bli bedre!

Mest lest

- Norske studenter utviklet undervannsfallskjerm
- Dette er Norges nye storserger
- Dette gjør du når det brenner i tunnelen
- Slå på lyden med lysbryteren
- – Debutanter bør ha dempegaffel i Birken
- Webkamera på 3000 meters dyp
- Det er teknologisk mulig å nå toggradersmålet
- Se astronautes ti mest legendariske bilder
- Kårer verdens beste klima-app
- Her testes Kongsbergs NSM-missil

Papirutgaven av Teknisk Ukeblad

30-40%
Reduksjon i utbyggings-kostnader

Vestavind OFFSHORE

Google+ TURBIN FOR OFFSHORE VII www.tu.no/energi/2012/06/04/kaprer-mer-vind-med-ny-turbin

FULLSKALA
En fullskala testturbin er installert i en fransk elvemunning nær Saint-Nazaire.
Det ga erfaring med installasjon i det våte element, og gir samtidig god tilgjengelighet i testperioden.
Med en effekt på 6 MW er det verdens største offshoreturbin.
Den får direkte drift, noe som derved sparer giret.
Les også: – [Vindmøller bør bygges med luftskip](#)

Direkte drift
Alstom har utviklet et system de kaller «pure torque» – som overfører ujevne laster fra turbinbladene til det kraftige tannet i stedet for til giret.
Giret er det svakeste punkt i mange vindturbiner. De mekaniske påkjenningene ved ujevne belastninger sliter ut giret.
Dyr og tidkrevende vedlikehold og utsiktning hvert femte år betyr redusert inntjening.
Tilgangen til reparasjon og vedlikehold offshore er vanskelig og kostbar. Dette er levetid og pålitelighet en nøkkelfaktor. Vårt gjørøste alternativ er løsningen, mener Faubel.

KRAFTOVERFØRING: Vinden blåser ikke konstant. Dermed blir det mange variable krefter som overføres fra turbinbladene til resten av konstruksjonen. Alstoms "pure torque" og direktedrift betyr at slitasje på giret unngås.. Foto: Alstom

50-50
For et vindkraftverk på land er fordelingen mellom investeringskostnad og drift ca. 80–20. Offshore er den rundt 50–50.
– Driftskostnaden må ned på offshore vind, konkluderer Faubel.

Han innser at energimarkedet setter prisene under press. Subsidier til vindkraft vil ikke være øvin

Oljegeologer hjelper vindindustrien


Vindmøller bør bygges med luftskip


Kapitalen inntar vindkraftbransjen


Svensk vindkraft blør


Vil utkonkurrere tradisjonelle vindturbiner


Steinar Jakobsen: Hovedkonklusjonene til paperet
...
Vil ha lengre og dytere offshorekabel
◦ average joe: Det er jo ofte sånn med slike prosj...
Det er teknologisk mulig å nå toggradersmålet
◦ Bjarne Mikael: Disse virker alle i bakgrunnen hel..
◦ Bjarne Mikael: Liksomskandalen fra 2009 er ikke e...
◦ Bjarne Mikael: Spar enhver petroleumsgeolog og ha...
◦ Bjarne Mikael: Det er uvanlig, men ikke umulig å ...

Fikk du med deg?


Se verdens største vikingskip ta form


beta.tu.no

Vi videreutvikler tu.no
– hjelp oss å bli bedre!

Mest lest

- Norske studenter utviklet undervannsfallskjerm
- Dette er Norges nye storsselger
- Dette gjør du når det brenner i tunnelen
- Slå på lyden med lysbryteren
- Debutanter bør ha dempegaffel i Birken
- Webkamera på 3000 meters dyp
- Det er teknologisk mulig å nå toggradersmålet
- Se astronautes ti mest legendariske bilder
- Kårer verdens beste klima-app
- Her testes Kongsbergs NSM-missil

Papirutgaven av Teknisk Ukeblad

30-40%
Reduksjon i utbyggings-kostnader

Vestavind OFFSHORE

Climatology / Meteorology

