

BESS Informationsmøde

Holstebro, 13. maj 2026

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
3. Forventede ændringer til vedtægterne
4. Business Case
5. Finansiering af BESS og hæftelser
6. Evt.

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
3. Forventede ændringer til vedtægterne
4. Business Case
5. Finansiering af BESS og hæftelser
6. Evt.

Fremtidig ejerstruktur

- Jysk Energi Invest A/S forventes at få en ejerandel på +80% pr. 1. juni 2026
- Med den forventede ejerandel har Jysk Energi Invest A/S mulighed for at ændre vedtægterne

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
- 3. Forventede ændringer til vedtægterne**
4. Business Case
5. Finansiering af BESS og hæftelser
6. Evt.

Ændringer til eksisterende vedtægter

3.6

Bestyrelsen er ikke berettiget til at pantsætte Interessentskabets aktiver

(ændringer)

Bestyrelsen er berettiget til at pantsætte Interessentskabets aktiver, helt eller delvist, til sikkerhed for lån optaget til finansiering af Interessentskabets anlæg, herunder solcelleanlæg og energilagringsanlæg.

Tilføjelser til vedtægter

4.6 (Ny)

Interessentskabet er berettiget til at optage lån, herunder langfristede lån, hos pengeinstitutter eller andre finansielle institutioner til finansiering af investeringer i anlæg, herunder energilagringsanlæg, samt til refinansiering af eksisterende forpligtelser

5.4 (Ny)

Udbetaling af udbytte kan ikke finde sted, såfremt dette efter Bestyrelsens vurdering vil bringe Interessentskabets evne til at opfylde dets finansielle forpligtelser, herunder betaling af renter og afdrag på lån, i fare.

5.5 (ny)

Betaling af renter, afdrag og øvrige ydelser i henhold til Interessentskabets låneforpligtelser har forlods prioritet forud for enhver udlodning til Interessenterne.

12.16 (ny)

Beslutning om etablering af energilagringsanlæg samt optagelse af finansiering hertil anses som en væsentlig investering og kræver vedtagelse i overensstemmelse med § 12.14. (godkendelse på GF med 2/3 flertal)

Tilføjelser til vedtægter

10.2 [NY]

”Forudsat, at Jysk Energi Invest A/S besidder mere end $[2/3]$ af stemmerne i Interessentskabet, er bestyrelsen berettiget til at indgå aftaler med Jysk Energi Invest A/S eller hermed koncernforbundne selskaber, jf. selskabslovens til enhver tid gældende koncerndefinition, uden at de enkelte bestyrelsesmedlemmer i kraft af ansættelsesmæssig tilknytning til selskaber i Jysk Energi-koncernen anses inhabile. Principperne i selskabslovens § 131 finder ikke anvendelse i sådanne tilfælde. Enhver interessent kan dog kræve, at Interessentskabets revisor på generalforsamlingen afgiver en udtalelse om selskabets overholdelse af markedsmæssige vilkår for samhandel med selskaber i Jysk Energi-koncernen i det forgangne regnskabsår ved fremsættelse af skriftlig begæring herom senest 5 hverdage efter modtagelse af indkaldelse til ordinære generalforsamlinger.”

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
3. Forventede ændringer til vedtægterne
- 4. Business Case**
5. Finansiering af BESS og hæftelser
6. Evt.

Business Case

BESS-retrofit

Solcellepark Høvsøre

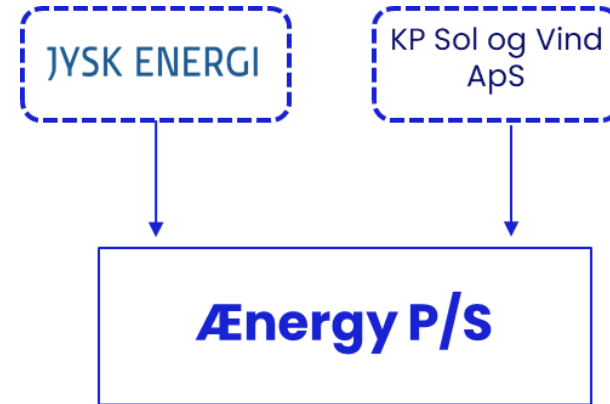
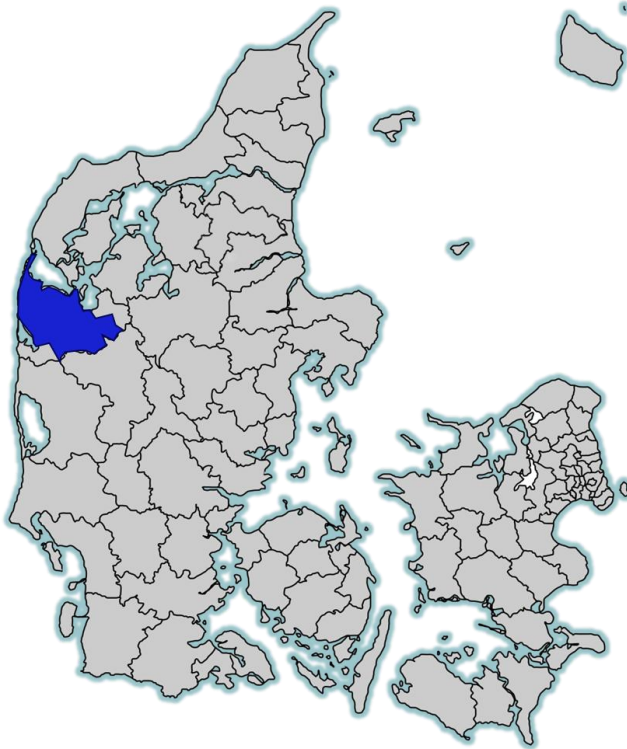
*Nærværende oplæg er fremlæggelse af en
indikativ business case og ikke et
investeringsoplæg

Ænergy
Clear as day



Introduktion til business case

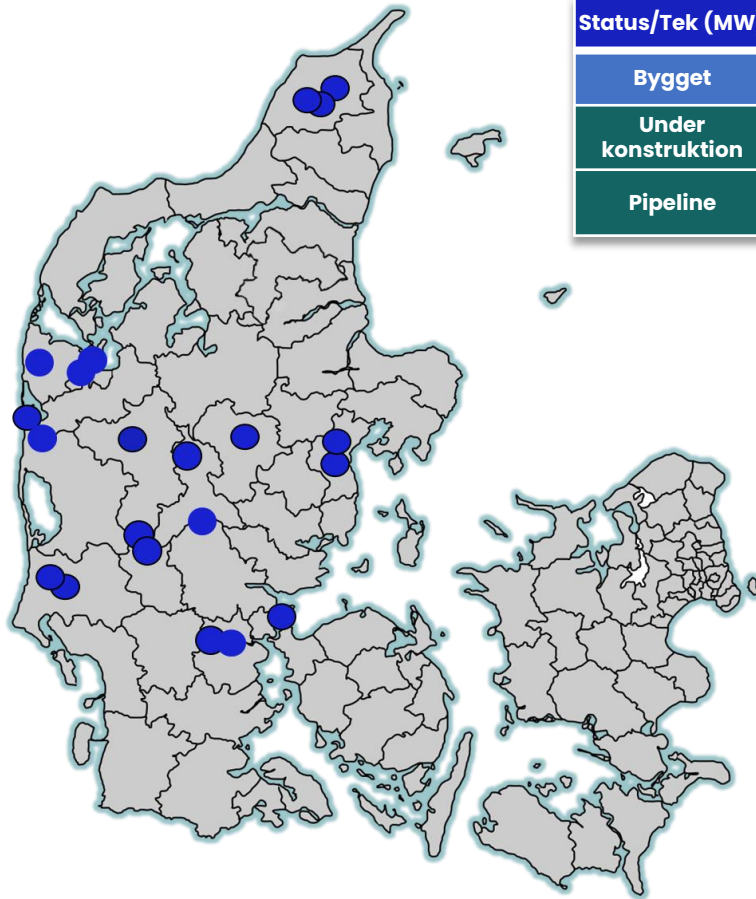
Hvem er Æenergy?



- VE-udviklingselskab stiftet i 2023
- Udspringer af Jysk Energi med mere end 100 års energierfaring
- 14 medarbejdere



Æ Energy pipeline og arbejdsområder



Æ Energy track record			
Status/Tek (MW)	PV	BESS	Vind
Bygget	84	20	0
Under konstruktion	54	36	0
Pipeline	1.046	690	50

Sol+BESS



Sol+BESS
Retrofit

BESS
Stand-alone



Vind+BESS



Vind+BESS
Retrofit

Hvorfor tilføje BESS til et solcelleanlæg?



- Et BESS koblet til solcelleparken kan lagre strøm, når prisen er lav
- Strømmen eksporteres, når priserne stiger
- Øget udnyttelse, bedre kontrol og større fleksibilitet
- BESS åbner for flere markeder, systemydelser og frekvensregulering
- Det skaber flere indtægtskilder og en mere fremtidssikret forretning

Spot-prisarbitrage

- Køb når prisen er lav
- Sælg når prisen er høj
- Day-ahead + Intradag
- Skaber en robust forretning

Systemydelser (FCR/aFRR/mFRR)

- Bidrager til Energinets reguleringsmarkeder
- Leverer, når kravene kan opfyldes
- Understøtter den grønne omstilling

Øget netudnyttelse

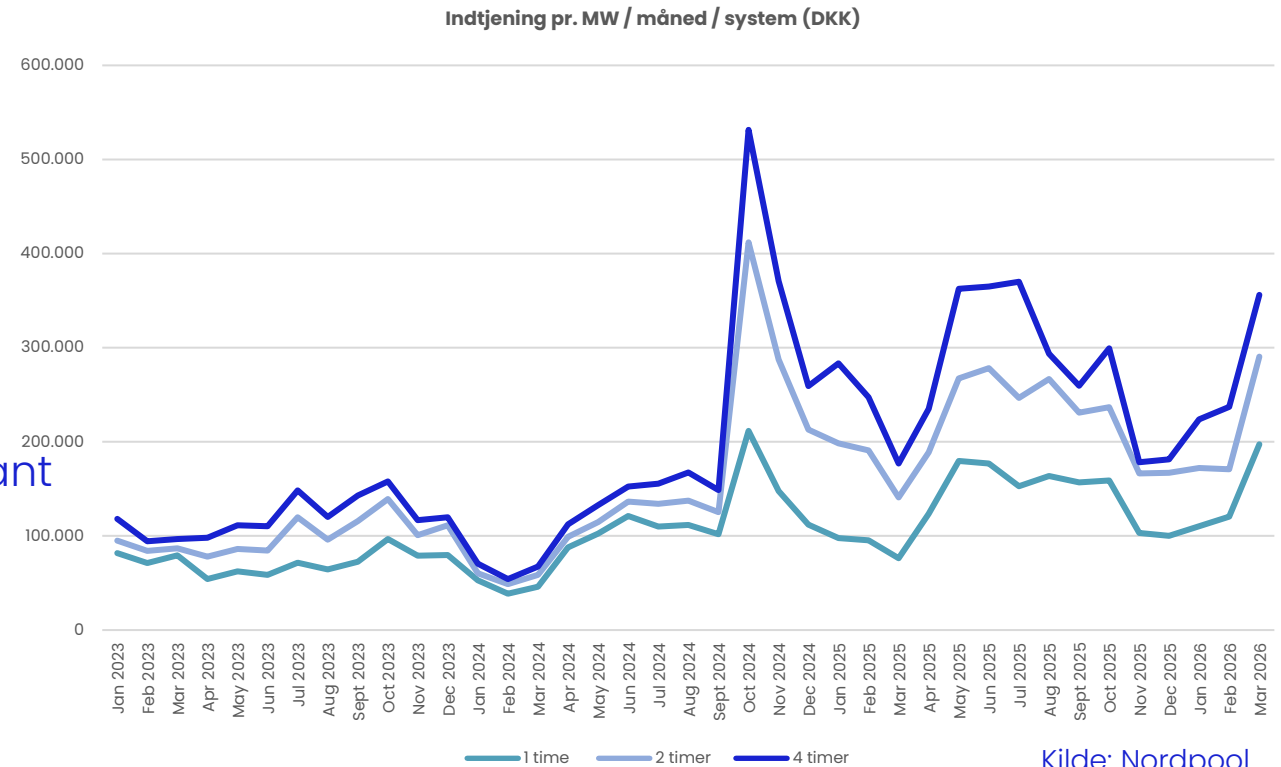
- Udnyttelse af hele nettilslutningen
- Reducerer begrænsninger fra nettet
- Styrker effektivitet og værdiskabelse



Markedsstatus

Udviklingen i BESS potentialet

- Volatile og omskiftelige markeder
- Aktuelt momentum på BESS
- Ca. 80% af CAPEX på BESS ligger i kapaciteten
- Sammenholdt med indtjeningspotentialer vurderes et 2-timers system derfor pt. mest relevant
- Markeder og tendenser kan ændre sig hurtigt og nye scenarier kan blive mere fordelagtige



Kilde: Nordpool

Ænergy - En erfaren partner

- Vi er i gang – ikke bare på papiret, men i virkeligheden
- 100+ MWh er allerede under konstruktion
- Et konkret afsæt for den grønne omstilling
- Vi bygger med fokus på momentum, innovation og fremtidssikring



Udvikling af et BESS projekt

Projektudvikling

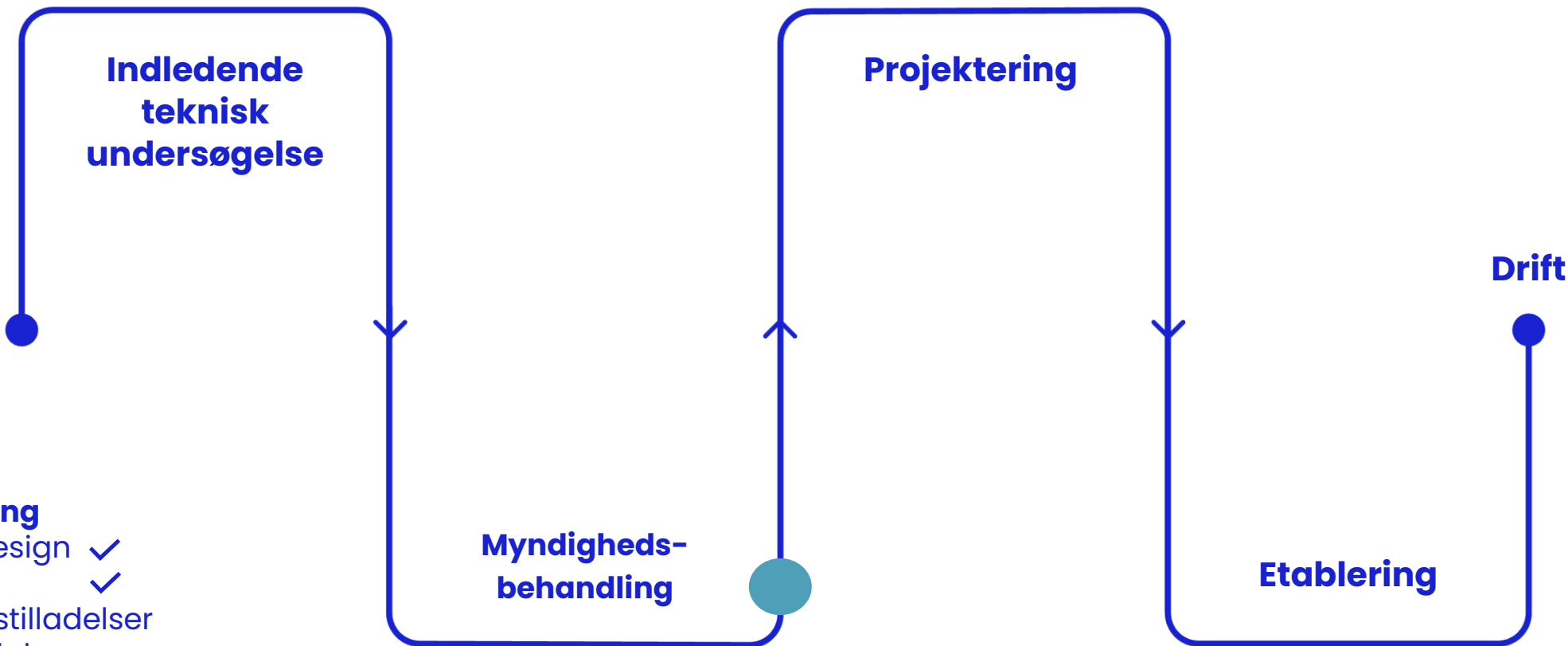
- Indikativt design
- Pre-RfG
- Myndighedstilladelser
- Lokalplan
- Miljønotat (VVM-ansøgning)
- Brandstrategi
- Byggetilladelse
- Detaljeret design
- Udbudsproces og oplæg til indkøb
- Investeringsoplæg

Etablering

- Sourcing, kontrakter og logistik
- Byggefase
 - Jordarbejde
 - Mekanisk installation
 - Elektrisk installation
 - Kold/varm test
- Grid compliance study mm.
- EON, ION, FON
- Overlevering til D&V

Processen

Status på projektet



Projektudvikling

- Indikativt design ✓
- Pre-RfG ✓
- Myndighedstilladelser
 - Lokalplan ✓
 - Miljønotat (VVM-ansøgning)
 - Brandstrategi
 - Byggetilladelse
- Detaljeret design
- Udbudsproces og oplæg til indkøb
- Investeringsoplæg

Myndighedsbehandling

Materialet er indsendt til Lemvig Kommune, der har indikeret 4-6 ugers behandlingstid.

Processen

Indikativt design

Oplæg:

2 timers system

18 MW / 36 MWh

*Ift. myndighedsbehandling
ansøges der om 4-timers løsning





Antagelser og forudsætninger



Antagelser om omsætningsdrivere:

PV

- Produktion: 43.206 MWh pa
- Degradering: 0,35% pa.
- Spotpris: 35 øre/kWh

BESS

- Installeret effekt: 18 MW
- Installeret kapacitet: 36 MWh
- Degradering: 2,8% pa.
- Markedsfangst: 90%
- Markedspotentiale: -2% pa.

Antagelser om omkostningsdrivere:

Drift og vedligehold

- PV: 65 tkr/MW/år
- BESS: 30 tkr/MW/år

Balancering

- PV: 50 kr./MWh
- BESS: 12% af oms.

Øvrige antagelser:

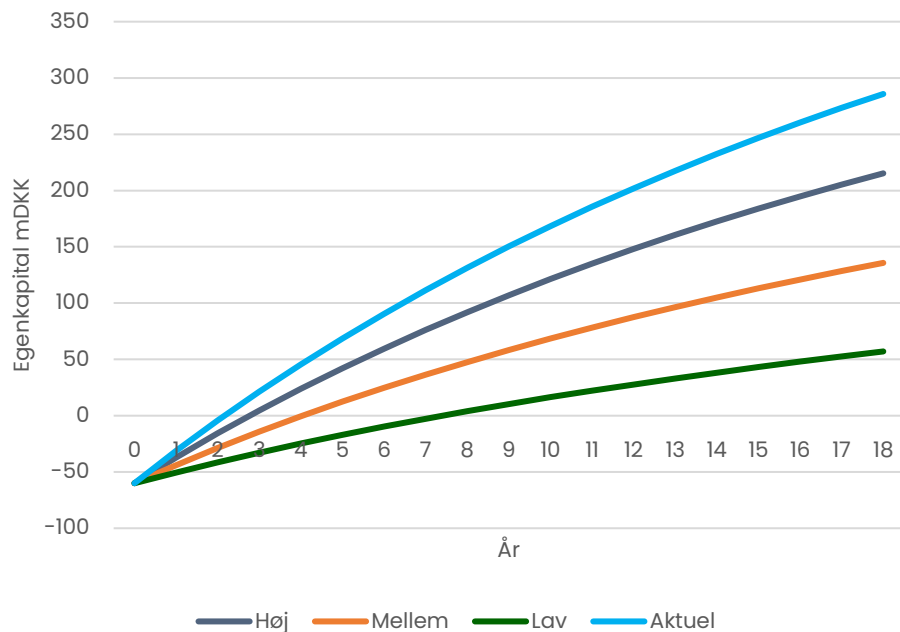
- Indeksering: 2% pa.
- Restlevetid PV: 26 år
- Levetid BESS: 18 år
- Restværdi PV: 190 mDKK
- Investeringssum BESS: 60 mDKK
- Finanseringsgrad: 100%



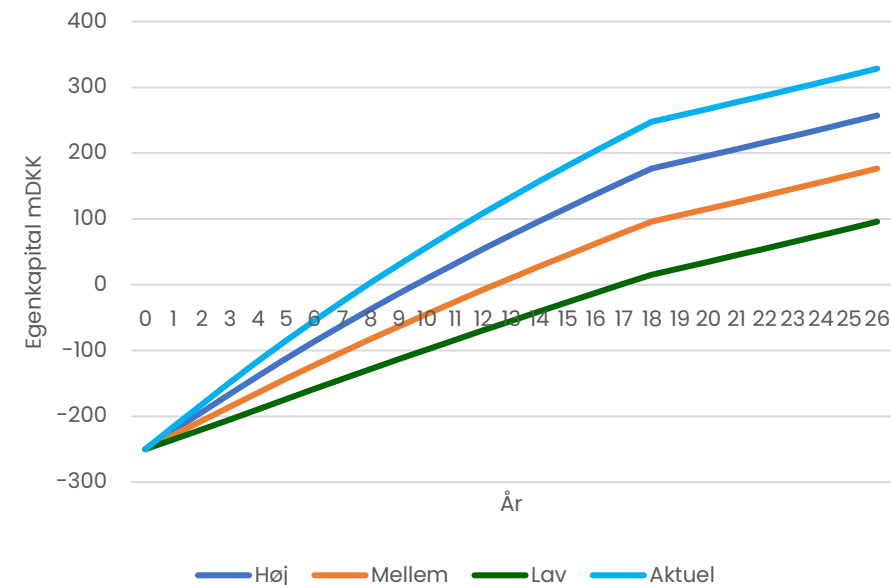
Business Case

Afkastberegning og estimeret tilbagebetalingstid

Tilbagebetalingstid - SA BESS



Tilbagebetalingstid - Hybrid



Eksisterende setup

Nøgletal	Sol
IRR efter skat	1,61%
Tilbagebet.	21 år 6 mnd

Høj case (2,0 mDKK / MW / år)*

Nøgletal	BESS stand-alone	Hybrid
IRR efter skat	32,64%	7,84%
Tilbagebet.	2 år 10 mnd	9 år 6 mnd

Mellem case (1,4 mDKK / MW / år)*

Nøgletal	BESS stand-alone	Hybrid
IRR efter skat	21,45%	5,30%
Tilbagebet.	4 år 1 mnd	12 år 4 mnd

Lav (0,8 mDKK / MW / år)*

Nøgletal	BESS stand-alone	Hybrid
IRR efter skat	9,82%	2,82%
Tilbagebet.	7 år 4 mnd	16 år 10 mnd

Aktuel (2,53 mDKK / MW / år)

Nøgletal	BESS stand-alone	Hybrid
IRR efter skat	42,45%	10,14%
Tilbagebet.	2 år 2 mnd	7 år 9 mnd

*Omsætningsniveauerne skal alene ses som en illustration af mekanismen i casen og ikke som udtryk for garantier eller absolutte bund- eller topniveauer

Risici

Før endelig investeringsbeslutning

- Store prisstigninger på hardware
- Myndighedsgodkendelser fejler
- BNA opnås ikke
- Markedsrisici

Efter endelig investeringsbeslutning

- Ikke-godkendte netsimuleringer ION
- Markedsrisici
- Drosling af forbrugsmulighed
- Byggerisiko (Ikke gjort før)
- Regulatoriske ændringer
- Forsinkelser og prisstigninger

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
3. Forventede ændringer til vedtægterne
4. Business Case
- 5. Finansiering af BESS og hæftelser**
6. Evt.

Finansiering af BESS

- Ekstern finansiering via banklån
- Udbyttebegrænsning indtil batteriet er tilbagebetalt
- Transport til banken i udbytte
- Pant i Solcelleparken
- Ingen personlig hæftelse
- Renten er variabel (pt. 4% - 5%)

Dagsorden

1. Velkommen
2. Den fremadrettede ejerstruktur
3. Forventede ændringer til vedtægterne
4. Business Case
5. Finansiering af BESS og hæftelser
6. Evt.