

**Protokol fra bestyrelsesmøde i Svendborg VE A/S, Den 21. april
kl. 15.00, Mødet blev afholdt virtuelt på teams.**

Deltagere:

Bestyrelsesformand: Niels Christian Nielsen (NCN)

Bestyrelsesnæstformand: Per Nykjær Jensen (PNJ)

Bestyrelsesmedlem: Karl Magnus Bidstrup (KMB)

Bestyrelsesmedlem: Birger Jensen (BJ)

Bestyrelsesmedlem: Jesper Kiel (JK)

Direktion: Ole Steensberg Øgelund (OSØ)

Dagsorden:

1. Godkendelse af dagsorden
2. Forelæggelse og stillingtagen til revisionsprotokollat
3. Årsrapport 2020
4. Generalforsamling
5. Henvendelse til Svendborg Kommune
6. Eventuelt

1. Godkendelse af dagsorden

Det indstilles at:

Bestyrelsen godkender dagsordenen.

Beslutning:

Dagsorden blev godkendt.

2. Forelæggelse og stillingtagen til revisionsprotokollat

PWC har udarbejdet revisionsprotokollat om udkast til årsrapport for 2020 for Svendborg VE A/S. Revisionsprotokollat er vedhæftet.

Det indstilles at:

Bestyrelsen tager revisionsprotokollat for Svendborg VE A/S til efterretning og underskriver denne.

Beslutning:

Bestyrelsen tog revisionsprotokollat for Svendborg VE A/S til efterretning og underskriver denne elektronisk.

3. Årsrapport 2020

Årsrapport for Svendborg VE A/S er udarbejdet og vedlagt.

Det indstilles at:

Bestyrelsen godkender årsrapport 2020 for Svendborg VE A/S og underskriver denne.

Beslutning:

Bestyrelsen godkendte årsrapport 2020 for Svendborg VE A/S og underskriver denne elektronisk.

4. Generalforsamling

Jævnfør forretningsordnerne skal indkaldelse til ordinær generalforsamling ske med tidligst 4 ugers og senest 2 ugers varsel. Den ordinære generalforsamling skal afholdes hvert år inden udgangen af maj. Indkaldelsen offentliggøres på selskabets hjemmeside (www.vandogaffald.dk) og Svendborg Kommunes hjemmeside. Dagsorden ifølge vedtægterne. Udkast til indkaldelsen er vedlagt.

Det indstilles at:

Bestyrelsen i datterselskabet Svendborg VE A/S indkalder bestyrelsen i Svendborg Forsyning A/S til ordinær generalforsamling den 25. maj 2021 kl. 1200. Generalforsamlingen afholdes delvist elektronisk efter reglerne i selskabslovens § 77, stk. 1. Dagsorden jævnfør vedtægterne

Beslutning:

Bestyrelsen i datterselskabet Svendborg VE A/S besluttede at indkalde bestyrelsen i Svendborg Forsyning A/S til ordinær generalforsamling den 25. maj 2021 kl. 1200. Generalforsamlingen afholdes delvist elektronisk efter reglerne i selskabslovens § 77, stk. 1. Dagsorden jævnfør vedtægterne

5. Henvendelse til Svendborg Kommune

Svendborg VE A/S sendte 30. november 2020 en henvendelse om afklaring af roller og opgaver i relation til realisering af kommunens klimamål.

Den 13. april har der været afholdt temamøde for MNU hvor bestyrelsesformand og direktion var inviteret. På mødet gav BDO en gennemgang af muligheder. Dagsordens punkt, procesplan, notat fra BDO og oplæg fra Svendborg VE er vedhæftet. MNU behandler sagen igen den 4. maj og 17. august.

Samme dag blev der forud afholdt temamøde for byrådet om planlægning af vedvarende energianlæg i relation til kapacitet i det eksisterende elnet. Dagsordenspunkt, oplæg fra Energinet og SEF/Flow Elnet er vedhæftet.

Det indstilles at:
Bestyrelsen tager status til efterretning.

Beslutning:

Bestyrelsen tog status til efterretning. Bestyrelsen ønsker at der arbejdes videre med tre konkrete cases, som fx kunne være "det gode madhus", tåsinge skole/tåsinge plejehjem, rantzausminde skole (varmepumpe/solceller) eller andre relevante steder. Der planlægges efter bestyrelsesmøde ultimo maj, doodle eftersendes.

6. Eventuelt


Bestyrelsen vurderer offentliggørelse af protokol fra dagens møde.

Alle punkter fra bestyrelsesmødet offentliggøres på www.vandogaf-fald.dk.

Ovenstående vedtaget på bestyrelsesmødet den 21. april 2021.



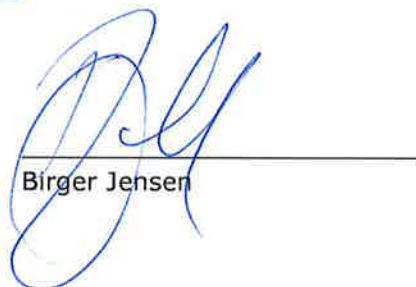
Niels Christian Nielsen



Karl Magnus Bidstrup



Per Nykjær Jensen



Birger Jensen



Jesper Kiel



Svendborg Ve A/S

Revisionsprotokollat om udkast til årsrapport for 2020

UDKAST

Svendborg Ve A/S

Revisionsprotokollat om udkast til årsrapport for 2020

Indhold

	<u>Afsnitsnr.</u>
Indledning	1 - 2
Resultat af den udførte revision	3 - 4
Rapportering om betydelige forhold	5 - 12
Andre forhold	13 - 14
Afslutning	15 - 17

Indledning

1 Vi har afsluttet revisionen af udkast til årsregnskab ("regnskabet") for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2020. Regnskabet udviser et underskud af selskabets aktiviteter på DKK 145.001 og en egenkapital på DKK 1.682.947.

2 Vi henviser til vores redegørelse om ansvar for aflæggelsen af årsrapporten mv. samt revisionens udførelse og omfang i vores tiltrædelsesprotokollat af 30. april 2020. Revisionen er udført i overensstemmelse med de der beskrevne principper.

Resultat af den udførte revision

3 Den udførte revision har ikke givet anledning til bemærkninger af en sådan væsentlighed eller karakter, at det vil komme til udtryk i vores revisionspåtegning på regnskabet.

4 Såfremt årsrapporten vedtages i den foreliggende form, og der ikke under bestyrelsens behandling og vedtagelse af årsrapporten fremkommer yderligere, væsentlige oplysninger, vil vi forsyne regnskabet med en såkaldt "blank" revisionspåtegning.

Rapportering om betydelige forhold

Interne kontroller

5 I forbindelse med revisionen har vi konstateret følgende mangler i den interne kontrol, som ifølge vores vurdering er af tilstrækkelig vigtighed til at blive rapporteret til bestyrelsen.

Manglende funktionsadskillelse

6 Direktionen har oplyst, at det som følge af organisationens begrænsede størrelse ikke er praktisk muligt fuldt ud at implementere funktionsadskillelse i selskabets regnskabsfunktion. Den mang-

lende funktionsadskillelse forøger risikoen for tilstedeværelse af såvel utilsigtede fejl som besvigelser, samt at sådanne eventuelle fejl og besvigelser forbliver uopdagede.

7 Direktionen skal være særlig opmærksom på denne risiko, der især har betydning i forbindelse med håndteringen af kontante beholdninger, betalinger fra netbank, lønafregninger, ændring af leverandørers bankoplysninger og udstedelse af kreditnotater

8 Der er tilrettelagt et ledelsestilsyn som er tilpasset organisationens størrelse. Vi anbefaler ledelsen at fokusere ledelsestilsynet på i videst muligt omfang at udføre kompenserende kontroller med henblik på at forebygge eller afdække de i nævnte fejlmuligheder.

9 Vi har henholdt os til direktionens vurdering, og vi har ikke i forbindelse med udførelsen af vores revision konstateret forhold, som indikerer tilstedeværelsen af hverken utilsigtede fejl eller besvigelser.

Risiko for væsentlig fejlinformation som følge af besvigelser

10 Vi har med direktionen drøftet de ledelses- og styringsprocesser, som virksomheden har etableret med henblik på at opdage og forebygge besvigelser og fejl. Direktionen har i denne forbindelse oplyst, at den ikke er bekendt med besvigelser eller mistanker og beskyldninger om besvigelser, som kunne have en væsentlig indflydelse på virksomheden.

11 Vi betragter bestyrelsens underskrift på dette revisionsprotokollat som bekræftelse på, at bestyrelsen har udøvet tilsyn med de af direktionen iværksatte aktiviteter og procedurer for at identificere og reagere på risiko for væsentlige besvigelser, samt de implementerede interne kontroller.

12 Vi betragter endvidere bestyrelsens underskrift på dette revisionsprotokollat som bekræftelse af, at bestyrelsen ikke har kendskab til faktiske besvigelser, der påvirker virksomheden, eller om mistanker og beskyldninger herom.

Andre forhold

Revisionsstrategi og -plan

13 Vi har som et led i revisionen af regnskabet ajourført vores informationer og beskrivelser af selskabets aktiviteter, organisation, regnskabssystemer og intern kontrol. Endvidere har vi drøftet risikoen for væsentlig fejlinformation og mangler i regnskabet med ledelsen.

14 Resultatopgørelsen er gennemgået og analyseret på grundlag af specifikationer, bilag og andet afstemningsmateriale. Der er desuden foretaget en række stikprøver, analyser og afstemninger til bogholderiet og bilagsmaterialet.

Ved revisionen af selskabets balance er det stikprøvevist påset, at aktiverne ejes af selskabet, at de er til stede, og at de er værdiansat forsvarligt. Vi har påset, at de forpligtelser, der os bekendt påhviler

selskabet, er rigtigt udtrykt i regnskabet.

Afslutning

15 I forbindelse med revisionens afslutning indhenter vi direktionens underskrift på en regnskabsberetning omhandlende regnskabsaflæggelsen og fuldstændigheden af såvel regnskabsmateriale som øvrige informationer, der kan have indvirkning på regnskabet.

16 Bestyrelsens forhandlingsprotokol til og med referat af mødet den 20. november 2020 er gennemlæst med det formål at sikre, dels at de dispositioner, som er af usædvanlig art eller størrelse, er vedtaget af bestyrelsen, dels at beslutningerne har fundet rigtigt udtryk i regnskabet.

17 Det modtagne materiale har ikke afdækket forhold, som ikke er behørigt medtaget i regnskabet.

Odense, den 21. april 2021

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

Claus Dalager
statsautoriseret revisor

Mette Plambeck
statsautoriseret revisor

Siderne 19 - 21 er behandlet på bestyrelsesmødet den 21/4 2021

Bestyrelsen

Niels Christian Nielsen
formand

Per Nykjær Jensen
næstformand

Jesper Kiel

Karl Magnus Bidstrup

Birger Møller Jensen

Svendborg Ve A/S

Ryttermarken 21, 5700 Svendborg

Årsrapport for 2020

UDKAST

CVR-nr. 32 32 70 36

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 25/5 2021

Martin Dalhoff Larsen
Dirigent

Indholdsfortegnelse

Side

Påtegninger

Ledelsespåtegning 1

Den uafhængige revisors revisionspåtegning 2

Selskabsoplysninger

Selskabsoplysninger 5

Ledelsesberetning 6

Årsregnskab

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 7

Balance 31. december 8

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december 9

Noter til årsregnskabet 10

UDKAST

Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2020 for Svendborg Ve A/S.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for 2020.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Svendborg, den 21. april 2021

Direktion

Ole Steensberg Øgelund
direktør

Bestyrelse

Niels Christian Nielsen
formand

Per Nykjær Jensen
næstformand

Jesper Kiel

Karl Magnus Bidstrup

Birger Møller Jensen

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Svendborg Ve A/S

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2020 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Svendborg Ve A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2020, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Ledelsens ansvar for regnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften;

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Odense, den 21. april 2021

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33 77 12 31

Claus Dalager
statsautoriseret revisor
mne26745

Mette Plambech
statsautoriseret revisor
mne34162

UDKAST

Selskabsoplysninger

Selskabet

Svendborg Ve A/S
Ryttermarken 21
5700 Svendborg
E-mail: post@vandogaffald.dk

CVR-nr.: 32 32 70 36
Regnskabsperiode: 1. januar - 31. december
Hjemstedskommune: Svendborg

Bestyrelse

Niels Christian Nielsen, formand
Per Nykjær Jensen, næstformand
Jesper Kiel
Karl Magnus Bidstrup
Birger Møller Jensen

Direktion

Ole Steensberg Øgelund

Revision

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Munkebjergvænget 1, 3. og 4. sal
5230 Odense M

Pengeinstitut

Danske Bank - Finanscenter Fyn
Albani Torv 2-3
5000 Odense C

Ledelsesberetning

Væsentligste aktiviteter

Selskabets formål er at udvikle, opføre og drive energiproducerende anlæg baseret på vedvarende energi.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Der har ikke været egentlige aktiviteter i selskabet i regnskabsperioden.

Undersøgelse om evt. overdragelse af kommunale varmepumper og solcelleanlæg er igangværende.

Vurdering af muligheder for etablering af vedvarende energianlæg er igangværende.

Bestyrelse og direktion:

Søren Kongegaard er fratrukket som bestyrelsesformand den 25. maj 2020 og Niels Christian Nielsen er udpeget til ny bestyrelsesformand. Samme dato er Karl Magnus Bidstrup udpeget til nyt bestyrelsesmedlem.

Betydningsfulde hændelser, indtruffet efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke efter regnskabsårets afslutning indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for selskabets finansielle stilling.

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december

	Note	2020 DKK	2019 DKK
Bruttoresultat		0	0
Administrationsomkostninger		-176.033	-108.187
Resultat af ordinær primær drift		-176.033	-108.187
Resultat før finansielle poster		-176.033	-108.187
Finansielle omkostninger		-9.866	-10.342
Resultat før skat		-185.899	-118.529
Skat af årets resultat	1	40.898	26.076
Årets resultat		-145.001	-92.453
Resultatdisponering			
Forslag til resultatdisponering			
Overført resultat		-145.001	-92.453
		-145.001	-92.453

Balance 31. december

	Note	2020 DKK	2019 DKK
Aktiver			
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0	7.005
Udskudt skatteaktiv		4.578	4.578
Tilgodehavende selskabsskat hos tilknyttede virksomheder		40.898	26.076
Tilgodehavender		45.476	37.659
Likvide beholdninger		1.667.764	1.799.064
Omsætningsaktiver		1.713.240	1.836.723
Aktiver		1.713.240	1.836.723
Passiver			
Selskabskapital		500.000	500.000
Overført resultat		1.182.947	1.327.949
Egenkapital	2	1.682.947	1.827.949
Leverandører af varer og tjenesteydelser		26.676	5.157
Anden gæld		3.617	3.617
Kortfristede gældsforpligtelser		30.293	8.774
Gældsforpligtelser		30.293	8.774
Passiver		1.713.240	1.836.723
Eventualposter og øvrige økonomiske forpligtelser	5		
Nærtstående parter	6		
Anvendt regnskabspraksis	7		

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december

	Note	2020 DKK	2019 DKK
Årets resultat		-145.001	-92.453
Reguleringer	3	-31.032	-15.734
Ændring i driftskapital	4	28.524	-4.300
Pengestrømme fra drift før finansielle poster		-147.509	-112.487
Renteindbetalinger og lignende		-9.866	0
Renteudbetalinger og lignende		-1	-10.342
Pengestrømme fra ordinær drift		-157.376	-122.829
Betalt selskabsskat		26.076	7.005
Pengestrømme fra driftsaktivitet		-131.300	-115.824
Ændring i likvider		-131.300	-115.824
Likvider 1. januar		1.799.064	1.914.888
Likvider 31. december		1.667.764	1.799.064
Likvider specificeres således:			
Likvide beholdninger		1.667.764	1.799.064
Likvider 31. december		1.667.764	1.799.064

UDKAST

Noter til årsregnskabet

	2020 DKK	2019 DKK	
1 Skat af årets resultat			
Årets aktuelle skat	-40.898	-26.076	
	-40.898	-26.076	
2 Egenkapital			
	Selskabskapital	Overført resultat	I alt
	DKK	DKK	DKK
Egenkapital 1. januar	500.000	1.327.948	1.827.948
Årets resultat	0	-145.001	-145.001
Egenkapital 31. december	500.000	1.182.947	1.682.947
3 Pengestrømsopgørelse - reguleringer			
Finansielle omkostninger	9.866	10.342	
Skat af årets resultat	-40.898	-26.076	
	-31.032	-15.734	
4 Pengestrømsopgørelse - ændring i driftskapital			
Ændring i tilgodehavender	7.005	-4.303	
Ændring i leverandører m.v.	21.519	3	
	28.524	-4.300	

Noter til årsregnskabet

5 Eventualposter og øvrige økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst mv. Det samlede beløb for skyldig selskabsskat fremgår af årsrapporten for Svendborg Forsyning A/S, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen. Koncernens selskaber hæfter endvidere solidarisk for danske kildeskatter i form af udbytteskat, royaltyskat og renteskat. Eventuelle senere korrektioner til selskabsskatter og kildeskatter kan medføre at selskabets hæftelse udgør et større beløb.

6 Nærtstående parter

Grundlag

Bestemmende indflydelse

Svendborg Forsyning A/S

Moderselskab

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernrapporten for moderselskabet

Navn

Hjemsted

Svendborg Forsyning A/S

Ryttermarken 21, 5700 Svendborg

Noter til årsregnskabet

7 Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Svendborg Ve A/S for 2020 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B med tilvalg af enkelte regler i klasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Årsregnskab for 2020 er aflagt i DKK.

Generelt om indregning og måling

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Herudover indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Resultatopgørelsen

Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter omkostninger til kontoromkostninger m.v.

Finansielle poster

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat og indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Selskabet er sambeskattet med Svendborg Forsyning A/S. Selskabsskatten fordeles mellem de sambeskat-

Noter til årsregnskabet

7 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

tede selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomster.

Balancen

Tilgodehavender

Tilgodehavender indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Udskudte skatteaktiver og -forpligtelser

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser, opgjort på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet, henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat, som følge af ændringer i skattesatser, indregnes i resultatopgørelsen eller i egenkapitalen, når den udskudte skat vedrører poster, der er indregnet i egenkapitalen.

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatte. Tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

Finansielle gældsforpligtelser

Gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, der i al væsentlighed svarer til nominel værdi.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme for året opdelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet, årets forskydning i likvider samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrøm fra driftsaktivitet

Pengestrøm fra driftsaktiviteten opgøres som årets resultat reguleret for ændring i driftskapitalen og ikke kontante resultatposter. Driftskapitalen omfatter omsætningsaktiver fratrukket kortfristede gældsforplig-

Noter til årsregnskabet

7 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

telser eksklusive de poster, der indgår i likvider.

Pengestrøm fra finansieringsaktivitet

Pengestrøm fra finansieringsaktiviteten omfatter pengestrømme fra optagelse og tilbagebetaling af langfristede gældsforpligtelser samt ind- og udbetalinger til og fra selskabsdeltagerne.

Likvider

Likvide midler består af "Likvide beholdninger".

UDKAST

Svendborg Forsyning A/S
Att.: Bestyrelsen
Ryttermarken 21
5700 Svendborg

Svendborg
23. April 2021

**Indkaldelse til ordinær generalforsamling i Svendborg VE A/S
den 25. maj 2021 kl. 12.00**

Svendborg VE A/S
OSØ
Direkte tlf. 6321 5540

Hermed indkaldelse til generalforsamling jf. vedtægternes § 6.

Bestyrelsen for selskabet har på bestyrelsesmødet den 21. april 2021 besluttet, at generalforsamlingen afholdes delvist elektronisk efter reglerne i selskabslovens § 77, stk. 1. Det betyder, at aktionærerne kan vælge at deltage i generalforsamlingen ved personligt fremmøde på Ryttermarken 21, 5700 Svendborg, mødelokale 1, eller deltage elektronisk via Teams. Såfremt en aktionær ønsker at deltage elektronisk, skal der ske tilmelding til direktør Ole Steensberg Øgelund, oso@vandogaffald.dk senest den 20. maj 2021.

Dagsorden jævnfør vedtægterne § 6:

- 1) Valg af dirigent.
- 2) Bestyrelsens beretning om selskabets virksomhed i det forløbne år.
- 3) Forelæggelse af årsrapport med revisionspåtegning til godkendelse.

Årsrapporten vedlagt.

- 4) Beslutning om decharge for direktion og bestyrelsen.
- 5) Beslutning om anvendelse af overskud eller dækning af tab i henhold til den godkendte årsrapport.

Det indstilles at årets resultat overføres til egenkapitalen.

- 6) Valg af medlemmer til bestyrelsen, herunder valg af formand og næstformand.

Punktet realitetsbehandles ikke, da bestyrelsen ikke er på valg ved denne generalforsamling.

- 7) Valg af revisor.

I vedtægterne § 12.1 står der: Selskabets årsrapport revideres af en af generalforsamlingen valgt statsautoriseret revisor, der vælges for 1 år ad gangen.

8) Eventuelt.

Venlig hilsen

Niels Christian Nielsen
Bestyrelsesformand Svendborg VE A/S

Vedlagt: Årsrapport 2020 for Svendborg VE A/S

Svendborg Kommune
Att.: Jens Otto Kroman

Roller og opgaver for Svendborg VE A/S

Med denne henvendelse ønsker bestyrelsen i Svendborg VE A/S en præcisering af Svendborg Kommunes forventninger til, hvilke roller og opgaver selskabet skal varetage i relation til realisering af kommunens klimamål.

Svendborg
30. november 2020

Bestyrelsen har noteret, at der i ejerpolitikken er skrevet følgende:
"Svendborg VE A/S skal konkretisere mulighed for at kunne bidrage til etablering af vedvarende energianlæg"

Svendborg VE A/S
Direkte tlf. 6321 5540

Samt at der i budgetforlig 2021 er skrevet følgende:
"Samtidigt undersøges muligheden for at aktivere kommunens VE-selskab til at producere vedvarende energi til kommunens eget forbrug ved at stille kommunegaranti eller indskyde kapital"

Igangværende aktiviteter

Processen med at overdrage varmepumper i kommunale bygninger til selskabet er igangværende og forventes realiseret i det omfang, de nødvendige dispensationer og tilladelser er til stede, hvorved der kan opnås en afgiftsfordel.

Etablering af solceller på større kommunale tage er en potentiel opgave, omend nuværende afregningsregler gør det svært at få økonomien til at hænge sammen. Selskabet arbejder videre med at få et overblik over mulig elproduktion og økonomi på de større kommunale tage.

Hvorledes vurderer Svendborg Kommune balancen mellem rentabilitet og signalværdi i forhold til solceller på kommunale tagflader?

Kommende aktiviteter?

Svendborg Kommunes elforbrug er i 2019 opgjort til 8,1 mio. kWh. De kommunale selskaber i Vand og affald havde tilsvarende i 2019 et elforbrug på 7,6 mio. kWh.

Som muligt Vedvarende Energianlæg regnes der i det følgende med etablering af en solcellepark:

Bestyrelsen for Svendborg VE A/S foreslår, at Svendborg VE A/S får til opgave at etablere et VE-anlæg (primært tænkt som solcellepark), der kan sikre, at Svendborg Kommunes og VA's elforbrug på samlet 15,7 mio. kWh bliver produceret lokalt.

Erfaringer viser, at medejerskab er et væsentligt element i accepten af VE-anlæg, hvorfor det er interessant at arbejde med planlægning og udvikling af et andelsbaseret VE-anlæg. Projektet skal planlægges således, at det giver mulighed for, at primært beboere og virksomheder i Svendborg Kommune kan købe anparter i VE-anlægget. Andre interessenter som lokale energiselskaber og andre lokale forsyninger skal ligeledes tænkes ind.

Hvis der tages udgangspunkt i etablering af en solcellepark på ca. 26 hektar, kan der forventes en årlig produktion på ca. 26 mio. kWh. En ejerandel for Svendborg Kommune og VA, svarende til 15,7 mio. kWh, udgør ca. 60 % af anlæggets kapacitet, hvorved 40 % af VE-anlægget udbydes lokalt.

Ovenstående er et muligt scenarie og kan naturligvis justeres i forhold til ejerandel mv. Under alle omstændigheder kræver etableringen et egenkapitalindskud fra ejer, Svendborg kommune, svarende til ca. 20 % af etableringsomkostningerne, resten kan realkreditfinansieres med en kommunegaranti. Det undersøges pt. om VA's selskaber selv kan/må fremskaffe den nødvendige egenkapital i forhold til VA's andel af elproduktionen.

Bestyrelsen vil gerne have en tilbagemelding på ovenstående ideer:

Er forventningen til Svendborg VE A/S?:

- At selskabet etablerer et konkret VE-anlæg, der dækker Svendborg Kommunes og VA's elforbrug. (15,7 mio. kWh)?
- At ejerandelen svarer til elforbruget og der samtidig udbydes andele på minimum 40%?
- At anlægget etableres som et andelsprojekt?
- Er der et minimum og maksimum ejerandel?
- Hvad er tidshorizonten?
- Under hvilke vilkår er Svendborg Kommune villig til at indskyde nødvendig egenkapital og stille kommunegaranti for den resterende realkredit finansiering?

Bestyrelsen stiller sig gerne til rådighed for nærmere drøftelser.

Med venlig hilsen

Niels Christian Nielsen
Bestyrelsesformand
Svendborg VE A/S

Ole Steensberg Øgelund
Direktør
Svendborg VE A/S



Punkt 3 Drøftelse af mulighederne for etablering af varmepumper og solcelleanlæg i regi af Svendborg VE A/S

Beslutningstema

I følge Klima- og Energipolitikken skal Svendborg Kommune på virksomhedsniveau være 100 % omstillet til vedvarende energi i 2030 og på geografisk niveau 100 % omstillet til vedvarende energi i 2040. Svendborg VE A/S henvendte sig i november 2020 til Svendborg Kommune med et ønske om at få præciseret Svendborg Kommunes forventninger til, hvilke roller og opgaver selskabet skal varetage i relation til realisering af kommunens klimamål. På et temamøde forud for udvalgsrådet er de juridiske rammer for drift af VE-anlæg i regi af Svendborg VE A/S blevet skitseret og drøftet.

Indstilling

Direktionen indstiller til Miljø- og Naturudvalget,

- At der indledes en drøftelse af mulighederne for at drifte vedvarende energianlæg (VE-anlæg) i regi af Svendborg VE A/S, som delvist kan imødekomme målsætningerne i Klima- og Energipolitikken.

Sagsfremstilling

Miljø- og Naturudvalget har afholdt et temamøde med deltagelse af BDO og Vand og Affald. BDO redegjorde for de juridiske og økonomiske rammer for drift af varmepumper og solceller i regi af et selskab som Svendborg VE A/S. Program for temamødet er vedhæftet som bilag 1 (Bilag 1: Invitation til temamøde om Svendborg VE).

Formålet med temadagen er at forberede Miljø- og Naturudvalget til at kunne svare på Svendborg VE A/S' henvendelse senere på året, herunder om et muligt solcelle-markanlæg samt vilkår og muligheder for at overdrage varmepumper til Svendborg VE A/S.

Som opfølgning på temamødet lægges op til en drøftelse af om temaredegørelsen har givet tilstrækkelig klarhed omkring de økonomiske og juridiske rammer og vilkår?

Den videre procesplan for besvarelse af henvendelsen fra Svendborg VE A/S er vedlagt som bilag 2 (Bilag 2: Procesplan for svar til Svendborg VE).

Økonomiske og erhvervsmæssige konsekvenser

Ingen på nuværende tidspunkt.

CO2-Konsekvensvurdering

Varmepumper og solcelleanlæg bidrager til at reducere CO₂ -udledningen væsentligt på virksomhedsniveau og på geografisk niveau.

Lovgrundlag

Klima- og Energipolitik 2020-25, Svendborg Kommune.

Sagen afgøres i

Miljø- og Naturudvalget.

Kilde-URL: https://www.svendborg.dk/dagsorden_punkt/541500/print



INVITATION TIL TEMAMØDE

SVENDBORG VE A/S

Afklaring af de juridiske rammer

FORMÅL

Formålet med temamødet er at forberede Miljø- og Naturudvalget til i august at kunne svare på Svendborg VE A/S' henvendelse om et muligt solcelle-markanlæg.

På temamødet vil det blive belyst, om der er juridiske og økonomiske muligheder for at bruge Svendborg VE A/S til at fremme Svendborg Kommunes klimamålsætninger ved at Svendborg VE A/S forestår driften af varmepumper og solcelleanlæg.

Fra Svendborg VE A/S er direktør Ole Øgelund og bestyrelsesformand Niels Christian Nielsen inviteret med.

TID og "STED"

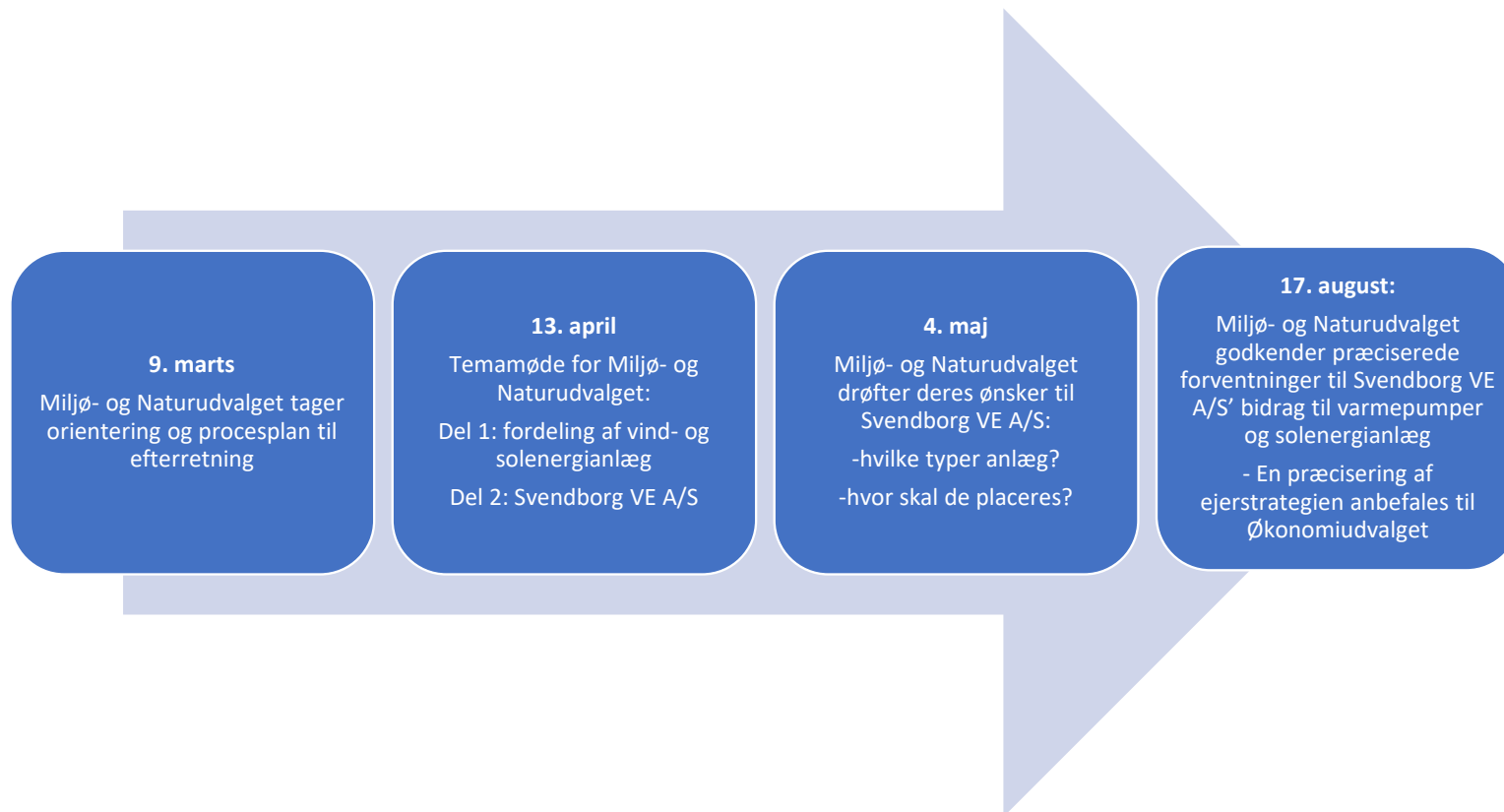
Tirsdag den 13. april
kl. 14.15-15.00

Mødet afholdes
digitalt, se venligst
link i Outlook
kalenderen

PROGRAM

Tid	Emne
Kl. 14.15 – 14.20	Introduktion
Kl. 14.20 - 14.40	Oplæg fra BDO: <i>De juridiske og økonomiske rammer for en kommune i forhold til etablering og drift af varmepumper og solceller – hvad må vi?</i>
Kl. 14.40 – 15.00	Spørgsmål og fælles drøftelse

Procesplan for svar til Svendborg VE A/S om kommunens forventninger



Notat om aktivering af Svendborg Kommunes VE-selskab

1. Formål med notatet

Dette notat har til formål at klarlægge de juridiske og økonomiske rammer for aktivering af forsyningselskabet Svendborg VE A/S med henblik på at bidrage til kommunens handleplan for klimaomstilling. Notatet er redigeret og delvist udarbejdet af BDO baseret på informationer fra Svendborg Kommune og suppleret med analyser af de bagvedliggende skatte- og afgiftsregler. Notatet indeholder derudover en række juridiske vurderinger, der stammer fra vurderinger udarbejdet af Advokatfirmaet Energi & Miljø. Notatet fokuserer på henholdsvis eksisterende kommunale varmepumper og solcelleanlæg samt mulige fremtidige investeringer i f.eks. solceller

Budgetforliget for 2021 indeholder følgende afsnit vedrørende udmøntning af CO₂-reduktionsplan for Svendborg Kommune:

Der er afsat godt 34 mio.kr. i budgetperioden til udmøntning af CO₂-reduktionshandleplan 2021-2030 for at understøtte kommunens klimamål om, som virksomhed, at være omstillet til 100 procent vedvarende energi og dermed have 0-udledning af CO₂ inden 2030. Pengene investeres primært i varmepumper og elbiler. Samtidig undersøges muligheden for at aktivere kommunens VE-selskab til at producere vedvarende energi til kommunens eget forbrug ved at stille kommunegaranti eller indskyde kapital.

Svendborg Kommune har desuden modtaget en henvendelse fra bestyrelsen i Svendborg VE A/S, hvori bestyrelsen har stillet en række spørgsmål vedrørende selskabets rolle i kommunens klimaomstilling.

2. Sammenfatning af notatets konklusioner

Vi har sammenfattet de i notatet omtalte investeringsmuligheder i skemaet nedenfor:

AKTIV OG EJERSKAB	ØKONOMISKE FORHOLD	REGULATORISKE FORHOLD	FINANSIERINGSMÆSSIGE FORHOLD	ANDRE FORHOLD
Kommunale små varmepumper	Betaling af elafgift Afgiftsgodtgørelse hvis selskab leverer varmen.	Tilladt efter kommunalfuldmagten men kun til kommunens eget brug	Kan finansieres af KommuneKredit	Skattefritaget
Kommunale store varmepumper	Betaling af elafgift Afgiftsgodtgørelse hvis selskab leverer varmen.	Tilladt efter varmeforsyningsloven	Kan finansieres af KommuneKredit	Skattefritaget
Kommunale solceller	Nettoafregning hvor tariffer og delvist elafgift spares.	Tilladt på grund af dispensation fra krav om selskabsudskillelse	Må ikke finansieres af KommuneKredit, men kan bankfinansieres	Skattepligt af overskud
Selskabsejede små varmepumper	Elafgift spares	Tilladt efter kommunalfuldmagten i samme omfang som under kommunalt eje. Kræver tilladelse fra Ankestyrelsen	Kan formentlig ikke finansieres af KommuneKredit, men kan bankfinansieres med garanti fra kommunen mod betaling af garantiprovision	Selskabet er skattepligtigt. Vederlag ved overdragelse til selskab vil medføre modregning i bloktilskud (pga gæld dog begrænset problem).
Selskabsejede store varmepumper	Elafgift spares	Tilladt efter varmeforsyningsloven	Kan finansieres af KommuneKredit mod betaling af garantiprovision.	Kan muligvis skattefritages. Vederlag ved overdragelse til selskab vil medføre modregning i bloktilskud (pga gæld dog begrænset problem).
Selskabsejede solceller	Nettoafregning mulig i samme omfang som tidligere, når ordning modificeres.	Tilladt efter elforsyningsloven.	Må ikke finansieres af KommuneKredit, men kan bankfinansieres med garanti fra kommunen mod betaling af garantiprovision	Selskabet er skattepligtigt. Vederlag ved overdragelse til selskab vil medføre modregning i bloktilskud (pga gæld dog begrænset problem).

2.1 anbefalinger

Ud fra en økonomisk vurdering anbefaler vi, at eksisterende solcelleanlæg og varmepumper bliver liggende i kommunalt regi.

En overdragelse af solcelleanlæg til Svendborg VE kan medføre modregning i kommunens bloktilskud. Vi har dog forstået, at anlæg er gældsfinansierede i væsentligt omfang, hvilket reducerer modregningen. Hvis effekten af en overdragelse i forhold til bloktilskuddet er uvæsentligt, vil ophævelsen af identitetskravet medføre, at nettoafregningsmuligheden fortsat kan anvendes og således fortsat besparelse inden for afregningsperioden af nettarif og også elafgift i visse tilfælde.

Vi anbefaler, at eksisterende varmepumper forsat ejes af kommunen, men at varmepumperne stilles til rådighed for VE-selskabet. I modsætning til Svendborg Kommune vil VE-selskabet i alt væsentlighed kunne undgå betaling af elafgift på elforbruget til varmeproduktion. Varmen skal sælges på markedsvilkår til Svendborg Kommune enten via ejerskab eller råderet gennem leje af varmepumperne. Hvis de eksisterende varmepumper skal udskilles fra kommunen, anbefales det, at de små og de store varmepumper overdrages til hvert sit selskab af hensyn til begrænsningerne i varmeforsyningsloven samt kommunalfuldmagten.

Fremtidige investeringer i el-producerende anlæg (solceller) kan placeres i Svendborg VE A/S (eller et specifikt projektselskab herunder). Nettoafregning vil forventeligt kun være muligt, hvis der er tale om solceller placeret på kommunens bygninger, hvor bygningen samtidig har et elforbrug. Der vil her kunne ske nettoafregning inden for timen, hvorved eget produceret strøm kan forbruges inden for timen - kun med tillæg af elafgift, som vi kender det for anlæg idriftsat efter 2017. Er der tale om større solcelleanlæg, der er placeres på andre lokationer end hvor elforbruget er, vil elproduktionen skulle købes på markedsvilkår og giver ikke nogen økonomiske besparelser (nettarif mv.) og kan sammenlignes med f.eks. at indgå en aftale om køb af grøn strøm fra en ekstern kommerciel leverandør.

Fremtidige investeringer i varmepumper kan ejerskabsmæssigt placeres i kommunen og kan dermed finansieres i KommuneKredit, men kan drives af et VE-selskab (på samme måde som det kendes fra gadelys) for derved at opnå en afgiftsmæssig fordel.

Det vil ikke være muligt at udskille varmepumper og solcelleanlæg til et andelselskab.

Alternative muligheder, hvor Svendborg VE A/S indgår i PPA-aftaler (power purchase agreements) med eksterne aktører eller handler med grønne certifikater skal undersøges nærmere, da det er uklart om elforsyningsloven og kommunalfuldmagten giver mulighed for lovligt at kunne udføre sådanne aktiviteter.

3. Kommunal drift af varmepumper eller solcelleanlæg

3.1. Varmepumper

Svendborg Kommune er ejet af 46 ejendomme/lokationer, hvor der enten er opført eller planlagt installation af varmepumper. Det drejer sig om i alt 64 varmepumper. Ejendommene er alle beliggende uden for områder, som i dag er udpeget til fjernvarmeforsynede områder. Der arbejdes ikke med planer om installation af varmepumper i kommunens ejendomme, som i dag ligger i fjernvarmeområder.

Vedrørende varmepumpeanlæg må der tages hensyn til størrelsen af anlæggene, idet lovgivningen er forskellig afhængig af størrelsen på anlæggene. Anlæg med en kapacitet på

under 250 kW betegnes som ”*individuelle varmepumper*” medens varmepumpeanlæg med en kapacitet på over 250 kW, betegnes som ”*kollektive varmeforsyningsanlæg*”. Af de 64 varmepumper er der på seks lokationer tale om blokvarmecentraler, der har en samlet kapacitet på over 250 kW.

3.1.1. Små varmepumper (>250 kW)

Drift af varmepumper reguleres af bestemmelserne i varmeforsyningsloven, og her er problemstillingen, at kommunen i henhold til varmeforsyningsloven gerne må varetage kollektiv varmeforsyningsvirksomhed, men de som udgangspunkt ikke stå for levering af individuel varmeforsyning.

Det vurderes dog, at de uskrevne kommunalretlige grundsætninger om kommunernes opgavevaretagelse (kommunalfuldmagten) giver mulighed for at Svendborg Kommune kan etablere og drive individuelle varmepumper til forsyning af kommunens egne bygninger, idet der er tale om en vare eller tjenesteydelse til *kommunens eget brug* og dermed indgår i kommunens løsning af lovbestemte opgaver eller opgaver, som kommunen har påtaget sig indenfor rammerne af kommunalfuldmagtsreglerne. Det betyder implicit, at Svendborg Kommune med overvejende sandsynlighed ikke må levere varme fra små varmepumper til private i umiddelbar nærhed til varmepumperne, da en sådan varmelevering ikke kan siges at være kollektiv varmeforsyning.

3.1.2. Store varmepumper (>250 kW)

Overstiger varmepumpeanlæggets kapacitet på 250kW, betegnes anlægget som et ”kollektivt varmeforsyningsanlæg”. I 2015 blev der med varmeforsyningslovens § 2 b, stk. 1¹ indført en lovhjemmel til, at kommuner må drive varmeforsyning. Før dette tidspunkt udsprang kommunernes adgang til at drive varmeforsyningsvirksomhed af de uskrevne kommunalfuldmagtsregler.

I varmeforsyningslovens § 2 b, stk. 1, nr. 1 er der en henvisning til lovens § 2, stk. 1, som nærmere definerer, hvad der forstås som ”*kollektive varmeforsyningsanlæg*”. Ved kollektive varme-forsyningsanlæg forstås en virksomhed, hvor nogle nærmere bestemte anlæg drives med det formål at levere energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand. Denne definition omfatter jf. lovens § 2, stk. 1, nr. 4 blandt andet blokvarmecentraler.

Ved en *blokvarmecentral* forstås ”*en varme- eller kraftvarmecentral, der er etableret i forbindelse med et større byggeri, hvis formål er at forsyne en lukket kreds eller et forudbestemt antal brugere med energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand*”.

Det fremgår af lovens § 2, stk. 3, at anlæg med en kapacitet under 250 kW ikke er omfattet af definitionen på kollektive varmeforsyningsanlæg. Det er vurderet, at varme-pumperne på seks lokationer vil opfylde definitionen på en blokvarmecentral, og at der dermed vil være tale om kollektive varmeforsyningsanlæg.

3.1.3. Sammenfatning

Det er således vurderingen, at de opstillede såvel som planlagte varmepumpeanlæg vil være lovlige at drive som *kommunal virksomhed*. Dette gælder specielt for de varmepumper, som betegnes som blokvarmecentraler (kollektiv varmeforsyning). Men også for de individuelle varmepumper (anlæg med en kapacitet under 250 kW) hvor grundlaget findes i kommunalfuldmagten.

¹ Lov om varmeforsyning jf. lovbekendtgørelse nr. 120 af 6. februar 2020

3.2. Solcelleanlæg

Svendborg Kommune har installeret 31 solcelleanlæg på bygninger, der anvendes såsom skoler, idrætshaller, plejehjem og daginstitutioner. Den producerede strøm på solcelleanlæggene anvendes typisk i den daglige drift af bygningen, men hvis den producerede mængde strøm periodevist overstiger egetforbruget, afsættes den overskydende mængde el til det overordnede elnet.

Egetforbruget fra solcelleanlæggene inden for afregningsperioden er fritaget for tariffer fra el-selskaberne, PSO-gebyr og i visse situationer også elafgift. Dette er muligt, da der er identitet mellem el-producenten og el-forbrugeren, som i dette tilfælde er Svendborg Kommune. Identitetskravet knytter sig til den juridiske ejer af solcelleanlægget og el-forbrugeren via den tekniske forbrugsinstallation.

3.2.1. Lov om elforsyning

De juridiske regler om solcelleanlæg findes i Lov om Elforsyning². Det fremgår af § 2, stk. 1 i elforsyningsloven, at loven finder anvendelse på *produktion, transport, handel og levering af elektricitet*.

Det fremgår af lovens § 4, stk. 1, at en kommune kan deltage i et selskab med begrænset ansvar, som varetager virksomhed, som er omfattet af § 2, stk. 1. Det vil sige, at hovedreglen er, at hvis en kommune har opstillet et solcelleanlæg, skal dette drives via et selskab. Der er dog visse undtagelser fra kravet om selskabsmæssig udskillelse for kommunale solcelleanlæg:³

- Solcelleanlæg, der er net-tilsluttet senest den 28. juni 2013.
- Solcelleanlæg, der net-tilsluttet efter den 28. juni 2013 og er led i nybyggeri eller er en del af en energirammeberegning.
- Solcellepuljer, hvor man, ligesom nybyggeri, får dispensation for selskabsdannelse.

Svendborg Kommunes 31 solcelleanlæg har alle opnået dispensation fra kravet om selskabsmæssig udskillelse med henvisning til at anlægget opfylder en af ovennævnte to karakteristika.

I en politisk aftale indgået 18. december 2020 ændres der på betingelserne for drift af kommunale solcelleanlæg. Den politiske aftale, som kun delvist er udmøntet i bekendtgørelse nr. 493 af 22. marts 2021, indeholder følgende hovedelementer:

- Eksisterende kommunale solcelleanlæg, som ikke er udskilt til selskaber, vil modtage dispensation eller opretholde eksisterende dispensationer til at forblive under kommunalt ejerskab,
- Kravet om selskabsudskillelse af nye solcelleanlæg opretholdes for nye kommunale solcelleanlæg.

3.2.2. Ophævelse af identitetskravet

Det såkaldte identitetskrav ophæves. Det betyder, at der åbnes mulighed for, at der ikke skal betales net-tariffer, PSO-gebyr og i visse tilfælde elafgift, når tredjeparter ejer og driver solcelleanlæg, hvor elproduktionen forbruges af kommunen f.eks. i de bygninger, der anvendes af kommunen, herunder til varmepumper i bygningen. Dette er beskrevet nærmere under afsnit 6.

² Lov om elforsyning jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020

³ Bekendtgørelse om undtagelse af visse kommunale solcelleanlæg fra kravet om selskabsmæssig udskillelse (Bek. Nr. 176 af 26. februar 2019)

4. Selskabets drift af varmepumper eller solcelleanlæg

Formuleringen i budgetforliget for 2021 gør, at det skal undersøges, om selskabet Svendborg VE A/S kan aktiveres med henblik på produktion af vedvarende energi til kommunens eget forbrug. Dette kan ske i form af nye anlæg - f.eks. varmepumper eller solcelleanlæg - eller ved overdragelse af eksisterende varmepumpe- og solcelleanlæg ejet af Svendborg Kommune.

Svendborg VE A/S er i dag et tomt selskab, som indgår i koncernen Svendborg Forsyning A/S, der er 100 procent ejet af Svendborg Kommune.

4.1. Varmepumper

Advokatfirmaet Energi & Miljø har vurderet mulighederne for, at Svendborg VE A/S kan drive varmepumpeanlæggene, der i dag er opsat i kommunens bygninger. Advokatfirmaet skelner mellem, hvorvidt det alene er de individuelle varmepumper, der skal udskilles i selskabsform eller en situation, hvor både de individuelle varmepumper og blokvarmecentralerne skal drives i selskabsform.

4.1.1. Individuelle varmepumper

Som det fremgår af afsnit 3.1.1., er det ikke lovligt for en kommune at drive individuelle varmepumpeanlæg efter bestemmelserne i varmforsyningsloven. Det samme vil være gældende for et kommunalt ejet forsyningsselskab.

Spørgsmålet er så, om det vil kunne lade sig gøre efter kommunalfuldmagtsreglerne. Her er vurderingen fra advokatfirmaet, at det anses for usikkert, om Svendborg Kommune vil kunne udskille driften af de individuelle varmepumper alene til Svendborg VE A/S.

Advokatfirmaet begrundet dette med, at driften af de individuelle varmepumper, som opgave betragtet, adskiller sig noget fra kommunens øvrige opgaver på ejendomsområdet, ligesom opgaven i hvert fald rent teknisk må antages at have visse fællestræk med en egentlig forsyningsvirksomhed (selvom der altså ikke er tale om kollektiv varmforsyningsvirksomhed efter varmforsyningsloven).

Advokatfirmaet har derfor anbefalet, at kommunen indhenter en vejledende udtalelse fra Ankestyrelsen om muligheden for selskabsmæssig udskillelse af de individuelle varmepumper. Svendborg Kommune har den 21. december 2020 indsendt anmodning om en vejledende udtalelse fra Ankestyrelsen vedrørende ovennævnte. Anmodningen fra kommunen er stadig under sagsbehandling i Ankestyrelsen, og der er ikke sat en forventet dato for, hvornår sagsbehandlingen hos Ankestyrelsen kan påbegyndes.

4.1.2. Blokvarmecentraler

Hvis de 6 blokvarmecentraler, der må anses for at udgøre kollektive varmforsyningsanlæg jf. varmforsyningslovens § 2, stk. 1, udskilles til Svendborg VE A/S, får selskabet karakter af at være en kommunal varmforsyningsvirksomhed. Dette giver mulighed for at drive en tilknyttet virksomhed jf. varmforsyningslovens § 2 f, stk. 1. Spørgsmålet er nu, om de individuelle varmepumper kan drives i Svendborg VE A/S som tilknyttet virksomhed.

Blokvarmecentralerne skal være *hovedvirksomhed* (den kollektive varmforsyning), og de individuelle varmepumper vil således være *tilknyttet virksomhed*. Advokatfirmaet vurderer dog, at dette ikke vil være muligt, idet hovedvirksomheden reelt skal være hovedvirksomhed og ikke en aktivitet, som blot udøves for at kunne udøve den tilknyttede aktivitet. Den

tilknyttede virksomheds samlede omsætning må endvidere kun udgøre max. 10 procent af selskabets samlede udgifter og omkostninger jf. varmeforsyningslovens § 2 f, stk. 2, nr. 1.

Varmeforsyningslovens § 2 g, stk. 2 indeholder en dispensationsbestemmelse, hvorefter klima- og energiministeren (Energistyrelsen) kan dispensere fra lovens betingelser for kommuners varetagelse af varmeforsyningsvirksomhed, hvis særlige hensyn tilsiger dette. Ministeren kan herunder træffe afgørelse om, at en kommune må varetage andre former for varmeforsyning end dem nævnt i § 2 b.

Advokatfirmaet samlede vurdering er, at det heller ikke vil være muligt for Svendborg VE A/S at eje og drive de 58 individuelle varmepumper med henblik på forsyning af kommunens egne bygninger som tilknyttet virksomhed til de seks blokvarmecentraler efter varmeforsyningslovens § 2 f, stk. 1. Hvis det skal være muligt at drive både individuelle og blokvarmecentraler i samme selskab jf. bestemmelserne i varmeforsyningsloven, kræver dette under alle omstændigheder en dispensation fra Energistyrelsen, og en sådan dispensation vil efter gældende praksis kun være gældende i ti år.

4.1.3 Elafgiftsbesparelse ved driftsaftale i selskabsform af kommunalt ejede varmepumper

Hvis varmepumperne bibeholdes i kommunen, vil der være mulighed for, at VE selskabet eller andet selskab gennem en aftale om råderet kan drifte varmepumperne og forbruge elektriciteten til varmeproduktion på varmepumperne for at levere varmen til kommunen. VE selskabet vil herved levere momspligtige varmeydelser og vil som følge heraf have elafgiftsgodtgørelse for elforbrug til produktion af varmen. Denne type aftale kender vi blandt andet fra gadelysaftalerne.

Muligheden er kort drøftet med Energi & Miljø, Pernille Aagaard Truelsen, som tilkendegiver, at dette umiddelbart vil være i overensstemmelse med kommunal- eller varmeforsyningsmæssige forhold og kræver således ikke dispensation fra Ankestyrelsen eller Energistyrelsen.

4.2. Solcelleanlæg og andre elproducerende anlæg

Hovedreglen er jf. elforsyningslovens bestemmelser, at solcelleanlæg ejet af kommunen skal drives i selskabsform.

Som kommunalt ejet koncern kan Svendborg Forsyning-koncernen via selskabet Svendborg VE A/S investere i, eje og drive el-producerende anlæg (solcelleparker mv.). Det skal ske på kommercielle vilkår - og som udgangspunkt med henblik på helt eller delvist ejerskab. Hvis det el-producerende anlæg er placeret i et A/S eller et ApS vil der efter vores opfattelse godt kunne være flere ejere af selskabet herunder eksterne parter.

Vi har ikke analyseret på de særlige regler, der gælder i visse sammenhænge for medinddragelse af borgerne ved investering i vindmøller (køberetsordningen).

5. Finansiering

I beskrivelsen nedenfor er der ikke taget stilling til eventuelle begrænsninger i forhold til lånebekendtgørelsen, herunder kommunens låneramme.

5.1.1. Kommunale varmepumpeanlæg

Kommunen har mulighed for at låne til varmepumpeanlæg opsat på kommunale bygninger hvis anlæggene er en del af *kommunens virksomhed*. Der er automatisk låneadgang jf. lånebekendtgørelsens § 2.

5.1.2. Varmepumpeanlæg ejet af et selskab

EU's statsstøtteregler tillader, at KommuneKredit kan yde lån til finansiering af offentlige opgaver, hvilket indbefatter kollektive varmeanlæg. Da de mindre varmepumper ikke anses som kollektive varmeanlæg, er det sandsynligvis ikke muligt, at et selskab, der driver individuelle varmepumpeanlæg, kan optage lån med garanti fra kommunen. Skal selskabet således lånefinansiere investeringen i individuelle varmepumpeanlæg, skal dette således ske via banklån. Hvis kommunen eventuelt garanterer for lånene, skal der betales en markedsrettet garantiprovision (som skal overholde en række betingelser, men som kan gives for i al fald 80 procent af hovedstolen, såfremt det er et 100 procent indirekte af et Svendborg Kommune ejet anlæg).

5.1.3. Solcelleanlæg ejet af kommunen

EU's statsstøtteregler forbyder KommuneKredit at yde lån til finansiering af solcelleanlæg på kommunale bygninger. Det skyldes, at anlæggene både producerer el til eget forbrug og i perioder med overskudsstrøm el til det liberaliserede el-marked. Der vil dermed være tale om "konkurrenceforvridende virksomhed", hvis KommuneKredit yder lån til kommunale solcelleanlæg.

Ønsker en kommune at lånefinansiere et solcelleanlæg på en kommunal bygning, skal dette således finansieres via banklån.

5.1.4. Solcelleanlæg ejet af et selskab

Egenkapitalfinansiering i sådanne projekter kan - udover de begrænsede midler Svendborg VE A/S råder over - komme fra Svendborg Kommune eller fra private medinvestor(er). Det er heller ikke udelukket, at pensionskasser vil kunne være interesserede i direkte investering i kombination med lån, men det vil typisk være på et fremskredent tidspunkt i et projekt.

Selve finansieringen af solcelleanlægget kan skaffes via realkreditlån (og eventuelt supplerende banklån), og hvor kommunen eventuelt garanterer mod betaling af en markedsrettet garantiprovision (som skal overholde en række betingelser).

6. Afregningsmæssige forhold vedrørende elproduktion

Elproduktion på anlæg ved anvendelse af vedvarende energikilder herunder solenergi, der leveres til det overordnede elnet, bliver som udgangspunkt pålagt tariffer, PSO-gebyr og elafgift, når elektriciteten leveres til en forbruger. Hvis denne elproduktion forbruges direkte af el-producenten, bliver elektriciteten som udgangspunkt ikke pålagt tariffer, PSO-gebyr og elafgifter.

Der er dog mulighed for at lagre den producerede elektricitet fra solcelleanlæggene "gratis" på det overordnede elnet i en afregningsperiode, hvormed det alene er det nettoforbrug, der ligger ud over egen elproduktion i afregningsperioden, der bliver pålagt tariffer, PSO-gebyr og elafgifter under en såkaldt nettoafregning.

Der er visse betingelser knyttet til nettoafregning, forskellige afregningsperioder (afregningsgrupper), og der er alene elafgiftsfritagelse i visse situationer.

6.1. Fritagelse for elafgift ved nettoafregning

Nettoafregning forudsætter blandt andet, at der er identitet mellem ejer af solcelleanlægget og forbrugeren af elektriciteten fra solcelleanlægget.

Anlæg der er omfattet af årsregning (anlæg net-tilsluttet senest 19. november 2012 med visse modifikationer) kan lagre den producerede elektricitet "gratis" på det overordnede elnet inden for en afregningsperiode, der er året. Dette omfatter anlæg i boliger, der i henhold til BBR er registreret som bolig samt ikke-erhvervsmæssigt benyttet bebyggelse (børneinstitutioner, skoler osv.) med en kapacitet, der ikke overstiger 6 kW pr. bolig og pr. 100 kvm areal. Eget produceret el der er forbrugt inden for året, er under denne ordning fritaget for både tariffer, PSO-gebyr og elafgifter.

Anlæg der er omfattet af timeafregning kan tilsvarende lagre den producerede elektricitet "gratis" på det overordnede elnet inden for en afregningsperiode, der er timen. I forhold til fritagelse for elafgift omfatter dette alene anlæg, hvor Energinet senest i 2017 har givet tilsagn (med visse modifikationer jf. Elafgiftslovens § 2, stk. 3) og omfatter alene anlæg med en installeret effekt på højst 6 kW pr. boligenhed. Anlægget skal være tilsluttet en forbrugsinstallation med et aftagenummer, som vedrører en boligenhed. Boligen skal være opført som boligenhed i henhold til BBR.

Solcelleanlæg der ikke er omfattet af ovennævnte afregningsformer og ikke er net-tilsluttet senest 19. november 2012 eller opnået tilsagn fra Energinet senest i 2017, jf. ovenfor, kan således ikke opnå elafgiftsfritagelse ved lagring på det overordnede elnet inden for afregningsperioden. Der kan på disse anlæg derved alene opnås elafgiftsfritagelse ved et direkte egetforbrug.

Elafgiftsfritagelsen ved "gratis" lagring på det overordnede elnet som beskrevet ovenfor, udløber i 2032. Herefter vil der alene være afgiftsfritagelse ud fra en øjeblikksafregning.

6.2. Planlagt ophævelse af identitetskravet ved nettoafregning samt udvidelse af elafgiftsfritagelsen

Det fremgår af Klimaaftalen af 22. juni 2020, at partierne var enige om at ændre identitetskravet for egetforbrug af el fra vedvarende energi, og at denne administrative barriere skulle ændres med henblik på, at virksomhederne kunne investere i mere solenergi.

I forbindelse med aftale om implementering af særordning for kommunale solceller af 18. december 2020 vedrørende kravet om selskabsudskillelse, blev dette yderligere konkretiseret. Heraf fremgår, at dispensationen vil lovgjøre alle eksisterende kommunale anlæg både dem, der endnu ikke overholder de eksisterende regler men også dem, der overholder reglerne. De fritages for elafgiftsbetaling, med henblik på at sikre ligestilling af eksisterende kommunale solcelleanlæg.

Denne planlagte ophævelse af identitetskravet er endnu ikke udmøntet i lovforslag. Energistyrelsen har dog i et høringsnotat af 9. marts 2021 tilkendegivet, at kommuner fremadrettet kan etablere solceller og egetforbrug, hvis 1) solcelleanlægget udskilles i et særskilt selskab, der ejes af kommunen selv, 2) solcelleanlægget opnår dispensation i forbindelse med nybyggeri og større renoveringer, hvor solcelleanlægget indgår i overholdelsen af energirammen, og 3) solcelleanlægget ejes af en tredjepart (f.eks. en solcellevirksomhed), hvilket muliggøres ved den planlagte afskaffelse af identitetskravet.

Vi må formode - i forhold til fritagelse for elafgift - at den politiske aftale alene omfatter eksisterende solcelleanlæg med afgiftsfritagelse inden for afregningsperioden i forhold til en selskabsudskillelse (som beskrevet ovenfor) samt anlæg, hvor den producerede elektricitet forbruges direkte af bygningen.

Hvis aftalen omfatter en udvidelse af eksisterende elafgiftsfritagelse, kan dette eventuelt give anledning til problemstillinger i forhold til konkurrenceforhold i relation til øvrige virksomheder.

7. Overvejelser om drift i selskabsform samt selskabsstruktur

Der er to hovedproblemstillinger knyttet til vurderingen af, hvilken ejer- og investeringsstruktur, der er hensigtsmæssig i forhold til de individuelle varmepumper og solcelleanlæggene; 1) muligheden for at gøre brug af nettoafregningsprincipperne samt 2) de bindinger reguleringen i varmeforsyningsloven, elforsyningslovens samt kommunalfuldmagten giver.

7.1. Mulighed for nettoafregning

For at opnå fordelene ved brug af nettoafregningsprincipperne lader der til at være følgende to muligheder.

7.1.1. Solcelleanlæg placeres i VE-selskab og kommunen bibeholder ejerskab til individuelle varmepumper

I dette scenarie bibeholdes varmepumperne i kommunen, og herved er der ikke behov for tilladelser i relation til kommunalfuldmagten for de individuelle mindre varmepumper eller dispensation for tilknyttet aktivitet.

Med udmøntningen af det politiske forlig fra 18. december 2020 vil der være mulighed for at opnå nettoafregning, selvom elproduktionen formelt sker af en tredjepart (VE-selskabet).

Herved vil kommunens elforbrug i bygning med solcelleanlæg, have mulighed for at nettoafregne på solcelleanlæggenes elproduktion til elforbrug i bygningen. Dette betyder, at den fordel som kommunen opnår i dag gennem nettoafregning/direkte forbrug kan opretholdes, herunder friholdelse for tarif, PSO-gebyr og i visse situationer elafgift inden for afregningsperioden. Hvis der er placeret både solcelleanlæg og varmepumper inden for samme bygning, vil der være mulighed for også at nettoafregne for elforbruget til varmepumperne på lige fod med bygningens øvrige elforbrug. Varmepumpen vil booste elforbruget i bygningen og derved være med til at øge udbyttet af nettoafregningen.

Det vil være forventningen, at elforbruget og elproduktionen teknisk set sker gennem samme afregningsforhold, hvilket kræver, at begge installationer skal være på den samme lokation.

Såfremt disse betingelser opfyldes, vil VE-selskabet kunne forestå investeringen i og driften af solcelleanlæggene samtidig med, at nettoafregningen opretholdes, og at net-tarifferne (og i visse tilfælde også elafgiften) spares, jf. Afsnit 6.1.

Løsningsmodellen afhænger dog af den konkrete udformning af de politiske forlig fra december 2020.

7.1.2. Ejerskab til individuelle varmepumper og solcelleanlæg samles i VE-selskab - i forhold til gældende krav for nettoafregning (identitetskrav)

Hvis kommunen får accept af, at man kan overdrage de individuelle varmepumpeanlæg til VE-selskabet fra Ankestyrelsen, vil VE-selskabet både kunne forestå investeringen i og driften af de individuelle varmepumper og solcelleanlæggene.

VE-selskabet skal leve op til de ordinære krav i nettoafregningsforholdet - herunder de nye regler i pipeline i forhold til identitetskravet, hvor der politisk er lagt op til, at kravet om identitet mellem el-producent og el-forbruger ophæves i visse situationer. Herved vil den fordel som kommunen har i dag via nettoafregning kunne videreføres.

Det er ifølge advokatfirmaet Energi og miljø uafklaret, om solcelleanlæg og individuelle varmepumper må ligge i det samme selskab kontrolleret af kommunen i forhold til elforsyningslovens § 4 stk. 1, der stiller krav om, at kommunalt ejede elproduktionsanlæg skal ligge i særskilte selskaber. Der kan dog eventuelt søges om dispensation efter elforsyningslovens 2 stk. 4.

I forhold til VE-selskabets drift af varmepumperne, vil der kunne opnås afgiftsgodtgørelse, hvis der etableres afregningsforhold således, at VE-selskab køber elektricitet med elafgift til drift af varmepumperne, og VE-selskabet skal indgå aftale med kommunen om levering af en varmeydelse. Herved vil VE-selskabet opnå ret til elafgiftsgodtgørelse for elforbrug til levering af varmeydelsen (2021 afgiftsgodtgørelsessats udgør 89,6 øre/kWh).

7.2. Overvejelser om selskabsstruktur

Advokatens notat opstiller en række begrænsninger i forhold de regulatoriske muligheder for udskillelse af de forskellige VE-anlæg.

Overordnet set virker det problematisk at samle såvel kollektive og individuelle varmepumper samt solcelleanlæg i samme selskab.

Med henblik på at bevare mest mulig fleksibilitet og færrest mulige regulatoriske tvivlsspørgsmål kan det være en løsningsmodel, at det nuværende VE-selskab ikke overtager nogle aktiver men i stedet får en rolle som paraply-selskab for de forskellige VE-aktiviteter.

En konkret løsningsmodel vil derfor være, at det nuværende VE-selskab stifter to datterselskaber: 1) et selskab til (fremtidige) kollektive varmepumper og 2) et selskab til (fremtidige) solcelleanlæg samt individuelle varmepumper.

Ved at placere de kollektive varmepumper i et separat selskab vil man opnå at få et "rent" varmeselskab omfattet af varmforsyningslovens regler uden sideordnede aktiviteter med de tvivlsspørgsmål, dette medfører.

Selskabet til solcellerne og de individuelle varmepumper vil være et "kommercielt" selskab, som dog kun leverer ydelser til kommunen.

Det er vurderingen, at en udskillelse til et 100 procent kommunalt ejet selskab ikke vil udløse modregning i bloktilskuddet efter henholdsvis varmforsyningslovens § 23 l, stk. 1 og 2 og elforsyningslovens § 37 stk. 1 og 2.

7.2.1. Udskillelse til andelsselskab

Udgangspunktet efter kommunalfuldmagtsreglerne er, at en kommune ikke kan varetage en kommunal opgave i et privatretligt selskab og samtidig bevare rådigheden over opgavevaretagelsen. Dette følger af en formålstolkning af kommunestyrelseslovens § 2, stk. 1, hvoraf det fremgår, at en kommunes anliggender styres af kommunalbestyrelsen.

Det betyder, at en kommunal opgave som udgangspunkt ikke vil kunne udskilles i selskabsform, hvis kommunen ejer mere end 50 procent af kapitalandelene med mindre, der er opnået dispensation hertil jf. ovenfor.

Udskillelsen af de omhandlede aktiviteter til et andelsselskab er en kompliceret proces med mange problemstillinger indbygget.

For det første skal det vurderes, hvem andelshaverne skulle være. De normale situationer hvor der er sket udskillelse af forsyningsaktiviteter til andelsselskaber, er situationer, hvor der har været forbrugere, som har aftaget varme, vand eller andet. Her er kommunen den eneste aftager af varme- og el-leverancerne, og derfor er der ikke nogen oplagte andelshavere.

Dernæst skal det vurderes, om modregningsreglerne i varmforsyningslovens § 23 l finder anvendelse. Hvis der ikke modtages noget vederlag, skal det i stedet vurderes, om overdragelsen er udtryk for, at der er givet ulovlig statsstøtte til andelsselskabet.

Slutteligt skal det vurderes, om udskillelsen kan ske uden, at overdragelsen udløser skat. Udskillelsen vil ikke være omfattet af de eksisterende undtagelsesbestemmelser i fusionsloven, og skattefriheden skal derfor hjemles i en analogi til almindelige skatteregler om skattefrihed for kapitalforhøjelser i anparts- og aktieselskaber. De skattemæssige forhold kan kun afklares ved indhentelsen af et bindende svar fra skattemyndighederne.

Udskillelse af de eksisterende aktiviteter til et andelsselskab synes derfor ikke at være en oplagt løsningsmodel.

7.3. Etablering af solcelleanlæg med inddragelse af eksterne investorer

Bestyrelsen for Svendborg VE A/S har foreslået at afsøge muligheden for at etablere et større solcelleanlæg, hvor en andel af anlægget udbydes til lokale borgere. Et sådant projekt vil producere el på kommercielle vilkår, og der vil med altovervejende sandsynlighed ikke være mulighed for at kunne bruge nettoafregningsreglerne, da elproduktionen ikke vil blive forbrugt af elforbrugende anlæg på samme tekniske installation.

Præmissen for et sådan anlæg er derfor, at produktionen sker på kommercielle vilkår med profit for øje. Kommunens andel af overskuddet vil blive modregnet i kommunens bloktilskud i medfør af elforsyningslovens § 37.

Et alternativ til medejerskab til et lokalt solcelleanlæg kunne være, at Svendborg VE A/S foranledigede, at der via eksterne investorer blev etableret et projekt, hvor kommunen via en såkaldt Power Purchase Agreement (PPA) indgår en fast aftale om at aftage elproduktionen fra et sådant anlæg. Ved en sådan aftale vil kommunen ikke have ejerskab til anlægget men kan opnå en stor grad af kontrol med projektet via PPA-aftalen og evt. ved at kommunen lejer grunden ud til projektselskabet eller ved, at Svendborg VE A/S sikrer grønne certifikater, som sælges til kommunen. Det kræver en nærmere vurdering af forholdene omkring indgåelse af PPA-aftaler såvel som handel med grønne certifikater vil være tilladt for Svendborg VE A/S enten i medfør af elforsyningslovens bestemmelser (hvorved Svendborg VE A/S evt. kan anses som et selskab omfattet af elforsyningsloven) eller om sådanne aktiviteter vil ligge udenfor rammerne af kommunalfuldmagten.

7.4. Alternative muligheder for samarbejder

I stedet for at Svendborg Kommune ejer og driver varmepumpeanlæggene selv, vil kommunen kunne overdrage anlæggene til en ekstern aktør f.eks. SEF Nærvarme eller tilsvarende forbrugerejet virksomhed, som i forvejen driver virksomhed med levering af varme via individuelle varmepumper. Her er der visse forhold, som man skal være opmærksom på.

Overdragelsen skal ske på markedsmæssige vilkår, idet kommunen ikke må yde nogen form for støtte til den pågældende virksomhed. Der skal i den forbindelse udarbejdes et aftalegrundlag for overdragelse og drift af varmepumperne.

Kommunen skal også være opmærksom på eventuelle udbudsretlige problemstillinger, nærmere bestemt hvordan udbuddet af varmepumperne skal tilrettelægges (kun leasing af varmepumpen eller virksomheden skal stå for den fulde drift af varmepumpen).

En overdragelse af varmepumpeanlæg til en ekstern part vil medføre, at overdragelsen vil være omfattet af modregningsreglerne i varmeforsyningslovens § 23 l. Det vil i givet fald betyde, at op til 40 eller 60 procent af vederlaget for blokvarmecentralerne vil blive modregnet i kommunens bloktilskud, afhængig af om vederlaget deponeres eller ej. Hvad angår de individuelle varmepumper, er det uafklaret, om overdragelse af disse også vil udløse krav om modregning af vederlaget i kommunens bloktilskud. Da anlæggene i stort omfang er lånefinansierede og lånene vil blive medoverdraget vil modregningsproblematikken formentlig være begrænset.

Søren Peter Nielsen
Partner, Statsautoriseret revisor

René Møller Jensen
Partner, Skat

Mette Lund Hansen
Director, Afgifter

Andelsbaseret grøn strøm – et solcelleanlæg på lokale hænder

Politisk mål

I 2040 er hele Svendborg Kommune selvforsynende med strøm

Hvad er drømmen

40 hektar med solceller = 40 mW grøn strøm

Svarer til 13 % af det samlede behov i Svendborg kommune i 2030.

Hvem ejer anlægget

Svendborg Kommune = 8 mW

Vand og Affald = 8 mW

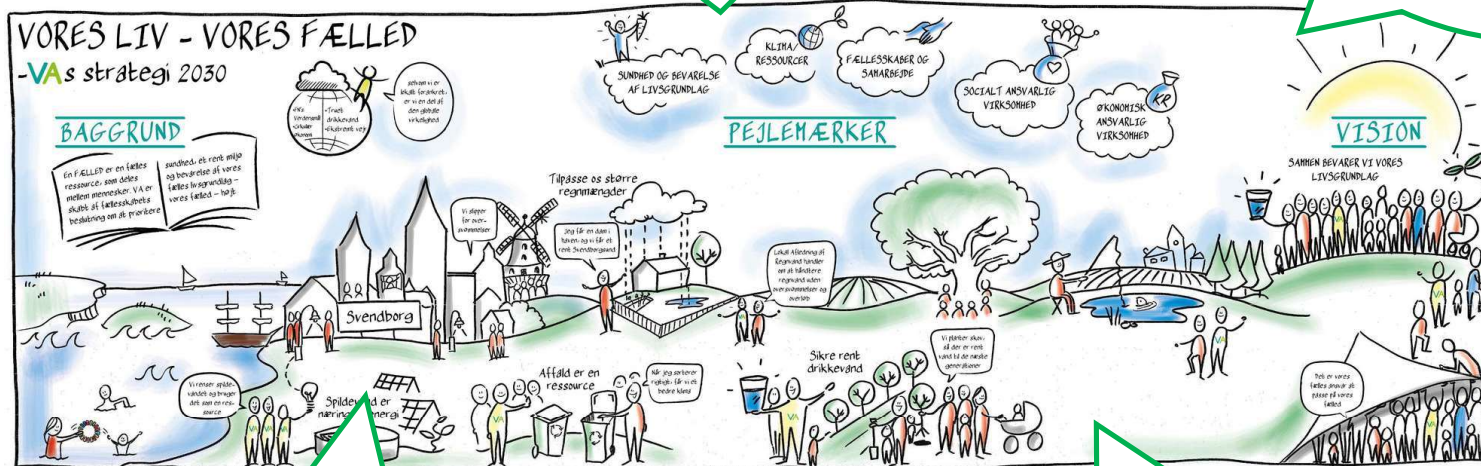
Lokal forsyninger, virksomheder og private borgere = 24 mW



Vi drømmer om en model baseret på fællesskab og lokalt ejerskab

Vi ønsker at inddrage naboer og lokalsamfund

Overskuddet ender lokalt hos andelshaverne – ligesom i de gamle andelsforeninger



Vi får meget mere grøn strøm for pengene, når vi går sammen om store solcelleanlæg

Vi drømmer om at skabe øget værdi: Udover grøn el får vi græsningsarealer, biodiversitet, bier...

Proces og tidsplan

Forår 2021

Politiske drøftelser i MNU

Efterår 2021

Rammesætning

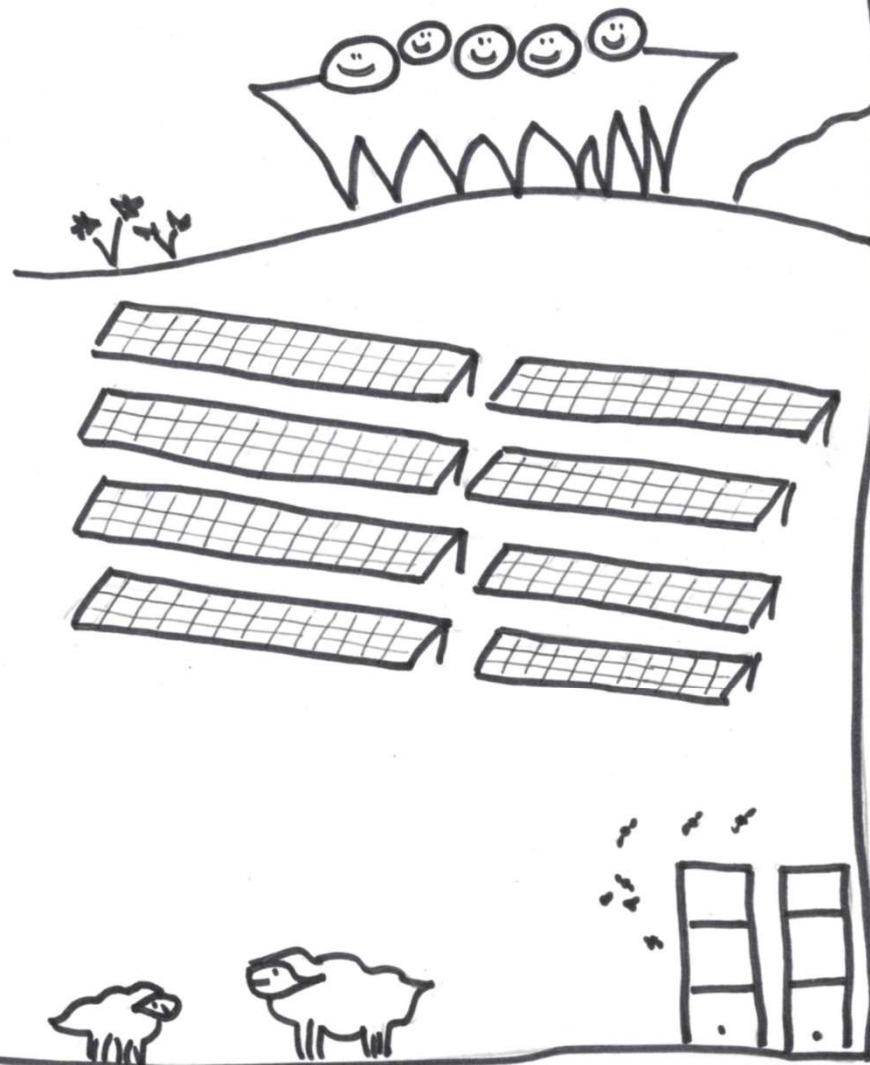
2022

Inddragelse af lokale og
andre interessenter

Afsøgning af investorer

2023

Etablering



Punkt 2 Drøftelse af den fremtidige planlægning for sol- og vindenergianlæg

Beslutningstema

I følge Klima- og Energipolitikken skal Svendborg Kommune på virksomhedsniveau være 100 % omstillet til vedvarende energi i 2030 og på geografisk niveau være 100 % omstillet til vedvarende energi i 2040. På baggrund af en Byrådsbeslutning den 27. oktober 2020 drøftede Miljø- og Naturudvalget den 1. december 2020 en proces, som kan føre til en politisk beslutning om omfanget og fordelingen af energi fra henholdsvis vind- og solenergianlæg. På et temamøde forud for udvalgsrådet har Energinet og SEF (Sydfyns Elforsyning) redegjort for kapaciteten i elnettet på Sydfyn.

Indstilling

Direktionen indstiller til Miljø- og Naturudvalget,

- At der indledes en drøftelse af den fremtidige planlægning for sol- og vindenergianlæg, som imødekommer Klima- og Energipolitikken.

Sagsfremstilling

I januar 2021 henvendte Svendborg Kommune sig til Klima-, Energi- og Forsyningsministeren med en forespørgsel om, hvor stort et bidrag til den nationale elproduktion, som landbaserede vindmøller og solceller forventes at skulle levere i henholdsvis 2030 og 2040. Svaret fra ministeren er vedlagt som bilag 3 (Bilag 3: Svar fra Klima-, Energi- og Forsyningsministeren).

Der er den 13. april 2021 afholdt et temamøde med deltagelse af Energinet og SEF (Sydfyns Elforsyning). Invitation er vedlagt som bilag 1 (Bilag 1: Invitation til temamøde om vind- og solenergianlæg). Energinet og SEF redegjorde for den nuværende kapacitet i deres del af elnettet på Sydfyn samt redegjorde for eventuelle kapacitetsproblemer nu og i fremtiden.

Som opfølgning på temamødet lægges op til en drøftelse af følgende punkter:

- Hvis der er ledig kapacitet i elnettet, hvordan skal den relative fordeling så være mellem henholdsvis nye solcelleanlæg og vindmølleplanlægning?
- Hvilke principper skal være styrende for planlægningen af nye energianlæg?
- Hvordan skal den relative fordeling være mellem små og store energianlæg?

Den videre proces for et beslutningsgrundlag for fordeling af vind- og solenergianlæg 2021-40 er vedlagt som bilag 2 (Bilag 2: Procesplan for vind og sol).

Økonomiske og erhvervmæssige konsekvenser

Ingen på nuværende tidspunkt.

CO2-Konsekvensvurdering

Nye og store anlæg til produktion af vedvarende energi vil reducere CO₂ -udledningen væsentligt.

Lovgrundlag

Klima- og Energipolitik 2020-25, Svendborg Kommune

Sagen afgøres i

Miljø- og Naturudvalget.

Kilde-URL: https://www.svendborg.dk/dagsorden_punkt/541492/print



INVITATION TIL TEMAMØDE

PLANLÆGNING AF VINDMØLLE- OG SOLENERGIANLÆG I SVENDBORG KOMMUNE Hvor stor er netkapaciteten?

FORMÅL

Formålet med temamødet er at oplyse Byrådet om nuværende kapacitet for elnettet i Svendborg Kommune med henblik på hensigtsmæssig fordeling af sol- og vindenergi i forhold til fremtidige elforbrugsmønstre.

Desuden er formålet at forberede Natur- og Miljøudvalget og Byrådet til i juni at godkende beslutningsgrundlag om fordeling af vind- og solenergianlæg.

TID og "STED"

Tirsdag den 13. april
kl. 13-14

Mødet afholdes
digitalt, se venligst
link i Outlook
kalenderen

PROGRAM

Tid	Emne
Kl. 13.00 – 13.05	Introduktion
Kl. 13.05 - 13.25	Oplæg ved chefplanlægger Rikke Bille Gaardestrup i Energinet: Hvad er kapaciteten i det eksisterende eltransmissionsnet på Sydfyn? Er der udfordringer? Bud på en hensigtsmæssig fordeling af sol- og vindenergianlæg i forhold til det fremtidige elforbrugsmønster i Danmark.
Kl. 13.25-13.40	Oplæg ved afdelingsleder Brian Bønnelykke SEF/FLOW Elnet: Hvad er kapaciteten i det nuværende eldistributionsnet? Er der udfordringer? Hvordan er processen for at tilslutte nye sol- og vindenergianlæg?
Kl. 13.40-14.00	Fælles Drøftelse

Procesplan for beslutningsgrundlag for fordeling af vind- og solenergianlæg 2021-40



Svendborg
Kommune





Bruno Hansen

Formand for Miljø- og Naturudvalget
Svendborg Kommune

Svendborgvej 135
5762 Vester Skerninge

Ministeren

Dato
12. februar 2021

J nr. 2021 - 347

Kære Bruno Hansen

Tak for din henvendelse af 20. januar 2021.

Den grønne omstilling er en af de største opgaver, som verden står overfor. Derfor har regeringen et mål om reduktion af drivhusgasser i 2030 med 70 pct. i forhold til niveauet i 1990. Det er et meget ambitiøst mål, der kræver en omfattende indsats. Det er derfor meget glædeligt at høre, hvordan Svendborg Kommune engagerer sig i og bidrager til den grønne omstilling.

Det er helt korrekt, når du i din henvendelse skriver, at man i energiaftalen fra 2018 aftalte et loft på 1.850 landvindmøller i 2030, og at man med klimaaf tale for energi og industri mv. af 22. juni 2020 besluttede at udsætte dette tidspunkt til 2040.

I maj 2020 offentliggjorde Energistyrelsen en opdateret fremskrivning af den forventede nedtagning af landvindmøller og en konsulentrapport af EMD om driftsomkostningerne for ældre vindmøller. Rapporten konkluderede, at møllerne kan forventes at være i drift i mange år endnu, medmindre de nedtages for at gøre plads til nye projekter. Det betyder, at levetiden for eksisterende vindmøller er opjusteret væsentligt sammenlignet med de seneste fremskrivninger, herunder den fremskrivning der lå til grund for energiaftale 2018.

Energistyrelsen følger udviklingen i antallet af landvindmøller nøje og afrapporterer om udviklingen årligt, så vi kan følge med i, om fremskrivningen indfries, eller om der er brug for tiltag til at understøtte nedtagningen af vindmøller.

I din henvendelse spørger du også til, hvor stort et bidrag til den nationale elproduktion, som landbaserede vindmøller og solceller forventes at skulle levere i henholdsvis 2030 og 2040. Hertil spørger du om, hvor stort et bidrag det forventes, at Svendborg Kommune skal levere i denne sammenhæng.

Blandt de gældende grundprincipper for udbygningen med vedvarende energi (VE) på land er dels, at den skal foregå på markedsvilkår¹ og dels, at de nærmere beslutninger herom træffes lokalt i kommunerne så tæt på borgerne og lokalsam-

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

¹ Energiaftale af 29. juni 2018 s. 5



fundet som muligt, mens det er regeringens rolle at udstikke de overordnede rammer. På den baggrund har jeg ikke konkrete forventninger til den fremadrettede el-produktion i Svendborg Kommune, men tillid til og respekt for jeres kommunale kompetence på området.

Overordnet set kan jeg dog sige, at det fremgår af Energistyrelsens Basisfremskrivning fra 2020, at andelen af VE i det danske energiforbrug forventes at stige til 55 pct. i 2030. Basisfremskrivningen er Energistyrelsens tekniske og faglige vurdering af, hvordan udledning af drivhusgasser samt energiforbrug og energiproduktion vil udvikle sig i perioden frem mod 2030 baseret på de tiltag på klima- og energiområdet, som Folketinget havde besluttet per 1. maj 2020 eller som følge af bindende aftaler forventes at ville beslutte². Således fremsættes disse forventninger under et såkaldt 'Frozen Policy'-scenarie. I forhold til andelen af VE i det danske elforbrug fremgår det af Basisfremskrivningen 2020, at dette forventes at overstige 100 pct. fra omkring 2027 og nå 111 pct. i 2030.

Den grønne omstilling kan ikke gennemføres uden bred opbakning fra samfundet, og jeg er derfor altid glad for at høre fra engagerede kommuner, foreninger og borgere, der tager aktiv del i opgaven. Jeg vil derfor gerne afslutningsvis takke dig og Miljø- og Naturudvalget i Svendborg Kommune for jeres henvendelse og engagement i arbejdet med at realisere et klimaneutralt Danmark.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen

Ifølge Klimalovens årshjul skal Energistyrelsens Basisfremskrivning videreføres i Klimafremskrivningen (KF), som skal udkomme hvert år i april og gøre status over opfyldelse af Danmarks klimamål. Følgende nye politiktiltag vil således indgå i den kommende KF21: *Klimaplan for grøn affaldssektor og cirkulær økonomi* (af 16. juni 2020), *Klimaaftale for energi og industri mv. 2020* (af 22. juni 2020), *Aftale om grøn omstilling af vejtransporten* (af 4. december 2020), *Finansloven for 2021* (af 6. december 2020) og *Aftale om grøn skattereform* (af 8. december 2020)

TEMAMØDE I SVENDBORG KOMMUNE

Planlægning af VE-anlæg - Eltransmissionsnettet

Rikke Bille, Energinet

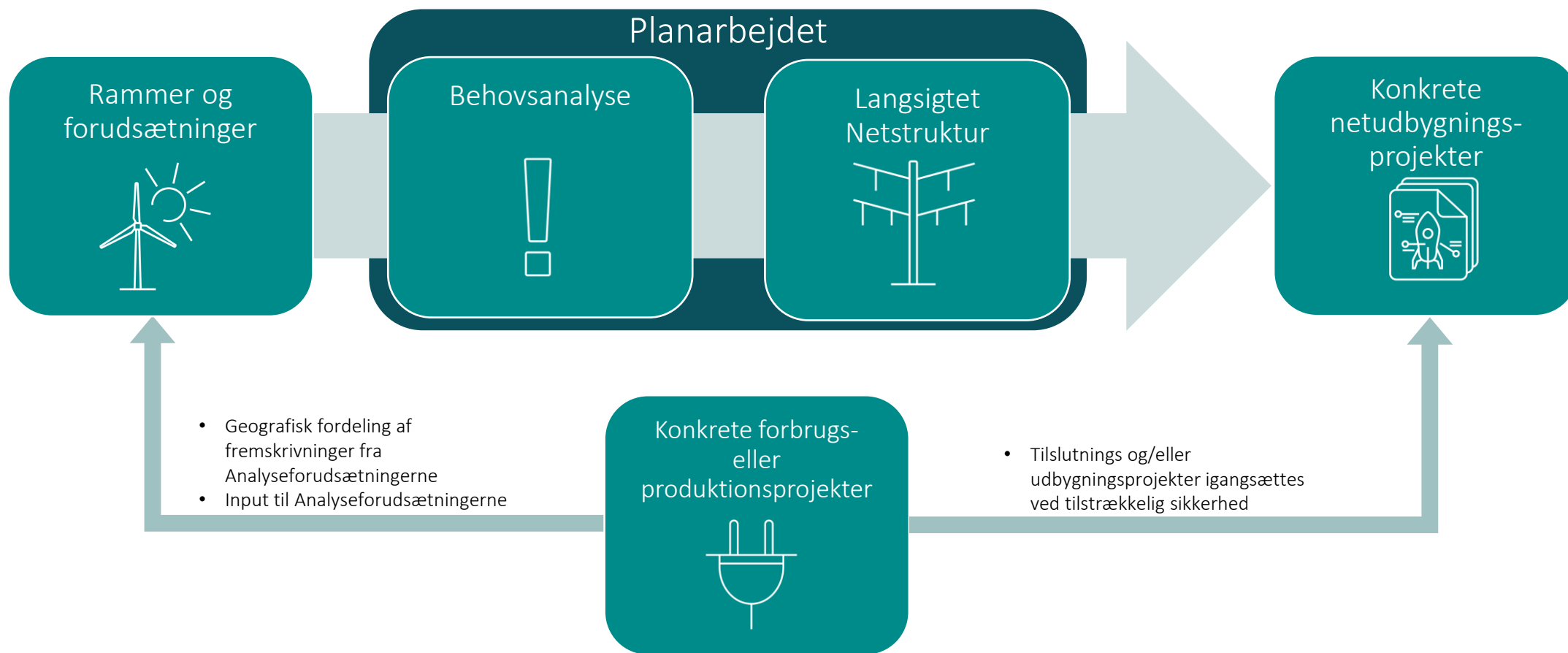
Program



1. Netplanlægning i Energinet
2. VE på markedsvilkår
3. Lokale forhold
4. Nettilslutningsprocessen

NETPLANLÆGNING I ENERGINET

ARBEJDET MED UDVIKLING AF TRANSMISSIONSSYSTEMET

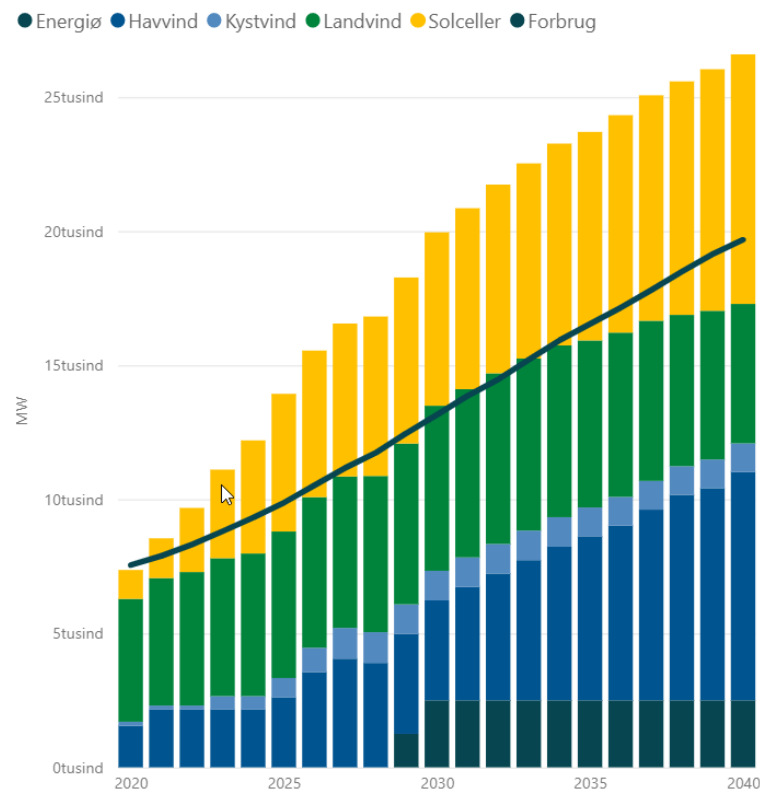


FORUDSAT UDVIKLING

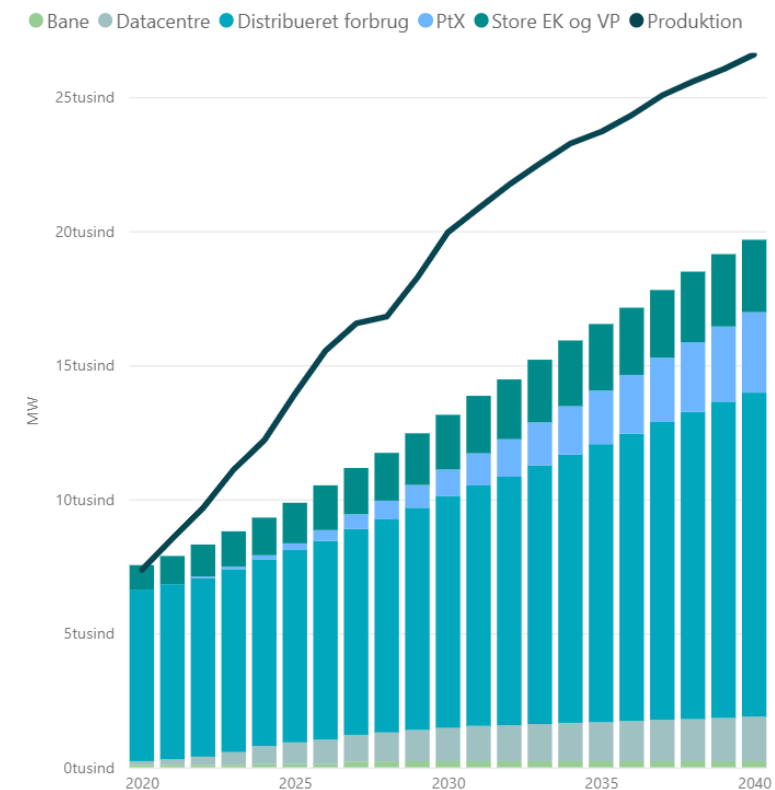
Jf. Analyseforudsætninger 2020

Tilvækst i både forbrug og produktionskapacitet

VE-PRODUKTION



FORBRUG



SÆRLIGT AFGØRENDE FAKTORER

Fire faktorer er særligt afgørende for behovet for udvikling af eltransmissionssystemet

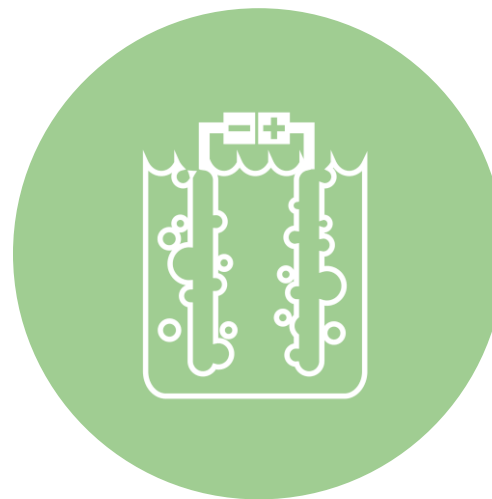
VE PÅ
MARKEDSVILKÅR



ENERGIØER



POWER-TO-X



BALANCE MELLEM
FORBRUG OG
PRODUKTION



VE PÅ MARKEDVILKÅR

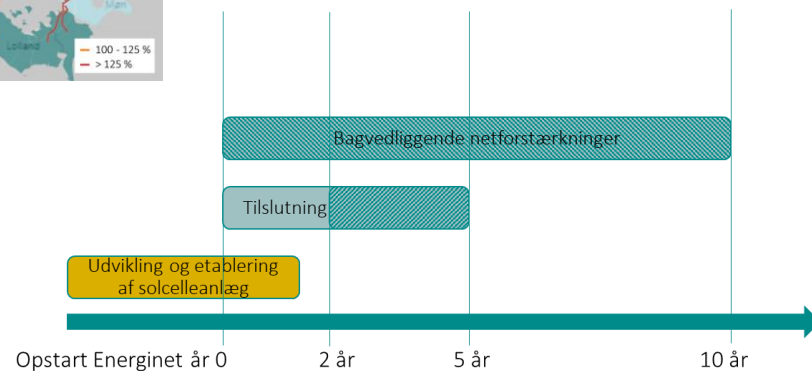
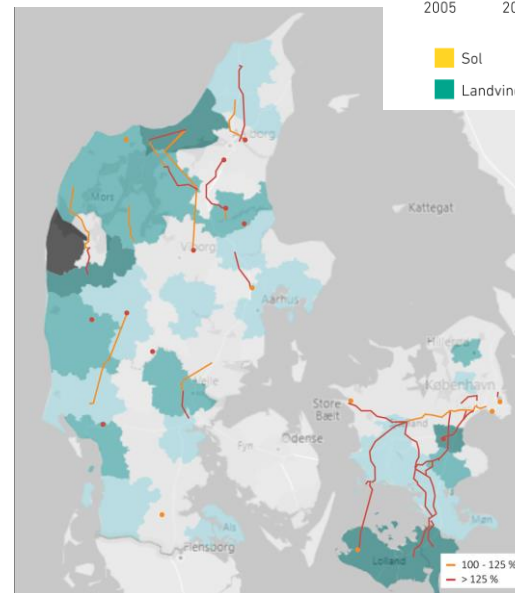
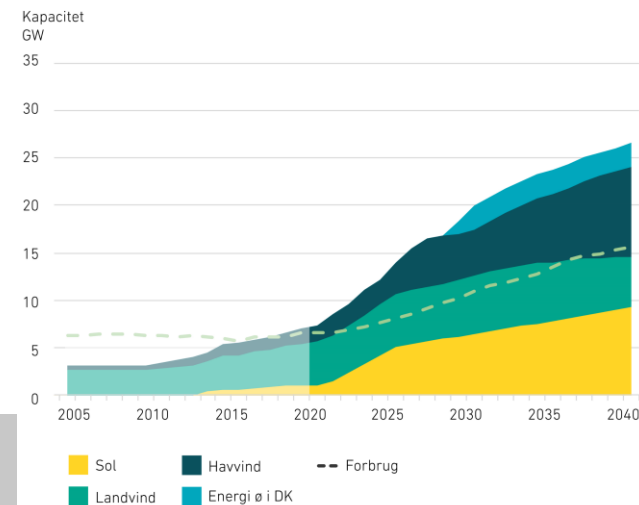
GENERELLE UDFORDRINGER

- Et meget stor omfang af VE-anlæg på markedsvilkår, men der er stor usikkerhed om størrelse, placering og tidspunkt.
- VE-anlæg placeres ikke nødvendigvis, hvor det forbruges.
 - Det kan lede til et betydeligt omfang af forstærkningsbehov i transmissionsnettet.
- Der er asymmetri i eksekveringstid på etablering af VE-anlæg og eltransmissionsnettet.
 - Det giver risiko for begrænset udnyttelse af VE-produktionen.

For at Energinet mest effektivt kan understøtte VE-udviklingen er styrket proaktiv dialog og samarbejde med f.eks. kommuner og udviklere en forudsætning.

Kapacitetskortet er et værktøj der understøtter dette.

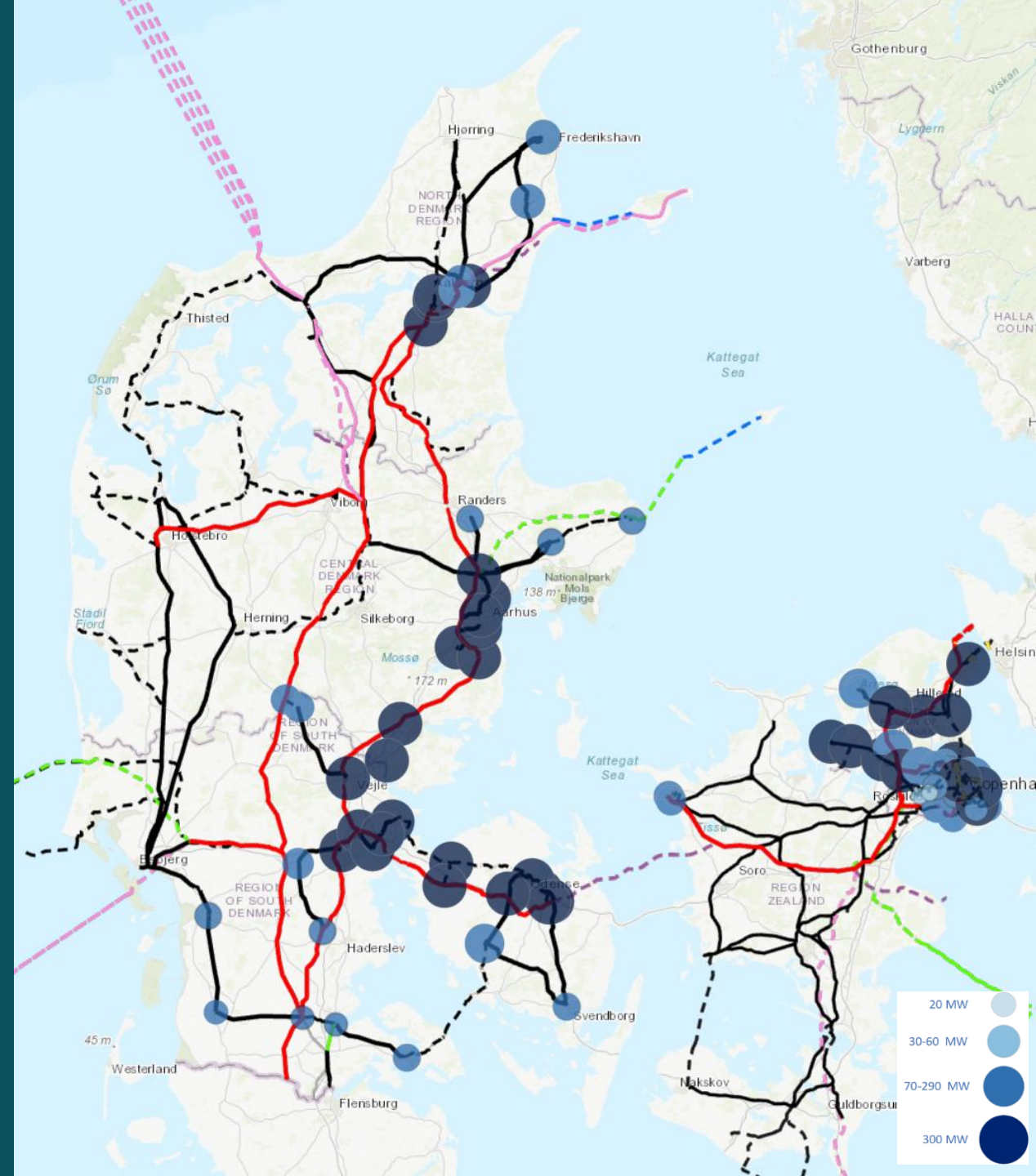
HISTORIK OG ANALYSEFORUDSÆTNING FOR SOL OG LANDVIND



KAPACITETSKORT 2021

DIALOGVÆRKTØJ

- Viser ledig kapacitet i eksisterende net
- Informerer om nettilslutningsprocessen
- www.kapacitetskort.dk

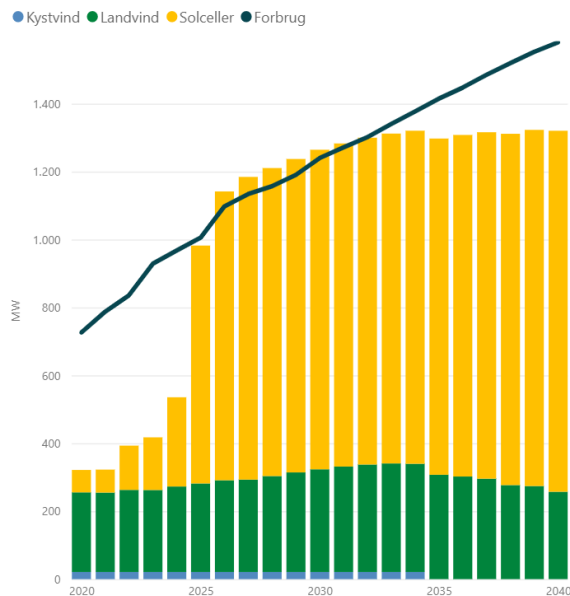


LOKALE FORHOLD

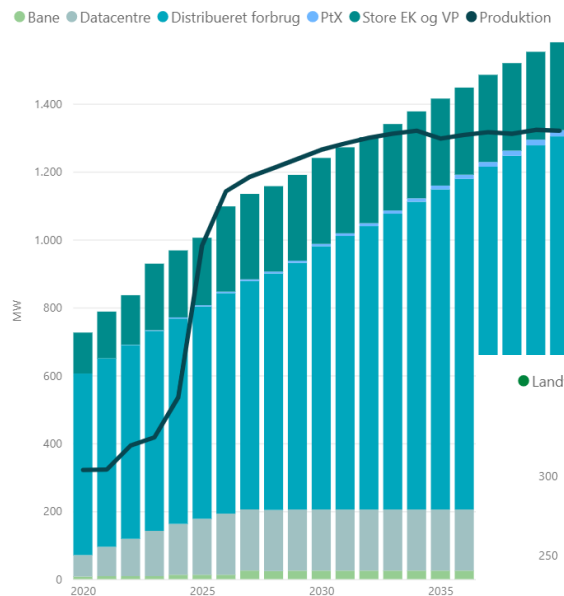
FORUDSAT UDVIKLING PÅ FYN

ANALYSEFORUDSÆTNINGER 2020

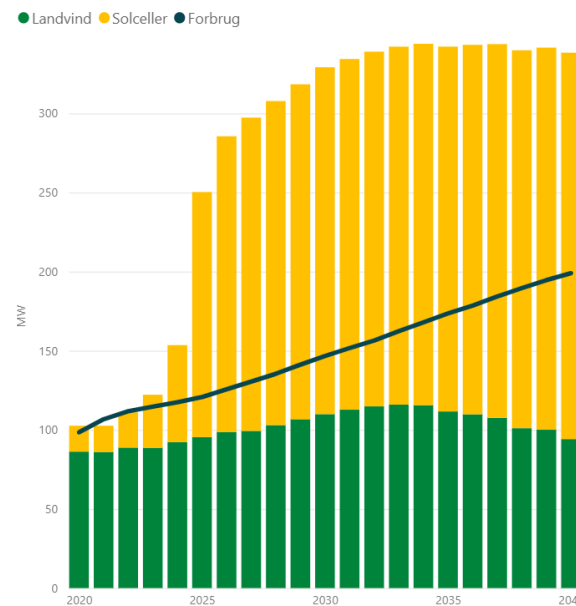
Fyn: VE-kapacitet



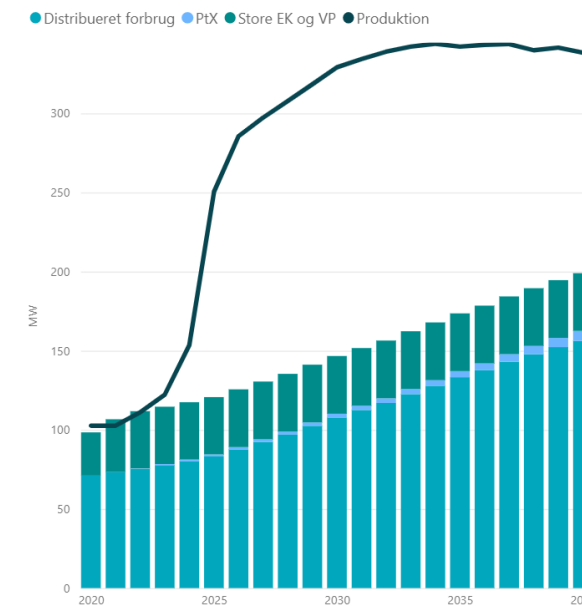
Fyn: Maksimalt forbrug



Svendborg: VE-kapacitet

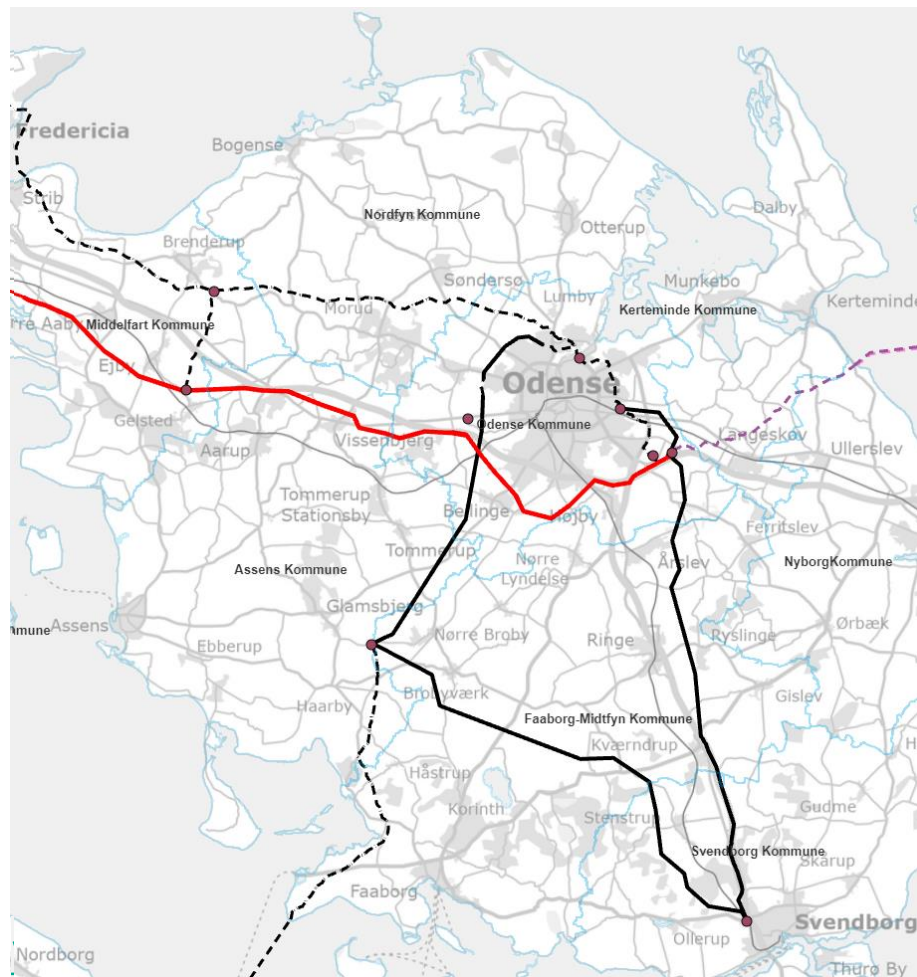
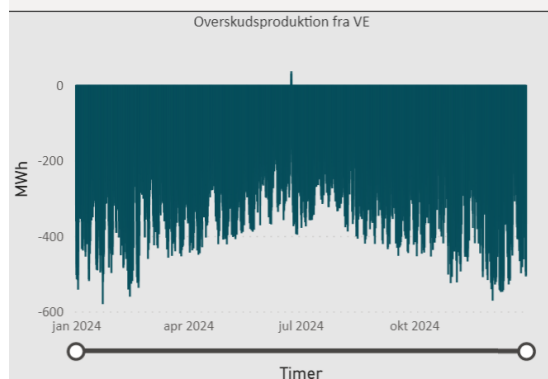
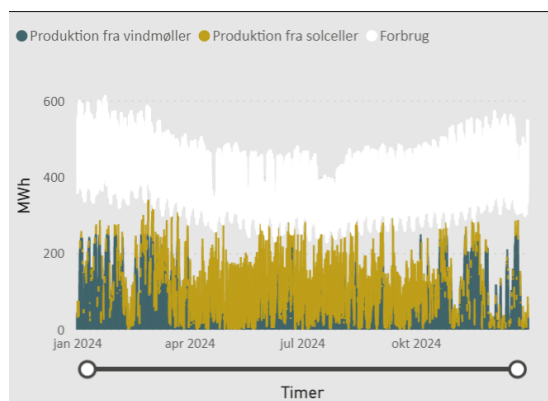


Svendborg: Maksimalt forbrug



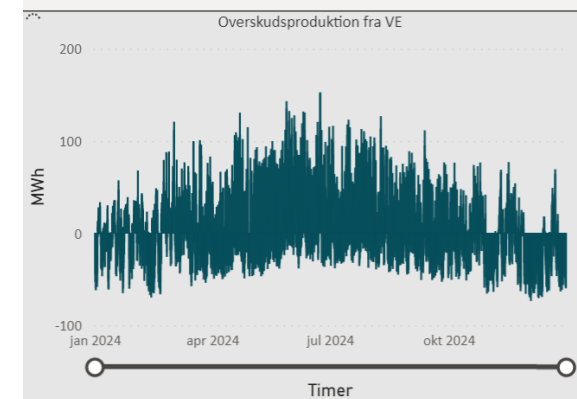
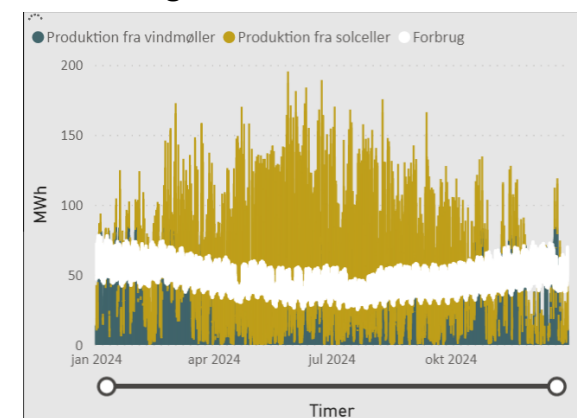
FORBRUG OG PRODUKTION 2024

Fyn



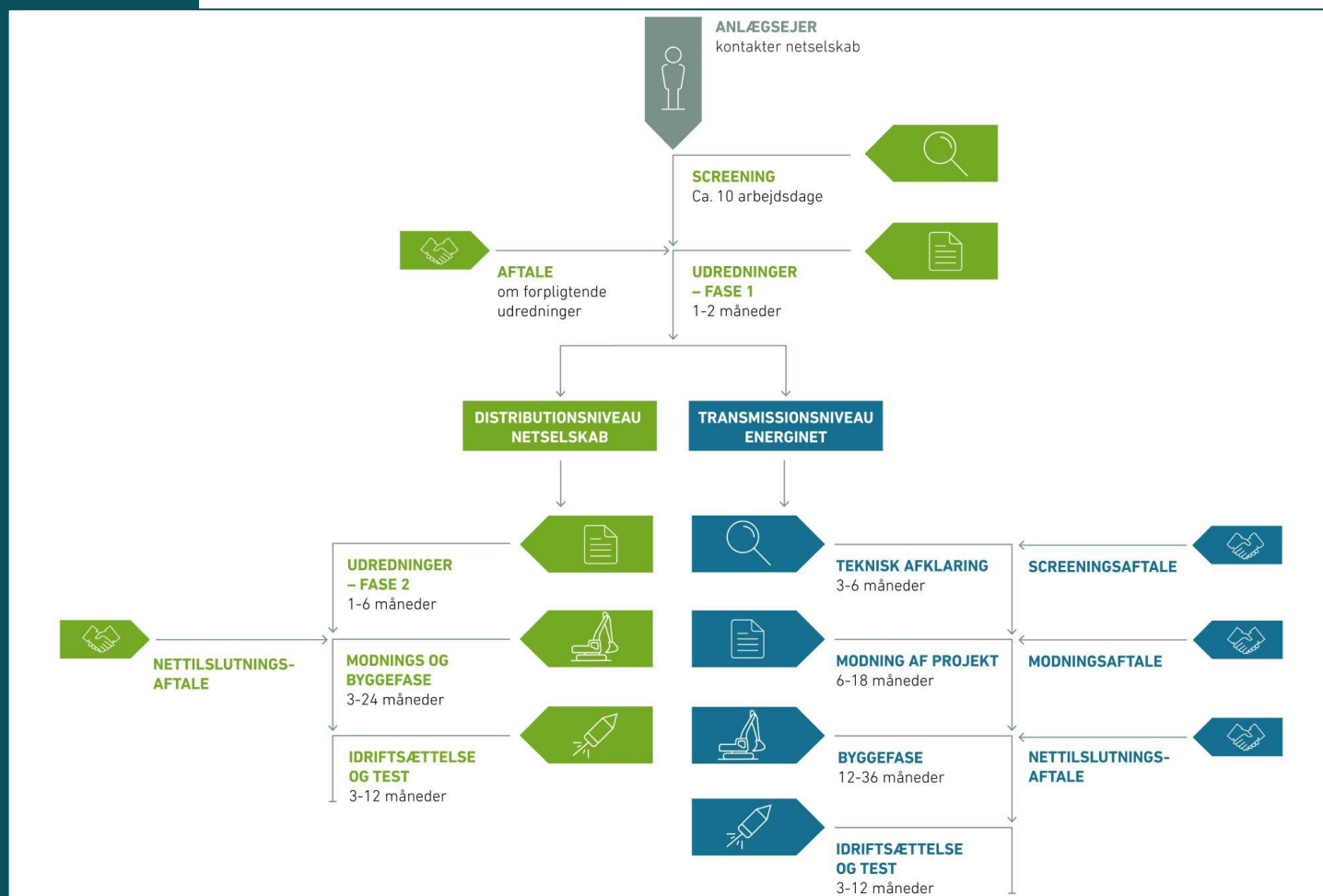
- VE anlæg med nettilslutningsaftale indgår dvs. 150 MW sol i Svendborg.
- Derudover er der solprojekter under planlægning i Abildskov (150 MW) og Fraugde (400 MW).

Svendborg



KAPACITETSKORT 2021

NETTISLUTNIGNSPROCESSEN



RELEVANTE PRODUKTER FRA ENERGINETS NETPLANLÆGNING

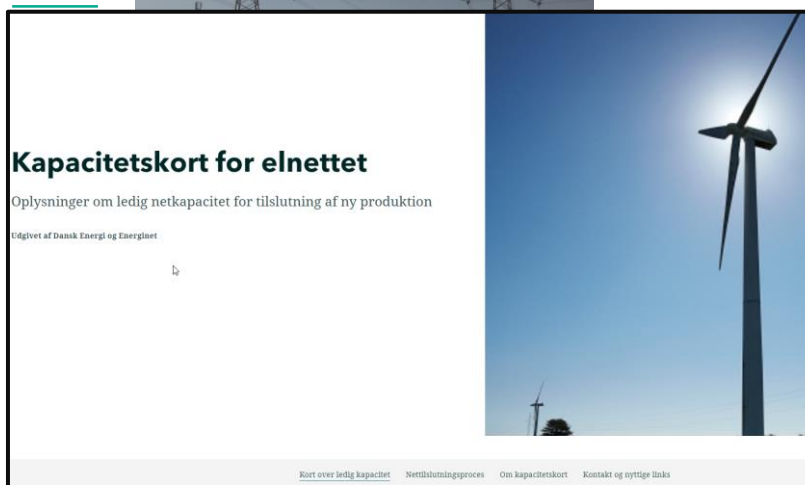
[Link](#)



[Link](#)



[Link](#)



[Link](#)



SPØRGSMÅL



FLOW

ELNET

**Temamøde om kapacitet i distributionsnettet ved
nettilslutning af produktion** - Tirsdag den 13. april 2021

Agenda

- Hvem er FLOW Elnet A/S
- Distributionsnettet i det sydfynsk område
- Lovgivning for nettilslutning af solceller og vindmøller
- Nettilslutningsproces
- Typiske anlægsstørrelser (vindmøller, solceller)
- Kapacitet i distributionsnettet
 - Kapacitet på 60 kV niveau
 - Kapacitet på 10 kV niveau
- Udfordringer !
- Spørgsmål

Hvem er FLOW Elnet A/S

- Netvirksomhed med bevilling (monopol)
- Ejer distributionsnettet i det sydfynsk område på 0,4 & 10 kV niveau
Ejer 9 stk. 60/10 kV transformerstationer



- Driften varetages af serviceselskabet Origo Service A/S med 25 medarbejdere
- Opkræver tariffer og abonnemeter inden for en given indtægtsramme

Hvad er distributionsnet ?

- Transmissionsnet – 400 og 150 kV

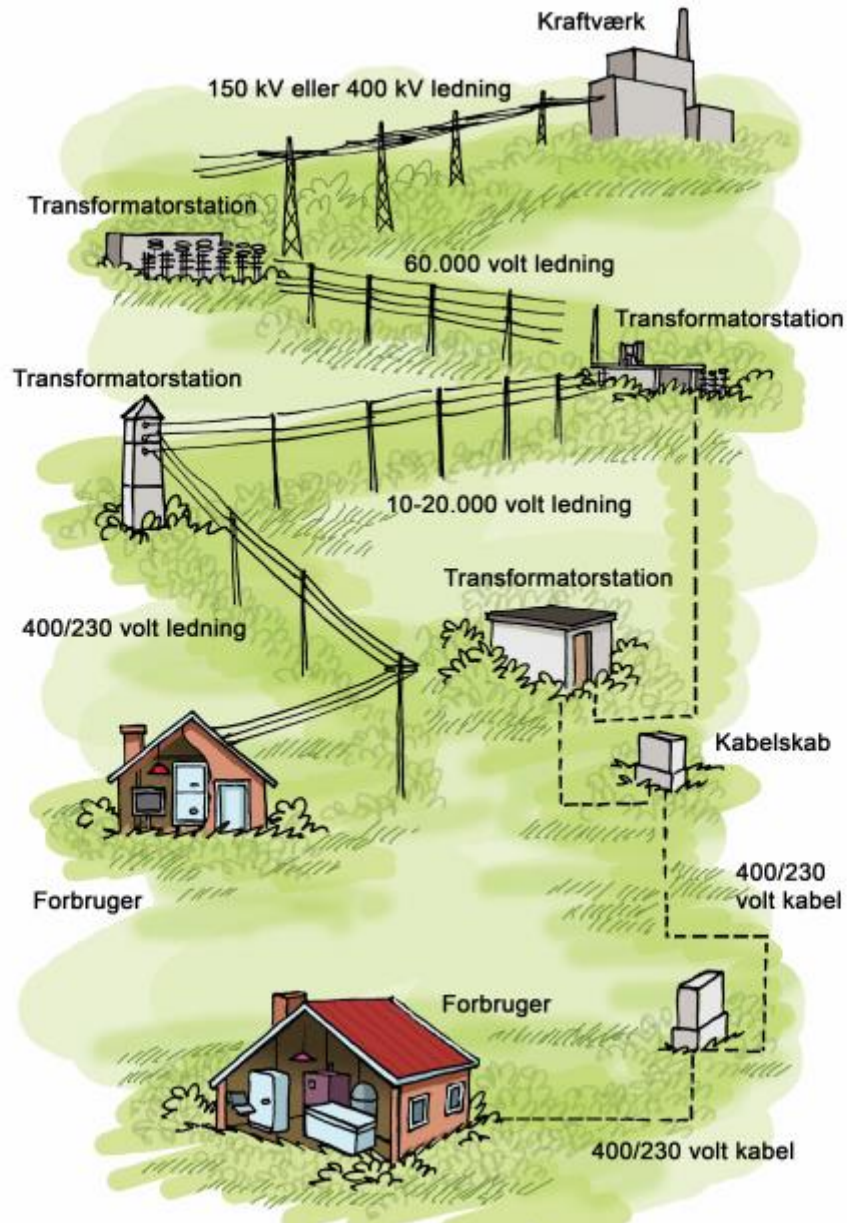
ENERGINET

-
- Distributionsnet – 60 kV

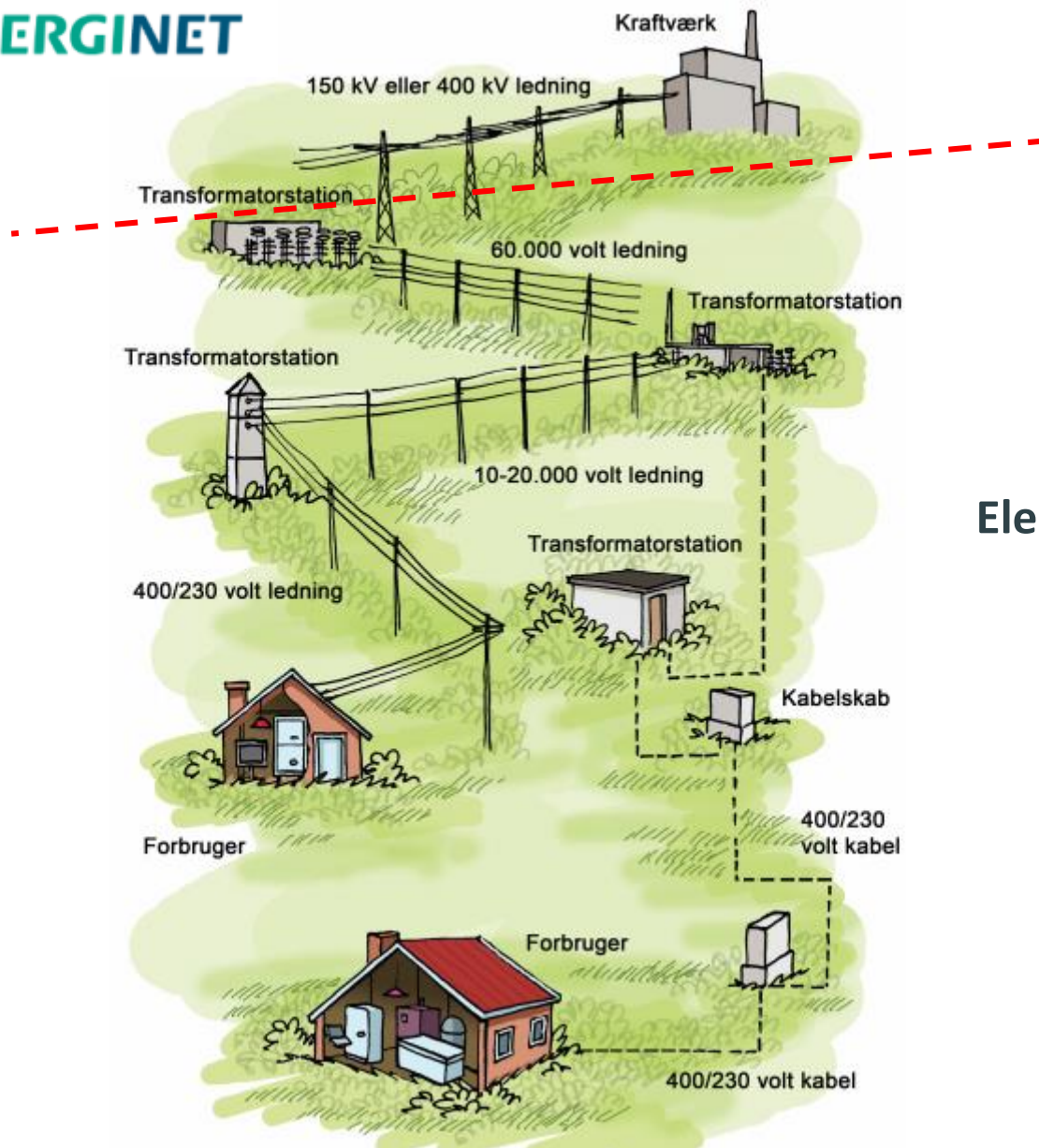
VORES ELNET

-
- Transformerstationer 60/10 KV
 - Distributionsnet – 10 og 0,4 kV

FLOW
ELNET
FLOW
ELNET

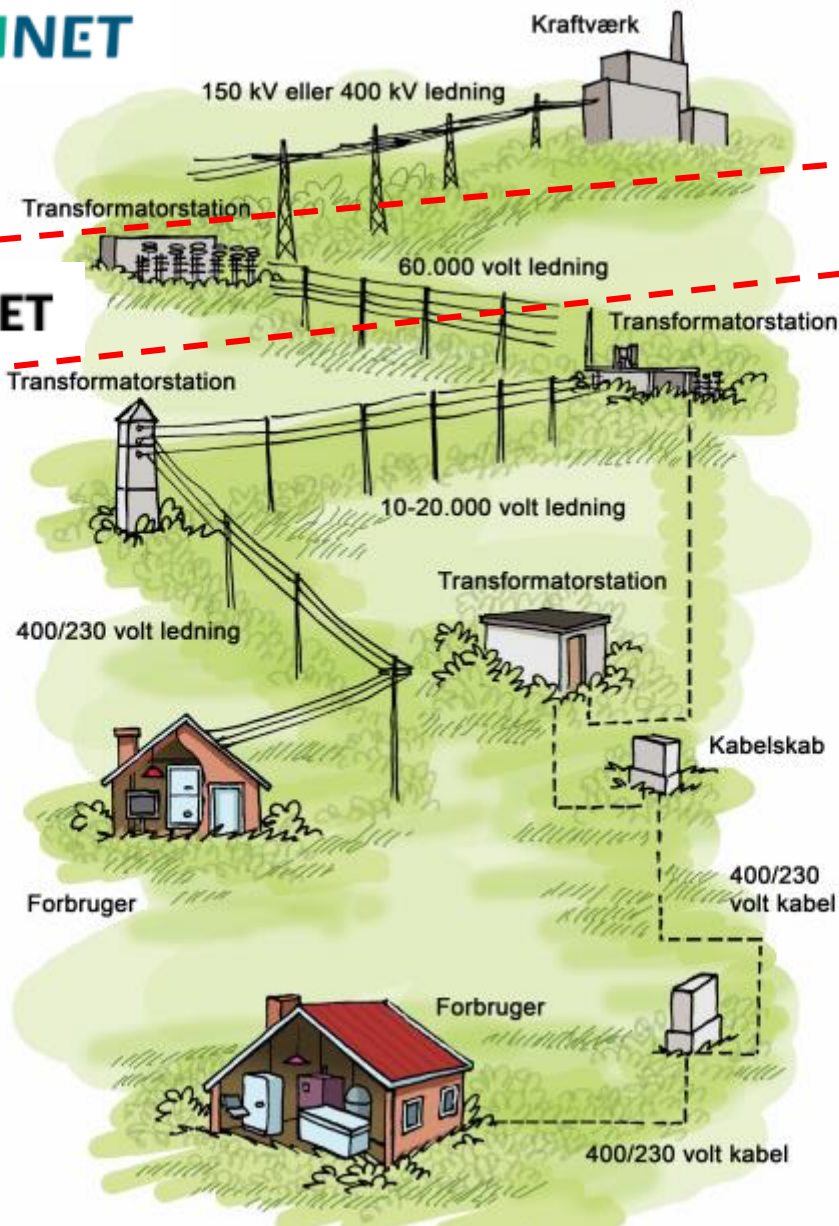


Elektricitetens vej på Fyn



Elektricitetens vej på Fyn

VORES ELNED



Elektricitetens vej på Fyn

ENERGINET

Kraftværk

150 kV eller 400 kV ledning

Transformatorstation

60.000 volt ledning

Transformatorstation

Transformatorstation

10-20.000 volt ledning

Transformatorstation

400/230 volt ledning

Kabelskab

Forbruger

400/230
volt kabel

Forbruger

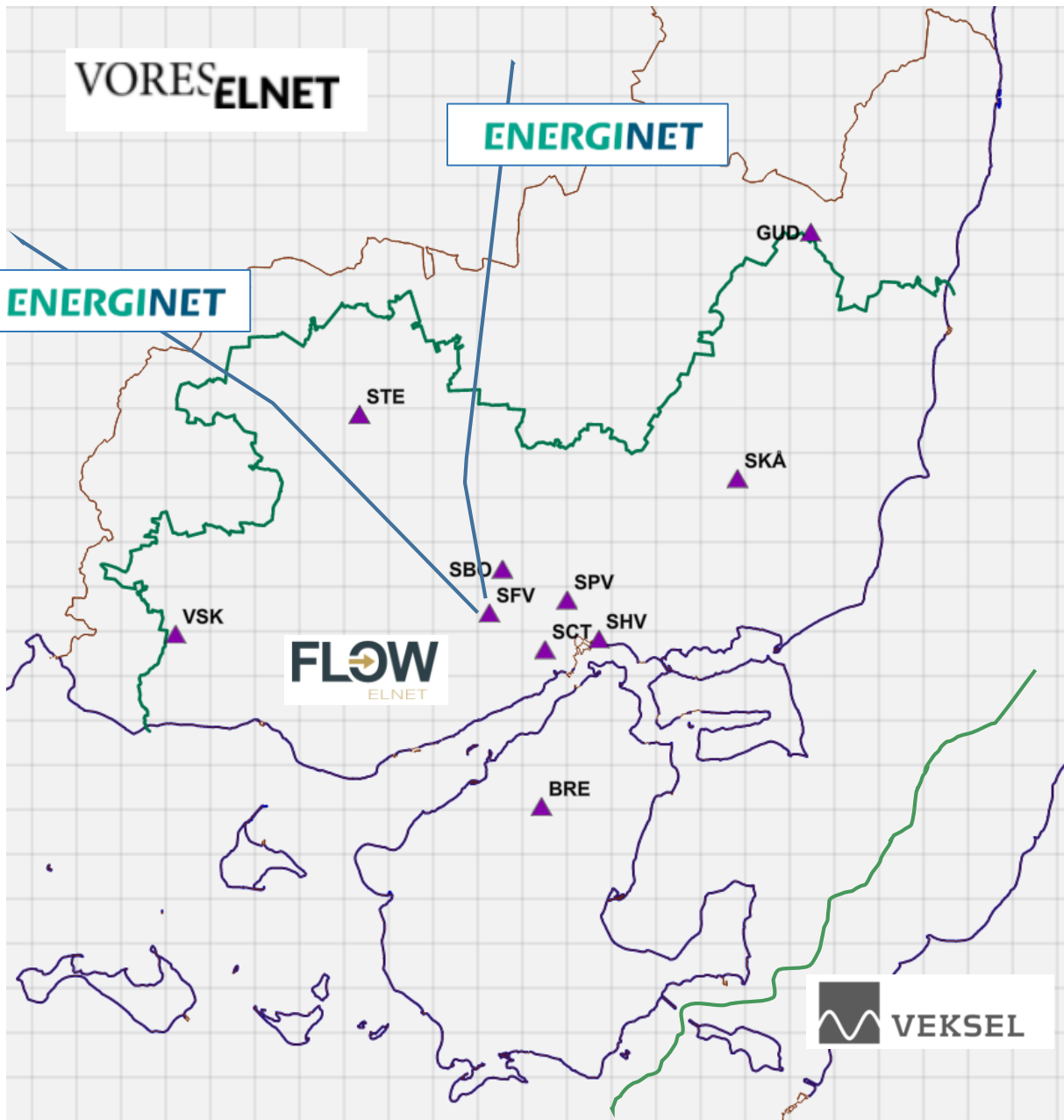
400/230 volt kabel

FLOW
ELNET

Elektricitetens vej på Fyn

VORES ELNET

FLOW
ELNET



FLOW
ELNET

**FLOW Elnets
Netområde**

**Svendborg
Kommune**

 **60/10 kV
Transformerstation**

 **VEKSEL**

www.flow-elnet.dk

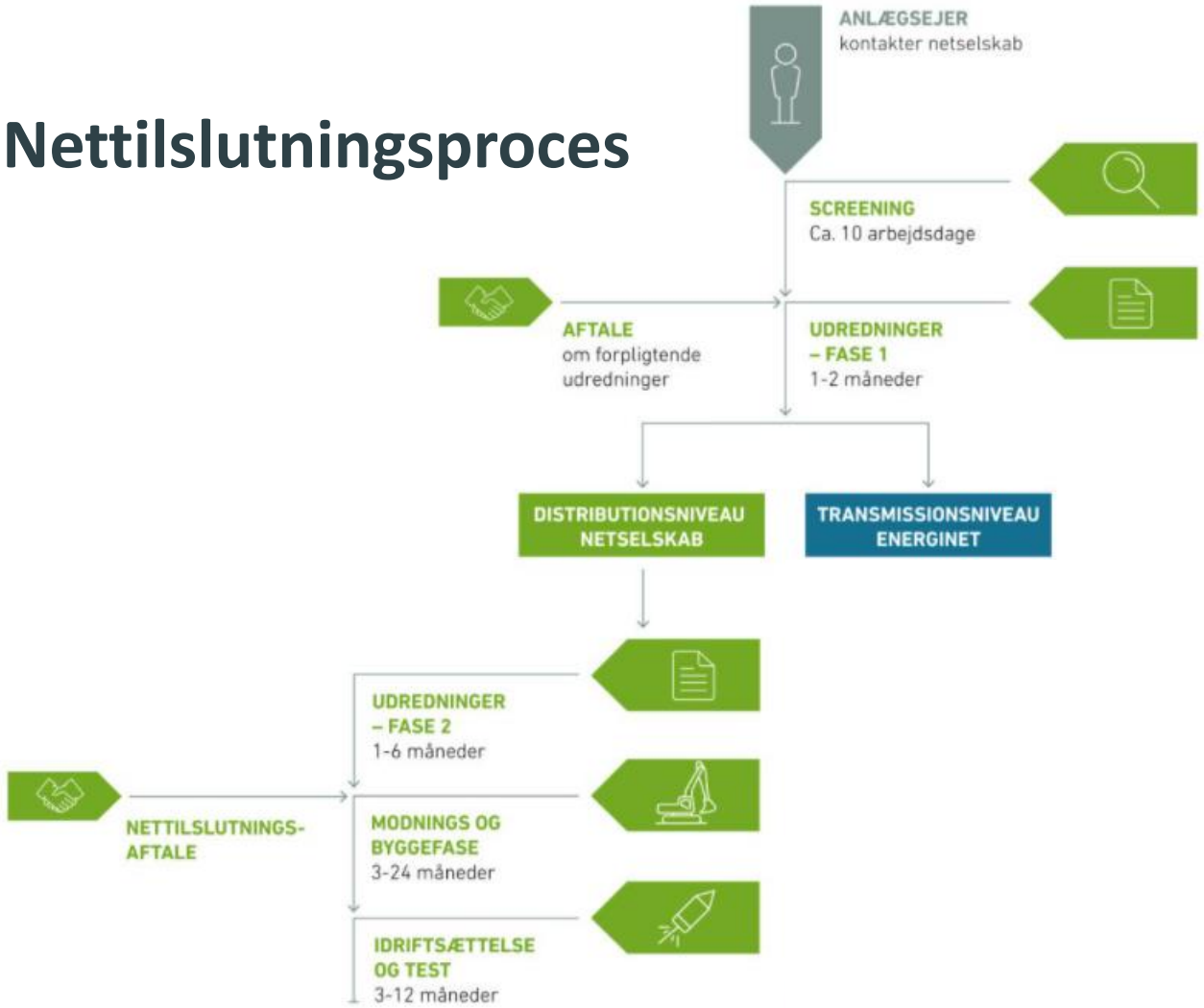
Lovgivning ved tilslutning af produktion

- Nettilslutningsbekendtgørelsen (solceller / vindmøller) BEK nr. 1128 – 2018
- Jf. §2 - Kan kun opstilles i overensstemmelse med gældende bestemmelser i lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om planlægning og byggeloven, samt regler udstedt med hjemmel i de nævnte love.
- Hvis § 2 er opfyldt er netvirksomheden forpligtiget til at nettilslutte anlægget
- Nettilslutning til nærmeste 60/10 kV station, som kan aftage effekten
- Netvirksomheden fastslår hvilket spændingsniveau det skal nettilsluttes på
- Netvirksomheden stiller et nettilslutningspunkt til rådighed for anlægsejer
- PSO og udligningsordning betaler netvirksomhedens omkostninger
- Anlægsejeren betaler øvrige faktiske omkostninger ved nettilslutningen

Lovgivning ved tilslutning af produktion

- 1. januar 2022 vil PSO tariffen være udfaset
- Udligningsordningen vil således også blive afviklet senest 1. november 2022
- Ny ordning fra 1. januar 2023 med producentbetaling (tilslutningsbidrag) og indfødningsstariffer
- Usikker periode omkring lovgivning og betaling af omkostninger ved nettilslutning af solceller og vindmøller

Nettilslutningsproces



Den overordnede nettilslutningsproces. Alle de angivne tider er vejledende.

Typiske anlægsstørrelser

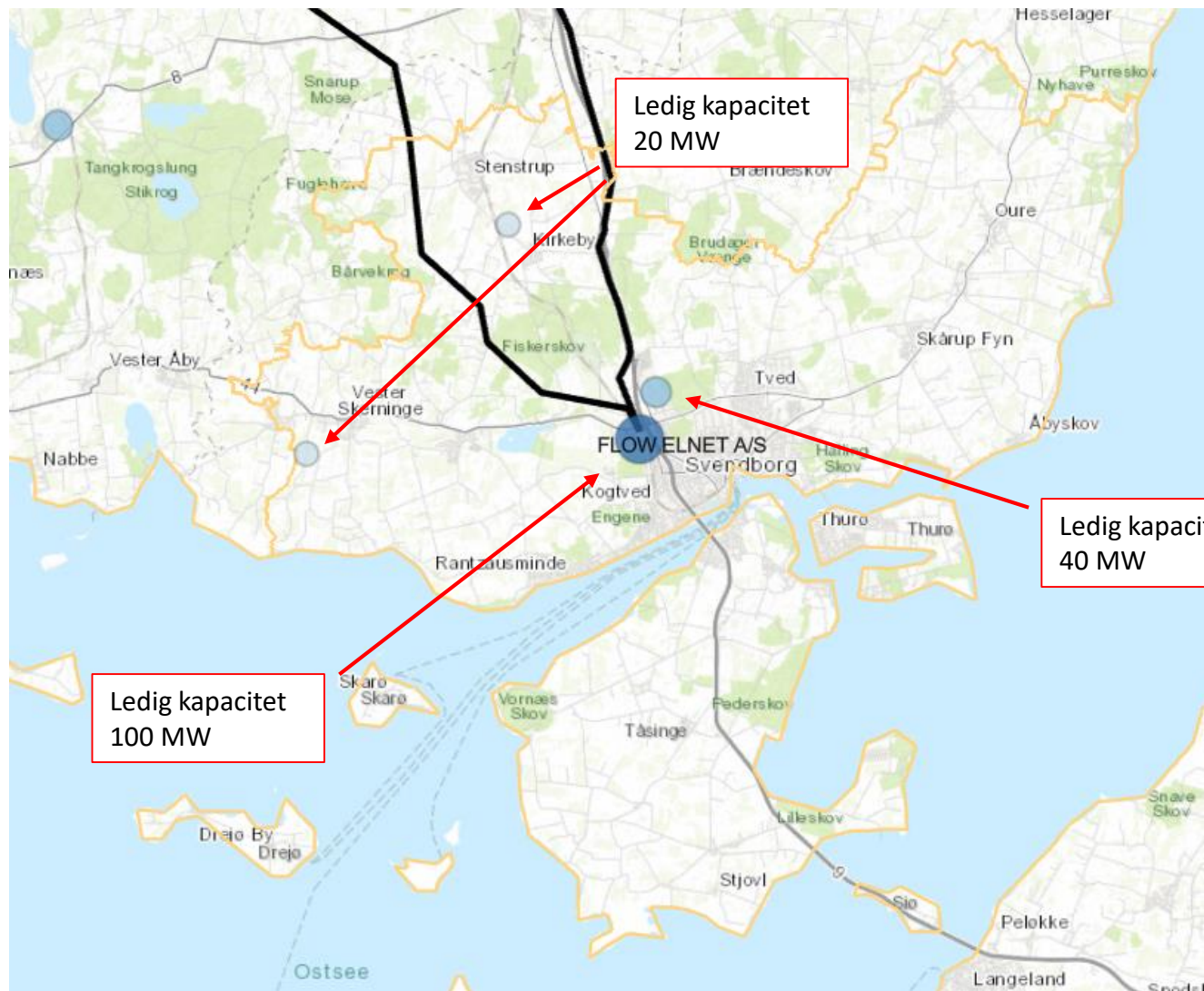
- Husstands anlæg på op til 15 kW er der fortsat mange af
- Virksomheder opsætter typisk fra 15 kW og op til ca. 100 kW
- Solceller er dog typisk oppe i 10 MW eller mere (25-40 MW)
- Vindmøller på land er ligeledes typisk 5 MW eller mere

Lige nu nettilsluttes !

- 25 MW Solceller nettilsluttes snarest på vores 60/10 kV station på Bodøvej
- 8 MW Solceller nettilsluttes snarest på vores 60/10 kV station i Vester Skerninge

Kapacitet i distributionsnettet 60 kV

- Dansk Energi (brancheorganisation) og Energinet har i fællesskab udarbejde hjemmesiden www.kapacitetskort.dk
- Kapacitetskortet er ikke dynamisk, men opdateres 2 gange årligt
- Det vil altid være den lokale netvirksomhed der skal kontaktes ved ønsker om nettilslutning
- Den lokale netvirksomhed vil evt. oversende nettilslutnings anmodningen til den overliggende netvirksomhed, eller Energinet (transmission niveau)



OBS:
Viser begrænsninger
i 60 kV nettet og 60
kV kapaciteten

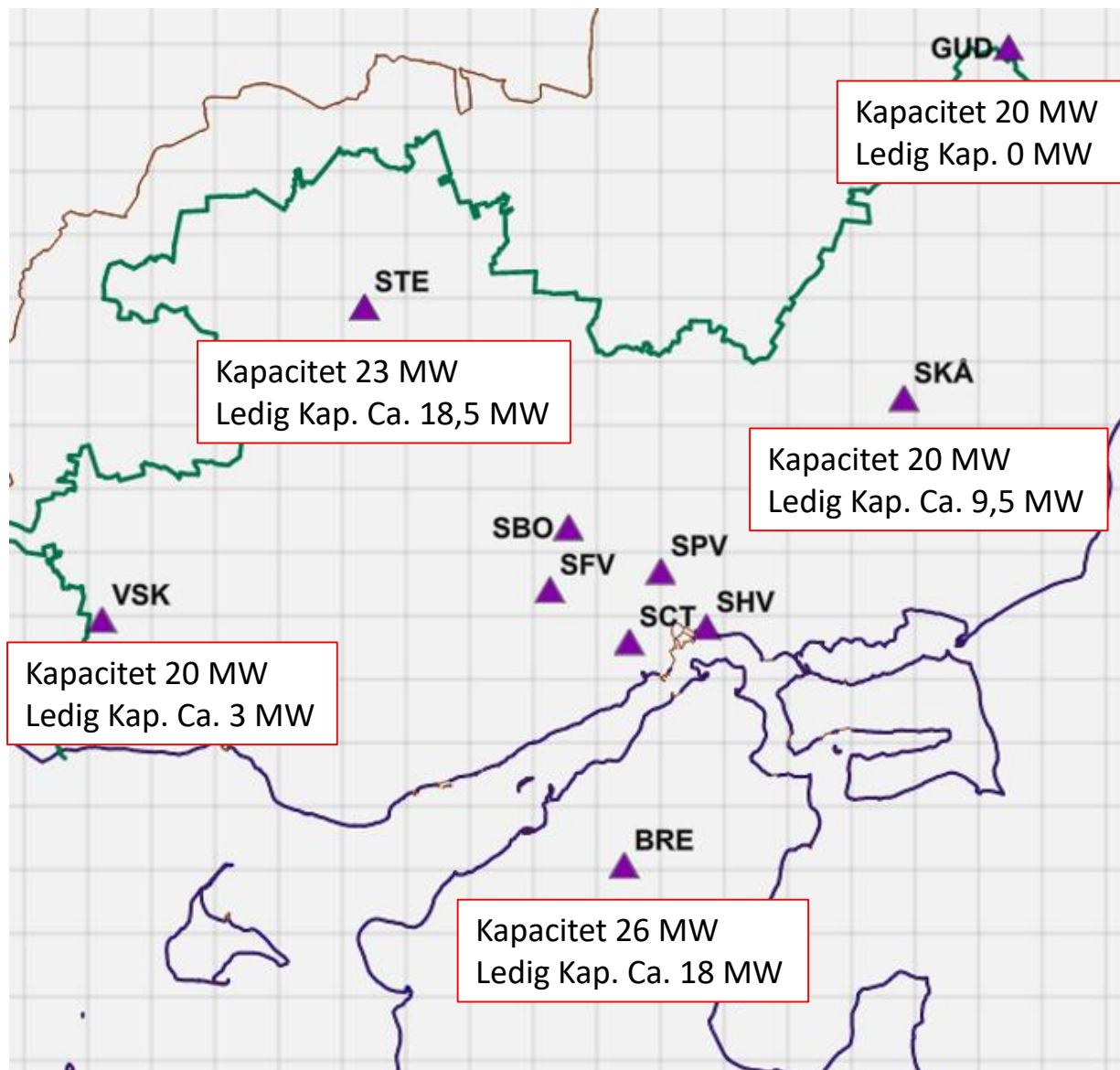
Kapacitet i distributionsnettet 10 kV

- FLOW Elnet A/S råder over 271 MW transformereffekt på 9 stk. 60/10 kV stationer
- Der er i alt 18 stk. 60/10 kV transformere på de 9 stationer
- I FLOW Elnets område er der i dag nettilsluttet ca. 80 MW produktion
- Teoretisk skulle der kunne nettilsluttes dobbelt så meget produktion, som der allerede er nettilsluttet !!!

Svendborg opland

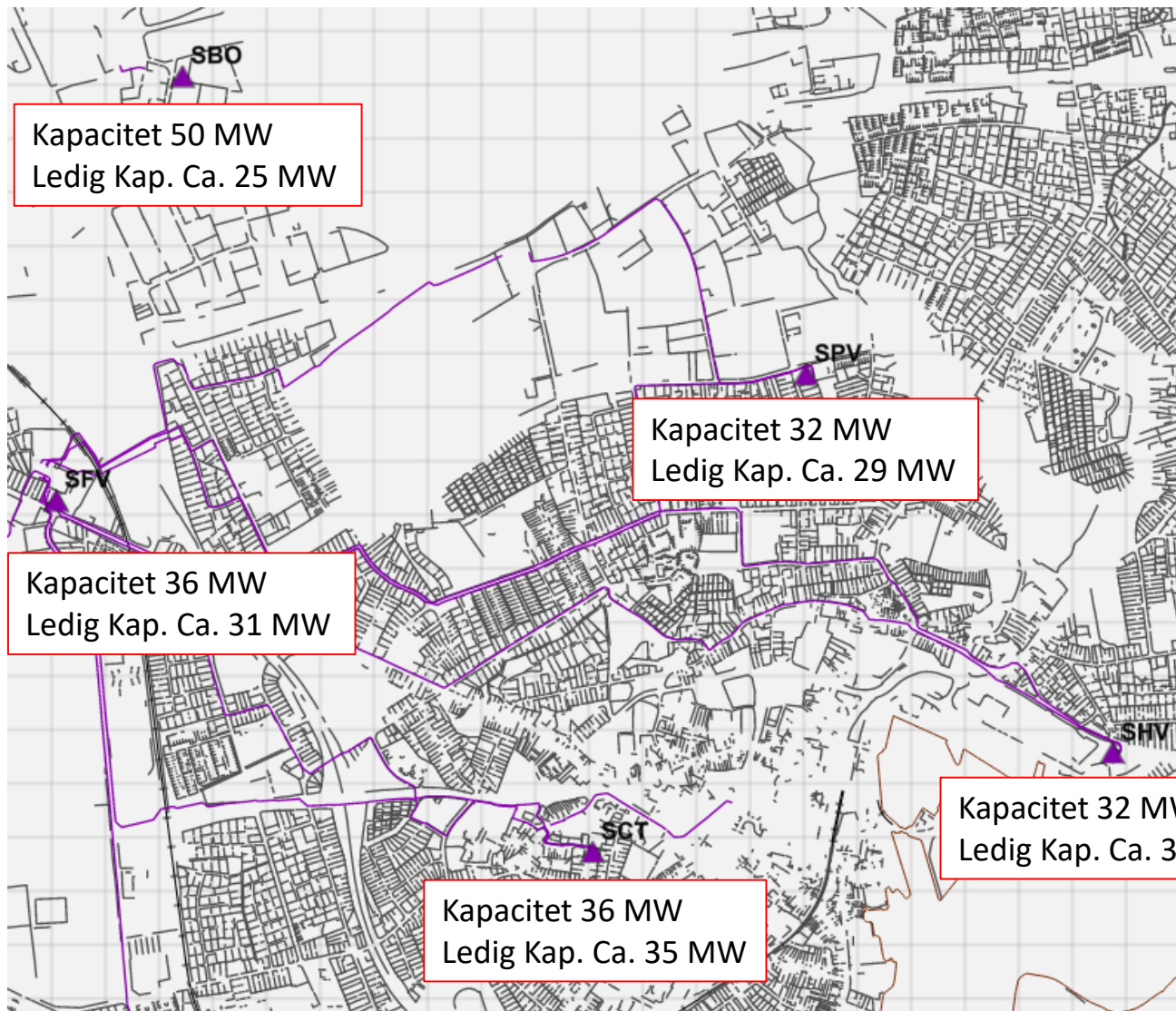


**Mulig ledig
kapacitet i
distributionsnettet**



Svendborg by

Mulig ledig kapacitet i
distributionsnettet



Udfordringer !!!

- Størrelserne på solcelleanlæg og vindmøller
- Store dele af produktionen skal distribueres, eller transmitteres væk fra Sydfyn
- Det udfordre kapaciteten i 60 kV nettet
- Det udfordre evt. kapaciteten i transmissionsnettet
- Udbygning af overliggende net tager tid
- Kommende lovgivning for nettilslutning og betaling af omkostninger !

Spørgsmål ???

Kontakt informationer

- Teknisk Chef, El-ingeniør - Per Svendsen
ps@flow-elnet.dk – Tlf. 3069 6444
- Afdelingsleder Projekt, Einstallatør - Brian Bønnelykke
bbo@flow-elnet.dk – Tlf. 5124 9492
- FLOW Elnet A/S, Fåborgvej 44, 5700 Svendborg
kontakt@flow-elnet.dk – Tlf. 6221 2771