



Kundeforum

Møde hos VEKS, 21. november 2019

Dagsorden

1. Godkendelse af referat
2. Dansk Fjernvarme (v/formand Jesper Frost Rasmussen og direktør Kim Mortensen)
 - Ny strategi for Dansk Fjernvarme og for hele varmesektoren
 - Den aktuelle energipolitiske situation, herunder kommende lovgivning om regulering, og klimahandlingsplaner
3. Nyt fra Driften, herunder Ø-drift i det vestlige net
4. Nyt fra F&U-udvalget
5. VEKS' kommende bestyrelsesmøde
6. Status varmeleveringsaftaler
7. Samfundsøkonomiske fjernvarmepriser
8. Spids- og reservelaststrategi, kort status
9. Status aftaledrøftelser med Ørsted vedr. bortfald af VE-tilskud
10. Økonomirapportering
11. Forslag til emner til næste møde
12. Eventuelt



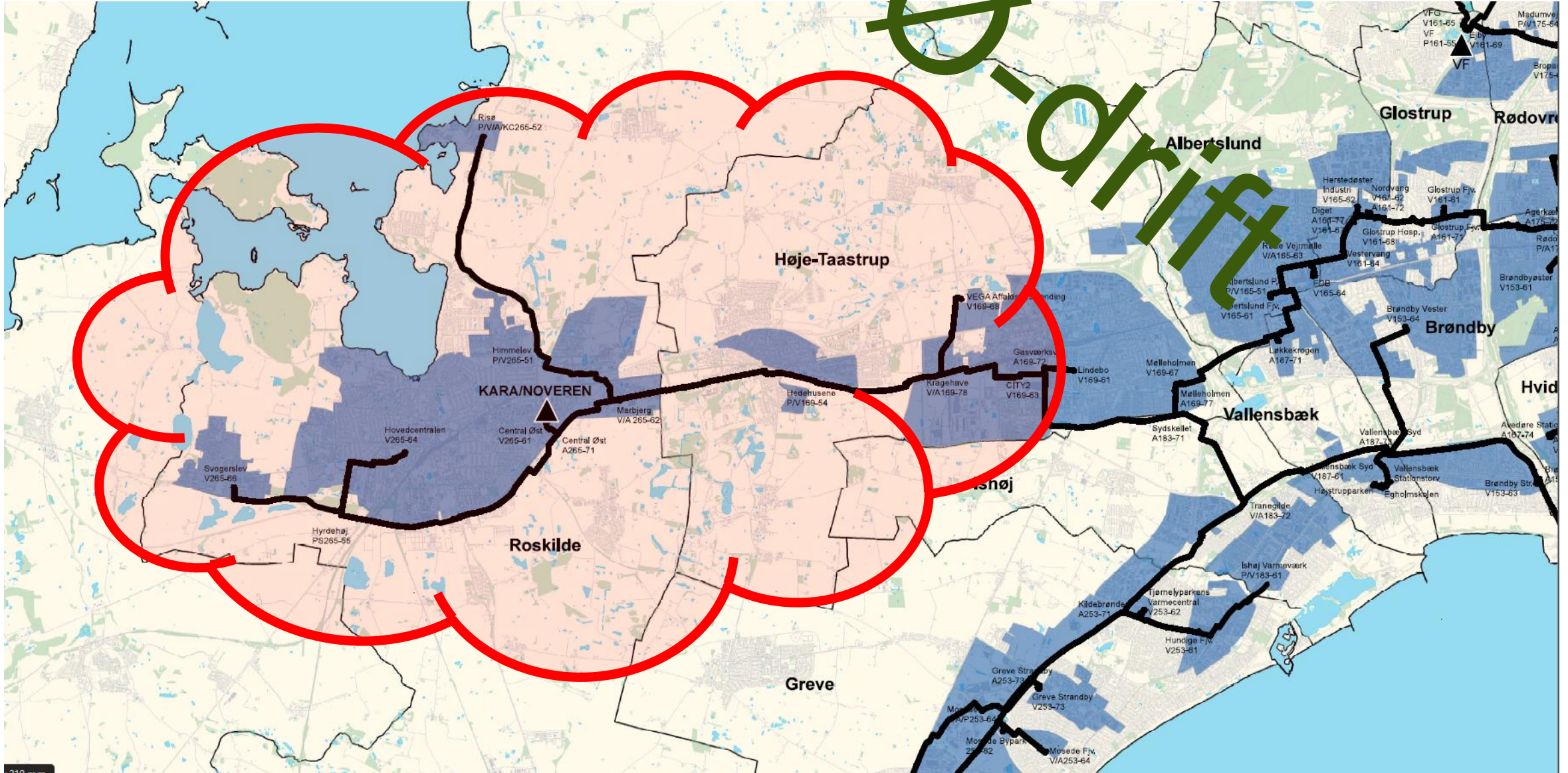
- Ny strategi for Dansk Fjernvarme og for hele varmesektoren.
- Den aktuelle energipolitiske situation, herunder kommende lovgivning om regulering, og klimahandlingsplaner.

3. Nyt fra Driften



Ø-drift

Ø-drift



3. Ø-drift - LINDA-omkobling

- Planlægning betaler sig 😊
- Opgaven gennemført i 3-skift
- 10 dage – 4 dage = 48 timer
- 3 MW spidslast pr. time
- Kort og godt – ros fra chefen 💪



4. Nyt fra Planlægnings- og Udviklingsudvalg

Dagsorden fra møde 15. november:

1. Status VPH4
2. Status Energi på Tværs 3
- 3. Samfundsøkonomiske fjernvarmepriser**
4. Overskudsvarme fra datacenter i Høje Taastrup
- 5. Spids- og reservelaststrategi, status og handleplan**
- 6. Status aftaledrøftelser med Ørsted**
7. Status igangværende anlægsprojekter
 - a. Røggaskondensering på KKV8
 - b. Varmelager Høje Taastrup
8. Evt.

5. VEKS bestyrelsesmøde november 2019 + opsamling fra september møde



Dagsorden november møde

- VEKS strategi 2025
- Indkøbspolitik (Indstilling)
- Arbejdsmiljøpolitik (Indstilling)
- VEKS energirådgivning og kursusaktiviteter (Indstilling)
- **Budget/varmepris** (Indstilling)
- Takstblade – Køge og Tranegilde (Indstilling)
- Låneordning (Indstilling)
- Kodeks for god selskabsledelse (Indstilling)
- Økonomiorientering (Orientering)
- **Kontraktforhandling med Ørsted** (Orientering)
- Geotermi – Status for indgåelse af Letter Of Intent med A.P. Møller Holding (Orientering)
- **Varmeleveringsaftaler** (Orientering)
- Oversigt over investeringsprojekter (Orientering)
- Oversigt over strategiprojekter strategi 2020 (Orientering)
- Sager i forsyningstilsynet/energiklagenævnet (Orientering)
- VEKS' indsats i forbindelse med lovudkast om ændret afgift på overskudsvarme (Orientering)
- Dansk Fjernvarme (Orientering)

September møde:

Bestyrelsen godkendte

- Salg af CO2-kvoter
- Projekt røggaskondensering KKV8

6. Varmeleveringsaftaler (Orientering)

Sagen kort:

Forhandlingerne er nået frem til at parternes jurister medio oktober er sat grundigt ind i aftalens hovedelementer. Herefter har advokaterne haft møde for at gennemgå aftalen i detaljer.

VEKS' advokat er efter fælles aftale i færd med at levere 1. udkast til gennemskrevet aftale, som så derefter går frem og tilbage mellem advokaterne indtil de sidste knaster er løst. Evt. problemstillinger og væsentlige detaljer, som skal afklares, bliver forelagt forhandlingsgruppen til løsning, således at vi undgår et tidskrævende tovtrækkeri mellem juristerne.

7. Samfundsøkonomiske fjernvarmepriser



Opdaterede priser og nye analyser

1. Opdatering af de samfundsøkonomiske fjernvarmepriser med nye forudsætninger fra Energistyrelsen fra oktober 2019.
2. Beregning af den samfundsøkonomiske fjernvarmepris, hvor der regnes med et mindre potentiale for naturgaskonverteringer (1 PJ i stedet for 2,5 PJ) for at se om det kunne hjælpe på prisen (i nedadgående retning). **Denne analyse er ikke færdig.**
3. Alt andet lige beregninger hvor CO₂-kvoteprisen udskiftes med en CO₂-skadesomkostning, som er en del højere end kvoteprisen samt en situation, hvor man rammer 100 VE-gas i stedet for 33 % VE i ledningsbunden gas.

7. Opdaterede samfundsøkonomiske fjernvarmepriser



- Nye forudsætninger fra Energistyrelsen oktober 2019.
- Resultat
 - Grundet højere elpriser i Energistyrelsens nye forudsætninger falder den samfundsøkonomiske fjernvarmepris ift. sidste år med 4,6 kr./GJ i gennemsnit i perioden.
 - Samtidig er prisen for ledningsbunden gas steget, hvilket særligt skyldes antagelser om mere VE-gas i starten af perioden.
 - Alt i alt er den samfundsøkonomiske konkurrence mellem fjernvarme og ledningsbunden gas forbedret lidt til fjernvarmens fordel.

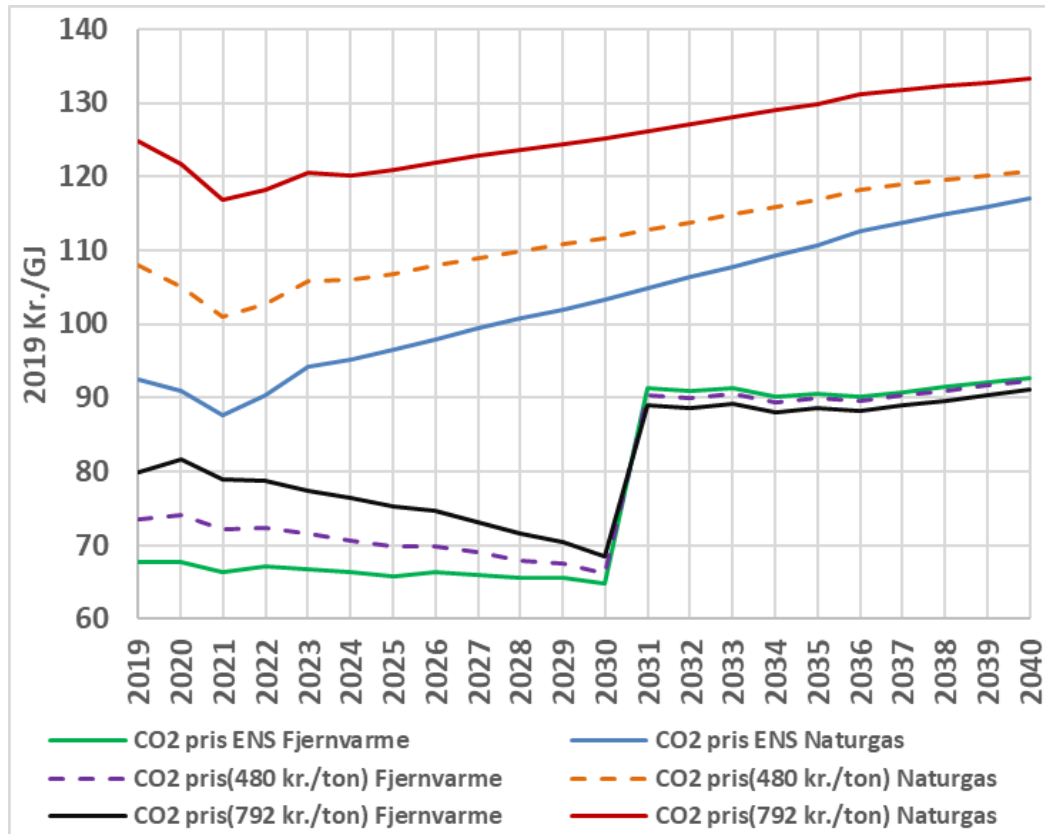
7. Samfundsøkonomiske Fjernvarmepriser

Analysen af betydning af CO₂-omkostning og andel VE-gas

- Det gør fjernvarmen langt mere konkurrencedygtig at ændre på to centrale parametre:
- CO₂-prisen øges til CO₂-skadesomkostningen
 - CO₂-kvoteprisen er i gennemsnit 288 kr./ton og 309 kr./ton hhv. inden/uden for kvotesektoren i de opdaterede forudsætninger fra ENS. Sammenlignes med 480 kr./ton og 792 kr./ton, hvilket er de omkostninger, som det forventes at udgøre for at leve op til et 65 % eller 70 % CO₂-reduktionsmål, beregnet af Ea Energianalyse for Dansk Industri.
 - Miljøøkonomiske vismænd i 2015: 450 kr./ton - Det Økonomiske Råd i 2017: 563 kr./ton som skadesomkostning for CO₂, mens andre studier har vist langt større skadesomkostninger.
- Hvis ledningsbunden gas ændres til 100 % VE-gas, bliver den samfundsøkonomiske pris lig med biogasprisen => meget højere end den samfundsøkonomiske pris for ledningsbunden gas med dagens forudsætninger.

7. Samfundsøkonomiske Fjernvarmepriser

Analyser af betydning af CO₂-omkostning og andel VE-gas

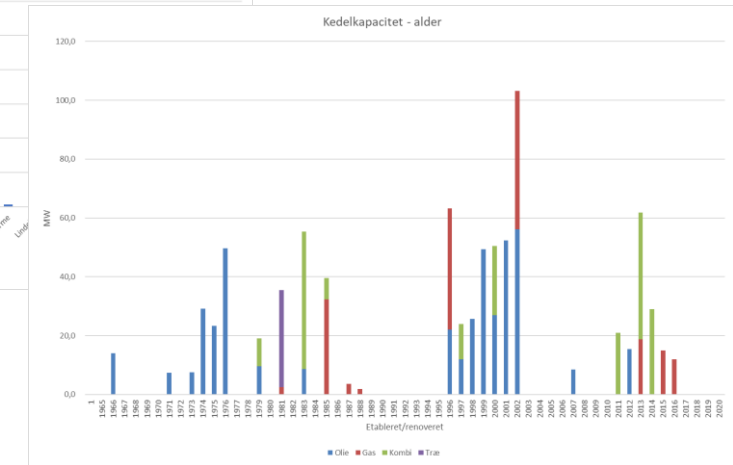
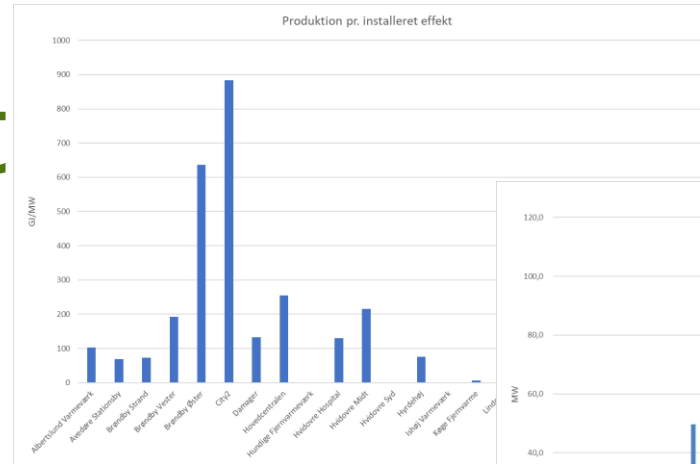


Sammenligning af CO₂-pris scenarier. Samfundsøkonomiske fjernvarmepris an transmissionsnet og samfundsøkonomisk gaspris an forbruger (<6000 m³/år).

8. Spids- og reservelast

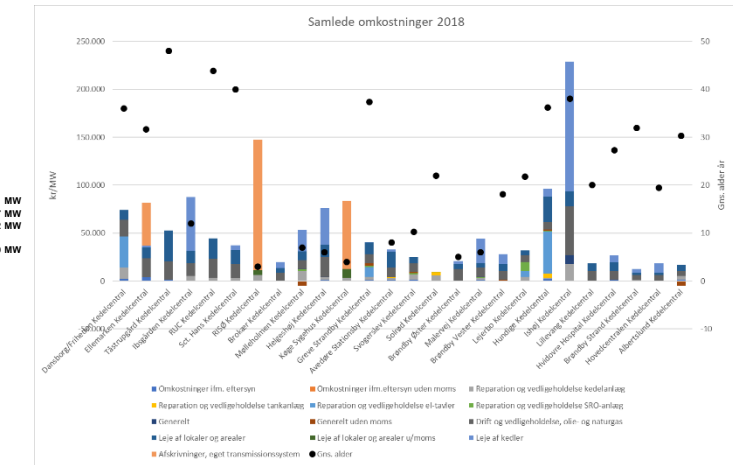
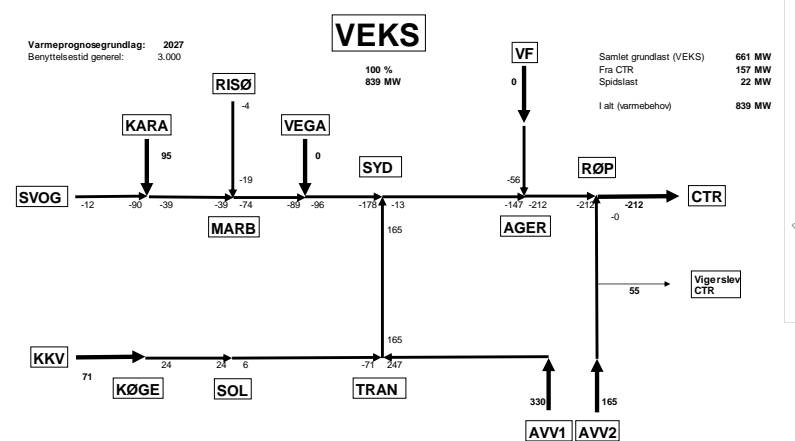
Udfordringer og prioritering

- Fjernvarmudbygningen
- Energibesparelser
- Lokal produktion
- Miljøkrav (ult. 2022 + nye)
- Varmeleveringsaftaler
- Teknisk levetid af ældre centraler
- Overskud af effekt
- Viden om distributionssystemernes muligheder



Prioritering

- Netbegrænsninger
- Strategisk beliggenhed
- Størrelse
- Vedligeholdelsesstand
- Alder



8. Spids- og reservelast

Miljøkrav > 50 MJ/s

- **Hovedcentralen** -> Nedskalering/ombygning?
- **Albertslund** -> Opsplitning af anlæg
- **Brøndby Strand** -> Nedskalering/ombygning?
- **Hvidovre Hospital** -> VEKS arbejder på at overtage ejerskab (ombygning)

8. Spids- og reservelast CO₂ neutrale teknologier

- Varmepumper
- El kedler
- Bioolie
- Biomasse
- Biogas
- Grønne certifikater
- Aflad



8. Spids- og reservelast

Spids- og reservelast - handlingsplan

Aktivitet	2019	2020						
	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul
Oplæg til prioritering af eksisterende centraler	■							
Drøftelse af muligheder / begrænsninger med centralejere		■	■					
Økonomiovervejelser / optimering		■						
Inddragelse af P & U			■					
Formulering af udkast til plan				■	■			
Drøftelse med P & U					■			
Færdiggørelse af plan					■	■	■	

9. Status aftaledrøftelser med Ørsted



- Møde 25. september 2019 – CTR, VEKS og Ørsted

Kendte præmisser:

- Bortfald af VE-tilskud på 150 DKK/MWh
- Ny driftsstøtte indføres i begrænset tidsrum

1. udspil fra Ørsted

Varmesiden skal bidrage til bortfald og tilgodeses med andel i driftsstøtte

Ændring i fordeling af afgiftsfordel på AVV2

Ændring i drift på AVV1 – ændring i knækkurve

Andre forhold

Varmesiden har afvist



10. Økonomistatus VEKS Transmission



- Mersalg til CTR på 27 mio. kr. i forhold til 2018 og 100 mio. kr. i forhold til budget 2019 – ingen betydning for øvrige VEKS-kunder.
- Begrænset behov for spidslast i 2019, hvilket giver en besparelse på 2-4 mio. kr. i forhold til 2018 og budget 2019.
- ARGO sænker prisen for hele året med 4 kr./GJ, hvilket giver en besparelse på ca. 11 mio. kr.
- Driftsomkostningerne ligger tæt på budget og der forventes ingen store afvigelser.

VEKS Transmission - Perioderegnskab ultimo oktober 2019

	regnskab ultimo oktober 2018	regnskab ultimo oktober 2019	regnskab 2018	rev. budget 2019	Afvigelse regnskab ultimo oktober 2018 - regnskab ultimo oktober 2019	Afvigelse regnskab 2018 - rev. budget 2019
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Resultatopgørelse						
Transmission, fast bidrag	204.290	317.485	225.087	382.782	113.195	157.695
Transmission, variabel tarif	681.547	601.344	907.458	703.325	-80.203	-204.133
Omsætning i alt	885.836	918.829	1.132.545	1.086.107	32.993	-46.438
Produktionsomkostninger ekskl. afskrivninger	-53.536	-36.370	-67.492	-64.388	17.165	3.104
Produktionsomkostninger, afskrivninger	-11.789	-25.119	-14.147	-29.587	-13.330	-15.440
Varmekøbsomkostninger	-737.675	-776.903	-969.979	-926.409	-39.228	43.570
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-802.999	-838.392	-1.051.618	-1.020.383	-35.393	31.235
Bruttofortjeneste	82.838	80.437	80.927	65.724	-2.401	-15.203
Transmissionsomkostninger ekskl. afskrivninger	-33.749	-30.946	-47.366	-39.495	2.803	7.871
Transmission, afskrivninger	-17.421	-18.676	-20.955	-24.289	-1.255	-3.334
Administrationsomkostninger	-19.105	-20.947	-23.703	-23.109	-1.843	594
Resultat af primær drift	12.562	9.868	-11.097	-21.170	-2.694	-10.073
Andre driftsindtægter	21.202	20.971	30.191	34.386	-231	4.195
Andre driftsudgifter	-16.577	-14.931	-23.112	-28.091	1.646	-4.979
Resultat før finansielle poster	17.187	15.908	-4.018	-14.875	-1.279	-10.857
Finansielle indtægter	308	213	850	634	-95	-216
Finansielle omkostninger	-18.488	-9.284	-19.506	-11.143	9.203	8.363
Årets resultat	-992	6.837	-22.674	-25.385	7.829	-2.711
Anlægsinvesteringer	79.992	47.540	68.882	80.500	32.452	-11.618

11. Emner til næste møde

12. Eventuelt