



Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a

Udbud # 2 af kapacitet 2018

Notat om forløbet af udbud #2 for 2018-19 – gennemført i maj 2018

21. august 2018

Dette notat er udarbejdet om forløbet af Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a. (DKVK) udbud #2 af kraftvarmekapacitet. Notatet er til brug for intern orientering af bestyrelsen i selskabet og for orientering til de myndigheder, der samarbejdes med. Notatet må ikke offentliggøres til en ekstern kreds, hverken til kraftvarmeselskaberne eller markedsaktørerne, da det kan påvirke prisdannelsen på rådgighedsbeløbet i ved de kommende udbud.

DKVK skal dels overholde konkurrencemyndighedernes retningslinjer for at sikre åben konkurrence hvilket kan begrænse videregivelse af informationer. Og dels efterleve de europæiske REMIT retningslinjer fra regulatorerne, der foreskriver åbenhed om elmarkedet. DKVK samarbejder med myndighederne for at sikre den rigtige balance.

DKVK er allerede nu i gang med udbud #3. Herunder definerer af udbuddene og deres perioder.

Udbud	Afholdt	Periode
# 1	November 2017	Helår-2018
# 2	Maj 2018	Q3 og Q4 2018 & Helår-2019 & Q1, Q2, Q3 og Q4 2019
# 3	August 2018	Q4 2018 & Helår-2019 & Q1, Q2, Q3 og Q4 2019

Tabel med definerer af DKVK udbud

Konsolidering af Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a.

DKVK har i en tilsvarende rapport fra første udbud, dateret 21. december 2017 beskrevet selve opstarten af selskabet. Siden er DKVK blevet konsolideret med yderligere kraftvarmeværker som andelshavere. Der er afholdt generalforsamling den 20. april 2018. På generalforsamlingen blev bestyrelsen komplet. Bestyrelsen består nu af følgende fem personer; Valgt fra A-andelshaver Dansk Fjernvarme er formand Per Sørensen (Hjørring varmforsyning) og Kim Behnke (Dansk Fjernvarme). Valgt fra A-andelshaver Foreningen Danske Kraftvarmeværker er Tage Meltofte (Skive Fjernvarme) og Erik Nørregaard Hansen (FDKV). Valgt fra B-andelshaverne, kraftvarmeværkerne er Steen Juul Thomsen (Hjortebjerg gartneri).

Der er afholdt informationsmøde for elmarkedets aktører den 20. april 2018. Der er et konsolideret samarbejde med NEAS, Energi Danmark, Danske Commodities og Markedskraft som produktionsbalanceansvarlige (PBA) for de deltagende kraftvarmeværker. Dertil Danske Commodities og norske Statkraft Energi AS som køber (FBA) på vegne af elhandlerne.

Fornyede fuldmagter fra kraftvarmeværkerne

Medlemmer af Dansk Fjernvarme og Foreningen Danske Kraftvarmeværker, med kraftvarmekapacitet, blev inviteret til at deltage i det nye tilbud. Kraftvarmeværkerne blev inviteret til at afgive fuldmagt for udbud #1 for november 2017 angående kapacitet i perioden helår-2018. Fuldmagten indeholdt oplysning om et eller flere elproducerende anlægs el-kapacitet i MW samt til hvilken rådgighedsbeløb værket ville have i 2018.

Fra kraftvarmeværkerne blev der leveret fuldmagter med krav til rådighedsbetaling, der udviste stor spredning. Herunder data fra udbud #1, november 2017. prisspredningen er yderligere dokumenteret i DKVK rapporten fra 21. december 2017.

Prisområde	DK 1	DK 2	Sum	Note
Antal enheder	81	11	92	Et værk kan have flere enheder
Antal MW helår-18	340	75	415	Helår-2018
Minimum kr. helår-18				Kr. pr. MW pr. helår 2018
Maksimum kr. helår-18				Kr. pr. MW pr. helår 2018

Tablet med antal enheder, MW kapaciteter og prisspænd fra DKVK udbud #1

På informationsmødet den 20. april 2018 blev der enighed med markedsaktørerne om at der ved udbud #2 også skulle være mulighed for at sælge kapacitet i enkelte kvartaler. Strike prisen på 400 DKK/MWh blev fastholdt. Der skulle kunne afgives op til fem prioriterede bud for hvert prisområde og hver periode. DKVK administrationsbeløb blev for helår sænket fra 15.000 kr./MW/år til 10.000 kr./MW/år og for de nye kvartalsmuligheder blev administrationsbeløbet sat til 3.000 kr./MW/kvartal.

Til udbud #2, maj 2018 blev igen modtaget fuldmagter fra kraftvarmeværkerne. Det var her afgørende at værker, som allerede havde indgået aftale for helår-2018 ikke solgte "den samme kapacitet" en gang til, eller nærmere bestemt for Q3 og Q4 2018. Herunder overblik over de modtagne. Fuldmagter fordelt på perioder.

Prisområde	DK 1	DK 2	Sum	Note
Antal enheder	47	9	56	Et værk kan have flere enheder
Antal MW Q3-18	75	7	82	Q3 2018
Minimum kr. Q3 -18				Kr. pr. MW pr. Q3 2018
Maksimum kr. Q3-18				Kr. pr. MW pr. Q3 2018
Antal MW Q4-18	160	8	168	Q4 2018
Minimum kr. Q4-18				Kr. pr. MW pr. Q4 2018
Maksimum kr. Q4-18				Kr. pr. MW pr. Q4 2018
Antal MW helår-19	45	25	60	Helår-2019
Minimum kr. helår-19				Kr. pr. MW pr. helår-2019
Maksimum kr. helår-19				Kr. pr. MW pr. helår-2019
Antal MW Q1-19	170	17	187	Q1 2019
Minimum kr. Q1-19				Kr. pr. MW pr. Q1 2019
Maksimum kr. Q1-19				Kr. pr. MW pr. Q1 2019
Antal MW Q2-19	96	18	114	Q2 2019
Minimum kr. Q2-19				Kr. pr. MW pr. Q2 2019
Maksimum kr. Q2-19				Kr. pr. MW pr. Q2 2019
Antal MW Q3-19	85	17	102	Q3 2019
Minimum kr. Q3-19				Kr. pr. MW pr. Q3 2019
Maksimum kr. Q3-19				Kr. pr. MW pr. Q3 2019
Antal MW Q4-19	155	17	172	Q4 2019
Minimum kr. Q4-19				Kr. pr. MW pr. Q4 2019
Maksimum kr. Q4-19				Kr. pr. MW pr. Q4 2019

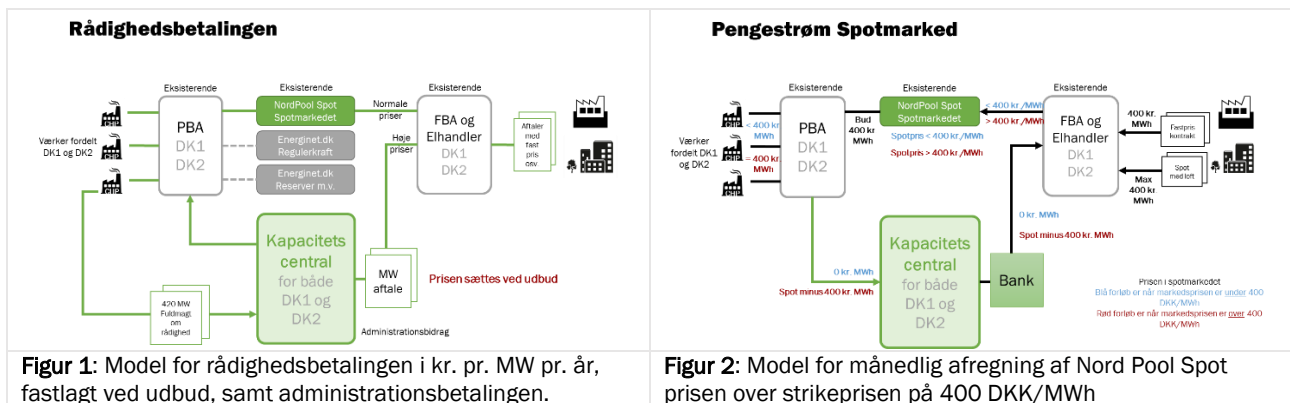
Tablet med antal enheder, MW kapaciteter og prisspænd fra DKVK udbud #2 fordelt på perioder.

Fortsat dialog med markedsaktørerne

Aktørerne på elmarkedet er for det første produktionsbalanceansvarlige (PBA), der på vegne af kraftvarmeværkerne byder ind i de forskellige elmarkeder – Nord Pool Spot, regulerkraft, systemydelse m.v. På forbrugssiden er der forbrugsbalanceansvarlige (FBA) og handelsbalanceansvarlige samt elhandlere. FBA og elhandlere indkøber el ud fra prognoser for elkundernes behov.

Forretningsmodellen for DKVK fordrer at der er tæt samarbejde med PBA og FBA/elhandlere. FBA/elhandlere skal ved åbent bud betale for at opnå en finansiel aftale baseret på fysisk kapacitet.

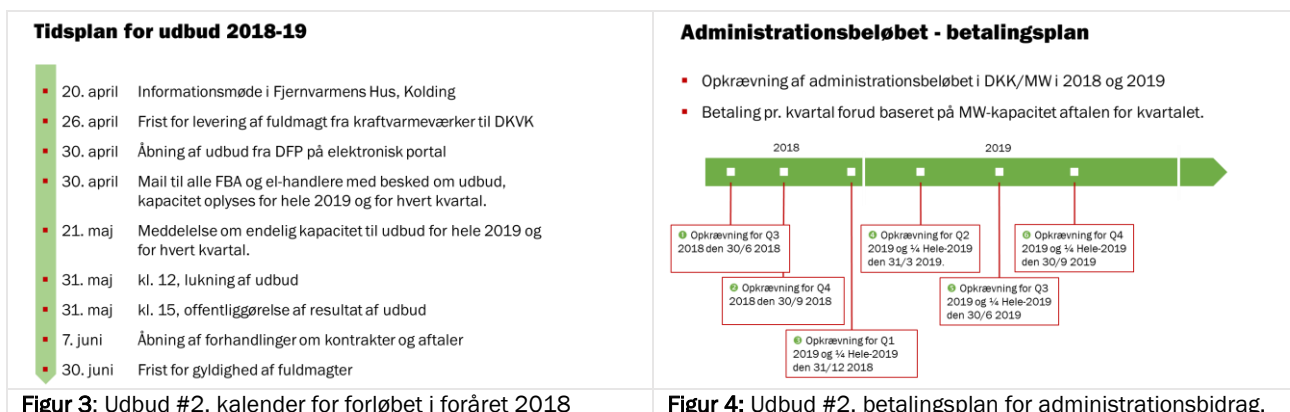
PBA skal sammen med kraftvarmeværkerne beslutte en strategi for bud i Nord Pool Spot og sikre at spotpris over strikeprisen (400 DKK/MWh) bliver ført tilbage til DKVK, som kan sende pengene videre til PBA/Elhandler til opfyldelse af aftalen.

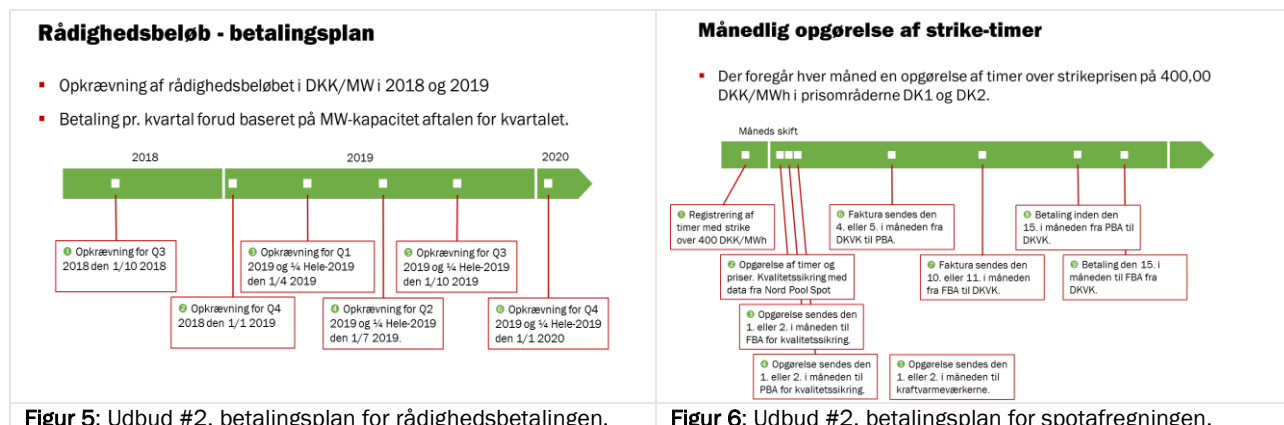


I figur 1 ses modellen for modtagelse af fuldmagt fra kraftvarmeværker og betaling af rådighedsbetaling til kraftvarmeværket via PBA, samt FBA/elhandlers bud på kapacitet og pris for denne i et helt år. I figur 2 ses modellen for at PBA modtager afregning fra Nord Pool Spot, sender de 400 DKK/MWh videre til kraftvarmeværket, og sender spotprisen over strikeprisen videre til DKVKs bank, hvorfra FBA/elhandler kan modtage det månedlige beløb uden administrationsgebyr.

Der blev afholdt dialogmøde den 23. november 2017 med deltagelse af de aktører, som havde deltaget i første udbud, for at alle fik samme information. Informationsmøde med FBA'erne den 20. april 2018 var også med de PBA'er i Danmark, der har kraftvarmeværker i deres portefølje. Det drejer sig om NEAS, Energi Danmark, Markedskraft og Danske Commodities. På mødet blev betalingsplan for det nye system såvel som kontrakter aftalte i fællesskab for at sikre alle samme indflydelse og indsigt. Det var ligeledes på dette møde det blev aftalt at fastholde strike prisen til 400 DKK/MWh, at sænke administrationsbidraget og at udbyde kvartalsprodukter.

Invitation til informationsmøder udsendes til alle de markedsaktører Energinet har godkendt til handel i prisområderne DK1 og DK2, jf. listen på <https://energinet.dk/El/Ny-paa-elmarkedet/Oversigt-over-BA> Listen indeholder både danske og udenlandske aktører. Interessen fra norsk Statkraft Energi AS skyldes således den information de fik fra informationsmødet.





Figur 5: Udbud #2, betalingsplan for rådighedsbetalingen.

Figur 6: Udbud #2, betalingsplan for spotafregningen.

Ved udbud #1 indgik en prækvalifikation hos DFP, der forestod udbuddet som rådgiver til DKVK. I prækvalifikationen skulle FBA/elhandlere indsende dokumentation for deres godkendelse som aktør i det danske elmarked. Det gav ikke nogen merværdi, så ved udbud #2 var det tilstrækkeligt at aktørerne tilmelder sig og fremgår af Energinet's liste. Derudover findes en række elhandlere, der ikke er godkendt af Energinet, den samlede liste findes på www.elpris.dk der drives af Energitilsynet. Elhandlere uden godkendelse fra Energinet skal lade sig repræsentere gennem deres FBA. Alle aktører fra de to lister blev den 30. april 2018 inviteret til deltagelse i udbud #2.

Gennemførelse af andet udbud af kapacitet for 2018-19.

DKVK valgte igen at indgå aftale med den rådgivende ingeniørvirksomhed DFP, da de dels kender kraftvarmesektoren godt og dels har stor erfaring med udbud. Der blev lagt en tidsplan jf. figur 3. Det blev besluttet at hele udbuddet igen skulle afvikles på en digital portal, <https://dfp.planroom.dk/dfp/login.xhtml>

Den 30. april 2018 blev alle aktører inviteret til at lade sig tilmelde via portalen. Invitationen blev sendt til selskaber både i Danmark og i udlandet, blot de optrådte på www.energinet.dk eller på www.elpris.dk

Under udbudsprocessen var der etableret en Q&A facilitet, hvor alle spørgsmål og svar angående udbuddet blev lagt frem på portalen og alle tilmeldte orienteret. Alle Q/A lægges frem på selskabets hjemmeside www.dkkapacitet.dk, hvor også Q/A fra udbud #1 er til rådighed som information ved kommende udbud. Særligt nyheden om at der kunne leveres bud på kvartalsprodukter viste sig at have FBA/elhandlernes interesse. Herunder liste over modtagne bud.

Antal selskaber	Potentiale	Interesse	Tilmeldt	Afgav bud	Kontrakt
DK 1	12	5	4	3	2
DK 2	11	6	4	3	2

Tabel med antal aktører, der deltog i udbud #2.

Den 31. maj kl. 12.00 lukkede portalen for modtagelse af bud. Der var modtaget bud for både DK1 og DK2. FBA/Elhandlere kunne give op til fem bud i hvert prisområde. Det er værd at understrege at buddene var efter princippet om pay-as-bid. Forud var gået en dialog med flere interesserede selskaber.

Den 31. maj kl. 15.00 blev resultatet af udbuddet offentliggjort i form af en meddelelse på udbudsportalen og på selskabets hjemmeside og besked direkte til aktører samt kraftvarmeværker. Der var alene tale om oplysning om hvem der havde budt og hvor mange MW kapacitet de havde opnået for de to prisområder DK1 og DK2.

Område	FBA/Elhandler	Tilmeldt (X)	Afgivet bud (X)	MW til aftale
DK 1	Statkraft Energi (NO)	X	X	178,50
	Scanenergi	X	X	0
	Danske Commodities	X	X	326,58
	Ørsted	X	-	-
DK 2	Statkraft Energi (NO)	X	X	21,75
	Scanenergi	X	X	0
	Danske Commodities	X	X	0
	Ørsted	X	-	-

Tablet med resultat af udbud # 2 af kapacitet for 2018-19

Fra Scanenergi (SC), Statkraft Energi (SK) og Danske Commodities (DC) blev der modtaget følgende bud med MW, pris for perioden og prioritet.

Prisområde	DK 1			DK2		
	SK	DC	SC	SK	DC	SC
Antal MW Q3-18	25	75	5	7	7	5
P1 kr. Q3-18						
P2 kr. Q3-18						
P3 kr. Q3-18						
Antal MW Q4-18	150	160	-	8	8	-
P1 kr. Q4-18						
P2 kr. Q4-18						
P3 kr. Q4-18						
P4 kr. Q4-18						
Antal MW helår-19	10	45	-	20	25	-
P1 kr. helår-19						
P2 kr. helår-19						
P3 kr. helår-19						
Antal MW Q1-19	150	170	-	17	17	-
P1 kr. Q1-19						
P2 kr. Q1-19						
P3 kr. Q1-19						
P4 kr. Q1-19						
Antal MW Q2-19	25	96	10	18	18	5
P1 kr. Q2-19						
P2 kr. Q2-19						
P3 kr. Q2-19						
Antal MW Q3-19	25	85	10	10	17	5
P1 kr. Q3-19						
P2 kr. Q3-19						
P3 kr. Q3-19						
Antal MW Q4-19	25	155	-	10	17	-
P1 kr. Q4-19						
P2 kr. Q4-19						
P3 kr. Q4-19						
P4 kr. Q4-19						



Den 30. maj 2018 fik kraftvarmeværkerne oplysning om, hvilket prisniveau der var opnået ved den solgte mængde kapacitet i DK1 og DK2.

Fra fuldmagterne i 2017 for helår-2018 til fuldmagterne i 2018 for helår-2019 samt kvartalsudbud ses herunder udviklingen i både udbudt mængde og indgåede aftaler. I 2017 blev der for helår-2018 indgået aftaler på 46,3 MW til sammen for DK1 og DK2. Udvidelsen med kvartalsudbud er en succes.

Kapacitet (MW)	1. fuldmagt 2017	2. fuldmagt 2017	Bud fra udbud 2018-19	Aftale 2018-19
DK 1	340	786	1.221	505,08
DK 2	75	109	239	21,75

Tabel med kapacitet fra potentiale til faktisk aftale. Bemærk at der ved 2. fuldmagt blev udvidet til også at medtage kvartalsprodukter.

Som det fremgår af tabellen herover, var der også ved udbud #2 større interesse for køber end der kunne opnås aftaler med match mellem pris og mængde. Kravene til pris fra værkernes fuldmagter og FBA bud i pris og mængde blev af DFP beregnet til bedst mulig match.

Kraftvarmeværkerne opnår i hver periode en gennemsnitspris og alle værker med lavere pris eller samme pris kommer med indtil kapaciteten i MW passer med FBA købers bud. Ved tvivl om, hvilke værker der skal med er tidsstemplingen for modtaget fuldmagt afgørende.

Herunder tabel over de opnåede aftaler.

Udbud 2018-19 Periode	DK1 MW kapacitet	DK2 MW kapacitet	DK1 solgt MW	DK 1 Antal værker	DK2 Solgt MW	DK2 Antal værker
Q3 2018	75	7	51,68	12	6,73	2
Q4 2018	160	8	118,50	22	7,02	3
Helår-2019	45	25	28,10	10	8,00	1
Q1 2019	170	17	132,70	23	0	0
Q2 2019	96	18	40,80	4	0	0
Q3 2019	85	17	35,30	3	0	0
Q4 2019	155	17	98,00	13	0	0

Tabel med udbudt kapacitet, kapacitet med aftaler og antal deltagende værker (kraftvarmeenheder).

Værkerne forvaltes af fire PBA'er – NEAS, Energi Danmark, Danske Commodities og Markedskraft.

Kontrakt med FBA/EIhandler – Danske Commodities og Statkraft Energi er indgået den 30. juni 2018. Kontrakt med kraftvarmeværkerne og aftale med PBA er indgået den 12. juni 2018.

Opnåede priser ved udbud #2 fremgår af nedenstående tabel.

Udbud 2018-19 Periode	DK1 pr. MW opnået pris	DK2 pr. MW opnået pris
Q3 2018		
Q4 2018		
Helår-2019		
Q1 2019		
Q2 2019		
Q3 2019		
Q4 2019		

Tabel med opnåede gennemsnitspriser for de udbudte perioder.

Der kom ved udbud #2 deltagelse fra 41 kraftvarmeenheder mod 13 enheder ved udbud #1.

Forhold for Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a.

Ved udbud #1 blev der forudbetalt administrationsbidrag fra FBA til DKVK for helår-2018 gennem en samlet betaling. Rådighedsbetalingen betales 6 måneder bagud fra FBA til DKVK og videre til kraftvarmeværkerne gennem FBA, når kraftvarmeværkerne har efterlevet kontrakterne. Spotafregningen af Nord Pool Spot over strike prisen på 400 DKK/MWh afregnes månedligt bagud fra PBA på vegne af værkerne til DKVK og videre til FBA.

Månedsafregning af spotpris over strike prisen

Fra januar til juni – det første halvår af DKVK forretningen - med tilbageføring af spotprisen fra Nord Pool Spot over strikeprisen på 400 DKK/MWh til elhandlerne gennem DKVK, er forløbet godt.

Måned	DK1		DK2	
	Antal timer	Maks. Spotpris DKK/MWh	Antal timer	Maks. Spotpris DKK/MWh
Januar	10	427,47	10	427,49
Februar	69	549,03	84	694,11
Marts	58	695,89	90	1.898,90
April	13	484,01	13	484,01
Maj	28	491,52	67	1.320,20
Juni	88	743,15	116	743,15

Tablet med udviklingen i antal timer og niveau for spotprisen Nord Pool Spot – første halvår 2018

Der har i DK2 været perioder med relativt høje spotpriser, helt oppe på 1.900 DKK/MW, hvilket har påvirket afregningen til fordel for elhandlerne. I DK1 har kraftvarmeværkerne haft størst udbytte af deltagelsen, målt i forhold til rådighedsbetalingen.

Den første halvårsafregning af rådighedsbetaling til kraftvarmeværkerne fandt sted den 1. juli 2018.

Kvartals produkt og betalingsstrømme

Ved udbud #2 blev kvartalsproduktet introduceret. Derfor afregnes administrationsbidraget fra FBA til DKVK kvartalsvis forud. Rådighedsbetalingen betales nu også kvartalsvis bagud fra FBA til DKVK og videre til værkerne gennem PBA. Spotafregningen foregår uændret månedsvis bagud. Se illustrationen i figur 4, 5 og 6. Den kvartalsvise afregning har desuden den fordel, at DKVK ikke får et likviditetsoverskud, som Danske Bank forlanger forrentet med negativ rente, lige som garantistillelse mellem parterne bliver mindre påkrævet.

DKVK har tre betalingsstrømme. Ved opstarten af DKVK blev der opkrævet administrationsbidrag og tillagt moms. Ved første månedsafregning den 15. februar 2018 for januar 2018 var DKVK af den opfattelse, at spotprisafregningen var momsfri. Aktørerne gjorde dog opmærksom på at der skal tillægges moms, hvilket er sket siden. Rådighedsbetalingen er også tillagt moms, da der er tale om en ydelse, der kan sammenlignes med produkter fra Energinet, hvor ligeledes er moms.

I forbindelse med udbud #2 kom der et norsk selskab med i forretningen. DKVK har rådført sig med revisor og rådgiver PwC angående momsspørgsmålet. Handlen med et selskab i et ikke-EU land er at sammenlign med normal eksport og derfor uden beregning af dansk moms. Norske Statkraft Energi AS vil (som statsejet virksomhed) afregne momsen til norske myndigheder i henhold til norsk lovgivning. PwC har desuden vurderet spørgsmålet om moms i forhold til den månedlige spotafregning og anbefaler at bede om et bindende tilsagn fra SKAT. DKVK arbejder videre med spørgsmålet i efteråret 2018 og efter rådføring med aktørerne.



DKVK har fortsat ingen ansatte. Alle opgaver løses gennem køb af timer hos Dansk Fjernvarme og Foreningen Danske Kraftvarmeværker (A-andelshaverne) samt konsulenttydelser fra DFP ved udbud og rådgivning fra eksterne advokater og PwC.

DKVK blev etableret som selskab den 9. november 2017. Det første regnskabsår bliver derfor på 14 måneder og afsluttes med 2018. Generalforsamlingen den 20. april 2018 havde derfor ikke en årsrapport til godkendelse men havde primær fokus på at få selskabets bestyrelse gjort komplet gennem valg af bestyrelsesmedlem for B-andelshaverne.

Udbud # 3 allerede i august 2018

Interessen for DKVK er stigende. FBA og elhandlere har henvendt sig med ønske om et ekstra udbud. DKVK afholder derfor sit udbud #3 som efterårsudbud i august 2018. Udbuddet forvaltes igen af rådgiverne i DFP. Der bliver tale om udbud af kapacitet for Q4 2018, helår-2019, Q1, Q2, Q3 og Q4 i 2019. Der indhentes nye fuldmagter fra de fjernvarmeværker, som ikke allerede har solgt deres kapacitet. Selvom DKVK forvalter et finansielt produkt, så bygger det på ægte fysisk kapacitet, hvilket øger troværdigheden. Det stiller krav om, at den samme MW kapacitet ikke sælges to gange.

Administrative registreringer for Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a.

DKVK har de fornødne registreringer og aftaler.

- Der er 89 kraftvarmeværker som andelshavere i DKVK
- Danske Bank er pengeinstitut
- PWC er revisionsfirma
- CVR nummer: 3907 8430
- LEI nummer: 25490025WUPSBV8ZRP66 - registreret hos Bloomberg LEI
- REMIT – regler om transparens vil blive efterlevet ud fra Energitilsynets vejledning.
- Konkurrence- og forbrugerstyrelsens vejledning "Hvad kan din virksomhed gøre for at overholde konkurrencereglerne? Vejledning om compliance" lægges frem på selskabets hjemmeside og vil indgå i vejledninger og aftaler med kraftvarmeværkerne.
- Konkurrence- og forbrugerstyrelsens vejledning: "Informationsaktiviteter i brancheforeninger – vejledning" lægges frem på selskabets hjemmeside og vil indgå i vejledning til kraftvarmeværkerne.
- Rapportering af handler og aftaler vil ske i henhold til EMIR forordning (EU 648/2012) og derved efterleve ESMA reglerne.
- Kontraktgrundlaget er etableret i henhold til FEMA-aftalen og ikke som en ISDA-kontrakt.