

NORDIC BALANCING MODEL

NORDISK MFRR ENERGIAKTIVERINGSMARKED

Onsdag den 15. maj 2024 kl. 14:00-16:00

Webinar

AGENDA

Velkommen

Lokal direkte aktivering efter go-live

Ændring af FAT krav

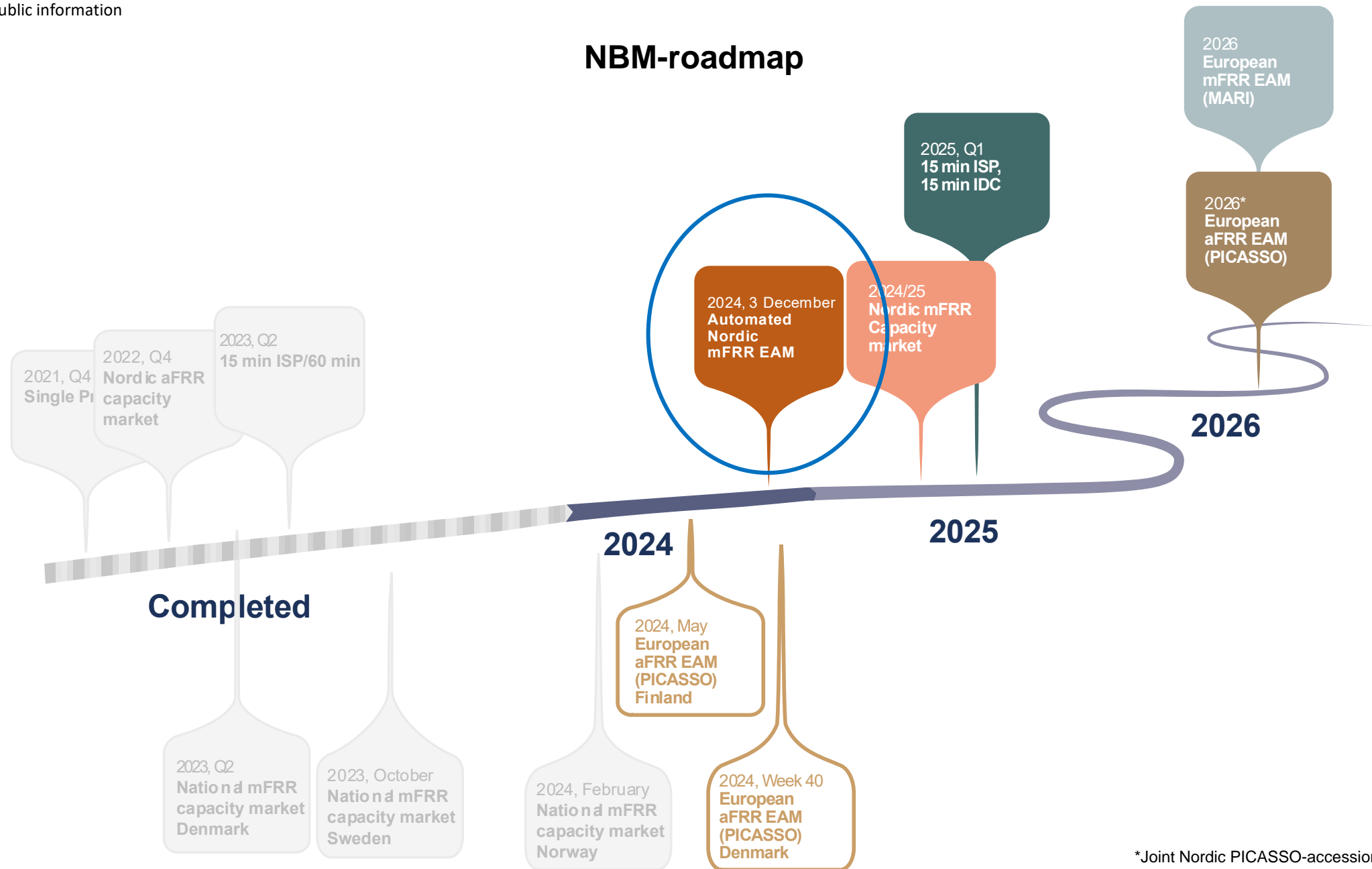
Information om Paralleldrif, Rollback og test

Ændringer i den nye selvbetjeningsportal

Test, supportbehov, næste møde

Tak for i dag 😊

NBM-roadmap



*Joint Nordic PICASSO-accession.

DELTAGEROVERSIGT

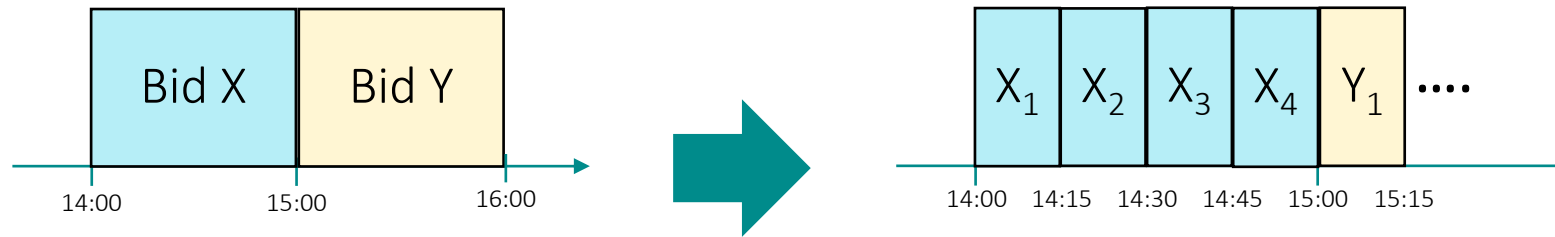
Følgende aktører/virksomheder er repræsenteret på mFRR EAM aktørmødet:

- *ABB A/S*
- *Blue Power Partners*
- *Danfoss*
- *Danske Commodities*
- *Grønnegaard I/S*
- *Kinect Energy*
- *Norlys Energy Trading A/S*
- *Steen Lærke Consult*
- *Volue Energy Market Service*
- *Ørsted A/S*
- *BeGreen*
- *Centrica Energy*
- *Dansk Fjernvarme*
- *Everfuel A/S*
- *HOFOR*
- *Nordic Energy Trading*
- *Rambøll*
- *Vattenfall A/S*
- *Zeppelin Power Systems*

LOKAL DIREKTE AKTIVERING - EFTER GO-LIVE

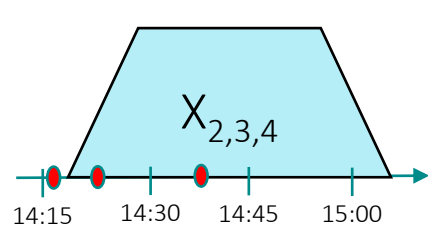
EKSISTERENDE MODEL FOR STRAKSAKTIVERING **ENERGINET**

15 minutes activation resolution – but still 60 minutes balancing timeframe

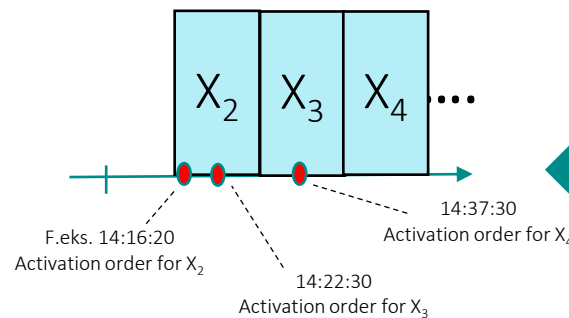


Bids are submitted in 60 minutes resolution by the BRPs.

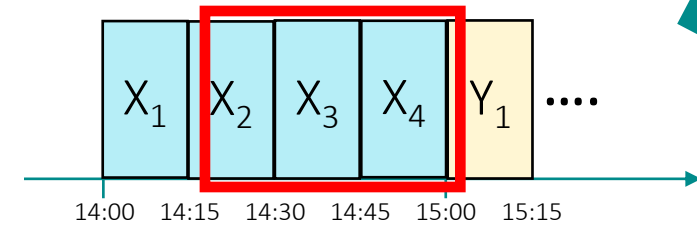
Bids are split into 15 minutes resolution by the TSO



The BRP is expected to ramp immediately when receiving the immediate activation



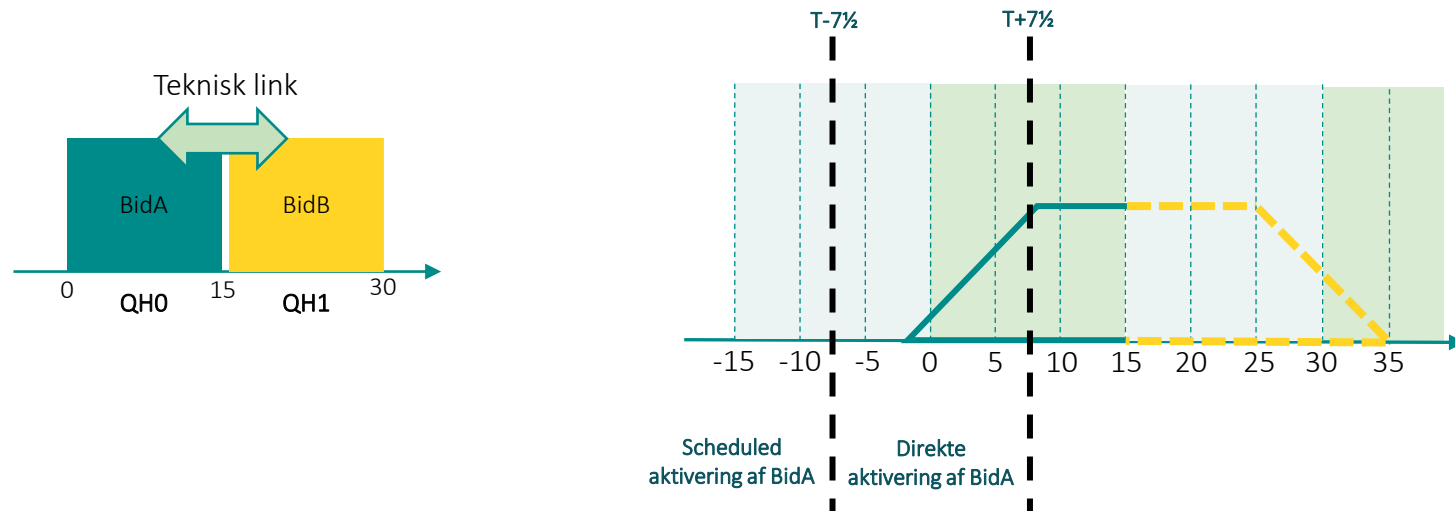
First order is an immediate activation – the following orders are scheduled activations



Operator will activate rest of current hour in normal case - but can select bids for a shorter period if necessary

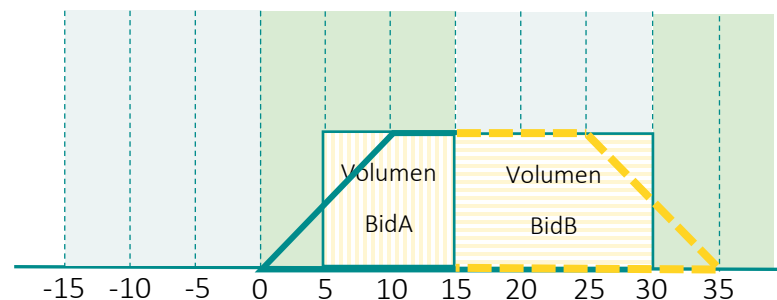
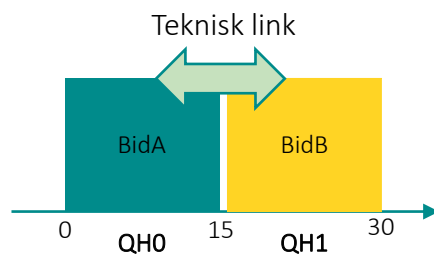
LOKAL DIREKTE AKTIVERING (EFTER GO-LIVE 3/12)

BidA kører resten af indeværende kvarter – BidB aktiveres altid i efterfølgende kvarter.



LOKAL DIREKTE AKTIVERING

Opgørelse af bestilt mængde – til energi afregning og ubalance afregning



linkedBidsIdentification	O	<p>Unique identification used to associate technically linked bids. Proper UUID is required.</p> <p>Not used if bid is not technically linked.</p> <p>For non-standard <i>överbelastningshantering - störning</i> bids in Sweden <u>all bids for the same regulation object must be technically linked</u></p>
--------------------------	---	--

standard_MarketProduct.marketProductType	M	<p>A05 – Standard mFRR product eligible for scheduled activation only</p> <p>A07 – Standard mFRR product eligible for scheduled and direct activation</p> <p>A02 – Non-standard product not eligible for the scheduled or direct activation processes.</p> <p>Z01 – Stand-alone period shift. To be used when period shift is not combined with standard mFRR product (A05 or A07). Must be indivisible simple bids⁴. Applicable only to bids in Norway.</p>
--	---	---

LOKAL DIREKTE AKTIVERING

- Bud der kan direkte aktiveres skal være teknisk linket til et andet bud i efterfølgende kvarter og være meldt ind med *marketProductType = A07*.
- Mængde og pris kan variere mellem de 2 linkede bud.
- Linket bud i efterfølgende kvarter vil altid blive aktiveret, hvis bud i indeværende kvarter direkte aktiveres.
- Mængde for bud der direkte aktiveres (BidA) beregnes med rampe - både i forhold til energiafregning og ubalance afregning. Standard rampe på 10 minutter.
- Begge budaktiveringer påvirker kun marginal prisen for det kvarter, hvor de er meldt ind.
- Mængde svarende til resultat fra kapacitetsmarkedet skal meldes ind som direkte aktiverbare bud i energiaktiveringsmarkedet.

ÆNDRING AF FAT KRAV

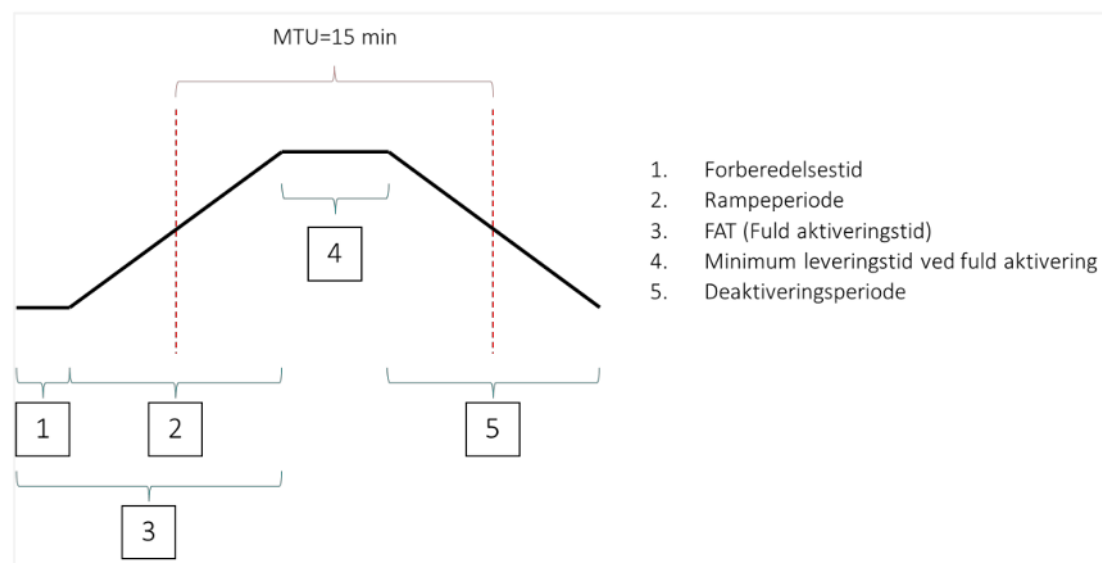
ÆNDRING AF FAT KRAV I MFRR EAM

Fra 15 minutters- til 12,5 minutters FAT

- Fra go-live af mFRR EAM vil kravet om fuld aktiveringstid på 12,5 min for mFRR energiaktiveringer træde i kraft. Oprindeligt meldte Energinet ud, at kravet ville komme med overgangen til MARI, for at give aktører god tid til at omstille sig til en FAT på 12,5 min. Som bekendt er MARI blevet udskudt til 2026, hvorfor **kravet implementeres fra go-live af mFRR EAM 3. december 2024** i stedet.
- Energinet ønsker at implementere FAT 12,5 min fra mFRR EAM af flere årsager. Dels har FAT 12,5 min sammenhæng til den automatiserede, kvartersmæssige drift, hvor aktiveringer sendes til aktøren 7,5 minutter forud for kvarteret. Derudover ønsker Energinet harmoniserede regler mellem de øvrige nordiske TSO'er. Desuden vil leverancer jf. FAT 12,5 min være i bedre overensstemmelse med udvekslingen over HVDC.
- Ved prækvalificering til mFRR EAM vil aktører blive prækvalificeret iht. en FAT på 12,5 min. Er et anlæg ikke prækvalificeret jf. FAT 12,5 min forud for mFRR EAM go-live, vil Energinet korrigere i tidligere prækvalifikation, således at mulige budvolumen svarer til en FAT på 12,5 min. For yderligere information om prækvalifikation, henvises til [Prækvalifikation og test \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/prækvalifikation-og-test) og [Krav til prækvalifikation af frivillige/energibud \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/krav-til-prækvalifikation-af-frivillige-energibud). Hvis I har spørgsmål vedrørende prækvalifikation, er I velkommen til at kontakte os på pq.audits@energinet.dk.

FAT 12,5 MIN OPSUMMERET

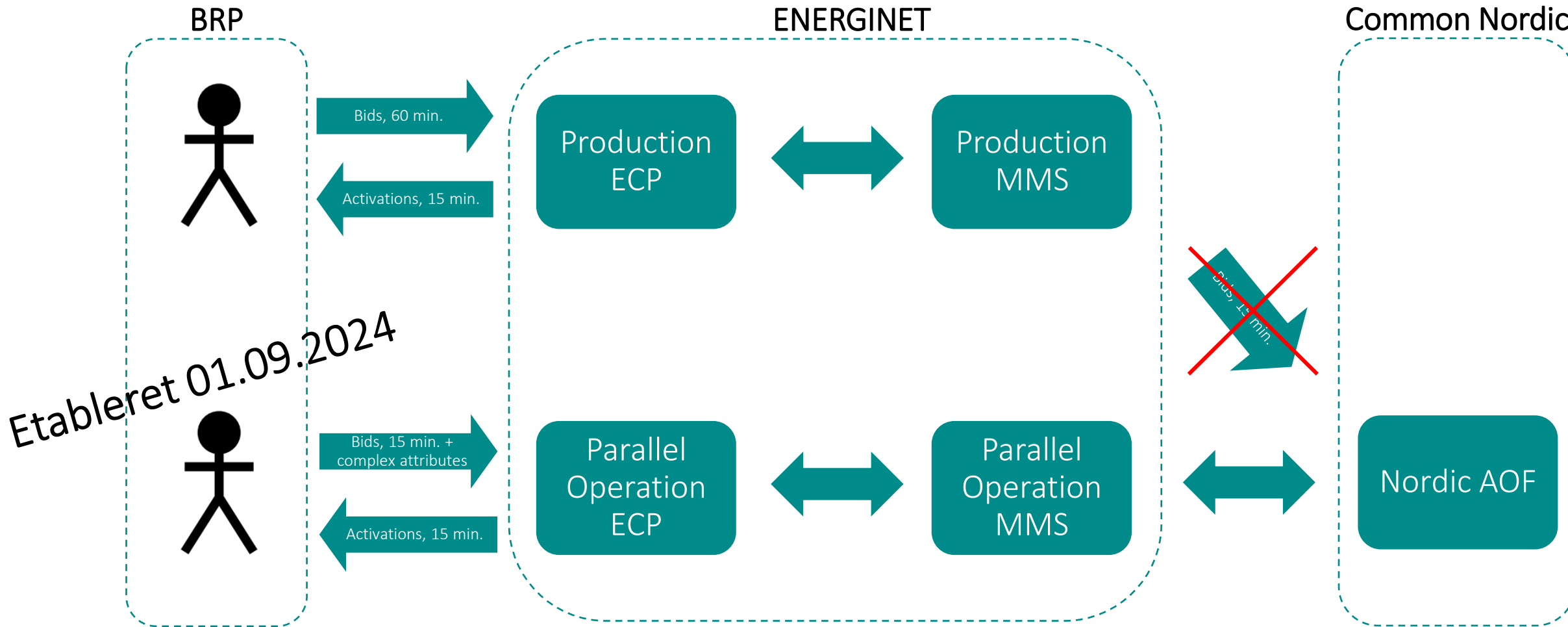
- FAT 12,5 min er en del af standardproduktet (mFRR Implementation Framework, artikel 7 stk. 1).
- Med specificeret leverance (mFRR Implementation Framework, artikel 7 stk. 6)
 - Forberedelsestid (2,5 min)
 - Rampeperiode (10 min)
 - Deaktiveringsperiode (10 min)



Figur 2: Standardproduktet

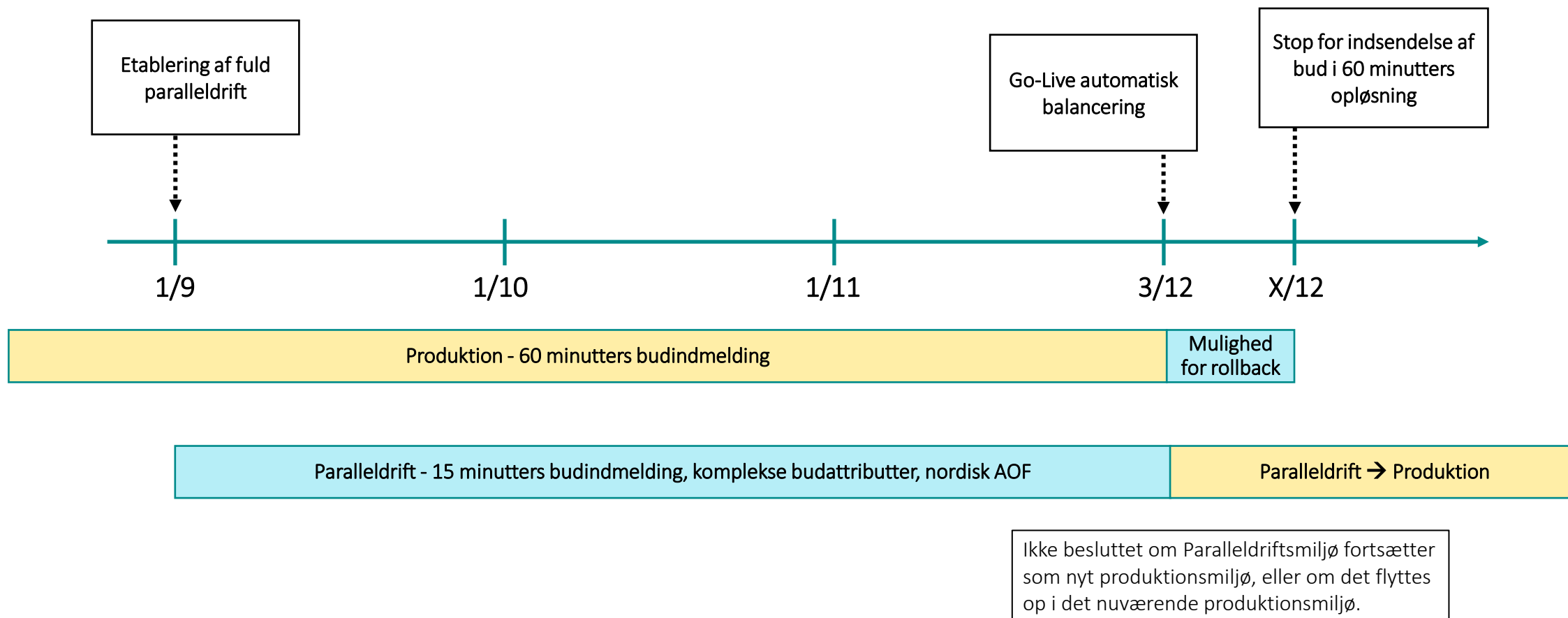
PARALLELDRIFT, ROLLBACK OG TEST

PARALLELDRIFT FOR AUTOMATIC BALANCING



PRODUKTION VS. PARALLELDRIFT

Princip skitse



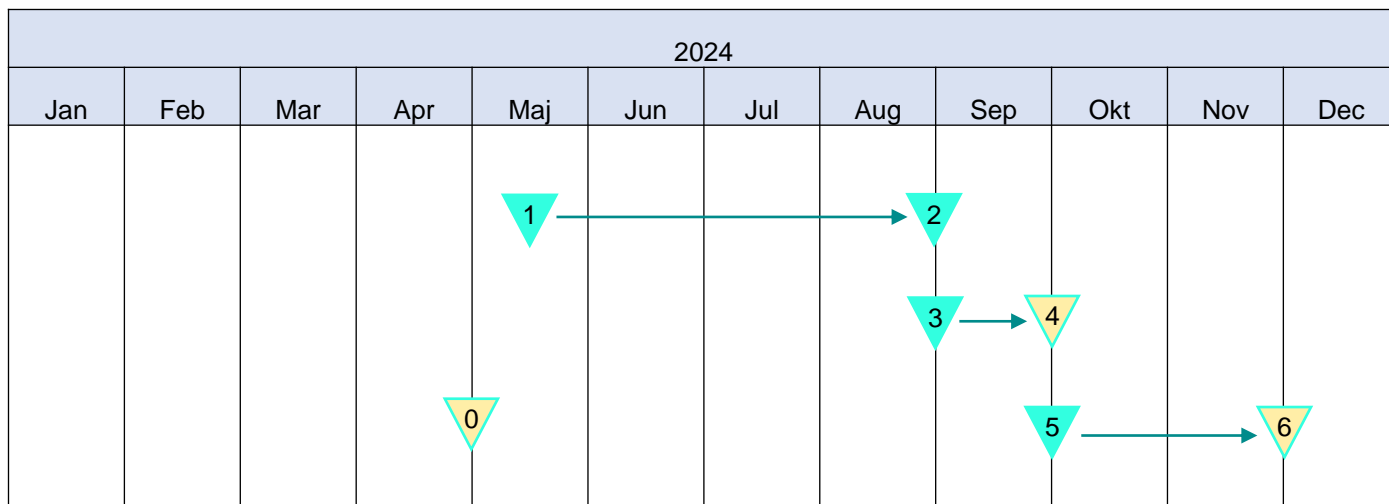
ROLLBACK

Der skelnes skarpt mellem *rollback* og *fallback*.

Ved **fallback** er den nordiske AOF midlertidig utilgængelig, og de nordiske TSO'er balancerer eget kontrol område med lokale mFRR EAM bud alene, indtil AOF'en er tilgængelig igen. Behovet for at gå i fallback vil opstå med mellemrum – og særligt umiddelbart efter go-live, er det forventeligt, at ske mere hyppigt end ellers.

Ved **rollback** rulles IT-understøttelsen tilbage til før go-live. Dvs. tilbage til 60 minutters budindmelding og aktivering uden nordisk AOF. Det er en permanent tilbage rulning, og det vil kræve en ny go-live, at komme tilbage aktivering via nordisk AOF. Rollback vil kun være en mulighed i få dage efter go-live, og det er et håndtag de nordiske TSO'er er nødt til at have, men ikke forventer at gøre brug af.

BRP PLAN FOR AUTOMATISK BALANCERING



Milestone	Milestone description	Date
0	Redundant mechanism for bud submission in webportal	01.05.2024 ✓
1	BRPs can start testing bids in 15 minutes resolution and complex bid attributes.	Medio maj 2024
2	Full parallel operation established with all BRPs submitting bids in 15 minutes resolution.	01.09.2024
3	Start testing of Bid Availability Report (for both mFRR and aFRR)	01.09.2024
4	Go-live of Bid Availability Report	01.10.2024
5	Start testing of Health Check message and Activation Result message (ReserveAllocationResult).	01.10.2024
6	Go-live of automatic balancing	03.12.2024





















































ÆNDRINGER I DEN NYE SELVBETJENINGSPORTAL

OVERSIGT OVER FORBEDRINGER

- Redundant budindmelding - grænse på 13MB for manuelt indsendte CIM bud.
- Tilføjet 2 nye attributter - *Geolocations* og *Note*
- Refresh knap
- Forbedret look-and-feel

01/04/2024 09:30     **DK1 and DK2** DK1 DK2 MW up and down MW up MW down

09:30 - 09:45			09:45 - 10:00			10:00 - 10:15			10:15 - 10:30			10:30 - 10:45			10:45 - 11:00			11:00 - 11:15			11:15 - 11:30			11:30 - 11:45					
Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW	Price	Area	MW				
DK1	-38	30.57	DK1	-38	30.57	DK2	-27	182.79	DK2	-27	182.79	DK2	-27	182.79	DK2	-27	182.79	DK1	-24	57.66	DK1	-24	57.66	DK1	-24		DK1	-24	
DK2	21	125.24	DK2	21	125.24	DK2	-37	147.08	DK2	-37	147.08	DK2	-37	147.08	DK2	-37	147.08	DK2	-32	97.73	DK2	-32	97.73	DK2	-32		DK2	-32	
DK1	-42	10.38	DK1	-42	10.38	DK2	19	51.92	DK2	19	51.92	DK2	19	51.92	DK2	19	51.92	DK1	-49	104.37	DK1	-49	104.37	DK1	-49		DK1	-49	
DK2	-46	2.78	DK2	-46	2.78	DK1	-10	139.47	DK1	-10	139.47	DK1	-10	139.47	DK1	-10	139.47	DK2	-31	84.49	DK2	-31	84.49	DK2	-31		DK2	-31	
DK1	24	85.98	DK1	24	85.98	DK2	23	115.02	DK2	23	115.02	DK2	23	115.02	DK2	23	115.02	DK2	8	174.14	DK2	8	174.14	DK2	8		DK2	8	
DK1	48	97.05	DK1	48	97.05	DK1	31	32.85	DK1	31	32.85	DK1	31	32.85	DK1	31	32.85	DK1	-6	112.06	DK1	-6	112.06	DK1	-6		DK1	-6	
DK1	50	42.80	DK1	50	42.80	DK1	-7	113.00	DK1	-7	113.00	DK1	-7	113.00	DK1	-7	113.00	DK1	32	42.17	DK1	32	42.17	DK1	32		DK1	32	
DK1	37	133.79	DK1	37	133.79	DK1	-50	157.43	DK1	-50	157.43	DK1	-50	157.43	DK1	-50	157.43	DK2	18	54.19	DK2	18	54.19	DK2	18		DK2	18	
DK2	-10	168.86	DK2	-10	168.86	DK2	-9	114.36	DK2	-9	114.36	DK2	-9	114.36	DK2	-9	114.36	DK1	-39	67.57	DK1	-39	67.57	DK1	-39		DK1	-39	
DK2	-19	42.85	DK2	-19	42.85	DK1	-8	2.37	DK1	-8	2.37	DK1	-8	2.37	DK1	-8	2.37	DK2	-31	150.57	DK2	-31	150.57	DK2	-31		DK2	-31	
DK2	-40	187.32	DK2	-40	187.32	DK1	16	91.75	DK1	16	91.75	DK1	16	91.75	DK1	16	91.75	DK1	-36	62.65	DK1	-36	62.65	DK1	-36		DK1	-36	
DK1	12	157.17	DK1	12	157.17	DK1	48	18.30	DK1	48	18.30	DK1	48	18.30	DK1	48	18.30	DK2	-15	47.65	DK2	-15	47.65	DK2	-15		DK2	-15	
DK2	9	19.12	DK2	9	19.12	DK1	37	141.96	DK1	37	141.96	DK1	37	141.96	DK1	37	141.96	DK2	48	3.22	DK2	48	3.22	DK2	48		DK2	48	
DK1	-9	94.26	DK1	-9	94.26	DK1	48	62.22	DK1	48	62.22	DK1	48	62.22	DK1	48	62.22	DK1	-47	150.07	DK1	-47	150.07	DK1	-47		DK1	-47	
DK1	-41	123.29	DK1	-41	123.29	DK1	-15	6.96	DK1	-15	6.96	DK1	-15	6.96	DK1	-15	6.96	DK2	12	25.93	DK2	12	25.93	DK2	12		DK2	12	
DK2	-16	176.26	DK2	-16	176.26	DK1	37	122.73	DK1	37	122.73	DK1	37	122.73	DK1	37	122.73	DK1	50	0.33	DK1	50	0.33	DK1	50		DK1	50	
DK1	11	153.68	DK1	11	153.68	DK2	-11	12.51	DK2	-11	12.51	DK2	-11	12.51	DK2	-11	12.51	DK2	23	60.55	DK2	23	60.55	DK2	23		DK2	23	
DK2	19	166.35	DK2	19	166.35	DK1	44	94.02	DK1	44	94.02	DK1	44	94.02	DK1	44	94.02	DK2	-42	167.19	DK2	-42	167.19	DK2	-42		DK2	-42	
DK1	20	113.00	DK1	20	113.00	DK1	-17	69.69	DK1	-17	69.69	DK1	-17	69.69	DK1	-17	69.69	DK2	-40	185.79	DK2	-40	185.79	DK2	-40		DK2	-40	
DK1	13	152.46	DK1	13	152.46	DK1	-6	38.24	DK1	-6	38.24	DK1	-6	38.24	DK1	-6	38.24	DK2	-20	153.62	DK2	-20	153.62	DK2	-20		DK2	-20	
DK2	-15	9.69	DK2	-15	9.69	DK1	50	55.69	DK1	50	55.69	DK1	50	55.69	DK1	50	55.69	DK1	38	91.30	DK1	38	91.30	DK1	38		DK1	38	
DK2	-37	158.98	DK2	-37	158.98	DK1	23	28.06	DK1	23	28.06	DK1	23	28.06	DK1	23	28.06	DK2	-38	72.00	DK2	-38	72.00	DK2	-38		DK2	-38	
DK2	7	198.32	DK2	7	198.32	DK2	-43	111.71	DK2	-43	111.71	DK2	-43	111.71	DK2	-43	111.71	DK1	16	176.35	DK1	16	176.35	DK1	16		DK1	16	
DK1	6	126.30	DK1	6	126.30	DK2	46	119.36	DK2	46	119.36	DK2	46	119.36	DK2	46	119.36	DK2	-19	101.81	DK2	-19	101.81	DK2	-19		DK2	-19	
DK1	-16	114.29	DK1	-16	114.29	DK1	-39	169.03	DK1	-39	169.03	DK1	-39	169.03	DK1	-39	169.03	DK1	41	114.75	DK1	41	114.75	DK1	41		DK1	41	
DK2	43	36.55	DK2	43	36.55	DK1	-7	10.83	DK1	-7	10.83	DK1	-7	10.83	DK1	-7	10.83	DK1	-47	125.28	DK1	-47	125.28	DK1	-47		DK1	-47	

08:00 - 08:15					08:15 - 08:30					08:30 - 08:45					08:45 - 09:00			
Area	MW	Price ↑	Reason Code	Geolocations	Area	MW	Price ↑	Reason Code	Geolocations	Area	MW	Price ↑	Reason Code	Geolocations	Area	MW	Price ↑	Reason Code
DK1	49	0.25	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	49	0.25	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	49	0.25	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	49	0.25	Balance Nordisk
DK1	9	1.31	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	9	1.31	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	9	1.31	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	9	1.31	Balance Nordisk
DK1	-23	1.59	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-23	1.59	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-23	1.59	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-23	1.59	Balance Nordisk
DK1	-13	5.05	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-13	5.05	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-13	5.05	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-13	5.05	Balance Nordisk
DK1	-45 	6.07	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-45 	6.07	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-45 	6.07	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-45 	6.07	Balance Nordisk
DK1	-19	8.82	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-19	8.82	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-19	8.82	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-19	8.82	Balance Nordisk
DK1	-38	10.36	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-38	10.36	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-38	10.36	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	-38	10.36	Balance Nordisk
DK1	48 	10.64	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	48 	10.64	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	48 	10.64	Balance Nordisk	ADL_150, AHA_220	DK1	48 	10.64	Balance Nordisk
DK1	46 	10.85		ADL_150, AHA_220	DK1	46 	10.85		ADL_150, AHA_220	DK1	46 	10.85		ADL_150, AHA_220	DK1	46 	10.85	
DK1	43 	11.59		ADL_150, AHA_220	DK1	43 	11.59		ADL_150, AHA_220	DK1	43 	11.59		ADL_150, AHA_220	DK1	43 	11.59	
DK1	-29 	12.31		ADL_150, AHA_220	DK1	-29 	12.31		ADL_150, AHA_220	DK1	-29 	12.31		ADL_150, AHA_220	DK1	-29 	12.31	
DK1	-35 	15.21		ADL_150, AHA_220	DK1	-35 	15.21		ADL_150, AHA_220	DK1	-35 	15.21		ADL_150, AHA_220	DK1	-35 	15.21	
DK1	-49	16.92		ADL_150, AHA_220	DK1	-49	16.92		ADL_150, AHA_220	DK1	-49	16.92		ADL_150, AHA_220	DK1	-49	16.92	
DK1	-31 	17.14		ADL_150, AHA_220	DK1	-31 	17.14		ADL_150, AHA_220	DK1	-31 	17.14		ADL_150, AHA_220	DK1	-31 	17.14	
DK1	-22	21.62		ADL_150, AHA_220	DK1	-22	21.62		ADL_150, AHA_220	DK1	-22	21.62		ADL_150, AHA_220	DK1	-22	21.62	
DK1	48 	23.27		ADL_150, AHA_220	DK1	48 	23.27		ADL_150, AHA_220	DK1	48 	23.27		ADL_150, AHA_220	DK1	48 	23.27	
DK1	-20 	24.91		ADL_150, AHA_220	DK1	-20 	24.91		ADL_150, AHA_220	DK1	-20 	24.91		ADL_150, AHA_220	DK1	-20 	24.91	
DK1	5	25.59		ADL_150, AHA_220	DK1	5	25.59		ADL_150, AHA_220	DK1	5	25.59		ADL_150, AHA_220	DK1	5	25.59	
DK1	6 	26.83		ADL_150, AHA_220	DK1	6 	26.83		ADL_150, AHA_220	DK1	6 	26.83		ADL_150, AHA_220	DK1	6 	26.83	
DK1	-7 	27.64		ADL_150, AHA_220	DK1	-7 	27.64		ADL_150, AHA_220	DK1	-7 	27.64		ADL_150, AHA_220	DK1	-7 	27.64	
DK1	31 	28.45		ADL_150, AHA_220	DK1	31 	28.45		ADL_150, AHA_220	DK1	31 	28.45		ADL_150, AHA_220	DK1	31 	28.45	
DK1	-46 	28.61		ADL_150, AHA_220	DK1	-46 	28.61		ADL_150, AHA_220	DK1	-46 	28.61		ADL_150, AHA_220	DK1	-46 	28.61	
DK1	-45	28.69		ADL_150, AHA_220	DK1	-45	28.69		ADL_150, AHA_220	DK1	-45	28.69		ADL_150, AHA_220	DK1	-45	28.69	
DK1	50	30.53		ADL_150, AHA_220	DK1	50	30.53		ADL_150, AHA_220	DK1	50	30.53		ADL_150, AHA_220	DK1	50	30.53	
DK1	17	31.61		ADL_150, AHA_220	DK1	17	31.61		ADL_150, AHA_220	DK1	17	31.61		ADL_150, AHA_220	DK1	17	31.61	
DK1	20	32.67		ADL_150, AHA_220	DK1	20	32.67		ADL_150, AHA_220	DK1	20	32.67		ADL_150, AHA_220	DK1	20	32.67	

RESOURCE SCHEDULES STATUS **BIDS AND ACTIVATION**

01/04/2024 09:30     **DK1 and DK2** DK1 DK2 **MW up and down** MW up MW down



09:30 - 09:45

Area	MW	Price	Activated MW	Bid ID	Reason Code	Note	Geolocations
DK1	-38	30.57	0	9cf5b6f5-3fdd-4369-8bca-50749b5382de		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	21	125.24	0	42993c6a-e5e4-493b-abf0-bd0d883400d5		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	-42	10.38	0	7a6832e2-bc5a-42a4-a08f-62ef2881e9a9		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	-46	2.78	0	e3c06cc1-0713-4e8b-acd7-c9ebbcfac950		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	24	85.98	0	dd33887e-a3ef-4452-8f44-3ede0f38b6b5		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	48	97.05	0	9321ff26-8a4a-46a9-bd3b-1fae31756623		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	50	42.80	0	916ed953-fc71-42f9-87df-43c679f3280d		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	37	133.79	0	3ee65b5c-0747-4e1e-a8a1-75e10723c937		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	-10	168.86	0	571bd983-bc9e-44d2-8be8-dd90b0be92bf		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK2	-19	42.85	0	b4414939-ec59-4e12-a033-6237114b9f2b		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK2	-40	187.32	0	5a9d6e35-0982-46e1-9d54-0ee398c4a11e		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	12	157.17	0	88c337e9-285e-4548-9527-87f3ee018cd7		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	9	19.12	0	e3e78a7b-2241-419b-8b81-f0323ac33e5d		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	-9	94.26	0	c9522be6-2dce-4880-bc38-bfee658f2f38		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	-41	123.29	0	b336b71e-02a0-4dd0-aeaf-b31a7c02e2bb		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	-16	176.26	0	379eb083-b3f1-4392-b002-3f1c939fdc06		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	11	153.68	0	1d557438-f303-4e90-860b-51f50610fb2f		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	19	166.35	0	0f3818cd-c62b-4f58-b36a-31596ae5a885		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	20	113.00	0	907e53fb-08f1-4d95-9904-414d517c4201		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	13	152.46	0	0a8c826c-61bf-4bcd-8f53-d8e3cd1ed15e		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	-15	9.69	0	1da8d8f2-890d-4658-9390-294f8f51f7bf		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK2	-37	158.98	0	4ecabebc-a43c-48e2-9996-887d727cd9a9		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK2	7	198.32	0	c0ba17f2-a40e-42ac-b02b-ceb716923318		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132
DK1	6	126.30	0	9ea1e7b6-c70d-4c68-886e-0a01285abdac		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK1	-16	114.29	0	45602022-3305-4968-8b8b-f15308278ab8		Lorem ipsum dolor sit a...	ADL_150, AHA_220
DK2	43	36.55	0	aa9358eb-782a-42c2-ac27-2bc7baca0b7e		Lorem ipsum dolor sit a...	ALL_132, AMK_132

09:45 - 10:00

Area	MW	Price	Activated MW	Bid ID	Reason Code	Note
DK1	-38	30.57	0	9cf5b6f5-3fdd-4369-8bca-50749b5382de		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	21	125.24	0	42993c6a-e5e4-493b-abf0-bd0d883400d5		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	-42	10.38	0	7a6832e2-bc5a-42a4-a08f-62ef2881e9a9		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-46	2.78	0	e3c06cc1-0713-4e8b-acd7-c9ebbcfac950		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	24	85.98	0	dd33887e-a3ef-4452-8f44-3ede0f38b6b5		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	48	97.05	0	9321ff26-8a4a-46a9-bd3b-1fae31756623		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	50	42.80	0	916ed953-fc71-42f9-87df-43c679f3280d		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	37	133.79	0	3ee65b5c-0747-4e1e-a8a1-75e10723c937		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-10	168.86	0	571bd983-bc9e-44d2-8be8-dd90b0be92bf		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-19	42.85	0	b4414939-ec59-4e12-a033-6237114b9f2b		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-40	187.32	0	5a9d6e35-0982-46e1-9d54-0ee398c4a11e		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	12	157.17	0	88c337e9-285e-4548-9527-87f3ee018cd7		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	9	19.12	0	e3e78a7b-2241-419b-8b81-f0323ac33e5d		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	-9	94.26	0	c9522be6-2dce-4880-bc38-bfee658f2f38		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	-41	123.29	0	b336b71e-02a0-4dd0-aeaf-b31a7c02e2bb		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-16	176.26	0	379eb083-b3f1-4392-b002-3f1c939fdc06		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	11	153.68	0	1d557438-f303-4e90-860b-51f50610fb2f		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	19	166.35	0	0f3818cd-c62b-4f58-b36a-31596ae5a885		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	20	113.00	0	907e53fb-08f1-4d95-9904-414d517c4201		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	13	152.46	0	0a8c826c-61bf-4bcd-8f53-d8e3cd1ed15e		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-15	9.69	0	1da8d8f2-890d-4658-9390-294f8f51f7bf		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	-37	158.98	0	4ecabebc-a43c-48e2-9996-887d727cd9a9		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	7	198.32	0	c0ba17f2-a40e-42ac-b02b-ceb716923318		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	6	126.30	0	9ea1e7b6-c70d-4c68-886e-0a01285abdac		Lorem ipsum dolor sit a...
DK1	-16	114.29	0	45602022-3305-4968-8b8b-f15308278ab8		Lorem ipsum dolor sit a...
DK2	43	36.55	0	aa9358eb-782a-42c2-ac27-2bc7baca0b7e		Lorem ipsum dolor sit a...

TEST, SUPPORTBEHOV OG NÆSTE MØDE

TEST AF BUDINDMELDING OG KOMPLEKSE BUDATTRIBUTTER

Kontakt Charlotte Bo Nielsen,
xchbn@energinet.dk for at aftale dato for
testforløb (20.maj - 1.sept)

ONLINE SUPPORTMØDER

Mulighed for opsætning af 30 min online
supportmøder (1:1) 1-2 gange om ugen.

NÆSTE MØDE

Midt august:

- Paralleldrift, Teststatus
- Forberedelse til Go-live, Cut over, Rollback, hypercare

INFORMATION

Om mFRR EAM: [mFRR energiaktiveringsmarked
\(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/mfrr-energiaktiveringsmarked)

Implementeringsguide for nuværende setup findes her:
[Implementeringsguide mFRR-energiaktiveringsmarked
\(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/mfrr-energiaktiveringsmarked)

Implementeringsguide for kommende nordiske mFRR
EAM, go-live 3.dec, findes her: [Implementation guides –
nordicbalancingmodel](#)

TAK FOR I DAG 😊