



Kraftsituasjonen veke 35, 2021

Kraftprisen i sørlege Noreg over 100 øre/kWh

Kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var i gjennomsnitt 102,9 øre/kWh førre veke. Dette er 20 prosent høgare enn veke før. Prisauken heng mellom anna saman med høgare kraftprisar på kontinentet. Det var spesielt enkelttimar med svært høg kraftpris i første halvdel av veke som bidrog til auken. I desse timane følgde kraftprisen i sørlege Noreg kontinentet i større grad enn resten av veke. I første halvdel av veke var fleire vasskraftverk ute til vedlikehald i Sørvest-Noreg (NO2), og norsk vindkraftproduksjon var låg.

I Midt- og Nord-Noreg gjekk vekesprisen ned med 10 prosent, til 48,7 øre/kWh. Dette betyr at prisskilnaden mellom nord og sør har auka samanlikna med dei siste vekene.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen 1 grad over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 på Sør- og Austlandet og 0-1 grad under gjennomsnittet på Vestlandet og i Midt-Noreg og 4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 36 er det og venta temperaturar som er om lag 1-3 grader over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 2-3 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 35 var tilsiget på 1,3 TWh, eller 48 prosent av gjennomsnittet for veke. I veke 36 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh som er om lag 56 prosent av vekegjennomsnittet.

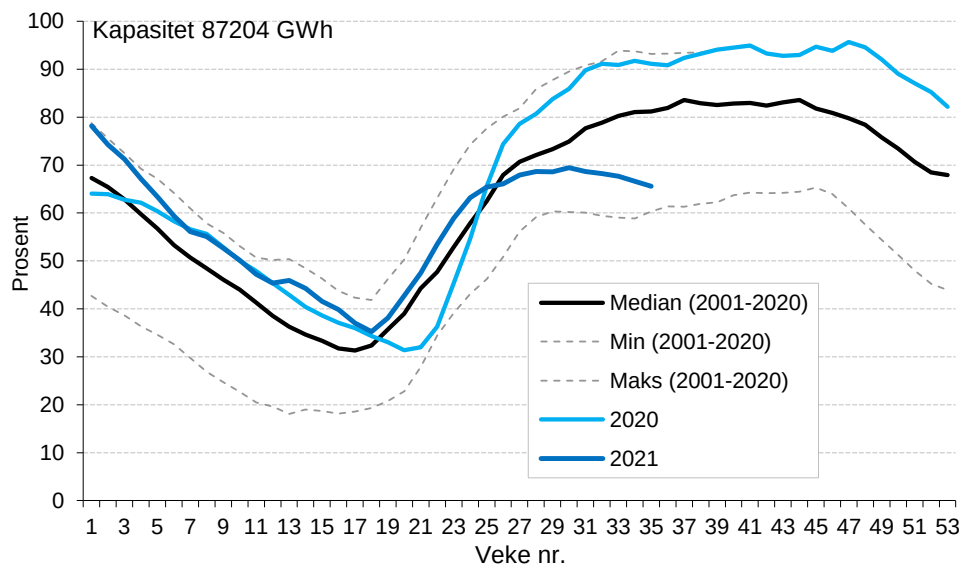
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

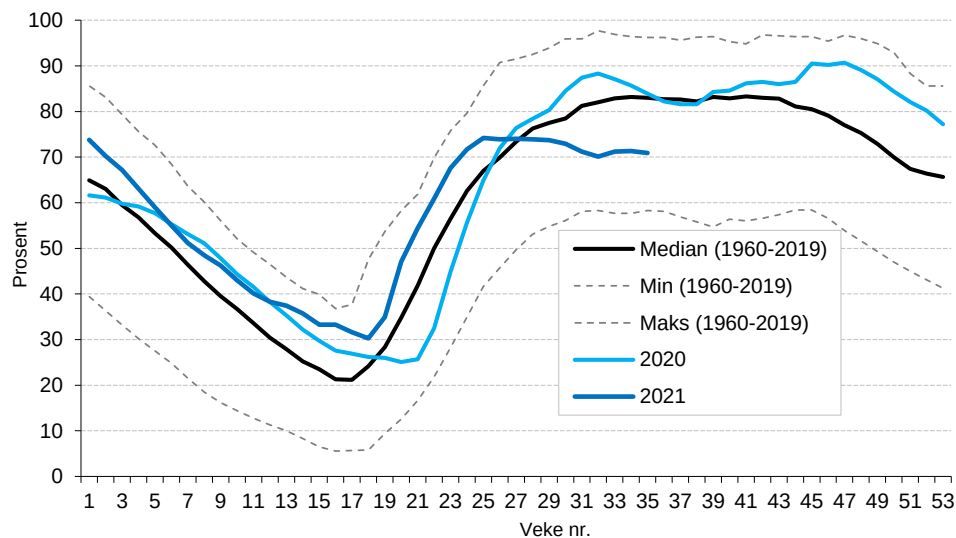
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2021	Veke 34 2021	Veke 35 2020	Median veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	65,6	66,6	91,2	81,2	-1,0	-25,5	-15,6
NO1	76,0	78,4	92,9	87,9	-2,4	-17,0	-11,9
NO2	57,4	59,1	93,3	80,3	-1,8	-36,0	-22,9
NO3	71,5	71,1	92,8	82,9	0,4	-21,4	-11,4
NO4	80,3	79,4	85,5	79,5	0,9	-5,2	0,8
NO5	58,2	60,3	91,9	81,3	-2,1	-33,8	-23,1
Sverige	70,9	71,3	83,9	83,0	-0,4	-13,0	-12,1

*Referanseperioden for medianen er 2000-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

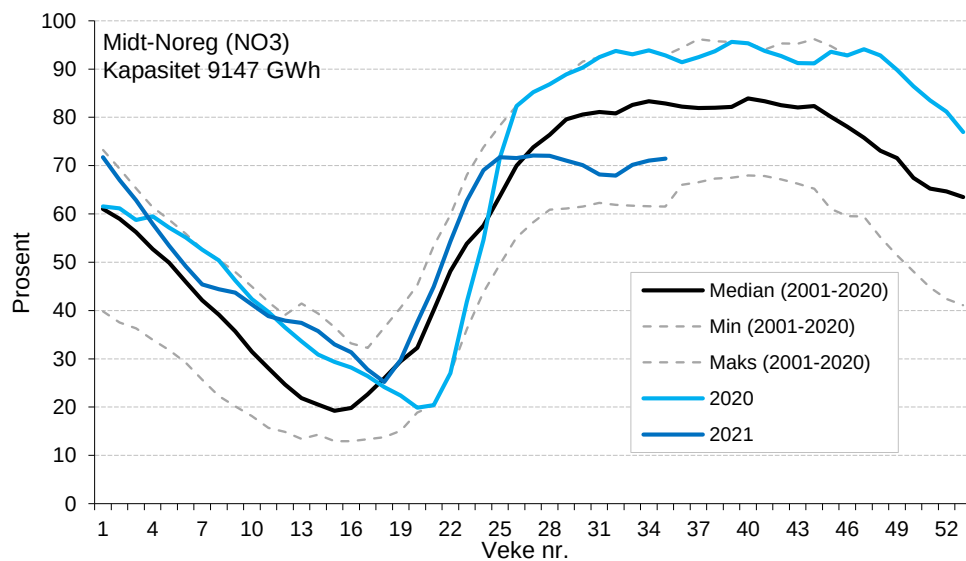
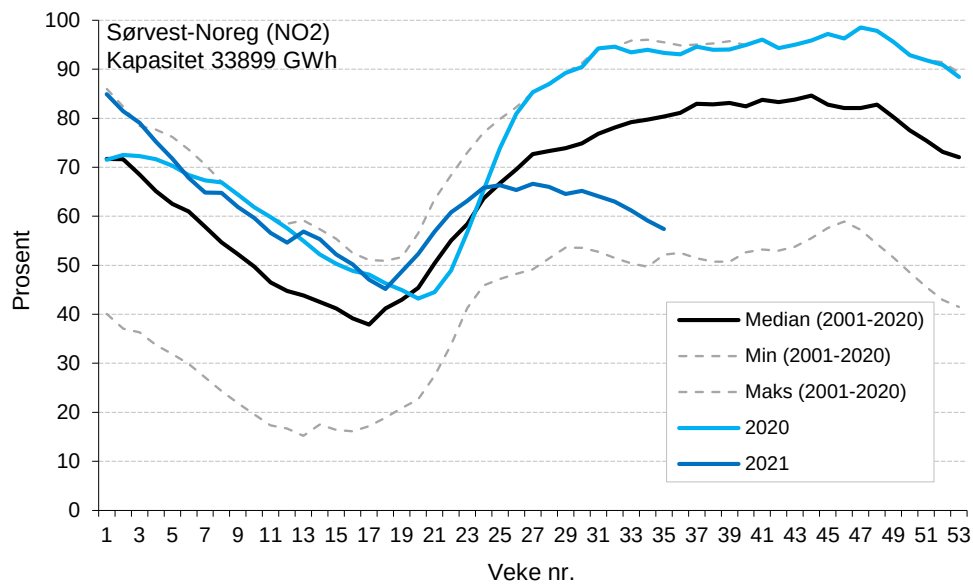
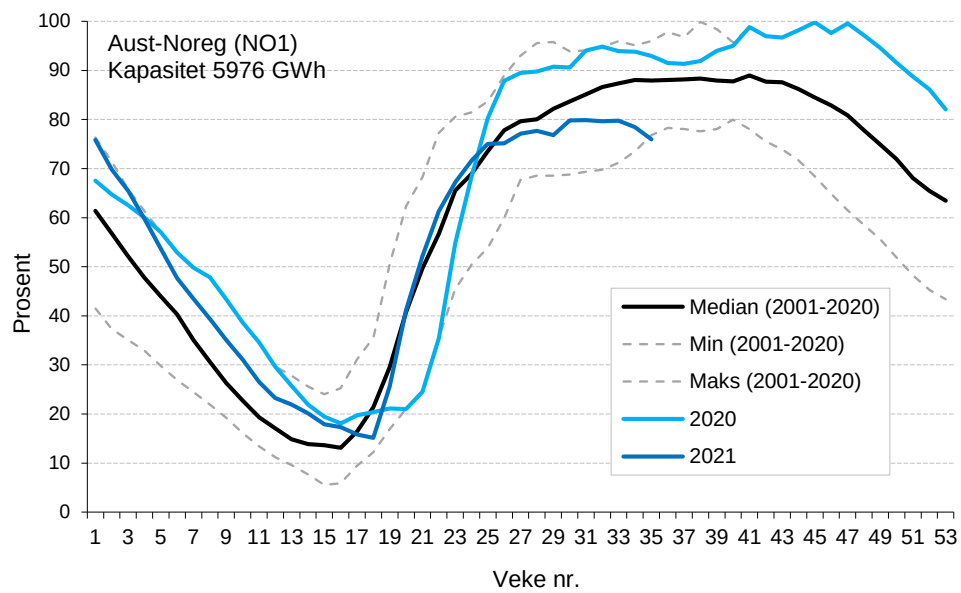
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

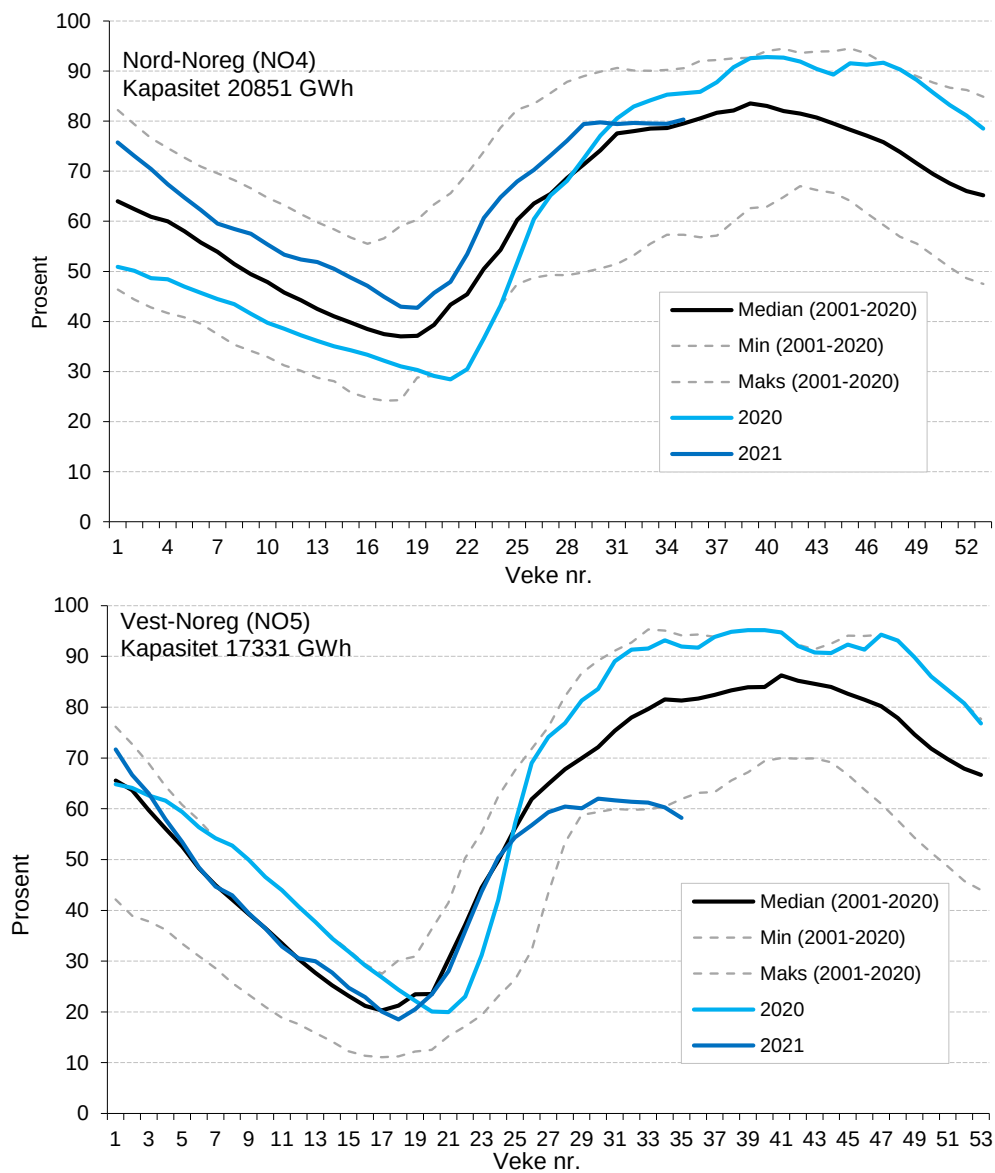


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 35 2021	Veke 35 Gjennomsnitt	Veke 35 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilslig	1,3	2,7	2,0	-0,7	48
Nedbør	0,7	2,4	0,5	0,2	30

Tabell 2a Utviklinga i tilslig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

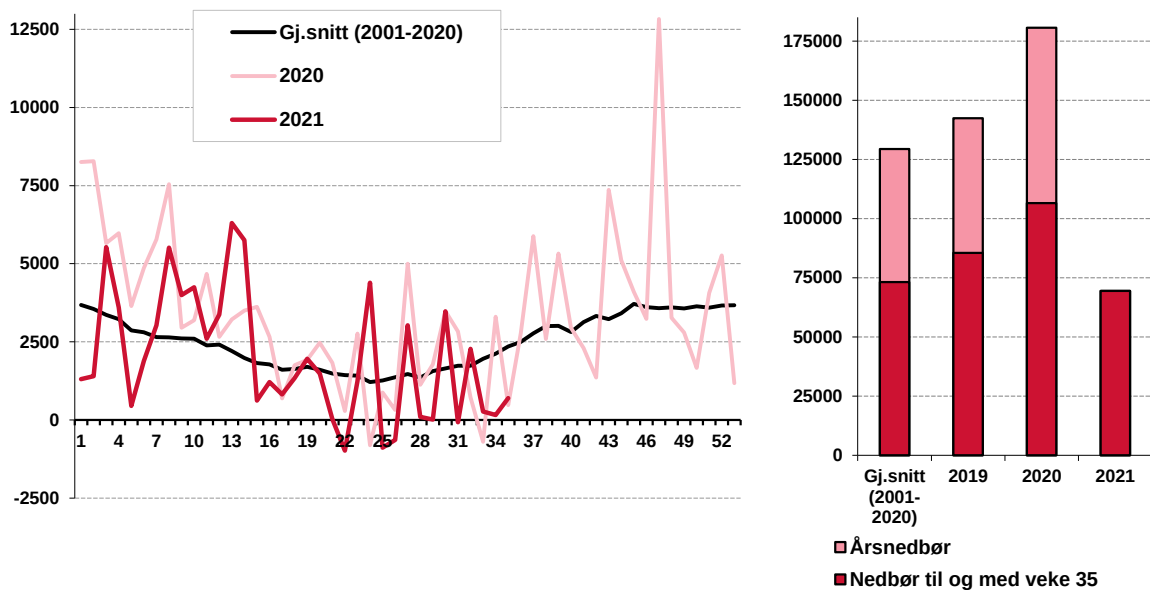
TWh	Veke 1- 35 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilslig	81,0	96,4	- 15,4
Nedbør	69,5	73,2	- 3,7

Tabell 2b Forventa tilslig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

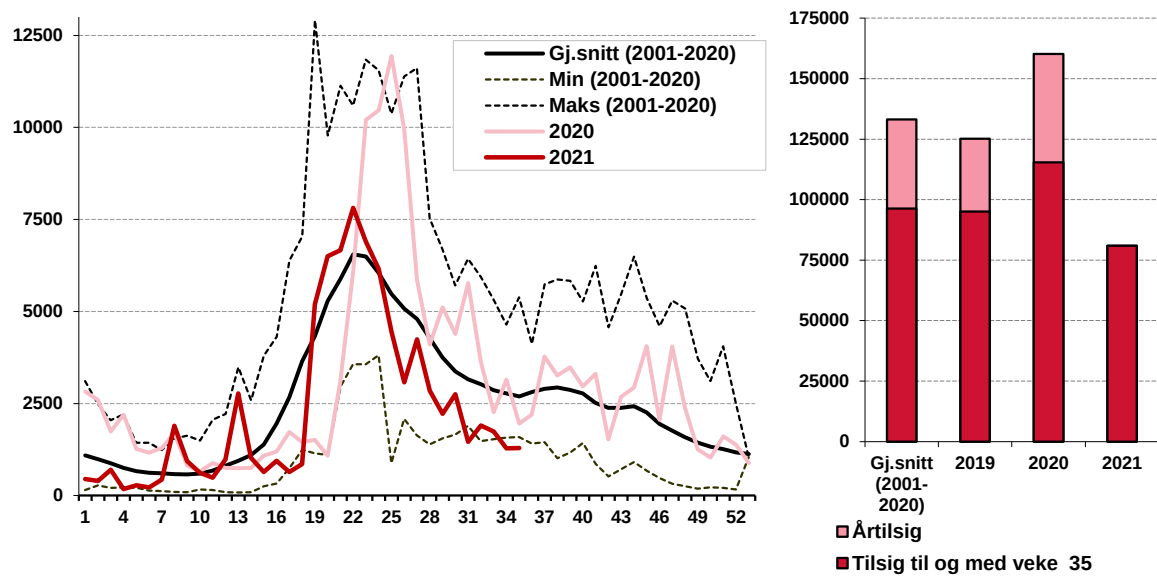
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilslig	1,6	56
Nedbør	2,4	96

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

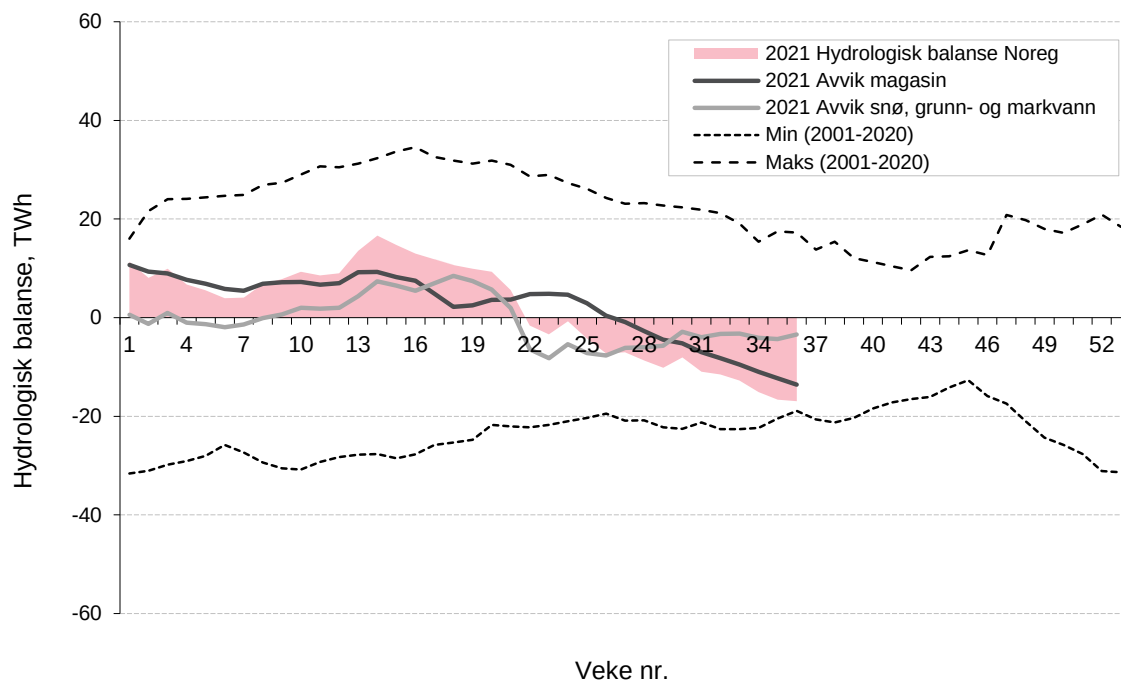
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2020). Kjelde: NVE

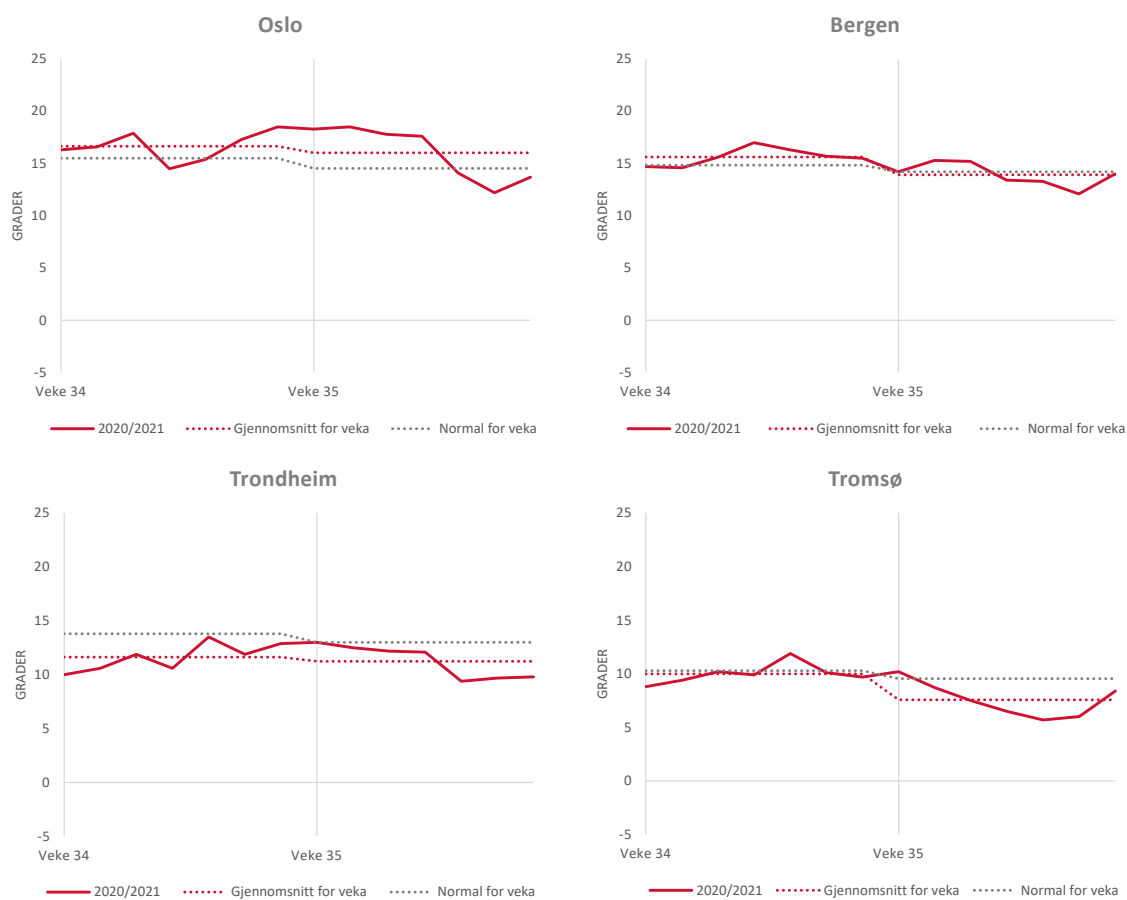


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 35 2021	Anslag veke 36 2021
Avvik magasin	-12,3	-13,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,4	-3,4
Hydrologisk balanse	-16,6	-16,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

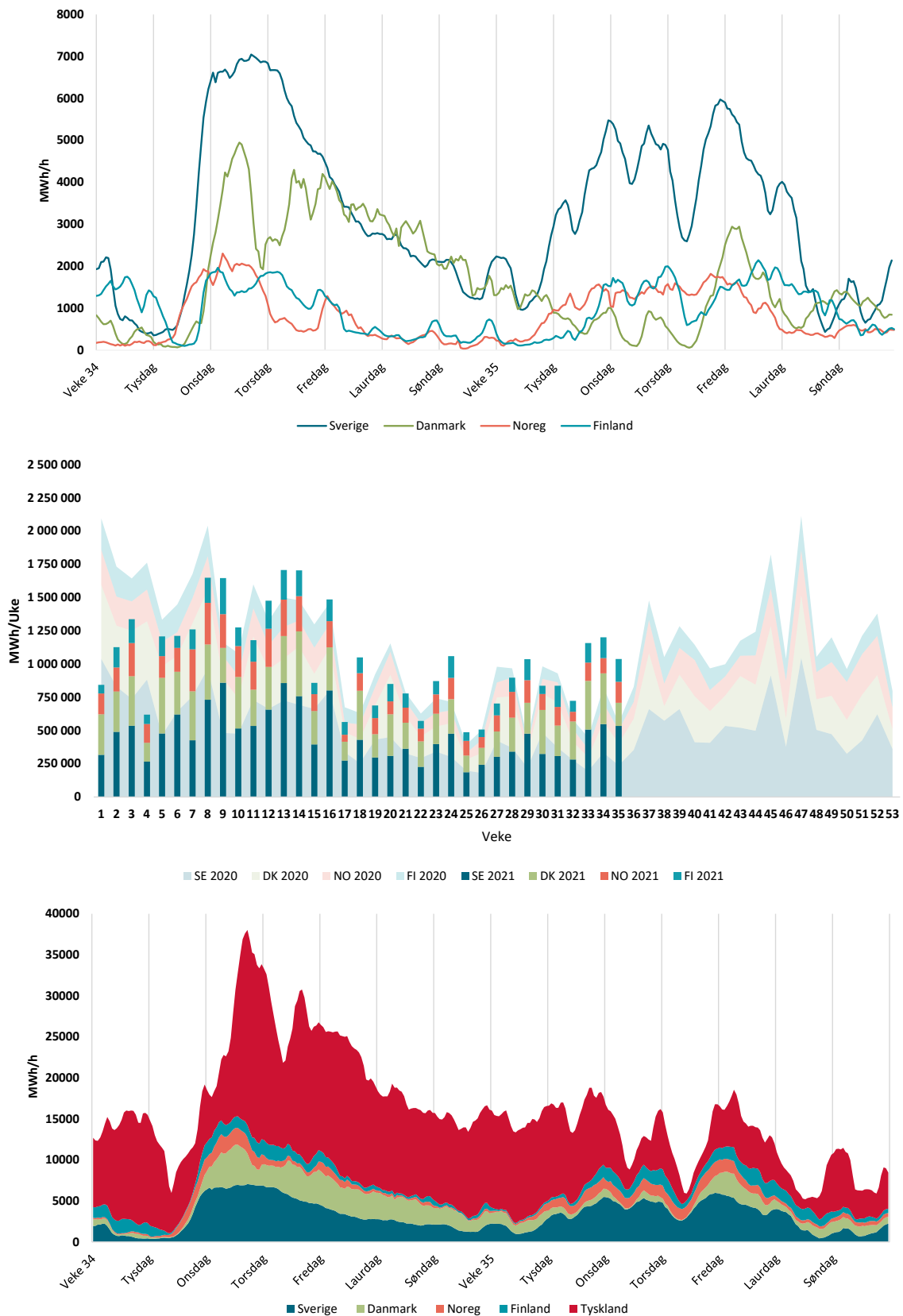
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 383	2 310	73	3 %
NO1	264	276	-11	-4 %
NO2	807	866	-60	-7 %
NO3	397	405	-8	-2 %
NO4	397	393	4	1 %
NO5	518	370	148	40 %
Sverige	2 566	2 617	-51	-2 %
SE1	504	473	31	7 %
SE2	816	891	-74	-8 %
SE3	1 152	1 127	25	2 %
SE4	94	127	-33	-26 %
Danmark	448	597	-149	-25 %
Jylland	293	435	-142	-33 %
Sjælland	155	162	-6	-4 %
Finland	1 113	1 085	27	3 %
Norden	6 510	6 609	-99	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 128	2 127	1	0 %
NO1	476	475	1	0 %
NO2	626	614	12	2 %
NO3	464	475	-10	-2 %
NO4	292	298	-6	-2 %
NO5	269	265	4	1 %
Sverige	2 183	2 210	-27	-1 %
SE1	156	173	-17	-10 %
SE2	221	237	-16	-7 %
SE3	1 428	1 409	19	1 %
SE4	378	392	-13	-3 %
Danmark	646	657	-11	-2 %
Jylland	411	417	-6	-2 %
Sjælland	235	240	-5	-2 %
Finland	1 411	1 396	15	1 %
Norden	6 368	6 391	-23	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	255	183	72	
Sverige	383	406	-23	
Danmark	-198	-60	-138	
Finland	-299	-311	12	
Norden	142	218	-76	

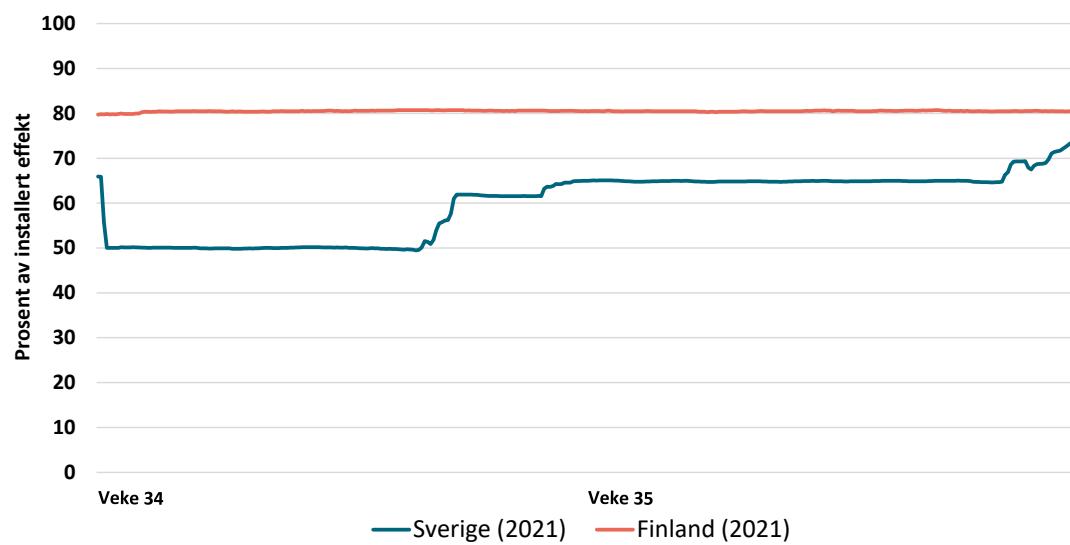
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

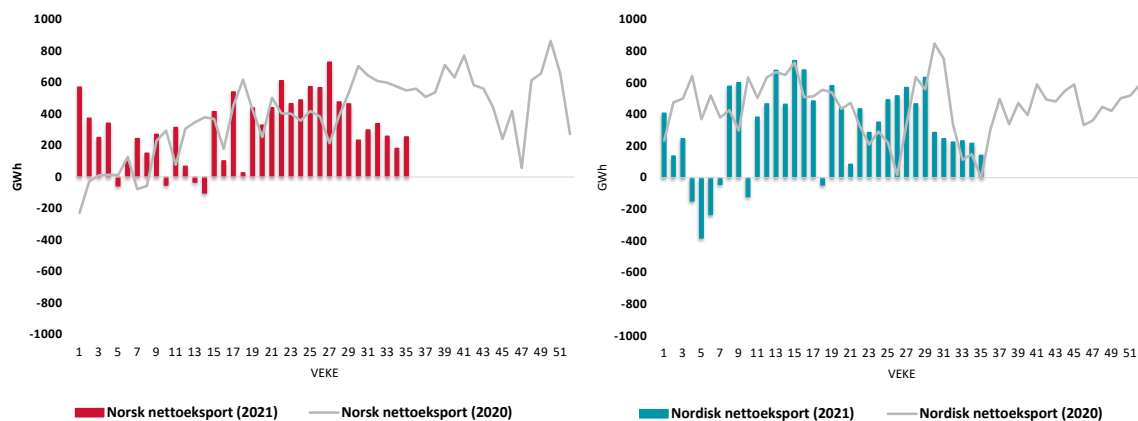
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	104,3	100,2	4,0	4,2
Forbruk	93,3	88,6	5,0	4,7
Nettoeksport	11,0	11,6		-0,5

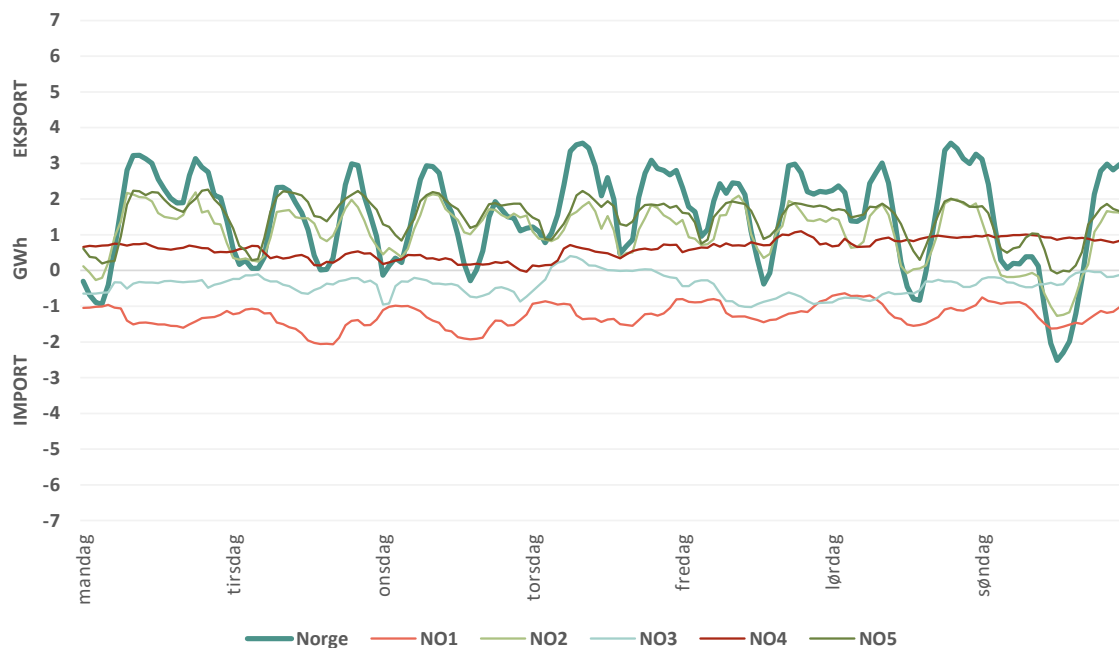
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	278,3	268,9	3,4	9,5
Forbruk	266,9	253,1	5,2	13,8
Nettoeksport	11,4	15,8		-4,4

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



The map illustrates trade flows between various European countries. The countries are color-coded: light blue for the UK, light green for Ireland, light purple for Germany, light yellow for France, light orange for Italy, light pink for Spain, light red for Portugal, light brown for Greece, light tan for Turkey, light grey for Russia, and light blue for the Baltic states (Estonia, Latvia, Lithuania). Double-headed arrows indicate trade flows between countries, with numbers in parentheses representing the volume of trade. The map shows a complex network of trade relationships across the continent.

* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjewe tal for fysisk flyt.

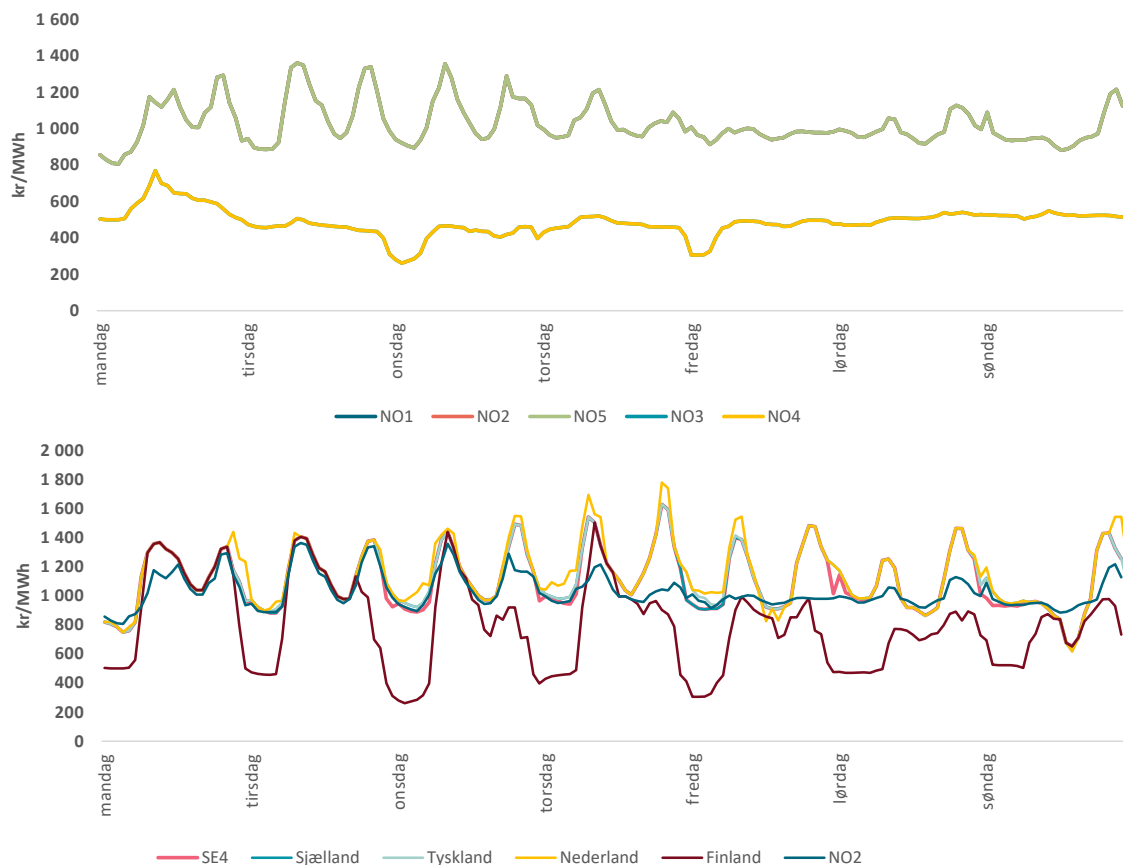
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2021)	Veke 35 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1028,9	848,1	75,3	21,3	1266,7
NO2	1028,9	848,1	75,3	21,3	1266,7
NO3	486,7	543,0	106,8	-10,4	355,8
NO4	486,7	543,0	89,1	-10,4	446,5
NO5	1028,9	848,3	72,3	21,3	1323,0
SE1	486,7	542,8	275,7	-10,3	76,6
SE2	486,7	542,8	275,9	-10,3	76,4
SE3	840,0	711,1	440,3	18,1	90,8
SE4	1104,8	925,6	461,0	19,4	139,7
Finland	796,1	706,3	460,2	12,7	73,0
Jylland	1116,4	917,8	390,3	21,6	186,0
Sjælland	1114,0	942,2	468,1	18,2	138,0
Estland	1102,3	996,2	469,6	10,7	134,7
System	800,1	740,4	169,9	8,1	370,8
Nederland	1144,8	953,7	395,5	20,0	189,5
Tyskland	1117,8	933,3	388,3	19,8	187,9
Polen	971,5	906,5	552,3	7,2	75,9
Litauen	1109,1	996,2	468,7	11,3	136,6

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

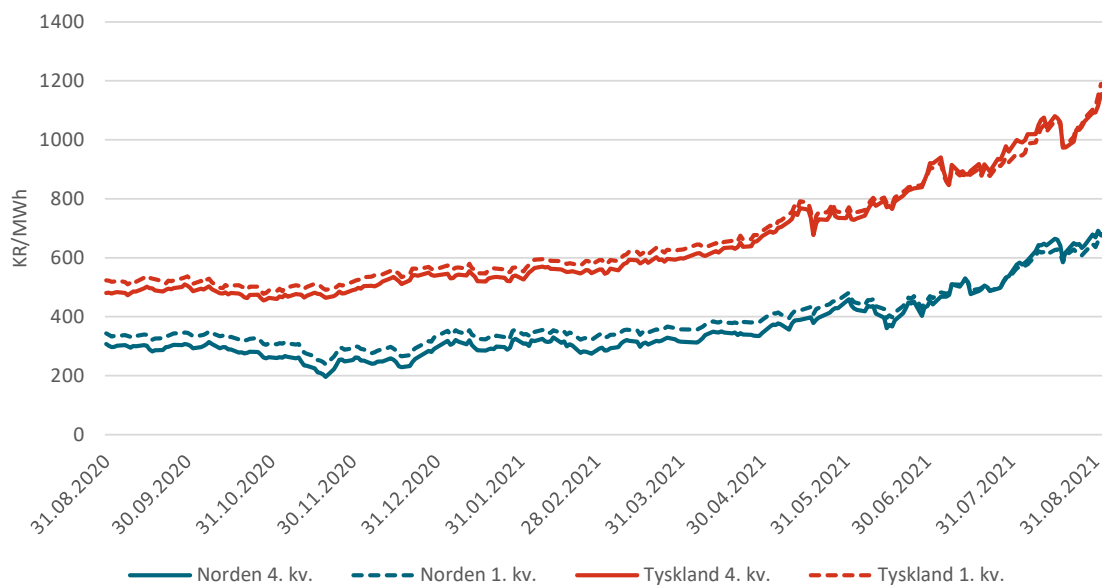


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	698,8	651,6	7,2
	4. kvartal 2021	683,1	642,3	6,3
	1. kvartal 2022	671,7	619,0	8,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1156,0	1063,4	8,7
	1. kvartal 2022	1189,8	1073,3	10,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	634,9	620,6	2,3
	Desember 2022	639,1	623,9	2,4

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

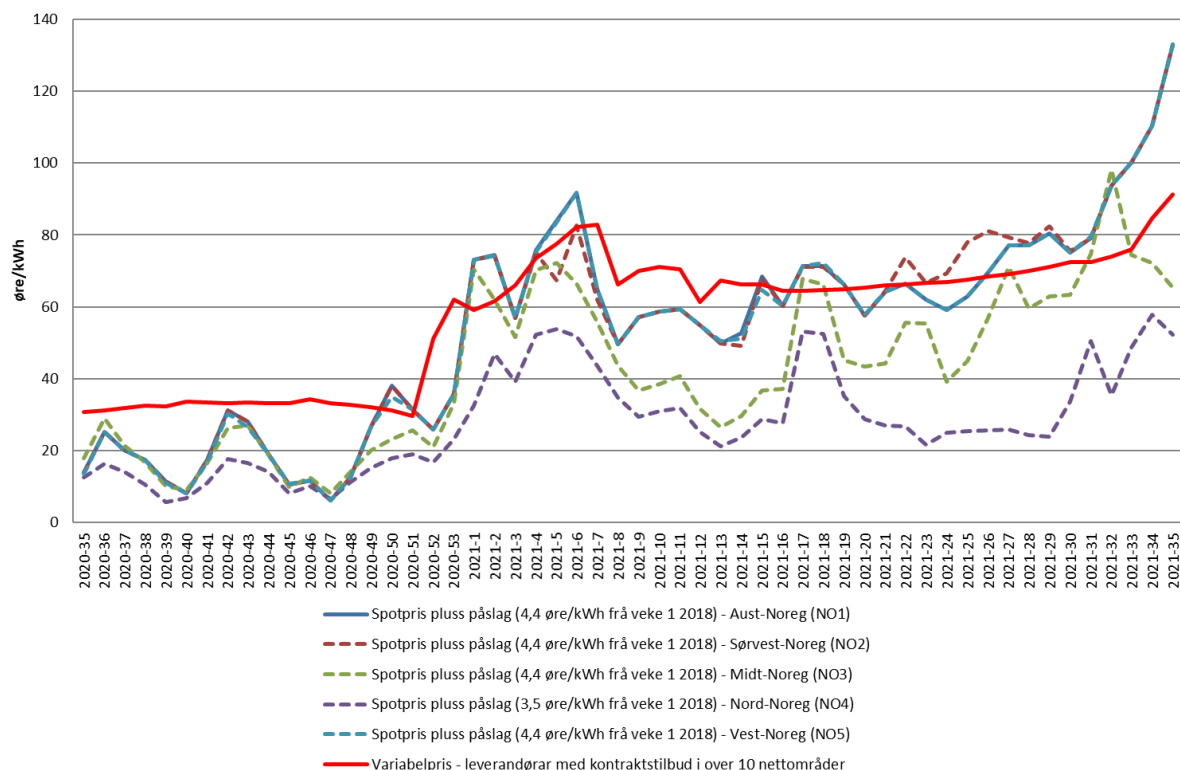
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 35 2021	Veke 34 2021	Veke 35 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	91,3	84,6	30,6	59,1	6,7	60,7	25,5
		Veke 35 2021	Veke 34 2021	Veke 35 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	133	110,4	13,8	44,7	22,6	119,2	65,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	133	110,4	13,8	44,7	22,6	119,2	65,7
	Midt-Noreg (NO3)	65,2	72,3	17,8	51,2	-7,1	47,4	21,1
	Nord-Noreg (NO4)	52,2	57,8	12,4	38,8	-5,6	39,8	19
	Vest-Noreg (NO5)	133	110,4	13,4	44,7	22,6	119,6	65,7
		Veke 35 2021	Veke 34 2021	Veke 35 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	88,5	82,7	41,4	41,4	5,8	47,1	41,3
	3 år (snitt Noreg)	71,7	69,4	44,6	44,6	2,3	27,1	24,8

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

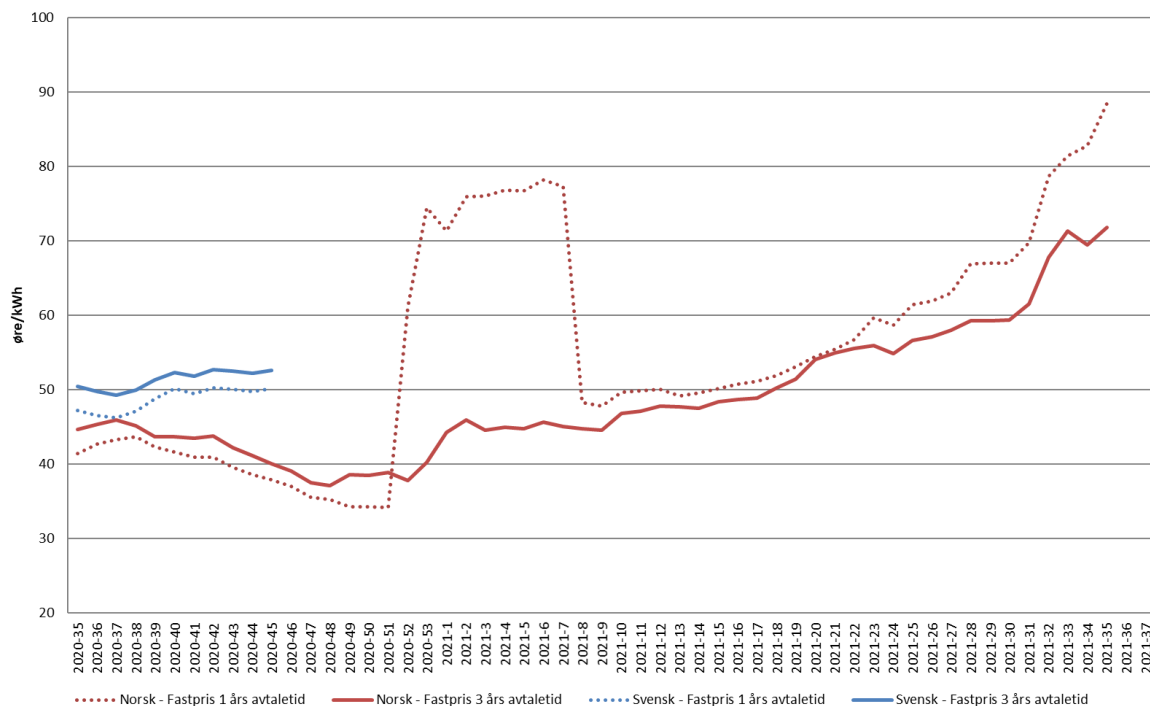


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost. veke 35 2021	Berekna straumkost. veke 34 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 35 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 35 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	161	130	31	4492	17	3328	54	803
		20 000 kWh	323	260	63	8983	34	6656	108	1606
		40 000 kWh	645	520	125	17847	67	13197	217	3096
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	161	130	31	4462	17	3299	54	778
		20 000 kWh	323	260	63	8924	34	6598	108	1555
		40 000 kWh	645	520	125	17847	67	13197	217	3111
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	79	85	-6	3463	22	2244	62	-125
		20 000 kWh	158	170	-12	6926	43	4487	124	-250
		40 000 kWh	317	341	-24	13852	86	8975	249	-501
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	63	68	-5	2366	15	1391	47	-486
		20 000 kWh	127	136	-10	4731	30	2781	94	-972
		40 000 kWh	253	272	-19	9462	60	5563	188	-1945
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	161	130	31	4482	16	3320	54	798
		20 000 kWh	323	260	63	8964	33	6640	108	1597
		40 000 kWh	645	520	125	17928	65	13280	217	3194
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	117	106	11	4744	45	1733	78	113
		20 000 kWh	221	199	22	9020	74	3496	143	159
		40 000 kWh	430	386	44	17571	133	7023	275	252

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-09-13	44 dagar	401	221-401	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-17	105 dagar	380	380	Link 27
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 55
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-12	93 dagar	254	254	Link 30
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2021-08-22	2021-09-09	17 dagar	507	507	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2021-08-30	2021-09-10	10 dagar	1240	0-930	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	640	320-640	Link 10
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-21	88 dagar	385	165-385	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-09-10	142 dagar	160	0-160	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	310	310	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-11-26	212 dagar	310	310	Link 32
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	185	185	Link 38
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2021-08-25	2021-08-30	5 dagar	160	160	Link 40
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-01	39 dagar	160	160	Link 42
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-08-16	2021-09-10	25 dagar	185	185	Link 50
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	350	0-350	Link 6
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-08-23	2021-09-10	18 dagar	250	250	Link 75
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	275	275	Link 47

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2021-08-16	2021-09-03	18 dagar	280	280	Link 72
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 76
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 77
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2021-08-23	2021-09-03	11 dagar	175	175	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 54
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-09	45 dagar	1130	565-1130	Link 3
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-09-05	103 dagar	1074	1074	Link 9
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 66

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-02	2021-09-06	4 dagar	600	0-330	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	715	565-715	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	7300	2500-2600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	1200	1200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	6200	2800-3200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	2095	1845-1995	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	850-1200	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2800	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2300-3700	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-09-05	41 dagar	1300	0-450	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-08-30	2021-09-12	13 dagar	715	405	Link 25

Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-30	2021-09-12	13 dagar	715	675	Link 25
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-08-17	2021-09-02	16 dagar	3900	800	Link 28
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1444	0-377	Link 29
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	723	223-723	Link 29
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1632	0-772	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 36
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	6200	3200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	7300	2500	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2800	1800	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	715	565	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2095	1845	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2145	1695	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	1000	0-800	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	1000	0-800	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	985	336-985	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	985	336-985	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 58

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 65
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	985	585	Link 67
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	1000	600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	1000	600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	985	921	Link 70
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 71
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 71
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 73
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 73

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2021-08-31	2021-09-13	13 dagar	396	100-220	Link 8
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 68