



Kraftsituasjonen veke 48, 2021

Kaldt vêr gir forbruksauke og høge kraftprisar i Norden

Låge temperaturar for årstida bidrog til høgt forbruk i heile Norden førre veke. Norsk kraftforbruk vart på 3 461 GWh, ein auke på 11 prosent frå veka før. Dei siste 5 åra er det svært få veker der totalforbruket har overgått dette nivået. Saman med høge kraftprisar på kontinentet bidrog dette til at kraftprisane i Norden auka ytterlegare frå veka før.

Sør i Noreg (NO1, NO2 og NO5) låg kraftprisen for veka rundt 1,6 kr/kWh, medan den nord i Noreg (NO3 og NO4) låg på 1,4 kr/kWh. Dette er dei høgaste vekeprisane vi har sett i Noreg dei siste 10 åra. Kraftprisen vart spesielt høg måndag ettermiddag, der timeprisen sør i Noreg låg på over 4 kr/kWh i enkelttimar. Samanfall mellom lite vindkraftproduksjon på kontinentet, høgt forbruk og stram kraftbalanse i Norden medverka til dei høge timeprisane. Utover i veka bidrog fleire periodar med høg vindkraftproduksjon i Tyskland til å dempe prisane.

Vêr og hydrologi

I veke 48 var det kaldt i heile landet med temperaturar som var 6–8 grader under vekegjennomsnittet. Det kalde vêret held fram i starten av veke 49, men mot slutten av veka er det venta mildare vêr i heile landet. Det er i veke 49 venta temperaturar som er 3–5 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 6–8 grader under i Nord-Noreg.

I veke 48 var tilsiget på 0,9 TWh. Det er 56 prosent av vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. I veke 49 er det venta eit tilsig på 0,5 TWh som er 37 prosent av vekegjennomsnittet.

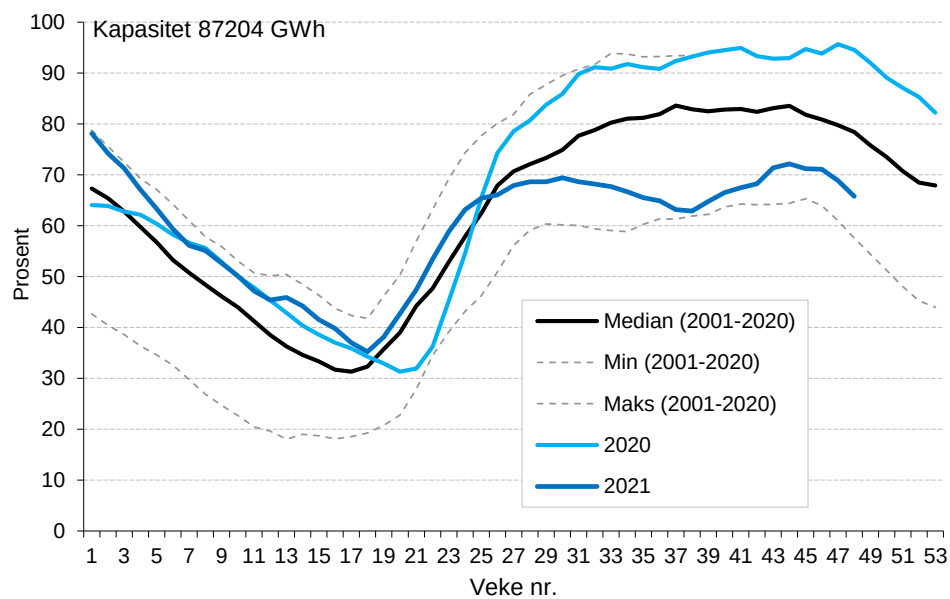
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

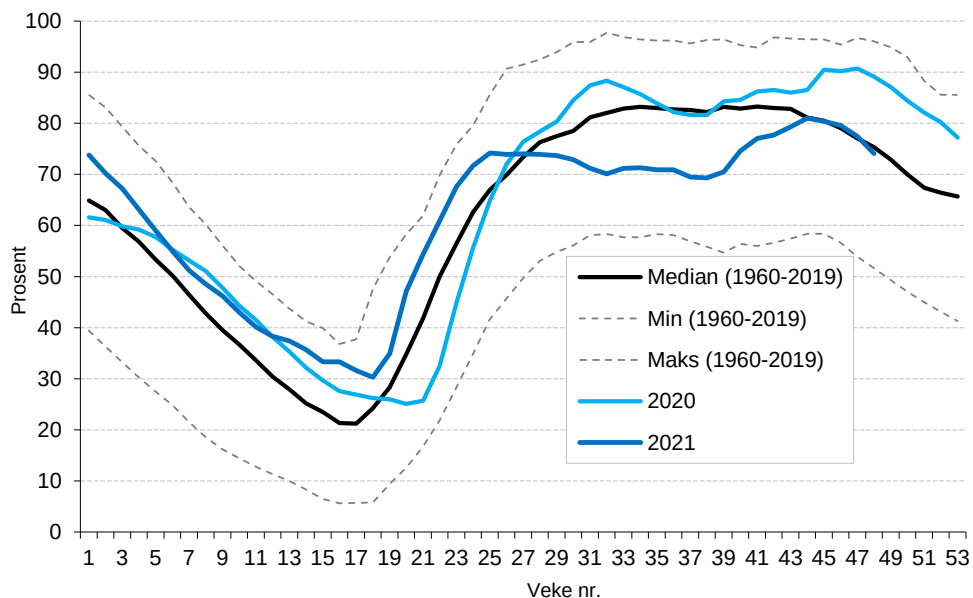
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 48 2021	Veke 47 2021	Veke 48 2020	Median veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	65,8	68,9	94,6	78,4	-3,1	-28,8	-12,6
NO1	69,3	74,2	97,1	77,8	-4,9	-27,8	-8,4
NO2	58,7	61,6	97,8	82,8	-2,8	-39,1	-24,1
NO3	73,3	77,7	92,8	73,1	-4,4	-19,5	0,2
NO4	78,1	80,0	90,4	73,8	-1,9	-12,3	4,3
NO5	60,5	64,0	93,2	77,8	-3,5	-32,7	-17,3
Sverige	74,1	77,4	89,1	75,3	-3,3	-15,0	-1,2

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

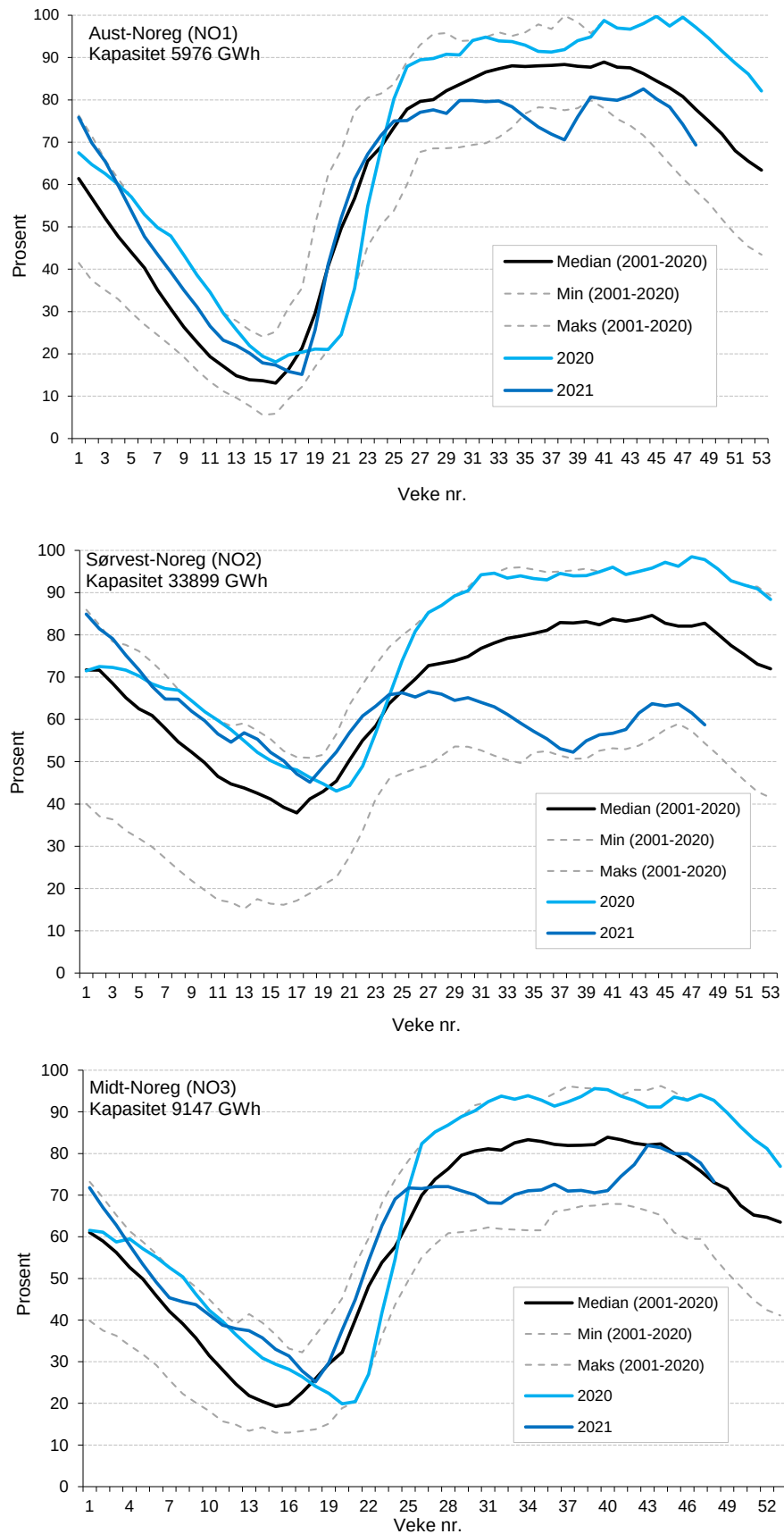
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

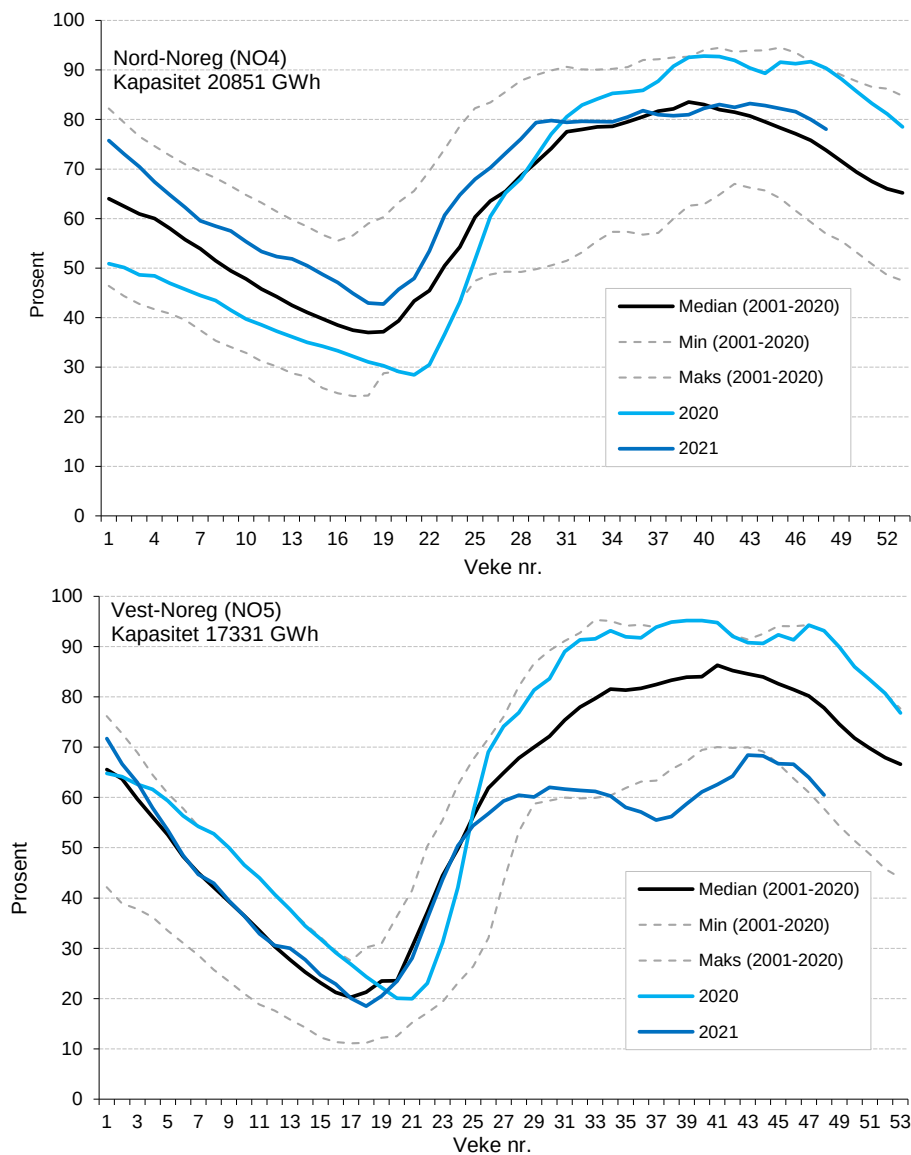


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 48 2021	Veke 48 Gjennomsnitt	Veke 48 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilslig	0,9	1,6	2,4	-1,5	56
Nedbør	1,8	3,7	3,3	-1,5	50

Tabell 2a Utviklinga i tilslig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

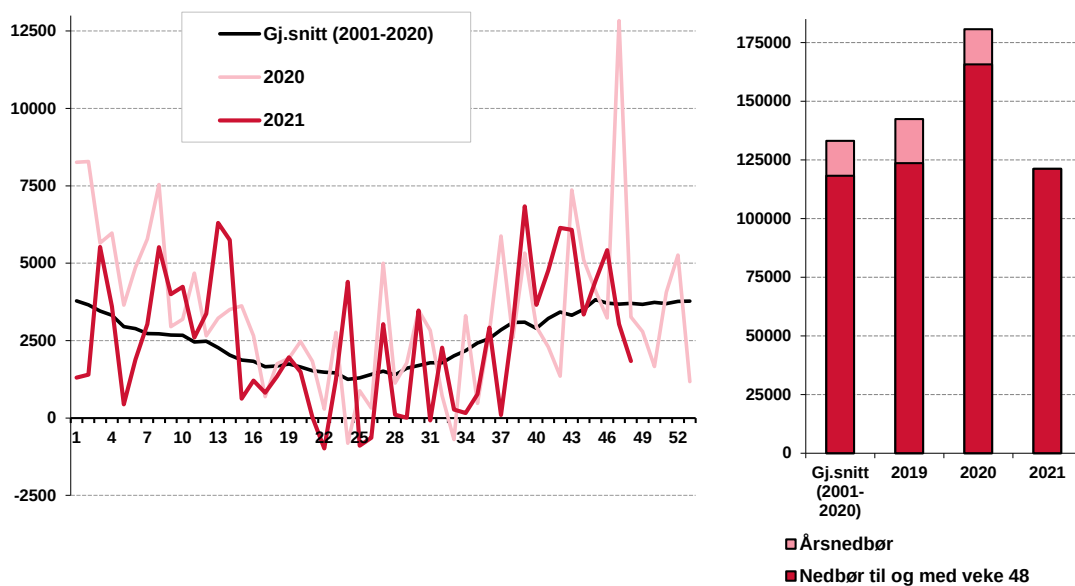
TWh	Veke 1-48 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilslig	116,7	127,9	-11,2
Nedbør	121,2	118,2	3,0

Tabell 2b Forventa tilslig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

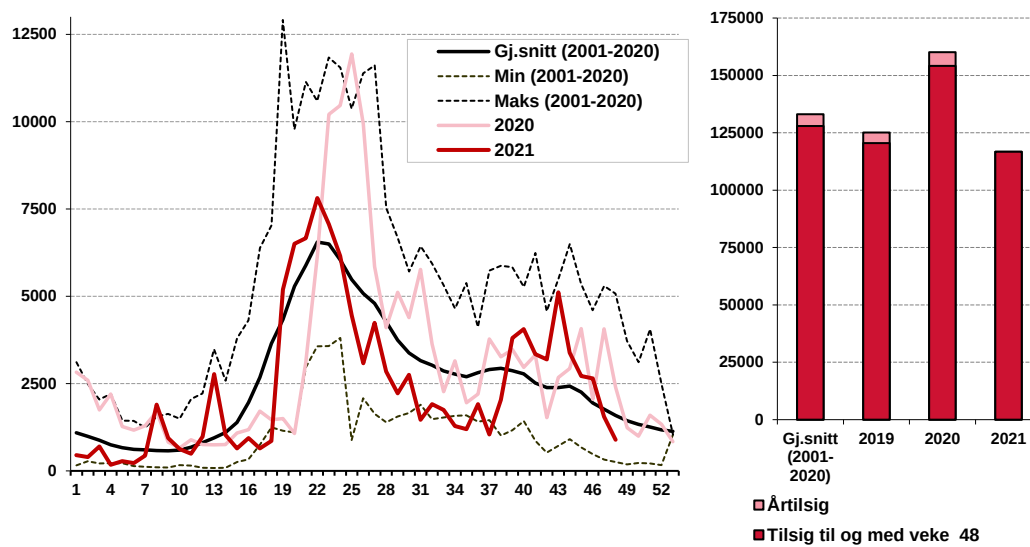
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilslig	0,5	37
Nedbør	1,1	29

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

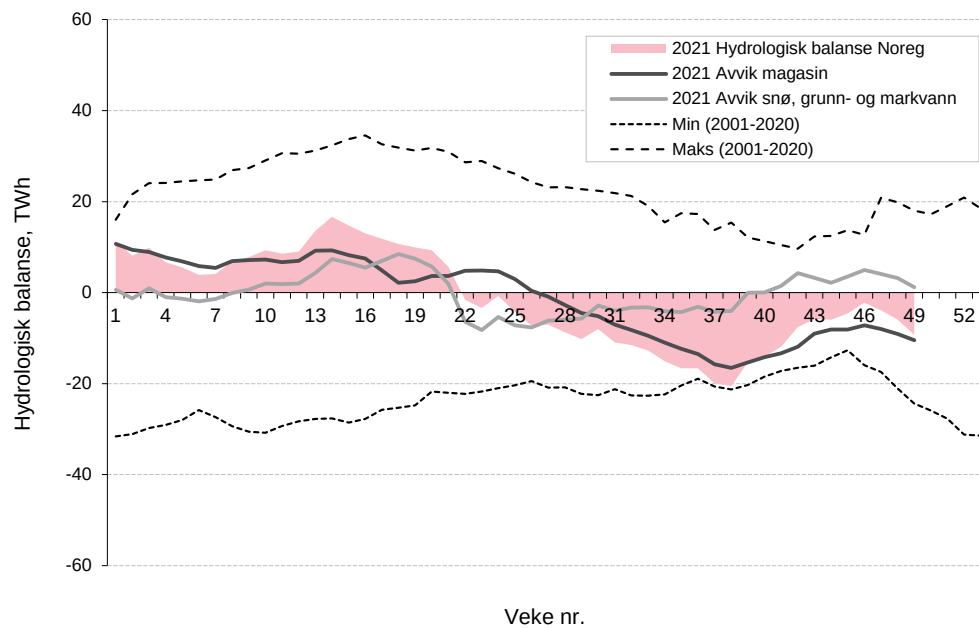
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE

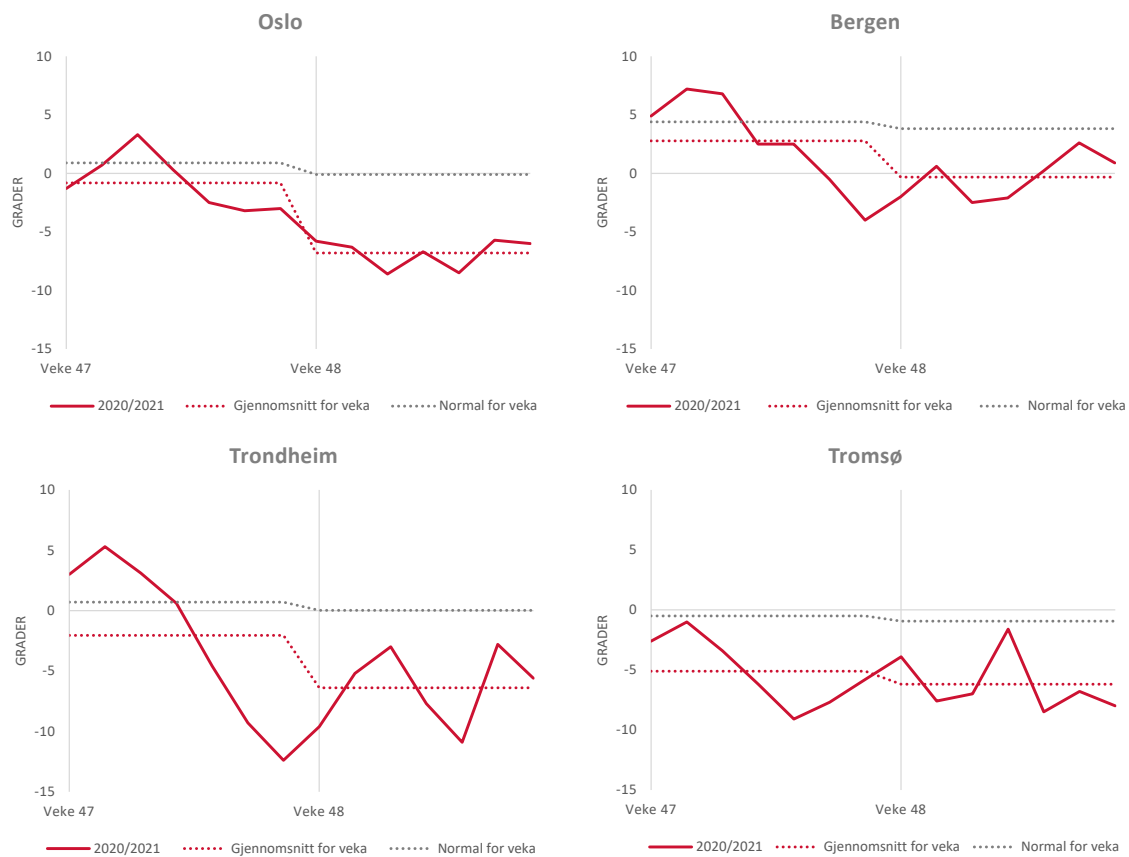


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 48 2021	Anslag veke 49 2021
Avvik magasin	-9,1	-10,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,2	1,2
Hydrologisk balanse	-5,9	-9,3

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



Produksjon, forbruk og utveksling

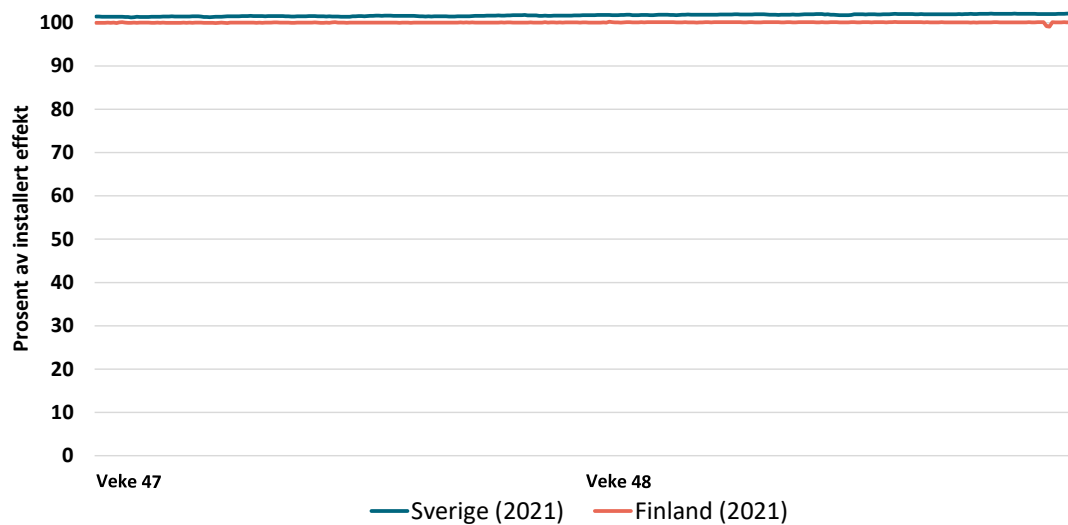
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 900	3 863	37	1 %
NO1	405	427	-22	-5 %
NO2	1 399	1 399	-0	0 %
NO3	690	654	36	5 %
NO4	646	570	76	13 %
NO5	760	813	-52	-6 %
Sverige	3 762	3 592	170	5 %
SE1	606	433	173	40 %
SE2	1 135	1 137	-3	0 %
SE3	1 796	1 835	-39	-2 %
SE4	225	187	38	20 %
Danmark	834	739	95	13 %
Jylland	543	490	53	11 %
Sjælland	291	249	42	17 %
Finland	1 644	1 417	226	16 %
Norden	10 139	9 612	528	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 461	3 106	356	11 %
NO1	1 027	858	169	20 %
NO2	910	817	93	11 %
NO3	659	611	48	8 %
NO4	452	443	9	2 %
NO5	412	376	36	10 %
Sverige	3 548	3 133	415	13 %
SE1	254	249	5	2 %
SE2	386	352	34	10 %
SE3	2 302	2 002	300	15 %
SE4	606	530	76	14 %
Danmark	810	738	72	10 %
Jylland	497	454	43	9 %
Sjælland	313	284	29	10 %
Finland	2 102	1 887	216	11 %
Norden	9 921	8 864	1 058	12 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	439	758	-319	
Sverige	214	459	-245	
Danmark	23	1	23	
Finland	-458	-469	11	
Norden	218	748	-530	

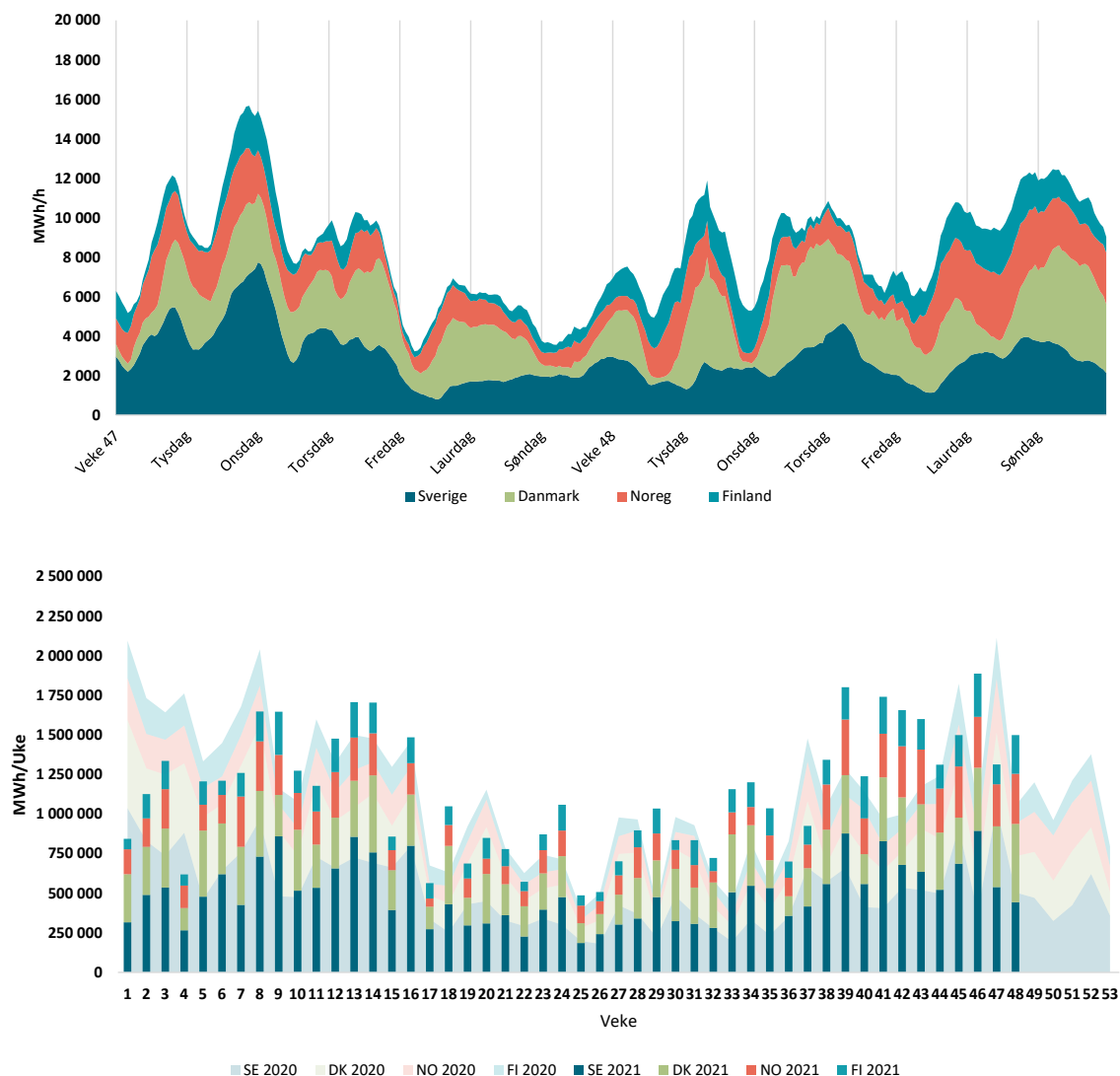
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

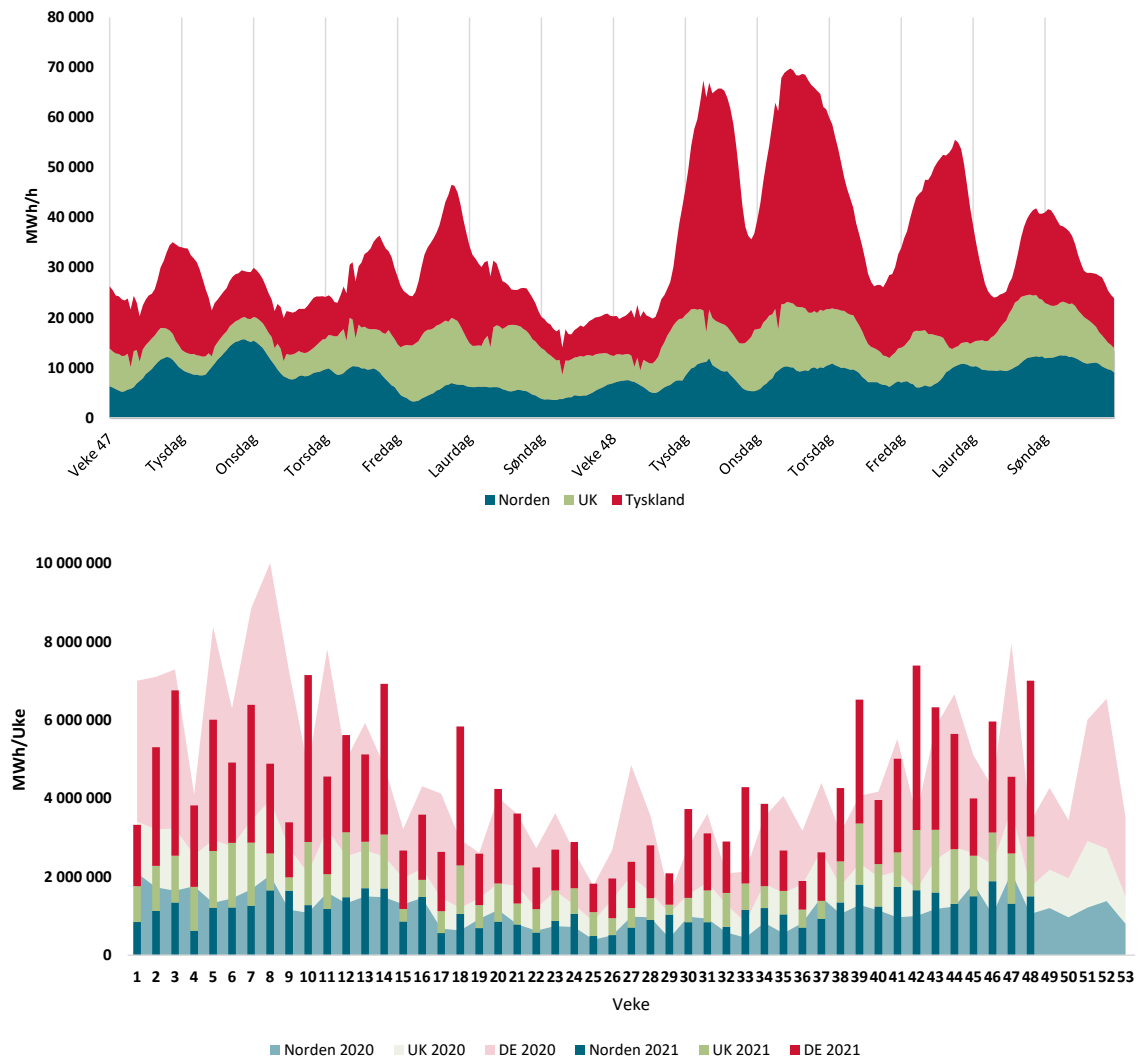
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige 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 10 Vindkraftproduksjon i Norden ,Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden ,Tyskland og Storbritannia i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

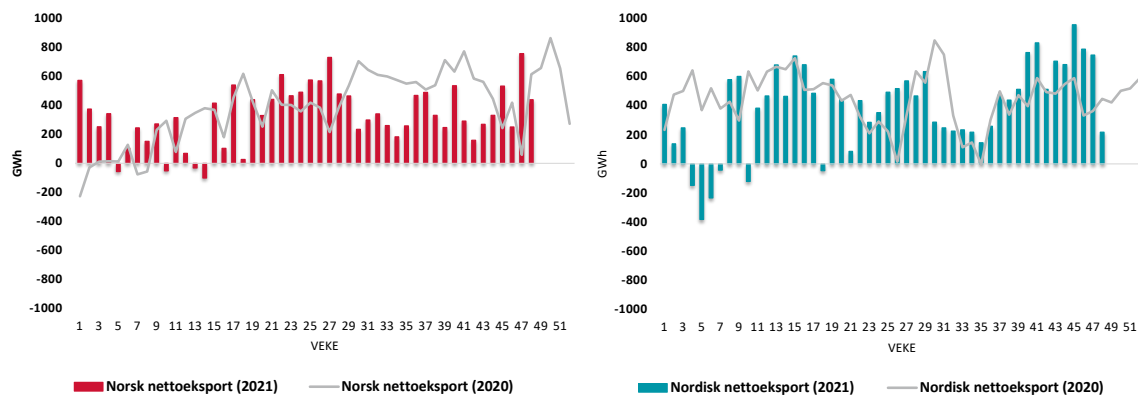
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	143,2	140,3	2,0	2,9
Forbruk	127,0	122,0	4,0	5,1
Nettoeksport	16,2	18,3		-2,2

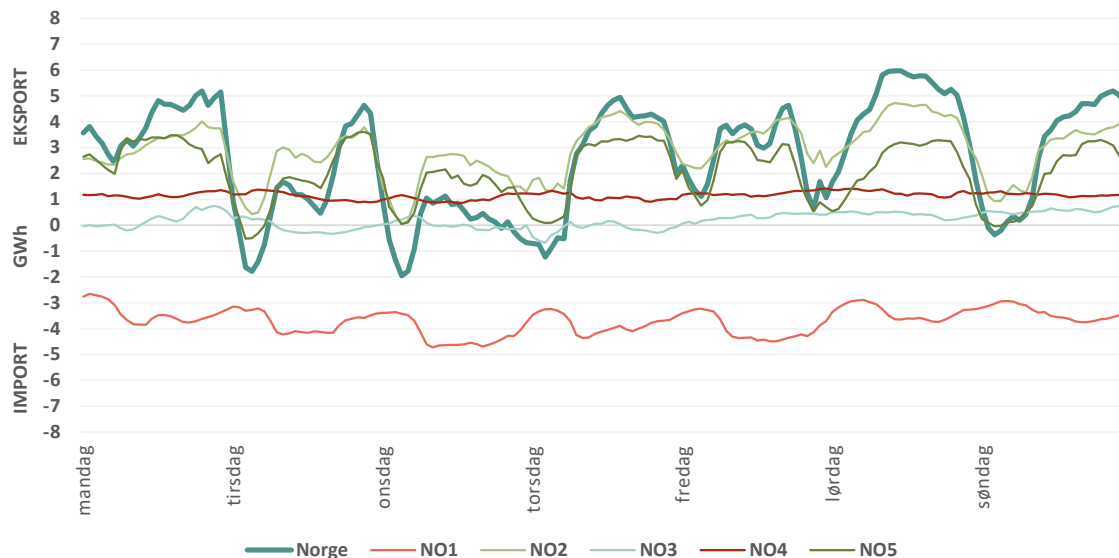
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	384,3	370,0	3,7	14,4
Forbruk	365,0	348,2	4,6	16,8
Nettoeksport	19,3	21,8		-2,4

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



The map displays the following data for each country (Cases/Deaths):

- UK:** 101(119)
- NL:** 73(111)
- DE:** 158(254)
- FR:** 102(200)
- IT:** 528(729)
- ES:** 229(222)
- RU:** 258(233)
- EE:** 70(95)
- LT:** 85(102)
- PL:** 64(83)
- SE:** 149(63)
- NO:** 90(37)
- DK:** 115(153)
- FI:** 998(921)
- IS:** 135(144)
- CH:** 379(446)
- AT:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)
- BY:** 115(153)
- LT:** 115(153)
- PL:** 115(153)
- CZ:** 115(153)
- HU:** 115(153)
- SK:** 115(153)
- SI:** 115(153)
- HR:** 115(153)
- BA:** 115(153)
- ME:** 115(153)
- MA:** 115(153)
- EG:** 115(153)
- SD:** 115(153)
- SO:** 115(153)
- KE:** 115(153)
- UG:** 115(153)
- RU:** 115(153)

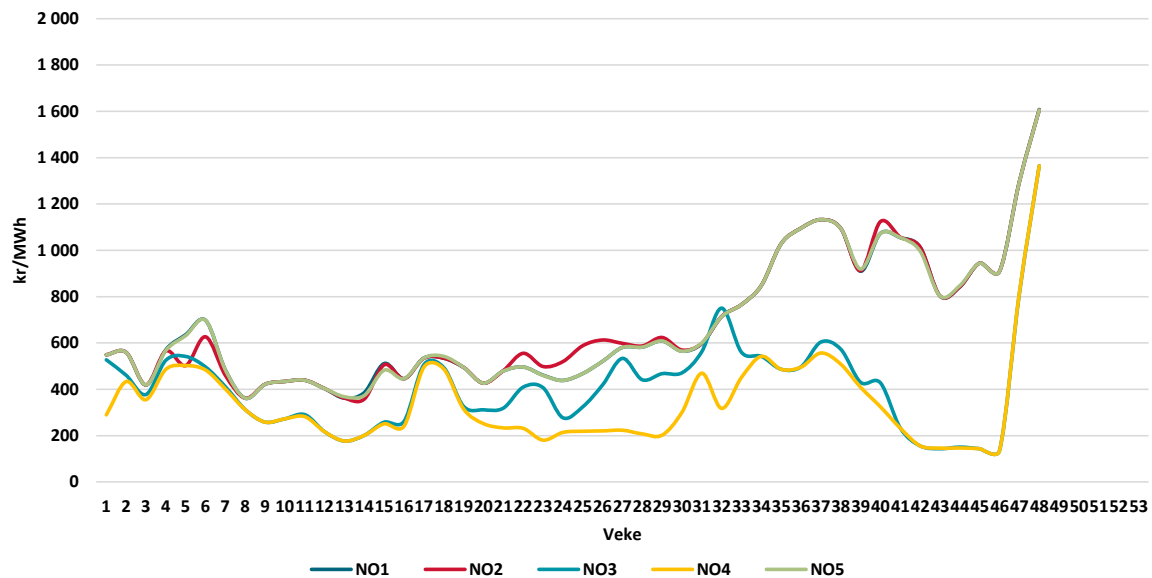
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjekte tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2021)	Veke 48 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1606,8	1298,0	64,0	23,8	2409,1
NO2	1604,5	1298,0	64,0	23,6	2405,5
NO3	1364,0	819,4	78,1	66,5	1647,5
NO4	1364,0	822,3	76,3	65,9	1687,3
NO5	1604,9	1298,0	64,0	23,6	2406,2
SE1	1468,9	851,9	120,6	72,4	1118,4
SE2	1468,9	851,9	120,6	72,4	1118,4
SE3	1752,9	1397,3	303,5	25,4	477,5
SE4	1753,3	1397,3	450,1	25,5	289,6
Finland	1891,7	1458,8	390,5	29,7	384,5
Jylland	1632,6	1687,3	357,3	-3,2	356,9
Sjælland	1766,9	1739,5	453,6	1,6	289,6
Estland	1933,9	1582,5	482,2	22,2	301,0
System	1611,7	1243,1	111,5	29,6	1345,9
Nederland	2063,9	2115,8	525,0	-2,5	293,1
Tyskland	1732,1	2283,6	524,7	-24,2	230,1
Polen	1397,5	1508,0	600,6	-7,3	132,7
Storbritannia	2802,6	2589,9	623,1	8,2	349,8

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

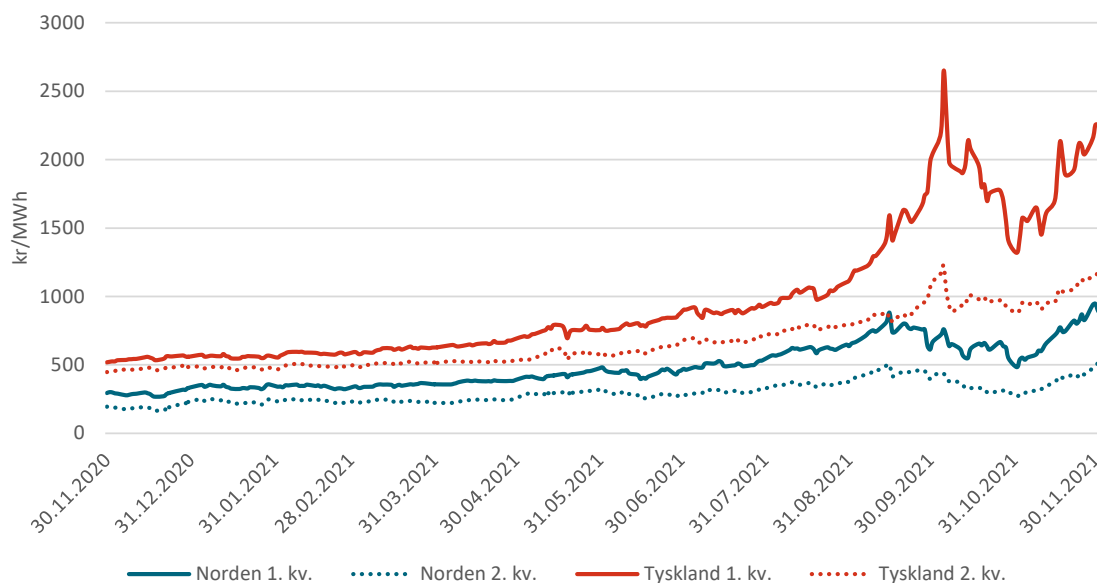


Terminmarknaden

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 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1015,6	945,8	7,4
	Februar	982,4	907,9	8,2
	1. kvartal 2022	906,8	827,6	9,6
	2. kvartal 2022	534,6	430,2	24,3
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	2285,8	2038,5	12,1
	2. kvartal 2022	1255,8	1110,3	13,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	809,7	732,0	10,6
	Desember 2022	814,4	735,3	10,8

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

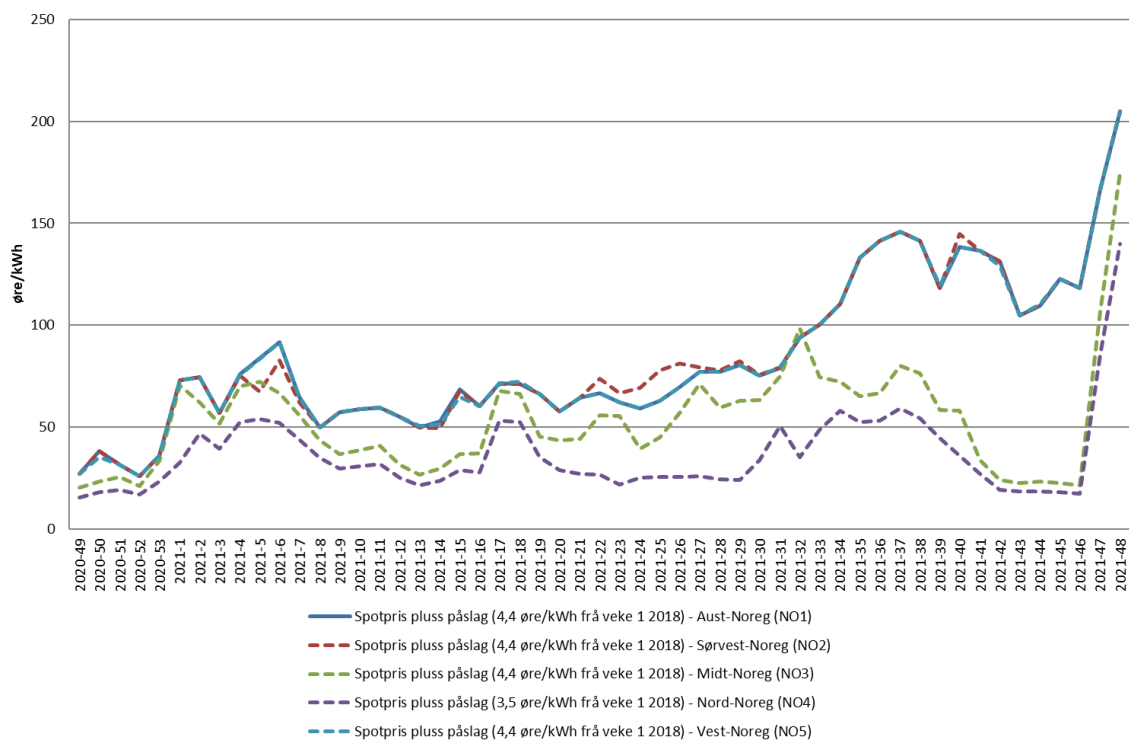
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 48 2021	Veke 47 2021	Veke 48 2020	Veke 48 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	141,5	125,8	32,7	62,6	15,7	108,8	78,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 48 2021	Veke 47 2021	Veke 48 2020	Veke 48 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	205,1	166,7	12,4	57,6	38,4	192,7	147,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	204,8	166,7	12,4	57,6	38,1	192,4	147,2
	Midt-Noreg (NO3)	174,8	106,8	14,2	56,1	68	160,6	118,7
	Nord-Noreg (NO4)	139,8	85,7	11,2	44,5	54,1	128,6	95,3
	Vest-Noreg (NO5)	204,9	166,7	12,4	57,8	38,2	192,5	147,1
Fastpriskontrakt		Veke 48 2021	Veke 47 2021	Veke 48 2020	Veke 48 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	120,5	92,2	35,3	58,7	28,3	85,2	61,8
	3 år (snitt Noreg)	82,5	76,8	37,1	53,1	5,7	45,4	29,4

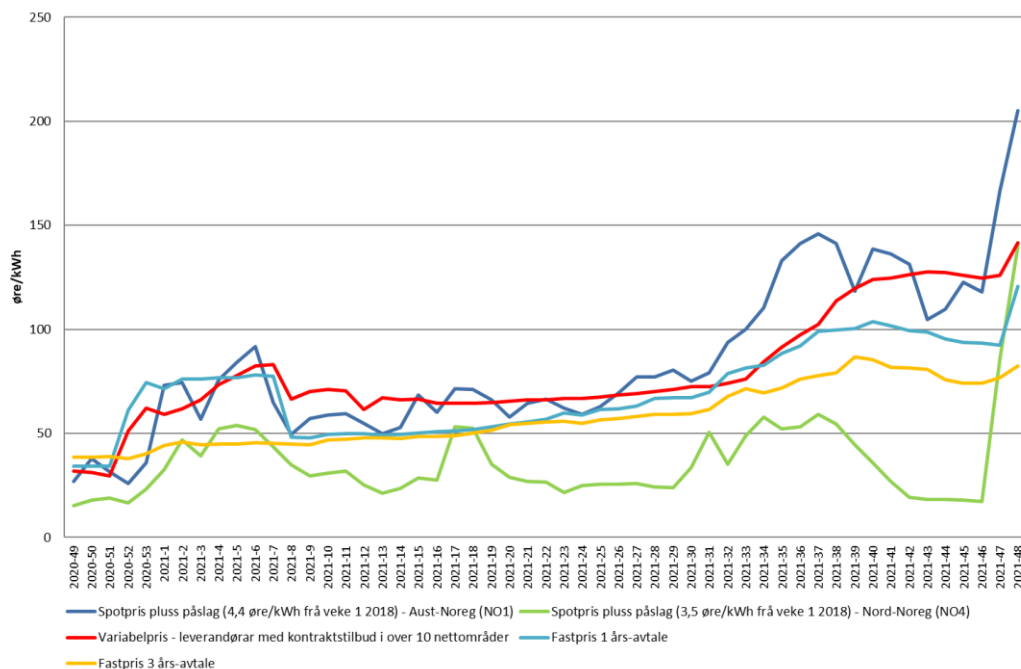
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* 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 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* 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.

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

*** 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.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege** 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 48 2021	Berekna straumkost. veke 47 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 48 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 48 2019	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/spotpris kontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	525	405	120	7848	32	6294	147	2909
		20 000 kWh	1050	810	240	15697	63	12587	295	5819
		40 000 kWh	2097	1620	476	31315	127	25100	589	11561
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	524	405	119	7829	32	6275	147	2894
		20 000 kWh	1048	810	238	15658	63	12550	295	5788
		40 000 kWh	2097	1620	476	31315	127	25100	589	11576
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	447	260	188	4948	36	3335	144	99
		20 000 kWh	895	519	375	9895	72	6670	287	199
		40 000 kWh	1789	1039	750	19790	145	13340	574	398
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	358	208	149	3518	29	2272	114	-335
		20 000 kWh	716	417	299	7036	57	4543	228	-670
		40 000 kWh	1431	834	597	14071	114	9087	456	-1341
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	524	405	119	7838	32	6291	148	2902
		20 000 kWh	1049	810	238	15676	63	12583	296	5805
		40 000 kWh	2097	1620	477	31351	127	25165	592	11610
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	369	312	56	7819	91	3914	166	1703
		20 000 kWh	724	612	113	15004	167	7882	320	3326
		40 000 kWh	1436	1211	226	29373	320	15818	629	6571

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

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
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Brøkke	2021-11-29	2021-12-03	4 dagar	365	0-365	Link 5
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-11-28	2021-11-30	2 dagar	385	110-220	Link 6
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2021-11-15	2021-12-03	18 dagar	575	240	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-12-13	119 dagar	187	187	Link 4
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-11-05	2021-11-30	25 dagar	409	0-409	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-22	238 dagar	310	310	Link 15
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-19	75 dagar	254	98-254	Link 18
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2021-12-04	2021-12-07	2 dagar	380	380	Link 27
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-12-07	127 dagar	250	250	Link 28
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-12-01	2021-12-29	28 dagar	187	187	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-13	256 dagar	190	190	Link 32

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	6200	0-800	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	2800	0-800	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	1000	0-800	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	985	336-985	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 11

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1695	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	900	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-11-18	2021-12-31	43 dagar	600	300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 24
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 26
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-01-15	67 dagar	1400	700-1400	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-01-15	67 dagar	1400	700-1400	Link 29
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-11-26	2021-12-04	8 dagar	1444	744	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-11-26	2021-12-04	8 dagar	1444	744	Link 31

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 25