

Kraftsituasjonen veke 37, 2021

Hydrologi og gassprisar driv opp kraftprisane

Tørt vêr og auka kraftforbruk bidrog til at ressursituasjonen i Noreg svekka seg ytterlegare frå veke 36 til veke 37. Ved utgangen av veke 37 låg den norske magasinfyllinga 20 prosentpoeng under median. I dei tre sørlegaste prisområda ligg no magasinfyllinga nært eller under historisk minimum for årstida.

Utviklinga i den hydrologiske situasjonen, kombinert med aukande brensel- og CO₂-kvoteprisar har bidrog til at den gjennomsnittlege vekeprisen sør i Noreg (NO1, NO2, NO5) auka for sjuande veke på rad. I veke 37 var den gjennomsnittlege kraftprisen på 113 øre/kWh i dei tre sørlegaste områda. Dette er den høgaste vekeprisen vi har hatt i sørlege Noreg nokon sinne.

Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) auka òg i førre veke, men ligg framleis under prisane i resten av Norden. I desse områda var gjennomsnittleg kraftpris høvesvis 60 og 56 øre/kWh i veke 37.

Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen 1-2 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og 2-4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 38 er det og venta temperaturar som er om lag 1-2 grader under gjennomsnittet i heile landet.

I veke 37 var tilsiget på 1,2 TWh, eller 40 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 38 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh som er 41 prosent av vekegjennomsnittet.

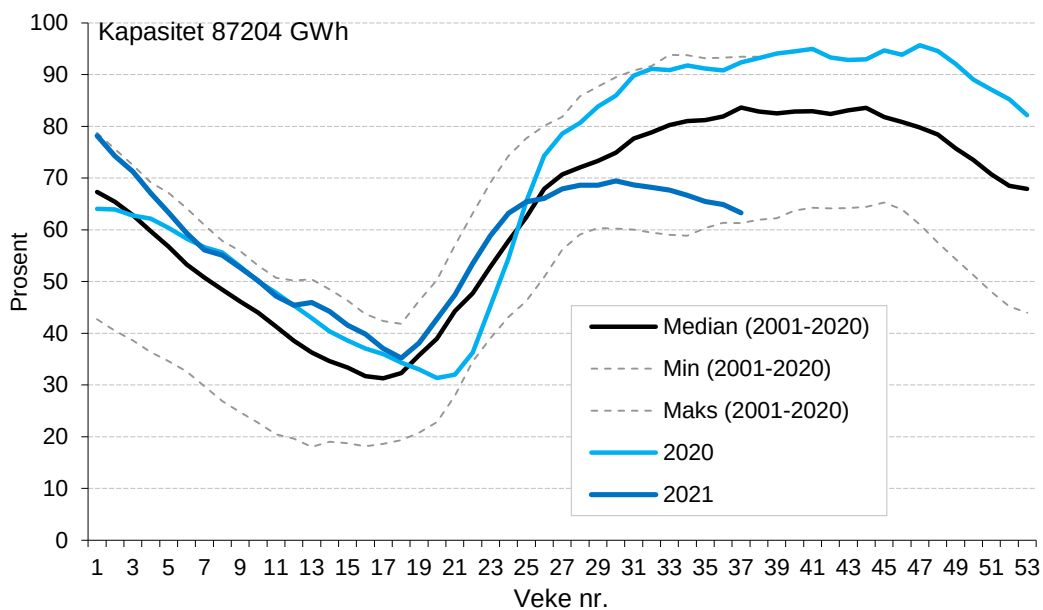
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

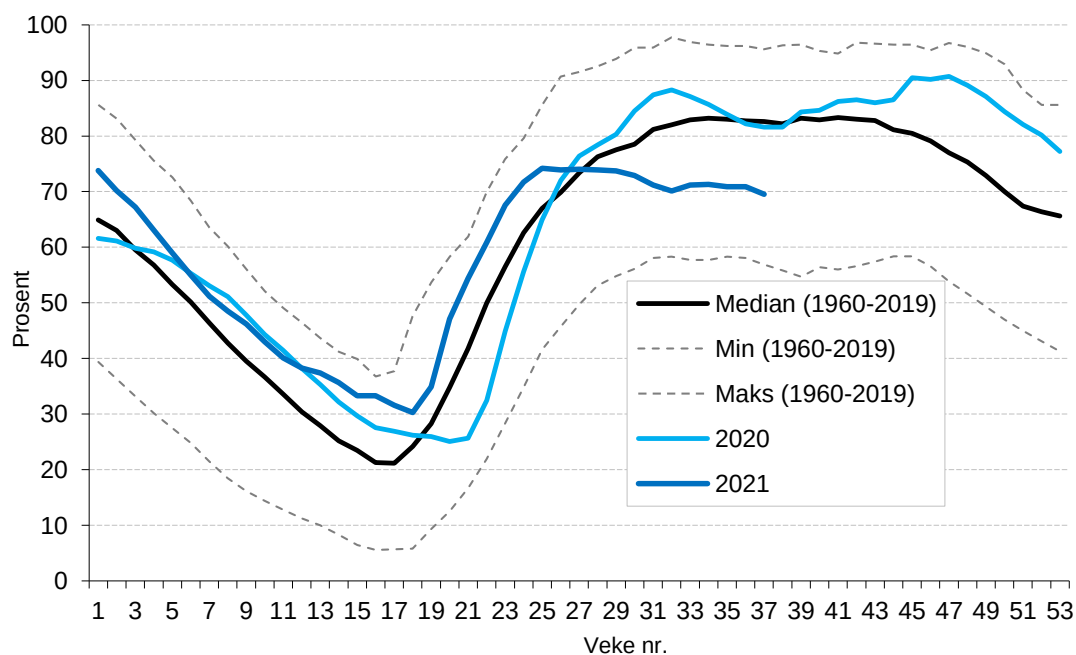
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 37 2021	Veke 36 2021	Veke 37 2020	Median veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	63,3	64,9	92,4	83,6	-1,6	-29,1	-20,3
NO1	72,0	73,6	91,3	88,1	-1,6	-19,3	-16,2
NO2	53,3	55,4	94,6	82,9	-2,1	-41,2	-29,6
NO3	71,3	72,6	92,4	81,9	-1,4	-21,2	-10,7
NO4	80,7	81,7	87,8	81,7	-0,9	-7,0	-0,9
NO5	55,6	57,1	93,8	82,4	-1,5	-38,2	-26,8
Sverige	69,5	70,9	81,6	82,6	-1,4	-12,1	-13,1

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

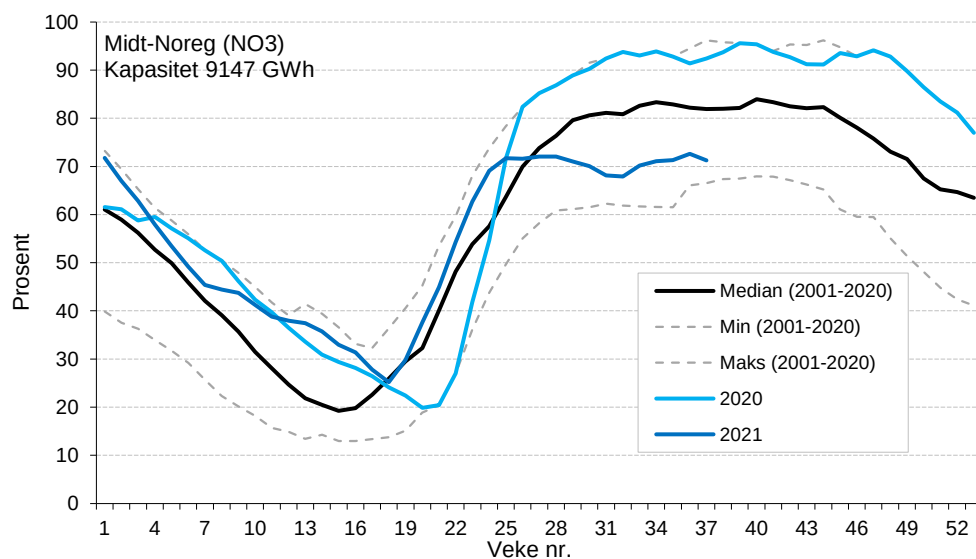
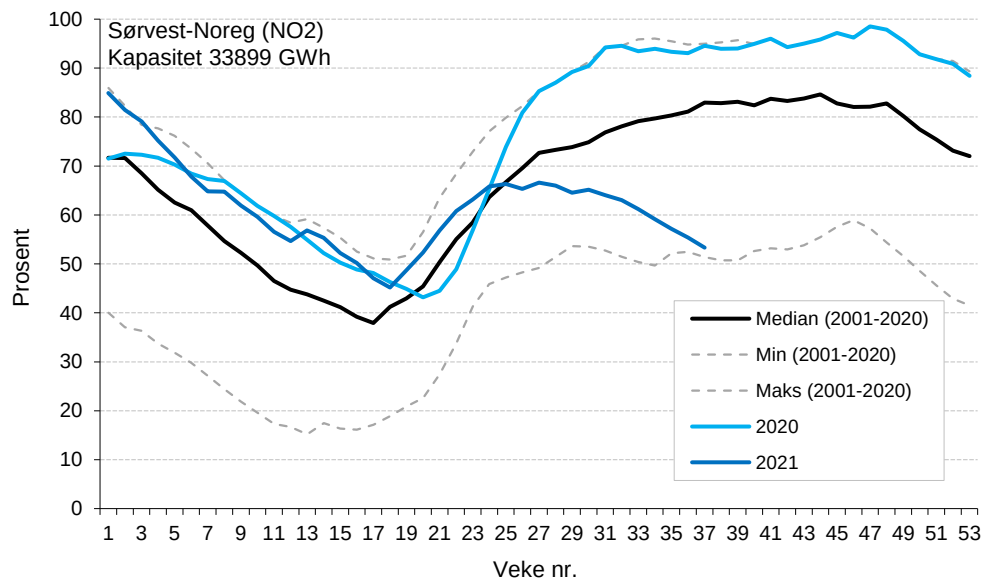
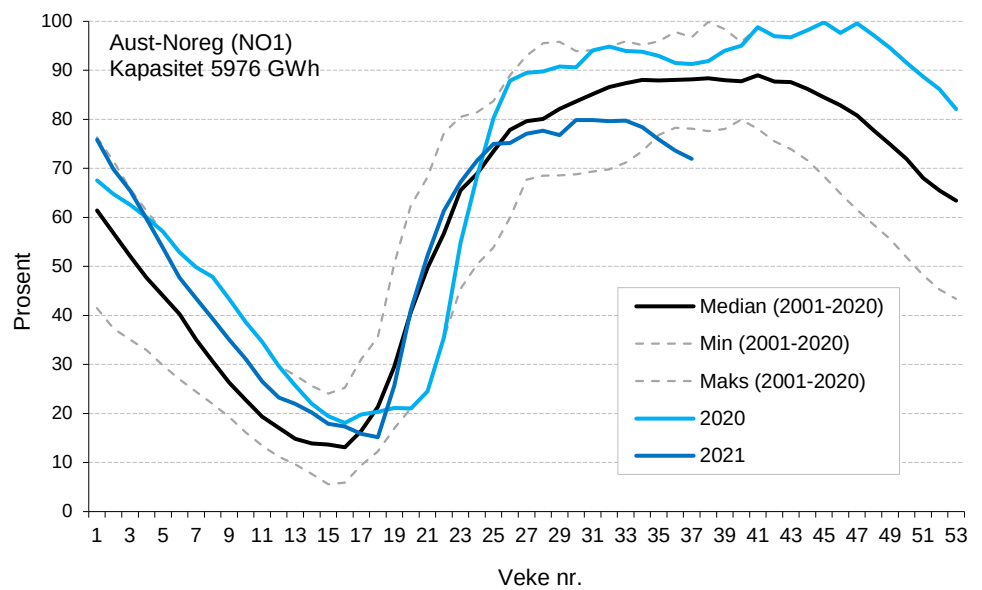
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

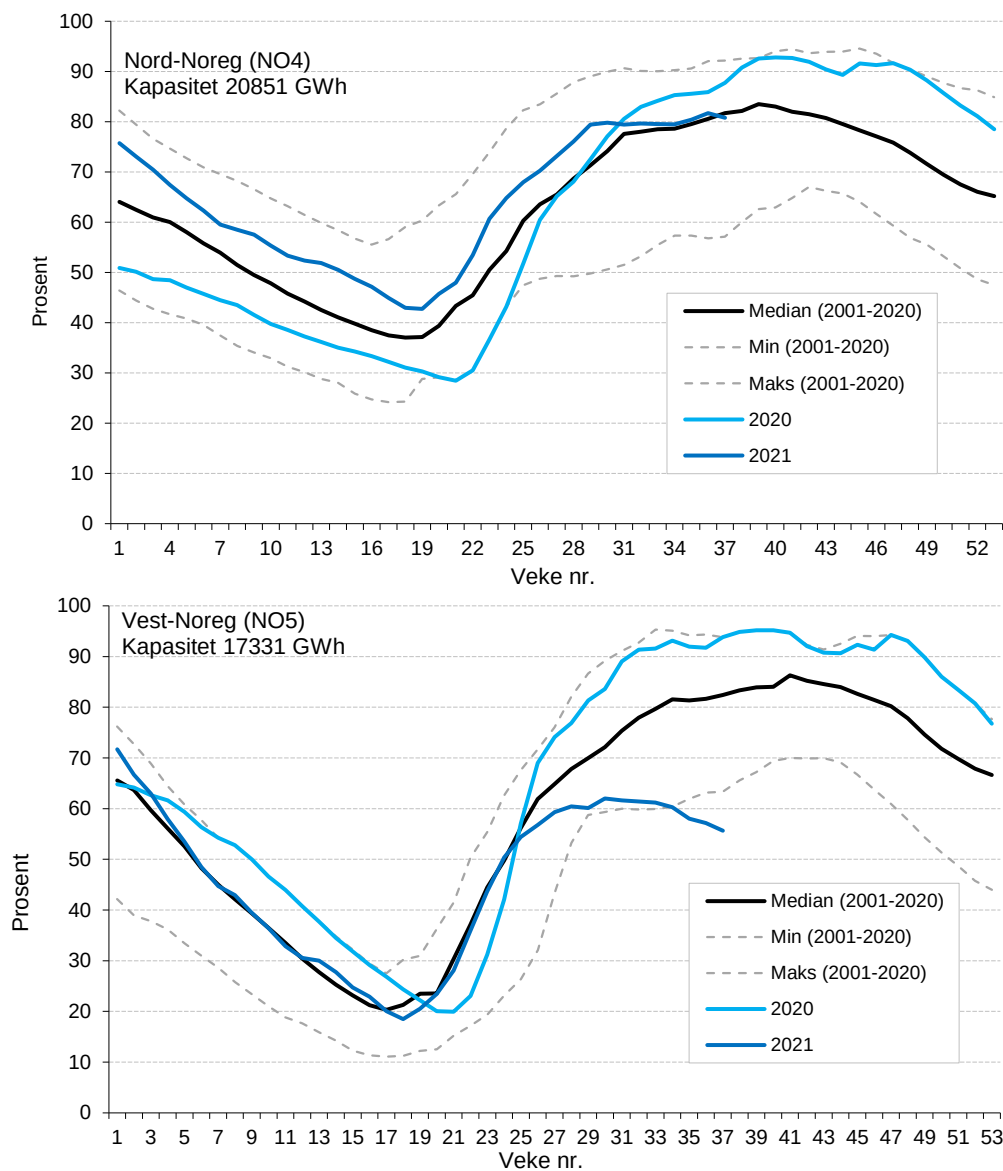


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 37 2021	Veke 37 Gjennomsnitt	Veke 37 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,2	2,9	3,8	-2,6	40
Nedbør	0,1	2,8	5,9	-5,8	3

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

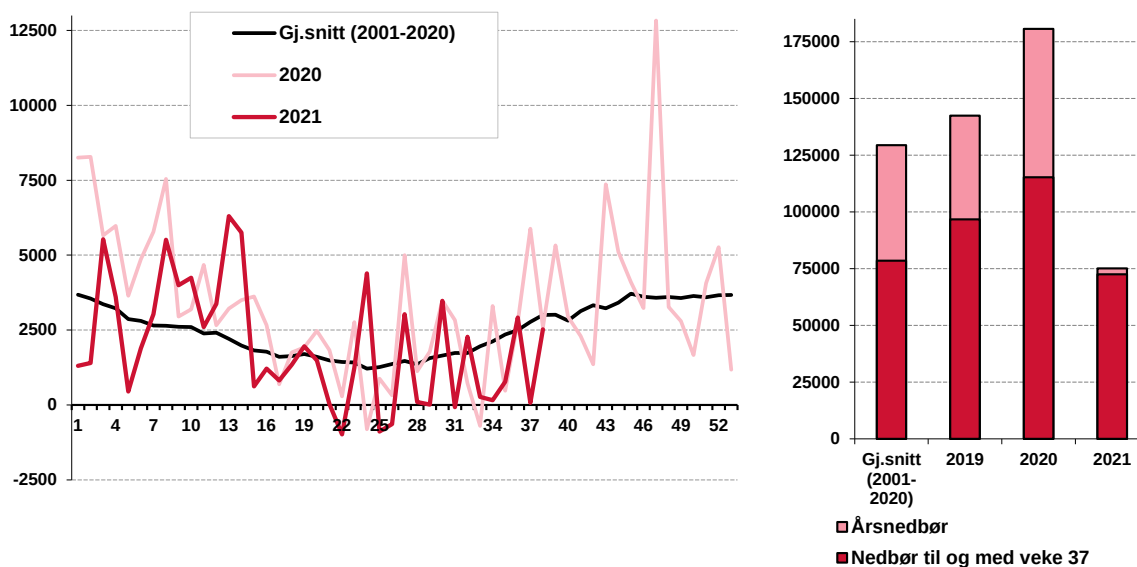
TWh	Veke 1-37 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	84,2	102,1	-17,9
Nedbør	72,6	78,5	-5,9

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

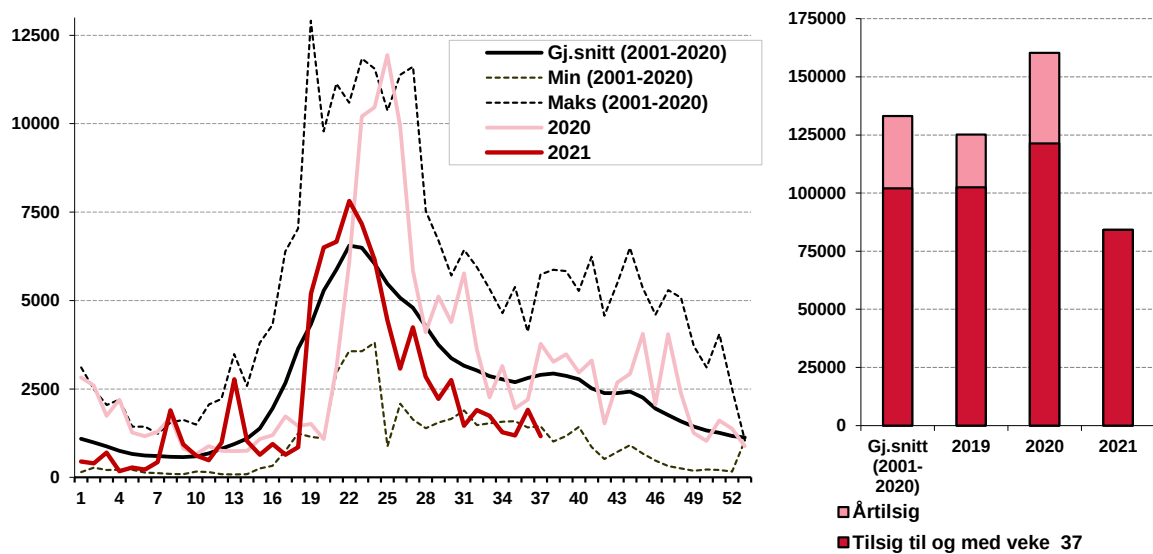
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,2	41
Nedbør	2,5	84

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

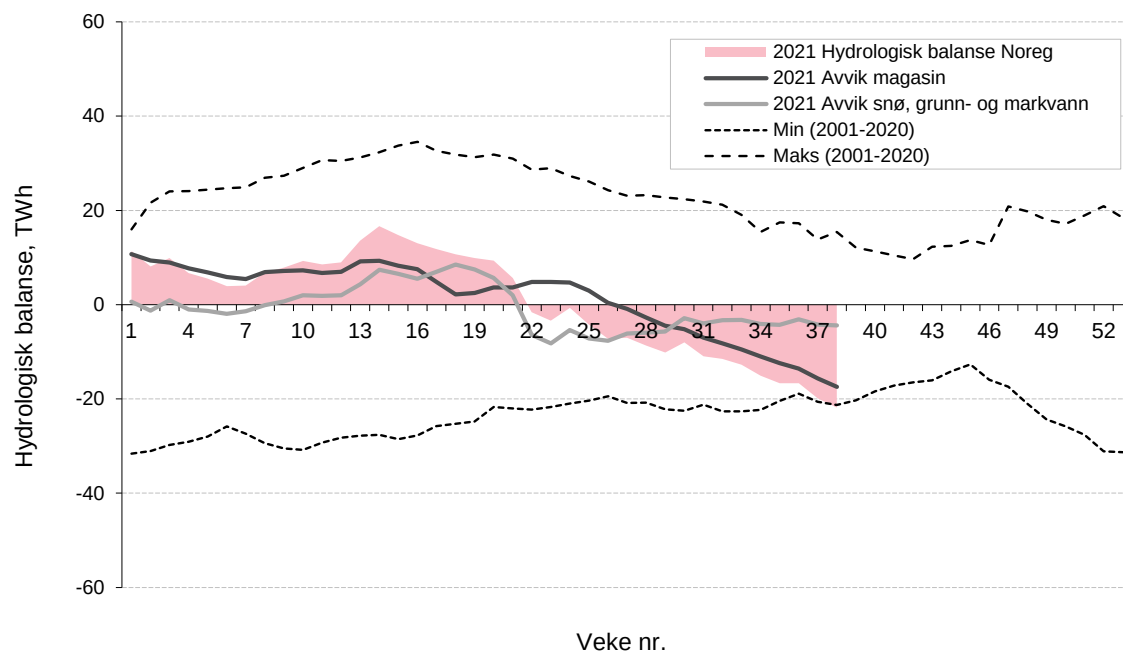
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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

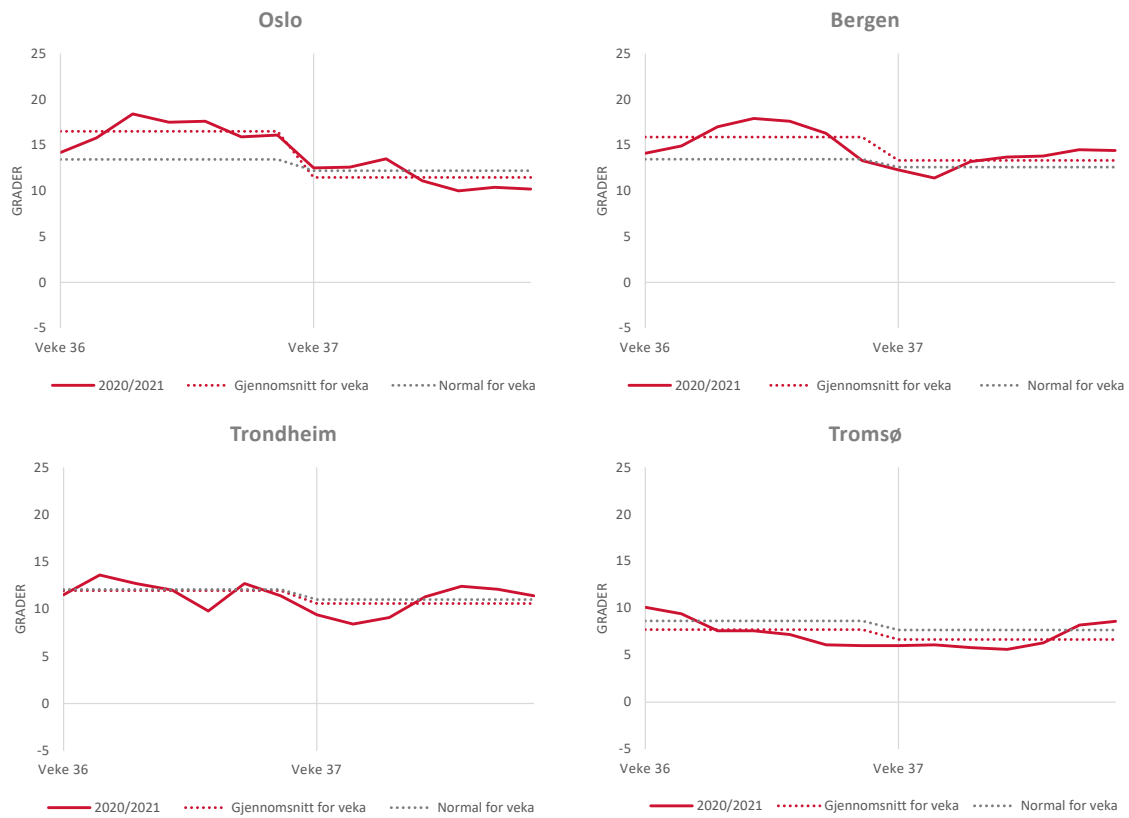


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 37 2021	Anslag veke 38 2021
Avvik magasin	-15,7	-17,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,2	-4,4
Hydrologisk balanse	-19,9	-21,8

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



Produksjon, forbruk og utveksling

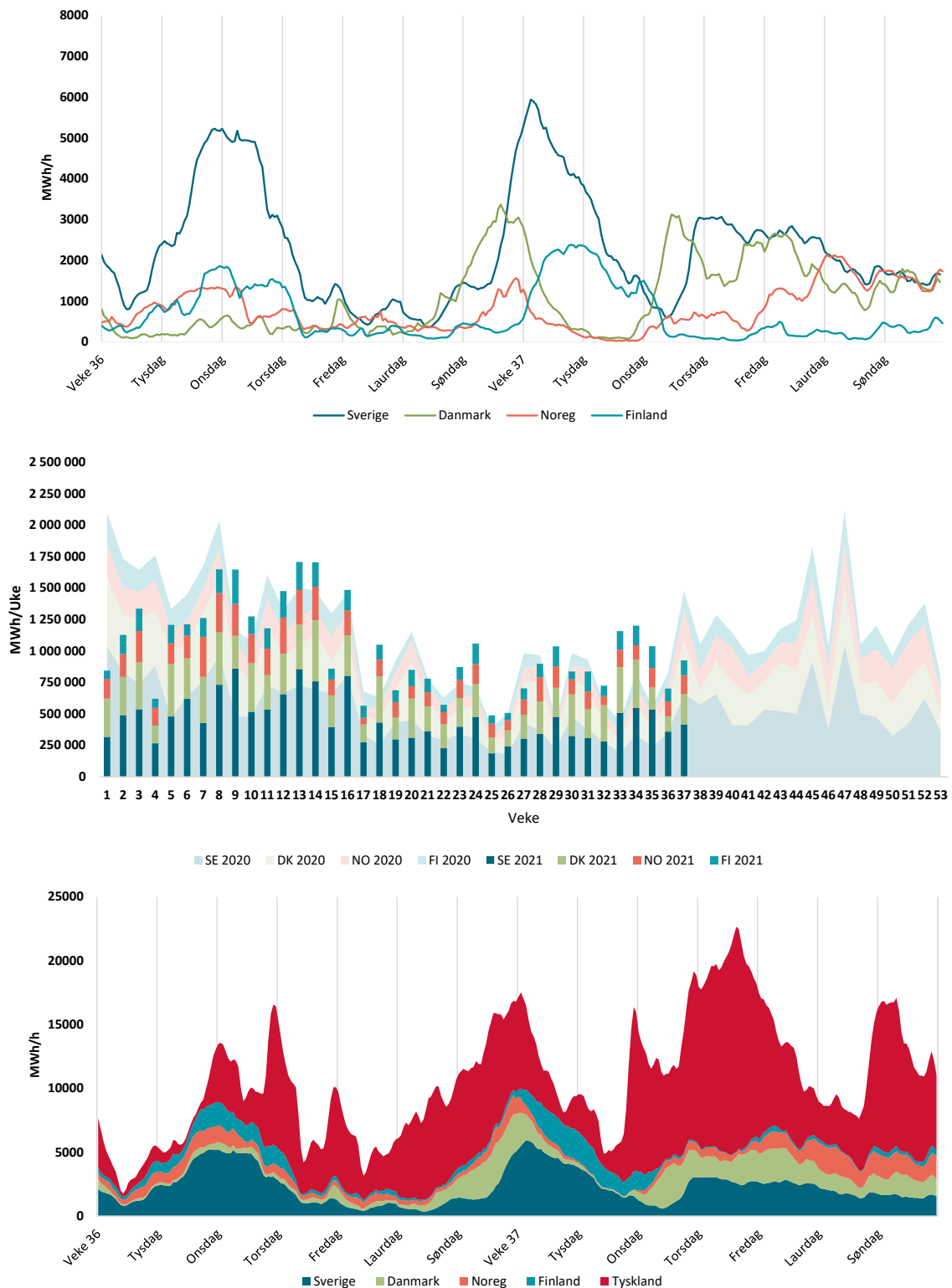
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 723	2 590	134	5 %
NO1	259	305	-46	-15 %
NO2	979	802	177	22 %
NO3	497	504	-7	-1 %
NO4	514	459	55	12 %
NO5	474	520	-46	-9 %
Sverige	2 780	2 624	156	6 %
SE1	530	479	50	11 %
SE2	829	770	59	8 %
SE3	1 266	1 273	-7	-1 %
SE4	155	102	54	53 %
Danmark	540	386	155	40 %
Jylland	371	264	107	41 %
Sjælland	169	121	47	39 %
Finland	1 081	1 045	36	3 %
Norden	7 124	6 644	480	7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 233	2 121	112	5 %
NO1	527	482	45	9 %
NO2	633	615	19	3 %
NO3	485	455	30	7 %
NO4	315	307	8	3 %
NO5	273	263	10	4 %
Sverige	2 293	2 207	87	4 %
SE1	173	158	15	9 %
SE2	257	242	15	6 %
SE3	1 482	1 427	55	4 %
SE4	381	380	1	0 %
Danmark	659	651	8	1 %
Jylland	417	413	5	1 %
Sjælland	242	238	4	2 %
Finland	1 464	1 406	58	4 %
Norden	6 650	6 384	266	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	490	469	21	
Sverige	487	417	69	
Danmark	-119	-265	146	
Finland	-383	-361	-22	
Norden	474	259	215	

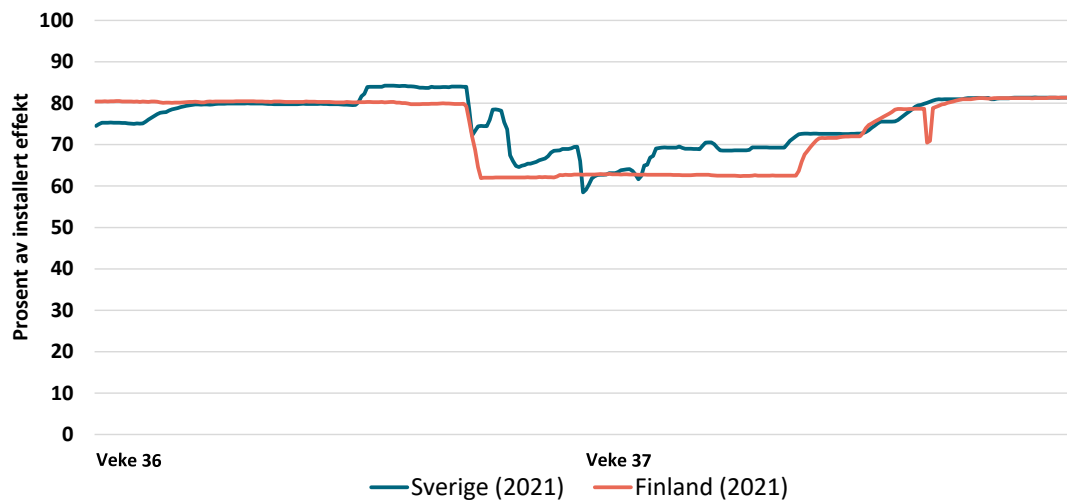
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

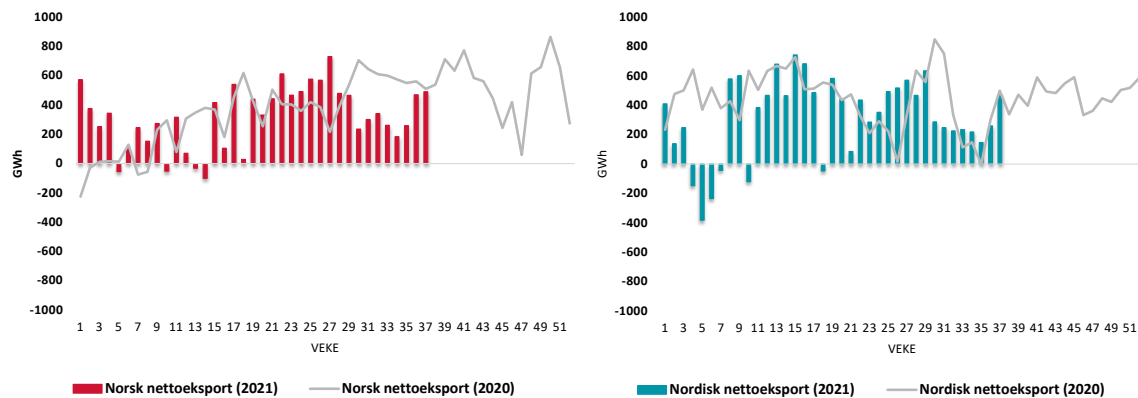
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	109,6	105,6	3,7	4,0
Forbruk	97,6	93,0	4,7	4,6
Nettoeksport	12,0	12,6		-0,6

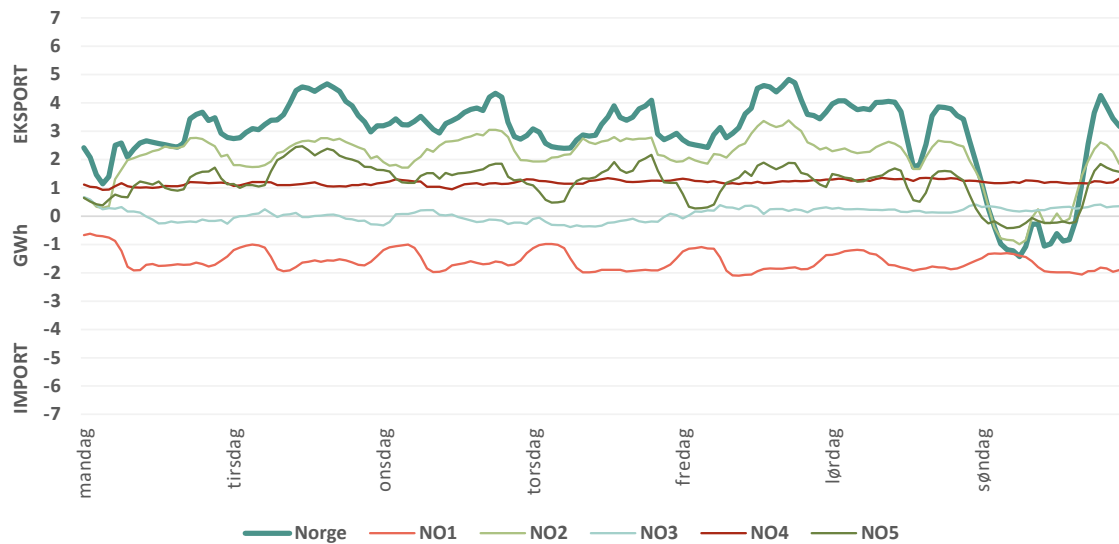
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	292,1	282,5	3,3	9,6
Forbruk	279,9	265,9	5,0	14,0
Nettoeksport	12,2	16,6		-4,5

Utveksling

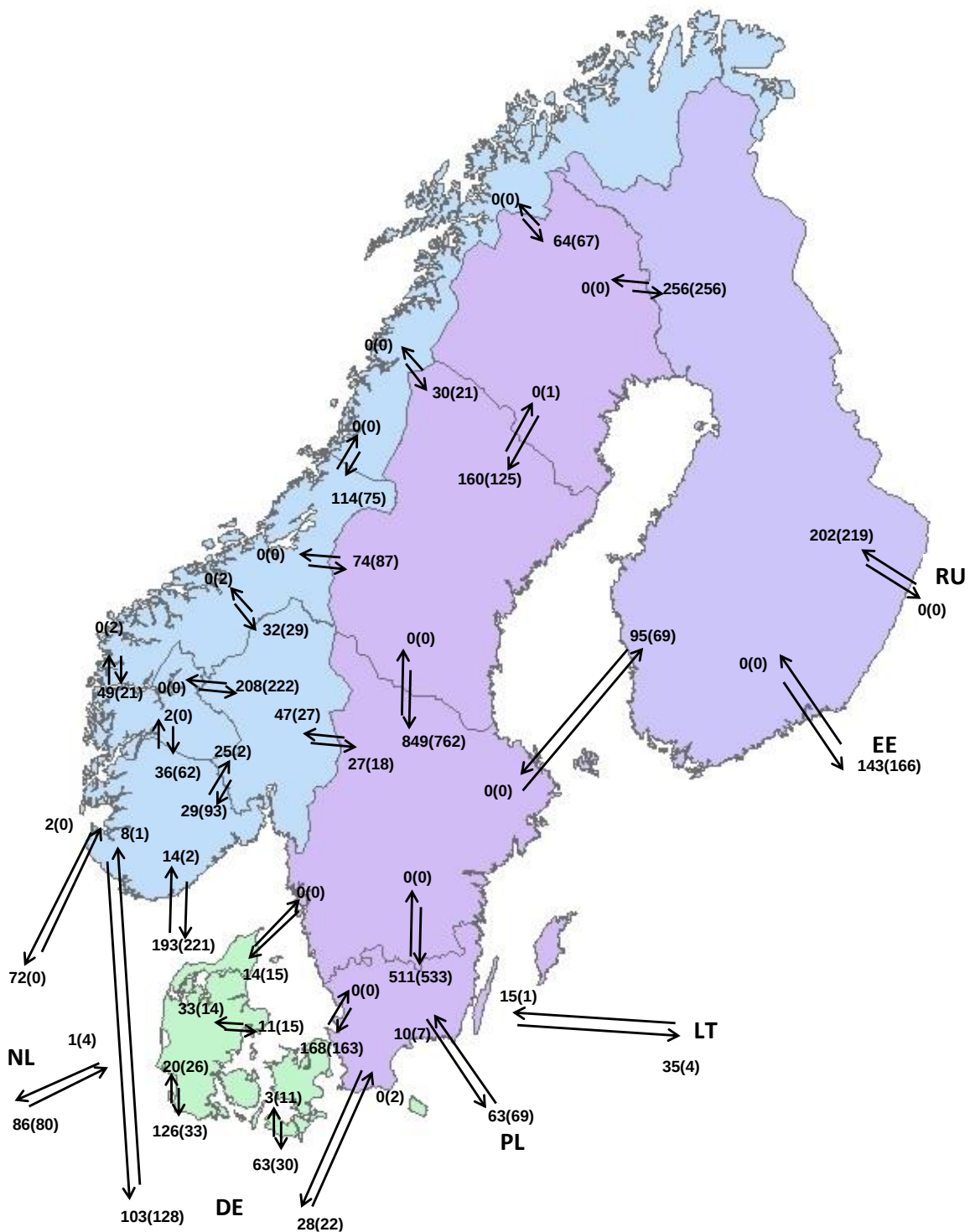
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

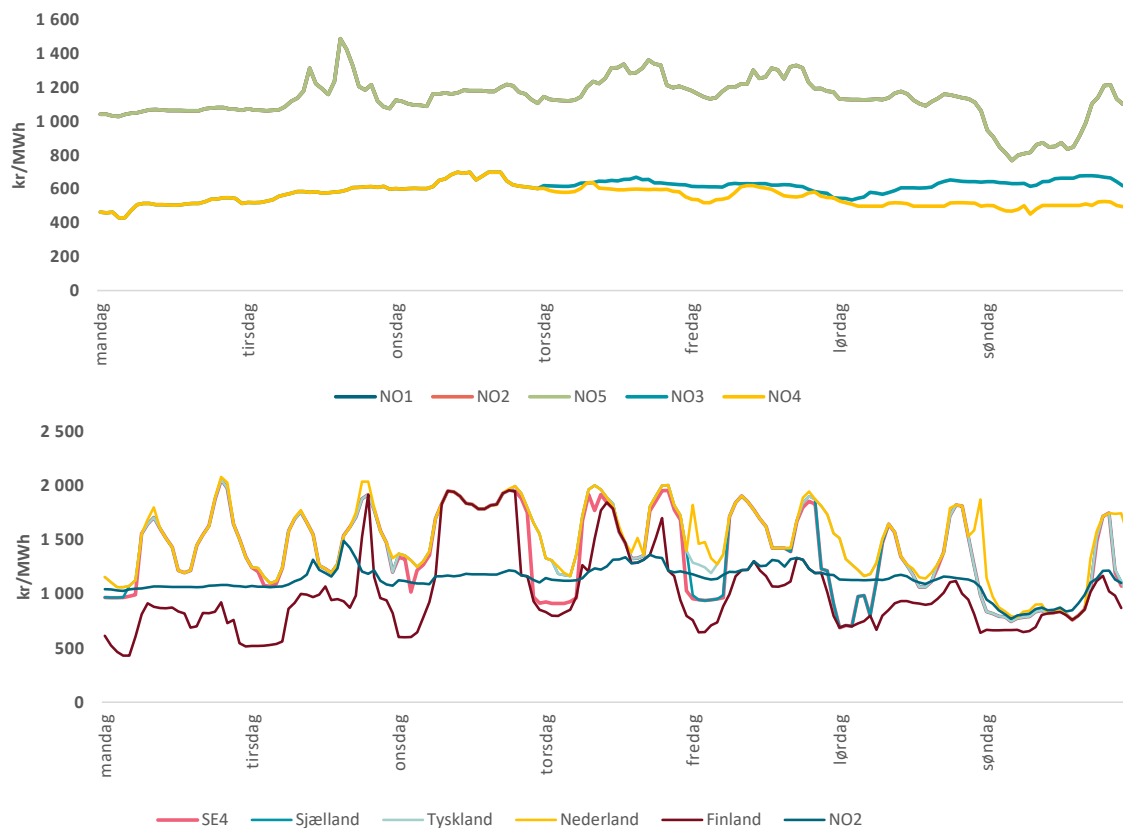
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2021)	Veke 37 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1132,2	1095,8	124,8	3,3	806,9
NO2	1132,2	1095,8	124,8	3,3	806,9
NO3	604,3	497,5	136,7	21,5	342,2
NO4	556,8	496,1	106,0	12,2	425,2
NO5	1132,2	1095,8	124,8	3,3	806,9
SE1	618,0	532,5	296,8	16,1	108,2
SE2	618,0	532,5	296,8	16,1	108,2
SE3	1046,8	909,8	338,1	15,0	209,6
SE4	1370,6	1264,7	371,1	8,4	269,3
Finland	1003,0	895,4	411,7	12,0	143,6
Jylland	1428,3	1295,7	349,4	10,2	308,7
Sjælland	1405,0	1295,0	374,6	8,5	275,1
Estland	1362,9	1226,2	417,8	11,1	226,2
System	976,8	881,9	180,5	10,8	441,3
Nederland	1488,5	1332,6	417,8	11,7	256,3
Tyskland	1447,9	1296,0	403,3	11,7	259,0
Polen	1105,6	995,3	545,8	11,1	102,6
Litauen	1370,6	1274,7	406,5	7,5	237,1

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

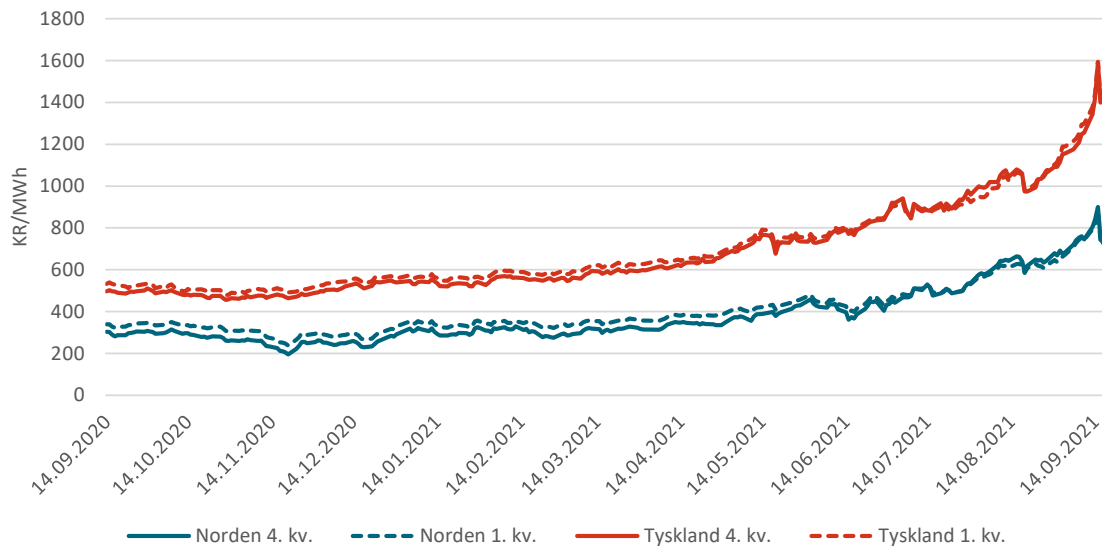


Terminmarknaden

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 37	Veke 36	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	704,0	770,4	-8,6
	4. kvartal 2021	726,8	745,2	-2,5
	1. kvartal 2022	739,5	742,7	-0,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1423,6	1255,5	13,4
	1. kvartal 2022	1460,0	1297,8	12,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	602,7	627,5	-3,9
	Desember 2022	606,1	633,3	-4,3

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

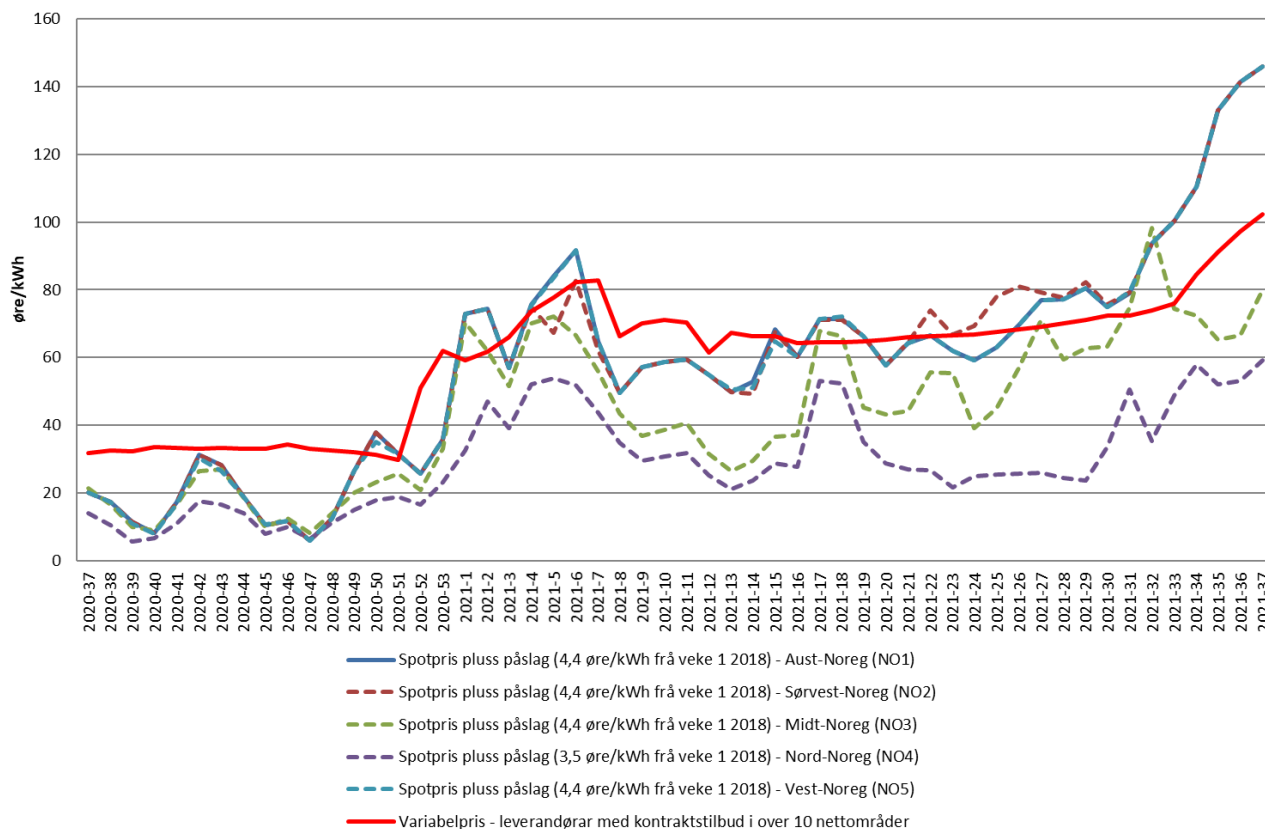
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 37 2021	Veke 36 2021	Veke 37 2020	Veke 37 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	102,3	97,3	31,8	58	5	70,5	39,3
		Veke 37 2021	Veke 36 2021	Veke 37 2020	Veke 37 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	145,9	141,4	20	40,2	4,5	125,9	101,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	145,9	141,4	20	40,2	4,5	125,9	101,2
	Midt-Noreg (NO3)	79,9	66,6	21,5	44,1	13,3	58,4	22,5
	Nord-Noreg (NO4)	59,2	53,1	14,1	34,9	6,1	45,1	18,2
	Vest-Noreg (NO5)	145,9	141,4	20	40,2	4,5	125,9	101,2
		Veke 37 2021	Veke 36 2021	Veke 37 2020	Veke 37 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	99,1	92,1	43,2	43,2	7	55,9	48,9
	3 år (snitt Noreg)	77,7	76	46	46	1,7	31,7	30

* 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.

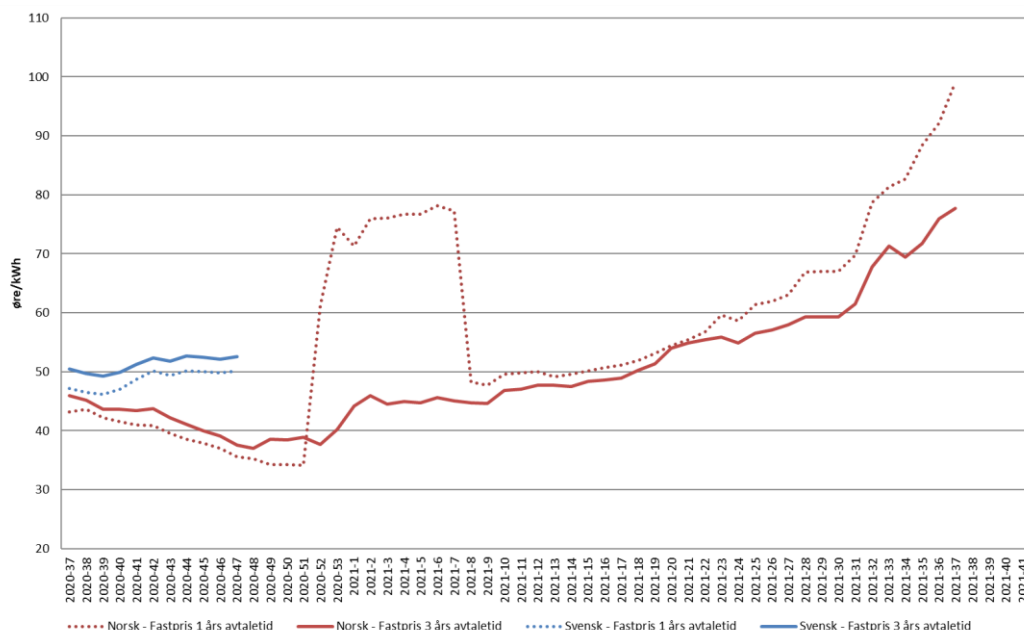


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 37 2021	Berekna straumkost. veke 36 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 37 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 37 2019	Differanse frå 2019 til no i år
** Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	203	182	21	4877	28	3653	56	1079
		20 000 kWh	406	365	41	9754	56	7306	112	2158
		40 000 kWh	812	730	83	19390	111	14498	224	4195
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	203	182	21	4847	28	3624	56	1052
		20 000 kWh	406	365	41	9695	56	7249	112	2105
		40 000 kWh	812	730	83	19390	111	14498	224	4209
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	111	86	25	3660	30	2374	61	-52
		20 000 kWh	223	172	51	7320	60	4747	123	-105
		40 000 kWh	445	344	101	14641	120	9495	246	-209
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	82	69	14	2516	20	1501	49	-434
		20 000 kWh	165	137	28	5033	39	3002	97	-867
		40 000 kWh	330	274	55	10066	79	6004	194	-1735
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	203	182	21	4868	28	3645	56	1074
		20 000 kWh	406	365	41	9735	56	7291	112	2149
		40 000 kWh	812	730	83	19471	111	14582	224	4297
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	149	132	17	5024	52	1914	87	226	
	20 000 kWh	285	251	33	9555	89	3863	162	383	
	40 000 kWh	557	490	67	18618	163	7761	311	699	

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2021-08-22	2021-09-16	25 dagar	507	253-507	Link 36
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-16	83 dagar	385	165-385	Link 37
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-09-12	2021-09-15	3 dagar	1130	830	Link 43
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2021-09-11	2021-09-29	17 dagar	507	507	Link 60
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	332	232	Link 63
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	332	232	Link 64
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-18	28 dagar	260	260	Link 68
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-25	43 dagar	1167	1167	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-09-20	2021-09-23	3 dagar	250	250	Link 14
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-09-14	2021-09-20	5 dagar	320	320	Link 40
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-24	46 dagar	185	185	Link 41
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-15	102 dagar	380	380	Link 44
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 47
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 48
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-09-13	44 dagar	401	221-401	Link 53
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-09-24	156 dagar	160	0-160	Link 58
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-28	108 dagar	254	254	Link 59
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 65
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 69
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-01	39 dagar	160	160	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 80
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 81

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 86
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	280	280	Link 87
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-09-13	2021-10-01	18 dagar	280	280	Link 90
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 92
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 93

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utliggjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	6200	2200-3500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	7300	1300-2600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	2145	1545-1695	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	715	415-715	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	1200	1200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	7300	2100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	715	615	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	2095	1845	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	6200	3200	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	1000	0-600	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	985	336-921	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	1000	0-800	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 29

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	985	336-985	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-16	2021-09-26	10 dagar	1000	0-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-16	2021-09-26	10 dagar	985	336-400	Link 39
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-09-15	2021-09-17	2 dagar	985	400	Link 42
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-09-15	2021-09-16	0 dagar	1000	400	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-13	2021-09-15	2 dagar	7300	1000	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-09-13	2021-09-15	2 dagar	1100	350	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-09-13	2021-09-15	2 dagar	3300	1300-1600	Link 45
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-19	2021-09-24	5 dagar	3900	1200-1700	Link 46
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2021-09-13	2021-09-15	2 dagar	1016	358-373	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2021-09-13	2021-09-15	2 dagar	1016	358-373	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	1000	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	985	336-921	Link 51
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2145	200	Link 52
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2095	200	Link 52
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	500	Link 52
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	1000	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2021-09-14	2021-09-15	1 dagar	500	0-300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-09-14	2021-09-15	1 dagar	600	0-200	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2021-09-14	2021-09-15	1 dagar	200	0-200	Link 52
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1444	0-100	Link 54
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	723	123-723	Link 54
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1632	0-632	Link 54
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	2200	500-1200	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	3500	600-1600	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-09-06	2021-09-17	11 dagar	1632	200-400	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	1444	300	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	723	223	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	850-1200	Link 62

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2800	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2300-3700	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	2800	400	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-13	2021-09-17	4 dagar	6200	400	Link 66
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-13	2021-09-22	9 dagar	3900	800	Link 70
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 71
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 71
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 71
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 71
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 71
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 71
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	250	100	Link 72
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	600	200	Link 72
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	200	0	Link 72
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	1000	300	Link 72
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	600	0	Link 72
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	700	200	Link 72
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	1200	500	Link 72
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	300	100	Link 72
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 75
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 85
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 89
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 89
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 91
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 91

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2021-08-31	2021-09-13	13 dagar	396	100-220	Link 55
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 88