

Kraftsituasjonen veke 25, 2021

Framleis store prisskilnader i Noreg

Låg vindkraftproduksjon og auka brenselkostnadar bidrog til at prisane i kraftmarknaden gjekk opp sist veke. Vindkraftproduksjonen i Norden låg på rundt 15 prosent av installert kapasitet. I Tyskland var kapasitetsnyttinga enda lågare.

Det er framleis store skilnader i kraftprisen i ulike delar av Noreg. Prisskilnaden mellom Sørvest-Noreg (NO2) og Nord-Noreg (NO4) gjekk opp sist veke, og var rundt 40 øre/kWh i snitt. Redusert overføringskapasitet ut av Nord-Noreg bidreg til lågare prisar i dette området. I Sør-Noreg er prisane meir eksponert mot utviklinga på kontinentet, noko som dei siste vekene har vore forsterka grunna redusert kapasitet i nettet mellom Sør-Sverige og Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen om lag 1- 4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og om lag gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 26 er det venta temperaturar som er 3-5 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 1 - 2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 25 var tilsiget på 4,3 TWh, eller 79 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 26 er det venta eit tilsig på 3,3 TWh. Det er 65 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 26 er det berekna eit snømagasin på om lag 12 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 9 TWh.

Frå neste veke presenterast ikkje snøinformasjon.

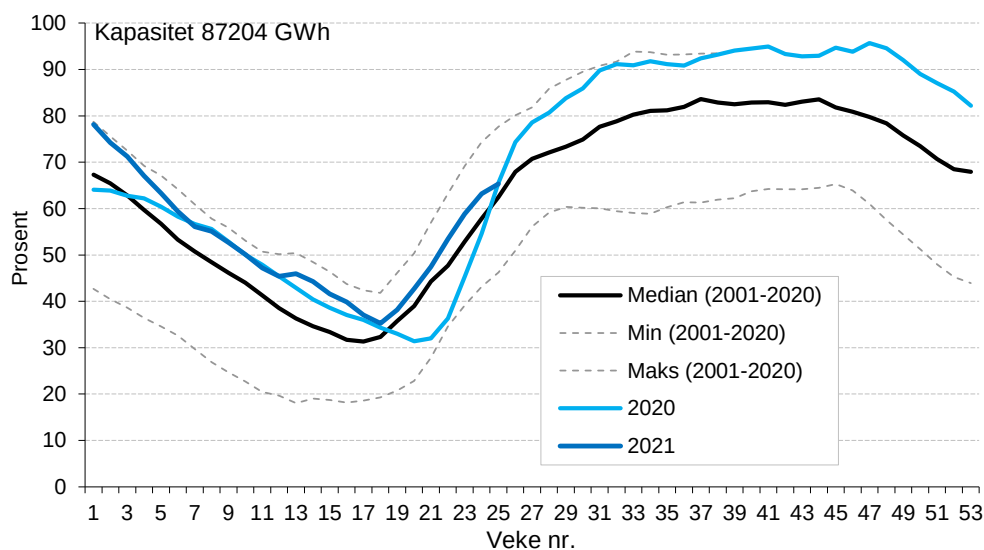
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

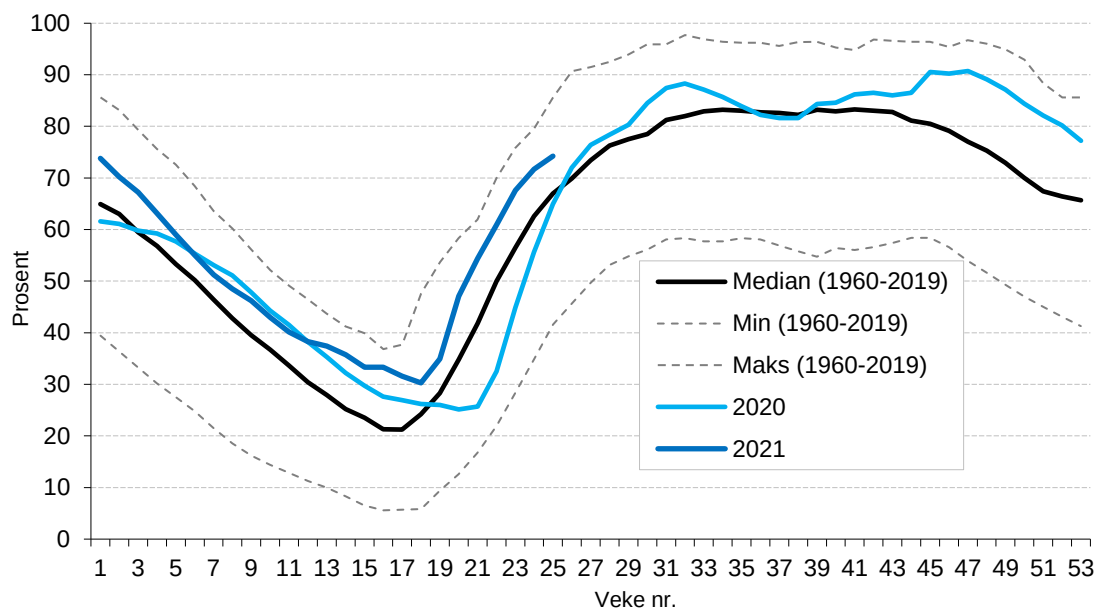
	Prosent			Prosentteiningar	
	Veke 25 2021	Veke 24 2021	Median veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå median
Norge	65,3	63,2	62,5	2,1	2,8
NO1	75,0	71,6	73,5	3,5	1,5
NO2	66,4	65,8	66,7	0,5	-0,4
NO3	71,6	68,9	63,6	2,7	8,0
NO4	67,6	64,8	60,3	2,8	7,3
NO5	54,0	50,4	56,2	3,6	-2,2
Sverige	74,2	71,7	67,0	2,5	7,2

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

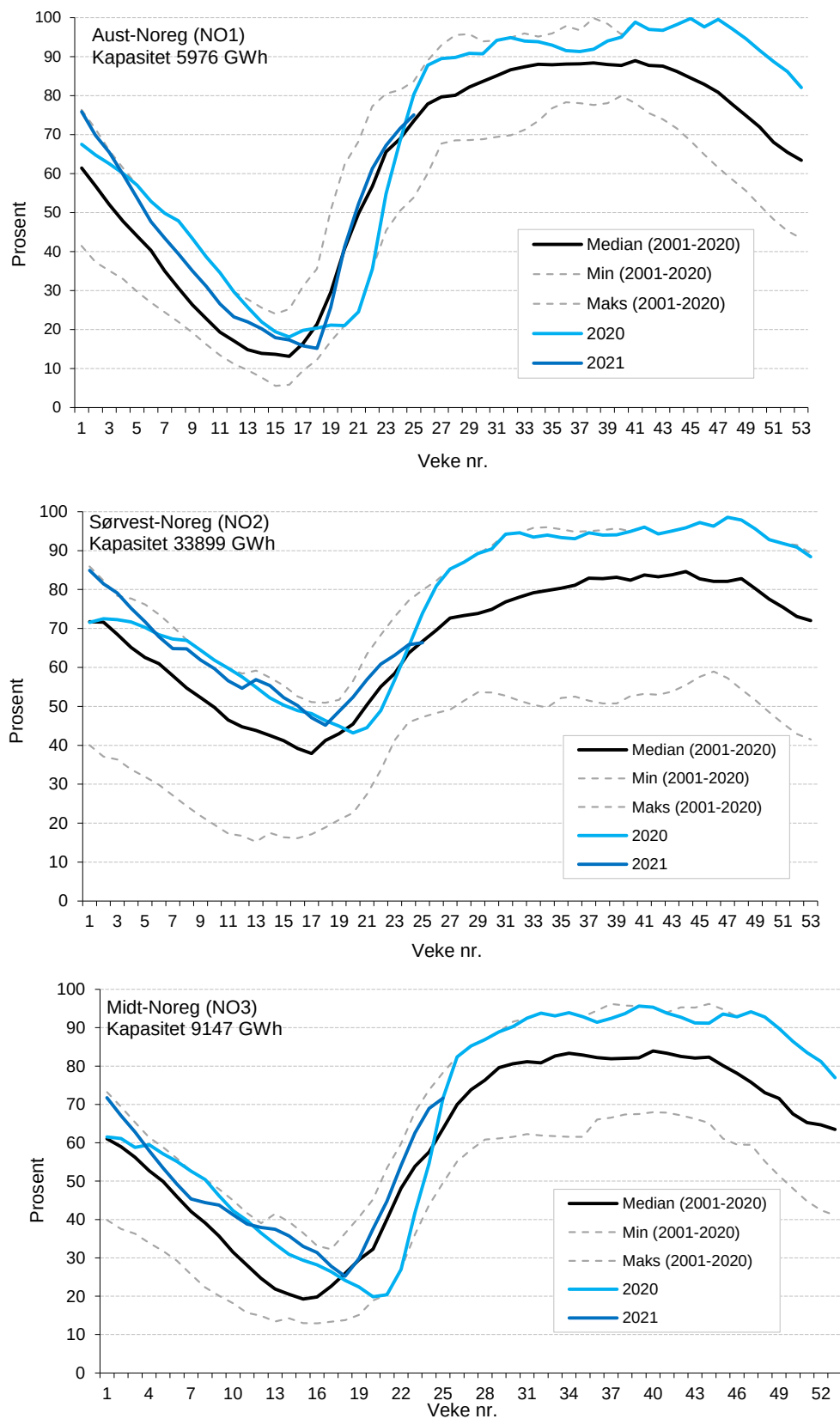
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

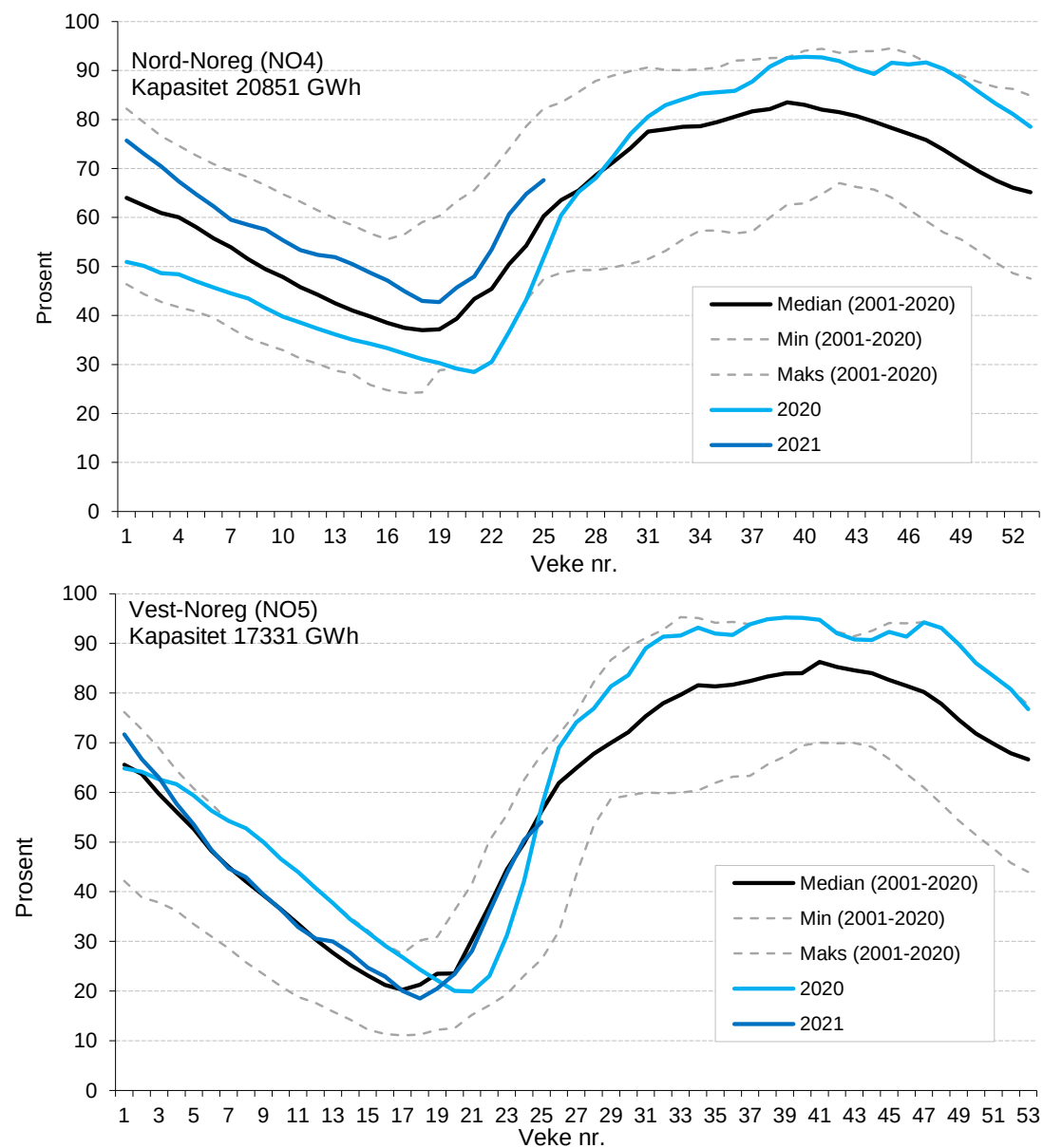


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2021	Veke 25 Gjennomsnitt	Veke 25 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,3	5,5	11,9	-7,6	79
Nedbør	-0,9	1,3	0,9	-1,8	0

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

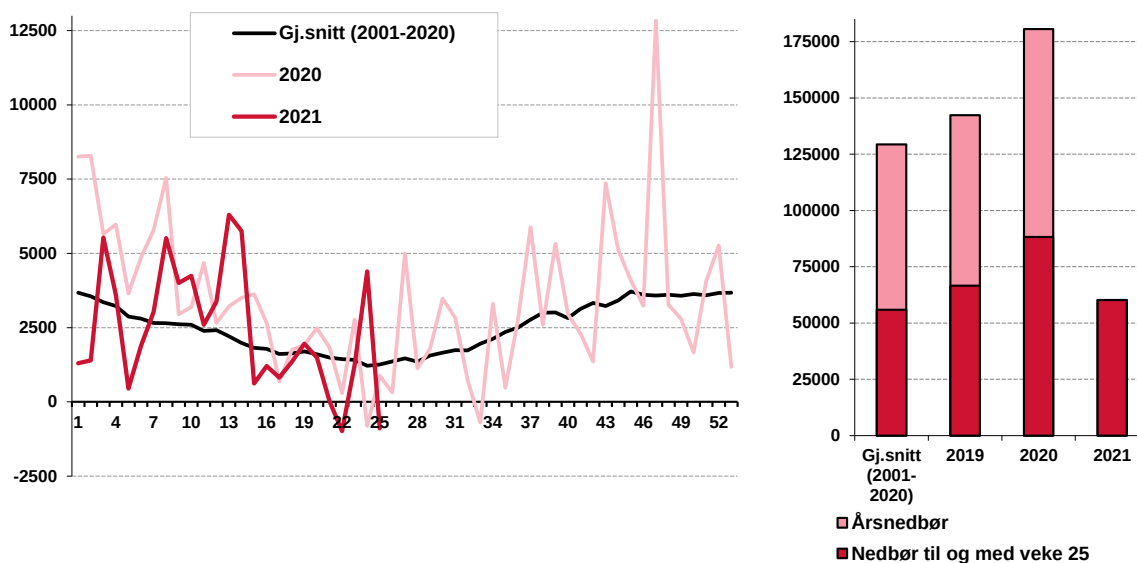
TWh	Veke 1-25 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	58,2	60,6	-2,4
Nedbør	60,2	55,9	4,3

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

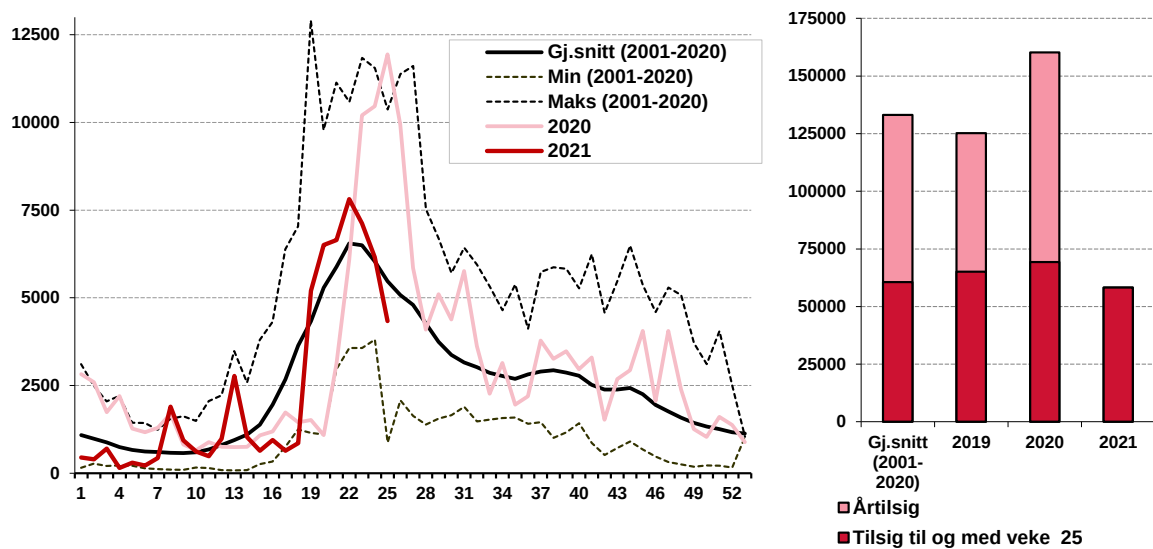
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,3	65
Nedbør	-0,7	0

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

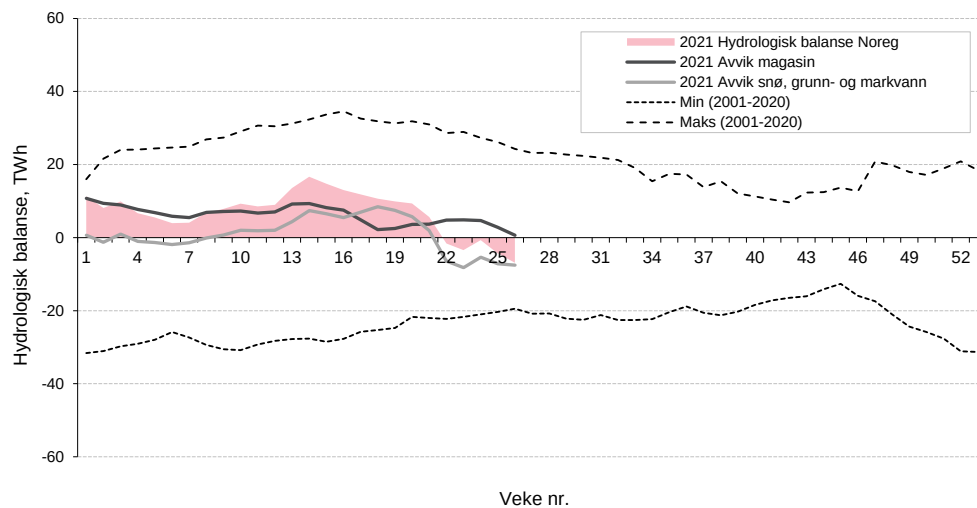
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

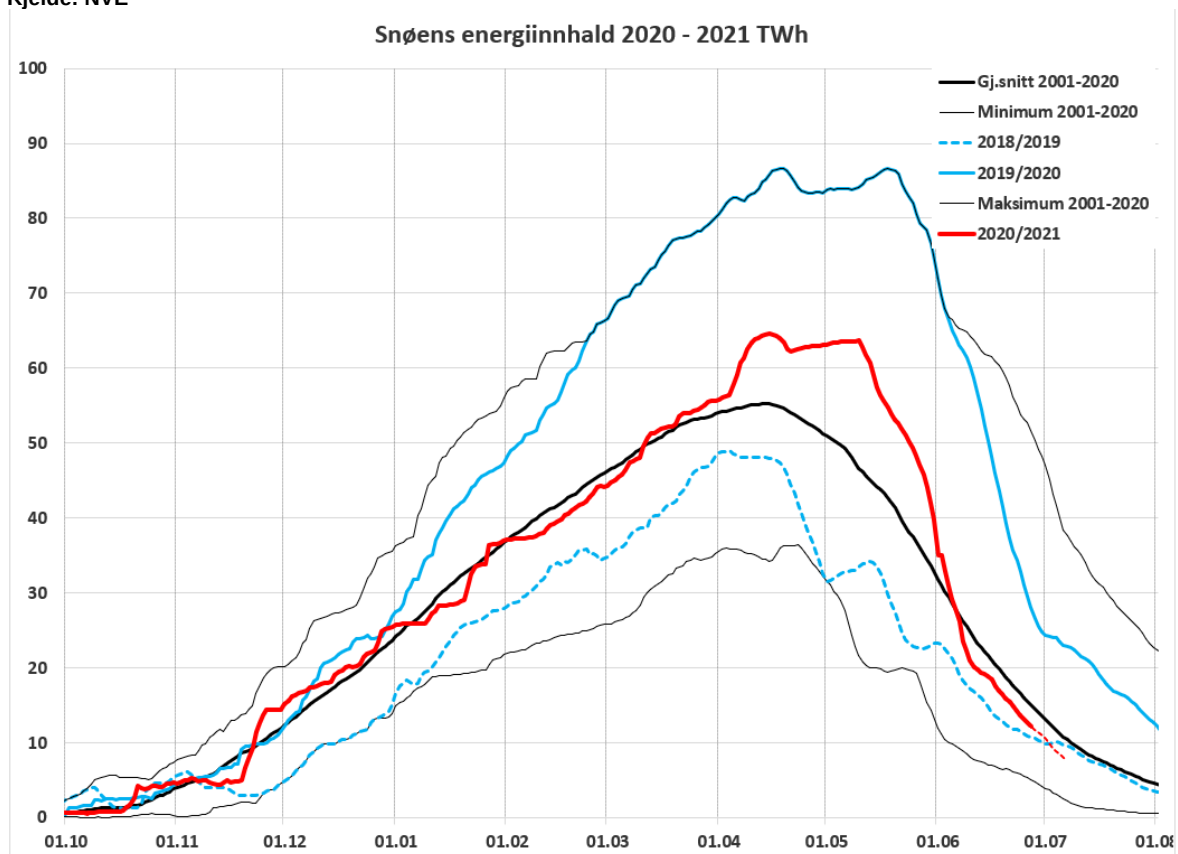
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2021	Anslag veke 26 2021
Avvik magasin	2,8	0,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	-7,2	-7,5
Hydrologisk balanse	-4,4	-6,9

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



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

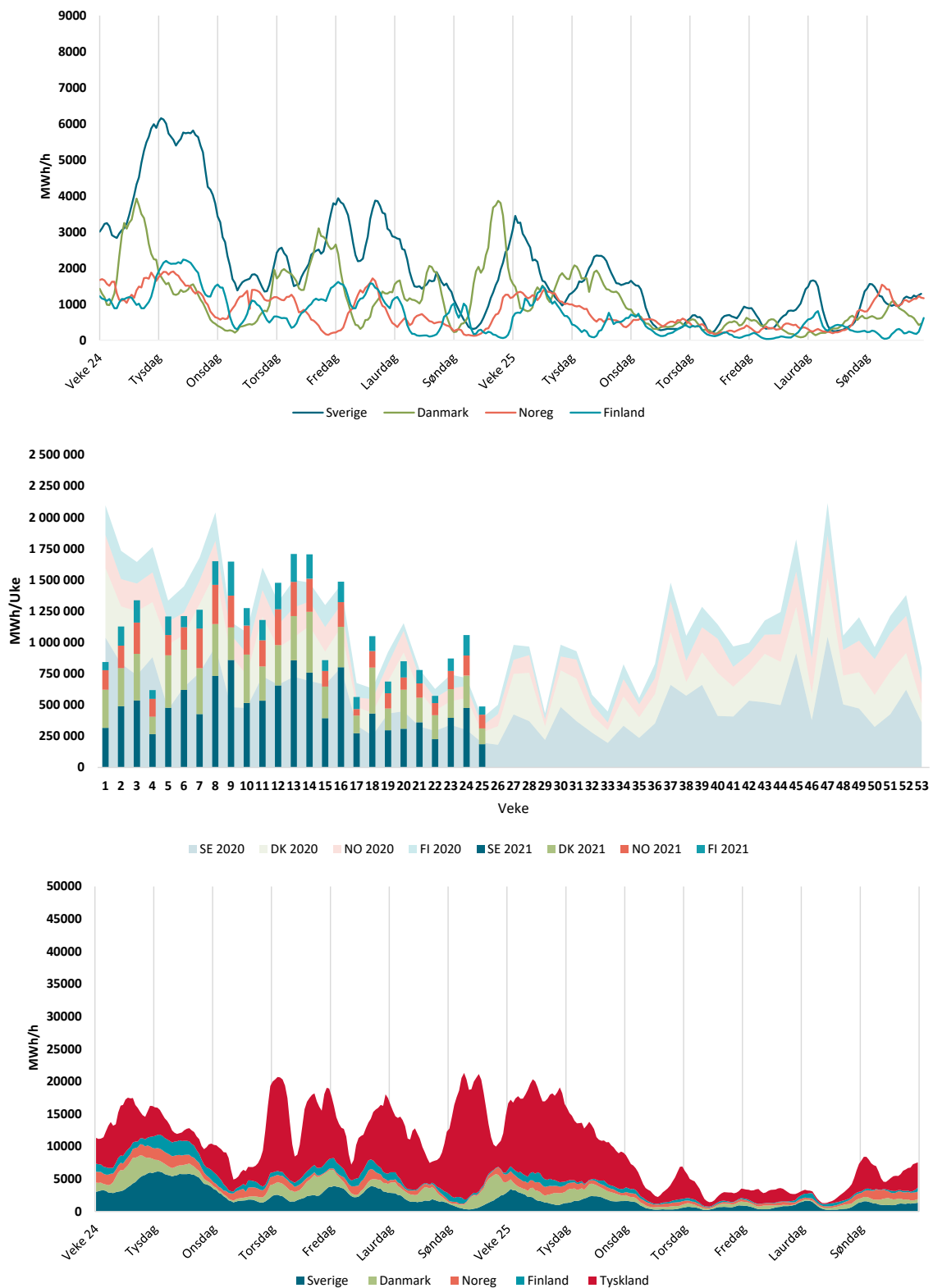
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 646	2 585	61	2 %
NO1	435	408	27	7 %
NO2	982	849	133	16 %
NO3	412	415	-3	-1 %
NO4	372	390	-18	-5 %
NO5	445	523	-78	-15 %
Sverige	2 525	2 525	-0	0 %
SE1	397	400	-2	-1 %
SE2	802	820	-18	-2 %
SE3	1 258	1 187	71	6 %
SE4	68	119	-51	-43 %
Danmark	338	475	-137	-29 %
Jylland	255	316	-61	-19 %
Sjælland	84	159	-75	-47 %
Finland	1 074	1 042	32	3 %
Norden	6 583	6 627	-44	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 070	2 094	-24	-1 %
NO1	473	481	-8	-2 %
NO2	608	606	2	0 %
NO3	458	453	6	1 %
NO4	279	288	-8	-3 %
NO5	252	267	-16	-6 %
Sverige	2 064	2 176	-111	-5 %
SE1	156	158	-2	-1 %
SE2	225	237	-13	-5 %
SE3	1 334	1 399	-66	-5 %
SE4	350	381	-31	-8 %
Danmark	633	646	-13	-2 %
Jylland	405	413	-8	-2 %
Sjælland	227	233	-5	-2 %
Finland	1 323	1 359	-36	-3 %
Norden	6 090	6 274	-184	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	576	491	85	
Sverige	461	350	111	
Danmark	-294	-171	-124	
Finland	-249	-317	68	
Norden	493	353	140	

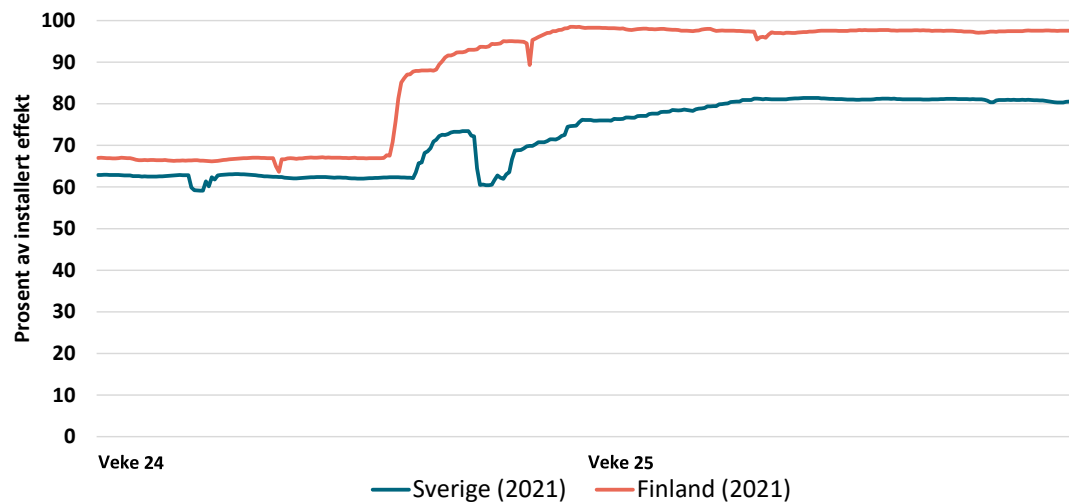
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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).



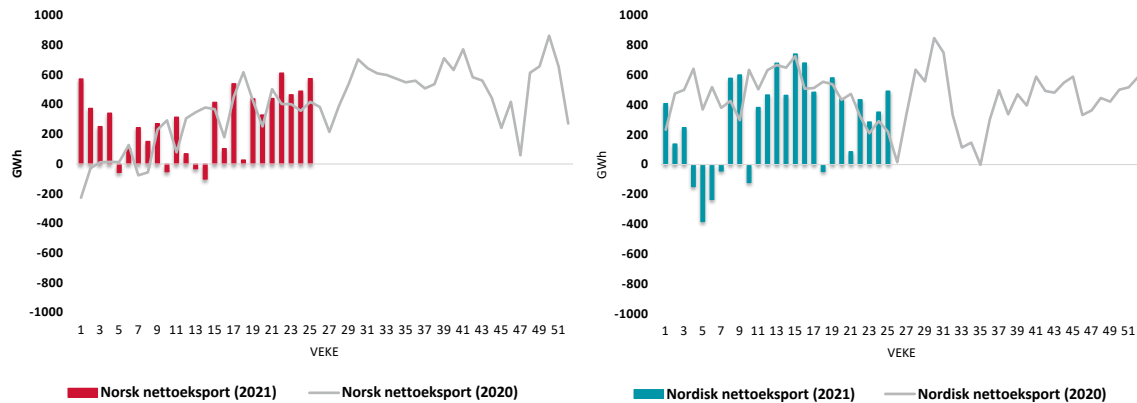
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

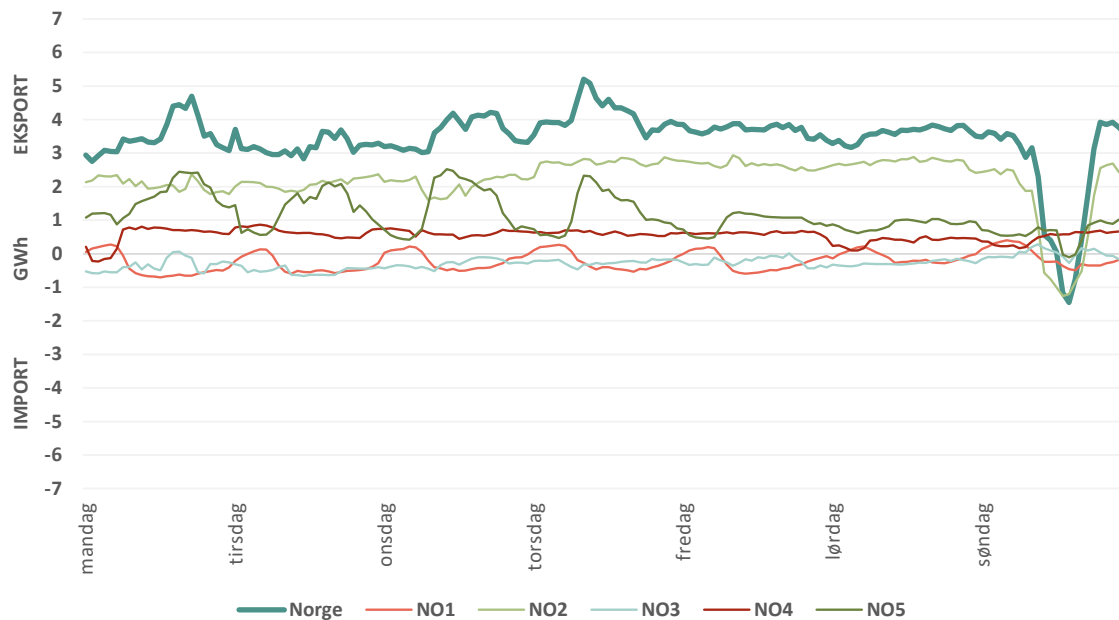
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	80,0	74,6	6,8	5,4
Forbruk	72,8	68,4	6,0	4,4
Nettoeksport	7,2	6,2		1,0
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	213,8	205,6	3,8	8,1
Forbruk	205,9	193,9	5,8	12,0
Nettoeksport	7,9	11,8		-3,9

Utveksling

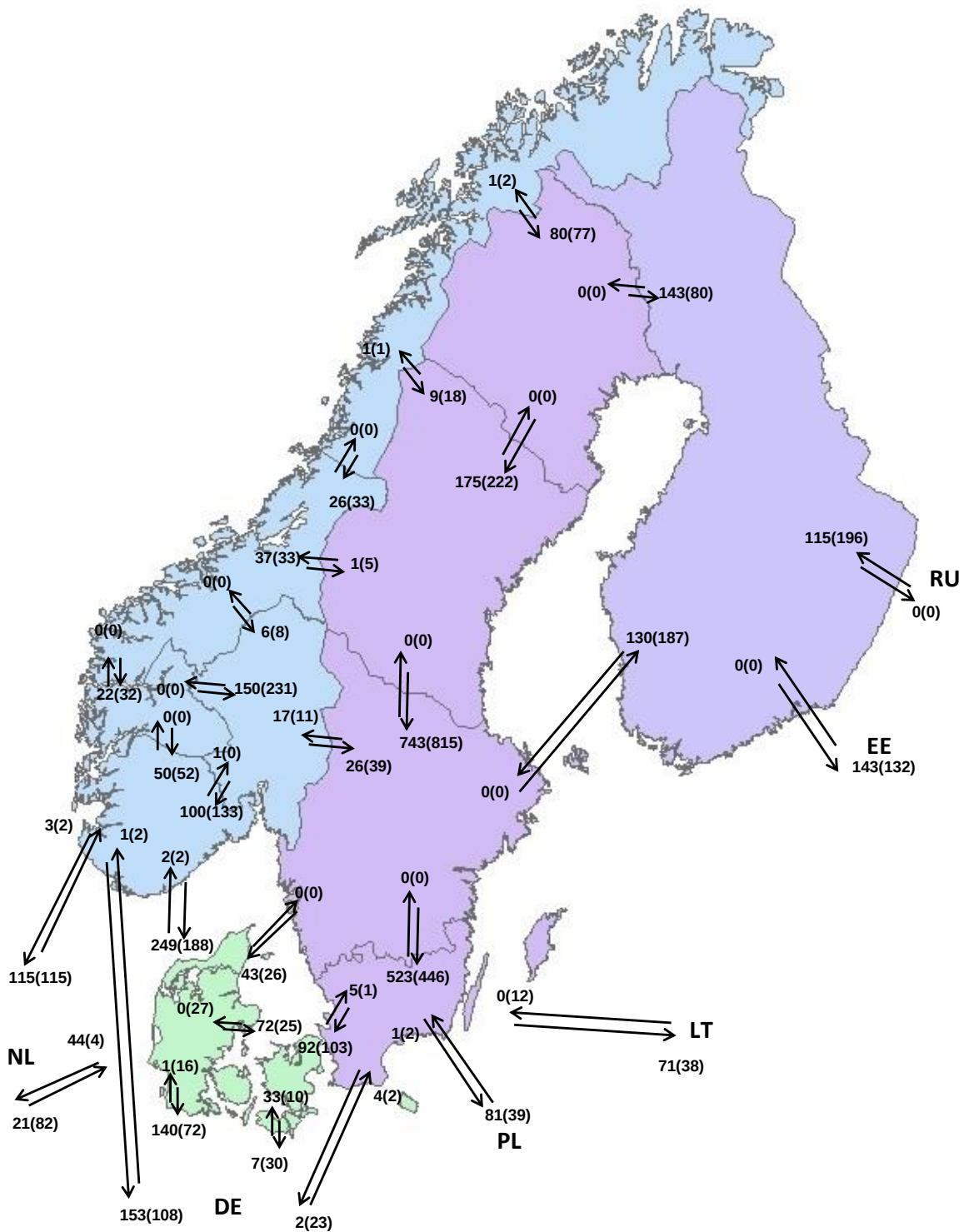
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



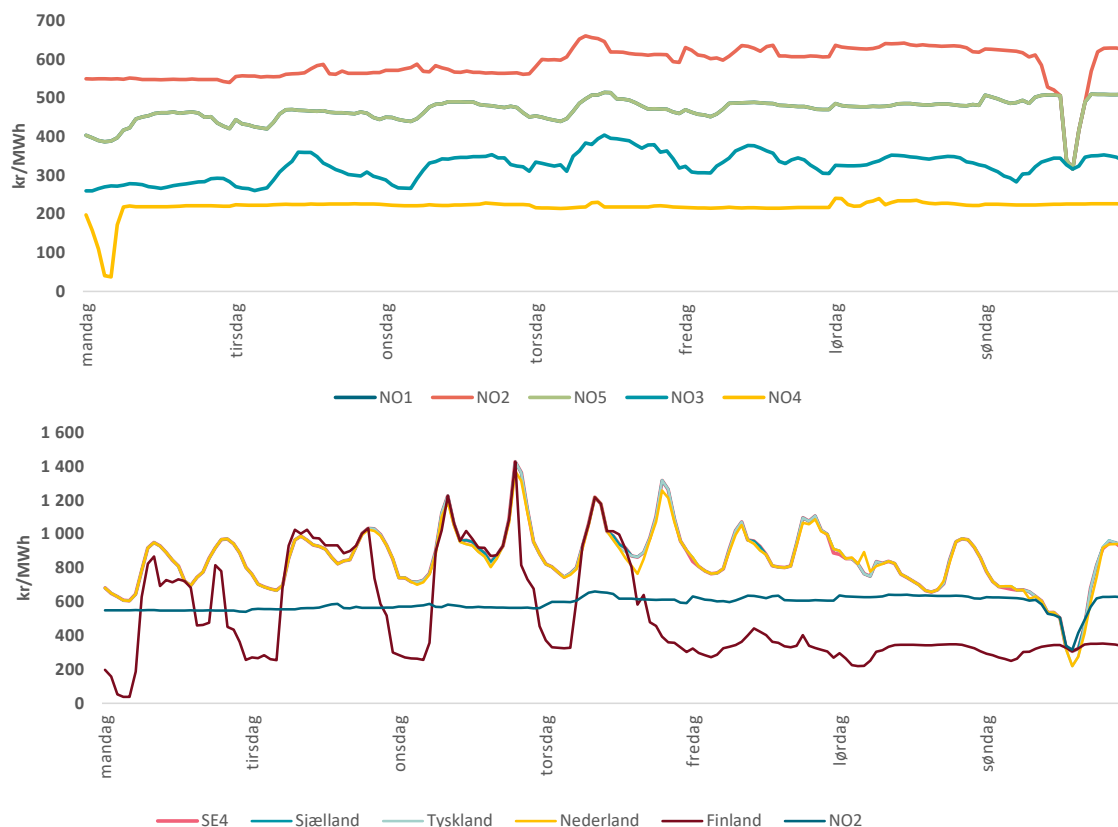
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2021)	Veke 25 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	468,1	438,4	15,9	6,8	2853,1
NO2	587,9	519,6	15,9	13,1	3608,8
NO3	324,4	277,6	25,2	16,9	1189,4
NO4	219,1	214,3	25,2	2,3	770,9
NO5	468,1	438,4	15,9	6,8	2853,1
SE1	303,1	263,8	118,0	14,9	156,9
SE2	303,1	263,8	118,0	14,9	156,9
SE3	362,2	355,0	220,0	2,0	64,6
SE4	853,5	744,3	228,2	14,7	274,1
Finland	516,1	603,4	251,9	-14,5	104,9
Jylland	852,2	765,4	330,5	11,3	157,8
Sjælland	854,4	753,8	339,6	13,3	151,6
Estland	777,1	696,3	346,7	11,6	124,1
System	432,6	389,2	38,7	11,2	1016,8
Nederland	845,8	780,8	319,6	8,3	164,7
Tyskland	852,2	765,7	320,3	11,3	166,1
Polen	841,8	790,8	534,7	6,4	57,4
Litauen	873,1	795,5	387,9	9,8	125,1

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

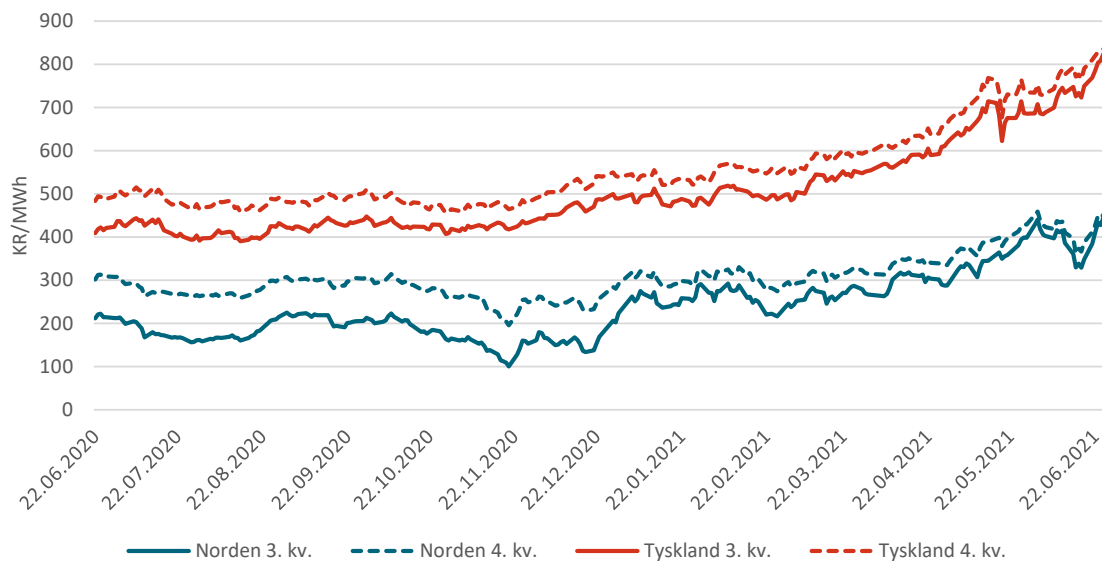


Terminmarknaden

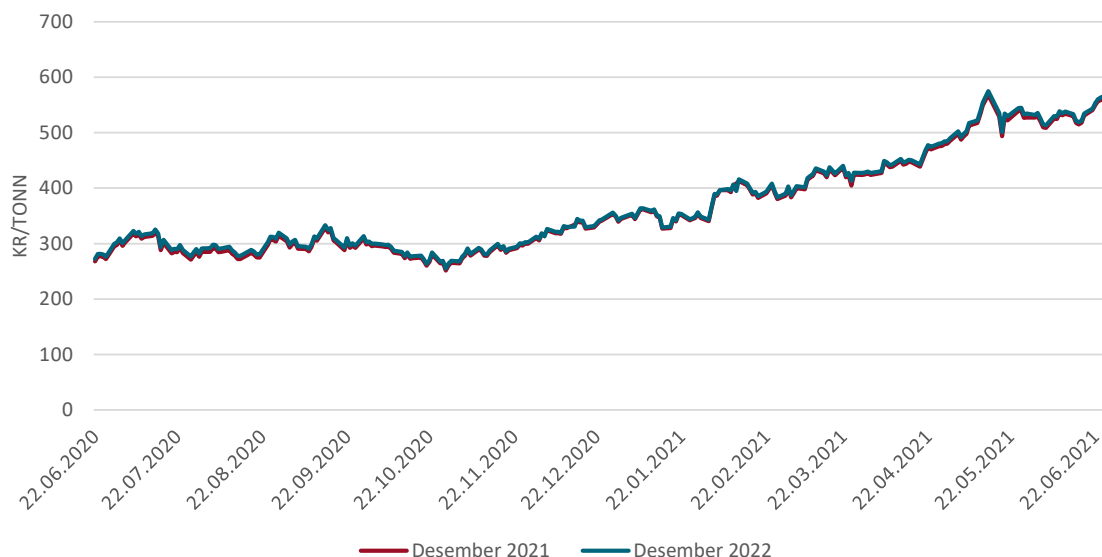
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	457,5	347,7	31,6
	3. kvartal 2021	444,8	348,4	27,7
	4. kvartal 2021	451,9	387,7	16,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	824,1	749,4	10,0
	4. kvartal 2021	835,6	790,6	5,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	560,9	530,9	5,6
	Desember 2022	565,7	534,8	5,8

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

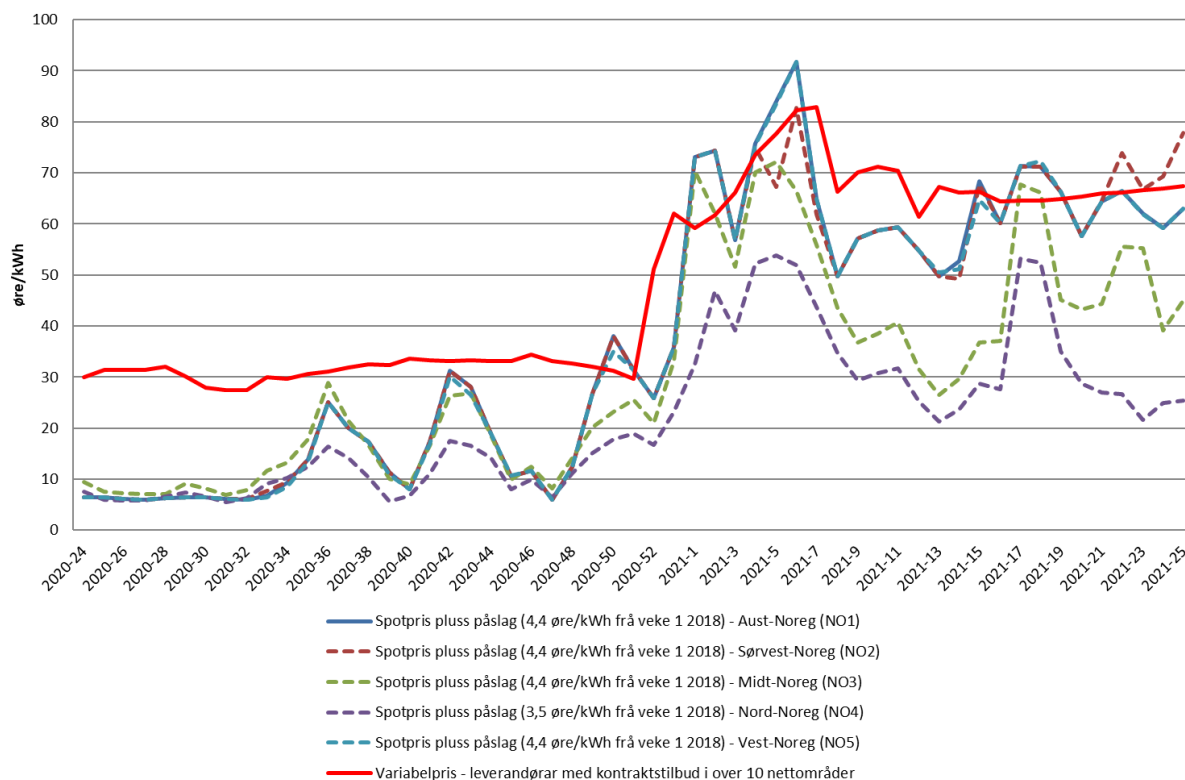
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 25 2021	Veke 24 2021	Veke 25 2020	Veke 25 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	67,4	66,9	31,4	62,5	0,5	36	4,4
		Veke 25 2021	Veke 24 2021	Veke 25 2020	Veke 25 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	62,9	59,2	6,4	42	3,7	56,5	17,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	77,9	69,4	6,4	42,1	8,5	71,5	27,3
	Midt-Noreg (NO3)	45	39,1	7,5	36,9	5,9	37,5	2,2
	Nord-Noreg (NO4)	25,4	24,9	6	29,5	0,5	19,4	-4,6
	Vest-Noreg (NO5)	62,9	59,2	6,4	42	3,7	56,5	17,2
Fastpriskontrakt		Veke 25 2021	Veke 24 2021	Veke 25 2020	Veke 25 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	61,4	58,6	45,6	45,6	2,8	15,8	13
	3 år (snitt Noreg)	56,6	54,8	49,6	49,6	1,8	7	5,2

* 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.

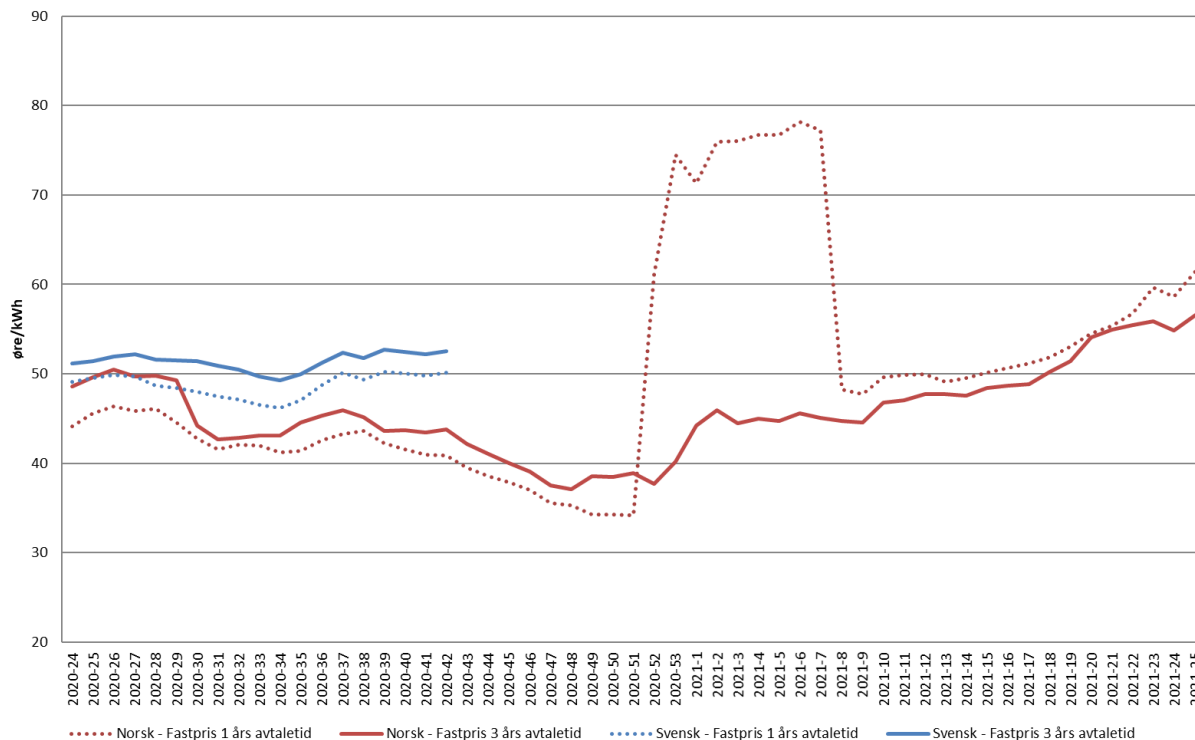


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Bereknastraumkost.veke 25 2021	Bereknastraumkost.veke 24 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2021	Bereknastraumkost.veke 25 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost.veke 25 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	71	69	2	3502	7	2419	47	319
		20 000 kWh	141	138	4	7004	14	4839	94	639
		40 000 kWh	350	322	28	13814	29	9494	189	1089
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	87	81	7	3454	7	2374	47	276
		20 000 kWh	175	161	14	6907	14	4747	95	552
		40 000 kWh	350	322	28	13814	29	9494	189	1104
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	50	45	5	2698	8	1586	41	-376
		20 000 kWh	101	91	10	5396	17	3172	83	-752
		40 000 kWh	202	182	20	10793	34	6344	166	-1503
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	29	0	1947	7	1056	33	-496
		20 000 kWh	57	58	-1	3894	14	2113	66	-992
		40 000 kWh	114	116	-2	7788	27	4225	133	-1985
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	71	69	2	3492	7	2409	47	314
		20 000 kWh	141	138	4	6984	14	4819	94	629
		40 000 kWh	283	275	7	13967	29	9638	189	1258
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	83	84	-2	3855	43	1239	76	-72
		20 000 kWh	151	155	-4	7372	70	2502	140	-197
		40 000 kWh	289	298	-9	14407	126	5029	268	-448

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

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) 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
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 84
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-08-20	121 dagar	160	0-160	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 67
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-28	90 dagar	412	132-412	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-09	46 dagar	160	160	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-06-01	2021-07-09	38 dagar	160	160	Link 17
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2021-06-01	2021-07-09	38 dagar	160	160	Link 19
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-08-15	72 dagar	380	380	Link 79
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 80
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-14	2021-06-25	11 dagar	385	275-385	Link 11
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2021-06-14	2021-06-24	10 dagar	160	160	Link 13
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-06-14	2021-06-25	10 dagar	170	170	Link 31
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-06-14	2021-06-28	14 dagar	230	230	Link 78

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

Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-06-16	2021-06-23	7 dagar	401	221-401	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-06-17	2021-08-09	53 dagar	275	135-275	Link 10
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-06-17	2021-07-05	17 dagar	427	427	Link 25
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-06-18	2021-06-28	10 dagar	320	320	Link 4
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2021-06-18	2021-07-02	14 dagar	185	185	Link 38
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-19	2021-06-26	6 dagar	548	123-248	Link 8
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja	2021-06-21	2021-07-18	27 dagar	354	354	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-06-21	2021-07-09	18 dagar	225	225	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2021-06-21	2021-06-25	4 dagar	310	310	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-06-22	2021-06-24	2 dagar	310	310	Link 73
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-26	2021-08-08	43 dagar	548	548	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-06-27	2021-06-30	3 dagar	240	240	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-06-28	2021-07-01	2 dagar	890	110-890	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2021-06-28	2021-07-02	4 dagar	310	310	Link 83

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 77
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 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 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	950-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	5400	1400-2900	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 72
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 70
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 70
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-07-13	73 dagar	1000	0-800	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-07-13	73 dagar	985	336-985	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 60

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	1000	0-600	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	985	336-921	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-27	2021-06-29	32 dagar	600	0-330	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-27	2021-06-29	32 dagar	600	0-250	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	1000	0-600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	985	336-921	Link 63
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	3500	1500-2500	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	2200	1300-1700	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	1000	0-600	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	985	336-921	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	1000	0-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	985	336-400	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	2095	1945	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	3300	200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	7300	2000-2300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	715	415	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	600	350	Link 34

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	700	200	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	250	100-200	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	300	100-200	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1200	1000-1100	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1000	300	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-07-03	23 dagar	2145	645-745	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-11	2021-06-21	10 dagar	985	336-921	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-11	2021-09-01	82 dagar	985	336-921	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-11	2021-06-21	10 dagar	1000	0-600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-11	2021-09-01	82 dagar	1000	0-600	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-06-14	2021-06-23	9 dagar	1500	1100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-06-14	2021-06-23	9 dagar	1100	800	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	1000	0-300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	1200	0-400	Link 27
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	600	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	250	0-150	Link 27
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	300	0-150	Link 27

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	600	350	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	700	0-200	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	1000	0-600	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	985	336-921	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 45
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-14	2021-06-25	11 dagar	3900	600	Link 81

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-06-20	2021-06-22	2 dagar	185	165	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-06-24	2021-06-28	4 dagar	200	180	Link 26
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 76