

Kraftsituasjonen veke 46, 2021

Høg vindkraftproduksjon i Norden

I veke 46 var vindkraftproduksjonen i Norden den høgaste over ei veke så langt i år. Særleg i Danmark blåste det mykje, og Noreg importerte kraft frå Danmark store deler av veka. Noreg var framleis nettoeksportør av kraft i veke 46, men samanlikna med veka før blei nettoeksporten halvert.

Vekeprisen i det sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var 91 øre/kWh i veke 46, ein nedgang på 4 prosent frå veka før. I Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) gjekk vekeprisen ned med 5 prosent og enda på 13,6 øre/kWh. Det har vore ein vedvarande prisforskjell mellom nord og sør i Noreg store delar av året.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 46 var fyllingsgrada i norske magasin på 71,2 prosent. Den samla fyllingsgrada er omtrent uendra frå veka før. Medianverdien for fyllingsgrada på tilsvarende tidspunkt for åra 2001–2020 er 80,9 prosent. Nord-Noreg (NO4) hadde høgast magasininfylling med 81,8 prosent. Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast magasininfylling på 63,8 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 46 var temperaturen 1 – 2 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 47 er det venta temperaturar som er 1 – 2 grader under vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og om lag 7 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 46 var tilsiget på 2,7 TWh, som er 40 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 47 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh som er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

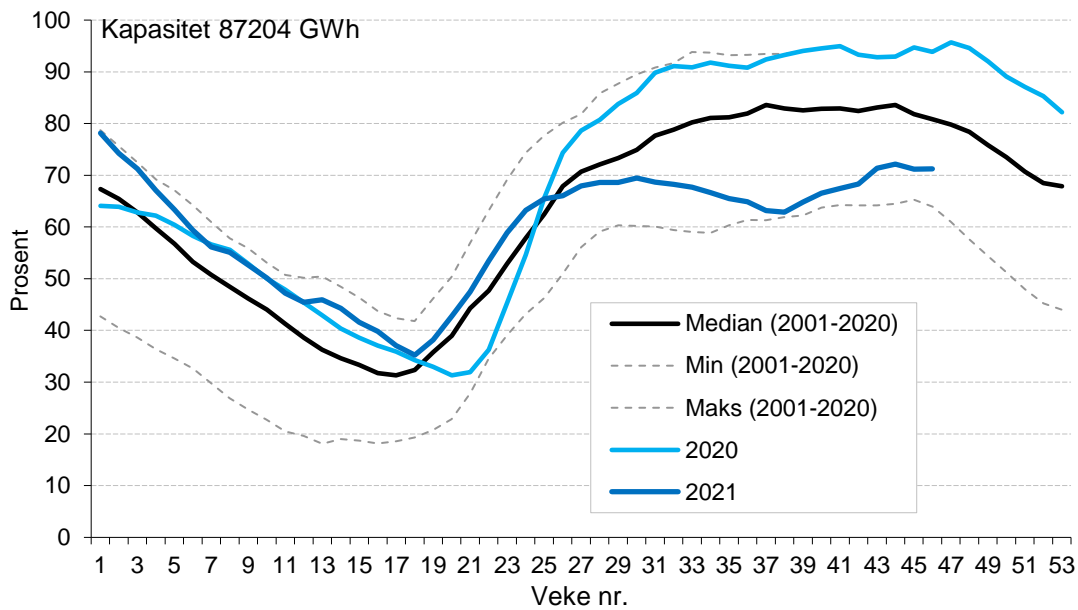
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

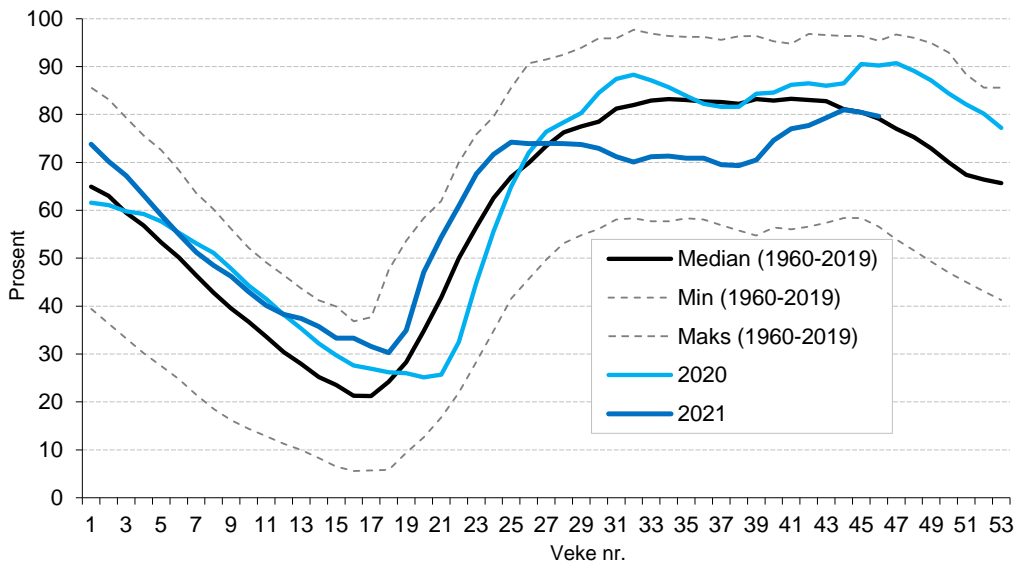
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 46 2021	Veke 45 2021	Veke 46 2020	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	71,2	71,2	93,8	80,9	0,0	-22,6	-9,6
NO1	78,4	80,2	97,4	82,8	-1,8	-19,1	-4,5
NO2	63,8	63,2	96,3	82,1	0,6	-32,5	-18,3
NO3	80,1	79,9	92,8	78,1	0,1	-12,8	2,0
NO4	81,8	82,2	91,3	77,1	-0,4	-9,4	4,7
NO5	66,7	66,7	91,4	81,5	0,0	-24,7	-14,8
Sverige	79,6	80,4	90,2	79,1	-0,8	-10,6	0,5

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

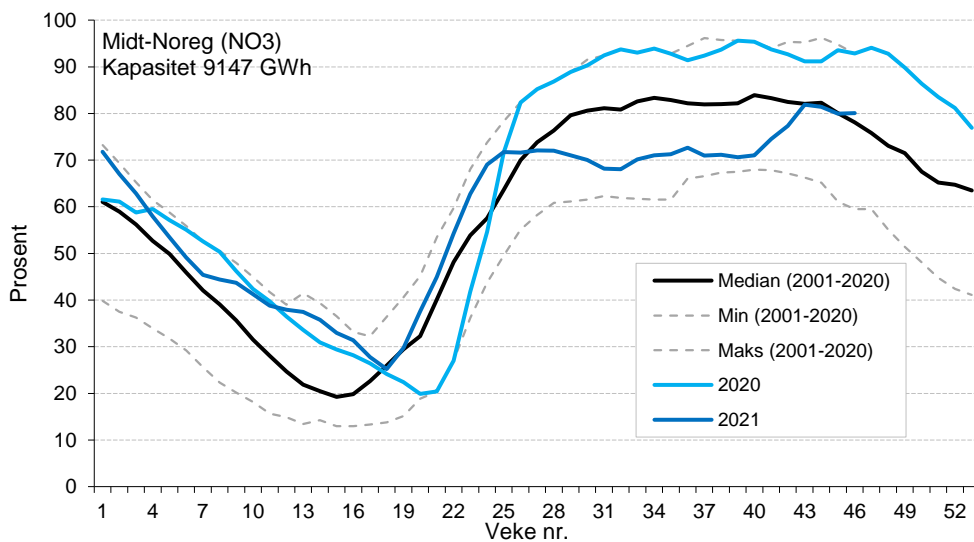
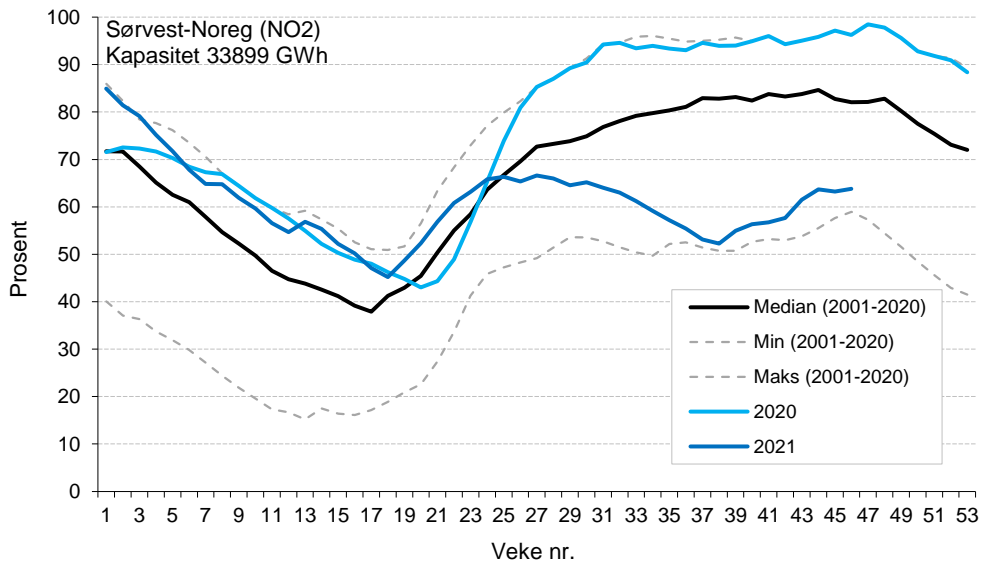
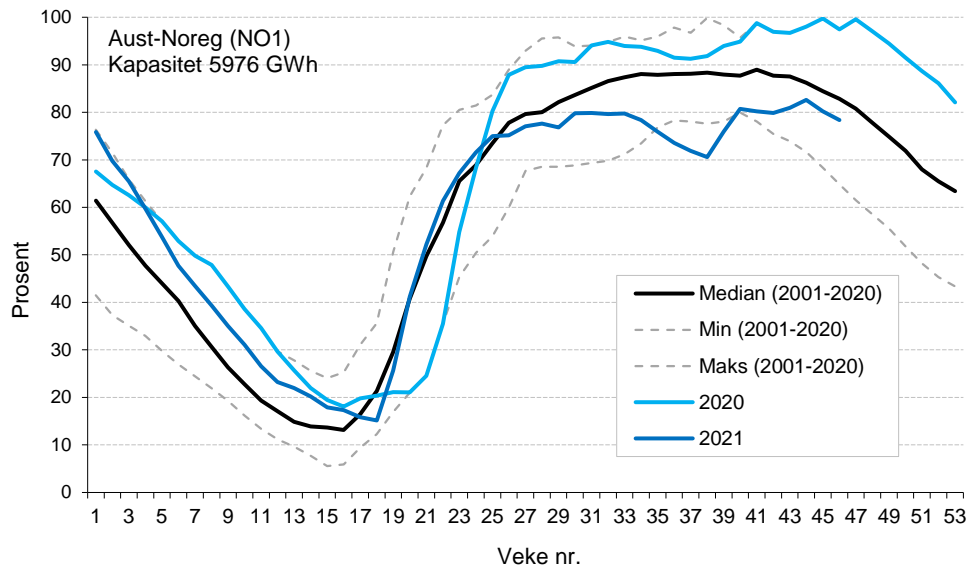
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

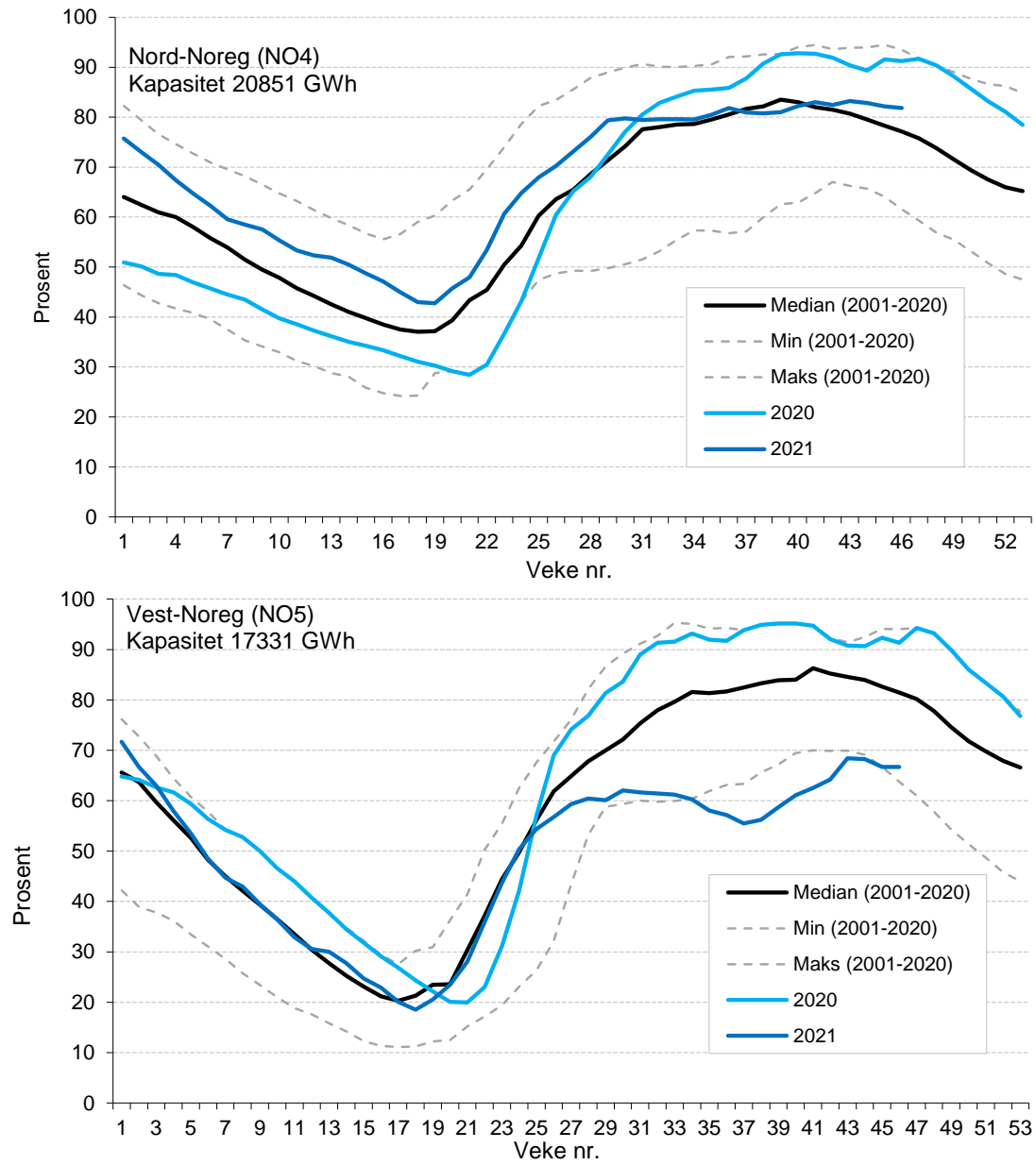


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 46 2021	Veke 46 Gjennomsnitt	Veke 46 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,7	1,9	2,0	0,7	141
Nedbør	5,4	3,7	3,2	2,2	146

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

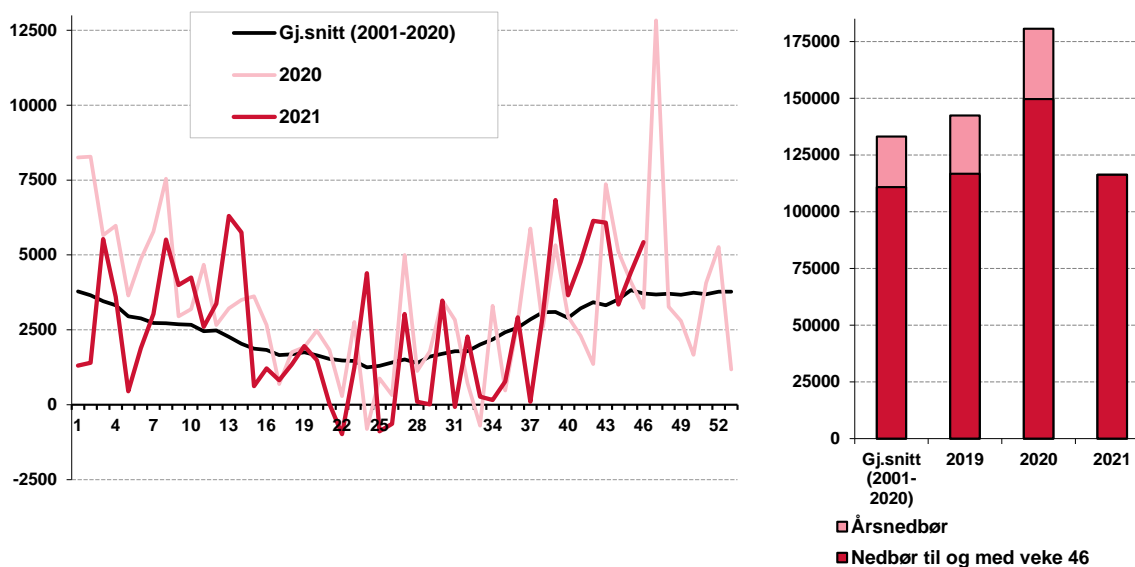
TWh	Veke 1-46 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	114,5	124,6	-10,1
Nedbør	116,3	110,8	5,5

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

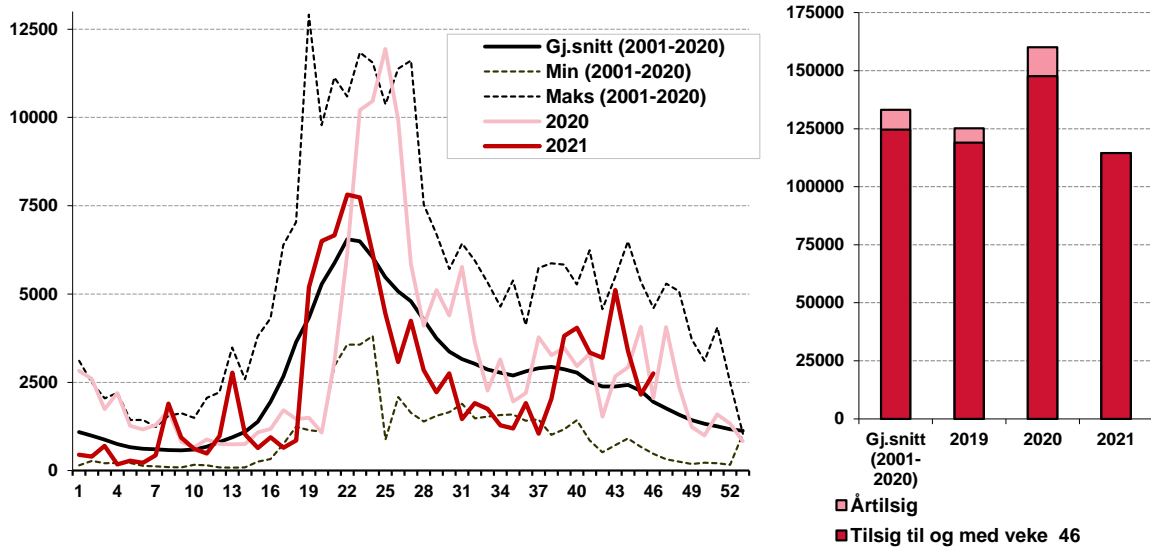
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,6	91
Nedbør	3,0	82

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

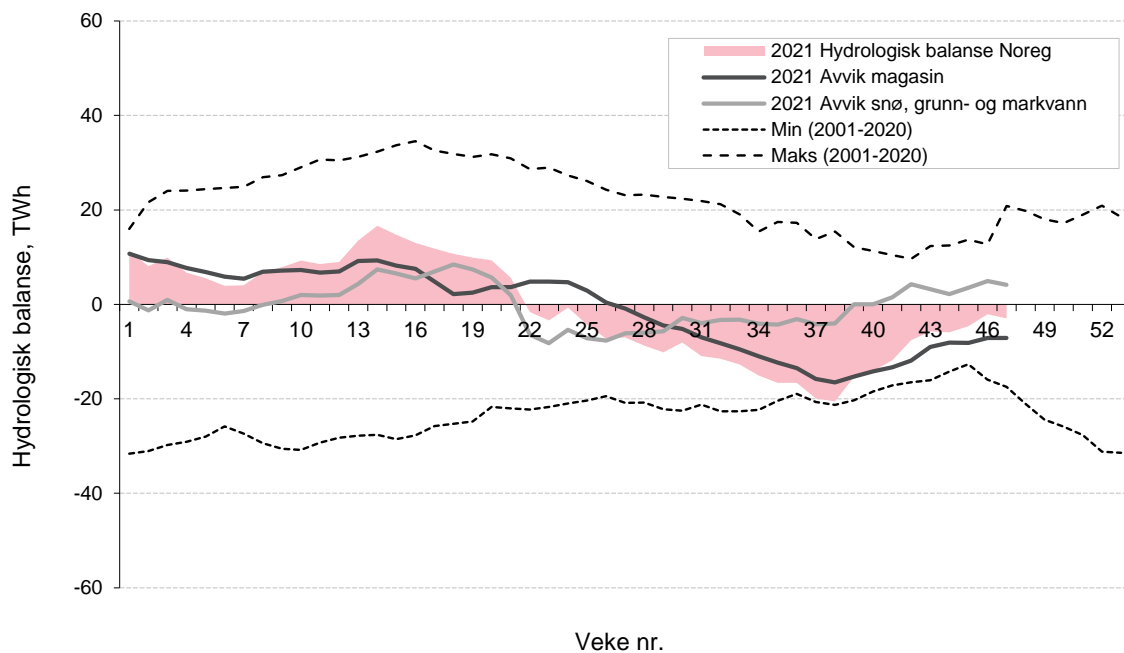
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



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

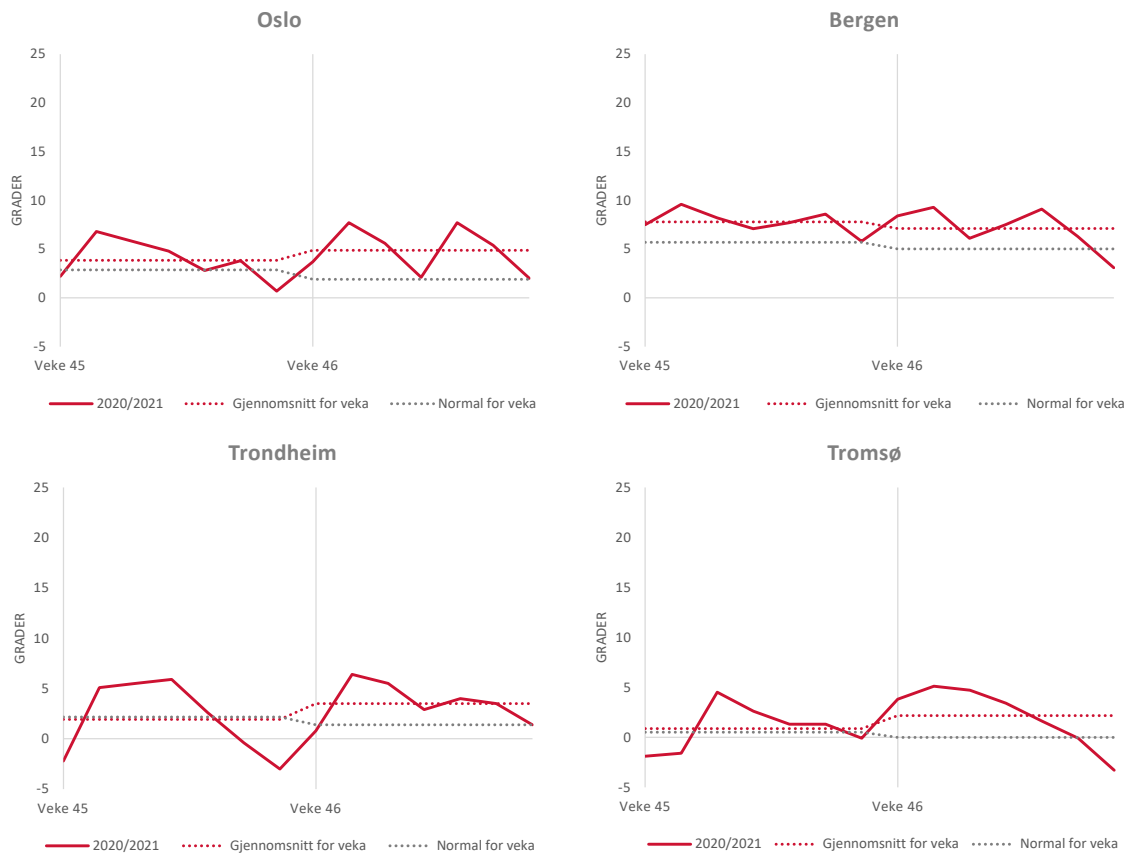


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 46 2021	Anslag veke 47 2021
Avvik magasin	-7,1	-7,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	5,0	4,1
Hydrologisk balanse	-2,1	-3,0

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



Produksjon, forbruk og utveksling

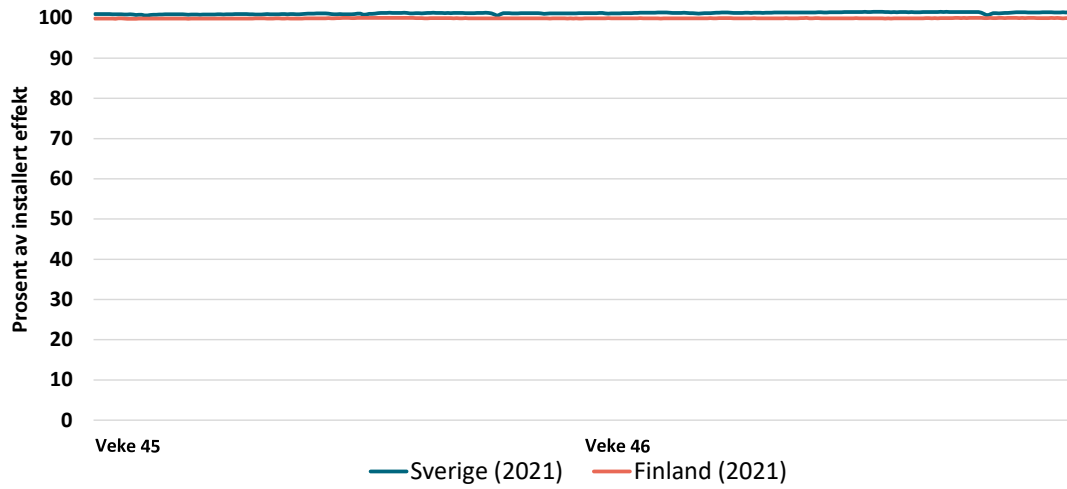
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 071	3 358	-286	-9 %
NO1	398	462	-65	-14 %
NO2	1 095	1 207	-112	-9 %
NO3	540	583	-44	-7 %
NO4	464	475	-11	-2 %
NO5	575	630	-55	-9 %
Sverige	3 658	3 578	80	2 %
SE1	490	491	-0	0 %
SE2	1 154	1 136	19	2 %
SE3	1 803	1 770	32	2 %
SE4	211	182	29	16 %
Danmark	695	658	38	6 %
Jylland	441	432	9	2 %
Sjælland	254	226	28	12 %
Finland	1 446	1 434	13	1 %
Norden	8 871	9 027	-156	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 820	2 824	-4	0 %
NO1	743	747	-4	-1 %
NO2	755	750	5	1 %
NO3	581	584	-3	0 %
NO4	397	399	-2	0 %
NO5	343	344	-1	0 %
Sverige	2 823	2 810	13	0 %
SE1	217	211	6	3 %
SE2	302	304	-2	-1 %
SE3	1 806	1 811	-5	0 %
SE4	499	484	14	3 %
Danmark	728	712	16	2 %
Jylland	451	442	9	2 %
Sjælland	277	270	7	3 %
Finland	1 710	1 723	-13	-1 %
Norden	8 081	8 070	12	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	252	534	-282	
Sverige	835	768	67	
Danmark	-33	-54	21	
Finland	-264	-290	26	
Norden	790	957	-168	

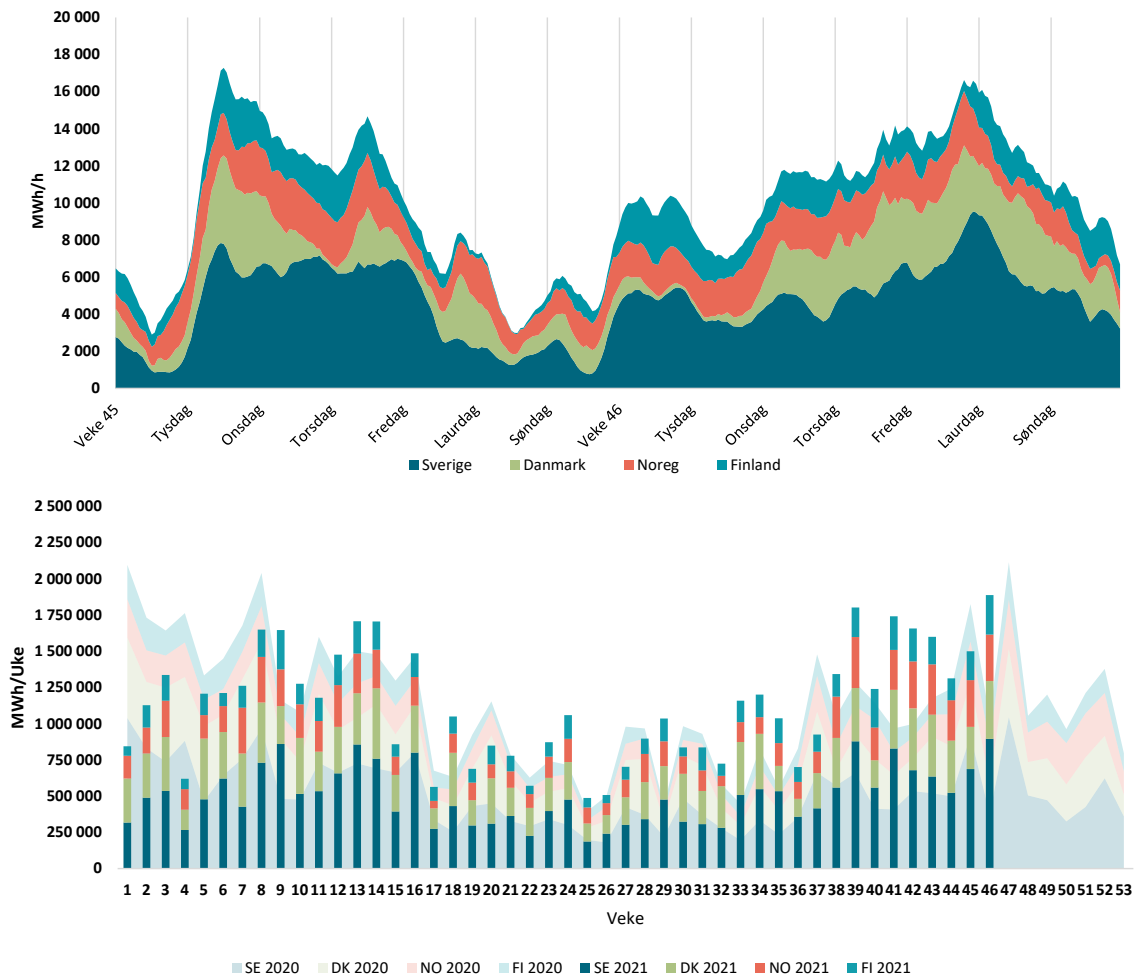
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

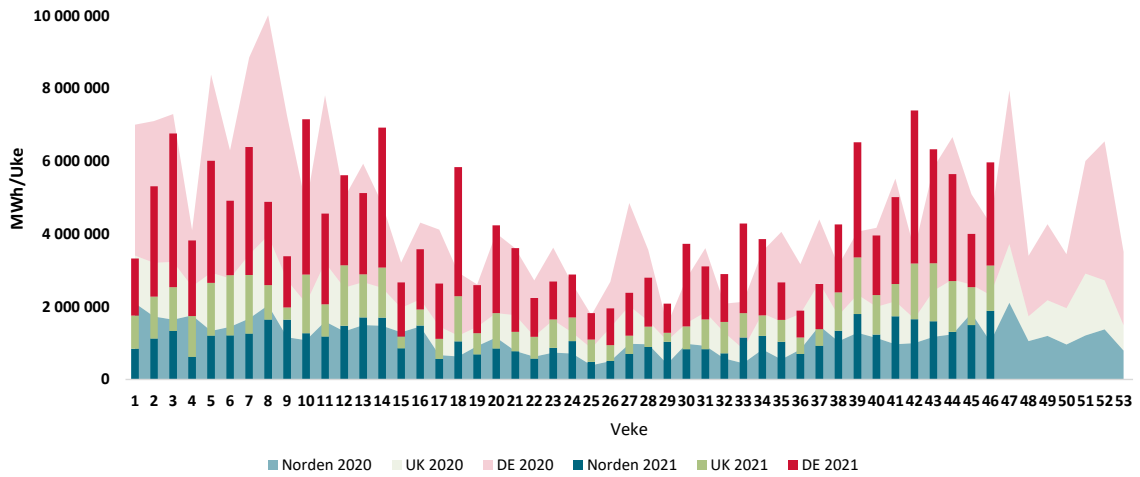
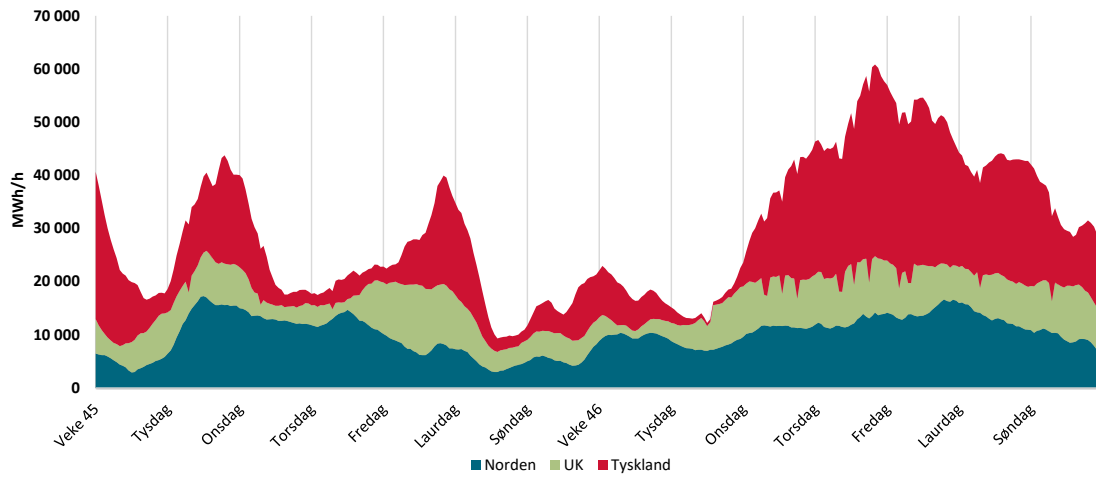
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

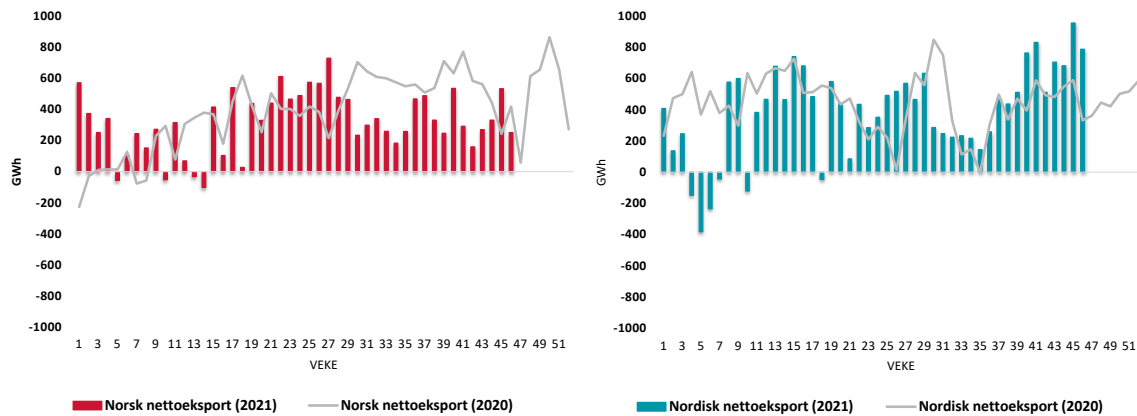
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	135,4	132,9	1,9	2,5
Forbruk	120,5	115,9	3,8	4,6
Nettoeksport	15,0	17,1		-2,1

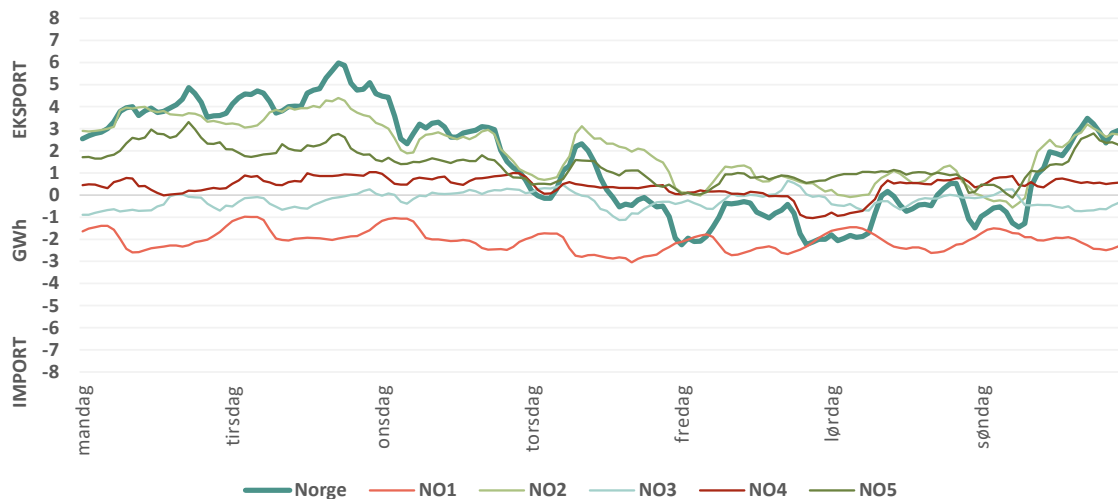
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	364,6	352,1	3,4	12,5
Forbruk	346,2	331,2	4,3	15,0
Nettoeksport	18,4	20,9		-2,5

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.

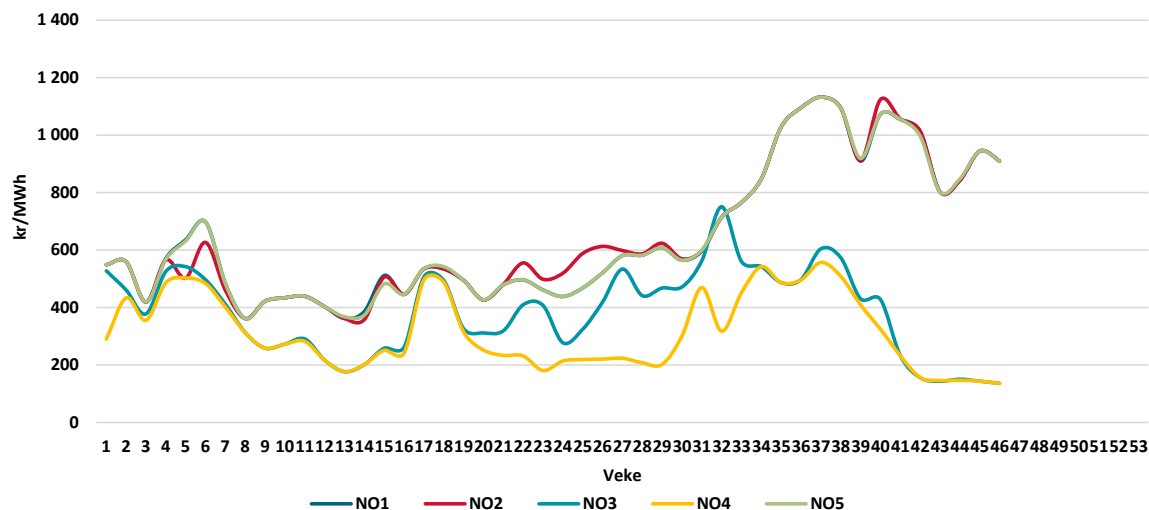


Kraftprisar Engrosmarknaden

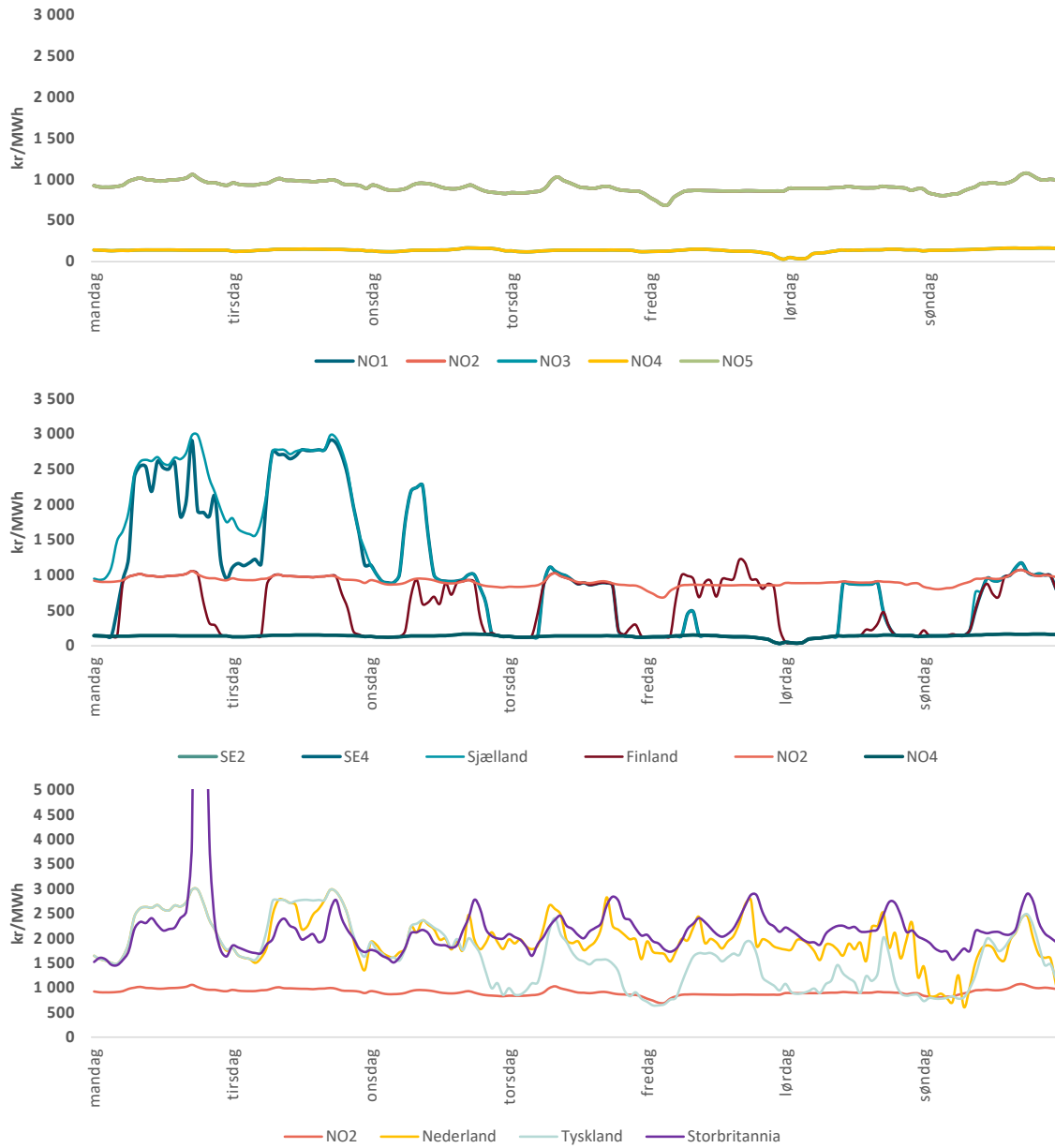
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2021)	Veke 46 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	909,6	945,0	58,0	-3,7	1467,1
NO2	909,6	945,0	58,0	-3,7	1467,1
NO3	136,1	144,1	64,5	-5,5	111,0
NO4	136,1	144,1	64,4	-5,5	111,2
NO5	909,6	945,0	58,0	-3,7	1467,1
SE1	136,1	144,4	67,1	-5,7	102,9
SE2	136,1	144,4	67,1	-5,7	102,9
SE3	468,4	546,0	385,7	-14,2	21,5
SE4	942,1	1187,4	499,1	-20,7	88,8
Finland	550,6	551,2	394,4	-0,1	39,6
Jylland	1230,6	1445,9	380,2	-14,9	223,6
Sjælland	1039,4	1433,9	512,5	-27,5	102,8
Estland	1160,0	961,1	503,0	20,7	130,6
System	606,3	737,7	71,1	-17,8	752,5
Nederland	1977,4	1724,5	435,0	14,7	354,6
Tyskland	1665,6	1697,9	405,3	-1,9	311,0
Polen	1101,9	1216,5	601,1	-9,4	83,3
Storbritannia	2274,3	1865,5	512,7	21,9	343,6

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



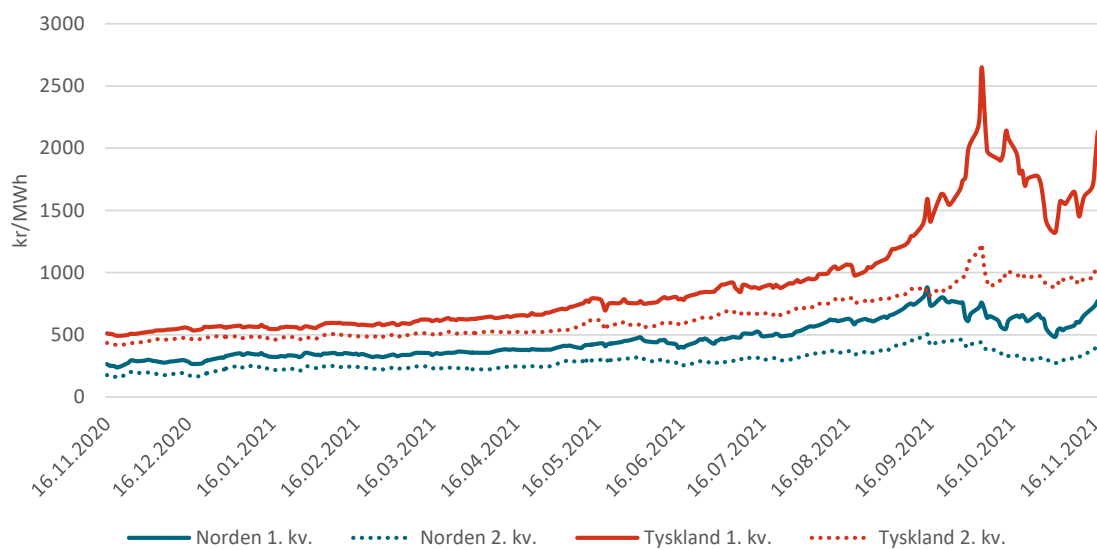
*Pristopp i Storbritannia på mandag på 18814 kr/MWh.

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 46	Veke 45	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	771,1	687,5	12,2
	Januar	861,5	732,3	17,6
	1. kvartal 2022	748,3	660,6	13,3
	2. kvartal 2022	404,9	344,8	17,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1887,5	1616,3	16,8
	2. kvartal 2022	1037,3	953,3	8,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	693,1	631,2	9,8
	Desember 2022	696,5	634,1	9,8

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

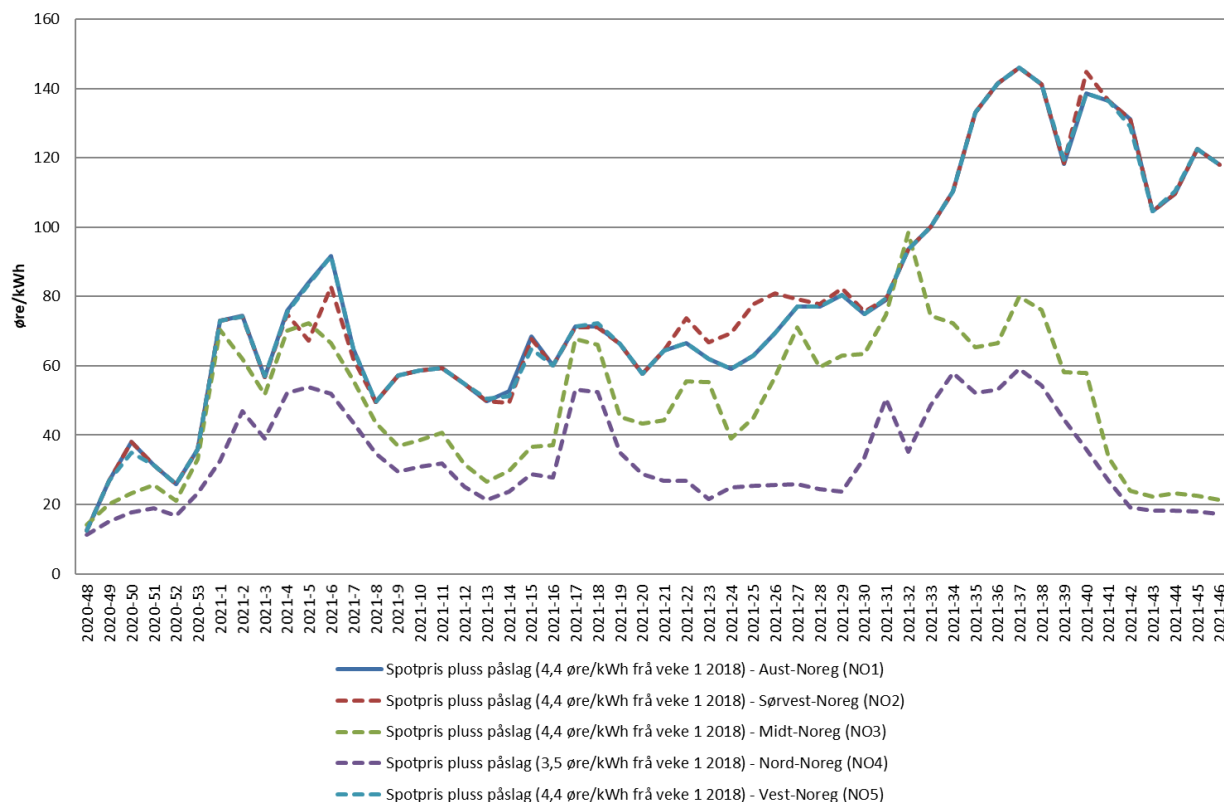
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 46 2021	Veke 45 2021	Veke 46 2020	Veke 46 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	124,7	126,0	34,3	58,2	-1,3	90,4	66,5
		Veke 46 2021	Veke 45 2021	Veke 46 2020	Veke 46 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	118,1	122,5	11,7	58,6	-4,4	106,4	59,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	118,1	122,5	11,7	58,5	-4,4	106,4	59,6
	Midt-Noreg (NO3)	21,4	22,4	12,5	56,2	-1	8,9	-34,8
	Nord-Noreg (NO4)	17,1	17,9	10	45	-0,8	7,1	-27,9
	Vest-Noreg (NO5)	118,1	122,5	11,7	58,6	-4,4	106,4	59,5
Fastpriskontrakt		Veke 46 2021	Veke 45 2021	Veke 46 2020	Veke 46 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	93,4	93,6	37	59,1	-0,2	56,4	34,3
	3 år (snitt Noreg)	74,2	74	39,1	53,6	0,2	35,1	20,6

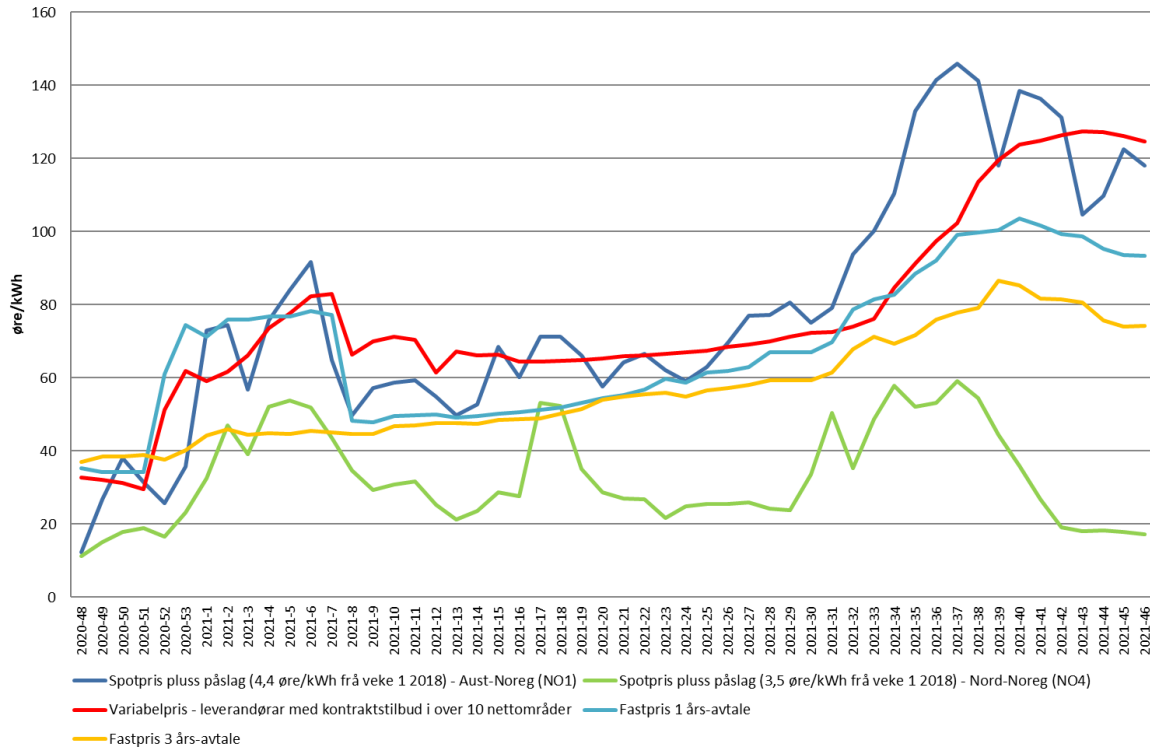
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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.

		Bereknastraumkost. veke 46 2021		Bereknastraumkost. veke 45 2021		Bereknastraumkost. veke 46 2020		Bereknastraumkost. veke 46 2019		
NOK		Endring frå førre veke		Differanse frå 2020 til no i år		Differanse frå 2019 til no i år				
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	272	268	5	6918	27	5410	135	2263
		20 000 kWh	545	536	9	13837	54	10820	270	4526
		40 000 kWh	1090	1071	19	27598	108	21569	540	8979
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	272	268	5	6900	27	5392	135	2248
		20 000 kWh	545	536	9	13799	54	10785	270	4497
		40 000 kWh	1090	1071	19	27598	108	21569	540	8993
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	49	49	0	4241	29	2684	130	-330
		20 000 kWh	99	98	1	8481	58	5368	259	-660
		40 000 kWh	198	196	2	16963	115	10736	519	-1320
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	40	39	0	2952	23	1750	104	-681
		20 000 kWh	79	78	1	5903	46	3500	208	-1362
		40 000 kWh	158	157	1	11806	92	6999	415	-2723
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	272	268	5	6908	27	5408	135	2258	
	20 000 kWh	545	536	9	13817	54	10817	270	4516	
	40 000 kWh	1090	1071	19	27634	108	21633	541	9032	
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	294	282	12	7139	87	3412	140	1342	
	20 000 kWh	575	551	25	13668	158	6874	269	2605	
	40 000 kWh	1138	1089	49	26727	302	13799	526	5130	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekne 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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-11-05	2022-12-31	421 dagar	409	0-409	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-19	75 dagar	254	98-254	Link 24
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-11-22	2021-11-25	2 dagar	230	230	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-22	238 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-11-15	2021-11-17	2 dagar	320	320	Link 21
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-11-12	2021-11-15	2 dagar	320	320	Link 23
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-12-06	112 dagar	187	187	Link 13
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-12-06	126 dagar	250	250	Link 19
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2021-11-15	2021-11-30	15 dagar	575	240	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-06	249 dagar	190	190	Link 17

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	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	1000	0-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 29

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-02	240 dagar	985	336-985	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	1200	1000	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	900	Link 22
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2021-12-05	26 dagar	1400	700-1400	Link 15
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 20
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 33
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2021-12-05	26 dagar	1400	700-1400	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-11-18	2021-12-31	43 dagar	600	300	Link 22
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-11-15	2021-11-26	11 dagar	3900	300	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1500-1800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1745	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1695	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-15	2021-12-15	30 dagar	6200	400-800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	6200	1700-1800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 22

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-11-15	2021-12-15	30 dagar	2800	400-800	Link 4

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (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 32
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2021-11-13	2021-11-17	3 dagar	230	180	Link 18