

Kraftsituasjonen veke 36, 2020

Redusert overføringskapasitet mot Sverige

I førre veke auka kraftprisane i alle prisområdene i Noreg, og gjennomsnittleg kraftpris gjennom veka låg på 16 øre/kWh. I Nord-Noreg auka ikkje kraftprisen like mykje som i resten av landet samanlikna med veka før, og prisen der låg om lag 20 prosent under den gjennomsnittlege vekeprisen i Noreg førre veke.

Ein årsak til skilnaden i kraftpris var at tilgjengeleg overføringskapasitet frå Nord-Noreg til Nord-Sverige var på berre 28 prosent av installert kapasitet førre veke, grunna planlagt vedlikehald i nettet. Også eksportkapasiteten til Midt-Sverige vart ytterlegare redusert førre veke. Tilgjengeleg overføringskapasitet frå Norge til Sverige vart utnytta maksimalt heile veka.

Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen omkring gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 37 er det venta temperaturar 1-3 grader kaldare enn gjennomsnittet i heile Noreg.

I veke 36 var tilsiget på 2,1 TWh, som er 25 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 37 er det venta eit tilsig på 3,3 TWh. Det er 10 prosent over vekegjennomsnittet.

Det er enno noko snø igjen i våre modellar. Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 36 er 5 TWh. Det er 3 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. I denne rapporten har vi tatt ut figur sju som viser utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina. Dette er fordi snømagasina i våre hydrologiske modellar blir nullstilt i slutten av september. Vi vil ta med snøfiguren igjen i november eller desember.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

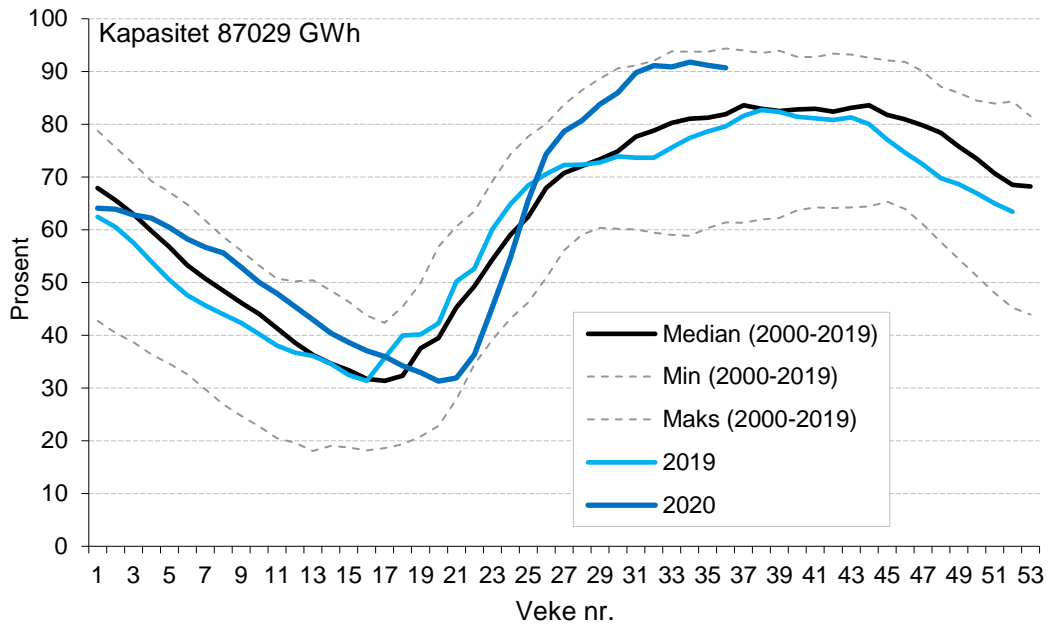
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

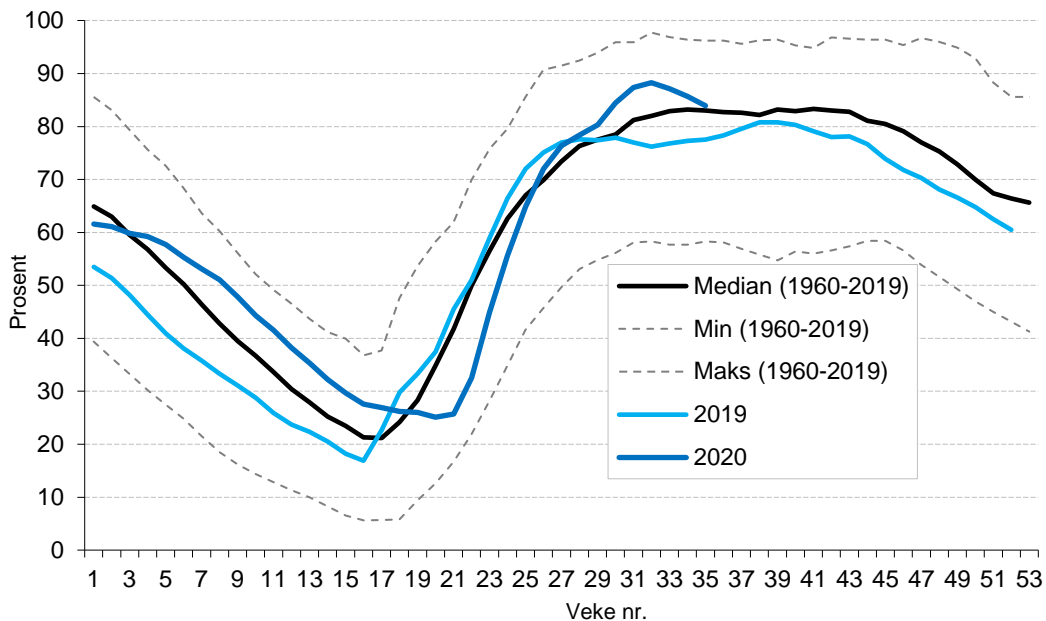
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 36 2020	Veke 35 2020	Veke 36 2019	Median* veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	90,7	91,2	79,6	81,9	-0,5	11,1	8,8
NO1	91,6	93,0	88,1	88,1	-1,4	3,4	3,5
NO2	92,9	93,4	80,8	81,1	-0,5	12,1	11,8
NO3	91,5	92,9	82,7	82,2	-1,4	8,8	9,3
NO4	85,5	85,6	73,6	80,6	0,0	12,0	5,0
NO5	91,5	91,9	79,5	81,7	-0,4	12,0	9,9
Sverige	82,2	83,9	78,3	82,7	-1,7	3,9	-0,5

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

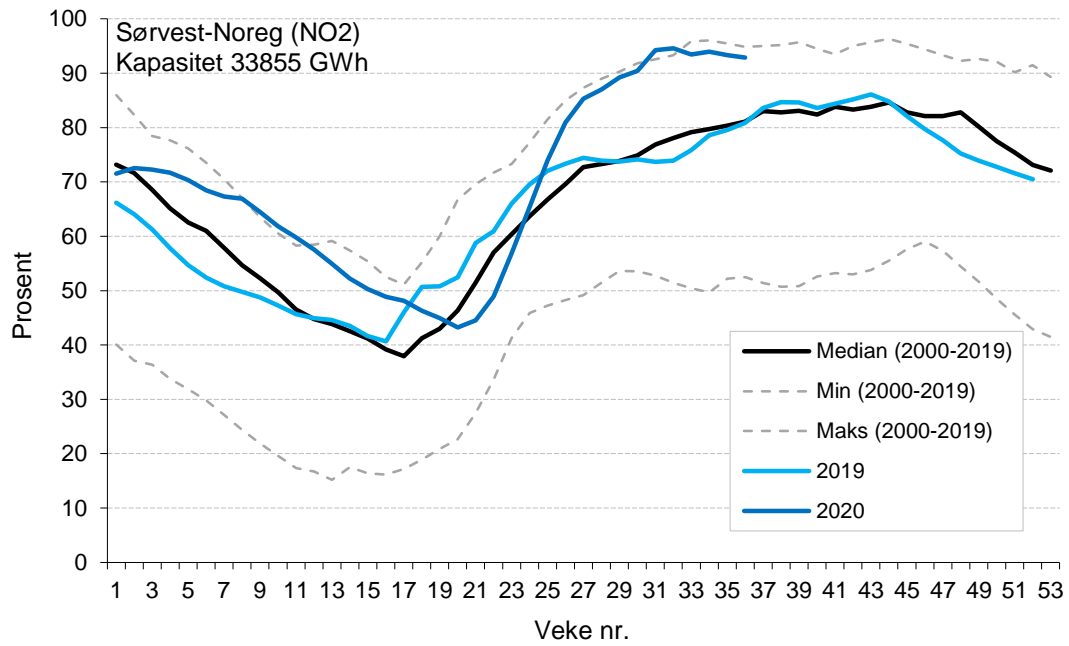
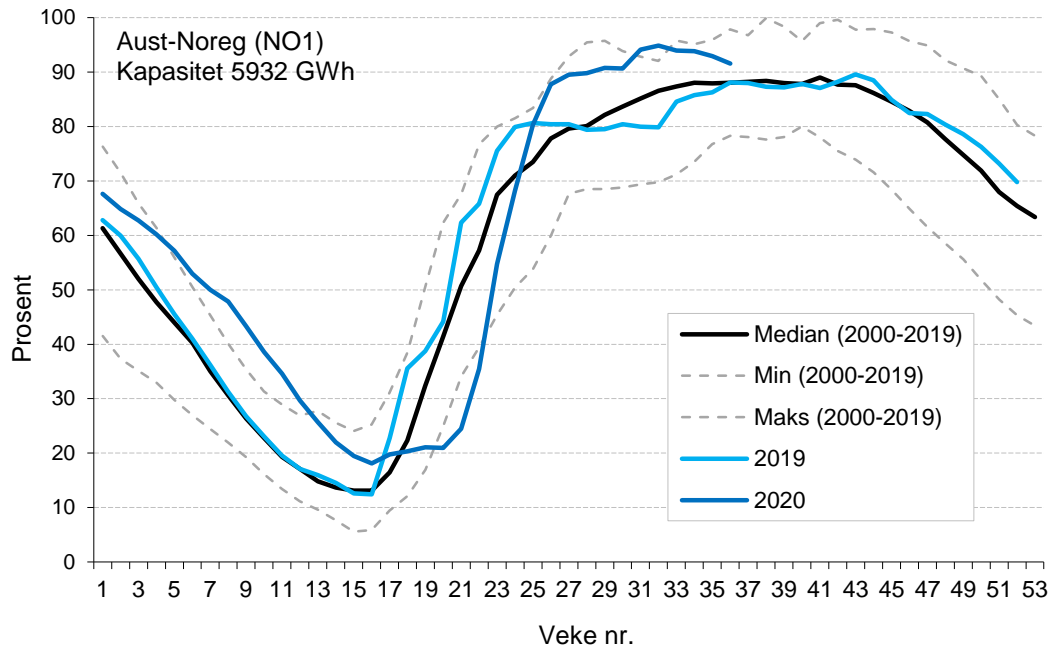
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

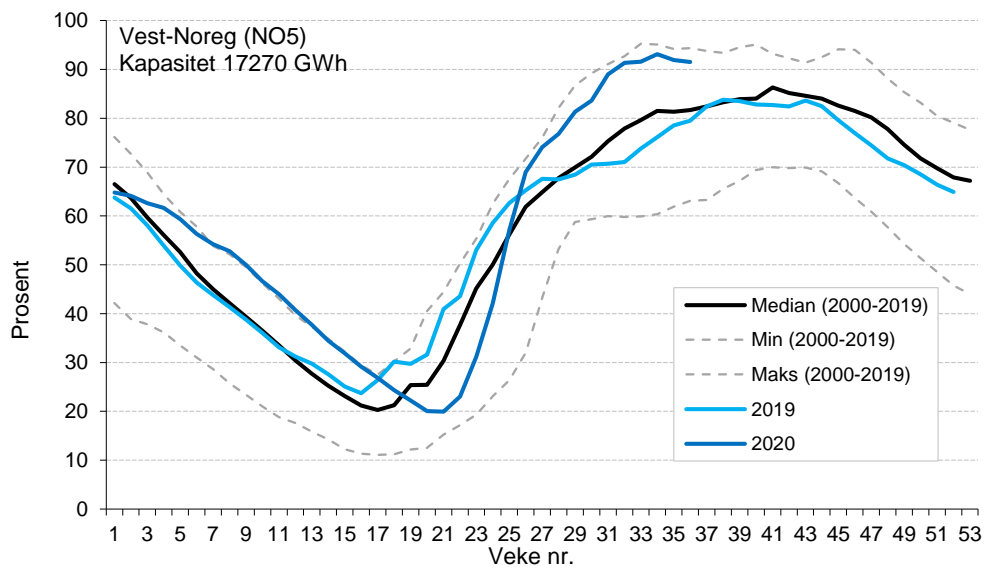
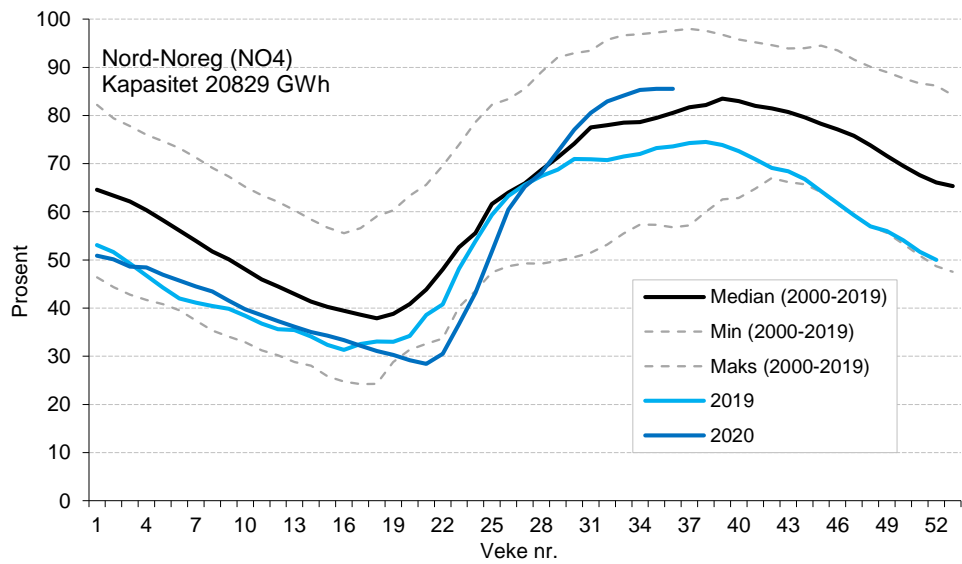
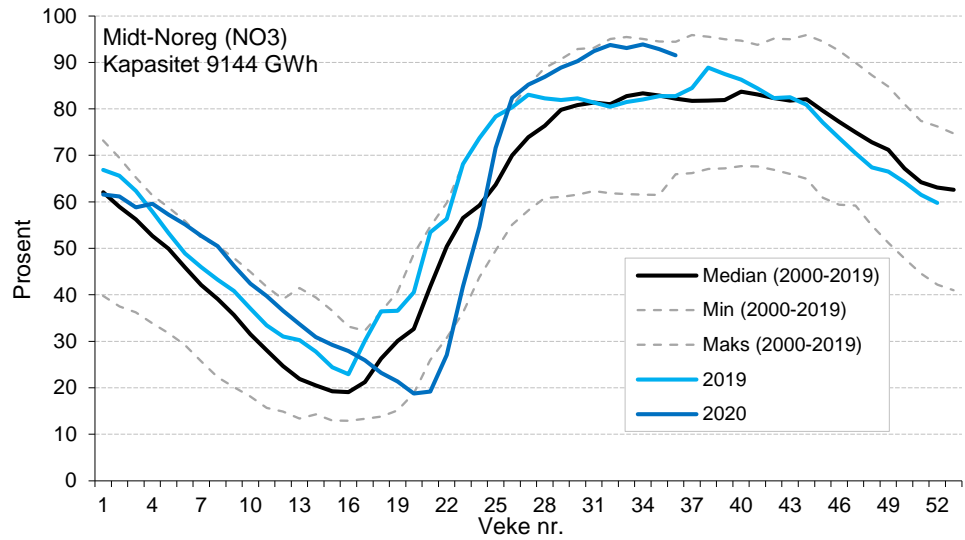


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 36 2020	Veke 36 2019	Veke 36 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,1	3,2	2,7	-1,1	75
Nedbør	2,8	3,9	2,8	-1,1	101

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

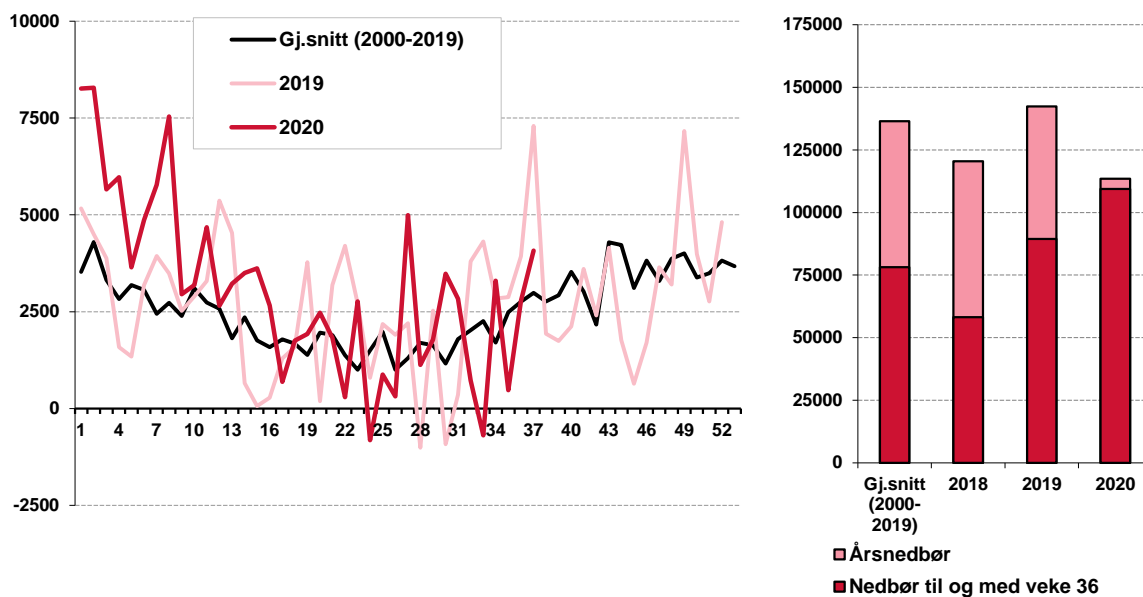
TWh	Veke 1-36 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	117,5	99,8	17,7
Nedbør	109,4	78,1	31,3

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

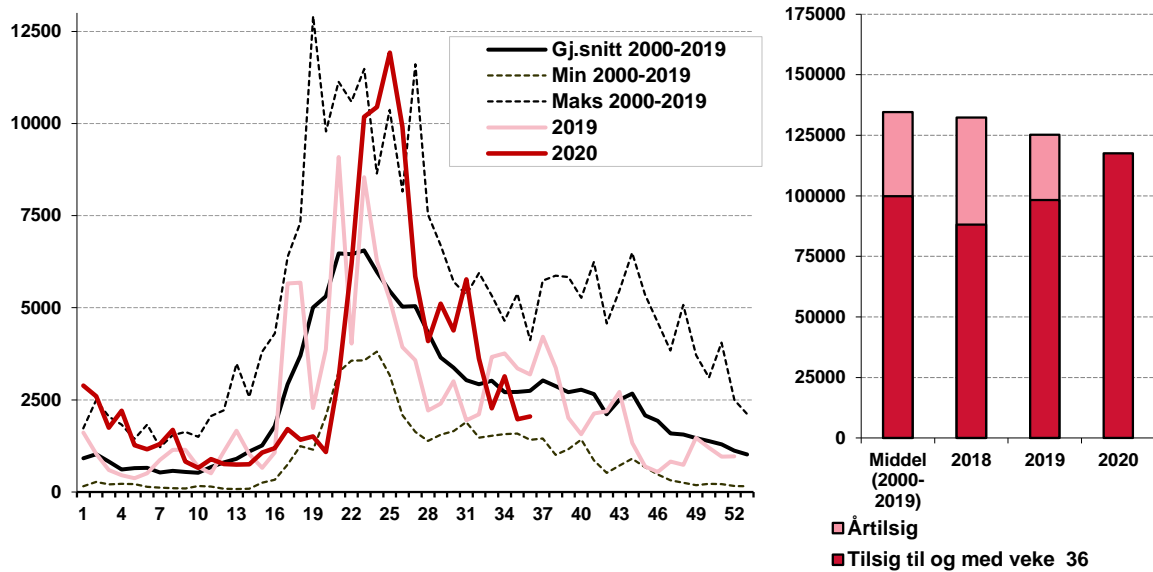
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,3	108
Nedbør	4,1	137

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

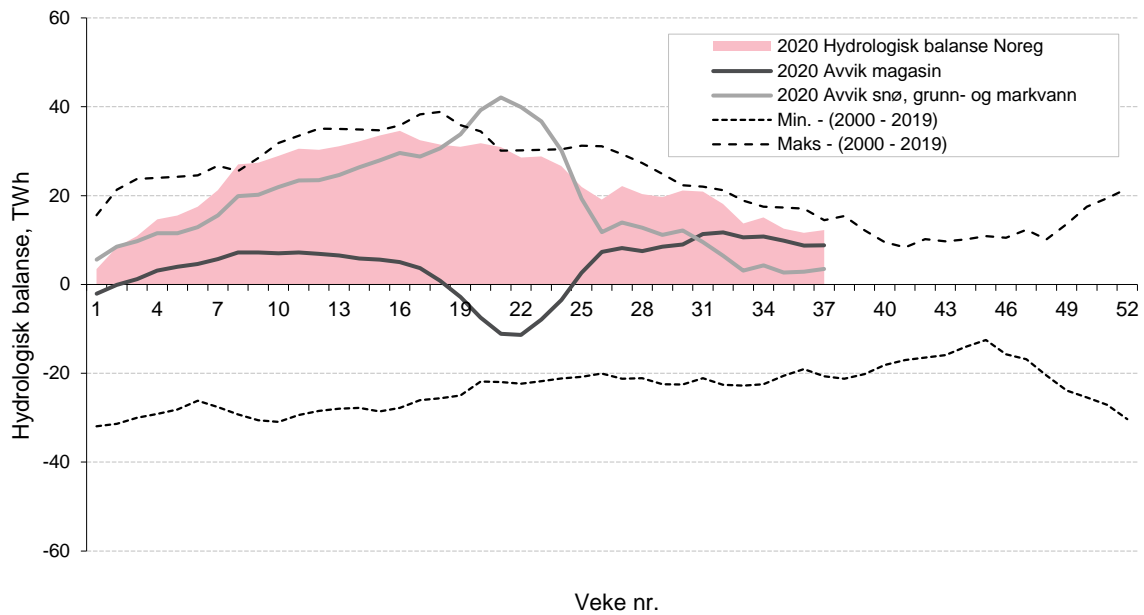
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, 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

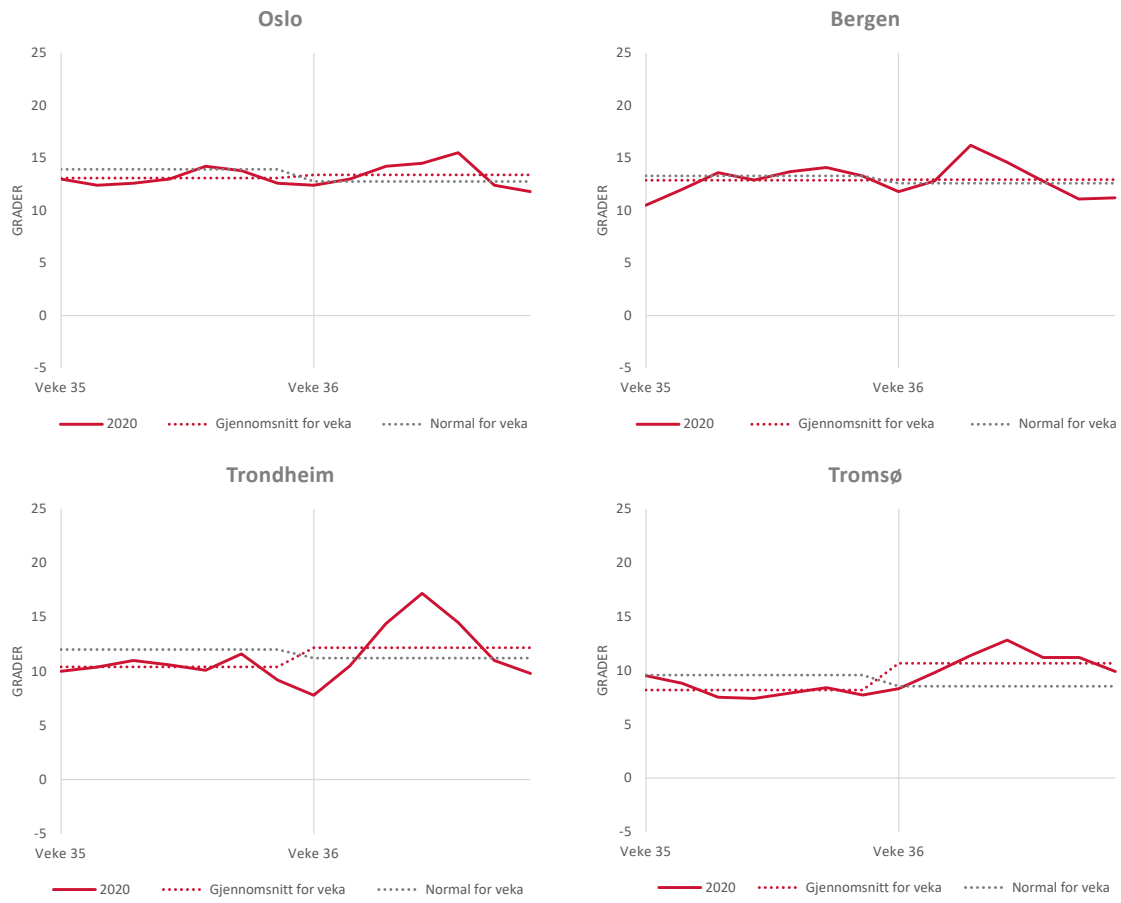


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 36 2020	Anslag veke 37 2020
Avvik magasin	8,8	8,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,9	3,5
Hydrologisk balanse	11,6	12,3

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, 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 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 672	2 648	24	1 %
NO1	241	253	-12	-5 %
NO2	858	748	110	15 %
NO3	460	464	-4	-1 %
NO4	487	464	23	5 %
NO5	625	718	-93	-13 %
Sverige	2 455	2 329	126	5 %
SE1	451	516	-65	-13 %
SE2	853	876	-23	-3 %
SE3	1 040	854	186	22 %
SE4	110	82	27	33 %
Danmark	394	310	84	27 %
Jylland	291	224	67	30 %
Sjælland	102	85	17	20 %
Finland	1 008	937	70	7 %
Norden	6 527	6 224	304	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 110	2 098	12	1 %
NO1	509	500	9	2 %
NO2	577	584	-7	-1 %
NO3	433	427	6	2 %
NO4	313	312	1	0 %
NO5	278	276	3	1 %
Sverige	2 185	2 185	-1	0 %
SE1	169	173	-4	-3 %
SE2	264	266	-3	-1 %
SE3	1 380	1 373	7	0 %
SE4	373	373	-1	0 %
Danmark	612	622	-10	-2 %
Jylland	385	389	-4	-1 %
Sjælland	227	233	-6	-2 %
Finland	1 317	1 319	-2	0 %
Norden	6 225	6 225	-0	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	561	550	11	
Sverige	270	143	127	
Danmark	-218	-313	94	
Finland	-310	-382	72	
Norden	303	-1	304	

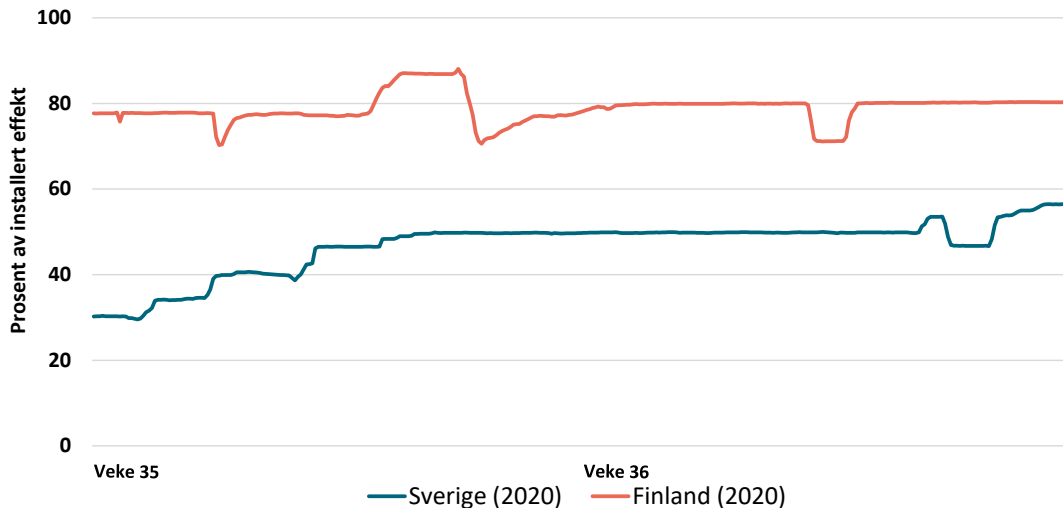
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

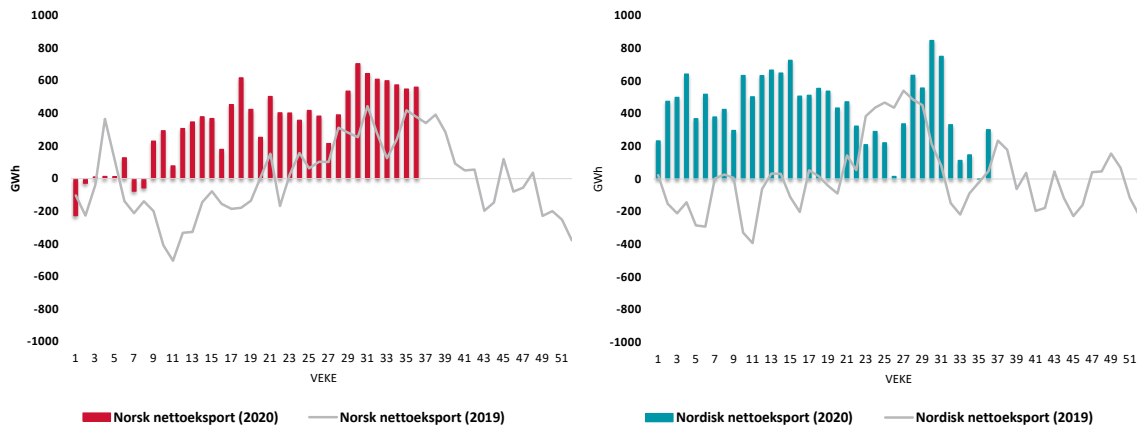
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	100,16	88,4	11,7	11,7
Forbruk	88,58	88,1	0,5	0,4
Nettoeksport	11,6	0,3		11,3

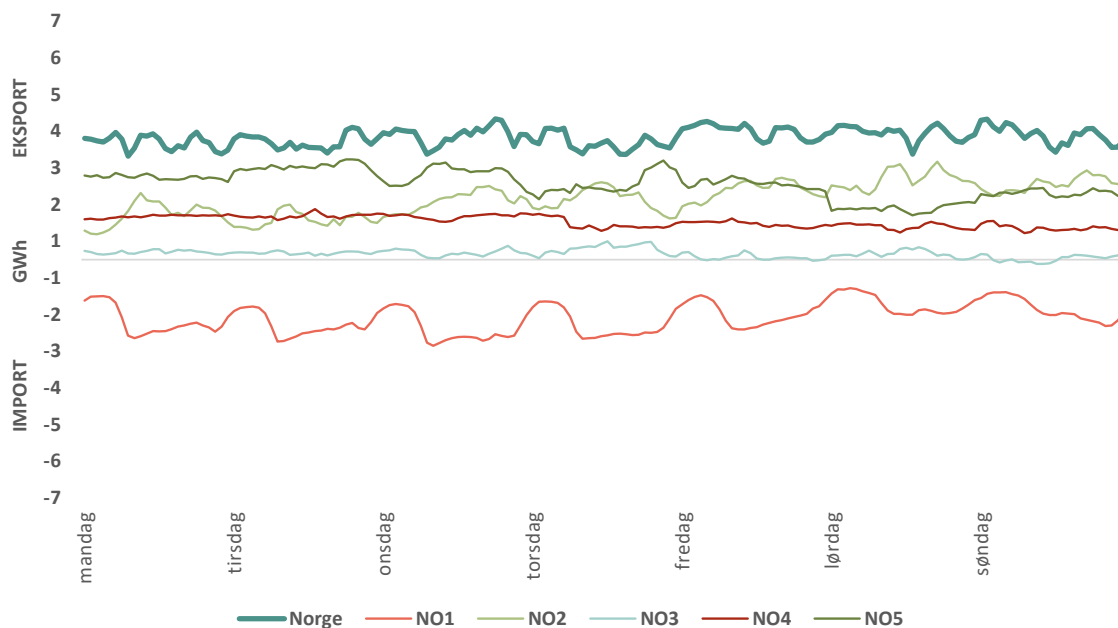
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	268,9	259,8	3,4	9,1
Forbruk	253,1	258,7	-2,2	-5,7
Nettoeksport	15,8	1,1		14,7

Utvexling

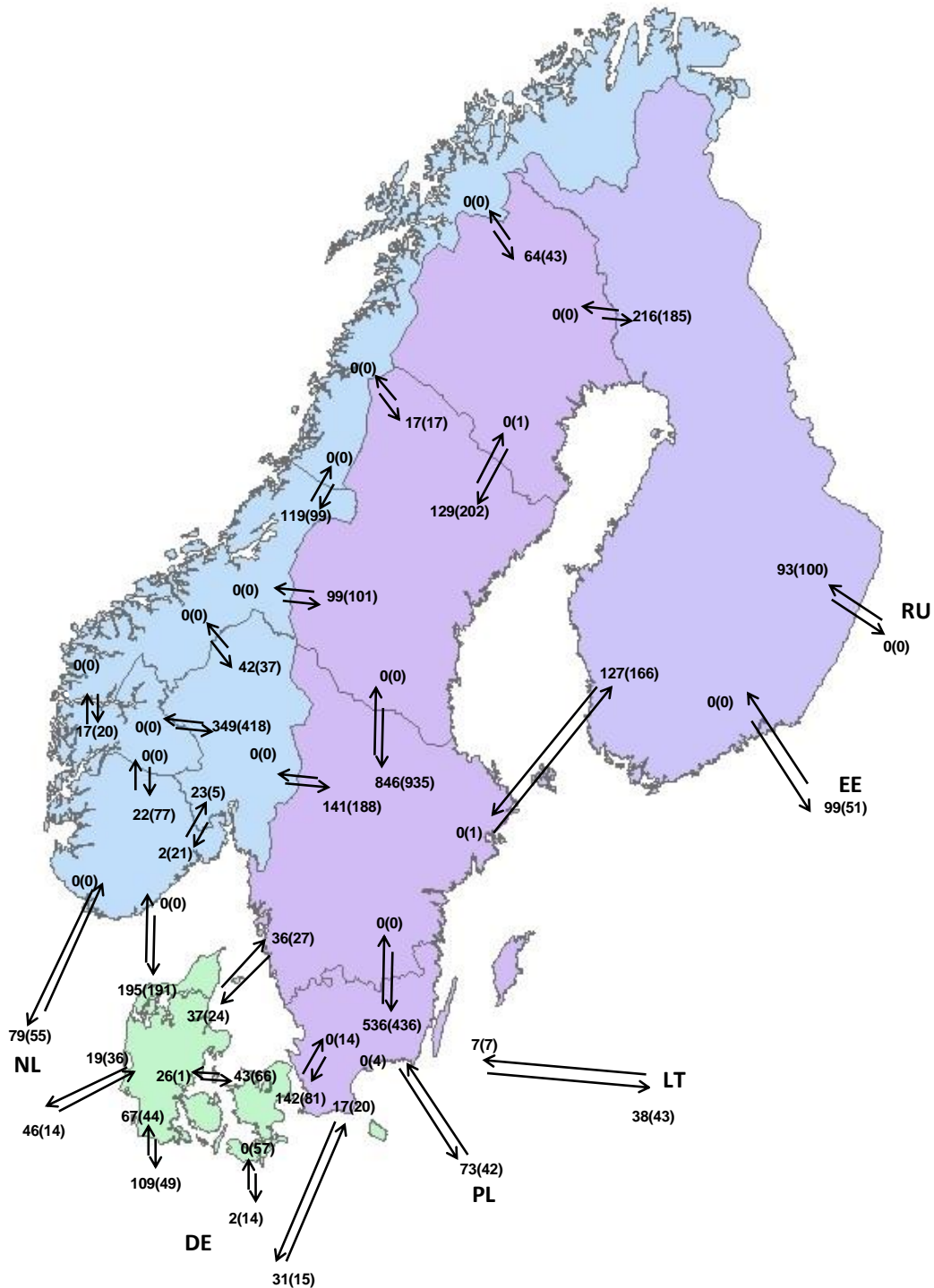
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



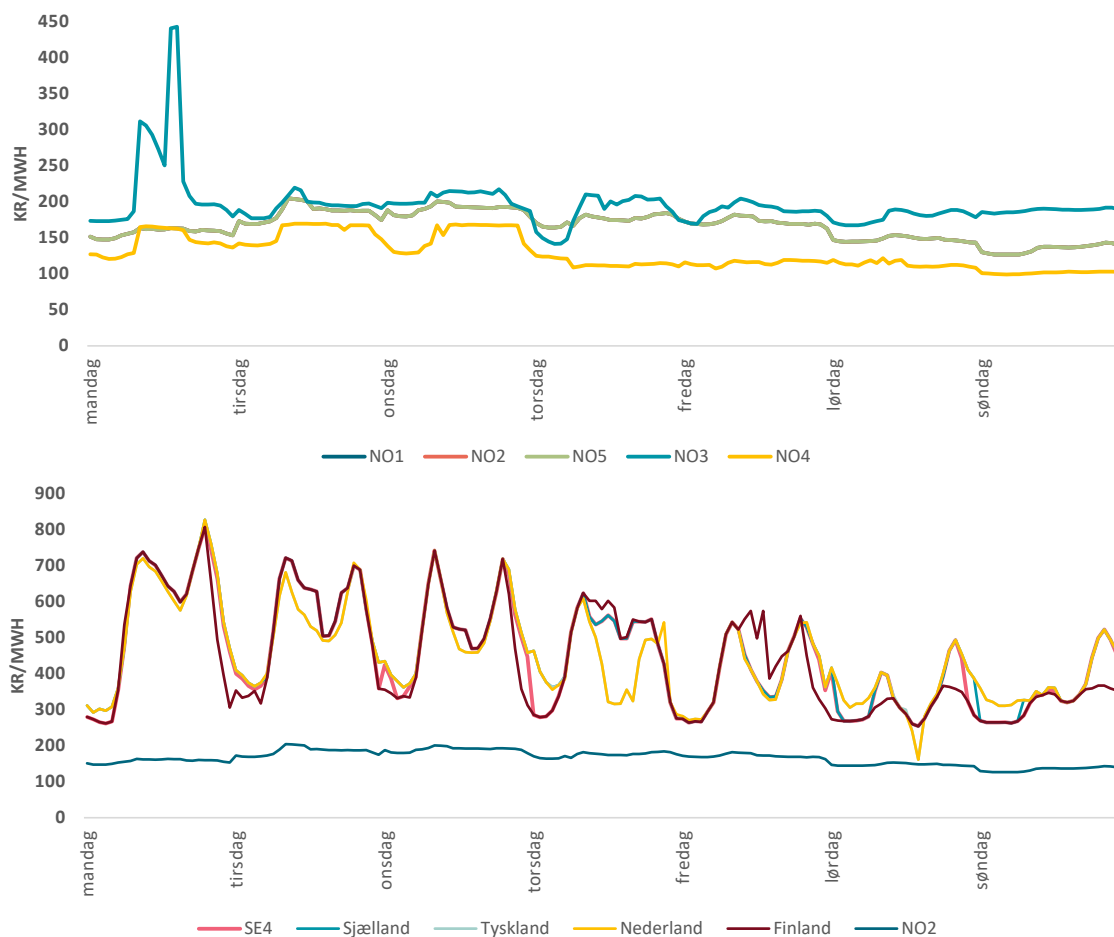
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjøre tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2020)	Veke 36 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	165,9	75,3	298,6	120,4	-44,4
NO2	165,9	75,3	306,3	120,4	-45,8
NO3	195,6	106,8	354,9	83,2	-44,9
NO4	128,5	89,1	352,4	44,3	-63,5
NO5	165,9	72,3	298,6	129,5	-44,4
SE1	375,1	275,7	357,5	36,1	4,9
SE2	375,1	275,9	357,5	35,9	4,9
SE3	429,7	440,3	365,7	-2,4	17,5
SE4	452,3	461,0	373,5	-1,9	21,1
Finland	440,9	460,2	505,4	-4,2	-12,8
Jylland	448,3	390,3	346,7	14,9	29,3
Sjælland	460,4	468,1	375,0	-1,7	22,8
Estland	449,3	469,6	505,4	-4,3	-11,1
System	237,8	169,9	340,7	39,9	-30,2
Nederland	450,8	395,5	347,9	14,0	29,6
Tyskland	450,1	388,3	349,7	15,9	28,7
Polen	564,4	552,3	582,9	2,2	-3,2
Litauen	454,9	468,7	507,7	-2,9	-10,4

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

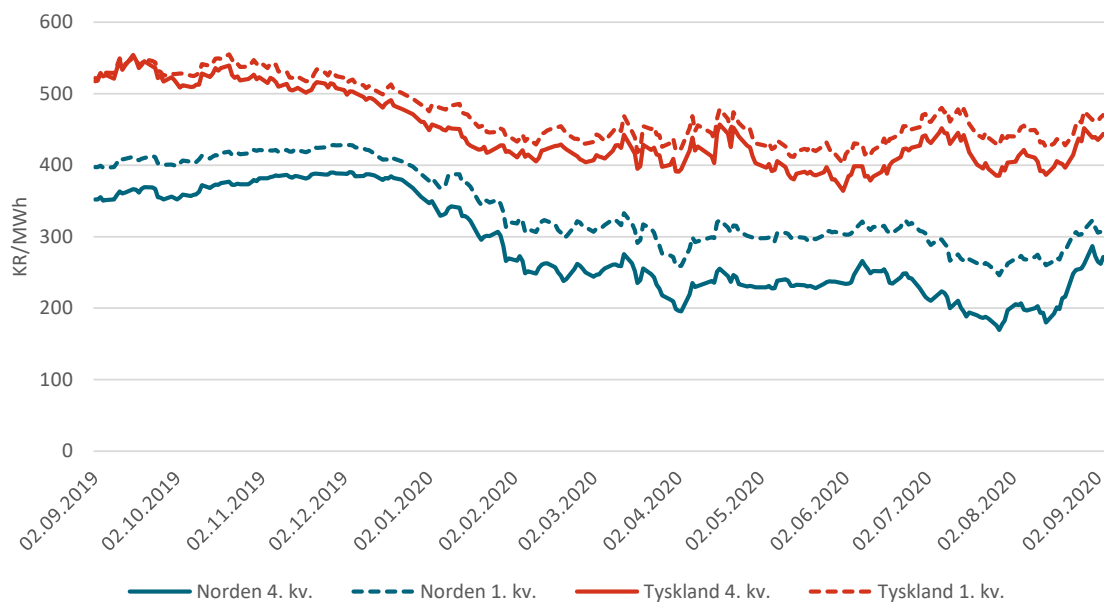


Terminmarknaden

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 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	241,9	226,5	6,8
	4. kvartal 2020	271,8	261,8	3,8
	1. kvartal 2021	314,4	309,5	1,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	443,6	451,8	-1,8
	1. kvartal 2021	470,4	475,3	-1,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	287,4	310,5	-7,4
	Desember 2021	291,0	314,2	-7,4

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



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



Sluttbrukarprisar

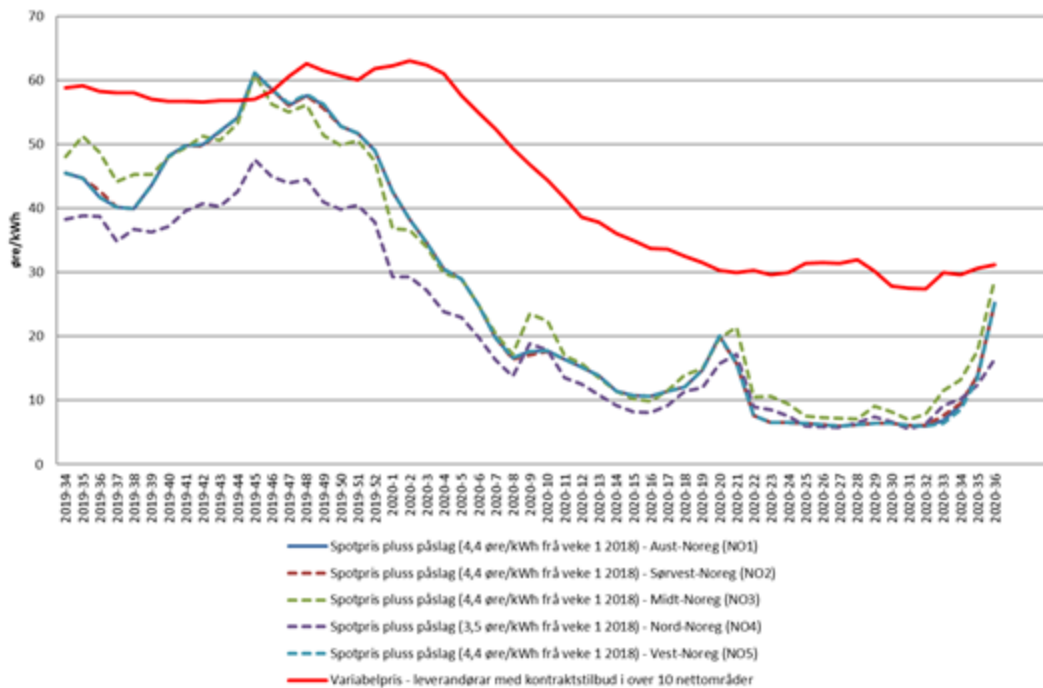
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 36 2020	Veke 35 2020	Veke 36 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,2	30,6	58,3	0,6	-27,1
		Veke 36 2020	Veke 35 2020	Veke 36 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	25,1	13,8	41,7	11,3	-16,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	25,1	13,8	42,7	11,3	-17,6
	Midt-Noreg (NO3)	28,9	17,8	48,8	11,1	-19,9
	Nord-Noreg (NO4)	16,4	12,4	38,8	4,0	-22,4
	Vest-Noreg (NO5)	25,1	13,4	41,7	11,7	-16,6
		Veke 36 2020	Veke 35 2020	Veke 36 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,6	41,4	62,1	1,2	-19,5
	3 år (snitt Noreg)	45,3	44,6	54,5	0,7	-9,2
	1 år (snitt Sverige)	48,7	47,1	59,6	1,6	-10,9
	3 år (snitt Sverige)	51,3	49,9	58,2	1,4	-6,9

* 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.



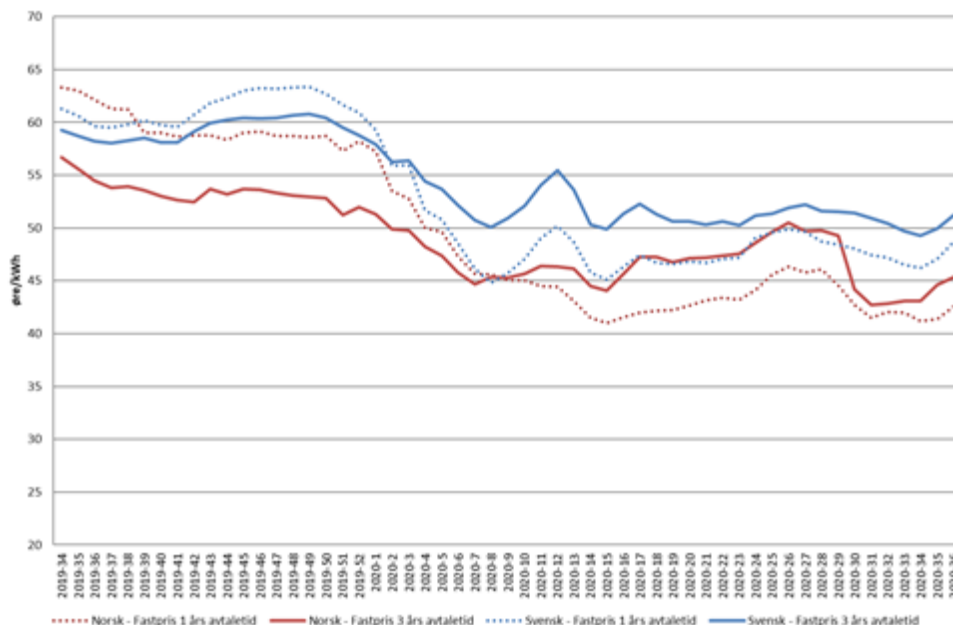
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* 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 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	Berekn straumkostn ad for veke 36 2020	Berekn straumkostn ad for veke 35 2020	Endring frå førre veke	Berekn straumkostn ad for veke 36 2019	Berekn straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	32	17	16	54	1196	-2546
		20 000 kWh	65	34	31	110	2390	-5096
		40 000 kWh	130	67	63	220	4780	-10191
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	32	17	16	55	1195	-2544
		20 000 kWh	65	34	31	110	2390	-5088
		40 000 kWh	130	67	63	220	4780	-10177
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	37	22	16	63	1257	-2394
		20 000 kWh	74	43	31	126	2513	-4789
		40 000 kWh	149	86	63	252	5026	-9578
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	21	15	6	50	996	-1906
		20 000 kWh	42	30	12	100	1992	-3812
		40 000 kWh	85	60	24	200	3984	-7623
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	32	16	16	54	1194	-2543
		20 000 kWh	65	33	32	108	2389	-5086
		40 000 kWh	130	65	65	215	4778	-10172
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	48	45	2	81	3058	-1653	
	20 000 kWh	80	74	6	150	5604	-3407	
	40 000 kWh	146	133	13	289	10694	-6914	

* 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 nettlege per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, 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	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-10-30	81 dagar	640	320-640	Link 1
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2020-09-06	2020-09-09	3 dagar	1130	680	Link 3
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2020-09-09	2020-09-11	2 dagar	1130	1130	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2020-08-31	2020-09-05	4 dagar	1240	930	Link 11
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-09-04	61 dagar	1130	1130	Link 12
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Blaiken	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	247	247	Link 16
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-13	44 dagar	507	507	Link 50
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-08-16	2020-09-13	28 dagar	1167	1167	Link 56
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-09-07	2020-09-20	13 dagar	380	380	Link 2
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2020-08-17	2020-09-04	18 dagar	250	250	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-09-05	2020-09-21	16 dagar	240	200-240	Link 22
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-09-19	100 dagar	412	412	Link 27
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-22	64 dagar	155	155	Link 31
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 32
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	280	280	Link 38
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2020-09-03	2020-09-25	22 dagar	280	280	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-09-28	63 dagar	350	350	Link 46
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-07	94 dagar	380	380	Link 47
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 52

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

Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 57
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 62
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 63
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2020-08-31	2020-09-04	4 dagar	235	235	Link 64
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 65
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2020-08-10	2020-09-14	35 dagar	170	170	Link 66
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 68
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	187	187	Link 69
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 70
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2020-09-07	2020-09-18	11 dagar	160	160	Link 71

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	600	450	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	1200	500	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	600	0	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	300	100	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	1000	300	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	250	100	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	500	0	Link 7

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	700	300	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	200	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	500	0	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	600	600	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	585	585	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-07	2020-09-11	4 dagar	3500	700-1700	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-07	2020-09-11	4 dagar	2200	500	Link 10
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-08-30	2020-09-19	19 dagar	1300	390	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-09-07	2020-09-09	2 dagar	7300	1000	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-31	2020-09-12	12 dagar	3500	1300-2500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-31	2020-09-12	12 dagar	2200	700-1900	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-08-31	2020-09-12	12 dagar	1632	282	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-08-31	2020-09-12	12 dagar	723	173	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	600	0-600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	600	600	Link 19

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	585	585	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	585	0-585	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	250	150	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	700	0-700	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	200	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	600	0	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	300	150	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	1000	300	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	600	0-600	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	1200	400-700	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	600	0	Link 24
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	600	350	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	700	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	250	100	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	300	50	Link 24

Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	200	0	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	1000	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-31	2020-09-03	3 dagar	1200	500	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-08-24	2020-09-04	10 dagar	723	423	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-08-24	2020-09-03	10 dagar	700	400	Link 26
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-10-02	98 dagar	1632	522-1632	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-10-02	98 dagar	1632	232-1302	Link 28
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-13	105 dagar	1632	922-1151	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-13	105 dagar	1632	472-922	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	1000	300	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	700	0-200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	1200	0-200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	500	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	250	0-100	Link 30
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	600	0-350	Link 30

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	300	50-100	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	500	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	200	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	600	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	500	100	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-08-25	2020-08-31	6 dagar	500	300	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	600	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-09-18	11 dagar	600	600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	585	0-585	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-09-18	11 dagar	585	585	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	1200	1200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	7300	1200-1500	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	5400	1600-2100	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-12-02	336 dagar	2145	545-1545	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-12-02	239 dagar	715	214-490	Link 40

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	0-600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-09-13	13 dagar	600	600	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-09-13	13 dagar	585	585	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	0-585	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	7300	1700-2000	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	5400	1900-2400	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-19	2020-08-31	11 dagar	3500	1300	Link 48
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-19	2020-08-31	11 dagar	2200	700	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	3300	1000	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	700	500	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	1500	350	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	700	200	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	250	100	Link 51
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	600	350	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	200	0	Link 51

Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	600	0	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	300	100	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	1200	200	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	1000	300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	2095	1495	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	7300	1300	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-24	2020-09-02	9 dagar	3300	500	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1500	800-1000	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1780	1280-1580	Link 60
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	585	585	Link 61
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	600	600	Link 61
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 67
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 67
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2145	1250	Link 72
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2095	900	Link 72

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	3500	1300	Link 72
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2200	700	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE2 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1000	300	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO4 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1200	500	Link 74

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Consulting Oy	Tornio / TW	2020-09-01	2020-09-29	27 dagar	396	106-175	Link 5
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-08-29	2020-09-09	10 dagar	235	110-210	Link 6
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2020-08-18	2020-09-02	15 dagar	210	210	Link 54