NVE

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:
https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink

Kraftsituasjonen veke 45, 2026

Auka vasskraftproduksjon og nedgang i magasinfyllinga

Låg vindkraftproduksjon for årstida og auka kraftforbruk frå veka før bidrog til eit stabilt høgt prisnivå på kontinentet førre veke. Dette, saman med auka forbruk i Noreg, bidrog til høge kraftprisar og auka vasskraftproduksjon i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Høg vindkraftproduksjon nord i Norden bidrog til tilnærma uendra kraftprisar i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). I sørlege Noreg bidrog auka vasskraftproduksjon og lite tilsig til at magasinfyllinga gjekk ned frå veka før.

Auka kraftprisar
Vekesnittet for kraftprisane i sørlege Noreg var det høgaste sidan slutten av 2022, men framleis lågare enn på kontinentet. Til dømes hadde Tyskland eit vekesnitt på 268 øre/kWh, 50-80 øre/kWh høgare enn i sørlege Noreg. Lite vindkraftproduksjon og auka forbruk gjennom veka bidrog til det høge prisnivået på kontinentet. I periodar med låg vindkraftproduksjon og høgt forbruk blir dyrare kraftproduksjon oftare prissetjande på kontinentet. Gjennom mellomlandsforbindelsane bidreg dette til eit høgare prisnivå også i Noreg, særleg i sørlege Noreg.

I Midt- og Nord-Norge var det lite endring i prisane frå veka før. Årsakene var blant anna godt med vindkraftproduksjon nord i Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og FI) og flaskehalsar mellom nord og sør i Norden. Nord-Noreg har framleis dei lågaste kraftprisane i Noreg, mens Midt-Noreg igjen hadde ein vekepris på over 100 øre/kWh.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):
- Søraust-Noreg (NO1): 189 øre/kWh (+37 øre/kWh frå veke 44)
- Sørvest-Noreg (NO2): 217 øre/kWh (+51 øre/kWh frå veke 44)
- Midt-Noreg (NO3): 101 øre/kWh (+2 øre/kWh frå veke 44)
- Nord-Noreg (NO4): 19 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 44)
- Vest-Noreg (NO5): 190 øre/kWh (+45 øre/kWh frå veke 44)

Auka forbruk og redusert magasinfylling i sørlege Noreg
Førre veke var prega av eit vêrskifte i Noreg med lågare temperaturar og høgare forbruk samanlikna med veka før. Samen med eit høgt prisnivå på kontinentet bidrog dette til auka vasskraftproduksjon med magasin i sørlege Noreg. Kraftprisane førre veke var høgare enn det marknadene ventar til vinteren. Dette bidrog til at fleire vasskraftprodusentar valde å bruke vatn no, som elles kunne vore spart til vinteren. Sist kraftproduksjonen var på same nivå over ei veke var i første kvartal inneverande år. Veka var òg prega av lite tilsig, og samla gav dette ein reduksjon i magasinfyllinga på rundt 2 prosentpoeng i sørlege Noreg.

Høg nettoeksport frå sørlege Noreg
I Noreg auka forbruket like mykje som kraftproduksjonen, og nettoeksporten var omtrent på nivå med veka før. Likevel var det regionale forskjellar, der sørlege Noreg hadde auka eksport til kontinentet, mens Midt-Noreg hadde høgare nettoimport. Sist sørlege Noreg hadde like høg nettoeksport var i veke 49 i fjor. Oppgangen i nettoeksporten frå sørlege Noreg heng saman med eit stabilt høgt prisnivå på kontinentet gjennom veka.

Gassprisar
Gassprisane i Europa steg til rett over 100 EUR/MWh i veke 44, men har den siste veka hatt ein reduksjon på 10-20 prosent. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg kan variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte gasskraft er den prissetjande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsane, særleg inn til Sørvest-Noreg.

Merknad
Det manglar data for kraftforbruk og kraftproduksjon i Danmark for store delar av veke 45. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for dansk forbruk, produksjon og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, figur 10, 11 og 12). For Figur 14 er ikkje flyttala erstatta med prognosetal, så data på utveksling frå Danmark kan vere mangelfull. Det manglar også temperaturdata for torsdag 29.oktober i figur 8. Desse tala er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi
I veke 45 var temperaturen om lag 0 – 2 grader under normalen på Aust- og Sørlandet, 0 – 2 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag og 3 – 4 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 46 er det venta relativt kjølig vêr med 1 – 2 grader under normalen i Sør-Noreg og 3 - 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 45 er det utrekna eit tilsig på 2,1 TWh, som er om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 46 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh. Det er 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

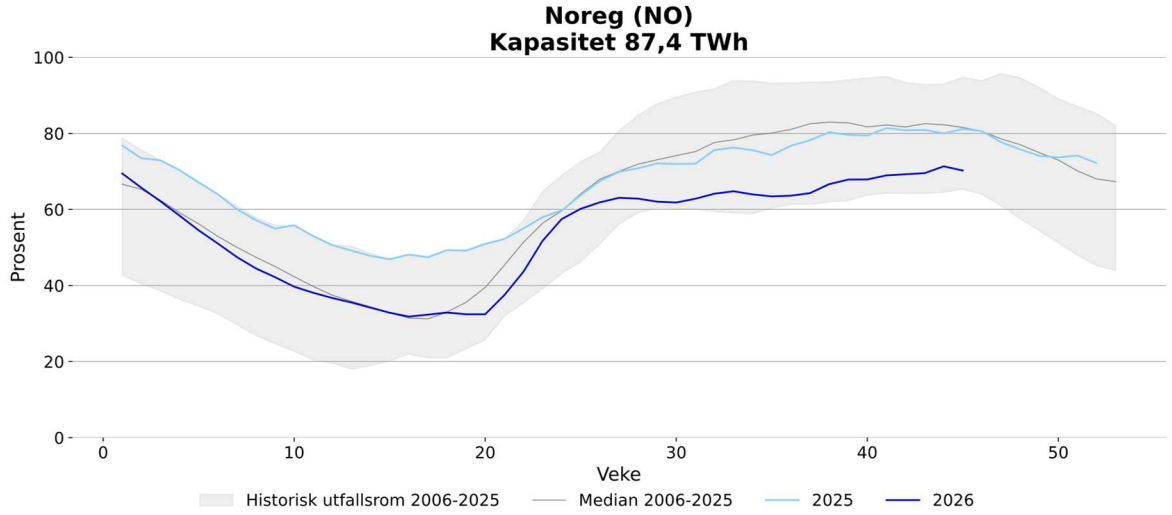
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

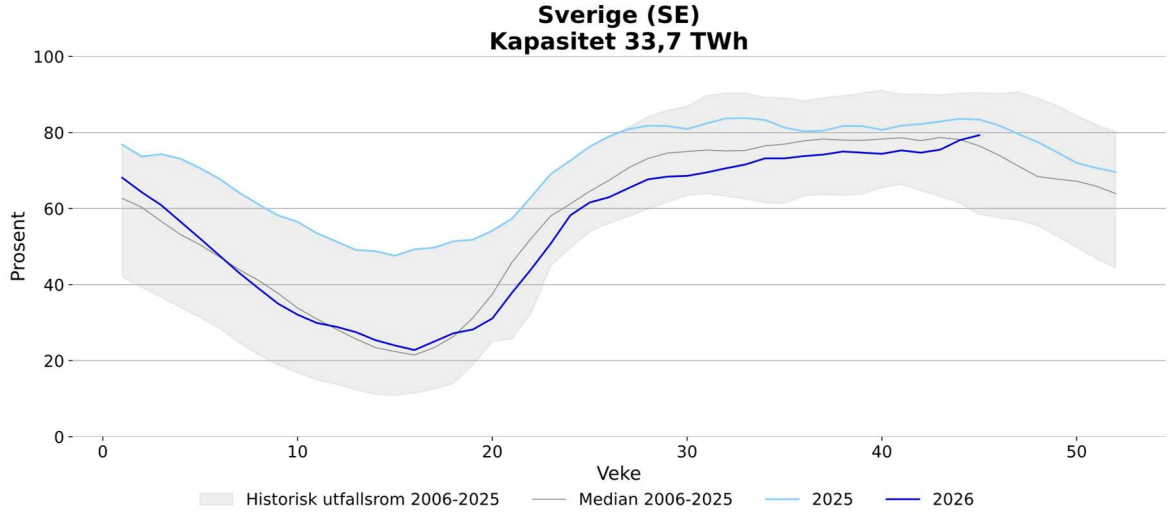
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 45 2026	Veke 44 2026	Veke 45 2025	Median veke 45	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	70,2	71,3	81,2	81,6	-1,1	-11,0	-11,4
Søraust-Noreg, NO1	79,5	81,6	88,8	85,2	-2,1	-9,3	-5,7
Sørvest-Noreg, NO2	54,8	56,7	69,7	81,8	-1,9	-14,9	-27,0
Midt-Noreg, NO3	71,9	72,0	88,9	80,3	-0,1	-17,0	-8,4
Nord-Noreg, NO4	92,1	90,5	93,4	80,2	1,6	-1,3	11,9
Vest-Noreg, NO5	71,1	73,7	83,1	84,0	-2,6	-12,0	-12,9
Sverige	79,3	78,0	83,4	76,5	1,3	-4,1	2,8

*Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske bodområda.

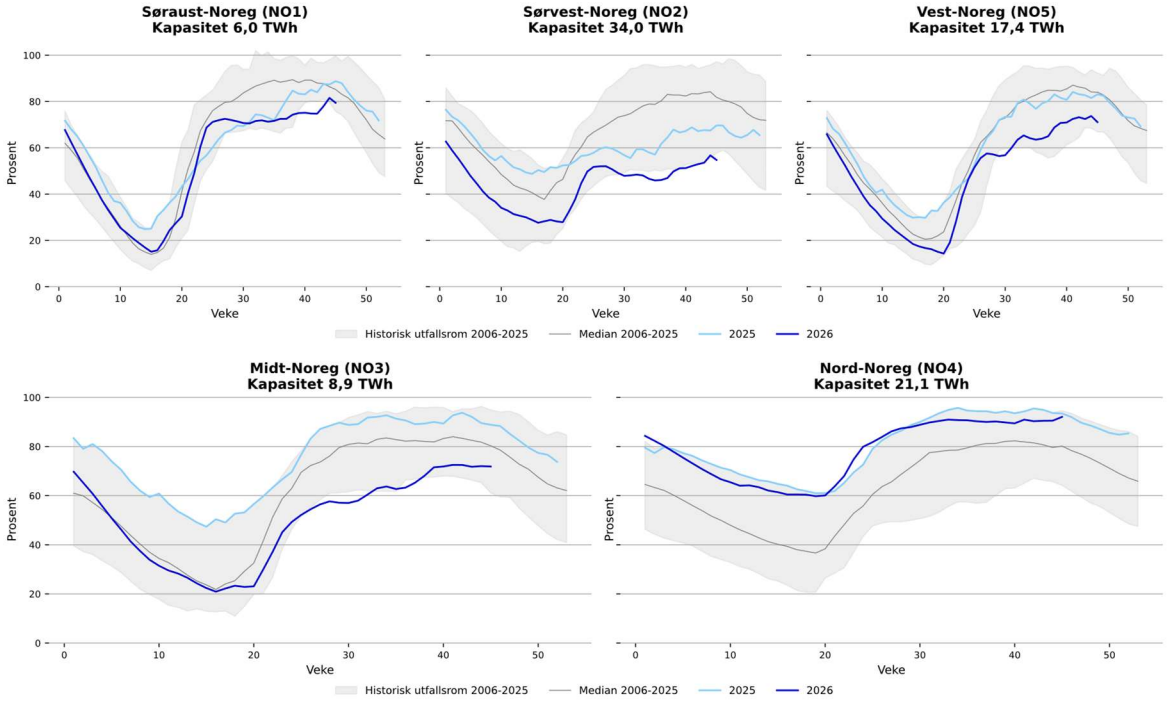
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



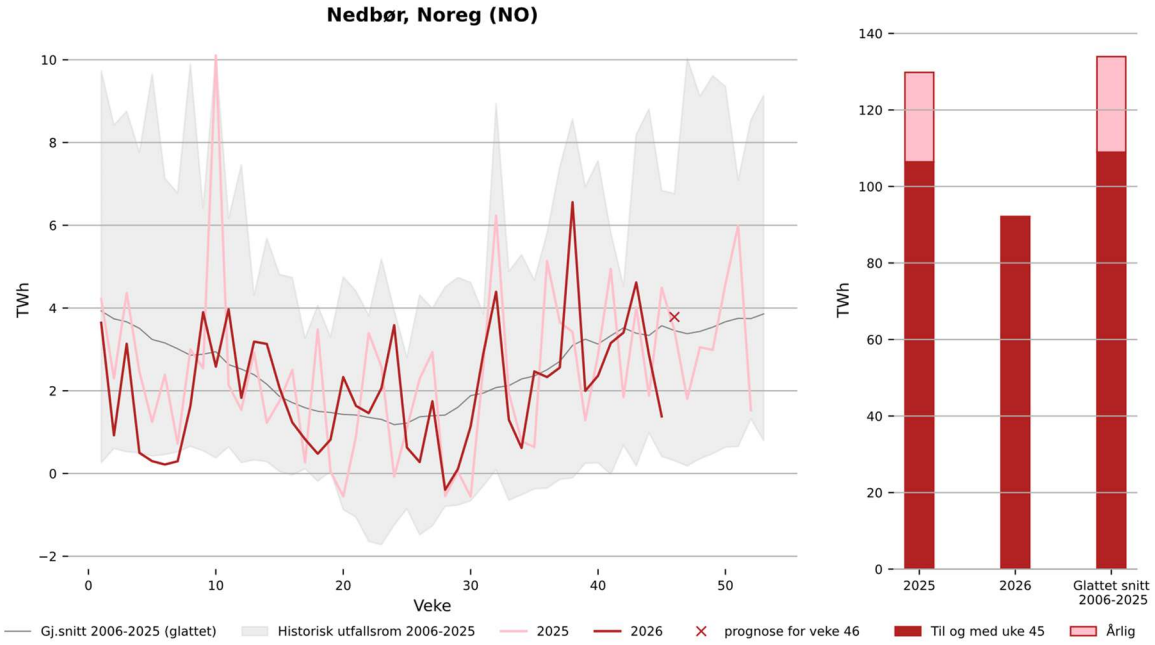
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i bodområda i Noreg. Kjelde: NVE



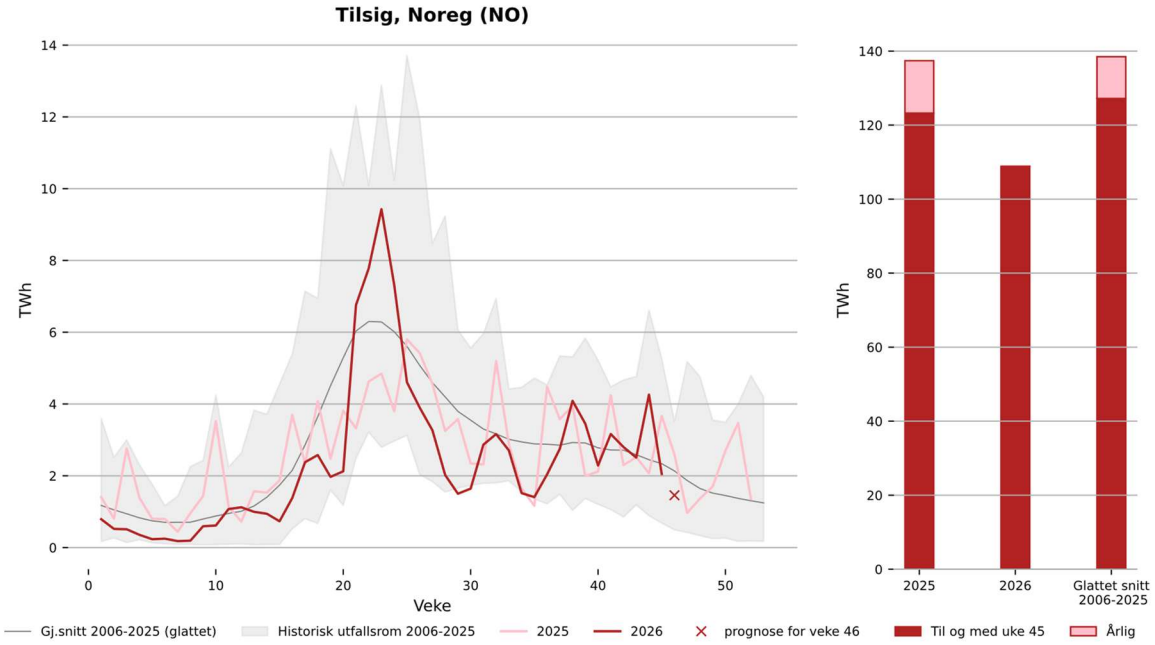
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for bodområda sjå https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/

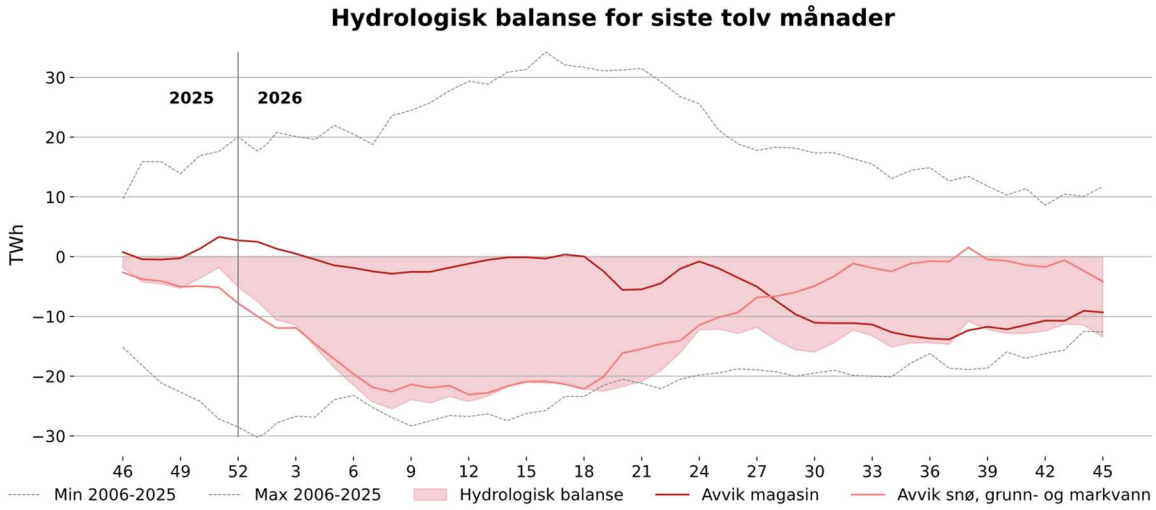
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



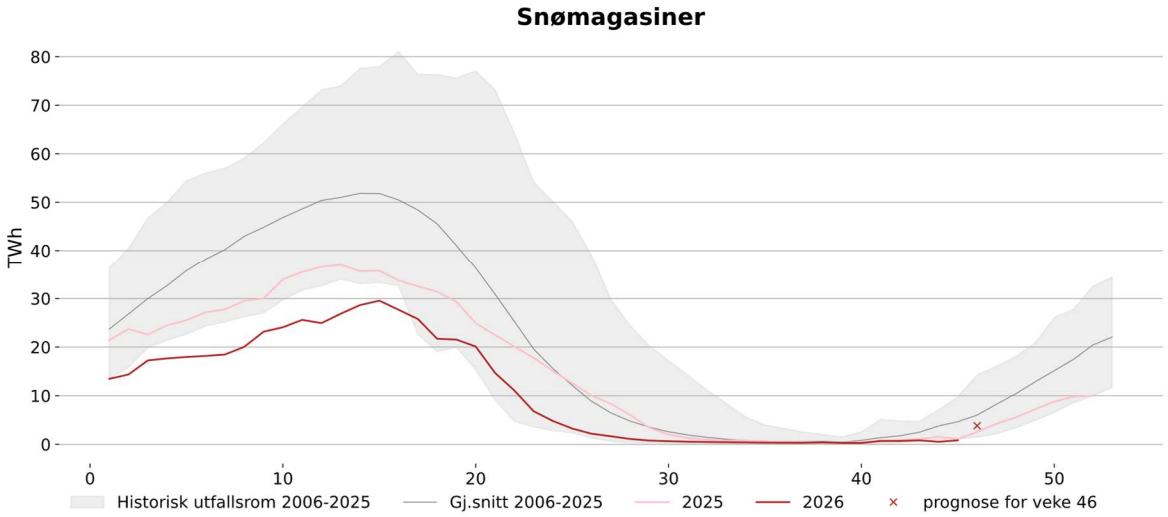
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 45 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 46 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	39	3,8	109
Søraust-Noreg, NO1	0,0	0	0,4	91
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	1,0	82
Midt-Noreg, NO3	0,2	29	0,9	168
Nord-Noreg, NO4	1,2	234	0,5	102
Vest-Noreg, NO5	0,0	-	1,0	123

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 45 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 46 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	88	1,5	68
Søraust-Noreg, NO1	0,3	120	0,2	68
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	53	0,3	34
Midt-Noreg, NO3	0,3	76	0,2	67
Nord-Noreg, NO4	0,7	224	0,6	216
Vest-Noreg, NO5	0,3	59	0,2	39

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-45 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-45 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	92,1	-16,9	108,8	-18,4
Søraust-Noreg, NO1	10,7	-2,3	13,9	-0,8
Sørvest-Noreg, NO2	26,4	-7,7	34,1	-4,4
Midt-Noreg, NO3	14,5	-4,2	14,1	-7,9
Nord-Noreg, NO4	17,8	-0,8	21,4	-0,8
Vest-Noreg, NO5	22,7	-1,9	25,4	-4,5

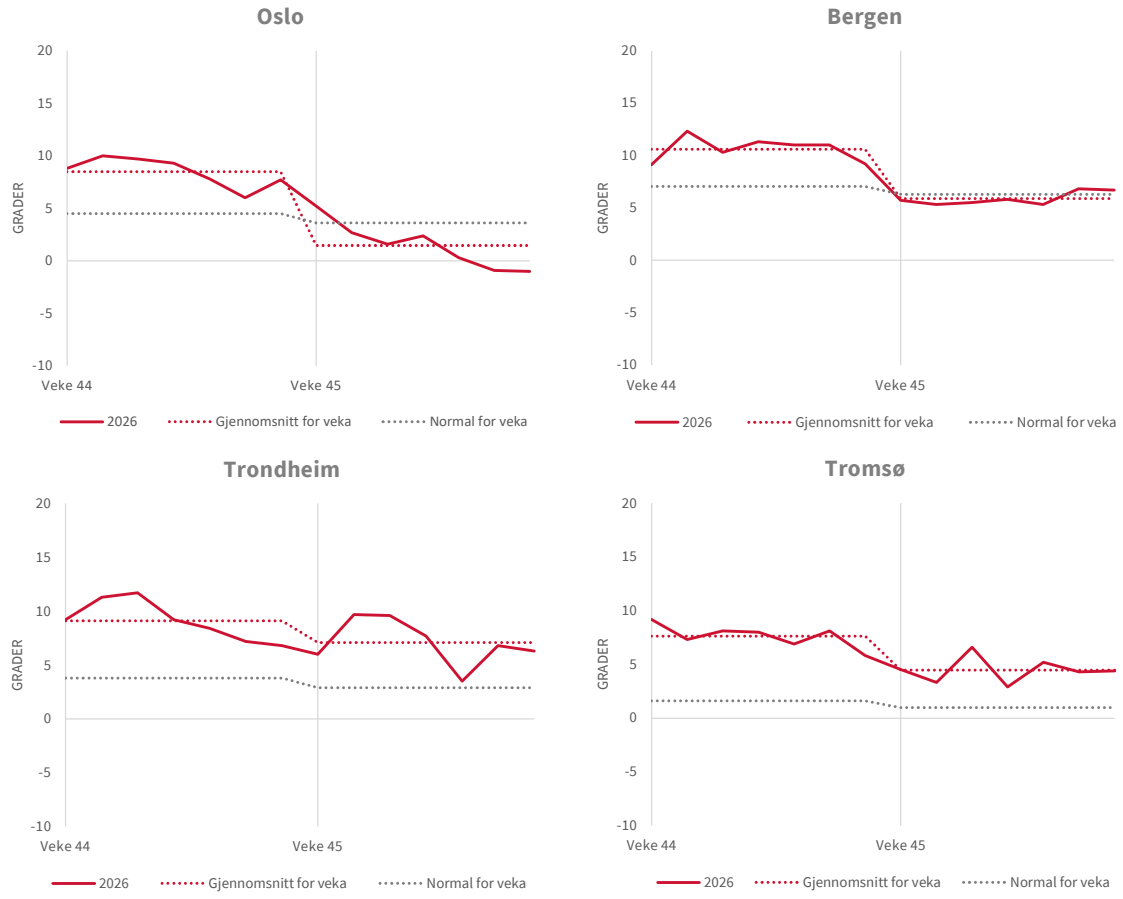
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: https://sildre.nve.no/

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE[1]

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-13,5	-9,3	-4,2	-2,1
Søraust-Noreg, NO1	-0,9	-0,4	-0,5	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	-10,1	-8,7	-1,4	-1,3
Midt-Noreg, NO3	-1,7	-0,8	-1,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	2,7	2,8	-0,1	0,8
Vest-Noreg, NO5	-3,2	-2,1	-1,2	-0,9

[1] For fleire detaljar sjå https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

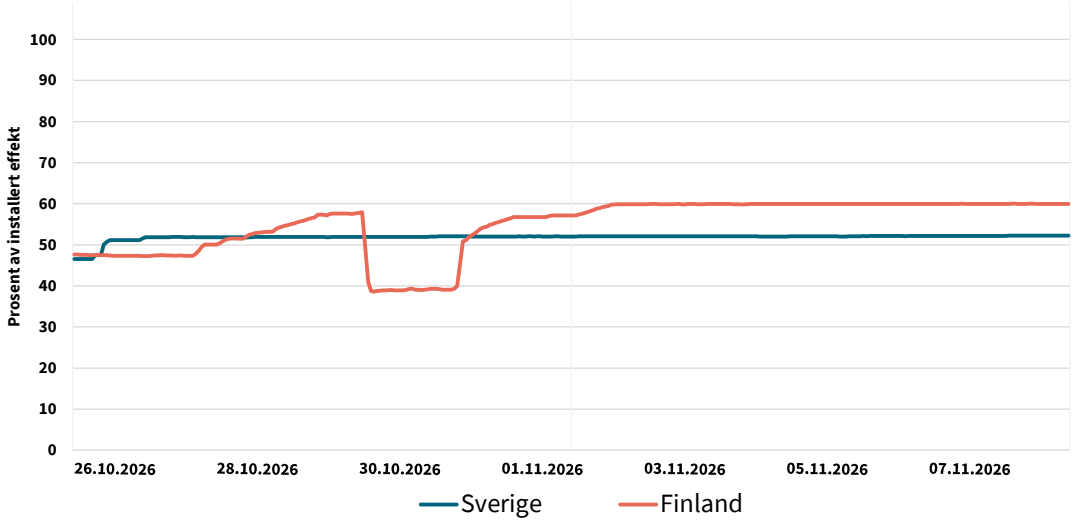
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Noreg	3 381	3 095	286	9 %
NO1	444	449	-5	-1 %
NO2	1 175	1 028	147	14 %
NO3	421	453	-32	-7 %
NO4	570	594	-24	-4 %
NO5	770	571	199	35 %
Sverige	2 991	2 962	29	1 %
SE1	476	398	78	20 %
SE2	1 227	1 183	45	4 %
SE3	1 160	1 216	-57	-5 %
SE4	128	165	-38	-23 %
Danmark	489	694	-205	-30 %
Jylland	293	467	-174	-37 %
Sjælland	196	227	-31	-14 %
Finland	1 750	1 591	160	10 %
Norden	8 610	8 342	269	3 %
Forbruk				
Noreg	2 900	2 609	291	11 %
NO1	781	653	128	20 %
NO2	788	717	72	10 %
NO3	558	515	43	8 %
NO4	409	388	21	6 %
NO5	363	336	27	8 %
Sverige	2 638	2 432	207	9 %
SE1	196	196	0	0 %
SE2	286	258	27	11 %
SE3	1 726	1 589	137	9 %
SE4	430	389	42	11 %
Danmark	793	769	24	3 %
Jylland	483	471	12	3 %
Sjælland	310	298	12	4 %
Finland	1 799	1 639	160	10 %
Norden	8 130	7 448	682	9 %
Nettoeksport				
Noreg	481	486	-5	
Sverige	352	530	-178	
Danmark	-304	-75	-230	
Finland	-49	-48	-0	
Norden	480	894	-413	

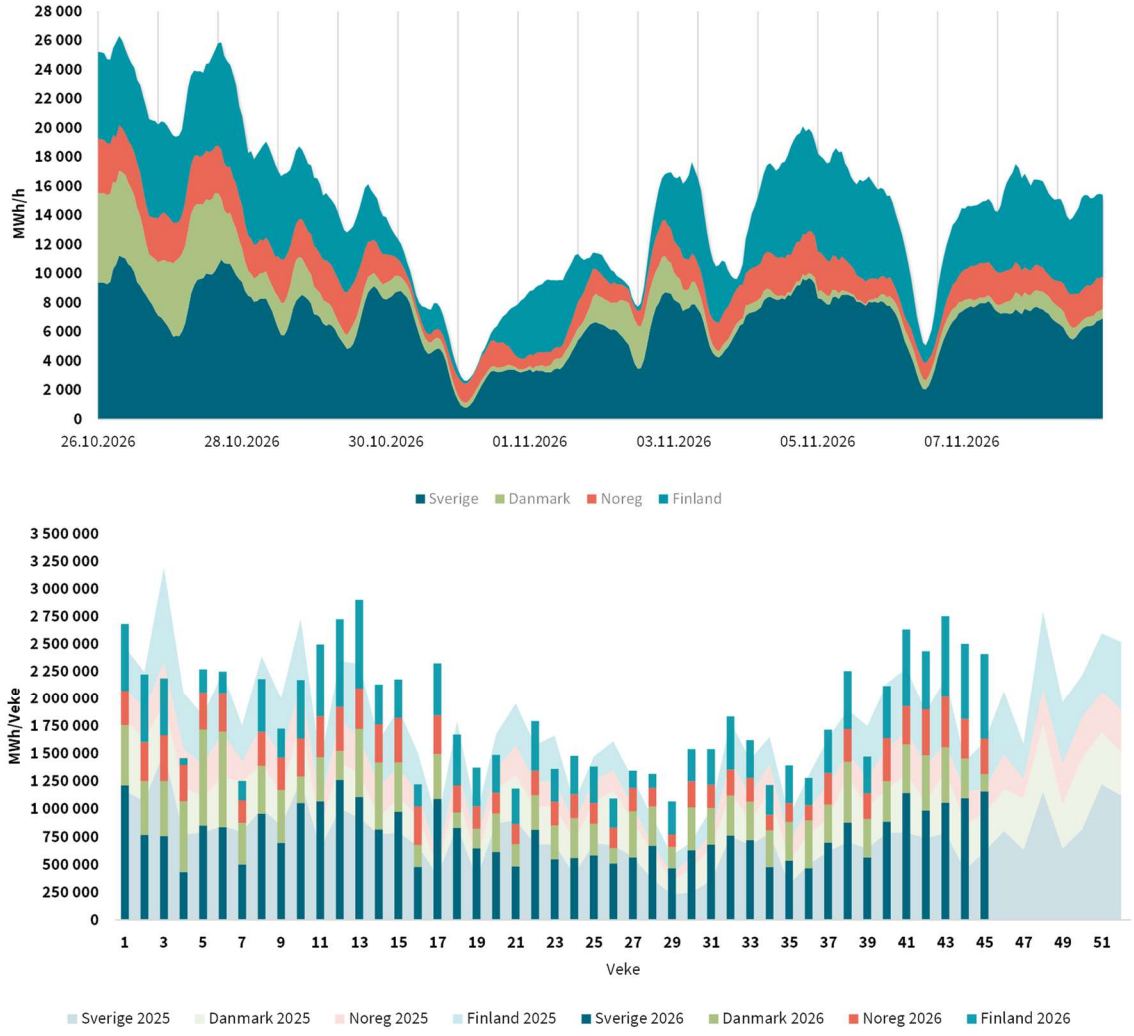
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

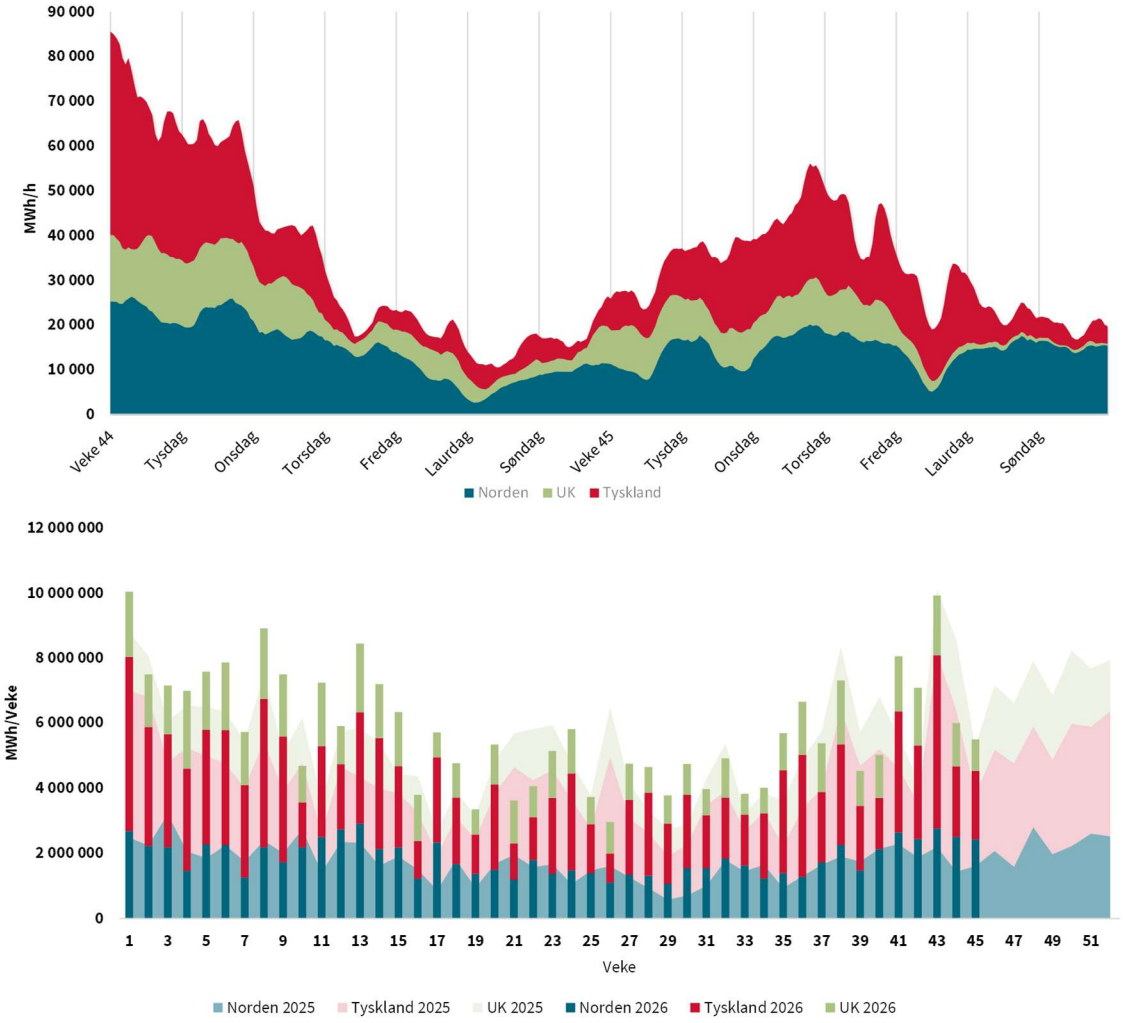
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

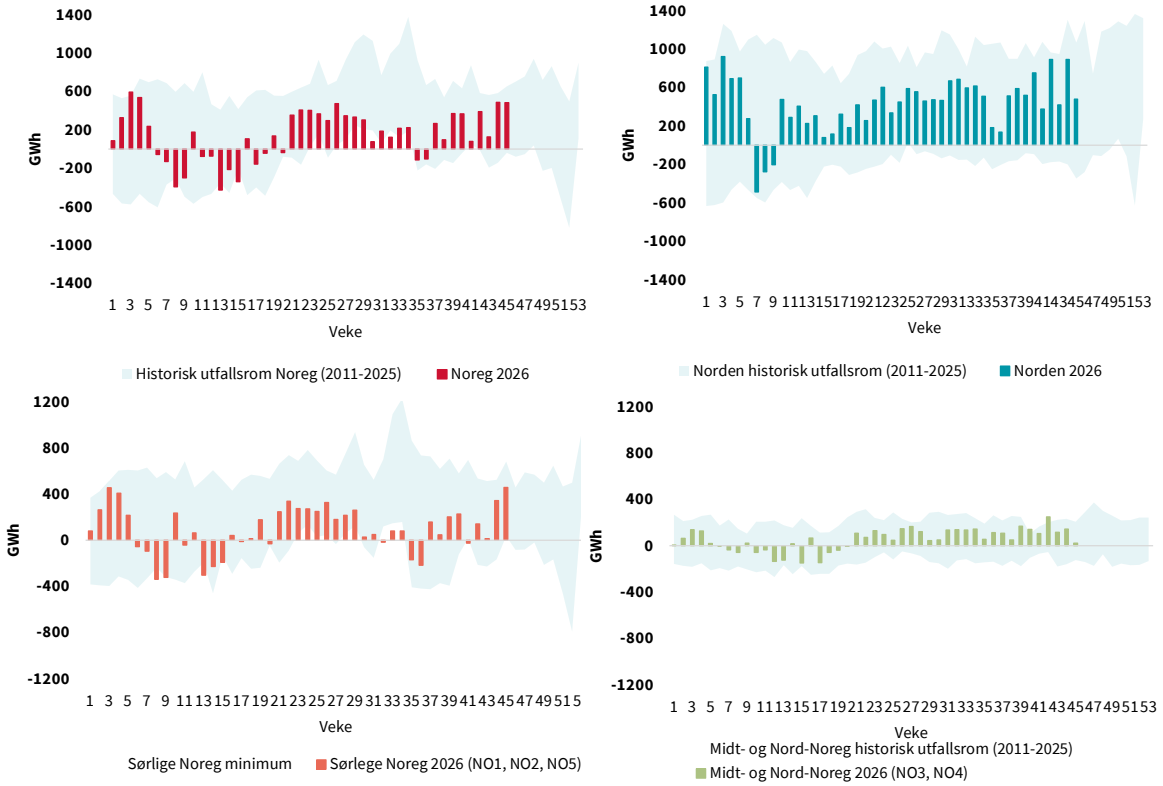
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	81,1	88,3	-8,2	-7,2
Forbruk	77,0	73,7	4,5	3,3
Nettoeksport	4,1	14,6		-10,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	44,0	45,7	-3,9	-1,8
Forbruk	41,6	41,3	0,6	0,3
Nettoeksport	2,4	4,4		-2,0
Noreg				
Produksjon	125,0	134,0	-7,2	-9,0
Forbruk	118,5	115,0	3,0	3,6
Nettoeksport	6,5	19,0		-12,6
Norden				
Produksjon	357,7	362,0	-1,2	-4,3
Forbruk	338,5	327,6	3,2	10,9
Nettoeksport	19,3	34,4		-15,1

*** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.**

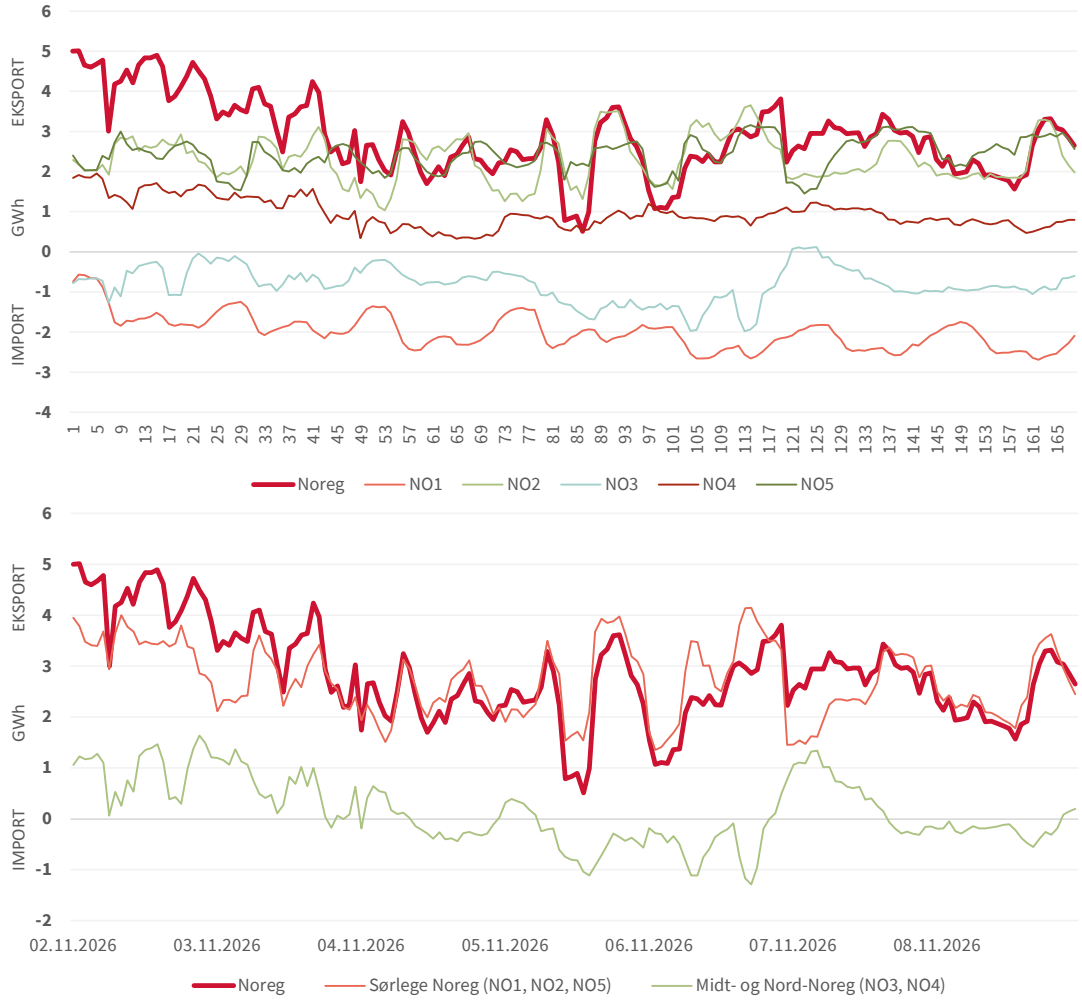
Utveksling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E

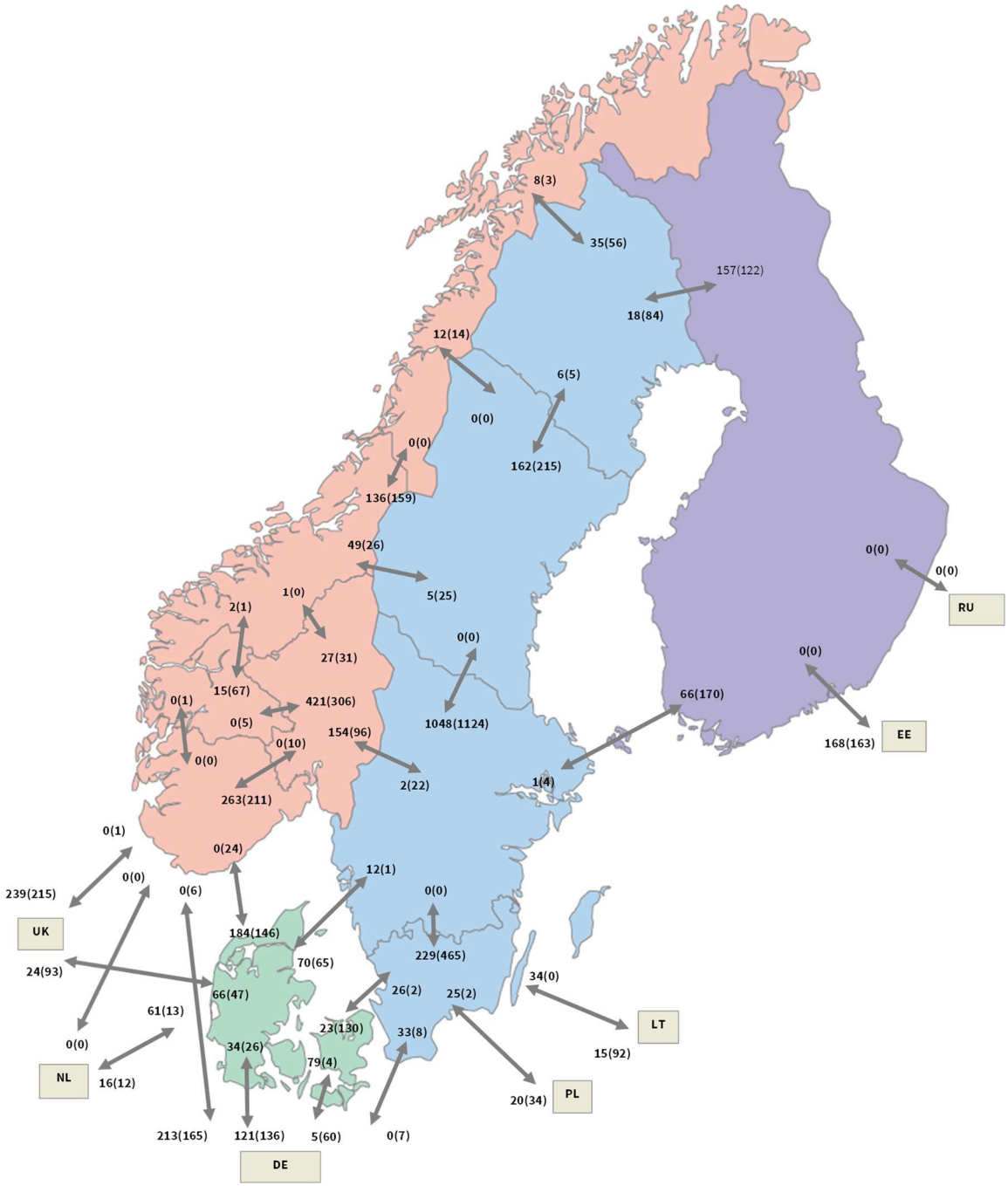


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske bodområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk flyt mellom bodområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



*** Tal for veka før står i parentes.**

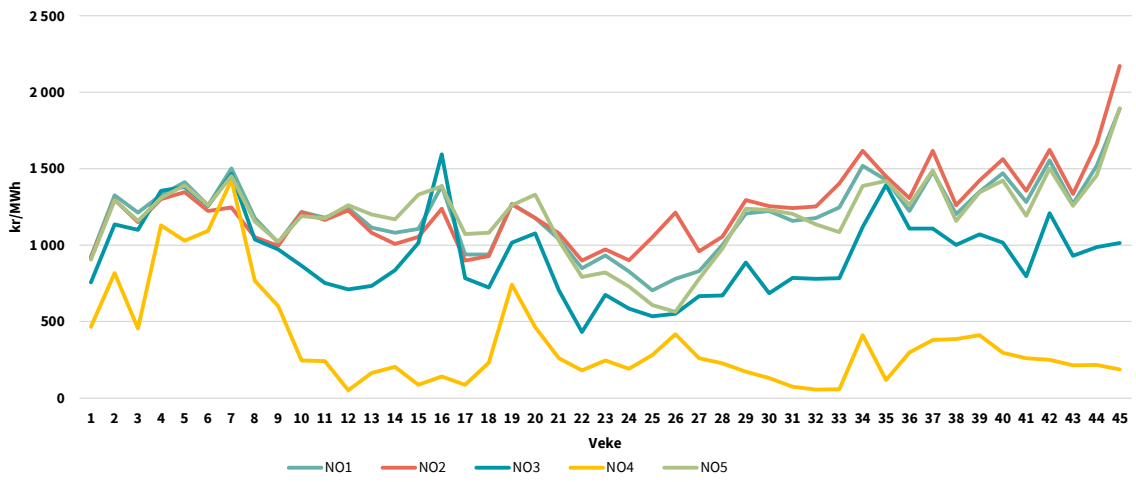
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 45	Veke 44 (2026)	Veke 45 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1890,8	1518,5	683,7	24,5	176,5
NO2	2171,1	1661,1	753,6	30,7	188,1
NO3	1014,7	987,0	372,6	2,8	172,3
NO4	186,5	216,9	88,9	-14,0	109,7
NO5	1896,0	1454,5	636,6	30,4	197,8
SE1	151,1	209,1	143,2	-27,8	5,5
SE2	100,7	235,3	115,6	-57,2	-12,8
SE3	1646,3	1017,1	457,7	61,9	259,7
SE4	2883,9	2071,5	554,0	39,2	420,6
Finland	610,1	441,7	321,9	38,1	89,5
Jylland	2681,9	2162,0	1038,9	24,0	158,2
Sjælland	2863,8	2195,2	1085,3	30,5	163,9
Nederland	2640,2	2407,8	1053,1	9,7	150,7
Tyskland	2680,0	2380,5	1120,5	12,6	139,2
Polen	2836,2	2320,4	1320,8	22,2	114,7
Storbritannia	2630,7	2186,6	1007,1	20,3	161,2
Frankrike	2672,2	2296,2	560,5	16,4	376,8
Belgia	2654,5	2409,7	937,5	10,2	183,1

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for bodområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

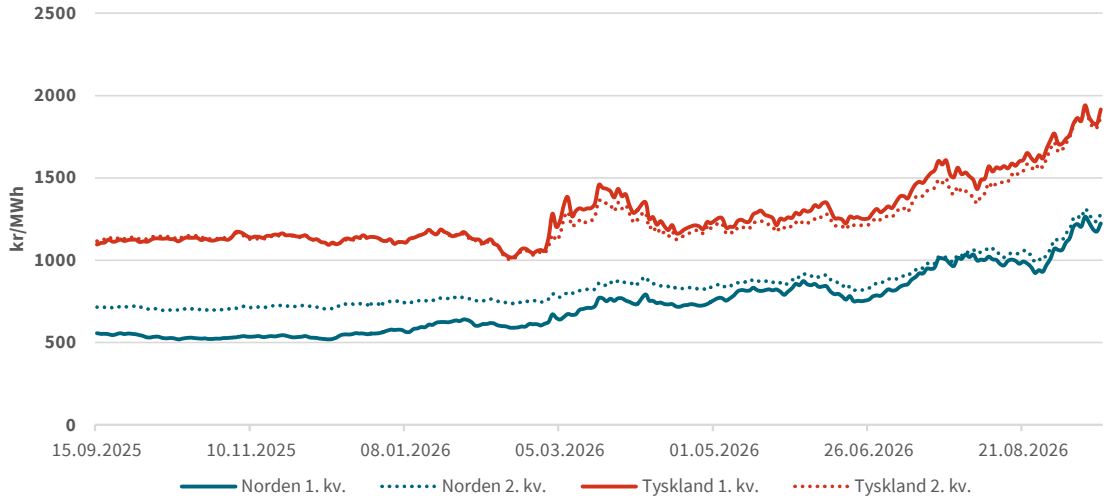


Terminmarknaden

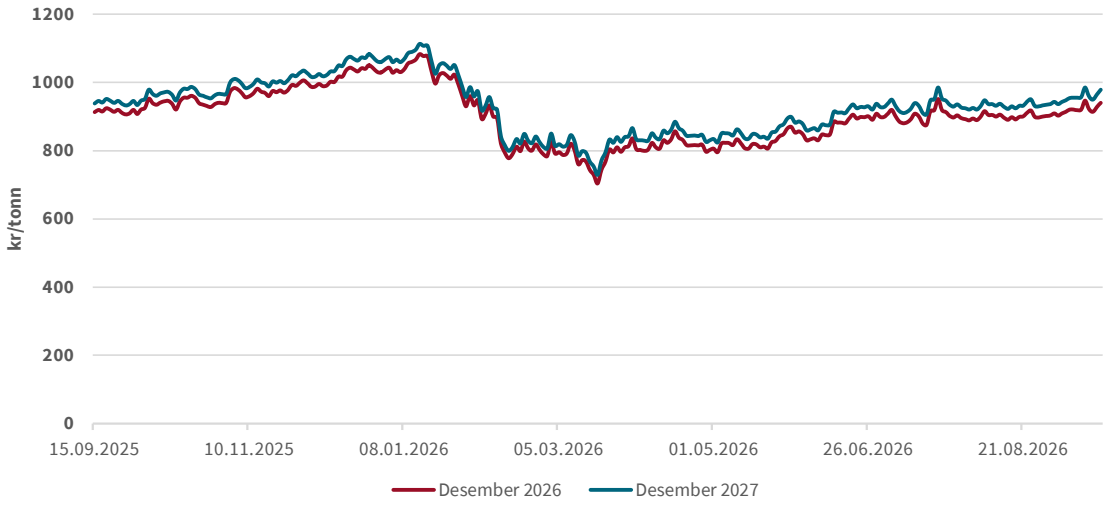
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (%)
ENX (nordisk kraft)	Desember 2026	1 355,8	1 409,7	-3,8%
	Januar 2027	1 453,4	1 567,9	-7,3%
	1. kvartal 2027	1 324,7	1 443,8	-8,2%
	2. kvartal 2027	594,4	664,0	-10,5%
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2027	1 948,2	2 279,9	-14,5%
	2. kvartal 2027	1 246,7	1 392,4	-10,5%
CO_2 (kr/tonn)	Desember 2026	901,7	921,8	-2,2%
	Desember 2027	935,6	956,7	-2,2%

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-10-30	2026-11-28	29 dagar	363	363	Link 70
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2026-10-21	2026-12-01	41 dagar	419	319-419	Link 24
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-09-03	2027-08-13	344 dagar	412	72-412	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 62
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 95
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2026-10-23	2027-06-14	233 dagar	150	20-150	Link 67
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2026-10-01	2026-10-31	30 dagar	260	215-260	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-10-15	2027-04-18	185 dagar	890	155	Link 75
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-10-07	2026-11-30	54 dagar	250	160-250	Link 81
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2026-09-26	2026-10-28	32 dagar	507	257-507	Link 55
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-11-18	69 dagar	1600	1600	Link 15
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 99
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-10-12	2026-12-11	60 dagar	310	310	Link 25
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-10-09	2026-11-30	52 dagar	118	118	Link 77
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 106
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 90
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 91
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2026-10-28	2026-10-30	2 dagar	135	0-135	Link 46
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	250	0-190	Link 60
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	187	187	Link 105

[2] Kjelde: Nord Pool - UMM Platform (“Urgent Market Messages (UMM)”)

Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-10-16	2026-11-13	28 dagar	135	135	Link 44
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 79
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-03-08	335 dagar	280	280	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-10-26	2026-10-29	3 dagar	201	201	Link 52
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2026-10-07	2026-11-04	28 dagar	473	473	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2026-10-05	2026-11-05	31 dagar	320	320	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-10-05	2026-11-05	31 dagar	160	160	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-10-05	2026-11-13	39 dagar	164	164	Link 84
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-10-06	2026-12-11	65 dagar	130	130	Link 78
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-12-12	97 dagar	1098	578-1098	Link 74
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-20	80 dagar	1134	1134	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-11-03	113 dagar	190	190	Link 29
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-11-27	207 dagar	1081	1081	Link 47
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-12-18	112 dagar	448	448	Link 76

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-08	2026-11-13	5 dagar	6200	400	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-11-08	2026-11-13	5 dagar	2800	400	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-11-06	2026-12-04	28 dagar	1632	493	Link 9
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-11-06	2026-12-04	28 dagar	1632	493	Link 9
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2026-11-02	2026-11-04	2 dagar	3500	1000	Link 61
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2026-11-02	2026-11-04	2 dagar	3500	1000	Link 61
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2026-11-02	2026-11-07	5 dagar	1200	800	Link 86
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2026-11-02	2026-11-07	5 dagar	1200	800	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-11-02	2026-11-06	4 dagar	500	500	Link 87
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	800	500	Link 92
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-11-02	2026-11-06	4 dagar	3900	100	Link 87

Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-11-02	2026-11-06	4 dagar	600	600	Link 87
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	500	500	Link 92
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	1000	300	Link 92
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	2095	200	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	1200	1200	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	1200	1200	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	1200	400	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	7700	2000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	7700	2100	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	7700	1600	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	715	515	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	715	415	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	2095	1795	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	2095	1595	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	2810	1810	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	6200	2700	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	6200	2200	Link 85
Planned	Energinet	DK1 → NL	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	700	700	Link 88
Planned	Energinet	NL → DK1	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	700	700	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	1000	625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	985	946	Link 97
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	2200	0-800	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	2145	0-1644	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	3700	0-1300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-26	2026-10-30	4 dagar	3900	500	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	715	715	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-26	2026-10-28	2 dagar	715	715	Link 71
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	500	0-500	Link 7

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	3900	0-100	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	600	0-600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	1200	1000	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	7700	1900	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	2810	2210	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-19	2026-10-27	8 dagar	6200	2100	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-10-15	2026-11-12	27 dagar	723	723	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-10-15	2026-11-12	27 dagar	723	723	Link 28
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-10-15	2026-11-07	24 dagar	600	396	Link 45
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-10-15	2026-11-07	24 dagar	615	399	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	1200	1200	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1200	800	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	3300	1000	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	3300	600	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1000	200-800	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	7700	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	7700	2400	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	7700	2000	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	715	215	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	2095	1095	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	2810	2510	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	6200	2300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-10-05	2026-11-19	45 dagar	250	250	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-10-05	2026-11-19	45 dagar	300	300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	700	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	6200	3900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	1200	1000	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	7700	2400	Link 72

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	2810	2310	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	6200	2600	Link 72
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-12-04	94 dagar	1632	493-679	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-12-04	94 dagar	1632	493-679	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-05	80 dagar	6200	1000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-05	80 dagar	1300	150	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	2145	1695	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	7700	1700	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	715	515	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-10-30	88 dagar	6200	2000	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	1200	1000	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	7700	1500	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	2810	1660	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	6200	2100	Link 40
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	1200	500	Link 16
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	2095	595	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 93
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 94
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 103

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-03	2027-03-14	192 dagar	185	35-185	Link 66
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-06	2026-11-06	0 dagar	396	112	Link 18

Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-05	2026-11-05	0 dagar	396	161	Link 19
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-04	2026-11-04	0 dagar	396	128	Link 43
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-03	2026-11-03	0 dagar	396	113	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-11-02	2026-11-07	5 dagar	130	130	Link 4
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	396	116	Link 34
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-31	2026-10-31	0 dagar	396	103	Link 38
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	396	113	Link 39
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	270	130	Link 49
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	396	116-179	Link 53
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	260	138	Link 54
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	396	113	Link 56
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehtaat	2026-10-27	2026-10-27	0 dagar	117	107	Link 58
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-11-08	2026-11-09	0 dagar	160	160	Link 1
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2026-11-06	2026-11-07	1 dagar	325	305-325	Link 3
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-11-03	2026-11-20	17 dagar	180	96-154	Link 30
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	280	280	Link 31
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-11-02	2026-11-02	0 dagar	160	160	Link 32
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-10-27	2026-10-27	0 dagar	160	160	Link 63
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-11-05	2026-11-05	0 dagar	180	180	Link 17
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-10-30	2026-10-30	0 dagar	180	167	Link 57
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-10-27	110 dagar	250	105-168	Link 59
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-11-04	2026-11-04	0 dagar	359	159	Link 41
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-11-04	2026-11-04	0 dagar	130	130	Link 21
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-11-04	2026-11-04	0 dagar	215	106	Link 23
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-11-01	2026-11-01	0 dagar	130	130	Link 35
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-31	2026-10-31	0 dagar	130	130	Link 48
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-29	2026-10-29	0 dagar	130	130	Link 50
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-28	2026-10-28	0 dagar	130	130	Link 65

Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-26	2026-10-26	0 dagar	230	230	Link 68