

Kraftsituasjonen veke 21, 2025

Snøsmelting i nord og høgare vindkraftproduksjon

Auka uregulerbar produksjon

Vindkraftproduksjonen auka i Norden førre veke og var høg for årstida i alle dei nordiske landa. Det vart produsert om lag 2 TWh frå vindkraft, og vindkrafta dekket dermed 30 prosent av det nordiske vekesforbruket. Det var spesielt i nordlege Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og Finland) at vindkraftproduksjonen var høg. Snøsmeltinga har starta i nord. Det ga høgare tilsig og høgare uregulerbar kraftproduksjon i førre veke.

Lågare prisar i Norden

Meir uregulerbar kraftproduksjon i Norden og fleire timar med låge kraftprisar på kontinentet bidrog til at dei norske kraftprisane i snitt gjekk ned samanlikna med veka før. Sterk hydrologisk situasjon i nordlege Norden bidrog til særskilte låge prisar her, og vekesprisen var mellom 3-7 øre/kWh.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 21:

- Sørøst-Noreg (NO1): 67 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 70 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 6 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 47 øre/kWh

Høgare nettoeksport frå nord i Noreg

Den gode ressursituasjonen nord i Noreg (NO3 og NO4) bidrog til den høgaste nettoeksporten over ei veke hittil i år. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var utvekslinga med naboområdet meir balansert. Det var nesten like mykje import og eksport av kraft og nettoeksporten var tilnærma uendra frå veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 21 var temperaturen 1-2 grader under normalen i heile landet. I veke 22 er det venta temperaturar som er omkring 1 grad under normalen både i Sør-Noreg og Nord-Noreg.

For veke 21 er det utrekna eit tilsig på 3,3 TWh, eller om lag 40 prosent under gjennomsnittet for veka. For veke 22 er det venta eit tilsig på 4,4 TWh, som er 30 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

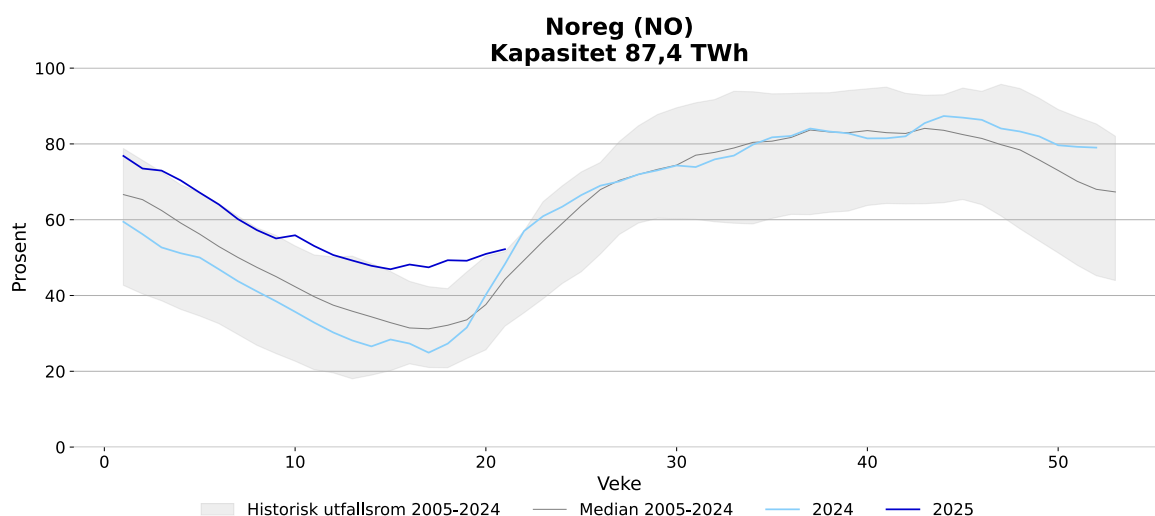
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

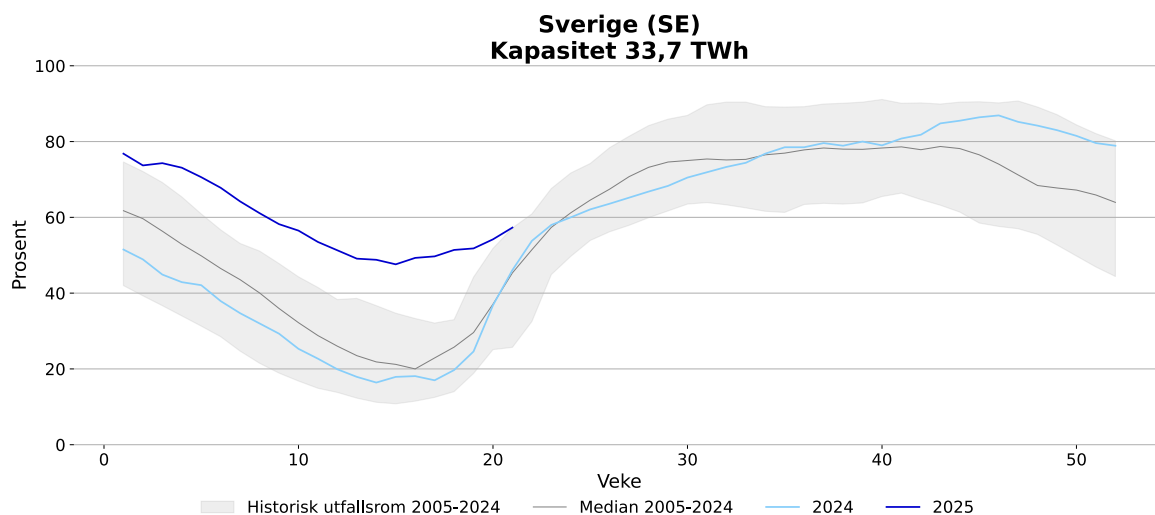
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 21 2025	Veke 20 2025	Veke 21 2024	Median veke 21	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	52,2	51,0	48,3	44,3	1,3	3,9	7,9
Søraust-Noreg, NO1	46,5	43,4	67,1	50,9	3,2	-20,6	-4,4
Sørvest-Noreg, NO2	52,5	52,4	60,2	51,5	0,1	-7,7	1,0
Midt-Noreg, NO3	60,0	56,8	47,7	40,1	3,2	12,3	19,9
Nord-Noreg, NO4	61,8	61,0	31,0	42,8	0,8	30,8	19,0
Vest-Noreg, NO5	38,6	36,3	38,9	29,8	2,3	-0,3	8,8
Sverige	57,3	54,2	46,1	45,4	3,1	11,2	11,9

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

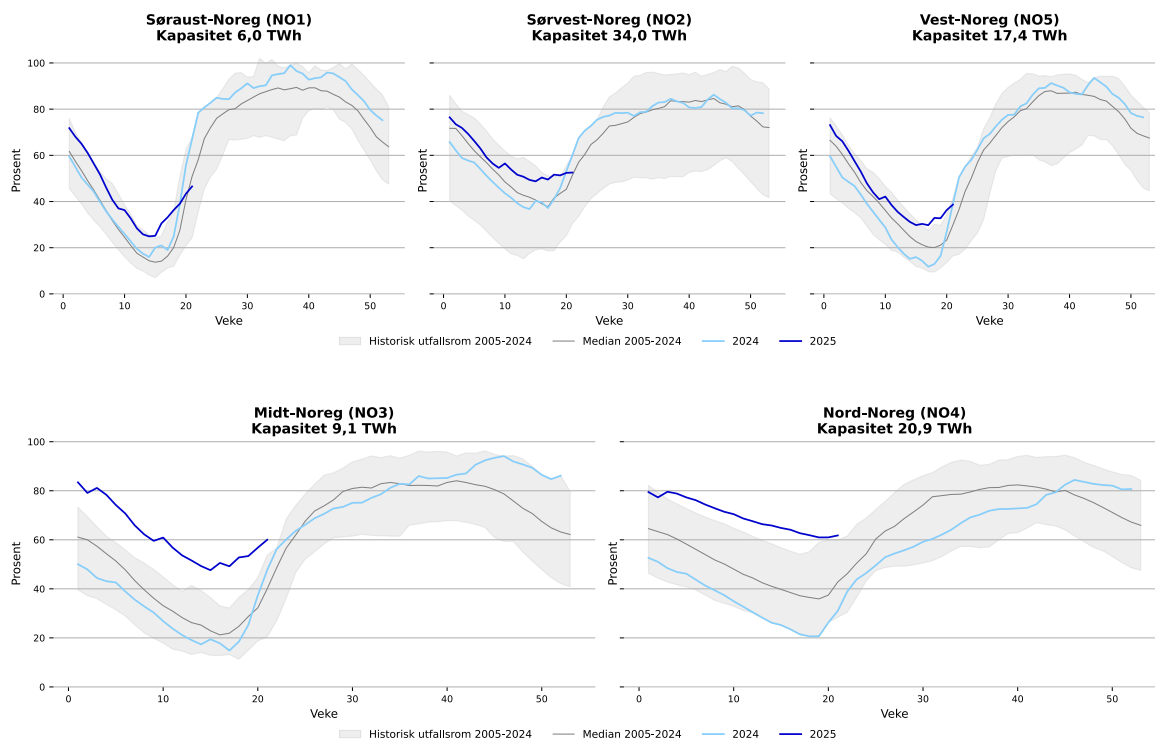
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



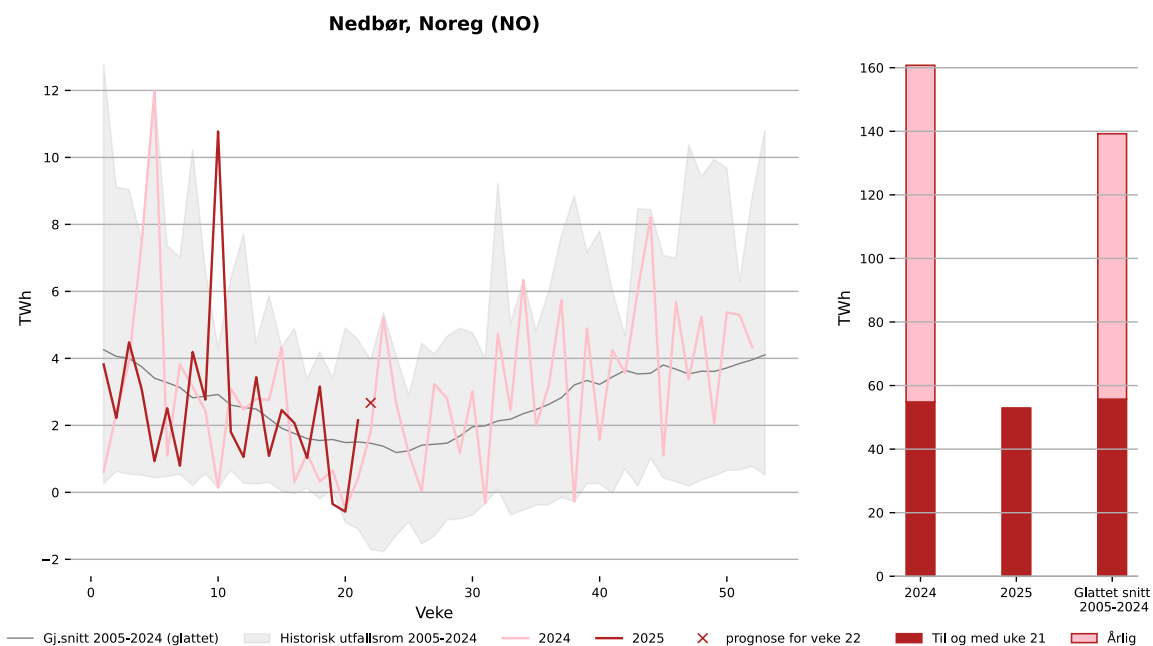
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



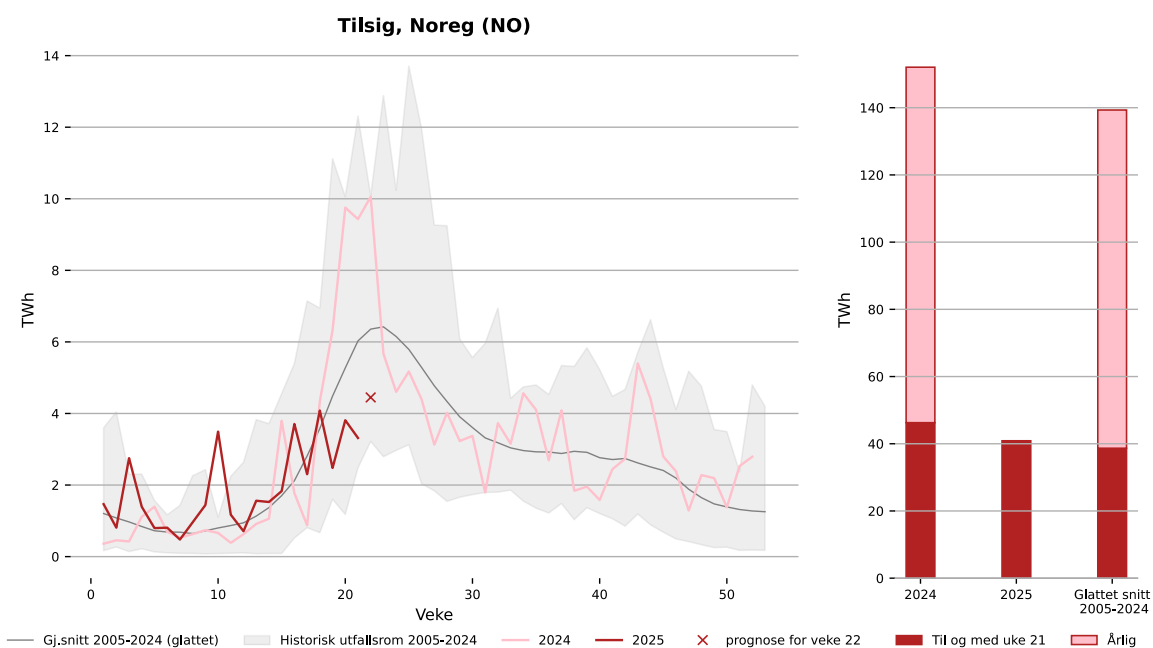
Tilsig og nedbørstilhøve

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

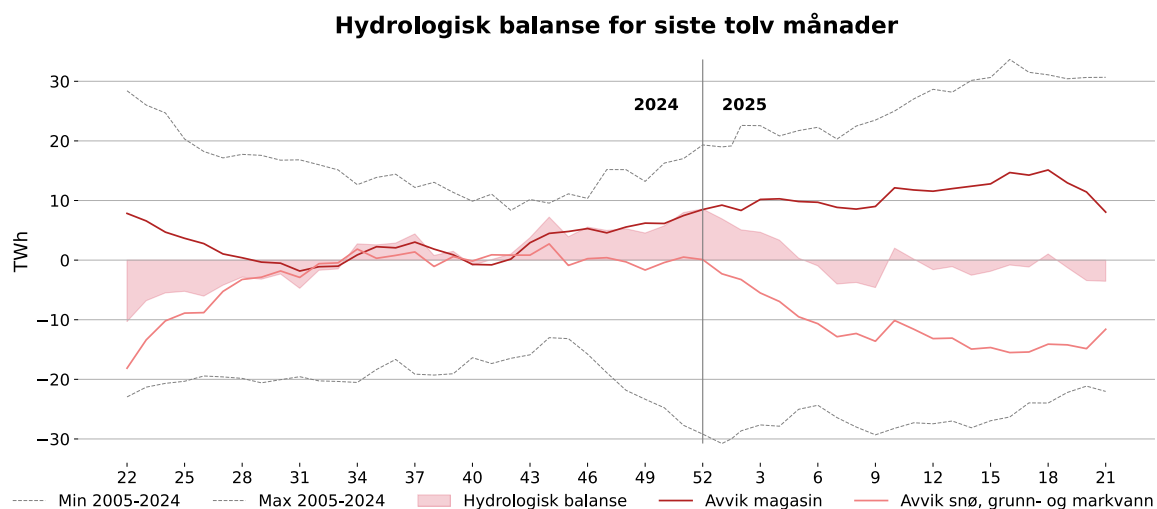
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



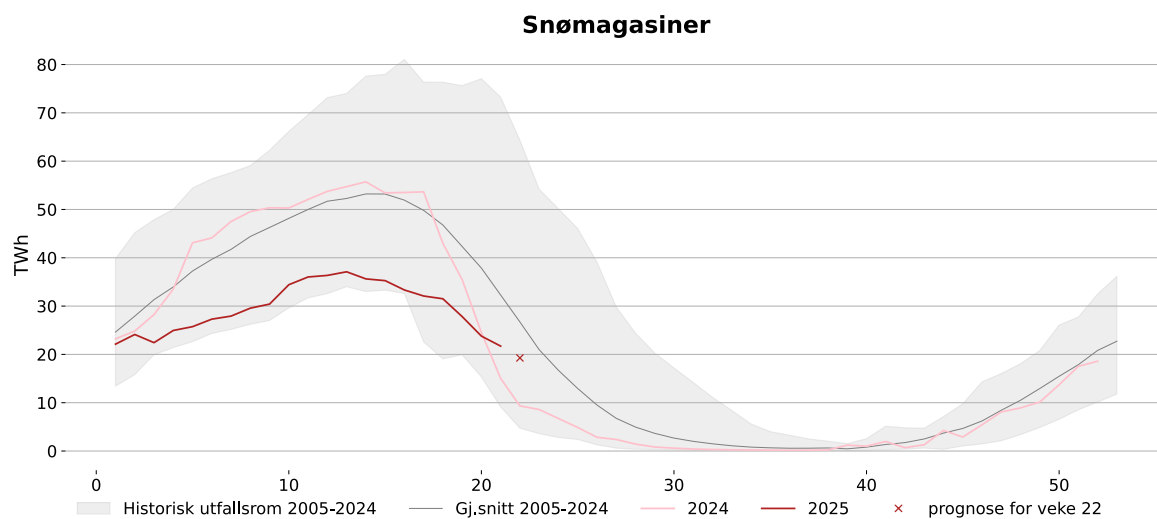
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 21 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 22 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,2	143	2,7	182
Søraust-Noreg, NO1	0,8	388	0,3	142
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	91	0,8	180
Midt-Noreg, NO3	0,5	213	0,6	239
Nord-Noreg, NO4	0,2	63	0,3	134
Vest-Noreg, NO5	0,3	82	0,7	200

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 21 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 22 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,3	55	4,4	70
Søraust-Noreg, NO1	0,4	51	0,5	61
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	41	0,9	45
Midt-Noreg, NO3	0,7	64	0,8	75
Nord-Noreg, NO4	0,6	64	1,5	134
Vest-Noreg, NO5	0,8	64	0,8	55

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-21 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-21 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	52,9	-2,8	40,9	2,2
Søraust-Noreg, NO1	4,3	-1,4	5,7	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	12,0	-5,3	14,6	0,9
Midt-Noreg, NO3	10,8	0,9	6,9	0,2
Nord-Noreg, NO4	13,8	3,4	5,6	-0,1
Vest-Noreg, NO5	12,3	-0,2	8,2	0,9

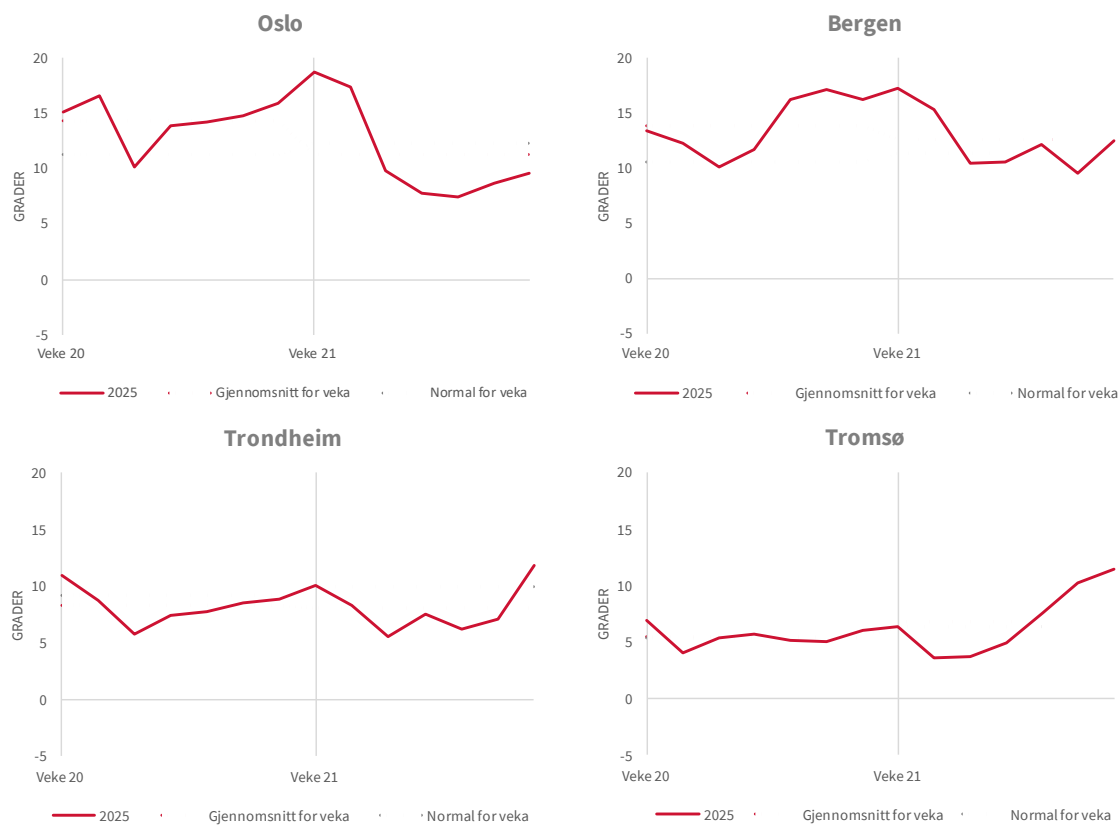
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-3,5	8,1	-11,6
Søraust-Noreg, NO1	-1,3	-0,2	-1,1
Sørvest-Noreg, NO2	-7,0	1,0	-8,0
Midt-Noreg, NO3	0,5	1,9	-1,3
Nord-Noreg, NO4	8,1	4,0	4,2
Vest-Noreg, NO5	-3,8	1,6	-5,4

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

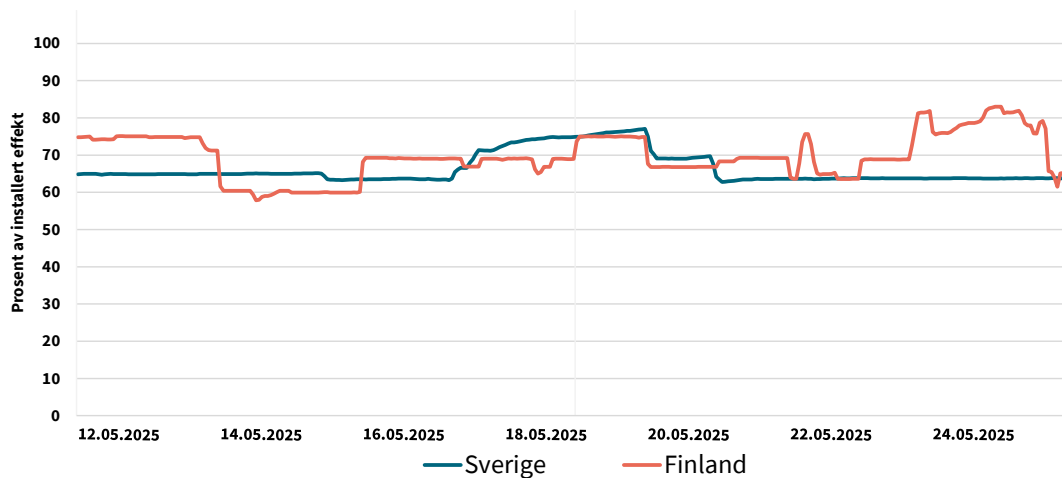
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 21	Veke 20	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 506	2 445	61	2 %
NO1	270	270	-0	0 %
NO2	785	810	-25	-3 %
NO3	473	446	27	6 %
NO4	544	528	16	3 %
NO5	435	392	43	11 %
Sverige	2 616	2 773	-157	-6 %
SE1	442	393	49	12 %
SE2	885	959	-75	-8 %
SE3	1 142	1 245	-103	-8 %
SE4	147	175	-28	-16 %
Danmark	658	559	99	18 %
Jylland	457	412	45	11 %
Sjælland	201	146	55	37 %
Finland	1 420	1 323	97	7 %
Norden	7 200	7 100	100	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 276	2 227	49	2 %
NO1	536	499	37	7 %
NO2	618	596	23	4 %
NO3	523	506	17	3 %
NO4	334	337	-3	-1 %
NO5	265	289	-25	-9 %
Sverige	2 199	2 106	93	4 %
SE1	172	169	2	1 %
SE2	249	237	11	5 %
SE3	1 421	1 352	69	5 %
SE4	358	348	10	3 %
Danmark	711	644	66	10 %
Jylland	431	399	32	8 %
Sjælland	280	245	35	14 %
Finland	1 471	1 487	-16	-1 %
Norden	6 657	6 465	192	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	230	218	12	
Sverige	417	667	-250	
Danmark	-53	-86	33	
Finland	-51	-164	113	
Norden	543	635	-92	

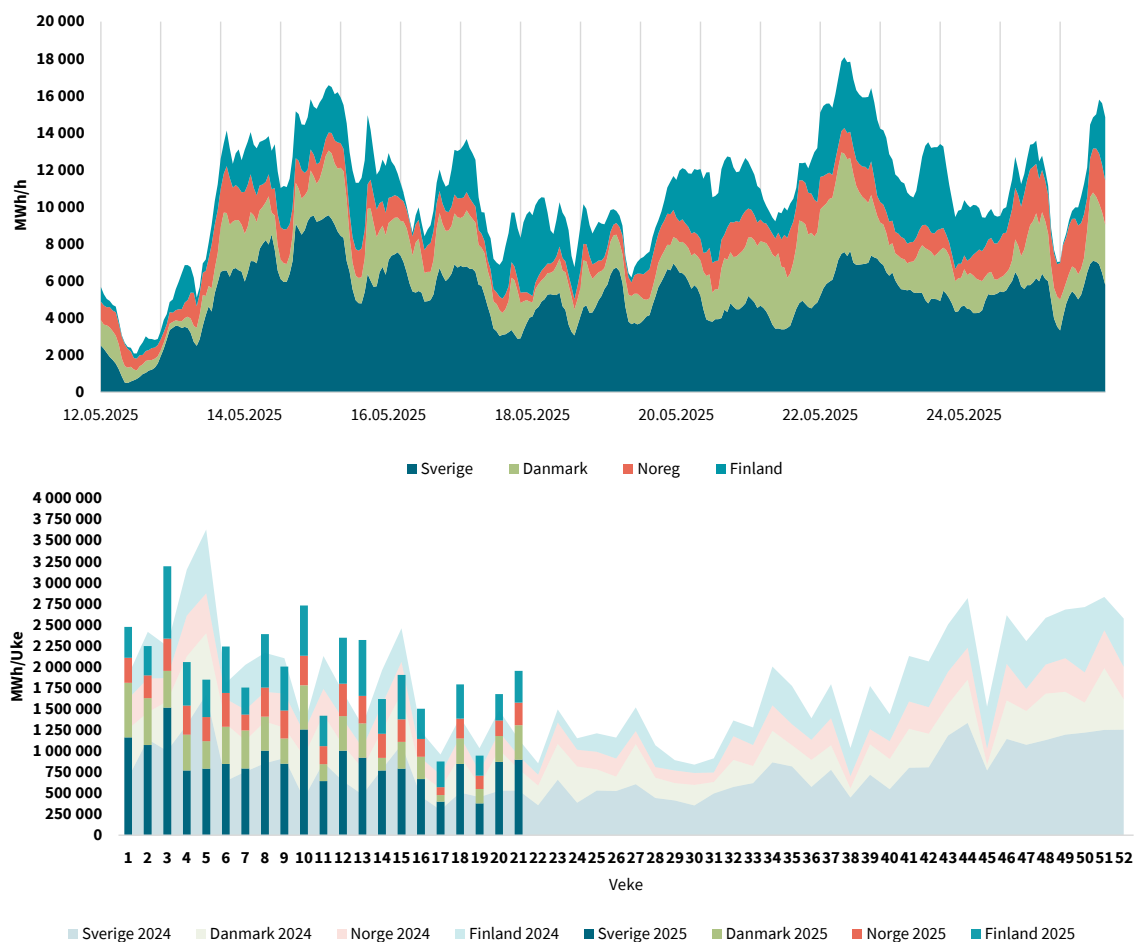
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

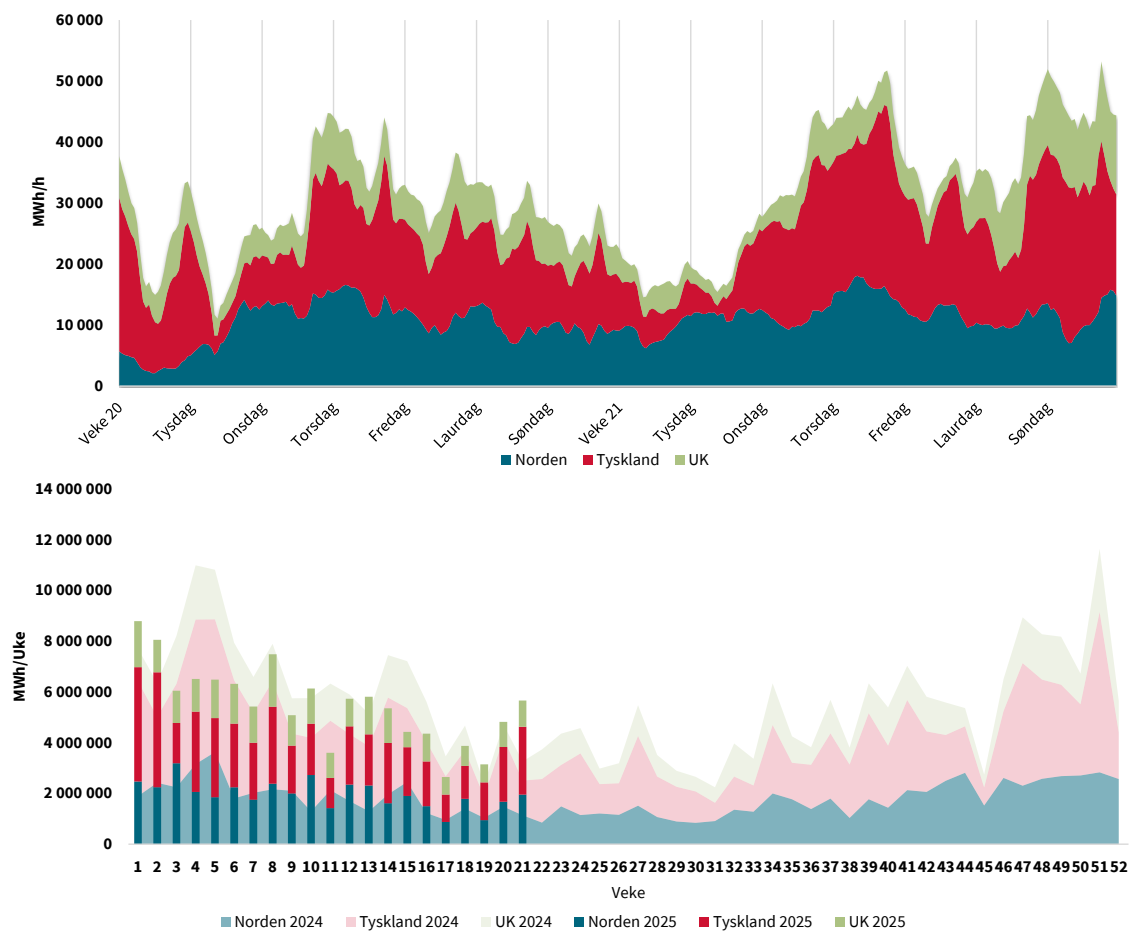
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

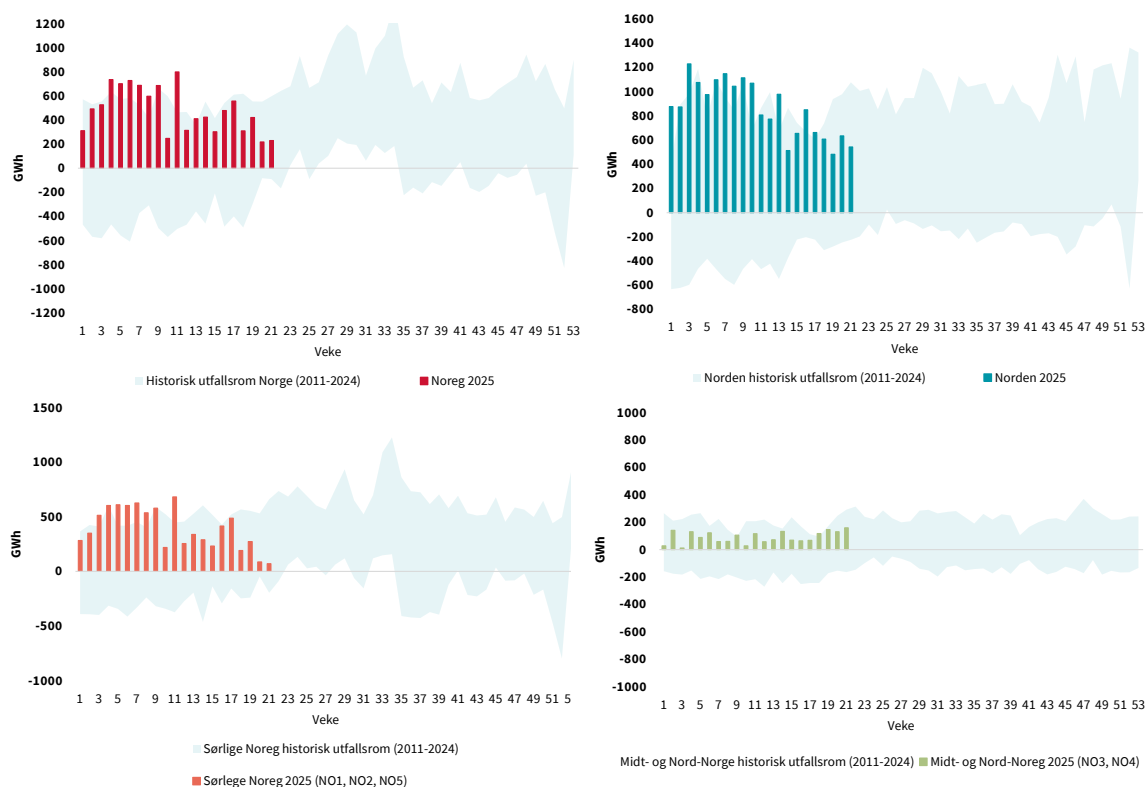
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	47,6	45,3	5,2	2,4
Forbruk	39,4	39,8	-1,0	-0,4
Nettoeksport	8,3	5,5		2,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	23,2	20,8	11,6	2,4
Forbruk	21,3	21,1	1,3	0,3
Nettoeksport	1,9	-0,2		2,1
Noreg				
Produksjon	70,9	66,1	6,7	4,8
Forbruk	60,7	60,8	-0,2	-0,1
Nettoeksport	10,2	5,3		4,9
Norden				
Produksjon	189,2	183,6	3,0	5,6
Forbruk	171,2	171,9	-0,4	-0,8
Nettoeksport	18,0	11,7		6,4

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

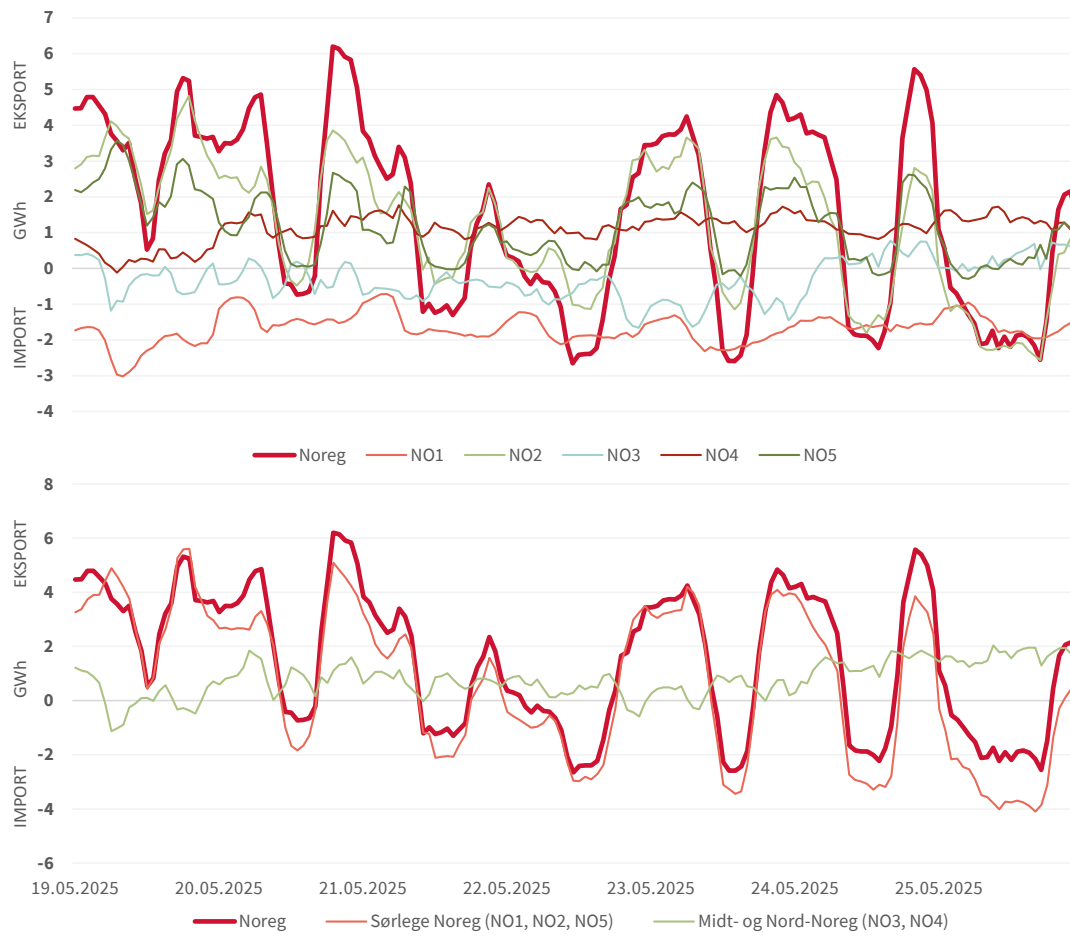
Utteksling

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 prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



[illegible]

* Tal for veka før står i parentes.

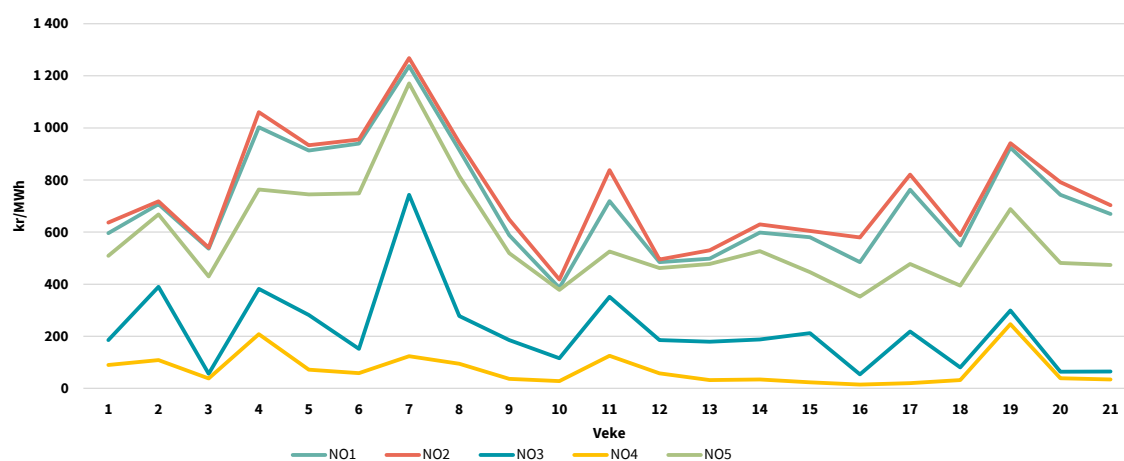
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2025)	Veke 21 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	669,4	742,9	320,9	-9,9	108,6
NO2	703,3	791,8	509,4	-11,2	38,1
NO3	64,7	64,1	181,0	1,0	-64,3
NO4	34,4	39,1	181,0	-12,1	-81,0
NO5	473,4	481,2	321,1	-1,6	47,4
SE1	42,0	68,8	125,2	-39,0	-66,4
SE2	31,9	113,3	125,2	-71,8	-74,5
SE3	304,3	517,1	136,9	-41,2	122,3
SE4	537,1	603,2	570,2	-10,9	-5,8
Finland	72,2	165,7	132,8	-56,4	-45,6
Jylland	640,8	804,4	802,3	-20,3	-20,1
Sjælland	647,0	728,5	743,9	-11,2	-13,0
Nederland	764,9	762,0	862,1	0,4	-11,3
Tyskland	797,6	796,7	918,3	0,1	-13,1
Polen	1143,9	1142,9	1125,0	0,1	1,7
Storbritannia	970,4	1065,3	1034,2	-8,9	-6,2
Frankrike	222,3	268,0	420,9	-17,0	-47,2
Belgia	755,9	748,7	719,2	1,0	5,1

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



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

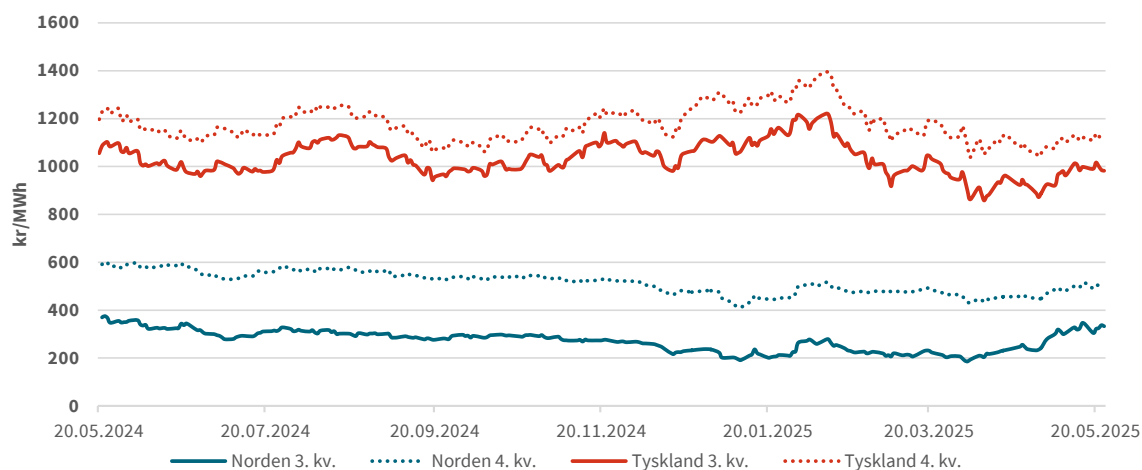


Terminmarknaden

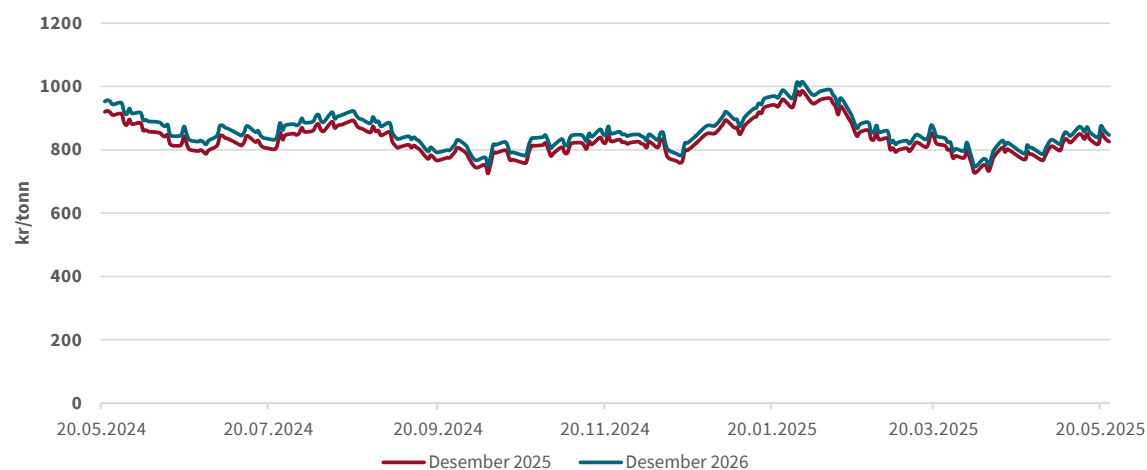
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 21	Veke 20	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	311,2	334,3	-6,9
	Juli	272,6	283,5	-3,8
	3. kvartal 2025	333,1	341,8	-2,6
	4. kvartal 2025	504,8	514,5	-1,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	982,4	997,0	-1,5
	4. kvartal 2025	1110,6	1122,1	-1,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	825,9	833,5	-0,9
	Desember 2026	846,6	856,0	-1,1

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 74
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 105
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-02	47 dagar	478	478	Link 68
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-05-16	2025-05-24	8 dagar	240	240	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2025-05-11	2025-05-22	10 dagar	890	890	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-05-25	2025-06-15	21 dagar	890	890	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 26
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-04-15	2025-05-25	40 dagar	890	155-890	Link 76
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	240	120	Link 87
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 93
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-06-20	25 dagar	120	120	Link 102
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-110	Link 115
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 103
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-07-11	127 dagar	310	310	Link 27
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 75
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 86
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 88
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 96
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 97
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-07	162 dagar	120	120	Link 22
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	150	150	Link 82
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-06-06	45 dagar	218	218	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-05-19	2025-05-21	2 dagar	125	125	Link 12
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Dale G1	2025-05-21	2025-05-23	2 dagar	118	118	Link 15
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 94
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 95
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 92

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-06-30	151 dagar	372	122-315	Link 111
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 85
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2025-05-21	2025-06-16	26 dagar	1081	1081	Link 110
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-07	74 dagar	130	130	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-17	2025-05-21	3 dagar	130	130	Link 16
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 79
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 98

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	2025-05-20	2026-01-01	225 dagar	1000	25-625	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-12	2025-05-23	11 dagar	1000	325-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-14	2025-05-23	9 dagar	1000	325-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-12	2025-05-28	16 dagar	1000	325-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-12	2025-05-23	11 dagar	1000	325-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-20	2025-05-22	2 dagar	1000	325	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-07	2025-05-23	46 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	1000	325	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-24	2025-05-28	4 dagar	1000	325	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-21	2025-05-23	2 dagar	1000	325	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-22	2026-05-20	393 dagar	1000	25-625	Link 112
Planned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	600	600	Link 104
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2025-05-25	13 dagar	1456	0-1456	Link 2

Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	700	210	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-20	2026-01-01	225 dagar	985	361-946	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-24	2025-05-28	4 dagar	985	654	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-20	2025-05-22	2 dagar	985	654	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-14	2025-05-23	9 dagar	985	654-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-12	2025-05-23	11 dagar	985	654-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-12	2025-05-28	16 dagar	985	654-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-07	2025-05-23	46 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-12	2025-05-23	11 dagar	985	654-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-21	2025-05-23	2 dagar	985	654	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	985	654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-22	2026-05-20	393 dagar	985	361-946	Link 113
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 99
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1700	800	Link 70
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-14	201 dagar	1016	658	Link 89
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-14	201 dagar	1016	658	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	1200	800	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-21	2025-06-17	26 dagar	1200	500	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2025-05-25	13 dagar	1456	0-1456	Link 3
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 106
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 19
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 80

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-05-21	2025-06-17	26 dagar	2145	245	Link 90
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	2145	300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 81
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3700	300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	800	600	Link 83
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	1200	100	Link 91
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	700	100	Link 91
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	250	100	Link 91
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-22	2025-06-11	20 dagar	3900	800	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	3900	1000	Link 83
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3900	300	Link 91
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-05-19	2025-05-25	6 dagar	3300	300	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-19	2025-05-25	6 dagar	7300	900	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	7300	600	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-21	2025-06-17	26 dagar	7300	1100	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	2810	1760	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2025-05-21	2025-06-17	26 dagar	2810	2010	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	6200	1700	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	6200	1600	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-21	2025-06-17	26 dagar	6200	1600	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-16	2025-05-19	2 dagar	6200	1700	Link 109
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2025-05-19	2025-05-23	4 dagar	615	615	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1300	400	Link 70

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-17	2025-06-29	42 dagar	220	102-130	Link 1
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-24	2025-05-24	0 dagar	396	113	Link 5
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-23	2025-06-03	11 dagar	260	177	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-05-20	2025-05-21	0 dagar	250	144	Link 13
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-20	2025-05-20	0 dagar	260	113	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-20	2025-05-20	0 dagar	260	113	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-21	2025-05-21	0 dagar	396	126-232	Link 21

Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-05-20	2025-06-04	14 dagar	140	125	Link 23
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-05-18	2025-05-23	5 dagar	230	200	Link 72
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-05-23	2025-05-23	0 dagar	230	120	Link 73
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-05-21	2025-05-22	1 dagar	270	260	Link 107
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-05-21	2025-05-22	1 dagar	180	170	Link 108
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-05-22	2025-05-27	5 dagar	290	140-240	Link 114
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-05-22	2025-05-27	5 dagar	215	110-205	Link 117