

ENERGI RAPPORTEN

I dette nummeret:

Tar ut 40 GWh med grot	2
Forenkler risiko- styringen i bygg med kunstig intelligens	3
En snart 150 år gammel bygning får to nye eta- sjer i limtre	4
Resirkulert isolasjon fører til en CO ₂ -re- duksjon på 50 tonn	5
Tyskland: Andelen fornybar energi over 60 pro- sent	5
Norge har verdens høyeste strømfor- bruk – vi kan ikke bare bygge oss ut av strømkrisen	13
Kraftkommentar	14
Har passert 30 000 plusskunder	14



Tar ut 40 GWh med grot

Les mer!

Klikk på tekst eller bilde, og du kommer direkte til saken!

Energioversikt

Spotpriser Nord Pool, Tyskland, Nederland og UK	side 6	Varmekraftproduksjon	side 10
Terminpriser Nasdaq OMX og EEX	side 6	Solkraftproduksjon	side 10
Spotpriskontrakter	side 7	Sluttbrukerpriser	
Elektrisitet husholdninger	side 7	Elektrisitet	side 10
CO ₂ -kvoter	side 7	Energipris varmepumper	side 11
Brent Blend (Nordsjø-olje)	side 8	Propan	side 11
Naturgass UK (Storbritannia)	side 8	Fyringsolje	side 11
Kull	side 8	Flis	side 12
Fyllingsgrader	side 9	Pellets	side 12
Kraftutveksling	side 9	Briketter	side 12
Kraftproduksjon/Kraftforbruk	side 9	Biofyringsolje	side 13
Vindkraftproduksjon	side 10	Sammenlikning energipriser	side 13



En snart 150 år gammel bygning får to nye etasjer i limtre

Les mer!

Klikk på teksten, og du kommer direkte til diagrammet med prisen!



Her hogges det etter "Rätt Metod". Foto: Stora Enso

Tar ut 40 GWh med grot

Det kommer til å bli stor pågang på grot. Grunnen til det, er at vi er i underskudd på energi.

Tekst: Stig Granås

Dette sier leder for bioenergi i Stora Enso, Dag-Viggo Benjaminsen, til EnergiAktuelt.

– Hele Europa er i underskudd på

energi. I dag sendes mye av stammevedflisen ut av landet. Alle kunder og varmeverk som trenger stammevedflis, har utfordringer med å få tak i dette. Dette er blant annet en av faktorene som gjør at etterspørselen etter grot er tilbake, sier Benjaminsen.

Han sier at Stora Enso kommer til å ta ut 40 GWh grot i Norge i år, og at mengden vil øke i årene fremover.

– Groten ligger på hogstflata og tørker. Når vi henter den ut, så er den ganske tørr. Dette er ren utendørsidrett og dermed med flere faktorer som spiller inn, bl.a. vær som er viktig å nevne. Utover dette er det å

sette sammen et godt team av entreprenører, noe jeg mener vi har fått meget godt til. Det handler om å spille hverandre gode. Fuktighetsprosenten bør ligge på mellom 30 og 40 prosent, da har vi masse energi, og det er jo det dette handler om. Det gjør at groten er bærekraftig, og at vi kan holde på med dette, sier Benjaminsen.

Kjøper groten på hogstflata

Stora Enso kjøper groten på hogstflata. – Da slipper avvirkningsentreprenørene å dra tilbake med lassbærere for å frakte ut groten. Stora Enso ivaretar utkjøringen av groten selv. Da har vi også kontroll på forurensning samt logistikk videre i produksjons-



Leder for bioenergi i Stora Enso, Dag-Viggo Benjaminsen. Foto: Stora Enso

Fortsetter neste side

kjeden, sier Benjaminsen.

”Rätt Metod”

– Grottilpasset hogst krever fokus allerede i selve planleggingen av hogsten. Metoden for hogst gir optimale forhold når vi kommer inn med lassbæreren. ”Rätt Metod” er med på både å redusere kjøreskader samt en

høyere produksjon i selve avvirkningen. Vi er allerede i gang med implementeringen av ”Rätt Metod” i Norge, noe vi tilbyr alle aktører i skogbruket, sier Benjaminsen.

Forenkler risikostyringen i bygg med kunstig intelligens

En chatbot utviklet av Sintef skal integreres i Ei Solutions' verktøy for håndtering av klima- og bærekraftsrisiko.

Ei Solutions har utviklet et verktøy som gjør det enklere for brukerne å vedlikeholde bygninger. I tillegg kan det forenkle bærekraftsrapporteringen og bidra til å oppnå gunstigere finansieringsvilkår. Verktøyet er i dag i bruk hos kunder som Reitan Eiendom, Bane Nor Eiendom, og Newsec, melder Sintef i en pressemelding.

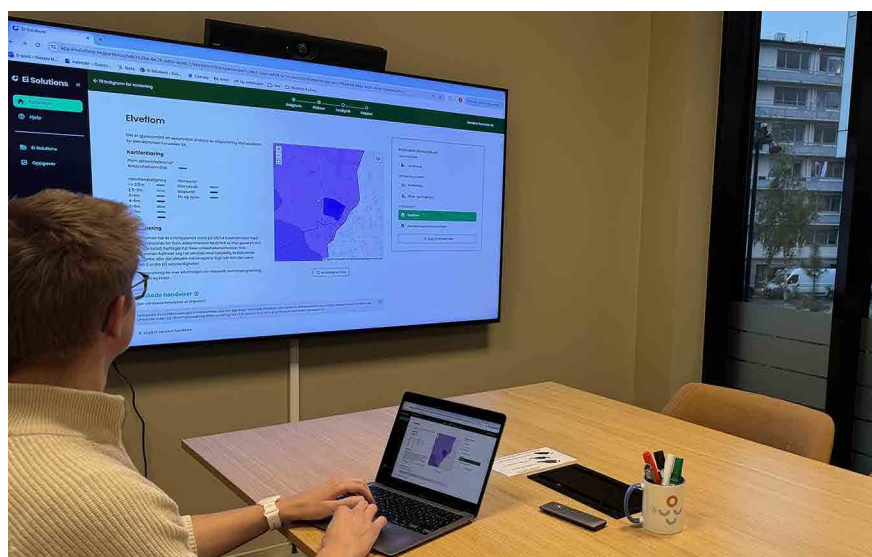
Nå skal Ei Solutions samarbeide med Sintef for å gjøre risikostyringen enda enklere, ved hjelp av en KI-chatbot.

Chatboten er utviklet av Sintef i forskningssenteret Klima 2050. Der ble det forsket på løsninger for å redusere samfunnsrisiko knyttet til klimaendringer, og da spesielt med tanke på økt nedbør og flom i tettbygde områder. Chatboten henter informasjon i alle publikasjonene fra senteret.

Når brukerne gjennomfører klimarisiko- og sårbarhetsvurderinger i Ei Solutions, vil de kunne be KI-boten om hjelp, for eksempel til å vurdere ulike tiltak for et flomutsatt bygg.

– Chatboten vil gjøre verktøyet fra Ei Solutions enklere å bruke, samtidig som ny kunnskap fra forskningsprosjekter kan nå ut til et større publikum, sier forskningsleder Nathalie Labonnote i Sintef.

– Dette er et godt eksempel på hvordan forskning kan anvendes på en praktisk måte og gi stor samfunnsnytte.



Når brukerne gjennomfører klimarisiko- og sårbarhetsvurderinger i Ei Solutions, vil de kunne be KI-boten om hjelp, for eksempel til å vurdere ulike tiltak for et flomutsatt bygg. Foto: Ei Solutions

Gustav Haaland, CEO i Ei Solutions, ser også mange muligheter:

– Samarbeidet med Sintef gir oss muligheten til å gi våre kunder en enda mer effektiv måte å håndtere klima- og bærekraftsrisiko på. Samtidig markerer samarbeidet startskuddet for en større satsning på utvikling og bruk av kunstig intelligens i verktøyene vi lager for våre kunder.

Prosjektet har fått støtte av Innovasjon Norge gjennom en innovasjonskontrakt som Ei Solutions nylig fikk innvilget.

En snart 150 år gammel bygning får to nye etasjer i limtre

Moelven Limtre AS når nye høyder når det nå skal bygges på to etasjer på en murbygning fra 1800-tallet.

Konstruksjonen bygges i limtre, som egner seg godt på grunn av sin styrke og lave vekt.

I Kvadraturen midt i Oslo sentrum ligger Øvre Vollgate 11 – en herskkelig murbygning på fem etasjer som ble reist i 1875.

Nå skal det bygges på to etasjer til – i limtre fra Moelven.

– Selv om prosjektet ikke er så stort i størrelse, er det et viktig prosjekt på veien mot å løse store utfordringer, sier Tore Olsen Hagelund, prosjektsjef i Moelven Limtre AS, ifølge en pressemelding.

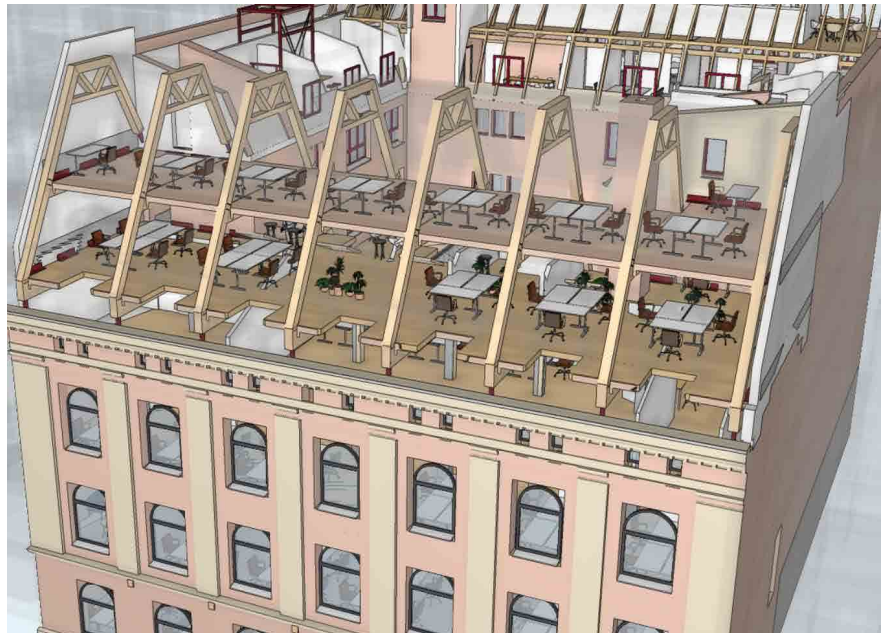
– Ved å bygge på toppen av en bygning som allerede finnes, sparer vi både areal og materiale. Samtidig møter vi urbaniseringskravet om fortetting. Her er limtre godt egnet på grunn av sin lave vekt, sier han.

– Bygge på det vi har

– Vår filosofi er at vi ikke skal rive mer enn vi må.

Det sier prosjektutvikler Kjetil Mel-fald Hafredal som jobber i Perspektiv AS som tilbyr prosjektledelse, utvikling og gjennomføring av bærekraftige byggeprosjekter.

Han mener det er viktig å ta vare på bygningsmassen som allerede finnes,



Konstruksjonen bygges i limtre, som egner seg godt på grunn av sin styrke og lave vekt. Foto: Moelven

og utnytte den på best mulig måte.

– Klimaendringer stiller krav om urbanisering, og da må vi ta høyde for å bygge i høyden.

Utsikt fra kontoret

– Her blir det god utsikt, slår utviklingsdirektør Fredrik W. Baumann i Anthon Eiendom AS fast.

Påbygget, med et bruksareal på 300 kvadratmeter, skal nemlig romme kontorer for rundt 35 arbeidsplasser.

– Limtre er et miljøvennlig alternativ siden det er fornybart og har lavt klimaavtrykk, sier Baumann.

Sivilingeniør konstruksjonsteknikk Magne Bjertnæs i Sweco forklarer at den lave vekten og styrken i limtre er

– Dette er ikke verdens største prosjekt, men jeg tror dette vil sette standarden for en byggemetode vi må jobbe mer med i framtiden, sier Magne Bjertnæs i Sweco. Han fungerer som RIB (rådgivende ingeniør bygg) for Moelven. Foto: Moelven



– Dette er første gang i Moelvens 125 år lange historie at vi gjør noe slikt, sier Tore Olsen Hagelund i Moelven Limtre AS. Foto: Moelven

alfa og omega når en skal bygge på gamle bygninger.

[Les hele saken her!](#)

Resirkulert isolasjon fører til en CO₂-reduksjon på 50 tonn

I hjertet av Trondheim pågår et byggeprosjekt som ikke bare bevarer historien, men også bygger for fremtiden med innovative løsninger. Når Trondheim katedralskole gjennomgår en omfattende rehabilitering, veier miljøhensyn tungt.

Et av grepene er bruken av resirkulert isolasjon med GreenLine EPS fra BEWI.

– For å møte fremtidens krav til et moderne læringsmiljø har Betonmast fått dette oppdraget av Trøndelag fylkeskommune med en verdi på 400 millioner kroner. Prosjektet innebærer både ombygging og rehabilitering av dagens bygningsmasse i tillegg til nybygg, forteller Sondre Synnevåg, prosjektingeniør i Betonmast Trøndelag AS, ifølge en sak på bewi.com.

Når ”Katta” nå fornyes er det avtalt at det skal gjennomføres med Zeb-0, som vil si at bygningens fornybare energiproduksjon kompenserer for klimagassutslippet fra drift av bygget. Prosjektet utføres i tillegg med utslippsfri byggeplass og fokus på ombruk og gjenbruk.

– Et av de viktigste grepene i dette prosjektet er bruken av BEWI GreenLine EPS, et isolasjonsmateriale laget av hundre prosent resirkulert materiale. Løsningen viser hvordan enkle, men bevisste materialvalg kan føre til



Sondre Synnevåg, prosjektingeniør i Betonmast Trøndelag AS. Foto: BEWI

store miljøgevinster og høy kvalitet, sier Synnevåg.

Resirkulerte fiskekasser blir til kvalitetsisolasjon

For å produsere GreenLine EPS samler BEWI inn brukt EPS fra en rekke kilder. Alt fra fiskekasser til

annen emballasje og tidligere isolasjon i bygg kan få nytt liv gjennom GreenLine-produktet.

[Les hele saken her!](#)

Tyskland:

Andelen fornybar energi over 60 prosent

Energiomstillingen er i full gang. Ifølge det tyske statistikkbyrået Destatis ble 61,5 prosent av strømmen i Tyskland generert fra fornybare energikilder i første halvår av 2024.

Dette melder Norsk-Tysk Handelskammer.

Vindturbiner står for 73,4 milliarder kilowattimer. Vindkraft utgjør dermed 33 prosent og den største andelen av kraftproduksjonen. Mens den totale

mengden strøm som ble produsert og tilført strømmettet i Tyskland falt 5,3 prosent sammenlignet med fjorårsperioden, til totalt 220 milliarder kilowattimer, økte produksjonen av fornybar energi betydelig, fra 123,9 til 135,2 milliarder kilowattimer. Denne rekorden er en milepæl på veien mot omleggingen til en mer bærekraftig strømproduksjon.

Strøm fra solceller økte til 14 prosent av den totale elektrisitetsmengden, takket være installasjon av flere nye solcelleanlegg. Likevel spiller fossile energikilder fortsatt en viktig rolle i den tyske strømmiksen.

Kullkraftverk, som skal avvikles på mellomlang sikt, produserte over en fjerdedel mindre strøm enn i samme periode i fjor, og stod for 45,9 milliarder kilowattimer, den laveste produksjonsmengden siden registreringen startet i 2018. Likevel er kull den nest viktigste strømkilden, med en andel på 20,9 prosent. Også gasskraftverk bidro med 32,1 milliarder kilowattimer, som dekker 14,6 % av Tysklands elektrisitetsbehov. De to fossile energikildene er dermed fortsatt viktige, selv om andelen blir stadig mindre.

[Les hele saken her!](#)

Elkraft

Spotpris uke 38*

Gjennomsnittlig daglig systempris hos Nord Pool:

Mandag	Tirsdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lørdag	Søndag
46,3	39,9	26,7	24,5	27,6	19,0	28,6

Gjennomsnitt for uke 38

Systempris				
Nord Pool	Tyskland***	Nederland ***	UK	
30,4	94,3	91,1	111,6	
NO1*	NO2**	NO3**	NO4**	NO5**
25,2	47,2	19,1	19,1	17,3

Gjennomsnitt august 24: 12,9 47,7 12,7 12,8 13,4

Gjennomsnitt Q2 2024: 31,2 50,6 27,0 26,6 32,6

- * Prisene er oppgitt i øre per kilowatttime (kWh).
- ** For oversikt over elspotområdene, [klikk her!](#)
- *** Kilde: Epex Spot

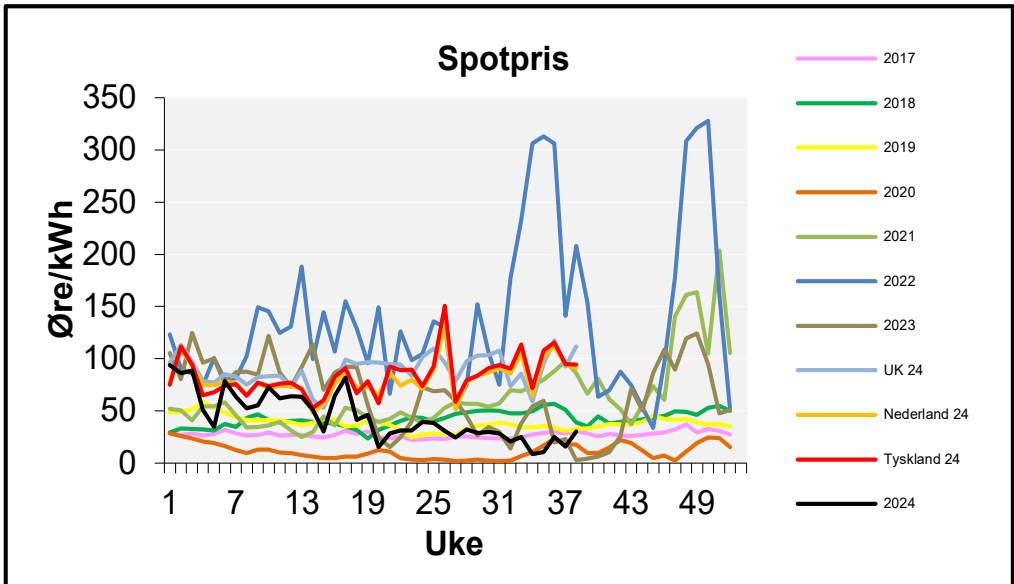
Elterminmarkedet

	Nasdaq OMX	EEX
Oktober 24	30,2	88,9
November 24	47,8	100,3
Desember 24	59,1	98,6
Januar 25	68,0	109,3
Februar 25	69,9	110,8
2025	44,5	98,2
2026	45,7	94,6

Prisene er oppgitt i øre/kWh og er innhentet tirsdag i utgivelsesuken.

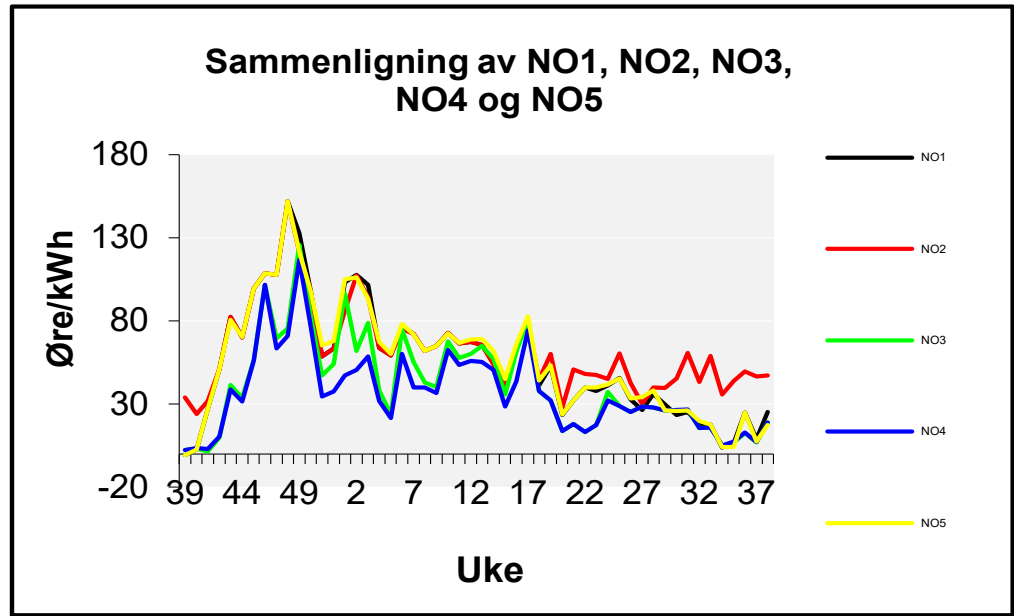
Omregningen fra EURO til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.

Kilde: Nasdaq OMX og EEX (European Energy Exchange)



Diagrammet viser en sammenligning av systemprisene hos Nord Pool i årene 2017 til 2024, og prisen i Tyskland, Nederland og UK i 2024.

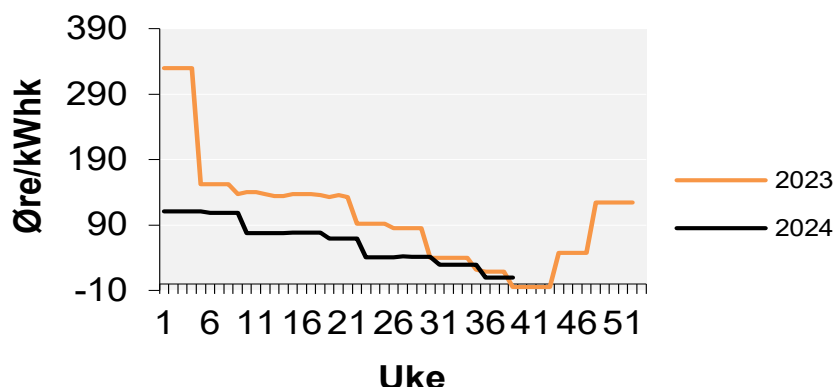
Kilde: Nord Pool Spot og Epex Spot



Diagrammet viser utviklingen i prisene for elspotområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5.

[For oversikt over elspotområdene, klikk her!](#)

Spotpriskontrakter

Prissammenligning
tirsdag i uke 38 - 2024

Listen viser oppdaterte priser hos de leverandørene som har den laveste prisen på spotpriskontrakter i Oslo, ifølge oversikten til elskling.no. Prisen er basert på et årlig forbruk på 20 000 kWh. Prisen inkluderer faste avgifter, fakturagebyr og moms. Prisen er eksklusiv nettleie.

Agva Kraft AS	10,08
Kraftriket AS	14,06
Ustekveikja Energi AS	19,42

Diagrammet viser den laveste prisen per uke for leverandører i Oslo.

Kilde: elskling.no.

Elektrisitetspris til husholdninger

Uke 38: 101,2 øre/kWh

Diagrammet viser el-prisen til husholdninger på Østlandet inkl. mva. Prisen er basert på følgende:

Gjennomsnittlig spotpris for forrige uke i NO1.

Forbruksavgiften er på 9,51 øre per kWh til og med mars. Deretter økes den til 16,44 øre/kWh.

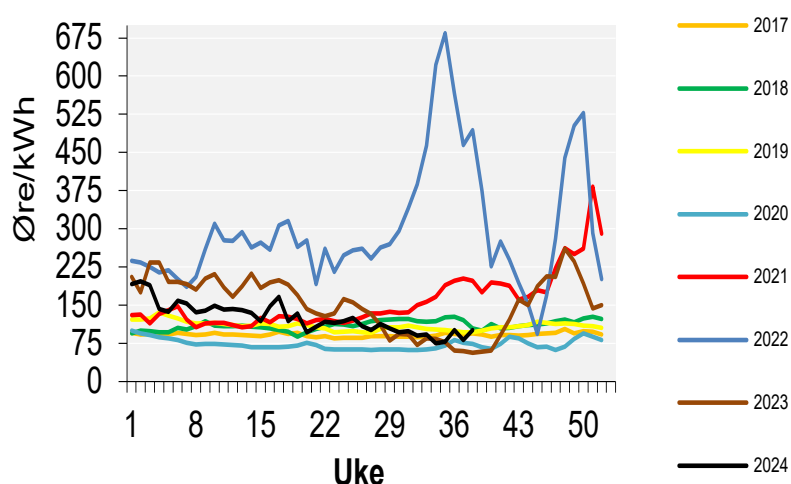
Nettleien er på 34,5 øre/kWh eks. avgifter. Dette er et gjennomsnitt for Q 2-2024.

Kilde: SSB

Enova-avgift: 1 øre kWh eks. mva.

Påslag inkl. elsertifikatavgift: 3,80 øre/kWh eks. mva.

Elektrisitet husholdninger

CO₂-kvotehandel

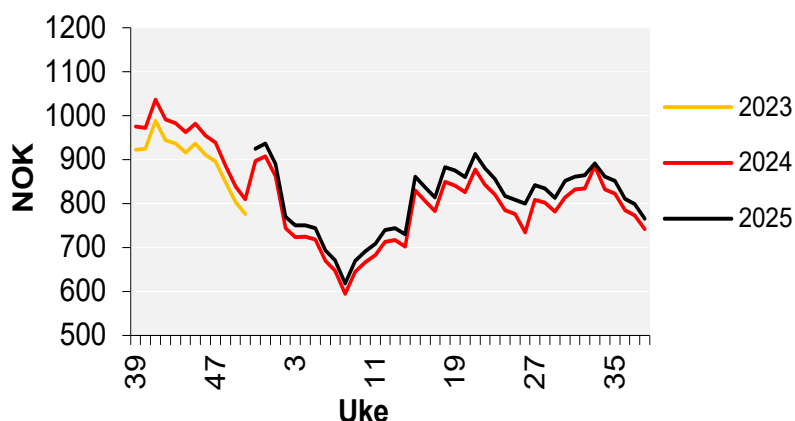
Uke 38

Desember 2024: 741,7

Desember 2025: 766,2

Prisene er i NOK per tonn CO₂ og viser prisen for fredag i gjeldende uke. Prisen er basert på informasjon fra flere kilder.

Omregningen fra EURO til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.

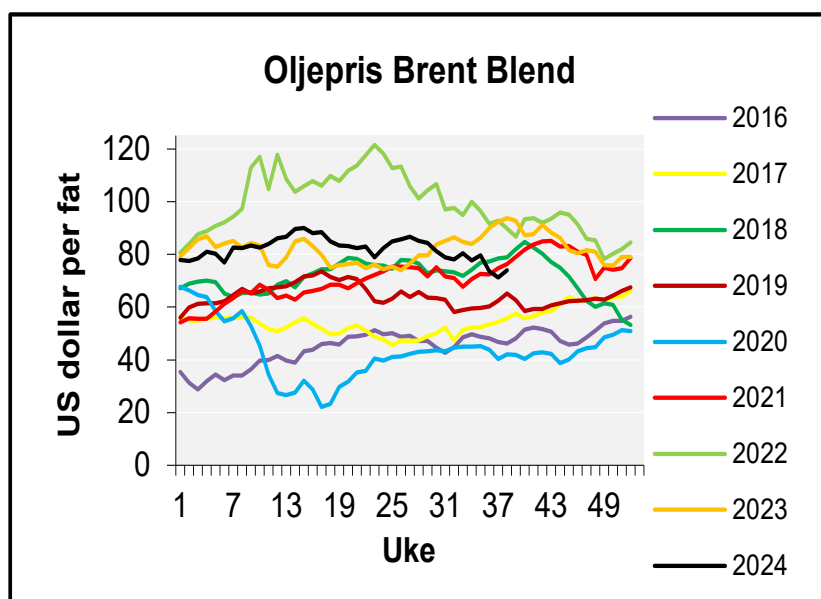
Kvotehandling CO₂

Olje (Brent Blend)

Gjennomsnittspris uke 38*: 73,9

Gjennomsnittspris 2023:	82,10
Gjennomsnittspris 2022:	98,90
Gjennomsnittspris 2021:	70,94
Gjennomsnittspris 2020:	43,40
Gjennomsnittspris 2019:	64,10
Gjennomsnittspris 2018:	71,70
Gjennomsnittspris 2017:	54,60
Gjennomsnittspris 2016:	45,10
Gjennomsnittspris 2015:	53,30
Gjennomsnittspris 2014:	100,20
Gjennomsnittspris 2013:	108,80
Gjennomsnittspris 2012:	111,80

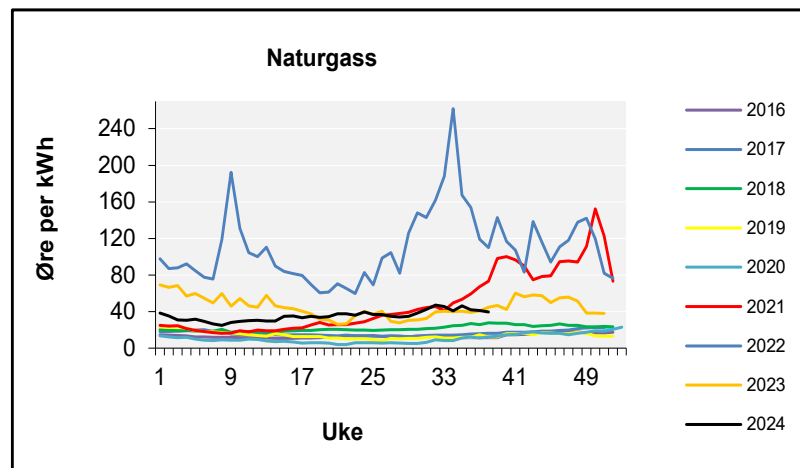
* Prisene er oppgitt i US dollar per fat, og er basert på informasjon fra flere kilder.



Naturgass

Uke 38: 39,6 øre/kWh

Prisen er et ukesgjennomsnitt basert på tall fra flere kilder som refererer prisene på den britiske gassbørsen NBP (National Balancing Point). Prisen over, og i tabellen, gjelder for levering i den etterfølgende måned. Dette er en engelsk markedspris, og er ikke relevant for det norske gassmarkedet.



Futures*

November 24	43,0
Desember 24	44,3
Januar 25	45,2
Februar 25	45,5
Mars 25	44,6

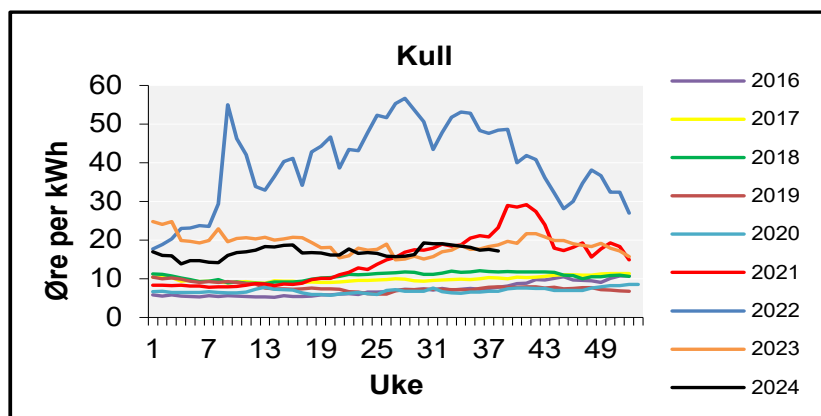
* Prisen er et ukesgjennomsnitt basert på tall fra flere byråer som refererer futures-priser på den britiske gassbørsen NBP (National Balancing Point), og er oppgitt i øre/kWh. Prisene er omregnet fra pence/therm. En therm = 29,31 kWh. Omregningen fra GBP til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.

Kull

Uke 38: 17,1 øre/kWh

Prisen gjelder kull levert Rotterdam, Amsterdam og Antwerpen.

Prisene er omregnet fra US dollar/tonn til øre/kWh. Energiinnhold: 7 kWh/kg. Omregningen fra US dollar til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.

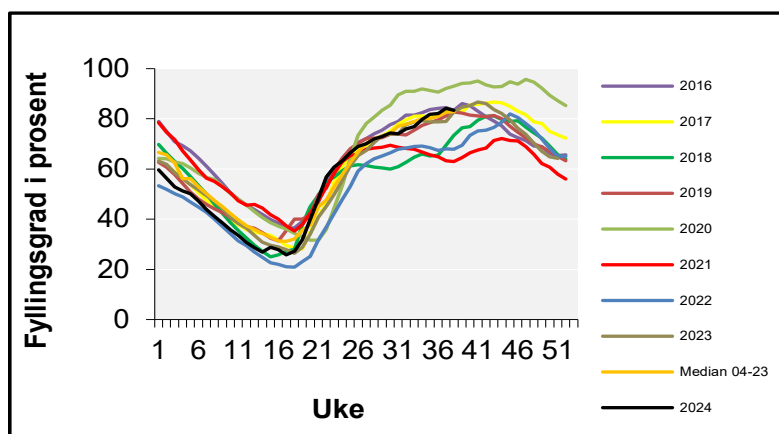


Vannmagasinenes fyllingsgrad

Uke 38

Hele landet	83,3
Elspotområde NO1	96,5
Elspotområde NO2	83,3
Elspotområde NO3	85,0
Elspotområde NO4	72,5
Elspotområde NO5	90,4

For oversikt over elspot-områdene, klikk her!



Diagrammet viser en sammenligning av fyllingsgradene i årene fra 2016 til 2024, samt median fra 2004 til og med 2023.

Kilde: NVE

Kraftutvekslingen med utlandet

	2024*	2023*	2022*
Uke 1–38	+ 13,1 TWh	+ 15,6 TWh	+ 8,8 TWh
Uke 38	+ 480 GWh		

Forklaring på diagrammene

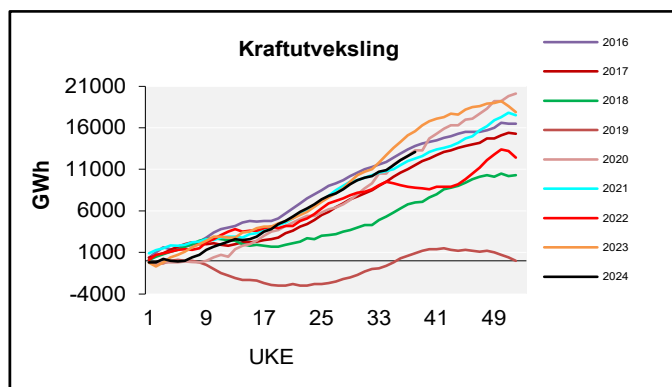
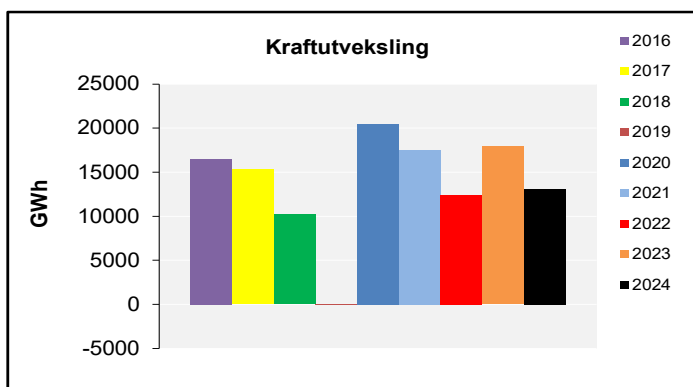
Diagrammet under til venstre viser kraftutvekslingen per år fra 2016 til og med 2023, og utvekslingen hittil i 2024.

Diagrammet under til høyre viser utviklingen i 2024, sammenlignet med utviklingen fra 2016 til og med 2023.

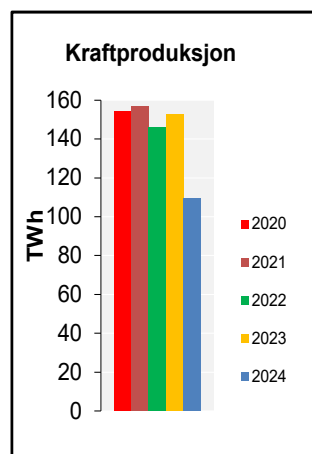
+ = Eksport – = Import

* Kilde: NVE

Totalt 2023*	+ 17 900 GWh	Totalt 2018*	+ 10 200 GWh
Totalt 2022*	+ 12 400 GWh	Totalt 2017*	+ 15 300 GWh
Totalt 2021*	+ 17 500 GWh	Totalt 2016*	+ 16 500 GWh
Totalt 2020*	+ 20 800 GWh	Totalt 2015*	+ 14 900 GWh
Totalt 2019*	– 100 GWh	Totalt 2014*	+ 15 700 GWh



Kraftproduksjon



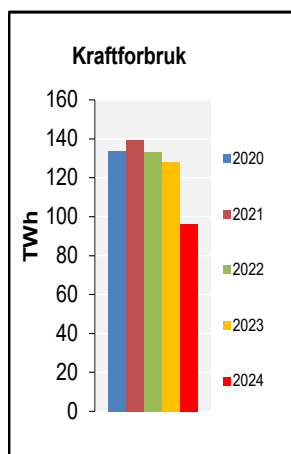
Uke 38: 2 714 GWh

Uke 1–38: 109,4 TWh

Tabellen viser all kraftproduksjon i Norge, inklusive vindkraft. Svalbard og offshore kraftproduksjon er ikke inkludert.

Kilde: NVE

Kraftforbruk



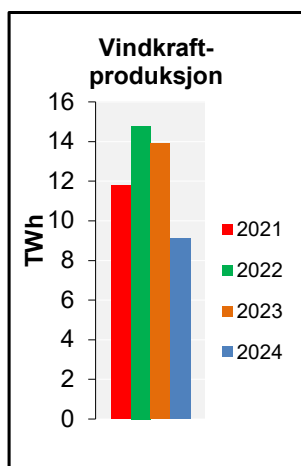
Uke 38: 2 234 GWh

Uke 1–38: 96,3 TWh

Tabellen viser kraftforbruket i Norge, inklusive offshore som er forsynt fra land. Svalbard er ikke inkludert.

Kilde: NVE

Vindkraftproduksjon



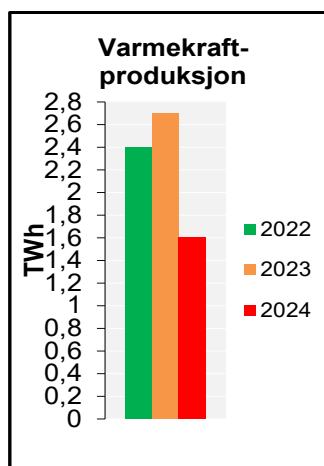
August 2024: 1132,4 GWh

Til sammen 2024: 9,1 TWh

Diagrammet oppdateres hver måned.

Kilde: SSB/Elhub

Varmekraftproduksjon



August 2024: 190,4 GWh

Til sammen 2024: 1,6 TWh

Diagrammet oppdateres hver måned.

Kilde: SSB/Elhub

Solkraftproduksjon

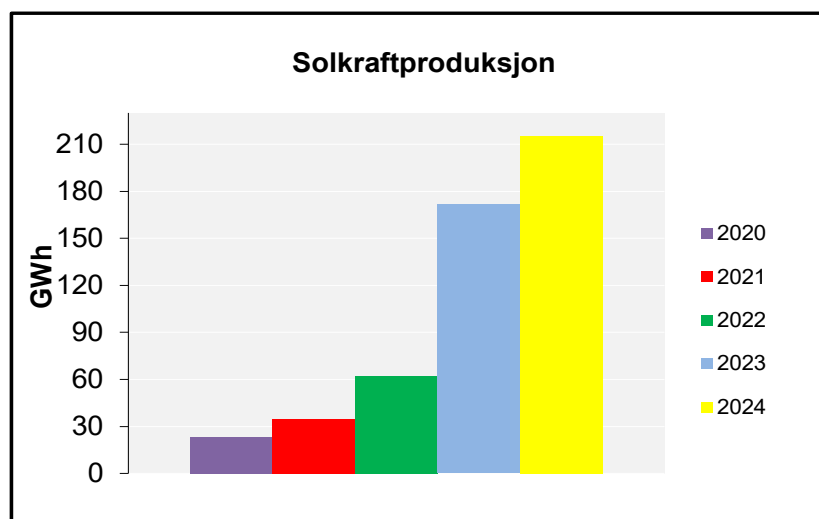
August 2024: 33,1 GWh

Hittil i 2024: 215,2 GWh

Diagrammet viser sum netto levert til nettet. Det finnes ikke data over hvor stor den totale produksjonen av solkraft er. Diagrammet viser det som blir levert til nettet, etter at byggets eget forbruk er dekket

Kilde: SSB/Elhub

Diagrammet oppdateres hver måned.



Sluttbrukerpriser for næringsmarkedet

Elektrisitetspris

Uke 38: 65,8 øre/kWh

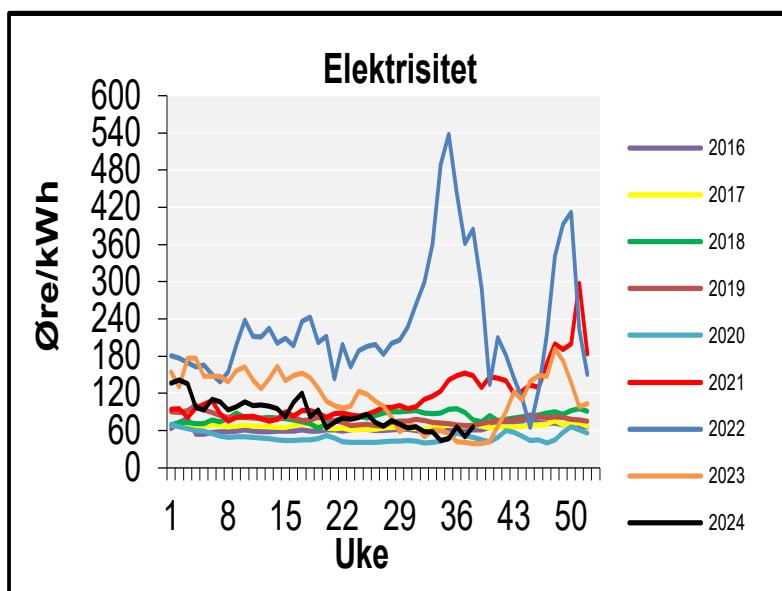
Prisen er basert på:

- Siste ukes gjennomsnittspris fra NO1(Øst-Norge)
- Påslag på 1 øre per kWh
- Elsertifikatpåslag 0,11 øre/kWh^{*1}
- Nettleie på 22,9 øre per kWh^{*2}
- Forbruksavgiften er på 9,51 øre per kWh til og med mars. Deretter økes den til 16,44 øre/kWh.

Merverdiavgift er ikke medregnet.

^{*1} Beregnet påslag for 2023. Kilde: NVE

^{*2} Gjennomsnitt næringsliv 2022, eksklusiv kraftkrevende industri. Kilde: SSB



Energipris ved bruk av varmepumper

Uke 38:

SCOP 2,5*: 26,3 øre/kWh

SCOP 4: 16,5 øre/kWh**

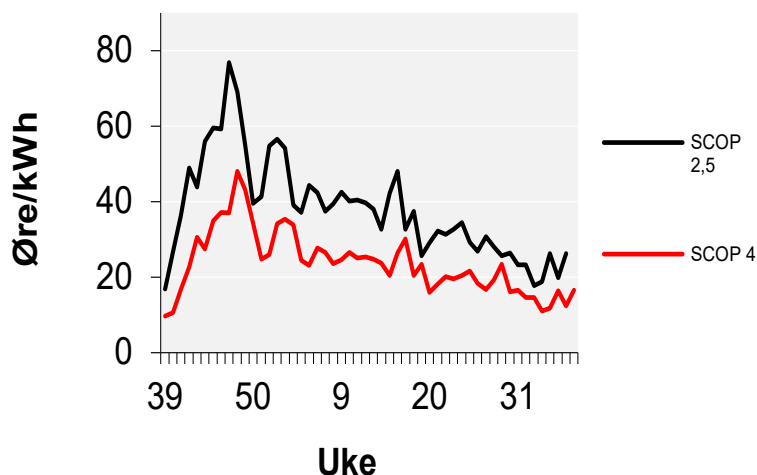
Prisen er basert på:

- SCOP luft til vann 2,5*
- SCOP væske til vann 4**
- Siste ukes gjennomsnittspris fra NO1 (Øst-Norge)
- Påslag på 1 øre per kWh
- Elsertifikatpåslag 0,11 øre/kWh
- Nettleie på 22,9 øre/kWh
- Forbruksavgiften er på 9,51 øre per kWh til og med mars. Deretter økes den til 16,44 øre/kWh. Merverdiavgift er ikke medregnet.

SCOP/Varmefaktor

Sier hvor mange ganger mer varme du får igjen i forhold til tilført elektrisitet. Finnes ved å dele avgitt effekt med tilført effekt. SCOP er gjennomsnittlig COP over en driftssesong.

Energipris varmepumper



Propan

Uke 38*: 82,9 øre/kWh

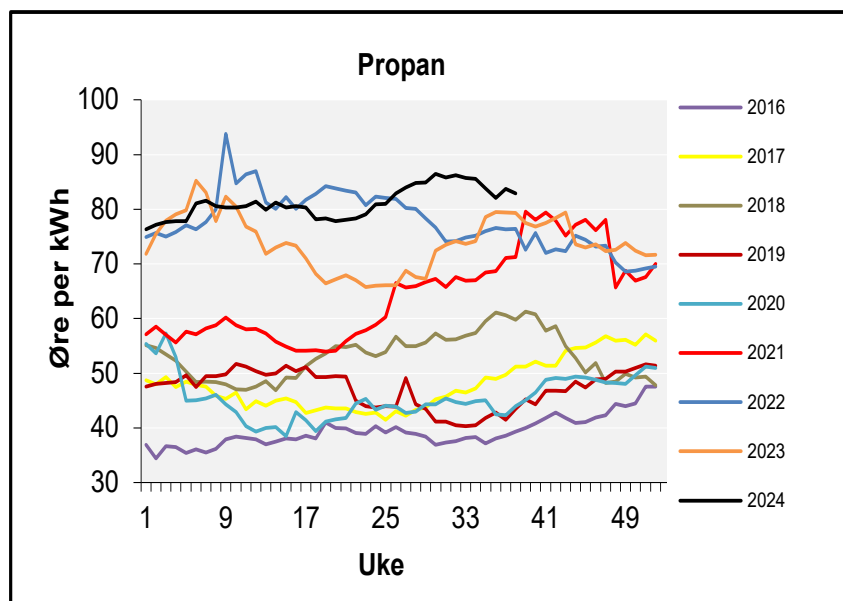
* Prisen er basert på tall fra flere kilder som refererer den internasjonale propanprisen. Historisk sett er prisen vi opererer med stort sett sammenfallende med prisene i Platts-indeksene som er hovedreferansen i det norske markedet, men i enkelte måneder vil det være merkbare forskjeller. Dette pluss tankstørrelse og lokale leveringsforhold kan gjøre at prisen vi oppgir kan variere i forhold til prisen som oppnås hos norske leverandører.

Prisen er inklusiv et påslag på kr. 1,20 per kilo, og tar utgangspunkt i et årsforbruk på cirka 400 tonn. Påslaget inkluderer frakt i Oslos nærområde.

Prisene er omregnet fra cent/gallon til øre/kWh. Energiinnhold: 12,87 kWh per kg.

CO₂-avgiften er nå på kr. 3,53 per kg (27,4 øre/kWh).

Omregningen fra US dollar til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.



Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad. Prisen er eks. mva.

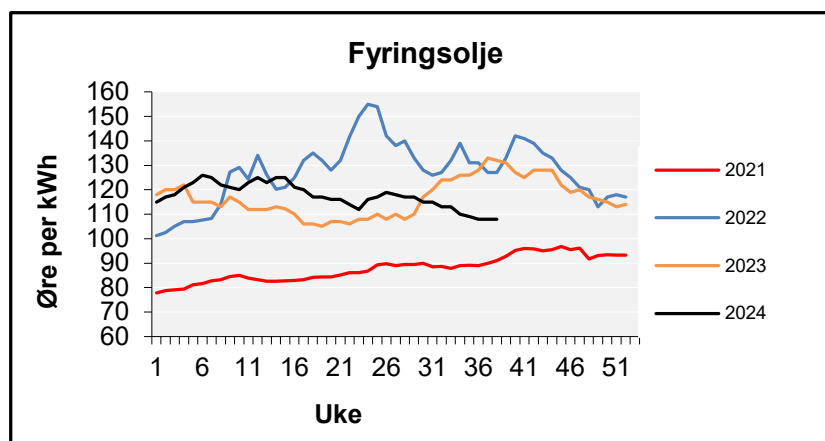
Fyringsolje

Uke 38*: 108 øre/kWh

* Prisen er basert på 12 prosents rabatt på veiledende pris til bedriftskunder hos de største leverandørene, og er inklusiv mineraloljeavgift, men eksklusiv merverdiavgift og transporttillegg.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.

Energiinnhold: 10 kWh/liter



Flis

Uke 38*:

Stammevedflis

Fuktighet:

Under 35 prosent: 41,6 øre/kWh

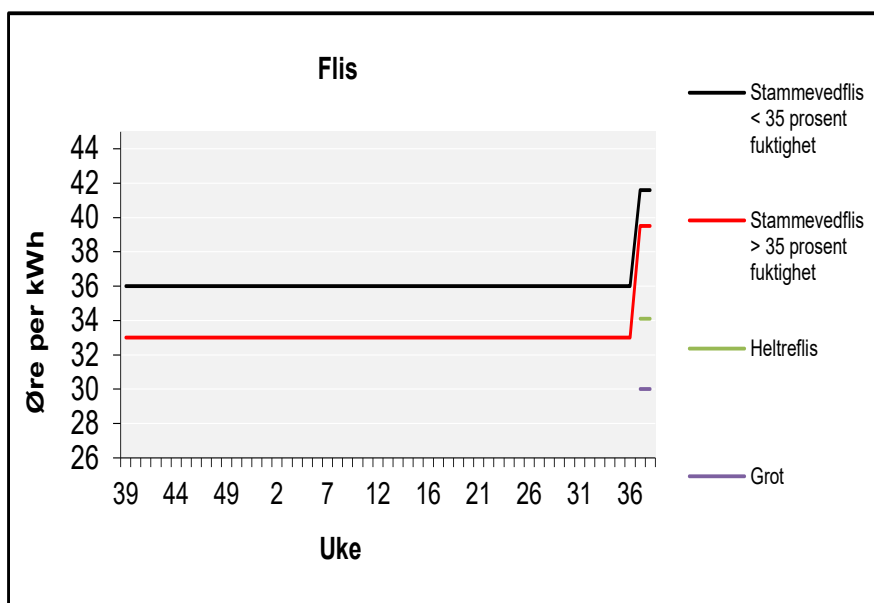
Over 35 prosent: 39,5 øre/kWh

Heltreflis: 34 øre/kWh

Grot: 30 øre/kWh

* Prisen er veiledende og er basert på informasjon fra leverandører i Øst-Norge, opplastet ved terminal. Prisene er eksklusiv mva.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



Pellets

Uke 38*: 62,5 øre/kWh

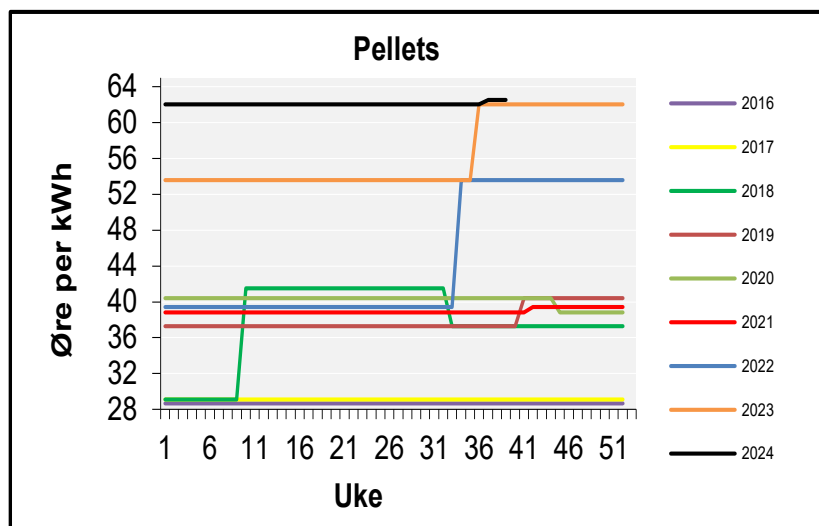
* Prisen gjelder bulkleveranser til kunder
opplastet ved fabrikk.

Prisen er omregnet fra kilo til øre/kWh, og er en gjennomsnittspris basert på informasjon fra flere leverandører på Østlandet.

Energiinnhold 4,8 kWh per kilo.

Prisen er eksklusiv mva.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



Briketter

Uke 38*: 43,0 øre/kWh

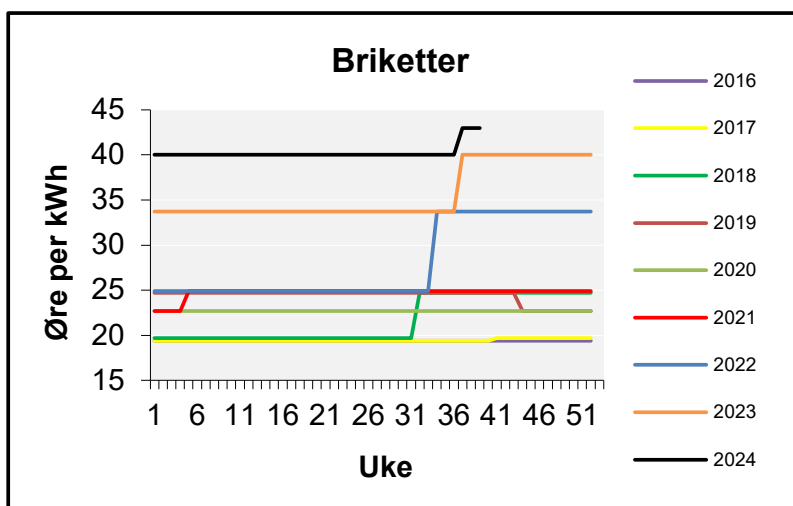
* Prisen gjelder rene trebriketter fritt opplastet ved fabrikk og i fulle lastebillass.

Prisen er omregnet fra kilo til øre/kWh, og er en gjennomsnittspris basert på informasjon fra flere leverandører i Sør-Norge.

Energiinnhold: 4,65 kWh per kg

Prisen er eksklusiv mva.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



Biofyringsolje

Uke 38:

FAME* (EN 14214): 154 øre/kWh

HVO* (EN 15940): 148 øre/kWh

Prisen er basert på 12 prosents rabatt på gjennomsnitt av veiledende pris hos flere leverandører. Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.

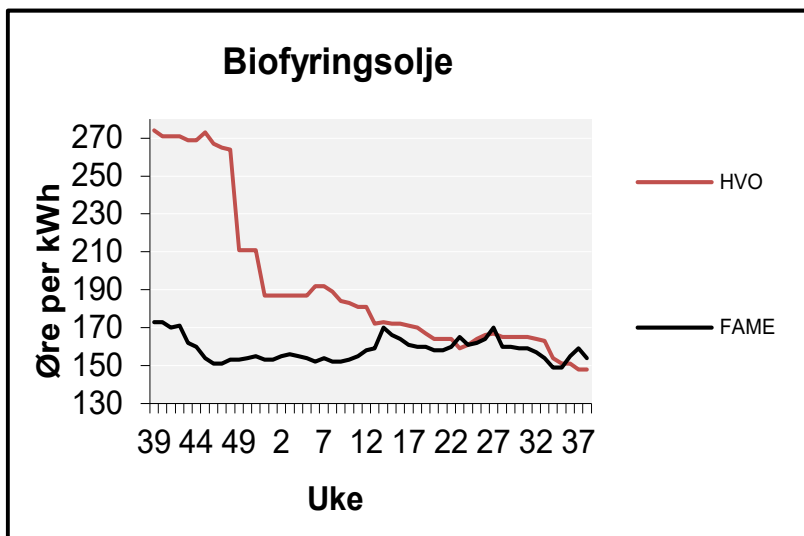
Prisen er eks. mva.

Energiinnhold EN 14214: 9,2 kWh/liter

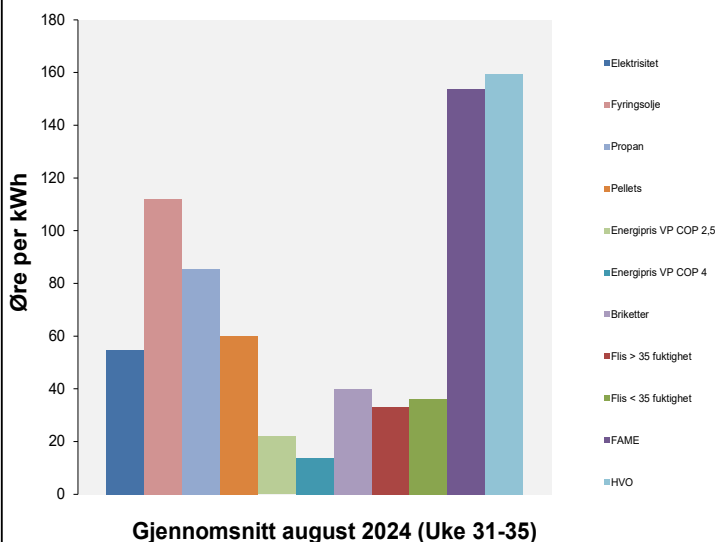
Energiinnhold EN 15940: 9,6 kWh/liter

*FAME (Fatty Acid Methyl Esther)

HVO (Hydrotreated Vegetable Oil)



Sammenlikning av energipriser til næringsmarkedet



	Øre/kWh
Elektrisititet	54,8
Fyringsolje	112,0
VP COP 2,5	21,9
VP COP 4	13,7
Propan	85,4
Pellets	62,0
Briketter	40,0
Flis > 35 fukt.	33,0
Flis < 35 fukt.	36,0
FAME	153,6
HVO	159,4

Diagrammet viser en sammenlikning av gjennomsnittlige energipriser for august 2024 (uke 31-35). Denne vil bli oppdatert månedlig. Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad. For mer informasjon om prisene, se side 10 til 13.



Alexandre Vermot, Norgessjefen for Schneider Electric. Foto: Schneider Electric

Norge har verdens høyeste strømforbruk – vi kan ikke bare bygge oss ut av strømkrisen

Av Alexandre Vermot, Country President i Schneider Electric Norge

Å bygge nye fornybare energikilder er viktig, men det strekker ikke til uten at vi får kontroll på forbruket vårt. Når EUs fornybardirektiv nå igjen er aktuelt, bør energieffektivisering på agendaen.

En del av den mye omtalte 4. energimarkedspakken er EUs fornybardirektiv. EU ga

Norge frist om å iverksette direktivet innen 13. august 2024. Fristen ble ikke holdt.

I Norge har diskusjonene rundt direktivet vært preget av utbygging av fornybare energikilder som vindkraft og europeiske kraftkabler. Vi håper at svært viktige og vesentlig mindre kontroversielle grep, som energieffektivisering, kan bli en enda

større del av samtalen.

Å bygge ut nye energikilder er viktig, men effekten blir liten hvis vi ikke har kontroll på forbruket. Vi bør ikke utelukkende bygge oss ut av strømkrisen vår. Vi må redusere strømforbruket vårt.

[Les hele innlegget her!](#)

Kraftkommentar**Utgiver:**

EnergiAktuelt AS
Glomboveien 33
1678 Kråkerøy
Telefon: 41 64 45 27
E-post:
post@energiaktuelt.no

Foretaksnr.:
NO 925 378 135 mva

Antall utgaver per år:
38

Abonnementspris:
Kr. 890,- per år eks. mva.

Bestill abonnement her!

Daglig leder:

Stig Granås
E-post:
stig@energiaktuelt.no

ISSN 1891-6562

Vår internettadresse:
www.energiaktuelt.no

Neste nummer
utgis torsdag
10. oktober

Økte kraftpriser i Norden grunnet mindre vindkraftproduksjon

Kraftprisene økte i hele Norden i forrige uke, melder NVE. I Norge var det ingen vesentlig endring i ukesprisen i Sørvest-Norge (NO2), men i resten av landet (NO1, NO3, NO4 og NO5) økte ukesprisene fra 7–9 øre/kWh til 19–25 øre/kWh. En viktig årsak til prisøkningen var lavere vindkraftproduksjon i Norden.

Den totale kraftproduksjonen i Norge gikk ned i forrige uke, mye på grunn av

lavere vindkraftproduksjon i Sørvest- og Midt-Norge (NO2 og NO3). Selv om den totale kraftproduksjonen gikk ned, økte kraftproduksjonen fra regulerbar vannkraft. Økningen fra vannkraftproduksjon var størst i Nord-Norge (NO4), som har hatt lav vannkraftproduksjon over lengre tid. Den regulerbare vannkraftproduksjonen bidro særlig i perioder med høye timespriser.

I uke 38 var temperaturen

1–4 grader over normalen for ukessnittet i Sør-Norge og omkring normalen i Nord-Norge. I uke 39 er det ventet temperaturer som er omkring 1–3 grader under ukessnittet i hele Norge.

For uke 38 er det beregnet et tilsig på 1,8 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for uken. For uke 39 er det ventet et tilsig på 1,9 TWh, noe som er 70 prosent av gjennomsnittet for uken, ifølge NVE.

Har passert 30 000 plusskunder

I 2. kvartal 2024 ble det registrert 1 347 nye plusskunder. Det er økning på mer enn 50 prosent fra 1. kvartal. Det viser nye kvartalstall i plusskunde-statistikken til Reguleringsmyndigheten for energi i NVE (RME).

Dette melder NVE.

– Etter drøyt ett år hvor veksten flatet ut, ser vi nå at veksten i antall plusskunder går opp i 2. kvartal 2024, og vi passerte over 30 000 plusskunder totalt i 2. kvartal, sier seksjonssjef Torfinn Jonassen i RME.

I juni rapporterte RME om at tilfanget av nye plusskunder hadde falt for hvert kvartal siden toppen i 2. kvartal



Foto: Erik Due/NVE

2023, hvor tallet var på 4 448 nye plusskunder. Siden da har utviklingen i antall nye plusskunder vært synkende, med 3 199 nye plusskunder i 3. kvartal 2023, 1 259 i 4. kvartal 2023 og så lavt som 860 i 1. kvartal 2024. Tallene for 2. kvartal 2024 viser 1 347 nye plusskunder, noe som er 487 flere plusskunder eller 56,6 % flere plusskunder i forhold til kvartalet før.

Ved utgangen av kvartalet

har antallet plusskunder steget til 30 892. Næringskunder hadde en økning på rundt 9,7 % siden forrige kvartal, noe som er en sterkere relativ vekst enn økningen i husholdningskunder. Om lag 18 % av plusskundene er næringskunder, mens 82 % er husholdningskunder.

[Les hele saken her!](#)

Distribusjon av EnergiRapporten

Det er tillatt å distribuere EnergiRapporten til medarbeidere på samme arbeidssted. Det vil si til medarbeidere på samme gate- eller veiadresse. Videredistribusjon kan avtales med utgiver.

EnergiRapporten kan ikke legges ut på websider

Det er ikke tillatt å legge hele utgaver av EnergiRapporten ut på egne websider. Enkelt saker kan legges ut etter tillatelse fra utgiver.