

elhub

Bransjerådsmøte 33

22.09.2021

Kl.12.00-16.00

[Bli med i Microsoft Teams-møte](#)

Agenda

Sak nr.	Sak	Sakstype	Saksfremstiller	Tid (ca.)
34-01	Ny leder Sigbjørn Høgne har ordet.	Orientering	Elhub	10 min
	Referat og aksjoner forrige møte Aksjonspunkt : B-049: Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale		Elhub/Energi Norge	20 min
34-02	Status Elhub – drift og viktige prosjekter	Orientering	Elhub	30 min
34-03	Saker fra Brukerforum	Orientering	Elhub	30 min
34-04	Status Aktører – runde rundt bordet	Orientering/ Diskusjon	Medlemmer	30 min
34-05	Orientering fra RME	Orientering/ Diskusjon	RME	30 min
34-06	Orientering om rapporten " <i>Behov for felles standard for utveksling av informasjon om tariffer</i> " og diskusjon om veien videre	Orientering/ Diskusjon	Elhub	60 min
34-07	Valg av nytt bransjeråd 2022-2024 i neste møte- Bransjeorganisasjonene nominerer	Orientering/ Diskusjon	Elhub	20 min
	Eventuelt - Gjennomføring av neste bransjeråd som fysisk møte ?			10 min

Store endringer i kraftsystemet



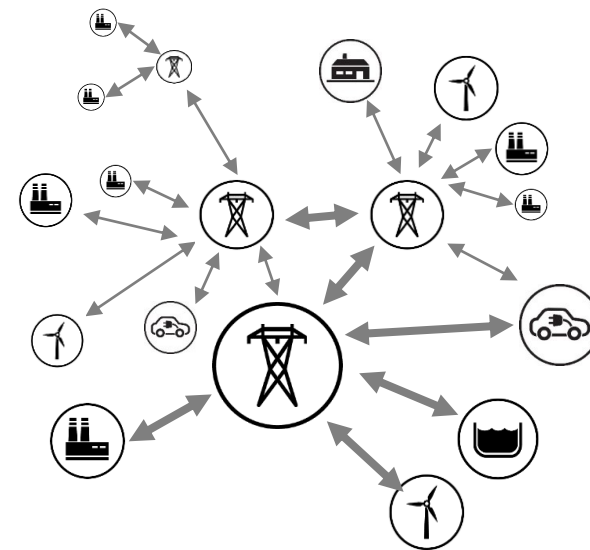
Nullutslippssamfunnet gir radikale endringer av kraftsystemet i Europa og Norge

Tettere integrasjon og samarbeid mellom sektorer og aktører

Smart forbruk nødvendig for effektiv utnyttelse av nett og fornybar energiproduksjon



Ny teknologi og digitale løsninger gjør omstillingen mulig



Det grønne skiftet er her nå

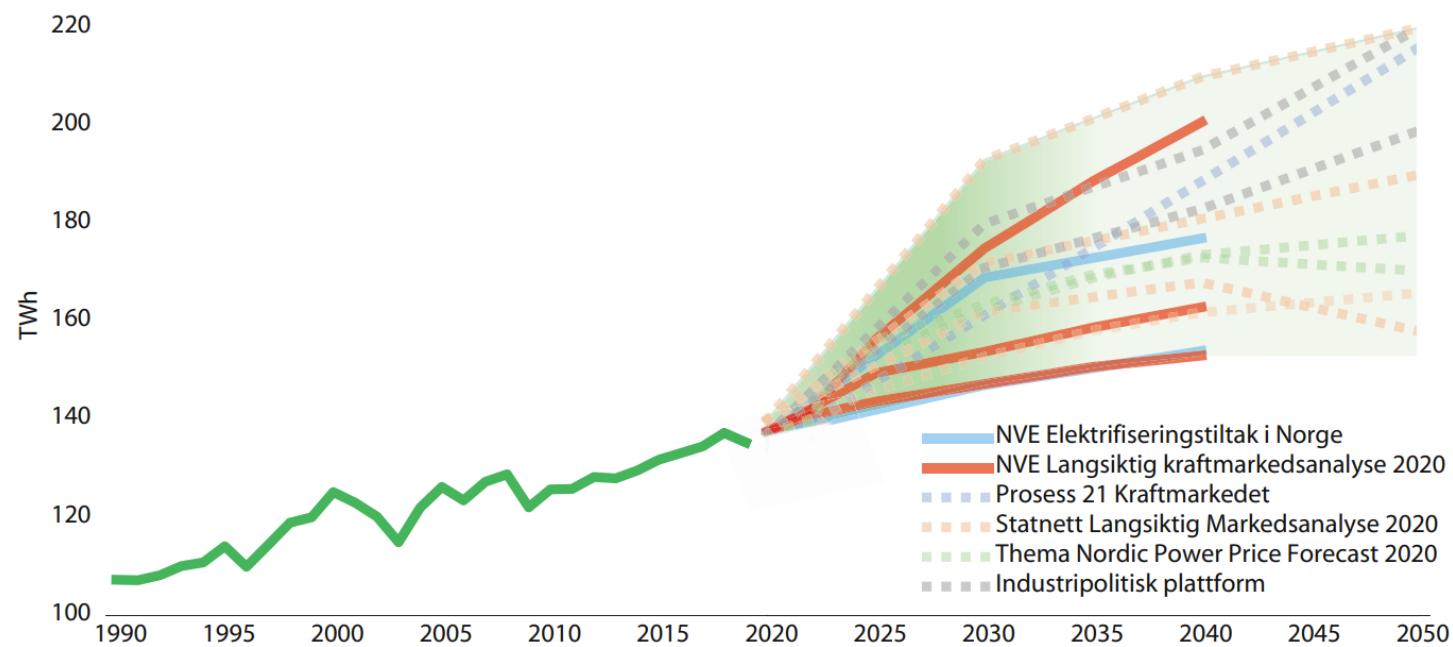
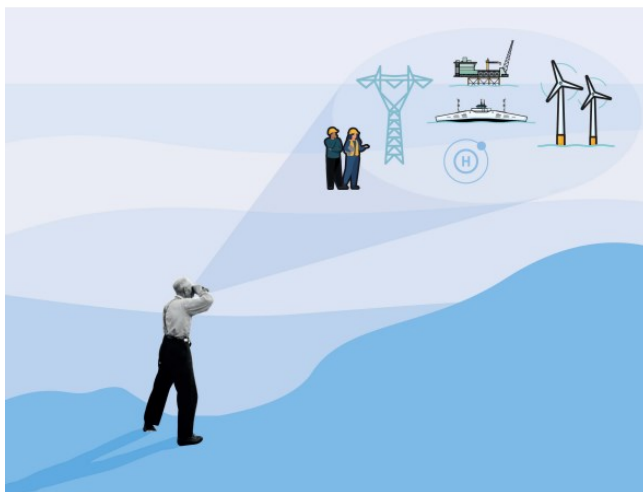


Meld. St. 36

(2020–2021)

Melding til Stortinget

Energi til arbeid – langsiktig verdiskaping fra norske energiresurser



Figur fra Energimeldingen: Historisk temperaturkorrigert forbruk og anslag for norsk kraftforbruk mot 2040. Anslag med lik farge er ulike scenarier fra samme analysemiljø.

Kilde: NVE (2021), NVE (2020), Prosess21 (2020), Statnett (2020), Thema (2020), Industripolitisk plattform (2020).

Vår visjon er å bidra til utviklingen av
Europas mest innovative og effektive
kraftmarked

Elhub kan spille en viktig rolle på veien

Elhub har etablert et IT-system og en organisasjon med potensial og ønske om å skape ytterligere verdier

- Elhub ivaretar forvaltning av tekniske standarder for meldingsutveksling i bransjen og har gode fora for **samarbeid om videreutvikling** (Brukerforum og Bransjeråd)
- Elhub er en etablert og velfungerende **plattform for kommunikasjon mellom nettselskaper og aktører i sluttbrukermarkedet for kraft** – aktørene får sin informasjon på standardisert format, ett sted, til riktig tid
- Elhub utfører flere **felles funksjoner** som tidligere ble utført av hvert nettselskap
- Elhub er **nøytralt, transparent og sikkert**, underlagt regulering og innebærer tydelige skiller mellom roller i markedet
- Elhub har **data** om sluttbrukere, forbruk, produksjon og leverandører, i hele landet
- Elhub har sterk **kompetanse** på det norske kraftmarkedet
- Elhub har en etablert og kompetent organisasjon for **IT utvikling og drift**
- **Høy kundetilfredshet**

Elhubs funksjoner bør vurderes utvidet, også til funksjoner utover avregning, dersom det skaper merverdi, eksempelvis gjennom

- Økt nytte for Elhubs Brukere (markedsaktørene)
- Samfunnsøkonomisk lønnsomhet, eksempelvis ved å legge nye funksjoner som er felles for alle nettselskaper i Elhub
- Effektivisering / forbedring av kommunikasjon mellom markedsaktørene
- Økt konkurranse og innovasjon i markedet → økt verdi for sluttbruker
- Tilrettelegging for elektrifisering og det grønne skiftet
- Heving av sikkerhet og personvern
- Tilrettelegge for økt bruk og innovasjon med kvalitetssikrede og lagrede data i elhub.

Bransjerådet skal være et viktig strategisk forum

- Vi ønsker diskusjoner i Bransjerådet om hvordan bransjen i fellesskap kan løse fremtidig utfordringer, på alle områder som innebærer behov for informasjonsutveksling mellom aktørene i sluttbrukermarkedet

elhub

4 Mandat og vedtekter Bransjerådet

4.1 Bransjerådets formål og mandat

Bransjerådet skal være et strategisk forum og konsultasjonsorgan som skal gi beslutningsveiledning i saker av vesentlig betydning for drift og videreutvikling av Elhub, til felles nytte for alle betalende aktører av løsningen.

NVE kan benytte Bransjerådet til konsultasjon ved behov for innspill til endringer i lover og forskrifter m.m. som berører Elhub sitt virksomhetsområde.

Ved behov kan Bransjerådet be om informasjon, saksutredning og analyser fra Brukerforum og Avregningsansvarlig, i tråd med gitte mandat og ansvarsområder.

Bransjerådet skal regelmessig orienteres overordnet om status på drift og videreutvikling i Elhub. Bransjerådet skal i løpet av høsten forelegges budsjettforslag for Elhubs virksomhet for kommende år, samt godkjent årsregnskap for Elhub AS.

Alle medlemmene av Bransjerådet skal utøve et fornuftig skjønn i forhold til egne interesser for selskapet de er ansatt i og ivareta hensynet til balanserte beslutninger i Bransjerådet til fordel for alle aktører i bransjen og de øvrige interessentene.

4.2 Ledelse av Bransjerådet

Bransjerådet ledes av Avregningsansvarlig, eller den denne utpeker. Bransjerådet kan velge å utpeke en ordstyrer i møtene.

4.3 Bransjerådets sekretariat

Avregningsansvarlig, eller den denne utpeker, er sekretariat for Bransjerådet.

4.4 Deltakelse i Bransjerådet

Medlemmene i Bransjerådet skal være representanter i ledende stillinger hos betalende aktører i Elhub. Bransjeorganisasjoner som har betalende medlemmer i Elhub kan delta, men har da status som observatør. Brukerforums leder deltar med fast statusrapportering. I tillegg kan NVE-RME og Avregningsansvarlig/NBS delta med hver sin observatør.

- Store forventninger i markedet til endring og vridning mot det grønne skiftet. Hvordan skal bransjen og Elhub jobbe sammen for effektiv ressursutnyttelse og innovasjon?
- Konkrete problemstillinger presenteres i møtet

Saksnr.:	34-01
Saksnavn:	Referat og aksjoner fra sist

Sakstype:	Orientering/Godkjenning
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	ingen

Åpne aksjoner

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-085	Elhub legger frem et utarbeidet kostnadsbilde for prosjektet Optimus i siste bransjerådsmøte 2021 etter endelig intern godkjennelsesprosess.	Elhub	10.06.2021	08.12.2021	Åpen
B-049	Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale	UM	21.03.2018	26.08.2020 22.09.2021	Åpen

Saksnr.:	34-02
Saksnavn:	Status: Elhub drift

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	36 neste sider

Status Elhub Drift

Status Elhub drift

- Driftsstatus
- Sikkerhetsstatus fra Elhub CISO
- Prosjekt EBGL 15 min
- Prosjekt Optimus
- Revidering av roadmap

A wide-angle landscape photograph showing a deep mountain valley. In the foreground, a dirt road winds through a green, rocky slope. A small lake is visible in the middle ground, surrounded by steep, forested hills. In the background, more mountain peaks are visible under a blue sky with scattered clouds. A semi-transparent white box is overlaid in the center of the image, containing the title and date.

MARKEDSRAPPORT

August 2021

OPPSUMMERING

Elhub markedsrapport beskriver status på driften av Elhub hver måned. Denne utgaven beskriver driften i august 2021.

- Tilgjengelighet Elhub kjernesystem var 99,8%
- Antall profilavregnede målepunkter var stabilt på ca. 66 000
- Antall leverandørskifteprosesser* i august var 59 000, det høyeste antallet siden mars 2021. Antall innflyttinger gikk opp fra juli til 56 000 i august, og antall utflyttinger gikk noe ned
- Datakvaliteten for sluttbrukers kontaktinformasjon viser noe bedring
- Datakvaliteten for anleggsinformasjon var stabil i august
- Ingen strukturdataendringer ble gjennomført i august
- August endte med rekordhøy kompletthet på måleverdier ved D+1 for både Produksjon og Utveksling
- Tilsvarende var det også en solid økning i kompletthet ved D+2
- Dette medførte at antall ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag aldri har vært lavere på D+1 og en fin nedgang på D+2
- Nytt avviksoppgjør ble kjørt i august, etter en pause i juli. Veldig gledelig at vi da ikke hadde behov for manuelle posteringer i etterkant av kjøringen
- I august mottok vi 520 supprthenvendelser. 93% av sakene vi mottok ble besvart innen 2 arbeidsdager

* Fra og med markedsrapporten for august 2021 har vi splittet kategoriseringen av BRS-NO-101 og BRS-NO-104 til "Leverandørskifteprosesser: BRS-NO-101", "Porteføljeovertagelser: BRS-NO-101" og "Oppstart fra leveringsplikt: BRS-NO-104"

INNHold

1. Innledning og markedsoversikt
2. Tilgjengelighet og funksjonelle feil
3. Markedsprosesser og datakvalitet
4. Måleverdier og beregninger
5. Support

MARKEDSOVERSIKT

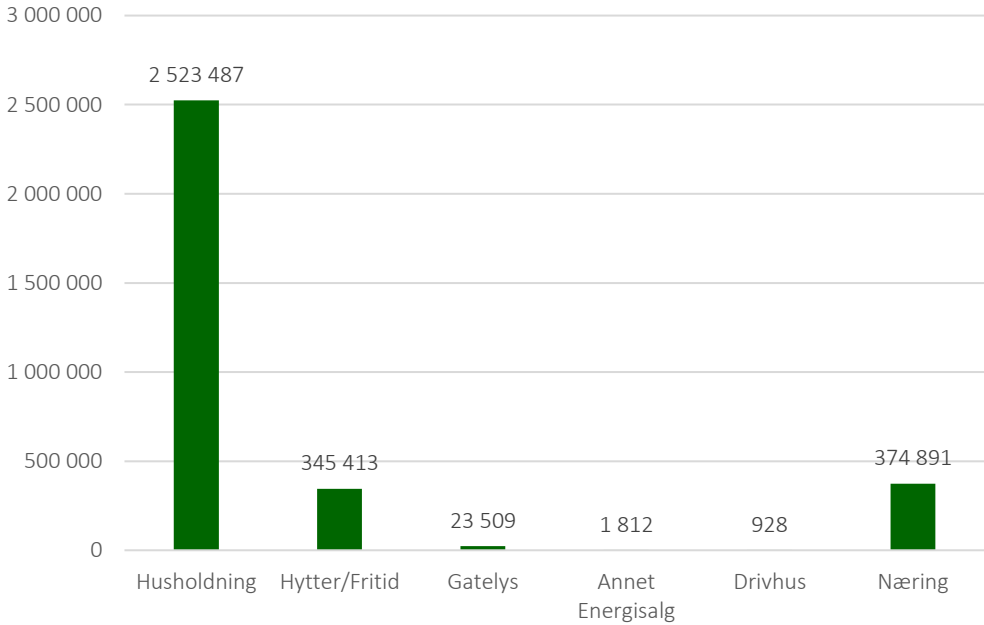
Kategori	Mars	April	Mai	Juni	Juli	August
Antall nettområder (eks subnett)	311	311	312	313	313	313
Antall aktive nettselskap	135	135	135	134	133	133
Antall aktive kraftleverandører	158	157	156	153	151	154
Antall aktive tredjeparter	35	35	36	36	36	37
Antall målepunkter	3 398 163	3 401 587	3 406 282	3 412 086	3 415 107	3 420 043
Antall aktive målepunkter	3 265 291	3 268 409	3 271 133	3 275 077	3 277 609	3 280 446
Antall aktive timesavregnede forbruksmålepunkter	3 181 639	3 185 572	3 190 277	3 196 922	3 199 704	3 202 377
Antall aktive profilavregnede forbruksmålepunkter	72 265	71 268	68 995	65 991	65 586	65 539
Antall aktive kombinasjonsmålepunkter	7 003	7 189	7 499	7 791	7 944	8 143
Antall aktive produksjonsmålepunkter	1 737	1 737	1 738	1 745	1 748	1 755
Antall aktive utvekslingsmålepunkter	2 067	2 065	2 069	2 076	2 075	2 079
Antall aktive tilknytningsmålepunkter for subnett	571	569	555	552	552	553
Antall aktive målepunkter med leveringspliktig kontrakt	65 685	65 538	65 920	66 919	66 578	67 637
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt	10 968	10 527	10 790	10 579	9 099	8 925
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 7 - 30 dager*	2 453	1 006	2 229	1 561	1 780	1 444
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 30 dager+*	3 871	3 700	4 115	3 361	4 851	4 078

Tabellen viser markedsoversikten i Elhub ved utgangen av måneden, fordelt på nettområder, målepunkter og kontrakter som ikke er registrert på kraftleverandører.

*Fra mai 2021 har vi tatt ut antall aktive målepunkt uten kraftkontrakt i 7-30 og 30+ dager 3 år tilbake i tid. I perioden januar – april 2021 har vi kun tatt ut tall for 1 år tilbake i tid.

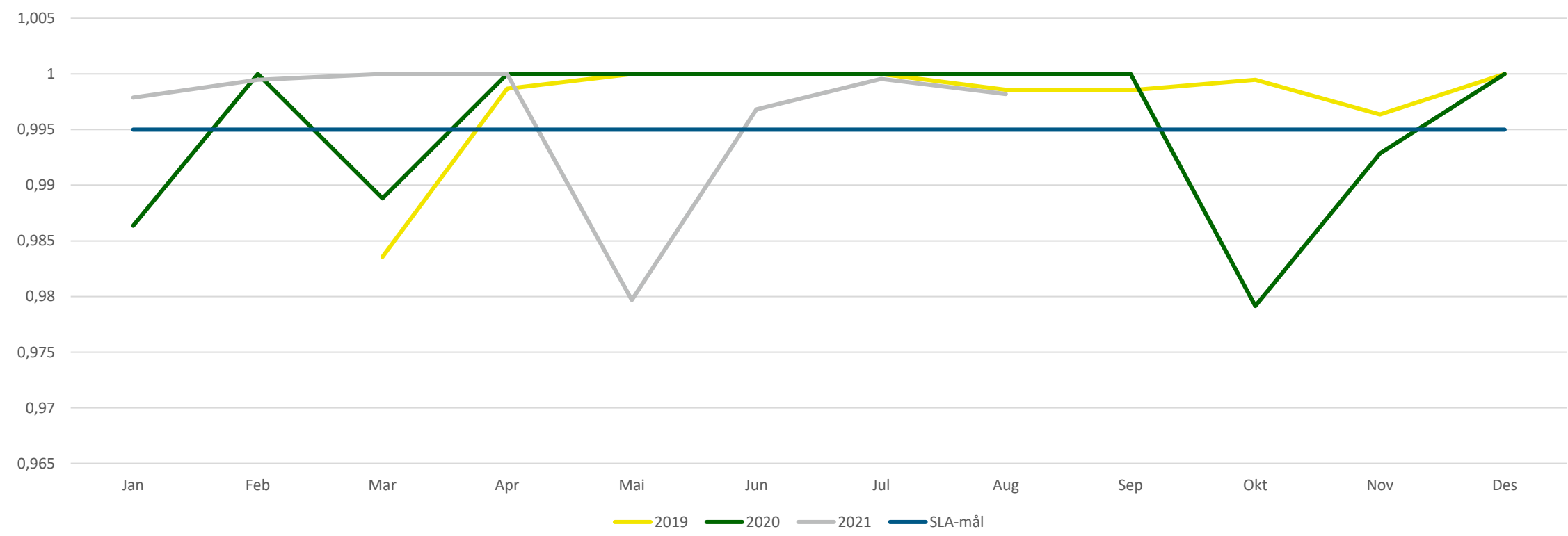
UTVIKLING MÅLERTYPER, AVREGNINGSMETODE OG INNSAMLINGSMETODE

Dato	Profil automatisk	Time automatisk	Profil manuell	Time manuell	Profil ulest	Time ulest
01.02.2020	66 779	3 077 166	49 666	672	14 329	147
01.03.2020	61 209	3 086 971	47 828	1937	14 268	146
01.04.2020	50 187	3 102 872	46 823	1914	14 337	146
01.05.2020	42 016	3 114 556	45 923	1912	14 448	146
01.06.2020	39 234	3 122 330	44 033	1908	14 352	146
01.07.2020	38 233	3 129 375	42 822	1938	14 216	144
01.08.2020	38 824	3 132 081	41 857	1942	14 166	144
01.09.2020	28 802	3 147 483	40 542	1951	13 969	144
01.10.2020	28 162	3 152 468	39 365	1946	14 346	144
01.11.2020	26 956	3 159 559	37 862	1956	14 270	144
01.12.2020	23 932	3 169 507	36 456	1954	14 156	144
01.01.2021	24 479	3 173 595	37 144	1953	14 005	144
01.02.2021	21 591	3 180 786	37 961	1952	13 671	136
01.03.2021	21 761	3 184 990	37 179	1973	13 441	136
01.04.2021	22 480	3 188 263	36 399	1965	13 384	137
01.05.2021	22 257	3 192 398	35 636	1962	13 369	138
01.06.2021	20 882	3 197 409	34 769	1964	13 338	138
01.07.2021	19 036	3 204 351	33 676	1961	13 278	137
01.08.2021	19 342	3 207 286	33 041	1962	13 218	138
01.09.2021	19 894	3 210 196	32 440	1959	13 187	140



Diagrammet viser aktive målepunkt fordelt på næringskode ved utgangen av måneden.

TREND TEKNISK TILGJENGELIGHET – ELHUB KJERNESYSTEM

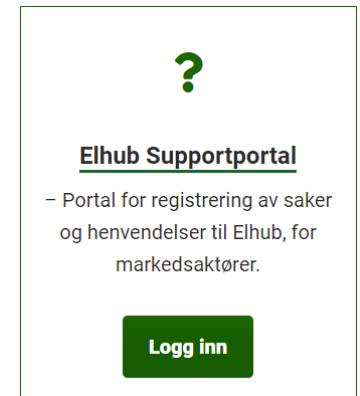


OPPSUMMERING AUGUST 2021 – MARKEDSPROSESSER OG DATAKVALITET

- Fra og med denne markedsrapporten har vi splittet kategoriseringen av BRS-NO-101 og BRS-NO-104 til
 - Leverandørskifteprosesser: BRS-NO-101
 - Porteføljeovertagelser: BRS-NO-101
 - Oppstart fra leveringsplikt: BRS-NO-104
- Antall leverandørskifteprosesser var 59 000 i august. Dette er det høyeste antallet siden mars 2021.
- Antall innflyttinger var 56 000 i august og er en økning fra juli. Antall utflyttinger / opphør gikk noe ned til 16 200.
- Antall grunndataoppdateringer fra nettselskap gikk marginalt ned til 65 000 i august.
- Antall grunndataoppdateringer fra kraftleverandør var 106 000, noe opp fra juli.
- Antall reverseringer og korrigeringer gikk noe ned fra 69 000 i juli til 63 000 i august.
- Kvaliteten på format anleggsadresser var stabil i august.
- Format på datakvalitet for sluttbrukers kontakthinformaton viser noe bedring. Den positive utvikling for komplettheten for sluttbrukers kontakthinformaton fortsetter.
- Bedringen av datakvaliteten på format for postadresser og fakturaadresser fortsetter i august.
- Andelen reverseringer av inn- og utflyttinger og leverandørbytter gikk ned i juni, mens andelen reverseringer oppstart fra leveringsplikt gikk opp.
- Ingen strukturdataendringer ble gjennomført i august.

AKTUELLE SAKER

- [Behov for felles bransjestandard for utveksling av informasjon om tariffer](#). En arbeidsgruppe nedsatt av Systemstøtten for Ediel (SSE) som har bestått av representanter fra hele kraftbransjen har utarbeidet rapporten «Nasjonal standard for utveksling av tariffer og prissignaler for nettleie». Rapporten konkluderer med at det er nødvendig med enkelt tilgjengelig og standardisert informasjon om tariff og prissignaler for å skape innovative løsninger som hjelper sluttbrukeren til å redusere nettleien. Denne informasjonen bør være tilgjengelig på ett felles digitalt format. Rapporten kan lastes ned [her](#), og funnene i rapporten presenteres i [dette](#) webinaret.
- [Elhub Supportportal er lansert](#). I Elhub Supportportal kan du melde inn dine spørsmål, samt holde oversikt over alle dine innmeldte saker hos Elhub. På denne måten slipper du å sende ny e-post for hvert spørsmål du har og holde oversikt over hver enkelt sak i en ellers full e-postboks. Alle ansatte hos markedsaktørene som ønsker en bruker kan få det ved å kontakte oss på post@elhub.no. Brukerveiledning for Supportportalen finner du [her](#). Du finner URLen til Supportportalen øverst på elhub.no.
- [Forbedret prosess for innflytting i inaktivt målepunkt – testcase tilgjengeliggjort i Edielportalen](#). Testcase for verifisering av bakoverkompatibilitet i forbindelse med innføringen av forbedret prosess for innflytting i inaktivt målepunkt er nå tilgjengeliggjort i Edielportalen for systemleverandører. Det er obligatorisk verifisering av bakoverkompatibilitet for alle systemleverandører for henholdsvis nettselskap og kraftleverandører.

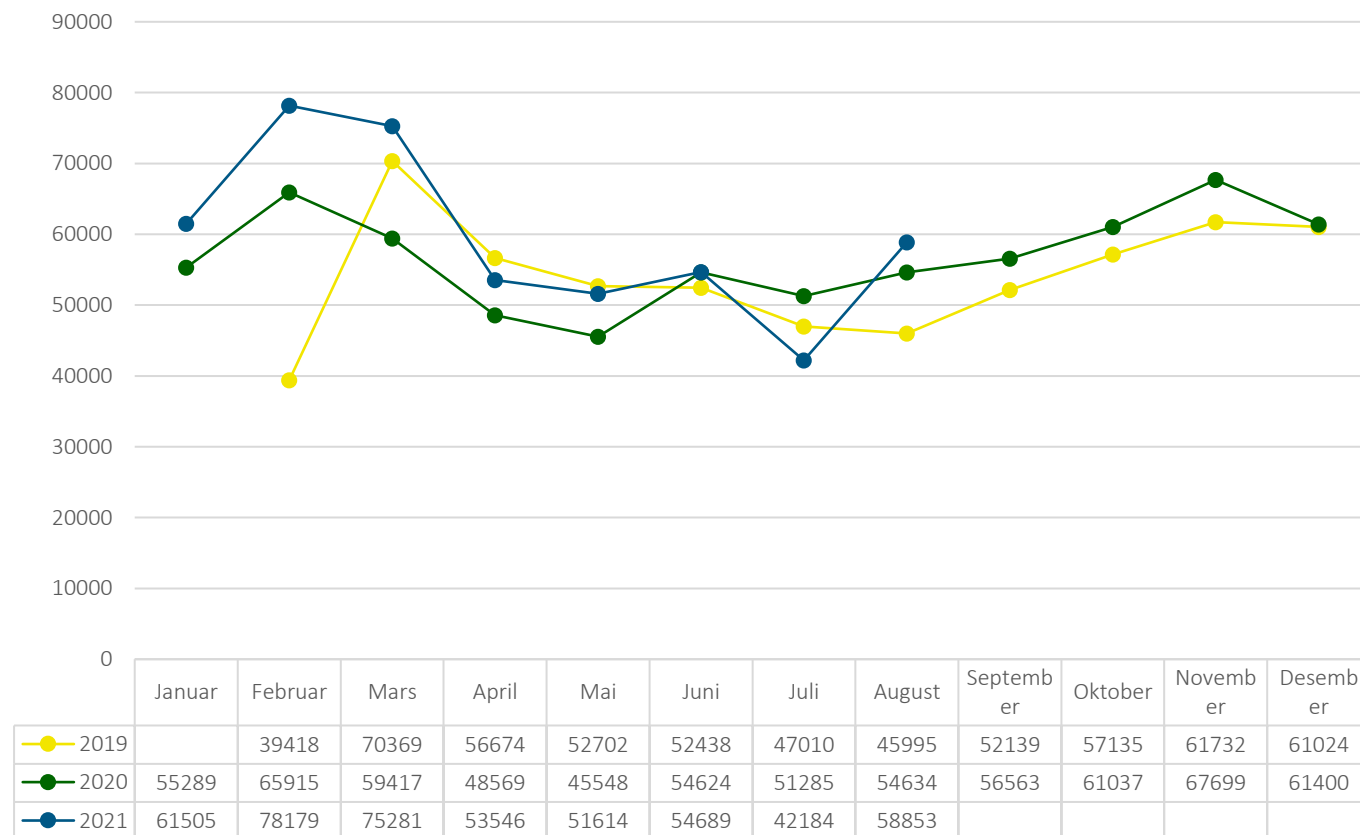


- Antall leverandørbytteprosesser økte betydelig i august, og er på det høyeste nivået siden mars 2021. 58 853 leverandørbytteprosesser er det høyeste antall leverandørbytteprosesser Elhub har mottatt for august måned.
- Elhub Go Live ble lansert 18.2.2019, og dette var første dag man kunne sende inn leverandørskifteprosesser til Elhub. Mange kraftleverandører holdt igjen leverandørskifteprosesser som del av Go Live prosessen. Antall leverandørskifteprosesser er derfor lavere enn normalt i februar 2019 og høyere enn normalt i mars 2019.

Fordeling av antall fullførte leverandørskifteprosesser i Elhub mellom organisasjons- og privatkunder i august 2021:

- 9,7% er organisasjonskunder
- 90,3% er privatkunder

ANTALL FULLFØRTE LEVERANDØRSKIFTEPROSESSER PER MÅNED



Grafen viser antall fullførte leverandørskifteprosesser i Elhub per måned. Porteføljeovertagelser gjennomført med BRS-NO-101 tatt ut av datagrunnlaget for leverandørskifteprosesser.

I tallgrunnlaget blir reverseringer som skjer inneværende måned hensyntatt, mens reverseringer etter endt kalendermåned blir ikke hensyntatt.

OPPSUMMERING AUGUST 2021 – MÅLEVERDIER/BEREGNINGER

- Total kompletthet ved D+1 gjorde et hopp i august, og endte over krav. Dette skyldes både en økning i komplettheten på Forbruk men ikke minst en rekordhøy kompletthet på både Produksjon og Utveksling
- Det var også en veldig fin utvikling på D+2 for Produksjon og Utveksling og det er lenge siden vi har sett så høye tall
- Dette slår veldig positivt på antall ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag der det aldri har vært færre ikke godkjente ved D+1 og en tilsvarende nedgang ved D+2
- For senere versjoner, både D+4 og D+5 er det mindre endringer og det er fortsatt noen MGA som ikke kjører Ok på første forsøk for disse versjonene
- I august ble det gjort 112 rekjøringer og manuelle godkjenninger. Enkelte MGAer hadde vedvarende problemer mhp. rekjøringer, disse har blitt fulgt opp med aktørene
- Nytt avviksoppgjør ble kjørt 16. august. Med tanke på at det ikke ble kjørt i juli og vi da hadde 2 måneder med "nye" data var det veldig gledelig at det ikke var behov for nye posterings. 1 manuell repostering ble gjennomført
- Faktureringsklare verdier for august måned ble låst med versjon D+5 den 7. september for alle MGA

AKTUELLE SAKER

- [Grunnlag balanseavregning versjon D+5 for august 2021 ble ferdigstilt 7. september](#)
- [Nytt avviksoppgjør ble kjørt 16. august](#)
 - Det ble ikke ingen nye manuelle posterings og 1 manuell repostering
- Gebyrer for juli ble fakturert 5. august
 - Med forfallsdato 20. august
- [Datakvalitet på måleverdier for august er publisert](#)
- [Dokumentasjon for 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen er publisert](#)
 - [Webinar](#) ble avholdt 11. august
- [Endelig beregning av kvotepliktig forbruk for andre kvartal 2021 utført 19. august](#)
- [Behov for felles bransjestandard for utveksling av informasjon om tariffer](#)

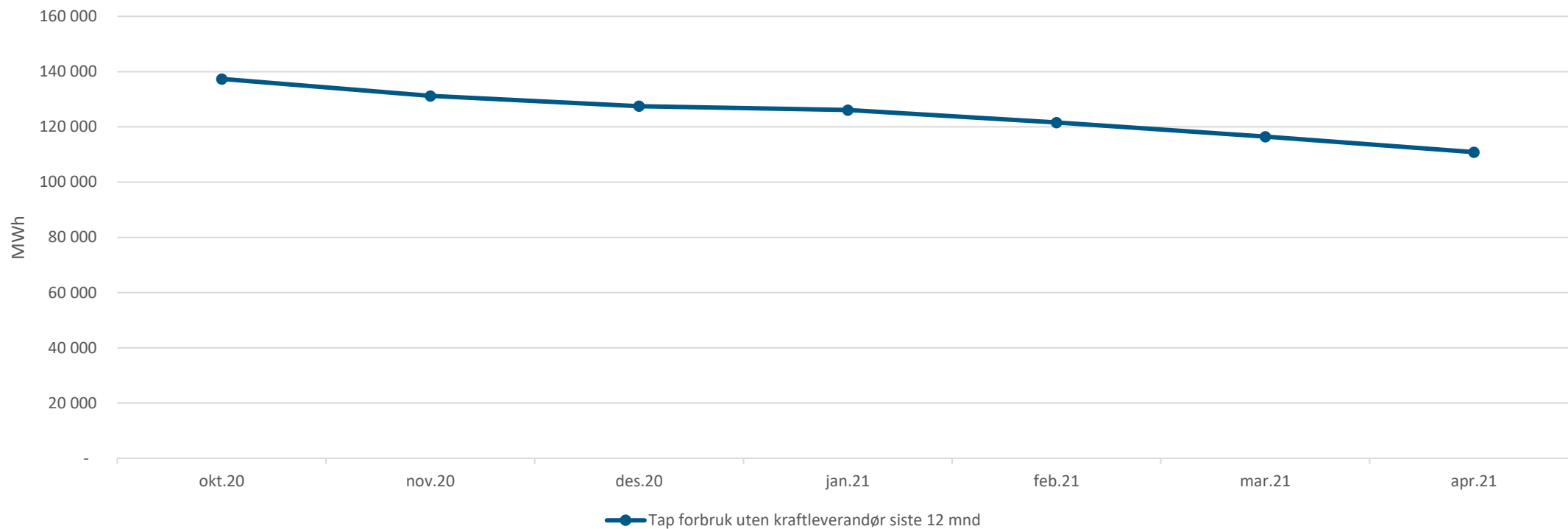
KRAV TIL KOMPLETTHET OG AGGREGERT OPPNÅELSE

- Total kompletthet ved D+1 endte for august over krav igjen etter en dipp i juli. For D+5 er det fortsatt på et stabilt høyt nivå, minimalt under krav
- For antall ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag var det en solid nedgang på D+2, mens den for D+5 endte på nivå med juli
- Kvaliteten på mottatte måleverdier var igjen tilbake over krav for Forbruk ved D+2. Ellers var det mindre endringer

Kompletthet			Ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag		
	D+1	D+5	D+2	D+5	
Krav	99,5 %	100 %	1	0	
Aggregert oppnåelse			Aggregert oppnåelse		
Januar 2021	99,8039 %	99,9971 %	1,34	0,16	
Februar 2021	99,3962 %	99,9972 %	0,94	0,18	
Mars 2021	99,4224 %	99,9950 %	1,38	0,26	
April 2021	99,2682 %	99,9955 %	1,15	0,30	
Mai 2021	99,8271 %	99,9965 %	1,72	0,35	
Juni 2021	99,6149 %	99,9947 %	1,53	0,52	
Juli 2021	99,1602 %	99,9977 %	1,57	0,28	
August 2021	99,7450 %	99,9970 %	1,19	0,30	

Kvalitet: Andel Målt + Endelig Estimert						
	Forbruk		Produksjon		Utteksling	
	D+2	D+5	D+2	D+5	D+2	D+5
Krav	98 %	99%	99 %	100 %	99 %	100 %
Aggregert oppnåelse						
Januar 2021	98,5206 %	99,1488 %	98,5170 %	99,4194 %	98,6484 %	99,073 %
Februar 2021	98,6262 %	99,1386 %	98,5177 %	99,2866 %	98,7535 %	99,1402 %
Mars 2021	98,8362 %	99,1177 %	98,4781 %	99,4191 %	98,6823 %	99,2881 %
April 2021	98,6149 %	99,2933 %	98,9242 %	99,5048 %	99,2110 %	99,5136 %
Mai 2021	98,5916 %	99,0603 %	98,5719 %	99,4240 %	98,9807 %	99,5376 %
Juni 2021	98,5326 %	99,2391 %	98,3542 %	99,5039 %	99,0778 %	99,4556 %
Juli 2021	97,9469 %	99,0003 %	98,2905 %	99,3704 %	99,1480 %	99,4435 %
August 2021	98,6608 %	99,1690%	98,4191 %	99,5474 %	99,0443 %	99,4955 %

TAP FORBRUK UTEN KRAFTLEVERANDØR SISTE 12 MÅNEDERS PERIODE



Tap på forbruk uten kraftleverandør skjer på målepunkter som er aktive og strømsatt, til tross for at det ikke er registret sluttbruker på målepunktet. Ved å optimalisere flytteprosessene, kombinert med å stenge anleggene dersom sluttbruker ikke er kjent, kan dette tapet reduseres. Grafen viser summen av tapet foregående 12-måneders periode, aggregert over alle nettområder, basert på måleverdier på D+5. Måleverdikorrigeringer som er sendt inn etter D+5 er ikke hensyntatt.

AVVIKSOPPGJØR

Avviksoppgjørene har over tid i all hovedsak blitt kjørt som planlagt rundt den 15. i hver måned

Dette er fordi kvaliteten på mottatte korreksjoner i Elhub har blitt stadig bedre

Nytt avviksoppgjør ble kjørt 16. august

Kvaliteten på oppgjøret var veldig god. Vi gjorde ingen nye manuelle posteringer og 1 manuell repostering.

Avregningene har vært gjennomført i to steg:

- Kjøring fakturaer på faktureringsdagen (CD fakturaer)
- Utsending av manuelle korreksjonsfakturaer/ -kreditnotaer dagen etter sammen med informasjon til berørte aktører på basis av manuell kontroll av oppgjøret

Måned	Fakturert
Totalt 2019	Kr 124 133 725,92
Totalt 2020	Kr 201 542 445,56
Januar 2021	Kr 18 585 873,83
Februar 2021	Kr 27 190 347,17
Mars 2021	Kr 29 275 787,55
April 2021	Kr 27 190 347,17
Mai 2021	Kr 17 408 033,95
Juni 2021	Kr 15 705 279,06
Juli 2021 – Ingen kjøring i juli	Kr 0,00
August 2021	Kr 37 362 852,63
Totalt	kr 498 394 692,84

Sikkerhetsstatus fra Elhub CISO

- Informasjon presenteres i møtet

Prosjekt Optimus

- Elhubs infrastruktur består av et sett fysiske dataservere og tilhørende software levert av Oracle som er satt opp på en redundant måte med doble sett hver på primær og sekundær lokasjon
- Investeringen ble gjort i 2015 og er i ferd med å nå slutten av teknisk levetid. Det må derfor gjøres en investering i ny infrastruktur for å møte to utfordringer:
 - Dagens infrastruktur støtter ikke markedets behov for ny funksjonalitet, herunder innføring av 15-minutters oppløsning i balanseavregningen
 - Dagens hardware er i ferd med å gå ut av support og vi må investere i ny infrastruktur for å få full support igjen fra Oracle
- Elhub har konkludert på at å erstatte dagens on-premise infrastruktur med en nyere infrastruktur som kjører i skyen er den beste løsningen
 - Mest kostnadseffektivt på sikt
 - Gir nødvendig fleksibilitet og skalerbarhet til å møte fremtidige endringer
 - Lavest risiko
 - Ivaretar strenge krav til informasjonssikkerhet og personvern
- Overgang til sky organiseres som et investeringsprosjekt, med mål om ferdigstillelse i september 2022.
- Prosjektinvestering er estimert til 60 MNOK, øvre ramme inkl usikkerhet er 90 MNOK
- Endelig investeringsbeslutning tas i løpet av september

Status EBGL-15min prosjekt

- Prosjektets progresjon er ihht planen fram til nå
- Det er ingen større avvik på tid eller kvalitet så langt
- De viktigste risikoene er de samme som før og er forbundet med avhengigheter til oppgradering av teknologisk plattform samt utvikling av endringer i Elhub programvare.
- Ny versjon av Siemens programvare er levert i henhold til plan. Akseptansetest pågår
- Utvikling av endringer i Elhub programvare pågår
- Markedsinnføring følger plan. Forskrift om krav til utbytting av målere innen 01.07.22 er vedtatt. Forskrift som beskriver hvordan dette skal løses i Elhub er ikke vedtatt, men vi forutsetter at denne vil være i henhold til løsningen vi har forankret med RME

Kommende funksjonelle endringer

- R7.0.0 September 2021
 - EI-383 Forbedre prosess for innflytting i inaktivt målepunkt
 - EI-59 Mulighet for nettselskap å avvise en innflytting i inaktivt målepunkt
- Prioriterte endringer H2 21
 - EI-884 Tillate endring av avregningsform i BRS-NO-302
 - EI-893 Avvise korreksjoner av måleverdier i sluttbrukers disfavør som er eldre enn 6 måneder
 - EI-886 Forenkling av godkjenningssiden i Elhub min side
 - EI-886 Plusskunderapport til regulator

Saksnr.:	34-03
Saksnavn:	Aktuelle saker fra Brukerforum

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	6 neste slides

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:

- Pågående arbeid med forbedring av flytteprosessen
- Tilgang til folkeregisteret
 - Hver enkelt konsument (org. nr.) må sende inn søknad om tilgang til Folkeregisteret for å få tilgang til Skatteetatens delingstjenester for Folkeregisteret. Dette gjelder også konsumenter som har sendt inn søknad om tilgang til Folkeregisteret på et tidligere tidspunkt og fått innvilget tilgang via distributør TietoEVERY
 - alle som ønsker å ha tilgang til Folkeregisteropplysninger fra 01.01.2022 må ha søkt om og fått innvilget tilgang før 31.12.21
 - Konsumenten velger selv om de vil koble seg opp direkte eller om de vil benytte systemleverandør for integrasjon mot Skatteetatens delingstjenester
 - Kraftleverandører og nettselskaper vil få tilgang til rettighetspakke "Privat virksomhet"

Hva skal det tas stilling til:

Saksnr.:	34-04
Saksnavn:	Status aktører

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Medlemmer bransjerådet

Vedlegg:	ingen

Runde rundt bordet hvor bransjerådsmedlemmene orienterer om status og problemstillinger knyttet til Elhub og egen virksomhet.

Saksnr.:	34-05
Saksnavn:	Siste nytt fra RME

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	RME

Vedlegg:	Egen presentasjon

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:
Siste nytt fra RME
Hva skal det tas stilling til:

Saksnr.:	34-06
Saksnavn:	Nettariffer

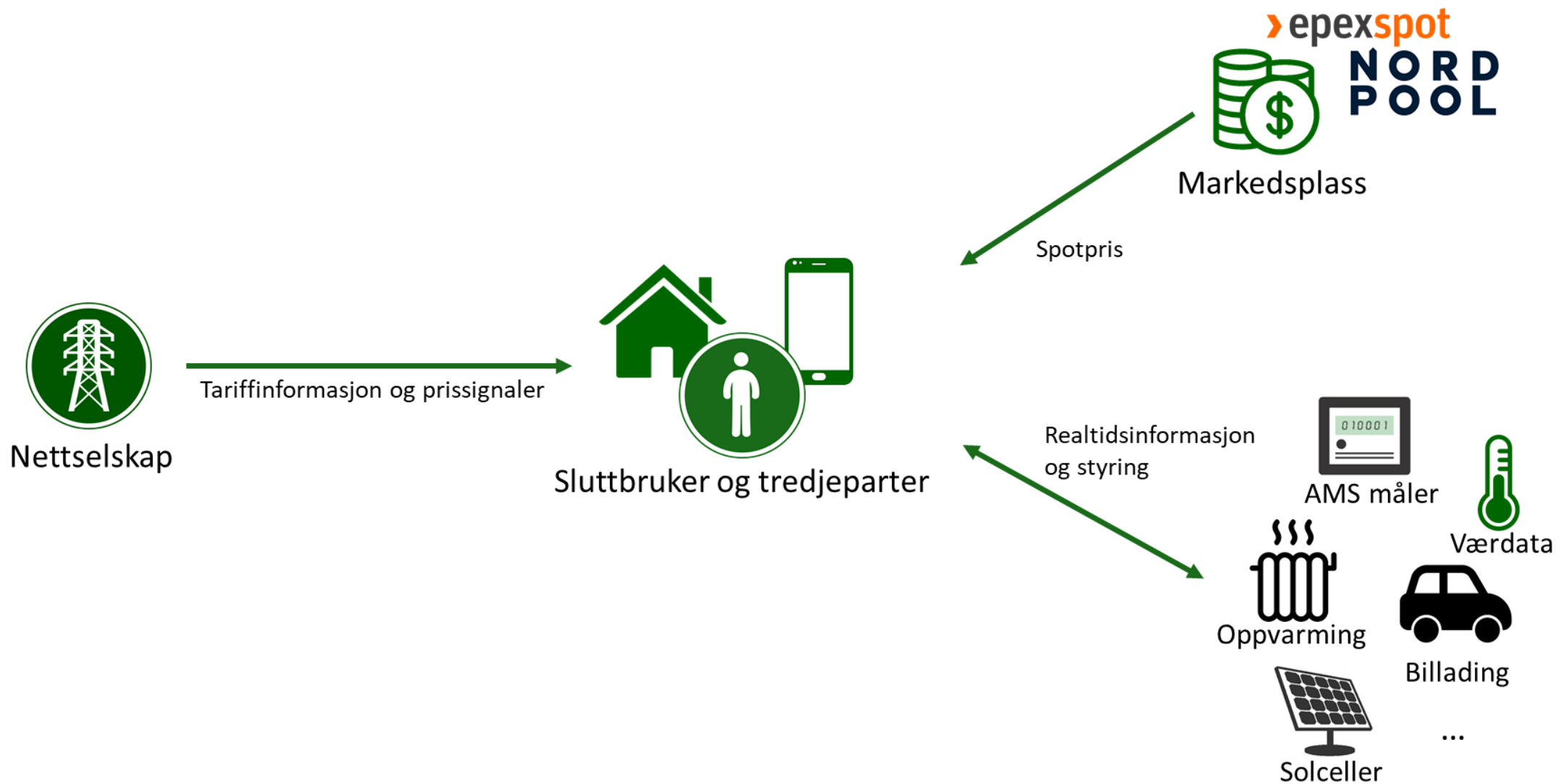
Sakstype:	Beslutning
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	

Bakgrunn for analysen

- En forutsetning for at sluttbrukerne skal kunne tilpasse sitt forbruk er at de har tilgang til all informasjon som er nødvendig, inkludert prissignaler i nettleien
 - Det er ikke definert i forskrift hvordan denne informasjonen skal kommuniseres
- I løpet av våren gjennomførte Systemstøtten for Ediel (SSE) sammen med bransjerepresentanter en analyse for å se på utvekslingen av tariffinformasjon i det norske markedet
 - Gruppen hadde representanter fra nettselskaper (Elvia, Agder Energi Nett), kraftleverandører (Lyse, Fjordkraft, Istad), tredjeparter (Entro) og systemleverandører (Hansen CX)
- Arbeidsgruppens formål var å anbefale en informasjons- og distribusjonsmodell for tariffinformasjon, samt å anbefale videre arbeid for implementering

Profesjonelle aktører er de viktigste mottakerne av informasjon



Hva er viktig for mottakerne

- Ønsker en standard som alle nettselskaper bruker
- Ønsker å vite koblingen mellom målepunkt og hvilken tariff målepunktet ligger på
- Ønsker å hente informasjonen ett sted
- Ønsker å bli varslet når det skjer endringer som berører de
- Ønsker enkel tilgangsstyring

Det er to typer informasjon som er interessant for markedet

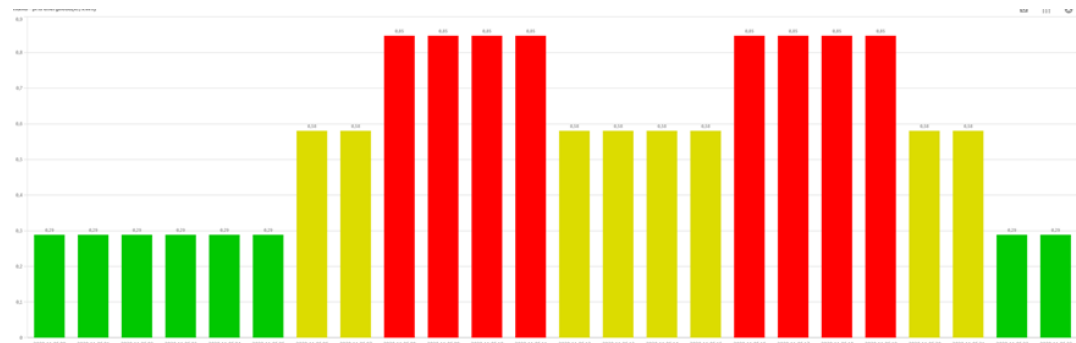
Komplett tariffinformasjon

- Tilsvarer nettselskapets prisliste
- Kan brukes til generell rådgiving og fakturakontroll

- Fasteledd: NOK 200,- per måned
- Energileddet har to priser i vinterhalvåret:
 - 0,45 kr/kWh på hverdager 07:00 - 17:00
 - 0,30 kr/kWh på hverdager 00:00 - 07:00 og 17:00 – 24:00, samt i helger og helligdager
- og en pris i sommerhalvåret: 0,30 kr/kWh

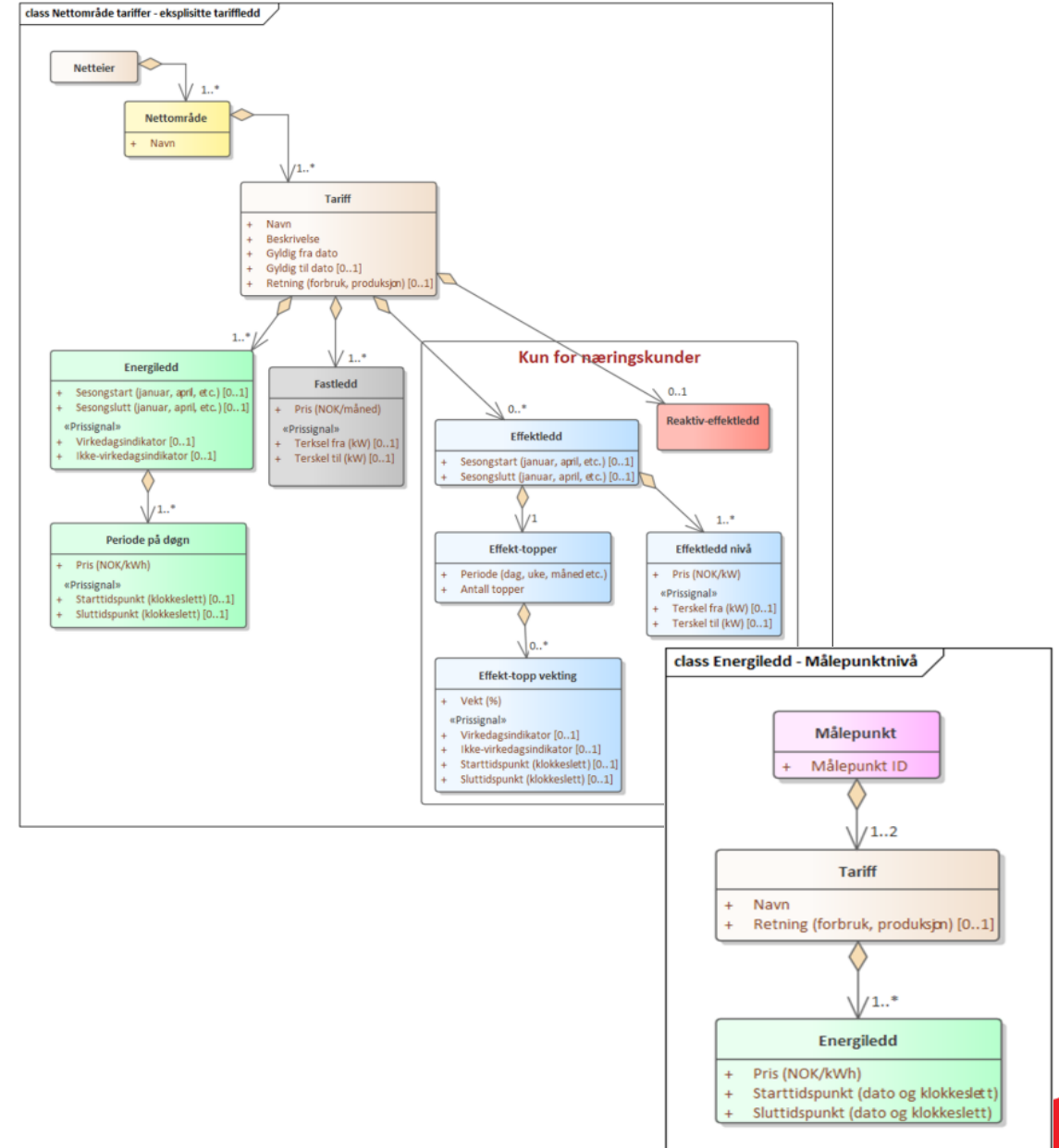
Eksplisitte prissignaler

- Kan kombineres med spotpris og annen informasjon for å direkte styre utstyr



Det må lages en standard for tariffinformasjon

- Arbeidsgruppen mener at hvis hvert nettselskap publiserer informasjon på sitt eget format vil det være et stort hinder i utviklingen av innovative tjenester
- Vi har derfor tatt frem informasjonsmodeller som kan brukes av alle nettselskap
- For å få størst nytte ut av informasjonen må den være koblet til målepunkt
 - Denne informasjonen bør ikke være åpent tilgjengelig



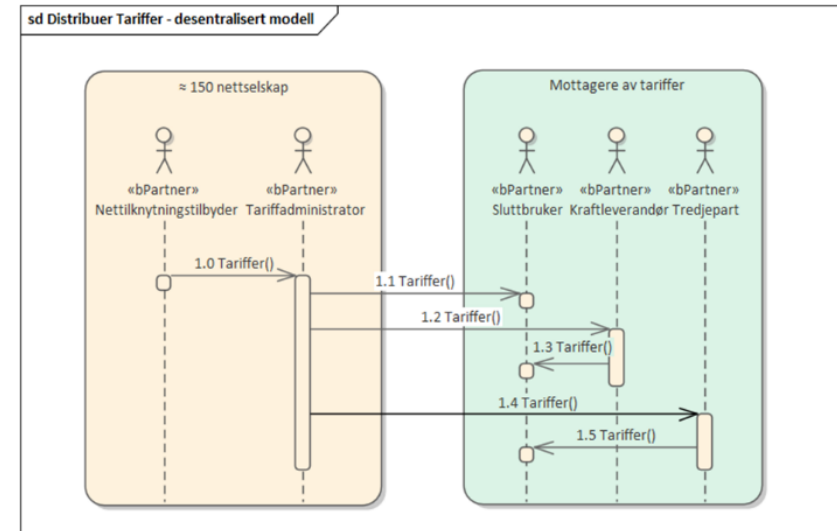
Behov for avklaringer rundt nåværende forskriftstekst

- I forskrift 302 § 13-5. fjerde ledd står det at husholdningskunder "skal som et minimum, få informasjon om innmating, uttak og **tilhørende nettleie på timebasis**... senest påfølgende døgn kl. 9.00"
- Vi tror bransjen har behov for at RME og OED tydeliggjør hva de mener med "tilhørende nettleie" og hva de forventer at nettselskapene publiserer før kl. 09.00.
- Nettleien skal ifølge forskrift 301 baseres på måleverdier i Elhub.
 - § 7-5. *Fakturering basert på måleverdier i Elhub*
*Nettselskap og kraftleverandør skal benytte målte og stipulerte måleverdier i Elhub ved avregning og fakturering av **nettleie** og kraftleveranse*
- Disse verdiene er tilgjengelige først kl. 09:00 påfølgende døgn. Dermed kan nettselskapet ikke ha faktisk nettleie ferdig utregnet til kl. 09:00.

Gruppen mener at det finnes to realistiske distribusjonsmodeller

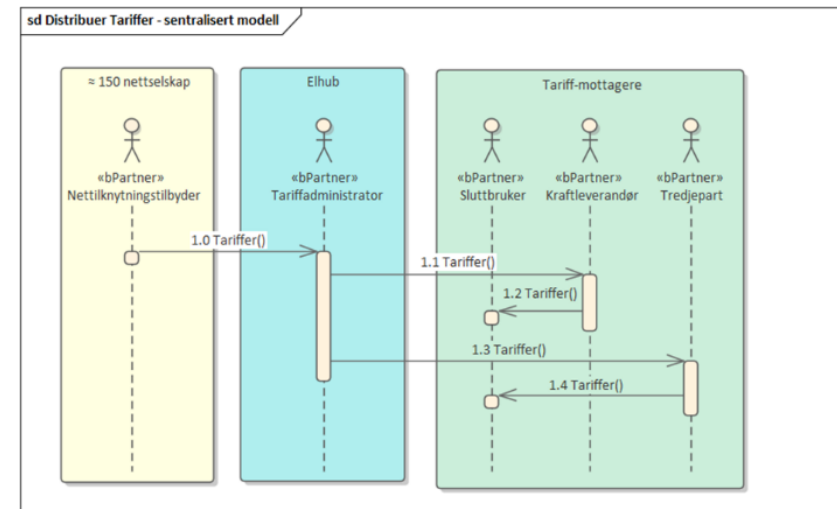
Direkte fra nettselskapet til markedsaktører

- Raskere realisering for enkelte nettselskaper
- Uavhengige sentral koordinering
- Avhengig leveringsevnen til systemleverandørene
- Drift og vedlikehold av løsningen legges til hver aktør



Gjennom Elhub

- Garantert lik datamodell, forretningsprosesser og tekniske grensesnitt
- Ett punkt for markedet å forholde seg til
- Dekker i større grad behovene til mottakerne
- Avhengig leveringsevnen til Elhub



Vurderinger rundt kostnader

- Gruppen gjorde en enkel vurdering av kostnader relatert til utvikling, drift og videreutvikling
- Hvis nettselskapene selv skal utvikle og drifte løsninger vil det sannsynligvis ha en høy kostnad for bransjen samlet
 - Hvert nettselskap må drifte tekniske løsninger som markedssaktørene henter informasjon fra
 - Det vil være krav til sikkerhetsløsninger som nettselskapene ikke nødvendigvis har på plass fra før
 - Mottakerne må koble seg til flere grensesnitt
 - Det vil dermed også i en slik modell være behov for koordinering og testing på tvers for å sikre at alle nettselskap implementerer compatible grensesnitt.
- Hvis Elhub står for distribusjon av informasjon til markedssaktørene vil det sannsynligvis ha en lavere kostnad for bransjen samlet
 - Eksisterende felles løsninger med høye krav til oppetid og etablert meldingsutveksling kan benyttes
 - Eksisterende koblinger mellom målepunkter og aktører kan benyttes for tilgangsstyring
 - Grunndata på målepunkt kan enkelt utvides med kobling til tariff
 - Det største utviklingsbehovet vil være relatert til funksjonalitet for å håndtere informasjon om tariffene og tidsserier med prissignaler

Innspill fra markedet



- Som kraftleverandør er det i dag veldig vanskelig å innhente informasjon om netteierne tariffer og vi mottar ikke varsling om endringer. Vi må dermed inn på hver enkelt netteiers nettside og tolke informasjonen der. Ved å bruke Elhub som standard datamodell vil man bruke en kanal som er kjent og som alle aktører allerede har tilgang til. - Ustekveikja

- Agder Energi Nett ønsker at Elhub skal ha en rolle i dette, viktig med fokus på kostnad i løsning.

- Fjordkraft er enig i det

- Det bør være en felles kilde for alle nettselskap, det vil være alt for krevende å koble seg opp mot mange netteier selv om de benytter samme API. - Tibber

Elhubs forslag til vei videre

Vi ønsker Bransjerådets tilslutning til at:

1. Det skal utarbeides en felles standard som alle nettselskaper skal følge
2. SSE får ansvar for å lede arbeid med å utarbeide og forvalte standarden
 - I arbeidet med standarden skal det dras nytte av arbeidet som Elvia og Digin har gjort på området dersom det er hensiktsmessig.
3. Inntil standarden er klar er det viktigste for nettselskapene å etablere tariffen og kommunisere denne til sine kunder via ordinær kundekommunikasjon. Nettselskapene bør ikke ta investeringer utover dette som ikke står seg over tid (eksempelvis store investeringer i funksjon for å vise gårsdagens nettleie innen kl 09 påfølgende døgn).
4. Elhub utreder i parallell forslag til implementering av en løsning i Elhub
 - Løsningsforslag
 - Kostnadsestimat
 - Leveransetid
 - Alternative finansieringsmodeller
5. SSE anbefaler løsning for informasjons- og distribusjonsmodell og forelegger dette for Bransjerådet

Saksnr.:	34-07
Saksnavn:	Valg av nytt bransjeråd 2022-2024

Sakstype:	Beslutning
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	
	1

- Dagens medlemmer av Bransjerådet ble valgt for perioden 2020-2021
- Strukturendringer og jobbendringer har medført at flere har fratrådt under denne valgperioden
- Ny sammensetning for valgperioden 2022-2024 skal velges og godkjennes på årets siste møte i desember
- Elhub foreslår som tidligere praksis at Bransjeorganisasjonene i samarbeid velger ut et representativt utvalg fra bransjen til medlemmer av Bransjerådet
- *Dokumentet; "Styringsmodell for samhandling mellom Elhub og markedsaktører "(Kap.4.4), gir kriteriene for valg av medlemmer til Bransjerådet:*

Medlemmene i Bransjerådet skal være representanter i ledende stillinger hos betalende aktører i Elhub.

Bransjeorganisasjoner som har betalende medlemmer i Elhub kan delta, men har da status som observatør.

Elhub administrerer sammensetningen av Bransjerådet, etter følgende kriteria (prioritert rekkefølge):

- 1. Minimum 50% av representantene skal representere nettselskaper*
- 2. Minimum 40% av representantene skal representere kraftleverandører.*
- 3. Det skal være en balansert representasjon fra store, mellom-store og små markedsaktører.*
- 4. NVE har mulighet til å utpeke 2 representanter.*
- 5. Samlet antall medlemmer skal være mellom 17-22 faste medlemmer. Observatører kommer i tillegg.*

Det skal oppnevnes et varamedlem for hver valgte medlem, og varamedlemmet skal representere samme aktørtype og størrelse.

- Tredjeparter:

Det ble besluttet ved forrige valg av medlemmene å ikke inkludere tredjeparter.

- Til diskusjon og beslutning:

- Er det fornuftig å inkludere 1-2 representanter for tredjeparter til å møtene i Bransjerådet ?
- Hva skal tilleggskriteriene være ift. å få valgt inn representanter som omfatter størst mulig del av tredjepartene ?

- Elhubs forslag til definering av tredjeparter i denne sammenheng:

Virksomheter som ikke avregner og fakturerer sluttbruker for strømleveransen, men som tilbyr sluttbruker andre tjenester, og som er en aktiv betalende brukere av Elhubs tjenester

- Elhub foreslår at Bransjeorganisasjonene i samarbeid kommer frem til 1-2 representanter for elhub brukergruppen "Tredjepart".

- Gjennomføring av neste bransjeråd som fysisk møte ?