

# elhub

Brukerforum 20-02

22.02.2020

Statnett SF, Oslo



# Brukerforumsaker og forbedringer - prioritert, under arbeid

Key	SaksID	Summary	Priority	Status	Fix Version/s
<a href="#">EI-335</a>	BF19/1-6	Simplified Daily metering values (list) reports with estimation codes	1	In implementation	R4.0.0 AD Juni 2020
<a href="#">EI-264</a>	BF19/1-6	Bedre aktørens mulighet til å analysere status for måleverdier i Elhub portal	1	In implementation	R3.0.0 DS2 Januar 2020
<a href="#">EI-364</a>	BF19/4-10	Kommunesammenslåinger 01.01.2020 - endringer og oppdateringer til og fra aktørene	1	In implementation	
<a href="#">EI-249</a>	BF19/1-16	Forbedre prosess for deaktivering av målepunkt med sluttbruker registrert	1	Ready for planning	
<a href="#">EI-250</a>	BF19/1-14	Justering i BRS-NO-611 etter erfaringer fra Go Live	2	In implementation	R4.0.0 AD Juni 2020
<a href="#">EI-351</a>	BF19/5-10	Rydde opp i avviksoppgjørene slik at man kun kan se de virkelige kjøringene i portalen	2	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020
<a href="#">EI-357</a>	BF19/6-7	Add support for both registration date (ext version time) and insert time in BRS-NO-313	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-263</a>	BF19/1-10	Utarbeide kriseberedsskapsplaner for tilfeller der nettselskapers måleverdiinnsending er nede	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-259</a>	BF19/2-6	Gjennomfakturering II: Videreforedling av dagens løsning for gjennomfakturering av nettleie via kraftleverandør	2	In implementation	
<a href="#">EI-260</a>	BF0-1	Definere regime for testdata i Exa2 fremover	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-378</a>		Slå sammen sending av produksjonsverdier til eSett, slik at vi sender aggregerte verdier for plusskunder	2	Design in progress	
<a href="#">EI-463</a>	BF20/1-5	Overgang til ny driftsleverandør for Elhub	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-369</a>	BF19/3-5	Forbedre informasjonen på fakturaen fra avviksoppgjøret	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-383</a>	BF20/1-6	Forbedre prosess for innflytting i inaktivt målepunkt	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-252</a>	BF19/3-10	Håndtering av innflytting tilbake i tid over hendelser	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-474</a>	BF19/4-9	Endring i Elhubs unikhets-sjekk for meldings-ID på innkommende meldinger	2	Design in progress	
<a href="#">EI-339</a>	BF20/1-7	Implementere valideringsregler for kontaktinformasjon til sluttbruker, og post- og anleggsadresser	2	Analysis in progress	
<a href="#">EI-230</a>	BF19/3-14	Håndtering av aktive målepunkter med forbruk uten sluttbruker registrert	2	Analysis in progress	

Bedret funksjonalitet for netteier (søk- og sorteringsmuligheter) for manglende eller feil intervall volumfra 27.01.2020

# Brukerforumsaker og forbedringer - prioritert, under arbeid

<a href="#">EI-299</a>	BF19/3-7	Tredjepartsforespørselbehandling	3	Analysis in progress	R4.0.0 AD Juni 2020
<a href="#">EI-162</a>	BF19/4-13	Gjør Anleggsbeskrivelse obligatorisk for produksjons- og kombinasjonsmålepunkter	3	In implementation	R4.0.0 AD Juni 2020
<a href="#">EI-325</a>		Utvekslingsdetaljer avviksoppgjør	3	Analysis in progress	R4.0.0 AD Juni 2020
<a href="#">EI-442</a>		Legge til mulighet for at resultatet i VMP Net consumption Larger customer kan bli produksjon	3	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020
<a href="#">EI-375</a>		Vise sluttbrukers kontaktinformasjon på målepunktet i portalen	3	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020
<a href="#">EI-306</a>	BF19/5-5	Gjøre Elhub klart til 15-min oppløsning	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-300</a>	BF19/3-7	ForetaksnummerPlugin	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-455</a>		Utveksling i bilde for balanseavregningsdetaljer	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-359</a>		Access for third party to metering values in not-settled metering point, incl adding end user	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-358</a>		Add support for additional recipients/parties for metering values in exchange points	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-355</a>		Instruks for varsling av forsinket måleverdiinnsending	3	In implementation	
<a href="#">EI-374</a>		Sum døgnverdi i Søk volum-fane i måleverdibildet til målepunktet	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-368</a>	BF19/5-9	Balanseansvarlige ønsker tilgang til totalt forbruk pr. MGA foregående døgn ("1196-meldingen")	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-184</a>		Improve traceability of message processing for metering values	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-251</a>	BF19/4-12	Håndtering av nettleieavtale til kunde fra husstand med opparbeidet gjeld	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-344</a>		Mulighet for nettselskap å følge opp plusskunder over 100kWh	3	Analysis in progress	
<a href="#">EI-267</a>		Gi markedet (balanseansvarlige) bedre mulighet til å se resultater fra beregninger før D+5 når de ligger i eSett	4	In implementation	R3.0.0 DS2 Januar 2020
<a href="#">EI-441</a>		Legge til Reaktive kanaler på utvekslingpunkt	4	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020
<a href="#">EI-367</a>		Legge til Beskrivelse (EIM: Installation description) i oversikt nabonett og utveksling	4	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020
<a href="#">EI-336</a>		Legge til mulighet for å eksportere data i "Kalkulasjon elsertifikatpliktig forbruk"	4	Analysis in progress	
<a href="#">EI-309</a>		Visning tilgangsinformasjon på målepunktoversikt plugin	4	Analysis in progress	
<a href="#">EI-303</a>		Virksomhetsrelaterte forbedringer Plugin	4	Analysis in progress	
<a href="#">EI-198</a>	BF20/1-8	BRS som kommuniserer informasjon om nye aktører/endringer av aktører til markedet	4	Analysis in progress	
<a href="#">EI-437</a>		Legge til nabonetts utvekslingsmålepunkt i Kompletthet volum	5	In implementation	R3.1.0 AM Februar 2020

D+2-rapportering til eSett er planlagt fra 27.01.2020

# Brukerforumsaker og forbedringer - prioritert, klar for arbeid

Key	SaksID	Summary	Priority
<a href="#">EI-449</a>		Oppgradere EIP til v8.6	2
<a href="#">EI-308</a>		Korrigerer av feil på kontrakter bakover i tid	2
<a href="#">EI-410</a>	BF19/6-11	Rapport som viser tap og forbruk på målepunkt uten kontrakt over en periode	2
<a href="#">EI-331</a>	BF19/3-11	Innføring av kryptering i supportkommunikasjon mellom Elhub og aktørene	3
<a href="#">EI-386</a>	BF19/6-10	Eksportere balanseavregningsdetaljer for mer enn en dag	3
<a href="#">EI-370</a>		Utvide portalversjon av BRS-NO-303 med historikk	3
<a href="#">EI-315</a>		Søkemuligheter plugin	3
<a href="#">EI-461</a>		MTMComputeSettlementBasisForGridArea should be called with Allow estimation = N when run from the portal	3
<a href="#">EI-421</a>		Rette opp filterering av søk etter VMP	3
<a href="#">EI-462</a>		Forbedre BRS-NO-601 utefra erfaringer siden Go Live	3
<a href="#">EI-328</a>		Fjerne postnummer fra avviksoppgjør siden og erstatte med kraftleverandør	4
<a href="#">EI-317</a>		Informasjon til tredjepart når tilgang trekkes tilbake	4
<a href="#">EI-312</a>		Tillat endring av mer målepunktinformasjon i BRS-NO-306	4
<a href="#">EI-302</a>		Løsning for å holde BRS-NO-611 tilgjengelig selv om Elhub er nede	4
<a href="#">EI-352</a>		Innfør validering av næringskode og forbrukskode	4

<a href="#">EI-271</a>		Egendefinert søkemulighet (tidsperiode) for timeverdier pr. målepunkt	4
<a href="#">EI-389</a>		Innfør valideringsregel for sluttbrukere under 18 år	4
<a href="#">EI-381</a>		Definere kjøreregler for hvordan kraftleverandører skal informere nettselskaper om telefonnummer for varsling gjennom Elhub	4
<a href="#">EI-372</a>		Vise kWh på y-aksen i balanseavregning	4
<a href="#">EI-349</a>		Utvid BlockedForSwitching til å også stoppe innflytting	4
<a href="#">EI-377</a>		Valideringsregel for Update i BRS-NO-622	4
<a href="#">EI-452</a>		Tydeliggjør sidenavn i Elhub Aktørportal som går på balanseavregning	4
<a href="#">EI-253</a>		Forbedre prosess for bytte av sluttbruker ID	4
<a href="#">EI-232</a>		Ikke tillat nåværende kraftleverandør å kjøre BRS-NO-301 hvis der er registrert et fremtidig leverandørskifte	4
<a href="#">EI-205</a>		Mulighet for å endre sluttbrukers organisasjonsnummer gjennom markedsprosess	4
<a href="#">EI-453</a>		Validering av innkommende BRS-NO-332 / tilbaketrekning bør ikke lage hull	4
<a href="#">EI-311</a>		Fjern unødvendig melding når BRS-NO-301 gjøres tilbake i tid og kraftleverandør har flere kontraktperioder	5
<a href="#">EI-343</a>	BF19/6-8	Epostnotifikasjon til netteier når nett ikke går i balanse D+2	5
<a href="#">EI-456</a>		Visning av prosentvis nettap i balanseavregningsgrunnlaget	5
<a href="#">EI-379</a>		Forbedret feilkode for ExtendedStorageMeteringValues i BRS-NO-622	5
<a href="#">EI-82</a>		Managed to add an end user without name in manual master data update	5
<a href="#">EI-176</a>		Sorteringsmuligheter på måleverdier inne på målepunkt	5

# Brukerforumsaker og forbedringer - til prioritering

---

Key	SaksID	Summary
<a href="#">EI-469</a>		Re-sequenser på tvers av BRS-NO-312 og BRS-NO-332 - meldinger
<a href="#">EI-458</a>		Automatisk tilgjengeliggjøring av aggregert statistikk
<a href="#">EI-467</a>		Rydde i teknisk gjeld etter ny balanseavregning
<a href="#">EI-468</a>		Gi ny netteier tilgang til informasjon om historiske markedsprosesser i nettområdet

# Brukerforumsaker og forbedringer - på vent

---

Key	SaksID	Summary	Priority	Status	Fix Version/s
<a href="#">EI-270</a>	BF19/4-17	Endre regimet for BRS-NO-317 - oppdatering og formidling av forventet årsforbruk	3	On Hold	

# BF20/1-1 Status fra aktørene og systemleverandørene i Brukerforum

---

- Hver aktør og systemleverandør forbereder tre viktige tilbakemeldinger om driften

# BF20/1-2 Gjennomgang av Elhub månedsrapport desember

---

- Teknisk tilgjengelighet:
  - 2 hendelser medførte driftsforstyrrelser. Begge skyldes manuelle konfigurasjonsfeil
- Noe nedgang i antall funksjonelle feil
- Noe nedgang i antall markedsprosesser
- Svak bedring i kvalitet på kontaktinformasjon
- Noe økning i kompletthet på D+1 og D+5. Stabil
- Markant nedgang i gjennomsnitt antall MGA som ikke gikk i balanse på D+5 og antall manuelle rekjøring av D+5
- Stabil kvalitet på måleverdier på D+5.
  - Andel endelig estimert går ned fra D+1 til D+5
  - Liten økning i måleverdier med status midlertidig
- Lav kvalitet på måleverdikorreksjoner – avviksoppgjør for desember ble kansellert
- Support:
  - Noe nedgang i antall saker
  - Noe økning i andel besvart innen 2 dager



# BF20/1-3 Gjennomgang av plan for planlagt nedetid fremover

Date	Planned down time (CET)	Purpose / scope / comment
26.01.2020	12.00 - 23.00	R3.0.0 Deferred scope drop 2
02.02.2020	17.00 - 21.00	IO- Maintenance
09.02.2020	12.00 - 21.00	R3.1.0
16.02.2020	17.00 - 23.00	IO - Maintenance
23.02.2020	17.00 - 23.00	IO - Maintenance
01.03.2020	12.00 - 21.00	R3.2.0
08.03.2020	12.00 - 21.00	
15.03.2020	07.00 – 23.00	Exadata quarterly patching
22.03.2020	17.00 - 23.00	IO - Maintenance
29.03.2020	17.00 - 23.00	IO - Maintenance
05.04.2020	12.00 - 21.00	R3.3.0
12.04.2020	12.00 - 21.00	R3.3.1 (SP24)
19.04.2020	17.00 - 23.00	
26.04.2020	17.00 - 23.00	
03.05.2020	12.00 - 21.00	R3.4.0
10.05.2020	12.00 - 21.00	
17.05.2020	17.00 - 23.00	
24.05.2020	17.00 - 23.00	
31.05.2020	17.00 - 23.00	
07.06.2020	12.00 - 21.00	R3.5.0
14.06.2020	12.00 - 21.00	R4.0.0
21.06.2020	11.00 – 22.00	Exalogic half yearly patching
28.06.2020	07.00 – 23.00	Exadata quarterly patching
05.07.2020	12.00 - 21.00	R4.1.0
20.09.2020	07.00 – 23.00	Exadata quarterly patching

- Planlagt arbeid markert i rødt medfører utvidet nedetid i forhold til regulære nedetidsvinduer. Vi ønsker tilbakemelding fra brukerforum dersom noen av disse aktivitetene ønskes replanlagt
- Tabellen viser teknisk planlagt nedetid. Vi vil i ekstern kommunikasjon legge på en margin - vi vil kommunisere at vinduet varer til kl 24

# BF20/1-4 Praksis for å pause meldingsprosessering i Elhub

---

- Bortsett fra BRS-NO-611 er markedsprosessene i Elhub asynkrone
- I normal drift vil Elhub prosessere meldinger og sende melding tilbake i løpet av noen minutter – i markedsdokumentasjonen har vi lagt til grunn lagt at dette skjer senest innen en time
- I noen tilfeller har vi behov for å pause prosessering av meldinger for å gjøre endringer i Elhub. Eksempelvis ved behov for korrigerende av data eller ved mindre konfigurasjonsendringer. Meldinger blir da korrekt mottatt og kvittert, men utsending av utgående meldinger blir forsinket
- Det er noen fordeler med å gjøre denne typen arbeid innenfor kontortid:
  - Full bemanning hos Elhub, Elhubs underleverandører og markedsaktører
  - Relativt god tid til å rette eventuelle feil før døgnskifte
- Hvilke konsekvenser har en "kort" pause (f.eks. opp til 2 timer) for markedsaktørene?
- Er det akseptabelt med "korte" pauser innen kontortid? Hvor går i så fall grensen for "kort"? Når er eventuelt alternative foretrukne vinduer?

# BF20/1-5 Overgang til ny driftsleverandør for Elhub

---

- Drift av Elhub skal i løpet av høsten 2020 overføres fra Accenture til Basefarm og Sysco.
- I den forbindelse er det planlagt en stegvis overgang som innebærer en svitsj- over av Elhub produksjonsmiljø fra site 1 til site 2 i **rundt 20.september 2020** og en overgang tilbake til site 1 i oktober 2020.
- Prosessen er under detaljplanlegging sammen med leverandør og er ikke inkludert i oversikt på forrige side
- Hver svitsj-over kan kreve utvidet nedetid og i den forbindelse behov for at markedsaktører bufferer meldingsutsending og gradvis debufferer i henhold til instruks
- Hvilke utfordringer ser brukerforum med dette?

# BF19/4-10 Kommunesammenslåinger

---

- Elhub oppdaterte kommunenummer på vår side 7. januar
- Bortsett fra noen få unntak har alle aktørene oppdatert sine databaser i løpet av uke 1, 2 og 3
- Pr. 21.01.2020 er følgende antall kommunenummer overskrevet i etterkant av oppdateringen:
  - Fakturaadresse: 35
  - Postadresse: 2376
  - Målepunktadresse: 3829
- I tillegg vet vi at det finnes nummere fra tidligere sammenslåinger som enda ikke er oppdatert av aktørene.
- Vi vil gjøre en analyse og kontakte de aktuelle aktørene direkte og sannsynligvis be dem om å oppdatere med normal meldingsutveksling

## BF19/3-14 Håndtering av aktive målepunkter med forbruk uten sluttbruker registrert

- Gjennomgang av prosedyre for utflytting
  - Er prosedyren god nok for å bli publisert og videre implementert i markedet?

## BF20/1-6 Forbedre prosess for innflytting i inaktivt målepunkt

---

- Gjennomgang av prosjektmandat og invitasjon til arbeidsgruppe
- Påmelding: <https://forms.gle/pforuZSooUdrz2iz7>

## BF20/1-7 Implementere valideringsregler for kontaktinformasjon til sluttbruker, post og anleggsadresser

- Gjennomgang av foreslåtte valideringsregler
  - Elhub etterspør innspill fra Brukerforum før vi går videre med estimering og eventuell implementasjon

## BF19/3-10 Håndtering av innflytting tilbake i tid over hendelser

---

- Gjennomgang av kost-nytteanalyse.
  - Er antagelsene om implementasjonskostnader og tidsbruk hos markedsaktørene rimelige?
  - Er Brukerforum enige i konklusjonene?



# BF 20/1-8 Ny BRS for informasjon om nye endringer av aktører i markedet

- Vi har fått innmeldt et ønske om å få automatisert innlegging/oppdatering av aktører i KIS systemene gjennom BRS
- Nye aktører registreres i Ediel. Epost sendes fra Ediel til aktørene om endring av GLN nummer.
- Hvordan brukes disse epostene i dag og dekker dagens behov?
- Hvor mye tid brukes i dag for vedlikehold av aktører i KIS systemene?
- Hva er nytten av en ny BRS, trenger dere dette? Eller finnes det andre løsninger for å dekke behovet?

## Kommende endringer på Ediel Portalen.

Endringer som trer i kraft fra 19.01.2020

Hjartdalkraft AS (GLN: 7080010000897)

Ny meldingsfunksjon Elhub - Query (QRY)

Felt	Verdi
CSP	Embriq
Juridisk motpart (GLN)	7080010000897
Fysisk motpart (GLN)	7080003658616

Mvh. Systemstøtte for Ediel

NB! For fullstendig teknisk informasjon om denne endring, se alle involverte aktører på [www.ediel.no](http://www.ediel.no).

## Kommende endringer på Ediel Portalen.

Endringer som trer i kraft fra 24.01.2020

Fosenkraft Energi Ny AS (GLN: 7080010000842)

Ny meldingsfunksjon Elhub - BalanceSupplier (DDQ)

Felt	Verdi
CSP	Fjordkraft AS
Juridisk motpart (GLN)	7080010000842
Fysisk motpart (GLN)	7080005051484

# BF19/3-6 Ny nettapberegning

---

- Søndag 12.01.2020 ble måten Elhub regner ut nettap og JIP oppdatert
  - [Nyhetssak](#)
  - [Dokumentasjon](#) (Under Utrekning av innmating, nettap og JIP i nettområde)
- Viktigste endringer
  - Nettap vil ikke lenger skaleres opp fra det det ble utregnet som met nettapformelen
  - JIPen vil ikke lenger regnes ut negativ i timer med litt ubalanse
  - En sesongjusteringsfaktor vil sørge for riktigere justering av JIP om sommeren og vinteren
  - Hvilken nettapsmetode som brukes er basert på logikk (Stor/Liten JIP)
- Etter 3 dager med ny nettapberegning ser vi:
  - JIPen har økt med 25-35% (26% for 08.01 og 31% for 09.01)
  - Nettapet har minket med 10%
  - Ingen nett går lenger i status feilet etter D+1
- Man kan enkelt justere JIP og nettap i sitt nettorådet ved å justere nettapsparemetrene. Vi anbefaler alle netteiere å gå inn å se på resultatene fra de nye balanseavregningene (Fra bruksdøgn 8.01.2020)
- For bruksdøgnene 08.01 – 11.01 kan man sammenligne resultatene før og etter ny nettaputregning ved å velge versjon

# BF10/1-9 Måleverdier og beregninger – Kommende funksjonalitet

---

Endringsforslag vi jobber med. Prioriteres opp mot hverandre, andre endringer i systemet og andre endringer som ikke påvirker markedsaktørene

- OA-041 – Måleverdirapport med kvalitetskode
  - Feilsøkingshjelp for nett. Kvalitetsforbedrer
- OA-042 – Inkludere utveksling i rapporten Avviksoppgjørdetaljer
  - Lettere å få fullstendig oversikt over oppgjøret for et nettavregningsområde
- OA-052 – Tilgang til måleverdier for utvekslingsmålepunkt for netteier som ikke eier målepunktet
  - Bedre mulighetene til å få balanse i eget nett
- OA-055 – Tilgang til måleverdier for ikke-avregnede målepunkt for tredjepart
  - Mulighet for tredjepart til å følge opp bla. målepunkt i VMP og kontrollmålepunkt
- OA-057/BF19/5-9 – Sende ut LS01 (tap) og SE02 (sum innmating) til balanseansvarlig med BRS-NO-502
  - Hjelp balanseansvarlige med å forbedre prognoser
- OA-060/BF19/6-7 – Legge til Insert time for utgående BRS-NO-313
  - Tydeliggjøre hvilken versjon av måleverdiene som er gjeldende gitte tidspunkt, for eksempel i balanseavregningsgrunnlag/avviksoppgjør
- OA-061/BF19/6-11 – Oversikt over historisk utvikling av nettap og forbruk på målepunkt uten kontrakt
  - Vil vise hvordan nettapet forandrer seg gjennom året, og hvordan korrigeringer på måleverdier påvirker det endelig utregnede nettapet
- OA-062 – Aggregere plusskundeproduksjon som rapporteres til NECS
  - Forenkle administrasjonen av plusskunders grunndata ifm. rapportering til eSett. Redusere sann. for feil

# BF20/1-10 Sperret adresse og kraftleverandører

---

- Info oppdatert på <https://elhub.no/personvern-og-sikkerhet/handtering-av-sluttkunder-med-sperret-adresse/>
- Kunder som ringer og ber om strømvtaale og oppgir at de har sperret adresse:
  - Kunden skal be om at målepunktID også legges i tilknytning til postadresse, slik at målepunktID vises i konvoluttvindu ved postforsendelse av faktura og andre brev
  - Kunden må opplyse/ bekrefte at kundeforhold hos nettselskapet er opprettet via politi og deretter lokalt nettselskap i samarbeid med politiet. Dersom dette ikke er gjort, er det ikke sikkert kunden har fått opprettet nettleieavtalen korrekt, og kunden må henvises tilbake til disse instansene før avtale om kraftleveranse kan inngås.
- Veileder er under arbeid (til godkjenning hos Kripos), tenkt distribuert til kraftleverandører som har aktuelle kunder
  - **Registrering av kundeforhold (kunder med sperret adresse kan ikke slås sammen under samme kundebegep)**
  - Kredittsjekk
  - Fakturering
  - Purring/ inkasso
  - Ugradert dokument, men veileder kan brukes internt med varsomhet; skal ikke publiseres på internett, i sosiale media eller tilsvarende
  - Tenkes tilsendt ved henvendelse til [post@elhub.no](mailto:post@elhub.no)

# BF10/1-11 Status pr. 15.01.2020 på oppgradering til EHF 3.0 i Gjennomfakturering

---

- Oppdatering av veileder og eksempelfiler på gjennomfakturering avdekket i desember 2019 ytterligere to endringer fra EHF 2.0 til 3.0 som man ikke hadde sett konsekvensene av
  - Gjennomfakturering slik det da var spesifisert fra DigDir ville med stor sannsynlighet ikke fungere for kraftbransjen
- Grunnet nært forestående årsoppgjør, ønsket og fikk SSE avklart en utsettelse av stenging av EHF 2.0 fra 1. januar 2020 til "en gang tidlig i Q1-2020", for å utarbeide dokumentasjon og implementere nødvendige endringer
  - Planlegges ferdig implementert i bransjen medio mars
- Nye eksempelfiler er under utarbeidelse sammen med DigDir og kraftbransjen (egen ekspertgruppe Gjennomfakturering, under Brukerforum)
  - Ekspertgruppemøte med bransjen uke 4/5 for avstemming av eksempelfiler, veileder og konsekvenser av endringene, herunder tidsplan
  - Endringene ønskes testet mellom aktører, SSE tar initiativ til dette
- SSE og Elhub legger nå opp til et mer dedikert produkteierskap for Gjennomfakturering i SSE, søker å leie inn fast teknisk kompetanse på området EHF og inngår et tettere samarbeid med DigDir
  - NVE har signalisert fortsatt bruk av dagens EHF-baserte gjennomfaktureringsmodell, dog med mulig revisjon av enkelte elementer i premissene (KPMG-rapporten)

## Vedlegg: Tentativ tidsplan for revisjon Gjennomfakturerings (EHF 3.0-oppgredning)

Aktivitet	Desember		Januar					Februar			Mars					
	Uke 51	52	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Avklaring om faktisk utsettelse på stenging av EHF 2.0																
Avklaring om kjøring på både 2.0 og 3.0 i aksesspunktene (Evry og Compello)																
Informasjon til markedsaktører inkl. systemleverandører registrert i Edielportalen																
Info til Bransjerådet og NVE, basert på det som legges ut til markedsaktørene																
Invitere til ekspertgruppemøte uke 4 eller 5, en tentativ framdriftsplan for oppgraderingen vedlegges eller ettersendes, sammen med eksempelfiler.																
SSE etablerer tidsplan for overgangen, hensyntatt utarbeidelse av filer, testing og installasjon hos aktørene																
Utkast til XML-filer fra SSE til DigDir for syntax-verifisering																
SSE setter opp og formidler utkast til energiveileder og eksempelfiler til ekspertgruppa																
Ekspertgruppemøte med gruppen fra Gjennomfakturerings II																
Etterarbeid med Difi for ferdigstilling av veileder (ENG, og NO på Edielportalen), eksempelfiler og validator																
Veileder for energisektoren + eksempelfiler og validator tilgjengelig (på vefa.difi.no og Edielportalen/ Elhub.no)																
(Samarbeidsmøte SSE og DigDir)																
Frysperiode årsoppgjør hos aktørene																
Systemtilpasning KIS-leverandører, inkludert testing sending fra KIS, formidlig og mottak inn i KIS																
Systemtilpasning Aksesspunkt-leverandører?																
Frysperiode januar-fakturerings hos aktørene																
Frysperiode februar-fakturerings hos aktørene																
Ferdig installasjon hos markedsaktører som gjennomfakturerer																
Bekreftelse på implementering til aksesspunkt-leverandører (evt. også DigDir)																

Det tas forbehold om enkelte justeringer i frysperioder og test/ installasjon hos aktørene etter ekspertgruppemøte uke 4 el. 5.

# BF20/1-12 Forbedre kapasitet på meldingsmottak i Elhub

---

- Produktstrategisk Råd i CGI har meldt inn ønske om å forbedre kapasitet på Elhubs meldingsmottak. Bakgrunn er erfaring av at Elhub ikke har kapasitet til å håndtere store mengder meldinger og at aktørene derfor pålegges kostnader for å regulere trafikken inn til Elhub
- Elhub er dimensjonert på bakgrunn av lastmodeller for "normal" trafikk – lastmodellene er tidligere blitt forelagt ekspertgruppen
- Spørsmål
  - Hva bør Elhub dimensjoneres for?
  - Hva er viktigst; holder det at store mengder meldinger tas i mot men at prosessering tar tid eller er det viktig at de også prosesseres raskt?

## BF 19/4-9 Endring i Elhubs unikhets-sjekk for meldings-ID på innkommende meldinger

- Fra brukerforum 26.09.2019:
  - I dag gjøres det unikhets-sjekk over "all tid". Elhub ønsker endre dette til kun et "sliding window" på 3-6 måneder tilbake i tid. Vil dette skape noen problemer for dere?
  - Ikke noe problem for Hansen
  - CGI tar en runde internt
  - **Hjemmelekse:** Hvis noen har innvendinger mot denne endringen, gi tilbakemelding til [post@elhub.no](mailto:post@elhub.no) innen 9. oktober 2019
- Vi har ikke fått noen innvendinger i ettertid
- Vi vil om kort tid starte å slette meldings-id loggen etter 3 måneder
- Vi vurderer å droppe unikhets-sjekk for pollemeldinger. Ser dere noen utfordringer med dette?



# BF20/1-13 Presisering av VEE guiden vedrørende midlertidige måleverdier

---

- Forslag til presisering:
  - *Siden en ikke kan oppdatere verdien uten at status er endret vil det kunne være måleverdier med status «midlertidig» også etter D+5, i de tilfellene nettselskapet ikke har klart å få inn måleverdier innen fristen.*

# Eventuelt

---

- Løsning for å dele informasjon / dokumentere brukerforumsaker på ekstern Confluence
  - Vi ønsker en pilotgruppe
- Elhub kundetilfredshetsundersøkelse desember 2019