

elhub

Bransjerådsmøte 32

24.03.2021

Kl.13.00-16.00

[Bli med i Microsoft Teams-møte](#)

Agenda:

Sak nr.	Sak	Sakstype	Saksfremstiller	Tid (ca.)
32-01	Referat og aksjoner forrige møte	Orientering	Elhub	10 min
32-02	Status Elhub drift -Årsregnskap 2020 -Driftsstatus -Hovedpunkter Markedsrapporten -Sikkerhetsstatus fra Elhub CISO -Status 15 min prosjektet - Markedsimplementering og forberedelser til deadlines/milepæler for markedsaktørene -Prosjekt Optimus	Orientering	Elhub	60 min
32-03	Saker fra Brukerforum • Flytteprosessen - løypemelding • Distribusjon av effekttariffer - informasjon om oppstart av arbeidsgruppe. Mandat for arbeidsgruppen som legger frem en anbefaling i bransjerådsmøtet 10.06	Orientering	Elhub	20 min
32-04	Status Aktører – ca. 2 min. per aktør	Orientering/ Diskusjon	Medlemmer	20 min
32-05	Siste nytt fra RME - Orientering om dialogen med Folkeregisteret	Orientering/ Diskusjon	RME	20 min
32-06	Saker fra Bransjen: 1) Kan Elhub være regulert kraftleverandør på leveringsplikt for hele landet eller eventuelt den kraftleverandøren de setter dette bort oppgaven til? 2) Kan Elhub ta ansvar for avgiftsrapportering sentralt på både forbrukeravgift og Enova?	Orientering/ Diskusjon	Distriktsenergi	20 min
32-07	Diskusjon om <i>NVE rapport RME EKSTERN RAPPORT Nr. 5/2021 Tiltak for et effektivt sluttbrukermarked for strøm</i> <i>Orientering fra RME om anbefalingen " om å splitte fakturering av kraft og nettleie."</i>	Diskusjon	Distriktsenergi	20 min
	Eventuelt			10 min

Saksnr.:	32-01
Saksnavn:	Referat og aksjoner fra sist

Sakstype:	Orientering/Godkjenning
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	ingen

Åpne aksjoner

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-072	Bransjeorganisasjonene utarbeider en kort veileder for sluttkunder angående flytting; varsling ved utflytt, info om hvem som flytter inn, valg av kraftleverandør og risikoen for stenging.	UM	06.02.2020	10.12.2020	Åpen
B-049	Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale	UM	21.03.2018	26.08.2020	Åpen

Saksnr.:	31-02
Saksnavn:	Status: Elhub drift

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	17 neste sider

Status Elhub Drift

Status Elhub drift

- Årsregnskap 2020
- Driftsstatus
 - Hovedpunkter Markedsrapporten
- Sikkerhetsstatus fra Elhub CISO
- Status 15 min prosjektet
 - Markedsimplementering og forberedelser til deadlines/milepæler for markedsaktørene
- Prosjekt Optimus

Årsregnskap 2020



RESULTATREGNSKAP	Note	2020	2019
<i>(Beløp i tusen kr)</i>			
Driftsinntekter regulert virksomhet	2, 10	263 643	325 265
Andre driftsinntekter	2, 10	2 427	2 306
Sum driftsinntekter		266 069	327 571
Lønns- og personalkostnader	6,9	38 828	28 549
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	4	65 004	60 957
Andre driftskostnader	4,6,10,11	129 790	74 133
Sum driftskostnader		233 621	163 639
Driftsresultat		32 448	163 932
Finansinntekter		467	1 170
Finanskostnader	10	8 195	11 172
Sum finansposter		-7 728	-10 002
Resultat før skattekostnad		24 720	153 929
Skattekostnad	5	5 442	33 913
Årsresultat		19 278	120 017
Disponeringer og overføringer:			
Overføring annen egenkapital	8	19 278	120 017
Sum disponeringer og overføringer		19 278	120 017

Redegjørelse for årsregnskapet

Årsregnskapet for 2020 viser inntekter fra regulert virksomhet på 263,6 millioner kroner. Årets resultat ble et overskudd på 19,3 millioner kroner mot et overskudd på 120,0 millioner kroner i 2019. Resultatet i 2019 er påvirket av en engangseffekt knyttet til oppstart av inntektsføring av fremtidige inntekter knyttet til dekning av regulerte inntekter under RMEs avkastningsgulv i 2020.

Samlet kontantstrøm fra driften i 2020 utgjorde 61,9 millioner kroner, mens driftsresultat i samme periode utgjorde 32,4 millioner kroner. Differansen knyttes i hovedsak til avskrivninger, nedgang i annen kortsiktig gjeld og inntektsføring av gebyrinntekter under inntektsgulv og oppstartskostnader.

Regulerte inntekter

Elhubs inntekter er regulert av RME gjennom Avregningskonsesjonen. Dette innebærer innkreving av gebyrer fra nettselskapene og kraftleverandørene som i tillegg til å dekke Elhubs kostnader, skal sikrer Elhub en rimelig avkastning i henhold til reguleringen fra RME. Gebyrene beregnes for perioder på tre år, slik at inntektsnivået i treårsperiodene forandrer seg lite. Første periode er fra datahuben ble tatt i bruk i februar 2019, pluss treårsperioden 2020-2022.

I samsvar med avregningskonsesjonen vil RME beregne et inntektstak og et inntektsgulv for hver gebyrperiode, som vanligvis er tre år. Dersom faktiske gebyrinntekter er høyere enn taket vil fremtidige gebyrinntekter reduseres og det avsettes i regnskapet for merinntekten. Dersom faktiske gebyrinntekter er lavere enn gulvet vil fremtidige gebyrinntekter økes og mindreinntekt inntektsføres. For 2020 er det beregnet en mindreinntekt på 34 millioner kroner som er inntektsført.

Balanseoppstilling



BALANSE	Note	31.12.2020	31.12.2019
(Beløp i tusen kr)			
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Andre immaterielle eiendeler	4	505 329	492 352
Varige driftsmidler	4	39 759	45 878
Anlegg under utførelse	3	23 312	32 790
Sum anleggsmidler		568 400	571 019
Omløpsmidler			
Kundefordringer	10	6 039	5 014
Andre fordringer		29 153	21 117
Mindreinntekt gebyrer	2	179 095	144 643
Bankinnskudd	7	2 235	60 608
Sum omløpsmidler		216 522	231 381
Sum eiendeler		784 922	802 401
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	8	100 000	100 000
Overkurs	8	103 327	103 327
Annen egenkapital	8	124 090	104 812
Sum egenkapital		327 417	308 139
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	5	35 068	29 626
Pensjonsforpliktelser	9	1 449	1 628
Langsiktig rentebærende gjeld	10	272 000	306 000
Sum langsiktig gjeld		308 517	337 254
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	10	100 092	124 416
Leverandørgjeld	10	12 503	14 279
Skyldig offentlige avgifter		7 024	4 915
Annen kortsiktig gjeld	10	29 369	13 397
Sum kortsiktig gjeld		148 988	157 008
Sum gjeld		457 505	494 262
Sum egenkapital og gjeld		784 922	802 401

Netto kontantstrøm til investeringer utgjorde 62,4 millioner kroner i 2020 og knyttet til videreutvikling av datahuben. Netto kontantstrøm brukt på finansiering i 2020 utgjorde 57,9 millioner og ble benyttet til nedbetaling av rentebærende gjeld til Statnett SF.

Selskapet har ved årsskiftet en bankbeholdning på 2,2 millioner kroner mot 60,6 millioner kroner i 2019. Nedgangen i likviditet skyldes blant annet overgang til konsernkontoordning i Statnettkonsernet. Anleggsmidler utgjorde 568 millioner kroner ved utgangen av 2020 mot 571 millioner kroner året før. Anleggsmidlene er i hovedsak knyttet til aktiverte verdier knyttet til utviklingen av datahuben og standard programvare som avskrives, samt anlegg under utførelse.

Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld til Statnett SF utgjorde 372 millioner kroner ved utgangen av 2020, mot 430 millioner kroner ved utgangen av 2019.

Elhub AS har en egenkapital på 327 millioner kroner som utgjør 41,7% av totalkapitalen ved utgangen av 2020. Ved utgangen av 2019 hadde selskapet en egenkapital på 308,1 millioner kroner som utgjorde 38,4 % av totalkapitalen. Selskapets totalkapital blitt redusert fra 802 millioner kroner i 2019 til 785 millioner kroner ved utgangen av 2020. Styret og ledelsen vurderer at egenkapital og likviditeten er forsvarlig.



Trusselbildet holdes fortsatt på gult da NSM og KraftCert rapporterer om fortsatt økt aktivitet tilknyttet de siste tiders hendelser og at flere bedrifter er rammet også i kraftsektoren.

Definisjon av trusselbilde

Grønn: Normalt trusselnivå, betyr ikke at trusselen er lav, men viser den konstante trusselen mot Elhub/Statnett

Gul : Kjente kampanjer rettet mot Elhub/Statnett eller sektoren generelt

Rød : Statnett / Elhub er utsatt for direkte og målrettede angrep



Det rapporteres GULT på sårbarhet, noe opp fra sist. Vi fortsatt har en del sårbarheter som må utbedres i vår infrastruktur og som det tar tid å fjerne. Det er etterslep på versjonsoppgradering i software som Elhub systemet kjører på

Definisjon av sårbarhet

Grønn: Normal status, betyr ikke at vi ikke har sårbarheter i vår infrastruktur, men de håndteres som en del av de normale operasjonen

Gul: Det er oppdaget sårbarheter i vår infrastruktur som må utbedres, og som påvirker vår evne til å stå i mot eventuelle angrep (krever egne tiltak)

Rød :Kjente sårbarheter som kan utnyttes til et målrettet angrep på kritisk infrastruktur / sentrale styringssystemer

Angrepsvektor

- E-post ansees fortsatt som den største trusselen i forhold til en evt. infisering av vår infrastruktur.
- Supply chain attack
- Ny leverandør for IT drift og egen applikasjonsdrift
- Bruk av ikke-godkjente PC'er

Aktiviteter siste periode

- Phising simulering
- Patching av Elhub systemet
- Overordnet ROS på OCI (Oracle Cloud)

Aktiviteter neste periode

- Patching av Elhub systemet
- ROS OpsGenie
- Penetrasjonstest av Statnett utvikler PC (in-tune maskiner)



MARKEDSRAPPORT

Februar 2021

OPPSUMMERING

Elhub månedsrapport beskriver status på driften av Elhub hver måned. Denne utgaven beskriver driften i februar 2021.

- Tilgjengelighet Elhub kjernesystem var 99,9%. Det var flere uplanlagte driftsforstyrrelser enn normalt
- Antall profilavregnede målepunkter ble redusert fra 74 000 til 73 000
- Det var en oppgang i leverandørskifter fra 69 000 i januar til 83 000 i februar, som er det høyeste månedsantallet registrert i Elhub. Antall innflyttinger og utflyttinger gikk noe ned
- Den positive trenden på datakvalitet for sluttbrukers kontakt-informasjon fortsetter
- Datakvalitet for anleggsinformasjon er stabil
- Det ble planlagt og gjennomført 10 strukturdataendringer
- Kompletthet på måleverdier for forbruk gikk en del ned på D+1 men var høy på D+2 og rekordhøy på D+5. Kvaliteten på mottatte måleverdier ligger noe under kravene for Produksjon og Utveksling, både på D+2 og D+5. Samtidig er trenden positiv. Antall MGA'er som oppnår godkjenning var noe økende på D+1 og D+2 men stabil på D+4. Antall manuelle rekjøringer av balanseavregningsjobber fortsetter å falle
- Vi mottok totalt 685 skriftlige suppothenvendelser. 81% av sakene vi mottok ble besvart innen 2 arbeidsdager
- Daglig leder i Elhub, Tor Bjarne Heiberg, blir fra juni å finne som konserndirektør for Digitalisering og IT i Skagerak Energi. Han vil fortsette som daglig leder i Elhub frem til 1.6.2021

INNHold

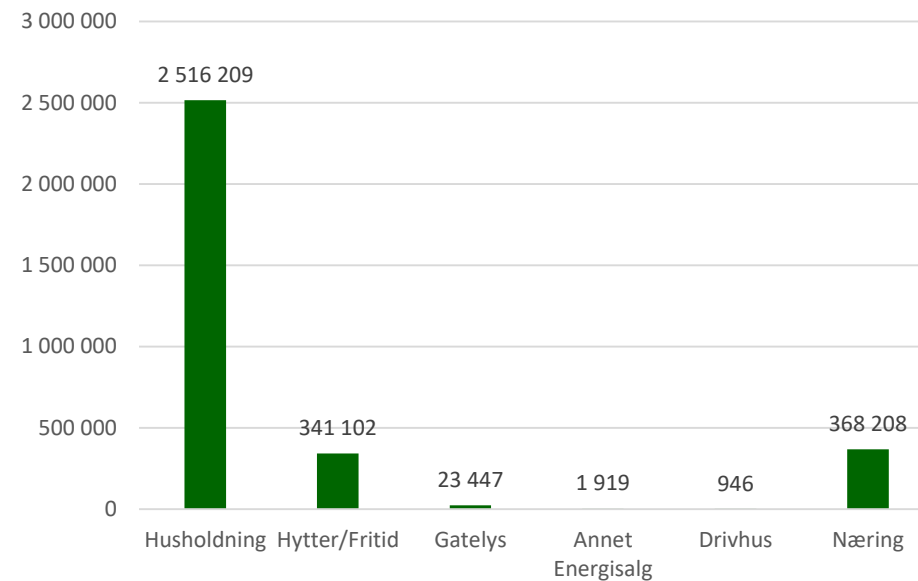
1. Innledning og markedsoversikt
2. Tilgjengelighet og funksjonelle feil
3. Markedsprosesser og datakvalitet
4. Måleverdier og beregninger
5. Support

MARKEDSOVERSIKT

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

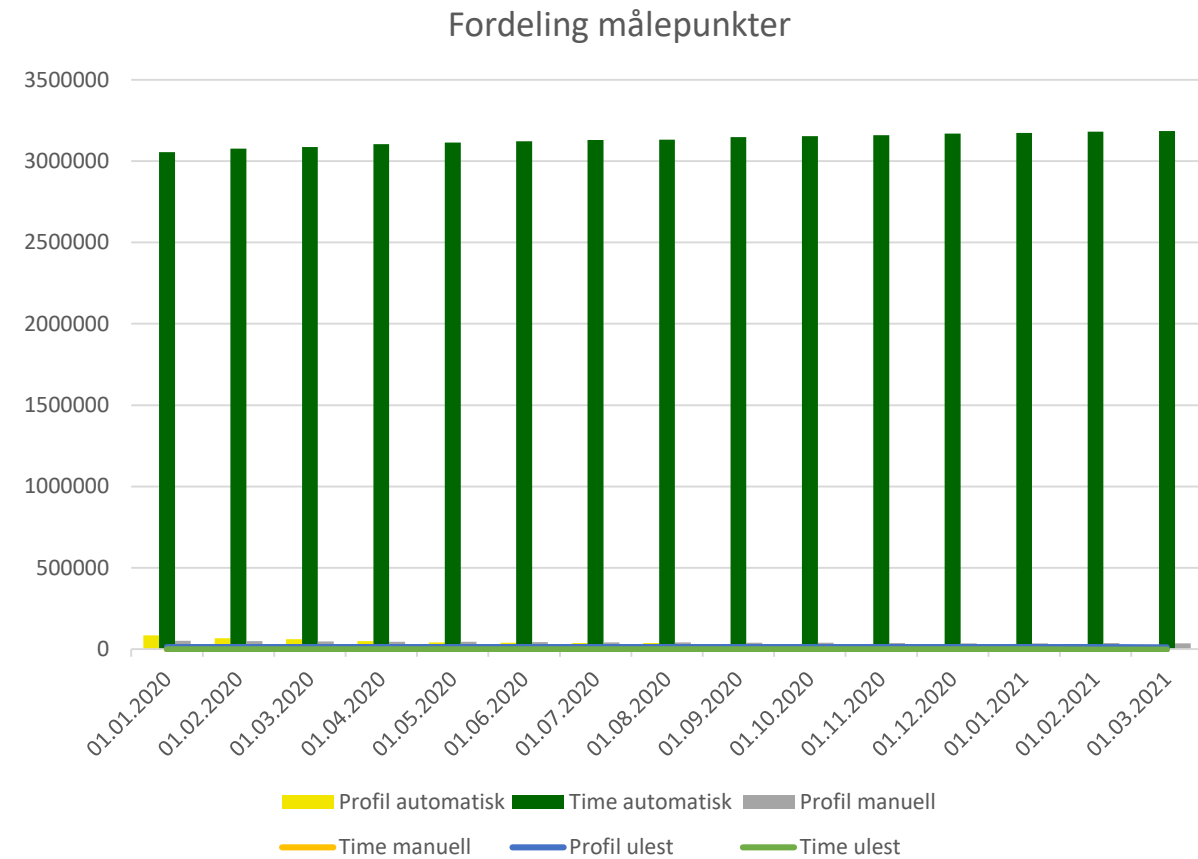
Kategori	November	Desember	Januar	Februar
Antall nettområder (eks subnett)	306	306	310	311
Antall aktive nettselskap	139	139	139	137
Antall aktive kraftleverandører	165	163	161	161
Antall aktive tredjeparter	30	31	34	33
Antall målepunkter	3 372 816	3 384 002	3 387 808	3 393 924
Antall aktive målepunkter	3 244 761	3 254 214	3 258 656	3 262 594
Antall aktive timesavregnede forbruksmålepunkter	3 159 258	3 167 219	3 173 529	3 178 886
Antall aktive profilavregnede forbruksmålepunkter	74 529	75 891	73 855	72 432
Antall aktive kombinasjonsmålepunkter	6 622	6 730	6 816	6 901
Antall aktive produksjonsmålepunkter	1 713	1 723	1 731	1 734
Antall aktive utvekslingsmålepunkter	2 067	2 075	2 054	2 063
Antall aktive tilknytningsmålepunkter for subnett	571	575	579	573
Antall aktive målepunkter med leveringspliktig kontrakt	70 151	70 465	67 893	66 375
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt	9 806	10 785	10 064	10 406
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 7 - 30 dager			2 071	2 277
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 30 dager+			3 389	3 505

Diagrammet viser målepunkter med aktive kontrakter fordelt på næringskode ved utgangen av måneden.

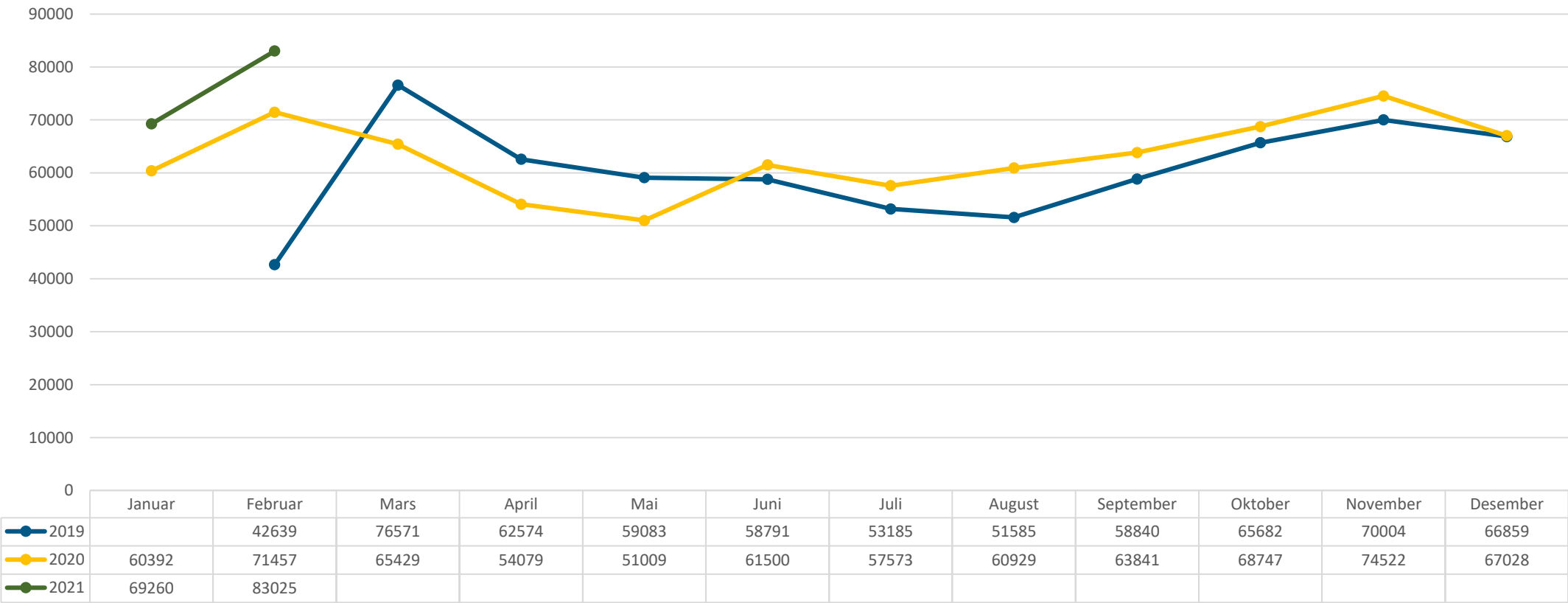


UTVIKLING MÅLERTYPER, AVREGNINGSMETODE OG INNSAMLINGSMETODE

Dato	Profil automatisk	Time automatisk	Profil manuell	Time manuell	Profil ulest	Time ulest
01.01.2020	85 087	3 054 198	51 185	674	14 497	148
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



ANTALL FULLFØRTE LEVERANDØRSKIFTER PER MÅNED



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

Datakvalitetskrav grunndata 2021

Kompletthetskrav – Krav om at feltet SKAL ha innhold

Kvalitetskrav – Krav om at innholdet i feltet er i tråd med Elhubs formatkrav

Målepunktsinformasjon

Kompletthetskrav	Mål 2021	1.3.2021
Antatt årsforbruk for forbruks- og kombinasjons-målepunkt	99,9%	99,98%

Kvalitetskrav	Mål 2021	1.3.2021
Anleggsadresse	100%	99,63%

Sluttbrukerinformasjon

Kompletthetskrav	Mål 2021	1.3.2021
Sluttbrukers kontaktinformasjon	Næringskunder 100%	Næringskunder 89,75%
	Privatkunder 99,9%	Privatkunder 98,43%

Kvalitetskrav	Mål 2021	1.3.2021
Sluttbrukers kontaktinformasjon	100%	99,39%
SluttbrukerID	100%	146 ugyldige sluttbrukerIDer
Sluttbrukers fakturaadresse (validerer kun norske adresser)	100%	96,70%
Sluttbrukers postadresse (validerer kun norske adresser)	100%	97,32%

Se elhub.no [her](#) for utfyllende beskrivelse av datakvalitetskravene for grunndata

DATAKVALITET MÅLEVERDIER – OVERORDNET MÅLOPPNÅELSE

Kompletthet

	D+1	D+5
Krav	99,5 %	100 %
Aggregert oppnåelse		
Januar 2021	99,8039 %	99,9971 %
Februar 2021	99,3962 %	99,9972 %

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 %

Midlertidige måleverdier ved D+5

	Forbruk	Produksjon	Utteksling
Krav	0 %	0 %	0 &
Aggregert oppnåelse			
Januar 2021	0,0018 %	0,0014 %	0,0006 %
Februar 2021	0,0022 %	0,0056%	0,0008 %

Ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag

	D+2	D+5
Krav	1	0
Aggregert oppnåelse		
Januar 2021	1,34	0,16
Februar 2021	0,94	0,18

- Nye krav til kompletthet og kvalitet for 2021
- I februar nås målet, aggregert, for kvalitet på Forbruk samt på antall ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag ved D+2
- Total kompletthet ved D+1 er en del ned fra januar mens det er blandet på de ulike kvalitetsparameterne

GRUNNLAG BALANSEAVREGNING

- Totalt antall rekjøring av jobber utført av operatører, inkludert manuelle godkjenninger, var 64. Dette relativt lave antallet viser en sterk forbedring av kvaliteten på innsending av måleverdier innen D+5, noe som også reflekteres i de andre tabellene her. En reduksjon i antall rekjøring fra 112 (september) til 37 tilsvarer nesten 40 timer frigjort servertid, og en betydelig reduksjon av operatørenes arbeid med rekjøring.
- Tabellen med summert forsinkelse i antall døgn teller total forsinkelse for hele måneden fra og med D+6. Hensikten er å poengtere viktigheten av å rette feil raskt også etter D+5-fristen er passert. Forsinkelser innenfor D+5-dagen telles ikke med her. Tabellen er basert på bruksdøgn, i motsetning til de andre tabellene som er basert på døgnet jobbene ble kjørt.
- Manuelle rekjøring foretas nesten utelukkende når MGAet ikke når balanse på D+5. I enkelte tilfeller må samme MGA kjøres flere ganger for å passere kravene.
- Det generelle bildet er at det stadig blir høyere kvalitet og mindre behov for rekjøring og manuelle godkjenninger, men behovet er fortsatt signifikant.

Status på kjøring av beregningsjobber for balanseavregningsgrunnlag:

	Tidsstyrt (alle)	Utsatt/ekstra (alle)	Rekjøring enkelt-MGA	Manuelle godkjenninger	Automatiske godkjenninger
September	144	10	112	89	131
Oktober	131	13	111	78	125
November	136	2	104	53	70
Desember (2020)	92	3	74	40	23
Januar (2021)	90	4	78	35	17
Februar	84	-	37	27	34

MGAer med flest manuelle godkjenninger og rekjøring samlet (kjørt i februar)	Antall
SN01HAFSL1	11
SFE2	10
SN01TEN1	5
SN19	5
FUSA1	3
KVINN1	2
NEAS1	2
NKYN1	2
RINGER1	2
AUSTEV1	2

MGAer med sum av antall døgns forsinkelse for godkjent D+5-versjon (bruksdøgn i februar)	Antall dager
KVINN1	11
SN01HAFSL1	6
NKYN1	6
FUSA1	6
NKMAG1	6
AUSTEV1	5
SK73	3
HAUGAL2	3
VÅLSK1	2
SN01BKKN1	2

Sikkerhetsstatus fra Elhub CISO

- Status per mars 2021 (presentasjon vises i møte)

Elhub systemets infrastruktur består av et sett fysiske dataservere og tilhørende software levert av Oracle. 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 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.
- Dagens infrastruktur støtter ikke utvikling av ny funksjonalitet for innføring av 15-minutters oppløsning i balanseavregningen.

To veivalg ble fremlagt til styret:

1. Vesentlig oppgradering av eksisterende serverpark med innkjøp av ny hardware og tilhørende etableringsprosjekt
2. Legge Elhub sitt produksjonsmiljø over på Oracle's skyløsning (OCI)

Underlaget til styret beskrev scope, kost, tid, kvalitet, risiko og avhengigheter til andre aktiviteter for begge alternativ. Et tillegg; Elhubs strategi er å ikke eie fysisk infrastruktur. Administrasjonens anbefaling er veivalg 2.

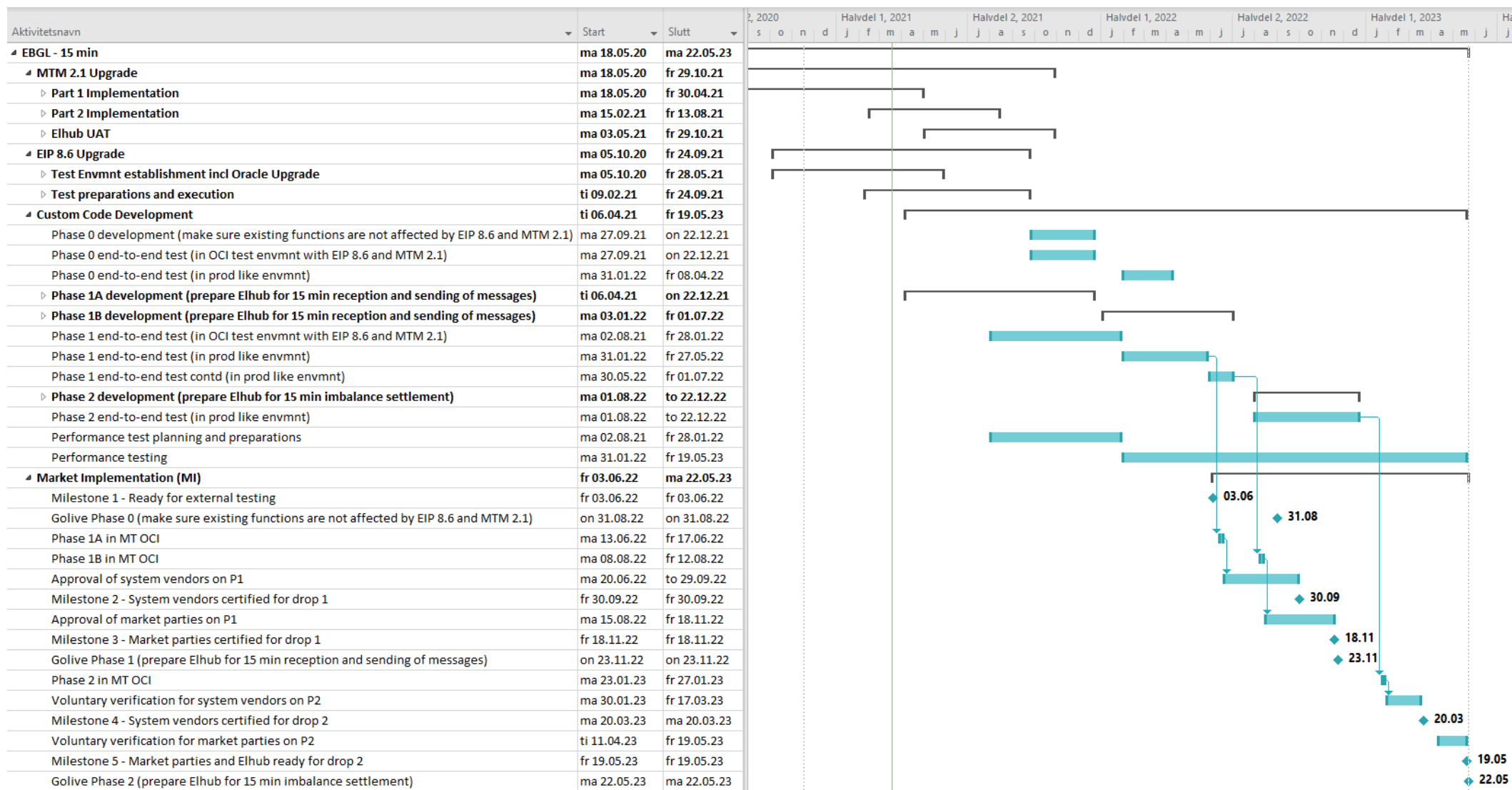
Styret behandlet saken 12.03 og ga administrasjonen fullmakt til jobbe videre med veivalg 2 og komme tilbake til styret med en investeringsbeslutning for denne løsningen.

Plan er å fremlegge et underlag til styret for en BP2/3 beslutning i mai eller juni-21

Foreløpig tidsplan for produksjonssetting av Optimus er september 2022

- Prosjektplan er revidert og oppdatert (se neste slide)
- Prosjekt organisasjon samt rutiner for rapportering, møtestruktur samt kontroll og oppfølging av framdrift er etablert og i bruk
- Utvikling av oppgradert kjerneløsning, som utføres av Siemens/eMeter, går etter planen, og del 1 av kjørbar kode er under testing hos Elhub. Utvikling av del 2 er påbegynt og går etter planen
- Forberedelser til oppgradering av hovedapplikasjon Energy IP er under arbeid. Testmiljøene og testspesifikasjon skal være klar til slutten av mai
- Funksjonell design og teknisk løsningsbeskrivelse av egenutviklet programvare er 75% ferdig. Det gjennomføres nå review for å sikre at scope er slik det må være. Oppstart utvikling vil bli rett etter påske.
- Avtalt workshop med systemleverandører første uken etter påske
- Dokumentasjon av 15 min funksjonalitet vil bli sendt ut etter sommerferien
- Oppfølging av utviklingsarbeidet hos systemleverandørene vil gjøres fra Q2
- Oppfølging av nettselskap mht utskifting av målere for 15 min vil gjøres fra Q3
- Elhub rapporterer til Nordic Balancing Model prosjektet status og progresjon i EBGL-15min endringen i det norske markedet.

Gjennomføringsplan og vesentlige milepæler



- Fremdrift er i henhold til plan

Innføring av 15 min - orientering om tidsplan #1

Tidsplanen så langt (endringer kan komme)

- Begynne med innsending av 15-min verdier fra - 23.11.2022
 - Elhub vil kunne motta og sende ut 15- minutter verdier
 - Grunndata oppdateringer som nye kanaler og avlesningsoppløsning..
 - Flere alternativer for måleverdiabonnement
 - Utvidede kriterier for spørringer på måleverdier
- Overgang til 15-minutter avregning - 23.05.2023
 - Balanseavregning over på 15-minutter
 - Avviksoppgjør på 15-minutter
 - Endelig nettap på 15-minutter



Innføring av 15 min - orientering om tidsplan #2

Tidsplanen så langt (endringer kan komme)

- Testmiljø skal være klart til sommeren 2022.
 - Systemleverandører må være ferdig verifisert til 30.09.2022.
 - Aktører må være ferdig verifisert til 18.11.2022.
 - Dette gjelder kun ny funksjonalitet knyttet til 15-minutter verdier og grunndata oppdateringer.
- Testing og verifiseringen av balanseavregning, avviksoppgjør o.l. vil bli frivillig.
 - Dette skjer i perioden 01.02.2023 til 19.05.2023.
- Alle målepunkt som skal over på 15-minutter må være registrert med dette før 15.04.2023.



Saksnr.:	32-03
Saksnavn:	Saker fra Brukerforum

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	4 neste slides

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:

- Flytteprosessen - løypemelding
- Distribusjon av effekttariffer - informasjon om at arbeidsgruppe er startet opp. Litt om mandatet og at vi ønsker å legge frem en anbefaling i bransjerådsmøtet 10.06

Hva skal det tas stilling til:

Saksnr.:	32-03-#1
Saksnavn:	Status Brukerforum – viktigste saker - Flytteprosessen

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	Elhub

Vedlegg:	Ingen

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:

Hva har skjedd siden forrige bransjerådsmøte 10.12.2020?

1. EI-383 - Forbedre prosess for innflytting i inaktivt målepunkt er planlagt idriftsatt i Elhubs produksjonsmiljø 13.06.2021
 - a. Tidsfristen for tidligst å melde innflytting i inaktivt målepunkt endres fra 1 kalenderdag (timesavregnet)/3 virkedager (profilavregnet) til dagens dato. Dette vil gjøre det mulig for kraftleverandør å melde innflytting i de tilfeller sluttbruker ønsker å ta i bruk et inaktivt anlegg med umiddelbar virkning.
2. Energi Norge vil bidra i arbeidet gjennom å skrive forslag til bransjestandarder / veiledere for tiltak 3,4,5,6,7,8,10 og 14
3. Tiltak #9 "Rapportere på og følge opp situasjoner hvor kraftleverandør kan antas rapportere feil innflyttingsdato for å få leveransen for en periode tilbake i tid" er avsluttet. Elhub har gjort analyser på kraftleverandører som melder innflytting 30 virkedager tilbake i tid for noen utvalgte perioder. Analysene gav ingen indikasjon på at det var en økt hyppighet av innflyttinger 30 virkedager tilbake i tid.

Veien videre:

1. Elhub gjennomfører foreslåtte endringer i markedsprosesser. Foreslåtte endringer vil bli prioritert opp mot andre endringer i Elhub.
2. Arbeid med datakvalitet fortsetter med Elhub som prosessdriver
3. Nye tiltak som innebærer endringer hos markedsaktørene vil bli iverksatt. Energi Norge vil bidra med å utarbeide bransjestandarder / veiledere. Elhub vil bidra som prosessdriver og vil kunne spre informasjon om nye rutiner og prosedyrer i bransjen.

Resultatene av kartleggingen og tiltak er publisert her: <https://dok.elhub.no/bf/saksdokumenter/ei-703-forbedringer-til-flytteprosessen/kartlegging-av-problemsituasjoner-i-flytteprosessen>

Hva skal det tas stilling til:

Arbeidsgruppe – Nasjonal standard for distribusjon av tariffinformasjon

Bakgrunn

- I oktober 2020 sendte RME *RAPPORT Nr. 6/2020, Oppsummering av høring og anbefaling til endringer i nettleiestrukturen*, til OED. En sentral del av anbefalingen er utveksling av tariffinformasjon.
- *Forslag til §13-5 Informasjonsplikt*
 - *"Nettselskapet plikter å gi tilstrekkelig informasjon slik at kunden kan innrette seg etter prissignalene i tariffen. Næringskunder skal som et minimum, få informasjon om innmating og uttak på timebasis. Øvrige kunder skal som et minimum, få informasjon om innmating, uttak og tilhørende nettleie på timebasis. Informasjonen skal være elektronisk tilgjengelig senest påfølgende døgn kl. 9.00.*
- Hensikten med nye tariffer er å få sluttbruker til tilpasse forbruket. For å oppnå effektivitet og innovasjon er standardisering en viktig brikke, noe som også er nevnt i anbefalingen under Kap. 4.1, begrunnelse §13-5 :
- *Standardisert grensesnitt for utveksling av tariffinformasjon*
 - *"I høringsforslaget ba vi også om innspill til standardisert grensesnitt for utveksling av tariffinformasjon. Innspillene vi har mottatt har vært positive til et standardisert grensesnitt for utveksling av tariffinformasjon. Det trekkes frem at tariffinformasjon og avregningsgrunnlag skal kommunisere mellom digitale plattformer og at det derfor er viktig med en obligatorisk nasjonal informasjonsmodell med definerte formater for informasjonsutveksling. Det fremgår av høringssvarene at det er behov for å utvikle et standardisert grensesnitt for utveksling av tariffinformasjon. Vi anbefaler at det settes i gang et arbeid for hvordan en slik standard skal utformes i praksis."*
- Systemstøtten for Ediel (SSE) har etablert en arbeidsgruppe i brukerforum som skal jobbe med å lage en felles standard for utveksling av tariffinformasjon mellom markedsaktører.
- En felles standard for utveksling av tariffinformasjon vil kunne komme i tillegg til nettselskapets eventuelle eksisterende informasjonskanaler mot sluttkunden

Arbeidsgruppe – Nasjonal standard for distribusjon av tariffinformasjon

Formål

- Arbeidsgruppens formål er å anbefale en informasjons- og distribusjonsmodell for nettariffer, samt å anbefale videre arbeid for implementering

Prosjektleveranser

- Prosjektet skal levere en rapport som skal inneholde følgende:
- Anbefaling av en informasjons- og distribusjonsmodell for nettariffer. I arbeidet bør arbeidsgruppen se bredt på temaet og svare på flere spørsmål:
 - Hvilket er det beste prissignalet for sluttbrukere å agere på? Aktuell tariffinformasjon vs. historisk nettleie.
 - En sluttbruker vil mest sannsynlig ønske å optimalisere forbruk på tvers av nettleie og strømpris, eventuelt også mot fysisk sikringsstørrelse.
 - Hvordan skal informasjonsmodellen for tariffinformasjon utformes slik at den dekker de ulike nasjonale tariffene? Det er nødvendig for ekspertgruppen å danne seg en forståelse for de mest aktuelle tariffene.
 - Kartlegging:
 - Hva er de mulige variantene av fastleddet?
 - Hva er de mulige variantene av effektleddet? F.eks: Gjennomsnitt av de Y høyeste topper over en periode X
 - Hvem skal oppdatere tariffinformasjonen og hvem skal ha tilgang til den – hvilke sikkerhetskrav stilles? Skille på offentlig og målepunktspesifikk og sluttbrukerspesifikk informasjon.
 - Trengs det ytterligere informasjon sammen med tariffen for å kunne tilby riktige tjenester til sluttbrukerne?
 - Vil det være mulig for sluttbrukeren å velge tariff?
 - Hva er den mest kostnadseffektive modell for å kommunisere tariffinformasjon?
 - Anbefaling for videre arbeid for effektiv implementering av anbefalt modell
 - Rapporten skal legges frem i Elhub bransjeråd 10.06.2021

Arbeidsgruppe – Nasjonal standard for distribusjon av tariffinformasjon

Navn	Rolle	Firma
Terje Uttian	Prosjektdeltaker	Entro
Siri Myrset	Prosjektdeltaker	Istad
Ove Nesvik	Sekretær	Edisys
Monica Hoem	Prosjektdeltaker	Entro
Magnus Olsen	Prosjektdeltaker	Lyse
Leif Morland	Fagekspert Elhub	Elhub
Jon Eivind Johannessen	Prosjektdeltaker	Elvia
Jan Myrslo Kønig	Prosjektdeltaker	Agder Energi Nett
Ingrid Frisli	Prosjektdeltaker	Fjordkraft
Helen Haave	Prosjektdeltaker	Hansen CX
Heidi Kvam	Prosjektdeltaker	Entro
Andreas Holmqvist	Prosjektleder	Elhub

Saksnr.:	32-04
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.:	32-05
Saksnavn:	Siste nytt fra RME

Sakstype:	Orientering
Ansvarlig:	RME

Vedlegg:	Egen presentasjon

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:
Siste nytt fra RME - Orientering om dialogen med Folkeregisteret
Hva skal det tas stilling til:

Saksnr.:	32-06
Saksnavn:	Saker fra Bransjen

Sakstype:	Diskusjon
Ansvarlig:	Distriktsenergi

Vedlegg:	Ingen

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:

Innledning fra Distriktsenergi

- 1) Kan Elhub være regulert kraftleverandør på leveringsplikt for hele landet eller eventuelt den kraftleverandøren de setter dette bort oppgaven til?
- 2) Kan Elhub ta ansvar for avgiftsrapportering sentralt på både forbrukeravgift og Enova. De har kontroll på forbruket, og sammen med kraftleverandør har de nå ansvar for oppdatert kundeinformasjon. Nettselskaper har ansvar for korrekte data på forbrukskoder og næringskoder, dvs. selve grunnlaget for avgiftsberegningen på målepunktene.

Hva skal det tas stilling til:

Saksnr.:	32-07
Saksnavn:	Diskusjon om deler av RME rapport nr 5/2021

Sakstype:	Diskusjon
Ansvarlig:	Distriktsenergi

Vedlegg:	Ingen

Kort beskrivelse av saken

Problemstilling:

Innledning fra Distriktsenergi

Diskusjon om *NVE rapport*

RME EKSTERN RAPPORT Nr. 5/2021 Tiltak for et effektivt sluttbrukermarked for strøm

Orientering fra RME om anbefalingen " om å splitte fakturering av kraft og nettleie."

Hva skal det tas stilling til:

- AOB