

Referat fra møte i Elhub bransjeråd

Dato: torsdag 10 desember 2020

Tid: 12:00 – 14:30

Sted: Videomøte på Teams



Versjon 1.0, 22. desember 2020

Navn	Bedrift	E-post	Tilstede (Teams)
Ole-Herman Aas Cappelen (OHC)	Agder Energi Nett	Ole-Herman.Aas.Cappelen@ae.no	(✓)
Petter Sandøy (PS)	BKK Nett	petter.sandoy@bkk.no	(✓)
Ole Inge Rismoen (OIR)	Elvia (Eidsiva Nett)	Ole.Rismoen@eidsiva.no	-
Torkel Rolfseng (TR)	Fjordkraft/ Trøndelagskraft	Torkel.Rolfseng@trondelagkraft.no	(✓)
Thore Sveen (TS)	Fortum	Thore.M.Sveen@fortum.com	-
Knut Olav Bakkene (KOB)	Glitre Nett	Knut-Olav.Bakkene@glitreenergi.no	-
Thomas Mathisen (TM)	Gudbrandsdalen Energi(GE)	tm@ge.no	(✓)
Jon Eivind Johannessen (JEJ)	Elvia(Hafslund Nett)	Jon.Eivind.Johannessen@hafslund.no	(✓)
Ørjan Kvalø (ØK)	Hålogaland Kraft	orjan.kvalo@hlk.no	-
Grete Ekse(GEK)	Hålogaland Kraft(erstatter)	Grete.ekse@hlk.no	-
Gerhard Eidså (GE)	Istad	Gerhard.Eidsa@istad.no	(✓)
Magnus Olsen (MO)	Lyse	magnus.olsen@lyse.no	(✓)
Robert Utheim (RU)	Nordkraft Nett	robert.utheim@nordkraft.no	-
Rune Hegna (RH)	Notodden Energi	rh@notodden-energi.no	(✓)
Geir Asle Rotabakk (GAR)	Tensio TN (NTE Nett)	geir.asle.rotabakk@nte.no	(✓)
Jan Rondeel (JRo)	Skagerak Energi	Jan.Rondeel@skagerakenergi.no	(✓)
Jan Olav Helle Trillhus (JOHT)	Ustekveikja Energi	jan.olav@ustekveikja.no	(✓)
Jim Bratland (JB)	Ymber (Vara)	jim@ymber.no	-
Torleif Korneliussen (TK)	Fortum (Vara)	Torleif.Korneliussen@fortum.com	(✓)
Bjørn Flo Knudsen (BFK)	Glitre Energi Nett (Vara)	BjornFlo.Knudsen@glitreenergi.no	(✓)
Elhub			
Tor B. Heiberg (TBH)	Elhub	tor.heiberg@statnett.no	(✓)
Hans Erik Budde (HEB) (referent)	Elhub	hans.erik.budde@statnett.no	(✓)
Anne Stine L. Hop (ASLH)	Elhub	Anne.Stine.Hop@statnett.no	(✓)
Jan Magne Strand (JMS)	Elhub	Jan.Strand@statnett.no	-
Observatører			

Kristian Lund Bernseter (KLB)	Statnett/NBS	kristian.bernseter@statnett.no	(✓)
Eigil Gjelsvik (EG)	Elhub Brukerforum	Eigil.Gjelsvik@Statnett.no	(✓)
Arvid Bekjorden (AB)	Distriktsenergi	arvid.bekjorden@defo.no	(✓)
Asle Strand (AS)	KS Bedrift	asle.strand@ks.no	(✓)
Ulf Møller (UM)	Energi Norge	um@energinorge.no	(✓)
Lars Ragnar Solberg (LRS)	Energi Norge	Lrs@energinorge.no	-
Fahad Jamil(FJ)	RME	faj@nve.no	(✓)
Uy Tran (UT)	RME	untr@nve.no	(✓)
Alf Olevik Ulvan(AU)	Elhub	alf.ulvan@statnett.no	(✓)
Christine Rynning-Tønnesen(CRT)	Elhub	Christine.Rynning-Tonnesen@Statnett.no	(✓)

Presentasjon i møte vedlagt i møteinnkallingen i tillegg til kommentarversjon av rapport om gevinstrealisering i Elhub.

Vedlegg (i egne filer): Oppdatert møtepresentasjon.

1 Velkommen og godkjenning av møtereferat

1.1 Godkjenning av agenda

Agendaen ble godkjent uten kommentarer.

26 registrerte deltagere på Teams.

Møte ble gjennomført på Teams

1 Sak nr. 31-01

Sak nr.:31-01:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	Referat og aksjoner forrige møte	Orientering	Elhub

Gjennomgang av saken:

Forslag til endring

Referat fra Bransjerådsmøte nr.30 ble godkjent. Det var ingen endringsforslag.

Gjennomgang av aksjonspunkter

Aksjonsliste i siste møtereferat

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-084	Elhub utarbeider oppdaterte kvalitetskrav til neste bransjerådsmøte <i>Status: se sak 31-03</i>	Elhub	14.10.2020	10.12.20	Lukkes
B-072	Bransjeorganisasjonene utarbeider en kort veileder for slutt kunder angående flytting; varsling ved utflytt, info om hvem som flytter inn, valg av kraftleverandør og risikoen for stenging. <u>Kommentar</u> <i>UM: Energi Norge har fått innspill og veilederen er utarbeidelse hos oss. Vi ferdigstiller veilederen og lager avtaler.</i>	UM	06.02.2020	21.02.2020 18.06.2020 26.06.2020	Åpen

	<p>Veilederen er rettet mot slutt kunder og eiendomsmeglere som selger boliger.</p> <p>TBH: Kraftleveringsavtalen utarbeides sammen med Forbrukerombudet og Forbrukertilsynet har trukket seg ut av den prosessen.</p> <p>UM: Nettavtale har vært til gjennomgang hos tilsynet. Der er ikke inngått avtale med tilsynet. Prosessen tar tid. Tilsynet skal ikke godkjenne disse avtalen, men vi ønsker kommentarer og det vil nok ta lengre tid.</p> <p>Status: Videreføres</p>				
B-049	<p>Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale</p> <p><u>Kommentar</u></p> <p>UM: Energi Norge jobbe videre med kraftleveringsavtalen. Nettavtalen er ferdig og nå må kraftavtalen gjennomarbeides.</p> <p>Status: Opprettholdes</p>	UM	21.03.2018	18.06.2020	Åpen

Åpne aksjoner etter møte:

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-072	<p>Bransjeorganisasjonene utarbeider en kort veileder for slutt kunder angående flytting; varsling ved utflytt, info om hvem som flytter inn, valg av kraftleverandør og risikoen for stenging.</p> <p><u>Kommentar</u></p> <p>UM: Energi Norge har fått innspill og veilederen er under utarbeidelse hos oss. Vi ferdigstiller veilederen og lager avtaler.</p> <p>Veilederen er rettet mot slutt kunder og eiendomsmeglere som selger boliger.</p> <p>TBH: Kraftleveringsavtalen utarbeides sammen med Forbrukerombudet og Forbrukertilsynet har trukket seg ut av den prosessen.</p> <p>UM: Nettavtale har vært til gjennomgang hos tilsynet. Der er ikke inngått avtale med tilsynet. Prosessen tar tid. Tilsynet skal ikke godkjenne disse avtalen, men vi ønsker kommentarer og det vil nok ta lengre tid.</p> <p>Status: Videreføres</p>	UM	06.02.2020	21.02.2020 18.06.2020 26.06.2020 10.12.20	Åpen
B-049	<p>Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale</p> <p><u>Kommentar</u></p> <p>UM: Energi Norge jobbe videre med kraftleveringsavtalen. Nettavtalen er ferdig og nå må kraftavtalen gjennomarbeides.</p> <p>Status: Opprettholdes</p>	UM	21.03.2018	18.06.2020	Åpen

Se vedlegg for samlet aksjonsliste

2 Sak nr. 31-02

Sak nr.:31-02:	Sak	Sakstype	Saksfremsteller
	Status Elhub drift -	Orientering	Elhub

Gjennomgang av saken:

Se presentasjon

Månedssrapport

EG: Rapport for november kommer neste uke. Presentasjonen har gjennomgang av oktober rapporten.

Elhub gir en stor takk til alle aktørene for arbeide med gjennomføring av overgang til ny driftsleverandør

Vi hadde en nedetid 24 okt på 14 timer for elhub og det påvirket aktørene. Samme feil skjedde noe senere i oktober, men ble pga. av intern læring løst på 1 time.

Kompletthet og D+1 er lavt i oktober med 94,8%. Hovedårsaker er elhub nedetid, overgang til vintertid og noen tekniske utfordringer.

Elhub har startet overvåking av reverseringsprosesser og laget en statistikk. Det er en nedgang første halvår og en økning andre halvår og statistikken er blitt godt mottatt i Brukerforum.

Avviksoppgjør går nå greit å gjennomføre.

Det er en liten oppgang i antall henvendelser, med mye support på datakvalitet.

Status transisjon

TBH: Dette prosjektet har tatt mye tid i 2020. Nå er alt overført til elhub og Basefarm. Ansvaret nå delt mellom Elhub og Basefarm. Vi har gjennomført testing av prosedyrer og følger tidsplanen.

Akseptanseperiode med Basefarm varer til rett over nytt år. Prosjektet har fått noen økte kostnader pga.

Covid-19 situasjonen, men har også fått mer tid til etablering av plattformer for leveranse av tjenestene.

Etter avslutning av prosjekt, er vi fornøyd med at prosjektet er gjennomført og ser allerede nå at vi kan

levere gode tjenester og har nå fokus rettet på å gjennomføre optimalisering og effektiviseringer i løsningen.

Status 15 min-prosjektet.

TBH: Investeringsbeslutning vedtatt i elhubs styre 3.12.20

Åsmund Dybvik er engasjert som prosjektleder for prosjektet.

Siemens/eMeter vil levere kjerneproduktet rett over nytt år.

Prosjektet har nå fokus på design av endringen og justering i elhub systemet

Det planlegges for et omfattende testgjennomføring av de nye funksjonene og det er etablert 2 ekspertgrupper; hhv. for markedsaktører og systemleverandører.

Viktig at alle aktører er oppdatert med hva som de selv må gjennomføre fremover.

RME har informert om at forskriftene for 15 min tidsoppløsning kommer og at elhub får en koordinerende rolle ift. nettselskaper og planlagt gradvis implementering og testing.

Planlagt GO-live er i mai 2023.

Oppsummering:

Bransjerådet tar informasjonen til etterretning og oppfordrer alle markedsaktører til å følge med og gjennomføre de forberedelser og systemoppdateringer som er påkrevd før GO-live.

3 Sak nr.:31-03:

Sak nr.:31-03:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	Datakvalitet måleverdier – Elhub presenterer utarbeidet forslag (Aksjonspunkt B-84)	Diskusjon	Elhub

Gjennomgang av saken:

Se presentasjon

AU: Statistikken for "endelig estimert" er et ny for markedsaktørene.

Kompletthet

AU: Oppsummert er det store dagvariasjoner på D+1 kvaliteten fra aktørene.

D+2 kvaliteten er bra nok til å kunne bli benyttet i bla. anmelding. Totalt sett har D+1 for svak kvalitet til å kunne benyttes i andre prosesser.

Diskusjon:

BFK: Vi opplever at D+2 kjøringene er fornuftige, men oppfordrer Elhub til å ta med i videre vurderinger at MGA'er som feiler også kan feil pga. at andre tilstøtende MGA'er ikke oppfyller kravene.

AU: Vi har mottatt tilsvarende innspill på dette. Vi har sett på som en mulig løsning at nabo-MGA'et kan sende inn informasjon for å oppfylle kravet til komplett og kvalitet for begge MGA'ene.

BFK: Det er bra og betryggende. Vi har fått henvendelser fra Hurum Nett for å rette opp dette for disse MGA'ene.

JRo: Dette er de "gamle tingene". For oss i Skagerak nett er det strømutkoblingshendelser og korrekt bruk som er utfordringene. Det er viktig at vi setter endelig estimert på strømutkoblinger.

AU: Elhub har planer om informasjon om disse hendelsene og hvordan dette behandles spesifiseres

JRo: Komplette for okt – for markeder og aktørene. Spesifisering på hva som er på aktører og hva som er på elhub. Se på hele 2020, for oss ser det litt rart ut for oktober. Skille ut nedetidshendelser og legg de utenfor statistikken,

AU: Vi tar det med oss. For oktober har elhub en stor andel av ansvaret for nedetiden.

Tilsvarende hendelse i desember, ble løst med en mulig metode ved å kjøre D+1 tallene på nytt, etter at feilretting var gjennomført. Dvs. siden elhub var nede mellom kl.05.00 og kl. 07.00 ble D+1 jobben kjørt senere etter feil var rettet.

TBH: Det er viktig å skrive ned i rapporten, der hvor elhub har ansvaret for nedetid..

Aksjonspunkt: B-084 Elhub utarbeider oppdaterte kvalitetskrav til neste bransjerådsmøte - lukkes

Beslutning;

Bransjerådet tar informasjonen til etterretning.

4 Sak nr.:31-04:

Sak nr.:31-04:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	Datakvalitet – Grunndata – Elhub presenterer utarbeidet forslag	Orientering	medlemmer

Gjennomgang av saken:

Se presentasjonen

Diskusjon:

Kompletthetskrav og kvalitetskrav

Tatt ut tall 1 nov. 2020

Årsforbruk feltet ikke påkrevd og er satt til under 100%

PS: hva er beskrivelsen og påbudet for å oppgi antatt årsforbruk, ekstremt forskjell og tipping av volum på nye anlegg før det er opparbeidet et historisk årsforbruk. Spørsmålet er hva skal være lik praksis? Nettselskapene har lite informasjon om hva som påvirker volumet og dermed blir det 99,9% umulig å oppnå korrekte verdier med så mange ukjente.

TBH: Dersom det finnes en verdi for årsforbruket skal denne benyttes. Nettselskapene må ikke legge inn en beste antakelse, men noe som er i nærheten av et forventet forbruk.

PS: Vi kan tolke hva det bør være, men det er like vanskelig som at standardforbruk på bolig er satt til 20.000kWh/år. En bolig kan være en liten leilighet eller et stort hus med forskjellig forbruk.

Denne utfordringen gir lav kvalitet på forventet årsforbruk til kraftleverandørene.

TBH: Vi mener nettselskapene er bedre til å angi en kategoriverdi på forventet årsforbruk.

PS: Det er en vurdering av forventet årsforbruk som blir lagt inn.

CRT: Kraftleverandøren har muligheten for å sende inn en anbefaling.

TBH: Kanskje elhub bør utarbeide en veileder for utregning av forventet årsforbruk for nye målepunkt.

PS: Dere bør ta det opp i ekspertgruppen med systemleverandørene. De sitter på nøkkelen for praktisk gjennomføring.

TR: Hovedpoenget er ikke utarbeide eksakt verdier på forventet årsforbruk. Utgangspunkt for forventet årsforbruk er om det er enebolig eller leilighet.

UM: Jeg er enig med TR. Hvor viktig der dette eller holder det å forholde seg til verdiene dagen før.

Differansen vil være mye større for næringskunder. For eneboliger og leiligheter har man allerede mye informasjon. Den største utfordringen er å finne et forventet årsforbruk hos næringskunder.

GPS koordinater

Se presentasjon

JRo: Skagerak Nett har valgt å ikke migrert inn denne informasjonen. Alle nye punkter legges inn med koordinater. Dersom det gjennomføres en koordinert re-triggering av markedsprosess for innsendelse av grunndata, vil denne informasjonen følge med.

UM: Hvorfor vil dette ha innvirkning NVE- inntektsramme som gjelder for konsesjonsområde? Det vil i så fall være i tilfelle effektlinjelengden blir et viktig parameter fremover.

UT: Om nettselskaper får høyere inntektsramme, ved en eventuell innføring av effektlinjelengde vil tiden vise. RME ønsker tilbakemelding på dette, og om hvor mye arbeid som kreves for oppdatering i elhub.

Det kan komme en forskriftsendring på dette.

BFK: Det er greit at det ses i sammenheng mellom de forskjellige andre prosjektene. Ift. datautveksling mm skal hele nettinfo-systemet sendes inn til Statnett ifb med AutoFos prosjektet.

TBH: Innføring av GPS-koordinater må sjekkes ut med nettinfo-behovet.

AS: Kompletthet med gateadresse blir dobbelt opp, med mindre det er nødvendig. Det er en mulig standard, men det må ikke uten videre gjennomføres uten en samkjøring av grunndatabehovene.

UT: Dataene skal samkjøres, men vi kommer tilbake til dette når vi har gjort en nærmere vurdering av behovet i RME.

CRT: Det er flere punkter vi kan se på i denne sammenheng. Det er ingen nær forestående konklusjon for dette temaet.

TBH: Vi må ha en oversikt over hva er kostnaden og nytteverdien for innføring av GPS-koordinater. Annen type informasjon dekker også opp dette databehovet.

Grunndata:

Se presentasjon

TBH: Elhub lager forløpende statistikk og distribuerer ut til markedsaktørene.

CRT: Elhub sender ut lister for nett og kraft via epost. I månedsrapporten er det målt opp mot måltallene.

TK: Hva med behov for gyldig fødsels- eller organisasjonsnummer for utenlandske personer – hva er status? De må også være tillatt å være kunde i elhub?

CRT: Det er allerede personer inne med D-nummer. jfr. Folkeregisteret som administrerer ordningen.

TBH: Den formell godkjenning av D-nummer utføres i en bank og tilsvarende.

CRT: Det er ganske få igjen av disse som ikke er løst, men det er noen vanskelige enkelt tilfeller.

UT: Spørsmål; Er det noen innvendinger eller innspill på at telefon eller epost skal være obligatorisk som info elementer i elhub? Jfr. diskusjon i siste Brukerforum møte

TBH: Se også egen sak om elhub forslag oversendt til NVE/RME med forslag om en tydeliggjøring av kravene.

UM: Energi Norges og Distriktsenergi sin nye bransjeveileder "Trygg strømhandel" har listet opp telefon og epost som viktig for inngåelse av kundeavtale. Det er ingen salg til kunder som skal gjennomføres, dersom dette ikke oppgitt.

TM: Det er ikke helt rett frem, siden det er noen kunder som ikke har AMS målere, ikke har mobil eller er en utfordrende og vanskelig kunde. For de eldre kundene vil være unntak fra dette kravet.

Beslutning;

Bransjerådet tar informasjonen til etterretning. Elhub i samarbeid med Brukerforum utarbeider en veileder for estimering av forventet årsforbruk ved nye målepunkt.

5 Sak nr.:31-05:

Sak nr.:31-05:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	Status Brukerforum – viktigste saker - Flytteprosessen m fl.	Orientering	Elhub

Gjennomgang av saken:

Se presentasjon

Diskusjon:

EG: Elhub har kartlagt flytteprosessen og kommet opp med gode løsninger sammen med arbeidsgruppen fra Brukerforum.

Se innspill fra Brukerforum i linken på presentasjonen.

AH: Her er det listet opp 8 hovedkategorier av utfordringer ved gjennomføring av flytteprosessen.

Vi mener det er viktigst å finne ut av rotårsakene til at flytteprosessene ikke blir effektivt gjennomført.

Oppsummert, er det mange av de foreslåtte tiltakene som påvirker elhub og den enkelte aktørs håndtering av flytteprosesser i markedet.

CRT: Alle tiltakene er samlet inn og finnes i en tabell i linken på presentasjonen.

En av de viktige utfordringene er hvordan vi får inn Målepunkt-id som et viktig dataelement inn i flytteprosessen og hvordan kan dette dataelementet komme i eiendomssalgsdokumenter?

UM: Vår tanke er at veilederen tar opp dette og at denne informasjonen om målepunkt-id nummer finnes i eiendomssalgs- eller utleie-prospekter.

Vi skal gå aktivt ut til eiendomsmeglere og deres organisasjoner for å distribuere denne informasjonen.

AH: Det er 3 kategorier av tiltak; der hvor elhub kan gjøre noe, Det som ligger i grenseland mellom elhub og markedsaktørene/hos kraftleverandørene og noe som ligger langt unna markedsprosessene, eks. merking av målere som er nettselskapenes sitt ansvar.

Oppsummering/Beslutning:

Bransjerådet tar informasjonen til etterretning ser frem til sluttresultatet av dette arbeidet.

6 Sak nr.:31-06:

Sak nr.:31-06:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	Status Aktører – ca. 2 min. per aktør	Orientering	NVE-RME

Se presentasjon

Gjennomgang av saken:

BFK: Vi har nå fått de siste chiffer-koder på plass. Utover det er det ikke mye nytt.

TBH: Hva med status AMS?

BFK: Vi har 500 uten AMS og 100 utkoblet som er utkoblet. Det går sakte, men sikkert fremover.

OHC: Målene om D+2 måleverdiene er utfordrende. BRS-214 fungerer godt og gir oss en besparelse på ca. 13 timer pr måned. AMS nektere jobbes det målrettet med. Noen kunder er steile. De som vil ha installert AMS er vi i mål med.

GE: Vi har også et 100 talls kunder som ikke vil ha AMS installert og har sendt ut varsel om at dersom det ikke byttes vil vi stenge målepunktet. 10 kunder slo seg samme og fremmet krav om at de ikke ville ha installert AMS i Tingretten. Vi vant i tingretten og denne gruppen ombestemte seg samme dag og trakk saken. Vi kom med motkrav i Tingretten for å kunne bytte målere.

Juridisk fikk vi avklart at stengeretten gjelder, men ikke behandle kravet om nettselskapets rett til å bytte til AMS målere på målepunktene. Vi er i dialog med noen av AMS nekterne og det er litt bevegelse om noen kommer til å ville bytte, mens noen er standhaftige og holder på sitt prinsipp. Vi kommer til å fremme et hovedkrav til Tingretten før jul.

Vi har

Vi har bra drift og få utestående saker. De som har vært behandles greit og effektivt.

For Smarthub brukere, skal alle være over på den ny løsning ila sommer og høsten 2020.

JOHT: Generelt er vi fornøyd med elhub servicen. Vi mener systemet må være rigget for større datamengder ved oppdatering etter oppståtte feilsituasjoner.

OCRx-kunde får feil på kundeadresse, men dette er noe som er en systemleverandørfeil
Dataene som ligger på netteierinfo, må vaskes opp mot Folkeregisteret. Det vil være store grunndatamengder som skal overføres til elhub.

JRO: Det går bra i den daglig driften. Behandling av nedetider går greit, så lenge det ikke er nedetid over et døgnskifte. Vi jobber med en midlertid forføyning ovenfor de siste som nekter installering av AMS målere.

JEJ: Vi har noen utfordringer med datakvalitet. Det er bra at dere tar tak i flytting. Som tidligere nevnt sliter vi også med de som nekter å installere AMS-målere. Det er rettstvist på gang. De som har fått fritak, nekter å bytte til en AMS-måler uten kommunikasjonsenhet. Vi har flere saker med RME og det er en tidkrevende oppfølging.

TK: Vi har ikke noe spesielt. Som øvrige jobber vi også med datakvalitet. Bra med fokus på flytteprosessen.

MO: Vi gjennomførte databasesplitt i november. Vi har utfordringer med innflytting på inaktiv målepunkt og utflytting når ny forbruker ikke er kjent. Det er mulig denne utfordring ligger hos systemleverandørene.

Denne problemstillingen er spilt inn til Brukerforum. Både nett og kraftleverandørene i Lyse bruker CGI.

PS: Vi har alle kjente problemstillinger i våre ca 16000 av totalt ca. 79000 profilmålte målepunkter. Vi har et internt prosjekt for å koble alle problemstillingene. Vi jobber med nedbygging av fellesmålte anlegg og har bra fremdrift. Vi slår oss sammen med selskaper og har et topp samarbeid med elhub i den prosessen. Bulk update er en bra løsning og all honnør til de som jobber med dette. Sunnfjord er siste selskap og vi holder på med Kvinnherad-basen nå i helgen. Ved midnatt søndag ble alt overført elhub.

GAR: Elhub fungere veldig bra. Bra med fokus på flytteprosessen. Denne prosessen generer mange tvistetilfeller og klagesaker for oss. Tensio har ca 2000 anlegg igjen for installering av AMS målere. Det har vært mye ombygging av anlegg som er tidkrevende. Vi har ca. 300 AMS-nektere. 19 har fått midlertid forføyning, men ble redusert til 11. Vi trakk stengevarslet pga av overgangen til vintersesongen.

Vi har et spørsmål til elhub: Hva gjelder for tilgjengeliggjøring av data og demografiske data. Hvordan kan uttrekk av data gjennomføres og der det noe som elhub kan tilby? Vi har flere som etterspør dette. Dersom det finnes et felles produkt fra alle oss hadde det spart oss for mye tid. Kunne elhub sagt noe om det ?

TBH: Dette er et område som vi tidligere har sett på ifb. med andre henvendelser. Elhub kommer til å utvikle noe rundt dette. Vi lager spesialrapporter til NVE/RME og ser på muligheten for en offentlig del og en skreddersøm løsning.

RH: Det går bra inn mot elhub. Gjennomføringen av database-splitt for kraft og nett ga noen utfordringer. Vi har noen få saker igjen før dette er løst. Vi har under 10 kunder som ikke har AMS målere og har en greit forhold til disse.

TM: Det går greit inn mot elhub. Vi jobber med datakvaliteten fremover. Som tidligere sagt, vi har også utfordring med anti-AMS kundene.

TR: Det går bra med markedsprosessene. En forbedring med flytteprosessen ønskes velkommen av oss. Vi er litt uenig med Forbrukertilsynet sitt synspunkt.

GE: Det er mye som foregår ifb med splitt av nett og kraft, men det har gått greit ift. elhub. Det er pågang av å få inn data fra selskaper vi har kjøpt opp, men det er to HansenCX databaser som bør gå greit.

Oppsummering/Beslutning:

Bransjerådet og Elhub tar orienteringen til etterretning.

7 Sak nr.:31-07:

Sak nr.:31-07:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	<i>Forskriftsendringer – grunndata</i>	Orientering	NVE-RME

Se presentasjon

TBH: Dette er til orientering om oversendt brev til RME med inkonsistens i regelverket og uklare grenser/frister.

Dette gjelder bla. uklart ansvar for aktørene for ulike data, uklart ansvar for vedlikehold av data og nett og kraft sin informasjonsplikt.

Det er viktig at dette blir tydelig og klart for å kunne bidra til å heve datakvaliteten. Hovedbudskapet til RME er å tydeliggjøre regelverket for lettere kunne gjennomføre oppfølging av mangler fra aktørene.

Diskusjon:

MO: Noe kunder har utenlands-mobil. Vi oppfordrer til at dette tas inn som en muligheten for innleggingen, eks. engelsk, polske eller svenske borgere som jobber i Norge.

AH: Elhub håndterer 100 tegn. Vi kan sjekke ut om hva som er mulig. Det er ikke mulig å legge inn mobilnummer med internasjonale prefixer.

CRT: Vi kan motta måleverdiinformasjon for slutt kunder kun med norske mobilnummer.

JEJ: Effektgrense – hva er det?

AH: Det er 2 felter i spesifikasjonen. Dvs. hvilken sikringsstørrelse du har i målepunktet fysisk og hvilken avtalt effektgrense du har inngått. Det er felt som ligger i standarden og vi vurderer fortløpende om det er behov for flere felter.

JEJ: For disse er det ikke mulig å oppfylle krav om 100% datakvalitet,

BFK: Vi vet at Enoro bruker til disse verdiene til estimering. Forbruk hvor måling ikke kommer inn skaper utfordringer.

UT: RME har ikke behandlet dette innspillet fra elhub ennå. Vi kommer tilbake til dette i begynnelsen av januar.

Oppsummering/Beslutning:

Bransjerådet tar orienteringen til etterretning.

8 Sak nr.:31-08:

Sak nr.:31-08:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	<i>Nye rapporter til aktørene</i> - <i>Anleggsadresse</i> - <i>Bruk av markedsprosesser</i>	Orientering	NVE-RME

Se presentasjon

EG: Dette er ment for intern distribuering i bransjen.

Resultatene fra bruk av markedsprosesser og feilbruk av disse ønsker vi skal generere interne revisjoner av interne rutiner hos de aktuelle aktørene.

Dersom det kommer opp flere ting som påvirker kvalitet, vil disse bli inkludert i samme rapport.

JEJ: Hos oss ønsker miljøet internt som jobber med dette, at denne informasjonen blir tilgjengeliggjort via api for intent innlegging i våre systemer. Dette gjelder spesielt for målepunktskvaliteten.

AH: Vi har det i Backlog'en til portal, men det vil ikke bli utviklet noe api.

TBH: Vi har så langt fått gode tilbakemeldinger på disse rapportene, både fra aktørene og i Brukerforum.

JEJ: Vi ser på det som et veldig nyttig verktøy, men ønsker oss et api for å øke den aktive bruken.

TM: Godt mottatt, og det øker kvaliteten.

TR: Det er også godt mottatt i Fjordkraft.

TBH: Vi vil sende disse rapportene på epost for å kunne holde det innenfor bransjen til bruk for heving av datakvaliteten.

Oppsummering/Beslutning:

Bransjerådet tar orienteringen til etterretning.

9 Sak nr.:31-09:

Sak nr.:31-09:	Sak	Sakstype	Saksfremstiller
	<i>Gevinstrealiseringsrapport</i>	Orientering	NVE-RME

Se eget vedlegg og presentasjon.

TBH: Vi jobber med sammendrag til rapporten som skal kunne stå på egne ben.

Gevinstrealiseringsrapporten vil bli publisert i neste uke.

Innspill?

JEJ: Det er ikke enkelt å gjennomføre en slik analyse så kort tid etter GO-live. Vi opplever at man er forutinntatt for jobben før man har gjennomført den. Under intervjuet følte vi at vi ble "overvåket" med en representant fra Elhub til stede.

TBH: Oslo Economics har vært rådgivere ved intervjuene og elhub var med for å kunne avklarer misforståelser.

JEJ: Rapporten gir inntrykke av at vi var mer på papirstadiet før, men det var også kontrollmekanismer tidligere. I tillegg ser vi at Elvia Sør er benyttet, men vi var representert med hele Elvia under intervjuet. Tabellen på side 29 kjenner vi oss ikke igjen, også sett i lys av at vi representerer ca 60% av nettkundene i studiene. Et eksempel er elhub gebyrene, hvor vi har en kostnadsøkning på 50MNOK.

AB: Rapporten gjelder for før elhub og etter elhub, men i virkeligheten går måleverdiene direkte fra "mellomhuber". Dette er mangler i beregningen av kostnader som må inn og er betydelig kostnader.

Mellomhub må inn i regnestykket. (Valider, smarhub og Nettalliansen er slike mellomhuber)

Vi savner vårt innspill om at vi i vår undersøkelse blant medlemmene kom frem til en gjennomsnittlig økning i kostnader blant aktørene etter elhub på 1 person og ca. 1 million kroner i kostnader.

Mellomhuben må tegnes inn i tegningen. Kostnadene med disse hubene er ikke beregnet inn i elementet.

Oppsummering/Beslutning:

Bransjerådet tar orienteringen til etterretning.

Eventuelt.

AOB:

- EG alle aktører oppfordres til å svare på kundeundersøkelse som har svarfrist i morgen
- MO: Ifb. med elhub datasjø og NVE rapporter, er det mulig å se hva som oversendes til NVE og SSB?
- TBH: SSB er litt vanskelig siden de har vide hjemler for innhenting av data. For NVE statistikk kan vi se hvilke tall for aktørene som er hentet ut.
- EG: Vi kan undersøke dette.
- MO: Jeg er mer ute etter prinsippene, hentes data etter en utsendelse eller kan det slås direkte opp?
- EG: Elhub har ingen god løsning for dette nå. Vi tar det inn i arbeidet med å tilgjengelig gjøre informasjon
- TBH: Vi kan tilgjengeliggjøre prinsippene.
- MO: Vi er mer interessert i tallene som sendes
- Det sendes ut en spørreundersøkelse for nye datoer for 4 Bransjerådsmøter i 2021. Gjennomføring av neste bransjerådsmøte blir på Teams. Møteinnkallinger sendes ut kort tid etter avsluttet spørreundersøkelse.

Vedlegg A

Aksjonsliste

Åpne aksjoner

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-072	<p>Bransjeorganisasjonene utarbeider en kort veileder for slutt kunder angående flytting; varsling ved utflytt, info om hvem som flytter inn, valg av kraftleverandør og risikoen for stenging.</p> <p><u>Kommentar</u> UM: Energi Norge har fått innspill og veilederen er utarbeidelse hos oss. Vi ferdigstiller veilederen og lager avtaler. Veilederen er rettet mot slutt kunder og eiendomsmevlere som selger boliger. TBH: Kraftleveringsavtalen utarbeides sammen med Forbrukerombudet og Forbrukertilsynet har trukke seg ut av den prosessen. UM: Nettavtale har vært til gjennomgang hos tilsynet. Der er ikke inngått avtale med tilsynet. Prosessen tar tid. Tilsynet skal ikke godkjenne disse avtalen, men vi ønsker kommentarer og det vil nok ta lengre tid. Status: Videreføres</p>	UM/LRS	06.02.2020	21.02.2020 18.06.2020 26.06.2020 10.12.20	Åpen
B-049	<p>Energi Norge tar innspillene fra Elhub i betraktning ved neste revisjon av standard kraftleveringsavtale</p> <p><u>Kommentar</u> UM: Energi Norge jobbe videre med kraftleveringsavtalen. Nettavtalen er ferdig og nå må kraftavtalen gjennomarbeides. Status: Opprettholdes</p>	UM	21.03.2018	18.06.2020	Åpen

Lukkede aksjoner

B-id	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-084	Elhub utarbeider oppdaterte kvalitetskrav til neste bransjerådsmøte	Elhub	14.10.2020	10.12.20	Lukket
B-083	Elhub undersøker og vurderer hva som gjelder for avtalen ved en pandemi eller tilsvarende – er det definert som Force Majeure eller avtalebrudd? Det må inkludere en vurdering på hvor stor andel av arbeidsstyrken i enheten(e) hos aktøren som er ansvarlig for innrapportering til elhub, som skal være slått ut før aktøren kan påberope seg Force Majeure situasjon.	Elhub	18.06.2020	26.08.2020	Lukket
B-082	Elhub diskuterer hvordan informasjonsflyt, dokumentasjonskrav og validering av riktig avgifts- og næringskode skal gjennomføres mellom kraftleverandører og nettselskaper innenfor regelverket og diskuterer dette med RME. Resultatet presenteres for Bransjerådet.	Elhub	18.06.2020	26.08.2020	Lukket
B-081	Elhub tar en runde i Brukerforum om innføring av ytterligere validering av kundedata ved mottak i Elhub og presenterer et forslag med tiltak. <i>Se sak 29-03</i> <i>Det tar noe tid før produksjon, men det er i designfasen.</i> <i>Status: Lukkes.</i>	Elhub	21.04.2020	26.08.2020	Lukket
B-080	Bransjerådets medlemmer gir elhub skriftlig tilbakemelding på presentert løsning for 15min tidsoppløsning innen 3 uker.	Aktører	21.04.2020	15.05.2020	Lukket
B-079	Elhub gjennomfører en vurdering av hvilke data om datakvalitet hos nettselskaper som kan deles med kraftleverandørene og legger dette frem på neste Bransjerådsmøte.	Elhub	21.04.2020	18.06.2020	Lukket
B-078	Brukerforum utarbeider en ny revisjon av Beredskapsplaner hvor innspill fra Bransjerådet er innarbeidet.	Elhub/ Bruker- forum	21.04.2020	18.06.2020	Lukket
B-077	Elhub distribuerer informasjon om valgte datoer for markedsfrys ifb overgang til ny driftsleverandør og aktørene må snarest mulig kontakte elhub for planlegging av bemanning for disse datoene.	Elhub/ Aktører	21.04.2020	18.06.2020	Lukket
B-076	KMEL sender info til alle bransjeorganisasjonene om høringsfrist for Elhubs gebyrmodell.	KMEL	06.02.2020	14.02.2020	Lukket
B-075	Elhub sender ut oppdatert veileder for "Beredskap og varsling ved feil på måleverdiinnsending" til høring hos aktørene.	Elhub / EG	06.02.2020	21.04.2020	Lukket

B-074	Elhub/Statnett orienterer om utviklingen i arbeidet med Flexibilitet og BSP rollen	Elhub/ KB	06.02.2020	21.04.2020	Lukket
B-073	Elhub følger opp utfordringen med kapasitetsbegrensninger på meldingsutveksling og diskuterer med Brukerforum hvilke alternativer som finnes på kort og lang sikt	Elhub / EG	06.02.2020	21.04.2020	Lukket
B-071	elhub/NVE-RME kontakter Kripos med informasjon om at de må informere sine Kode 6 og 7 personer om hvordan de skal forholde seg til Kripos, nettselskap og kraftleverandør ifb. med informasjon om leveranse av kraft til sin bopel.	KMEL/TBH	19.11.2019	06.02.2020	Lukket
B-070	Brukerforumet presenterer de inntil 10 viktigste saker som trenger konsultasjon fra Bransjerådet til hvert møte	EG	19.11.2019	06.02.2020	Lukket
B-069	Elhub ettersender dokumentasjon på EHF og konsekvenser for aktører ved manglende dokumentasjon.	TBH	19.11.2019	06.02.2020	Lukket
B-068	Brukerforum utarbeider forslag til felles prosedyre for stenging og legger dette frem for Bransjerådet på først møte i 2020	EG	19.11.2019	06.02.2020	Lukket
B-067	Elhub utreder muligheten for innføring av en kode for kunder som har tatt sikringen ved målepunktet og gir et langvarig avbrudd	Elhub TBH	19.11.2019	(06.02.2020) 21.04.2020	Lukket
B-066	Elhub vurderer hvordan en gjennomgang og analyse av uttak av nytte fra elhub kan gjennomføres med oppstart i H1-2020 og presenterer dette for Bransjerådet.	TBH	25.09.2019	31.06.2020	Lukket
B-065	Elhub utarbeider et forslag til nedre grense for fakturering og sender det ut til aktørene. Inkludert i vurderingen må være å ta med nedre grense-beløpet på neste avregning eller til det har avviksoppgjør-beløpet har akkumulert seg over den nedre grense innenfor et kalenderår.	TBH	25.09.2019	19.11.2019	Lukket
B-064	Utrede hvilke muligheter som finnes for å innføre en felles strukturert prosess ved stenging av målepunkter og kommer tilbake med forslag på neste bransjerådsmøte	TBH	25.09.2019	19.11.2019	Lukket
B-063	Elhub sjekker internt i Statnett om det er noen rolle for Elhub i forhold til KILE.	TBH	25.09.2019	19.11.2019	Lukket
B-062	Produkt-strategisk råd CGI og Hansen. LRS tar initiativ til å få etablert tilsvarende for Hansen CX. Hensikten er å få koordinert og prioritert feilrettinger og endringer som berører aktørenes evne til å samhandle med Elhub.	LRS	25.09.2019	21.04.2020	Lukket

B-061	Elhub utarbeider mulige endringsforslag for slutt kunder som kobles mot langvarig avbrudd.	TBH	25.09.2019	19.11.2019	Lukket
B-060	Elhub forbereder diskusjon til neste møte om oppfølging av datakvalitet	TBH	20.06.2019	31.12.2019	Lukket
B-059	Elhub jobber videre med å finne en løsning og vurderer muligheten for å få D+2 data inn i eSett. Elhub kommer tilbake med informasjon og fremdrift på neste bransjerådsmøte	TBH	24.04.2019	20.06.2019	Lukket
B-058	Elhub utarbeider et mandat og gir en arbeidsgruppe i Brukerforum i oppgave å utrede mulige endringer i BRS 611 som hever datakvalitet og reduserer antallet 611 henvendelser per leverandørbytte BRS-611.	TBH	24.04.2019	10.05.2019	Lukket
B-057	Elhub utarbeider et mandat og gir en arbeidsgruppe i Brukerforum i oppgave å utrede endringer som gir bedre datakvalitet på personopplysninger	TBH	24.04.2019	10.05.2019	Lukket
B-056	Elhub informerer aktørene om angrefristen og at Elhub skal ikke være part i tvister eller tolkninger om angrefrist mellom kraftleverandør og kunder. Det er bedre å henvise til innholdet i standardavtalen for bransjen og angrefristloven.	TBH	24.04.2019	10.05.2019	Lukket
B-055	Elhub lager et skriv til markedsaktørene med oppfordring om å akseptere tjenesten for ATAM oppgjøret fra Elhub og informerer om at NVE har til hensikt å endre forskriften på dette punktet.	TBH	24.04.2019	10.05.2019	Lukket
B-054	Elhub tar initiativ til renominering av medlemmer til bransjerådet med sikte på å ha dette på plass innen neste bransjerådsmøte	TBH	24.04.2019	15.06.2019	Lukket
B-053	Elhub ser på muligheten for å etablere felles områder for deling av supportsaker og hvordan saker lukkes.	TBH	24.04.2019	31.05.2019	Lukket
B-052	Elhub kommer med et forslag til løsning på "hyttekunde problematikken".	TBH	24.04.2019	31.05.2019	Lukket
B-051	GLEB og innføring av 15 min oppløsning. Elhub utarbeider saksunderlag til neste møte	TBH	05.09.2018	01.12.2018	Lukket
B-050	Elhub planlegger for å konsultere bransjerådet før Go-Live beslutning tas	TBH	05.09.2018	01.12.2018	Lukket
B-48	SSE/NEE presentere sluttrapport for prosjektet på gjennomfakturering II Se egen sak	SSE	21.03.2018	TBD	Lukket
B-47	Vurdere markedsdesign ift. å avskaffe anleggsovertagelser tilbake i tid	THB	26.10.2017	31.03.2018	Lukket
B-46	Innspill på ny tidsplan - Elhub sender ut en oppsummering til bransjerådets medlemmer for	THB	26.10.2017	Innen 30 nov.2017	Lukket

	kommentarer, før den oversendes til den videre beslutningsprosessen i Statnett				
B-45	<p>Aktørene bes gi tilbakemelding til NVE (Kalle) på:</p> <ul style="list-style-type: none"> Bør det gis utsatt frist til splitting av felles kundedatabaser (nåværende frist er 1. januar 2019), se også informasjon fra NVE på «Nye frister for nettselskapenes forberedelser til Elhub»? <p>Regelverk sier: «Ved installasjon av AMS etter § 4-5 kan nettselskapet opprettholde profilavregning for målepunktet i inntil 30 virkedager. Bør dette kravet lempes på inntil Elhub er på plass?»</p>	Alle	15.06.2017	Innen utgangen av august 2017	Lukket
B-44	Verifisere frysperioden i forbindelse med Elhub GoLive innen neste Elhub bransjerådsmøte (forslag 3 måneder før Elhub GoLive og to måneder etter).	THB	15.06.2017	Innen første bransjerådsmøte høsten 2017	Lukket
B-43	<ul style="list-style-type: none"> OH vil be en advokat om å ta en kvalitetssikring på Aktøravtalen og deretter distribuere resultatet til Bransjerådet. 	OH	14.03.2017	28.03.2017	Lukket
B-42	«Styringsmodell for samhandling mellom Elhub og markedsaktører» oppdateres og distribueres til NEE og Elhub bransjeråd.	TBH	14.03.2017	Høst 2017	Lukket
B-41	<p>Elhub vil oppdatere forslaget til aktøravtale, blant annet på følgende punkter:</p> <ul style="list-style-type: none"> Beskrivelse av nedetid i avtalen (to dager gjelder kun i kritiske situasjoner); <p>Styringsmodell og regler for håndtering av endringer i prosesser.</p>	TBH	15.12.2016		Lukket
B-40	Elhub distribuerer hvor mange prosent av målepunktene som har passert migreringskriteriene ved 4b.	EG	15.12.2016		Lukket
B-39	<ul style="list-style-type: none"> Distribuere siste versjon av aktøravtalen til Elhub Bransjeråd. 	TBH	18.10.2016	15.12.2016	Lukket
B-38	Kalle inn til et møte der hovedtema blir å utarbeides mandater for Elhub Bransjeråd, Norsk Ediel Ekspertgruppe (NEE) og Elhub Driftsforum (ED).	TBH	18.10.2016	15.12.2016	Lukket
B-37	Elhub vil på neste bransjerådsmøte presentere planer for informasjon til bransjen frem mot Go-live.	TBH	18.10.2016	15.12.2016	Lukket
B-36	Elhub vil ta en diskusjon med systemleverandørene, vedrørende behovet for testsystemer, på Elhub ekspertgruppemøte onsdag 19. oktober.	EG	18.10.2016	19.10.2016	Lukket
B-35	Elhub inviterer til et seminar til høsten for å gjennomgå aktøravtalen	TBH	08.06.2016	22.09.2016	Lukket

B-34	Elhub vil oppdatere aktørvitalen og distribuere denne til Bransjerådet med 3 ukers kommenteringsfrist	TBH	14.04.2016	29.04.2016	Lukket
B-33	Elhub vil gi en presentasjon av forslag til løsning for kunder med sperret adresse i folkeregisteret på neste Bransjerådsmøte	TBH	14.04.2016	08.06.2016	Lukket
B-32	TBH vil finne og distribuere informasjon om hvor god datakvaliteten i bransjen er (aggregert)	TBH	14.04.2016	08.06.2016	Lukket
B-031	KME bes om å informere om NVEs status for endringer i regler for leveringsplikt på neste bransjerådsmøte	KME	13.01.2016	14.04.2016	Lukket
B-030	Distribuere kursinformasjon før neste Bransjerådsmøte	TF	13.01.2016	14.04.2016	Lukket
B-029	Komme med innspill til forslag til «Governance modell for Elhub», presentert på bransjerådsmøte 21. okt. 2015	Alle	21.10.2015	4.11.2015	Lukket
B-028	Komme med innspill til forslag til «aktørkontrakt og vilkår for Elhub», presentert på bransjerådsmøte 21. okt. 2015	Alle	21.10.2015	4.11.2015	Lukket
B-027	Informere bransjen fortløpende om forsinkelser i prosjektet, med spesiell vekt på forsinkelser som påvirker bransjen.	TBH	21.10.2015	Fortløpende	Åpen
B-026	Kjøre et bransjeprosjekt for å foreslå gebyrstruktur og fordeling av kostnader på nett og marked:		10.06.2015	31.10.2015	Lukket
B-027	Bransjeorganisasjonene etablerer prosjektet før sommeren 2015	Bransjeorganisasjonene	21.10.2015	Fortløpende	Åpen
B-026	KME finner føringer, forutsetninger og begrensninger fra NVE's ståsted	KME	10.06.2015	31.10.2015	Lukket
B-025			30.04.2015	Se B-028	Lukket
B-024	TBH finner føringer, forutsetninger og begrensninger fra Statnetts ståsted, samt detaljert tall (langtidsbudsjett)	TBH	30.04.2015	10.06.2015	Lukket
	Bransjerådet involveres i forbindelse med utarbeidelse av avtale mellom Elhub og aktørene for bruk av Elhub (Bruksvilkår).	TBH/HBE			
	Presentere underlag og forslag til Elhub gebyrstruktur	TBH/HEB			
B-023	Ta kontakt med Justervesenet for å få til et møte med mellom NVE, Justervesenet, bransjeorganisasjonene og Elhub for å avklare behovet fra Justervesenet	NVE (KME)	11.02.2015		Lukket
B-022	Lage et notat med informasjon om strategi, bakgrunnstall og prinsippene for forslaget til gebyrstruktur	TBH/HEB	11.02.2015		Lukket

B-021	Grunndata på MPID - Prosjektet sjekker ut hva som er pliktig i regelverket	TBH/HS/HE B	12.11.2014	11.02.2015	Lukket
B-020	Prosjektet sjekker ut mulighetene for å ha flere epostadresser på MPID(eks. ved utkoblingsvarsling) i sine datamodeller	TBH/HEB	12.11.2014	11.02.2015	Lukket
B-019	Invitere Interesseorganisasjonene til deltagelse på ekspertgruppemøtet i desember	TBH/HEB	12.11.2014	11.12.2014	Lukket
B-018	Prosjektet tar tak i direkte oppfølging og direkte kontakt mot ledelsen hos alle aktørene med et informasjonsskriv. Sjekker ut om det skal være et felles brev sammen med NVE. Det er viktig at dette informasjonsskrivet kommer ut nå før jul.	TBH/HEB	12.11.2014	31.12.2014	Lukket
B-017	Gi bransjen eksakte datorer for når overgangen til operativ drift for Elhub skal gjennomføres når dette er fastlagt	TBH/HEB	12.11.2014	01.06.2015	Lukket
B-016	Presentasjonene fra Elhub informasjonsmøter legges ut på elhub.no	TBH/HEB	22.05.2014	17.06.2014	Lukket
B-015	Bruk av fødselsnummer. Hvordan gjennomføre lagring før forskriftene trer i kraft?	TBH/NVE	22.05.2014	17.09.2014	Lukket
B-014	Prosjektet sjekker ut og gir presisering i referatet; I overgangsperioden, vil flere kommunikasjonskanaler være tilgjengelig for aktørene inn mot Elhub – må sjekke at aktørene har flere kanaler for rapportering inn mot Elhub	TBH	22.05.2014	17.09.2014	Lukket
B-013	Prosjektet sjekker ut " hvordan dette med uteblitt "Skiftestand" skal håndteres?	TBH	22.05.2014	17.09.2014	Lukket
B-012	Prosjektet sjekker ut hvordan "Estimert årsforbruk" kan løses ved kundeovergang	TBH	22.05.2014	17.09.2014	Lukket
B-011	Elhub sender ut samlet BRS-pakke for kommenteringer og tilbakemeldingsfrist	JMS/LM/T BH	20.03.2014	22.05.2014	Lukket
B-010	Oversikt over informasjonsmodell og ansvar for oppdateringen	JMS/LM/T BH	20.03.2014	22.05.2014	Lukket
B-009	Nye prosesser i BRS'ene – prosjektet lager en forenklet og/eller gruppering av disse	JMS/LM/T BH	20.03.2014	22.05.2014	Lukket
B-008	Bransjen ved EnergiNorge, DEFO og KS-Bedrift koordinerer utarbeidelsen i samarbeid om felles roadmap. EnergiNorge kaller inn til felles arbeidsmøte sammen med Elhub-prosjektet. NVE gir innspill i forhold til sine planer om forskriftsarbeidet.	EN/DEFO/ KS-Bedrift/ Bransjerådet/ Prosjektet/ NVE	20.03.2014	22.05.2014	Lukket
B-007	Oversikt over mulige konsekvenser av BRS'ene med ansvar/roller og aktuelle regulatoriske endringer	TBH/HEB	11.02.2014	20.03.2014	Lukket

B-006	Prosjektet lager en 5 års-roadmap-skisse til neste møte	TBH/HEB	11.02.2014	20.03.2014	Lukket
B-005	Prosjektet skal i samarbeid med bransjen undersøke hva som er reelle kostnadsdrivere for Elhub	TBH/HEB	21.11.2013	01.06.2014 Ny frist: 01.12.2014	Lukket
B-004	Prosjektet utarbeider og presenterer i neste møte et målbilde som er konsistent med det videre arbeidet	TBH/HEB	21.11.2013	04.02.2014	Lukket
B-003	GH gir innspill på ønsket endring i målbilde for Elhub i forhold til ESK rapporten	GH	21.11.2013	13.12.2013	Lukket
B-002	Prosjektet vil etablere en egen ordliste med definisjoner for prosjektet	TBH/JMS	21.11.2013	04.02.2014 Ny frist: 01.06.2016	Lukket Ordliste finnes på Elhub hjemmeside
B-001	Statnett vil legge opp til at materialet som skal gjennomgås på bransjerådsmøte sendes ut 5 arbeidsdager før møtet.	TBH/HEB	21.11.2013	04.02.2014	Lukket