

Elhubs Bransjerådsmøte nr.39

20.09.2022,
kl. 12.00-15.00
Teams

Møteagenda

- 12.00: Etablering av ordinært møte
 - Godkjennelse av møteinnkalling
 - Godkjennelse av møtereferat
 - Innmelding av saker til eventuelt
 - Status aksjonspunkter
- 12.30: Aktuelle saker
 - Fra Elhub
 - Fra Medlemmene
- 13.30: Sak 39-1: Kommentarer til innspill til Elhubs forslag til gebyrmodell 2023-2025
- 13.50: Pause
- 14.00: Sak 39-2: RME orienterer om oppdrag for å utrede Samtykkekontroll i Elhub for leverandørskifter og anleggsovertakelser
- 14.30: Sak 39-3: Info om aktuelle saker fra Brukerforum
- 14.50: Sak 39-4:Etablering av arbeidsgruppe og forslag til mandat for utredning om prising av Elhubs tilleggstjenester
- Eventuelt

Aksjonspunkter- åpne

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-088	Prinsipper for tilleggstjenester i Elhub diskuteres videre i Bransjerådet til høsten.	Elhub	15/06/2022	07/12/2022	Åpen
B-089	Elhub gir bransjerådet tilbakemelding og forklaring på valgt rente for avkastning og bruk av avkastningsrente på mindreinntekter.	Elhub	15/06/2022	07/12/2022	Åpen
B-090	Elhub presenterer en business case - vurdering som sammenligner kostnader ved kontinuerlig forbedring vs utvikling av en ny løsning	Elhub	15/06/2022	07/12/2022	Åpen

Orientering om valg av IT strategi for elhub-løsningen

1. Hvor står vi (situasjonsbeskrivelse)?
2. Hva er målbildet?
3. Hva er overordnet plan på IT-siden med fokus på teknisk infrastruktur, arkitektur, drift, etc?
4. Hva er planen for å få fortgang på utvikling (test, deploy, devops, kompetanse)?
5. Hvorfor bygger vi ikke en ny hub?

Rente og avskrivning i kostnadsgrunnlaget for gebyrberegningen 2023-2025

- Alle tall og beregninger i prognoseunderlag og beregningsgrunnlag er oversendt til RME. Kontroll med vår beregning og prognoseunderlag opp i mot notatet fra RME datert 12.02.21 om "Økonomisk regulering av Elhub AS" utføres av RME i august/september 2022.
- Avkastningsrente i beregningen er gjennomført til NVEs referanserente (NVE-renten) i tråd med i notatet fra RME datert 12.02.21 (Se tekst under). Statnetts felles fastsatte forventningsverdi for NVE renten 2023-2028 er benyttet i beregningen av tillatt inntekt 2023-2025 og også i illustrasjonen for 2026-2028. For Mindreinntektssaldoen er NVE rente -1% benyttet iht Cap-Floor modellen i Reguleringsnotatet.
- For Avskrivninger er det benyttet 10 år på den opprinnelige investeringen (635 MNOK) som ble aktivert i 2018-2020. For Oracle HW (10 MNOK) fra 2018 er avskrivningstid i ettertid omgjort til 5 år pga utdatert maskinvare. For alle anskaffelser etter at den opprinnelige Elhuben ble aktivert, benyttes 5 års avskrivningstid. Dette gjøres for å unngå behov for store regnskapsmessige nedskrivninger på anlegget etter hvert som det løpende fornyes. Praksis er i tråd med regnskapsføring i Statnett og er godkjent av våre revisorer.


NVE
 Reguleringsmyndigheten
 for energi - RME

Offentlig notat

Til:	Statnett SF v/avregningsansvarlig
Fra:	Uy Tran
Ansvarlig:	Tore Langset
Dato:	12.02.2021
Saksnr.:	NVE
Arkiv:	201842360-6
Kopi:	

Økonomisk regulering av Elhub AS

1.1.1. Avskrivninger

Vi finner det ikke hensiktsmessig å fastsette egne avskrivningstider for reguleringen av Elhub, men legger til grunn avskrivningstider selskapets revisor godkjenner. Elhub forutsetter i sine beregninger

Elhub-renten

NVEs referanserente³ (NVE-renten) brukes til å fastsette en rimelig avkastning ved gjennomsnittlig effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet for et nettselskap. En rimelig avkastning for Elhub kan bestemmes ved hjelp av en Elhub-rente. Elhub opererer under litt andre forhold enn nettselskapene, anleggene har kortere levetid, inntektene kommer derfor raskere og har mindre usikkerhet ved seg. På den annen side er det en ny type investering med høyere hendelsesrisiko. Noen forhold kan tale for at Elhub-renten bør være høyere enn NVE-renten og andre forhold kan trekke i motsatt retning, men vi har kommet frem til at det er hensiktsmessig å bruke samme rente som for nettselskapene. Elhub-renten settes dermed lik NVE-renten.

Aktuelt fra Elhub

- Oppdatering på tilgjengelighet og kvalitet
- Oppdatering på tall som viser trender i markedet
- Aktuelle høringer og utredninger
- Status på prosjekter

MARKEDSOVERSIKT

Kategori	Mars	April	Mai	Juni	Juli	Aug
Antall nettområder (eks subnett)	312	312	312	312	312	311
Antall aktive nettselskap	132	132	130	130	130	129
Antall aktive kraftleverandører	151	149	149	149	149	149
Antall aktive tredjeparter	43	42	42	44	44	46
Antall målepunkter	3 461 895	3 465 834	3 471 249	3 476 475	3 478 787	3 485 122
Antall aktive målepunkter	3 308 990	3 311 981	3 314 980	3 319 173	3 321 025	3 324 236
Antall aktive timesavregnede forbruksmålepunkter	3 242 666	3 245 310	3 250 530	3 255 301	3 257 487	3 260 380
Antall aktive profilavregnede forbruksmålepunkter	51 985	51 918	49 026	47 757	46 695	46 245
Antall aktive kombinasjonsmålepunkter	9 993	10 402	11 065	11 727	12 236	13 216
Antall aktive produksjonsmålepunkter	1 782	1 785	1 790	1 806	1 809	1 811
Antall aktive utvekslingsmålepunkter	2 006	2 008	2 009	2 008	2 008	2 006
Antall aktive tilknytningsmålepunkter for subnett	558	558	560	574	576	578
Antall aktive målepunkter med leveringspliktig kontrakt	65 992	67 681	69 113	70 567	72 479	74 065
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt	7 459	6 862	6 870	9 541	10 501	7 930
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 7 - 30 dager	1 061	702	1 005	1 242	1 716	1 262
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 30 dager+*	3 491	2 827	2 097	2 096	3 285	2 193
Antall målepunkter med aktiv tredjepartskontrakt næringskunder	44 682	44 383	44 815	45 354	45 362	45 852
Antall målepunkter med aktiv tredjepartskontrakt privatkunder		368	402	453	496	542

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

*Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt går 3 år tilbake i tid fra siste dag i måneden det rapporteres på.

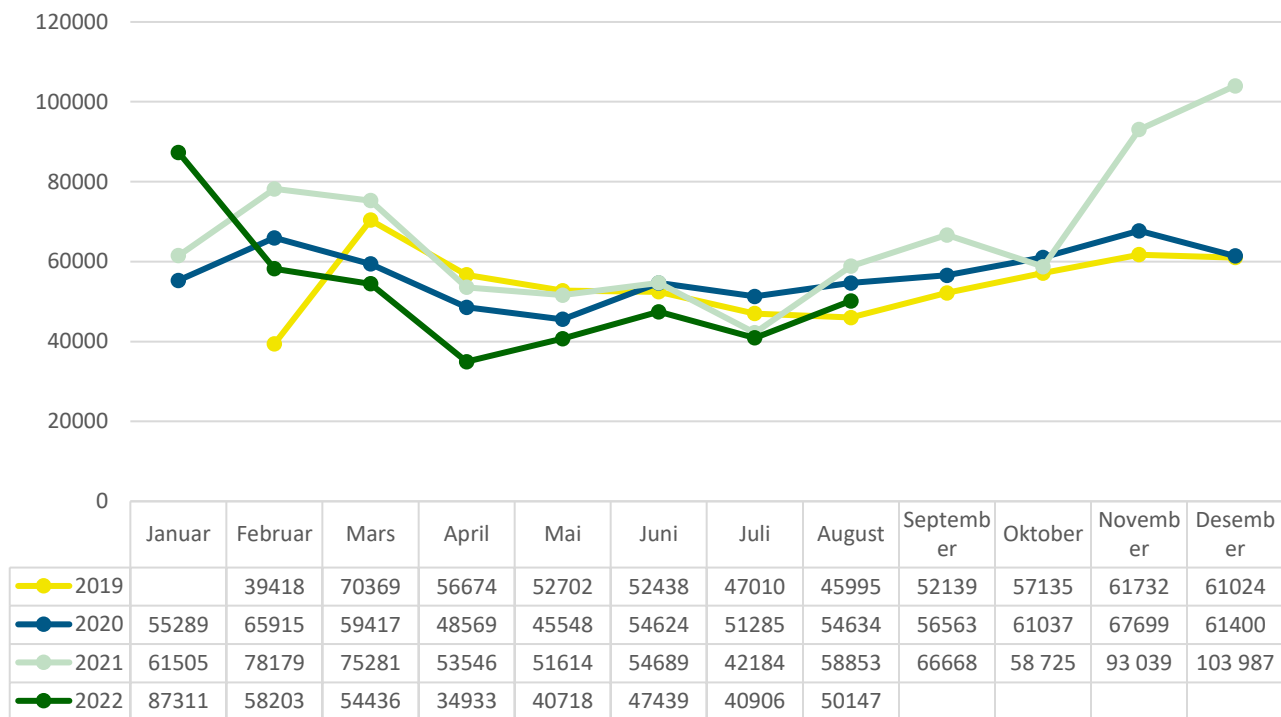
Oppgang i fullførte leverandørbytteprosesser i august hvor Elhub mottok 50 147 leverandørbytteprosesser.

Elhub Go Live ble lansert 18.2.2019, og dette var første dag man kunne sende inn leverandørskifteprosesser til Elhub. Mange kraftleverandører holdt igjen leverandørskifteprosesser som del av Go Live prosessen. Antall leverandørskifteprosesser er derfor lavere enn normalt i februar 2019 og høyere enn normalt i mars 2019.

Fordeling av antall fullførte leverandørskifteprosesser i Elhub mellom organisasjons- og privatkunder i august 2022:

- 11,6% er organisasjonskunder
- 88,4% er privatkunder

ANTALL FULLFØRTE LEVERANDØRSKIFTEPROSESSER PER MÅNED



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

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

KRAV TIL KOMPLETTHET OG AGGREGERT OPPNÅELSE

- Total komplettethet ved D+1 har gått opp. D+5 holder seg fortsatt rett under 100%.
- For antall ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag har vi fortsatt en del arbeid som skal til for å nå målene på D+2 og D+5.
- På kvaliteten på mottatte målerverdier er det forbruk som når målene, mens resterende parameter et ett stykke unna.

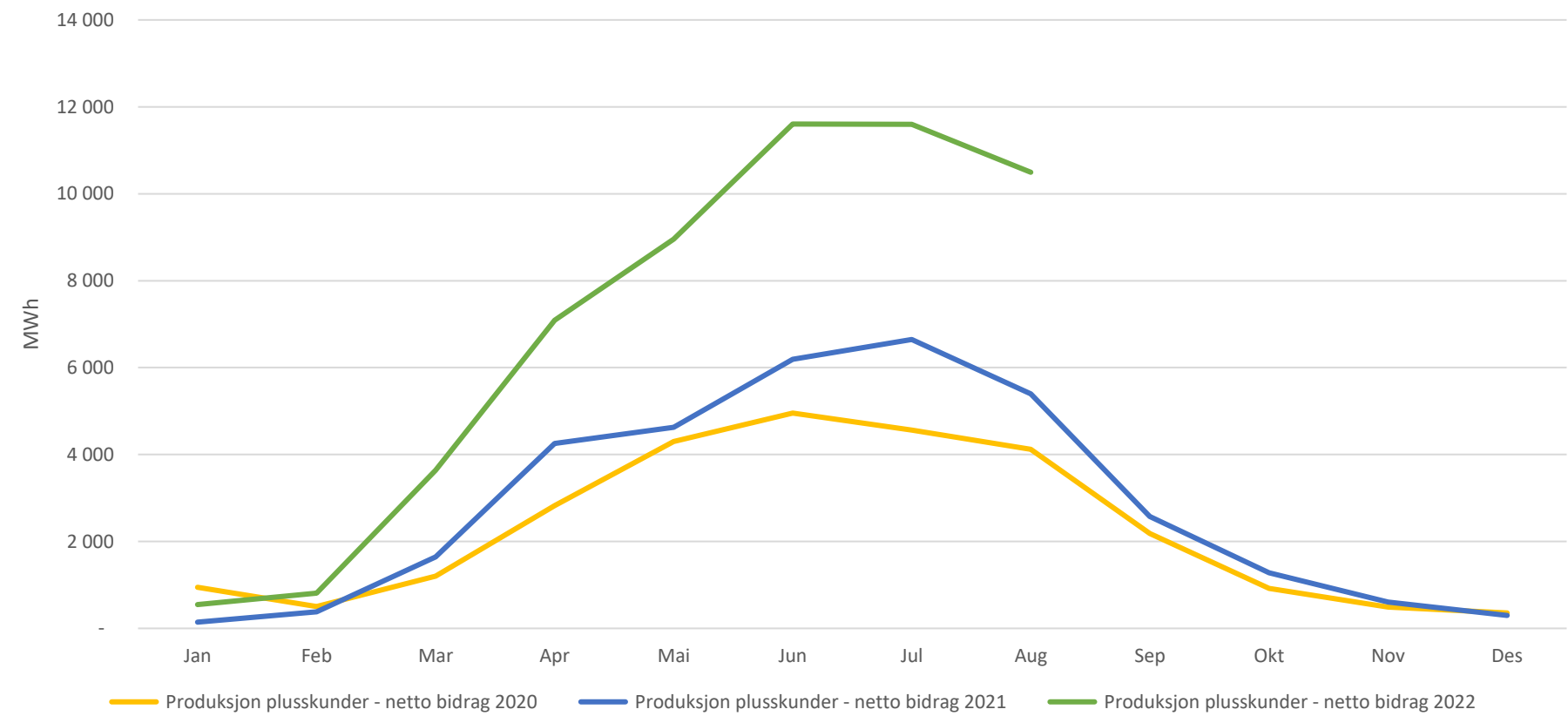
Kompletthet		
	D+1	D+5
Krav	99,9 %	100 %
Aggregert oppnåelse		
Januar 2022	98,5859 %	99,9867 %
Februar 2022	99,4013 %	99,9960 %
Mars 2022	98,9570 %	99,9955 %
April 2022	97,6167 %	99,5624 %
Mai 2022	99,1602 %	99,9977 %
Juni 2022	99,4380 %	99,9966 %
Juli 2022	98,9577 %	99,9972 %
August 2022	99,9290 %	99,9963 %

Ikke godkjente balanseavregningsgrunnlag		
	D+2	D+5
Krav	1	0
Aggregert oppnåelse		
Januar 2022	1,18	0,29
Februar 2022	0,72	0,11
Mars 2022	1,13	0,24
April 2022	1,30	0,25
Mai 2022	1,33	0,35
Juni 2022	1,14	0,28
Juli 2022	1,24	0,28
August 2022	1,39	0,26

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 2022	98,2200 %	99,0943%	98,6837 %	99,5050 %	99,3114 %	99,5536 %
Februar 2022	98,7591 %	99,0114 %	98,6743 %	99,3384 %	99,1666 %	99,5385 %
Mars 2022	97,1590 %	99,0064 %	98,0230 %	98,8969 %	98,8801 %	99,4320 %
April 2022	98,8499 %	99,0305 %	97,8681 %	98,9696 %	99,1400 %	99,5191 %
Mai 2022	98,9400 %	99,1147 %	97,4351 %	99,0410 %	98,7224 %	99,5111 %
Juni 2022	97,8407 %	98,9070 %	98,0357 %	98,8252 %	98,8522 %	99,4746 %
Juli 2022	98,5311 %	99,0112 %	97,9706 %	98,7622 %	98,9400 %	99,4951 %
August 2022	98,5247 %	99,0889 %	97,6771 %	98,7909 %	98,8106 %	99,4760 %

NETTO PRODUKSJON FRA PLUSSKUNDER



Netto produksjon som mates inn på nettet fra plusskunder følger årstiden, men har en økning fra år til år.

Status prosjekter

- EBGL 15
- Optimus
- Deling av data

Aktuelle saker - bransjerådsmedlemmer

- Runde rundt bordet

Sak 39-1: Kommentarer til innspill til Elhubs forslag til gebyrmodell 2023-2025

- Kommentar til noe av temaene i innkommende innspill til ny gebyrmodell.
- Forventet tidsplan frem til RME vedtak.
- Øvrige spørsmål

Sak 39-2: RME orienterer om oppdrag for å utrede Samtykkekontroll i Elhub for leverandørskifter og anleggsovertakelser

- Se egen presentasjon

Sak 39-3: Informasjon om aktuelle saker fra Elhub brukerforum

- Retningslinjer for næringskode og forbrukskode
- Oppfølging av datakvalitet på næringskode i samarbeid med SSB
- Arbeidsgruppe for samtykkekontroll

Sak 39-4: Etablering av arbeidsgruppe og forslag til mandat for utredning om prising av Elhubs tilleggstjenester

Forslag til mandat for arbeidsgruppe:

"

Bakgrunn

Under fremleggelsen av Elhubs forslag til ny gebyrmodell for 2023-2025 i juni kom det opp diskusjon i Bransjerådet om hvordan prisingen av tilleggstjenester skal være formulert.

Nærmere om oppdraget

Det er lagt ned betydelige ressurser i å etablere Elhub. Ønske om gevinstrealisering på investeringen krever at man undersøker hvordan data, infrastruktur og organisasjonen også kan benyttes ut over avregningsformål. I slike tilfeller kan det være hensiktsmessig at Elhub søker en kostnadsdekning ut over gebyrmodellen. Arbeidsgruppen bør komme med gode kostnadsmodeller knyttet opp mot eksempler på relevante tilleggstjenester/tilleggsprodukter som Elhub kan tilby. Arbeidsgruppen skal også gi forslag til retningslinjer på hvordan Elhub skal møte forespørsler fra ulike kundegrupper.

Utredningen for øvrig

Sammensetningen av gruppen bør dekke alle betalende aktørtyper, inkludert RME og Statnett. Det er frivillig å delta og deltagernes arbeidsgiver dekker alle kostnader ved deltagelse i arbeidsgruppen. Deltagere til gruppen melder seg til elhub innen 30 sept. Arbeidsmøter gjennomføres på Teams

Arbeidsgruppen fasiliteters av Elhub AS sin administrasjon.

Arbeidsgruppen skal presentere endelig resultat av utredningen på Bransjerådsmøte 7 desember 2022

"

Eventuelt

elhub.no



Følg med på www.elhub.no
for oppdatert informasjon