

NVE
nve@nve.no

Vår ref.: Arvid Bekjorden
Deres ref.: Saksreferanse 201700443.

Vår dato: 25.09.17

Høringsvar fra Distriktsenergi til høringen om endringer i leveringskvalitet og kontrollforskriften

Distriktsenergi representerer 66 lokale energiverk i Norge.

Leveringskvalitetsforskriften skal sikre at forbrukere får god kvalitet på strømmen som blir levert. Høringsforslaget fra NVE skjerper kravene til nettselskapene ved blant annet å stramme inn på informasjonsplikten.

Bakgrunn for høringen:

Sluttbrukerne kan ikke velge hvem de skal kjøpe netjtjenester fra, derfor har NVE valgt å sette krav til hvordan nettselskapene skal behandle kundene sine. Dette gjelder blant annet informasjon som skal gis i forbindelse med planlagte avbrudd og driftsforstyrrelser og hvordan nettselskapet skal håndtere saker der en sluttbruker er misfornøyd med leveringskvaliteten. NVE ønsker å styrke forbrukernes rettigheter ved en presisering av kravene til hvordan nettselskapene skal behandle kunder som er blitt misfornøyd med antallet eller varigheten av avbruddene.

Noen av endringene NVE foreslår i leveringskvalitetsforskriften er for å forbedre rapporteringen til NVE om avbrudd i kraftsystemet. NVE foreslår endringer i 19 paragrafer i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet og én mindre endring i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffier (kontrollforskriften)

FASIT benyttes av alle nettselskap og sikrer at feil og avbrudd registreres og rapporteres på en konsekvent måte. En del av endringene NVE foreslår i leveringskvalitetsforskriften og endringen i kontrollforskriften foreslås på grunn av nettbransjens FoU-prosjekt om fornyelse av FASIT-arbeidet.

Distriktsenergis kommentarer til de foreslåtte endringene:

Når alle AMS målerne er i drift vil mulighetene for nettselskapene til å innhente data for leveringskvalitet og driftsforstyrrelser bli vesentlig forbedret.

Det vil derfor åpne seg muligheter for en raskere og billigere måte å holde oversikt over spenningskvalitet, avbrudd og avbruddets lengde m.m.

Bruk av AMS i avbruddsregistreringen kan særlig effektivisere og forenkle registrering av avbrudd som oppstår i lavspenningsnett, noe som krever store ressurser hos nettselskapene i dag.

§ 1-2 Virkeområde

NVE foreslår en redaksjonell endring i § 1-2. Da endringen antas å ikke medføre byrder i form av økonomiske eller administrative konsekvenser, er Distriktsenergi positive til endringene.

§ 1-3 Fravikelighet

NVE ønsker å presisere at avtaler om fravikelighet skal være skriftlige. Det å utarbeide skriftlige avtaler kan medføre merarbeid sammenlignet med å inngå muntlige avtaler, men NVE mener likevel at en avtale som potensielt kan ha stor innvirkning på leveringskvaliteten hos en nettkunde må være skriftlig. Distriktsenergi stiler seg bak forslaget til NVE på dette punkt.

§ 1-4 Definisjoner og kontrollforskriften § 9-1 kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi

Endring i definisjon for driftsforstyrrelse kan medføre at noen færre driftsforstyrrelser skal rapporteres til systemansvarlig iht. systemansvarsforskriften § 22. NVE ser ikke at endringen i definisjon av driftsforstyrrelse får andre konsekvenser for de som er omfattet av leveringskvalitetsforskriften. Distriktsenergi støtter denne endringen.

Neste Generasjon FASIT (NGF).

NVE foreslår å fjerne definisjonene for blandet nett, kabelnett og luftnett. Den foreslåtte endringen medfører endring i den årlige avbruddsrapporteringen til NVE. Nettselskapene må installere nytt FASIT-program som følger kravspesifikasjonen som gjelder fra 1.1.2019. For nettselskapene vil endringen medføre at de ikke lenger trenger å ta stilling til og registrere om sluttbrukere i høyspenningsdistribusjonsnett er tilknyttet blandet nett eller nett med over 90 % luftlinje eller kabel. Distriktsenergi støtter dette.

§ 2-1 Utbedring

NVE foreslår å endre § 2-1 første ledd, slik at krav om gjenoppretting uten ugrunnet opphold gjelder for forsyning til alle nettkunder og ikke kun sluttbrukere. Dette innebærer at bl.a. forsyning til produksjonsanlegg omfattes av bestemmelsen. Det er også i dag plikt til å gjenopprette forsyning til produsenter, men NVE foreslår å presisere at gjenopprettingen skal skje uten ugrunnet opphold. Gjenoppretting uten ugrunnet opphold kan medføre ekstra kostnader for nettselskapene i form av blant annet tilgang til personell. Distriktsenergi stiller seg bak dette forslaget og viser til at forslaget synes fordelaktig for den totale samfunnsøkonomien.

§ 2-5 Nettselskapenes saksbehandling ved misnøye med leveringskvaliteten

NVE foreslår at § 2-5 kun skal omhandle nettselskapenes saksbehandling ved misnøye med spenningskvalitet. De foreslåtte endringene medfører ingen økonomiske eller administrative konsekvenser for nettselskapene og Distriktsenergi støtter endringene.

Ny § 2-5a Nettselskapenes saksbehandling ved misnøye med leveringspålitelighet eller varsling fra nettselskap

NVE foreslår å opprette en ny § 2-5a som omhandler nettselskapenes saksbehandling ved misnøye med leveringspålitelighet eller varsling fra nettselskap. Den nye bestemmelsen er en presisering av krav som er dekket av gjeldende § 2-5, og skal dermed ikke medføre økonomiske eller administrative konsekvenser for nettselskapene. Fordi kravet i gjeldende § 2-5 til behandling av saker om andre forhold innen leveringskvalitet enn spenningskvalitet har vært vanskelig å lese ut fra ordlyden i bestemmelsen, kan nettselskapene likevel oppleve at de tydeligere kravene som stilles i ny § 2-5a medfører at flere saker må behandles på en mer omfattende måte enn tidligere. For å redusere arbeidsbyrden for nettselskapene er det i § 2-5a foreslått at kun gjentakende hendelser skal utredes. Distriktsenergi er av den oppfatning at AMS målere vil effektivisere saksbehandlingen ved misnøye med leveringskvaliteten. Vi tror derfor forslagene til endringer ikke får de store administrative konsekvensene for nettselskapene og kan stille oss bak dette.

§ 2A-1 Registrering og rapportering av leveringspålitelighet

NVE foreslår i § 2A-1, en presisering av hva som menes med underlagsmateriale som skal lagres i ti år. Avhengig av hva nettselskapene lagrer i dag, kan presiseringen medføre at mer data må lagres hos nettselskapene, og at det må lages et system for å ta vare på relevante data. Nettselskap som i dag lagrer mer informasjon enn foreslått i kapittel 2.7 vil kunne få mindre arbeid som følge av den foreslåtte presiseringen. Distriktsenergi støtter forslaget.

§ 2A-2 Registrering og rapportering av spenningskvalitet

NVE foreslår å innføre krav om kontinuerlig registrering og rapportering av langsomme spenningsvariasjoner. I dag har de fleste måleinstrumentleverandørene lagt til rette for PQDIF-eksport som henter ut langsomme spenningsvariasjoner, i tillegg til de spenningskvalitetsparametrene NVE har spesifisert skal rapporteres. Det er kun én instrumentleverandør som ikke allerede har en PQDIF-eksport som inkluderer langsomme spenningsvariasjoner. Disse instrumentene står i ca. 5 % av målepunktene det rapporteres til NVE fra, og eies av 5 ulike nettselskap. De nettselskapene som benytter måleinstrument som ikke har programvare som genererer PQDIF-fil med langsomme spenningsvariasjoner kan få en økt engangsutgift hvis måleinstrumentene og/eller programvare må oppdateres for å bli i stand til å etterleve det foreslåtte kravet. Distriktsenergi tror dette er en fordelaktig kvalitetsheving av måledata som er riktig å innføre.

§ 2A-3 Ansvarlig og berørt konsesjonær ved avbrutt effekt, ikke levert energi og KILE

NVE foreslår å presisere at det er et nettselskap som kan få inntektsramme, og ikke et nettanlegg. Endringen skal ikke medføre økonomiske eller administrative konsekvenser for de som er omfattet av leveringskvalitetsforskriften. Distriktsenergi støtter forslaget.

§ 2A-4 Prosedyrer og korrespondanse mellom ansvarlig og berørt konsesjonær

NVE foreslår tidsfrister for korrespondanse og utveksling av informasjon mellom ansvarlig og berørt konsesjonær etter et avbrudd. Det er ingen endring i kravet til data som skal utveksles, men NVE foreslår frister for når data skal utveksles. Selv om det i dag er krav om å utveksle informasjon uten ugrunnet opphold, kan endringene medføre at nettselskapene må gjennomføre FASIT-registrering og utveksling av informasjon tidligere enn de gjør i dag. NVE argumenterer for at det er flere fordeler ved å innføre tidsfrister for utveksling av informasjon mellom involverte parter noe Distriktsenergi støtter.

§ 2A-6 Spesifiserte data som skal rapporteres

De foreslåtte endringene i § 2A-6 er i all hovedsak redaksjonelle og en opprydding for å øke leservennligheten. Distriktsenergi støtter dette.

§ 2A-7 Fordeling av spesifiserte data ved rapportering

De foreslåtte endringene i § 2A-7 medfører endringer i filen med avbruddsdata som årlig rapporteres til NVE.

NVE foreslår at avbruddsdata for sluttbrukere tilknyttet høyspenningsdistribusjonsnett ikke lengre skal fordeles på tre ulike nett ID-er for blandet nett, kabelnett og luftnett, men kun rapporteres på nett ID for høyspenningsdistribusjonsnett. Endringen medfører endring i FASIT-programmet til nettselskapene. For nettselskapene vil endringen medføre at de ikke lenger trenger å ta stilling til og registrere om sluttbrukere i høyspenningsdistribusjonsnett er tilknyttet blandet nett eller nett med over 90 % luftlinje eller kabel.

NVE foreslår endring i praksis for hvordan data for antall og varighet av avbrudd skal fordeles. NVE foreslår også endring i rapportering av antall sluttbrukere som har opplevd avbrudd i løpet av rapporteringsåret. De nevnte endringene medfører at nettselskapenes FASIT-program må endres. Endringene medfører ikke endring i hvilke data nettselskapene må registrere i FASIT. Endringene støttes av Distriktsenergi.

§ 2A-8 Særlige bestemmelser om rapportering

NVE foreslår å fjerne § 2A-8 annet og tredje ledd fra forskriften. Distriktsenergi mener at dette forslaget må ses nærmere på, da vi ser at dette kan medføre større økonomiske og administrative belastninger for selskapene. Dette innebærer at vi ikke finner å støtte dette forelagt slik det er lagt fram nå.

§ 2A-9 Beregning av avbrutt effekt og ikke levert energi

NVE foreslår at kundegrunnlaget som benyttes i FASIT skal oppdateres minimum én gang i måneden. NVE mener at det er viktig at data som inngår i FASIT-beregninger er så oppdatert som mulig. Mange nettselskap importerer KIS-data automatisk én gang i døgnet og for disse selskapene vil ikke endringen få noen praktisk betydning. De selskapene som gjør en mer manuell oppdatering vil få noe merarbeid med den nye bestemmelsen. Alle nettselskapene vil etter hvert få utført dette automatisk. Distriktsenergi kan derfor støtte dette.

§ 2A-11 Registrering av saker behandlet etter § 2-5

NVE foreslår at saker behandlet etter ny § 2-5a også skal registreres. Endringen vil ikke medføre endring i registreringsplikt. Det kan likevel medføre et økt antall saker som skal registreres, fordi plikten til å behandle sakene blir tydeligere med nye § 2-5a. Distriktsenergi er usikker på om nytten av dette kan forsvare den økte tidsbruken, og mener at dette må ses nærmere på.

§ 3-4 Kortvarige overspenninger, kortvarige underspenninger og spenningsprang

NVE foreslår en redaksjonell endring i § 3-4, se kapittel 2.16. Endringen medfører ingen økonomiske eller administrative konsekvenser. Distriktsenergi støtter dette.

§ 3-5 Flimmerintensitet

NVE foreslår en redaksjonell endring i § 3-5, se kapittel 2.17. Endringen medfører ingen økonomiske eller administrative konsekvenser. Distriktsenergi støtter endringen.

§ 4-2 Informasjon om tekniske forhold ved leveringspålitelighet og spenningskvalitet

NVE foreslår å endre annet ledd bokstav g) første punktum til å også gjelde for tilknytningspunkt i lavspenningsnettet. Endringen utvider informasjonsplikten nettselskapene har overfor nettkundene og kan medføre en økning i antall henvendelser som må besvares. I dag er det vanlig at informasjonen gis til installatører ved melding om endring i det elektriske anlegget hos en sluttbruker eller ved nye tilknytninger. Økningen i antall henvendelser vil være fra sluttbrukere som ber om informasjonen uten at det går via installatør. Distriktsenergi tror ikke nytten kan forsvare den økte kostnaden.

5-2a Overtredelsesgebyr

NVE foreslår endring i hvilke bestemmelser som ved overtredelse kan medføre overtredelsesgebyr. NVE vurderer at endringer knyttet til muligheten for å ilegge tvangsmulkt i stedet for overtredelsesgebyr samlet sett ikke vil medføre administrative eller økonomiske konsekvenser. Distriktsenergi støtter forslaget.

Endringer i betegnelsen på høyeste nettnivå

NVE foreslår å endre betegnelsen på det høyeste nettnivået fra sentralnett til transmisjonsnett. Endringen medfører ingen økonomiske eller administrative konsekvenser for de som er omfattet av leveringskvalitetsforskriften. Distriktsenergi støtter endringen.

Vennlig hilsen

Distriktsenergi.



Knut Lockert
daglig leder