

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 30.06.2016

Vår ref.: 201603342-1

Arkiv: 620

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Torunn Høstad Sliwinski

Infoskriv ETØ 4/2016: Rapportering i eRapp i forbindelse med implementering av AMS og overgang fra fellesmåling til individuell måling

Nettselskapene er ansvarlige for at alle strømkunder får installert avanserte måle- og styringssystemer (AMS) innen 1.1.2019. I den forbindelse har det kommet spørsmål om hvordan restverdier av utskiftede målere skal håndteres og om nettselskapet har lov til å føre eventuelle merkostnader knyttet til ombygging av kundens sikringsskap under egen nettvirksomhet. Videre har det blitt etterspurt informasjon om hvordan overgangen fra fellesmåling til individuell måling og utrulling av AMS skal håndteres i den årlige økonomiske og tekniske rapporteringen til NVE (eRapp).

Raskere avskrivning av gamle målere

Fristen for utrulling av AMS er 1.1.2019, uavhengig av alderen på det enkelte nettselskaps eksisterende målere. Dette innebærer at en del selskap må investere i nye målere før de eksisterende målerne er ferdig avskrevet. NVE legger til grunn at nettselskapene justerer avskrivningstiden på eksisterende målere i henhold til forventet økonomisk levetid, slik at disse er fullt ut avskrevet på tidspunktet for utskifting til AMS.

Ombygging av sikringsskap

Hovedregelen er at kunden skal dekke kostnader i eget anlegg. NVE legger til grunn at nettselskapet i forbindelse med implementering av AMS, tilstreber å holde seg innenfor det foreskrevne plassbehovet for måler og målerutrustning i eksisterende sikringsskap. I de tilfeller hvor dette ikke er mulig, vil det være urimelig å pålegge den enkelte kunde å ta kostnaden med å bygge nytt eller utvide eksisterende sikringsskap ved plassmangel, selv om skapene er kundens eiendom (se NVE-dokument 7/2011 s. 21). NVE vurderer det slik at kostnader tilknyttet ombygging av sikringsskap i forbindelse med implementering av AMS, kan anses som en nettkostnad. NVE legger imidlertid til grunn at nettvirksomhetens kostnadsansvar er begrenset til den minst kostnadskrevenne løsningen, gitt at alle sikkerhetskrav oppfylles. Dersom den enkelte kunde ønsker andre og dyrere løsninger for nytt sikringsskap, må kunden dekke merkostnaden. Eventuelle inntekter og kostnader for nettselskapet forbundet med denne type løsninger skal føres på øvrig virksomhet i eRapp.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor

Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Etter NVEs vurdering strider det ikke med regelverket å aktivere kostnader i forbindelse med ombygging av sikringsskap dersom dette må anses som nødvendige kostnader for å gjennomføre pålegget om implementering av AMS. Dersom selskapet velger å aktivere kostnaden skal den inngå i anleggsgruppen for målere i note 17A i den årlige økonomiske og tekniske rapporteringen i eRapp. NVE anbefaler at det enkelte nettselskap avklarer regnskapspraksis med sin revisor.

Omlegging fra fellesmåling til individuell måling

Fra 1.1.2010 opphørte retten til å kreve fellesmåling av strøm. Det er kunden som er ansvarlig for at anlegget blir lagt til rette slik at nettselskapet kan sette opp måler i den enkelte boenhet, og det er kunden som skal dekke kostnadene ved omlegging fra fellesmåling til individuell måling. Nettselskapet er ansvarlig for anskaffelse og montering av måler og for drift og vedlikehold av denne. Nettselskapet er ikke forpliktet til å dekke kostnader som oppstår i de tilfeller det må gjøres endringer inne i den private installasjonen som følge av omleggingen. I tilfeller hvor kunden kan beholde fellesmåling på grunn av urimelige merkostnader knyttet til omleggingen (jf. kontrollforskriften § 14-3), kan nettselskapet velge å dekke kostnadene knyttet til omlegging til individuell måling dersom dette gjøres på ikke-diskriminerende vilkår. Dersom nettselskapet under disse forutsetningene velger å dekke kostnaden for kunden, er denne å anse som en nettkostnad.

Med hilsen

Tore Langset
seksjonssjef

Torunn Høstad Sliwinski
rådgiver

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



Mottakerliste:

Agder Energi Nett AS
Aktieselskabet Saudefaldene
Alta Kraftlag SA
Andøy Energi AS
Arendals Fossekompani ASA
AS Eidefoss
Askøy Nett AS
Aurland Energiverk AS
Austevoll Kraftlag SA
Ballangen Energi AS
Bindal Kraftlag SA
BKK Nett AS
Dalane energi IKS
Drangedal Everk KF
Driva Kraftverk
EB Nett AS
E-CO Energi AS
Eidsiva Nett AS
Etne Elektrisitetslag SA
Evenes Kraftforsyning AS
Finnås Kraftlag SA
Fitjar Kraftlag SA
Fjelberg Kraftlag
Flesberg Elektrisitetsverk AS
Follo Nett AS
Forsand Elverk KF
Fosen Nett AS
Fusa Kraftlag SA
Gassco AS
Gauldal Nett AS
Gudbrandsdal Energi Nett AS
Hadeland Energinett AS
Hafslund Nett AS
Hallingdal Kraftnett AS
Hammerfest Energi Nett AS
Hardanger Energi AS
Haugaland Kraft AS
Helgeland Kraft AS
Hemne Kraftlag SA
Hemsedal Energi KF
Herøya Nett AS
Hjartdal Elverk AS
Hurum Energiverk AS
Hydro Aluminium AS
Hydro Energi AS
Høland og Setskog Elverk SA
Hålogaland Kraft AS



ISE Nett AS
Istad Nett AS
Jæren Everk KF
Klepp Energi AS
Kraftverkene i Orkla
Kragerø Energi AS
Krødsherad Everk KF
Kvam Kraftverk AS
Kvikne-Rennebu Kraftlag SA
Kvinnherad Energi AS
Kvænangen Kraftverk AS
Lier Everk AS
Lofotkraft AS
Luostejok Kraftlag SA
Luster Energiverk AS
Lyse Elnett AS
Lyse Produksjon AS
Lyse Sentralnett AS
Lærdal Energi AS
Løvenskiold Fossum Kraft
Meløy Energi AS
Midt Nett Buskerud AS
Midt-Telemark Energi AS
Mo Industripark AS
Modalen Kraftlag SA
Mørenett AS
Neset Kraft AS
Nordkraft Nett AS
Nordkyn Kraftlag SA
Nordlandsnett AS
Nordmøre Energiverk AS
Nord-Salten Kraft AS
Nordvest Nett AS
Nord-Østerdal Kraftlag SA
Nore Energi AS
Norgesnett AS
Notodden Energi AS
NTE Nett AS
Odda Energi AS
Oppdal Everk AS
Opplandskraft DA
Orkdal Energi AS
Porsa Kraftlag AS
Rakkestad Energi AS
Rauland Kraftforsyningslag SA
Rauma Energi AS
Repvåg Kraftlag SA
Ringeriks-Kraft Nett AS



Rollag Elektrisitetsverk SA
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS
Røros Elektrisitetsverk AS
Sandøy Energi AS
Selbu Energiverk AS
SFE Nett AS
Sira-Kvina Kraftselskap
Skagerak Nett AS
Skjåk Energi KF
SKL Nett AS
Skånevik Ølen Kraftlag
Sognekraft AS
Stange Energi Nett AS
Statkraft Energi AS
Statnett SF
Stranda Energi AS
Stryn Energi AS
Suldal Elverk KF
Sunndal Energi Kf
Sunnfjord Energi AS
Svorka Energi AS
Svorka Produksjon AS
Sykkylven Energi AS
Sør Aurdal Energi AS
Tinfos AS
Tinn Energi AS
Trollfjord Kraft AS
Troms Kraft Nett AS
Trøgstad Elverk AS
TrønderEnergi Kraft AS
TrønderEnergi Nett AS
Tysnes Kraftlag SA
Ustekveikja Kraftverk DA
Uvdal Kraftforsyning SA
Valdres Energiverk AS
Vang Energiverk KF
Varanger KraftNett AS
Vesterålskraft Nett AS
Vest-Telemark Kraftlag AS
Vinstra Kraftselskap DA
VOKKS Nett AS
Voss Energi AS
Yara Norge AS
Ymber AS
Øvre Eiker Nett AS
Årdal Energi KF