

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 11.12.2015

Vår ref.: 201506738-4

Arkiv: 622

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Geir Røsand

Infoskriv ETØ 5/2015 - om internprising og endret rapportering i eRapp 2015

Den økonomiske og tekniske rapporteringen for 2015 er endret i forhold til tidligere år når det gjelder internprising innenfor et nettselskap. Forskrift nr. 302 av 11.03.1999 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsrammer for nettvirksomheten og tariffer har blitt endret med virkning fra 1.1.2015 når det gjelder § 2-8 Krysssubsidierting. Formålet med endringen er å motvirke krysssubsidierting mellom konkurranseutsatt virksomhet og nettvirksomheten for å sikre at nettkundene ikke betaler mer enn nødvendig for sine netjtjenester.

Aktuelle endringer i § 2-8 Krysssubsidierting

Nytt 3. ledd er som følger: «Ved interne transaksjoner mellom nettvirksomheten og andre virksomhetsområder skal faktiske kostnader fordeles direkte på det virksomhetsområdet ytelsen er utført. Kostnadene skal fordeles forholdsmessig ut fra den reelle bruken av ressurser.»

Nytt 4. ledd er som følger: «Ved utnyttelse av felles anleggsmidler mellom andre virksomhetsområder og nettvirksomheten skal kostnader, avskrivninger og balanseverdier fordeles forholdsmessig mellom virksomhetsområdene ut fra den reelle bruken av anleggsmidlene.»

De nye bestemmelsene i § 2-8 Krysssubsidierting innebærer viktige prinsipielle endringer i den økonomiske og tekniske rapporteringen til NVE. I eRapp har det til og med 2014 vært tillatt å benytte markedspriser ved salg/kjøp av varer og tjenester og bruk av anleggsmidler mellom/fra-til virksomhetsområdene innenfor et nettselskap. NVE mener at denne muligheten for transaksjoner til markedspriser innenfor et nettselskap kan medføre at kostnadene på monopolvirksomheten blir høyere enn nødvendig. En overgang til fordeling av faktiske kostnader og anleggsverdier basert på ressursbruken på det enkelte virksomhetsområdet bør sikre lavere kostnader på monopolvirksomheten samt bedre oversikten og sammenlignbarheten mellom nettselskapene.

Rapporteringen i eRapp 2015

Rent praktisk vil post 798 Internprisede tjenester bli stengt for alle virksomhetsområdene i resultatbildet i eRapp 2015. Linjen vil fortsatt beholdes visuelt av praktiske årsaker. Kjøp/salg mellom

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

Vangsvieien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

nettvirksomheten og andre virksomhetsområder i et nettselskap skal kun rapporteres med en fordeling av de reelle kostnadene på det virksomhetsområdet som har benyttet varen/tjenesten. Tilhørende inntektsrapportering i eRapp vil på nettvirksomheten være inntekter som inngår i tillatt inntekt eller andre driftsinntekter i note 7. Tilhørende inntekter på andre virksomhetsområder utenom nett vil være eksterne salgsinntekter. Kostnader som i denne sammenheng skal fordeles mellom flere virksomhetsområder ønsker NVE skal fordeles direkte på aktuelt virksomhetsområde og kostnadsart. Dette da bruk av post 799 «Felles virksomhet» i notene 13 Lønn- og pensjonskostnader og note 14 Andre driftskostnader ikke gir en like god informasjon til NVE/SSB. Direkte fordeling av kostnadene i henhold til artsinndelingen i resultatbildet i eRapp gir NVE bedre informasjon om selskapenes drift og et enda bedre datagrunnlag i monopolverguleringen.

Når det gjelder de nye bestemmelsene om felles anleggsmidler så vil dette gjelde anleggsverdier som rapporteres i notene 18 og 23 i eRapp samt tilhørende avskrivninger og andre kostnader i eRapp hvor det er naturlig å fordele aktuelle kostnader ut i fra bruken av anleggsmidlene. Fordelingsnøkklene et selskap benytter skal gjenspeile den reelle bruken av anleggsmidlene gjennom året og må være representative for rapporteringsåret. I praksis må da nettselskapene som benytter notene 18 og 23 foreta en årlig kontroll av de fordelingsnøkklene man legger til grunn i rapporteringen i eRapp.

Avslutningsvis

Post 798 Internprisede tjenester vil bli stengt for alle virksomhetsområdene i resultatbildet i eRapp 2015. I eRapp 2014 var det 15 nettselskaper av totalt 146 som benyttet post 798 Internprisede tjenester i sin rapportering mens antallet for 2013 var 19 nettselskaper av totalt 148. Ingen andre rapporterende omsetningskonsesjonærer (dvs. kraftomsetning og kraftproduksjon) benyttet post 798 for internprising i år 2014. Skjermbildene for notene 18 og 23 for felles anleggsmidler vil ikke bli endret som følge av de nye bestemmelsene. NVE håper at overgangen til de nye bestemmelsene ikke vil innebære større problemer for de berørte nettselskapene ved innrapporteringen i eRapp 2015.

Med hilsen

Tore Langset
seksjonssjef

Geir Røsand
seniorrådgiver

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 Fossekompagni ASA
AS Eidefoss
Askøy Nett AS



Aurland Energiverk AS
Austevoll Kraftlag SA
Ballangen Energi AS
Bindal Kraftlag SA
BKK Nett AS
Dalane energi IKS
Dragefossen Kraftanlegg AS
Drammedal Everk KF
Driva Kraftverk
EB Nett AS
E-CO Energi AS
Eidsiva Nett AS
Elverum Nett AS
Etne Elektrisitetslag SA
Evenes Kraftforsyning AS
Fauske Lysverk AS
Finnås Kraftlag SA
Fitjar Kraftlag SA
Fjelberg Kraftlag
Flesberg Elektrisitetsverk AS
Follo Nett AS
Forsand Elverk KF
FosenKraft AS
Fredrikstad Nett AS
Fusa Kraftlag SA
Gassco AS
Gauldal Nett AS
Gudbrandsdal Energi 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
Indre Salten Energi AS - ISE
Istad Nett AS
Jæren Everk
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 AL
Luster Energiverk AS
Lyse Elnett AS
Lyse Produksjon AS
Lyse Sentralnett AS
Lærdal Energi AS
Løvenskiold Fossum Kraft
Meløy Energi AS
Midtnett Buskerud AS
Midt-Telemark Energi AS
Mo Industripark AS
Modalen Kraftlag SA
Mørenett AS
Nesset 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
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
Rissa Kraftlag SA
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
Sørfold Kraftlag SA
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
Ørskog Energi AS
Øvre Eiker Nett AS
Årdal Energi KF

