

Infoskriv

Til: Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme

Fra: Seksjon for økonomisk regulering

Ansvarlig: Tore Langset

Dato:

Vår ref.:

Arkiv:

Kopi:

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no

Internett: www.nve.no

Org. nr.:
NO 970 205 039 MVA

Bankkonto:
7694 05 08971

Infoskriv ETØ-1/2017 Om beregning av inntektsrammer og kostnadsnorm for 2016

I dette infoskrivet beskrives det kort hvordan inntektsrammen blir beregnet for 2016. Det er en del endringer i beregningen siden inntektsrammen for 2015. Disse endringene er beskrevet i NVEs oppsummering av høringene – NVE-rapport 110/2015 og 111/2015. I tillegg beskrives forutsetningene og beregningene som ligger til grunn for referanserenta, kraftpris og KPI.

Om beregningene av inntektsrammene

Nettselskapenes årlige inntektsrammer blir fastsatt etter bestemmelsene i forskrift av 11.3.1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (forskrift om kontroll av nettvirksomhet). Av denne følger det at inntektsrammen skal beregnes etter følgende formel:

$$IR_t = 0,4K_t + 0,6K_t^*$$

IR_t er inntektsramme i år t . K_t er kostnadsgrunnlaget for det enkelte nettselskap. K_t^* er kostnadsnormen for selskapet som fremkommer som et resultat av sammenlignende analyser av selskapene basert på data fra år $t-2$, og som inkluderer KILE-kostnader.

Kostnadsgrunnlaget, K_t i formelen over, fremkommer etter følgende formel:

$$K_t = DV_t \times \frac{KPI - lønn_t}{KPI - lønn_{t-2}} + KILE_t \times \frac{KPI_t}{KPI_{t-2}} + NT_{t-2} \times P_t + AVS_{t-2} + AKG_{t-2} \times r_{NVE}$$

DV står for drift- og vedlikeholdskostnader, og er inklusive utbetalinger til kunder ved svært langvarige avbrudd og individuelle KILE-avtaler. $KILE$ omfatter ordinær KILE med unntak av individuelle KILE-avtaler. KPI står for konsumprisindeksen. DV er justert for KPI-lønn¹ mens $KILE$ er justert for ordinær KPI². NT er overføringstap (i MWh), og P er referansepris på kraft. AVS står for avskrivninger, AKG er avkastningsgrunnlag (inkludert 1 % for arbeidskapital) og r er referanserenten.

Inflasjonsjusterte pensjonskostnader inngår som et gjennomsnitt for perioden 2010-2014 i kostnadsgrunnlaget for 2016 på følgende måte: for hvert år i perioden 2010-2013 inngår et gjennomsnitt av årene 2007-2013 (alle de fire årene er like i gjennomsnittsberegningen bortsett fra

¹ Tabell 03363, ssb.no

² Tabell 03014, ssb.no

inflasjonsjusteringen). 2014 er dermed det eneste året som gjør at gjennomsnittet avviker fra snittet for 2007-2013.

På NVEs nettsider ligger også eget notat med veiledning til hvordan selskapenes økonomiske og tekniske rapportering i eRapp benyttes når kostnadsgrunnlaget og kostnadsnormen skal beregnes. Der fremgår det blant annet hvilke poster i eRapp de ulike kostnadselementene er hentet fra.

Om beregning av kostnadsnormen, K^*

Kostnadsnormene beregnes i to trinn: et trinn som benytter DEA og et trinn som benytter regresjonsanalyse. I DEA måles forholdet mellom nettselskapenes oppgaver og kostnader for 2014 mot gjennomsnittlige kostnader og oppgaver for perioden 2010-2014. De totale kostnadene er summen av DV, KILE, avskrivninger, nettap og avkastning på bokført kapital. Nettapskostnaden beregnes ved at det fysiske nettapet multipliseres med et volumveid gjennomsnitt av systemprisen på Nord Pool Spot AS for 2014. Videre er NVE-renten for 2014 lagt til grunn ved beregning av avkastning på bokført kapital.

Merkostnadene for nettselskapene som er pålagt ansvar for kraftsystemutredninger eller KDS holdes utenfor kostnadene som inkluderes i DEA. I regionalnettet holdes også nettapskostnadene utenfor. I distribusjonsnettet beregnes en normkostnad for anlegg i grensesnitt opp mot regionalnettet, og denne trekkes fra kostnadene som inkluderes i DEA. Normkostnaden er beregnet med utgangspunkt i det oppdaterte vektsystemet. Det er den vektete verdien som trekkes fra selskapets total kostnad, noe som innebærer at prisen per enhet grensesnitt er lik 1. Denne behandlingen av anlegg i grensesnittet er ny fra og med inntektsrammer for 2016.

Om trinn 2

I trinn 2 korrigeres DEA-resultatene for ulike typer rammevilkår. Et selskap vil få en oppjustering av sitt DEA-resultat dersom selskapet har vanskeligere rammevilkår enn sitt mønsterselskap. Dersom selskapet har lettere rammevilkår enn mønsterselskapet vil DEA-resultatet bli tilsvarende nedjustert. Parameterne i korrigeringen bestemmes ved regresjonsanalyse og resultatene fra disse er vist senere i skrevet. Tabell 1 og 2 gir en oversikt over oppgaver og rammevilkår som inngår i kostnadsnormmodellen for henholdsvis distribusjonsnett og regional- og sentralnett.

Tabell 1. Kostnadsnormmodell for distribusjonsnett

<i>Trinn 1 – DEA- modell</i>	<i>Forkortelse</i>
Antall kilometer høyspentnett	d_hs
Antall nettstasjoner	d_ns
Antall abonnementer	d_ab
<i>Trinn 2 – regresjoner</i>	
Andel jordkabler	dr_hsjordand
Andel luftlinjer i barskog med høy og særs høy bonitet	dr_s4
Geo 1: Helning, småkraft og andel luftlinjer i løvskog	dr_geo1
Geo 2: (Referansevind / kystavstand), antall øyer og andel sjøkabel	dr_geo2
Geo 3: Snø, mørketid, islast og temperatur	dr_geo3

Tabell 2. Kostnadsnormmodell for regional- og sentralnett

<i>Trinn 1 – DEA- modell</i>	<i>Forkortelse</i>
Vektet verdi luftlinjer inkl. merking av luftfartshinder	r_vluft
Vektet verdi jordkabler	r_vjord
Vektet verdi sjøkabler	r_vsjo
Vektet verdi grensesnitt: transformatorer, brytere og kompenseringsanlegg	r_vgrs
<i>Trinn 2 – regresjoner</i>	
Geo 3R: Helning og skog med høy og særs høy bonitet	rr_geo3

Kontroll av endringer i nettvariabler

Årlige endringer i nettvariablene for distribusjonsnett (antall kilometer høyspentnett, antall nettstasjoner og antall abonnementer) blir kontrollert hvert år av NVE gjennom regnskapskontrollen. Dersom prosentvise endringer fra ett år til et annet overstiger gitte terskelverdier vil NVE undersøke forholdet nærmere. Hvis endringen er innenfor terskelverdiene blir ikke ytterligere undersøkelser foretatt. Terskelverdiene er som følge for nettvariabler i distribusjonsnettet: antall kilometer høyspentnett -2 % til +3 %, antall nettstasjoner -1 % til +3 % og antall abonnementer -1 % til +3 %. For nettvariabler i regionalnettet må endringer godkjennes av NVE i rapporteringsportalen TEK. Disse endringene kontrolleres før de godkjennes.

Faktoranalyse

NVE har benyttet faktoranalyse for å beregne de sammensatte geografiindeksene i de to modellene. Faktoranalyse er en samlebetegnelse for statistiske metoder som analyserer samvariasjon mellom variabler. Slike analyser brukes blant annet for å redusere lineært korrelerte variabler. Vi har benyttet principal component analysis (PCA) hvor det utledes en faktor som maksimalt utnytter variasjonen i de underliggende enkeltvariablene.

I tabell 3 viser vi koeffisientene som variablene er vektet sammen med i hver geografiindeks.

Tabell 3. Oversikt over sammensetning av geografiindeksene

Geo1 «Fjellbekk»	Koeffisient
Helning, dr_he1	0,167
Løvskog, dr_s7	6,495
Småkraft, dr_skysz	1171,993
Konstant	-2,605

Geo2 «Øyvind»	Koeffisient
Vind dividert med avstand til kyst, dr_vr2_k2lukk	0,848
Antall øyer, dr_aeoy1sz	3760,412
Andel sjøkabel, dr_hssjoand	12,265
Konstant	-0,653

Geo3 «Frost»	Koeffisient
Gjennomsnittlig nedbør som snø, dr_snog	0,004
Mørketid, breddegrad >= 65,9 , dr_brgrad_gjsn	0,399
Gjennomsnittlig islast, dr_is_gjsn	0,018
Gjennomsnittlig årsmiddeltemperatur (negativ), dr_tempneg	0,256
Konstant	-27,307

Geo3R «HelSkog»	Koeffisient
Samlet skog , rr_s12	4,682
Helning , rr_he1	0,191
Konstant	-3,350

Trinn 2 koeffisienter

I beregningen av trinn 2 koeffisientene er det gjort en endring fra tidligere år ved at selskaper som kan karakteriseres som utligger ikke er med i trinn 2-regresjonen. I tabell 4 og tabell 5 vises resultatene fra regresjonsanalysene i trinn 2.

Tabell 4. Resultat fra trinn 2-modell for distribusjonsnett

```
. regress d_score_bs100 dm_dr_hsjordand dm_dr_s4 dm_dr_Geo1 dm_dr_Geo2 dm_dr_Geo3 ///
> if aar==curr_aar-1 & d_til2trinn==1 & dr_out==0
```

Source	SS	df	MS	Number of obs = 118		
Model	.714585175	5	.142917035	F(5, 112) =	17.30	
Residual	.92548043	112	.008263218	Prob > F	= 0.0000	
Total	1.6400656	117	.014017655	R-squared	= 0.4357	
				Adj R-squared	= 0.4105	
				Root MSE	= .0909	

d_score_bs100	Coef.	Std. Err.	t	P> t	[95% Conf. Interval]	
dm_dr_hsjordand	-.2754768	.0723345	-3.81	0.000	-.4187983	-.1321553
dm_dr_s4	-.366873	.1030733	-3.56	0.001	-.5710995	-.1626466
dm_dr_Geo1	-.0326664	.0061847	-5.28	0.000	-.0449206	-.0204122
dm_dr_Geo2	-.0522791	.0082971	-6.30	0.000	-.0687188	-.0358394
dm_dr_Geo3	-.0114193	.00692	-1.65	0.102	-.0251303	.0022918
_cons	.7756694	.0133665	58.03	0.000	.7491853	.8021535

For noen selskaper har rammevilkårsvariablene blitt oppdatert som følge av oppdatert informasjon om nettanlegg. I modellen for distribusjonsnett er rammevilkårsvariabelen Geo3 «Frost» ny fra og med inntektsrammer for 2016. Denne er beskrevet i NVEs høringsdokument 8/2015.

Tabell 5. Resultat fra trinn 2-modell for regionalnett

```
. regress r_score_bs100 dm_rr_Geo3 if r_til2trinn==1 & aar==curr_aar-1 & rr_out==0
```

Source	SS	df	MS	Number of obs =	37
Model	.234144294	1	.234144294	F(1, 35) =	11.47
Residual	.71473005	35	.020420859	Prob > F =	0.0018
Total	.948874344	36	.026357621	R-squared =	0.2468
				Adj R-squared =	0.2252
				Root MSE =	.1429

r_score_~100	Coef.	Std. Err.	t	P> t	[95% Conf. Interval]
dm_rr_Geo3	-.0709081	.0209407	-3.39	0.002	-.11342 -.0283962
_cons	.7341381	.02438	30.11	0.000	.684644 .7836322

NVE har oppdatert beregningene som ligger til grunn både for geografiindeksene og for trinn 2 regresjonene i forkant av vedtakene for 2016. NVE begrunner dette med at faktorene og koeffisientene i trinn 2 på lik linje med DEA-resultatene vil kunne påvirkes ved endringer i grunnlagsdata. For faktoranalysen består grunnlagsdata hovedsakelig av geografiske data, men data på småkraft og kabelandeler inngår også i rammevilkårsvariablene.

Oppdatert vekstsystem i regionalnettet

Fra og med 2016 implementeres det et nytt vekstsystem i regionalnettenes beregning av kostnadsnormen. Det er beregnet et komplett sett av nye vektorer for luftlinjer, jordkabler, sjøkabler og stasjoner. De største endringene er knyttet til en ny stasjonsvariabel som nå inneholder et eget element for infrastruktur og bygg, samt et tillegg for merkostnader knyttet til driftskontroll.

Merking av luftfartshinder

I regionalnettsmodellen korrigeres det for luftfartshinder. Som følge av det nye vekstsystemet er også vektene for merking av lufthinder oppdatert til 2014-kroner. Det er ikke foretatt andre justeringer. Enkelte selskaper kan ha fått endret sine vektete verdier på grunn av oppdatert informasjon om nettanlegg.

Kriterier for DEA-analysene

NVE opererer hovedsakelig med to typer særbehandling: enten holde selskapet utenfor evaluering i DEA eller evaluere selskapet i egen modell. I tillegg er det en tredje tilnærming i regionalnettsanalysene der selskaper evalueres i DEA, men ikke får lov å definere fronten for andre selskaper.

Selskaper som holdes utenfor evaluering i DEA

Det er selskaper med 0 i definert oppgavemengde eller selskaper med store endringer i data fra år til år som holdes helt utenfor evaluering. For 2016 dreier dette seg om totalt 7 selskaper.

Selskaper som evalueres i egen modell

NVE har definert kriterier for selskaper som skal evalueres i alternativ kostnadsnormmodell. I distribusjonsnettet er dette selskaper med færre enn 500 abonnemeter eller mindre enn 100 km høyspentnett. I regionalnettet inngår selskaper med mindre enn 4000 i total oppgave eller har 0 km luftlinjer. Disse selskapene blir målt mot sitt eget gjennomsnitt, og i 2016 er det totalt 31 selskaper som evalueres med disse modellene.

Selskaper som ikke får definere front i DEA-modellen i regionalnett

Kriteriet for at et selskap skal kunne definere front i regionalnettsmodellen er at selskapet har en total kostnad (basert på femårig gjennomsnitt) til DEA på minimum 15 millioner kroner. Selskaper som ville blitt frontselskaper uten dette kriteriet tas ut og evalueres i en separat DEA-modell slik at selskapet ikke påvirker andre selskapers DEA-resultat.

Selskaper med en gjennomsnittlig total kostnad på under 7 millioner kroner og som ikke blir frontselskap beholdes i den ordinære DEA-modellen, men inkluderes ikke i trinn 2.

Selskaper med en gjennomsnittlig total kostnad mellom 7 og 15 millioner kroner og som ikke blir frontselskaper beholdes i den ordinære DEA-modellen og inngår i trinn 2-regresjonen. Dette bidrar til et bredere datagrunnlag og bedre estimater på betydningen av rammevilkår.

Det er 14 selskaper som ikke får definere front eller inngå i trinn 2 i modellen ved beregning av kostnadsnormer for 2016.

NVE har publisert en Excel-bok på internett som viser hvilke selskaper som evalueres på de ulike måtene.

Re-kalibrering av avvik mellom faktisk kostnadsgrunnlag for 2014 og kostnadsgrunnlag fra vedtak 2014

Ved fastsettelse av inntektsrammene for 2014 ble det benyttet KPI-justerte 2012-kostnader som et estimat på forventede kostnader i 2014. På samme måte som tidligere vil derfor inntektsrammen for 2016 re-kalibreres for avviket mellom bransjens samlede faktiske kostnader i 2014 og kostnadsgrunnlaget som er benyttet i vedtaket om inntektsrammer for 2014. Tillegg for AGA er lagt til i inntektsrammegrunnlaget for 2014.

Korrigeringen kommer to år forsinket, og er derfor tillagt NVE-renten for 2014 og 2015.

Referanserente, referansepris på kraft, systempris til DEA og inflasjon

Referanserenten

Referanserente for 2016

Rentemodellen ser slik ut:

$$r = (1 - G) \times \left[\frac{Rf + Infl + \beta_e \times MP}{1 - s} \right] + G \times (Swap + KP)$$

G: fast gjeldsandel fastsatt til 60 prosent

Rf: fast nøytral realrente fastsatt til 2,5 prosent

Infl: årlig justering for inflasjon beregnet som gjennomsnittet av de to siste årenes faktiske inflasjon basert på KPI og anslag for inflasjon de to neste årene. Alle tall publisert av SSB. Dersom beregnet gjennomsnitt er negativt settes det til null.

β_e : egenkapitalbeta fastsatt til 0,875

MP: fast markedspremie fastsatt til 5 prosent

Swap: årlig gjennomsnitt av 5-årig swaprente hos to av de største bankene i Norge

KP: årlig gjennomsnittlig bransjespesifikk kredittrisikopremie, som fremkommer av spreaden mellom 5-årige kraftobligasjoner og 5-årige swaprenter beregnet av to av de største bankene i Norge. Kraftobligasjonene skal tilhøre kraftselskaper med en rating på minimum BBB+

s: skattesats lik gjeldende skattesats for nettselskaper

Inflasjon fastsettes på bakgrunn av ett gjennomsnitt av de to siste årenes faktiske inflasjon og anslag for de to neste årene. For 2016 vil det være et gjennomsnitt av årene 2015, 2016, 2017 og 2018. KPI for 2015 var på 2,1 % og på 3,6 % for 2016. SSB har anslått en KPI for 2017 og 2018 på henholdsvis 2,3 % og 2,1 %. Anslagene er sist oppdatert november 2016. Høy inflasjon skyldes økning i strømkostnader og nettleie, samtidig som prisene på import har økt som følge av kronesvekkelsen. Det er forventet en lavere inflasjon fremover da kronesvekkelsen får gradvis mindre betydning sett sammen med lav lønnsvekst. Gjennomsnittlig inflasjon for årene 2015-2018 blir da 2,53 %.

Den femårige swaprenten har fluktuert noe, men totalt sett har den hatt en økning i løpet av året. Gjennomsnittlig swaprente for 2016 er på 1,18 %.

Kredittrisikopremien har blitt noe redusert i løpet av året. Gjennomsnittlig kredittrisikopremie for 2016 er på 1 %.

Skattesatsen i referanserenten skal tilsvare selskapsskatten fastsatt i Stortingets årlige skattevedtak. I Statsbudsjett for 2016 er det foreslått å endre denne satsen fra 27 til 25 prosent. Endringen ble ikke vedtatt for etter utsendelsen av varsel om inntektsrammer for 2016, og det er derfor lagt til grunn en presentsats på 27 for varslet referanserente for 2016. For endelig referanserente for 2016 bruker vi derimot 25 prosent ettersom denne satsen nå er vedtatt.

Basert på de beregnede størrelsene får vi en **referanserente for 2016 før skatt på 6,32 %**.

Referanserente for 2014 og 2015

Avviket mellom kostnadsgrunnlaget som ble lagt til grunn i vedtak om inntektsrammer for 2014 og de faktiske kostnadene i 2014 blir tillagt renter for 2014 og 2015. Renten for 2014 var på 6,61 % og renten for 2015 var på 6,32 %.

Referansepris på kraft

I henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet skal det som årlig referansepris på kraft benyttes en volumveid månedspris tillagt et påslag på 11 NOK/MWh. Månedspris er gjennomsnittlig aktuell lokal områdepris fra markedsplasskonsesjonæren. Som grunnlag for vekt benyttes månedlig bruttoforbruk i alminnelig forsyning som tidligere har inngått i NVEs korttidsstatistikk.

De månedlige gjennomsnittlige områdeprisene er hentet fra Nord Pool Spot AS for de fem gjeldende prisområdene i Norge. Den årlige referanseprisen på kraft i de fem områdene finner vi da ved å ta gjennomsnittet av de volumveide månedsprisene og legge til påslaget på 11 NOK/MWh. Hvilken pris som er benyttet for det enkelte selskap fremgår av vedtak om inntektsramme for 2016.

Tabell 6. Referansepris på kraft per prisområde for 2016

2016	Bruttoforbruk i alminnelig forsyning	Vektet forbruk	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5
jan	11 776	0.12	291.37	248.3	271.81	267.83	248.72
feb	9 963	0.10	183.34	183.32	185.8	180.55	182.96
mars	9 393	0.10	201.95	201.95	203.83	197.47	201.85
apr	8 130	0.08	204.3	204.29	208.9	194.54	204.36
mai	6 539	0.07	210.2	210.2	218.95	208.16	210.1
juni	5 496	0.06	224.85	224.85	287.02	231.36	223.09
juli	5 271	0.06	219.39	219.39	275.96	242.14	208.14
aug	5 734	0.06	201.22	201.22	276.16	240.92	194.13
sep	5 957	0.06	218.37	214.46	260.48	229.74	194.86
okt	7 999	0.08	295.76	277.17	326.07	252.96	278.1
nov	9 622	0.10	360.85	333.47	382.77	290.19	343.38
des	9 841	0.10	297.81	278.35	291.48	252.27	279.67
Sum	95 721	1					
Volumveid pris			248.7	236.85	265.6	233.45	235.69
Inkl. 11 NOK/MWh			259.7	247.85	276.6	244.45	246.69

Inflasjonsjustering

Konsumprisindeksen (KPI)

I vedtak om inntektsramme for 2016 benytter vi konsumprisindeks (KPI) for 2016 og 2014, KPI_{2016}/KPI_{2014} , for inflasjonsjustering av KILE (§ 9-2) og for normen knyttet til grensesnittet i distribusjonsnett. Det er KPI totalindeks som benyttes.

- KPI for 2014: **136,9**
- KPI for 2015: **139,8**
- KPI for 2016: **144,8**

Dette gir en **inflasjonsjustering på 5,8 %** fra 2014 til 2016 for KILE og for normen knyttet til grensesnitt i distribusjonsnett.

Prisjustering av drift- og vedlikeholdskostnader (KPI-lønn)

I vedtak om inntektsramme for 2016 benytter vi prisindeksen «Andre tjenester med arbeidslønn som dominerende prisfaktor³» (heretter omtalt som KPI-lønn) for 2016 og 2014, $KPI\text{-l\u00f8nn}_{2016}/KPI\text{-l\u00f8nn}_{2014}$, for inflasjonsjustering av drift- og vedlikeholdskostnader (DV) samt utredningskostnader. NVE mener at SSBs prognose på utvikling i årslønn⁴ er mest hensiktsmessig for å fremskrive KPI-lønn.

- KPI-lønn for 2014: **209,5**
- KPI-lønn for 2015: **215,7**
- KPI-lønn for 2016: **220,4**

Dette gir en **inflasjonsjustering på 5,2 %** fra 2014 til 2016 for drift- og vedlikeholdstjenester samt utredningskostnader.

Systemprisen for 2014

Nettapskostnaden for 2014 som inngår i de sammenlignende analysene (DEA) for distribusjonsnettet baseres på systemprisen for kraft for 2014 slik den fremkommer hos Nord Pool Spot AS.

NVE har i dette varselet benyttet månedlige systempriser for 2014. De månedlige systemprisene vektet med månedlig bruttoforbruk i alminnelig forsyning⁵, deretter utledes en vektet gjennomsnittlig systempris for 2014.

³<https://www.ssb.no/statistikkbanken/SelectVarVal/Define.asp?MainTable=KPIlevAar&KortNavnWeb=kpi&PLanguage=0&checked=true>

⁴ <http://www.ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/artikler-og-publikasjoner/to-ars-oljenedtur-kan-naerme-seg-slutten?tabell=286233>

⁵ https://www.nve.no/Media/4924/tabell-5-_oktober-2016.pdf

Tabell 7. Systemprisen for 2014

2014	Espot månedlige priser	Bruttoforbruk i alminnelig forsyning	Vektet forbruk	Vektet pris
jan	282,05	10665	0,12	33,80
feb	253,25	8756	0,10	24,92
mars	221,87	8844	0,10	22,05
apr	210,68	7235	0,08	17,13
mai	214,77	6334	0,07	15,29
juni	206,93	5244	0,06	12,19
juli	239,36	4863	0,05	13,08
aug	264,91	5297	0,06	15,77
sep	285,73	5811	0,07	18,66
okt	253,67	7447	0,08	21,23
nov	253,67	8464	0,10	24,13
des	284,91	10027	0,11	32,10
Sum 2014		88987	1	
Vektet gjennomsnittlig systempris 2014				250,35
Systempris inkl. tillegg på 11 NOK				261,35

NVE vil dermed legge til grunn en systempris på kraft for 2014, tillagt et påslag på 11 NOK, på **261,35 kr/MWh** i vedtak om inntektsrammer for 2016.