

Kartlegging av administrative kostnader

Olje- og energidepartementet

ved bruk av Standardkostnadsmodellen

Oxford Research AS

Januar 2008

Oxford Research er et skandinavisk konsulentselskap som dokumenterer og utvikler kunnskap i analyser, evalueringer og utredninger slik at politiske og strategiske aktører kan få et bedre grunnlag for sine beslutninger. Oxford Research ble etablert i 1995 i København og har selskap også i Norge (Kristiansand) og Sverige.

Se www.oxford.no for mer informasjon om selskapet.

Forord

Regjeringen tar sikte på en vesentlig reduksjon av næringslivets administrative byrder ved etterlevelse av informasjonskrav. Som en del av dette arbeidet igangsatte Nærings- og handelsdepartementet, i samarbeid med øvrige departementer, et prosjekt for å kartlegge næringslivets administrative byrder knyttet til å følge ulike regelverk.

Gjennom en gjennomgang av regelverket og en påfølgende intervjuundersøkelse kartlegges tidsbruk og forenklingsforslag. Oxford Research har hatt ansvaret for kartleggingen av alle informasjonskrav under 12 departementer.

Denne rapporten omhandler næringslivets regelverkskostnader knyttet til Olje- og energidepartement.


Adm.dir Harald Furre i Oxford Research har vært prosjektleder, senioranalytikerne Ståle Drevdal og Rune Stiberg-Jamt har vært henholdsvis assisterende prosjektleder og metodisk ansvarlig. Fra Oxford Research har også analytikerne Stine Nyborg Abrahamsen, Liv Jorunn Hovda og Åsta Lovise Einstabland arbeidet med studien.

Rapporten har vært drøftet med en egen referansegruppe oppnevnt av Nærings- og handelsdepartementet. De konklusjoner om funn som fremkommer i rapporten står imidlertid for utrederens regning.

Oxford Research takket for et utfordrende og spennende oppdrag!

Kristiansand, 4. januar 2008

OXFORD RESEARCH AS



Harald Furre

Adm.dir.

INNHOLDSFORTEGNELSE

Forord 3

Del 1 OPPSUMMERING	10
1. Innledning.....	10
1.1. Bakgrunn og formål.....	10
1.2. Foreliggende rapport.....	11
2. Sammendrag.....	11
2.1. Norsk.....	11
2.2. English abstract.....	12
Del 2 - OM KARTLEGGINGEN	15
3. Metode og gjennomføring.....	15
3.1. Standardkostnadsmetoden.....	15
3.2. Organisering og gjennomføring.....	20
4. Regelverk og næringsdrivende som er omfattet av kartleggingen.....	21
4.1. Departementets regelverk som berører næringslivet.....	21
4.2. Næringsdrivende som berøres av regelverket.....	23
Del 3 - KARTLEGGING AV DEPARTEMENTET	25
5. Samlede administrative kostnader.....	25
5.1. Totale administrative kostnader for næringslivet pr år.....	25
5.2. Utvikling i de totale administrative kostnadene.....	26
5.3. Topp-10 mest kostnadskrevenende regelverk å etterleve for næringslivet.....	26
5.4. Topp-10 mest kostnadskrevenende informasjonskrav å etterleve for næringslivet.....	27
5.5. Fordelinger av de samlede administrative kostnadene.....	28
5.6. Topp-10 mest kostnadskrevenende skjemaer å etterleve for næringslivet.....	31
6. Oppsummerende analyse.....	32
6.1. Analyse av de mest kostnadskrevenende lover/forskrifter.....	32
6.2. Muligheter for reduksjon i administrative kostnader.....	35
7. Forenklingstiltak.....	35
7.1. Generelle forenklingstiltak.....	35
7.2. Spesifikke forenklingstiltak.....	36
Del 4- KARTLEGGING AV DE ENKELTE FORVALTNINGSOMRÅDER /REGELOMRÅDER	38
8. Regelområde Vassdrags- og energilovgivning.....	38
8.1. Beskrivelse av fagmyndighetens regelverk/regelområde.....	38
8.2. Beskrivelse av næringsdrivende/bransje som omfattes av kartleggingen.....	38

8.3.	Praktiske avgrensninger	39
8.4.	Samlede administrative kostnader under fagmyndighet/regelområde	39
8.5.	Topp-10 mest kostnadskrevenende regelverk å etterleve for næringslivet	39
8.6.	Topp-10 mest kostnadskrevenende informasjonskrav å etterleve for næringslivet	40
8.7.	Fordelinger av de samlede administrative kostnadene.....	41
8.8.	Oppsummerende analyse	45
8.9.	Forenklingstiltak	49
9.	Regelområde Petroleumslovgivning.....	50
9.1.	Beskrivelse av fagmyndighetens regelverk/regelområde.....	50
9.2.	Beskrivelse av næringsdrivende/bransje som omfattes av kartleggingen	50
9.3.	Praktiske avgrensninger	50
9.4.	Samlede administrative kostnader under fagmyndighet/regelområde	51
9.5.	Topp-10 mest kostnadskrevenende regelverk å etterleve for næringslivet	51
9.6.	Topp-10 mest kostnadskrevenende informasjonskrav å etterleve for næringslivet	52
9.7.	Fordelinger av de samlede administrative kostnadene.....	53
9.8.	Oppsummerende analyse	56
9.9.	Forenklingstiltak	58

Del 5 - KVALITATIV GJENNOMGANG AV DE MEST KOSTNADSKREVENDE INFORMASJONSKRAVENE..... 60

10.	Kostnadskrevenende informasjonskrav for forvaltningsmyndighet/regelområde Vassdrags- og energilovgivning.....	60
10.1.	Informasjonskrav – Søknad om konsesjon	60
10.2.	Informasjonskrav – Rapporteringsplikt for konsesjonærer	63
10.3.	Informasjonskrav – Rapportering av leveringspålitelighet.....	65
10.4.	Informasjonskrav – Innsending av flomberegninger.....	68
10.5.	Informasjonskrav – Nettselskap skal informere nettkunder om tariffendringer	71
10.6.	Informasjonskrav – Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider.....	73
10.7.	Informasjonskrav - Anleggsbidrag.....	74
10.8.	Informasjonskrav – Ansvar for lokal energiutredning.....	76
10.9.	Informasjonskrav – Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærens oppgaver	79
10.10.	Informasjonskrav – Informasjonsplikt fra nettselskap til andre nettselskaper om tariffendringer	81
11.	Kostnadskrevenende informasjonskrav for forvaltningsmyndighet/regelområde Petroleumslovgivning.....	83

11.1.	Informasjonskrav – Søknad om utvinningstillatelse	83
11.2.	Informasjonskrav – Innsendelse og utarbeidelse av plan for utbygging og drift	85
11.3.	Informasjonskrav – Søknad om tillatelse til anlegg og drift av inn-retninger	88
11.4.	Informasjonskrav – Melding om inngått avtale i annenhåndsmarkedet	89
11.5.	Informasjonskrav – Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	91
11.6.	Informasjonskrav – Søknad om undersøkelsestillatelse	93
11.7.	Informasjonskrav – Utarbeidelse og innsendelse av årlig statusrapport	95
11.8.	Informasjonskrav – Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	97
11.9.	Informasjonskrav – Søknad om produksjonstillatelse	99
11.10.	Informasjonskrav – Innsendelse av opplysninger mens undersøkelsen pågår	100
Del 6 – TILLEGG OED		103
12.	Resultattabeller og bakgrunnsdata.....	103
12.1.	Lover og forskrifter som har vært kartlagt	103
12.2.	Lover og forskrifter som måles med tilhørende informasjonskrav som inngår i kartleggingen.....	109
12.3.	Praktiske avgrensninger av informasjonskrav som ikke inngår i kartleggingen.....	115
12.4.	Endringer i de administrative kostnadene i perioden 1. januar 2006 – 1. september 2006	137
12.5.	Administrative kostnader pr lov/forskrift	144
12.6.	Administrative kostnader pr infokrav	145
12.7.	Administrative kostnader pr skjema	156
12.8.	Bakgrunnsdata for beskrivelse av informasjonskrav	157
12.9.	Bakgrunnsdata for beregning av administrative kostnader pr informasjonskrav.....	161
12.10.	Benyttede medarbeidertyper	166
12.11.	Standardiserte estimater.....	169
12.12.	Timetall i et årsverk benyttet i kostnadsberegningene	170

TABELLISTE

Tabell 4-1 Lover/forskrifter som kartlegges	21
Tabell 4-2 Volum på kartlegging.....	22
Tabell 5-1 Resultatrapport departement	25
Tabell 5-2 Utvikling i de totale administrative kostnader.....	26
Tabell 5-3 Topp- 10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet	26
Tabell 5-4 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet.....	27
Tabell 5-5 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere	28
Tabell-6 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)	29
Tabell 5-7 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk	30
Tabell 5-8 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter	30
Tabell 5-9 Topp-10 mest kostnadskrevende skjemaer å etterleve for næringslivet.....	31
Tabell 8.5-1 Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet	39
Tabell 8.6-1 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet.....	40
Tabell 8.7-1 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere.....	41
Tabell-2 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)	42
Tabell 8.7-3 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk	43
Tabell 8.7-4 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter	44
Tabell 8.7-5 Topp-10 mest kostnadskrevende skjema å etterleve for næringslivet	45
Tabell 9.5-1 Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet	51
Tabell 9.6-1 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet.....	52
Tabell 9.7-1 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere.....	53
Tabell-2 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)	54
Tabell 9.7-3 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk	55
Tabell 9.7-4 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter	55
Tabell 9.7-5 Topp-10 mest kostnadskrevende skjema å etterleve for næringslivet	56
Tabell 12-1 Lover og forskrifter som har vært kartlagt	103
Tabell 12-2 Lover og forskrifter med tilhørende informasjonskrav som inngår i kartleggingen.....	109
Tabell 12-3 Praktiske avgrensninger av informasjonskrav som ikke inngår i kartleggingen	115
Tabell 12-4 Endringer i de administrative kostnadene i perioden 1. januar 2006 – 1. september 2006	137
Tabell 12-5 Administrative kostnader pr lov/forskrift.....	144
Tabell 12-6 Administrative kostnader pr infokrav	145
Tabell 12-7 Administrative kostnader pr skjema	156
Tabell 12-8 Bakgrunnsdata for beskrivelse av informasjonskrav	157

Tabell 12-9 Bakgrunnsdata for beregning av administrative kostnader pr informasjonskrav	161
Tabell 12-10 Benyttede medarbeidertyper.....	166

FIGURLISTE

Figur 3-1 Elementene i StandardKostnadsMetoden.....	16
Figur 3-2 Beregning av administrative kostnader	17
Figur 3-3 Kostnadselementer ved lovgivning	18

Del 1 OPPSUMMERING

1. Innledning

1.1. Bakgrunn og formål

Virksomheters administrative byrder i forbindelse med offentlig regulering er i de senere år blitt et høyt prioritert punkt på den politiske dagsordenen, i Norge så vel som i andre land.

Det har tidligere vært satt i gang en rekke forenklingstiltak, men man har ikke tidligere hatt en god metode eller verktøy for å måle kostnadene og effektene ved forenklingstiltak.

Ved å ta i bruk standardkostnadsmetoden har man fått et slikt verktøy. Verktøyet er utviklet i Nederland, og metoden er tatt i bruk av en rekke OECD-land. Den har vist seg å være et effektivt verktøy i forenklingsarbeidet. Et nettverk av 23 europeiske land, deriblant Norge, har forpliktet seg til å legge til grunn samme metode for kartlegging av disse kostnadene.

Regjeringen besluttet våren 2006 å gjennomføre et prosjekt basert på ovennevnte metode der formålet er å oppnå en vesentlig reduksjon i næringslivets kostnader knyttet til etterlevelse av informasjonskrav. Prosjektet er inndelt i tre faser:

- 1) Kartlegging av næringslivets kostnader ved oppfyllelse av offentlig pålagte informasjonskrav (september 2006 – oktober 2007)
- 2) Utvikling av forenklingsplan (oktober 2007 – mai 2008)
- 3) Gjennomføring av forenklinger (april 2008 – juni 2009)

Kartlegging av næringslivets kostnader ved oppfyllelse av offentlig pålagte informasjonskrav er første fase i prosjektet. Metoden som er lagt til grunn er kalt standardkostnadsmetoden. Metoden har til hensikt å bidra til å identifisere hvem som blir omfattet av de ulike delene av regelverket, og hvor stor kostnaden knyttet til administrative byrder er for hvert enkelt informasjonskrav i regelverket. Standardkostnadsmodellen som metode har altså som formål å vurdere og beregne kostnadssiden ved virksomhetens oppfølging av et gitt regelverk. De samfunnsmessige gevinster som oppfølgingen av dette regelverket medfører, er ikke gjenstand for beregning.

Erfaringer fra andre land tilsier at disse kartleggingene gir en bedre mulighet for å vurdere kostnadene opp mot den nytte samfunnet har av reguleringen, herunder å vurdere om *formålet* med regelverket kan nås på en mindre kostnadskrevende måte.

Videre gir metoden grunnlag for å følge utviklingen i de administrative byrdene for det enkelte regelverk over tid. At metoden benyttes i flere land åpner i tillegg for en mulighet for internasjonale sammenligninger. Gjennom en sammenligning med andre land kan vi blant annet fange opp andre og mer kostnadseffektive løsninger som kan overføres til norske forhold.

Resultatene fra målingen brukes sammen med andre kilder, så som nyttevurderinger av regelverket, som input i det videre forenklingsarbeidet for å identifisere innenfor hvilke deler av regelverket det er størst potensial for å redusere de administrative byrder for næringslivet. Kan de administrative byrdene reduseres ved å gjennomføre administrative forenklinger, innføre elektronisk innrapportering og andre elektroniske tjenester, bedre informasjon eller bedre service fra de of-

fentlige myndigheters side? Disse vurderingene vil danne grunnlaget for utviklingen av en plan over forenklingstiltak, som foreslås gjennomført.

De vedtatte forenklingstiltakene forutsettes å implementeres fortløpende, og senest innen juni 2009.

1.2. Foreliggende rapport

Denne rapporten fra konsulentselskapet Oxford Research AS markerer slutføring av prosjektets fase 1, kartleggingen, som danner grunnlaget for arbeidet med å utarbeide en forenklingsplan.

Rapporten inneholder en beskrivelse av hovedfunnene fra kartleggingen. De samlede funnene fra kartleggingen er gjort tilgjengelig gjennom databasen DELFI som er etablert som et permanent saksbehandlingsverktøy for departementene. Rapporten viser kostnadene knyttet til hvert enkelte informasjonskrav i lovgivningen rettet mot næringslivet som forvaltes av Olje- og energidepartementet. Hvordan kostnadene er fremkommet, er beskrevet i rapportens kapittel 3.

Kartleggingen er et sentralt hjelpemiddel i departementets arbeid med å utarbeide tiltak som kan redusere kostnader knyttet til informasjonskrav. Utarbeiding av forenklingstiltak må imidlertid også skje ut fra en bredere vurdering, der allerede eksisterende tiltak, vurdering av kost/nytte, muligheter for utvikling av elektroniske løsninger og samordning med andre myndigheter mv., tas med i vurderingen. Nærings- og handelsdepartementet tilbyr modeller for forenklingsarbeid, seminarer og annen type bistand til departementene i arbeidet med utvikling av tiltak som skal inngå i regjeringens handlingsplan for forenkling for næringslivet.

Funnene i kartleggingen og de kvalitative vurderinger inkludert forslag til forenklinger, er Oxford Research AS eget ansvar.

Ytterligere informasjon og veiledning finnes på Nærings- og handelsdepartementets nettsider:

www.regjeringen.no/nb/dep/nhd Tema: "forenkling for næringslivet".

2. Sammendrag

2.1. Norsk

Denne rapporten presenterer kartleggingen av regelområder og informasjonskrav tilknyttet Olje- og energidepartementet. For dette departementet er regelverket som inngår i kartleggingen plassert i to regelområder; Vassdrags- og energilovgivning og Petroleumslovgivning. I alt inngår 15 lover og forskrifter. 52 informasjonskrav fordelt på de to regelverksområdene har vært gjenstand for fullstendig kartlegging. Det er ikke registrert noen endring i de administrative kostnadene i kartleggingsperioden mellom 1. januar og 1. september 2007.

Totalt for hele departementet viser kartleggingen at totale administrative kostnader beløper seg til over 2 milliarder kroner.

Det presiseres at metoden kun fokuserer på næringslivets kostnader, og tar således ikke opp i seg næringslivets nytte eller myndighetenes kostnader og nytte av kravene.

De tre mest kostnadskrevede forskrifter under Olje- og energidepartementet er:

- Forskrift til petroleumsløven (1,41 milliarder kroner)
- Vannressursloven (235,35 millioner kroner)
- Forskrift om kontroll av nettvirksomhet (144,83 millioner kroner)

Følgende informasjonskrav er identifisert som de tre mest kostnadskrevede:

- Søknad om utvinningstillatelse (1,18 milliarder kroner)
- Søknad om konsesjon (235,35 millioner kroner)
- Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst (164,65 millioner kroner)

Kartleggingen har ikke avdekket mange forenklingsforslag knyttet til regelverket under OED. Dette skyldes i stor grad at informasjonskravene medfører komplekse og til dels integrerte prosesser, i forhold til både tidsbruk og antall involverte aktører, og at det følgelig er vanskelig for bedriftene å identifisere tiltak direkte knyttet til informasjonskravene som her er behandlet.

At få forenklingsforslag er kartlagt kan også tyde på at bedriftene mener at etterlevelsen av informasjonskravene fungerer tilfredsstillende og at det derfor ikke er behov for forenklinger.

Enkelte forslag er imidlertid fremkommet gjennom kartleggingen. Innen Petroleumsløvgivningen går disse forenklingsforslagene primært på samkjøring og koordinering av rapporteringer og innsendelser, samt en forbedring av datasystemene som håndterer de elektroniske rapporteringene.

I mange tilfeller må selskapene forholde seg til flere myndigheter og sende samme informasjonen til mange forvaltningsorganer. En klar forenkling for næringen ville derfor vært å kanalisere informasjonen til en myndighet, eventuelt til en felles database. På den måten kunne de ulike instansene henvendt seg til hverandre, eventuelt databasen, for å få den informasjonen de måtte trenge.

Videre er det knyttet et forenklingspotensiale til datasystemene som håndterer de elektroniske innrapporteringene. I flere tilfeller opererer myndighetene med andre formater enn bransjen, noe som gjør at bedriftene må tilpasse sine egen elektroniske data inn i det formatet som kreves av myndighetene. Tidsbruk og kostnader kunne her vært redusert dersom man hadde like systemer som var tilpasset hverandre.

Innen Vassdrags- og energiløvgivningen går forslagene på å ta i bruk elektroniske løsninger for å varsle eller informere nettkundene ved tariffendringer eller ved planlagte strømstanser.

2.2. English abstract

The Ministry of Trade and Industry has, with assistance from Oxford Research, completed an analysis of the administrative costs on enterprises, associated with the legislation, administrated by the Ministry of Petroleum and Energy. The analysis is based on the Standard Cost Model, and has been conducted in the period from September 2006 to October 2007. It should be emphasized that this method focuses solely on costs imposed on enterprises, and it does not take into consideration benefits that businesses might have. Neither does it consider costs and benefits for government agencies.

In order to increase businesses ability to compete, there has been an increased focus, both nationally and internationally, on the provision and simplification of legislation and governmental services. The Government initiated in March 2006 a project aiming to reduce the administrative

burdens inflicted on businesses by public regulations. The Government's goal is to give Norwegian business a considerable reduction in costs when abiding by the rules and regulations.

The project is carried out during the time period 2006 through 2009, and consists of three sequential phases:

1. Measurement (September 2006 – October 2007)
2. Simplification plan (October 2007 – March 2008)
3. Implementing simplification plan (March 2008 – Jun 2009)

The Ministry of Trade and Industry is responsible for coordinating the work on simplification towards the business community including the measurements based on the Standard Cost Model.

The Government will follow up on the findings from the measurements on an ongoing basis, in the form of proposals for specific simplifications for trade and industry. The Ministry of Trade and Industry will coordinate the effort and report to the Government on progress and outcomes achieved. Nevertheless, responsibility for preparing simplification plans with specific measures contributing to reducing the administrative costs on the part of businesses will remain with the affected Ministries in the usual manner, once each area has been reviewed.

2.2.1. Metrics

For the Ministry of Petroleum and Energy there are two areas of legislation. These are Petroleum legislation and Energy legislation. In all, there are 52 information claims that have been measured in these areas of legislation. It is not registered any change in the administrative costs in the assessment period from January 1st 2006 until September 1st 2006.

In total for the whole ministry this mapping shows a total of administrative costs of 2 billion Norwegian kroner.

The three most costly legislations for the Ministry of Petroleum and Energy are:

- Regulations relating to the Petroleum Act (1.41 billion Norwegian kroner)
- Water Resources Act (235.35 million Norwegian kroner)
- Regulations on Net Activity Control (144,83 million Norwegian kroner)

The following information claims are identified as the most expensive:

- Application for an Extraction Permit (1.18 billion Norwegian kroner)
- Application for a License (235.35 million Norwegian kroner)
- Plan for Construction and Operation of Discovered Petroleum Unit (164,65 million Norwegian kroner)

2.2.2. Suggestions on simplification

The investigation has revealed a small number of suggestions regarding simplifications. The proposals for simplification that have been revealed are of different character and size. This stems from the fact that the different areas of legislation present and the information claims are of a very different character, size and intent.

Within the area of Petroleum legislation, the suggestions for simplification primarily relates to a coordination of reporting to government agencies. Currently, businesses often are obligated to send the same information to a number of agencies. A single coordinating agency or a common

database would constitute a simplification. In addition, businesses call for an improved system for handling electronic reports.

Within the area of Energy legislation, the suggestions for simplification primarily relates to the implementation of electronic means of notifying customers.

Del 2 – OM KARTLEGGINGEN

3. Metode og gjennomføring

3.1. Standardkostnadsmetoden

Gjennomføringen av kartleggingen tar utgangspunkt i *Standardkostnadsmodellen*. Dette er en fremgangsmåte for å finne frem til informasjonskrav i regelverket og kartlegge de administrative kostnadene næringslivet har ved å fremskaffe, dokumentere og eventuelt rapportere opplysninger i tilknytning til informasjonskravene, enten til det offentlige eller til en tredje part.

Det presiseres at metoden kun fokuserer på næringslivets kostnader, og tar således ikke opp i seg næringslivets nytte, myndighetenes kostnader og nytte av kravene.

Metoden er internasjonalt anerkjent og har vært benyttet som utgangspunkt for større forenklingsprogrammer blant annet i Nederland (2002), Danmark (2004) og Storbritannia (2005). EU er i ferd med å gjennomføre et tilsvarende program. I Norge har Nærings- og handelsdepartementet, i samarbeid med berørte fagmyndigheter, gjennomført tre pilotprosjekter på regelverket for merverdiavgiften, særavgiftene samt helse-, miljø- og sikkerhet i 2004 og 2005.

3.1.1. Identifisering av næringslivets byrder knyttet til å oppfylle informasjonskrav

Den første fasen når man skal kartlegge administrative kostnader består i å identifisere *informasjonskravene*. Kravene som næringslivet er pålagt er nedfelt i lovverket. Kartleggingen har konsentrert seg om det sentrale lovverk med tilhørende forskrifter, noe som innebærer at lokale/kommunale forskrifter ikke er med i kartleggingen.

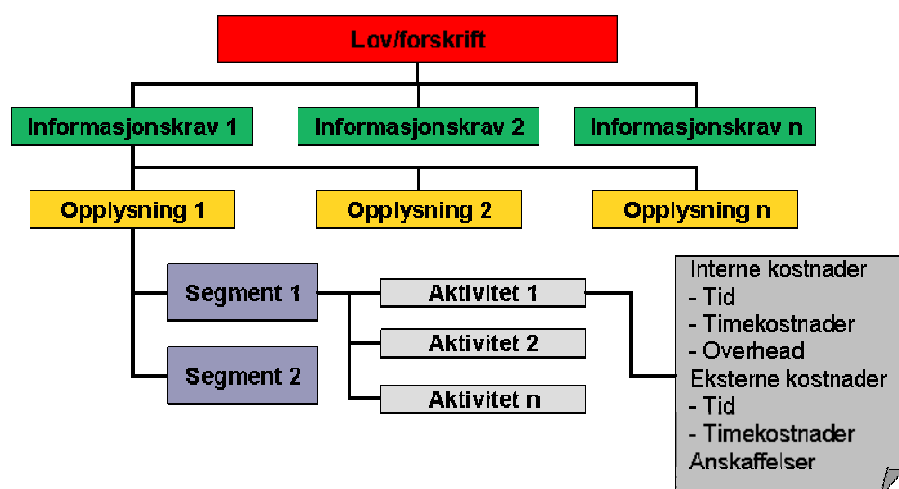
Kravene kalles *Informasjonskrav*, og er definert som en lov- eller forskriftstekst, som pålegger en virksomhet å finne frem til, dokumentere, lagre, gjøre tilgjengelig eller rapportere informasjon til det offentlige eller tredjepart, og som bedriften ikke kan unnlate uten å bryte regelverket.

For å tilfredsstille informasjonskravene må bedriftene gjennomføre en rekke administrative aktiviteter som krever ressurser til minst en av følgende anvendelser:

- 1) Internt ressursforbruk i form av medarbeidernes tidsforbruk
- 2) Eksternt ressursforbruk i form av utgifter til revisorer, eksterne eksperter og lignende
- 3) Utgifter til anskaffelser av eksempelvis IT-systemer når det er nødvendig for å oppfylle et bestemt informasjonskrav.

Figuren nedenfor illustrerer hvordan regelverket brytes ned. I tillegg illustrerer den sammenhengene mellom informasjonskrav, opplysninger som bedriftene må fremskaffe, segmenter og administrative aktiviteter som må gjennomføres samt kostnadsparametere som definerer bedriftenes administrative kostnader.

Figur 3-1 Elementene i StandardKostnadsMetoden



Som del av det innledende kartleggingsarbeidet foretas det også en rekke kategoriseringer av de ulike informasjonskravene og opplysningene for senere analyser av bedriftenes administrative kostnader.

3.1.2. Datainnsamling og beregning av kostnader

I datainnsamlingsfasen samles det inn informasjon om bedriftenes tids- og ressursbruk knyttet til å etterleve informasjonskravene. Innsamlingen skjer gjennom intervjuer hos aktuelle bedrifter. Det samles også inn kvalitativ informasjon om hvordan bedriftene organiserer arbeidet, hvilke administrative aktiviteter som oppleves unødvendige, eller som av ulike grunner er vanskelig for bedriftene å gjennomføre på en effektiv måte.

Med utgangspunkt i materialet fra intervjuundersøkelsen, men også vurderinger fra eksperter på de enkelte regelverksområdene, blir omkostningene for de forskjellige administrative aktivitetene beregnet. Dette foregår gjennom en standardisering av tidsbruken for de enkelte administrative aktivitetene. Utgangspunktet for denne standardiseringen er en såkalt "normalt effektiv bedrift". En normalt effektiv bedrift er en bedrift som etterlever det aktuelle regelverket fullstendig i en normal driftssituasjon, men som verken håndterer de administrative oppgavene mer eller mindre effektivt enn det som med rimelighet kan forventes. Tidsbruken som benyttes for å beregne de administrative kostnadene for bedriftene er altså ikke et statistisk gjennomsnitt, men et uttrykk for omkostningene de berørte bedriftene har hvis de alle hadde etterlevd informasjonskravene på en normalt effektiv måte.

Basert på nedbrytingen av regelverket, informasjon om bedriftenes tidsbruk, informasjon om hvor hyppig rapporteringen foretas (frekvens) og en identifisering av målgruppene for regelverket, beregnes de administrative kostnadene for enkeltbedrifter og for næringslivet som helhet. Disse beregningene belyser også hvordan de administrative kostnadene fordeler seg mellom bedriftssegmenter, mellom ulike typer opplysninger og mellom administrative aktiviteter. Figuren nedenfor illustrerer elementene som er med i beregningen av de administrative kostnadene.

Figur 3-2 Beregning av administrative kostnader

$$\text{Administrative kostnader} = \text{Tid} \times \text{Timelønn} \times \text{Hyppighet frekvens} \times \text{Målgruppe bedriftssegment}$$

3.1.3. Resultatrapportering

Nærings- og handelsdepartementet har i samarbeid med Rambøll Management AS utviklet en database "DELFI" som samler alle dataene fra kartleggingene. Her kan man finne hvilke administrative aktiviteter som bedriften må utføre for å etterleve de ulike informasjonskravene i lov og forskrift. Databasen inneholder også detaljert informasjon om tidsbruk relatert til utførelsen av disse aktivitetene, samt hvem som utfører dem, hvor ofte dette gjøres og til hvilken pris. Det er også mulig å trekke ut kostnadsrapporter på ulike nivå i databasen.

"DELFI" er et av flere viktige verktøy for å støtte departement og øvrig forvaltning i arbeidet med å redusere bedriftenes administrative byrder, og i det generelle forenklingsarbeidet. Hensikten er å tilby et verktøy som enkelt gir tilgang til de innsamlede SKM-dataene for brukere, og hvor du ved hjelp av enkle simuleringer raskt kan fremskaffe en indikasjon på konsekvensen ved å endre på et regelverk. DELFI kan derfor ofte være første skritt i en regelforenklingsprosess. Den kan for eksempel anvendes når forvaltningen gjør ex-ante konsekvensanalyser av foreslått regelverk ved hjelp av eksisterende og lignende regelverk som er kartlagt. Det skal imidlertid understrekes at standardkostmodellen kun belyser kostnader for bedriftenes administrative byrder og inneholder ingen nyttevurderinger. Forenklingsarbeidet i sin helhet må således ta utgangspunkt i en noe bredere vurdering.

Databasen skal oppdateres jevnlig. Dette gjøres for å overvåke utviklingen av administrative byrder over tid, og for å fremskaffe en indeks over de relative endringene i kostnadene. Det er kun lovendringer/nytt regelverk og/eller endringer i bedriftenes arbeidsprosesser (for eksempel bruk av Altinn) som skal oppdateres. Størrelser som lønn eller populasjoner fryses i første omgang, såfremt endring i populasjon ikke direkte kan relateres til en regelendring.

Den avsluttende resultatrapporteringen består av denne sluttrapporten samt alle funn som er gjort i undersøkelsen. Disse funnene er dokumentert i Oxford Research sin database "Oreca", og importeres til DELFI-databasen hos NHD som er tilgjengelig for fagmyndighetene. Denne databasen gir en mer detaljert oversikt over resultatene, og mulighet for å foreta mer inngående analyser av de berørte bedriftenes administrative kostnader og håndtering av de ulike informasjonskravene.

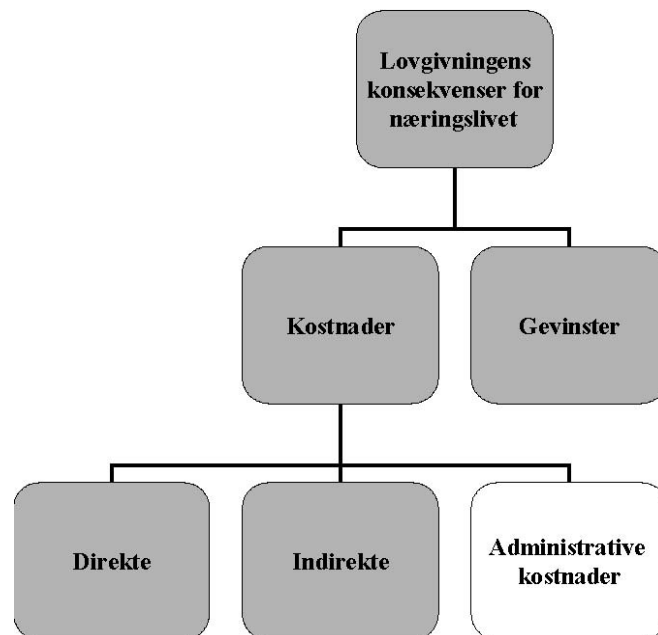
3.1.4. Sentrale begreper

Administrative kostnader

Lover og forskrifter har generelt både nytte og kostnader for næringslivet. Det spesielle med denne undersøkelsen er at den kun kartlegger de administrative kostnadene. Resultatene som fremkommer senere i rapporten sier altså kun noe om kostnadene ved kravene for næringslivet og ikke noe om nytteverdien.

Figuren nedenfor illustrerer hvilke typer konsekvenser av regelverket for næringslivet som kartleggingsarbeidet tar utgangspunkt i.

Figur 3-3 Kostnadselementer ved lovgivning



Figuren viser at regelverket som berører næringslivet i tillegg til å ha gevinster, også har ulike typer kostnader, det være seg direkte finansielle kostnader som skatt, avgifter og gebyrer, investeringskostnader og andre kostnader som følge av at regelverk indirekte påvirker strukturelle forhold innenfor bransjer og bedrifter. Dessuten har bedriftene en rekke administrative kostnader ved å måtte forholde seg til informasjonskrav fra det offentlige. Det er den siste typen kostnader som har vært gjenstand for kartlegging.

Normalt effektive bedrifter

Beregning av de administrative kostnadene tar utgangspunkt i konseptet om ”normalt effektive bedrifter”. Dette er bedrifter som etterlever det aktuelle regelverket fullstendig og som håndterer de administrative aktivitetene på alminnelig vis i en normal driftssituasjon. Det er med andre ord bedrifter som verken håndterer de administrative aktivitetene mer eller mindre effektivt enn det med rimelighet kan forventes.

Fordi man i undersøkelsen kun har mulighet til å undersøke et mindre antall bedrifter per informasjonskrav, vil det kunne være en fare for at disse bedriftene ikke er representative for næringslivet som helhet. Derfor foretas det en normalisering gjennom at bedrifter som av forskjellige årsaker etterlever informasjonskravene på en spesielt kostnadskrevende eller kostnadseffektiv måte ikke tas med i kartleggingen.

For å komme frem til den normalt effektive bedriften gjennomføres det en standardisering av tids- og ressursbruken etter at datainnsamlingen er gjennomført. De administrative kostnadene som beregnes for bedriftene vil med andre ord ikke være basert på et statistisk gjennomsnitt eller absolutte verdier, men uttrykke omkostninger de berørte bedriftene har hvis de alle etterlever informasjonskravene på en normalt effektiv måte. Dette innebærer at den normaleffektive bedriften ikke nødvendigvis er reell, men kun er definert gjennom kartleggingen.

Løpende administrative kostnader

Løpende administrative kostnader er kostnader som oppstår med faste mellomrom eller ved hendelser som inntreffer i bedriftenes normale driftssituasjon. Typiske eksempler vil være innberet-

ning av merverdiavgift og regnskap, registrering i arbeidstakerregisteret og innrapportering om arbeidsulykke på arbeidsplassen. Slike kostnader, som er begrunnet i et informasjonskrav i lovverket, inngår i kartleggingen. Omstillingskostnader inngår derimot ikke i den kvantitative delen av kartleggingen. Med omstillingskostnader menes for eksempel kostnader i forbindelse med introduksjon av ny eller endret regulering, og at bedriftene tilpasser seg dette. Denne typen kostnader vil imidlertid bli tatt med som en del av den kvalitative datainnsamlingen.

Informasjonskrav

Kartleggingen tar utgangspunkt i den informasjon som bedriftene pålegges å fremskaffe og eventuelt sende inn til det offentlige eller formidle til tredjepart. Disse forpliktelsene til å produsere og levere opplysninger til det offentlige eller tredjepart kalles informasjonskrav og defineres på følgende måte:

Et informasjonskrav er en lov- eller forskriftstekst, som pålegger en virksomhet å finne frem til, dokumentere, lagre, gjøre tilgjengelig eller rapportere informasjon til det offentlige eller tredje part, og som bedriften ikke kan unnlate uten å bryte regelverket.

Definisjonen av et informasjonskrav inneholder en avgrensning mellom informasjonskravene i regelverket på den ene siden og innholdskrav på den andre. Mens innholdskrav er de handlinger og fremgangsmåter som regelverket forplikter bedriftene til, er informasjonskrav krav til å opprette og/eller stille til rådighet informasjon om disse handlingene eller fremgangsmåtene.

Selv om både innholdskrav og informasjonskrav kan innebære en kostnad for bedriftene, er det bare de kostnader som oppstår som følge av informasjonskrav som har vært gjenstand for kartleggingen, og som i denne sammenhengen betegnes som administrative kostnader.

I samråd med NHD har man avgrenset ut enkelte informasjonskrav. Dette gjelder klage, fristutsettelse og krav som er å oppfatte som selve yrkesutøvelsen. Eksempel på sistnevnte er legers plikt til å føre journal, som oppleves som en integrert del av legegjerningen. Grunnen til disse avgrensningene er at man i liten grad kan forenkle tidsbruken uten å redusere muligheten for å nå gjennom med en klage eller innskrenke muligheten til å utføre sitt yrke på en forsvarlig måte.

Populasjon

For å kunne foreta riktige beregninger av bedriftenes administrative kostnader, er det viktig å identifisere hvor mange bedrifter som berøres av de ulike informasjonskravene, og hvor ofte disse kravene må oppfylles årlig. Innhenting av denne type opplysninger er også viktig for arbeidet med å vurdere eventuelle avgrensninger i kartleggingen, ved identifisering av ulike bedriftssegmenter og i forbindelse med utvelgelsen av bedrifter i intervjuundersøkelsen.

Populasjonen angir hvor mange bedrifter som er berørt av de enkelte lover og forskrifter. I de fleste tilfellene vil populasjonen være den samme for alle opplysninger som skal fremskaffes knyttet til et informasjonskrav. I noen tilfeller kan det imidlertid være at ikke alle bedriftene berøres av alle deler av informasjonskravet. Derfor skal populasjon oppgis på opplysningsnivå.

For en del informasjonskrav vil populasjonen ikke være knyttet til antallet bedrifter. Populasjonen kan for eksempel være hvor mange hendelser som oppstår i bedriftene, eller hvor mange søknader eller skjemaer som skal fylles ut.

På noen områder er det ikke informasjon tilgjengelig i en form som gjør det mulig å finne frem til eksakt populasjon. I slike tilfeller kan populasjonen ha blitt bestemt ut fra skjønnsmessig vurdering.

3.1.5. Bedrifter som omfattes av kartleggingen

Kartleggingen omfatter:

Foretak som driver næringsvirksomhet på alminnelige foretaksmessige vilkår, uavhengig av eierskap og selskapsform.

Dette innebærer at kartleggingen også innbefatter eksempelvis private sykehus, andre private helseinstitusjoner og privatpraktiserende leger. Organisasjoner som driver økonomisk virksomhet, men uten at eieren (medlemmene) skal kunne ta ut noe overskudd faller utenfor kartleggingen.

3.2. Organisering og gjennomføring

I dette avsnittet presenteres kort den praktiske gjennomførelsen av regelverket under Olje- og energidepartementet.

Kartleggingen har vært gjennomført i perioden medio august 2006 til ultimo september 2007. Basismålingen omfatter næringslivsrelevant regelverk som har vært aktivt per 1. september 2006.

Foruten ansatte hos Oxford Research AS, og de intervjuede bedrifter/eksperter, har følgende instanser gitt nyttige innspill til kartleggingen:

- ENOVA
- Olje- og energidepartementet
- Oljedirektoratet
- Oljeindustriens landsforening
- Norges geologiske utredninger
- Norges vassdrags- og energidirektorat
- Statnett

DATAINNSAMLING

Intervjuene er foretatt gjennom besøk på den enkelte bedrift, samt enkelte per telefon. Rekruttering av intervjubedrifter har skjedd gjennom personlige henvendelser til bedriftene pr. telefon. Varigheten på intervjuene har variert fra 10 minutter til 2 timer alt etter hvor mange informasjonskrav det har vært intervjuet i forhold til.

RAPPORTERING OG KVALITETSSIKRING

Den første fasten i kartleggingsarbeidet bestod i en nedbrytning av regelverket slik at alle aktuelle informasjonskrav ble identifisert. Oversikten over lover, forskrifter og informasjonskrav som skulle inngå i kartleggingen ble skriftlig godkjent av NHD etter at OED hadde gitt sine kommentarer.

Det har vært gjennomført tre referansegruppemøter, et i slutten av februar, et i midten av juni og ett siste i oktober. Referansegruppen har hatt deltakere fra næringene som er omfattet av regelverket samt ansvarlig departement og andre myndigheter som har forvaltningsansvar i forhold til regelverket. Rapporten er fremlagt NHD, gjeldende fagdepartement og referansegruppen for kvalitetssikring.

Import av data fra prosjektet til NHDs forenklingsdatabase vil gjøres i månedsskiftet september/oktober.

4. Regelverk og næringsdrivende som er omfattet av kartleggingen

4.1. Departementets regelverk som berører næringslivet

I dette avsnittet gis en kort redegjørelse for hvilket regelverk som inngår i kartleggingen og denne skriftlige rapporten. Undersøkelsen har kartlagt de samlede administrative kostnadene i tidsrommet fra 1. januar 2006 til 1. september 2006. Det første tidspunktet er undersøkelsens nullpunkt, og det siste er undersøkelsens kartleggingstidspunkt.

I alt er 52 informasjonskrav kartlagt og disse er hjemlet i følgende regelverk:

Tabell 4-1 Lover/forskrifter som kartlegges

Lov ID	Lov/forskrift	Regelverkområde	Forvaltningsmyndighet
LOV-1990-06-29-50	Energiloven	Vassdrags- og energilovgivning	Olje- og energidepartementet
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven	Vassdrags- og energilovgivning	Olje- og energidepartementet
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet og tilsyn med vassdragsanlegg	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	Vassdrags- og energilovgivning	Norges vassdrags- og energidirektorat
LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven	Petroleumslovgivning	Olje- og energidepartementet
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	Petroleumslovgivning	Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	Petroleumslovgivning	Olje- og energidepartementet

Lov ID	Lov/forskrift	Regelverksområde	Forvaltningsmyndighet
			mentet, Oljedirektoratet
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	Petroleumslovgivning	Olje- og energidepartementet
FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	Petroleumslovgivning	Olje- og energidepartementet

Kilde: Oxford Research

I kartleggingen av administrative byrder innenfor dette departementet inngår to regelverksområder, Petroleumslovgivning og Vassdrags- og energilovgivning. Innenfor disse områdene finner man lovgivning som berører oljeselskaper som opererer på den norske sokkelen og det samme gjelder for energisektoren.

Tabell 4-2 Volum på kartlegging

Regelverksområde/fagmyndighet	Antall lover	Antall forskrifter	Antall informasjonskrav	Antall opplysninger
Petroleumslovgivning	1	4	31	73
Vassdrags- og energilovgivning	2	8	21	45
I alt for departementet	3	12	52	118

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser antall lover og forskrifter som inngår i kartleggingen av lovgivning forvaltet av Olje- og energidepartementet. Totalt 3 lover og 12 forskrifter er kartlagt. Fordelt på regelverksområdene Petroleumslovgivning og Vassdrags- og energilovgivning er det kartlagt 52 informasjonskrav. Disse informasjonskravene er delt opp i 118 opplysninger som det er foretatt intervjuer i forhold til.

Det bør bemerkes at antallet opplysninger avhenger av detaljeringsgraden i nedbrytningsarbeidet. I visse tilfeller er flere opplysninger slått sammen til større grupper, eksempelvis opplysninger om navn, adresse og telefonnummer etc.

4.1.1. Praktiske avgrensinger

Av totalt 106 lover/forskrifter kartlagt under dette departementet er det 15 som måles. De øvrige er avgrenset ut av kartleggingen med følgende begrunnelser:

Tabell 4-3 Oversikt over avgrensningsbegrunnelser

Oversikt over avgrensninger	Antall
Inneholder ikke informasjonskrav	46
Gjelder ikke profittbaserte bedrifter	23
Gjelder ikke norske bedrifter	0
Måles under annen lov/forskrift	7
Målt tidligere	0
Marginal kostnad	8
Måling ikke praktisk	2
Forenkling ikke ønskelig/mulig	0
Annet	5
Måles	15
Totalt	106

Kilde: Oxford Research

Enkelte lover/forskrifter inneholder ikke informasjonskrav og er følgelig ikke relevante i denne kartleggingen. Et stort antall av disse er delegeringsforskrifter. Andre lover/forskrifter er rettet mot aktører som ikke er profittbaserte bedrifter eller som er utenlandske bedrifter, og avgrenses av denne årsak.

En del informasjonskrav er hjemlet flere steder. For å unngå dobbeltregninger og mulige uklarheter er kostnadene regnet kun under én lov/forskrift. Lover/forskrifter som er avgrenset med begrunnelsen ”måles under annen lov/forskrift” inneholder dermed informasjonskrav som medfører en kostnad for næringslivet, men denne kostnaden er kartlagt et annet sted i lovverket. Dette er det gjort oppmerksom på under den enkelte lov/forskrift.

Enkelte lover og forskrifter er kartlagt tidligere, i Rambøll Managements HMS-kartlegging eller i Oxford Researchs Red Tape kartlegging eller kartlegging av særavgiftene, og måles derfor ikke på nytt i denne sammenheng.

Noen lover/forskrifter inneholder informasjonskrav, men er avgrenset fordi kartleggingen har avdekket at disse ikke påfører næringslivet noen nevneverdig kostnad. At kostnaden er marginal kan skyldes at populasjonen er null eller meget lav, eller at aktivitetene som må utføres for å etterleve kravet ikke medfører noen nevneverdig tidsbruk eller anskaffelseskostnad.

”Måling ikke praktisk” er brukt som avgrensingsbegrunnelse der det er mulig, men i praksis ikke hensiktsmessig, å måle kostnaden knyttet til informasjonskravene i loven/forskriften.

Begrunnelsene ”forenkling ikke ønskelig/mulig” viser til at loven/forskriften inneholder informasjonskrav som er enkle, generelle og gjerne prinsipielle, og der bransjeorganisasjoner og/eller fagdepartementet uttrykker at det ikke er ønskelig/mulig å foreta forenklinger. Dette kan for eksempel gjelde klager, sanksjoner eller fristforlengelse.

For lover/forskrifter som er avgrenset med begrunnelsen ”annet” vises det til rapportens del 6 for en nærmere forklaring.

4.1.2. Informasjonskrav der det ikke har vært mulig å finne tall på antall forekomster i prosjektperioden

For informasjonskrav tilknyttet Olje- og energidepartementet har det gjennomgående vært mulig å finne tall på antall forekomster for alle opplysninger som har blitt målt i regelverket. For regelverksområde Petroleumslovgivning har det imidlertid vært vanskelig å fastsette tidsangivelser for enkelte informasjonskrav. Dette er beskrevet nærmere i rapportens del 4.

I tillegg til dette er en rekke lover/forskrifter og informasjonskrav avgrenset ut av kartleggingen av ulike årsaker, der den mest fremtredende er marginalitet, det vil si at informasjonskravet antas å ikke utgjøre noen vesentlig byrde for næringslivet.

Det vises til rapportens del 6 for den fulle oversikt over avgrensninger og begrunnelsene for disse.

4.2. Næringsdrivende som berøres av regelverket

Regelverksområdet omfatter næringsdrivende innen olje- og energivirksomhet.

Bedriftene som er intervjuet er bedrifter som langt på vei er typiske i forhold til informasjonskravene. I forhold til bedriftene som er intervjuet i henhold til krav knyttet til oljevirkosomhet er disse valgt ut i samarbeid med Oljeindustriens landsforening. Utvalget er utført slik at bedrifter av ulike

størrelse er intervjuet. Det må imidlertid påpekes at det er svært få mikro-bedrifter innen denne næringsgruppen.

I forhold til krav innen energisektoren er valget av bedriftene gjort på bakgrunn av informasjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat. I tillegg har man sett på energiselskaper som er noenlunde like i antall nettkunder.

Svarene vi har fått i forhold til tidsbruk har i flere tilfeller variert mye, og det har i de tilfellene vært vanskelig å karakterisere den typiske normaleffektive bedriften. Dette må tilskrives at informasjonskravene innenfor disse to regelverksområdene i all hovedsak består av svært omfattende og integrerte prosesser som er vanskelige å tidsfeste. Bakgrunnen for dette er både omfanget i seg selv, men også at antall involverte aktører og en rekke andre forhold endres fra tilfelle til tilfelle, og fra bedrift til bedrift. Mulighetene for segmentering har derfor vært små, i og med at det hadde vært nødvendig å segmentere i så mange grupper på bakgrunn av svært mange ulike variabler, at det i praksis ikke hadde latt seg gjøre. Vi har derfor i de fleste tilfellene bedt bedriftene å gå ut ifra for eksempel en *omfattende* søknad eller en *gjennomsnittlig/vanlig* innrapportering.

Et annet særtrekk for næringene er at informasjonskravene som er målt er tidkrevende og kostbare, men frekvensen og populasjonen er relativt lav, slik at kostnadene for næringslivet som helhet blir lave. I tillegg er kravene utformet på et vis hvor materielle krav og informasjonskrav kombineres. Når en kun måler de deler av byrden som er av administrativ karakter kan dermed kostnadene synes lave i forhold til den opplevde byrden. I visse tilfeller har det derfor også vært vanskelig å skille hva som er merkostnaden og hva som ikke kan betegnes som en administrativ byrde. Og i visse tilfeller kan man si at det har vært mulig å skille, men på grunn av at prosessene er så integrert i hverandre har det vært naturlig å måle mer enn det som kan betegnes som merkostnaden. Dette er imidlertid understreket i de tilfellene det gjelder.

Populasjonene som er lagt til grunn for arbeidet i denne rapporten er hentet hovedsaklig fra Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet og Norges vassdrags- og energidirektorat.

Del 3 – KARTLEGGING AV DEPARTEMENTET

5. Samlede administrative kostnader

I denne delen av rapporten kartlegges de administrative kostnadene knyttet til regelverksområdene som ligger under Olje- og energidepartementet. I del 4 av rapporten skal det sees nærmere på hvert enkelt regelverksområde.

5.1. Totale administrative kostnader for næringslivet pr år

Tabellen viser de samlede administrative kostnadene i kroner og prosent for de enkelte forvaltningsmyndigheter/regelområder, den totale kostnaden for departementet og kostnadsfordelingen i forhold til ABC-regulering.

Tabell 5-1 Resultatrapport departement

Regelområde/fagmyndighet	Adm. kost. (i mill. kr)	Adm. kost. (i prosent)	ABC-regulering		
			A (%)	B (%)	C (%)
Vassdrags- og energilovgivning	600,3	30	0	26	74
Petroleumslovgivning	1 411,2	70	0	98	2
I alt for departementet	2 011,5	100	0	77	23

Kilde: Oxford Research

Det er to regelverksområder underlagt Olje- og energidepartementet. De administrative kostnadene beløper seg totalt til 2 011,5 millioner kroner for disse områdene. Fordelingen på regelverksområder viser at Petroleumslovgivning er det regelområdet med størst andel av totalkostnadene (70 %).

I de lovene og forskriftene som inngår i kartleggingen er 23 % av kostnadene hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori.) 77 % av kostnadene er hjemlet i regelverk som utgår fra EU-direktiv (B-kategori).

5.2. Utvikling i de totale administrative kostnadene

Tabell 5-2 Utvikling i de totale administrative kostnader

Regelområde/fagmyndighet	Adm. kost. (i mill. kr) Januar 2006	Adm. kost. (i mill. kr) September 2006	Netto kostnadsutvikling	Differanse (i prosent)
Vassdrags- og energilovgivning	600,3	600,3	0	0
Petroleumslovgivning	1 411,2	1 411,2	0	0
I alt for departementet	2 011,5	2 011,5		

Kilde: Oxford Research

Da det ikke har forekommet endringer i informasjonskravene i kartleggingsperioden, har det i henhold til metoden heller ikke vært noen endring i kostnadene. Det kan imidlertid ha skjedd endringer i den praktiske håndteringen av informasjonskravet som ikke er fanget opp av denne kartleggingen.

5.3. Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Tabell 5-3 Topp- 10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Lover/forskrifter		Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	1 410,18	70	0	98	2
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven	235,35	12	0	0	100
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	144,83	7	0	0	100
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	97,35	5	0	59	41
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	59,62	3	0	100	0
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energikutredninger	45,61	2	0	54	46
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	7,36	0	0	100	0
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	4,77	0	0	100	0
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	4,23	0	0	0	100
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	0,9	0	0	0	100
Topp-10 prosentandel av total		2 010,21	100	0	77	23
I alt for departementet		2 011,5	100	0	77	23

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk innen departementet. Forskrift til petroleumsloven er det mest kostnadskrevende regelverket med hele 70 % av de totale kostnadene. De resterende regelverkene er av vesentlig mindre karakter. Nummer to på listen er Vannressursloven som utgjør 12 % av den totale kostnaden, mens nummer tre er Forskrift om kontroll av nettvirksomhet som står for 7 % av de totale kostnadene. Enkelte regelverk står med en prosentandel på null, mens tabellen viser at det finnes kostnader knyttet til dem. Disse kostnadene er imidlertid så lave i forhold til totalkostnaden at prosentandelen ikke fremkommer.

5.4. Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Tabell 5-4 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Regelområde/fagmyndighet	Informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
Petroleumslovgivning	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	1 182,82	59	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	235,35	12	0	0	100
Petroleumslovgivning	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	164,65	8	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	65,09	3	0	0	100
Vassdrags- og energilovgivning	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	57,65	3	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	§4-5 Innsending av flombe-regninger	52,56	3	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	40,15	2	0	0	100
Vassdrags- og energilovgivning	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	31,24	2	0	0	100
Petroleumslovgivning	§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	29,97	1	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	§ 17-5 Anleggsbidrag	25,54	1	0	0	100
Topp-10 prosentandel av total		1 885,02	94	0	79	21
I alt for departementet		2 011,5				

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav innenfor OEDs område.

Søknad om utvinningstillatelse er det desidert mest kostnadskrevende informasjonskravet under dette departementet. Dette ene kravet utgjør en kostnad på 1 182,82 millioner kroner, hvilket tilsvarer hele 59 % av de samlede kostnadene under departementet. Alle opplysninger knyttet til informasjonskravet er C-regulert lovgivning.

Søknad om konsesjon under Vassdrags- og energiloven er det nest mest kostnadskrevende informasjonskravet under departementet. Dette kravet utgjør en kostnad for næringslivet på omlag 235,35 millioner kroner, noe som utgjør 12 % av de totale kostnadene. Også her er alle opplysningene knyttet til C-regulert lovgivning.

Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED står videre for 8 % av de totale kostnadene (164,65 millioner kroner).

Informasjonskravene på Topp-10 listen utgjør til sammen 94 % av totalkostnaden tilknyttet departementet. De resterende 42 kravene utgjør dermed kun 6 % av de totale kostnadene knyttet til departementet. Dette indikerer at det videre forenklingsarbeidet trolig bør konsentreres om de få men særlig byrdefulle informasjonskravene. Her vil dermed potensialet for vesentlige reduksjoner være størst.

Kostnadskrevende informasjonskravene vil bli behandlet i større dybde på regelverksområdenivå i del 4 av rapporten og på informasjonskravnivå i del 5.

5.5. Fordelinger av de samlede administrative kostnadene

I dette avsnittet gjennomgås hvordan de administrative kostnadene på departementets område er fordelt på ulike parametere.

5.5.1. Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Tabell 5-5 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Kartleggingsparametere	Egenskaper	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Andel av totale kostnader (%)
Type kostnad	Intern tidsbruk	1 808,37	89,9	100
	Eksterne tjenester	131,73	6,5	
	Andre anskaffelser	71,39	3,5	
Type informasjonskrav	Rapportering til myndighet	1 816,38	91,9	100
	Opplysninger til tredje part	119,98	6,1	
	Dokumentasjon	40,32	2,0	
Søknader til det offentlige	Offentlig støtte	0	0,0	73
	Tillatelse	1 468,48	73,0	
Typer opplysninger	Grunndata	1 164,88	57,9	100
	Produksjon	457,39	22,7	
	Drift	137,8	6,9	
	Sysselsetting	0	0,0	
	Økonomiske data	251,42	12,5	
	Annen aktivitet (håndtering av IK)	0	0,0	

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene knyttet til departementet fordeler seg på ulike kartleggingsparametere.

Først i tabellen vises fordelingen etter type kostnad, det vil si fordeling etter intern tidsbruk, eksterne tjenester og andre anskaffelser. Hovedtyngden av kostnader (89,9 %) under OED er knyttet til intern tidsbruk. Eksterne tjenester står for 6,5 % av de samlede kostnader.

Dernest vises fordelingen etter typen informasjonskrav, det vil si hvem bedriftene plikter å informere. Mottaker av informasjon kan være myndighetene eller tredjepart, eller virksomheten kan pålegges å oppbevare informasjon internt i bedriften. Hovedtyngden av kostnader (91,9 %) er knyttet til rapportering til myndighet. Opplysninger til tredjepart står for 6,1 % av de samlede kostnader.

Videre vises kostnadsfordelingen mellom søknader om offentlig støtte og tillatelse. Søknader til det offentlige om tillatelse står for 73 % av de samlede kostnader.

Til sist vises kostnadsfordelingen på ulike typer opplysninger. Følgende typer opplysninger fremgår av tabellen:

Grunndata: Opplysninger om selve enheten, herunder opplysninger som identifiserer bedriften, struktur og organisasjon, eierforhold, adresseinformasjon, juridiske forhold m.m.

Produksjon: Opplysninger om produksjon i form av ikke-økonomiske begreper. Med produksjon menes her prosessen som omdanner produksjonsfaktorer til varer og tjenester.

Drift: Opplysninger om driften av enheten i form av ikke-økonomiske begreper. Med driftsopplysninger menes alle aktivitetene som er nødvendig for å holde en virksomhet i gang uavhengig av produksjonsnivå.

Syssetting: Opplysninger om arbeidskraft og arbeidsforhold.

Økonomiske data: Opplysninger om økonomiske forhold.

Annen aktivitet: Denne opplysningstypen benyttes for opplysningen ”Håndtering av IK”: Opplysningen fanger tidsbruken og aktiviteter som angår for eksempel kopiering av et skjema, arkivering av rapport eller frankering og innsendelse av skjemaer.

Tabellen viser at grunndata står for hovedtyngden av kostnader, med en andel på 57,9 %. Produksjonsdata utgjør 22,7 % av de samlede kostnader.

Det vil i mange tilfeller være vanskelig å klassifisere data i forhold til om det er grunndata, produksjon, drift etc. Kravene vil ofte for eksempel kunne ligge i grenseland mellom produksjon og drift. Man må derfor være varsom i tolkningene av disse prosentfordelingene.

5.5.2. Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Segmenteringen av bedrifter ut fra hvordan regelverket håndteres er et sentralt element i kartleggingsmetoden. Segmenteringen skal sikre at kompleksiteten i bedriftenes håndtering av regelverket blir tatt hensyn til.

En av de viktigste grunnene for å segmentere er bedriftsstørrelse. Segmenteringen skjer ved å skille mellom mikrobedrifter (0-4 ansatte) og andre bedrifter. Med denne oppdelingen får man frem kostnadsfordelingen mellom mikrobedriftene og øvrige bedrifter. Dette er blant annet interessant i forhold til at mikrobedrifter oftere enn større bedrifter er i en oppstartsfase, samtidig kan de også ofte ha færre ressurser til å håndtere krav fra myndighetene. Dermed kan det å håndtere krav fra myndighetene i praksis bli mer byrdefullt for nyetablerte og små bedrifter. Eventuelle forenklingstiltak bør vurderes i forhold til fordelingen mellom mikrobedrifter og andre bedrifter

Tabell-6 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Bedriftsstørrelse	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Mikro (0-4 ansatte)	1,0	0,1
Makro (5 - mer)	2010,5	99,9
Totalt	2011,5	100

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene fordeler seg ut fra bedriftsstørrelse. Mikro-bedrifter (0-4 ansatte) står bare for 0,1 % av kostnadene og makro-bedrifter (5 eller flere ansatte) for 99,9 % av kostnadene.

Kraftsektoren består av mange forskjellige typer energiverk. De varierer i størrelse, og de har ulik selskapsmessig organisering og eiersammensetning. Bedriftene innenfor olje og energisektoren er store makro bedrifter, eksempelvis oljeselskaper, nettselskaper og produksjonsselskaper innen energi. De tre mest kostnadskrevenende informasjonskravene under dette departementet faller utelukkende på makrobedrifter.

5.5.3. Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

I dette avsnittet presenteres i hvilken grad bedriftene bruker opplysningene innenfor informasjonskravet internt. Dette har betydning for å kunne avgjøre i hvilken grad bedriftene vil fortsette med å fremskaffe de aktuelle opplysningene dersom informasjonskravet eller enkelte krav til opplysninger blir avskaffet. Som del av kartleggingen har det derfor blitt vurdert i hvilken grad (stor/middels/liten) bedriftene bruker, og dermed vil fortsette å fremskaffe aktuelle opplysninger eller ikke. Det er åpenbart at bedrifter som i dag bruker allerede påkrevd og innsamlet informasjon ikke nødvendigvis vil samle inn og benytte informasjonen dersom kravet bortfaller, men en indikasjon gir oversikten likevel.

Tabell 5-7 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

Bruk av opplysninger internt	Antall informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
I liten grad	21	1 368,71	68	0	92	8
I middels grad	16	238,3	12	0	93	7
I stor grad	9	404,48	20	0	17	83
Totalt	46	2 011,5	100			

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser i de totale administrative kostnadene fordelt på opplysninger om intern bruk. Det vil si i hvilken grad opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes internt i bedriften og hvor stor andel av kostnadene som er knyttet til disse.

Opplysningene knyttet til 21 av informasjonskravene for dette departementet brukes i liten grad internt. Disse 21 informasjonskravene står for 68 % av de totale kostnadene. Opplysningene knyttet til 9 informasjonskrav brukes i stor grad internt i bedriften. Disse står for 20 % av de totale kostnadene. Av den informasjon som benyttes i middels grad internt står regelverk kategorisert som B for 93 %, mens når det gjelder informasjon som i stor grad benyttes internt i bedriftene, er over 80 % nasjonal lovgivning kategori C.

5.5.4. Totale administrative kostnader fordelt på typer administrative aktiviteter

De administrative aktivitetene bidrar til å gi et overblikk over hva slags arbeidsoperasjoner bedriftene foretar i tilknytning til de enkelte bestemmelsene. Som utgangspunkt for dette arbeidet er 17 standardiserte aktiviteter identifisert. Tabellen under viser den totale administrative aktiviteten fordelt på disse:

Tabell 5-8 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter

Type administrativ aktivitet	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Sette seg inn i informasjonskravet	0	0,0
Informasjonsinnsamling	693,4	38,3
Vurdering	0,07	0,0
Beregning	73,09	4,0
Oppstilling av tall	0	0,0
Kontroll	18,54	1,0
Korreksjon	0	0,0
Tekstbeskrivelse	612,05	33,8

Type administrativ aktivitet	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Avregning/innbetaling	0	0,0
Interne møter	394,25	21,8
Eksterne møter	3,05	0,2
Kontroll fra offentlig myndighet	0	0,0
Korreksjon som følge av kontroll fra offentlige myndigheter	0	0,0
Utdannelse, oppdatering om lovgivningens krav	0	0,0
Kopiering, distribusjon, arkivering mv.	8,55	0,5
Innberette/innsende informasjonen	5,37	0,3
Reise og ventetid	0	0,0

Kilde: Oxford Research

Det er registrert omkostninger på 9 av de 17 aktivitetene.

Tabellen viser at aktiviteten informasjonsinnsamling står for den største delen av kostnadene knyttet til OED (38,3 %). Tekstbeskrivelse står for den nest største andel av kostnadene med en andel på 33,8 %. Den tredje største aktiviteten er interne møter med 21,8 % av kostnadene.

Enkelte aktiviteter står med null i kostnad. Dette betyr ikke nødvendigvis at bedriftene ikke bruker tid på disse aktivitetene, men det kan være et uttrykk for at det er vanskelig å skille mellom de ulike aktivitetene i til dels svært integrerte prosesser. For eksempel vil mange betrakte kontroll og korreksjon av en tekst som en del av selve tekstbeskrivelsen. Fordelingen har vist seg spesielt utfordrende innen mange av kravene knyttet til dette departementet, da det som nevnte er mange store og integrerte prosesser.

For mer detaljert informasjon knyttet til disse parametrene henvises det til rapportens del 4 og del 6.

5.6. Topp-10 mest kostnadskrevende skjemaer å etterleve for næringslivet

Tabell 5-9 Topp-10 mest kostnadskrevende skjemaer å etterleve for næringslivet

Regelområde/fagmyndighet	Skjemanavn	Adm. kost. (mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Innrapporteringsmåter (andel av adm. kost. i prosent)			
				Man. (%)	El. 1 (%)	El. 2 (%)	El. 3 (%)
Vassdrags- og energilovgivning	Rapportering Nett tariff	7,36	0	0	0	100	0
Vassdrags- og energilovgivning	Brønnboreskjema	0,51	0	100	0	0	0
Petroleumslovgivning	Skjema for registrering av utvinningsbrønner/brønnbaner	0,05	0	0	0	100	0
Topp-10 prosentandel av totalt		7,92	0				
I alt for departementet		7,92	0				

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser de mest kostnadskrevende skjemaene under OED. Under 0,5 % av totalkostnaden for departementet er knyttet til et skjema. Skjemaet "Rapportering Nett tariff" under regelverksområde Vassdrags- og energilovgivning er det skjemaet med størst kostnad knyttet til seg (7,36 millioner kroner). Utover dette utgjør ikke skjemaene som er identifisert under OED store kostnader sett i forhold til totalkostnaden.

6. Oppsummerende analyse

I dette avsnittet skal det foretas en oppsummering og analyse av resultatene for hele departementet.

De totale administrative kostnadene for Olje- og energidepartementet beløper seg til like i overkant av 2 milliarder kroner fordelt på 15 lover/forskrifter. Det er totalt 52 informasjonskrav knyttet til lovene/forskriftene som er målt. 79 % av kostnadene er hjemlet i regelverk som utgår fra internasjonalt regelverk (B-kategori).

I det foregående er det identifisert følgende tre mest kostnadskrevede lover/forskrifter under Olje- og energidepartementet:

- Forskrift til petroleumsloven (1,41 milliarder kroner)
- Vannressursloven (235,35 millioner kroner)
- Forskrift om kontroll av nettvirksomhet (144,83 millioner kroner)

Følgende informasjonskrav er identifisert som de tre mest kostnadskrevede:

- Søknad om utvinningstillatelse (1,18 milliarder kroner)
- Søknad om konsesjon i forhold til vassdrag og grunnvann (235,35 millioner kroner)
- Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsvirksomhet (164,65 millioner kroner)

Kostnadene er fordelt på følgende måte i forhold til ABC-regulering:

- B-regulering: 77 %
- C-regulering: 23 %

Kostnadene er fordelt etter følgende kartleggingsparametere:

- Det meste av kostnadene er knyttet til internt tidsbruk (89,9 %). I tillegg utgjør kostnader til anskaffelser 3,5 % av de totale kostnadene og eksterne tjenester 6,5 %.
- 91,9 % av kostnadene påløper ved rapportering til myndighet. 2 % av kostnadene utgjøres av plikt til å utarbeide og oppbevare dokumentasjon og 6,1 % av kostnaden er relatert til opplysninger til tredje part.
- 73 % av de totale kostnadene utgjøres av søknader til det offentlige om tillatelse.
- De primære typene opplysninger som generer kostnadene er grunndata (57,9 %), produktionsdata (22,7 %) og økonomiske data (12,5 %).
- 68 % av kostnadene er relatert til opplysninger som i liten grad benyttes internt og 20 % er knyttet til opplysninger som i stor grad benyttes internt.
- De administrative aktivitetene med høyest kostnader er informasjonsinnsamling (38,3 %), tekstbeskrivelse (33,8 %) og interne møter (21,8 %).

6.1. Analyse av de mest kostnadskrevede lover/forskrifter

De administrative kostnadene knyttet til Olje og energidepartementet påla næringslivet en årlig totalkostnad til like over 2 milliarder kroner. De tre mest kostnadskrevede lover/forskrifter under departementet er Forskrift til petroleumsloven, Vannressursloven, Forskrift om kontroll av nettvirksomhet, og som til sammen utgjør 89,5 % av kostnadene.

Videre avdekker kartleggingen at hovedtyngden av kostnader under regelverksområdene er knyttet rapportering til myndighet som utgjør nesten 92 % mens 6,1 % av kostnaden er relatert til opplysninger til tredje part. Den primære typen opplysning som generer kostnadene er grunndata (57,9 %) mens produksjonsdata står for 22,9 % av de samlede kostnader. Denne høye andelen av kostnadene skyldes informasjonskravene som går på søknad om konsesjon både i forhold til petroleumslovgivningen og eter vannressursloven. Disse står for ca 71 % av de samlede kostnadene. Bedrifter med krav rettet mot seg under OEDs regelområde er i hovedsak store og med mange ansatte (makrobedrifter).

Den klart viktigste kostnadsdriveren når det gjelder konsesjonssøknader er tiden som medgår til å utforme søknaden. Populasjonen, dvs. antall søknader er lavt. Fellestrekk når det gjelder konsesjoner er også at det er sterke krav til ivaretagelse av det ytre miljø og til sikkerhet. Det er også store økonomiske verdier involvert og tiltakene får konsekvenser i svært lang tid. Oljeinstallasjoner kan ha en varighet på flere tiår mens det for kraftanlegg sin del kan dreie seg om 100-årsperspektiv.

De store økonomiske verdiene involvert borger for at søkerne i mange tilfeller kan overoppfylle kravene. Følgelig blir kostnadene høyere enn de strengt tatt hadde behov ut fra lovverkets krav. Dette vil likevel være i selskapenes egeninteresse siden gevinsten ved å få konsesjon normalt sett er svært stor. Ut over dette er det store forskjeller i kravene under OED. I det etterfølgende er kravene under de mest kostnadskrevene forskriftene vurdert.

Forskrift til petroleumsloven

Informasjonskravet som er målt i denne forskriften omhandler søknad om utvinningstillatelse. En utvinningstillatelse regulerer retter og plikter som selskapene har overfor staten. Dette informasjonskravet er det mest kostnadskrevene informasjonskrav under OED og utgjør hele 70 % av de totale kostnadene under departementet. Søknad om konsesjon følger av internasjonale forpliktelser (B-kategori) og det er følgelig begrenset hvordan ordningen kan utformes nasjonalt. Øvrige informasjonskrav under forskriften er enten tilsvarende (B-kategori) eller følger av rent nasjonal lovgivning (C-kategori).

Hovedtyngden av kostnadene er knyttet til håndtering av selve informasjonskravet som utgjør 67 % av kostnadene. Hovedvekten av tidsbrukt er knyttet til tiden man bruker på informasjonsinnhenting i forhold til opplysninger, intern møtevirksomhet, data etc. som skal inn i søknaden. Videre innebærer den geologiske og økonomiske evalueringen store deler av kostnadene. Disse to opplysningskravene står for til sammen 30 % av totalkostnaden tilknyttet informasjonskravet. Dette er underlagsdokumentasjon som må ligge ved søknaden og som krever mye tid og ressurser å utarbeide. Opplysningene i informasjonskravet blir i mindre grad brukt internt i selskapene. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker. Selve søknadsprosedyren blir gjennomført elektronisk.

Som nevnt tidligere borger de store økonomiske verdiene som er involvert for søkerne til at man i mange tilfeller kan overoppfylle kravene. Følgelig kan kostnadene bli høyere enn de strengt tatt hadde behov ut fra lovverkets krav. Dette kan likevel være i selskapenes egeninteresse siden gevinsten ved å få konsesjon normalt sett er svært stor.

Det har gjennom intervjuene vist seg å være vanskelig å kartlegge hva som kjennetegner den normaleffektive bedriften i forhold til dette kravet. Dette fordi tidsaspektet knyttet til søknad om utvinningstillatelse er helt avhengig av blant annet størrelsen på blokken og antall blokker. Variasjonen i tiden som brukes i de ulike situasjonene er derfor stor.

For å håndtere disse forskjellene hadde det i prinsippet vært mulig og segmentert søknadene. Imidlertid er variasjonen så stor, i så mange forskjellige variabler, at dette ikke har vært mulig

innen de tids- og kostnadsrammer man har operert under. Det hadde også gitt en unødvendig høy belastning for næringen i dette prosjektet. Bedriftene har derfor tatt utgangspunkt i tiden det tar å utforme en søknad i forhold til en stor blokk hvor søknadsprosessen er mest stringent.

Lov om vassdrag og grunnvann (Vannressursloven)

Loven inneholder informasjonskrav om søknad om konsesjon. En søknad om konsesjon omfatter alle konsesjoner om er nødvendig etter loven for bygging av et anlegg i tilknytning til et vassdrag. Loven omfatter alle som vil gjøre tiltak i vassdrag i forhold til utnyttelse av vann. Formålet med loven er å sikre en samfunnsmessig forsvarlig bruk og forvaltning av vassdrag og grunnvann. Vannressursloven er det nest mest kostnadskrevenende regelverket under OED med en samlet kostnad på over 235 millioner kroner, noe som utgjør 12 % av de totale kostnadene under departementet. Søknad om konsesjon følger av rent nasjonal lovgivning (C-kategori) og utformingen kan følgelig tilpasses nasjonalt.

Det meste av arbeidet med en konsesjonssøknad er knyttet til å fremskaffe grunnlaget for selve søknaden. Den høye samlede kostnaden for informasjonskravet skyldes at oppfyllelse av informasjonskravet er svært tids- og ressurskrevende. Enhetskostnaden er ca 1,4 millioner kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonskravet. Opplysningene som innhentes i forbindelse med en konsesjonssøknad brukes i stor grad internt, ettersom konsesjonssøknaden inneholder beskrivelse av konkrete arbeidsprosesser som skal gjennomføres. I konsesjonssøknaden er konsekvensutredninger en sentral kostnadsdrivende faktor og viktig for å gi myndighetene et best mulig beslutningsgrunnlag. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

Ut i fra vår vurdering synes informasjonskravene som stilles i lovverket i det store og hele å være hensiktsmessige ut i fra at reguleringene skal bidra til å skape en balanse mellom næringsinteresser og allmennhetens interesser.

Det har gjennom intervjuene fremkommet relativt store variasjoner i tidsbruken i fra søknad til søknad. Tidsbruken avhenger både av prosjektets størrelse og eventuelt hvor omfattende arealinngrepet er. Tidsbruken varierer også ut fra i hvilken grad tiltaket medfører konflikt med andre arealbruksinteresser, og av myndighetenes saksbehandlerkapasitet.

Forskrift om kontroll av nettvirksomhet

Forskriften inneholder fire informasjonskrav som omhandler rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE. Forskriften inneholder også informasjonskrav som gjelder at nettselskapene skal informere nettkunder om tariffendringer og anleggsbidrag, samt informasjonsplikt fra nettselskap til nettselskap om tariffendringer. Forskriften er det tredje mest kostnadskrevenende regelverket under OED med en samlet kostnad på over 144 millioner kroner. Dette utgjør 7 % av de totale kostnadene under departementet. Felles for informasjonskravene i forskriften er at alle følger nasjonal lovgivning (C-kategori).

Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE gjøres årlig. Kravet er at rapporten skal inneholde fakta om den teknisk økonomiske tilstanden i virksomheten. Det kostnadsdrivende elementet i dette kravet er høy grad av intern ressursbruk som går med til innhenting av informasjon og utførelse av relevante beregninger. Det er hovedsakelig akademikere som utfører den teknisk/økonomiske rapporteringen, noe som bidrar til å heve kostnadene.

Informasjonskravet angående informasjonsplikt om tariffendringer til annet nettselskap etterleves ved å gi opplysninger som andre nettselskaper trenger for å beregne ny tariff. Det kostnadskrevenende elementet er tiden som går med til å fremskaffe og gi opplysningene til andre nettselskaper.

Felles for begge informasjonskravene er at det kostnadskrevende element er høy grad av intern tidsbruk. Populasjonstallene lave, mens enhetskostnadene er høye. I sum gir dette seg utslag i høye total kostnader for bedriftene. Opplysningskravene her brukes i stor grad internt i bedriftene.

Forskriften inneholder også to informasjonskrav om informasjon til nettkunder (informere om tariffendringer eller anleggsbidrag). Etterlevelse av kravene gis gjennom direkte beskjed til kundene om tariffendringer eller gjennom å forhåndsinformere kundene om anleggsbidrag. Kostnadene til kravene er særlig knyttet til intern tidsbruk for beregning av anleggsbidrag, mens ved tariffendringer er kostnadene knyttet til varslig av kundene. Felles for begge informasjonskravene er at enhetskostnadene er lave mens populasjonstallene er høye og følgelig er sistnevnte hovedårsaken til de høye total kostnadene. Opplysningene blir i liten grad brukt internt i bedriftene. Med det menes her at aktivitetene med å informere kundene i liten grad brukes videre internt i bedriften. Grunnlagstallene knyttet til tariffen brukes likevel i stor grad i forhold til korrekt fakturering av kundene.

6.2. Muligheter for reduksjon i administrative kostnader

I det videre er det gjort en kort vurdering av hvilke områder man bør fokusere på i forenklingarbeidet. Det presiseres at disse vurderingene er gjort uten hensyn til politiske føringer, da dette påligger departementet.

7. Forenklingstiltak

7.1. Generelle forenklingstiltak

Reduksjon av administrative byrder for næringslivet krever forenkling av informasjonskrav. For å oppnå en forenkling, må kravene til informasjon og til hvordan denne skal videreformidles tilpasses det næringsliv som omfattes av kravet. I og med at næringslivet endrer seg må altså også informasjonskravene endres. Fagmyndigheter bør derfor fortløpende avveie behovet for informasjon mot kostnaden med å skaffe den til veie.

Reduksjon av de administrative byrder som pålegges næringslivet gjennom informasjonskrav i lov- eller forskriftstekst, kan generelt reduseres gjennom 5 hovedformer for endringer. Ofte vil en kombinasjon være mest effektiv.

Fjerning av kravet

Reduksjonen i administrativ byrde virker åpenbar som følge av en eventuell fjerning av hele kravet. Dette er en tilnærming som myndighetene må være varsomme med, da formålet med regelen i prinsippet ikke må endres. Det finnes imidlertid krav som ikke etterfølges av næringslivet og som myndighetene ikke sanksjonerer mot. Begrunnelsen for å opprettholde kravet kan i slike tilfeller, og andre, være vanskelig å få øye på.

I henhold til kartleggingsmetoden vil en fjerning av kravet automatisk også medføre at de administrative kostnadene settes til null. Imidlertid er det viktig å være klar over at en reell reduksjon av administrative byrder kun kommer dersom næringslivet utelukkende gjennomfører oppgavene

som en følge av kravet. Mange opplysninger og krav til informasjon ville imidlertid næringslivet uansett gjennomført, slik at en fjerning kun ville medført en teoretisk reduksjon av administrative kostnader for næringslivet.

Reduksjon av populasjonen

En åpenbar mulighet for å redusere administrative byrder er å begrense antallet næringslivsaktører som omfattes av kravet. Avgrensningsfaktorene kan være mange, alt fra type fiske til antall transaksjoner. Den kanskje mest åpenbare avgrensningen knytter seg til bedriftstørrelse, ved at for eksempel bedrifter med mindre enn 10 ansatte er unntatt for en større andel krav. En endring som medfører at mikro og småbedrifter kan redusere sine administrative byrder vil samtidig være i overensstemmelse med satsingen på etablerere og øvrig næringspolitikk.

Reduksjon av frekvens

Enkelte informasjonskrav må oppfylles med faste frekvenser; det være seg daglig, månedlig, kvartalsvis eller årlig. Enkelte krav gjennomføres også med faste årvisse mellomrom. Hvor ofte kravene skal oppfylles er dermed en viktig kostnadsdriver. Ved å redusere frekvensen som kravet må etterleves, reduseres som regel også de administrative byrder tilsvarende. Det vil si at som hovedregel halveres de administrative byrder knyttet til et krav dersom frekvensen går fra å være halvårlig til årlig.

Reduksjon av opplysninger

En reduksjon i omfanget av opplysninger som næringslivet pålegges å skaffe til veie, dokumentere, opplyse og evt. videreformidle, vil naturlig nok redusere den administrative belastningen. Det er imidlertid viktig å påpeke at mye av belastningen knytter seg til å håndtere kravene i seg selv, slik at effekten av slike tiltak ikke skal overvurderes. Opplysninger trenger i utgangspunktet ikke nødvendigvis å være uinteressante eller unødvendige for å unnlates fra pålegget. Det kan imidlertid ofte være mer samfunnsøkonomiske måter å innhente opplysningene på, for eksempel gjennom at det opprettes egnede rutiner for informasjonsutveksling mellom offentlige registre og fagmyndigheter.

Tilpassing til praksis

Næringslivet opplever ofte at deres prosedyrer må tilpasses offentlige krav for å etterleve lovverket. Rent samfunnsøkonomisk bør myndighetene vurdere om kravene heller bør tilpasses allerede etablerte prosedyrer i næringslivet. En større grad av tilpassning vil også eksempelvis medføre at en tar hensyn til at relativt få fiskere har PC tilgjengelig, og at meldinger pr. telefon eller post kan være ressursbesparende for deler av næringslivet. Et gjennomgående arbeid for å gjøre alle skjema etc. elektroniske, vil dermed ikke representere forenklinger for alle.

7.2. Spesifikke forenklingstiltak

Kartleggingen har ikke avdekket mange forenklingsforslag knyttet til regelverket under OED. Dette skyldes i stor grad at informasjonskravene er en del av komplekse og i stor grad integrerte prosesser, i forhold til både tidsbruk og antall involverte aktører, og at det følgelig er vanskelig for bedriftene å identifisere tiltak direkte knyttet til informasjonskravene som her er behandlet.

At få forenklingsforslag er kartlagt kan også tyde på at bedriftene mener at etterlevelsen av informasjonskravene fungerer tilfredsstillende og at det derfor ikke er behov for forenklinger.

Enkelte forslag er imidlertid fremkommet gjennom kartleggingen. Innen Petroleumslovgivningen går disse forenklingsforslagene primært på samkjøring og koordinering av rapporteringer og innmeldelser, samt en forbedring av datasystemene som håndterer de elektroniske rapporteringene.

Innen Vassdrags- og energilovgivningen går forslagene på å ta i bruk elektroniske løsninger for å varsle eller informere nettkundene ved tariffendringer eller ved planlagte strømstanser.

Det henvises forøvrig til rapportens del 5, som gir en mer detaljert beskrivelse av konkrete forenklingforslag for de mest kostnadskrevende informasjonskravene. Forslag til forenklinger for de informasjonskravene som ikke er spesifikt omtalt i rapporten presenteres utfyllende i NHDs kartleggingsdatabase.

7.2.1. Særlig irriterende/unødvendige byrder

Følgende momenter kan trekkes frem på et overordnet nivå:

Petroleumsvirksomhet, innrapporteringer

I forbindelse med datasystemene som håndterer de elektroniske innrapporteringene innen petroleumsvirksomheten opererer myndighetene med andre formater enn bransjen, noe som gjør at bedriftene må tilpasse sine egen elektroniske data inn i det formatet som kreves av myndighetene. Tidsbruk og kostnader kunne her vært redusert dersom man hadde systemer som var tilpasset hverandre.

Forskrift om energiutredninger

I forskrift om energiutredninger er det særlig informasjonskravet ”Ansvar for lokale energiutredninger” som gjøres årlig som bransjen opplever som unødvendig byrdefullt. Dette har sammenheng med at nettselskapene mener at dette heller kan gjøres etter behov hos den enkelte kommune og ikke årlig slik som det gjøres per i dag.

Lov om vassdrag og grunnvann (Vannressursloven)

I forhold til Vannressursloven som omhandler konsesjonssøknader har bransjen påpekt at det tar lang tid å få behandlet sine konsesjonssøknader. Den lange tiden oppleves spesielt å skyldes behandlingsskapitet hos NVE som bransjen opplever som lav. Konsekvensene av dette er for eksempel at for større søknader kan det ta fra 5 til 10 år å få behandlet en søknad. I mellomtiden er noen av undersøkelsene i konsekvensutredningen foreldet og dermed må nye undersøkelser foretas som genererer nye kostnader.

Del 4- KARTLEGGING AV DE ENKELTE FORVALTNINGSOMRÅDER /REGELOMRÅDER

8. Regelområde Vassdrags- og energilovgivning

8.1. Beskrivelse av fagmyndighetens regelverk/regelområde

Innen dette regelverksområdet finner man lovgivning som berører energisektoren. I alt 21 informasjonskrav er kartlagt og disse er fordelt på 2 lover og 8 forskrifter. Disse er:

- Energiloven (LOV-1990-06-29-50)
- Vannressursloven (LOV-2000-11-24-82)
- Forskrift om kraftleveringskvalitet (FOR-2004-11-30-1557)
- Forskrift om energiutredninger (FOR-2002-12-16-1607)
- Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (FOR-2002-05-07-448)
- Forskrift om Energifondet (FOR-2001-12-10-1377)
- Forskrift om sikkerhet og tilsyn med vassdragsanlegg (FOR-2000-12-15-1271)
- Forskrift om kontroll av nettvirksomhet (FOR-1999-03-11-302)
- Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v. (FOR-1996-11-19-1066)
- Energilovforskriften (FOR-1990-12-07-959)

Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg er hjemlet i Vannressursloven og Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v. er hjemlet i Vassdragsloven (LOV-1940-03-15-3). De øvrige forskriftene er hjemlet i Energiloven.

Det primære forvaltningsorganet (regelhåndhever) er Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

8.2. Beskrivelse av næringsdrivende/bransje som omfattes av kartleggingen

Gruppen av næringsdrivende som er omfattet av kartleggingen består av nettselskaper innen kraftomsetning og energiselskaper.

De deltakende bedriftene i undersøkelsen er alle private selskaper av ulik størrelse, men næringsstrukturen har en overvekt av relativt store selskaper, både målt i omsetning og i antall ansatte sett i forhold til næringsstrukturen i Norge som helhet.

De fleste aktørene som er involvert i etterlevelsen av de ulike informasjonskravene har en akademisk utdannelse.

Populasjonene er fastlagt i hovedsak på bakgrunn av opplysninger fra Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

8.3. Praktiske avgrensninger

Informasjonskravene som er tatt med i redegjørelsen er et resultat av en total kartlegging av regelområdet og en utsiling av de lovene og forskriftene som ikke er inkludert. Man har deretter funnet fram til hva i regelverkene som kan anses som informasjonskrav og kartleggingen bygger på dette. Lover og tilhørende forskrifter som anses som marginale, det vil si at de ikke inneholder informasjonskrav som utgjør noen vesentlig kostnad for næringslivet, er avgrenset ut av kartleggingen.

Utover dette er det ikke foretatt noen avgrensninger av regelverket innefor dette området. Det vises for øvrig til del 6 som viser alle forskriftene under departementet og hvorvidt de måles eller ikke.

8.4. Samlede administrative kostnader under fagmyndighet/regelområde

Den totale administrative omkostningen under regelverksområdet Vassdrags- og energilovgivning er beregnet til 564,891 millioner kroner. Dette tilsvarer 29 % av de totale administrative kostnadene under Olje- og Energidepartementet.

Det er i perioden 1. januar 2006 til 1. september 2006 ikke registrert noen endringer i informasjonskravene, slik de fremkommer i regelverket, som har påvirket de administrative kostnadene. Det kan imidlertid ha skjedd endringer i den praktiske håndteringen av informasjonskravet som ikke er fanget opp av denne kartleggingen.

8.5. Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Dette avsnittet presenterer de mest kostnadskrevende lovene/forskriftene under regelverksområdet Vassdrags- og energilovgivning. Totalt er det 10 lover/forskrifter som inneholder informasjonskrav som medfører en kostnad for næringslivet.

Tabell 8.5-1 Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Lover/forskrifter		Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven	235,35	39	0	0	100
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	144,83	24	0	0	100
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	97,35	16	0	59	41
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	59,62	10	0	100	0
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energitredninger	45,61	8	0	54	46
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	7,36	1	0	100	0
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	4,77	1	0	100	0
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	4,23	1	0	0	100
LOV-1990-06-29-50	Energiloven .	0,66	0	0	0	100
FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved	0,51	0	0	100	0

Lover/forskrifter		Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
	brønnboring m.v.					
Topp-10 prosentandel av total		600,3	100	0	26	74
I alt for inndelingen		600,3	100	0	26	74

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden de ulike lovene/forskriftene påfører næringen og den enkelte lov/forskrifts andel av de samlede kostnader innen regelverksområdet.

Til forskjell fra lovverket innen Petroleumsområdet er det her flere regelverk som er av en betydelig størrelse.

Den mest kostnadskrevende loven/forskriften under dette regelverksområdet er Vannressursloven, som påfører næringslivet en total kostnad på 235,35 millioner kroner gjennom informasjonskrav, hvilket utgjør 39 % av kostnadene under regelverksområdet. Den nest mest kostnadskrevende loven/forskriften er Forskrift om kontroll av nettvirksomhet, som påfører næringslivet en kostnad på 144,83 millioner kroner, hvilket utgjør 24 % av kostnadene.

8.6. Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Tabell 8.6-1 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Lov/forskrift		Informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
					A (%)	B (%)	C (%)
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	235,35	39	0	0	100
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	65,09	11	0	0	100
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	57,65	10	0	100	0
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§4-5 Innsending av flomberegninger	52,56	9	0	100	0
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	40,15	7	0	0	100
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	31,24	5	0	0	100
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 17-5 Anleggsbidrag	25,54	4	0	0	100
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	24,48	4	0	100	0
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver	21,14	4	0	0	100
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	11,7	2	0	0	100
Topp-10 prosentandel			564,89	94	0	24	76

Lov/forskrift	Informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
av total						
I alt for inn- delingen		600,3				

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden de ulike informasjonskravene påfører næringen og det enkelte informasjonskravs andel av de samlede kostnadene innen regelverksområdet. I tillegg angis ABC-regulering.

24 % av kostnadene utgjøres av informasjonskrav som er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B-kategori). 76 % av kostnadene utgjøres av informasjonskravene som er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

De administrative kostnadene per informasjonskrav er en funksjon av populasjonstallet (det vil si antall tilfeller av etterlevelse av informasjonsplikten per år), frekvensen (det vil si hyppigheten per tilfelle) og kostnaden ved etterlevelsen i det enkelte tilfelle (tidsbruk og anskaffelseskostnader).

Generelt kan man si om informasjonskravene at de dekker forskjellig typer informasjonskrav. Innen energisektoren er det nettselskapene som hovedsakelig har de meste byrdefulle informasjonskravene.

Det mest kostnadskrevede informasjonskravet under dette regelverksområdet er hjemlet i Vannressursloven og omhandler plikten til å søke om konsesjon. Kravet påfører næringen en kostnad på i overkant av 235,35 millioner kroner per år. Dette er 39 % av de totale kostnadene innen regelverksområdet.

Informasjonskravene på Topp-10 listen står for 94 % av de totale kostnadene for regelverksområdet. De resterende 11 informasjonskravene står for 6 % av de totale kostnadene.

For mer informasjon knyttet til de mest kostnadskrevede informasjonskravene henvises det til rapportens del 5. I rapportens del 6 finnes ytterligere informasjon om samtlige informasjonskrav knyttet til departementet.

8.7. Fordelinger av de samlede administrative kostnadene

Dette avsnittet synliggjør de administrative kostnadene og egenskaper ved de ulike informasjonskravene ved å fordele dem på ulike parametere.

8.7.1. Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Tabell 8.7-1 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Kartleggingsparametere	Egenskaper	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Andel av totale kostnader (%)
Type kostnad	Intern tidsbruk	397,18	66,2	100
	Eksterne tjenester	131,73	21,9	
	Andre anskaffelser	71,39	11,9	
Type informasjonskrav	Rapportering til myndighet	451,37	75,2	100
	Opplysninger til tredje part	108,63	18,1	

Kartleggingsparametere	Egenskaper	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Andel av totale kostnader (%)
	Dokumentasjon	40,3	6,7	
Søknader til det offentlige	Offentlig støtte	0	0,0	40
	Tillatelse	239,58	39,9	
Typer opplysninger	Grunndata	264,72	44,1	100
	Produksjon	120,26	20,0	
	Drift	137,7	22,9	
	Sysselsetting	0,	0,0	
	Økonomiske data	77,62	12,9	
	Annen aktivitet (håndtering av IK)	0	0,0	

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene knyttet til regelområdet fordeler seg på ulike kartleggingsparametere.

Først i tabellen vises fordelingen etter type kostnad, det vil si fordeling etter intern tidsbruk, eksterne tjenester og andre anskaffelser. Hovedtyngden av kostnadene (66,2 %) under dette regelverksområdet er knyttet til intern tidsbruk. En betydelig andel (21,9 %) av kostnadene utgjøres av eksterne tjenester.

Dernest vises fordelingen etter type informasjonskrav, det vil si hvem bedriftene plikter å informere. Mottaker av informasjon kan være myndighetene eller tredjepart, eller virksomheten kan pålegges å oppbevare informasjon internt i bedriften. Hovedvekten av kostnadene (75,2 %) under dette regelverksområdet er knyttet til rapportering til myndighet. Noe kostnad (6,7 %) er knyttet til krav om utarbeidelse og oppbevaring av dokumentasjon.

Videre vises kostnadsfordelingen mellom søknader om offentlig støtte og søknader om tillatelse. 39,9 % av kostnadene er knyttet til søknader til det offentlige om tillatelse.

Til sist vises kostnadsfordelingen på ulike typer opplysninger. De ulike typene er grunndata, produksjon, drift, sysselsetting, økonomiske data og annen aktivitet. Tabellen viser at over halvparten (44,1 %) under dette regelområdet er av typen grunndata, mens driftsopplysninger står for 22,9 % av kostnadene.

8.7.2. Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Segmenteringen av bedrifter ut fra hvordan regelverket håndteres er et sentralt element i kartleggingsmetoden. Segmenteringen skal sikre at kompleksiteten i bedriftenes håndtering av regelverket blir tatt hensyn til.

En av de viktigste grunnene for å segmentere er bedriftsstørrelse. Segmenteringen skjer ved å skille mellom mikrobedrifter (0-4 ansatte) og andre bedrifter. Med denne oppdelingen får man frem kostnadsfordelingen mellom mikrobedriftene og øvrige bedrifter. Dette er blant annet interessant i forhold til at mikrobedrifter oftere enn større bedrifter er i en oppstartsfase, samtidig kan de også ofte ha færre ressurser til å håndtere krav fra myndighetene. Dermed kan det å håndtere krav fra myndighetene i praksis bli mer byrdefullt for nyetablerte og små bedrifter. Eventuelle forenklingstiltak bør vurderes i forhold til fordelingen mellom mikrobedrifter og andre bedrifter

Tabell-2 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Bedriftsstørrelse	Adm. Kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
-------------------	-------------------------	--------------------------------

Bedriftsstørrelse	Adm. Kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Mikro (0-4 ansatte)	0	0
Makro (5 - mer)	600,3	100
Totalt	600,3	100

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene fordeler seg ut fra bedriftsstørrelse. Mikro-bedrifter (0-4 ansatte) står for 0 % av kostnadene og makro-bedrifter (5 eller flere ansatte) for 100 % av kostnadene.

Bedriftene innenfor energisektoren består utelukkende av makrobedrifter som for eksempel er nettselskaper og forskjellige produksjonsselskaper innenfor energi. De tre mest kostnadskrevede informasjonskravene faller derfor utelukkende på makrobedrifter.

8.7.3. Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

I dette avsnittet presenteres en oversikt over i hvilken grad bedriftene bruker opplysningene innenfor informasjonskravet internt. Dette har betydning for å kunne avgjøre i hvilken grad bedriftene vil fortsette med å fremskaffe de aktuelle opplysningene dersom informasjonskravet eller enkelte krav til opplysninger blir avskaffet. Som del av kartleggingen har det derfor blitt vurdert i hvilken grad (stor/middels/liten) bedriftene bruker opplysningene innen informasjonskravet, og dermed vil fortsette å fremskaffe aktuelle opplysninger eller ikke.

Det er åpenbart at bedrifter som i dag bruker allerede påkrevd og innsamlet informasjon ikke nødvendigvis vil samle inn og benytte informasjonen dersom kravet bortfaller, men en indikasjon gir oversikten likevel.

Tabell 8.7-3 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

Bruk av opplysninger internt	Antall informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
I liten grad	10	137,5	23	0	22	78
I middels grad	3	58,32	10	0	99	1
I stor grad	8	404,48	67	0	17	83
Totalt	21	600,3	100			

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser i hvor stor grad opplysningene som innhentes for å etterleve informasjonskravene, benyttes til andre formål internt i bedriften.

67 % av de totale kostnadene knyttet til dette regelverksområdet brukes på opplysninger som i stor grad benyttes internt i bedriften. Dette utgjør i underkant av 404,48 millioner kroner. 23 % av kostnadene, det vil si i overkant av 137 millioner kroner, brukes på opplysninger som i liten grad brukes internt i bedriften. 10 % av kostnadene, det vil si i overkant av 58 millioner kroner, brukes på opplysninger som i middels grad benyttes internt. Dette er opplysninger som inngår i bedriftenes forretningsmessige drift. Som innen petroleumsområdet er det en overvekt av B-regulering knyttet til informasjon som i middels grad benyttes internt i bedriften, mens det først og fremst er informasjon knyttet til nasjonale krav (C-regulering) som i stor grad benyttes internt. Dette har en viss sammenheng med at det i antall er flest nasjonale krav.

8.7.4. Totale administrative kostnader fordelt på typer administrative aktiviteter

De administrative aktivitetene bidrar til å gi et overblikk over hva slags arbeidsoperasjoner bedriftene foretar i tilknytning til de enkelte bestemmelsene. Som utgangspunkt for dette arbeidet har 17 administrative aktiviteter blitt identifisert. Tabellen nedenfor viser den totale administrative kostnaden for dette regelverksområdet fordelt på disse aktivitetene.

Tabell 8.7-4 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter

Type administrativ aktivitet	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Sette seg inn i informasjonskravet	0	0,0
Informasjonsinnsamling	203,55	51,2
Vurdering	0,07	0,0
Beregning	73,09	18,4
Oppstilling av tall	0	0,0
Kontroll	17,97	4,5
Korreksjon	0	0,0
Tekstbeskrivelse	86,16	21,7
Avregning/innbetaling	0	0,0
Interne møter	0	0,0
Eksterne møter	3,05	0,8
Kontroll fra offentlig myndighet	0	0,0
Korreksjon som følge av kontroll fra offentlige myndigheter	0	0,0
Utdannelse, oppdatering om lovgivningens krav	0	0,0
Kopiering, distribusjon, arkivering mv.	8,54	2,2
Innberette/innsende informasjonen	4,74	1,2
Reise og ventetid	0	0,0

Kilde: Oxford Research

For regelverksområdet Vassdrags- og energilovgivning er det registrert omkostninger på 8 av de 17 administrative aktivitetene.

Tabellen viser hvordan de totale administrative kostnader fordeler seg på de ulike aktivitetene som bedriftene gjennomgår i forbindelse med etterlevelsen av informasjonskravet. Av tabellen fremgår det at informasjonsinnsamling er den klart mest tidkrevende aktiviteten, med en kostnad på 203,55 millioner kroner, hvilket utgjør 51,2 % av de samlede kostnader knyttet til tidsbruk. Mye tid er også benyttet til tekstbeskrivelse (21,7 %) og beregninger (18,4 %).

Enkelte aktiviteter står med null i kostnad. Dette betyr ikke nødvendigvis at bedriftene ikke bruker tid på disse aktivitetene, men det kan være et uttrykk for at det er vanskelig å skille mellom de ulike aktivitetene i til dels svært integrerte prosesser. For eksempel vil mange betrakte kontroll og korreksjon av en tekst som en del av selve tekstbeskrivelsen. Fordelingen har vist seg spesielt utfordrende innen mange av kravene knyttet til dette departementet, da det som nevnt er mange store og integrerte prosesser.

For mer detaljert informasjon knyttet til disse parametrene henvises det til rapportens del 6.

8.7.5. Topp-10 mest kostnadskrevende skjemaer å etterleve for næringslivet

Tabell 8.7-5 Topp-10 mest kostnadskrevende skjema å etterleve for næringslivet

Skjemanavn	Antall avgivere	Adm. kost. (mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Adm. kost. pr skjema (i kr)	Innrapporteringsmåter (andel av adm. kost. i prosent)			
					Man. (%)	El. 1 (%)	El. 2 (%)	El. 3 (%)
Rapportering Nett tariff	900	7,36	1	8 182	0	0	100	0
Brønnboreskjema	4 000	0,51	0	128	100	0	0	0
Topp-10 prosentandel av totalt		7,88	1					
I alt for regelverksområdet		7,88	1					

Kilde: Oxford Research

Tabellen inneholder en oversikt over de mest kostnadskrevende skjemaene innenfor regelverksområdet. Totalt 2 skjemaer er tilknyttet dette området.

Skjemaene under Vassdrags- og energilovgivning utgjør 1 % av totalkostnaden for regelverksområdet som helhet. Det mest kostnadskrevende skjemaet er "Rapportering Nett tariff" som er tilknyttet en total kostnad på 7,36 millioner kroner.

8.8. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravene under dette regelverksområdet påla næringslivet en total kostnad på 600 millioner kroner i 2006, hvilket tilsvarer 30 % av kostnadene under departementet som helhet. Det er kartlagt totalt 21 informasjonskrav under regelverksområdet.

De tre mest kostnadskrevende lover/forskriftene er:

- Vannressursloven (235,35 millioner kroner)
- Forskrift om kontroll av nettvirksomhet (142,47 millioner kroner)
- Forskrift om leveringskvalitet (88,89 millioner kroner)

Følgende informasjonskrav er identifisert som de tre mest kostnadskrevende:

- Søknad om konsesjon (235,35 millioner kroner)
- Rapporteringsplikt for konsesjonær til NVE (65,09 millioner kroner)
- Rapportering av leveringspålitelighet til NVE (57,65 millioner kroner)

Kostnadene er fordelt på følgende måte i forhold til ABC-regulering:

- B-regulering: 26 %
- C-regulering: 74 %

Kostnadene er fordelt etter følgende kartleggingsparametere:

- Hovedtyngden av kostnader (66,2 %) utgjøres av intern tidsbruk. Eksterne tjenester står for 21,9 % av de samlede kostnader.
- Hovedtyngden av kostnader (75,2 %) påløper ved rapportering til myndighet. 6,7 % av de samlede kostnader utgjøres av plikt til å utarbeide og oppbevare dokumentasjon.
- Søknader til det offentlige om tillatelse utgjør 39,9 % av de samlede kostnader.
- Den primære typen opplysning som generer kostnadene er grunndata (44,1 %). Driftsopplysninger står for 22,9 % av de samlede kostnader.
- Opplysningene som genererer hovedtyngden av kostnadene (67 %) brukes i stor grad internt. 23 % av kostnadene utgjøres av opplysninger som brukes i liten grad internt.

- De tre administrative aktiviteter med høyest kostnader er informasjonsinnsamling (51,2 %), tekstbeskrivelse (21,7 %) og beregning (18,4 %).

8.8.1. Analyse av de mest kostnadskrevende lover/forskrifter

Norge er verdens sjette største vannkraftprodusent og den største i Europa. Vannkraften står for omtrent 99 % av den totale elektrisitetsproduksjonen. Kraftsektoren består av en rekke ulike energiverk som igjen er organisert på ulike måter i forhold til produksjon, overføring og omsetning av kraft. Det offentlige eier ca 87 % av produksjonskapasiteten som fordeler seg mellom fylkeskommuner, kommuner og staten. Statnett SF er hovedansvarlig for å bygge ut og drive sentralnett (87 %), og de er også systemansvarlige. Systemansvarlig må koordinere driften av det samlede norske kraftsystemet og har ansvaret for kraft- og effektbalansen. Det vil si at det alltid må være en balanse mellom kraften som sendes inn på kraftnettet, krafttilgangen, og kraften som blir tatt ut i forbruk.

Lovgivingen innen energi- og vassdragsforvaltningen regulerer alle områder fra utbygging via transport til forbruker. Lovverket regulerer også forhold som ulike brukerinteresser, og ivaretar hensynet til natur og landskapsvern. Myndighetene har derfor utviklet et omfattende lovverk som fastsetter konsesjonsplikt i flere sammenhenger (Fakta 2006 Energi og vannressurser i Norge, OED).

Lov om vassdrag og grunnvann (vannressursloven)

Vannressursloven er den mest kostnadskrevende loven under dette regelverksområdet med en samlet kostnad på over 235 millioner kroner.

Loven inneholder ett informasjonskrav som omfatter søknad om konsesjon. En søknad om konsesjon omfatter alle konsesjoner om er nødvendig etter loven for bygging av et anlegg. Loven omfatter alle som vil gjøre tiltak i vassdrag i forhold til utnyttelse av vann. Formålet med loven er å sikre en samfunnsmessig forsvarlig bruk og forvaltning av vassdrag og grunnvann.

Vannressursloven inneholder nærmere bestemmelser om hva en søknad skal inneholde. Det meste av arbeidet med en konsesjonssøknad er knyttet til å fremskaffe grunnlaget for selve søknaden. Søknad om konsesjon utgjør 39 % av de samlede kostnader under dette regelverksområdet. Den høye samlede kostnaden for informasjonskravet skyldes at informasjonskravet er svært tids- og ressurskrevende. Enhetskostnaden er ca 1,4 millioner kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonskravet. Opplysningene som innhentes i forbindelse med en konsesjonssøknad brukes i stor grad internt, ettersom konsesjonssøknaden beskriver konkrete arbeidsprosesser som skal gjennomføres.

Ut i fra vår vurdering synes informasjonskravene som stilles i lovverket i det store og det hele hensiktsmessige ut i fra at reguleringene er med og skaper en balanse mellom næringsinteresser og allmennhetens interesser. Samtidig som lovverket fokuserer på det samfunnssikkerhetsmessige aspektet rundt sikkerhet og tilsyn med vassdragsanlegg.

Gjennom intervjuene har det fremkommet at bedriftene merker økt motstand mot nye utbygginger av anlegg. Utbygginger kan ofte komme i konflikt med andre næringsinteresser som eksempel turistnæringen eller laksenæringen, eller generell motstand i lokalbefolkningen i forhold til å foreta inngrep i naturen. På en annen side tilfører også energinæringen store inntekter til kommuner og fylker som allmennheten drar nytte av. Pålegget om konsekvensutredninger er således viktig i forhold til å gi myndighetene et best mulig beslutningsgrunnlag for å fatte vedtak om utbygging.

Det har gjennom intervjuene vist seg å være vanskelig å kartlegge hva som kjennetegner den normaleffektive bedriften i forhold til kravet. Dette er fordi søknader om konsesjoner har relativt

store variasjoner i tidsbruken i fra prosjekt til prosjekt. Dette avhenger både av prosjektets størrelse og eventuelt hvor omfattende arealinngrepet er. Tidsbruken varierer også ut fra hvilken grad tiltaket medfører konflikt med andre arealbruksinteresser, og av myndighetenes saksbehandlerkapasitet.

Informasjonskrav i rettet mot til slutt kunder

Gjennom lovverket har myndighetene også gitt reguleringer som omfatter slutt kundene. Kraftbransjen har gjennom de senere år foretatt store endringer for å tilpasse seg energilovens målsettinger. Blant annet med å skape et skille mellom monopolregulert og konkurranseorientert virksomhet. Nettselskapene har for eksempel blitt pålagt å opptre som nøytrale aktører slik at de ikke skal påvirke kundens valg av strømleverandør. Endringene i energiloven har også medført at det har blitt reel konkurranse på leveranse av kraft. De juridiske rettighetene til slutt kundene har ytterligere blitt forsterket de siste årene. For eksempel at nettkundene har krav på informasjon ved tariffendringer med en begrunnelse, eller at nettkunden må forhåndsinformeres ved planlagte strømbrudd.

I forskrift om kontroll av nettvirksomhet og forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet omhandler tre av informasjonskravene blant annet informasjonsplikt overfor nettekunder.

Informasjonskravene som er rettet seg mot nettkundene kjennetegnes ved at populasjonstallene er svært høye, og det er dette som utgjør den kostnadsdrivende faktoren. Totalt utgjør dette 14 % av de totale kostnadene under dette regelverksområdet.

Det har fremkommet under intervjuene at det kan være et potensial for reduksjon i administrative kostnader under regelverksområdet ved å i større grad ta i bruk ny teknologi i forbindelse med å informere nettkundene om endringer i forhold til informasjonskravene. I følge NVE er dagens regelverk ikke til hinder for at nettselskapene skal benytte kostnadseffektive løsninger for å informere kundene via SMS, E-post og andre kommunikasjonsformer. Forutsetningen er at informasjonene kommer frem til den enkelte nettkunden. Opplysningene som innhentes brukes i liten grad internt i bedriften, men på en annen side er disse opplysningene viktig informasjon til kundene i forhold til å få informasjon om tariffendringer og varsling om planlagte arbeider. Felles for informasjonskravene at begge følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Vår vurdering av informasjonskravene rettet mot slutt kunder er at regelverket fungerer hensiktsmessig ut fra i fra å sikre kundene rettigheter. Eksempelvis i forhold til at enhver strømkunde (sluttbruker) kan fritt velge leverandør i Norge og samtidig inngå en den avtalen (som fast, variabel eller markedspris) han måtte ønske. Strømkunden kan også velge å prissikre seg gjennom fastprisavtaler slik man eksempelvis gjør i det finansielle markedet. Når det gjelder informasjonskrav rettet mot nettselskapene om å gi informasjon til slutt kundene ved eksempelvis prisendringer fremgår det gjennom intervjuene at bedriftene uansett offentlige krav hadde gjennomført dette med mål om å yte god service og sikre gode kunderelasjoner.

Informasjonskrav i forhold reguleringer av nettvirksomhet

NVE bestemmer årlig en individuell inntektsramme for nettselskapene som igjen danner grunnlaget for nettleien. Inngangsverdier basert på historiske kostnader og verdier (2002-2006) legges til grunn for inntektsrammen.

Nettselskapenes inntektsramme justeres videre for varige endringer i leveringspåliteligheten (KILE). KILE er en regulering av nettmonopolets totale tariffinntekter der størrelsen på avkastningen blir bestemt av blant annet (målt) kostnadseffektivitet og leveringspålitelighet. De samfunnsøkonomiske kostnadene ved avbrudd består av nettselskapets kostnader til å reparere eller forhindre avbrudd i tillegg til kundenes avbruddskostnader. KILE-ordningen er et middel for at

nettselskapene skal konfronteres med kundenes avbruddskostnader og ta hensyn til disse kostnadene når de fatter beslutninger (NVE 2000 dokument 18).

I forskrift om kontroll av nettvirksomhet og forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet omhandler to av informasjonskravene rapportering til myndighet. Informasjonskravene i forskriftene er av relativt ulik art men begge omhandler innrapportering til NVE.

Det ene informasjonskravet er Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE som gjøres hvert år. Kravet er at rapporten skal inneholde fakta om den tekniske og økonomiske tilstanden i virksomheten. Den viktigste kostnadsdrevende faktoren er at innrapporteringen er svært tidkrevende. I tillegg blir arbeidet hovedsakelig utført av akademikere, noe som også bidrar til å heve kostnadene. Dette forklarer de forholdsvise høye kostnadene knyttet til dette kravet.

Det andre informasjonskravet omhandler Rapportering av leveringskvalitet hvor kravet etterleves ved å sende en årlig hovedrapport til NVE. Dette gjøres på bakgrunn av tidligere avviksrapporter. Nettselskapene er pålagt å passe på leveringskvaliteten i eget nett, slik at den holdes innenfor de fastsatte grenseverdiene for de ulike spenningskvalitetsparametere.

Informasjonskravene kjennetegnes ved at populasjonene er lave mens enhetskostnadene er høye. De kostnadsbærende elementene i rapporteringene er intern ressursbruk som går til informasjoninnhenting og utførelse av relevante beregninger. Tidsbruken og kostnadene knyttet til håndtering og innsendelse av rapporten er imidlertid lav.

De totale kostnadene for informasjonskravene er på 122 millioner i året, noe som utgjør ca 20 % av kostnadene under dette regelverksområdet. Opplysningene som innhentes brukes i stor grad internt i bedriftene. I følge NVE fremgår det at i større selskapene brukes opplysningene i større grad internt enn mindre selskaper. Felles for informasjonskravene er at begge følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravene under dette regelverksområdet omhandler reguleringer av energisektoren. Følgelig gjelder flere av informasjonskravene rapportering til myndighet, søknad om tillatelser, ulike dokumentasjonskrav og opplysninger til tredjepart. Regelverksområdet påfører næringslivet en kostnad på 600 millioner kroner i 2006. Informasjonskravene under regelverksområdet kan generelt kjennetegnes ved høye populasjonstall og høye enhetskostnader. Dette er de viktigste kostnadsdrevende faktorene. Videre er alle kravene hjemlet i regelverk som hovedsakelig følger nasjonal lovgivning og at energisektoren i stor grad består av makrobedrifter (mer enn 4 ansatte).

8.8.2. Muligheter for reduksjon i administrative kostnader

I det videre er det gjort en kort vurdering fra Oxford Research av hvilke områder man bør fokusere på i forenklingsarbeidet. Det presiseres at disse vurderingene er gjort uten hensyn til politiske føringer, da dette påligger departementet.

Kartleggingen har ikke avdekket mange forenklingsforslag knyttet til regelverksområdet. Dette skyldes i stor grad at informasjonskravene medfører komplekse og til dels integrerte prosesser i forhold til både tidsbruk og antall involverte aktører. Det følgelig er vanskelig for bedriftene å identifisere tiltak knyttet direkte til informasjonskravene som her er behandlet. I tillegg regulerer lovgivningen innen energi- og vassdragsforvaltningen alle områder fra utbygging via transport til forbrukerrettigheter.

Det kan være et potensial for reduksjon i administrative kostnader under regelverksområdet ved å i større grad ta i bruk ny teknologi i forbindelse med å informere nettkundene om endringer i forhold til informasjonskravene; Informere nettkundene om tariffendringer og at nettselskapene

skal varsle ved planlagte arbeider. Informasjonskravene i forskriftene angående kontroll av nett-virkosomhet og leveringskvalitet i kraftsystemet svært kostnadskrevenende informasjonskrav. Informasjonskravene er C-kategorier, hvilket innebærer at norske myndigheter ikke er bundet av internasjonal regelverk i forhold til disse kravene. Informasjonskravene omhandler informasjon ut til nettkundene som i liten grad brukes internt i bedriften, slik at denne informasjonen ikke vil bli samlet inn av bedriften dersom dette ikke er lovpålagt.

8.9. Forenklingstiltak

Som avslutning på kapitlet om regelverksområdet Vassdrags- og energilovgivning beskrives forslag til forenklingstiltak som kartleggingen har resultert i.

8.9.1. Spesifikke forenklingsforslag

Det mest fremtredende forenklingsforslaget innen Vassdrags- og energilovgivningen er å i større grad ta i bruk elektroniske løsninger for å varsle eller informere nettkundene ved tariffendringer eller ved planlagte strømstanser. Slik det fungerer i dag blir kundene varslet hovedsakelig per brev eller gjennom annonsering i den lokale dagspressen.

8.9.2. Særlig irriterende/unødvendige byrder

Innenfor regelområdet har bedriftene kommet med enkelte forhold som oppfattes som irriterende/unødvendige.

Forskrift om energiutredninger

I forskrift om energiutredninger er det særlig informasjonskravet Ansvar for lokale energiutredninger blitt trukket frem av bransjen som særlig irriterende eller unødvendig byrdefullt. Forskriften innebærer at alle nettselskaper må ha et samarbeid med kommunene for å finne de beste lokale energiløsningene. Bransjen opplever at de selv har liten nytteverdi av informasjonskravet. Det er derfor ønskelig fra bransjens side at de lokale energiutredningene kun gjøres der det er et reelt behov, og ikke slik som det fungerer i dag hvor dette må gjøres årlig.

Lov om vassdrag og grunnvann (Vannressursloven)

I forhold til Vannressursloven som omhandler konsesjonssøknader har bransjen påpekt at det tar lang tid å få behandlet sine konsesjonssøknader. Særlig saksbehandlingskapasiteten hos NVE oppleves av bransjen som en flaskehals. Konsekvensene av dette er for eksempel at for større søknader kan det ta fra 5 til 10 år å få behandlet søknaden. I mellomtiden blir noen av undersøkelsene i konsekvensutredningen foreldet og dermed må nye undersøkelser foretas.

Det henvises forøvrig til rapportens del 5, som gir en mer detaljert beskrivelse av konkrete forenklingstiltak for de mest kostnadskrevenende informasjonskravene. Forslag til forenklinger for de informasjonskravene som ikke er spesifikt omtalt i rapporten presenteres utfyllende i NHDs kartleggingsdatabase.

9. Regelområde Petroleumslovgivning

9.1. Beskrivelse av fagmyndighetens regelverk/regelområde

Innen dette regelverksområdet finner man lovgivning som berører petroleumsvirksomheten på norsk sokkel. I alt 33 informasjonskrav er kartlagt og disse er fordelt på 1 lov og 4 forskrifter. Disse er:

- Petroleumsloven (LOV-1996-11-29-72)
- Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653)
- Ressursforskriften (FOR-2001-06-18-749)
- Forskrift om fiskal måling av petroleum (FOR-2001-11-01-1234)
- Forskrift om petroleumsregisteret (FOR-1997-06-19-618)

De primære forvaltningsorgan på området er Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.

9.2. Beskrivelse av næringsdrivende/bransje som omfattes av kartleggingen

Gruppen av næringsdrivende som er omfattet av kartleggingen består av oljeselskaper og leverandørbedrifter knyttet til utforsking og produksjon av olje og gass på norsk kontinentalsokkel.

De deltakende bedriftene i undersøkelsen er alle private selskaper av ulik størrelse. De fleste aktørene som er involvert i etterlevelsen av de ulike informasjonskravene har akademisk utdanning.

Populasjonene er fastlagt i hovedsak på bakgrunn av opplysninger fra Olje- og energidepartementet og Oljedirektoratet.

9.3. Praktiske avgrensninger

Informasjonskravene som er tatt med er et resultat av en total kartlegging av regelområdet og en utsiling av de lovene og forskriftene som ikke er inkludert. Man har deretter funnet fram til hva i regelverkene som kan anses som informasjonskrav og kartleggingen bygger på dette. Lover og tilhørende forskrifter som anses som marginale, det vil si at de ikke inneholder informasjonskrav som utgjør noen vesentlig kostnad for næringslivet, er avgrenset ut av kartleggingen.

Regelverksområdet har tilstøtende regelverk under AID. Sikkerhetsregelverket som omfatter petroleumsvirksomheten og som er målt under Arbeids- og inkluderingsdepartementet er Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften, for-2001-09-03 og Forskrift om materiale og opplysninger i petroleumsvirksomheten (opplysningspliktforskriften, for-2001-09-03). Begge disse forskriftene er hjemlet i Petroleumsloven som ligger plassert under OEDs område. Disse to forskriftene ligger imidlertid under AID og er følgelig kartlagt der.

Videre er det viktig å påpeke at flere av informasjonskravene følger av Petroleumsloven. Grunnen til at de tilnærmet konsekvent er målt på forskriftene er at det i disse er en større detaljeringsgrad.

På grunn av at prosessen innenfor petroleumsvirksomheten er så omfattende både når det gjelder tid og ressurser har det i mange tilfeller vært vanskelig å fremskaffe tidsangivelser på de

konkrete informasjonskravene. Problemer knyttet til dette er beskrevet i del 2. I tillegg er det noen informasjonskrav som det gjennom intervjuene ikke har vært mulig å tidsfeste, men som det derimot er fremkommet kvalitativ informasjon på. Dette gjelder følgende informasjonskrav:

- Søknad om tillatelse til leteboring, jfr. § 8 annet ledd i Ressursforskriften
- Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten, jfr. § 6 syvende ledd i Forskrift til Petroleumsloven
- Søknad om forlengelse av utvinningstillatelsen, jfr. § 14 i Forskrift til Petroleumsloven
- Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser, jfr. § 30 første ledd i Forskrift til Petroleumsloven.
- Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten, jfr. § 50 første ledd i Forskrift til Petroleumsloven

For kvalitativ informasjon om disse kravene henvises det til databasen, administrert av NHD.

Utover dette er det ikke foretatt noen avgrensninger av regelverket innenfor dette området. Det vises for øvrig til del 6 som viser alle forskriftene under departementet og hvorvidt de måles eller ikke.

9.4. Samlede administrative kostnader under fagmyndighet/regelområde

Den totale administrative omkostningen under Petroleumslovgivningen er beregnet til i overkant av 1 411,2 millioner kroner. Dette tilsvarer 70 % av den totale administrative kostnaden under Olje- og energidepartementet.

Det er ikke registrert noen endringer i informasjonskravene slik disse fremkommer av regelverket i perioden 1. januar 2006 til 1. september som har påvirket de administrative kostnadene. Det kan imidlertid ha skjedd endringer i den praktiske håndteringen av informasjonskravet som ikke er fanget opp av denne kartleggingen.

9.5. Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Dette avsnittet presenterer de mest kostnadskrevende lovene/forskriftene under regelverksområdet. Totalt er det kartlagt 1 lov og 4 forskrifter som inneholder informasjonskrav som medfører en kostnad for næringslivet. Alle disse er derfor listet i tabellen nedenfor.

Tabell 9.5-1 Topp-10 mest kostnadskrevende regelverk å etterleve for næringslivet

Lover/forskrifter		Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	1 410,18	100	0	98	2
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	0,9	0	0	0	100
LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven	0,09	0	0	0	100
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	0,01	0	0	0	100
FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	0	0	0	0	100
Topp-10 prosentandel av total		1 411,2	100	0	98	2
I alt for inndelingen		1 411,2	100	0	98	2

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden de ulike lov/forskriftene påfører næringen og den enkelte lov/forskrifts andel av de samlede kostnader innen regelverksområdet.

Man kan reagere på at Petroleumsloven kommer opp med en så lav kostnad i forhold til forskriften til petroleumsloven. Årsaken til dette er av praktisk karakter. Kravene i forskriften til petroleumsloven følger også langt på vei direkte av petroleumsloven. Fordi kravene gjennomgående er mer detaljert i forskriften er kostnadene tilordnet forskriften der kravene er hjemlet begge steder. Dette er også gjort for å unngå dobbeltregning.

Den desidert mest kostnadskrevende forskriften er Forskrift til petroleumsloven. Denne forskriften står alene for 1,41 milliarder av totalt 1,42 milliarder. Dette utgjør en andel på nær 100 %. Ressursforskriften utgjør i underkant 1 million av kostnadene, men dette er for lite til at det fanges opp prosentvis, etter at alminnelige avrundingsregler er brukt.

9.6. Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Tabell 9.6-1 Topp-10 mest kostnadskrevende informasjonskrav å etterleve for næringslivet

Lov/forskrift		Informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
					A (%)	B (%)	C (%)
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	1 182,82	84	0	100	0
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	164,65	12	0	100	0
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	29,97	2	0	100	0
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	11,35	1	0	100	0
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	11,26	1	0	0	100
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse	3,2	0	0	0	100
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	2,78	0	0	0	100
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	2,55	0	0	0	100
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	1,61	0	0	0	100
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres	0,59	0	0	0	100
Topp-10 prosentandel av total			1 410,76	100	0	98	2
I alt for inndelingen			1 411,2				

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden de ulike informasjonskravene påfører næringen og det enkelte informasjonskravs andel av de samlede kostnader innen regelverksområdet. I tillegg angis ABC-regulering.

98 % av kostnadene utgjøres av informasjonskrav er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B-kategori). 2 % av kostnadene utgjøres av informasjonskrav som er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

De administrative kostnadene per informasjonskrav er en funksjon av populasjonstallet (det vil si antall tilfeller av etterlevelse av informasjonsplikten per år), frekvensen (det vil si hyppigheten per tilfelle) og kostnaden ved etterlevelse i det enkelte tilfelle (tidsbruk og anskaffelseskostnader).

Det mest kostnadskrevede informasjonskravet under dette regelverksområdet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven og omhandler søknad om utvinningstillatelse. Dette kravet påførte næringen en kostnad på nærmere 1,2 milliarder kroner i 2006. Dette tilsvarer 84 % av de totale kostnadene innen regelverksområdet.

Som vi kan se av Topp-10 listene er alle informasjonskravene hjemlet i Forskrift til petroleumsloven. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at denne forskriften tilnærmet stod for hele kostnaden knyttet til dette regelverksområdet.

For mer informasjon knyttet til de mest kostnadskrevede informasjonskravene henvises det til rapportens del 5. I rapportens del 6 finnes ytterligere informasjon om samtlige informasjonskrav knyttet til departementet.

9.7. Fordelinger av de samlede administrative kostnadene

Dette avsnittet synliggjør de administrative kostnadene og egenskaper ved de ulike informasjonskravene ved å fordele dem på ulike parametere.

9.7.1. Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Tabell 9.7-1 Totale administrative kostnader fordelt på ulike kartleggingsparametere

Kartleggingsparametere	Egenskaper	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Andel av totale kostnader (%)
Type kostnad	Intern tidsbruk	1 411,2	100,0	100
	Eksterne tjenester	0	0,0	
	Andre anskaffelser	0	0,0	
Type informasjonskrav	Rapportering til myndighet	1 365,01	99,2	100
	Opplysninger til tredje part	11,35	0,8	
	Dokumentasjon	0,02	0,0	
Søknader til det offentlige	Offentlig støtte	0	0,0	87
	Tillatelse	1 228,9	87,1	
Typer opplysninger	Grunndata	900,17	63,8	100
	Produksjon	337,13	23,9	
	Drift	0,09	0,0	
	Sysselsetting	0	0,0	
	Økonomiske data	173,8	12,3	
	Annen aktivitet (håndtering av IK)	0	0,0	

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene knyttet til regelområdet fordeler seg på ulike kartleggingsparametere.

Først i tabellen vises fordelingen etter type kostnad, det vil si fordeling etter intern tidsbruk, eksterne tjenester og andre anskaffelser. Hele kostnaden under dette regelverksområdet er knyttet til at bedriftene må bruke internt tid for å etterleve informasjonskravene.

Dernest vises fordelingen etter type informasjonskrav, det vil si hvem bedriftene plikter å informere. Mottaker av informasjon kan være myndighetene eller tredjepart, eller virksomheten kan pålegges å oppbevare informasjon internt i bedriften. Tilnærmet hele kostnaden (99,2 %) under dette regelverksområdet er knyttet til rapportering til myndighet.

Videre vises kostnadsfordelingen mellom søknader om offentlig støtte og tillatelse. 87,1 % av kostnadene er knyttet til søknad om tillatelse.

Til sist vises kostnadsfordelingen på ulike typer opplysninger. De ulike typene er grunndata, produksjon, drift, sysselsetting, økonomiske data og annen aktivitet. Tabellen viser at hovedvekten (63,8 %) av kostnadene under dette regelområdet er knyttet til typen grunndata. Videre er 23,9 % knyttet til produksjonsdata og 12,3 % knyttet til økonomiske data.

9.7.2. Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Segmenteringen av bedrifter ut fra hvordan regelverket håndteres er et sentralt element i kartleggingsmetoden. Segmenteringen skal sikre at kompleksiteten i bedriftenes håndtering av regelverket blir tatt hensyn til.

En av de viktigste grunnene for å segmentere er bedriftsstørrelse. Segmenteringen skjer ved å skille mellom mikrobedrifter (0-4 ansatte) og andre bedrifter. Med denne oppdelingen får man frem kostnadsfordelingen mellom mikrobedriftene og øvrige bedrifter. Dette er blant annet interessant i forhold til at mikrobedrifter oftere enn større bedrifter er i en oppstartsfase, samtidig kan de også ofte ha færre ressurser til å håndtere krav fra myndighetene. Dermed kan det å håndtere krav fra myndighetene i praksis bli mer byrdefullt for nyetablerte og små bedrifter. Eventuelle forenklingstiltak bør vurderes i forhold til fordelingen mellom mikrobedrifter og andre bedrifter

Tabell-2 Totale administrative kostnader fordelt på bedriftsstørrelse (antall ansatte)

Bedriftsstørrelse	Adm. Kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Mikro (0-4 ansatte)	1,01	0,07
Makro (5 – mer)	1410,18	99,93
Totalt	1411,2	100

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvordan de totale kostnadene fordeler seg ut fra bedriftsstørrelse. Mikro-bedrifter (0-4 ansatte) står for 0,07 % av kostnadene og makro-bedrifter (5 eller flere ansatte) for 99,93 % av kostnadene.

Det er verd å merke seg at det under regelverksområdet Petroleumslovgivning kun eksisterer makrobedrifter, siden det er ulike typer oljeselskaper av nasjonal eller internasjonal karakter. Derfor vil også de tre mest kostnadskrevende informasjonskravene utelukkende falle på makrobedrifter.

9.7.3. Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

I dette avsnittet presenteres i hvilken grad bedriftene bruker opplysningene innenfor informasjonskravet internt. Dette har betydning for å kunne vurdere i hvilken grad bedriftene vil fortsette med å fremskaffe de aktuelle opplysningene dersom informasjonskravet eller enkelte krav til opp-

lysninger blir avskaffet. Som del av kartleggingen har det derfor blitt vurdert i hvilken grad (stor/middels/liten) bedriftene bruker, og dermed med en viss sannsynlighet vil fortsette å frem-skaffe aktuelle opplysninger eller ikke.

Det er åpenbart at bedrifter som i dag bruker allerede påkrevd og innsamlet informasjon ikke nødvendigvis vil samle inn og benytte informasjonen dersom kravet bortfaller, men en indikasjon gir oversikten likevel.

Tabell 9.7-3 Totale administrative kostnader fordelt på opplysninger til internt bruk

Bruk av opplysninger internt	Antall informasjonskrav	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
				A (%)	B (%)	C (%)
I liten grad	11	1 231,21	87	0	99	1
I middels grad	13	179,98	13	0	91	9
I stor grad	1	0	0	0	0	100
Totalt	25	1 411,2	100			

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser i hvor stor grad opplysningene som innhentes for å etterleve informasjonskravene benyttes til andre formål internt i bedriften.

87 % av de totale kostnadene knyttet til dette regelverket er knyttet til opplysninger som i liten grad brukes internt i bedriftene. Dette utgjør i overkant av 1,2 milliarder kroner. De resterende 13 % av totalkostnadene er knyttet til opplysninger som i middels grad brukes internt i bedriftene. Dette er i stor grad knyttet til de produksjonsdata som bedriftene også benytter i den øvrige for-retningsvirksomheten.

9.7.4. Totale administrative kostnader fordelt på typer administrative aktiviteter

De administrative aktivitetene bidrar til å gi et overblikk over hva slags arbeidsoperasjoner bedrif-tene foretar i tilknytning til de enkelte bestemmelsene. Som utgangspunkt for dette arbeidet har 17 administrative aktiviteter blitt identifisert. Tabellen nedenfor viser den totale administrative kostnaden for dette regelverksområdet fordelt på disse aktivitetene.

Tabell 9.7-4 Totale administrative kostnader fordelt på typer av administrative aktiviteter

Type administrativ aktivitet	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Sette seg inn i informasjonskravet	0	0,0
Informasjonsinnsamling	489,85	34,7
Vurdering	0	0,0
Beregning	0	0,0
Oppstilling av tall	0	0,0
Kontroll	0,57	0,0
Korreksjon	0	0,0
Tekstbeskrivelse	525,88	37,3
Avregning/innbetaling	0	0,0
Interne møter	394,25	27,9
Eksterne møter	0	0,0
Kontroll fra offentlig myndighet	0	0,0
Korreksjon som følge av kontroll fra offentlige myndigheter	0	0,0
Utdannelse, oppdatering om lovgivningens krav	0	0,0

Type administrativ aktivitet	Adm. kost. (i mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)
Kopiering, distribusjon, arkivering mv.	0,01	0,0
Innberette/innsende informasjonen	0,64	0,0
Reise og ventetid	0	0,0
Kilde: Oxford Research		

Tabellen viser hvordan de totale administrative kostnadene fordeler seg på de ulike aktivitetene som bedriftene gjennomgår i forbindelse med etterlevelse av informasjonskravet.

For regelverksområdet Petroleumslovgivning er det registrert omkostninger på 6 av de 17 administrative aktivitetene.

37,3 % av den samlede kostnad er knyttet til aktiviteten tekstbeskrivelse. Videre er 34,7 % av totalkostnaden knyttet til informasjonsinnhenting og 27,9 % knyttet til interne møter.

Enkelte aktiviteter står med null i kostnad. Dette betyr ikke nødvendigvis at bedriftene ikke bruker tid på disse aktivitetene, men det kan være et uttrykk for at det er vanskelig å skille mellom de ulike aktivitetene i til dels svært integrerte prosesser. For eksempel vil mange betrakte kontroll og korreksjon av en tekst som en del av selve tekstbeskrivelsen. Fordelingen har vist seg spesielt utfordrende innen mange av kravene knyttet til dette departementet, da det som nevnt er mange store og integrerte prosesser.

For mer detaljert informasjon knyttet til disse parametrene henvises det til rapportens del 6.

9.7.5. Topp-10 mest kostnadskrevende skjemaer å etterleve for næringslivet

Tabell 9.7-5 Topp-10 mest kostnadskrevende skjema å etterleve for næringslivet

Skjemanavn	Antall avgivere	Adm. kost. (mill. kr)	Andel av samlede kostnader (%)	Adm. kost. pr skjema (i kr)	Innrapporteringsmåter (andel av adm. kost. i prosent)			
					Man. (%)	El. 1 (%)	El. 2 (%)	El. 3 (%)
Skjema for registrering av utvinningsbrønner/brønnbaner	149	0,05	0	321	0	0	100	0
Topp-10 prosentandel av totalt		0,05	0					
I alt for regelverksområdet		0,05	0					
Kilde: Oxford Research								

Det er bare knyttet ett skjema til dette regelverksområdet som innebærer kostnader for næringslivet. Dette skjemaet utgjør en svært liten del av de totale kostnadene for regelverksområdet (500 000). Skjemaet er tilgjengelig på nett og kan fylles ut elektronisk. Deretter sendes det vanligvis inn per e-post.

9.8. Oppsummerende analyse

I forbindelse med at det ble oppdaget olje på norsk kontinentalsokkel så staten det som viktig å sikre nasjonal styring og kontroll med inntektstrømmene fra disse store naturressursene samt å sikre norsk deltakelse i industriutviklingen gjennom sitt eierskap i Statoil og Norsk Hydro. Som vist nedenfor fremstår dagens regelverk innenfor oljesektoren som gjennomregulert og underlagt sterk statlig styring.

Norge er verdens tredje største eksportør av olje og gass med til sammen 80 000 sysselsatte. Petroleumssektoren utgjør 25 % av BNP og står også for 36 % av statens inntekter. Det har vært produksjon på den norske sokkelen i over 30 år men bare 35 % av de samlede ressurser er utnyttet. I 2006 kom produksjonen fra 44 felt i Nordsjøen og 8 felt i Norskehavet (Fakta 2006, OED).

Olje- og Energidepartementet har ansvaret for tildelingen og overordnet styring av sektoren, mens Oljedirektoratets viktigste oppgave er å føre den forvaltningsmessige og økonomiske kontrollen. Petroleumstilsynet har ansvaret for sikkerhet, beredskap og arbeidsmiljø. Norske og internasjonale oljeselskap står for selve driften av petroleumsvirksomhet på den norske kontinentalsokkelen.

Norge har etablert et system hvor oljeselskapene har utviklingsansvaret og det er også de som setter i gang med det tekniske arbeidet som skal til for å vinne ut ressursene, men samtidig kreves det at dette er offentlig godkjent. Offentlig godkjenning er nødvendig i alle faser av virksomheten, i forbindelse med leteborring, utbygging og planer for avslutning av felt. Kriteriene for tildeling er geologiske forståelse, teknisk ekspertise, finansiell kapasitet, og erfaringene som styresmakterne har med oljeselskapet. Det klart mest kostnadskrevenne informasjonskravet innen oljesektoren er søknad om konsesjon for utvinning.

Petroleumsloven (lov 29.november 1996 nr 72 om petroleumsvirksomhet) inneholder den overordnede hjemmelen om konsesjonssystemet som regulerer norsk petroleumsvirksomhet. Loven fastsetter at det er staten som har eiendomsrett til å undersøke petroleumforekomster på den norske sokkelen. Før det blir utdelt løyve til leteborring og produksjon, må området der det skal borres være åpent for petroleumsvirksomhet. I den forbindelse skal det utarbeides en konsekvensutredning der blant annet de økonomiske, sosiale og miljømessige virkningene vurderes. **Utvinningsløyver** blir vanligvis tildelt gjennom konsesjonsrunder. Utvinningsløyver regulerer rettigheter og plikter som selskapet har overfor staten. Dokumentet utfyller fortegnelsene i petroleumsloven og gir detaljerte vilkår for hvert løyve.

På bakgrunn av de kvalitative intervjuene under dette regelverksområdet fremgår det at oljeselskapene har et nært og tett samarbeid med offentlige myndigheter. Oljesektoren forvalter store samfunnsmessige interesser som gir seg utslag i et vel gjennomregulert regelverksområdet.

Etterlevelsen av informasjonskravene under dette regelverksområdet påla næringslivet en total kostnad på rett i overkant av 1,4 milliarder kroner i 2006.

I det foregående er det identifisert følgende tre mest kostnadskrevenne forskrifter:

- Forskrift til petroleumsloven (1,4 mrd.)
- Ressursforskriften (900 000)
- Petroleumsloven (90 000)

Kravene i forskriften til petroleumsloven følger også langt på vei direkte av petroleumsloven. Fordi kravene gjennomgående er mer detaljert i forskriften er kostnadene tilordnet forskriften der kravene er hjemlet begge steder. Dette er også gjort for å unngå dobbeltregning.

Følgende informasjonskrav er identifisert som de tre mest kostnadskrevenne:

- Søknad om utvinningstillatelse (1,18 mrd.)
- Innsendelse og utarbeidelse av plan for utbygging og drift (164,7 mill.)
- Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger (30 mill.)

Kostnadene er fordelt på følgende måte i forhold til ABC-regulering:

- C-regulering: 2 %
- B-regulering: 98 %

Kostnadene er fordelt etter følgende kartleggingsparametere:

- Alle kostnadene er knyttet til internt tidsbruk (100 %)
- 99,2 % av kostnadene påløper ved rapportering til myndighet
- Den primære typen opplysninger som generer kostnadene er grunndata (63,8 %), produktjonsopplysninger (23,9 %) og økonomiske data (12,3 %)
- 87 % av kostnadene er knyttet til opplysningene som kun brukes i liten grad internt
- De administrative aktiviteter med høyest kostnader er
 - Tekstbeskrivelse (37,3 %)
 - Informasjonsinnhenting (34,7 %)
 - Interne møter (27,9 %)

Informasjonskravene i lovverket er i stor grad satt for at myndighetene skal kunne utøve sitt ansvar når det gjelder ressurstildeling og styring, forvaltningsmessig og økonomisk kontroll samt sikkerhet, beredskap og arbeidsmiljø. Hele 99,2 % av kostnadene under dette regelverksområdet er knyttet til rapportering til myndighet, hvor av 85 % kostnadene under dette området er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori). Denne kostnadsfordelingen er en konsekvens av styringsmodellen for dette samfunnsområdet.

Kostnadene for næringslivet på området er også høye, særlig knyttet til søknad om utvinningstillatelse. På grunn av de store økonomiske interessene for selskapene som ligger i å få tildelt konsesjon vil det her være kunne være et element av overoppfylling av informasjonskrav ut over det regelverket krever.

9.9. Forenklingstiltak

9.9.1. Muligheter for reduksjon i administrative kostnader

I det videre er det gjort en kort vurdering fra Oxford Research av hvilke områder man bør fokusere på i forenklingsarbeidet. Det presiseres at disse vurderingene er gjort uten hensyn til politiske føringer, da dette påligger departementet.

Kartleggingen har ikke avdekket mange forenklingsforslag knyttet til dette regelverksområdet. Dette skyldes i stor grad at informasjonskravene medfører komplekse og til dels integrerte prosesser i forhold til både tidsbruk og antall involverte aktører. Det er følgelig vanskelig for selskapene å identifisere tiltak direkte knyttet til informasjonskravene. Som tidligere nevnt regulerer det offentlige alle faser av virksomheten, i forbindelse med leteborring, utbygging og planer for avslutning av felt. Dette må ses i sammenheng med at norske myndigheter vil sikre nasjonal styring over store naturressurser i tillegg til at staten har eiendomsretten til undersjøiske petroleumskomster.

9.9.2. Spesifikke forenklingsforslag

Forenklingstiltakene går hovedsakelig på samkjøring og koordinering av innrapporteringer og innsendelser. I mange tilfeller må selskapene forholde seg til flere myndigheter og sende samme informasjonen til mange. En klar forenkling for næringen ville derfor vært å kanalisere informasjonen til en myndighet, eventuelt gjennom en felles database. På den måten kunne de ulike instansene henvendt seg til hverandre, eventuelt databasen, for å få den informasjonen de måtte trenge.

9.9.3. Særlig irriterende/unødvendige byrder

Det er knyttet et forenklingspotensiale til datasystemene som håndterer de elektroniske innrapporteringene. I flere tilfeller opererer myndighetene med andre formater enn bransjen, noe som gjør at bedriftene må tilpasse sine egen elektroniske data inn i det formatet som kreves av myndighetene. Tidsbruk og kostnader kunne her vært redusert dersom man hadde like systemer som var tilpasset hverandre.

Det henvises forøvrig til rapportens del 5, som gir en mer detaljert beskrivelse av konkrete forenklingforslag for de mest kostnadskrevende informasjonskravene. Forslag til forenklinger for de informasjonskravene som ikke er spesifikt omtalt i rapporten presenteres utfyllende i NHDs kartleggingsdatabase.

Del 5 – KVALITATIV GJENNOMGANG AV DE MEST KOSTNADSKREVENDE INFORMASJONSKRAVENE

10. Kostnadskrevende informasjonskrav for forvaltningsmyndighet/regelområde Vassdrags- og energilovgivning

Som omtalt i slutten av del 2 har det vært vanskelig å gjennomføre kartleggingen i henhold til metoden innen en rekke krav knyttet til dette departementet. Hovedgrunnene er som nevnt at kravene er knyttet til svært omfattende og integrerte prosesser som er vanskelige å tidsfeste. I tillegg er variasjonen stor. Usikkerheten ved den kartlagte tidsbruken og dermed den beregnede kostnaden er derfor større. Når det gjelder den kvalitative tilbakemeldingen vi har fått fra bransjen har konsistensen vært langt større, og innspill til evt. forenklinger er særdeles viktige i den videre prosess, i og med at kravene er omfattende. Ved enkelte tilfeller har praksisbeskrivelsen fra bransjen ved enkelte informasjonskrav vært noe mangelfull. Vi har i disse tilfellene supplert praksisbeskrivelsen med informasjon hentet fra Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE).

10.1. Informasjonskrav – Søknad om konsesjon

Informasjonskravet er hjemlet i Lov om vassdrag og grunnvann (vannressursloven) (LOV-2000-11-24-82), § 8. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i loven:

*§ 8. **Konsesjonspliktige tiltak.** Ingen må iverksette vassdragstiltak som kan være til nevneverdig skade eller ulempe for noen allmenne interesser i vassdraget eller sjøen, uten at det skjer i medhold av reglene i § 12 eller § 15, eller med konsesjon fra vassdragsmyndigheten.*

Vassdragsmyndigheten kan i forskrift eller i det enkelte tilfelle fastsette at tiltak utenfor vassdraget som kan ha påtakelige virkninger for et vassdrag, må ha konsesjon. I så fall gjelder også lovens øvrige regler om vassdragstiltak unntatt adgangen etter § 18 til å begjære forhåndsavgjørelse av om tiltaket er konsesjonspliktig.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.1.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er henholdsvis energiselskaper, men det omfatter også alle som vil gjøre tiltak i vassdrag i forhold til utnyttelse av vann. Det vil eksempelvis omfatte vannverk eller fiskeoppdrettsanlegg etc.

En søknad om konsesjon omfatter alle typer konsesjoner som er nødvendig etter loven for bygging av et anlegg, det vil si anleggskonsesjon, ervervskonsesjon, konsesjon etter vannressursloven § 8 m.fl. Lovens formål er å sikre en samfunnsmessig forsvarlig bruk og forvaltning av vassdrag og grunnvann.

Et kriterium for at tiltak i og utenfor vassdrag er konsesjonspliktige er at tiltak kan gi konsekvenser for allmenn interesse i selve vassdraget. Dammer eller vassdragsanlegg er kvalifisert i 3 klasser hvor klasse 3 har størst konsekvenser.

I oversendelsesbrevet som følger konsesjonssøknaden listes det opp hvilke typer konsesjoner man søker om. Det meste av arbeidet med en konsesjonssøknad er knyttet til å fremskaffe grunnlaget for å skrive søknaden. I henhold til loven må større utbyggingstiltak som har vesentlige konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn meldes og konsekvensutredes. Hensikten med en konsekvensutredning er å sikre et best mulig beslutningsgrunnlag når myndighetene skal ta stilling til gjennomføring av tiltaket. En søknad om konsesjon defineres som en offentlig søknad og skal legges ut til offentlig høring før NVE lager sin innstilling. Departementet foretar også en høringsrunde blant berørte kommuner og fylkeskommuner, samt relevante fagdepartementer som et ledd i saksbehandlingen.

Det kreves flere undersøkelser som skal dokumentere ulike forhold. Ved noen av disse undersøkelsene er man pålagt å bruke eksterne konsulenter, andre ganger kan bedriften utføre dette selv. Eksempler på eksterne undersøkelser er: Biologisk mangfold undersøkelse, Fiskeundersøkelse, Hydrologi undersøkelse. Miljøutredningen gjøres også av eksterne konsulenter og gjennomføres som regel over en til to feltsesonger.

Bedriften må også ha en godkjent VTA som skal forestå planlegging, bygging og drift av vassdragsanlegg.

Det har gjennom intervjuene vist seg å være vanskelig å kartlegge hva som kjennetegner den normaleffektive bedriften i forhold til kravet. Dette er fordi tidsaspektet knyttet til søknaden om konsesjon har relativt store variasjoner i tidsbruken i forhold til prosjekt til prosjekt. Dette avhenger både prosjektets størrelse og eventuelt hvor omfattende arealinngrepet er. Tidsbruken varierer også ut fra hvilken grad tiltaket medfører konflikt med andre arealbruksinteresser, og av myndighetenes saksbehandlerkapasitet.

Variasjonen er så stor, og knyttet til så mange forskjellige variabler, at det ikke har vært umulig å segmentere innen de tids- og kostnadsrammer man har operert under. Bedriftene har derfor tatt utgangspunkt i tiden det tar å utforme en søknad i forholdt til en mindre utbygging av et vassdragsanlegg. Når det gjelder den kvalitative tilbakemeldingen vi har fått fra bransjen har konsistensen vært langt større.

I tillegg til eksterne konsulenter som må foreta en del undersøkelser knyttet til konsesjonssøknaden er det høyt kvalifisert teknisk personell som er involvert i konsesjonsprosessen. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker og VTA ansvarlig.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt, ettersom konsesjonssøknaden inneholder konkrete arbeidsprosesser som skal gjennomføres. En del av undersøkelsene i forbindelse med konsekventutredningen hadde bedriften gjort uansett.

10.1.2. Administrative kostnader

Tabell 10-1 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Konsesjoner mottatt i 2006
Håndtering av informasjonskravet	120
Søknad om konsesjon	217 000
Totalt	217 120

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til å oppfylle informasjonskravet som brukes til å fremskaffe grunnlaget for å skrive konsesjonssøknaden.

Tabell 10-2 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost.	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	160	1	187	59 840	0	374
Søknad om konsesjon	160	1	296	235 285 333	100	1 470 533
Totalt				235 345 173	100	1 470 907

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 235, 345 millioner kroner.

Timeprisen varierer ut i fra kvalifikasjonene til de ulike medarbeidergruppene som er involvert i konsesjonssøknaden. Timeprisen er estimert til 187 kroner for håndtering av selve informasjonskravet og til 296 kr for de medarbeiderne som jobber direkte med utformingen av konsesjonssøknaden. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som brukes. Til sammen genererer dette totalkostnaden for informasjonskravet.

I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 1 470 907 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (tilnærmet 100 %) brukes på opplysninger i forbindelse med søknad om konsesjon. Dette er i samsvar med tabellen over tidsforbruk hvor det fremgår at søknad om konsesjon er mest tidkrevende.

Som tidligere nevnt har energiselskapene på bakgrunn av den store variasjonen i mange variabler, tatt utgangspunkt i hvor lang tid de bruker til å utarbeide en mindre konsesjonssøknad. Det er derfor viktig å tolke tallene ut i fra dette. Samtidig er det nødvendig å understreke at det også vil være variasjoner i tidsangivelsene bedriftene har oppgitt i forhold til en slik omfattende søknad. Tabellene vil likevel gi en pekepinne på omfang og kostnader knyttet til dette informasjonskravet.

10.1.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelse av informasjonskravet beløper seg på totalt til i overkant av 253 millioner kroner. Dette tilsvarer nærmere 1,5 millioner kroner pr søknad.

Opplysningene brukes i stor grad internt i bedriftene. Videre har ikke kartleggingen avdekket noen form for opplevd belastning knyttet til informasjonskravet. I følge næringen blir det uttalt at så lenge det er så mange og sterke interesser inne i bildet vil det ikke være mulig å forenkle noe av dokumentasjonen som kreves. I praksis dokumenteres det mer enn det som kreves fordi en vil sikre seg at ikke søknaden blir avslått på grunn av for dårlig dokumentasjon. Dette har man forsøksvis hensyntatt ved tidsangivelsene.

Under intervjuene har det kommet frem at selve behandlingstiden rundt en konsesjon kan ta uforholdsmessig lang tid.

10.1.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Bedriftene har utvist til dels stor forståelse for behovet for kravet slik det i dag foreligger.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.2. Informasjonskrav – Rapporteringsplikt for konsesjonærer

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (FOR-1999-03-11-302), § 2-1. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 2-1. Rapporteringsplikt: Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.2.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Rapporten som kreves skal sikre at kraft overføres til riktig leveringskvalitet og pris, at nettet utnyttes og utbygges på en sikker og samfunnsmessig rasjonell måte i henhold til forskriften. Rapporten skal inneholde fakta om økonomiske og tekniske tilstanden i virksomheten. Den skal i utgangspunktet legge grunnlaget for et effektivt kraftmarked og kontroll av nettvirksomheten som et naturlig monopol.

Det økonomisk/tekniske rapporteringen er svært omfattende og tidkrevende, og dette er noe som alle omsetningskonsesjonærer pålagt å gjøre hvert år.

I forhold til arbeidsprosessen er den delt mellom en teknisk og en økonomisk del. I den tekniske delen er dette hovedsakelig sivilingeniører som foretar rapporteringen, mens det i den økonomiske delen er det som oftest siviløkonomer som gjør dette. Gjennom intervjuene har det kommet frem at det er mange personer som er involvert i prosessen.

Som nevnt tidligere er dette en svært omfattende rapportering hvor energiselskapene er pålagt fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) sin side å rapporterer ned på detaljnivå. Flere av energiselskaper har gitt tilbakemelding på at dette medfører en del ekstraarbeid for dem fordi det interne systemet i selskapet har mange felleskostnader som skal fordeles på de ulike nettnivåene. Dette byr på en del utfordringer i forhold til rapporteringen. Særlig hvis nettselskapet ikke har tilpasset seg samme kontoplan som NVE opererer med.

I praksis henter selskapene informasjon fra egne datasystemer for deretter å beregne tall slik at de er tilpasset de nivå og fordelinger som etterspørres.

Det er relativt liten variasjon i tidsbruken fra bedrift til bedrift. Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt i bedriftene.

10.2.2. Administrative kostnader

Tabell 10-3 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Økonomiske og tekniske rapporter mottatt i 2006
Håndtering av informasjonskravet	510
Tekniske og økonomiske opplysninger	46 300
Totalt	46 810

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til håndtering av de nødvendige tekniske og økonomiske opplysningene. Dette innebærer at bedriften bruker tid på informasjon-innhenting, utførelse av relevante beregninger som er nødvendige, utarbeidelse av informasjon og tekstbeskrivelse av rapporten.

Gjennom intervjuene har ikke bedriftene splittet opp tidsbruken på de tekniske og økonomiske delene. Begrunnelsen for dette henger sammen med at det er mange personer som er involvert i denne prosessen og de har ikke sett det hensiktsmessig å splitte opp denne tidsbruken mellom de økonomiske og tekniske delene i rapporten.

Tabell 10-4 Standardisert kostnader

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. Pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	283	1	187	449 829	1	1 590
Tekniske og økonomiske opplysninger	283	1	296	64 640 973	99	228 413
Totalt				65 090 802	100	230 003

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påfører næringslivet i 2006. Etterlevelse av informasjonskravet beløper seg til over 65, 090 millioner kroner.

Populasjonen på 283 er det totale antall rapporter innsendt til NVE i 2006. Timeprisen varierer ut i fra kvalifikasjonene til de ulike medarbeidergruppene som er involvert i den tek-

nisk/økonomiske rapporteringen til NVE. Timeprisen er estimert til 187 kroner for håndtering av selve informasjonskravet og til 296 kr for de medarbeiderne som jobber direkte med de tekniske og økonomiske opplysningskravene. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som brukes. Til sammen genererer dette totalkostnaden for informasjonskravet.

I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 230 003 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene (99 %) er knyttet til de tekniske og økonomiske opplysningene. Dette er i samsvar med tabellen som viser at det aller meste av tiden brukes på disse opplysningene.

10.2.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene årlig lage en teknisk/økonomisk rapport som skal inneholde fakta om økonomiske og tekniske tilstanden i virksomheten. Og den skal i utgangspunktet legge grunnlaget for et effektivt kraftmarked og kontroll av nettvirksomheten.

Kostnaden påløper ved den teknisk og økonomiske rapporteringen og utgjør 230 000 kroner per tilfelle, hvilket tilsvarer ca 47 000 minutters tidsbruk.

Informasjonsplikten er ressurskrevende å etterleve, og den har som formål å sikre at kraft overføres til riktig leveringskvalitet og pris og at nettet utnyttes og utbygges på en sikker og samfunnsmessig rasjonell måte.

Bedriftene opplever at den teknisk/økonomiske rapporteringen til NVE er veldig detaljert noe som medfører en del ekstraarbeid for nettselskapet. Den økonomiske rapporteringen er tilpasset årsregnskapet til NVEs standard. I det interne systemet i nettselskapene er det mange felleskostnader som skal fordeles på de til ulike nettnivåene. Dette byr på en del utfordringer i forhold til selve rapporteringen.

Det er relativt liten variasjon i tidsbruken fra bedrift til bedrift. Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt i bedriften.

10.2.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.3. Informasjonskrav – Rapportering av leveringspålitelighet

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet (FOR-2004-11-30-1557), §. 2A-1. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 2A-1. Registrering og rapportering av leveringspålitelighet. Nettselskap skal registrere data om kortvarige og langvarige avbrudd i rapporteringspunkt i eget nett. Hendelser som medfører redusert leveringskapasitet for sluttbrukere som tariffes i regional- eller sentralnettet, skal registreres som kortvarige eller langvarige avbrudd.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B - Kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.3.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper innen kraftomsetning.

Nettselskapene i Norge er monopoler og reguleres økonomisk av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE innførte fra 01.01.2001 nye regler som gjør at nettselskapenes inntekter er avhengig av leveringspåliteligheten i nettet. Leveringspålitelighet er per i dag omfattet av offentlig regulering gjennom ordningen med kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi (KILE). Nettselskapene har siden 1995 vært forpliktet til å sende nærmere spesifiserte avbruddsdata til NVE.

Vedrørende leveringspålitelighet plikter selskapene å rapportere spesifiserte data til NVE, i tillegg til å informere om spesifiserte data til tilknyttede kunder på forespørsel i henhold til forskriften om leveringskvalitet.

Nettselskapene er tillagt rollen å passe på leveringskvaliteten til eget nett, slik at den holdes innenfor de fastsatte grenseverdiene for ulike spenningskvalitetsparametere. Systemansvarlig (pt Statnett SF) skal sørge for at spenningens frekvens- og tidsavvik normalt holdes innenfor bestemmelser i den nordiske systemdriftsavtalen. Forskrift om leveringskvalitet gjelder imidlertid for alle som helt eller delvis eier, driver eller bruker elektriske anlegg eller elektriske utstyr som er tilkoblet det norske kraftsystemet, samt den som i henhold til energiloven er upekt som systemansvarlig.

Nettselskapene skal medvirke til å opprettholde en tilfredsstillende leveringskvalitet på den elektrisiteten som forbrukere og næringsvirksomhet får levert fra egne nettselskaper. Elektrisitetens kvalitet er svært viktig for at elektrisk utstyr og apparater skal fungere tilfredsstillende. Redusert leveringskvalitet kan medføre feilfunksjon, havari og økonomisk tap for alle som er tilknyttet kraftsystemet.

Pr i dag må alle nettselskap registrere kortvarige og langvarige avbrudd som følge av hendelser i høyspenningsnettet. Vedrørende feilanalyse og rapportering av driftsforstyrrelser, skjer dette til systemansvarlig (pt Statnett SF), i henhold til forskrift om systemansvaret. Rapportering skjer årlig for driftsforstyrrelser i distribusjons-, regional- og sentralnett. For driftsforstyrrelser i regional- og sentralnett plikter selskapene i tillegg å rapportere fortløpende gjennom året.

Avbruddsrapporteringen til NVE og feilanalyse og driftsforstyrrelsesrapporteringen til Statnett, baseres på samme standardiserte system for å håndtere feil og avbruddsdata, nemlig FASIT. FASIT systemet genererer automatisk en rapport på riktig format for oversendelse til henholdsvis NVE og Statnett. Det opereres med ulikt rapporteringsformat for NVE og Statnett.

Ved selve registreringen av avvik er det driftssentralen som registrerer dette. Registreringen blir gjort i flere ledd, hvor alt blir kontrollsjekkes tilslutt. Det er ingeniører som kontrollerer avbrudd og driftsforstyrrelser i nettet og som tilslutt skriver rapporten til NVE. Kortvarige brudd under 3 minutter blir også tatt med. Det uttales at det tar mye ressurser å skrive hovedrapporten som skal sendes til NVE. Bakgrunnen for dette er at rapporten er veldig detaljert og det kreves et

stort bakgrunnsmateriale for å skrive rapporten. Til selve hovedrapporteringen foregår det en kontroll av det som har vært beskrevet før i tillegg til kontroll og beregning av tidligere tallmaterialet. Denne arbeidsprosessen utføres av ingeniører.

Nettselskapene må også rapportere til Statnett eller systemansvarlig.

Det er relativt liten variasjon i tidsbruken fra bedrift til bedrift. Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i middels grad internt. I følge NVE er informasjon hentet fra FASIT systemet benyttes mye internt i større selskaper, men i mindre grad internt i forhold til de minste selskapene. For nettselskapets kunder er informasjon om leveringspålitelighet viktig.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er ingeniører.

10.3.2. Administrative kostnader

Tabell 10-5 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Rapporter i 2006
Håndtering av informasjonskravet	5 100
Spesifisert data	102 000
Totalt	107 100

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. I alt benyttes i overkant av 107 000 minutter pr år til registrering og rapportering. Hovedtyngden av tiden som går med til å oppfylle informasjonskravet brukes til å spesifisere data. Dette innebærer at hver avviksrapport må kontrollsjekkes og det må innhentes informasjon, og foretas beregninger.

Noe tid går også med til å sende en årlig hovedrapport som skal sendes til NVE.

Tabell 10-6 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	136	1	187	2 161 720	4	15 895
Spesifisert data	136	1	240	55 488 000	96	408 000
Totalt				57 649 720	100	423 895

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 57, 549 millioner kroner.

Populasjon på 136 er det totale antall nettselskaper som sender inn rapporteringer til NVE i forhold til dette informasjonskravet. Timeprisen er estimert til 187 kroner for håndtering av selve informasjonskravet og til 240 kr for de medarbeiderne som jobber direkte med fasitrapporteringen. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som brukes. Til sammen genererer dette totalkostnaden for informasjonskravet. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene koster 423 895 kroner for hvert selskap pr år.

I forbindelse med måling av leveringskvaliteten har nettselskapene vært nødt til å investere i eget måleutstyr for å kunne dokumentere leveringskvaliteten. Denne anskaffelse har vært svært kost-

nadskrevende for bedriftene, men dette er integrerte løsninger som håndterer mange av de oppgaver nettselskapet utfører og kan ikke tilskrives kravet om rapportering. Disse kostnadene er dermed holdt utenom.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (96 %) brukes på spesifisering av opplysninger i forbindelse med fasitrapporteringen. Dette er i samsvar med tabellen 1-9 om tidsbruken hvor det fremgår at spesifisert data eller fasitrapportering er mest tidkrevende.

10.3.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene registrere og sende inn avbrudds- og driftsforstyrrelser i høyspenningsnettet (fasitrapportering) til NVE.

Kostnaden påløper ved fasitrapporteringen og utgjør ca 424 000 kroner årlig per enhet, hvilket tilsvarer 107 000 minutters tidsbruk.

Informasjonsplikten er at nettselskapene er pålagt å passe på leveringskvaliteten i eget nett, og at den holdes innenfor de fastsatte grenseverdiene for spenningens frekvens- og tidsavvik.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i middels grad internt.

Bransjen opplever også dette med dobbelrapportering til NVE og til Statnett som tidkrevende.

10.3.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer mindre tilfredsstillende. Bedriften påpeker dette med dobbelrapportering som tidkrevende. Det vil si at de skal rapportere direkte til NVE men også til systemansvarlig. I tillegg oppfattes rapporteringen som veldig detaljstyrt. Eksempelvis at NVE vil ha fasitrapporteringer som er under 1 sekund.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.4. Informasjonskrav – Innsending av flomberegninger

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om sikkerhet og tilsyn med vassdragsanlegg (FOR-2000-12-15-1271), §. 4-5. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 4-5. Flomberegninger. Flomberegninger skal utføres for å fremskaffe de nødvendige data for dimensjonering eller kontroll av dam og avløps- og manøvreringsorgan og gi grunnlag for fastsettelse av flomavledningsorganenes kapasitet, utforming og manøvreringsevne. Flomberegningene skal dokumenteres og forelegges NVE med de opplysninger og forutsetninger som er nødvendig for NVEs kontroll og godkjenning.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.4.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er primært produksjonsselskaper innen kraftforsyning. Dette omfatter imidlertid også andre anlegg (dammer) med formål som vannforsyning eller rekreasjonsområdet etc.

Flomberegninger skal dokumenteres i en rapport til NVE med nødvendige opplysninger for kontroll og godkjenning.

En flomberegning skal inneholde de nødvendige data for dimensjonering og kontroll av dam og avløps og manøvreringsorgan. Og den skal gi grunnlag for fastsettelse av flomavledningsorganets kapasitet.

Flomberegninger er også en del av en prosjektbeskrivelse i forbindelse med planlegging av nye vassdragsanlegg. Ved beregning av dambruddsberegning er det flomberegningene om man tar utgangspunkt i.

Det må også foretas revurderinger av en dams sikkerhet ca hvert 15 år. I den forbindelse gjennomføres ny flomberegninger. En medvirkende årsak til dette skyldes klimaendringer med høyere grad av ekstremvær.

Det er eksterne godkjente konsulenter som foretar flomberegninger. Kostnadene rundt dette er avhengig av størrelsen på vassdragsanlegget og hvor mange dammer som finnes i vassdraget. I et vassdrag er det ofte flere anlegg. I denne undersøkelsen har vi tatt utgangspunktet i en flomberegning av hele vassdraget. Grunnen til dette er at skal man foreta flomberegning et anlegg som er nederst i vassdraget må man vite hvor mye vann det er som kommer i fra toppen av vassdraget og hvilken rute vassdraget følger ned. I tillegg henger flomberegninger nært sammen med dambruddsberegninger. Ved en dambruddsberegning må man også beregne hvor mye vann som kommer ned helt i slutten av vassdraget. Flomberegningen må være godkjente av NVE før en foretar dambruddsberegninger. Kravet om dambruddsberegninger er imidlertid kun beskrevet i de data som er eksportert til NHDs database Delfi.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt, ettersom dette har stor betydning for videre planlegging av vassdragsanlegget.

10.4.2. Administrative kostnader

Tall oppgitt fra bransjen er at det normal sett koster ca. 300 000 kroner for å foreta flomberegninger i et helt vassdrag, enten det er en ny flomberegning eller en revurdering av tidligere flomberegninger. Ved flomberegninger av sidevassdrag vil kostnadene være noe lavere, noe de også ville vært dersom man kun skulle flomberegne et enkelt anlegg. I denne beregningen har vi imidlertid lagt til grunn en flomberegning av et helt vassdrag av gjennomsnittlig størrelse.

Tabell 10-7 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Flomberegninger mottatt i 2006
Håndtering av informasjonskravet	20
Nødvendige opplysninger	60
Totalt	80

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden som går med til å oppfylle informasjons-

kravet brukes til å innhente nødvendige opplysninger. I dette tilfelle blir det benyttet en ekstern konsulent til å foreta flomberegninger

Noe tid går også med til gjennomlesning og kontroll av rapporten.

Tabell 10-8 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Time- pris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	80	1	187	24 004 960	100	300 062
Nødvendige opplysninger	80	1	296	51 800	0	296
Totalt				24 056 760	100	300 358

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 24, 056 millioner kroner.

Populasjon på 80 er det totale antall flomberegninger som er innsendt til NVE i 2006. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 300 000 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (tilnærmet 100 %) brukes på opplysninger i forbindelse med ekstern konsulentarbeid for å utarbeide en rapport om flomberegning i vassdrag.

10.4.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene sende inn flomberegninger til NVE i forbindelse med vassdragsanlegg. Dette gjøres i forbindelse med planlegging av nye prosjekter i vassdrag, eller i forbindelse med pålagt revurdering av bestående dammer eller ombygging av dammer etter 15 år. Flomberegninger danner grunnlag for utforming og dimensjonering av flomløp og tappe-/stengeorganer.

Flomberegninger foretas av eksterne konsulenter.

Kostnadene rundt en flomberegning av et vassdrag koster ca 300 000 kroner per vassdrag. Det vil si at man har tatt utgangspunkt i å flomberegne et helt vassdrag av gjennomsnittlig størrelse. Grunnen til dette er at skal man foreta flomberegning av et anlegg som er nederst i vassdraget må man vite hvor mye vann det er som kommer i fra toppen av vassdraget og hvilken rute vassdraget følger ned.

Også ved dambruddsberegninger må man beregne hvor mye vann som kommer ned helt i slutten av vassdraget. Flomberegningen må også være godkjente av NVE før en foretar dambruddsberegninger.

Det koster det samme når man må revurdere en flomberegning i et vassdrag.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt, ettersom dette har stor betydning for videre planlegging av vassdragsanlegg.

Kartleggingen har videre ikke avdekket noen belastning knyttet til dette kravet.

10.4.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.5. Informasjonskrav – Nettselskap skal informere nettkunder om tariffendringer

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (FOR-1999-03-11-302), § 13-5. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 13-5. Informasjonsplikt. Nettselskapene plikter på forespørsel og innen rimelig tid å gi kunder informasjon om beregningsgrunnlaget for egne tariffen og beregningen av tariffene for de ulike kundegrupper. Tariffen og vilkår skal finnes samlet i egen brosjyre, eller annen skriftlig informasjon, som er tilgjengelig for nettkundene.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.5.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper innen kraftomsetning.

Alle nettselskaper skal benytte punktтарiffer som betaling for overføring. Punktтарiffer innebærer at nettkunder skal betale samme overføringstariff uansett hvem kunden kjøper kraft fra. Den betyr at den enkelte nettkunde bare betaler for overføringstariff til sitt lokale nettselskap.

Ved endringer i tariffen er alle nettselskapene i distribusjonsnettet pålagt å informere den enkelte kunde. Endringene i forskriften 1.1.06 innebærer at det ikke er tilstrekkelig med annonsering i lokalpressen, men at nettselskapene skal informere den enkelte kunde direkte for eksempel gjennom eget brev. Mange nettselskaper informerer om tariffendringen samtidig med utsendelse av avlesningskort. Begrunnelsen for endringen i kravet om informasjonsplikt er at det brukerne av nettet skal få bedre informasjon om tariffendringene. Endringene i forskriften innebærer også at nettselskapet skal gi en begrunnelse for tariffendringen

I vår undersøkelse fremgår det en ulik praksis på hvordan informasjonskravet gjennomføres. Eksempelvis informeres kundene om tariffendringer via både nettselskapenes websider, gjennom annonsering i dagspressen, utsendelse av pressemelding og gjennom brev til kunden i forbindelse med fakturautsendelse. Informasjon ut til kundene om tariffendringer gjøres ca 1 til 2 ganger i året. Det sendes som regel særskilt informasjon ut til alle kundene om tariffendringer.

Gjennom intervjuene har vi fått oppgitt hvor mye tid og ressurser som det enkelte nettselskap bruker på dette informasjonskravet. På bakgrunn av disse opplysningene fra bransjen har vi laget

et estimat som viser hva det enkelte nettselskap bruker i året per nettkunde for å informere kundene om tariffendringer.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i mindre grad internt.

10.5.2. Administrative kostnader

Tabell 10-9 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Sats	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	2 650 000	1,5	10,10	40 147 500	100	15,15
Totalt				40 147 500	100	15

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 40, 147 millioner kroner.

Populasjon på 2 650 000 er det totale antall målepunkter i 2006. Vi har lagt dette til grunn som indikasjon på antall nettkunder. Satsen er estimert til 10,10 kroner og frekvensen er satt til 1,5. Det vil si at hver kunde blir varslet 1,5 ganger i året pr brev i forhold til tariffendringer. Dette inkluderer utskrift og konvoluttering, utsendelse av brev samt drift og vedlikeholdskostnader av it-system, i tillegg til personal knyttet til praksis. Satsen er utarbeidet på bakgrunn av opplysninger vi har fått fra bransjen.

I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 15 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

10.5.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene informere nettkundene om tariffendringer. Dette gjøres 1 til 2 ganger i året.

Kostnaden påløper ved forberedelse og utsendelse av informasjon til nettkundene og utgjør 15 kroner per utsendelse av informasjon om tariffendring.

10.5.4. Forenklingstiltak

Aktuelle forenklingforslag fra bransjens side er at det kan tas i bruk elektroniske løsninger for å informere nettkundene om tariffendringer.

Denne informasjonen kunne eventuelt ha blitt sendt ut pr e-post eller via sms til kundene. Dette ville kunne redusere kostnadene og tidsbruken betydelig for nettselskapene med å ta i bruk moderne teknologi. Det vil selvsagt være kunder som ikke har tilgang til elektroniske løsninger, noe som det videre må tas hensyn til.

Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.6. Informasjonskrav – Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider

Informasjonskravet er hjemlet Forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet i (FOR-2004-11-30-1557), § 2-3. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 2-3. Utkobling av nettkunder og varsling fra nettselskap. Nettselskap kan koble ut nettkunder for å gjennomføre vedlikehold, fornyelse, ombygging, feilsøking eller feilretting. Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leveringskapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes. Varsling skal ske på en hensiktsmessig måte.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.6.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper i kraftomsetning.

Ved planlagte utkoblinger skal de berørte nettkundene varsles på hensiktsmessig måte og til hensiktsmessig tid.

I forbindelse med planlagte strømstanser er nettselskapet pålagt å varsle sine nettkunder om planlagte strømstanser. I utgangspunktet er det fra NVEs side nok å sette annonser inn i avisen vedrørende planlagte utkoblinger. Det enkelte selskap har ansvar for å finne frem til hvordan informasjonen skal gis. Det anses tilstrekkelig at større arbeider som berører et nettområde, kunngjøres for eksempel i en eller flere aviser som er alminnelig lest på stedet.

Det foreligger ulik motivasjon hos nettselskapene i forhold til hvordan kundene blir varslet. Det gjøres enten pr brev eller ved annonsering i den lokale dagspresse. Dette henger også sammen med hvor lenge en utkobling er planlagt å skulle vare. Ved større utkoblinger opplyser bransjen at den enkelte kunde blir varslet per brev i tillegg til annonsering i den lokale dagspressen. Under intervjuene ble det også opplyst om at enkelte nettselskaper unnlot å annonsere i lokalpresse på grunn av henvendelse fra politiet om økning av antall innbrudd i husstander hvor det var strømstans. Av den grunn valgte nettselskapet å varsle per brev til de berørte kunder.

I og med at dette praktiseres så forskjellig har vi på bakgrunn av tall fra bransjen beregnet et estimat for hvor mye det koster gjennomsnittlig å varsle den enkelte kunde om utkobling fra nettet.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i mindre grad internt.

10.6.2. Administrative kostnader

Tabell 10-10 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Sats	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Varsling av nettkunde	2 650 000	1	11,79	31 243 500	100	12
Totalt				31 243 500	100	12

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 31 243 500 millioner kroner.

Populasjon på 2 650 000 er det totale antall målepunkter som også benyttes som estimat på antall nettkunder. Satsen er estimert til ca. 12 kroner og frekvensen er satt til 1. Det vil si at hver kunde blir varslet ca 1 gang per år pr brev i forhold til utkopling. Dette inkluderer utskrift og konvoluttering, utsendelse av brev samt drift og vedlikeholdskostnader av it-system, i tillegg til personal knyttet til praksis. Satsen er utarbeidet på bakgrunn av opplysninger vi har fått fra bransjen.

I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 12 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

10.6.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må nettselskapene i forbindelse med planlagte strømstanser varsle sine nettkunder om planlagte strømstanser. Informasjonsplikten er at nettkundene varsles på hensiktsmessig måte og til hensiktsmessig tid.

Kartleggingen har basert seg på at informeringen foregår gjennom postale forsendelser av informasjonsbrev. Kostnaden påløper ved hver varsling og utgjør ca 12 kroner per tilfelle. Da holdes eventuelle kostnader til annonsering utenfor.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i mindre grad internt.

10.6.4. Forenklingstiltak

I følge forskriften er må det kunne bevises at slike varslinger er gitt på forhånd til kunden. Bransjen oppgir at informasjonskravet kan effektiviseres internt dersom sentrale myndigheter akseptere at en ny type teknologi blir tatt i bruk. Eksempelvis varsling på via sms eller per e-post.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.7. Informasjonskrav - Anleggsbidrag

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffier (FOR-1999-03-11-302), § 17-5. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 17-5. Anleggsbidrag. Nettselskapene kan fastsette et anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Nettselskapet skal på forhånd informere kunden om innkreving av, og beregningsgrunnlaget for, anleggsbidraget.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.7.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper innen kraftomsetning.

Nettselskaper kan kreve et anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye tilknytninger til nettet. Nettselskapet kan også kreve anleggsbidrag ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Formålet med anleggsbidraget er å gjøre kunden ansvarlig for de kostnadene som følger av en nytilknytning eller en oppgradering av kundens tilknytning til nettet.

Nettselskapene er videre pålagt å informere kunden om innkrevning av og beregningsgrunnlaget for anleggsbidraget. Bedriftene må beregne ny installasjon til kunden og sende et skriftlig tilbud. I praksis kommer det oftest forespørsel fra installatøren på vegne av nettkunden. Eventuelt via EL-smarts meldingssystem for installatører. Dette skjer eksempelvis i forbindelse med utbygging av et nytt bygge- eller boligfelt. I enkelte tilfeller kommer det også direkte henvendelser fra enkeltkunder.

Som regel blir anleggsbidraget beregnet til 0 kr, fordi nettselskapet "sponser" hver ny husstand med et beløp, og det er sjeldent at dette overstiger betalingsgrensen. Grunnen til dette er at nettselskapet likevel tjener penger på en ny nettkunde. Eksempler på kostnader som inngår i beregningsgrunnlaget for anleggsbidraget: kabel og materiell, alle kostnader ved økning av transformator kapasitet, måler/målermontasje, arbeidstimer, innmåling, dokumentasjon (oppdatering av kartverk og anleggsregister), idriftsettelse, spenningssetting og kontroll.

Nettselskapene sender også ut brev til den enkelte kunde selv om anleggsbidraget er beregnet til 0 kroner.

Tiden det går med til dette informasjonskravet er tilnærmet likt for nettselskapene.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i mindre grad internt.

10.7.2. Administrative kostnader

Tabell 10-11 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Nettselskap skal på forhånd informere kunden
Håndtering av informasjonskravet	20
Anleggsbidrag	75
Totalt	95

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Totalt benyttes 95 minutter pr. beregning og utsending av et anleggsbidrag. Det er beregningen av bidraget som tar lengst tid, da man må gjennomgå de forventede kostnadene for det gjeldende anlegget.

Tabell 10-12 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	54 500	1	296	5 377 333	21	99
Anleggsbidrag	54 500	1	296	20 165 000	79	370
Totalt				25 542 333	100	469

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Kilde: Oxford Research						

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 25, 542 millioner kroner.

Populasjon på 54 500 er det totale antall anleggsbidrag i 2006. Populasjonen er beregnet ut i fra tall fra bransjen.

Timeprisen er estimert til 296 kroner. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 469 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten. Grunnen til at totalkostnadene blir så høye skyldes et høyt populasjonstall.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (79 %) brukes på opplysninger i forbindelse med utarbeidelse av anleggsbidrag. Dette er i samsvar med tabellen over tidsbruken hvor det fremgår at anleggsbidraget er mest tidkrevende.

10.7.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene ved tilknytning av nye installasjoner, endringer i eksisterende installasjoner etc. beregne anleggsbidrag.

Kostnaden påløper ved utarbeidelse av anleggsbidrag og utgjør ca 470 kroner per tilfelle, hvilket tilsvarer 95 minutters tidsbruk.

Informasjonsplikten er at kundene skal på forhånd informeres om innkrevning av, og beregningsgrunnlag for anleggsbidraget.

Bedriftene opplever at dette informasjonskravet som ressurskrevende, og at de i mindre grad bruker opplysningene internt.

10.7.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.8. Informasjonskrav – Ansvar for lokal energiutredning

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om energiutredninger (FOR-2002-12-16-1607), § 9. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 9. Ansvar for lokal energiutredning. *Områdekonsesjonær skal utarbeide lokale energiutredninger og holde moter, jf. § 10 og § 11. Selskaper med områdekonsesjon for begrensede industriområder eller lignende, samt fjernvarmekonsesjonærer, skal bidra med opplysninger og innspill til den lokale energiutredningen. Herunder skal disse konsesjonærer oversende områdekonsesjonæren etter første ledd, informasjon om egne anlegg og om utviklingsmulighetene for disse.*

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B - Kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.8.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper innen kraftforsyning.

Forskriften innebærer at alle nettselskaper må ha et samarbeid med kommunene for å finne de beste lokale energiløsningene. Nettselskapene gjør dette i de kommunene hvor de er områdekonsesjonær. I forbindelser med utarbeidelsen av lokal energiutredning er det ulike oversikter som nettselskapet må fremskaffe. Det må blant annet foreligge en oversikt over energibehovet, oversikt over energiforbruket, befolkningsutvikling og avbruddsstatistikk. I tillegg er det knyttet administrative oppgaver til dette som korrespondanse og delta på offentlige møter med kommunene.

NVE har lagt til grunn at det er en minimumskostnad på kr 50.000,- for årlig oppdatering av utredningene. Dette er også enkelte konsulentselskaper som tilbyr jobben for små kommuner på dette nivået. I tillegg vil det være kostnader relatert til avholdelse av offentlig møte. Lokale energiutredninger for større kommuner vil trolig ha noe høyere kostnad. Noen nettselskaper har også mange kommuner i sitt forsyningsområde som for eksempel 20 til 30 kommuner i sitt område. Det vil si at for enkelte nettselskaper kan det bli svært tids- og ressurskrevende dersom man har mange kommuner i sitt område.

Områdekonsesjonæren er også pålagt å holde offentlig møter i hver kommune for å sikre god informasjonsutveksling.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker og kontoryrker.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i liten grad internt, ettersom nettselskapene opplever å få svært lite respons på disse møtene.

10.8.2. Administrative kostnader

Tabell 10-13 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Antall energiutredninger mottatt i 2006
Håndtering av informasjonskravet	60
Energiutredning	11 500
Totalt	11 560
Kilde: Oxford Research	

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden som går med utarbeidelse av energiutredninger. Dette innebærer tiden som bedriftene bruker på å innhente informasjon, lage energiutredninger og til å holde eksterne møter med kommunene.

Tabell 10-14 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	430	1	187	80 410	0	187
Energiutredning	430	1	296	24 395 333	100	56 733
Totalt				24 475 743	100	56 920

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 24,5 millioner kroner.

Populasjon på 430 er det totale antall lokale energiutredninger i 2006. Populasjonstallet indikerer det totale antall kommuner i Norge. Timeprisen er estimert til 187/296 kroner. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet 56 920 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (tilnærmet 100 %) brukes på opplysninger i forbindelse med lokale energiutredninger. Dette er i samsvar med tabell over tidsbruk hvor det fremgår at energiutredning er mest tidkrevende.

10.8.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene en gang årlig oppdatere og eventuelt utrede energibehovet i hver enkelt kommune. Det må også holdes offentlig møter for å sikre god informasjonsutveksling.

Kostnaden påløper ved energiutredning og utgjør ca 57 000 kroner per tilfelle, hvilket tilsvarer 11 500 minutters tidsbruk på lokale energiutredninger.

Informasjonsplikten oppleves som ressurskrevende å etterleve, og den har som formål å finne de beste lokale energiløsningene.

Bedriftene opplever at ansvaret for lokal energiutredning kan være svært tids- og ressurskrevende i forhold til å holde offentlige møter en gang i året i hver kommune. Dette må også ses i sammenheng med at nettselskapene opplever svært lite respons eller lavt oppmøte på disse offentlige møtene. Bransjens opplevelse av dette informasjonskravet er at det oppfattes som et rent pålegg fra NVEs side, og at de sitter igjen med lite nytteverdi av dette selv. Det er derfor ønskelig fra bransjen side at de lokale energiutredninger gjøres etter behov og ikke som nå hvor dette må gjøres årlig.

10.8.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer i mindre grad tilfredsstillende fordi det er så tids- og ressurskrevende. Dette gjelder spesielt i forhold til noen nettselskaper som dekker mange kommuner i sitt forsyningsområde.

Hovedforslaget til forenkling er at utredningen og offentlig møter blir arrangert kun etter behov og ikke slik som i dag at det skal gjennomføres hvert år i hver enkelt kommune.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.9. Informasjonskrav – Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærens oppgaver

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om energiutredninger (FOR-2002-12-16-1607), § 7. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 7. Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver. Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen, berunder av eget tiltak orientere om forhold som kan påvirke utviklingen av egne og øvrige konsesjonærers anlegg.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.9.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper i kraftomsetning.

Kraftsystemutredninger skal gjennomføres av anleggskonsesjonærer og koordineres av utpekte utredningsansvarlige konsesjonærer innenfor gitte geografiske områder (regioner). Den lokale energiutredningen vil i første rekke fokusere på lokale varmeløsninger. Endring i etterspørsel etter elektrisitet som en følge av introduksjon av alternative oppvaringsløsninger kan være en viktig informasjon for den som er ansvarlig for planlegging av overliggende nett.

Kraftsystemutredning er i hovedsak en videreføring av gjeldende ordning med regional kraftsystemplanlegging. En kraftsystemplan skal inneholde samordning av investeringer og reinvesteringer for eget nett og andre netteiere i deres konsesjonsområder. Den skal videre inneholde belastningsforhold, historie og utvikling, scenarioutviklinger, administrere kraftsystemmøter og kraftsystemutvalg.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt i forhold til å kunne bruke dette som ressursgrunnlag for utvikling av eget nett.

10.9.2. Administrative kostnader

Tabell 10-135 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer
Håndtering av informasjonskravet	480
Opplysninger om egne anlegg	20 100
Totalt	20 580

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden som går med til å oppfylle informasjonskravet brukes til å fremskaffe og gi opplysninger om egne anlegg som for eksempel om investeringer eller reinvesteringer i eget nett.

Dette innebærer at det brukes tid på innsamling av informasjon, utarbeidelse kraftsystemplan og til eksterne møter.

Tabell 10-146 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	210	1	187	314 160	1	1 496
Opplysninger om egne anlegg	210	1	296	20 823 600	99	99 160
Totalt				21 137 760	100	100 656

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 21, 137 millioner kroner.

Populasjon på 210 er det totale antall områdekonsesjonærer i forhold til dette informasjonskravet. Timeprisen er hovedsakelig estimert til 296 kroner. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet ca 100 000 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (99 %) brukes på opplysninger i forbindelse med opplysninger om egne anlegg. Dette er i samsvar med tabellen over tidsbruken hvor det fremgår at opplysninger om egne anlegg er mest tidkrevende.

10.9.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må bedriftene lage en kraftsystemplan som skal inneholde samordning av investeringer og reinvesteringer for eget nett og andre netteiere i deres konsesjonsområder. Den skal inneholde belastningsforhold, historie og utvikling, scenarioutviklinger, administrere kraftsystemmøter og kraftsystemutvalg.

Kostnaden påløper ved utarbeidelse av en kraftomsetningsplan og utgjør 100 000 kroner per tilfelle, hvilket tilsvarer 20 500 minutters tidsbruk.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt i nettselskapene i forhold til å kunne bruke dette som ressursgrunnlag for utvikling av eget nett.

10.9.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

10.10. Informasjonskrav – Informasjonsplikt fra nettselskap til andre nettselskaper om tariffendringer

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (FOR-1999-03-11-302), 13-5. Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 13-5. Informasjonsplikt: Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffen. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffen trer i kraft.

Informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C-kategori).

Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

10.10.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Bedriftene som er omfattet av informasjonskravet er nettselskaper i kraftomsetning.

I følge forskriften må overliggende nett informere underliggende nett om tariffendringer slik at underliggende nett kan justere sine tariffen, for så innen rimelig tid informere sine nettkunder.

Overliggende nett vil i denne sammenheng være Statnett. Dette innebærer at Statnett skal varsle om tariffendringer i god tid før tariffendringen finner sted. Fordi samtlige nettbrukere i Norge er berørt av sentralnettariffen hviler det et særskilt ansvar på Statnett vedrørende rutiner for tariffendring.

Opplysningene som andre nettselskaper trenger for å beregne ny tariff blir oversendt som informasjonsmail. Nettselskapene opplyser at arbeidet er tidkrevende i forhold til å utarbeide riktige tariffen. Spesielt i forhold til regionalnettet er dette et omfattende arbeid og spesielt i forhold til utregninger. Prosessen oppleves som komplisert og hvor det kreves god faglig kompetanse.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er høyskoleyrker.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt, ettersom dette brukes som beregningsgrunnlag overfor nettselskapenes kunder. Og det brukes også internt til å beregne inntekter.

Kartleggingen har videre ikke avdekket noen belastning knyttet til dette kravet.

10.10.2. Administrative kostnader

Tabell 10-157 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Oppgi nødvendig informasjon for beregning av tariff
Håndtering av informasjonskravet	60
Oppgi nødvendig informasjon for beregning av tariff	18 940
Totalt	19 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Det er store variasjoner som har blitt oppgitt i forhold til tidsbruken på dette informasjonskravet. Den normale effektive bedrift har dermed blitt normalisert ut i fra skjønn basert på kvalitative data.

Hovedtyngden av tiden som går med til å oppfylle informasjonskravet brukes til å fremskaffe og gi opplysninger til andre nettselskaper for å kunne beregne egne tariffer. Og det brukes også internt til å beregne egne inntekter.

Dette innebærer at det brukes tid på informasjonsinnsamling og til kontroll av tall.

Tabell 10-168 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	154	1	187	28 798	0	187
Oppgi nødvendig informasjon for beregning av tariff	154	1	240	11 667 040	100	75 760
Totalt				11 695 838	100	75 947

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til 11, 695 millioner kroner.

Populasjon på 154 er det totale antall områdekonsesjonærer i forhold til dette informasjonskravet. Timeprisen er estimert til 240 kroner. I kolonnen lengst til høyre ser vi at opplysningene har kostet ca 76 000 kroner for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene knyttet til dette informasjonskravet (tilnærmet 100) brukes på opplysninger i forbindelse med opplysninger om nye tariffendringer til andre nettselskaper. Dette er i samsvar med tabellen over tidsbruken hvor det fremgår at opplysninger om informasjon til andre nettselskaper om tariffendringer er mest tidkrevende.

10.10.3. Oppsummerende analyse

For å etterleve informasjonskravet må nettselskapene informere andre nettselskaper om nødvendige opplysninger for at de kan beregne egne tariffer.

Kostnaden påløper ved utarbeidelse av en og utgjør 76 000 kroner per tilfelle, hvilket tilsvarer en tidsbruk på 19 000 minutter.

Opplysningene som innhentes i forbindelse med informasjonskravet brukes i stor grad internt i nettselskapene i forhold til å kunne beregne ny tariff til sine nettkunder. Og det brukes også internt til å beregne egne inntekter.

10.10.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger.

Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3

11. Kostnadskrevenne informasjonskrav for forvaltningsmyndighet/regelområde Petroleumslovgivning

Som omtalt i slutten av del 2 har det vært vanskelig å gjennomføre kartleggingen i henhold til metoden innen en rekke krav knyttet til dette departementet. Hovedgrunnene er som nevnt at kravene er knyttet til svært omfattende og integrerte prosesser som er vanskelige å tidsfeste. I tillegg er variasjonen stor. Usikkerheten ved den kartlagte tidsbruken og dermed den beregnede kostnaden er derfor større. Når det gjelder den kvalitative tilbakemeldingen vi har fått fra bransjen har konsistensen vært langt større, og innspill til evt. forenklinger er særdeles viktige i den videre prosess, i og med at kravene er omfattende.

11.1. Informasjonskrav – Søknad om utvinningstillatelse

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653). Et utdrag av informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 8. Søknad om utvinningstillatelse: Søknad om utvinningstillatelse sendes departementet med kopi til Oljedirektoratet. Departementet kan fravike kravet til innhold i søknaden etter første ledd, herunder kreve ytterligere opplysninger. Søknad om utvinningstillatelse skal være skrevet på norsk eller engelsk.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggings-tidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.1.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Utvinningstillatelsen regulerer retter og plikter som selskapene har overfor staten. Utvinningstillatelse blir vanligvis tildelt gjennom konsesjonsrunder. Regjeringen offentliggjør da en viss mengde blokker som en kan søke om utvinningstillatelse for. Det gjennomføres forhandlingsmøter og selskapene utarbeider forslag til tildelingsbrev (søknad). Til grunn for tildelingen av utvinningstillatelse ligger saklige, objektive, ikke-diskriminerende og kunngjorte kriterier. Søknadsprosedyren går elektronisk.

Det har gjennom intervjuene vist seg å være vanskelig å kartlegge hva som kjennetegner den normaleffektive bedriften i forhold til dette kravet. Dette fordi tidsaspektet knyttet til søknad om utvinningstillatelse er helt avhengig av blant annet størrelsen på blokken og antall blokker. Variasjonen i tiden som brukes i de ulike situasjonene er derfor stor.

En måte å håndtere dette på hadde vært ved å lage segmenter for de ulike typene søknader. Imidlertid er variasjonen så stor, i så mange forskjellige variabler, at dette ikke har vært mulig innen de tids- og kostnadsrammer man har operert under.

På grunn av den store variasjonen i mange variabler, er det tatt utgangspunkt i hvor lang tid selskapene bruker på å utarbeide en *omfattende* utvinningstillatelse. Dette har blant annet vært nødvendig å gjøre for å kunne vurdere selskapenes svar opp mot hverandre. Samtidig er det nødvendig å understreke at det også vil være variasjoner i tidsangivelsene bedriftene har gitt i forhold til en slik omfattende søknad. Tabellene vil likevel gi en pekepinn på omfang og kostnader knyttet til dette informasjonskravet.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker, noe som bidrar til det høye kostnadsnivået.

11.1.2. Administrative kostnader

Tabell 11-1 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid Søknad om utvinningstillatelse
Håndtering av informasjonskravet	1 440 040
Opplysninger om søker, angivelse av representant overfor myndighetene, områder det søkes om tillatelse for, søkerens prioritering av områdene, opplysninger om søkerens virksomhet, herunder finansiell kapasitet	89 995
Geologisk evaluering	314 967
Økonomisk evaluering	314 968
Kvittering for innbetalt behandlingsgebyr	30
Totalt	2 160 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid, i minutter, en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til håndtering av informasjonskravet. Dette innebærer tiden bedriftene bruker på informasjonsinnhenting, interne møter og innsendelse. Videre brukes tid på utarbeidelsen av den geologiske og økonomiske evalueringen.

Tabell 11-2 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	111	1	296	788 565 904	67	7 104 197
Opplysninger om søker, angivelse av representant overfor myndighetene, områder det søkes om tillatelse for, søkerens prioritering av områdene, opplysninger om søkerens virksomhet, herunder finansiell kapasitet	111	1	296	49 281 262	4	443 975
Geologisk evaluering	111	1	296	172 475 929	15	1 553 837
Økonomisk evaluering	111	1	296	172 476 477	15	1 553 842
Kvittering for innbetalt behandlingsgebyr	111	1	296	16 428	0	148
Totalt				1 182 816 000	100	10 656 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 1,2 milliarder kroner.

Populasjonen er det totale antall søknader i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidergruppen som er involvert i arbeidet

med søknaden. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt. Dette genererer totalkostnaden.

I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene er knyttet til håndtering av informasjonskravet (67 %). Dette er i samsvar med tabellen som viste tidsbruken. Hovedvekten av tiden knyttet til dette opplysningskravet er tiden man bruker på først og fremst intern møtevirksomhet av ulik art, samt informasjonsinnhenting i forhold til opplysninger, data etc som skal inn i søknaden. Videre er det den geologiske og økonomiske evalueringen som medfører store deler av kostnadene. Disse to opplysningskravene står for til sammen 30 % av totalkostnaden tilknyttet informasjonskravet. Dette er underlagsdokumentasjon som må ligge ved søknaden og som krever mye tid og ressurser å utarbeide.

Som tidligere nevnt har selskapene, på grunn av den store variasjonen i mange variabler, tatt utgangspunkt i hvor lang tid de bruker på å utarbeide en *omfattende* utvinningstillatelse. Dette har blant annet vært nødvendig å gjøre for å kunne vurdere selskapenes svar opp mot hverandre. Samtidig er det nødvendig å understreke at det også vil være variasjoner i tidsangivelsene bedriftene har gitt i forhold til en slik omfattende søknad. Tabellene vil likevel gi en pekepinn på omfang og kostnader knyttet til dette informasjonskravet.

11.1.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg på totalt til nærmer 1,2 milliarder kroner. Dette tilsvarer i overkant av 10,6 millioner kroner per søknad.

Opplysningene brukes internt i liten grad i bedriftene. Videre har ikke kartleggingen avdekket noen opplevd belastning knyttet til dette informasjonskravet. Ifølge næringen fungerer dette greit, og det er innarbeidet gode rutiner rundt dette ved utlysning av blokker. Det blir også påpekt at behandlingen i OD går effektivt og greit.

11.1.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.2. Informasjonskrav – Innsendelse og utarbeidelse av plan for utbygging og drift

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 20. Plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst: Plan for utbygging og drift av en eller flere petroleumsforekomster, jf. loven § 4-2, skal inneholde en beskrivelse av utbyggingen og en konsekvensutredning. Uttalelser til konsekvensutredningen tas med i vurderingen ved godkjenning av plan for utbygging og drift. Planen skal sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B - Kategori).

Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Informasjonskrav tilhørende § 20 første ledd - innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst skal sendes OED er § 22: Rettighetshaver skal sende utredningsprogram på høring. Bedriftene sender programmet til departementet som så sender det ut til høringsinstansene. Høringsuttalelsene blir i neste omgang returnert til departementet som så videreformidler til rettighetshaver hva disse da eventuelt må endre i utredningsprogrammet på bakgrunn av det som er kommet fram i høringsrunden. Det imidlertid er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.2.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Saksbehandlingsprosessen fram mot innsending av plan for utbygging og drift (PUD) er omfattende. Planen er sammensatt av en konsekvensutredningsdel og en utbyggingsdel. PUDen er et dokument som forplikter en utbygging ("byggesøknad").

Konsekvensutredningsprosessen har to runder med offentlig høring. Normalt er det utbygger som står for administrasjonen av konsekvensutredningsprosessen, men det er som regel i tett dialog med departementet. Konsekvensutredningsprosessen må være ferdig når plan for utbygging og drift blir levert inn. Selve planene kommer inn til departementet som så oversender planen til Oljedirektoratet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet for vurdering. Arbeids- og inkluderingsdepartementet sender deretter planen til Petroleumstilsynet for vurdering.

Størrelsen og tidsbruken knyttet til utarbeidelse og innsendelse av PUDen er avhengig av størrelsen på feltet, funnet etc. Variasjonen i tiden som brukes i de ulike situasjonene er derfor stor. Dette har gjort det svært vanskelig å identifisere kjennetegn ved den normaleffektive bedriften i forhold til dette informasjonskravet. For å håndtere dette har bedriftene derfor tatt utgangspunkt i tiden det tar å utarbeide og innse en PUD i forhold til store felt. Når det gjelder den kvalitative tilbakemeldingen vi har fått fra bransjen har det vært langt enklere å kartlegge den normaleffektive bedriften, og tilbakemeldingene her har hatt stor grad av konsistens.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.2.2. Administrative kostnader

Tabell 11-3 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst skal sendes OED
Håndtering av informasjonskravet	3 570 608
Utbyggingsdel	2 512 179
Konsekvensutredning	2 260 844
Totalt	8 343 631

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til håndtering av informasjonskravet. Dette innebærer tiden bedriftene bruker på informasjonsinnhenting og selve innsendelse.

Videre brukes tilnærmet like mye tid på utbyggingsdelen som konsekvensutredningen. Dette kan imidlertid variere sterkt. Av intervjuene fremkommer det nemlig at det ikke er en direkte sammenheng mellom omfanget av konsekvensutredningen og utbyggingsdelen. Dette er helt avhengig av hvilket felt/plattform etc. man snakker om. I konsekvensutredningen må man bevise at man har kontroll. Og denne delen kan være svært omfattende, selv om feltet ikke er så stort og de tekniske innretningene ikke er særlig kompliserte.

Tabell 11-4 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. Totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	4	1	296	70 459 998	43	17 614 999
Utbyggingsdel	4	1	296	49 573 666	30	12 393 416
Konsekvensutredning	4	1	296	44 613 988	27	11 153 497
Totalt				164 647 652	100	41 161 913
Kilde: Oxford Research						

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 165 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall utarbeidelser og innsendelser i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av hvilken medarbeidertype som er involvert i arbeidet med kravet. Populasjonen og timeprisen er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell). I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Som vi ser er håndtering av informasjonskravet den mest kostnadskrevende posten med 43 % av totalkostnaden. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at mest tid går med til dette opplysningskravet. Videre står utbyggingsdelen for 30 % og konsekvensutredningen for 27 % av totalkostnaden. Som sagt tidligere kan imidlertid fordelingen av tiden og kostnadene knyttet til disse to delene variere sterkt, og det finnes ingen nødvendig sammenheng mellom de to i forhold til størrelsen.

11.2.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg på nærmere 165 millioner kroner. Per etterlevelse av informasjonskravet gir dette en kostnad på rett i overkant av 41 millioner kroner per bedrift.

Opplysningene brukes internt i middels grad i bedriftene. Kartleggingen har videre ikke avdekket omfattende belastning knyttet til dette informasjonskravet. Det blir imidlertid påpekt at det ligger en belastning knyttet til å måtte begrunne og besvare alle merknadene som kommer inn som resultat av høringsrundene. En annen bemerkning som er viktig å påpeke her er at det er konsekvensutredningen som blir betegnet som tilleggskostnaden knyttet til dette informasjonskravet. Saksbehandlingen hos myndighetene oppleves derimot som rask og effektiv.

11.2.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises forøvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.3. Informasjonskrav – Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsløven (FOR-1997-06-27-653). Kravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 28. Tillatelse til anlegg og drift av innretninger: Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger som nevnt i loven § 4-3 første ledd skal omfatte en plan som skal inneholde beskrivelse av prosjektet og en konsekvensutredning. Uttalelser til konsekvensutredningen tas med i vurderingen ved godkjenning av plan for anlegg og drift. Søknaden skal sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk (B - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggings-tidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.3.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Søknadene kommer inn som plan for anlegg og drift (PAD). Søknad om PAD likner søknad om PUD - ressursaspektet er imidlertid mindre da det skal foreligge en enklere beskrivelse. Mens PUD går på søknad om ting som skal produsere petroleum, går PAD på infrastrukturen i fht miljøkrav etc. Dette skal ut på høring på samme måte som PAD. Omfanget kan, ifølge informan- tene, sies å være ca 1/4 av PADen.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.3.2. Administrative kostnader

Tabell 11-5 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger
Håndtering av informasjonskravet	200
Nødvendige opplysninger	24 800
Beskrivelse av prosjektet	1 000 000
Konsekvensutredning	1 000 000
Totalt	2 025 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til beskrivelse av prosjektet og konsekvensutredningen. Tidsangivelsene her innebærer både tiden som går med til informasjonsinnhenting og tekstbeskrivelse i forhold til disse to opplysningskravene. Noe av tiden går også med til posten nødvendige opplysninger. Dette innebærer innhenting og beskrivelse av en rekke grunddata.

Tabell 11-6 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	3	1	296	2 960	0	987
Nødvendige opplysninger	3	1	296	367 040	1	122 347
Beskrivelse av prosjektet	3	1	296	14 800 000	49	4 933 333
Konsekvensutredning	3	1	296	14 800 000	49	4 933 333
Totalt				29 970 000	100	9 990 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 30 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall søknader i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timepris er estimer til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidergruppen som er involvert i arbeidet med søknaden. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell) og dette genererer totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Som vi ser er tilnærmet hele kostnaden knyttet til beskrivelse av prosjektet og konsekvensutredningen. Til sammen står disse to postene for 99 % av totalkostnaden tilknyttet informasjonskravet. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at hovedvekten av tiden gikk med til disse to opplysningskravene.

11.3.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 30 millioner kroner. Per etterlevelse av informasjonskravet tilsvarer dette en kostnad på nærmere 10 millioner kroner.

Opplysningene brukes i liten grad internt i bedriftene. Kartleggingen har videre ikke avdekket noen opplevd belastning knyttet til dette informasjonskravet.

11.3.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.4. Informasjonskrav – Melding om inngått avtale i annenhåndsmarkedet

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653). Kravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 64. Overføring av rett til bruk av kapasitet i oppstrøms gassrørledningsnett – annenhåndsmarkedet: Når den som har rett til bruk av kapasitet i oppstrøms gassrørledningsnett ikke lenger selv har behørig begrunnet rimelig behov for hele eller deler av denne, skal naturgassforetak og kvalifiserte kunder som oppfyller vilkårene i første ledd, ha rett til adgang til denne kapasiteten.

Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som er en følge av EU-regler eller øvrige internasjonale forpliktelser, men hvor kun formålet er formulert i overnasjonalt regelverk. (B - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggings-tidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.4.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Ledig kapasitet i forhold til bruk av rørledninger og anlegg blir tildelt i et regulert førstehåndsmarked. Dersom behovene for transport endres kan kapasitetene overføres mellom brukere i annenhåndsmarkedet. Pris og andre vilkår for bruk av kapasitet som overføres ved avtale i annenhåndsmarkedet, vil bli fremforhandlet mellom partene eller etablert i et marked tilrettelagt av Gassco. Dette innebærer altså at hvis et selskap har kapasitet som ikke benyttes kan de legge dette ut for salg. Alle transaksjoner i annenhåndsmarkedet rapporteres til Gassco og kapasitetsreservasjonen blir så overført til ny skiper. Alle fakturaer går så direkte til ny skiper. Opplysningene sendes på e-post.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.4.2. Administrative kostnader

Tabell 11-7 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Opplysninger om forhold når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.
Håndtering av informasjonskravet	5
Opplysninger om behov og adgang	225
Totalt	230

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Som vi ser går tilnærmet hele tiden med til opplysninger om behov og adgang. Dette innebærer tiden det tar å innhente informasjonen og beskrive denne. Noe tid går også med til håndtering av informasjonskravet. Dette er tiden selve innsendingen av opplysningene tar.

Tabell 11-8 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	10 000	1	296	246 667	2	25
Opplysninger om behov og adgang	10 000	1	296	11 100 000	98	1 110
Totalt				11 346 667	100	1 135

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til i overkant av 11,3 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall meldinger om inngått avtale i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidergruppen som er involvert i arbeidet med informasjonskravet. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell), dette generer så totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

98 % av totalkostnaden er knyttet til opplysninger om behov og adgang. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at hovedvekten av tidsbruken gikk med til å oppfylle dette opplysningskravet.

11.4.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til i overkant av 11,3 millioner kroner. Per tilfelle av etterlevelse av kravet gir dette en kostnad på 1 135 kroner.

Opplysningene brukes i liten grad internt i bedriftene. Videre har ikke kartleggingen avdekket noen opplevd belastning knyttet til dette informasjonskravet. I motsetning til de fleste andre kravene innenfor denne bransjen er ikke dette et særlig tidkrevende krav. Bakgrunnen for kostnaden knyttet til dette informasjonskravet er den høye populasjonen.

11.4.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises forøvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.5. Informasjonskrav – Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsløven (FOR-1997-06-27-653). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 13. Arbeidsforpliktelse: Arbeidsforpliktelsen som angitt i loven § 3-8, kan bestå i undersøkelse og leteboring av et bestemt antall brønner ned til nærmere angitte dybder eller geologiske formasjoner. Arbeidsforpliktelsens innhold, omfang og frist for oppfyllelse fastsettes i den enkelte utvinningstillatelse. Dersom ikke kortere frist er fastsatt, skal arbeidsforpliktelsen være fullført innen den periode som fastsettes etter loven § 3-9 første ledd. Departementet kan etter søknad gjøre unntak fra arbeidsforpliktelsen.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.5.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Arbeidsforpliktelsen kan bestå i undersøkelse og leteboring av et bestemt antall brønner ned til nærmere angitte dybder eller geologiske formasjoner. Arbeidsforpliktelsens innhold, omfang og frist for oppfyllelse fastsettes i den enkelte utvinningstillatelse. Dersom et selskap har forpliktet

seg til å bore to brønner og det viser seg at det etter første boring ikke fremkommer det ønskede resultat så kan selskapet søke om å slippe å borre det andre hullet; man søker om unntak fra arbeidsforpliktelsen.

Det er i forbindelse med dette kravet selve søknaden som kan beskrives som merkostnaden. Imidlertid er tiden det tar selskapene å evaluere funnene også inkludert i tidsangivelsene og kostnadsberegningen, til tross for at dette er noe selskapene hadde gjort uansett. Dette fordi en søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen er helt avhengig av evaluering av funnene.

Når det gjelder håndteringen av selve søknaden har det ikke fremkommet store variasjoner i tidsbruken mellom bedriftene. Søknaden tar ca. 1-2 dagsverk og blir sendt per brev. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.5.2. Administrative kostnader

Tabell 11-9 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen
Håndtering av informasjonskravet	110
Nødvendige opplysninger – søknad	675
Vedlegg – evalueringsrapporter	107 880
Totalt	108 665

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Som det fremkommer av tabellen er hovedvekten av tiden knyttet til evalueringsrapportene som skal vedlegges søknaden. Som tidligere nevnt er dette rapporter som selskapene ville ha utarbeidet uavhengig av dette informasjonskravet. Merkostnaden ligger derfor i de to andre opplysningskravene: håndtering av informasjonskravet og nødvendige opplysninger – søknad. Til sammen innebærer disse to opplysningene en tidsbruk på 785 minutter.

Tabell 11-10 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	21	1	296	11 396	0	543
Nødvendige opplysninger – søknad	21	1	296	69 930	1	3 330
Vedlegg – evalueringsrapporter	21	1	296	11 176 368	99	532 208
Totalt				11 257 694	100	536 081

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til rett i overkant av 11,2 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall søknader i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidertypen som er involvert i arbeidet med kravet. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell), dette generer så totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonskravet.

99 % av kostnaden er knyttet til utarbeidelsen av evalueringsrapporten. Denne kostnaden ville selskapene som tidligere nevnt uansett hatt da dette er rapporter som utarbeides uavhengig av

dette informasjonskravet. Merkostnaden ligger altså i de to andre opplysningskravene. Totalt sett utgjør håndtering av informasjonskravet og søknaden en kostnad på 81 326 kroner. Dette tilsvarer en kostnad på 3 873 kroner per søknad.

11.5.3. Oppsummerende analyse

Evalueringsrapportene utarbeides først og fremst for egen del - man er helt avhengig av analyser og evalueringer av hva som er funnet. Dette er likevel tatt med som en del av informasjonskravet da disse rapportene skal legges ved søknad om fritak fra arbeidsforpliktelsen. Dette må gjøres for å dokumentere hva som er funnet – eventuelt ikke funnet. Det er imidlertid understreket flere ganger at denne kostnaden ikke kan beskrives som noen merkostnad eller byrde på grunn av dette.

Opplevd belastning kan imidlertid knyttes til søknaden og håndteringen av denne. Informantene mener nemlig at selskapene har en dobbel informasjonsrolle fordi myndighetene sitter som observatører i komiteen og derfor vet hva som foregår (hva som er funnet/ikke funnet). Det oppleves derfor i visse sammenhenger som unødvendig å måtte søke om unntak og dokumenterer hvorfor da dette er informasjon myndigheten allerede sitter på gjennom sin deltakelse som observatør.

Opplysningene brukes internt i middels grad i bedriftene. Spesielt evalueringsrapportene blir brukt til vurderinger av prosessen videre, mens mange av opplysningene som kreves i søknaden er data bedriftene allerede sitter på.

11.5.4. Forenklingstiltak

Hovedinntrykket er at selskapene mener etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende. Det eneste forenklingstiltaket som kartleggingen har avdekket er ønsket om elektronisk søknadsprosedyre, og eventuelt fortløpende informasjon til myndighetene jfr. deres deltagelse som observatører.

Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.6. Informasjonskrav – Søknad om undersøkelsestillatelse

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsløven (FOR-1997-06-27-653). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse: *Søknad om undersøkelsestillatelse etter loven § 2-1 sendes Oljedirektoratet og skal inneholde opplysninger om:*

- *søkers navn, adresse og nasjonalitet. Dersom søknaden omfatter flere søkere, skal samtlige navn, adresser og nasjonaliteter oppgis*
- *hvem i Norge som skal være representant overfor myndighetene*
- *hvilket område søknaden omfatter*
- *formålet med og arten av undersøkelsen*

Oljedirektoratet kan kreve tilleggsopplysninger. Kvittering for innbetalt avgift jf. § 5, skal vedlegges søknaden. Søknad om undersøkelsestillatelse med vedlegg skal være skrevet på norsk eller engelsk.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.6.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Søknad om undersøkelsestillatelse innebærer en tverrfaglig innsats for bedriftene. Mye dokumentasjon skal ligge ved og det er dette som tar tid. Søknaden sendes inn både elektronisk og per post. Ved en slik søknad har man kun lov til å undersøke, - man må sende en ny søknad dersom man finner noe og vil utvinne.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.6.2. Administrative kostnader

Tabell 11-11 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Søknad om undersøkelsestillatelse
Håndtering av informasjonskravet	450
Søknad - div grunndata om søker, myndighetsrepresentant, opplysninger om område og formål med undersøkelsen	8 925
Vedlegg	44 625
Totalt	54 000

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Hovedtyngden av tiden går med til innhenting av informasjon og tekstbeskrivelse i tilknytning til vedleggene. Videre brukes en del tid på selve søknaden.

Totalt brukes ca. et halvt årsverk på etterlevelsen av informasjonskravet.

Tabell 11-12 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. Totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. Pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	12	1	296	26 640	1	2 220
Søknad - div grunndata om søker, myndighetsrepresentant, opplysninger om område og formål med undersøkelsen	12	1	296	528 360	17	44 030
Vedlegg	12	1	296	2 641 800	83	220 150
Totalt				3 196 800	100	266 400

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg på nærmere 3,2 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall søknader i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidertypen som er involvert i arbeidet med

kravet. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell). Dette generer så totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

83 % av kostnadene er knyttet til vedleggene. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at hovedtyngden av tiden ble brukt på dette opplysningskravet. Videre står søknaden for 17 % av kostnaden.

11.6.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 3,2 millioner kroner. Dette gir en kostnad på 266 400 per tilfelle av etterlevelse av kravet.

Opplysningene brukes i middels grad internt i bedriftene. Kartleggingen har avdekket at opplysningene blir brukt som et styringsverktøy.

Videre er det fremkommet at informasjonskravet oppleves som en ren rutinesak som ikke oppleves som byrdefull på noen måte. De interne systemene rundt dette i selskapene synes godt innarbeidet.

11.6.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.7. Informasjonskrav – Utarbeidelse og innsendelse av årlig statusrapport

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 47. Årlig statusrapport for felt i produksjon: En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år. Rapporten skal beskrive aktiviteter og tiltak for å danne grunnlag for myndighetenes vurdering av produksjonsstrategi, miljømessige forhold m.v. Oljedirektoratet kan gi nærmere bestemmelser om innhold i og utforming av rapporten.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.7.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Dette er et dokument med standardoppsett. Rapporten skal sendes Oljedirektoratet en gang årlig for felt i produksjon. Rapporten skal beskrive aktiviteter og tiltak for å danne grunnlag for myndighetenes vurdering av blant annet produksjonsstrategi og miljømessige forhold. Det skal utarbeides én rapport per felt.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.7.2. Administrative kostnader

Tabell 11-13 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Innsendelse av årlig statusrapport
Håndtering av informasjonskravet	250
Utarbeidelse av statusrapport	11 000
Totalt	11 250

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid som brukes på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Som det fremgår av tabellen brukes mest tid på utarbeidelsen av statusrapporten. I denne tiden ligger både tiden som brukes på informasjonsinnhenting og tiden som brukes på selve tekstbeskrivelsen. Det her er tatt utgangspunkt i hvor lang tid det tar å utarbeide én rapport. Mange selskaper har flere felt, og må da utarbeide flere rapporter, noe som selvsagt vil øke kostnadene knyttet til oppfyllelsen av dette kravet.

Tabell 11-14 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	50	1	296	61 667	2	1 233
Utarbeidelse av statusrapport	50	1	296	2 713 333	98	54 267
Totalt				2 775 000	100	55 500

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 2,8 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall statusrapporter i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av medarbeidertypen som er involvert i arbeidet med statusrapporten. Populasjon og timepris er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell). Dette generer så totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Tilnærmet hele kostnaden går med til utarbeidelse av statusrapporten (98 %). Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at denne posten er den mest tidkrevende.

11.7.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til nærmere 2,8 millioner kroner. Per tilfelle av etterlevelse av kravet er kostnaden på 55 500 kroner. Denne kostnaden vil imidlertid være større for mange av oljeselskapene da det skal utarbeides én rapport per felt. For selskaper med mer enn ett felt må man da ta hensyn til dette i tolkning av tallene.

Opplysningene brukes internt i liten grad i bedriftene. Kartleggingen har videre ikke avdekket noen opplevd belastning knyttet til dette kravet.

11.7.4. Forenklingstiltak

Det som er kostnadskrevenne knyttet til dette informasjonskravet er å legge informasjonen inn i det formatet (malen) som Oljedirektoratet krever. Selskapene sitter for så vidt på dataene som kreves, men denne må altså tilpasses formatet. Det hadde på den bakgrunn vært en forenkling for selskapene om formatet ble bedre tilpasset de datasystemene som næringen benytter.

Utover dette har kartleggingen ikke avdekket forslag til forenklinger. Det vises for øvrig til de generelle forslagene som framkommer i del 3.

11.8. Informasjonskrav – Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsløven (FOR-1997-06-27-653). Kravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 50a. Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen: Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen skal sendes departementet og Oljedirektoratet. Rapporteringen skal omfatte økonomiske selskapsdata, prosjekter, ressursvolum og prognoser for produksjon, kostnader og miljøutslipp som nærmere angitt av mottager.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning. (C - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.8.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Samtlige rettighetshavere rapporterer til Olje- og energidepartementet, i tillegg rapporterer operatørene til Oljedirektoratet som bearbeider materialet og oversender til departementet. Innrapporteringen er etablert i en fast og effektiv elektronisk form. Man sitter på informasjonen, men må få det inn i formatet som kreves.

Tidsbruken vil variere noe fra bedrift til bedrift. For det første vil tidsbruken variere etter hvor mange felt selskapet sitter på. For det andre vil dette informasjonskravet først og fremst være krevende første gang man gjør det for et felt. Tidsomfanget som brukes tilsvarende, ifølge intervjuobjektene, tidsbruken man bruker på statusrapporten. Det vil si at tiden som er oppgitt her er tiden bedriftene bruker på én rapportering for ett felt. Tidsbruken og kostnadene vil altså være langt større for de selskapene med flere felt.

Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.8.2. Administrative kostnader

Tabell 11-15 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen
Håndtering av informasjonskravet	250
Opplysninger om økonomiske selskapsdata	5 500

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen
Opplysninger om prosjekter, ressursvolum og prognoser for produksjon, kostnader og miljøutslipp	5 500
Totalt	11 250
Kilde: Oxford Research	

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Som vi ser går arbeidet i hovedsak med til opplysninger om økonomiske selskapsdata og opplysninger om prosjekter, ressursvolum etc. Dette innebærer tiden bedriftene bruker både på informasjonsinnhenting og på tekstbeskrivelsen i forhold til disse to opplysningskravene. Som sagt ovenfor er det viktig å huske at disse tidsangivelsene er basert på tiden det tar å utarbeide og sende inn rapport for ett felt.

Tabell 11-16 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	46	1	296	56 733	2	1 233
Opplysninger om økonomiske selskapsdata	46	1	296	1 248 133	49	27 133
Opplysninger om prosjekter, ressursvolum og prognoser for produksjon, kostnader og miljøutslipp	46	1	296	1 248 133	49	27 133
Totalt				2 553 000	100	55 500
Kilde: Oxford Research						

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til i overkant av 2,5 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall innrapporteringer i forhold til dette kravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av hvilken medarbeidergruppe som er involvert i arbeidet med rapporten. Populasjon og timepris er multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell), og det er dette som genererer totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Som det fremgår av tabellen er langt på vei hele kostnaden knyttet til opplysninger om økonomiske selskapsdata og opplysninger om prosjekter, ressursvolum etc. Til sammen står disse to opplysningskravene for 98 % av totalkostnaden. Dette er i samsvar med forrige tabell som viste at tilnærmet hele tidsbruken gitt med til å oppfylle disse to opplysningskravene.

11.8.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til i overkant av 2,5 millioner kroner. Per etterlevelse av informasjonskravet gir det en kostnad på 55 500 kroner.

Opplysningene brukes i liten grad internt i bedriftene. Kartleggingen har videre ikke avdekket noen opplevd belastning knyttet til dette informasjonskravet.

11.8.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.9. Informasjonskrav – Søknad om produksjonstillatelse

Informasjonskravet er hjemlet i Forskrift til petroleumsloven (FOR-1997-06-27-653). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 23. Fastsettelse av produksjonsforløp m.v.: Rettighetshaver skal søke departementet om produksjonstillatelse, herunder tillatelse til brenning og kaldventilering, innen de frister som departementet bestemmer. Kopi av søknaden skal sendes Oljedirektoratet. Tillatelsens varighet kan tilpasses feltets størrelse, og andre forhold av betydning.

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori). Informasjonskravet har videre ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggingstidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.9.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Rettighetshaver må sende søknad til departementet med kopi til Oljedirektoratet. Søknaden gjelder produksjonstillatelse i forhold til volum ved oppstart av nytt felt. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er ansatte i lederyrker og akademiske yrker.

11.9.2. Administrative kostnader

Tabell 11-17 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Søknad om produksjonstillatelse
Håndtering av informasjonskravet	3 600
Søknad -nødvendige opplysninger	3 150
Totalt	6 750

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Som det fremgår av tabellen er tiden relativt jevnt fordelt mellom de to opplysningskravene.

Håndtering av informasjonskravet er imidlertid litt mer tidskrevende enn søknaden. Dette kan forklares med at tiden det tar å innhente informasjonen som er nødvendig i forhold til søknaden er plassert under denne posten. Tiden som brukes på selve søknaden er i all hovedsak knyttet til tekstbeskrivelse.

Tabell 11-18 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	48	1	325 / 296	862 920	54	17 978
Nødvendige opplysninger	48	1	296	745 920	46	15 540
Totalt				1 608 840	100	33 518

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til rett i overkant av 1,6 millioner kroner.

Populasjonen er det totale antall søknader i forhold til dette informasjonskravet i 2006. Timeprisen er estimert til henholdsvis 325 og 296 alt avhengig av hvilken medarbeidergruppe som utfører de ulike oppgavene knyttet til etterlevelsen av informasjonskravet. Populasjonen og timeprisen er så multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell) og dette genererer totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

54 % av totalkostnaden er knyttet til håndtering av informasjonskravet. Dette er, som tidligere nevnt, et resultat av at innhenting av informasjon er plassert under dette opplysningskravet. De resterende kostnadene er knyttet til utformingen av selve søknaden.

11.9.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til rett i overkant av 1,6 millioner kroner. Dette innebærer en kostnad på 33 518 kroner per tilfelle av etterlevelse av informasjonskravet.

Opplysningene brukes i liten grad internt i bedriftene. Videre har kartleggingen ikke avdekket store opplevd belastninger knyttet til dette informasjonskravet.

Dokumentasjonen som skal foreligge blir beskrevet som håndterbart i forhold til omfang og dette gjør arbeidet med kravet tilfredsstillende. Imidlertid er det blitt påpekt at selskapene sitter å venter på tillatelsen fra myndighetene og at denne derfor kunne kommet litt før.

11.9.4. Forenklingstiltak

Tilbakemeldingen fra næringen er at etterlevelsen av informasjonskravet fungerer tilfredsstillende og kartleggingen har heller ikke avdekket forslag til forenklinger. Det henvises forøvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

11.10. Informasjonskrav – Innsendelse av opplysninger mens undersøkelsen pågår

Informasjonskravet er hjemlet i Ressursforskriften (FOR-2001-06-18-749). Informasjonskravet er beskrevet på følgende måte i forskriften:

§ 4, nummer 2. Særskilte opplysninger i forbindelse med undersøkelsesaktivitet. *Følgende opplysninger skal sendes ukentlig til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet: mens undersøkelsesaktiviteten pågår:*

- *Formål, type og benevnelse på undersøkelsen*

- *Navn på innehaver av undersøkelsestillatelsen*
- *Dato for oppstart av undersøkelsen, dato for avslutning medtas på sisteukes melding*
- *Status for aktiviteten*
- *Navn på fartøy, kallsignal og navn på fiskerikyndig person*
- *Eventuelt anløp av indre norske farvann*

Opplysningene til informasjonskravet er hjemlet i regelverk som utelukkende følger av nasjonal lovgivning (C - Kategori). Informasjonskravet har ikke vært endret i tidsrommet fra 1.1.2006 til 1.9.2006, hvorav første tidspunkt er undersøkelsens nullpunkt og siste tidspunkt er kartleggings-tidspunktet.

Det er ikke foretatt noen avgrensning mot andre informasjonskrav/opplysninger i forhold til føring av administrative kostnader.

11.10.1. Bedriftenes håndtering av informasjonskravet

Kravet består i at selskapene må sende diverse opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet: ukentlig mens undersøkelsesaktiviteten pågår. Bedriftene sitter på informasjonen som skal rapporteres inn, men man må kontrollere dataene før man sender disse. Medarbeidergrupper som typisk er involvert i gjennomføringen er akademiske yrker.

11.10.2. Administrative kostnader

Tabell 11-19 Standardisert tid

Opplysningskrav	Standardisert tid
	Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres
Håndtering av informasjonskravet	7
Diverse opplysninger	110
Totalt	117

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser hvor mye tid en normaleffektiv bedrift bruker på de ulike opplysningene som er knyttet til informasjonskravet. Dette bruker bedriftene ca. 2 timer på hver uke. Hovedvekten av tiden går med til diverse opplysninger. Dette er tiden det tar å kontrollere dataene før de oversendes de ulike instansene. Håndtering av informasjonskravet er tiden selve innsendingen tar.

Tabell 11-20 Standardisert kostnad

Opplysninger	Populasjon	Frekvens	Timepris	Adm. kost. totalt	Andel av total (%)	Adm. kost. pr enhet/bedrift
Håndtering av informasjonskravet	1 023	1	296	35 328	6	35
Diverse opplysninger	1 023	1	296	555 148	94	543
Totalt				590 476	100	577

Kilde: Oxford Research

Tabellen viser den totale kostnaden dette informasjonskravet påførte næringslivet i 2006. Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til rett i overkant av 590 000 kroner.

Populasjonen er det totale antall innrapporteringer i forhold til dette kravet i 2006. Timeprisen er estimert til 296 kroner på bakgrunn av hvilken medarbeidergruppe som er involvert i gjennomføringen av kravet. Populasjon og timepris er multiplisert med tiden som er brukt (se forrige tabell) og dette genererer totalkostnaden. I kolonnen lengst til høyre ser vi hvor mye opplysningene har kostet for hvert enkelt tilfelle av etterlevelse av informasjonsplikten.

Hovedtyngden av kostnadene er knyttet til diverse opplysninger. Dette innebærer kontrollen av data. Dette er i samsvar med tabellen som viste tidsbruken. Videre brukes 6 % av totalkostnaden på håndteringen av informasjonskravet.

11.10.3. Oppsummerende analyse

Etterlevelsen av informasjonskravet beløper seg til rett i overkant av 590 000 kroner. Per tilfelle av etterlevelse av plikten gir dette en kostnad på 577 kroner.

Opplysningene brukes i middels grad internt i bedriftene. Videre, når det kommer til opplevd belastning, er innsendelsen av seismiske data et problem i forhold til å finne ut av hva som er gjeldende regler. Oljedirektoratet har lagt noe av dette ut på sin nettside, men det er et problem at Petroleumsløven og Ressursforskriften ikke er i overensstemmelse med hverandre. Regelverkene krever mer eller mindre det samme, men er ikke samkjørte og oppdaterte. Spesielt gjelder dette hvor dataene skal sendes. De to forskriftene krever nemlig at samme informasjon skal sendes til ulike instanser. Bedriftene påpeker at det er ressurskrevende å holde rede på hvilke instanser som skal varsles og hva disse skal ha.

Ut over dette mener informantene at informasjonskravet ikke er spesielt belastende.

11.10.4. Forenklingstiltak

Et forenklingforslag som er fremkommet av kartleggingen er at man bør kunne sende all informasjon til en sentral database. Da kan de ulike myndighetene gå inn å hente ut den informasjonen de trenger. Eventuelt at bedriftene kan rapportere til Oljedirektoratet som gir informasjonen videre til de impliserte parter og som står for koordineringen av opplysningene.

Utover dette er det ikke fremkommet forenklingstiltak i forhold til dette informasjonskravet. Det henvises for øvrig til de generelle forslagene til forenklinger som framkommer i del 3.

Del 6 – TILLEGG OED

12. Resultattabeller og bakgrunnsdata

12.1. Lover og forskrifter som har vært kartlagt

Tabell 12-1 Lover og forskrifter som har vært kartlagt

Lover/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	Måles	
LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrol.	Måles	Ett IK måles. To IK tildels ikke i bruk og ett IK måles i annen forskrift Petroleumsforskriften FOR-1997-06-27-653. Kvalitetssikret
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	Måles	Erstatter Lov om vassdragene (1940). Kvalitetssikret
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	Måles	
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	Måles	
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	Måles	OK.
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	Måles	OK.
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	Måles	
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	Måles	
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	Måles	
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	Måles	
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	Måles	
FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	Måles	OK.
FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	Måles	

Lover/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	Måles	
FOR-1996-01-10-16	Forskrift om merking av husholdningsapparater	Annet	Kvalitetssikret av OED v/ - 7.2.07, dog før avgrensningene pga. populasjon. Ifølge Electroluc lages all merking/dokumentasjon etc. som oppfyller merkekravene ferdig fra fabrikkens side. De har ingen fabrikker i Norge, og faller derfor utenfor målingen. Bosch/Siemens sier det samme. I sum synes altså at merkekravet i praksis oppfylles av utenlandske aktører i de største selskapene. Da norske fabrikker er så små og få er plikten derfor i grenseland til å skulle måles
FOR-1976-06-25-5	Forskrift om fastsetting av normpriser	Annet	Ikke mottatt pop før 2/7-07
FOR-2002-12-16-1606	Forskrift om beredskap i kraftforsyningen	Annet	Marginale kostnader og måles annet sted
FOR-2005-12-20-1625	Forskrift om andres bruk av innretninger	Annet	Ikke mottatt pop før 2/7-07
LOV-1917-12-14-16	Industrikonsesjonsloven.	Annet	
FOR-2003-02-21-199	Forskrift om internkontroll, vannressursloven	Måles i annen lov/forskrift	Er målt tidligere og krav om gebyr måles i Vannressursloven av 2000
FOR-1996-09-06-893	Forskrift om energimerking av tørketromlar	Måles i annen lov/forskrift	Opplysningene i forskriften føres under infoplikten i FOR 1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED v/
FOR-1996-09-06-892	Forskrift om energimerking av vaskemaskiner	Måles i annen lov/forskrift	Opplysningene i forskriften føres under infoplikten i FOR 1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-1999-03-03-287	Forskrift om gjennomføring av Rdir 92/75/E\F	Måles i annen lov/forskrift	Opplysningene i forskriften føres under infoplikten i FOR 1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-1999-04-14-524	Forskrift om gjennomføring av energimerking	Måles i annen lov/forskrift	Opplysningene i forskriften føres under infoplikten i FOR 1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-1969-01-31-2	Resolusjon om vitenskapelige undersøkelser	Måles i annen lov/forskrift	Måles i for-1970-06-12-03
FOR-1998-05-04-463	Forskr om energimerking av kombivaskemaskiner	Måles i annen lov/forskrift	Opplysningene i forskriften føres under infoplikten i FOR 1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-2001-12-17-1421	Forskrift om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessige leveringsinnskrenkninger ved kraftrafsering.	Måling ikke praktisk	Gjelder kun i krisesituasjoner og er derfor ikke med i kartleggingen.
FOR-2000-12-18-1318	Forskrift om kvalifikasjoner, vassdragsanlegg	Måling ikke praktisk	Ikke mulig å måle, jf Agder Energi.
FOR-2002-12-20-1724	Forskrift om fastsettelse av tariffer mv.	Marginale kostnader	Kun få som omfattes av det ene IKet i forskriften
FOR-2003-11-14-1342	Naturgassforskriften	Marginale kostnader	
LOV-1917-12-14-17	Vassdragsreguleringsloven - vdrregll.	Marginale kostnader	Ingen søknader i 2006
LOV-1931-06-12-1	Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige.	Marginale kostnader	Kun 4-5 vassdrag. Ingen søknader etc. på mange år.
LOV-1949-03-31-3	Drivstoffanleggloven	Marginale kostnader	Kvalitetssikret av OED 19.3.07

Lover/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
FOR-1992-04-28-4070	Forsk. om adgang til sikrede drivstoffanlegg	Marginale kostnader	Ingen forekomster de siste 3-4 årene.
FOR-1990-07-27-628	Forskrift til om erstatning til fiskere	Marginale kostnader	
FOR-1990-07-27-627	Forskrift om kompensasjon for tapt fiskefangst	Marginale kostnader	
FOR-1990-12-27-1229	Deleg. til Oljedir. etter lov om CO2-avgift	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1993-08-13-4121	Instruks for kraftforsyningens beredskap	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1991-03-08-138	Delegering av myndighet etter oreigningsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1963-05-31-1	Resolusjon om visse undersjøiske områder	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1979-04-06-9	Forskrift om unntak fra forvaltningsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1989-09-29-4025	Instruks for kraftforsyningens beredskap	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1989-08-25-4021	Res. om beredskap for drivstofforsyning	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1989-07-14-565	Forskrift om rett til å foreta eiendomsinngrep	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1983-12-15-2142	Forskrift for oljerasjoning i beredskap/krig	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1983-08-01-2141	Forskrift om oljerasjoning i fredstid	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1983-01-28-65	Forskr. om fullmakt til oljerasjoning	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
LOV-1999-06-25-54	Lov om registrering av import og leveranser av råolje i Det europeiske økonomiske samarbeidsområde.	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2003-06-27-794	Deleg. av myndighet etter oreigningsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2004-09-23-1292	Delegering til NVE etter naturgassforskriften	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2003-03-21-348	Delegering til NVE etter oreigningsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2005-06-17-655	Forskrift om kommunalt tilsyn med flom-	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	

Love/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
	anlegg	serte bedrifter	
FOR-2004-12-17-1715	Deleg. til OED etter petroleumsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2004-12-17-1681	Vedtekter for Gassnova	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2004-12-17-1680	Vedtak om opprettelse av Gassnova	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2001-05-18-516	Delegering til OED etter petroleumsloven	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2001-04-06-389	Deleg. av myndighet til OED	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-2000-07-07-733	Deleg. til OED etter ureningslova	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1996-12-20-1158	Omorganisering av departementene - OED	Gjelder ikke profittbaserede bedrifter	
FOR-1996-12-09-1097	Delegering til Oljedirektoratet	Ikke informasjonskrav	
FOR-1998-09-18-873	Delegering etter vassdragsloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-1999-10-29-1138	Delegering til OED etter vassdragsloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-1999-08-20-956	Forskrift om energikrav til kjøleskap/frysere	Ikke informasjonskrav	
FOR-1999-06-04-571	Endr. i forskr. til lov om	Ikke informasjonskrav	
FOR-1999-03-11-301	Forskrift om kraftomsetning og netjtjenester	Ikke informasjonskrav	Forskriften inneholder materielle bestemmelser om driften av selskapet. Alt blir gjort maskinelt / automatisk.
FOR-2001-01-19-72	Deleg. til OE etter vassdragsreguleringslova	Ikke informasjonskrav	
FOR-2001-01-12-25	Delegering etter kraftledningsregisterloven	Ikke informasjonskrav	Delegering av myndighet.
FOR-2000-12-19-1705	Deleg. til NVE etter vannressursloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-2000-12-18-1317	Forskrift om klassifisering av vassdragsanlegg	Ikke informasjonskrav	
FOR-2000-12-15-1270	Forskrift om vassdragsmyndigheter	Ikke informasjonskrav	
FOR-2000-08-25-880	Deleg. etter industrikonst. og vdrregll.	Ikke informasjonskrav	
FOR-2002-03-12-259	Forskrift om energikrav for lysstoffrør	Ikke informasjonskrav	
FOR-2004-11-18-1474	Forskrift om klimaanleggdirektivet	Ikke informasjonskrav	Opplysningskravene i forskriften her føres under Infokrav i FOR-1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-2005-05-23-458	Forskrift om om Energy Star-merket	Ikke informasjonskrav	Kun plikter for off. myndig.

Lover/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
			Kvalitetssikret av OED
FOR-2005-02-18-888	Vedtak om suppleringsplan av Verneplan for vassdrag	Ikke informasjonskrav	
Forskrifter uten lov	Diverse forskrifter: Olje- og energidepartementet	Ikke informasjonskrav	
FOR-2004-06-30-1062	Forskrift om energimerking av kjøleskap mv.	Ikke informasjonskrav	Opplysningskravene i forskriften her føres under Infokrav i FOR-1996-01-10-16. Kvalitetssikret av OED
FOR-2004-05-14-747	Forskrift om gjennomføring av direktiv 92/75	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret av OED
FOR-2003-06-26-865	Forskrift om statens petroleumsforsikringsfond	Ikke informasjonskrav	
LOV-1992-06-19-62	Endringslov til vassdragsreguleringsloven	Ikke informasjonskrav	
LOV-2001-05-18-22	Lov om garanti fra Statoil ASA ved aksjesalg	Ikke informasjonskrav	
LOV-2002-06-28-61	Naturgassloven	Ikke informasjonskrav	
LOV-2006-06-30-59	Endringslov til energiloven	Ikke informasjonskrav	
LOV-2006-08-18-61	Lov om beredskapslagring av petroleumsprodukt	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret - OED 19.3.07
FOR-2006-08-23-993	Deleg. til NVE etter energiloven	Ikke informasjonskrav	
LOV-1969-06-19-65	Lov om bygging og drift av elektriske anlegg.	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret OED 4.3.07
LOV-1973-05-04-21	Lov om utvinning av petroleum under land.	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret av - OED 9.3.07
LOV-1983-06-03-51	Endringslov til industrikonsesjonsloven m.v.	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret av - OED 4.3.07
LOV-1986-05-30-23	Lov om statens petroleumsforsikringsfond.	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret av- OED 9.3.07
LOV-1988-12-23-107	Endringslov til industrikonsesjonsloven	Ikke informasjonskrav	Kvalitetssikret av - OED 4.3.07
LOV-1940-03-15-3	Vassdragsloven - vdrl..	Ikke informasjonskrav	Erstattet av Vannressursloven. Kvalitetssikret av - OED 12.3.07
FOR-1982-12-10-4071	Sammenslåing av Drivstofforsyningsrådet m m	Ikke informasjonskrav	
FOR-1987-12-04-945	Kons.avgifter m.v. etter vassdragslovgivn.	Ikke informasjonskrav	
FOR-1984-10-12-1758	Forsk. om del. etter vassdragsreguleringsl.	Ikke informasjonskrav	
FOR-1978-01-11-1	Resolusjon om opprettelse av OED	Ikke informasjonskrav	Delegering av fullmakter
FOR-1991-01-18-24	Delegering til OED etter energiloven	Ikke informasjonskrav	

Lover/forskrifter		Måles/måles ikke	Begrunnelse
FOR-1991-01-11-13	Forskrift om bestemmelser for kraftforsyningen	Ikke informasjonskrav	
FOR-1991-01-11-12	Delegering etter energiloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-1992-12-11-1065	Forskrift om E\S-avtalen i norsk rett	Ikke informasjonskrav	
FOR-1992-12-11-1064	Forskrift om E\S-avtalen i norsk rett	Ikke informasjonskrav	
FOR-1993-11-19-1035	Deleg. av myndighet, beløpsgrense for	Ikke informasjonskrav	
FOR-1991-10-04-1016	Delegering til OD etter petroleumsloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-1990-07-27-625	Overføring av myndighet etter bygningsloven	Ikke informasjonskrav	
FOR-1990-09-07-733	Delegering av myndighet etter vassdragsloven	Ikke informasjonskrav	
Kilde: Oxford Research			

12.2. Lover og forskrifter som måles med tilhørende informasjonskrav som inngår i kartleggingen

Tabell 12-2 Lover og forskrifter med tilhørende informasjonskrav som inngår i kartleggingen

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
Energilovgivning	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Søknad skal inneholde info om søker, tekniske og øk data, konsekvensutredning etc.
	FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.
	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Nettselskapene skal i samråd med operatør avgjøre nettapets størrelse i MWh som skal overføres til operatør. NVE skal orienteres senest innen tre uker fra det tidspunkt dette er besluttet.
			§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffer. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffer trer i kraft.
			§ 17-5 Anleggsbidrag	Nettselskap skal på forhånd informere kunden
			§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat.
			§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	Nettselskapene skal i rimelig tid før endring av tariffene trer i kraft informere den enkelte nettkunde om tariffendringer. Informasjonen skal inneholde en begrunnelse for tariffendringene.
			§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Nettselskapene plikter å underrette Norges vassdrags- og energidirektorat om endringer av sine tariffer innen én uke etter at disse er vedtatt.
	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Den ansvarlige for vassdragsanlegg skal utarbeide beredskapsplan. Planen skal holdes opp-

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
				datert og NVE kan kreve planen fremlagt.
			§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkingsplan	Det skal foreligge en plan for overvåkning av vassdragsanleggets sikkerhet under bygging, idriftsettelse og drift. Planen skal forelegges NVE for godkjenning.
			§4-5 Innsending av flomberegninger	Flomberegningene skal dokumenteres og forelegges NVE
	FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Omsetningskonesjonær skal sende forvalter av Energifondet terminvise oppgaver. Hver termin omfatter to kalender måneder. 1. termin omfatter januar og februar,
	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§17. Samordning av driftsstanser	Konesjonær skal utarbeide langsiktige planer for effektiv gjennomføring av driftsstanser i egne anlegg i regional- og tilknyttede produksjonsenheter. Planene for driftsstanser som kan påvirke andre konesjonærer, skal forelegges systemansvarlig i rimelig tid før planlagt driftsstans.
	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energitredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærenes oppgaver	Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen, herunder av eget tiltak orientere om forhold som kan påvirke utviklingen av egne og øvrige konesjonærers anlegg.
			§ 9 Ansvar for lokal energitredning	Områdekonesjonær skal utarbeide lokale energitredninger og holde møter, jf. § 10 og § 11.
	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leveringskapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes.
			§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Nettselskap skal registrere kortvarige og langvarige avbrud i eget nett. Berørt konesjonær skal innen 1. mars rapportere data etter første ledd for foregående år. Data skal rapporteres etter de krav Norges vassdrags- og energidirektorat setter. (Ytterligere detaljert i §2A-6)
			§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet for innrapporterte data i ti

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
				år.
			§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Nettselskap skal lagre data fra registreringene i henhold til første og annet ledd i ti år
	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 6-6. Meldeplikt	Den som vil bygge, bygge om, endre eller utvide anlegg som nevnt i § 6-3, skal før arbeidet settes i gang melde fra til departementet for å få fastsatt de sikringstiltak som skal gjøres ved anlegget. Meldingen skal være vedlagt de planer, beskrivelser, tegninger og kart som er nødvendige for at vedtak kan treffes.
	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Ingen må iverksette vassdragstiltak uten konsesjon fra vassdragsmyndighetene.
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen
			§ 4-3 Betaling av gebyr	§ 4-3: Ved registrering av pantsettelser, skal det betales et gebyr til Oljedirektoratet på 10 ganger rettsgebyret.
	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	§ 13 annet ledd: Departementet kan etter søknad gjøre unntak fra arbeidsforpliktelsen
			§ 14 Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse	§ 14: Forlengelse av utvinningstillatelse. Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse etter loven § 3-9 første ledd skal sendes OD
			§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	§ 20 første ledd: Plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED, AID med kopi til OD og Petroleumstilsynet
			§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	§ 23: Rettighetshaver skal søke departementet om produksjonstillatelse, herunder tillatelse til brenning og kaldventilering
			§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	§ 28: Søknaden om tillatelse til anlegg og drift av innretninger sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.
			§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse	Søknad om undersøkelsestillatelse etter loven § 2-1 sendes Oljedirektoratet
			§ 30 første ledd: Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser	§ 30 første ledd: Rettighetshaver skal senest fem uker før traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser påbegynnes sende div opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirekto-

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
				ratet og Forsvarsdep.
			§ 40 Betaling av arealavgift	§ 40: Arealavgift betales forskuddsvis for hvert kalenderår. Avgiften innbetales til staten ved Oljedirektoratet.
			§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	§ 47: En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år
			§ 50 første ledd: Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten	§ 50 første ledd: Så snart planer og budsjett for virksomhet som omhandlet i loven kap 3 og 4 er fastlagt for påfølgende år, skal kopier av disse sendes dep og Oljedir til orientering.
			§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	§ 50a: Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen skal sendes departementet og Oljedirektoratet.
			§ 55 Oppbevaringsplikt	§ 55: Rettighetshaver skal oppbevare materiale og opplysninger som er nødvendige for å sikre at departementet kan etterpørve om petroleumsvirksomheten utøves i samsvar med regelverket så lenge de gir nødvendig informasjon om petroleumsvirksomheten.
			§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	§ 57: Styringssystemet skal dokumenteres for å sikre at gjeldende myndighetskrav etterleves.
			§ 6 syvende ledd: Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten	§ 6 syvende ledd: når den enkelte aktiviteten i medhold av en undersøkelsestillatelse er fullført, skal rettighetshaver sende data, registreringer og resultater fra aktiviteten til OD
			§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	§ 64 tredje ledd: Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.
			§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse sendes departementet med kopi til OD.
			§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	§ 9: For behandlingen av hver søknad om utvinningstillatelse skal det betales et gebyr på 100000 som innbetales til staten ved Oljedirektoratet.
			§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass	§ 19 første ledd: Rettighetshaver skal innen 30 dager etter utløpet av hvert kvartal gi departementet opplysninger om rettighetshavers for-

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
				pliktelser til levering av rik- og tørrgass fra norsk kontinentalsokkel
	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	§ 23: Rettighetshaveren skal sende inn prøver og preparater mv. fra den enkelte brønnen/brønnbanen til Oljedirektoratet
			§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres	§ 4, nummer 2: Følgende opplysninger skal sendes (ukentlig mens undersøkelsene pågår) inn til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet
			§ 8 annet ledd: Søknad om tillatelse til leteboring	§ 8 annet ledd: Oljedir gir tillatelse til leteboring. Slik tillatelse må være gitt for den enkelte brønn eller brønnbane før igangsettelse av boreaktivitet. Tillatelsen vil gis på grunnlag av registreringssøknad og boreprogram og forutsetter at øvrige tillatelser og samtykker som kreves av andre myndigheter er gitt.
			§ 8 fjerde ledd: Søknad om registrering av brønner.	§ 8 fjerde ledd: Rettighetshaveren skal innhente registreringsnummer og brønn-/brønnbanebetegnelse fra oljedir for hver enkelt brønn eller brønnbane før igangsetting av boreaktivitet. Registreringssøknad på eget skjema sendes inn senest to uker før beregnet borestart.
	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	§ 28: Etter at plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst og plan for anlegg og drift av innretning og for utnyttelse av petroleum er godkjent og før målesystemet tas i bruk, skal operatøren ha følgende dokumenter tilgjengelig
			§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	§ 29 første ledd: Det skal kunne dokumenteres av kvaliteten på målinger er som nevnt i denne forskriften og at det er samsvar mellom rapporterte og målte kvanta.
			§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	§ 31: Beskrivelse av fremgangsmåte ved kalibrering og kontroll, samt oversikt av resultater der måleavvik før og etter kalibrering fremgår, skal dokumenteres.
			§ 31 første ledd: tilgjengelig kalibreringsdokumentasjon	§ 31: Kalibreringsdokumenter skal være tilgjengelig for verifikasjon på bruksstedet

Regelområde	ID	Lover/forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse
			§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	§ 6: Organisasjon og kompetanse. Funksjons- og ansvarsområde for personell som har tilsyn med eller utfører oppgaver vedrørende målesystemet skal dokumenteres i rettighetshaverens organisasjonsplan
			§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets totalusikkerhet	§ 8 første ledd: Målesystemets totalusikkerhet skal kunne dokumenteres av rettighetshaver.
	LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrol.	§ 10-12 Samtykke til overdrag	§ 10-12: Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av departementet. Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemmende innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.
Mangler	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§3-1 Utarbeidelse og oversendelse av prosjektbeskrivelse	Når planlegging av nybygging eller fornyelse settes i gang, skal det utarbeides en prosjektbeskrivelse som sendes til NVE.
			§3-2 Utarbeidels eog innsending av funksjonsbeskrivelse	Funksjonsbeskrivelsen skal utarbeides ved oppstart av planlegging eller revurdering, jf. § 7-3 og sendes til NVE.
			§5-2 innsending av sluttrapport	Det skal utarbeides en sluttrapport som sendes NVE.
			§5-2 Søknad om godkjenning av program for utførelse av det tekniske kontrollarbeidet	

Kilde: Oxford Research

12.3. Praktiske avgrensninger av informasjonskrav som ikke inngår i kartleggingen

Tabell 12-3 Praktiske avgrensninger av informasjonskrav som ikke inngår i kartleggingen

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
Energilovgivning	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§2-1 jf. § 3-2. Søknad om anleggskonsesjon for elektriske anlegg	Søknad om konsesjon	Måles i annen lov/forskrift	Måles på lov-2000-11-24-82 / Vannressursloven §8, jf. §23 da søknad om konsesjon sendes samlet for alle konsesjoner. / AE Produksjon
			§ 4-3. Søknad om omsetningskonsesjon	Søknad skal sendes Norges vassdrags- og energidirektorat	Måles ikke (marginale kostnader)	I underkant av 20 søknader. kilde: NVE
			§4-4...Konsesjonæren skal på eget tiltak informere kundene om tariffen og vilkår for bruk av nettet.	f) Informasjon til kunder Konsesjonæren skal på eget tiltak informere kundene om tariffen og vilkår for bruk av nettet.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på for-1999-03-11-302 / kontrollforskriften §13-5
			§ 5A-3. Leveringskvalitet. Den som leverer elektrisk energi plikter å informere tilknyttede aktører om hvilken leveringskvalitet som kan påregnes.	Den som leverer elektrisk energi plikter å informere tilknyttede aktører om hvilken leveringskvalitet som kan påregnes.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på for-2004-11-30-1557 / Forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet
			§ 6-6. Betaling av årlig gebyr...Til dekning av Norges vassdrags- og energidirektorats utgifter til arbeidet med kraftforsyningsberedskap innkreves et årlig gebyr.	innkreves et årlig gebyr. Gebyret fastsettes for det enkelte kraftselskap på grunnlag av installert ytelse i kraftverk, transformatorstasjoner og nettstasjoner pr. 1. januar det år gebyret beregnes for.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§3-3, Søknad om områdekonsesjon		Måles ikke (marginale kostnader)	Mottar ingen eller svært få søknader p.t. De fleste konsesjonene er gitt for flere år siden. Kilde: NVE
	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nett-	§ 7-5. Fordeling av årlig inntektsramme for eget nett på	Nettselskapet plikter å se til at fordelingen av årlig inntekts-	Måles i annen lov/forskrift	Måles på IK nr. 1 da dette er en del av den økonomiske og teknis-

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
		virksomhet	nettnivåer ...Nettselskapet skal kunne dokumentere fordelingen.	ramme for eget nett på sentral-, regional- og distribusjonsnett skjer etter objektive og ikke-diskriminerende kriterier. Nettselskapet skal kunne dokumentere fordelingen.		ke rapporten.
			§ 8-6. Håndtering av mer- eller mindreinntekt ...Nettselskapet skal rapportere særskilt merinntekt og mindreinntekt som oppstår i forbindelse med KILE.	Nettselskapet skal rapportere særskilt merinntekt og mindreinntekt som oppstår i forbindelse med KILE.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på IK nr. 1 da dette er en del av den økonomiske og tekniske rapporten.
			§ 10-2. Overdragelse av nettanlegg...Dersom kjøper eller selger ved overdragelse av eksisterende nettanlegg blir enige om en endring av årlig inntektsramme for eget nett, skal NVE orienteres skriftlig om de økonomiske konsekvenser	Dersom kjøper eller selger ved overdragelse av eksisterende nettanlegg blir enige om en endring av årlig inntektsramme for eget nett, skal Norges vassdrags- og energidirektorat orienteres skriftlig om de økonomiske konsekvenser	Måles ikke (marginale kostnader)	Skjer svært sjeldent. Kilde: Tor erik Grammeltvedt / Energi og markedsføringsavd. NVE
			§ 10-4. Oppkjøp og sammenslåing ...Ved oppkjøp eller sammenslåing skal NVE informeres skriftlig om konsekvensene for inngangsverdiene og de årlige inntektsrammene av både kjøper og selger	Ved oppkjøp eller sammenslåing skal NVE informeres skriftlig om konsekvensene for inngangsverdiene og de årlige inntektsrammene av både kjøper og selger	Måles i annen lov/forskrift	Skjer svært sjeldent. Kilde: Energi og markedsføringsavd. NVE
			§ 15-5 Anmelding om volum utkoblbart forbruk	Nettselskap i distribusjons- og regionalnettene skal anmelde samlet volum utkoblbart forbruk til overliggende nett gruppert etter utkoblingskategori.	Måles ikke (marginale kostnader)	Statnett har inngått avtaler med enkelte nettselskaper om anmelding av utkoblbart forbruk. Dvs at Statnett kan gi beskjed til nettselskapene i den aktuelle regionen om utkobling. Nettselskapene må da gi beskjed til sine kunder igjen som har inngått en avtale om utkobling. Hvor ofte dette skjer i hver region er svært forskjellig. Bl.a er det avhengig av

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
						om det er nok vann i magasinene, eks fra Bergen i 2002. Andre ganger gjelder utkobling re- prasjoner på nettet. Det betyr at det blir svært vanskelig å skulle måle dette IK. fordi det ikke er noen forutsigbarhet i hvor utkoblingene skjer og hvor ofte. Kvalitetssikret av Statnett
			§ 15-8. Prøveutkobling ..årlig for å teste at utkobling fungerer...Nettselskapene skal gjøre det kjent for den enkelte kunde at det vil bli foretatt prøveutkoblinger i overensstemmelse med kontraktsfestet varslingstid.	Nettselskapene skal gjøre det kjent for den enkelte kunde at det vil bli foretatt prøveutkoblinger i overensstemmelse med kontraktsfestet varslingstid.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	Det foreligger ingen samlet statistikk over antall prøveutkoblinger per nettselskaper over antall prøveutkoblinger pr år
	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 6-2. Oppbevaring av protokoll	Det skal føres protokoll over idriftsettelsen, basert på program og loggførte aktiviteter. NVE kan kreve protokollen fremlagt	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 7-3 Godkjenning av revurdering fra NVE	revurderingen skal dokumenteres og forelegges NVE med de opplysninger og forutsetninger som er nødvendig for NVEs kontroll og godkjenning	Måles ikke (ikke ønskelig/mulig)	Har ikke vært mulig å få tak i populasjon.
	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§ 7. Foreleggelse av oversikt over anleggsdelenes maksimale overføringsgrenser.	Konsesjonær i regional- og sentralnettet skal utarbeide oversikt over anleggsdelenes maksimale overføringsgrenser. Oversikten skal forelegges systemansvarlig for vedtak.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen separate oversikter over dette. Noe inngår under §14, som avgrenses - marginalt
			§ 8. Konsesjonær skal for hvert elspotområde rapportere til systemansvarlig egen produksjonsplan	Konsesjonær skal for hvert elspotområde, daglig innen kl. 19.00 om ikke annet fastsettes av systemansvarlig, rapportere til systemansvarlig egen produksjonsplan med tilhørende reguler-	Måles ikke (marginale kostnader)	Å sende daglige rapporter til systemansvarlig blir definert som marginalt. Det er en liten del av selve prosessen med å beregne daglige rapporteringer. Å beregne elspotområde er en del av den

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				styrke og roterende reserve (for stasjon-/stasjonsgruppe) på timebasis for neste døgn.		daglige driften
			§ 12. Konesjonær skal utarbeide plan for effektiv gjenoppretting av normal drift av egne anlegg...	Konesjonær skal utarbeide plan for effektiv gjenoppretting av normal drift av egne anlegg... Planen skal forelegges systemansvarlig for vedtak.	Måles i annen lov/forskrift	Ingen nye planer i 2006. Kilde: Statnett
			§ 13. Konesjonær skal utarbeide planer for å håndtere tvangsmessig utkobling	Konesjonær skal utarbeide planer for å håndtere tvangsmessig utkobling av forbruk. Planene skal forelegges systemansvarlig for vedtak.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen planer mottatt. Kilde: Statnett
			§ 14. Konesjonær skal informere systemansvarlig om planer for nye anlegg	Konesjonær skal informere systemansvarlig om planer for nye anlegg eller endring av egne anlegg som kan påvirke driften og utnyttelsen av regional- og sentralnettet	Måles ikke (marginale kostnader)	Mottatt ca. 50 stk. Kilde: Statnett / pr. mail 240907
			§ 15. Konesjonær skal varsle systemansvarlig om driftssituasjoner hvor fastlagt grense ikke kan overholdes.	Konesjonær skal varsle systemansvarlig om driftssituasjoner hvor fastlagt grense ikke kan overholdes.	Måles ikke (marginale kostnader)	Skjer svært sjeldent. Ifølge ett selskap skjedde dette maks 2 ganger pr. år.
			§ 22. Feilanalyse og statistikk	Konesjonær skal rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i eget regional- og sentralnett, og i produksjonsheter tilknyttet dette.	Måles i annen lov/forskrift	måles i FOR-2004-11-30-1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet. § 2A-1 Rapportering av leveringspålittighet til NVE.
	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 7. Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærer skal informere utredningsansvarlig om meldinger og søknader om anleggs- og fjernvarmekonesjon som er oversendt NVE	Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærer skal informere utredningsansvarlig om meldinger og søknader om anleggs- og fjernvarmekonesjon som er oversendt Norges vassdrags- og energidirektorat til behandling.	Måles ikke (annen årsak)	
			§ 7. Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærer...kan pålegges å oversende NVE spesifiserte anleggs- og kom-	Anleggs-, område- og fjernvarmekonesjonærer kan pålegges å oversende Norges vassdrags- og energidirektorat spesifiserte	Måles i annen lov/forskrift	Måles under for-1999-03-11-302 / Kontrollforskriften, da dette er opplysninger som inngår i den økonomiske og tekniske rappor-

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			ponentdata	anleggs- og komponentdata.		ten.
			§ 7. Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer..Anleggskonsesjonærer skal varsle NVE og utredningsansvarlig, om alle endringer i tekniske data for anlegg med anleggskonsesjon	Anleggskonsesjonærer skal varsle Norges vassdrags- og energidirektorat og utredningsansvarlig, om alle endringer i tekniske data for anlegg med anleggskonsesjon	Måles i annen lov/forskrift	Måles under for-1999-03-11-302 / Kontrollforskriften, da dette er opplysninger som inngår i den økonomiske og tekniske rapporten.
	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-2. Nettselskap skal registrere kortvarige over- og underspenninger	Nettselskap skal til enhver tid registrere kortvarige over- og underspenninger ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg.	Måles ikke (marginale kostnader)	Registreringen skjer automatisk / maskinelt. Det er ikke forbundet noen administrative kostnader til dette. Alt lagres automatisk inn på databasen.
			§ 2A-2. Nettselskap skal til enhver tid registrere spenningsprang større enn 3%	Nettselskap skal til enhver tid registrere spenningsprang større enn 3% ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg	Måles ikke (marginale kostnader)	Registreringen skjer automatisk / maskinelt. Det er ikke forbundet noen administrative kostnader til dette. Alt lagres automatisk inn på databasen
			§ 2A-4. Rapportering av korrespondanse mellom ansvarlig og berørt konsesjonær	Berørt konsesjonær skal årlig rapportere til NVE den korrespondansen de har hatt med ansvarlig konsesjonær.	Måles i annen lov/forskrift	hendelser som skal rapporteres skjer 10 - 15 ganger i året. Disse hendelsene er en del av Fasitrapporten, jf. §2A-1.
			§ 4-2. Nettselskap skal på forespørsel informere om leveringspålitelighet og spenningskvalitet i egne anlegg	Nettselskap skal på forespørsel fra nettkunder informere om leveringspålitelighet og spenningskvalitet: a.....h (-f 2007), SAMT regulering av leveringskvalitet SAMT nivå av langsomme spenningsvariasjoner	Måles ikke (ikke ønskelig/mulig)	Gjennom kvalitative intervjuer blir det oppgitt at det ikke registreres antall hendelser fra kunder om leveringskvalitet. Det er også store variasjoner i fht størrelsen på nettselskapetne og antall henvendelser. Se detaljer i databasen om dette informasjonskravet.
	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 5-5. Melding om pris	Fjernvarmekonsesjonær skal gi melding til konsesjonsmyndigheten om priser og andre leveringsvilkår og endringer i disse fra konsesjonspliktige anlegg.	Måles ikke (marginale kostnader)	NVE, ikke motatt melding om pris i 2006
	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§58 Gebyr	NVE kan kreve inn gebyr til dekning av kostnader ved NVEs tilsyn, kontroll og godkjenning	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	Vi har ikke mottatt populasjoner fra NVE etter gjentatte purringer, sep 2007

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			§41 Søknad om tillatelse til nedleggelse av vassdragsanlegg	Hvis nedleggelsen kan føre til påtakelig skade eller ulempe for almenne intr. kreves konsesjon etter §8	Måles ikke (marginale kostnader)	Måles på IK Søknad om nedleggelse av vassdragsanlegg da dette gjøres i samme prosess. Kilde: AE.ingen søknader om nedleggelse av vassdrag i 2006. Kilde: NVE
			§12,3 melding om gjenoppretting av vassdrag	Når et vassdrag tar seg nytt løp, skal gjenoppretting meldes til vassdragsmyndigheten.	Måles ikke (marginale kostnader)	Dette skjer svært sjeldent. Kilde: AE
			§ 41, 1 Underretning om nedleggelse av vassdragsanlegg	Før en nedlegging skal eieren gi alle interesserte underretning god tid i forveien.	Måles ikke (ikke ønskelig/mulig)	Måles på IK Søknad om nedleggelse av vassdragsanlegg da dette gjøres i samme prosess. Kilde: IAE.ingen søknader om nedleggelse av vassdrag i 2006. Kilde: NVE
			Melding til vassdragsmyndigheter ved grunnvannsboring	§ 46. (grunnvannsboring) Etter fullført boring skal vedkommende snarest og senest innen 3 måneder sende melding om boringen til vassdragsmyndigheten.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på for-1996-11-19-1066 / Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring og grunnvannsundersøkelser, §5.
			Rapport fra grunnvannsundersøkelse, sende melding	§46....Den som utfører grunnvannsundersøkelse og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder etter avgivelse av rapporten sende inn melding om dette til vassdragsmyndigheten.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på for-1996-11-19-1066 / Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring og grunnvannsundersøkelser, §5.
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 22 Rettighetshaver skal sende utredningsprogram på høring	§ 22 fjerde ledd: Rettighetshaver skal sende forslaget til utredningsprogram til uttalelse til berørte myndigheter og interesseorganisasjoner.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i § 20.
			§ 46 Informering om bore- og brønnaktivitet	§ 46: Oljedirektoratet skal underrettes om bore- og brønnaktivitet.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i opplysningspliktforskriften
			§ 51 Informasjon om forsk-	§ 51: Rettighetshaver skal på forespørsel fra departementet gi	Måles ikke (annen årsak)	Sovende.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			nings- og utviklingsprosjekt	informasjon om planlagte, pågående eller avsluttede forsknings- og utviklingsprosjekt som har relevans for petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel.		
			§ 79a Varsling ved div hendelser	§ 79a: Hendelser og andre forhold som medfører nedstengning, reduksjon av utvinning.. skal omgående varsles OD	Måles i annen lov/forskrift	Måles i Aktivitetsforskriften
			§ 86 Søknad om dispensasjon	§ 86: Departementet kan i særlige tilfeller dispensere fra bestemmelser fastsatt i eller gitt i medhold av denne forskriften.	Måles ikke (ikke ønskelig/mulig)	Så generell forskriftsbeskrivelse at det har vært umulig å få kartlagt kravet i intervjuene.
	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 22 Daglig rapportering av bore- og brønnaktivitet	Rettighetshaveren skal daglig rapportere bore- og brønnaktiviteter i ODs database CDRS	Måles i annen lov/forskrift	måles i opplysningspliktforskriften § 17
			§ 24 Sluttrapportering av geofaglige og reservoartekniske brønndata	§ 24: Rettighetshaveren skal sende inn avsluttende geofaglig og reservoarteknisk rapport for hver brønn/brønnbane til Oljedi- rektoratet	Måles ikke (marginale kostnader)	
Mangler regelverksområde	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§4-4.. Konsesjonæren plikter på forespørsel å gi kunder informasjon om beregning av tariffen og vilkår som er aktuelle for kunden.	f) Informasjon til kunder Konsesjonæren plikter på forespørsel å gi kunder informasjon om beregning av tariffen og vilkår som er aktuelle for kunden.	Måles ikke (annen årsak)	Måling antakelig upraktisk. Variere med antall forespørsler fra kundene. Avhengig av kundens initiativ og omfang av f.eks. nytilknytning ved byggeaktivitet. Vanskelig å finne noen som er representative og vanskelig å finne tall på dette. Kilde: OED
			§ 4-5. Måling, avregning og fakturering (bidrar til at sluttbruker bevisstgjøres sitt forbruk)	Fakturering gjennomføres på en måte som bidrar til at sluttbruker bevisstgjøres sitt forbruk av elektrisk energi.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i forskrift om måling og avregning, jf. §6-2. Kilde: OED
			§ 6-7. Dokumentasjon av interkontroll	Det må kunne dokumenteres at slike tiltak er etablert og følges.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på de generelle reglene om interkontroll. Se Beredskapsforskriften FOR-2002-12-16-1606
	FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved	§5 - Melding om fullført boring etter vann i løsmasser	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og	Måles ikke (marginale kostnader)	Over 95% av meldingene som kommer inne gjelder boring etter

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
		brønnboring m.v.		senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.		vann i fjell. Kilde: NGU / pr. tlf. 220807
			§5 - Melding om andre grunnvannsundersøkelser hvor det er utarbeidet rapport	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.	Måles ikke (marginale kostnader)	Over 95% av meldingene som kommer inne gjelder boring etter vann i fjell. Kilde: NGU / pr. tlf. 220807
	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 1-3 Føring og oppbevaring av data	§ 1-3: Registerfører skal føre dagbok ved at det hver dag tas utskrift på papir over samtlige av dagens registreringer. Papirutskriften av dagboken skal oppbevares samlet i en egen perm.	Måles ikke (annen årsak)	Dette er noe OD gjør som registerfører. Plikten ligger med andre ord ikke på virksomhetene.
	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 5 Betaling av gebyrer	§ 5 første ledd: For undersøkelsestillatelsen skal det forskuddsvis betales et gebyr til staten ved Oljedirektoratet på kr 60 000 pr kalenderår. § 5 tredje ledd: for hver seismiske undersøkelse skal det betales et gebyr til staten ved Oljedirektoratet på kr 30 000.	Måles ikke (annen årsak)	Gebyr for seismiske undersøkelser innført fra og med 2007. Dette gebyret måles derfor ikke.
			§ 16 første ledd: Innsending av info ved påvist petroleum	§ 16 første ledd: Når en petroleumforekomst er påvist gjennom boring, skal rettighetshaver sende Oljedirektoratet info om	Måles ikke (marginale kostnader)	6 stk, mail 21/6-07

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				planer for nærmere undersøkelser og resultater fra utførte undersøkelser av forekomsten.		
			§ 16 annet ledd: Skriftlig vurdering av petroleumsforekomsten	§ 16 annet ledd: En vurdering av petroleumsforekomsten skal skriftlig fremlegges for Oljedirektoratet innen seks uker etter at forekomsten er påvist.	Måles ikke (marginale kostnader)	6 stk , mail 21/6-07
			§ 22b Søknad om fritak fra kravet om konsekvensutredning.	§ 22b: Dep kan etter søknad fra rettighetshaver gi fritak fra kravet om konsekvensutredning dersom utbyggingen ikke vil medføre utvinning av olje og naturgass i kommersiell hensikt der utvunnet mengde overstiger 4000 fat per dag for olje og naturgass per dag for gas, og den ellers ikke antas å ha vesentlige næringsmessige eller miljømeige virkninger.	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 30a Innhentning av samtykke til oppstart og videreføring	§ 30a: Før rettighetshaver kan utøve petroleumsvirksomhet som nevnt i punkt a) til c), kreves samtykke til oppstart eller videreføring fra Olje- og energidep, eller den det bemyndiger.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen i 2006.
			§ 32 Søknad om fratrukk av kostnader ved anlegg og drift av rørledning	§ 32 annet ledd: Kostnader ved anlegg og drift av rørledning fra den enkelte utvinningsinnretning til utvinningsområdets avskjningspunkt, skal etter søknad fra rettighetshaver trekkes fra ved beregningen av produksjonsavgiften dersom departementet på grunn av transportavstanden og forholdene for øvrig finner det rimelig.	Måles ikke (annen årsak)	Ikke aktuell - produksjonsavgiften er opphørt. Kilde: mail 21/6-07
			§ 33 Betaling av produksjonsavgift	§ 33: Produksjonsavgift for halvåret 1. januar til 30. juni skal	Måles ikke (annen årsak)	Ikke aktuell - produksjonsavgiften er opphørt. Kilde: mail 21/6-07

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				betales innen 1. oktober. Produksjonsavgift for halvåret 1. juli til 31. desember skal betales innen 1. april påfølgende år. Produksjonsavgift betales til staten ved Oljedirektoratet.		
			§ 50 annet ledd: Fremstilling av årsberetning og regnskapsdata	§ 50 annet ledd: Rettighetshaver plikter å stille til årdighet for dep og Oljedir årsberetning og regnskapsdata vedrørende virksomheten.	Måles i annen lov/forskrift	
			§6 første ledd: Meddelelse av opplysninger i forbindelse med undersøkelser	§6...Rettighetshaver skal senest fem uker før aktiviteten etter en undersøkelsestillatelse påbegynnes sende opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Forsvarsdepartementet	Måles i annen lov/forskrift	For-2001-06-18-749 §4
			§6 fjerde ledd: Innsending av kunngjøring, "etterretninger for sjøfarende"	§6 fjerde ledd: rettighetshaver skal sende til kunngjøring i «Etterretninger for sjøfarende» opplysninger om nøyaktig tid og sted for aktiviteten, undersøkelsesfartøyets navn og fart, samt lengde på eventuell seismisk kabel	Måles ikke (annen årsak)	Dette er en plikt som påligger rettighetshaverne, men foretas og bekostes av OD. Inngår i undersøkelsesgebyret.
			§ 6 femte ledd: Ukentlig innsending av opplysninger	§ 6 femte ledd: Mens aktiviteten etter en undersøkelsestillatelse pågår, skal rettighetshaver ukentlig sende opplysninger til Oljedirektoratet og andre norske myndigheter som fastsettes i den enkelte undersøkelsestillatelse, om tid, sted for og arten av aktiviteten, undersøkelsesfartøyets bevegelser og anløp av norsk indre farvann	Måles i annen lov/forskrift	For-2001-06-18-749 §4
			§ 6 sjette ledd: Ny melding om varighet for aktiviteten	§ 6, sjette ledd: Dersom aktiviteten ikke avsluttes til oppgitt tidspunkt, skal rettighetshaver	Måles ikke (marginale kostnader)	4 endringsmeldinger i 2006.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				sende ny melding om varighet for aktiviteten til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Forsvarsdepartementet		
			§ 17 Melding om ikke igangsatt utvinning	§ 17: Rettighetshaver skal skriftlig underrette departementet senest to år etter at siste letebrønn ble boret dersom rettighetshaver ikke finne rå kunne igangsette utvinning fra en petroleumsforekomst.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 18 Søknad om prøveutvinning	§ 18: Søknaden sendes dep, med kopi til OD	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§19 annet ledd: Opplysninger om vilkår i enkeltavtaler	§ 19 annet ledd: Departementet kan i særlige tilfeller bestemme at rettighetshaver skal gi opplysninger om vilkår i enkeltavtaler	Måles ikke (målt tidligere)	
			§ 20 tredje ledd: Avgi opplysninger om finansiering	Departementet kan kreve at den enkelte rettighetshaver gir opplysning om hvordan rettighetshaver vil finansiere sin del av utbyggingen	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 20 femte ledd: Melding om endringer i planen	§ 20 femte ledd: Ved vesentlige endringer i eller avvik fra planen skal det gis melding til departementet. Departementet kan kreve fremlagt ny eller endret plan	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 26 Dokumentasjon av produsert og solgt kvantum	§ 26: Dersom det påvises at produsert eller solgt kvantum ikke er korrekt beregnet, skal rettighetshaver foreta undersøkelser og legge frem dokumentasjon som gir grunnlag for å fastsette rett kvantum	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen.
			§ 29 Søknad om fritak fra kravet om konsekvensutredning	§ 29 femte ledd: Departementet kan etter søknad fra rettighetshaver gi fritak fra kravet om konsekvensutredning dersom prosjektet ikke gjelder transport	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen søknader i 2006.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				av petroleum i rørledninger med en diameter på mer enn 800 mm og en lengde på mer enn 40 km....		
			§ 35 Dokumentasjon til avgiftsoppgjøret	§ 35: Ved innsending av avgiftsoppgjør for en avgiftsperiode, skal det klart framgå hvordan produksjonsavgiften er beregnet. Alle inntekter og kostnader skal legitimeres med kopi av fakturaer eller ved klare referanser til operatørens regnskap.	Måles ikke (annen årsak)	Ikke aktuell - produksjonsavgiften er opphørt. Kilde: mail 21/6-07
			§ 39 sjettede ledd: Søknad om at alminnelige regler for arealavgift skal gjelde	§ 39 sjettede ledd: Departementet kan justere avgiften med minst 10 års mellomrom. Rettighetshaverne kan, etter søknad, med endelig virkning velge at de alminnelige reglene om arealavgift skal gjelde for utvinningstilførselen.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 39 Søknad om reduksjon av arealavgift	§ 39 tredje ledd: Dersom rettighetshaverne i perioden som angitt i loven § 3-9 annet ledd borer en undersøkelsesbrønn gis det, etter søknad, fritak i plikten til å betale arealavgift for området som avgrenser prospektet som bores.	Måles ikke (annen årsak)	Gjelder fra 2007. Kilde: mail 21/6-07
			§ 43 første og fjerde ledd: Utarbeidelse og innsending av avslutningsplan	§ 43 første ledd: Avslutningsplan skal bestå av en disponeringsdel og en konsekvensutredning. § 43 fjerde ledd: Avslutningsplan skal sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen planer i 2006
			§ 43 tredje ledd: Melding om endringer i forhold etter at avslutningsplan er fremlagt	§ 43 tredje ledd: Departementet skal informeres om endringer i faktiske forhold etter at avslutningsplanen er fremlagt	Måles ikke (marginale kostnader)	

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			§ 45 Innsendelse av forslag til utredningsprogram	§ 45 fjerde ledd: Rettighetshaver skal i god tid før fremleggelse av avslutningsplan sende departementet forslag til utredningsprogram.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen i 2006
			§ 48 Innsending av opplysninger om produsert petroleum m.v.	§ 48: Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet opplysninger om produsert volum og sammensetning av petroleum m.v.	Måles i annen lov/forskrift	Ressursforskriften § 27
			§ 49 Opplysninger om salg av petroleum	§ 49: Innen 15 dager etter utløpet av hvert kvartal skal det gis oppgaver til departementet over de kvanta som er avhendet i kvartalet, hvem de er avhendet til, samt de priser som er oppnådd.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i petroleumskatteloven. Ligger under Finans som er Ram-bøll sitt område.
			§ 52 Opplysninger fra områder utenfor norsk kontinentalsokkel skal stilles til rådighet	§ 52: Rettighetshaver til en utvinningstillatelse plikter vederlagsfritt å stille til rådighet for Oljedirektoratet, geologisk og geofysisk materiale fra område utenfor norsk kontinentalsokkel som er kjøpt eller byttet i tilknytning til virksomhet etter utvinningstillatelsen og som Oljedir finner har betydning for forståelsen av geologien på eller innenfor norsk kontinentalsokkel	Måles ikke (marginale kostnader)	2 ganger i 2006. Kilde: mail 21/6-07
			§ 54 Dep eller OD kan kreve overføring av dataprogrammer og dokumentasjon	§ 54: Materiale og opplysninger som departementet og Oljedir kan kreve overlevert etter loven § 10-4 og bestemmelser i denne forskrift, omfatter også de dataprogrammer som er nyttet for behandling av disse, samt nødvendig dokumentasjon i denne forbindelse	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 55 annet ledd: Innsending av oversikt over materia-	§ 55 annet ledd: Dersom operatøren ønsker å tilintetgjøre mate-	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen, Kilde: mail 21/6-07

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			le/opplysninger før tilintetgjøring	riale eller opplysninger som kan ha betydning for ressursforvaltningen, skal Oljedirektoratet ha tilsendt en oversikt over dette før tilintetgjøring og kan innen rimelig tid etter at oversikten er mottatt, pålegge vederlagsfri overlevering eller videre oppbevaring.		
			§ 61 Innstilling til eier	§ 61: Operatøren skal fremlegge en innstilling til eier om hva som skal anses som fysisk tilgjengelig kapasitet.	Måles ikke (annen årsak)	Berører ikke de kommersielle aktørene i oljebransjen
			§ 64 fjerde ledd: Godkjenning av regler for markeds plass	§ 64 fjerde ledd: Operatøren skal utarbeide regler for markeds plassen som skal godkjennes av departementet.	Måles ikke (marginale kostnader)	Foreligger en generell godkjenning
			§ 65 Fremlegging av avtale for godkjenning	§ 65 Den enkelte avtale om bruk av kapasitet i oppstrøms gassrørledningsnett inngått med naturgassforetak og kvalifiserte kunder kan dep kreve fremlagt for godkjenning	Måles ikke (annen årsak)	Departementet har godkjent en standard avtale som brukes i forhold til alle kunder. Det skjer ingen individuelle avtaleforhandlinger eller godkjennelser.
			§ 66 Gjøre tilgjengelige opplysninger om ledig kapasitet	§ 66: Operatøren skal gjøre tilgjengelig opplysninger om ledig kapasitet i oppstrøms gassrørledningsnett samt om kapasitet som nevnt i § 64 tredje ledd til naturgassforetak og kvalifiserte kunder som ber om slike opplysninger	Måles ikke (annen årsak)	Opplysninger om ledig kapasitet fremgår av den web basert opplysningstjenesten gasvia-gassled@com. Alle kvalifiserte skipere har tilgang til tjenesten.
			§ 71 Innsendelse av plan over lokalisering og organisering	§ 71: Dep kan kreve at rettighetshaver etter tildeling av en tillatelse skal sende departementet en plan over hvordan virksomheten på landterritoriet eller sjøgrunn undergitt privat eiendomsrett ønskes lokalisert og organisert	Måles ikke (marginale kostnader)	Ikke benyttet i 2006
			§ 73 Underrettelse om gjeldende forsikringsavtaler	§ 73: Rettighetshaver skal ved utgangen av hvert kalenderår	Måles ikke (marginale kostnader)	1 melding i 2006

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				underrette departementet om gjeldende forsikringsavtaler med angivelse av hovedvilkår.		
			§ 77 Gjøre opplysninger offentlig tilgjengelige	§ 77 Rettighetshaver plikter, gjennom operatøren, i størst mulig utstrekning å gjøre offentlig tilgjengelig opplysninger om petroleumsvirksomhet.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	13-5...Uenighet mellom nettselskap og nettkunde	Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde om tariff og andre overføringsvilkår, plikter nettselskapet å informere kunden om at Norges vassdrags- og energidirektorat er kontrollmyndighet	Måles i annen lov/forskrift	FOR-2004-11-30-1557 §2-6
			§ 17-6. Tariffer ved oppkjøp og sammenslåing ..Opprettholdes ulike tariffer etter oppkjøp eller sammenslåing, skal NVE underrettes om dette.	Opprettholdes ulike tariffer etter oppkjøp eller sammenslåing, skal NVE underrettes om dette.	Måles ikke (annen årsak)	
	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 7-4. Oppbevaring av program for prøving av stenge- og tappeorganer	Det skal lages et program for prøving av stenge- og tappeorganer. NVE kan kreve programmet og resultatene fra utført prøving fremlagt.	Måles ikke (ikke ønskelig/mulig)	Har ikke vært mulig å få tak i populasjon.
			§ 9-1. Nedlegging	Nedlegging av vassdragsanlegg kan først skje etter tillatelse gitt på grunnlag av søknad om nedlegging i henhold til vannressursloven § 41.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i Vannressursloven
			§3-4, 2 Søknad om planendring	NVE skal godkjenne vesentlige endringer av en allerede godkjent plan. NVE kan behandle saken som en søknad om planendring	Måles ikke (annen årsak)	Lav populasjon, endringer måles som nye søknader om godkjenning av overvåkningsplan i § 2-6
	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 5 syvende ledd: Tilgjengelig info	§ 5 syvende ledd: Rettighetshaver og/eller den som står for driften av fartøyet skal gjøre relevante bestemmelser og data tilgjengelig for den firskerikyndige	Måles ikke (annen årsak)	Går i hovedtrekk på intern praksis, og derfor vanskelig å måle. I tillegg umulig å innhente populasjon.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			§ 4 Sende opplysninger før undersøkelse starter	§ 4 nummer 1: Særskilte opplysninger i forbindelse med undersøkelsesaktivitet skal sendes inn til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet senest fem uker før undersøkelsesaktiviteten starter	Måles i annen lov/forskrift	Måles i petroleumsforskriften § 6. Kilde: mail 22/6-07.
			§ 5 Søknad om klarering før seismisk undersøkelse	§ 5 femte ledd: Søknad om klarering av fiskerikyndig person, samt navn på fartøy, tidsrom og arbeidsområde, skal sendes vedkommende regionkontor senest 5 dager før den seismiske undersøkelsen planlegges startet	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 7 Innsendelse av kart	§ 7: Før traséundersøkelser skal det sendes inn kart til OD som viser den planlagte traseen og evt prospektive områder.	Måles ikke (marginale kostnader)	En innsendelse i 2006. Kilde: mail 22/6-07.
			§ 8 første ledd: Innsendelse av hovedplan	§ 8 første ledd: Hovedplan for bore- og brønnaktivitet skal utarbeides og sendes myndighetene samtidig med plan for utbygging og drift (PUD) eller med søknad om fritak for slik plan.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 8 tredje ledd: Tilgjengelig boreprogram	§ 8 tredje ledd: Boreprogrammet skal gjøres direkte tilgjengelig senest ved søknad om registrering av brønner og brønnbaner	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 8 sjettede ledd: Søknad om reklassifisering av brønner	§ 8 sjettede ledd: Ved behov for reklassifisering skal rettighetshaveren i god tid før bruksendring sende søknad til OD som fastsetter ny klassifisering.	Måles ikke (marginale kostnader)	2 reklassifiseringer i 2006. Kilde: mail 22/6-07.
			§ 8 syvende ledd: Innsendelse av formasjonstest.	§ 8 syvende ledd: Informasjon om formasjonstest sendes inn i god tid til Oljedirektoratet, og senest tre døgn før testaktiviteten påbegynnes	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen innsendelser i 2006. Kilde: mail 22/6-07.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			§ 8 åttende ledd: Informasjon om permanent tilbakeplugging	§ 8 åttende ledd: Informasjon om permanent tilbakeplugging sendes Oljedirektoratet og nødvendige logger gjøres direkte tilgjengelig	Måles ikke (marginale kostnader)	2 stk i 2006. Kilde: mail 22/6-07
			§ 8 niende ledd: Melding om endringer	Ved vesentlige endringer i forhold til de planene som lå til grunn ved Oljedirektoratets opprinnelige behandling, skal Oljedirektoratet informeres	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen meldinger i 2006. Kilde: - , mail 22/6-07.
			§ 16 Søknad om navnsetting av funn	§ 16: Et funn eller flere funn samlet, kan etter søknad navnsettes.	Måles ikke (marginale kostnader)	3 søknader i 2006.
			§ 17 Søknad om navnsetting av felt	§ 17: Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet søknad om samtykke til navnsetting av feltet.	Måles ikke (marginale kostnader)	3 søknader. Kilde: - , mail 22/6-07.
			§ 20 Innsendelse av materiale og opplysninger fra undersøkelsesaktivitet	§ 20: Rettighetshaveren skal så snart som mulig, og senest innen 3 mnd etter at den enkelte aktiviteten er fullført, sende følgende materiale og opplysninger fra aktiviteten til OD eller den direktoratet perker ut til å forvalte data.	Måles ikke (marginale kostnader)	OD henter dataene i Petrobank elektronisk. Ligger derfor ingen kostnad på bedriftene knyttet til dette IKet.
			§ 21 Førings og oppbevaring av loggbok	§ 21: Den fiskerikydne personen skal føre loggbok for den tiden vedkommende er om bord i det seismiske fartøyet. Loggboken skal etter endt tokt oppbevares hos rettighetshaveren i 2 år. Loggboken skal være tilgjengelig for OD, og et eksemplar skal sendes til henholdsvis Fiskeridir og Fiskeridir regionkontor i det aktuelle området.	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 22 annet ledd: særskilt rapportering for utvinningsbrønner	§ 22 annet ledd: Rettighetshaver skal rapportere geologiske/reservoartekniske forhold i forbindelse med uforutsette	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen hendelser i 2006. Kilde: - , mail 22/6-07

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				hendelser inntruffet utenom ordinær arbeidstid, skal rapportering skje så snart som mulig den påfølgende ordinære arbeidsdag.		
			§ 25 Tilgjengelig data	§ 25: Alle beskrivelser og analyser av brønndata skal rettighetshaver fortløpende gjøre tilgjengelig for Oljedirektoratet	Måles ikke (marginale kostnader)	Ble ikke etterspurt i 2006. Kilde: - , mail 22/6-07.
			§ 26. Innsendelse av statusrapport	§ 26: En statusrapport som beskriver endringer etter godkjent plan for utbygging og drift eller etter fritak for slik plan og som er av betydning for utvinningen fra feltet, skal sendes OD innen seks uker før planlagt produksjonsstart på feltet	Måles ikke (marginale kostnader)	2 innsendelser i 2006. Kilde: - , mail 22/6-07.
			§ 27 Tilgjengelig info om produksjonsparametre	§ 27: Informasjon om de viktigste produksjonsparametere skal gjøres direkte tilgjengelig for OD på daglig basis	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
			§ 28 Månedlig rapportering av produksjonsdata	§ 28: Volumdata skal rapporteres månedlig	Måles ikke (pop ikke mottatt e 020707)	
	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 18 Søknad om samtykke	§ 18: Rettighetshaver skal innhente samtykke fra Oljedirektoratet før målesystemet tas i bruk.	Måles ikke (marginale kostnader)	Bare 5 søknader. Kilde: - OD.
			§ 21 Tilgjengelige kalibreringsresultater	§ 21: Målesløyfene skal være kalibrert og kalibreringsresultatene skal være tilgjengelig.	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 27 Dokumentasjon av kritiske data	§ 27: Kritiske data skal regelmessig arkiveres.	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 29 Arkiv omfattende dokumentasjon vedrørende målesystemet	§ 29: Det skal etableres og vedlikeholdes et arkiv som skal omfatte dokumentasjon vedrørende målesystemet.	Måles i annen lov/forskrift	
			§ 30 Informering av OD om alle vesentlige endringer	§ 30: Etter at PUD er godkjent skal rettighetshaver informere OD om alle vesentlige endringer som påvirker kvaliteten av fiskale	Måles ikke (marginale kostnader)	Bare 10 rapporteringer. Kilde: - , OD.

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
				målinger eller tall rapportert fra disse.		
			§ 8 annet ledd: Dokumentasjon av målesystemet	§ 8 annet ledd: LNG skal måles og analyseres på utskipningsstedet. Operatøren har ansvar for, og skal kunne dokumentere, at målesystemet er i samsvar med anerkjente normer.	Måles ikke (marginale kostnader)	Foreløpig bare 1 bedrift som er underlagt denne plikten: Statoil - melkøya (ikke i drift i 2006). Kilde: -, mail 20/6-07
			§ 18 første ledd: Innhenting av samtykke ved endringer av målesystem	§ 18 første ledd: Det skal også innhentes samtykke for utføring av større ombygginger eller endring av bruksområde for et målesystem.	Måles ikke (marginale kostnader)	Ingen i 2006. Kilde: -, mail 20/6-07
			§ 33 Søknad om dispensasjon	§ 33: OD kan i særlige tilfeller dispensere fra bestemmelser som er gitt i denne forskriften.	Måles ikke (marginale kostnader)	2 søknader i 2006. Kilde: -, mail 20/6-07
	FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 4. Regnskap. Det skal etableres egne regnskaps- og balansekonti som tydeliggjør fakturering mot og innbetalinger fra slutt kunder i distribusjonsnett, samt overføring av bidrag til Energifondet.	Det skal etableres egne regnskaps- og balansekonti som tydeliggjør fakturering mot og innbetalinger fra slutt kunder i distribusjonsnett, samt overføring av bidrag til Energifondet.	Måles i annen lov/forskrift	Måles i lov om regnskapsføring Rambøll
	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§ 16. Planlagte koblinger skal meldes (fra konsesjonær ??) til systemansvarlig når andre konsesjonærer blir berørt av koblingen	Planlagte koblinger som kan påvirke driften av regional- og sentralnettet skal meldes til systemansvarlig når andre konsesjonærer blir berørt av koblingen.	Måles ikke (annen årsak)	Alle 160 selskaper skal rapportere til systemansvarlig fortløpende. Antall varierer fra år til år og er ukjent for NVE. Kilde: - / OED
	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energitredninger	§ 3. Utredningsansvarliges oppgaver..Utredningsansvarlig skal utarbeide og hvert år offentliggjøre en oppdatert kraftsystemutredning for sitt utredningsområde	Utredningsansvarlig skal utarbeide og hvert år offentliggjøre en oppdatert kraftsystemutredning for sitt utredningsområde. Utredningen skal oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat.	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 3. Utredningsansvarliges oppgaver..NVE kan pålegge utredningsansvarlig å utrede nettmessige konsekvenser av	Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge utredningsansvarlig å utrede nettmessige konsekvenser av spesifiserte	Måles ikke (marginale kostnader)	

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			spesifiserte endringer i energisystemet i utredningsområdet	endringer i energisystemet i utredningsområdet		
			§ 6. Kraftsystemutvalg ..Referat fra møter i kraftsystemutvalget skal oversendes NVE	Referat fra møter i kraftsystemutvalget skal oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat.	Måles ikke (marginale kostnader)	
			§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Selskaper med områdekonsesjon for begrensede industriområder eller lignende, samt fjernvarmekonsesjonærer, skal bidra med opplysninger og innspill til den lokale energiutredningen.	Måles ikke (marginale kostnader)	25 stk til sammen. Kilde: -
			§ 10. Områdekonsesjonærens oppgaver..NVE kan pålegge områdekonsesjonær å utrede nettmessige konsekvenser av spesifiserte endringer i energisystemet innen konsesjonsområdet	Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge områdekonsesjonær å utrede nettmessige konsekvenser av spesifiserte endringer i energisystemet innen konsesjonsområdet	Måles ikke (marginale kostnader)	3 stk i 2006. Kilde: - / OED
	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2-2 Nettkunder skal varsle tilknyttet nettselskap om hendelser i egne anlegg eller utstyr	Nettkunder skal varsle tilknyttet nettselskap om hendelser i egne anlegg eller utstyr uten ugrunnet opphold, dersom det antas at hendelsene vil føre til at nettselskapet får problemer med å kunne oppfylle sin plikt i henhold til denne forskriften	Måles ikke (annen årsak)	Det rapporteres ikke direkte til NVE, men avdekkes under kontrollbesøk. Måling upraktisk. Kilde: - pr. mail 150507 / OED
			§ 2-5. Info til nettkunde ved misnøye med leveringskvalitet.	Nettselskapet skal ved henvendelser der det ikke er en åpenbar årsak, utføre nødvendige målinger og utredninger. Nettselskapet skal så enten 1) sende en faglig vurdering og fremdriftsplan for retting, eller 2) gi beskjed om at feil ligger i kundens anlegg og opplys om plikt til å rette dette opp.	Måles ikke (annen årsak)	Det rapporteres ikke direkte til NVE, men avdekkes under kontrollbesøk. Måling upraktisk. Kilde: - pr. mail 150507 / OED
			§ 2-6. Dersom uenighet bringes til NVE skal nettkunde	Nettselskap skal ved uenighet informere nettkunder om første	Måles ikke (annen årsak)	Det rapporteres ikke direkte til NVE, men avdekkes under kont-

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			informeres om dette.	ledd....(Uenighet om overholdelse av denne forskriften kan bringes inn til NVE for avgjørelse)		rollbesøk. Måling upraktisk. Kilde: - pr. mail 150507 / OED
			§ 2A-8. Avbrudd som medfører utkobling i høyspenningsanlegg, skal rapporteres til NVE	Avbrudd som følge av at feil i lavspenningsanlegg medfører utkobling i høyspenningsanlegg, skal rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat	Måles ikke (annen årsak)	Rapporteres innen 1. mars. Ingen oversikt pr. dd. Kilde: - / OED / pr. mail 150507
	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 3-1. Konesjon på elektriske anlegg	for produksjon, omforming, overføring og fordeling av elektrisk energi med høy spenning, kan ikke bygges eller drives uten konsesjon. Det samme gjelder ombygging eller utvidelse av bestående anlegg.	Måles i annen lov/forskrift	Måles på Lov-2000-11-24-82 / Vannressursloven da alle konsesjonsøknader behandles og søkes om i samme prosess. Kilde: - / AE produksjon
			§ 4-1. (Omsetningskonsesjon)		Måles ikke (marginale kostnader)	Måles på FOR-1990-12-07-959 - se begrunnelse på forskrift.
			§ 5-1. (Konesjon for fjernvarmeanlegg)		Måles i annen lov/forskrift	Kartlegges i FOR-1990-12-07-959
			§ 5-6. (Nedleggelse) Fjernvarmeanlegg som drives i medhold av konsesjon etter loven her må ikke nedlegges uten tillatelse av departementet.	Fjernvarmeanlegg som drives i medhold av konsesjon etter loven her må ikke nedlegges uten tillatelse av departementet. Ved utløpet av konsesjonstiden kan det etter søknad gis fornyet konsesjon etter loven her.	Måles ikke (marginale kostnader)	Har pr. d.d. ikke skjedd. Kilde: - / OED
			§ 7-1. (Kontroll) Enhver plikter å gi departementet de opplysninger av teknisk og økonomisk art som er nødvendige for utøvelse av myndighet etter denne lov.	Enhver plikter å gi departementet de opplysninger av teknisk og økonomisk art som er nødvendige for utøvelse av myndighet etter denne lov.	Måles ikke (annen årsak)	Departementet gjør ikke noe her (TUI, 4.3.07)
			§ 7-2. (Frister m.v.) Sende melding. Snarest mulig og senest tre måneder etter inngåelse av avtale som krever konsesjon etter § 4-2 skal det sendes melding til departementet. Melding skal også gis når noen av partene finner det	Snarest mulig og senest tre måneder etter inngåelse av avtale som krever konsesjon etter § 4-2 skal det sendes melding til departementet. Melding skal også gis når noen av partene finner det	Måles ikke (marginale kostnader)	Lite omfang. Kilde: - / OED / mail 140507

Regelområde	ID	Lover/ forskrifter	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Måles ikke grunn	Beskrivelse
			mentet	tvilsomt om omsetning av kraften medfører konsesjonsplikt etter loven.		
			§7-2 ..sende melding til dep hvis et energiverk som har fått konsesjon etter denne lov har forandret sete eller styre slik at vilkårene for konsesjonen ikke lenger er til stede.	Reglene i 1. til 4. ledd får tilsvarende anvendelse dersom et energiverk som har fått konsesjon etter denne lov har forandret sete eller styre slik at vilkårene for konsesjonen ikke lenger er til stede.	Måles ikke (annen årsak)	Gjennomføres ikke i praksis som eget krav(TUI, 4.3.07)
	LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrl.	§ 7-7. Offentlig kunngjøring. Proklama	Ved forurensningsskade skal Operatør offentlig opplyse om skaden og hvem erstatningskrav kan rettes mot	Måles ikke (annen årsak)	Vet ikke om noe praktisk tilfelle av denne IK (HW 9.3.07)
			§ 9-6. Krav til sikkerhetsdokumentasjon	Hvis sikkerhetsdokumentasjon er lagt ved utbygging/ drift, skal denne forelegges dep som ledd i tilsyn med sikkerheten (Det er Petroleumstilsynet (underlagt AID) som har ansvaret for sikkerhet)	Måles i annen lov/forskrift	Måles i Petroleumsforskriften FOR-1997-06-27-653
			§ 10-10. Undersøkelseskommisjon	Undersøkelseskommisjonen kan kreve at rettighetshaver og andre som er engasjert i ulykken eller hendelsen gir kommisjonen opplysninger som kan være av betydning for undersøkelsen og at de stiller til disposisjon dokumenter, innretninger og andre ting...	Måles ikke (annen årsak)	Ikke vært benyttet i praksis (HW - OED, 9.3.07)
	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§38 Utarbeidelse og oppbevaring av beredskapsplan	Tiltakshaver med ansvar for et vassdragstiltak som kan volde betydelig fare for mennesker, miljø eller eiendom, skal ha en beredskapsplan	Måles i annen lov/forskrift	Måles i FOR-2000-12-15-1271, §2-3
Kilde: Oxford Research						

12.4. Endringer i de administrative kostnadene i perioden 1. januar 2006 – 1. september 2006

Tabell 12-4 Endringer i de administrative kostnadene i perioden 1. januar 2006 – 1. september 2006

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
Energilovgivning	FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.	512 000	512 000	-	0
Energilovgivning	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§17. Samordning av driftsstanser	Konsesjonær skal utarbeide langsiktige planer for effektiv gjennomføring av driftsstanser i egne anlegg i regional- og sentralnett, og tilknyttede produksjonsheter. Planene for driftsstanser som kan påvirke andre konsesjonærer, skal forelegges systemansvarlig i rimelig tid før planlagt driftsstans.	4 767 167	4 767 167	-	0
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Nettselskap skal lagre data fra registreringene i henhold til første og annet ledd i ti år	3 193 960	3 193 960	-	0
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmateriale	Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmateriale for innrapporterte data i ti år.	5 259 630	5 259 630	-	0
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Nettselskap skal registrere kortvarige og langvarige avbrud i eget nett. Berørt konsesjonær skal innen 1. mars rapportere data etter første ledd for foregående år. Data skal rapporteres etter de krav Norges vassdrags- og energidirektorat setter. (Ytterligere detaljert i §2A-6)	57 649 720	57 649 720	-	0
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte	Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leverings-	31 243 500	31 243 500	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
			arbeider	kapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes.				
Energilovgivning	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Områdekonsesjonær skal utarbeide lokale energiutredninger og holde møter, jf. § 10 og § 11.	24 475 743	24 475 743	-	0
Energilovgivning	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærens oppgaver	Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen, herunder av eget tiltak orientere om forhold som kan påvirke utviklingen av egne og øvrige konsesjonærs anlegg.	21 137 760	21 137 760	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 17-5 Anleggsbidrag	Nettselskap skal på forhånd informere kunden	25 542 333	25 542 333	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Nettselskapene plikter å underrette Norges vassdrags- og energidirektorat om endringer av sine tariffen innen én uke etter at disse er vedtatt.	233 195	233 195	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	Nettselskapene skal i rimelig tid før endring av tariffene trer i kraft informere den enkelte nettkunde om tariffendringer. Informasjonen skal inneholde en begrunnelse for tariffendringene.	40 147 500	40 147 500	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffen. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffen trer i kraft.	11 695 838	11 695 838	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Nettselskapene skal i samråd med operatør avgjøre nettapets størrelse i MWh som skal overføres til operatør. NVE skal orienteres senest innen tre uker fra det tidspunkt dette er besluttet.	2 123 198	2 123 198	-	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat.	65 090 802	65 090 802	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
Energilovgivning	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Søknad skal inneholde info om søker, tekniske og øk data, konsekvensutredning etc.	4 233 348	4 233 348	-	0
Energilovgivning	FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Omsetningskonsesjonær skal sende forvalter av Energifondet terminvise oppgaver. Hver termin omfatter to kalender måneder. 1. termin omfatter januar og februar,	7 363 350	7 363 350	-	0
Energilovgivning	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 6-6. Meldeplikt	Den som vil bygge, bygge om, endre eller utvide anlegg som nevnt i § 6-3, skal før arbeidet settes i gang melde fra til departementet for å få fastsatt de sikringstiltak som skal gjøres ved anlegget. Meldingen skal være vedlagt de planer, beskrivelser, tegninger og kart som er nødvendige for at vedtak kan treffes.	663 275	663 275	-	0
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§4-5 Innsending av flomberegninger	Flomberegningene skal dokumenteres og forelegges NVE	52 562 708	52 562 708	-	0
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkingsplan	Det skal foreligge en plan for overvåkning av vassdragsanleggets sikkerhet under bygging, idriftsettelse og drift. Planen skal forelegges NVE for godkjenning.	7 049 076	7 049 076	-	0
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Den ansvarlige for vassdragsanlegg skal utarbeide beredskapsplan. Planen skal holdes oppdatert og NVE kan kreve planen fremlagt.	10 597	10 597	-	0
Energilovgivning	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Ingen må iverksette vassdragstiltak uten konsesjon fra vassdragsmyndighetene.	235 345 173	235 345 173	-	0
Petroleumslovgivning	LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrol.	§ 10-12 Samtykke til overdrag	§ 10-12: Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av departementet. Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemmende innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.	92 821	92 821	-	0
Petroleumslov-	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 8 annet ledd: Søknad	§ 8 annet ledd: Oljedir gir tillatelse til	-	-	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
givning			om tillatelse til leteboring	leteboring. Slik tillatelse må være gitt for den enkelte brønn eller brønnbane før igangsettelse av boreaktivitet. Tillatelsen vil gis på grunnlag av registreringssøknad og boreprogram og forutsetter at øvrige tillatelser og samtykker som kreves av andre myndigheter er gitt.				
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 31 første ledd: tilgjengelig kalibreringsdokumentasjon	§ 31: Kalibreringsdokumenter skal være tilgjengelig for verifikasjon på bruksstedet	1 247	1 247	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	§ 29 første ledd: Det skal kunne dokumenteres av kvaliteten på målinger er som nevnt i denne forskriften og at det er samsvar mellom rapporterte og målte kvanta.	1 247	1 247	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 40 Betaling av arealavgift	§ 40: Arealavgift betales forskuddsvis for hvert kalenderår. Avgiften innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	1 060	1 060	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	§ 13 annet ledd: Departementet kan etter søknad gjøre unntak fra arbeidsforpliktelsen	11 257 694	11 257 694	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	§ 9: For behandlingen av hver søknad om utvinningstillatelse skal det betales et gebyr på 100000 som innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	2 805	2 805	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse sendes departementet med kopi til OD.	1 182 816 000	1 182 816 000	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	§ 23: Rettighetshaveren skal sende inn prøver og preparater mv. fra den enkelte brønnen/brønnbanen til Oljedirektoratet	266 400	266 400	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 8 fjerde ledd: Søknad om registrering av brønner.	§ 8 fjerde ledd: Rettighetshaveren skal innhente registreringsnummer og brønn-/brønnbanebetegnelse fra oljedir for hver enkelt brønn eller brønnbane før igangsettelse av boreaktivitet. Registreringssøknad på eget skjema sendes inn senest to uker før beregnet borestart.	47 779	47 779	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens under-	§ 4, nummer 2: Følgende opplysninger skal sendes (ukentlig mens undersøkelsene	590 476	590 476	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
			søkelsene gjennomføres	pågår) inn til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet				
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 4-3 Betaling av gebyr	§ 4-3: Ved registrering av pantsettelse, skal det betales et gebyr til Oljedirektoratet på 10 ganger rettsgebyret.	249	249	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	-	-	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	§ 31: Beskrivelse av fremgangsmåte ved kalibrering og kontroll, samt oversikt av resultater der måleavvik før og etter kalibrering fremgår, skal dokumenteres.	4 987	4 987	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	§ 28: Etter at plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst og plan for anlegg og drift av innretning og for utnyttelse av petroleum er godkjent og før målesystemet tas i bruk, skal operatøren ha følgende dokumenter tilgjengelig	1 247	1 247	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets totalusikkerhet	§ 8 første ledd: Målesystemets totalusikkerhet skal kunne dokumenteres av rettighetshaver.	4 987	4 987	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	§ 6: Organisasjon og kompetanse. Funksjons- og ansvarsområde for personell som har tilsyn med eller utfører oppgaver vedrørende målesystemet skal dokumenteres i rettighetshaverens organisasjonsplan	1 247	1 247	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	§ 64 tredje ledd: Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.	11 346 667	11 346 667	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	§ 57: Styringssystemet skal dokumenteres for å sikre at gjeldende myndighetskrav etterleves.	1 496	1 496	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 55 Oppbevaringsplikt	§ 55: Rettighetshaver skal oppbevare materiale og opplysninger som er nødvendige for	1 496	1 496	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kostnads-utvikling	Differanse (i prosent)
				å sikre at departementet kan etterpørve om petroleumsvirksomheten utøves i samsvar med regelverket så lenge de gir nødvendig informasjon om petroleumsvirksomheten.				
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	§ 50a: Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen skal sendes departementet og Oljedirektoratet.	2 553 000	2 553 000	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50 første ledd: Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten	§ 50 første ledd: Så snart planer og budsjett for virksomhet som omhandlet i loven kap 3 og 4 er fastlagt for påfølgende år, skal kopier av disse sendes dep og Oljedir til orientering.	-	-	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	§ 47: En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år	2 775 000	2 775 000	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 30 første ledd: Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser	§ 30 første ledd: Rettighetshaver skal senest fem uker før traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser påbegynnes sende div opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Forsvarsdep.	-	-	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	§ 28: Søknaden om tillatelse til anlegg og drift av innretninger sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.	29 970 000	29 970 000	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	§ 23: Rettighetshaver skal søke departementet om produksjonstillatelse, herunder tillatelse til brenning og kaldventilering	1 608 840	1 608 840	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	§ 20 første ledd: Plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED, AID med kopi til OD og Petroleumstilsynet	164 647 652	164 647 652	-	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige levereanser av rik- og tørrgass	§ 19 første ledd: Rettighetshaver skal innen 30 dager etter utløpet av hvert kvartal gi departementet opplysninger om rettighetshavers forpliktelser til levering av rik- og	4 440	4 440	-	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost. Januar 2006	Adm. kost. September 2006	Netto kost- nads-utvikling	Differanse (i prosent)
				tørrgass fra norsk kontinentalsokkel				
Petroleumslov- givning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petro- leumsloven	§ 14 Søknad om forleng- else av utvinningstillatel- se	§ 14: Forlengelse av utvinningstillatelse. Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse etter loven § 3-9 første ledd skal sendes OD	-	-	-	0
Petroleumslov- givning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petro- leumsloven	§ 6 syvende ledd: Innsen- delse av data, registre- ringer og resultater fra aktiviteten	§ 6 syvende ledd: når den enkelte aktivite- ten i medhold av en undersøkelsestillatelse er fullført, skal rettighetshaver sende data, registreringer og resultater fra aktiviteten til OD	-	-	-	0
Petroleumslov- givning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petro- leumsloven	§ 3. Søknad om undersø- kelsestillatelse	Søknad om undersøkelsestillatelse etter loven § 2-1 sendes Oljedirektoratet	3 196 800	3 196 800	-	0
I alt for depar- tementet					2 011 495 507	2 011 495 507	-	0
Kilde: Oxford Research								

12.5. Administrative kostnader pr lov/forskrift

Tabell 12-5 Administrative kostnader pr lov/forskrift

Regelområde	Lover/forskrifter		Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	ABC-regulering		
					A (%)	B (%)	C (%)
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	1 410 182 949	70	0	98	2
Energilovgivning	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	235 345 173	12	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	144 832 866	7	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	97 346 810	5	0	59	41
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	59 622 381	3	0	100	0
Energilovgivning	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	45 613 503	2	0	54	46
Energilovgivning	FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	7 363 350	0	0	100	0
Energilovgivning	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	4 767 167	0	0	100	0
Energilovgivning	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	4 233 348	0	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	904 655	0	0	0	100
Energilovgivning	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	663 275	0	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	512 000	0	0	100	0
Petroleumslovgivning	LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrol.	92 821	0	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	14 960	0	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	249	0	0	0	100
I alt for departementet			2 011 495 507				

Kilde: Oxford Research

12.6. Administrative kostnader pr infokrav

Tabell 12-6 Administrative kostnader pr infokrav

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse sendes departementet med kopi til OD.	1 182 816 000	59	1 182 816 000	-	-	0	100	0
Energilovgivning	LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Ingen må iverksette vassdragstiltak uten konsesjon fra vassdragsmyndighetene.	235 345 173	12	171 345 173	64 000 000	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforkomst skal sendes OED....	§ 20 første ledd: Plan for utbygging og drift av en petroleumsforkomst skal sendes OED, AID med kopi til OD og Petroleumstilsynet	164 647 652	8	164 647 652	-	-	0	100	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirk-somhet	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat.	65 090 802	3	65 090 802	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålidelighet til NVE	Nettselskap skal registrere kortvarige og langvarige avbrud i eget nett. Berørt konsesjonær skal innen 1. mars rapportere data etter første ledd for foregående år. Data skal rapporteres etter de krav Norges vassdrags- og energidirektorat setter. (Ytterligere detaljert i §2A-6)	57 649 720	3	57 649 720	-	-	0	100	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§4-5 Innsending av flomberegninger	Flomberegningene skal dokumenteres og forelegges NVE	52 562 708	3	62 708	52 500 000	-	0	100	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirk-somhet	§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	Nettselskapene skal i rimelig tid før endring av tariffene trer i kraft informere den enkelte nettkunde om tariffendringer. Informasjonen skal inneholde en begrunnelse for tariffendringene.	40 147 500	2	-	-	40 147 500	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leveringskapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes.	31 243 500	2	-	-	31 243 500	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	§ 28: Søknaden om tillatelse til anlegg og drift av innretninger sendes departementet og Arbeids- og inkluderingsdepartementet med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.	29 970 000	1	29 970 000	-	-	0	100	0
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirk-somhet	§ 17-5 Anleggsbidrag	Nettselskap skal på forhånd informere kunden	25 542 333	1	25 542 333	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energitredninger	§ 9 Ansvar for lokal energitredning	Områdekonsesjonær skal utarbeide lokale energitredninger og holde møter, jf. § 10 og § 11.	24 475 743	1	24 475 743	-	-	0	100	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
Energilovgivning	FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energitredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver	Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen, herunder av eget tiltak orientere om forhold som kan påvirke utviklingen av egne og øvrige konsesjonærens anlegg.	21 137 760	1	21 137 760	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvisdomhet	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffer. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffer trer i kraft.	11 695 838	1	11 695 838	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	§ 64 tredje ledd: Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.	11 346 667	1	11 346 667	-	-	0	100	0
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	§ 13 annet ledd: Departementet kan etter søknad gjøre unntak fra arbeidsforpliktelsen	11 257 694	1	11 257 694	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Omsetningskonsesjonær skal sende forvalter av Energifondet terminvise oppgaver. Hver termin omfatter to kalendermåneder. 1. termin omfatter	7 363 350	0	883 350	6 480 000	-	0	100	0

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
				januar og februar,								
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkningsplan	Det skal foreligge en plan for overvåkning av vassdragsanleggets sikkerhet under bygging, idriftsettelse og drift. Planen skal forelegges NVE for godkjenning.	7 049 076	0	49 076	7 000 000	-	0	100	0
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet for innrapporterte data i ti år.	5 259 630	0	5 259 630	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§17. Samordning av driftsstanser	Konsesjonær skal utarbeide langsiktige planer for effektiv gjennomføring av driftsstanser i egne anlegg i regional- og sentralnett, og tilknyttede produksjonsenheter. Planene for driftsstanser som kan påvirke andre konsesjonærer, skal forelegges systemansvarlig i rimelig tid før planlagt driftsstans.	4 767 167	0	4 767 167	-	-	0	100	0
Energilovgivning	FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Søknad skal inneholde info om søker, tekniske og øk data, konsekvensutredning etc.	4 233 348	0	2 483 348	1 750 000	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse	Søknad om undersøkelsestillatelse etter loven § 2-1 sendes Oljedirektoratet	3 196 800	0	3 196 800	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spen-	Nettselskap skal lagre data fra registreringene i henhold til første og annet ledd i ti år	3 193 960	0	3 193 960	-	-	0	0	100

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
			ningskvalitet									
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	§ 47: En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år	2 775 000	0	2 775 000	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	§ 50a: Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen skal sendes departementet og Oljedirektoratet.	2 553 000	0	2 553 000	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirk-somhet	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Nettselskapene skal i samråd med operatør avgjøre nettapets størrelse i MWh som skal overføres til operatør. NVE skal orienteres senest innen tre uker fra det tidspunkt dette er besluttet.	2 123 198	0	2 123 198	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	§ 23: Rettighetshaver skal søke departementet om produksjonstillatelse, herunder tillatelse til brenning og kaldventilering	1 608 840	0	1 608 840	-	-	0	0	100
Energilovgivning	LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 6-6. Meldeplikt	Den som vil bygge, bygge om, endre eller utvide anlegg som nevnt i § 6-3, skal før arbeidet settes i gang melde fra til departementet for å få fastsatt de sikringstiltak som skal gjøres ved anlegget. Meldingen skal være vedlagt de planer, beskrivelser, tegninger og kart som er nødvendige for at vedtak kan treffes.	663 275	0	663 275	-	-	0	0	100

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres	§ 4, nummer 2: Følgende opplysninger skal sendes (ukentlig mens undersøkelsene pågår) inn til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningssinstituttet og Forsvarsdepartementet	590 476	0	590 476	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.	512 000	0	512 000	-	-	0	100	0
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	§ 23: Rettighetshaveren skal sende inn prøver og preparater mv. fra den enkelte brønnen/brønnbanen til Oljedirektoratet	266 400	0	266 400	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvisdomhet	§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Nettselskapene plikter å underrette Norges vassdrags- og energidirektorat om endringer av sine tariffen innen én uke etter at disse er vedtatt.	233 195	0	233 195	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	LQV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrl.	§ 10-12 Samtykke til overdrag	§ 10-12: Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleums-	92 821	0	92 821	-	-	0	0	100

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
				virksomhet, kan ikke skje uten samtykke av departementet. Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemmende innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.								
Petroleumslovgivning	FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 8 fjerde ledd: Søknad om registrering av brønner.	§ 8 fjerde ledd: Rettighetshaveren skal innhente registreringsnummer og brønn-/brønnbanebetegnelse fra oljedir for hver enkelt brønn eller brønnbane før igangsetting av boreaktivitet. Registreringssøknad på eget skjema sendes inn senest to uker før beregnet borestart.	47 779	0	47 779	-	-	0	0	100
Energilovgivning	FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Den ansvarlige for vassdragsanlegg skal utarbeide beredskapsplan. Planen skal holdes oppdatert og NVE kan kreve planen fremlagt.	10 597	0	10 597	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskalmåling av petroleum	§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	§ 31: Beskrivelse av fremgangsmåte ved kalibrering og kontroll, samt oversikt av resultater der måleavvik før og etter kalibrering fremgår, skal dokumenteres.	4 987	0	4 987	-	-	0	0	100

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets totalusikkerhet	§ 8 første ledd: Målesystemets totalusikkerhet skal kunne dokumenteres av rettighetshaver.	4 987	0	4 987	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass	§ 19 første ledd: Rettighetshaver skal innen 30 dager etter utløpet av hvert kvartal gi departementet opplysninger om rettighetshavers forpliktelser til levering av rik- og tørrgass fra norsk kontinentalsokkel	4 440	0	4 440	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	§ 9: For behandlingen av hver søknad om utvinningstillatelse skal det betales et gebyr på 100000 som innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	2 805	0	2 805	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	§ 57: Styringssystemet skal dokumenteres for å sikre at gjeldende myndighetskrav etterleves.	1 496	0	1 496	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 55 Oppbevaringsplikt	§ 55: Rettighetshaver skal oppbevare materiale og opplysninger som er nødvendige for å sikre at departementet kan etterpørve om petroleumsvirksomheten utøves i samsvar med regelverket så lenge de gir nødvendig informasjon om petroleumsvirksomheten.	1 496	0	1 496	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 31 første ledd: tilgjengelig kalibreringsdokumen-	§ 31: Kalibreringsdokumenter skal være tilgjengelig for verifikasjon	1 247	0	1 247	-	-	0	0	100

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
			tasjon	på bruksstedet								
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	§ 29 første ledd: Det skal kunne dokumenteres av kvaliteten på målinger er som nevnt i denne forskriften og at det er samsvar mellom rapporterte og målte kvanta.	1 247	0	1 247	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	§ 28: Etter at plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst og plan for anlegg og drift av innretning og for utnyttelse av petroleum er godkjent og før målesystemet tas i bruk, skal operatøren ha følgende dokumenter tilgjengelig	1 247	0	1 247	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	§ 6: Organisasjon og kompetanse. Funksjons- og ansvarsområde for personell som har tilsyn med eller utfører oppgaver vedrørende målesystemet skal dokumenteres i rettighetshaverens organisasjonsplan	1 247	0	1 247	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsløven	§ 40 Betaling av arealavgift	§ 40: Arealavgift betales forskuddsvis for hvert kalenderår. Avgiften innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	1 060	0	1 060	-	-	0	0	100
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumregisteret	§ 4-3 Betaling av gebyr	§ 4-3: Ved registrering av pantsettelse, skal det betales et gebyr til Oljedirektoratet på 10 ganger rettsgebyret.	249	0	249	-	-	0	0	100
Petroleums-	FOR-2001-06-	Ressursforskriften	§ 8 annet ledd:	§ 8 annet ledd: Oljedir gir	-	0	-	-	-	-	-	-

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
lovgivning	18-749		Søknad om tillatelse til leteboring	tillatelse til leteboring. Slik tillatelse må være gitt for den enkelte brønn eller brønnbane før igangsettelse av boreaktivitet. Tillatelsen vil gis på grunnlag av registrerings-søknad og boreprogram og forutsetter at øvrige tillatelser og samtykker som kreves av andre myndigheter er gitt.								
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	-	0	-	-	-	-	-	-
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50 første ledd: Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten	§ 50 første ledd: Så snart planer og budsjett for virksomhet som omhandlet i loven kap 3 og 4 er fastlagt for påfølgende år, skal kopier av disse sendes dep og Oljedir til orientering.	-	0	-	-	-	-	-	-
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 30 første ledd: Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser	§ 30 første ledd: Rettighetshaver skal senest fem uker før traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser påbegynnes sende div opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Forsvarsdep.	-	0	-	-	-	-	-	-
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 14 Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse	§ 14: Forlengelse av utvinningstillatelse. Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse etter	-	0	-	-	-	-	-	-

Regelområde	Lover/forskrifter		Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Type kostnad			ABC-regulering		
							Intern tidsbruk	Eksterne tjenester	Andre anskaffelser	A (%)	B (%)	C (%)
				loven § 3-9 første ledd skal sendes OD								
Petroleumslovgivning	FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 6 syvende ledd: Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten	§ 6 syvende ledd: når den enkelte aktiviteten i medhold av en undersøkelsestillatelse er fullført, skal rettighetshaver sende data, registreringer og resultater fra aktiviteten til OD	-	0	-	-	-	-	-	-
I alt for departementet					2 011 495 507		1 808 374 507	131 730 000	71 391 000	0	77	23

Kilde: Oxford Research

12.7. Administrative kostnader pr skjema

Tabell 12-7 Administrative kostnader pr skjema

Regelområde	Skjemanavn	Adm. kost.	Andel av samlede kostnader (%)	Innrapporteringsmåter (andel av adm. kost. i prosent)			
				Man. (%)	El. 1 (%)	El. 2 (%)	El. 3 (%)
Energilovgivning	Rapportering Nett tariff	7 363 350	0	0	0	100	0
Energilovgivning	Brønnboreskjema	512 000	0	100	0	0	0
Petroleumslovgivning	Skjema for registrering av utvinningsbrønner/brønnbaner	47 779	0	0	0	100	0
I alt for departementet		7 923 129	0				
		2 011 495 507					

Kilde: Oxford Research

12.8. Bakgrunnsdata for beskrivelse av informasjonskrav

Tabell 12-8 Bakgrunnsdata for beskrivelse av informasjonskrav

Regelområde	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Type informasjonskrav	Bruk av opplysninger internt
Energilovgivning	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Nettselskapene skal i samråd med operatør avgjøre nettapets størrelse i MWh som skal overføres til operatør. NVE skal orienteres senest innen tre uker fra det tidspunkt dette er besluttet.	Rapportering til myndighet	Liten
Energilovgivning	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffer. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffer trer i kraft.	Opplysning til tredje part	Stor
Energilovgivning	§ 17-5 Anleggsbidrag	Nettselskap skal på forhånd informere kunden	Opplysning til tredje part	Liten
Energilovgivning	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat.	Rapportering til myndighet	Stor
Energilovgivning	§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leveringskapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes.	Opplysning til tredje part	Liten
Energilovgivning	§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Den ansvarlige for vassdragsanlegg skal utarbeide beredskapsplan. Planen skal holdes oppdatert og NVE kan kreve planen fremlagt.	Dokumentasjon	Middels
Energilovgivning	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Nettselskap skal registrere kortvarige og langvarige avbrud i eget nett. Berørt konsesjonær skal innen 1. mars rapportere data etter første ledd for foregående år. Data skal rapporteres etter de krav Norges vassdrags- og energidirektorat setter. (Ytterligere detaljert i §2A-6)	Rapportering til myndighet	Middels
Energilovgivning	§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet for innrapporterte data i ti år.	Dokumentasjon	Liten
Energilovgivning	§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Nettselskap skal lagre data fra registreringene i henhold til første og annet ledd i ti år	Dokumentasjon	Liten
Energilovgivning	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Omsetningskonsesjonær skal sende forvalter av Energifondet terminvise oppgaver. Hver termin omfatter to kalendermåneder. 1. termin omfatter januar og februar,	Dokumentasjon	Stor
Energilovgivning	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Søknad skal inneholde info om søker, tekniske og øk data, konsekvensutredning etc.	Rapportering til myndighet	Stor
Energilovgivning	§ 6-6. Meldeplikt	Den som vil bygge, bygge om, endre eller utvide anlegg som nevnt i § 6-3, skal før arbeidet settes i gang melde fra til departementet for å få fastsatt de sikringstiltak som skal gjøres ved anlegget. Meldingen skal være vedlagt	Rapportering til myndighet	Middels

Regelområde	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Type informasjonskrav	Bruk av opplysninger internt
		de planer, beskrivelser, tegninger og kart som er nødvendige for at vedtak kan treffes.		
Energilovgivning	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver	Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen, herunder av eget tiltak orientere om forhold som kan påvirke utviklingen av egne og øvrige konsesjonærers anlegg.	Rapportering til myndighet	Stor
Energilovgivning	§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Områdekonsesjonær skal utarbeide lokale energiutredninger og holde møter, jf. § 10 og § 11.	Dokumentasjon	Liten
Energilovgivning	§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	Nettselskapene skal i rimelig tid før endring av tariffene trer i kraft informere den enkelte nettkunde om tariffendringer. Informasjonen skal inneholde en begrunnelse for tariffendringene.	Opplysning til tredje part	Liten
Energilovgivning	§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Nettselskapene plikter å underrette Norges vassdrags- og energidirektorat om endringer av sine tariffer innen én uke etter at disse er vedtatt.	Rapportering til myndighet	Liten
Energilovgivning	§17. Samordning av driftsstanser	Konsesjonær skal utarbeide langsiktige planer for effektiv gjennomføring av driftsstanser i egne anlegg i regional- og sentralnett, og tilknyttede produksjonsheter. Planene for driftsstanser som kan påvirke andre konsesjonærer, skal forelegges systemansvarlig i rimelig tid før planlagt driftsstans.	Rapportering til myndighet	Liten
Energilovgivning	§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkningsplan	Det skal foreligge en plan for overvåkning av vassdragsanleggets sikkerhet under bygging, idriftsettelse og drift. Planen skal forelegges NVE for godkjenning.	Rapportering til myndighet	Stor
Energilovgivning	§4-5 Innsending av flomberegninger	Flomberegningene skal dokumenteres og forelegges NVE	Rapportering til myndighet	Stor
Energilovgivning	§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Etter fullført boring skal den som har utført en boring snarest og senest innen tre måneder etter fullføringen av boringen sende melding til Norges geologiske undersøkelse (NGU). Den som har utført annen undersøkelse etter grunnvann og utarbeider en rapport om undersøkelsen, skal snarest og senest innen tre måneder sende melding til NGU.	Rapportering til myndighet	Liten
Energilovgivning	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Ingen må iverksette vassdragstiltak uten konsesjon fra vassdragsmyndighetene.	Rapportering til myndighet	Stor
Petroleumslovgivning	§ 10-12 Samtykke til overdrag	§ 10-12: Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av departementet. Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemmende innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 13 Søknad om unntak fra arbeids-	§ 13 annet ledd: Departementet kan etter søknad gjøre unntak fra arbeids-	Rapportering til myndig-	Middels

Regelområde	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Type informasjonskrav	Bruk av opplysninger internt
	forpliktelsen	forpliktelsen	het	
Petroleumslovgivning	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	§ 20 første ledd: Plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED, AID med kopi til OD og Petroleumstilsynet	Rapportering til myndighet	Middels
Petroleumslovgivning	§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	§ 23: Rettighetshaveren skal sende inn prøver og preparater mv. fra den enkelte brønnen/brønnbanen til Oljedirektoratet	Rapportering til myndighet	Middels
Petroleumslovgivning	§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	§ 28: Etter at plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst og plan for anlegg og drift av innretning og for utnyttelse av petroleum er godkjent og før målesystemet tas i bruk, skal operatøren ha følgende dokumenter tilgjengelig	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	§ 29 første ledd: Det skal kunne dokumenteres av kvaliteten på målinger er som nevnt i denne forskriften og at det er samsvar mellom rapporterte og målte kvanta.	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 30 første ledd: Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser	§ 30 første ledd: Rettighetshaver skal senest fem uker før traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser påbegynnes sende div opplysninger til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Forsvarsdep.	Rapportering til myndighet	Middels
Petroleumslovgivning	§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	§ 31: Beskrivelse av fremgangsmåte ved kalibrering og kontroll, samt oversikt av resultater der måleavvik før og etter kalibrering fremgår, skal dokumenteres.	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 31 første ledd: tilgjengelig kalibreringsdokumentasjon	§ 31: Kalibreringsdokumenter skal være tilgjengelig for verifikasjon på brukstedet	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres	§ 4, nummer 2: Følgende opplysninger skal sendes (ukentlig mens undersøkelsene pågår) inn til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarsdepartementet	Rapportering til myndighet	Middels
Petroleumslovgivning	§ 40 Betaling av arealavgift	§ 40: Arealavgift betales forskuddsvis for hvert kalenderår. Avgiften innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 4-3 Betaling av gebyr	§ 4-3: Ved registrering av pantsettelse, skal det betales et gebyr til Oljedirektoratet på 10 ganger rettsgebyret.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	§ 47: En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 50 første ledd: Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten	§ 50 første ledd: Så snart planer og budsjett for virksomhet som omhandlet i loven kap 3 og 4 er fastlagt for påfølgende år, skal kopier av disse sendes dep og Oljedir til orientering.	Rapportering til myndighet	Liten

Regelområde	Infokrav navn	Infokrav beskrivelse	Type informasjonskrav	Bruk av opplysninger internt
Petroleumslovgivning	§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	§ 50a: Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen skal sendes departementet og Oljedirektoratet.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 55 Oppbevaringsplikt	§ 55: Rettighetshaver skal oppbevare materiale og opplysninger som er nødvendige for å sikre at departementet kan etterpørve om petroleumsvirksomheten utøves i samsvar med regelverket så lenge de gir nødvendig informasjon om petroleumsvirksomheten.	Rapportering til myndighet	Middels
Petroleumslovgivning	§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	§ 57: Styringssystemet skal dokumenteres for å sikre at gjeldende myndighetskrav etterleves.	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	§ 6: Organisasjon og kompetanse. Funksjons- og ansvarsområde for personell som har tilsyn med eller utfører oppgaver vedrørende målesystemet skal dokumenteres i rettighetshaverens organisasjonsplan	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 6 syvende ledd: Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten	§ 6 syvende ledd: når den enkelte aktiviteten i medhold av en undersøkelsestillatelse er fullført, skal rettighetshaver sende data, registreringer og resultater fra aktiviteten til OD	Rapportering til myndighet	Stor
Petroleumslovgivning	§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	§ 64 tredje ledd: Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.	Opplysning til tredje part	Liten
Petroleumslovgivning	§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets totalusikkerhet	§ 8 første ledd: Målesystemets totalusikkerhet skal kunne dokumenteres av rettighetshaver.	Dokumentasjon	Middels
Petroleumslovgivning	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse sendes departementet med kopi til OD.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	§ 9: For behandlingen av hver søknad om utvinningstillatelse skal det betales et gebyr på 100000 som innbetales til staten ved Oljedirektoratet.	Rapportering til myndighet	Liten
Petroleumslovgivning	§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass	§ 19 første ledd: Rettighetshaver skal innen 30 dager etter utløpet av hvert kvartal gi departementet opplysninger om rettighetshavers forpliktelser til levering av rik- og tørrgass fra norsk kontinentalsokkel	Rapportering til myndighet	Stor

Kilde: Oxford Research

12.9. Bakgrunnsdata for beregning av administrative kostnader pr informasjonskrav

For informasjonskrav knyttet til regelverksområdet Energilovgivning er 100 % av kostnadene knyttet til makrobedrifter. For informasjonskrav knyttet til regelverksområdet Petroleumslovgivning står kostnadene knyttet til makrobedrifter for 99,9 % av de totale kostnadene. For nærmere spesifisering se databasen.

Tabell 12-9 Bakgrunnsdata for beregning av administrative kostnader pr informasjonskrav

Informasjonskrav	Intervjutype	Populasjon	Populasjonstype	Segmentbeskrivelse	Populationskilde	Frekvens	Intern tidsbruk	Eksterne kostnader	Anskaffelser
§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Bedriftsintervju	160	Hendelse	Antall konsesjoner mottatt i 2006		1	171 345 173	64 000 000	-
§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Estimeres - Oppbevare dokument	340	Dokument	Antall eiere av vassdragsanlegg		1	10 597	-	-
§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkningsplan		70	Hendelse	Antall søknader om godkjenning av overvåkningsplan mottatt i 2006		1	49 076	7 000 000	-
§4-5 Innsending av flomberegninger		175	Hendelse	Antall flomberegninger mottatt i 2006		1	62 708	52 500 000	-
§ 6-6. Meldeplikt	Bedriftsintervju	60	Dokument	Antall meldinger fra kraftforsyningsanlegg		1	663 275	-	-
§ 5. Innbetaling og oppgave.	Bedriftsintervju	150	Virksomhet	Anntall mottatte terminoppgaver i 2006		6	883 350	6 480 000	-
§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Bedriftsintervju	14	Virksomhet	Antall søknader om konsesjon for fjernvarmeanlegg		1	2 483 348	1 750 000	-
§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Bedriftsintervju	283	Dokument	Antall øk. og tekniske rapporter mottatt i 2006		1	65 090 802	-	-
§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Bedriftsintervju	154	Dokument	Nettselskapet skal orientere NVE om nett-tap		1	2 123 198	-	-
§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Bedriftsintervju	154	Hendelse	Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne tariffer.		1	11 695 838	-	-
§13-5 Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer	Bedriftsintervju	2 650 000	Hendelse	Nettselskap skal informere nettkunde om tariffendringer		2	-	-	40 147 500
§13-5...Nettselskap skal informere NVE om ta-	Bedriftsintervju	154	Hendelse	Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer		2	233 195	-	-

Informasjonskrav	Intervjuetype	Populasjon	Populasjonstype	Segmentbeskrivelse	Populationskilde	Frekvens	Intern tidsbruk	Eksterne kostnader	Anskaffelser
riffendringer									
§ 15-5 Anmelding om volum utkoblbart forbruk	Bedriftsintervju	2 000	Hendelse	Nettselskapet skal anmelde volum utkoblbart forbruk		1	112 089 333	-	-
§ 17-5 Anleggsbidrag	Bedriftsintervju	54 500	Hendelse	Anleggsbidrag..Nettselskap skal på forhånd informere kunden		1	25 542 333	-	-
§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærens oppgaver	Bedriftsintervju	210	Dokument	Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærer skal gi utredningsansvarlig opplysninger om egne anlegg som er nødvendig for å utarbeide kraftsystemutredningen		1	21 137 760	-	-
§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Bedriftsintervju	182	Dokument	Antall energiutredninger mottak i 2006		1	195 483 713	-	-
§ 2-3 Nettselskap skal varsle ved planlagte arbeider	Bedriftsintervju	2 650 000	Hendelse	Nettkunder		1	-	-	31 243 500
§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Bedriftsintervju	136	Dokument	Antall rapporter i 2006		1	57 649 720	-	-
§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Bedriftsintervju	136	Dokument	Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet for innrapporterte data i ti år.		1	5 259 630	-	-
§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Bedriftsintervju	136	Dokument	Nettselskap skal lagre data fra registreringene i henhold til første og annet ledd i ti år		1	3 193 960	-	-
§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse	Bedriftsintervju	12	Hendelse	Søknad om undersøkelsestillatelse		1	3 196 800	-	-
§ 6 syvende ledd: Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten	Bedriftsintervju	28	Hendelse	Innsendelse av data, registreringer og resultater fra aktiviteten		1	-	-	-
§ 14 Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse	Bedriftsintervju	26	Hendelse	Søknad om forlengelse av utvinningstillatelse		1	-	-	-
§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass	Bedriftsintervju	4	Hendelse	Opplysninger om fremtidige leveranser av rik og tørrgass		1	4 440	-	-

Informasjonskrav	Intervjutype	Populasjon	Populasjonstype	Segmentbeskrivelse	Populationskilde	Frekvens	Intern tidsbruk	Eksterne kostnader	Anskaffelser
§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst skal sendes OED....	Bedriftsintervju	4	Hendelse	Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumforekomst skal sendes OED		1	164 647 652	-	-
§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	Bedriftsintervju	48	Hendelse	Søknad om produksjonstillatelse		1	1 608 840	-	-
§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	Bedriftsintervju	3	Hendelse	Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger		1	29 970 000	-	-
§ 30 første ledd: Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser	Bedriftsintervju	18	Hendelse	Innsending av opplysninger i forbindelse med traseundersøkelser og andre grunnundersøkelser - manuell innsendelse		1	-	-	-
§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	Bedriftsintervju	50	Dokument	Innsendelse av årlig statusrapport		1	2 775 000	-	-
§ 50 første ledd: Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten	Bedriftsintervju	90	Hendelse	Innsendelse av planer og budsjett for virksomheten		1	-	-	-
§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	Bedriftsintervju	46	Hendelse	Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen		1	2 553 000	-	-
§ 55 Oppbevaringsplikt	Estimeres - Oppbevare dokument	48	Hendelse	Rettighetshaver skal oppbevare materiale og opplysninger		1	1 496	-	-
§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	Estimeres - Oppbevare dokument	48	Dokument	Styringssystemet skal dokumenteres		1	1 496	-	-
§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	Bedriftsintervju	10 000	Hendelse	Operatøren skal gis opplysninger om forhold som nevnt i annet ledd og skal underrettes når det er inngått avtale i annenhåndsmarkedet.		1	11 346 667	-	-
§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	Estimeres - Oppbevare dokument	40	Dokument	Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde		1	1 247	-	-
§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets	Estimeres - Oppbevare dokument	160	Dokument	Målesystemets totalusikkerhet skal kunne dokumenteres		1	4 987	-	-

Informasjonskrav	Intervjutype	Populasjon	Populasjonstype	Segmentbeskrivelse	Populationskilde	Frekvens	Intern tidsbruk	Eksterne kostnader	Anskaffelser
totalusikkerhet									
§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	Estimeres - Oppbevare dokument	40	Dokument	Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk		1	1 247	-	-
§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	Estimeres - Oppbevare dokument	160	Inspeksjon	Beskrivelse av fremgangsmåte ved kalibrering og kontroll, samt oversikt av resultater der måleavvik før og etter kalibrering fremgår, skal dokumenteres. Dokumentasjonen skal være tilgjengelig for verifikasjon på bruksstedet		1	4 987	-	-
§ 2-3 Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen	Bedriftsintervju	90	Hendelse	Rettighetshaver skal gi skriftlig melding til registerfører ved endringer i tillatelsen		1	-	-	-
§ 4-3 Betaling av gebyr	Estimeres - betale regning	4	Hendelse	Betaling av gebyr		1	249	-	-
§ 4 nummer 2: Send opplysninger mens undersøkelser gjennomføres	Bedriftsintervju	1 023	Hendelse	Send opplysninger mens undersøkelser gjennomføres		1	590 476	-	-
§ 8 fjerde ledd: Søknad om registrering av brønner.	Bedriftsintervju	149	Hendelse	Søknad om registrering av brønner		-	47 779	-	-
§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	Bedriftsintervju	27	Hendelse	Innsendelse av prøver og preparater fra brønner		-	266 400	-	-
§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	Bedriftsintervju	111	Hendelse	Søknad om utvinningstillatelse		1	1 182 816 000	-	-
§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	Estimeres - betale regning	45	Hendelse	Betaling av behandlingsgebyr		1	2 805	-	-
§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	Bedriftsintervju	21	Hendelse	Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen		1	11 257 694	-	-
§ 40 Betaling av arealavgift	Estimeres - betale regning	17	Hendelse	Betaling av arealavgift		1	1 060	-	-
§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	Estimeres - Oppbevare dokument	40	Dokument	Dokumentasjon av kvalitet på målinger		1	1 247	-	-

Informasjonskrav	Intervjotype	Populasjon	Populasjons- type	Segmentbeskrivelse	Populationskilde	Frekvens	Intern tidsbruk	Eksterne kostnader	Anskaffel- ser
§ 31 første ledd: til- gjengelig kalibreringsdo- kumentasjon	Estimeres - Oppbe- vare dokument	40	Inspeksjon	tilgjengelig kalibreringsdokumen- tasjon		1	1 247	-	-
§ 8 annet ledd: Søknad om tillatelse til leteboring	Bedriftsintervju	27	Hendelse	Søknad om tillatelse til leteboring		-	-	-	-
§ 10-12 Samtykke til overdrag	Bedriftsintervju	71	Virksomhet	Samtykke til overdrag		1	92 821	-	-
§17. Samordning av driftstanser	Bedriftsintervju	2 000	Dokument	Antall planer foreslått i 2006		1	4 767 167	-	-
§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Bedriftsintervju	4 000	Hendelse	Antall meldinger om fullført bo- ring etter vann mottatt i 2006		1	512 000	-	-
KOPI § 6-6. Meldeplikt		60	Dokument	Antall meldinger fra kraftforsy- ningsanlegg		1	-	-	-
I alt for departementet							2 091 471 810	131 730 000	71 391 000
Kilde: Oxford Research									

12.10. Benyttede medarbeidertyper

Tabell 12-10 Benyttede medarbeidertyper

Lover/forskrifter		Informasjonskrav	Medarbeidertyper
LOV-1996-11-29-72	Petroleumsloven - petrol.	§ 10-12 Samtykke til overdrag	Akademiske yrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Høgskoleyrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 12-3. Årlig inntektsramme for fellesnett	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 13 Søknad om unntak fra arbeidsforpliktelsen	Akademiske yrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Høgskoleyrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 13-5. Informasjonsplikt, fra nettselskap til andre nettselskaper	Kontoryrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 17-5 Anleggsbidrag	Akademiske yrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 20 første ledd: Innsendelse av plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst skal sendes OED....	Akademiske yrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Akademiske yrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§ 2-1 Rapporteringsplikt for konsesjonærer til NVE	Kontoryrker
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 23 Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§ 2-3 Oppbevaring av beredskapsplan	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	Akademiske yrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 23 Søknad om produksjonstillatelse	Lederyrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 28 Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger	Akademiske yrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 28 Tilgjengelige dokumenter før målesystemet tas i bruk	Kontoryrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 29 første ledd: Dokumentasjon av kvalitet på målinger	Kontoryrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Høgskoleyrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1 Rapportering av leveringspålitelighet til NVE	Kontoryrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Høgskoleyrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-1. Nettselskap skal oppbevare registrerte data og underlagsmaterialet	Kontoryrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Høgskoleyrker
FOR-2004-11-30-1557	Forskrift om kraftleveringskvalitet	§ 2A-2. Nettselskap skal lagre data fra registrering av spenningskvalitet	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 3. Søknad om undersøkelsestillatelse	Akademiske yrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 31 Dokumentasjon av fremgangsmåte	Kontoryrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 31 første ledd: tilgjengelig kalibreringsdokumentasjon	Kontoryrker

Lover/forskrifter		Informasjonskrav	Medarbeidertyper
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 4 nummer 2: Sende opplysninger mens undersøkelsene gjennomføres	Akademiske yrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 40 Betaling av arealavgift	Kontoryrker
FOR-1997-06-19-618	Forskrift om Petroleumsregisteret	§ 4-3 Betaling av gebyr	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 47 Innsendelse av årlig statusrapport	Akademiske yrker
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Akademiske yrker
FOR-2001-12-10-1377	Forskrift om Energifondet	§ 5. Innbetaling og oppgave.	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 50a Rapportering til nasjonalbudsjettprosessen	Akademiske yrker
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Akademiske yrker
FOR-1990-12-07-959	Energilovforskriften	§ 5-2. Søknad om konsesjon for fjernvarmeanlegg	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 55 Oppbevaringsplikt	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 57 Dokumentasjon av styringssystem	Kontoryrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 6 Dokumentasjon av funksjons- og ansvarsområde	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 64 Melding ved inngått avtale i annenhåndsmarkedet	Akademiske yrker
LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 6-6. Meldeplikt	Akademiske yrker
LOV-1990-06-29-50	Energiloven - enl.	§ 6-6. Meldeplikt	Kontoryrker
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver	Akademiske yrker
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 7 Anleggs-, område- og fjernvarmekonsesjonærenes oppgaver	Kontoryrker
FOR-2001-06-18-749	Ressursforskriften	§ 8 fjerde ledd: Søknad om registrering av brønner.	Akademiske yrker
FOR-2001-11-01-1234	Forskrift om fiskal måling av petroleum	§ 8 første ledd: Dokumentasjon av målesystemets totalusikkerhet	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 8 Søknad om utvinningstillatelse	Akademiske yrker
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Akademiske yrker
FOR-2002-12-16-1607	Forskrift om energiutredninger	§ 9 Ansvar for lokal energiutredning	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§ 9 Betaling av behandlingsgebyr	Kontoryrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Høgskoleyrker
FOR-1999-03-11-302	Forskrift om kontroll av nettvirksomhet	§13-5...Nettselskap skal informere NVE om tariffendringer	Kontoryrker
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§17. Samordning av driftsstanser	Akademiske yrker
FOR-2002-05-07-448	Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet	§17. Samordning av driftsstanser	Kontoryrker
FOR-1997-06-27-653	Forskrift til petroleumsloven	§19 første ledd: Opplysninger om fremtidige levereanser av rik- og tørrgass	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkningsplan	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§2-6 Søknad om godkjenning av overvåkningsplan	Kontoryrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§3-1 Utarbeidelse og oversendelse av prosjektbeskrivelse	Akademiske yrker

Lover/forskrifter		Informasjonskrav	Medarbeidertyper
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§3-1 Utarbeidelse og oversendelse av prosjektbeskrivelse	Kontoryrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§3-2 Utarbeidels eog innsending av funksjonsbeskrivelse	Kontoryrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§4-5 Innsending av flomberegninger	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§4-5 Innsending av flomberegninger	Kontoryrker
FOR-1996-11-19-1066	Forskrift om oppgaveplikt ved brønnboring m.v.	§5 Melding om fullført boring etter vann i fjell	Håndverkere
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§5-2 innsending av sluttrapport	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§5-2 innsending av sluttrapport	Kontoryrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§5-2 Søknad om godkjenning av program for utførelse av det tekniske kontrollarbeidet	Akademiske yrker
FOR-2000-12-15-1271	Forskrift om sikkerhet i vassdragsanlegg	§5-2 Søknad om godkjenning av program for utførelse av det tekniske kontrollarbeidet	Kontoryrker
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Akademiske yrker
LOV-2000-11-24-82	Vannressursloven - vrl.	§8, jf. §23 Søknad om konsesjon	Kontoryrker

Kilde: Oxford Research

12.11. Standardiserte estimater

Enkelte typer informasjonskrav forekommer ofte i lovverket. For å sikre at like tilfeller kosnadssettes likt i hele datamaterialet har det vært benyttet standardestimater for disse kravene. Typer informasjonskrav hvor vi har benyttet standardestimater er:

- Krav om oppbevaring av dokument
- Betaling av regning
- Fremskaffe firmaattest
- Standard merking

I det følgende er det dokumentert hvilke aktiviteter, tidsbruk og timelønnskategori som er benyttet i standardestimaten.

Estimering type: Oppbevaring av dokument

Aktivitet: 6. Kontroll Tid: 7,5 minutter Timelønn: Kontor

Aktivitet: 15. Kopi, arkiv etc Tid: 2,5 minutter Timelønn: Kontor

Estimering type: Betale regning

Aktivitet 6. Kontroll Tid: 5 minutter Timelønn: Kontor

Aktivitet: 9. Oppgjør/betaling Tid: 10 minutter Timelønn: Kontor

Aktivitet: 15. Kopi, arkiv etc Tid: 5 minutter Timelønn: Kontor

Beregninger gjort av KPMG har vist at det i snitt tar om lag 25 minutter å handtere en faktura manuelt for en bedrift, mens det kun tar omkring 7 minutter dersom det gjøres elektronisk. Det er pr i dag langt flere som handterer fakturaene manuelt enn elektronisk. Dette medfører at tidskostnaden totalt settes til 20 minutter pr. faktura.

Estimering type: Firmaattest

Aktivitet: 2. Hente fram info Tid: 5 minutter Timelønn: Kontor

I tillegg er det benyttet følgende estimater:

Anskaffelser hendelse: 50 (kroner)

Anskaffelser beskrivelse: 150 kroner i gebyr til Brønnøysundregisteret. Antatt gjenbruk av attest 3 ganger.

Estimering type: Standard merking

Aktivitet: 14. Opplæring, oppdatering Tid: 3000 (minutter) Timelønn: Høgskole

For merking er det svært komplisert å få frem gode tall på kostnader både fordi kostnadene i realiteten er satt sammen av en lang rekke komponenter og fordi bedriftenes kostnader kan være svært ulike avhengig av type produksjonsutstyr og innholdet i merkekravet. Det er også ofte svært vanskelig eller umulig å finne populasjonstall da man i så fall må telle antall produserte produkter av en bestemt type eller i en næring. Slike tall er ikke tilgjengelige. Det er også vanskelig å estimere tall for produserte enheter med en rimelig grad av sikkerhet. I tillegg inngår ofte tilfredsstillelse av merkekravene i integrerte produksjonsprosesser, der det kan være svært vanskelig å skille ut hvilke kostnader som skriver seg fra kravet, og hvilke kostnader som genereres av andre krav til et produkt.

For å gjøre problemkomplekset med kostnader til merking oversiktelig har vi derfor valgt å sette estimatet på kostnadene til merking til 3000 min (50 timer) i året pr bedrift som er omfattet av kravet.

Vi har ikke satt med utgifter til anskaffelser i form av innkjøp og eksterne omkostninger selv om begge deler kan forekomme i praksis. Det normale vil være at bedriften uansett vil merke og at merkekravet kommer i tillegg annen produktmerking. All maskinvare, etiketter og rutiner vil da være på plass i utgangspunktet. Krav om merking vil dermed kun gi kostnader ved å få på en opplysning til på merket.

Når det gjelder merking er det enkelte krav om merking hvor vi ikke har benyttet standardiserte estimater. Dette har vært tilfelle når kravene til merking har vært mer omfattende enn i et normalt tilfelle. For slike spesielle merkekrav er det gjort egne anslag basert på innholdet i kravet og bedriftenes tids- og ressursbruk.

12.12. Timetall i et årsverk benyttet i kostnadsberegningene

Et år har normalt 251 virkedager før fratrukk av ferie. For stillinger hvor det ikke utføres arbeid på lørdager, søndager og helligdager tas det utgangspunkt i:

- 251 virkedager med fradrag av 4 uker og 1 dag ferie gir 230 arbeidsdager, eller 46 uker

- 251 virkedager med fradrag av 5 uker gir 226 arbeidsdager, eller 45 uker.

Det er da ikke tatt hensyn til eventuell sommertid, og andre perioder med redusert arbeidstid.

Eksempel1: 1832 timer (40 timer per uke i 46 uker, 4 uker ferie + 10 helligdager)

Eksempel 2: 1695 timer (37,5 timer per uke i 45 uker, 5 uker ferie + 10 helligdager)

I dette prosjektet er antall timer i et årsverk satt til 1800, hvor ikke annet er oppgitt av intervjuobjekt.

Kilde <http://www.nho.no/article.php?articleID=18306&categoryID=374>

VÅR KJERNEKOMPETANSE:



Oxford Research er et skandinavisk konsultentselskap som dokumenterer og utvikler kunnskap i analyser, evalueringer og utredninger slik at politiske og strategiske aktører kan få et bedre grunnlag for sine beslutninger. Oxford Research ble etablert i 1995 i København og har nå kontorer også i Norge (Kristiansand) og Sverige (Stockholm).

Denne rapporten presenterer kartleggingen av regelområder og informasjonskrav tilknyttet Olje- og energidepartementet. For dette departementet er regelverket som inngår i kartleggingen plassert i to regelområder; Vassdrags- og energilovgivning og Petroleumslovgivning. I alt inngår 15 lover og forskrifter. 52 informasjonskrav fordelt på de to regelverksområdene har vært gjenstand for fullstendig kartlegging. Det er ikke registrert noen endring i de administrative kostnadene i kartleggingsperioden mellom 1. januar og 1. september 2007.

Totalt for hele departementet viser kartleggingen at totale administrative kostnader beløper seg til i overkant av 2 milliarder kroner.