

Retningslinjer for energilovforskriften § 6-1

Rapporteringsplikt for kraftsystem-, anleggs-, tilstands- og geografiske data

Energilovforskriften (enf.) § 6-1 ble oppdatert 1.1.2025. Det er nå NVE og ikke Statnett som forvalter retningslinjene for forskriften. Retningslinjene for enf. § 6-1 supplerer retningslinjene for fos § 14a som forvaltes av Statnett og godkjennes av RME. Enf. § 6-1 skal sikre at NVE fortsatt får tilgang på data vi har behov for, selv om vi ikke forvalter eller godkjenner retningslinjene for fos § 14 a. For mer informasjon om forskriftsendringene som trådte i kraft 1.1.2025, se [RME sine nettsider](#).

§ 6-1 Rapporteringsplikt for kraftsystem-, anleggs-, tilstands- og geografiske data

Konsesjonær for anlegg i eller tilknyttet regional- eller transmisjonsnettet plikter å rapportere kraftsystem-, anleggs-, tilstands-, kostnads- og geografiske data for anlegget til Norges vassdrags- og energidirektorat.

Eiere av produksjonsanlegg tilknyttet distribusjonsnettet plikter å rapportere anleggs-, tilstands-, kostnads- og geografiske data for anlegget til Norges vassdrags- og energidirektorat. Eier av produksjonsanlegg som ikke er konsesjonspliktig etter [§ 3-1 annet](#) og [tredje ledd](#), skal rapportere til Norges vassdrags- og energidirektorat tidspunkt for når anlegget har fått endelig tillatelse etter [plan- og bygningsloven](#).

Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge at rapportering etter første og annet ledd skal skje til systemansvarlig.

Dersom data etter bestemmelsens første og annet ledd er rapportert til systemansvarlig, plikter systemansvarlig å oversende eller tilgjengeliggjøre disse dataene til Norges vassdrags- og energidirektorat.

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter nærmere krav til innhold, format og tidspunkt for rapportering etter denne bestemmelsen.



Innhold

1	Rapporteringspliktig data.....	3
2	Kravspesifikasjon for rapportering	4
2.1	Geografisk data over nettanlegg i R- og T-nettet	4
2.1.1	Endringslogg.....	4
2.1.2	Rapporteringsmetode	5
2.1.3	Gyldig format	5
2.1.4	Oversikt over objekttyper som skal rapporteres.....	5
2.1.5	Linjesegmenter.....	5
2.1.6	Oversikt over obligatoriske og valgfrie egenskaper.....	5
2.2	Geografisk data over produksjonsanlegg.....	7
2.2.1	Vannkraftanlegg	7
2.2.2	Vindkraftanlegg	7
2.2.3	Solkraftanlegg	7
2.3	Kraftsystemdata	7
2.4	Anleggsdata for nettanlegg.....	8
2.5	Anleggsdata for produksjonsanlegg.....	8
2.5.1	Vannkraftanlegg	9
2.5.2	Solkraftanlegg	11
2.5.3	Vindkraftanlegg	13
2.6	Kostnadsdata for nettanlegg	14
2.7	Kostnadsdata for produksjonsanlegg	14
2.7.1	Vannkraftanlegg	14
2.7.2	Solkraftanlegg	14
2.7.3	Vindkraftanlegg	14
2.8	Tilstandsdata.....	14

1 Rapporteringspliktig data

Omfanget av rapporteringen, hvilke parametere og dokumenter som skal rapporteres for den ulike dataen, framkommer av parameterlisten/kravspesifikasjonen i kapittel 2. Rapporteringspliktig data er beskrevet i Tabell 1.

Tabell 1 Oversikt over rapporteringspliktig data etter enf. § 6-1

Data	Merknad
Geografisk data for: Nettanlegg Produksjonsanlegg	- Geografisk data for nettanlegg skal rapporteres til NVE NettKart.nve.no, i henhold til kravspesifikasjon i kapittel 2.1. Gjelder for alle konsesjonærer av nettanlegg på regional- og transmisjonsnettnivå. - Geografiske data for vannkraftverk rapporteres gjennom skjema for idriftsettelse. Det sendes inn vanligvis pdf-filer av prosjektet, men de kan også sende inn shape- eller sosi-filer. - Geografiske data for vindkraftverk rapporteres gjennom skjema for idriftsettelse. Ved godkjenning av detaljplan sendes inn vanligvis shape-filer med kart av utbyggingen, som har vært grunnlag for digitalisering av turbinplasseringer.
Kraftsystemdata på regional- og transmisjonsnettnivå: Kraftsystemmodell	Tilgjengeliggjøring av nettmodell (Norgesmodellen) gjelder for Statnett.
Anleggsdata for: Nettanlegg Produksjonsanlegg	- Anleggsdata av nettanlegg for alle nettnivåer omfattet av forskriften skal rapporteres av eier/konsesjonær til systemansvarlig som beskrevet i fos § 14 a og tilhørende retningslinjer og parameterliste. Systemansvarlig plikter å videresende/tilgjengeliggjøre data for NVE. - Anleggsdata for produksjonsanlegg inngår i skjema for idriftsettelse.
Kostnadsdata for: Nettanlegg Produksjonsanlegg	- Kostnadsdata for nettanlegg på regionalnettsnivå rapporteres til REN og NVE seinest et år etter idriftsettelse. - Kostnadsdata for vannkraftanlegg inngår i skjema for idriftsettelse. Det rapporteres i tillegg driftskostnader utover produksjonsanleggets levetid.
Tilstandsdata for: Nettanlegg	- Tilstandsdata for krafttransformatorer i nett- og produksjonsanlegg skal rapporteres inn til systemansvarlig via Fosweb. - Systemansvarlig plikter å tilgjengeliggjøre data for NVE.

2 Kravspesifikasjon for rapportering

Dette kapittelet beskriver detaljene i rapporteringskrav for data som er presentert i kapittel 1.

2.1 Geografisk data over nettanlegg i R- og T-nettet

All geografisk data over nettanlegg i regional- og transmisjonsnettet skal rapporteres til NVE gjennom [NettKart.nve.no](https://nettkart.nve.no). Dersom det har skjedd endringer i nettet siden forrige rapportering, skal fullstendige og oppdaterte datasett rapporteres innen 1. april og 1. oktober hvert år. Dette kapittelet inneholder beskrivelse av gyldig format og innhold på GIS-filene som skal rapporteres.

2.1.1 Endringslogg

NVE vil kunne gjøre justeringer i kravspesifikasjonen basert på innspill og erfaring med rapportering av datasett.

Tabell 2 Endringslogg for rapportering av geografiske data til NVE 2023-2025

Dato	Endringen gjelder	Beskrivelse
16.11.2023	«spenning_kV»	Fjernet alle spenningsnivåer fra distribusjonsnettnivå.
16.11.2023	«nettnivaa»	Fjernet nettnivåene 4= høyspent distribusjonsnett og 5 = lavspent distribusjonsnett.
05.12.2023	«objekttype»	Fjernet «Kraftstasjon», «Nettstasjon» og «Hengekabel» fra liste over gyldige objekttyper
05.12.2023	«eier», «eierOrgnr», «drifter», «drifterOrgnr»	Endret fra at eier skal logge inn og rapportere data, til at konsesjonær/drifter skal gjøre det. Endrer derfor feltet «eier» til «drifter», og «eierOrgnr» til «drifterOrgnr»
05.12.2023	«ksi»	Presisering i beskrivelse for hvilke objekter som skal merkes som ksi.
05.12.2023	«noyaktighet»	Rettelse av skrivefeil fra «noyaktighet» til «noyaktighet»
21.02.2024	«mastehoyde_m»	Rettelse i verdivalg. «NULL» er ikke gyldig, riktig skrivemåte er «null». Feltet kan ikke være blank.
21.02.2024	«spenning_kV»	Korrigerer av beskrivelsestekst for å samsvare bedre med IEC sin definisjon.
23.02.2024	«spenning_kV»	Oppdatert med flere gyldige spenningsnivåer
05.06.2024	«navn»	Obligatorisk for stasjoner
25.09.2025	«navn»	Obligatorisk for overføringer
25.09.2025	«spenning_kV»	Obligatorisk for stasjoner
25.09.2025	«ksi»	Oppdatering av KSI-regler i henhold til oppdatert KBF

2.1.2 Rapporteringsmetode

All geografisk data over nettanlegg i regional- og transmisjonsnettet skal rapporteres til NVE gjennom [NettKart.nve.no](https://nettkart.nve.no). Konsesjonær må logge inn med bank ID på vegne av bedriften som rapporterer data. Det må være fullstendig samsvar mellom navn på «drifter» og navnet på bedriften som er registrert i Brønnøysundregisteret. Det gjelder også små og store bokstaver.

2.1.3 Gyldig format

Filen må være på GeoJSON-format (.geojson) og dermed i henhold til GeoJSON-standard. GeoJSON-standarden betyr at dataene skal leveres i GCS WGS84: [RFC 7946 - The GeoJSON Format \(ietf.org\)](https://tools.ietf.org/html/rfc7946).

NVE deler gjerne en eksempelfil på .geojson-format. Ta kontakt med Maren Refsnes Brubæk (marebr@nve.no).

2.1.4 Oversikt over objekttyper som skal rapporteres

NVE samler inn informasjon om følgende objekttyper:

- Overføringsanlegg:
 - Luftlinje
 - Jordkabel
 - Sjøkabel (gyldig navn rapportering: Sjøkabel)
- Stasjoner:
 - Transformatorstasjon
 - Koblingsstasjon
- Mast

Det er kun obligatorisk å rapportere data om overføringsanlegg og stasjoner, mast er frivillig. Hvilke egenskaper som er obligatoriske for hver objekttype, er litt varierende, og er beskrevet i Tabell 1.

2.1.5 Linjesegmenter

Overføringsanlegg består ofte av flere linjesegmenter. Den informasjonen NVE er interessert i for de ulike linjesegmentene er:

- Objekttype: dersom et overføringsanlegg består av ulike objekttyper (luftlinje, jordkabel, sjøkabel), skal disse leveres som separate segmenter.
- KSI: Dersom deler av et overføringsanlegg regnes som kraftsensitivt uten at det er jordkabel, skal de kraftsensitive segmentene leveres med merking i henhold til tabell 1.

Det er mulig, men ikke nødvendig å levere linjesegmenter som er delt opp i flere segmenter enn de som er listet ovenfor. Linjesegmentene trenger ikke å slås sammen, i kartet vil alle segmentene tegnes opp og ligge etter hverandre, men forbli individuelle objekter.

2.1.6 Oversikt over obligatoriske og valgfrie egenskaper

Tabell 3 viser oversikt over obligatoriske og valgfrie egenskaper som skal leveres i GeoJSON-filen. Egenskapene må ha riktig stavemåte og riktig plassering av store og små bokstaver, både for egenskapsnavn og for verdivalg. Legg merke til at noen egenskaper er obligatoriske for alle objekttyper, andre er valgfrie. «medium» er obligatorisk kun for jordkabel og stasjoner, og skal ikke leveres for andre objekttyper. «spenning_kv» er obligatorisk for alle overføringsanlegg, og er valgfri for alle andre objekttyper.



Tabell 3 Oversikt over obligatoriske og valgfrie egenskaper som skal leveres i GeoJSON-filen

Egenskap	Beskrivelse	Datatype og gyldige verdivalg	Obligatorisk for
lokalID	ID opprettet hos nettselskap	String	Alle objekter
drifter	Navn på drifter/konsesjonær	String. Verifisering mot Brønnøysundregisteret	Alle objekter
drifterOrgnr	Drifters org. nummer	Integer. Verifisering mot Brønnøysundregisteret	Alle objekter
ksi	Flagging av objekter som er gradert som kraftsensitive. Brukes til merking av objekter som NVE skal skjule fra offentlige kartlag. Alle overføringer innenfor et stasjonsområde skal merkes som KSI, i henhold til oppdatert KBF.	Short integer: [0,1] 1=KSI, 0=ikke KSI	Alle objekter
nettnivaa	Nettnivå	Short integer: [0,1,2,3,4,5,6,7] 1=Transmisjonsnett, 2=Regionalnett, 5=Produksjonsnett, 6=Industrinett, 7=Jernbanenett, 0=Ukjent	Alle objekter
spenning_kv	Nominell spenning: [kV] En passende tilnærmet verdi av spenningen som brukes til å angi eller identifisere et system.	Double. 33, 45, 47, 50, 52, 60, 66, 110, 132, 150, 154, 170, 220, 250, 300, 350, 420, 450, 500, 525	Luftlinje, Jordkabel, Sjokabel, stasjoner
objektType	Sier hva objektet/segmentet er.	String. Luftlinje, Jordkabel, Sjokabel, Transformatorstasjon, Koblingsstasjon, Mast	Alle objekter
medium	Hvor stasjonen/jordkabelen befinner seg (i bakken, i fjell ol)	String. Liste over gyldige verdivalg: Medium - Geonorge Register	Jordkabel, Transformatorstasjon, Koblingsstasjon. Skal <i>ikke</i> leveres for andre objekttyper.
driftsattAar	Årstall anlegg ble idriftsatt	Short integer.	Valgfri
navn	Navn på stasjon/linjestrekk (stasjon fra – stasjon til)	String.	Obligatorisk for stasjoner og overføringer
mastehoyde_m	Mastens høyde over bakken oppgitt i meter [m]	Double. Ingen z-verdi. Ikke negativ. Helst ikke 0, «null» er bedre enn 0. Blank er ikke gyldig.	Valgfri, kun relevant for mast. Egenskapen kan fjernes.
malemetode	Metode brukt for å kartlegge geografisk plassering.	Short integer. Liste over gyldige valg: Målemetode - Geonorge objektregister	Alle objekter

		Eksempel: 99 = ukjent målemetode, 10 = målt i terrenget med uspesifisert måleinstrument	
noyaktighet	Nøyaktighet på målinger. Oppgis i centimeter [cm]	Integer. Kan være blankt. Må være større eller lik null.	Valgfri
malemetodeHoyde	Metode brukt for å måle høyde over bakken.	Short integer. Liste over gyldige valg: Målemetode - Geonorge objektregister	Mast
noyaktighetHoyde	Nøyaktighet på målinger. Oppgis i centimeter [cm]	Integer. Kan være blankt. Må være større eller lik null.	Valgfri
status	Innrapportert status for objektet	String.	Valgfri

2.2 Geografisk data over produksjonsanlegg

2.2.1 Vannkraftanlegg

I skjema for idriftsettelse er det oppgitt at det legges ved oversiktskart og målsatte tegninger over utbyggingen. Kart i shape- eller sosi-format kan også legges ved. I innrapporteringen er det ikke oppgitt noen spesifikke krav til shape- eller sosi-filene.

Datasettet utbygd vannkraft består av inntakspunkter, vannveier, utløpspunkter, kraftstasjonspunkter, pumpestasjoner og magasiner. For vannveier skiller vi på kraftverkstunnel, rørgate, kanal og kulvert.

Produktspesifikasjon for NVEs vannkraftsystem Geonorge: [Produktspesifikasjon Vannkraft 1.3](#)¹

2.2.2 Vindkraftanlegg

Turbinpunkter lastes inn med x og y koordinater i idriftsettelsesskjema. Ved godkjenning av detaljplan sendes det inn kart av utbyggingen som bl.a. kan være shape-filer med plassering av turbiner som har vært grunnlag for oppdatering av turbinplassering på kart.

2.2.3 Solkraftanlegg

Solkraftanleggets koordinater (lengdegrad og breddegrad) sendes inn gjennom idriftsettelsesskjema.

2.3 Kraftsystemdata

Statnett skal på forespørsel gi NVE tilgang til siste oppdaterte kraftsystemmodell. Tilgangen gjelder for modellen av eksisterende kraftsystem med den kvalitet, detaljnivå, format og verktøy/verktøyversjon som Statnett til enhver tid benytter.

¹ NVEs vannkraftmodell er under oppdatering.

2.4 Anleggsdata for nettanlegg

Statnett skal tilgjengeliggjøre anleggsdata fra Fosweb for NVE. Anleggsdata for alle nettnivåer skal rapporteres av eier/konsesjonær til systemansvarlig som beskrevet i fos § 14 a og tilhørende retningslinjer og parameterliste.

NVE krever i tillegg at informasjonen i Tabell 4 rapporteres til systemansvarlig via Fosweb, iht. eksisterende rutine og parameterliste: [Parameterliste- fos14a](#)

Tabell 4: NVE påkrevd anleggsdata i Fosweb - ettanlegg

Anleggsdel	Informasjon
Stasjon	Beredskapsklasse
Stasjon	Byggeår
Stasjon	Kommune
Stasjon	Fylke
Krafttransformator på minst 30 kV	Merkeskilt av trinnkobler
Krafttransformator på minst 30 kV	Serienummer
Krafttransformator på minst 30 kV	Oljevekt
Krafttransformator på minst 30 kV	Transportvekt
Krafttransformator på minst 30 kV	Dimensjoner (høyde, bredde og lengde)

2.5 Anleggsdata for produksjonsanlegg

Statnett skal tilgjengeliggjøre anleggsdata fra Fosweb for NVE. Anleggsdata for alle nettnivåer skal rapporteres av eier/konsesjonær til systemansvarlig som beskrevet i fos § 14 a og tilhørende retningslinjer og parameterliste.

NVE krever i tillegg at informasjonen i Tabell 5 Tabell 4 rapporteres til systemansvarlig via Fosweb, iht. eksisterende rutine og parameterliste: [Parameterliste- fos14a](#)

Tabell 5: NVE påkrevd anleggsdata i Fosweb - produksjonsanlegg

Anleggsdel	Informasjon
Stasjon	Beredskapsklasse
Stasjon	Byggeår
Stasjon	Kommune
Stasjon	Fylke
Stasjon	Tilgjengelig vintereffekt
Krafttransformator på minst 30 kV	Merkeskilt av trinnkobler
Krafttransformator på minst 30 kV	Serienummer

Krafttransformator på minst 30 kV	Oljevekt
Krafttransformator på minst 30 kV	Transportvekt
Krafttransformator på minst 30 kV	Dimensjoner (høyde, bredde og lengde)

2.5.1 Vannkraftanlegg

Tiltakshavere av vannkraftverk skal sende skjema for idriftsettelse av nye vannkraftverk eller opprusting- og utvidelsestiltak i eksisterende kraftverk. I NVEs vedtak om konsesjonsfritak eller vedtak om tillatelse er det oppgitt at skjema skal sendes inn uten noe nærmere tidsfrist. I godkjenning av detaljplan er det oppgitt at skjema for idriftsettelse skal sendes inn senest en måned etter at kraftverket er satt i drift. I tillegg skal det rapporteres målepunkts-ID(er) til NVE med samme frist.

Skjema for idriftsettelse av nye vannkraftverk eller opprustings- og utvidelsestiltak kan finnes på: [Altinn - Melding om idriftsettelse nye vannkraftverk eller opprustings- og utvidelsestiltak i eksisterende kraftverk](#)

Tabellen under viser informasjon som samles inn ved nytt kraftverk. Forklaring/beskrivelse av kolonnen ligger i Altinn.

Tabell 6 Anleggsdata for vannkraftanlegg

Kontaktinformasjon for virksomhet
Organisasjonsnummer
Foretaksnavn
Kontaktperson
Telefon
E-post
Eventuelt organisasjonsnummer og foretaksnavn dersom kontaktperson er knyttet til et annet foretak
Eier
Organisasjonsnummer
Foretaksnavn
Eierandel i prosent
Driftes kraftverket av et annet selskap?
Driftsselskap organisasjonsnummer
Driftsselskap navn
Generelle opplysninger om kraftverket
Navn på kraftverket

Fylke
Kommune
Utbyggingskostnad i millioner kroner
Anleggsbidrag i millioner kroner
Dato for idriftsettelse
Tilknyttet nettnivå (transmisjonsnett, regionalnett, distribusjonsnett, eget)
Nettselskapets organisasjonsnummer
Navn på nettselskap
Kraftverksdata
Maksimal stasjonsytelse i MW
Midlere årlig produksjon i GWh
Kotehøyde inntak
Kotehøyde på turbin eller undervann
Brutto fallhøyde i meter
Netto fallhøyde i meter
Største slukeevne i m ³ /s
Minste slukeevne i m ³ /s
Turbiner og generatorer (kan inneholde flere objekter)
Turbintype (Pelton, Francis, Kaplan, annet)
Nominell turbineffekt i MW
Største slukeevne i m ³ /s
Minste slukeevne i m ³ /s
Nominell generatoreffekt i MVA
Aktiv generatoreffekt i MW
Cos (phi)
Vedlegg merkeskilt
Magasiner og dammer (kan inneholde flere objekter)
Magasinnavn
Magasinvolum i millioner m ³

Damnavn
Damtype (betong, fyllingsdam m.m.)
Høyde i meter
Lengde i meter
Vannveier (kan inneholder flere objekter)
Type vannvei (rørgate, tunnel m.m.)
Lengde i meter
Tverrsnitt i meter eller m ²
Materialtype
Annet
Vedlegg med kart og tegninger av utbyggingen

Skjemaet som gjelder idriftsettelse av opprustings- og utvidelsestiltak i eksisterende kraftverk, er ganske likt skjema for nye kraftverk. Kraftverkseier velger det aktuelle kraftverket de vil gjøre endringer på, og da får de tilgang til kraftverkets hoveddata som de kan rapportere endringer på.

2.5.2 Solkraftanlegg

Konsesjonærer og eiere for solkraftanlegg over 1 MW samlet effekt på vekselstrømsiden skal sende inn skjema om idriftsettelse til NVE senest 6 måneder etter at det siste solcellepanelet (iht detaljplan eller byggetillatelse) leverer kraft til nettet. Dette gjelder både anlegg med og uten anleggskonsesjon.

Skjema for idriftsettelse av solkraftanlegg kan finnes på: <https://info.altinn.no/skjemaoversikt/norges-vassdrags-og-energidirektorat-nve/melding-om-idriftsettelse-av-solkraftanlegg/>

Tabell 7 Anleggsdata for solkraftanlegg

Data som samles inn gjennom skjema for idriftsettelse av solkraftanlegg
Kontaktinformasjon for ansvarlig virksomhet (eier og eventuelt driftsselskap)
Organisasjonsnummer
Navnet på virksomhet
telefonnummer
e-postadresse
Kontaktinformasjon for kontaktperson hos ansvarlig virksomhet
Fornavn
Etternavn
Telefon
E-post
Rolle i virksomheten
Generelle opplysninger om anlegget

Har anlegget konsesjon fra NVE? (ja/nei)
NVEs saksnummer (hvis relevant)
Navnet på solkraftanlegget
Fylke og kommune
Breddegrad og lengdegrad
Prisområde
Dato for byggestart
Dato for første leveranse av kraft til nettet
Dato for idriftsettelse av anlegget
Tekniske opplysninger om anlegget
Effekt og produksjon
Samlet installert effekt likestrøm [MWp]
Samlet installert effekt vekselstrøm [MW]
Forventet årlig energiproduksjon [GWh]
Montasjesystem
Type anlegg
Vinkel panelhelning
Vinkel primær asimuth
Vinkel sekundær asimuth
PV - Modultyper
Navn
Materiale
Overflater
Modulenes merkeeffekt [Wp]
Antall moduler
Batteri (hvis aktuelt)
Samlet batterikapasitet [MWh]
Samlet effekt [MW]
Effektivitet tur-retur [%]
Eierskap i anlegget (info per eier)
Organisasjonsnummer
Navn
Eierandel i anlegget (%)
Nett
Nettselskap Org.nr.
Nettselskap
Tilknyttet nettnivå
Målepunkt-ID
startdato for målepunkt

2.5.3 Vindkraftanlegg

Konsesjonær for vindkraftanlegg over 1 MW eller mer enn 5 turbiner skal sende inn skjema om idriftsettelse til NVE senest 6 måneder etter at siste turbin iht. detaljplanen er satt i drift. I tillegg skal det rapporteres målepunkts-ID(er) til NVE med samme frist.

Skjema for idriftsettelse av vindturbiner kan finnes på: <https://info.altinn.no/skjemaoversikt/norges-vassdrags-og-energidirektorat-nve/melding-om-idriftsettelse-av-vindturbiner/>

Idriftsettelseskjema for vindkraft inneholder følgende punkter som skal registreres (tabell 8 og 9):

På kraftverksnivå:

Tabell 8 Anleggsdata for vindkraftanlegg. På kraftverksnivå.

Vindpark navn/byggetrinn	Tekst, obligatorisk
Plassering fylke og kommune	Obligatorisk

På turbinnivå:

Tabell 9 Anleggsdata for vindkraftanlegg. På turbinnivå.

Turbin Id	Tekst, obligatorisk
X-koordinat	Integer, obligatorisk
Y-koordinat	Integer, obligatorisk
Koordinatsystem	Tekst, obligatorisk
Turbinleverandør	Tekst, obligatorisk
Ytelse [MW]	Desimaltall, obligatorisk
Rotordiameter [m]	Desimaltall, obligatorisk
Navhøyde [m]	Desimaltall, obligatorisk
IEC-klasse	Tekst, obligatorisk
Forventet normalårsproduksjon [GWh/år]	Desimaltall, obligatorisk
Estimert usikkerhet [%]	Desimaltall, obligatorisk
Idriftsettelsesdato [dd.mm.åååå]	Dato, obligatorisk
Nett-tilkobling	Tekst, valgfritt

2.6 Kostnadsdata for nettanlegg

Kostnadsdata for nettanlegg i regionalnettet skal rapporteres til REN med NVE på kopi. På REN sine nettsider finnes skjema som skal fylles ut for stasjoner og overføringer.

2.7 Kostnadsdata for produksjonsanlegg

2.7.1 Vannkraftanlegg

I skjema for idriftsettelse skal utbygger rapportere total utbyggingskostnad i millioner kroner (inkludert anleggsbidrag), og spesifisere hvor mye anleggsbidraget utgjør i millioner kroner. I godkjenning av detaljplan står det at skjemaet skal sende inn senest en måned etter at prosjektet er satt i drift. Imidlertid kan det gjenstå en del arbeid til hele prosjektet er ferdigstilt, så det må regnes med at det er en foreløpig beregnet utbyggingskostnad vi får innrapportert.

2.7.2 Solkraftanlegg

Konsesjonær for solkraftanlegg med anleggskonsesjon skal oversende investeringskostnader til NVE innen 6 måneder etter at kraftverket er ferdigstilt. Kostnadsdataene skal som et minstekrav være fordelt på moduler, vekselrettere, monteringsystem, kabler og elektrisk utstyr, nettilknytning, installasjonsarbeid og prosjektering. Sensitive data kan unntas offentlighet. Dokumenter som søkes unntatt offentlighet skal tydelig merkes unntatt offentlighet, med relevant lovhjemmel. På forespørsel skal konsesjonær sende inn opplysninger om drifts- og vedlikeholdskostnadene til NVE i hele konsesjonsperioden.

Eiere av solkraftanlegg over 1 MW samlet effekt på vekselstrømsiden skal oppgi investeringskostnader og drifts- og vedlikeholdskostnader til NVE på forespørsel.

2.7.3 Vindkraftanlegg

Konsesjonær for vindkraftanlegg med anleggskonsesjon skal oversende investeringskostnader på forespørsel til NVE. Kostnadsdata skal som et minstekrav være fordelt på; turbin(er), fundament, bygg/vei/anlegg, internt nett, eksternt nett, grunnervervelse og engangskostnader, prosjektledelse samt en total kostnad. Sensitive data kan unntas offentlighet. Dokumenter som søkes unntatt offentlighet skal tydelig merkes unntatt offentlighet, med relevant lovhjemmel. På forespørsel skal konsesjonær sende inn opplysninger om drifts- og vedlikeholdskostnadene til NVE i hele konsesjonsperioden.

2.8 Tilstandsdata

Alle virksomheter som har konsesjon etter energiloven §§ 3-1 (elektriske anlegg) eller 3-2 (områdekonsesjon) skal rapportere tilstandsdata for transformatorer med spenning på 30 kV eller høyere.

Dataene skal rapporteres til systemansvarlig via Fosweb. Systemansvarlig skal tilgjengeliggjøre data for NVE.

Følgende tilstandsdata skal rapporteres:

- Oljeprøver
- Hot-spot faktor
- Gjennomsnitt belastning over året
- Gjennomsnitt toppoljetemperatur over året

- Hendelser (Feil, nesten-feil, spesielle driftssituasjoner, last overskridelser, særskilte vedlikeholdstiltak m.v.)

Informasjonen skal rapporteres inn fortløpende etter hvert som oljeprøver blir tatt, hendelser inntreffer eller langvarig driftssituasjon endret.

Rapporteringen følger eksisterende rutine og parameterliste: [Parameterliste- fos14a](#)