

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091
0301 OSLO

Deres ref.:
Vår ref.: 12441584

Dato: 21.02.2020

Søknad om konsesjon for installasjon av en tredje transformator () på Kollsnes

1. Sammendrag

BKK Nett AS (heretter BKK Nett) legger med dette fram søknad om konsesjon for installasjon av en tredje 300 kV transformator på Kollsnes med tilhørende 132 kV-kabler til 132 kV anlegget. 300 kV anlegget må utvides med et bryterfelt. Kollsnes er lokalisert på øyen Ona i Øygarden kommune.

Normalt inngår 300 kV transformatorer i transmisjonsnettet, men dette gjelder ikke 300 kV transformatorene på Kollsnes. Disse inngår fremdeles i regionalnettet.

Det omsøkte tiltaket har sin begrunnelse i bedre forsyningssikkerhet til det eksisterende forbruket på Kollsnes inklusivt Troll A plattformen, som forsynes fra Kollsnes. Tiltaket har ikke som formål å forsyne nytt offshoreforbruk. Planlagt nytt offshoreforbruk er søkt tilknyttet til 300 kV anlegget på Kollsnes, og har ingen sammenheng med det omsøkte tiltaket.

2. Presentasjon av søkeren

Konsesjonssøker: BKK Nett AS
Postboks 7050
5020 Bergen

Organisasjonsnummer: 976 944 801

Kontaktperson: Benedicte Follestad Ingebrigtsen
Telefon 91 70 71 40
E-post benedicte.follestad.ingebrigtsen@bkk.no

BKK AS ble stiftet 2. juni 1920 av Bergen og 11 omlandskommuner. BKK eies nå av Statkraft (49,9 %) og 17 kommuner på Vestlandet.

Nettvirksomheten drives av BKK Nett AS, som er et heleid datterselskap av BKK AS. BKK Nett AS er Norges nest største distributør av elektrisk energi og en av landets største regionalnetteiere.

Det er BKK Nett AS som står som søker og som skal eie og drive det omsøkte anlegget.

3. Søknader og formelle forhold

3.1. Søknad om konsesjon for bygging og drift

BKK Nett søker i henhold til energiloven av 29.06.1990 § 3-1 om konsesjon for bygging og drift av følgende elektriske anlegg:

Kollsnes transformatorstasjon utvides med følgende elektriske komponenter:

- 1 stk. transformator 300 [REDACTED] kV, [REDACTED]
- 1 stk. 300 kV bryterfelt

På vegne av Gassled søker BKK Nett konsesjon på følgende anlegg:

- 132 kV kabel 3 x 1 x 2000 mm² Cu fra transformatoren til 132 kV koblingsanlegget. Trasélengde: ca. 90 meter.

Eiergrensesnitt mellom BKK Nett og Gassled vil være på 132 kV transformatorklemmene. Dette er tilsvarende eiergrensesnitt som på de to øvrige transformatorene.

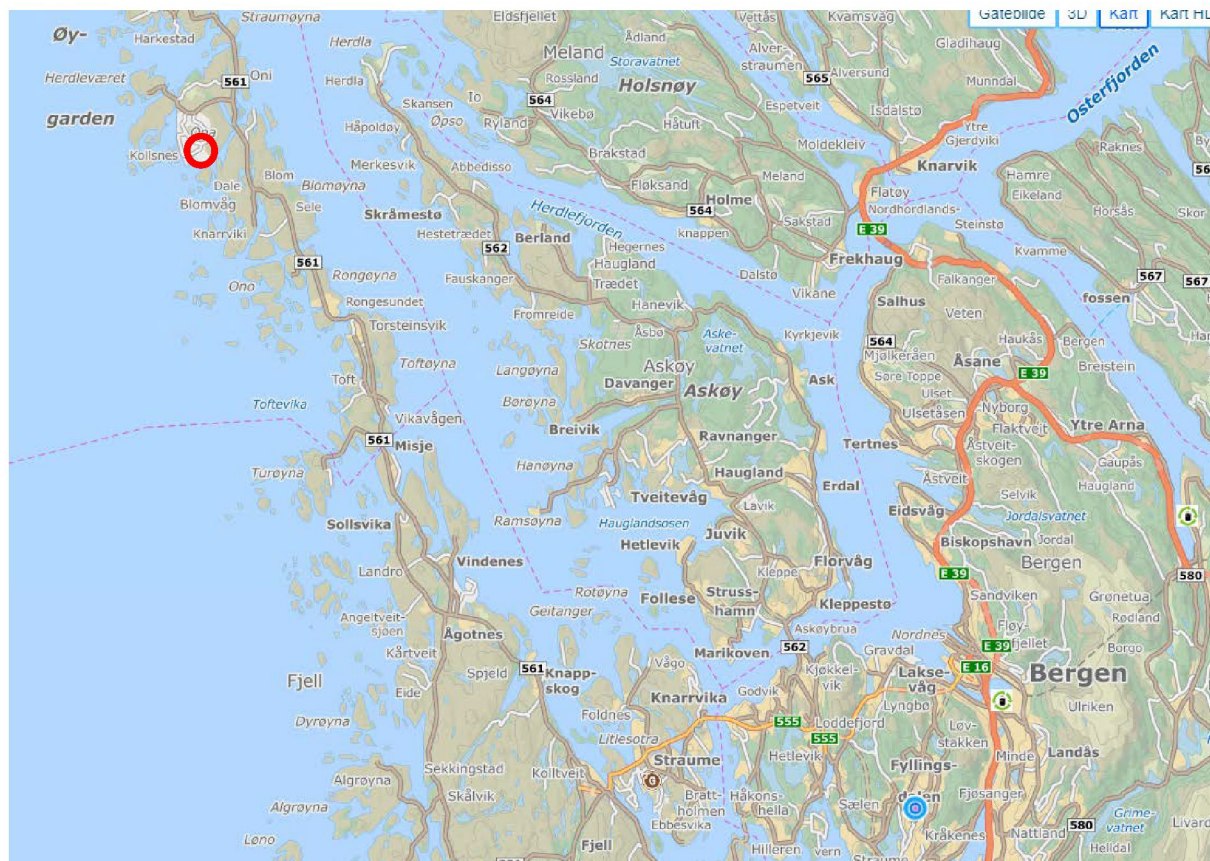
Anlegget er lokalisert på Kollsnes i Øygarden kommune, på gnr. 45 bnr. 61. Planområdet er vist på bildet nedenfor.

Gassled eier 132 kV transformatorkablene til [REDACTED] og [REDACTED], men det er Equinor som har anleggskonsesjonen og driftsansvaret. Det er enighet mellom BKK Nett og Equinor å videreføre samme eierprinsipp for 132 kV transformatorkablene til [REDACTED].

BKK Nett har som målsetting å inngå minnelige avtale med den berørte grunneieren, Statnett SF, av plassering av omsøkt transformator på gnr. 45 bnr. 61.

Som nevnt over eier Gassled 132 kV transformatorkablene til [REDACTED] og [REDACTED], men det er Equinor som har anleggskonsesjonen og driftsansvaret. Det er enighet mellom BKK Nett og Equinor å videreføre samme eierprinsipp for 132 kV transformatorkablene til [REDACTED].

Det er enighet mellom BKK Nett og Statnett SF om plassering av omsøkt transformator på gnr. 45 bnr.61.



Oversiktskart over planområdet. Transformatorplassering markert med rødt.

3.2. Andre nødvendige tillatelser og rettigheter

Plan – og bygningsloven

Plan og bygningsloven § 1-3 fastslår at loven ikke gjelder for anlegg for overføring eller omforming av elektrisk energi med tilhørende elektrisk utrustning og bygningstekniske konstruksjoner som nevnt i energiloven § 3-1 tredje ledd, med unntak av kapittel 2 om kartgrunnlag og stedfestet informasjon og kapittel 14 om konsekvensutredning av tiltak og planer etter annet lovverk.

Plan- og bygningsloven § 14 stiller krav til konsekvensutredning for store kraftledningsprosjekter. For ledninger med spenning 132 kV og høyere, og med lengde over 20 km, kreves melding og konsekvensutredning.

Det omsøkte tiltaket utløser ikke meldeplikt eller krav om konsekvensutredning.

Lov om kulturminner

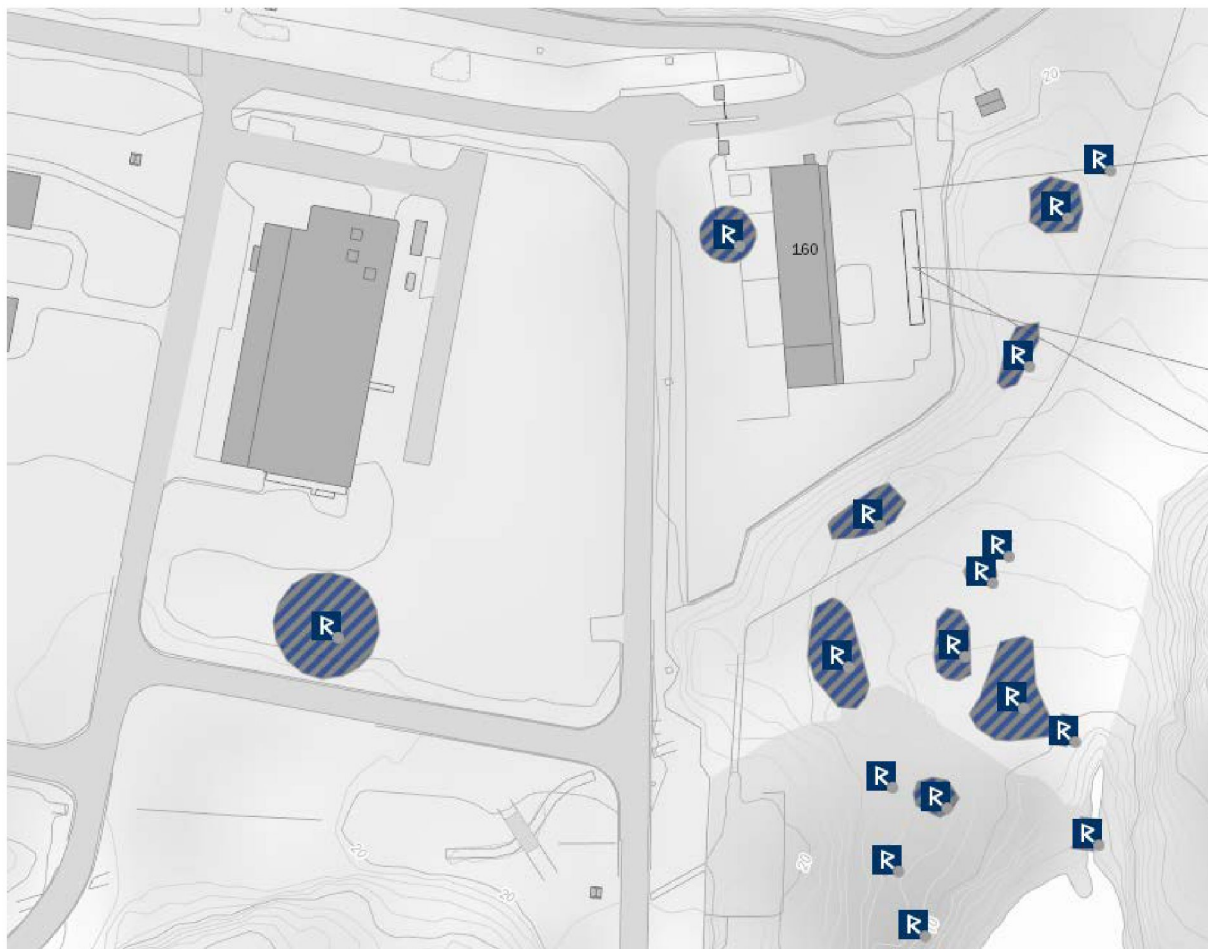
BKK Nett har gjort søk i Askeladden, Riksantikvarens database for kulturminner. Det ble funnet flere registrerte kulturminner i det omhandlede området.

Inne på transformatorstomten er det registrert et kulturminne med nummer 94854-1. Lokalitetsart er bosetnings-aktivitetsområde og enkeltminneart er bosetningsspor. Det fremgår av kulturminnedatabasen at vernestatus er fjernet. Se utsnitt av kart under.

De øvrige kulturminnene rundt transformatorstomten vil ikke bli berørt av tiltaket da tiltaket kun berører transformatorstomten.

BKK Nett må som tiltakshaver utvise aktsomhet og straks melde fra til fylkeskommunen dersom det ved gjennomføring av tiltaket skulle forekomme funn av automatiske fredede kulturminner, jf. kulturminneloven § 8.

Eventuelt behov for registreringer ved riggområder/mellomlager vil bli avklart med kulturminnemyndighetene, slik at undersøkelsesplikten etter kulturminnelovens § 8 og 9 oppfylles før anleggsstart. Eventuelle funn av automatisk fredede kulturminner kan gjøre det nødvendig med justeringer av anlegget, eventuelt at det må søkes om dispensasjon etter kulturminneloven.



Oversikt over kulturminner på og rundt transformator tomten.

3.3. Fremdriftsplan

Hovedtrekkene i en mulig fremdriftsplan for tillatelses- og byggeprosessen antas som i tabellen under.

	4.kvartal 2019	1.kvartal 2020	2. kvartal 2020	3.kvartal 2020	1.kvartal 2022	3.kvartal 2022
Søknad til NVE						
NVE høring						
NVE vedtak						
Evt. klagevedtak OED						
Detaljprosjektering						
Bygging av anlegg						
Spenningssetting						

Fjerde kvartal i 2019 vil konsesjonssøknad sendes til NVE. Idriftsettelse planlegges i tredje kvartal 2022.

4. Utførte forarbeider

4.1. Kontakt med offentlige myndigheter

BKK Nett har ikke hatt kontakt med offentlige myndigheter da tiltaket ikke vil føre til noen endringer av dagens regulering av området.

4.2. Kontakt med grunneiere

Statnett er grunneier av stasjonstomten, gnr. 45 bnr. 61. BKK Nett har forelagt disse planene for Statnett. Statnett har kommet med nyttige innspill, men ønsker å avvente til de får saken på høring før de melder tilbake sine endelige synspunkt. Equinor er grunneier av omkringliggende arealer. BKK Nett har informert Equinor om dette tiltaket.

4.3. Vurderte, men ikke omsøkte løsninger

4.3.1. Flytte Statnetts reaktor

Dersom Statnetts reaktor flyttes vekk fra stasjonen kan transformator nr. 3 benytte reaktorens plass og reaktorens bryterfelt. Dette hadde blitt en betydelig billigere løsning, og plassmessig bedre. Men ulempen er å finne en ny plassering til reaktoren. BKK Nett kjenner til at Statnett vurderer å bygge en ny 420 kV stasjon på Kollsnes, og det ville vært naturlig å flytte reaktoren til denne stasjonen. Men trolig er disse planene på et så tidlig stadium at det blir for mange år å vente på at denne stasjonen eventuelt blir bygget.

Et annet alternativ BKK Nett har vurdert, er å flytte reaktoren til linjeinnstrekken under 300 kV ledningen fra Lindås og koble reaktoren til ledningen via ett 300 kV luftisolert bryterfelt (T-avgrening). Ulempen er at en slik løsning krever flytting av en rekke installasjoner (11 kV kabler til Equinor, 22 kV kabler og nettstasjon til BKK Nett, telekabler og telehytte under oppføring av BKK Digitek), slik at kostnadene med en slik løsning vurderes å bli høyere enn for det omsøkte alternativet.

4.3.2. Bruke omkoblingsbar 300-420 kV transformator

BKK Nett har vurdert å kjøpe en omkoblingsbar 300-420 kV transformator istedenfor omsøkt løsning, men dimensjonene på en slik transformator inklusiv transformatorcelle er betydelig større enn på en 300 kV transformator. Man måtte da utvide tomten i sydøstlig retning. Men tomteutvidelse mot sydøst er ikke mulig da dette kommer i konflikt med offshorekablene til Martin Linge. Et annen motargument mot en omkoblingsbar 300-420 kV transformator er at av plassmessige grunner vil det aldri bli bygget et 420 kV anlegg på denne tomten. Statnett vurderer å bygge en 420 kV stasjon på Kollsnes i fremtiden, men dette vil bli på en annen tomt.

5. Kollsnes transformatorstasjon og anleggskonsesjoner

Kollsnes transformatorstasjon eies i hovedsak av Statnett, men både BKK Nett og Equinor har anleggskonsesjon på komponenter innenfor området. Slik er eierskapsgrensesnittene i dag:

Statnett eier følgende:

- Tomten og stasjonsbygning
- 300 kV bryterfeltene til Lindås, Litlesotra og reaktor
- 300 kV reaktor

BKK Nett eier følgende:

- Transformatorene [REDACTED], begge 300 [REDACTED] kV og [REDACTED]
- 300 kV bryterfeltene til T1 og T2
- 132 kV luftledning/kabel Kollsnes-Merkesvik (passerer gjennom tomten)

Equinor eier følgende:

- 300 kV bryterfeltene til Martin Linge 1 og 2
- 300 kV kabler til Martin Linge - bygget
- 132 kV transformatorkabler til T1 og T2

5.1. Begrunnelse for tiltaket

Begrunnelse for omsøkt tiltak er å bedre forsyningssikkerheten til det eksisterende forbruket på Kollsnes inklusiv Troll A plattformen, som forsynes fra Kollsnes. Tiltaket har ikke som formål å forsyne

nytt offshoreforbruk. Planlagt nytt offshoreforbruk er søkt tilknyttet 300 kV anlegget på Kollsnes, og har ingen sammenheng med det omsøkte tiltaket.

Mer detaljer om begrunnelsen er beskrevet i vedlegg 2 som er unntatt offentlighet.

5.2. Beskrivelse av hva som skal bygges

Det søkes om å etablere en 300 kV transformator nr. 3 på Kollsnes med tilhørende 300 kV bryterfelt. Ledig 132 kV bryterfelt tiltenkt T3 er allerede etablert i eksisterende 132 kV anlegg som eies av Gassled.

5.3. Elektriske komponenter

Kollsnes transformatorstasjon utvides med følgende elektriske komponenter:

- 1 stk. transformator 300 kV, 2 kV, 132 kV
- 1 stk. 300 kV bryterfelt

På vegne av Gassled søker BKK Nett konsesjon på følgende anlegg:

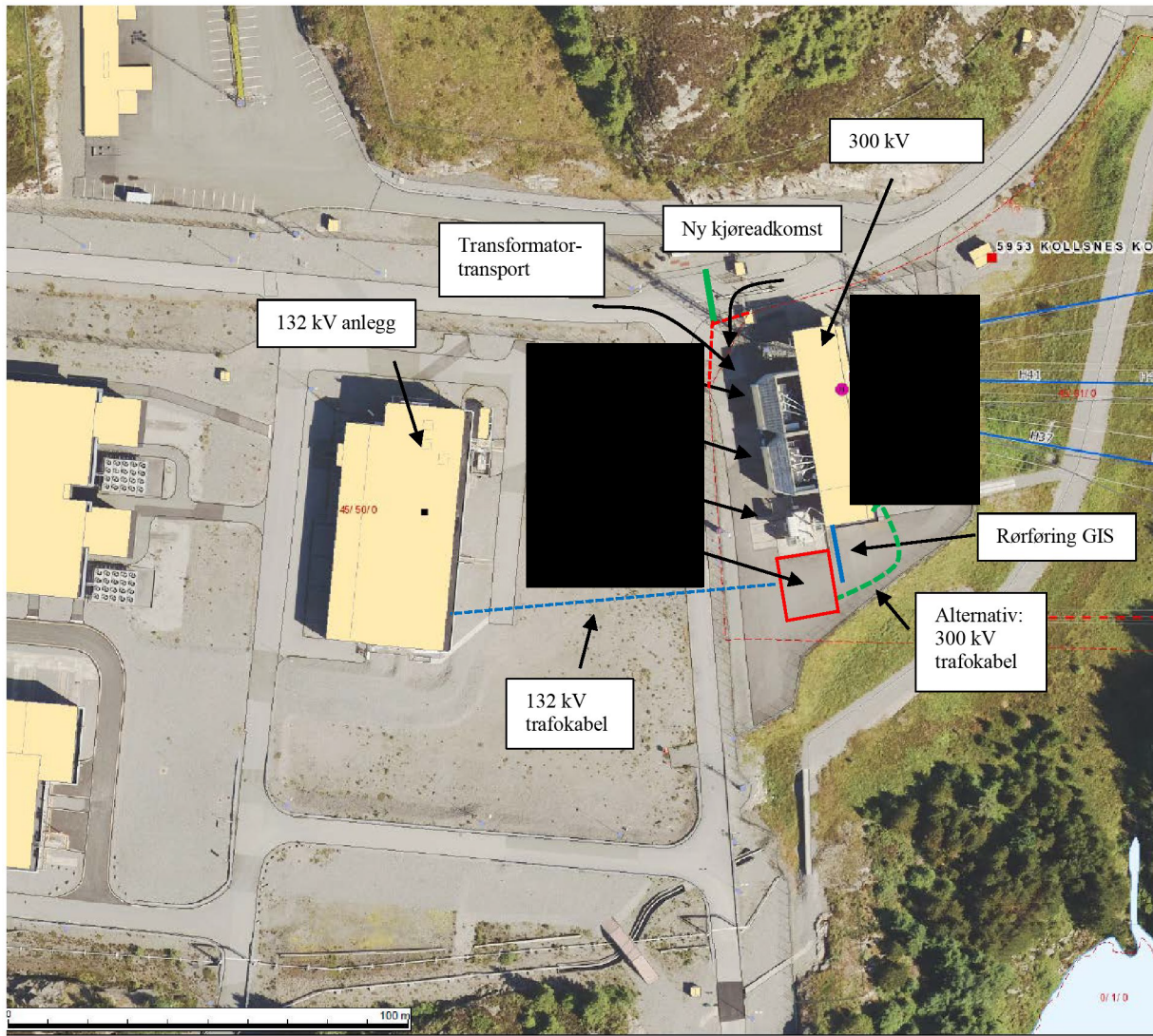
- 132 kV kabel 3 x 1 x 2000 mm² Cu fra transformatoren til 132 kV koblingsanlegget. Trasélengde: ca. 90 meter.

Eiergrensesnitt mellom BKK Nett og Gassled vil være på 132 kV transformatorklemmene. Dette er tilsvarende eiergrensesnitt som på de to øvrige transformatorene.

5.4. Tilkobling.

Transformatoren plasseres ved siden av Statnetts reaktor. Se oversiktskartet under. Det blir bygget en oljegrube under transformatoren og betongvegger rundt transformatoren. Eksisterende 300 kV koblingsanlegg (innendørs gassisolert (GIS) anlegg) blir utvidet med 1 stk. bryterfelt. Primært ønsker BKK Nett at tilkoblingen skjer ved å føre GIS-rørene ut av endeveggen på sørsiden av bygget, hvor de termineres på baksiden av transformatorcellen. Derfra blir det tilkobling via line til transformatorklemmene.

Statnett, som eier 300 kV bygningen, er usikker på om de ønsker å tillate GIS-rør ut av byggets endevegg da dette kan gjøre eventuelle framtidige utvidelser av bygget mer komplisert. Sekundær tilkoblingsmåte er å terminere GIS-rørene på byggets langside mot øst, og derfra føre 300 kV kabler til transformatorklemmene.



Oversiktskart over ønsket transformatoplassering.

5.5. Bygning.

Det er ikke behov for å utvide bygningen som følge av omsøkt tiltak.

5.6. Tomten

Det er ikke behov for å utvide tomten som følge av omsøkt tiltak.

5.7. Tilkomsstvei

Transformator 3 vil blokkere kjøreadkomsten til alle transformatorene og reaktoren. For å sikre adkomst både i byggeperioden og etter idriftsettelse må det etableres ny kjøreadkomst i tillegg til dagens adkomst, se oversiktstegning over. Dette innebærer at Equinors port må flyttes noen meter.

5.8. Transformator

Transformator er 3-fase treviklings oljeisolert regulertransformator.

Spesifikasjon transformator	
Merkefrekvens	50 Hz
Koblingsgruppe	YNynd11
Primærside	(300 kV) 300 kV
Sekundærside	
Merkeytelse	

5.9. Investeringskostnader

Investeringskostnader for etablering av Kollsnes T3 er vist i tabellen under.

Kostnadsestimat Alternativ 1	MNOK
Transformator 300/132 kV, 250 MVA	25
Grunn og betong	15
300 kV bryterfelt	20
Vern og kontrollanlegg	3
132 kV transformator-kabel, 2000 mm ² Cu, 100 m	2
SUM u/ 300 kV trafokabel	65
<i>Evt. tillegg for 300 kV transformator-kabel</i>	3
SUM m/ 300 kV trafokabel	68

5.10. Forholdet til andre planer i området

BKK Nett kjenner til at Equinor har konsesjonssøkt en 300 kV transformatorstasjon i området som skal brukes til å elektrifisere installasjoner offshore. Equinors 300 kV anlegg skal forsynes fra Statnetts 300 kV anlegg. Statnetts 300 kV anlegg må utvides med 1 bryterfelt.

Disse planene er ikke i konflikt med BKK Netts planer om . Det er plass innenfor eksisterende bygning til å utvide 300 kV anlegget med 2 bryterfelt (1 felt til Equinor, 1 felt til T3). Arbeidet med å utvide 300 kV anlegget bør koordineres med Equinors planer.

5.11. Lønnsomhetsberegning

Lønnsomhetsberegning for omsøkt tiltak er beskrevet i vedlegg 3 som er unntatt offentlighet.

5.12. Transport

Adkomst og transport til 300 kV GIS-anlegget skjer via hovedport i nordøst og transportdør i sørenden av stasjonsbygget. Transformatortransporten vil ankomme kaien inne på gassterminalen. Derfra vil transporten kjøre fram til stasjonstomten og rygge inn gjennom det nordvestlige hjørnet av tomten ved å midlertidig fjerne gjerdet. Det er på denne måten tidligere transformator- og reaktortransporter har foregått.

5.13. Driftsmessige forhold i byggeperioden

Når betongcellen til T3 bygges må reaktoren til tider være utkoblet. Det er en fordel om denne byggeaktiviteten skjer om vinteren da utkobling av reaktoren er uproblematisk om vinteren. Det er størst behov for å ha reaktoren innkoblet om sommeren når forbruket er lavt (i dette tilfellet er det forbruket i hele 300 kV nettet i BKK-området som har betydning, ikke bare forbruket på Kollsnes).

Det er ikke behov for utkobling av øvrige anlegg i byggeperioden. Sannsynligvis kan 300 kV anlegget utvides uten behov for utkoblinger, men dette vil bli nærmere avklart i detaljprosjekteringen.

5.14. Plassering av transformator

Transformatoren skal plasseres ved siden av reaktoren, se kartskisse i kapittel 5.4.

5.15. Andre saker i nærheten av betydning

I Kollsnes Næringspark planlegges et CO₂-håndteringsanlegg med et effektbehov på ca. 10-15 MW fra år 2023. For å kunne forsyne dette anlegget, i tillegg til annen ny næringsvirksomhet i Kollsnes Næringspark, planlegger BKK Nett å bygge en 132 kV transformatorstasjon på Blomøy som blir forsynt fra 132 kV ledningen Kollsnes-Merkesvik. Denne ledningen forsynes normalt fra Merkesvik og har brudd i Kollsnes. Blomøy stasjon vil således også forsynes fra Merkesvik i normal drift.

Bygging av Blomøy stasjon og forbruksveksten i Kollsnes Næringspark vil derfor ikke påvirke situasjonen i Kollsnes transformatorstasjon i normal drift. Men reservekapasiteten fra Merkesvik til Kollsnes vil bli redusert tilsvarende som forbruksveksten i Kollsnes Næringspark.

Blomøy transformatorstasjon er omtalt i Regional Kraftsystemutredning for BKK-området og indre Hardanger 2018-2038.

6. Sikkerhet og beredskap

Risiko for naturgitte skader mv.

Transformator vil bli plassert i eksisterende transformatorstasjon sammen med to andre eksisterende transformatorer. Installasjon av transformator vil ikke gi økt risiko for naturgitte skader mv. som følge av omsøkt tiltak.

Beredskap

Faren for naturgitt eller menneskeskapt skade på anlegget vurderes til å være liten. Styrende for beredskapsplanleggingen er beredskapsforskriften og veileder til denne. Forskriftens krav vil bli ivarettatt.

7. Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn

7.1. Kommunale planer og gjeldende reguleringsplaner

Kommuneplanens arealdel gjelder for årene 2014-2022 (areal-ID 13000). Kollsnes er omfattet av gjeldende reguleringsplan med areal-ID 19910001. Arealformålet i området er industriområde.

7.2. Arealbruk

BKK Nett er i dialog med grunneier Statnett SF om etablering av betongcelle til transformatoren, og arealet som kreves til etablering av denne.

Behovet for å etablere og benytte areal til riggområder er begrenset til anleggsperioden.

7.3. Bebyggelse om bomiljø

Visuelle virkninger

Plassering av transformatoren er hensiktsmessig på grunn av eksisterende infrastruktur og hensyn til leveringssikkerhet til eksisterende industri på Kollsnes. Det er også tatt hensyn til at BKK Nett i minst mulig grad ønsker å gjøre uforholdsmessige inngrep i allerede eksisterende anlegg, bebyggelse og omkringliggende omgivelser.

Elektromagnetiske felt og helse

Gjeldende forvaltningsstrategi om magnetfelt og helse ved høyspentanlegg er nedfelt i St. prp. nr. 66 (2005-2006). Når det gjelder utredninger av eksponering av elektromagnetiske felt uttaler regjeringen blant annet følgende:

«På utredningssiden bør en ved alle planer om nye bygg, da særlig boliger, skoler og barnehager, ved ledninger og ledninger ved bygg:

• kartlegge eksponeringssituasjonen i bygg som ved gjennomsnittlig strømbelastning over året kan få felt over $0,4 \mu T$ og dermed omfanget av konfliktsituasjoner».

Når det gjelder eventuelle tiltak, uttaler regjeringen blant annet følgende:

«Magnetfeltnivået som tilsier utredninger ($0,4 \mu T$) betyr at en bør vurdere tiltak, men dette må ikke tolkes som en grense der tiltak alltid skal gjennomføres. Den enkelte sak må vurderes individuelt og andre viktige hensyn kan tilsi at det legges større eller mindre vekt på magnetfelt».

Det er utført beregninger på elektromagnetisk felt. Ingen eksisterende boliger vil bli eksponert for elektromagnetiske felt som overstiger utredningsgrensen. Det er derfor heller ikke relevant med avbøtende tiltak.

Når det gjelder mulige helseeffekter av elektromagnetiske felt, viser BKK Nett til temaartikkelen «Strøm og helseeffekter» (<http://www.nrpa.no/temaartikler/90595/stroem-og-helseeffekter>) på sidene til Statens strålevern.

Det er ingen holdepunkter for at det planlagte tiltaket har negative helseeffekter.

Støy

Retningslinje for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442/2012) legges til grunn for støykrav fra anleggsarbeidene. Det vil måtte påregnes noe støy fra anleggstrafikk, riggområder og strekninger der anleggsarbeidene pågår i dagen. Rutiner for varsling av naboer i henhold til Støyretningslinjene (T-1442/2012) vil bli fulgt.

BKK Nett vil ved bestilling av transformator stille krav til maksimal støy.

Energi- og drikkevannsbrønner

Prosjektet er ikke kjent med at det kan være utfordringer med brønner i nærheten av tiltaket.

Friluftsliv og rekreasjon

Tiltaket antas ikke å ha negative virkninger for friluftsliv og rekreasjon.

Landskap

Tiltaket forventes ikke å ha virkninger for landskapet da transformator settes inntil eksisterende bygg.

Naturmangfold

BKK Nett har gjort søk i www.naturbase.no. Det er ikke gjort funn eller observasjoner og tiltaket forventes ikke å gi negative virkninger for naturmangfoldet.

Syssetteffekter og behov for tjenester i anleggs- og driftsfasen

Lokalt i Øygarden kommune kan det i anleggsperioden bli en viss effekt av servicetjenester som overnatting, matservering, leie av lager mv.

Forurensing

Det er ikke påvist forurensing i området omkring planlagt transformatorstasjon (sjekket i Miljødirektoratets grunnforurensingsdatabase, www.miljoatlas.miljodirektoratet.no).

Sikkerhet mot flom og skred

Plassering av transformator ligger ikke i aktsomhets-/fareområde for skred (<http://skredatlas.nve.no/>). Stasjonstomten ligger heller ikke i flomutsatt område (<http://www.nve.no/no/Flom-og-skred/Farekartlegging/Flomsonekart/>).

8. Miljø-, transport- og anleggsplan (MTA-plan)

NVE vil sette som vilkår i konsesjonen at det skal utarbeides en miljø- transport- og anleggsplan (MTA). MTA-planen er en detaljplan som skal sikre at areal- og miljøkrav blir ivarettatt ved bygging og drift av anlegget. Planen er en presisering av konsesjonskrav, krav fra annet miljølovverk og byggherrens interne miljøkrav omsatt til målbare og etterprøvbare krav. Planen beskriver også hvilke

hensyn som skal tas av utbygger for at skader og ulemper for ytre miljø i størst grad begrenses. MTA-planen skal godkjennes av NVE før byggearbeidene starter.

8.1. Miljøhensyn

Miljøansvaret skal være tydelig definert og plassert i alle faser av prosjektet. Byggherren, BKK Nett, har det overordnede ansvaret for at miljøhensyn ivaretas. I tillegg er det viktig at prosjekterende (som står for detaljplanlegging og utarbeiding av teknisk anbudsgrunnlag) også innarbeider miljøhensyn i planer og kontrakter.

Under utbygging er det vesentlig at entreprenøren følger opp alle miljøkrav på en effektiv måte. Både BKK Nett som byggherre og NVEs miljøtilsyn vil følge opp at entreprenøren etterlever dette.

8.2. Videre oppfølging i prosjektfasen

I konsesjonsbehandlingen og høring av konsesjonssøknaden kan det komme innspill fra berørte parter som vil kunne innebære ytterligere oppfølgingstiltak. Ved utarbeidelse av MTA-plan, vil hovedvekt legges på mål og krav knyttet til anleggsgjennomføringen.

9. Avbøtende tiltak

Prosjektet er ikke kjent med behov for avbøtende tiltak.

10. Offentlige og private tiltak

BKK Nett kjenner ikke til offentlige eller private tiltak som vil påvirkes av det omsøkte tiltaket.

11. Innvirkning på private interesser

11.1 Erstatningsprinsipper

Erstatning utbetales som en engangserstatning og skal i utgangspunktet tilsvare det varige økonomiske tapet som eiendommen påføres ved utbygging.

I forkant eller i løpet av anleggsperioden blir det satt fram et tilbud til grunneier om erstatning for eventuelle tap og ulemper som det nye tiltaket innebærer. Blir man enige om en avtale vil denne bli tinglyst og eventuelle erstatninger utbetales i henhold til avtale. Dersom saken ikke fører fram, går saken til rettslig skjønn. BKK Nett vil søke å komme frem til minnelige avtaler med berørte grunneiere og rettighetshavere.

Med vennlig hilsen
BKK NETT AS

Ketil Tømmernes
Konstituert adm. direktør

Gunnar Berge
Divisjonssjef

Vedlegg

1. Situasjonsplan, datert 20.11.2019.
2. Begrunnelse for tiltaket (punkt 5.1), datert 25.11.2019. Unntatt offentlighet.
3. Lønnsomhetsberegning (punkt 5.11), datert 25.11.2019. Unntatt offentlighet.
4. KILE-beregning. Unntatt offentlighet.
5. Enlinjeskjema, datert 14.11.2019. Unntatt offentlighet.