

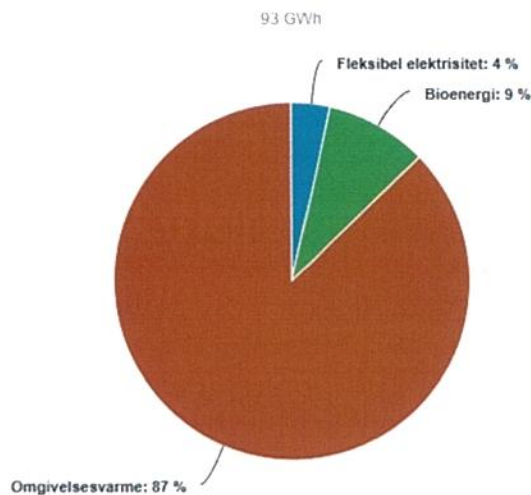
Søknad om utvidelse av fjernvarmekonsesjonen for Bekkestua

Oslofjord Varme AS søker om at fjernvarmekonsesjonsområdet Sandvika (NVE 200903639-19) inkluderes i Bekkestua fjernvarmekonsesjonsområde (201904315-46), med mål om å etablere én samlet konsesjon for Bekkestua/Sandvika. Konsesjonstiden for det samlede området vil være til 2049, tilsvarende konsesjonen for Bekkestua. Det planlegges en overføringsledning på cirka 1200 meter mellom områdene, med mulighet for tilknytning av nye kunder langs traseen.

En sammenslåing av konsesjonsområdene har flere fordeler for selskapet Oslofjord Varme.

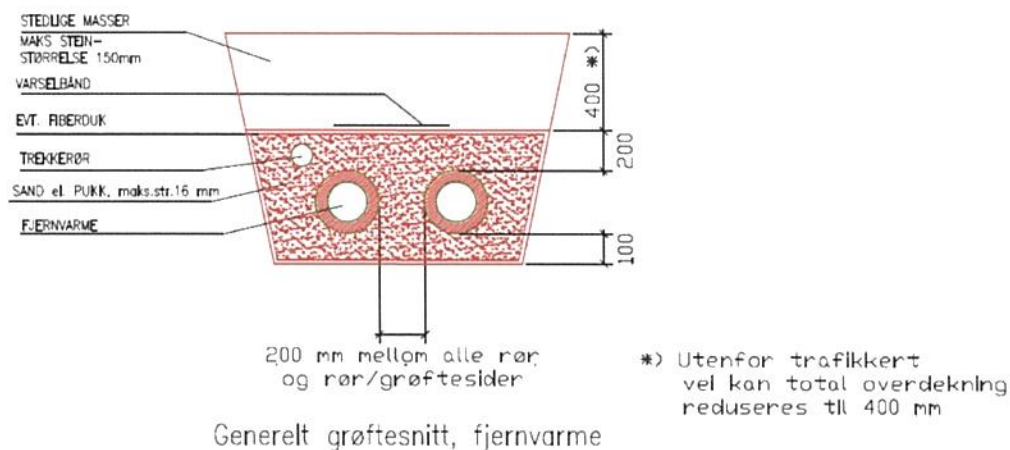
- Konsesjonsområdet utøkes, og nye kunder kan tilknyttes fjernvarme.
- Eksisterende varmeproduksjonsenheter kan utnyttes effektivere og der man til enhver tid kan bruke den energikilden som er billigst for hele det nye området.
- De effektive varmepumpene i Fjellet i Sandvika kan brukes i større grad hvilket avlaster biokjel/biooljekjeler på Bekkestua og dermed redusere emisjoner fra forbrenning..
- Varmepumpene basert på avløpsvann (Fjellet) har bedre COP-faktor og bruker dermed mindre elektrisitet for å produsere samme varmemengde.
- Antall varmesentraler som er i drift kan reduseres under deler av året hvilket reduserer driftskostnaden for personell og innsatsfaktorer og gir bedre økonomi for selskapet.
- Det er en økende etterspørsel etter fjernvarme i Bærum kommune hvilket enklere kan dekkes når man har et stort sammenkoplet konsesjonsområde.

Med denne økning av effektbehovet vil de eksisterende og planlagte varmesentralene i konsesjonsområdet klare å dekke over 90% av varmebehovet med fornybare varmekilder. Oslofjord Varme anser tilknytning til fjernvarme som et rasjonelt og miljøvennlig alternativ.



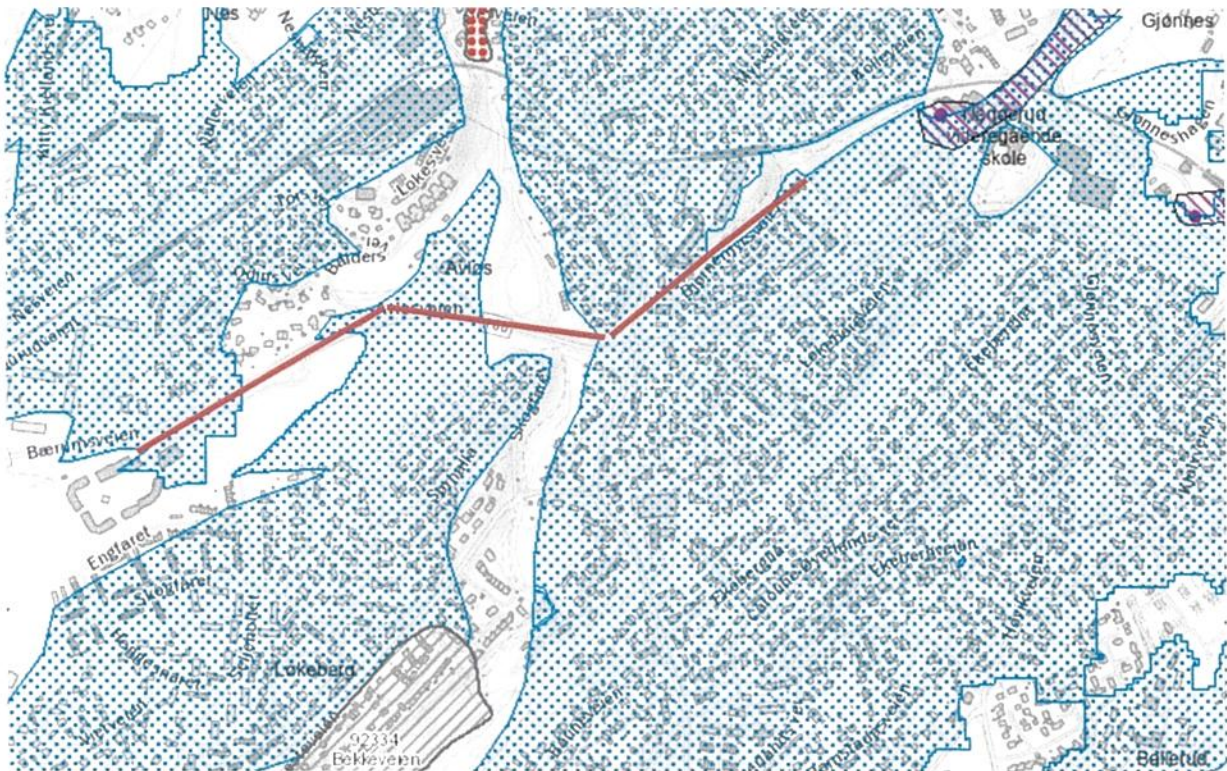
Figur 1. Aktuelle energikilder for Sandvika/Bekkestua i 2022, Fra Fjernkontrollen.no

Avstanden mellom konsesjonsområdene er ca. 1200 m. Nye fjernvarmeledninger vil bli lagt i Bjørnemyrsveien (Bekkestua området) ned mot Bærumsveien og videre i kanten av Bærumsveien frem til eksisterende fjernvarme ved Bærumsveien 324 (Sandvika området). Aktuell rørdimensjon er DN200 (219mm/dy=400mm). Fjernvarmerørene legges grunt med en grøftedybde på cirka 1 meter. Se skisse av grøftesnitt nedenfor. Vi vurderer de lokale ulempene med rørarbeidene som beskjedne.



Figur 2. Eksempel på grøftesnitt

Oslofjord Varme har vurdert risikoen for flom, **marin leire og kvikk leire i området**, og iht. NVE Atlas (utklipp nedenfor) er det registrert «Mulighet for sammenhengende forekomster marin leire»). Tiltaket med fjernvarmegrøfter med en dybde på cirka 1 meter er vurdert til å være et K0-tiltak uten forverring. Graving av grøfter for fjernvarmerør kommer til å utføres i henhold til NVEs anbefalinger i «Veileder 1/2019 Sikkerhet mot kvikkleireskred», side 80-81.



Figur 3. Mulighet for forekomster av marin leire ifølge NVEs atlas der det bygges ny overføringsledning (rød strekk)

Ny overføringsledning mellom Bekkestua og Sandvika vises på vedlagte kart over konsesjonsområde Bekkestua-inklusive Sandvika. Det tilkommende konsesjonsområdet er markert på kartet sammen med eksisterende og nye hovedledninger.

Det er ikke registrert noen **kulturminner i området**. Hvis det avdekkes kulturminner i området der det bygges fjernvarme, vil det videre arbeidet avklares med rette myndigheter.

I forbindelse med den omsøkte utvidelsen så er det utført en gjennomgang av varmesentralene som inngår i Bekkestua inklusive Sandvika konsesjonsområde.

Bekkestua

Bussterminalen– (Bærumsveien 210)

- 1 stk, el kjel med installert effekt 3,8 MW
- 2 stk, biooljekjeler med samlet installert effekt 3,5 MW

Nadderudhallen

- 1 stk, varmpumpe med installert effekt 0,3 MW
- 2 stk, elektrokjeler med samlet installert effekt 1,1 MW
- 2 stk, biooljekjeler med samlet installert effekt 2,9 MW

Nadderudbanen

- 1 stk, pelletskjel med installert effekt 0,4 MW

Sandvika

Fjellet, Brynsveien 2 (Installert i Fjellhall som er/blir sprengt ut i fjellet)

- 3 stk, varmpumper med samlet installert effekt 24,5 MW
- 1 stk, varmpumpe med installert effekt 10 MW – ny enhet 2030
- 1 stk, el kjel med installert effekt 5 MW – ny enhet 2028

Hamang Eivind Lyches vei 15

- 3 stk, biooljekjeler med samlet effekt 21,5 MW

E18 Arnold Haukelansplass 2

- 1 stk, varmepumpe med installert effekt 1 MW
Heidenreich, Industriveien 18-20
- 1 stk, el kjel med installert effekt 0,7 MW
Bærum Sykehus, Sykehusveien 40
- 2 stk, biooljekjeler med samlet effekt 15 MW

Øydrift Sandvika - Solberg O.F. Henriksen vei 97

- 1 stk, biokjel med installert effekt 1,2 MW
- 1 stk, elektrokjel med samlet installert effekt 1,2 MW
- 2 stk, biooljekjeler med samlet installert effekt 1,7 MW

Det totale sammen lagrede maksimale effektbehovet for Bekkestua/Sandvika inklusive planlagte utbygginger de nærmeste 10 årene er på cirka 65 MW.

Samlet kjelkapasitet inklusive de nye enhetene i 2028 og 2030 er på 93,8 MW

Største enhet er på 10 MW (biooljekjel på Hamang). Med den aktuelle varmesentralskapasiteten oppfyller man kravet om N-1.

Vennligst ta kontakt med undertegnende hvis noe er uklart eller det er behov for tilleggsinformasjon.

Med vennlig hilsen

Oslofjord Varme AS



Knut Aas

Avdelingsleder Plan og Utbyggingsavdelingen

Vedlegg: Konesjonskart med utvidelse