



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Skagerak Varme AS
Postboks 80
3901 Porsgrunn

Vår dato: 21 DES 2011

Vår ref.: NVE 200704132-48 kstab/ase

Arkiv: 513

Saksbehandler:

Asle Selfors

22 95 91 97

Skagerak Varme AS – Søknad om endring av konsesjon for fjernvarmeanlegg i Tønsberg kommune, Vestfold fylke - Oversendelse av fjernvarmekonsesjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Skagerak Varme AS justert fjernvarmekonsesjon for varmeanlegget i Tønsberg kommune, Vestfold fylke. Tillatelsen innebærer at Skagerak Varme AS kan utvide Kilen varmesentral med en 10 MW biokjel. Varmesentralen kan da bygges med til sammen 15 MW biokjeler og 30 MW olje/gasskjeler. Videre kan kjelutrutningen i varmesentralen på Kaldnes reduseres til 7 MW olje/gasskjeler.

Tillatelsen innebærer også at tidligere konsesjonsgitte varmevekslere og transportrør tilknyttet en planlagt varmesentral på Slagen faller bort, samt en innskrenking av konsesjonsområdet tilknyttet disse anleggene. Det tillates også noen andre mindre justeringer konsesjonsområdet og anleggets hovedrørnett.

Justert konsesjon sendes tiltakshaver som vedlegg. Den er også tilgjengelig på NVEs nettsted; www.nve.no. Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger i konsesjonsdokumentet. Eventuelle klager vil bli sendt Skagerak Varme AS til uttalelse før saken legges frem for Olje- og energidepartementet.

Vi ber Skagerak Varme AS underrette grunneierne/rettighetshaverne om tillatelsen. Underretningen skal etter forvaltningsloven gi opplysninger bl.a. om klageadgang, klagefrist og retten til å se sakens dokumenter. Vi ber derfor om at kopi av tillatelsen sendes grunneierne/rettighetshaverne. Kopi av orienteringen skal sendes NVE.

Søknaden

Skagerak Varme AS søkte i brev av 15.9.2011 om endring av fjernvarmekonsesjon som beskrevet i overfor. Skagerak Varme skriver at en revisjon av kundegrunnlaget i Tønsberg viser et varmebehov på 94 GWh, som er i overkant av nivået oppgitt ved konsesjon meddelt i 2008. Skagerak Varme skriver at fjernvarmeanlegget skal bygges ut trinnvis med utgangspunkt i varmesentralen på Kilen med bioenergi

E-post: nve@nve.no, Internett: www.nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Telefaks: 22 95 90 00

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor

Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER
Telefon: 72 89 65 50

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK
Telefon: 76 92 33 50

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG
Telefon: 33 37 23 00

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE
Telefon: 57 83 36 50

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR
Telefon: 62 53 63 50

som grunnlast og spisslast og back up basert på olje/naturgass. Siden bygges sentralen på Kaldnes ut med reservekapasitet fra olje/gasskjeler. Det søkes en justert kjelutrustning i Kaldnes varmesentral, fra 2 MW biokjeler og 10 MW olje/gasskjeler til kun 7 MW olje/gasskjeler.

Fra 2017 planlegges ytterligere utvidelse av varmekapasiteten. Et alternativ for dette beskrives å være grunnlast basert på varme fra en mulig varmesentral ved raffineriet på Slagentangen planlagt med avfallsforbrenningsanlegg og spillvarme fra raffineriet. Et annet alternativ er ytterligere en biovarmesentral innen konsesjonsområdet. Skagerak Varmer opplyser om at en vil søke endring av konsesjonen når varmebehov og varmeløsning er avklart.

Skagerak Varmer opplyser om at Tønsberg kommune har godkjent reguleringsplan og gitt igangsettelsesvedtak for Kilen varmesentral. Denne er designet for utbygging av to flisfyrte kjeler på henholdsvis 5 og 10 MW og med 3 x 10 MW gass/olje som spiss- og reservelast.

Skagerak Varmer søker også mindre endringer av fjernvarmenettet fra sentrum til Kilen og på området Eik. Det søkes også to mindre endringer i konsesjonsområdet på grunn av nedleggelse av et gartneri på Røren og et nytt utbyggingsprosjekt på Eik.

NVEs behandling

Søknaden ble sendt på høring til berørte instanser 22.9.2011. Høringsfristen var satt til 11.11.2011. Følgende instanser/organisasjoner fikk søknaden til uttalelse:

Tønsberg kommune, Vestfold fylkeskommune, Fylkesmannen i Vestfold, Skagerak Nett AS, Tønsberg Næringsforening, Esso - Slagentangen, Natur og Ungdom, Norges Naturvernforbund, Gasnor, Norsk Teknologi og Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap – region Sør-Norge. I tillegg ble Olje- og energidepartementet og Enova SF orientert om søknaden.

Høringen ble kunngjort i Tønsberg Blad 1.10.2011 og 13.1.2013, i Aftenposten 1.10.2011 og i Norsk Lysingsblad.

Innkomne merknader

NVE har mottatt 4 høringsuttalelser til søknaden. Disse er sammenfattet under:

Tønsberg kommune, Bystyret, legger i brev av 10.11.2011 vekt på at eksisterende fjernvarmekonsesjon forutsetter overføring av spillvarme fra Esso, Slagentangen. Kommunen mener at vilkårene i gjeldende konsesjon bør oppfylles, men at mindre endringer kan godtas. På denne bakgrunn foreslås at Kilen varmesentral tillates utvidet med 5 MW biokjeler, ikke 10 MW som forutsatt i konsesjonssøknaden og i vedtatt reguleringsplan. I tillegg foreslås at oljekjeler ikke tillates, men at det bare brukes gasskjeler.

I begrunnelsen fremholdes at kommunen, pga usikkerheten rundt anlegget på Slagentangen, måtte gi Skagerak Varmer et alternativ som kunne dekke varmebehovet i første omgang. Når reguleringsplanen for anlegget på Slagentangen nå er vedtatt, forutsetter kommunen at disse anleggene raskt kan bygges, og at det ikke lenger er behov for mer enn 5 MW biokjeler i Kilen varmesentral. På grunn av den lange saksbehandlingstiden i Miljøverndepartementet foreslår kommunen at ferdigstilling av hele fjernvarmeanlegget med varme fra Slagen tillates utsatt til 1.1.2016. Dessuten ønskes konsesjonsvilkår om påbegynnelse av overføringsanlegg fram til Slagentangen innen 1.1.2014.

Vestfold Fylkeskommune sier i brev av 9.11.2011 at en ikke har merknader til endringssøknaden.

Tønsberg Næringsforening fremholder i sin uttalelse av 28.10.2011 at dersom konsesjonsendringen skal innvilges så må bruk av spillvarme fra 2017 ligge som en betingelse for konsesjonen. Det vises her også til bystyrets vedtak.

Som begrunnelse vises til at både kommunen og NVE i konsesjonsbehandlingen i 2008 forutsatte at fjernvarmeanlegget skulle bruke spillvarme fra Slagentangen. Det påpekes også at fjernvarmeanlegget har fått tildelt 58,4 mill kroner i støtte fra Enova, en støtte en antar ikke ville vært gitt om spillvarme ikke hadde inngått i søknaden. Det fremholdes videre at det er brukt svært mye tid og ressurser på planlegging og behandling av varmeanleggene på Slagentangen, og at disse ressursene har vært bortkastet om anleggene ikke blir realisert.

Tønsberg Næringsforening viser også til at Miljøverndepartementets stadfesting av reguleringsplanen for Essoskogen på Slagentangen er påklaget til Sivilombudsmannen den 25.7.2011 av Styringsgruppa Slagentangen. En betviler at denne gruppa har rettslig klageinteresse tilknyttet konsesjonssøknaden. I den grad NVE ønsker å hensynta argumentene fra Styringsgruppa, ber en om at det først vurderes om gruppa har rettslig klageinteresse.

En er klar over at det vanskelig kan stilles betingelser om et fremtidig samarbeid mellom fjernvarmeaktøren og aktørene på Slagentangen, så lenge de økonomiske parametrene ikke er gitt. Likevel mener næringsforeningen at det bør legges klare føringer for at et samarbeid bør forsøkes igangsatt. Dette vil være i tråd med den politiske vilje lokalt og med tidligere beslutninger i konsesjonssaken.

Tønsberg Næringsforening har også i et tidligere skriv av 15.8.2011 sendt NVE sine vurderinger av varmeprosjektet på Slagentangen. Her vises bl.a. til den uheldige og langvarige saksbehandlingen av prosjektet, samtidig som en oppfordrer til rask realisering av spillvarmeprosjektet.

Esso Norge AS ved raffineridirektør Tore Revå har i brev av 11.11.2011 gitt følgende uttalelse til konsesjonssøknaden, som siteres i sin helhet:

Det vises til Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) brev av 22. september 2011, der Esso Slagentangen (Esso) er invitert til å være høringsinstans vedrørende Skagerak Varme AS' (Skagerak) søknad om å endre selskapets fjernvarmekonsesjon i Tønsberg. Hovedelementet i Skageraks søknad om endring av konsesjonen er å utvide Kilen Varmesentral med en 10 MW biokjel.

Essos rolle i denne saken har vært som planlagt leverandør av spillvarme fra raffineriet på Slagen til Skageraks fjernvarmeanlegg. For å sikre back up leveranser av varme ved driftsavbrudd på raffineriet, har det vært en viktig forutsetning for Esso at det skulle bygges et avfallsforbrenningsanlegg som ville sikre slike backup leveranser. Ved normal drift på raffineriet ville avfallsforbrenningsanlegget levere prosessdamp til erstatning for dagens LPG baserte dampproduksjon. Et slikt anlegg var planlagt bygget og drevet av Hafslund Miljøenergi AS.

Den første søknaden om reguleringsplan for avfallsforbrenningsanlegget ble sendt Tønsberg Kommune for 5 år siden. Pga. uvanlig lang behandlingstid, i kommunen, hos Fylkesmannen i Østfold og tilslutt i Miljøverndepartement, ble ikke planen godkjent før i juli i år.

Esso ble enige med Skagerak om kommersielle betingelser for salg av spillvarme høsten 2009, men denne avtalen utløp fordi planene om avfallsforbrenningsanlegget ikke kunne realiseres, først og fremst på grunn av manglende myndighetsgodkjenning.

Etter dette har Skagerak valgt å prioritere og arbeide med andre varmekilder enn spillvarmeleveranser fra Esso.

Da Esso etter Miljøverndepartementets godkjenning av reguleringsplanen i sommer tok kontakt med Skagerak, ønsket de ikke å gjenoppta forhandlingene om spillvarmeleveranser, og denne posisjonen er bekreftet senest i møte 2. november. Skagerak har igangsatt byggingen av et biokjelanlegg på Kilen i Tønsberg, og etter det vi forstår regner de seg selvforsynt med varme fra dette i alle fall frem til 2017.

Hafslund Miljøenergi AS (Hafslund) har også på grunn av den lange saksbehandlingstiden, og som følge av endrede rammebetingelser og nye interne strategier, valgt å fokusere på drift av eksisterende anlegg fremfor investeringer i nye anlegg. Selskapet ser seg derfor ikke lenger som utbygger av et avfallsforbrenningsanlegg på Slagen, og Esso har derfor ingen partner det er realistisk å inngå avtale med hverken for spillvarme eller avfallsforbrenning.

Våren 2008, før fjernvarmekonsesjonen ble tildelt Skagerak, var det stort engasjement blant flere selskaper både for fjernvarmeutbygging og utbygging av avfallsforbrenning. Vi ba derfor NVE om å vente med tildeling av fjernvarmekonsesjonen til etter at vi hadde ferdigforhandlet de kommersielle avtaler med de interesserte parter. Denne anmodning fra Esso ble tilsynelatende ikke hensyntatt noe vi mener også har bidratt til at dette gode helhetlige miljøprosjektet sannsynligvis ikke vil bli realisert.

Med sin søknad om å basere fjernvarmeleveransene i Tønsberg på varme fra et større biokjelanlegg på Kilen, blir eventuelle fremtidige leveranser av spillvarme etter Essos Vurdering kun teoretiske. Vi kan ikke se at det totale spillvarme/fjernvarmeprosjektet har økonomi til å bære en utbygging av varmesentraler både på Kilen og på Slagen. Dette har Esso konsistent argumentert gjennom flere år. Den viktigste endringen gjennom årene som har gått er at den totale prosjektøkonomien har blitt dårligere. Dette skyldes den generelle økonomi, valg av konsesjonær og dennes valg av utbygningsløsninger, og ikke minst den uheldige og usedvanlig lange offentlige saksbehandlingstiden.

Esso har gjennom mer enn 30 år ønsket å bidra til realisering av et spillvarmebasert fjernvarmeanlegg i Tønsberg. Dette har vært et godt miljøprosjekt av stor samfunnsøkonomisk betydning, og det er derfor trist at utviklingen i saken har vært som den er siden 2006. Esso beklager, men tror dessverre ikke lenger at spillvarme og avfallsprosjektet noen gang vil bli realisert, men er selvsagt villige til å diskutere om muligheten skulle gjenoppstå.

NVEs vurdering og vedtak

Søknaden dreier seg om en endring av en allerede tildelt konsesjon der utrustning i varmesentraler, hovedrørsystem og yttergrense for konsesjonen ønskes justert sammenlignet med gjeldende konsesjon av 15.5.2008. Hovedproblemstillingen i høringsuttalelsene og i konsesjonsavgjørelsen er om NVE bør begrense utvidelsen av bioenergi i Kilen varmesentral for å tilrettelegge for en realisering av spillvarmeleveranser fra planlagte anlegg på Slagentangen.

Generelle rammer for fjernvarme

Avfallsforbrenning, bioenergi, spillvarme og varmepumper er alle varmeformer som er akseptert som grunnlast i moderne fjernvarmeanlegg. Hver av disse varmeformene har sine fordeler og ulemper som må vurderes i den enkelte sak. Utnytting av spillvarme innebærer energieffektivisering og gir små miljølemper, men har i mange saker vist seg vanskelig å realisere. Dette kan skyldes at industrikilden til spillvarmen kan ha usikker varighet, at det kan være behov for en miljøvennlig, men kostbar reservekilde, og at avstand til kundene kan være lang med tilhørende høye transportkostnader.

Hvis spillvarme som viktig del av grunnlasten vurderes som realistisk av konsesjonssøker, gis det normalt konsesjon til slike løsninger. Om det på den andre side likevel finnes vanskelig å realisere slike løsninger, er det vanlig å gi endret konsesjon som omfatter en av de andre nevnte grunnlastkildene.

Som topplast og reservelast har NVE til nå godkjent oljekjeler, gasskjeler og elkjeler, men forutsatt at disse ikke utgjør for stor del av den totale varmeproduksjonen. NVE har også tilrettelagt for en begrenset fossilandel bak den totale varmeleveransen fra anlegget.

Kilen varmesentral

En hovedutfordring for fjernvarme i Tønsberg har lenge vært svak framdrift i realiseringen. Dette har gjort at det i konsesjonen fra 2008 ble satt vilkår om realiseringstid og om rapportering av framdrift til NVE. Etter at kundegrunnlaget de senere år har økt, har rask realisering av fjernvarme med lønnsom og miljøvennlig grunnlast blitt en hovedutfordring for konsesjonær. På denne bakgrunn er det planlagt en økning i bioenergikjeler i Kilen varmesentral fra 5 MW i konsesjonen til 15 MW i foreliggende søknad.

Det er samtidig gjennomført en reguleringsprosess for Kilen varmesentral som er avsluttet med endelig tillatelse til 15 MW bioenergi og topplast. Det er ikke gitt planbestemmelser som begrenser bruk av den forutsatte biokapasitet.

Ut fra foreliggende opplysninger om varmebehov og framdriftsplaner, samt status for spillvarme og avfallsforbrenning, er NVE enig i de forutsetninger som er lagt til grunn i reguleringsplanen. Bioenergi vurderes som et lønnsomt, miljøvennlig og praktisk realiserbart alternativ for grunnlast til en økende fjernvarmeleveranse i Tønsberg.

Med den utvikling som beskrives i innspillet fra Esso Norge AS sitert ovenfor, finner NVE ikke noe saklig grunnlag for å begrense bioenergileveransen i et forsøk på å fremme spillvarme som alternativ. Med det sannsynliggjorte behov for en effektiv utvikling i grunnlast for å dekke økende varmeetterspørsel, og med et for øyeblikket lite realistisk spillvarmealternativ, vil det etter NVEs vurdering være uforvarlig å begrense de omsøkte kjeler for bioenergi. Det samme vil gjelde for eventuelle vilkår i konsesjonen som pålegger en bestemt framtidig varmeløsning som det i dag ikke finnes grunnlag for.

Et antatt behov for økt grunnlast til varmeleveranse etter 2017 gir imidlertid konsesjonær en betydelig utfordring til i tide å planlegge ytterligere økt varmeleveranse. I en slik planlegging bør alle alternativer undersøkes, også eventuelle endringer innen muligheten for spillvarmetilgang.

Miljøvirkninger av Kilen varmesentral er omtalt i søknaden og er også vurdert under behandlingen av reguleringsplanen. NVE ser ikke behov for endringer på dette området sammenlignet med det som allerede er forutsatt i planen. Varmesentralen er byggemeldt og behandles etter plan- og bygningsloven.

Slagen varmesentral

Ved rapporter om fremdrift og ved søknader om justerte konsesjoner har NVE som oppgave å sørge for et godt samsvar mellom tildelte konsesjoner og forventet faktisk varmeutbygging i konsesjonsområdet. På den ene side skal konsesjonene tilrettelegge for utbygging, men på den andre side skal konsesjonene være realistiske og ikke gi unødvendige begrensninger for alternativ miljøvennlig varmeleveranse eller annen arealbruk i konsesjonsområdet.

Skagerak Varme forutsetter i konsesjonssøknaden at Slagen varmesentral med varmevekslere, hovedrørsystem fra Slagen til det øvrige fjernvarmesystem, og fjernvarmeareal tilknyttet disse anleggene, skal videreføres i den justerte konsesjonen. Samtidig er det i søknaden ikke avklart tomt for en slik varmesentral eller sannsynliggjort lønnsomhet eller realisme bak en slik løsning. Konsesjonær må derfor uansett komme tilbake med en ny søknad om konsesjonsendring før en slik løsning kan realiseres.

Ut fra dette, og på basis av opplysningene i høringsuttalelsen fra Esso Norge AS, finner NVE at det ikke bør opprettholdes en konsesjon for de aktuelle anlegg og arealer tilknyttet en mulig Slagen varmesentral. Hvis det om noen år likevel skulle vise seg å være realistisk med en slik løsning, står konsesjonær fritt å sende en søknad med nødvendige opplysninger om de konkrete planer. Det samme gjelder for en søknad om alternative løsninger for senere utvidet varmeleveranse. Utvidelsessøknader for eksisterende fjernvarmeanlegg behandles effektivt og vil normalt bli tildelt konsesjon.

NVE har bedt søker om et alternativ kart for konsesjonsområdet basert på de overnevnte forutsetninger og vil bruke dette ved tildeling av justert konsesjon.

Kun gasskjeler som topplast?

Tønsberg kommune ønsker vilkår om kun bruk av gass til produksjon av topplast og reservelast.

Det er i dag fokus på å redusere utslipp fra fjernvarmeproduksjonen, men dette gjøres primært ved å tilrettelegge for mye ikke-fossil grunnlast i varmeproduksjonen. Absolutt forbud mot olje som topplast antas å gi en dyrere og mindre fleksibel varmeproduksjon både i enkeltbygg og i varmesentraler, noe som kan redusere bruken av vannbåren varme.

Det er de samme kjelene som kan brenne både lettolje og naturgass, så problemstillingen er om NVE skal gi et konsesjonsvilkår om forbud mot bruk av olje.

Ved sammenligning av ulike varmekilder blir det ofte lagt hovedvekt på utslipp av CO₂ pr kWh varme. På dette området er det liten forskjell mellom olje og gass. Bruk av lettolje gir en økning på 14 % i CO₂-utslipp sammenlignet med LNG. Tungolje er ikke aktuelt innen stasjonær varme. Innen NO_x, PAH og støv er det noe større forskjell mellom lettolje og LNG. Analysene av lokale utslipp som er gjort er basert på bruk av lettolje, og også her får en akseptable verdier.

Skagerak Varme opplyser at en i all hovedsak vil bruke LNG i olje/gasskjelene. Lettolje vil primært brukes som reserve for det tilfellet at det skulle være problemer med LNG-tilgangen.

NVE vil ut fra dette, og ut fra vanlig praksis innen fjernvarme, ikke gi vilkår om forbud mot bruk av olje, og antar at konsesjonær vil ha mulighet for, og interesse i, en tilpasning med svært liten bruk av fossil olje.

Rør og yttergrenser

Det er omsøkt noen mindre endringer i hovedrørnettet. Det er ikke innkommet kommentarer til disse endringer, og heller ikke NVE ser ulemper ved disse endringer. Etter NVEs vurdering er det tilfredsstillende sammenheng mellom konsesjonens yttergrense og omsøkt hovedrørnett. Anlegget planlegges trinnvis utbygget.

Med unntak av reduksjonen i konsesjonsområdet tilknyttet Slagen varmesentral som er omtalt ovenfor, er yttergrensen for konsesjonsområdet er i hovedsak som i konsesjonen fra 2008.

Som ved forrige konsesjonstildeling finner NVE at anlegget vil gi samfunnsøkonomisk gevinst sammenlignet med bruk av lokale varmeløsninger. Anlegget vil gi besparelser i bruk av elektrisk energi og reduksjoner i utslipp av CO₂.

Søknad om byggetillatelse

Bygg og anlegg som etableres i samsvar med en fjernvarmekonsesjon etter energiloven er ikke byggesøknadspliktige etter plan- og bygningslovens kapittel 20. De er også unntatt fra en rekke andre bestemmelser i plandelen av denne loven, jf byggesaksforskriften § 4-3 c. Denne lovendring trådte i kraft 1.7.2010, og er ment å gi en forenkling for fjernvarmekonsesjonærer, siden byggene nå kan etableres kun i samsvar med vilkår i fjernvarmekonsesjonen. Planbestemmelsene i plan- og bygningsloven gjelder på sin side fortsatt for fjernvarmeanlegg, slik at fjernvarmebygg ikke kan etableres i strid med gjeldende arealplan.

For Kilen varmesentral er det vedtatt reguleringsplan. Rammesøknad ble deretter søkt 23.3.2010 og godkjent 1.10.2010. Byggesøknader ble sendt i sommer og høst og godkjent 1.7.2011 og 4.11.2011. På bakgrunn av at en i denne saken alt er kommet i gang med byggesaksbehandlingen, finner NVE at det er mest hensiktsmessig at varmesentralen fullføres i samsvar med vanlig kommunal behandling av nye bygg.

For Kaldnes varmesentral skal det etableres nye bygningsmessige strukturer rundt det som skal bli permanente olje/gasskjeler i dette området. Detaljert plan for dette bygget foreligger ikke pr i dag, og NVE vil her gi konsesjonsvilkår om innsending og godkjenning av detaljplaner før bygging. NVE antar at denne varmesentralen bør behandles i samsvar med nå gjeldende bestemmelser etter plan- og bygningsloven, jf beskrivelsen ovenfor.

Om konsesjonen og vilkår for denne

Vilkårene i vedlagte konsesjon er oppdatert i henhold til dagens praksis. Disse vilkårene må oppfylles for at etableringen skal være lovlig.

NVE minner om at bygg og anlegg som skal etableres i forbindelse med kraftproduksjonen skal oppfylle de materielle krav som settes i teknisk forskrift i plan- og bygningsloven så langt disse passer. Byggeier er selv ansvarlig for å følge opp disse kravene.

Fjernvarmeanlegget må også etableres i samsvar med andre aktuelle krav etter energiloven og annen lovgivning. Blant annet nevnes:

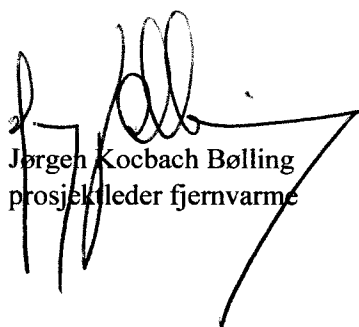
Tilsyn: NVE fører tilsyn med konsesjonspliktige fjernvarmeanlegg, herunder oppfylling av vilkår, drift og vedlikehold av anlegget og beredskap. Tilsynet er gebyrfinansiert.

Utslipp til vann og luft: Fjernvarmeanlegg må drives i samsvar med forurensningslovens krav. Konsesjonær plikter å ta kontakt med Fylkesmannen for å avklare om det er nødvendig med utslippstillatelse etter dette lovverket.

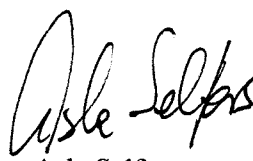
Støy: Støy fra varmesentralen ved nærmeste bebyggelse bør ikke overskride anbefalte grenseverdier fra Klima- og forurensningsdirektoratet. Fylkesmannen kan gi nærmere opplysninger om dette.

På bakgrunn av søknad, innkomne merknader og NVEs egen vurdering meddeles Skagerak Varme AS justert konsesjon for fjernvarme i Tønsberg.

Med hilsen



Jørgen Kocbach Bølling
prosjektleder fjernvarme



Asle Selfors
seniorrådgiver

Kopi:

Høringsinstanser:

Tønsberg kommune
Fylkesmannen i Vestfold

Vestfold fylkeskommune

Skagerak Nett AS

Esso – Slagentangen

Tønsberg Næringsforening

Natur og Ungdom

Norges Naturvernforbund

Gasnor AS

Norsk Teknologi

Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap avdeling Sør-Norge

Orienteringsinstanser:

Olje og energidepartementet

Enova SF