

Årlig tillsynsrapport för energianläggningar

År 2015



En rapport från miljöförvaltningen
Christina Berglund

Augusti 2016 Årlig tillsynsrapport för energianläggningar

Sammanfattning

Miljöförvaltningen utövar tillsyn på alla stora energianläggningar inom staden. I tillsynsområdet ingår också gasproduktionsanläggningar, distributionsnäten för gas och fjärrvärme samt jordförlagda oljeisolerade elkablar. Under 2015 har nämnden, som remissinstans, yttrat sig om prövotidsredovisningen av utsläppspunkt och slutliga villkor för rökgaskondensatet från Högdalenverket.

Klagomål som hanterats under året rörde bland annat bullerstörning från Värtaverket och bygget av den nya fastbränslepannan, KVV8.

De flesta anläggningarna drivs av AB Fortum Värme samägt med Stockholms stad (Fortum Värme). Förvaltningen har täta kontakter avseende Fortums stora anläggningar både genom telefonsamtal, e-post och vid regelbundna tillsynsbesök på plats, utöver det har de periodisk besiktning varje år. Övriga tillsynsmöten under perioden har rört saneringen av oljeläckage från oljekabelnätet.

Förvaltningen har deltagit i periodiska besiktningar vid Hammarbyverket, Hässelbyverket, Högdalenverket, Akallaverket, Hässelbyverket, Energihamnen och Värtaverket samt några av Fortums mindre anläggningar.

Överlag är egenkontrollen tillfredsställande/god hos de verksamhetsutövare som driver energianläggningar i Stockholms stad och de störningar som trots allt uppstår leder till förbättringar.

Innehåll

Sammanfattning	2
Innehåll	3
Beskrivning av tillsynsområdet	4
Miljö- och hälsopåverkan	5
Tillsynsarbetet	6
Energiproduktionsanläggningar	8
Gasproduktionsanläggningar	13
Ellevios elnät	14
Miljöarbetet på anläggningarna	14

Beskrivning av tillsynsområdet och tillsynsobjekten, 2015

Inom branschen ”energianläggningar” återfinns verksamheter av olika karaktär och storlek.

- Kraftvärmeanläggningar - producerar både elektricitet och värme
- Avfallsförbränningsanläggning - förbränner avfall (och producerar el och värme)
- Värmeverk - producerar endast värme och används framförallt som spetsanläggningar
- Oljedepå - energihammen ingår i Värtaverkets tillstånd. Depån lagrar bränslen till flera av Fortums Värmes anläggningar
- Anmälningsskyldiga anläggningar – pellets- eller biooljaeldade pannor med en effekt över 500 kW, oljepannor med en effekt mellan 10 och 20 MW samt större värmepumpsanläggningar med en effekt över 10 MW
- Gasproduktionsanläggningar - gasblandstationer som blandar naturgas och luft till stadens gasnät och biogasanläggningar
- Värmepumpanläggningar - Fortum vindvärme, producerar kyla och värme.
- Gasnät, fjärrvärmenät och oljekabelnät.

Miljöförvaltningen utövar tillsyn på alla stora energianläggningar inom staden. I tillsynsområdet ingår också gasproduktionsanläggningar och oljekabelnätet. De största anläggningarna som är prövade i miljödomstolen (numera mark- och miljödomstolen), betecknas som A-anläggningar. Lite mindre anläggningar prövas av länsstyrelsen och betecknas som B-anläggningar. Tillsynen på A- och B-anläggningar ligger normalt på länsstyrelsen men har överlåtits på miljö- och hälsoskyddsmyndigheten i Stockholm. Utöver A- och B-anläggningar finns också C-anläggningar som ska anmälas till nämnden.

De flesta tillståndsskyldiga förbränningsanläggningarna är kopplade till stadens fjärrvärmenät och drivs av Fortum Värme samägt med Stockholms stad. Det är Värtaverket, Hässelbyverket, Akallaverket, Högdalenverket, Hammarbyverket, Farsta Värmeverk, Liljeholmens värmeverk, Skarpnäcks värmeverk och Årsta Värmeverk. Fortum har även en Oljedepå i energihammen.

Stockholms hem har ett antal anläggningar som är uppkopplade mot fjärrvärmenätet som används som ett komplement till fjärrvärmenätet. De flesta av dessa eldas med bioolja eller pellets

och är anmälningspliktiga. Det är Bagarmossens panncentral, Skärholmens panncentral, Gröndals panncentral, Örnbäckens panncentral och Solberga panncentral, som till att börja med, ligger i malpåse under 2015-2016, . Under året anmälde Stockholmshem till miljöförvaltningen att verksamheten läggs ner, eftersom man fattat beslut om att köpa fjärrvärme till sina fastigheter från Fortum värme och därmed kommer de att lägga ner verksamheten, åtminstone tillfälligt, i ett flertal anläggningar. Två av anläggningarna drivs vidare, Västberga panncentral och G:a Tyresövägen, det är anläggningar med pelletsdrift.

Det gamla spaltgasverkets produktion av stadsgas i Hjorthagen har ersatts med naturgas som transporteras från Nynäshamn till gasblandstationer i Högdalen och Mårtensdal. Därifrån levereras gasen ut i Stockholms gasnät. Gasblandstationerna och gasnätet drivs av Stockholm Gas AB. Fordonsgas Stockholm AB driver fordonsgasanläggningarna som knoppats av från Stockholm Vattens reningsverk vid Bromma och Henriksdal.

Övriga förbränningsanläggningar: Stiftelsen Stora Sköndals panncentral, Ersta panncentral, Sundbyskolan panncentral och Backluraskolans panncentral.

Miljö- och hälsopåverkan

UTSLÄPP TILL LUFT

Vilka ämnen som släpps ut till luft från förbränningsanläggningar varierar beroende på bränsle, förbränningsteknik och reningsåtgärder. Utsläppen av till exempel CO₂ (fossilt), tungmetaller, saltsyra, stoft och svaveldioxid är direkt kopplat till vilket bränsle som används, medan utsläpp av kolmonoxid (CO) ökar vid dålig syresättning vid förbränning. Under sådana förhållanden kan också giftiga ämnen som dioxiner och PAHer bildas. Utsläppet av kväveoxider (NO_x) balanseras ofta mot utsläppet av CO eftersom för stor syresättning ger ett ökat utsläpp av NO_x.

De är lättare att begränsa utsläppen vid större anläggningar eftersom förbränningsbetingelserna kan regleras bättre och att det är ekonomiskt möjligt att installera avancerad reningsteknik.

Från gasproduktionsanläggningar och gasledningsnätet är det främst läckage av metan, som är en växthusgas med CO₂ ekvivalenten 25, som kan vara ett problem.

För de tillståndsgivna/prövade verksamheterna regleras accepterade utsläpp av villkor. Utöver de tillståndsgivna villkoren sker en reglering av utsläpp, kontroll m.m. genom förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar och förordning (2013:253) om förbränning av avfall.

UTSLÄPP TILL MARK OCH VATTEN

Vid tre av Fortums anläggningar har man rök-gaskondensanläggningar som tar tillvara värme från rök-gaserna. Vid rök-gaskondensering bildas ett förorenat kondensat som måste renas innan det släpps ut. Halterna är låga, men mängden vatten gör att utsläppet ändå har betydelse. Andra utsläpp till vatten är pannsotningsvatten och bäddvatten från oljebergum. Vattnet släpps antingen till dag- eller spillvattennätet eller direkt till recipient. Vid läckage från oljecisterner och haverier finns risk för förorening av dagvatten, mark och grundvatten.

Det gamla och delvis uttjänta oljekabelnätet, dvs. delar av Ellevios distributionsnät för el, kan innehålla PCB-olja som ligger och läcker ut i mark och vatten. PCB = polyklorerade bifenyler, vilket är en grupp miljö- och hälsoskadliga industrikemikalier. De räknas till gruppen långlivade organiska föroreningar. PCB-föreningar är fettlösliga vilket innebär att de anrikas i kroppens fettvävnad. Pågående arbete inom området beskrivs närmare på sidan 14.

ÖVRIG MILJÖPÅVERKAN

Buller från anläggningarna förekommer från transporter, hantering av främst fasta bränslen och fläktar. Klagomål på lukt och damning från anläggningarna kan förekomma.

Tillsynsarbetet

Samtliga tillståndspliktiga energianläggningar (A- och B-anläggningar) omfattas av skyldigheten att varje år, senast den 31 mars, lämna in en miljörapport (26 kap. 20 § miljöbalken). Förvaltningen kontrollerar att miljörapporterna kommer in i tid och att innehållet motsvarar kraven i Naturvårdsverkets föreskrifter om miljörapport (NFS 2006:9). Om miljörapporten är bristfällig begär förvaltningen in kompletteringar.

Miljörapporter från 19 anläggningar har granskats under året, alla kom in i tid. I de flesta fall har förvaltningen bett

verksamhetsutövaren om kompletterande uppgifter. Det kan till exempel vara förtydligande av motsägelsefulla uppgifter, mer detaljerade uppgifter i vissa delar eller justering av felaktigheter. Miljörapporterna används som underlag i tillsynen, exempelvis för att diskutera förändringar i utsläpp.

Många av Fortums tillståndspliktiga verksamheter genomför, som en del i sin egenkontroll, så kallade periodiska besiktningar. Man anlitar då en oberoende besiktningsman som ofta har djupare tekniska kunskaper än vad en miljöinspektör i allmänhet har. Förvaltningen är alltid med på dessa besiktningar som oftast tar en dag, ibland två. Ofta är också en miljöingenjör från Stockholm Vatten AB (SVAB) med eftersom SVAB tar emot spillvattnet från verksamheterna. Man går då igenom de frågor som berör verksamhetens egenkontroll, rutiner, ansvarsfördelning, händelser under året och tittar runt på anläggningen. De största anläggningarna har periodisk besiktning varje år medan de mindre besiktigas från vartannat till var femte år.

Nya anmälningspliktiga anläggningar (C-anläggningar) ska anmälas till miljö- och hälsoskyddsnämnden. Som svar på anmälan ställer förvaltningen ibland krav på verksamhetsutövaren genom ett föreläggande. Det kan röra sig om krav på regelbundna mätningar av utsläpp till luft. Förändringar vid dessa verksamheter ska också anmälas. De C-verksamheter som kräver mest tillsyn i Stockholm är pelletseldade panncentraler. För närvarande finns det fem anläggningar i staden. Inga nya anläggningar har anmälts under året och endast en anmälan som rör ändring av tillståndsgiven verksamhet, avseende Högdalenverkets bränslehantering, har hanterats under året.

Förvaltningen besöker alla anläggningar minst var tredje år (pellets pannorna varje år). De större anläggningarna besöks en eller flera gånger per år och här sker också en kommunikation med verksamhetsutövaren kontinuerligt under året vid behov. Det kan röra sig om anmälan om mindre ändringar, hantering av klagomål, olyckor eller överskridande av villkor.

Flera tillståndsärenden brukar vara aktuella varje år, vilket leder till många remisser från länsstyrelsen och domstolar. Miljö- och hälsoskyddsnämnden har en viktig roll som expertmyndighet i dessa ärenden. De ärenden som varit aktuella under året har inneburit tillstyrkan av en förlängd provotid för Högdalenverket samt beslut om provtagnings- och mätpunkter för Farsta, Årsta, Hässelby och Värtaverket.

Hälsoskyddsavdelningen har tidigare haft hand om köldmedierapporteringen från Fortum Värmes anläggningar. Eftersom bolagets hanterade köldmediemängder är mycket stora, jämfört med en normal köldmedieanläggning, och plan och miljöavdelningen samtidigt bedriver tillsyn över anläggningarna, har hanteringen av Fortums köldmedierapportering tagits över av företagsenheten fr.o.m. 2015 års rapport, vilken lämnades in i mars 2016. Rapportering från Fortum Vindvärme, fastigheter m.fl. handläggs också framgent av plan och miljö, sammantaget är det därför rapporter från 18 verksamheter som hanteras. Enligt uppgifter i förvaltningens ärendehanteringssystem har Fortumanläggningarna en sammanlagd köldmediefyllning om knappt 300 ton, vilket utgör nära 60 % av alla anläggningars köldmediemängd.

Att samla tillsynsansvaret till en avdelning, på detta sätt, bedöms underlätta för verksamhetsutövarna.

Energiproduktionsanläggningar

Enligt förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar samt förordningen (2013:253) om förbränning av avfall krävs att verksamhetsutövaren lämnar in ett förslag till mätpunkter för utsläpp till luft och vatten. Förslagna mätpunkter skulle sedan hanteras av tillsynsmyndigheterna senast den 31 mars 2015. Denna regel berörde sju av Fortums Värmes anläggningar: Högdalen-, Värta-, Hässelby-, Hammarby-, Akalla, Årsta och Farstaverket. För samtliga har bolaget lämnat förslag till mätpunkter och beslut har sedan meddelats. För de befintliga mätpunkterna som inte uppfyllde mätstandard begärdes kompletteringar in från Fortum. I kompletteringarna fanns förslag på förbättringsåtgärder och motivering till hur föreslaget förfarande ändå kunde ge tillförlitliga

mätningar. Efter bedömning har nämnden fastställt bolagets förslag.

Fjärrvärme i Storstockholm



Bilden visar hur fjärrvärmenätet är ihopkopplat från norr till söder och dess utbredning. Här kan man också se var de olika verken är placerade.

HÄSSELBYVERKET OCH AKALLAVERKET

Något slutligt beslut angående de planer som finns på att avveckla Hässelbyverket och ersätta det med ett nytt biobränsleeldat verk i Lövsta har ännu inte fattats.

Förvaltningen deltog vid den årliga periodiska besiktningen i december och har varit på flera tillsynsbesök. Det har inte inkommit något klagomål på Hässelbyverket och det har inte rapporterats något överskridande.

Både Hässelbyverket och Akallaverket har sökt dispens från kravet på mätning av svavel var sjätte månad enligt 25§ förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar, ansökan kom in i december 2015. De vill istället genom kontroll av svavelinnehållet i bränslet samt årlig emissionsmätning beräkna mängden svaveldioxid i rökgaserna. Något beslut har ännu inte fattats i frågan eftersom ansökan inte är komplett. Fortum ska komplettera med förslag på villkor.

Förvaltningen har under året följt upp anmärkningar från 2014 års tillsynsbesök och periodiska besiktning, bland annat med tillsynsbesök. Den årliga miljörapporten har granskats.

HÖGDALENVERKET

Vad som är tillåtet att släppa ut från Högdalenverket regleras i gällande tillstånd och i förordningarna om avfallsförbränning och stora förbränningsanläggningar. Naturvårdsverket har givit ut vägledningar kring hur bestämmelserna ska tolkas.

I slutet av året gjorde Fortum Värme sin andra årliga dioxinmätning som visade att de överskred sitt riktvärde, 0,1 ng/m³ ntg 11 % O₂, för dioxin till luft. Det uppmätta värdet på panna 6 var 0,39 ng/m³, dvs. ett fyra gånger för högt värde. Att överskrida ett riktvärde leder normalt sett inte till någon rättslig åtgärd eftersom det är ett önskat maximalt värde och inte en absolut gräns som ett begränsningsvärde är. Avfallsförbränningsförordningen anger dock villkor för utsläpp av dioxiner som begränsningsvärde och för dioxin gäller 0,1 ng/m³. Förordningen gäller parallellt med givna villkor i tillstånd.

Förvaltningen gjorde därför en åtalsanmälan mot bolaget men åtalet lades ner. Utredningsmaterialet var inte tillräckligt för att styrka brott och åklagarmyndigheten bedömde att ytterligare utredning inte skulle stärka bevisläget. Nya mätningar, varav en långtidsmätning, har gjorts efter överskridandet och de visade att villkoren klarades vid båda tillfällena. En konsult har analyserat mätresultaten men någon specifik orsak har inte kunnat identifieras som anledning till de förhöjda halterna. Däremot rekommenderades åtgärder för att förhindra att problemet återkommer.

Under året har förvaltningen yttrat sig angående slutliga villkor, både vad gäller utsläppspunkt och villkorsnivåer, för utsläpp av rökgaskondensat. Mark och miljödomstolen beslutade att skjuta upp frågan ytterligare och en ny prövotidsredovisning ska lämnas in i februari 2017.

Fortum har alltid en hel del idéer om hur deras verksamhet kan utvecklas och förbättras. Under året har miljöförvaltningen hanterat en anmälan som handlade om förbättrad bränslehantering för panna 6. Ändringen ska ge bättre bränslekvalitet och jämnare drift.

Fortum har under året sökt och fått tillstånd från Naturvårdsverket att importera avfall från Irland och Norge. Det avfallet är väl utsorterat och anses vara väldigt likt det svenska avfallet i sin sammansättning.

Förvaltningen har genomfört några tillsynsbesök utöver den årliga periodiska besiktningen vid verket.

HAMMARBYVERKET

Förvaltningen deltog vid en inspektion förutom den årliga periodiska besiktningen.

Under året skedde ett utsläpp av ca 300 kg köldmedia R134a på grund av att en plugg rostat sönder. Den utsläppta mängden ska ställas i relation till att den sammanlagda köldmediemängden vid anläggningen överstiger 100 ton. Efter händelsen undersöktes alla pluggar på samtliga värmepumpar i Hammarbyverket för att kunna bytas innan läckage skulle börja även på dessa. Fortums miljösamordnarna har regelbundna träffar och viktiga incidenter som den här diskuteras och dokumenteras.

VÄRTAVERKET INKLUSIVE ENERGIHAMNEN

Värtaverkets anläggning i kv. Nimrod utgörs av de biooljeeldade värmeverken VV 1, VV2 och VV3. VV4 som har tre elångpannor, kraftvärmeverk KVV 1 (bioolja/olja), KVV6 (kol/olivkärnor) samt den ännu inte ibruktagna biobränsleeldade KVV8. Det finns även en gasturbin för elproduktion (G3) samt en fjärrkylaanläggning med fyra kylmaskiner (KA101, 201, 301 och 401) samt två värmepumpar (VP61- 62). Inom kv. Ropsten 1, 2 och 3 finns sex värmepumpar (VP 21- 26), två hetvattenpannor (EP 21-22), fyra värmepumpar (VP 91- 94) samt en fjärrkylaanläggning.

Som ett led i att uppnå 50 energiprocent biobränsle i KVV6 och att minska användningen av kol så har en ny olivsilo (volym ca 10 000 m³) och ett nytt system för biobränslehantering färdigställts i Energihamnen. I det nya systemet ska en skruvlossare förflytta olivbränslet från fartyget vid kajen genom transport med elevator och kedjetransportör över Norra Kajvägen till silon. På grund av tekniska problem har dock olivkärnorna, under stora delar av året, fortsatt att lossats med kran och slutet skopa direkt från pråm till en lastficka . Från lastfickan transporteras olivkärnorna med transportör till hus för tåglossningen för att sedan blandas in i kolbränslet.

Fortums uppförande av KVV8, biobränsleeldad kraftvärmepanna, har fortsatt enligt plan om än något försenat. KVV8 stod färdigt senare delen av 2015 och provdriften skedde under hösten. Idriftsättning och övertagande sker under 2016, enligt de senaste uppgifterna som förvaltningen har under oktober månad.

Bygget och verket har genererat ett flertal klagomål på bland annat buller i samband med sprängningsarbeten och fläktar som krånglat. När pannan på KVV8 torkeldades sattes oljefilter och brännarmunstycke igen vilket genererade lukt och rök som de boende i närområdet reagerade på. Sex personer hörde av sig angående rök och en angående buller. Klagomålen har hanterats inom tillsynen genom dialog med de klaganden samt Fortum. Med anledning av ett annat bullerklagomål har Fortum genomfört åtgärder på en fläkt.

Det har varit två läckage av köldmedia från en av anläggningens värmepumpar (VP93) och kylmaskin (401) under året. Fortum konstaterade genom vägning att läckagen var på 3 047 kg respektive cirka 5 000 kg. VP93 har en köldmediefyllning om nära 22 ton medan läckaget på kylmaskin 401 motsvarar den totala mängden köldmedia. För att undvika liknande problem i framtiden har Fortum tagit fram en checklista och personalen har utbildats och tränats för liknande händelser som ledde fram till olyckorna. De har även byggt om delar av systemet för att kunna sektionera och begränsa utsläppen från läckande delar.

Fortum har under flera år överskridit sitt villkor (riktvärde) för suspenderade ämnen i vatten till spillvattennätet. Förvaltningen har påpekat detta både muntligt och skriftligt vid flera tillfällen och har även uppmanat Fortum att diskutera frågan med Stockholm Vatten AB. Fortum har vidtagit åtgärder, som rengöring av bassängerna och de har infört nya rutiner kring tömningen, men de klarar trots detta inte villkoret. En del i detta är att det har varit stora flöden under byggnationen av KVV8. Under året genomförde Fortum en sista åtgärd för att komma tillrätta med problemet, eventuellt kommer Fortum att begära en villkorsändring hos prövningsmyndigheten (mark- och miljödomstolen).

Förvaltningen har deltagit vid de årliga periodiska besiktningarna vid verket och energihamnen.

FORTUMS MINDRE SPETSANLÄGGNINGAR

Under året har det varit periodisk besiktning av Fortums mindre anläggningar, det sker en gång vart femte år. Årsta, Skarpnäck, Liljeholmen, Farsta och Ludvigsberg besöktes. Tidigare år har en del mindre spetslastanläggningar lagts ner och rivits men det har inte skett det här året. När det händer bedrivs rivningstillsyn. Det innebär att en uppföljning sker av hur massorna från rivningen hanterats och var de hamnat, speciellt det farliga avfallet. Fortum är

noggranna och har hanterat avfallet på ett bra sätt. Indikationer finns på att Liljeholmens panncentral kommer rivras inom något eller några år.

STOCKHOLMSHEMS ANLÄGGNINGAR

Stockholmshem har sju anläggningar som fungerat som spetsanläggningar. Under december månad 2013 beslutade Stockholmshem att de ska köpa in sin värme från Fortum, till en början under en tvåårsperiod. Därför ställdes de flesta av deras anläggningar av under 2014. Två anläggningar som eldas med pellets drevs vidare i Västertorp och G:a Tyresövägen. Miljörapporter har granskats och funnits vara tillräckliga.

Gasproduktionsanläggningar

GASVERKET

Gasproduktionen vid Gasverket är nu helt nedlagt. Gasblandningsstationerna i Mårtensdal och Högdalen har tagit över gasdistributionen till stadens gasnät.

På gasverksområdet finns det bergrum som man tidigare förvarat nafta i, det håller Fortum nu på att avveckla och förvaltningen för en dialog med Fortum om hur avvecklingen ska ske och hur saneringsarbetet av bergrummet ska genomföras. Saneringen har pågått under året och kommer att fortsätta under 2016. Hur lång tid saneringen kommer ta är svårt att sja om eftersom den är teknikberoende. Den teknik som använts under 2015 med rening genom kolfilter har tagit längre tid och gett sämre resultat än man från början trodde. Regelbundna möten har hållits under året.

FORDONSGASANLÄGGNINGARNA VID BROMMA OCH HENRIKSDALS RENINGSVERK

Under året har miljöförvaltningen yttrat sig om den redovisning som Fordonsgas Stockholm AB har lämnat in angående metangasutsläpp, där de föreslår slutligt villkor. Miljöförvaltningen tillstyrkte inte bolagets yrkande om gemensamt utsläppsvillkor som innefattar såväl den gamla som den nya anläggningen. I stället ansåg förvaltningen att utsläppet av metan till luft från hela anläggningen inte får överskrida 1 % av den årliga mängden metan i ingående rötgas när den nya anläggningen är på plats.

När den äldre anläggningen tagits ur drift bör utsläppet av metan till luft begränsas till maximalt 0,3 % metan av den årliga mängden metan i rötgas.

HÖGDALENS OCH MÅRTENDALS GASBLANDSTATION

Ändringar i naturgaslagen (2005:403) trädde i kraft 1 jan 2015 och den innebär att alla som vill leverera gas till nätet ska ha möjlighet att göra det. Andra aktörer kan således bli aktuella för avtankning i Högdalen.

Tillståndet för Mårtensdal rymmer både gasblandstation och tankstation. Tankstationen, som inte är byggd än, kommer inte att uppföras av Stockholm Gas, utan av Storstockholms Lokaltrafik. Miljörapporterna har granskats.

GASNÄTET

Gasnätet Stockholm AB har villkor i sitt tillstånd att årligen redovisa vidtagna åtgärder för begränsning av metangasläckage från stadsnätet samt läckaget storlek och förvaltningen granskar rapporten årligen. De har ett villkor att minska utsläppen med 40 % från 2002 års värde, villkoret ska vara uppfyllt 2022. Enligt miljörapporten från år 2014 har de redan klarat villkoren men bolaget kommer att fortsätta arbeta med att täta gasnätet.

Ellevios elnät

Under 2015 har miljöförvaltningen fortsatt att ha mycket kontakt med Ellevio AB med anledning av det markförlagda oljeisolerade kabelnätet. Ledningarna är mycket gamla och risken för läckage av olja ökar för varje år. Bolaget har ökat takten på avvecklingen av kabelnätet samt saneringsarbetet och tidsplanen för urdrifttagning av flera kabelsträckningar har tidigare lagts. Saneringsarbetet innebär tömning, renspolning och i vissa fall utrivning av kablar samt efterbehandling av omkringliggande mark där läckage skett. Under 2015 togs drygt 37 km oljeisolerad kabel ur drift och renspolades. Under 2016 planeras arbetet omfatta ca 50 km oljekabel, hur stor del av kabeln som läckt vet man inte på förhand. Varje läcka som upptäcks i samband med utbytet redovisas till miljöförvaltningen, som en upplysning eller anmälan om efterbehandlingsåtgärd.

Miljöarbetet på anläggningarna

Fortum Värmes anläggningar har generellt en god egenkontroll och arbetar kontinuerligt med att minska sin miljöpåverkan.

Förvaltningen har regelbunden kontakt med miljösamordnarna på de stora anläggningarna, och i de allra flesta fall när det uppkommit miljöstörningar under året har förvaltningen fått bra och snabb information som gjort det möjligt att föra en dialog kring eventuella åtgärder. Förvaltningen bedömer att det gångna året varit ovanligt påfrestande för Fortum främst beroende på byggandet av KVV8 samtidigt som befintliga delar av Värtaverket varit i full drift. Ikraftträdande av bestämmelser i förbränningsförordningarna har också medfört arbete av engångskaraktär, såväl för Fortum som för förvaltningen. I något fall har Fortums rapportering till miljöförvaltningen också dröjt. Men bolaget har ändå åtgärdat problemet och rapporterat inom rimlig tid.

Att egenkontrollen är god gäller även Stockholm Gas AB som driver gasnät och gasblandstationer. Stockholmshem har också en bra egenkontroll och arbetar dessutom kontinuerligt med att minska sin användning av fossila bränslen genom att ersätta dem med fastbränsle (pellets) och bioolja.

Egenkontrollen av Ellevios oljeisolerade elkablar som ligger längs vissa sträckor i marken har under de senaste åren förbättrats betydligt och förvaltningen får nu återkommande rapporter om hur arbetet fortskrider.