

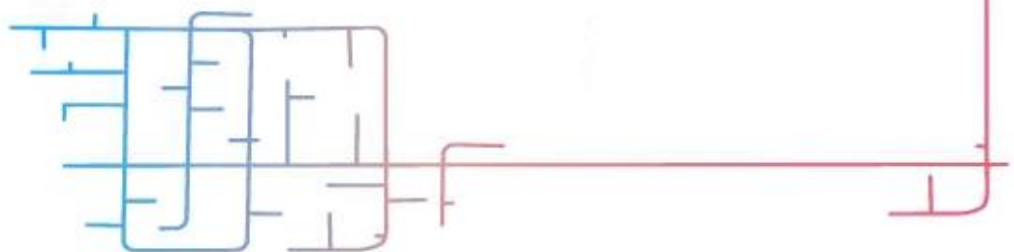
Miljörappport 2017

Fjärrvärmeverket i Stenungsund



Innehållsförteckning

Sammanfattning	3
Information om verksamheten	3
Verksamhetsbeskrivning	4
Påverkan på miljö och hälsa	5
Miljöarbete	6
Tillstånd enligt miljöbalken	7
Årets händelser och framtida utveckling	8
Kontroll och besiktning	13



Sammanfattning

Stenungsunds Energi & Miljö AB (Stenungsunds Energi) producerar och distribuerar fjärrvärme inom Stenungsunds kommuns tätort.

Under 2017 bestod drygt 99 procent av fjärrvärmerna från Stenungsunds Energi av restvärme. Restvärme är den energi som blir över från industriella processer. Stenungsunds Energis största värmekälla är alltså energi som annars hade gått förlorad genom utsläpp till vatten och luft. Resterande energibehov täcks genom förbränning av naturgas och eldningsolja 1.

Stenungsunds Energis huvudsakliga påverkan på hälsa och miljö är den förbränning av fossila bränslen som sker vid störningar i restvärmeleveransen samt vid behov av spetslast.

Den tillförda energin vid produktionen av fjärrvärme var 93 GWh under 2017. Under året har det anslutits sju nya anläggningar till fjärrvärmenätet.

Miljöarbetet är en naturlig och systematisk del i verksamhetens vardagliga arbete. Sedan år 2005 är Stenungsunds Energi miljödiplomerat enligt Göteborgs Stads kriterier.

Information om verksamheten

Verksamhetsutövare och anläggning

Verksamhetsutövare:	Stenungsunds Energi & Miljö AB
Anläggning:	Stenungsunds Fjärrvärmeanläggning
Anläggningsnummer:	1415-1124
Fastighetsbeteckning:	Söbacken 1:174

Adressuppgifter

Organisationsnummer:	556601-1895
Adress:	Hantverkaregatan 32 444 32 Stenungsund
Telefon:	0303-73 10 00
Kontaktperson:	Caroline Nelson, HMS- & Kvalitetsansvarig
Telefon:	0303-73 86 79
Epost:	caroline.nelson@stenungsundsenergi.se

Verksamhet och tillstånd

Verksamhetskod:	B40.51
Beslutsdatum:	2008-05-12
Beslutsmyndighet:	Tekniska Myndighetsnämnden
Avser tillstånd:	Tillstånd enligt miljöbalken till värmecentral
Tillsynsmyndighet:	Stenungsunds kommun

Verksamhetsbeskrivning

Allmänt

Stenungsunds Energi & Miljö AB är ett kommunalt bolag som producerar och levererar fjärrvärme i Stenungsunds tätort. De flesta hyresfastigheter, skolor och kommunala fastigheter i Stenungsunds tätort är anslutna till fjärrvärmenätet. Det finns också ett stort antal industrifastigheter och villor anslutna.

Stenungsunds Energi & Miljö AB har i dagsläget 1319 kunder och en omsättning på cirka 45 mkr. Verksamheten sker i nära samarbete med Stiftelsen Stenungsunds Fjärrvärme.

Produktion

Fjärrvärmeanläggningen består av ett lågtemperatursystem. Energibehovet täcks till största delen av industriell restvärme från Perstorp Oxo och Borealis Polyeten. Resterande behov täcks genom egen förbränning av naturgas eller eldningsolja 1.

Naturgasen kommer direkt från naturgasnätet genom den mät- och reglerstation som finns på Stenungsunds Energis tomt. Eldningsolja förvaras i en oljetank av volymen 200 m³.

Förbränningen av fossila bränslen sker i Stenungsunds Energis fyra varmvattenpannor HVP 61-64, med effekten 5, 8, 10 och 15 MW. Två pannor är utrustade med brännare för naturgas (HVP 63 och 64) och tre pannor är utrustade med oljebrännare (HVP 61, 62 och 64).

Distribution

Från fjärrvärmeverket leds det uppvärmda vattnet ut till Stenungsunds Energis kunder via ett kulvertnät. Värmen i vattnet överförs via en värmeväxlare till kundens egna värme- respektive varmvattensystem. Det avkylda vattnet leds sedan tillbaka till Stenungsunds Energi.

För att uppnå en effektiv energianvändning ska vattnet som leds tillbaka till fjärrvärmeverket vara så avkyldt som möjligt. Det är därmed viktigt att kundernas fjärrvärmecentraler är rätt dimensionerade och injusterade.

För att säkra leveransen av fjärrvärme till viktiga samhällsfunktioner vid elbortfall finns ett reservkraftaggregat installerat.

Övrigt

Beredskap hålls så att akuta fel kan avhjälpas på produktionsanläggningen. Inställelsetiden är 30 minuter.

Stenungsunds Energi har en verkstad där det sker mindre reparations- och monteringsarbeten. Verkstadens avlopp har en oljeavskiljare som möjliggör tvätt av fordon.

Påverkan på miljö och hälsa

Verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljö och människors hälsa är den förbränning av fossila bränslen som sker vid stopp i restvärmeleveransen samt vid spetslast.

Det fossila bränsle som i första hand används vid behov av eldning i varmvattenpannorna är naturgas. Förbränningen av naturgas och olja ger utsläpp till luft av koldioxid, kväveoxider och lättflyktiga kolväten (NMVOC). Förbränningen av olja ger dessutom utsläpp av svaveldioxid och partiklar.

Driftpersonalen arbetar aktivt med styrning av produktionen för optimal resursanvändning av restvärme. Genom samarbetet med våra närliggande industrier tas överskottsvärmen tillvara och är en naturlig del i deras avkylningsprocess. Varje år genomförs flera åtgärder för att minska mät- och kulvertförlusterna och på så sätt få ett mer resurseffektivt system.

Kväveoxid	påverkar miljön genom försurning och övergödning av mark och vatten.
Koldioxid	är en växthusgas som påverkar klimatet genom global uppvärmning.
Svaveldioxid	påverkar miljön genom försurning av mark och vatten.
NMVOC	bidrar till bildandet av marknära ozon vilket har en skadlig effekt på både miljö och hälsa.
Partiklar	i utomhusluft är hälsoskadliga, genom en ökad risk för hjärt- och kärlsjukdomar samt sjukdomar i luftvägarna.

Handel med utsläppsrätter

EU:s system för handel med utsläppsrätter är ett styrmedel för att på ett kostnadseffektivt sätt minska utsläppen av växthusgaser. Systemet bygger på EU-gemensamma regler och omfattar alla medlemsländer samt Norge, Island och Liechtenstein. Idag ingår cirka 13 000 europeiska anläggningar i systemet, varav cirka 750 finns i Sverige. Många anläggningar finns inom energiintensiv industri och energiproduktion. Principen för EU:s handelssystem är att begränsa utsläppen. Detta görs genom att en övre gräns sätts för hur stora de totala utsläppen från företagen i systemet får vara. Denna högsta tillåtna gräns kallas "utsläppstak". Den kommer att sänkas successivt för att på så sätt minska utsläppen.

Årligen rapporteras verksamhetens koldioxidutsläpp till Naturvårdsverket och det europeiska systemet för handel med utsläppsrätter EU ETS.

Utsläppsrätter	2017	2016	2015	2014	2013
Tilldelning av utsläppsrätter	884	1026	1173	1325	1480
Förbrukade utsläppsrätter	117	348	750	272	540

Tabell 1. Tabellen visar antalet tilldelade utsläppsrätter för respektive år samt hur många av dem vi behövt använda.

Miljöarbete

Vi arbetar aktivt för att minska verksamhetens miljöpåverkan. Vår miljöpolicy och miljöledningssystem hjälper oss åt rätt håll. Årligen upprättas mål och handlingsplan inom miljö och vi följer upp och utvärderar resultaten. All personal är delaktig i miljöarbetet och gör medvetna val för hållbara lösningar.

För att minska mät- och kulvertförluster genomförs årligen en rad åtgärder. Effektivisering av kulvertnätet i form av borttagning av rundgångar och outnyttjade anslutningspunkter, optimerad reglering hos kunder och anpassning av framledningstemperaturer sker kontinuerligt. Övervakning av mätvärden, utbyte av defekta mätare samt revision av mätare utförs fortlöpande. Därtill undersöks och åtgärdas större kulvertförluster så som läckage fortast möjligt.

All personal vidareutbildas årligen inom ämnet miljö och vi har gjort flera förbättringar för att minska vårt avtryck, bland annat minskad el- och pappersförbrukning hos personalen. Det handlar om kunskap och en vilja att förändra. Vårt miljöarbete är något vi är stolta över.

Policy för miljö

Stenungsunds Energis ambition är att leverera prisvärd och miljöanpassad fjärrvärme. Verksamheten är diplomerad enligt Miljödiplom - Svensk Miljöbas vilket innebär att vi ständigt arbetar med mål och rutiner för miljöarbetet.

Stenungsunds Energis miljöpolicy innebär att:

- personalen fortlöpande ska utbildas och involveras rörande miljöfrågor.
- krav ska ställas på produkter och leverantörer i samband med upphandling och inköp.
- genom ett systematiskt miljöarbete ska Stenungsunds Energi sträva efter att förebygga eller minska den samlade miljöbelastningen.
- miljöarbetet ska bedrivas på ett sådant sätt att den leder till ständiga förbättringar.
- företaget ska följa tillämplig miljölagstiftning och föreskrifter liksom övriga miljökrav som verksamheten berörs av.

Tillstånd enligt miljöbalken till värmecentral

Beslut: 2000-12-06

Diarienumr.: 245-37818-2000

Beslutsmyndighet:

Länsstyrelsen Västra Götaland

Detta tillstånd ersätter tidigare tillstånd av länsstyrelsen i Göteborgs och Bohuslän den 24 november 1982 och den 27 januari 1988, dnr 11.1821-2016-82 respektive 11.1821-2672-87.

Beslut

Miljöprövningsdelegationen lämnar Stenungsunds Energi & Miljö AB tillstånd enligt miljöbalken till befintlig och utökad verksamhet vid värmecentralen Söbacken på fastigheten Söbacken 1:174 i Stenungsunds kommun. Tillståndet omfattar drift av fyra gasol- eller oljeeldade pannor med en total installerad tillförd effekt av 42 MW.

Bytet av spetslastbränsle från gasol till naturgas föranleder inget nytt tillstånd enligt miljöbalken. Samtal har förts med Länsstyrelsen angående detta.

För tillståndet gäller följande villkor

Villkor	Kommentar
1. Verksamheten skall bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet om inte annat framgår av nedanstående villkor.	
2. Den sammanlagda bränsletillförseln av gasol (naturgas) och olja får per år högst vara 15 GWh.	Kommentar: Den totala bränsletillförseln av naturgas var 571,3 MWh under år 2017. Tillförsel av olja har gjorts med 1,6 MWh. Totalt blir detta 573 MWh.
3. Utsläppen av svavel från eldning av gasol (naturgas) och olja får som gränsvärde inte överstiga 24 mg svavel per megajoule tillförd bränsle.	Kommentar: Svavelhalten är 0 mg svavel per megajoule tillförd bränsle vid naturgaseldning. Vid oljeeldning används eldningsolja 1 med lågt svavelinnehåll vilket ger ett utsläpp på mindre än 12 mg svavel per megajoule tillförd bränsle.
4. Vid haverier eller andra liknande tekniska händelser kan spillvärmen ersättas helt eller delvis med gasol (naturgas) eller olja. Vid utbyte av spillvärme mot gasol (naturgas) eller olja skall tillsynsmyndigheten så fort som möjligt meddelas.	Kommentar: Tillsynsmyndigheten meddelas vid bortfall av restvärme som medför förbränning.
5. Vid gasoeldning (naturgas) får utsläpp av kväveoxider (NO _x), beräknat som NO ₂ , inte överstiga 80 mg per megajoule tillförd bränsle som riktvärde och dygnsmedelvärde.	Kommentar: Det totala medelvärdet för utsläpp av NO ₂ vid förbränning av naturgas har varit 37 mg NO ₂ per megajoule tillförd bränsle. Endast ett rökgasprov finns för 2017 på grund av att naturgaseldning skett i mycket liten skala.

<p>6. Vid oljeeldning får utsläpp av kväveoxider (NO_x), beräknat som NO₂, inte överstiga 100 mg per megajoule tillfört bränsle som riktvärde och dygnsmedelvärde.</p>	<p>Kommentar: Förbränning av eldningsolja har endast skett vid ett tillfälle, vid provdrift. Därmed saknas dygnsprover för 2017.</p>
<p>7. Eldningsolja skall lagras i invallade cisterner under tak där invallningen rymmer minst 25 % av oljetankens volym. Tapp- och påfyllnadsplatser samt rörledningar för olja skall ingå i det invallade tankområdet eller på annat sätt säkras för utsläpp av olja till omgivningen. Invallningen skall vara utförd i material som ej är genomsläpplig för petroleumprodukter och vara utförd senast år 2004.</p>	<p>Kommentar: Åtgärden är utförd och oljetankens påfyllningsanslutning är försedd med ett spilltråg.</p>
<p>8. Buller skall begränsas så att det, som riktvärde, inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå vid närmaste bostäder än: 50 dB(A) vardagar dagtid (07.00-18.00), 40 dB(A) nattetid (22.00-07.00) och 45 dB(A) övrig tid. Momentana ljud nattetid får inte överskrida 55 dB(A).</p>	<p>Kommentar: Utförd bullermätning visar att värmeverkets största panna har en bullernivå på 37 dBA och håller sig inom gränsvärdena.</p>
<p>9. Förstagångsbesiktning av anläggningen skall utföras senast 6 månader efter det att värmecentralen har byggts ut. Besiktningen skall utföras av opartisk besiktningsman som skall kontrollera att värmecentralen byggts och drivs i enlighet med detta tillstånd.</p>	<p>Kommentar: Det har inte skett någon nybyggnation av värmecentralen under 2017.</p>
<p>10. Rökgaserna skall släppas ut i en, från markplanet, minst 45 m hög skorsten.</p>	<p>Kommentar: Längden på skorstenen är 45 m från markplanet.</p>
<p>11. Avfall från verksamheten skall i första hand sorteras och återvinnas. Papp och papper, rent trä och metaller får inte sändas till deponering. Ovanstående gäller vid såväl löpande drift, reparation som underhåll samt vid eventuella om- och tillbyggnader. Samråd skall ske med tillsynsmyndigheten för att begränsa avfallsmängderna vid större ombyggnader.</p>	<p>Kommentar: Detta villkor uppfylls genom hantering av anlitade entreprenörer. Tydliga rutiner finns för hantering av verksamhetens avfall, vilka uppfyller kravet.</p>
<p>12. Kemikalier skall förvaras i täta behållare under tak samt på tätt underlag som är invallat. Invallningen skall rymma den största behållaren plus 10 % av de övriga behållarnas volym.</p>	<p>Kommentar: Oljetanken är invallad. Kemikalier som förvaras i verksamhetens lokaler är antingen invallade eller förvaras i kemikalieskåp.</p>

Årets händelser och framtida utveckling

Teknik och drift

2017 blev för oss ett rekordår när det gäller andel restvärme, över 99 % av den värme vi levererade ut var producerad från någon av våra sju restvärmekällor. Detta tack vare en väl fungerande teknik och ett gott samarbete mellan vår och processindustrins driftsorganisationer.

Kulvertnätet utökades med 760 meter på Munkeröds industriområde och fram till södra sidan om Ucklumsvägen, i samband med detta anslöts fem nya industrifastigheter. Utöver detta har utbyggnad av nätet skett med ytterligare 250 meter. Totalt anslöts sju nya kunder och antalet anslutna kunder uppgår nu till 1 319 st.

De större underhållsarbetena som utförts består av ventilbyte på Strandvägen och flyttning av 100 meter kulvert på Hogias tomt. Arbetet med borttagning av rundgångar (tidigare nedlagda servisavsättningar) har också fortsatt, denna gång på Hallerna. Detta för att minska flödena i nätet och därmed frigöra kapacitet och minska våra kulvertförluster.

Miljödiplomerad verksamhet

Miljöarbetet är en naturlig och systematisk del i verksamhetens vardagliga arbete. Sedan år 2005 är Stenungsunds Energi miljödiplomerad enligt Göteborgs Stads kriterier som visar att vi lever upp till kraven i det nationella miljöledningssystemet Miljödiplom – Svensk Miljöbas.

I början av året genomgick verksamheten en revision för förnyat diplom. Vi uppfyllde återigen kraven då vi kunde visa att vi långsiktigt och metodiskt arbetar med miljön både vad gäller dokumentation och praktiskt miljöarbete. Miljödiplomet är giltigt till och med mars 2018.



Framtid

Vi projekterar för att koppla ihop vårt södra och norra nät genom att bygga en ledning mellan Nösnäs och Hogia. Entreprenaden förväntas utföras under 2018.

I Strandnorum påbörjas under kommande år bygget av infrastruktur till ett nytt villaområde med cirka 40 tomter. Samtliga hus skall värmas med fjärrvärme.

Många av de byggprojekt som ligger i startgropparna är lokaliserade i kommunens södra delar. Då vi fått ett flertal förfrågningar utreder vi möjligheten att bygga ut vårt lokala fjärrvärmenät i Stora Höga.

Utbyte av en av våra äldsta pannor och projektering av ytterligare en restvärmekälla ligger också framför oss.

Produktion

Under år 2017 tillfördes 93 211 MWh för produktion av fjärrvärme. Huvuddelen av den tillförda energin bestod av restvärme från Perstorp Oxo (48 405 MWh) och Borealis Polyeten (43 182 MWh). Övrig tillförd energi bestod av förbränning av naturgas (571 MWh) och eldningsolja (2 MWh) samt el 1 051 MWh).

Tillförd Energi	2017	2016	2015	2014	2013
Eldningsolja	2	46	47	10	3
Naturgas	571	1 671	3 664	1 375	2 631
Restvärme Perstorp Oxo	48 405	50 214	44 930	42 753	53 755
Restvärme Borealis Polyeten	43 182	41 660	38 915	38 452	35 718
Elförbrukning	1051	1 100	1 078	1 005	1 076
Totalt	93 211	94 691	88 634	83 595	93 225

Tabell 2. Tabellen visar nyckelvärderna för tillförd energi (MWh) för produktion av fjärrvärme.

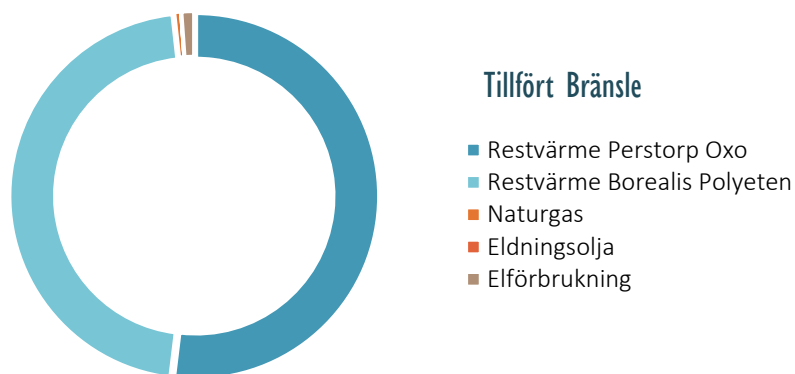


Diagram 1. Diagrammet visar andelarna av de använda bränsleslagen för tillfört bränsle för produktion av fjärrvärme 2017.

Producerad energi uppgick till 92 101 MWh. Det innebär att hela 99,2 % av fjärrvärmerna 2017 producerades av restvärme.

Produktion	2017	2016	2015	2014	2013
Andel restvärme %	99,2	98,3	96,0	98,5	97,4
Pannornas verkningsgrad %	91,4	92,3	92,9	90,0	88,0
Mät- och kulvertförluster %	17,6	17,4	19,2	15,8	17,1
Graddagar (Normal 3455)	3263	3300	3102	2916	3389

Tabell 3. Tabellen visar nyckelvärderna för produktion av fjärrvärme.

Graddagar är ett mått på hur temperaturen för en dag, månad eller ett år avviker mot normal temperatur för en specifik ort eller station. Vi använder graddagar för säkrare jämförelser av drift- och energistatistik. Vi erhåller värdena för Stenungsund från SMHI och på vår ort var året 5,6 % varmare jämfört med normalår.

Driftstörningar

Driftstörningar i restvärmeleveransen från industrierna har skett vid fem tillfällen under året. Detta har medfört en naturgas- och oljeförbrukning på 562 MWh. Avräknas den mängd fossilt bränsle som förbrukats på grund av problem hos restvärmeleverantörerna har Stenungsunds Energi endast förbrukat 11 MWh.

Period	Naturgas	Eldningsolja	Störning
5/1 – 16/1	118,5	0	Borealis Polyeten
7/2 – 24/2	119	0	Borealis Polyeten
25/4 – 26/4	172	0	Perstorp Oxo
8/11 – 13/11	49	0	Borealis Polyeten
11/12 – 12/12	103	0	Perstorp Oxo

Tabell 4. Tabellen visar förbrukning av naturgas och eldningsolja (MWh) på grund av störningar i leverans av restvärme under 2017.

Utsläpp

Stenungsunds Energi beräknar utsläpp till luft av följande ämnen: koldioxid (CO₂), kväveoxid (NO_x), svaveldioxid (SO₂), lättflyktiga kolväten (NMVOC) och partiklar.

Beräkningen av de identifierade miljöparametrarna utförs med de beräkningsformler och faktorer som Naturvårdsverket rekommenderar (<http://www.naturvardsverket.se/Stod-i-miljoarbetet/Vagledning/Luft-och-klimat/Berakna-utslapp-av-vaxthusgaser-och-luftforeninga/>).

Under året utförs dessutom egna mätningar i pannornas rökgaser avseende emissioner av kväveoxid (NO_x) och koldioxid (CO₂) för att se att utsläppen håller sig inom riktvärdena. Mätningarna utförs med analysinstrument Nordtec Testo 300 XL och sker var 24:e timme då varmvattenpannor är i drift.

Utsläpp	Naturgas	Eldningsolja
CO ₂	116 ton	1 ton
No _x	101 kg	0,7 kg
SO ₂		0,36 kg
NMVOC	2,0 kg	0,03 kg
Partiklar		0,03 kg

Tabell 5. Tabellen visar utsläpp till luft 2017.

Avfall

Stenungsunds Energi har tydliga rutiner för hantering av avfall som uppkommer ur verksamheten. Avfallet källsorteras i tre containrar (brännbart, wellpapp och blandskrot) och i sex sopkärl (papper, plast, metall, kartong, kompost och restavfall). Behållare finns även för miljöfarligt avfall så som spillolja, batterier, elektroniskt avfall med mera. Genom god hantering och sortering av avfall bidrar vi till ett bättre nyttjande av naturresurser och därigenom minskad miljöpåverkan.

De avfallstransportörer som Stenungsunds Energi valt att använda är Renova Miljö AB och Stena Recycling AB.

Avfall	Mängd	Mottagare
Kontorspapper & tidningar	660 liter	Renova Miljö AB
Pappersförpackningar	480 liter	Renova Miljö AB
Plastförpackningar	480 liter	Renova Miljö AB
Metallförpackningar	180 liter	Renova Miljö AB
Restavfall	12 480 liter	Renova Miljö AB
Brännbart	1,7 ton	Renova Miljö AB
Wellpapp	0,3 ton	Renova Miljö AB
Järnskrot (inkl fjärrvärmerör)	3,9 ton	Stena Recycling AB
Metallskrot	1,0 ton	Stena Recycling AB

Tabell 6. Tabellen visar mängder för avfall 2017.

Avfallsslag, EWC	Mängd	Mottagare
Polyuretanskum, 080501	216 kg	Stena Recycling AB
Färgavfall i burk, 200127	165 kg	Renova Miljö AB
Aerosoler, 200199	4 kg	Renova Miljö AB

Tabell 7. Tabellen visar mängder för farligt avfall 2017.

Vid markarbeten tar anlitad entreprenör hand om schaktmassorna. De lämnar asfalten till NCC Ballast i Stenungsund som där sorteras som deponi. Totalt lämnades 638 ton asfalt under 2017 som uppkom ur vår verksamhet. Fjärrvärmenätet har byggts ut, i östlig riktning, i ett större gemensamt kulvertprojekt med Stenungsunds kommun, genom Skanska Sverige AB. Det förklarar den stora mängden asfalt som lämnades 2017.

Entreprenör	Mängd	Mottagare
GL Markbyggen & underhåll i Stenungsund AB	46 ton	NCC Ballast
Myggenäs Gård AB	9 ton	NCC Ballast
Spekeröds Åkeri & Gräv AB	13 ton	NCC Ballast
Skanska Sverige AB	570 ton	NCC Ballast

Tabell 8. Tabellen visar mängder för inlämnad asfalt 2017.

Kontroll och besiktning

Stenungsunds Energi värdesätter en hög säkerhet för både personal och allmänhet. För att identifiera eventuella brister inom verksamheten och utföra förbättringsåtgärder används en företagsanpassad checklista. Checklistan går igenom två gånger per år av HMS- & Kvalitetsansvarig och skyddsombud. Checklistan tar upp följande områden: ordning och olycksfall, ventilation, klimat, buller, belysning, skyddsutrustning, brandskydd, elsäkerhet, miljö, transporter, arbetsplatsens utformning och arbetsorganisation, personal. I samband med genomgången av checklistan sker en rundvandring i verksamheten (skyddsron). Omgivningskontroll, så kallad daglig rondering, sker varje vardag av driftpersonalen vid fjärrvärmeanläggningen.

Stenungsunds Energi berörs av installations-, revisions- samt återkommande besiktning. Många av besiktningarna är obligatoriska och sker efter specifika årsintervall. Stenungsunds Energi har valt att anlita följande företag:

Kiwa Inspecta	utför återkommande besiktning av företagets pannor, trycksatta anordningar, större oljecistern och expansionskärl.
Sancoon	utför besiktning av mindre oljecistern.
Stena Recycling	utför besiktning på oljeavskiljaren.
Vivestra	utför brandskyddsbesiktning.
WSP Brand och Risk	utför revisionsbesiktning av brandskyddsanläggningen.
ÅF Industry	utför revisionsbesiktning av företagets elanläggning.
Vestkyl	utför funktionskontroll av företagets ventilationssystem samt utför köldmediekontroll.
Sotningstjänst i Väst samt IF-stålskorstenar	utför besiktning av skorsten.

Fjärrvärme
för en
hållbar värld

STENUNGSUNDS ENERGI

fjärrvärme på hemmaplan

”Varje år används runt om i världen mycket mer resurser än vad planeten har att ge. Tack vare utbyggd fjärrvärme kan vi i Sverige ta vara på det som annars går till spillo, till exempel skogsavfall och värme från avfallsförbränning och industrier. Fjärrvärme hushåller med gemensamma resurser för att slippa låna av kommande generationer.

All uppvärmning påverkar miljön. Genom framställning av värme i stora anläggningar med höga krav på säkerhet, verkningsgrad och effektiv rening, som förser hela samhällen med värme, blir påverkan på miljön betydligt mindre än om var och en haft egen uppvärmning. Det blir alltså mindre utsläpp och mindre energiförluster genom att gå samman och använda fjärrvärme som energikälla.”

Stenungsunds Energi och Miljö Aktiebolag

Hantverkaregatan 32, 444 32 Stenungsund
0303-73 10 00 | info@stenungsundsenergi.se

www.stenungsundsenergi.se