

2

Några aktuella frågor i fokus 2019/2020

Några aktuella frågor 2019 – 2020 (1)

- Mängden restavfall per invånare fortsätter att minska, bland annat som följd av flerfackskärl i Malmö Burlöv
- Matavfallsinsamling har ökat till 51% inom regionen som helhet
- Gemensam kretsloppsplan
- Förändrad modell för ägarnas behandlingsavgifter
- Ny slaggsorteringsanläggning
- Textilåtervinningsanläggning
- Materialåtervinning ur grovavfall innan förbränning
- Passersystem vid våra återvinningscentraler
- ÅVC:er i Sjöbo, Skurup, Tomelilla och Simrishamn planeras ha öppet på söndagar from 1 april 2020
- Framtida energiåtervinning och fjärrvärmeproduktion

Några aktuella frågor 2019 - 2020 (2)

- Förbränningskatt ?
- Konkurrensverket ?
- Framtida spelregler och förutsättningar för biogasen

- Byte av affärssystem
- Nytt Intranät och plattform för dokumenthantering och processtöd infört
- Beslutstödsystem
- Klimatväxling i stället för klimatkompensering av tjänsteresor pilottestas i samarbete med Region Skåne

Ägarsamråd 25 oktober 2019

Framtida energi- utvinning och av- sättning fjärrvärme



Överväganden och fastlagd väg framåt

Överväganden:

- En eventuell ny avfallspanna är en stor investering som också är kopplad till vad ägarna vill med Sysav efter 2025 då nuvarande konsortialavtal går ut
- Det finns en viss osäkerhet kring framtida spelregler och förutsättningar som kommer att komma i kölvattnet på EU:s nya avfallsdirektiv, vilka skall realiseras i svensk lagstiftning under nästa mandatperiod i Sverige
- En livstidsförlängning av P1 och P2 öppnar upp ett tidsfönster för långsiktiga beslut om energiutvinningen

Huvudinriktning:

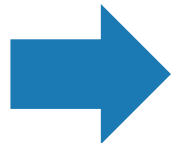
- De äldre pannorna P1 och P2 livstidsförlängs till minst 2025
- Avtal om förhöjd ersättning från E.ON för fjärrvärme från P1 och P2 för perioden 2020-2025 har tecknats (möjlig förlängning)
- Fortsatt samarbete med E.ON respektive Krafringen/EVITA om framtida lokal/regional el – och värmeförsörjning
- Följa utvecklingen av förutsättningar och spelregler för avfallsförbränning i Sverige
- Fortsätta värdera en eventuell investering i ny avfallspanna
- Under 2019 initiera en dialog med ägarna om hur man ser på Sysavs framtid och en eventuell investering i ny avfallspanna
- Inriktningsbeslut om investering i ny avfallspanna bör fattas senast 2021 och genomförandebeslut senast 2023

Framtida fjärrvärmeleverans

- Partsgemensam studie av hur ett sammanhängande regionalt fjärrvärmesystem i sydvästra Skåne kan utformas och kopplas samman pågår.
Arbetet fokuserar långsiktigt (bortom 2025/2030) och syftar till att med ett helhetsperspektiv fånga alla nyttor och synergier (miljö, samhälle, anläggningsreduktion, driftoptimering, underhåll, kapitalbehov, ekonomi etc) som kan uppnås med ett sammankopplat regionalt fjärrvärmesystem. Parter i detta samarbete är E.ON, Krafringen, Landskrona Energi, Öresundskraft och Sysav

Några resultat från den partsgemensamma studien...

- Det finns en viss ekonomisk och miljömässig driftnytta i form av dagliga optimeringar av produktion och distribution i ett stort sammanhängande fjärrvärmesystem i västra Skåne
- En sammankoppling har ett stort värde i att dämpa effekterna av långvariga produktionsbortfall och för ”bränsleflexibilitet” vid förändrade omvärldsförutsättningar
- Ser också en god potential i optimering av investeringsbehov i ny bas- respektive reservkapacitet
- En fortsatt energiåtervinning med utökad elproduktion i form av en ny avfallskraftvärmepanna som ersätter Sysavs två äldsta pannor bidrar betydligt till att stärka den regionala fjärrvärmens konkurrenskraft jämfört med biobränslealternativ



En slutrapport kommer att presenteras i projektets styrgrupp strax efter årsskiftet

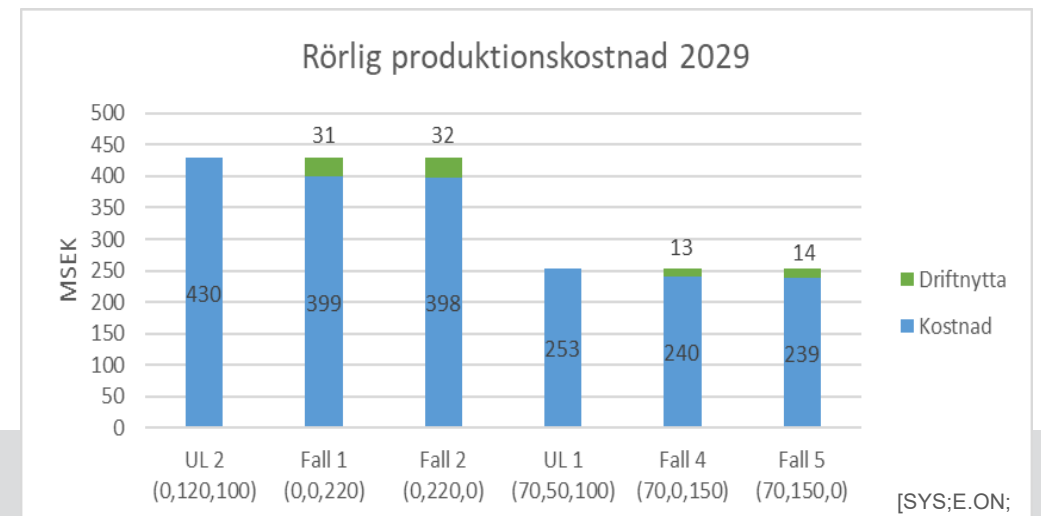
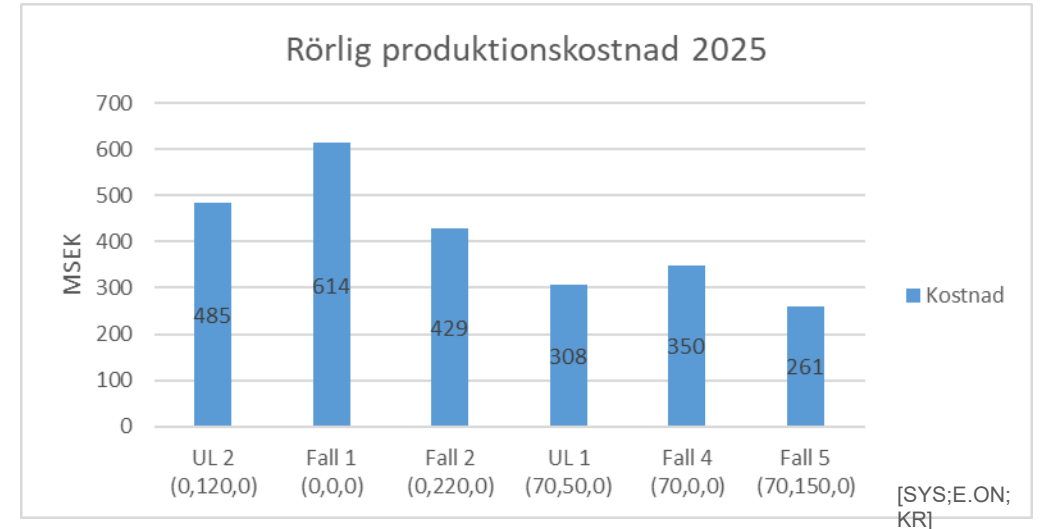
Rörliga produktionskostnader i fjärrvärmesystemet

2025 utan ledning

- E.ON HVK och Sysav P1&P2 avvecklat
- Krafteringen oförändrat system
- Olika scenarion i Malmö analyserade
- Fall 1 och Fall 4 dyr produktion i Malmö

2029 med ledning

- Krafteringen behov av 100 MWv efter avveckling av mellanlast/spets



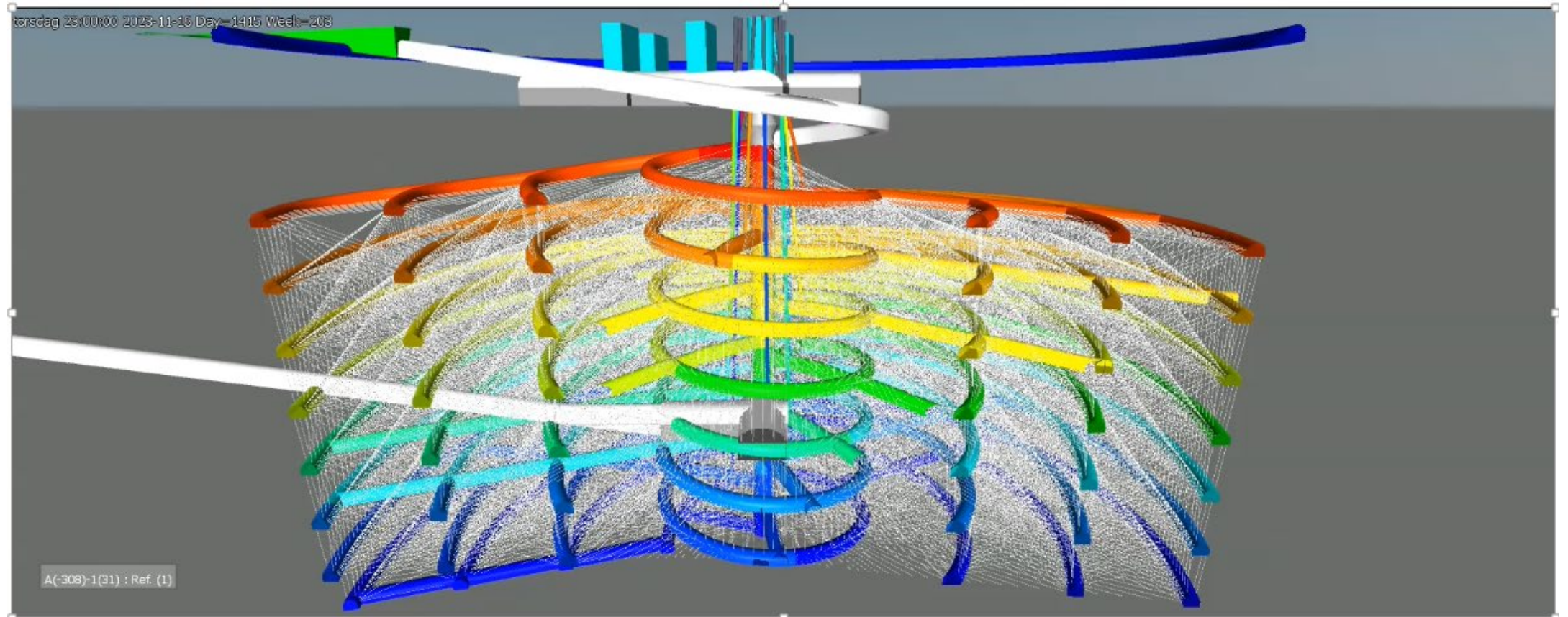
Partsgemensam lönsamhetskalkyl

		NPV 20 ÅR & 6%	
Avfallsalternativ [SYS;EON;KR] MW		CAPEX & OPEX	Skillnad
UL1 [70;50;100]	MSEK	7 540	0
Fall 4 [70;0;150]	MSEK	7 468	-72
Fall 5 [70;150;0]	MSEK	7 257	-283
Utan avfall			
UL2 [0;120;100]	MSEK	8 709	0
Fall 1 [0;0;220]	MSEK	8 730	21
Fall 2 [0;220;0]	MSEK	8 632	-76

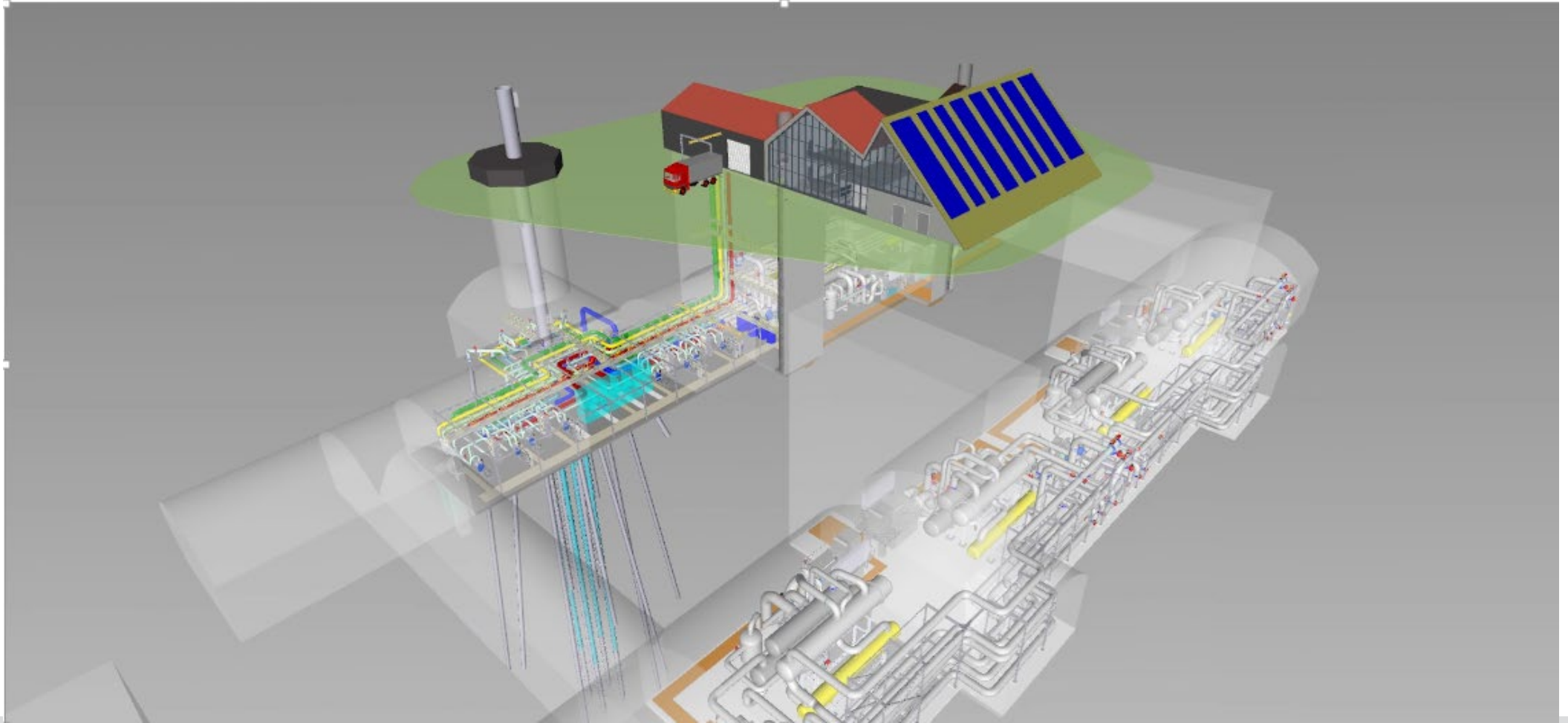
Alternativa förläggningar och samarbeten undersöks...

- Samförläggning av FJV ledning med VA Syd:s planerade avloppsledning från Lund till Malmö undersöks i två alternativ:
 - Samförläggning tunnel
 - Samförläggning schakt
- VA Syd beslutar slutligt om metod 2021/2022, ev. samförläggning ses som en bonus.
- Parallellt arbetar projektet på ett alternativ med en egen sträckning av en fjärrvärmekulvert
- I samband med utbyggnad av järnväg Malmö-Lund till fyra spår läggs temporära spår som eventuellt kan utnyttjas vid en återställning

TES727 construction



Process modules (3 Heat Pumps)



Geolager

- Projektet haft flera diskussioner med Skanska för att förstå funktionen i deras förslag, TES-lager. Vi har även besökt dem i Stockholm.
- E.ON/Krafringen/EVITA/Sysav ser en möjlighet i att ladda lagret med spillvärmeöverskott och kapacitetsöverskott under sommarhalvåret . Uttag ur lagret sker under vinterhalvåret, vi skulle därmed kunna minska behovet av nya anläggningar. Vi bör kunna ”flytta” ca 750 GWh i tiden. Det blir då ett rent säsongslager med i princip bara en omsättning om året.
- Skanskas inställning är att lagret ska omsättas flera gånger under en säsong för att utnyttja det effektivt. Här pågår diskussioner och vi försöker förstå hur lagret är tänkt att fungera. Det är mycket mer komplicerat än en ackumulatortank, som är det vi är vana vid.

Geolager

- Investeringen i lagret varierar mellan 2 – 4 Mdr.
- Med den kunskap vi har just nu (inte helt verifierad av Skanska) är det svårt att hitta lönsamhet.
- Arbetet fortsätter för att få ett slutligt svar.