

## Informationsmöte flexleverantörer

### Frågor och svar sthlmflex

Datum: 2020-08-26

Fråga från aktör	Svar från projektgruppen
Vad är den förväntade intäkten man kan få genom att delta på SthlmFlex och mFRR. Kan ni presentera några nyckeltal? Exempel intäkt per säsong med 1 MW och 100% tillgänglighet.	Vi kan inte ge något tal på det då det beror stort på hur kall vintern blir. Antalet köp och volymen kommer bero på driftläget. Intäkter beror dessutom på vad kostnaden för specifika resurser är och hur ofta de används.
Ang. Aggregering av resurser för SthlmFlex; kan man aggregerad över olika BRPs? Eller är min-gränsen på 0,5 MW satt per BRP? T.ex: Resurs 1 hos BRP 1 = 0,3 MW. Resurs 2 hos BRP 2 = 0,2 MW → Tot. Portfölj = 0,5 MW	Man kan aggregera över olika BRPs, men de behöver alla vara informerade om att man deltar.
Vad är alternativet när TA inte är ok och priset på CoordiNet är över 2000 kr/MWh/h?	Det kommer ju finnas resurser som är billigare än 2000 kr. Men blir det en 10-årsvinter kan några köp hamna på de priserna. Det är heller inte ointressant att visa att en resurs finns tillgänglig för ett visst pris för en viss MWh, även om det är väldigt högt. Det bidrar till ett lärande för detta pilotprojekt.
Hur många timmar fick ni inte TA förra vintern?	Förra vintern hade exempelvis Vattenfall Eldistribution inte summa-abonnemang, vilket innehas i år. Förra vintern var för övrigt rekordmild och är en dålig referens. Innan förra vintern har TA alltid givits, då detta kring TA är ny info och det finns ingen historik att luta sig emot. Vi bedömer att vi 30-60% av timmarna inte kommer få TA. Det är en bedömning. Vi meddelar om vi får mer info.
För mFRR finns ett pristak i Balansansvarsavtalet; finns det något regelverk för priserna?	På reglerkraftmarknaden är taket 5000 euro per MWh för mFRR, detta gäller också för piloten.
Mäts leveransen i MWh/h eller i MW? Dvs måste avropad effekt hållas hela timmen eller är det energin över timmen?	För sthlmflex ska det vara ett medelvärde över timmen, men det ska levereras över hela timmen och resursen ska vara igång hela timmen. För mFRR är det viktigt att samma effekt hålls över hela timmen.
Hur mycket effekt ska Vattenfall upphandla?	Detta diskuteras fortfarande internt.
Vilka krav gällande mätnoggrannhet, upplösning, rapportering etc. gäller för både mFRR och SthlmFlex (både Short och Long Flex)	För sthlmflex ska mätföreskriften följas, beror också på resurs för hur tät information ska ges. Om man aggregerar behövs inte samma standard som på våra elmätare då det fortfarande är innovativt och vi är öppna för lite flexibilitet.
Hur hanteras de obalanser som uppstår vid aktivering intra dag? Eller vid utebliven leverans	Ett av kraven för deltagande är ett avtal med BRP, så då hanteras de av det avtalet.
Kommer pilotprojektet SthlmFlex endast att vara aktivt denna säsong? Eller kommer ni att fortsätta även 2021-2022? Längre?	Målbilden är att fortsätta även nästa vinter (21/22). Hela idén med projektet är att det ska

	bli en permanent marknad framåt. Dock är det bara beslutat för denna vinter.
Om priset är över 2000 vad gör ni då?	2000 kr var ett exempel. Ett beslut kring en övre gräns är inte taget än hos regionnåtsägarna. Någonstans måste man ha ett tak då det kommer vara en automatisk marknad. Vi kommer sätta ett tak liksom att det finns ett tak på Nordpool.
Finns det krav på att man som aggregator/flexibilitetsleverantör måste ha avtal med alla BRPs man aggregerar? Eller räcker det att hålla BRPs informerade om hur man planerar att leverera flex?  Om avtal krävs är det en väldigt stor administrativ börda för aktörer att komma in på marknaden som aggregerar mindre resurser som kan ha olika BRPs. Det är också lätt för BRPs att "stoppa" att nya typer av aktörer kommer in på marknaden. Det känns även som att detta går emot EU-direktiven från Ren-energi-paketet att kunna aggregera och leverera flex oberoende. BRPs ska självklart ersättas för obalans, men det borde kunna avräknas utan att avtal måste på plats.	Det finns krav från projektets sida att BRP accepterar att man gör det här. Då det är ett forskningsprojekt är bedömningen att det bara kommer påverka BRP på decimalen. Om BRP skulle säga nej så förlorar de lite goodwill på det, då det är en unik möjlighet att testa aggregering på den här nivån.
Finns det några föreskrifter/riktlinjer gällande förkvalificering av resurser för SthlmFlexx?	När det gäller mFRR finns det. Det kommer komma ut i dagarna för fria bud på sthlmflex. Det rör flexleverantören och resursen samt var resursen finns i elnätet.
För batterilager, hur bedöms baseline? Direkt på batterilagrets förbruknings-/produktions- profil eller vid förbrukningspunkten bakom vilken batterilagret är ansluten?	Detta har vi inte diskuterat ännu.
Vad är status angående BRP/BSP finns det något estimat när detta kommer?	Det kommer troligen under andra halvan av 2021.
Kommer kostnadseffektiviteten av sthlmflex att utvärderas mot exempelvis gasturbin. Inklusive kostnader för personal involverad, it system etc.?	Vi har ett antal referenspunkter för att se om vi kan nå en kostnadseffektiv lösning för våra kunder.