



Effektstrategi – FAQ

Varför en effektstrategi?

Effektbristen i Sverige är ett faktum. Energilager kommer vara en kritisk komponent i framtiden då en allt större del av elproduktionen genereras från förnybara och ej reglerbara källor såsom sol- och vindkraft.

Energilager kan flytta energi från tidpunkter med hög produktion av sol- och vindkraft till timmar med lägre produktion och de kan avhjälpa nätkapacitetsbrist genom att mata in el i nätet lokalt där det uppstår flaskhalsar.

Effektstrategin ska beskriva:

Hur det framtida energilanskapet kommer att se ut.

Hur fastighetsägare bäst kan stötta det ansträngda svenska elsystemet.

Vilken roll fastighetsägaren minst måste anta för att minska sin belastning på elsystemet.

Varför batteritjänster?

Idag finns ökade ekonomiska förutsättningar för fastighetsägare som vill satsa på batteriinstallationer.

Det följer av att Svenska kraftnät gjort flera ansträngningar för att möjliggöra ett bredare nyttjande av energilager, vilket i sin tur gett fastighetsägare bättre lönsamhetskalkyler för batteriinvesteringar.

Genom att inte bara låta batterisystemen stötta den enskilda fastigheten utan även leverera olika stöd till elnätet kan fastighetsägaren, utöver kostnadsbesparingar (i form av minskade effektkostnader), även få nya intäkter. Det innebär i praktiken att batterilagret, när det inte används lokalt i fastigheten för att minska elnätskostnader, bidrar till att hålla elnätet i ett stabilt tillstånd.

Flexibilitetstjänster som möjliggörare.

Övergången till hållbara energikällor gör elproduktionen mer väderberoende och möjligheten att balansera tillgång och efterfrågan blir svårare. Detta kräver att en del av den reglerbarhet som produktionssidan tidigare stått för behöver hanteras av användarsidan.

När fastighetsägare bygger in möjligheten att styra sin elanvändning till tider när elsystemet är mindre belastat frigörs kapacitet och ger även utrymme för ökad installation av laddinfrastruktur och ökade möjligheter att tillföra mer förnybar energi i elsystemet.

Effektstrategi – Pilotprojekt

Förstudie och pilotprojekt

Förstudien har utgått från Region Mitts samtliga effektabonnemang och utifrån dessa har det genomförts djupare studier av tolv fastigheter. Av de tolv fastigheterna har vi genomfört ytterligare ett urval på fem fastigheter i orterna Helsingborg, Göteborg, Linköping, Jönköping samt Växjö. Det är dessa fem fastigheter som tillsammans utgör pilotprojektet.

Efter varje installation i pilotprojektet kommer vi succesivt formulera tekniska beskrivningar och analysera datan. Kunskapsöverföring kommer vara A och O.



Pilotprojekt Vita huset

Vita huset i Linköping är den första av fem fastigheter där Castellum kommer att installera:

- ✓ Solceller
- ✓ Batterilager
- ✓ 50 laddstolpar á 100 laddplatser.

Hela installationen kommer vara i drift under 2022.

Vilka fastigheter är lämpliga testpiloter?

Fastigheten bör ha en effektprofil med en spetsig topp där det går att kapa mycket effekt med lite batteri samt där nya behov tillkommer i form av elbilsaddning eller solceller.

På sikt och rent teoretiskt sett kan man inkludera samtliga fastigheter i ett befintligt bestånd. För Svenska kraftnät spelar geografin mindre roll då det är vår totala kapacitet som är intressant, inte enskilda installationer.

Samtliga fem pilotprojekt ska vara klara för analys under 2023.



Pilotprojekt Östra Sörredsvägen

Östra Sörredsvägen 111, HLP II är en logistikfastighet med Nordens största solcellsanläggningar på tak där vi kommer att installera:

- ✓ Batterilager
- ✓ Laddinfrastruktur för tunga fordon

Hela installationen planeras vara klar under 2022.

Projektet i korthet

Projektet samfinansieras med fem energibolag och Castellum är sammankallande och organisatör.

Kontakt:

Johan Sellin, Teknisk Chef Region Mitt
johan.sellin@castellum.se, 073-420 86 20

