**Požadavky na technické vybavení samostatného odběrného místa poskytující PpS SVR nebo odběrného místa s BSAE připojeného k DS na hladině NN a VN**

Tento dokument definuje požadavky pro odběrné místo, kde není připojena výrobna elektřiny, ale kde je odběrné zařízení poskytující PpS SVR s instalovaným výkonem 100 kW a více nebo BSAE s instalovaným výkonem 100 kW a více bez dodávky elektřiny do DS.

# Požadavky na dokumentaci

**K žádosti musí být přiloženo jednopólové schéma, kde bude zakresleno:**

* název cizí trafostanice (na hladině VN),
* hranice vlastnictví mezi částí PDS a místy připojení k DS,
* spínací prvky k odpojení míst připojení od DS,
* spínací prvek zařízení PpS SVR (signalizace do ŘS),
* celkový Pi,
* jednotlivá zařízení (Pi; typ zařízení elektrokotel, BSAE…),
* umístění dispečerského měření,
* umístění fakturačního měření,
* komunikační připojení do DŘS PDS.

PDS požaduje předání strukturálních dat zařízení dle PPDS přílohy č. 1.

# Požadavky na komunikační připojení a dispečerské řízení

Technické požadavky na komunikační propojení ŘS zákazníka a dispečerský systém PDS jsou uvedeny v dokumentu:[Komunikační připojování zákazníků](https://www.predistribuce.cz/Files/vyrobci/sluzby-vykonove-rovnovahy/komunikacni-pripojovani-zakazniku).

Veškerá komunikace bude realizována mezi DŘS a ŘS zákazníka. Komunikace mezi ŘS zákazníka a jednotlivými zařízeními uvnitř předávacího místa je v kompetenci zákazníka.

Požadavky k přenášeným informacím do DŘS jsou definovány v dokumentu: [Komunikační připojování zákazníků – Seznam signálů](https://www.predistribuce.cz/Files/vyrobci/sluzby-vykonove-rovnovahy/komunikacni-pripojovani-zakazniku-seznam-signalu).

PDS dálkově neovládá silové prvky v majetku zákazníka, vyžaduje pouze signalizaci stavu těchto prvků a dispečerské měření.

**Požadavky na přenos informací ze všech míst připojení:**

* signalizace stavu všech silových prvků vstupních polí,
* signalizace působení ochran,
* regulace Q,
* sumu P, Q, I2,
* měření napětí U2,
* stav nabití BSAE.