

Poskytování služeb agregace flexibility s LSK Green Energy



LSK Green Energy

www.lskgreengroup.com



O nás

LSK Green Energy je poskytovatelem agregagačního bloku flexibility na českém trhu a nabízí kompletní balíček služeb, přes výkup flexibility od výrobců a spotřebitelů elektřiny, výkup všech typů výrobních zdrojů, až po dodávku elektřiny koncovým zákazníkům.

Fungování LSK Green Energy v rámci SVR

Společnost LSK Green Energy je partnerem EIFlexi, kde některé činnosti jsou zajišťovány prostřednictvím sesterských společností specializujících se na konkrétní činnost. Např. veškerý trading pro skupinu zajišťuje jak v České republice, tak na Slovensku ENERGY TRADING COMPANY, která nakupuje a prodává elektřinu na burzách pro všechny ostatní společnosti ze skupiny.

Jak se stát naším zákazníkem

aktivity spojené s poskytováním služeb SVR pro ČEPS v České republice jsou zastřešovány prostřednictvím společnosti LSK Green Energy.

Rozdílné činnosti jsou zajišťovány konkrétními specialisty. Zatímco v první fázi projektu, kdy se sjednávají podmínky smlouvy, budete převážně potkávat jednoho z obchodníků LSK Green Energy, ve 2. fázi po podepsání smlouvy Vám bude určen projektový manažer, který bude zajišťovat součinnost všech zúčastněných stran tak, aby se připojení do řídicího systému stihlo co nejdříve. Při vlastním poskytování služeb už největší interakce mezi zákazníkem a LSK Green Energy probíhá prostřednictvím výrobního dispečinku, který zajišťuje vlastní komunikaci jak s ČEPS, tak se zákazníkem.

Vlastní fungování můžeme rozdělit na tři části:

- Uzavření kontraktu s vlastníkem flexibility vhodné pro poskytování SVR
- Připojení zařízení do řídicího systému
- Vlastní poskytování služeb ČEPS

Dlouhodobý tendr ČEPS

Každému svému zákazníkovi nabízíme účast v dlouhodobých tendrech, které každoročně vyhlašuje ČEPS.

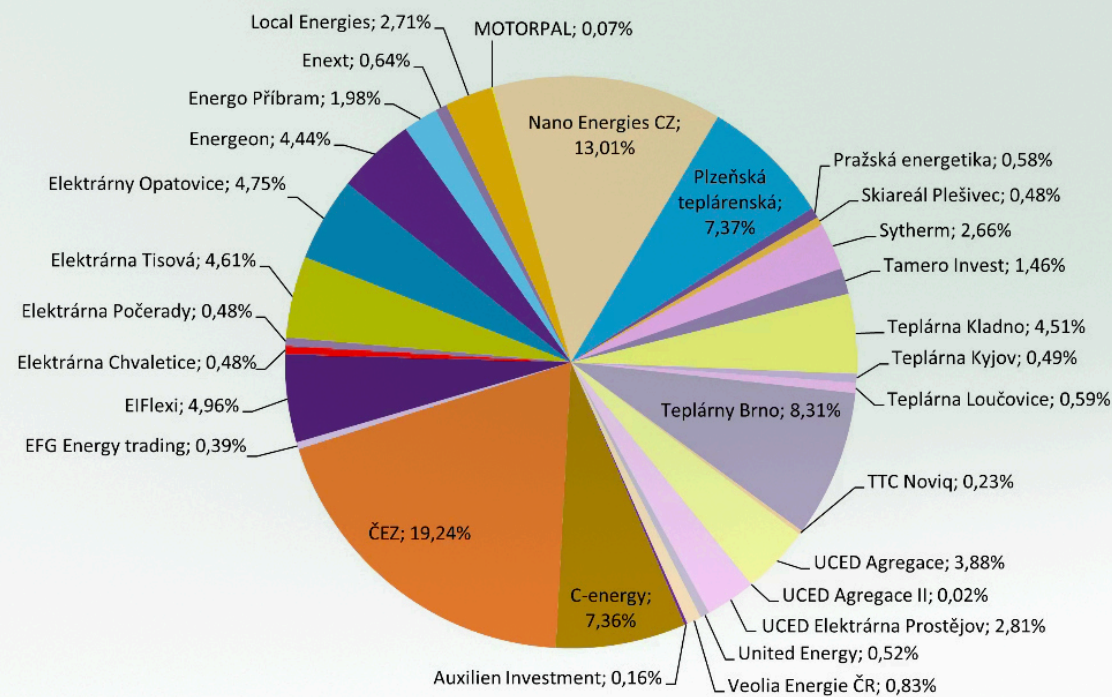
V případě, že má zákazník zájem se dlouhodobého tendru zúčastnit, pak s ním vytváříme strategii tak, aby byl na dlouhodobém trhu co nejvíce úspěšný.

V letošním roce jsme bidovali za několik našich zákazníků a dosáhli jsme velké úspěšnosti. V rámci veřejného řízení jsme se umístili 6. a v ročním kontraktu na rok 2025 se SVR nyní pokrýváme téměř 5 % trhu.

Jakou má LSK Green Energy konkurenční výhodu?

- Velkou výhodou oproti konkurenci je perfektní znalost trhu SVR, jelikož naši spolupracovníci v předchozích letech působili v ČEPS nebo SEPS.
- Jsme součástí skupiny, která vlastní dieselagregáty, BESS a elektrokotel. Máme vlastní zkušenosti z jednání s dodavateli, distributory i místními úřady. Na základě těchto zkušeností můžeme našim klientům nabídnout kvalitní konzultace a poradenské služby, a to od výběru vhodného zařízení až po jeho připojení a poskytování SVR pro ČEPS.

Poměrné zastoupení subjektů ve VŘ aFRR+, aFRR-, mFRR5, mFRR+ a mFRR- pro rok 2025 v MWh



Obchodní strategie

Konkrétní bidovací strategie včetně rozhodnutí, zda a za kolik se účastnit ročního tendru, se připravuje vždy těsně před konkrétním výběrovým řízením, kdy ČEPS oznámí kolik, jaké služby a na kdy je bude poptávat. Taktéž důvody, proč jsme stanovili takovou cenu sdělujeme pouze již naším klientům.

Naším cílem není 100% úspěšnost v každém tendru, protože to jinými slovy znamená velmi defenzivní strategii. Naším cílem je cca 90% úspěšnost a významně vyšší cena prodané disponibility pro klienta, než je cena průměrná.

V případě zájmu o nízkou míru aktivace, zajistíme ji pro Vás stanovením vysoké nabídkové ceny regulační energie.

Obchodní strategie bidování do výběrových řízení není spojena s četností aktivace. Obchodní strategie je spojena se znalostí situace na trhu, s dostupností zdrojů pro stejnou službu a s cenou elektrické energie na burze.

Jak budeme BESS řídit?

Dispečink bude přizpůsobovat chování BESS na základě zohlednění nejvýhodnějšího trhu dle časové posloupnosti uzavírání trhů (FCR => FRR => arbitráž na denním / vnitrodenním trhu => protiodchylka). To znamená, když neuspěje BESS při bidování na FCR, bude bidovat na aFRR a tak dále.



Odhadované výnosy z poskytování SVR aFRR+ a aFRR- *

a) 1 MW/ 2 MWh : disponibilita 8322 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	276,1	172,6	177,5	182,5	187,7	193,1	198,6	204,2	210,0	216,0
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		158,7	79,3	81,7	84,1	86,6	89,2	91,9	94,7	97,5	100,4
Výnosy z RE+	tis. EUR		23,9	24,4	24,9	25,4	25,9	26,4	26,9	27,4	28,0	28,6
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		90,4	65,8	67,8	69,9	71,9	74,1	76,3	78,6	81,0	83,4
Výnosy z RE-	tis. EUR		3,0	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6

b) 1 MW/ 2 MWh : disponibilita 4161 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	137,8	86,1	88,5	91,1	93,7	96,3	99,1	101,9	104,8	107,8
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		79,4	39,6	40,8	42,1	43,3	44,6	46,0	47,3	48,8	50,2
Výnosy z RE+	tis. EUR		11,8	12,0	12,2	12,5	12,7	13,0	13,3	13,5	13,8	14,1
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		45,2	32,9	33,9	34,9	36,0	37,1	38,2	39,3	40,5	41,7
Výnosy z RE-	tis. EUR		1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8

c) 2 MW/ 4 MWh : disponibilita 8322 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	552,1	345,2	355,0	365,1	375,5	386,2	397,1	408,5	420,1	432,1
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		317,4	158,6	163,3	168,2	173,3	178,5	183,8	189,4	195,0	200,9
Výnosy z RE+	tis. EUR		47,8	48,7	49,7	50,7	51,7	52,8	53,8	54,9	56,0	57,1
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		180,8	131,7	135,6	139,7	143,9	148,2	152,7	157,2	162,0	166,8
Výnosy z RE-	tis. EUR		6,1	6,2	6,3	6,4	6,6	6,7	6,8	7,0	7,1	7,3

* Výnosy jsou očištěné o marži agregátora

d) 2 MW/ 4 MWh : disponibilita 4161 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	275,7	172,2	177,1	182,1	187,3	192,6	198,1	203,8	209,6	215,6
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		158,7	79,3	81,7	84,1	86,6	89,2	91,9	94,7	97,5	100,4
Výnosy z RE+	tis. EUR		23,5	24,0	24,5	25,0	25,5	26,0	26,5	27,0	27,6	28,1
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		90,4	65,8	67,8	69,9	71,9	74,1	76,3	78,6	81,0	83,4
Výnosy z RE-	tis. EUR		3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6

e) 5 MW/ 10 MWh : disponibilita 8322 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	1 380,3	863,0	887,5	912,7	938,7	965,4	992,9	1 021,1	1 050,2	1 080,2
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		793,6	396,5	408,4	420,6	433,2	446,2	459,6	473,4	487,6	502,2
Výnosy z RE+	tis. EUR		119,5	121,8	124,3	126,8	129,3	131,9	134,5	137,2	140,0	142,8
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		452,1	329,2	339,1	349,3	359,7	370,5	381,7	393,1	404,9	417,0
Výnosy z RE-	tis. EUR		15,2	15,5	15,8	16,1	16,4	16,8	17,1	17,4	17,8	18,1

f) 5 MW/ 10 MWh : disponibilita 4161 h ročně

Rok		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Celkové výnosy	tis. EUR	0	689,2	430,5	442,7	455,3	468,3	481,6	495,3	509,5	524,0	538,9
Výnosy z aFRR+	tis. EUR		396,8	198,2	204,2	210,3	216,6	223,1	229,8	236,7	243,8	251,1
Výnosy z RE+	tis. EUR		58,9	60,0	61,2	62,5	63,7	65,0	66,3	67,6	69,0	70,3
Výnosy z aFRR-	tis. EUR		226,0	164,6	169,5	174,6	179,9	185,3	190,8	196,6	202,4	208,5
Výnosy z RE-	tis. EUR		7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,3	8,4	8,6	8,8	8,9

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Cena za disponibilitu aFRR+ [EUR/MW*h]		23,84	11,91	12,27	12,64	13,01	13,40	13,81	14,22	14,65	15,09
Cena za disponibilitu aFRR- [EUR/MW*h]		13,58	9,89	10,19	10,49	10,81	11,13	11,47	11,81	12,16	12,53
Cena za RE+ (EUR/MWh)	212,16	216,40	220,73	225,15	229,65	234,24	238,93	243,71	248,58	253,55	258,62
Cena za RE- (EUR/MWh)	26,95	27,49	28,04	28,60	29,17	29,75	30,35	30,96	31,58	32,21	32,85

Odhad cen – regulační záloha

- V roce 2025 bude možné umístit nabídky pro poskytování SVR na denním trhu (nejbližší roční výběrové řízení bude až na rok 2026). Uvádíme průměrnou cenu regulační zálohy ve výši 23,84 EUR/MW*h poskytnuté zálohy pro aFRR+ a 13,58 EUR/MW*h poskytnuté zálohy pro aFRR-. Vycházíme z průměrné ceny záloh na denním trhu v roce 2024.
- V roce 2026, po vstupu společnosti ČEPS do platformy pro výměnu regulačních záloh ALPACA, očekáváme pokles ceny regulační zálohy někde na polovinu úrovně cen z ročního výběrového řízení na rok 2025.
- V následujících letech je vývoj obtížné předvídat, ale očekáváme, že po vstupu do ALPACA se ceny stabilizují a předpokládáme mírný růst cen o 3 % ročně.

Odhad cen – regulační energie

- U regulační energie očekáváme postupný růst cen o 2 % ročně kvůli rostoucí potřebě regulace sítě v souvislosti s dalším nástupem obnovitelných zdrojů energie a útlumem fosilních zdrojů.

Cenová nabídka na agregaci

- Finanční vypořádání z jednotlivých služeb výkonové rovnováhy jsou součtem plateb za disponibilitu rezervovaného výkonu a plateb za aktivaci regulační energie. Agregátor zajišťuje rozúčtování podle jednotlivých služeb výkonové rovnováhy. Marže agregátora je 22 %.
- Finanční vypořádání z obchodování na denním a vnitrodenním trhu bude určováno podle objemu elektřiny nakoupené a prodané pro BESS a rozdílu mezi nákupní a prodejní cenou. Ztráty elektřiny vzniklé pro cyklování BESS budou součástí nakupované elektřiny. Marže z rozdílu mezi cenou nakoupené a prodané elektřiny pro BESS je 22 %.
- Finanční vypořádání z poskytování protiodchylky bude určeno na základě rozdílu mezi výnosy a náklady spojenými s vyrovnaním protiodchylky. Výška marže Agregátora představuje 22 % podíl v % na výnosech z protiodchylky.



LSK Green Energy

www.lskgreengroup.com