

SŽDC s.o., O24

**Technická specifikace
Statického frekvenčního měniče (SFC)**

**Projekt „Změna trakční soustavy na AC 25 kV, 50 Hz v úseku
Nedakonice – Říkovice“**

30. 11. 2018

Obsah:

1	SEZNAM ZKRATEK	5
1.1	Názvosloví a Definice	5
2	ÚVOD.....	6
3	DEFINOVÁNÍ PODMÍNEK PRO SFC.....	7
3.1	Účel a cíl nasazení SFC	7
3.1.1	Požadované základní provozní stavy SFC	7
3.1.2	Požadované hlavní funkce a parametry SFC.....	8
3.2	Všeobecný principiální popis SFC	11
3.3	Lokalita pro umístění SFC.....	15
4	ROZSAH A ROZHRAŇÍ DODÁVKY SFC.....	16
4.1	Základní rozsah SFC	16
4.2	Rozhraní pro SFC.....	16
4.3	Rozsah dodávek dodavatele SFC	16
4.4	Rozsah dodávek zákazníka pro SFC	18
4.5	Rozhraní dodávek.....	19
4.5.1	Rozhraní vůči rozvodně na straně DS 3x110 kV/příp. 22 kV AC	19
4.5.2	Rozhraní vůči rozvodně na straně trakčního systému 1x25 kV AC.....	19
4.5.3	Rozhraní pro ovládání a řízení	19
4.5.4	Rozhraní pro pomocné napájení.....	19
4.5.5	Rozhraní pro sousední zařízení	19
4.5.6	Rozhraní pro ostatní části projektu	20
4.5.7	Rozhraní pro stavební práce.....	20
5	PROVOZNÍ PROSTŘEDÍ A DATA	21
5.1	Podmínky prostředí	21
5.2	Data napájecí nadřazené DS 3x 110 kV/příp. 22 kV AC	22

5.3	Data trakčního systému 1x25 kV AC	26
5.3.1	Připojení SFC	29
5.4	Zabezpečovací zařízení trati	29
5.4.1	Schéma napájení trakční sítě	30
5.4.2	Trakční kolejová vozidla.....	31
6	POŽADAVKY NA PROVOZ SFC	32
6.1	Provozní režimy SFC	32
6.2	Omezení zatížení SFC	33
6.3	Funkční testy SFC	33
6.4	Řídicí režimy SFC	33
6.4.1	Řízení napětí v trakční soustavě	33
6.4.2	Řízení zátěžového úhlu	33
6.4.3	Řízení napětí trakční soustavě	34
6.4.4	Paralelní provoz a rozdělení zátěže	34
6.5	Události v nadřazené DS 3x110 kV AC	34
6.5.1	Chování SFC při poruše	34
6.6	Události v trakčním systému 1x25 kV AC	34
6.6.1	Chování SFC při poruše	34
6.6.2	Chování SFC při ztrátě zatížení	35
7	PROVOZNÍ POŽADAVKY NA SFC	36
7.1	Požadavky na stanovení výkonů SFC	36
7.2	Požadavky na účinnost SFC	36
7.3	Požadavky na servisní cyklus SFC	36
7.4	Požadavky na provozní dostupnost a spolehlivost SFC	36
7.5	Požadavky na akustický hluk SFC	37
7.6	Požadavky na straně napájecí DS 3x110 kV/příp. 22 kV AC	37
7.6.1	Požadavky na jalový výkon u DS	37

7.6.2	Požadavky na harmonické u DS.....	37
7.6.3	Požadavky na EMC u DS.....	37
7.7	Požadavky na straně trakčního systému (TS) 1x25 kV AC	37
7.7.1	Požadavky na jalový výkon u TS	37
7.7.2	Požadavky na harmonické u TS	37
7.7.3	Požadavky na EMC u TS	38
7.7.4	Požadavky ze strany zabezpečovacího zařízení	39
8	POMOCNÉ SYSTÉMY A SPECIFIKACE ZAŘÍZENÍ	41
8.1	Výkonová elektronika SFC.....	41
8.2	Výkonový 3f transformátor SFC.....	41
8.3	Výkonový 1f transformátor SFC.....	41
8.4	Filtry harmonických SFC	41
8.5	Chladicí systém SFC	42
8.6	Systém chránění a řízení SFC	42
8.7	Druhy provozu SFC	44
8.7.1	Místní provoz	44
8.7.2	Dálkový provoz	44
8.7.3	Ústřední/centrální provoz.....	45
8.7.4	Vzdálený přístup (VPN).....	45
8.8	Stavební práce	45
8.9	Krytí SFC.....	45
8.10	Uzemnění.....	46
9	KONTROLY, TESTY, AKCEPTACE, UVEDENÍ DO PROVOZU SFC.....	47
9.1	Požadavky všeobecné na SFC	47
9.2	Požadavky na Model SFC	47
9.3	Požadavky na plán prohlídek a testů SFC	47
9.4	Požadavky na testy standartní a Factory Acceptance Testing (FAT)	48

9.5	Požadavky na uvedení do provozu.....	48
10	DOKUMENTACE.....	50
11	ŠKOLENÍ A ZÁCVIK.....	52
12	DLOUHODOBÁ SERVISNÍ SMLOUVA PRO SFC.....	53
12.1	Náhradní díly	53
12.2	Referenční dokumenty.....	53
13	SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH NOREM, PŘEDPISŮ, VYHLÁŠEK.....	54
14	SEZNAM OBRÁZKŮ	58
15	SEZNAM TABULEK.....	59

1 SEZNAM ZKRATEK

AC	alternating current/střídavý proud
DC	direct current/stejnoseměrný proud
DS	distribuční soustava
EE	elektrická energie
EHV	elektrické hnací vozidlo
FAT	factory acceptance test/výrobní testy před odesláním
FTR	factory test report report/výrobní protokol s výsledky testu
HDO	hromadné dálkové ovládání
HW	hardware
KNS	kombinovaná napájecí stanice
MŘS	místní řídicí systém
PDS	provozovatel distribuční soustavy
PPT	plán prohlídek a testů
PS	přenosová soustava
RU	rozvaděč měniče
RVS	rozvaděč vlastní spotřeby
SAT	site acceptance testing/ soubor testů při uvádění do provozu
SFC	static frequency converter/statický frekvenční měnič
SpS	spínací stanice
SW	software
TM	trakční měnárna
TNS	trakční napájecí stanice
TrT	trakční transformátor
TT	trakční transformovna
TV	trakční vedení
VPN	virtual private network/ virtuální privátní síť
žst	železniční stanice

1.1 Názvosloví a Definice

Zákazník:	SŽDC, s.o., Dlážděná 1003/7, 110 00 Praha 1 Stavební správa východ (organizační jednotka)
Dodavatel:	Dodavatel / výrobce SFC

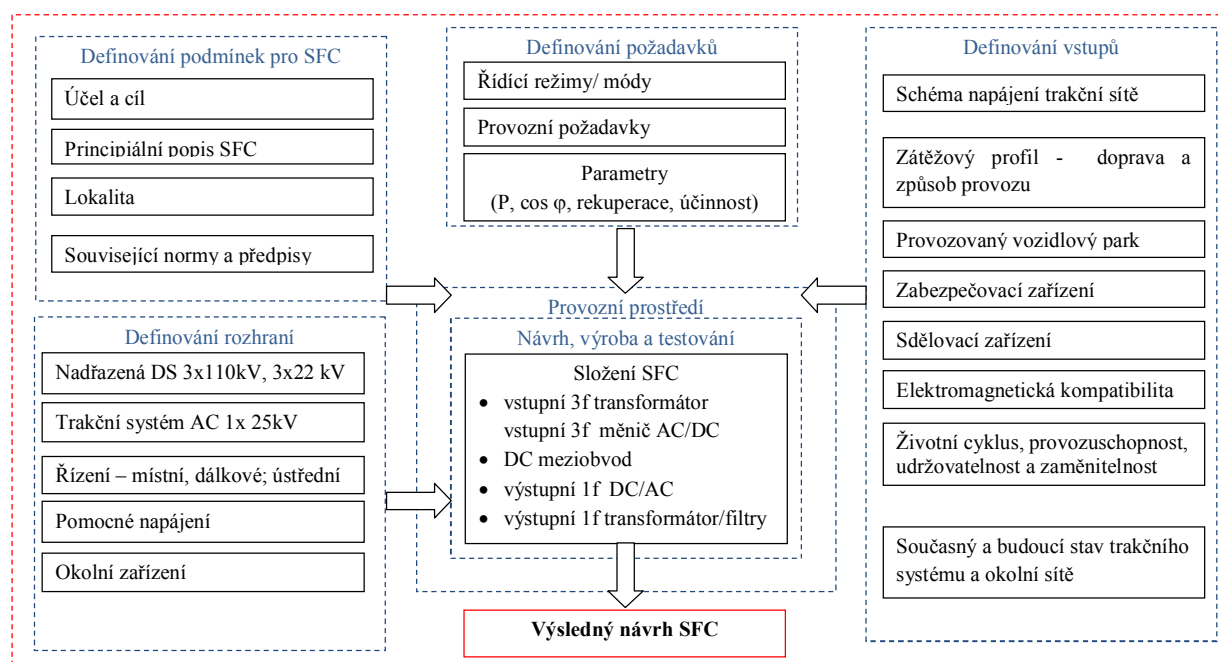
2 ÚVOD

Technická specifikace statického frekvenčního měniče (SFC) vychází z podmínek pro lokalitu v projektu „Změna trakční soustavy na AC 25 kV, 50 Hz v úseku Nedakonice – Říkovice“, konkrétně se jedná o trakční napájecí stanice (TNS) Otrokovice a Říkovice. Projekt představuje tzv. Pilotní projekt s nasazením technologie SFC.

Souhrn hlavních podmínek pro technickou specifikaci SFC vychází ze zkušeností a stavu poznání z již realizovaných projektů trakčních systémů 25 kV AC s frekvencí 50 Hz. Funkce, parametry a systémová řešení pro SFC technologie, byly stanoveny ze zmíněných poznatků a probíhajícího procesu diskuzí tak, aby bylo vytvořeno optimalizované řešení SFC pro určenou lokalitu.

Pro technickou specifikaci SFC je nutné základní definování podmínek, vymezení tzv. rozhraní, požadavků, vstupů, prostředí a testů včetně akceptačních procedur pro dosažení pokrytí hlavních požadavků na řízení funkcionality, zajištění vysoké kvality a spolehlivosti SFC. Toto základní rozdělení ukazuje Obrázek 1.

Předložená technická specifikace SFC v tomto dokumentu dále slouží k definování technických požadavků, spojených s návrhem, výrobou, zpracováním požadavků zakázky, dodávkou, instalací, testováním a zprovozněním SFC včetně nutného dalšího zařízení. Některé technické parametry jsou závislé na konkrétním návrhu, a proto budou řešeny v rámci realizace.



Obrázek 1 Základní schéma pro návrh technické specifikace SFC

3 DEFINOVÁNÍ PODMÍNEK PRO SFC

Podmínky uvedené v tomto dokumentu nenahrazují plný tzv. „vyčerpávající“ výčet všech detailních parametrů, ale vytváří ucelený přehled hlavních **neopominutelných** podmínek pro návrh SFC pro určenou lokalitu.

Detaily zde nespecifikované pro SFC z důvodu neznámého výsledného přesného technického řešení, které bude instalováno, budou upřesněny pro dodavatele SFC jako celku na základě detailní struktury SFC.

3.1 Účel a cíl nasazení SFC

Pilotní projekt představuje konverzi systému z 3 kV DC na 25 kV AC (Pozn.: AC systém s frekvencí 50 Hz) z TNS Nedakonice do TNS Říkovice. Z TNS Otrokovice je napájena trať Zlín - Vizovice.

Pro umožnění dvoustranného spojitého napájení, které je na tratích SŽDC provozovaným standardem u systému 3 kV DC, je též na tratích nově elektrizovaných systémem 25 kV AC jednou z podmínek paralelní provoz TNS. SFC v TNS tuto podmínku splňují i při napájení ve spojení s trakčním transformátorem (TrT). Další nutné podmínky, které musí SFC splňovat, jsou podmínky kvality odběru a dodávky elektrické energie (EE) včetně předávání přebytku rekuperace do nadřazené distribuční soustavy (DS) (3x 110 kV – Říkovice, 3x 110 kV – Otrokovice, kapitola 4.3 Rozsah dodávky) bez omezení, plné řízení TNS s SFC včetně možnosti zapojení do nadřazeného systému řízení, případně spolupráci s dalšími zařízeními provozovatele dopravní infrastruktury SŽDC.

Cílem je zajistit odpovídající dodávku EE z TNS s SFC pro trakční napájecí systém 25 kV AC 50 Hz, který je dimenzován na základě energetických výpočtů vycházející z dopravních požadavků na předmětných tratích určené lokality, a to i s výhledem na další související stavby.

3.1.1 Požadované základní provozní stavy SFC

Pozn.: Provozní stavy vycházejí z principu variability napájení napájených tratí.

TNS Otrokovice – 2x SFC

- SFCs napájí TV samostatně (ostrovní provoz)
- SFC spolupracuje s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice
- SFCs spolupracují navzájem
- SFCs spolupracují navzájem a s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice
- SFCs spolupracují navzájem, dále spolupracují s SFCs v TNS Říkovice a s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice
- SFCs spolupracují navzájem, dále v budoucnu spolupracují případně s SFCs v TNS Nezamyslice (při výpadku SFC v TNS Říkovice) a s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice

TNS Říkovice – **1x SFC** (1x prostorová rezerva pro SFC stejného výkonu)

- SFC napájí TV samostatně (ostrovní provoz)
- SFC spolupracuje s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice
- SFC spolupracuje s SFC v TNS Otrokovice
- SFC spolupracuje s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice (při výpadku SFC v TNS Otrokovice)
- SFC spolupracuje s transformátory 110/27kV v TNS Nedakonice (při výpadku SFC v TNS Otrokovice) a dále spolupracuje s SFC v TNS Nezamyslice

Pozn.: SFC v TNS Nezamyslice jsou součástí stavby Brno – Přerov, 3. Stavba.

Technická specifikace SFC je sestavena nezávisle na konkrétním dodavateli technologie. Dodavatel SFC musí garantovat vzájemnou spolupráci a komunikaci SFC i v případě, kdy SFC je od různých výrobců. Z tohoto důvodu jsou definovány i dílčí rozhraní pro SFC.

3.1.2 Požadované hlavní funkce a parametry SFC

- SFC musí zajistit požadovanou dodávku elektrické energie (EE) k EHV a požadovaný odběr EE od EHV až do úrovně svého jmenovitého činného výkonu při udržení požadovaného $\cos \varphi$ a symetrie fázových proudů v požadovaných mezích na straně DS. Na straně trakčního napájecího systému musí vozidlům kromě dodávání/odběru činného výkonu dodávat i jalový výkon a to až do úrovně odpovídající $\cos \varphi = 0,8$.
- SFC musí umožňovat předávat přebytek rekuperovaného výkonu do nadřazené sítě DS v plném rozsahu svého výkonu.
- Schopnost vyhovět požadavkům provozovatele DS pro odběr výkonu z DS i pro navrácení výkonu do DS a to až do jmenovité hodnoty výkonu TNS, musí být prokázána studií v rozsahu "Studie připojitelnosti" podle Vyhlášky č. 16/2016 Sb. a následně validována kontrolním měřením kvality podle požadavků PNE 33 3430-0. Dodavatel provede studii připojitelnosti v rozsahu podle vyhlášky č. 16/2016 Sb.
- SFC musí umožňovat rozmrazování trakčního vedení (TV) řízenými vyrovnávacími jalovými proudy mezi sousedními TNS

Pro předmětné tratě

- SFC musí být schopny:
 - samostatného provozu (ostrovní provoz)
 - spolupráce s okolními TNS s trakčním transformátorem (TrT)
 - vzájemné spolupráce (TNS s SFC/SFCs)
- SFC musí umožňovat řízení:
 - místní, dálkové, ústřední/centrální
 - pro každý způsob řízení musí disponovat provozními módy minimálně v rozsahu – standardní (provozní), nouzový, údržbový vše s ohledem na požadovanou strukturu a formáty komunikace

- SFC musí být dimenzováno na primární vstupní straně 3x 110 kV výkonově tak, aby bylo možno kompenzovat DS trvalým min. výkonem 5 MVA (Pozn.: Tato funkce je považována jako doplňková funkce, která pro vlastní řešení napájení systému 25 kV AC není nutná, avšak má dopad do návrhu dimenzování SFC).
- SFC musí být dimenzován na sekundární výstupní straně 25 kV výkonově tak, aby bylo akceptováno kapacitní zatížení způsobené TV v plném rozsahu (100 %)
- SFC jako celek musí mít účinnost minimálně 97 % při jmenovitém zatížení (Pozn.: jmenovité zatížení = špičkové zatížení SFC). Jmenovité zatížení bude definováno jako pracovní bod pomocí parametrů: napětí, účinníku, teploty, směr toku energie k 1f síti. (Pozn.: SFC jako celek = od vstupních svorek 3x 110 kV až po výstupní svorky 1x 25 kV)
- SFC musí mít vysokou spolehlivost a minimální nároky na údržbu. SFC bude trvale v provozu s maximální dobou odstavení dva dny (2x 24 hod) v roce. Doba odstavení SFC bude v době odstavení TNS z důvodu údržby a revize zařízení, kapitola 7.4.
- SFC musí obsahovat moduly diagnostiky a monitoringu, které musí být schopny předávat informace do systému řízení (místní, dálkové, ústřední/centrální), tak jak je definováno v kapitole 4.5.3. (Pozn.: Nově budované zařízení, elektrická instalace, provedení a umístění měřicího zařízení odběrného místa musí být v souladu s platnými ČSN, s „Pravidly provozování distribuční soustavy“, „Připojovacími podmínkami PDS“ a „Podmínkami distribuce elektřiny“. Tyto dokumenty jsou k dispozici na www.cezdistribuce.cz a www.eondistribuce.cz). Vývodová pole R 110 kV pro transformátory 110/xx kV budou vybavena monitoringem kvality parametrů elektrické energie (typu Sdružený síťový analyzátor BK-ELCOM). Zařízení musí umožnit ukládání data min. 30 dnů s možností lokálního a dálkového (TCP/IP) vyhodnocení naměřených parametrů. Analýza dat bude prováděna v rozsahu zpracování jako u PDS.
- SFC nesmí svými funkcemi a provozem ovlivňovat další zařízení na straně distribuční a přenosové soustavy (PS) např. hromadné dálkové ovládání (HDO) a na straně trakčního systému 25 kV AC (Pozn.: trakční systém je uvažován pouze 1x 25 kV AC). Dodavatel v součinnosti se zákazníkem provede a dodá „Studii kompatibility harmonických a dynamických jevů“ ve vztahu k napájení dráhy podle ČSN EN 50 388, která je podmínkou pro získání certifikátu shody s TSI ENE, k tomu poskytne SŽDC dodavateli součinnost.
- SFC nesmí ovlivňovat zabezpečovací a sdělovací zařízení, Dodavatel v součinnosti se zákazníkem provede a dodá „Studii kompatibility“ podle ČSN EN 50 238. Jednotlivá rozhraní SFC musí být provedena tak, aby byly plně začlenitelné do stávajících či nově budovaných technologií a jejich zařízení. Konkrétní podmínky stanoví projektová dokumentace.
- Návrh a provoz SFC musí vyhovovat charakteristikám systému TV a zatěžovacích cyklů. Stanovení a výpočet pracovních cyklů nejsou předmětem dodávky a budou upřesněny v rámci další technické dokumentace. V režimu nabídky jsou platné data uvedená v této technické specifikaci SFC.

- SFC musí být optimalizováno na nejvyšší spolehlivost provozu a minimalizaci nežádoucích rušivých jevů v provozu napájecí soustavy 25 kV AC (např. zpětné složky, rušení harmonickými složkami, atd.) ve všech definovaných provozních podmínkách a stavech viz kapitola 3.1.2.
- Systém redundance („záloha“) SFC musí být proveden s využitím dvou SFC jednotek v případě TNS Otrokovice - 2x 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ a u TNS Říkovice jedné jednotky SFC 1x 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ (Pozn.: U TNS Říkovice je počítáno s prostorovou rezervou pro umístění dalšího SFC o stejném výkonu 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ pro případné další navazující stavby).
- Systém chránění a vazeb SFC musí být proveden tak, aby byl v souladu s předpisy provozovatele infrastruktury (SŽDC), provozními podmínkami včetně výlukových stavů a stavů v určené lokalitě viz kapitola 5.3.
- Veškeré vybavení a materiál, dodané podle smlouvy, musí být navrženo na provoz na svých jmenovitých parametrech podle specifikovaných provozních podmínek na provozní periodu nejméně 25 let.
- SFC musí být dimenzován pro napájení TV jako samostatný napájecí zdroj, stejně jako zdroj pro paralelní provoz s jiným novým SFC nebo i se stávajícím napájecím trakčním transformátorem (Pozn.: Způsob napájení TV se může v průběhu provozu měnit). SFC musí být schopno umožňovat paralelní provoz i bez výměny signálů (přerušeni komunikace) mezi stanicemi nebo mezi jednotlivými SFC, tak aby pokrylo požadované provozní stavy, kapitola 3.1.1. a Obrázek 10 Základní schéma výhledového napájení předmětné oblasti“. Paralelně spolupracujícím TNS je však společně jednotně zadáván taktovací signál pro určení referenčního fázového úhlu výstupního napětí. Tento signál je v případě zapojení trakční napájecí stanice s jednofázovým transformátorem do paralelně spolupracující skupiny měničových trakčních napájecích stanic veden výstupním napětím transformátoru 110/27kV.
- Připojení SFC k nadřazené DS 3x 110 kV AC bude provedeno pomocí třífázového transformátoru a na straně trakční soustavy 25 kV AC jednofázovým transformátorem nebo výstupem, který představuje výstupní jednofázový měnič DC/AC, kapitola 4.3. Připojovací systémy obou transformátorů nebo transformátoru a měniče DC/AC pro připojení k vnějším soustavám budou rozhraním dodávky pro externí zařízení, které bude dodáno a instalováno dalšími dodavateli.
- Případné harmonické a korekční výkonové filtry jak na straně DS tak na straně trakčního systému 25 kV AC budou součástí rozsahu dodávky SFC podle požadavků vycházející z návrhu SFC tak, aby vyhověly stanoveným požadavkům na provoz zařízení, tj. bude zahrnut návrh, dodávka, instalace a připojení filtrů, kapitola 5.4 a kapitola 5.4.2.
- SFC musí být vybaveno požadovaným komunikačním rozhraním pro přenos informací a možnost dálkového řízení z řídicího centra SCADA zákazníka při běžném provozu, stejně jako detailnější místní provozní řídicí panel pro údržbu a servisní provoz, kapitola 4.5.3.
- Místní zařízení pro řízení a chránění musí být dodáno pro každý SFC, a pokud je to možné, umístěno v odděleném prostoru, kapitola 4.5.3.

- Řídicí místnost bude přístupná i během provozu a bude zahrnovat pracoviště obsluhy, které bude umístěno v příslušné provozní budově.

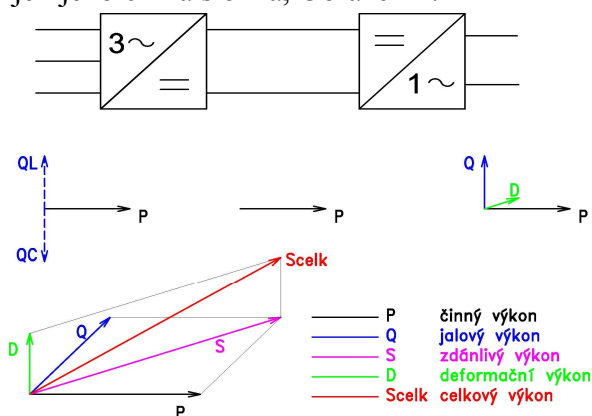
3.2 Všeobecný principiální popis SFC

SFC tvoří základní čtyři (příp. pět) části:

- vstupní třífázový snižovací transformátor s primárním napětím 110 kV resp. 22 kV
- vstupní třífázový měnič AC/DC
- DC meziobvod
- výstupní jednofázový měnič DC/AC
- případné (pozn. pokud je návrh SFC vyžaduje pro splnění požadovaných podmínek) harmonické a korekční výkonové filtry nebo výstupní jednofázový transformátor se sekundárním napětím 25 kV

Přenos energie mezi vnějšími soustavami 3x110 kV resp. 22 kV AC a 25 kV AC je u SFC řešen přenosem energie přes DC meziobvod, jehož využitím je dosahováno následujících výhod:

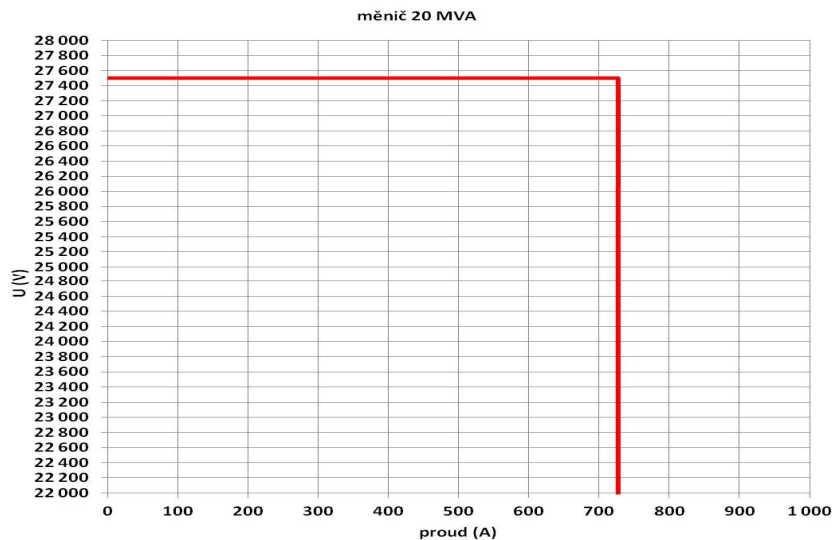
- mezi 1f AC výstupem a 3f AC vstupem měničů je přenášen jen činný výkon
- výstupní 1f měnič DC/AC generuje na výstupu TNS jednofázové, přibližně sinusové napětí. Je možno jej zatěžovat sinusovým proudem ve fázi s napětím (ideální případ – nové koncepce EHV se vstupním čtyřkvadrantovým měničem), i nesinusovým proudem s obsahem vyšších harmonických složek proudu a to fázově posunutým (starší koncepce EHV s diodovými usměrňovači a se DC trakčními motory). Určité fázové posunutí proudu za napětím vytváří i indukčnost TV. S vyššími harmonickými složkami proudu spojený deformační výstupní výkon, jakožto i s fázovým posunem proudu za napětím spojený jalový výstupní výkon měnič vytvoří a do jednofázového TV tento výkon dodá ($P = \sqrt{P_c^2 + P_j^2 + P_d^2}$), avšak do vstupního měniče se přes DC meziobvod přenáší jen jeho činná složka, Obrázek 2.



Obrázek 2 SFC – vektorový diagram výkonů

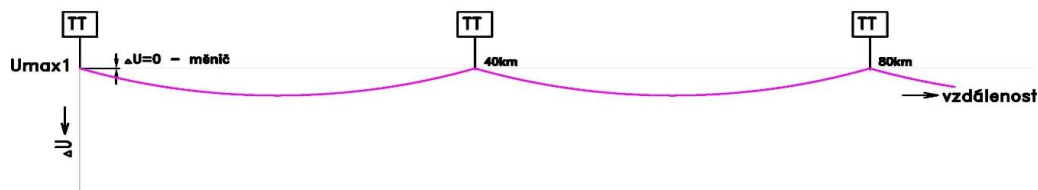
- není-li požadováno jinak, odebírá vstupní třífázový měnič AC/DC z třífázové soustavy jen činný příkon, tedy přibližně sinusový proud ve fázi s napětím a to rovnoměrně ze všech tří fází ($I_1 = I_2 = I_3$),

- přenos činného výkonu přes kaskádu měničů a jeho rovnoměrná symetrizace do všech tří fází DS probíhá obousměrně. Tedy jak při odběru příkonu pro EHV z DS, tak při navracení přebytku rekuperačního výkonu od EHV do DS
- díky vzájemnému propojení vstupní a výstupní strany kaskády měničů přes DC meziobvod se mohou výstupní a vstupní střídavá napětí TNS navzájem lišit nejen počtem fází a napětím (příslušnou napěťovou redukcí společně zajišťují vstupní třífázový transformátor a výstupní jednofázový transformátor), ale i kmitočtem a fázovým úhlem,
- u TNS 3 x 110 kV resp. 22 kV 50 Hz / 1 x 25 kV 50 Hz není důvod měnit kmitočet (avšak možné to je, zařízení to umožňuje), ale s výhodou lze využít možnost generovat výstupní napětí 25 kV s určitým fázovým posunem vůči vstupnímu napětí 110 kV, tedy s jiným fázovým úhlem vůči ose času. Tento princip umožňuje synchronizovat TNS tak, aby mohly paralelně spolupracovat, a to bez vzniku nežádoucích vyrovnávacích proudů, které by byly iniciovány rozdílnými fázovými úhly vstupního napětí 110 kV.
- TNS s kaskádou měničů tedy umožňují užívat systém 25 kV AC s „jednotnou“ a stabilizovanou fází. Díky tomu lze praktikovat i v systému 25 kV AC spojitě napájení TV bez střídání fází (úseky TV mohou být v normálním provozním stavu podélně i příčně propojeny a to jak u TNS, tak i u spínacích stanic SpS, situovaných přibližně uprostřed mezi sousedními TNS), není nutno ani vypínat proud, ani stahovat sběrač u EHV. To vytváří ideální podmínky jak pro jízdu vlaku (není přerušován výkon), tak i pro rekuperační brzdění i pro činnost pomocných zařízení, vytápění, větrání a klimatizace. Dlouhé spojitě napájené úseky zároveň vytvářejí podmínky pro uklidnění příkonu (nízký poměr $P_{\max}/P_{\text{stř}}$), tedy pro hospodárné dimenzování a pro nízké platby za rezervovaný příkon, i pro prioritní předávání rekuperovaného výkonu mezi EHV s minimálními zpětnými přetoky do DS.
- Výstupní charakteristiku TNS s SFC lze SW nastavit různým způsobem. Jedna z možností je konstantní výstupní napětí (např. 27,5 kV) nezávisle na velikosti zatěžovacího proudu a nezávisle na napětí v DS a to až do dosažení maximálního výkonu, limitovaného omezením výstupního proudu. SFC nejsou výkonově přetížitelné (příp. minimálně např. 1,15), při poklesu zatěžovací impedance přes mezní hodnotu proto dochází k automatickému poklesu jejich výstupního napětí při udržování stálého (mezního) proudu, Obrázek 3.



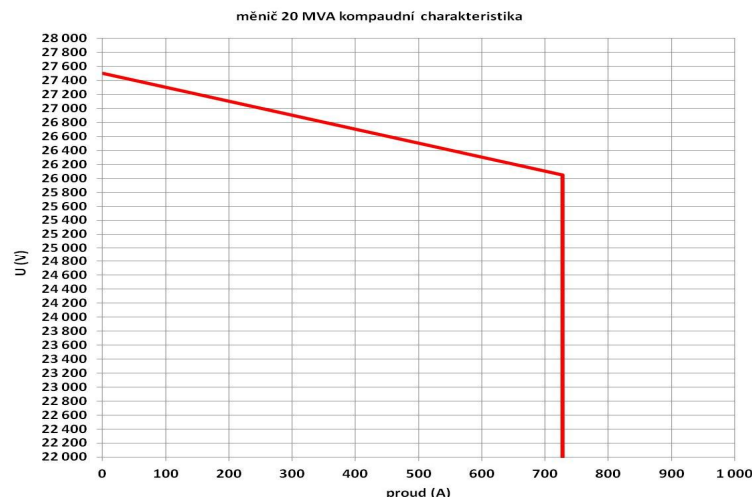
Obrázek 3 Příklad voltampérové charakteristiky SFC

- Výhodou seřízení na konstantní napětí na úrovni horní toleranční meze je možnost využít celý disponibilní úbytek napětí (který skalárně činí 20 % U_n (trvalá horní mez: + 10 %, dolní mez nad zásahem automatického snižování výkonu EHV: - 10 %) pro podporu přenosové schopnosti TV (vnímáno vektorově $\Delta U = Z \cdot I$). Tím lze získat velký dosah vzdálenosti napájení EHV z TNS, nastává efekt „zdvížených záclon“, Obrázek 4.



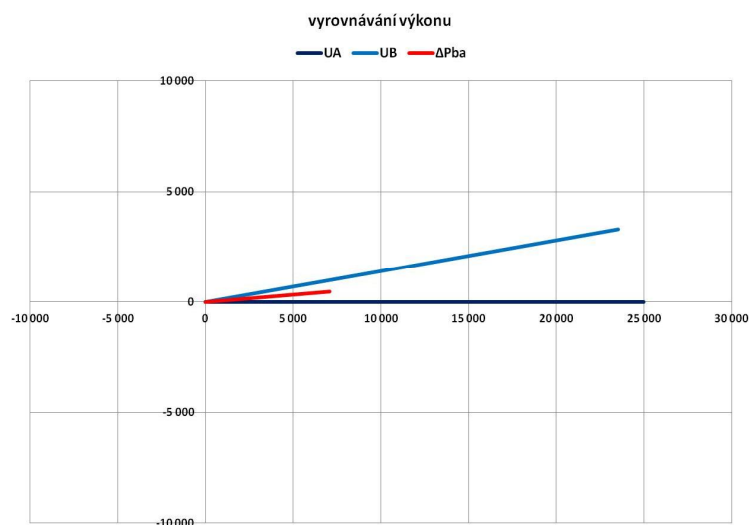
Obrázek 4 Příklad efektu „zdvížených záclon“

- Řízení TNS na konstantní napětí $U = \text{konst.}$ (a to na horní toleranční mezi), tedy tvrdý zdroj napětí, je výhodné z hlediska docílení velké přenosové schopnosti TV. Avšak pokud je cílem co nejvíce rovnoměrné zatížení TNS (nízký poměr $P_{\text{max}}/P_{\text{stř}}$) je výhodnější měkkí (kompaudovaná) charakteristika simulující vnitřní impedanci $U = U_0 - Z_i \cdot I$. Měkkí charakteristika umožňuje, že do oblasti silně zatížené TNS pomáhají dodávat potřebný příkon i vzdálenější TNS. Silně zatížená TNS s kompaundní charakteristikou totiž automaticky snižuje své napětí a tím vytváří na TV spád napětí, potřebný pro přenos proudu (resp. výkonu) TV, Obrázek 5. S ohledem na převážně induktivní impedanci TV je však mezi sousedními TNS trakčním vedením přenášen nejen činný, ale i jalový výkon.



Obrázek 5 Příklad kompaudované charakteristiky SFC

- Řízení fázového úhlu: Nevýhodou změkčené charakteristiky je snížení úrovně napětí při větším zatížení, tedy přibližování se oblasti automatického poklesu výkonu vozidel podle TSI LOC&PAS, které nastává již při poklesu napětí pod 90 % jmenovité hodnoty. Tuto nevýhodu lze odstranit tím, že záměrně vyvolaný solidární tok výkonu TV, směřující od méně zatížené TNS k více zatížené TNS, není iniciován rozdílem amplitud výstupního napětí TNS, ale rozdílem fázových úhlů výstupního napětí TNS. Silně zatížená TNS automaticky mírně zpozdí vektor svého výstupního napětí a tím umožní sousedním TNS poslat do její oblasti část potřebného příkonu pro vozidla. Na tomto principu lze příznivě ovlivnit, rovnoměrnost zatížení TNS (příznivě nízký poměr $P_{\max}/P_{\text{stř}}$), zabránit přílišnému poklesu napětí na výstupu TNS vlivem práce v režimu omezení proudu, či překročení 15 minutového sjednaného středního příkonu z DS. Podobně lze ovlivnit, aby výkon generovaný rekuperačním brzděním prioritně směřoval k dalším vozidlům a aby byly minimalizovány zpětné dodávky přes TNS do DS, Obrázek 6. Pochopitelně je při tom nutno respektovat limity nejvyššího přípustného napětí na sběrači rekuperujícího vozidla (ČSN EN 50 163).



Obrázek 6 Příklad rozdíl velikosti napětí měničů v závislosti na pootočení úhlu napětí

- Vektorové řízení: Cíleným koordinovaným řízením jak amplitudy, tak i fázového úhlu výstupního napětí TNS lze docílit požadovaných toků činného či jalového výkonu TV, a tím umožnit buď redistribuci činného příkonu odebíraného z DS jednotlivými TNS při minimálních ztrátách v TV (toto zatěžovat jen činnou složkou proudu). Nebo naopak lze záměrně vyvolávat Jouleovy ztráty v TV ($\Delta P = RI^2$) průtokem výhradně jalového vyrovnávacího proudu (generovaného výstupním měničem jedné TNS a přijímaného výstupním měničem druhé TNS při odstraňování námrazy či ledovky z vrchního vedení).

3.3 Lokalita pro umístění SFC

Lokalita pro umístění SFC představuje prostory stávajících TNS v Otrokovicích a Říkovicích. V TNS Otrokovice bude demolována stávající budova měnírny (TM) včetně trakčních transformátorů. Na takto uvolněném prostoru bude postavena nová technologická budova. Zde budou instalovány dva SFC s výkonem 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ (Pozn.: zástavbová plocha 22 x 34 m pro oba SFCs, včetně vstupních a výstupních transformátorů). V TNS Říkovice zůstane stávající TM zachována. Bude demolována budova skladu a v uvolněném prostoru bude postavena nová technologická budova s instalovaným jedním SFC s výkonem 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ (Pozn.: zástavbová plocha 18 x 30 m pro jeden SFC, včetně vstupního a výstupního transformátorů; zástavbová plocha pro výhled dvou SFCs bude 35 x 30 m, včetně vstupních a výstupních transformátorů). SFC musí být umístěn tak, aby zůstal volný prostor (rezerva) pro umístění dalšího SFC s výkonem 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ v budoucnosti. TNS s SFC musí splňovat protihluková opatření v předmětné lokalitě - obytná zástavba je v Otrokovicích ve vzdálenosti 140 m od TNS a v Říkovicích 65 m, kapitola 7.5.

- TNS Otrokovice - <https://mapy.cz/s/3akx1>
- TNS Říkovice - <https://mapy.cz/s/3akye>

4 ROZSAH A ROZHRAŇÍ DODÁVKY SFC

4.1 Základní rozsah SFC

Standardní části a prvky včetně jejich složení pro SFC pro TNS Říkovice a Otrokovice musí být provedeny tak, aby splňovaly požadované vlastnosti, parametry, funkce a EMC kladené na SFC jako celek ((Pozn.: SFC jako celek = od vstupních svorek 3x 110 kV (příp. 22 kV) až po výstupní svorky 1x 25 kV), kapitola 3.1.2. Dále musí být tyto jednotlivé části provedeny tak, aby splnily požadavky na definovaná rozhraní včetně diagnostiky a monitoringu.

Zákazník má právo v rámci již výběrového řízení odsouhlasit technický návrh řešení SFC technologie.

4.2 Rozhraní pro SFC

SFC představují jediné „přímé“ spojení trakčního systému s nadřazenou distribuční soustavou (DS) a umožňují přenos energie (EE) oběma směry.

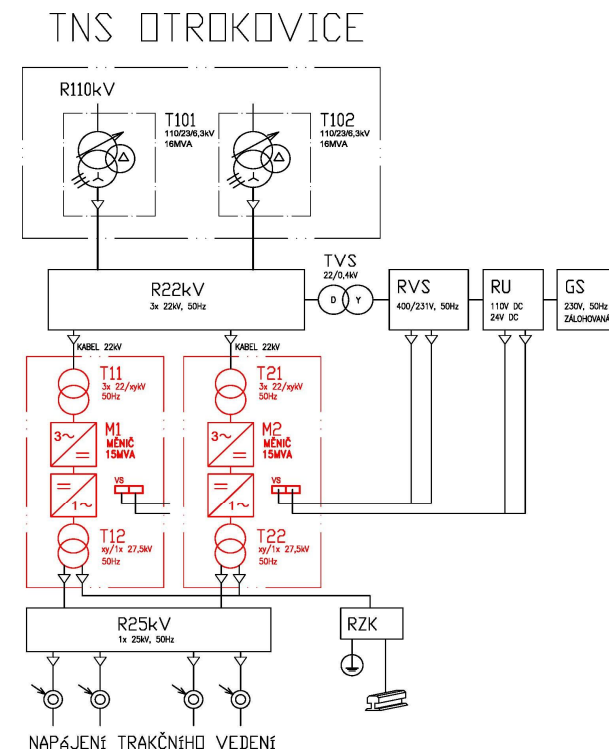
Základní rozhraní tvoří:

- Rozhraní vůči rozvodně na straně 3 f nadřazené soustavy (DS)
- Rozhraní vůči rozvodně na straně 1 f trakční systému
- Rozhraní pro ovládání (místní, dálkové, ústřední/centrální)
- Rozhraní pro pomocné napájení
- Rozhraní pro sousední zařízení
- Rozhraní pro ostatní části projektu / investiční akce ve stejné lokalitě (ostatní).
- Rozhraní pro stavební práce

Vymezená rozhraní musí Dodavatel SFC se Zákazníkem před zahájením plnění předmětu veřejné zakázky odsouhlasit, tak aby nedošlo k odchýlení v detailních částech aktuálního stavu, tak nebyly ovlivněny další návazné procesy, technická řešení, vlastní práce a obsah a průběh testů.

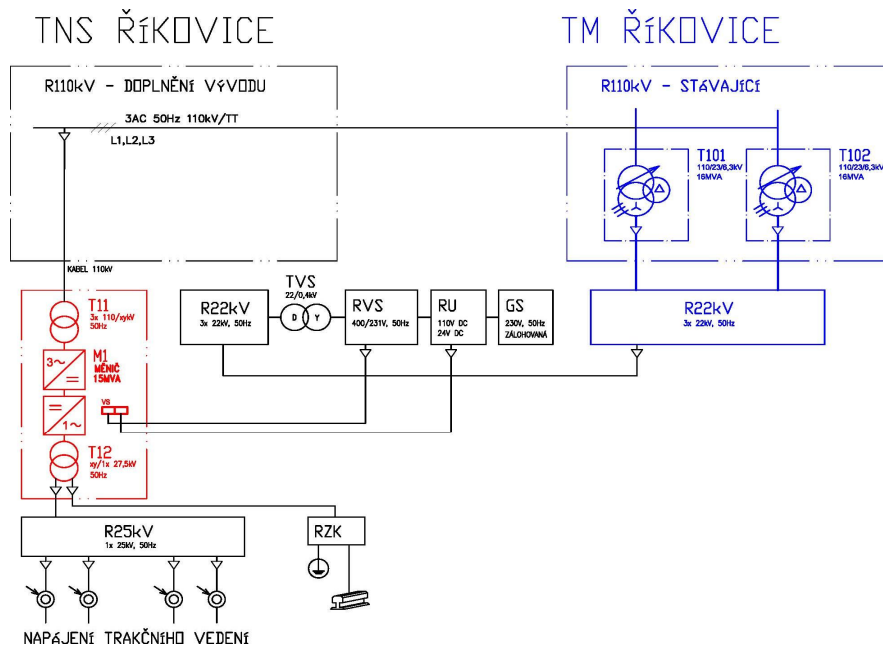
4.3 Rozsah dodávek dodavatele SFC

Pro TNS Otrokovice jsou použity dva SFCs se vstupním 3-fázovým transformátorem 22 kV/XX kV (případně 3-fázovým transformátorem 110 kV/XX kV s výstupem pro RVS, RU, GS tj. bez mezi transformace) pro frekvenci 50 Hz a výstupním 1-fázovým transformátorem XX kV/25 kV pro frekvenci 50 Hz (Pozn.: XX kV – hodnota bude určena dle konkrétního návrhu SFC), Obrázek 7. (Pozn.: Hranice dodávky zařízení SFC jsou označeny červenou barvou pro variantu se vstupním 3-fázovým transformátorem 22 kV/XX kV. Uvedené schéma neobsahuje případné bloky filtrů, které budou součástí vlastního návrhu a řešení).



Obrázek 7 Rozsah dodávky SFC pro TNS Otrokovice

Pro TNS Říkovice je použit jeden SFC se vstupním 3-fázovým transformátorem 3x110 kV/XX kV s frekvencí 50 Hz a výstupním 1-fázovým transformátorem XX kV/25 kV, s frekvencí 50 Hz, Obrázek 8. (Pozn.: Hranice dodávky zařízení SFC jsou označeny červenou barvou. Uvedená schéma neobsahuje případné bloky filtrů, které budou součástí vlastního návrhu a řešení).



Obrázek 8 Rozsah dodávky SFC pro TNS Říkovice

Celý systém SFC zahrnuje následující základní části:

- 3f SFC transformátor - Otrokovice – vstupní napětí 3x 22 kV
- 3f SFC transformátor - Říkovice – vstupní napětí 3x 110 kV
- SFC pro výkon 15 MW při $\cos \varphi = 0,95$ (Otrokovice – 2x 15 MW, Říkovice – 1x 15 MW)
- 1f SFC transformátor – výstupní napětí 1x 25 kV
- Harmonické a korekční výkonové filtry 3f a 1f (pokud je návrh SFC vyžaduje)
- Chladicí systém SFC
- Řídicí systém SFC
- Systém ochrany SFC
- Silové rozvody v rámci SFC (kabely, elektrovedné trubky, rozvody chlazení, apod.)
- Pomocné ocelové konstrukce pro zařízení a rozvody zajišťující propojení vstupní transformátor – měnič – výstupní transformátor, tlumivku a případné další zařízení SFC
- Rozvody pomocného napájení v rámci SFC včetně UPS
- Podklady nutné pro uvedení zařízení do provozu na drahách
- „Studie kompatibility harmonických a dynamických jevů“ ve vztahu k napájení dráhy podle ČSN EN 50 388, která je podmínkou pro získání certifikátu shody s TSI ENE.
- „Studie kompatibility“ podle ČSN EN 50 238.

4.4 Rozsah dodávek zákazníka pro SFC

Dodávky ze strany zákazníka. Pro zákazníka provádí dodavatel stavby:

- Zastřešené stání vstupních 3f transformátorů a výstupních 1f transformátorů
- Základy pro umístění technologie SFC, chladiče a tlumivek
- Kabelové kanály pro uložení kabelů silových, pomocných, ovládacích a měřicích
- Přívodní kabely 110 kV (Říkovice) a 22 kV (Otrokovice) pro napojení vstupního 3f transformátoru SFC
- Vývodové kabely 50 kV z výstupního transformátoru SFC do rozvaděče 25 kV
- Vývodové kabely 1 kV z výstupního transformátoru SFC do rozvaděče zpětných kabelů
- Kabely nn pro napojení pomocného napětí SFC
- Optická vlákna (nejvýše dvě) pro propojení ochrany SFC bez záložní trasy.
- Rozhraní s protokolem podle ČSN EN 60870-5-104 pro propojení s řídicím systémem stávajících TNS se zálohováním geograficky oddělenou trasou
- Uzemnění zařízení SFC podle požadavků dodavatele SFC a jeho připojení na uzemnění TNS
- Oplocení SFC (pletivo)

4.5 Rozhraní dodávek

4.5.1 Rozhraní vůči rozvodně na straně DS 3x110 kV/příp. 22 kV AC

Návrh jednotlivých prvků vychází jednopólového schématu zapojení, Obrázek 7 a Obrázek 8

4.5.2 Rozhraní vůči rozvodně na straně trakčního systému 1x25 kV AC

Návrh jednotlivých prvků vychází jednopólového schématu zapojení, Obrázek 7 a Obrázek 8

4.5.3 Rozhraní pro ovládání a řízení

SFC musí umožňovat ovládání a řízení:

- místní – řešeno v rámci SFC
- dálkové – řešeno v rámci místního řídicího systému (MŘS) konkrétní TNS (vazba řídicí místnost TNS a SFC)
- ústřední/centrální - ústřední ovládání a řízení bude řešeno přes elektrodispečink (ED) – Přerov (vazba TNS a ED)
- Všechny režimy musí být provedeny tak, aby plně pokrývaly požadavky na napájení TV a rekuperaci do DS viz kapitola 2.1.1. „Požadované základní provozní stavy SFC“ a kapitola 2.1.2 „Požadované hlavní funkce a parametry SFC“.
- Výstupní/vstupní komunikační systémy SFC musí být schopny komunikace s navrženým a schváleným komunikačním systémem v konkrétní TNS.
- Komunikační standardy jsou IEC 61850 a IEC 60870-5-104.

4.5.4 Rozhraní pro pomocné napájení

- zálohované napětí 110 V DC a 24 V DC s omezeným výkonem – bude upřesněno v rámci projektu,
- bezvýpadková síť 1x 230V s frekvencí 50 Hz s omezeným výkonem, bude upřesněno v rámci projektu,
- zálohovaná síť 230V/3x 400 V z rozvodu 6 kV s omezeným výkonem, bude upřesněno v rámci projektu.

Pozn.: Pro vlastní SFC se předpokládá síť 3x400V. Dimenzování přívodů pro SFC bude provedeno na základě požadavku příkonů.

4.5.5 Rozhraní pro sousední zařízení

Rozhraní pro sousední zařízení je patrné ze situací TNS Otrokovice a TNS Říkovice, Obrázek 7, Obrázek 8 a z projektu.

4.5.6 Rozhraní pro ostatní části projektu

Toto rozhraní uvádí níže uvedená Tabulka 1, která představuje investiční akce ve sledované lokalitě, které případně souvisejí s instalací SFC technologie.

Tabulka 1 Související investiční akce ve sledované lokalitě

<i>Akce</i>	<i>Název</i>
<i>PS 09-09-05</i>	<i>TNS Otrokovice, technologie SFC</i>
<i>PS 09-09-08</i>	<i>TNS Otrokovice, rozvodna 25kV</i>
<i>PS 09-09-10</i>	<i>TNS Otrokovice, rozvodna 22kV</i>
<i>PS 09-09-11</i>	<i>TNS Otrokovice, vlastní spotřeba</i>
<i>PS 09-09-17</i>	<i>TNS Otrokovice, vazba ochran</i>
<i>SO 09-15-02</i>	<i>TNS Otrokovice, technologická budova</i>
<i>SO 09-15-04</i>	<i>TNS Otrokovice, TR 22/xkV - stavební část</i>
<i>SO 09-15-05</i>	<i>TNS Otrokovice, kabelovod</i>
<i>SO 09-15-06</i>	<i>TNS Otrokovice, konstrukce pro vnější technologická zařízení</i>
<i>SO 09-33-01</i>	<i>TNS Otrokovice, oplocení</i>
<i>SO 09-18-01</i>	<i>TNS Otrokovice, zpevněné plochy</i>
<i>PS 15-09-05</i>	<i>TNS Říkovice, technologie SFC</i>
<i>PS 15-09-08</i>	<i>TNS Říkovice, rozvodna 25kV</i>
<i>PS 15-09-10</i>	<i>TNS Říkovice, rozvodna 22kV</i>
<i>PS 15-09-12</i>	<i>TNS Říkovice, vlastní spotřeba</i>
<i>PS 15-09-16</i>	<i>TNS Říkovice, vazba ochran</i>
<i>SO 15-15-02</i>	<i>TNS Říkovice, technologická budova</i>
<i>SO 15-15-04</i>	<i>TNS Říkovice, TR 110/xkV - stavební část</i>
<i>SO 15-15-06</i>	<i>TNS Říkovice, kabelovod</i>
<i>SO 15-15-07</i>	<i>TNS Říkovice, konstrukce pro vnější technologická zařízení</i>
<i>SO 15-33-01</i>	<i>TNS Říkovice, oplocení</i>
	<i>PBŘ</i>

4.5.7 Rozhraní pro stavební práce

Systém SFC a všechno související vybavení musí být zajištěny pevným oplocením podle specifikace Zákazníka. Toto je zakresleno v situacích TNS Otrokovice a TNS Říkovice v projektu, v Tabulka 1 akce: SO 09-33-01: TNS Otrokovice, oplocení, SO 15-33-01: TNS Říkovice, oplocení.

5 PROVOZNÍ PROSTŘEDÍ A DATA

TNS Říkovice je situována poblíž obytné zóny a TNS Otrokovice je situována mezi kolejíštěm a Barumem.

5.1 Podmínky prostředí

Území Otrokovice a Říkovice spadá do klimatické oblasti T4, která je charakterizována velmi dlouhým létem, velmi teplým a velmi suchým, přechodné období je velmi krátké, s teplým jarem a podzimem, zima je krátká, mírně teplá a suchá až velmi suchá s velmi krátkým trváním sněhové pokrývky. Jedná se na území ČR o jednu z nejteplejších a zároveň i velmi suchou oblast. K této oblasti se váží klimatické charakteristiky, Tabulka 2.

Tabulka 2 Klimatické charakteristiky oblasti T2 a T4

Klimatická charakteristika	Hodnota T2
Počet letních dnů	50-60
Počet dnů s průměrnou teplotu 10°C a více	160-170
Počet mrazových dnů	100-110
Počet ledových dnů	30-40
Průměrná teplota vzduchu v lednu	-2 až -3°C
Průměrná teplota vzduchu v dubnu	8 až 9°C
Průměrná teplota vzduchu v červenci	18 až 19°C
Průměrná teplota vzduchu v říjnu	7 až 9°C
Počet dnů se srážkami vyššími než 1 mm	90-100
Srážkový úhrn ve vegetačním období	350 až 400 mm
Srážkový úhrn v zimním období	200 až 300 mm
Počet dnů se sněhovou pokrývkou	40-50

Území Otrokovice:

- Minimální a maximální teploty okolí jsou - 25°C a 40 °C
- Minimální a maximální vlhkost jsou 20 % a 100%
- Nadmořská výška je 186 m n. m.
- Prostředí podle IEC 60815-1 je střední – silné (stupeň II - III)
- Slané / kyselé spady se v dané lokalitě nevyskytují
- Průměrný roční úhrn slunečního záření 3 900 – 4 000 MJ/m², sluneční svit: 1 600 – 1 700 h/rok

- Průměrné zatížení větrem je 3 – 4 m/s
- Charakteristická hodnota zatížení sněhem $s_k = 0,75$ kPa, průměr maxim výšky sněhové pokrývky je 20 – 30 cm
- Průměrný počet dní s námrazou je 2 – 5 dní za rok
- Průměrný úhrn srážek je 550 – 600 mm/rok
- Seismická oblast je 0,05 g

Území Říkovice:

- Minimální a maximální teploty okolí jsou - 25°C a 40 °C
- Minimální a maximální vlhkost jsou 20 % a 100%
- Nadmořská výška je 205 m n. m.
- Prostředí podle IEC 60815-1 je střední (stupeň II)
- Slané / kyselé spady se v dané lokalitě nevyskytují
- Průměrný roční úhrn slunečního záření 3 800 – 3 900 MJ/m², sluneční svit: 1 600 – 1 700 h/rok
- Průměrné zatížení větrem je 2 – 3 m/s
- Charakteristická hodnota zatížení sněhem $s_k = 0,64$ kPa, průměr maxim výšky sněhové pokrývky je 15 – 20 cm
- Průměrný počet dní s námrazou je 2 – 5 dní za rok
- Průměrný úhrn srážek je 500 – 550 mm/rok
- Seismická oblast je 0,04 g

5.2 Data napájecí nadřazené DS 3x 110 kV/přip. 22 kV AC

- Jmenovitá frekvence - 50 Hz +4 %/-6 % (tj. 47 Hz...52 Hz) během 100 % času
- Jmenovité napětí Říkovice - AC 3x110kV \pm 10 % - distributor ČEZ
- Jmenovité napětí Otrokovice - AC 3x110kV \pm 10 % - distributor E.ON
- Jmenovité napětí odběru SFC Otrokovice - AC 3x22kV \pm 10 % (přip. AC 3x110kV \pm 10 %)
- Jmenovité napětí odběru SFC Říkovice - AC 3x110kV \pm 10 %
- Základní izolační úroveň (BIL) a odolnost sítě proti špičkám přepětí -PNE 33 3430-5 4. vydání

V níže uvedených Tabulka 3 a Tabulka 4 jsou uvedeny hodnoty zkratových příspěvků z DS na hladině 110 kV

Tabulka 3 Hodnoty zkratových příspěvků z DS na hladině 110kV TNS Říkovice

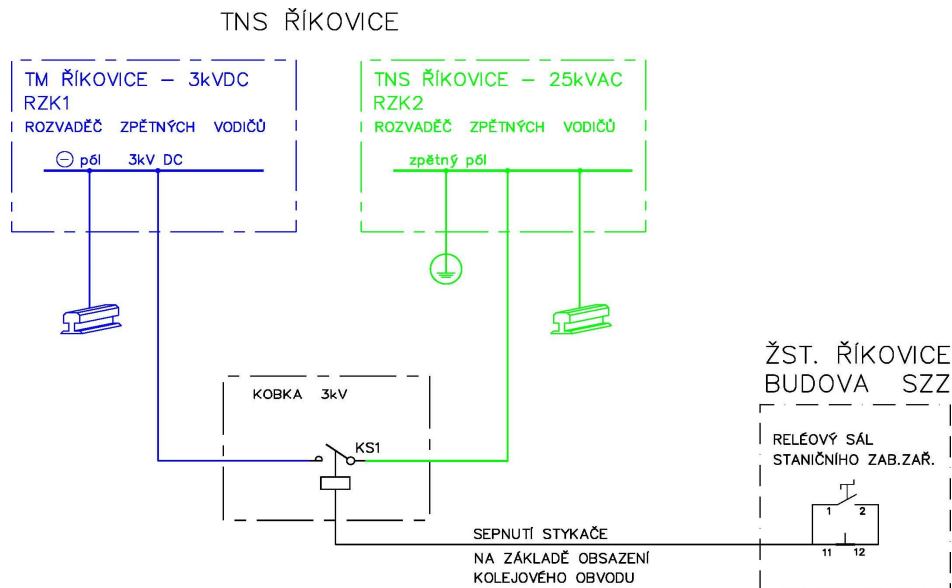
rozvodna		S_{ks}^3	I_{ks}^3	S_{ks}^1	I_{ks}^1	
		(MVA)	(kA)	(MVA)	(kA)	
R 110 kV Říkovice Dráhy	max	1321	6,93	999	5,25	současný stav
	min	522	2,74	402	2,11	
	max	1757	9,22	1508	7,92	výhled

Tabulka 4 Hodnoty zkratových příspěvků z DS na hladině 110kV TNS Otrokovice

rozvodna		S_{ks}^3	I_{ks}^3	S_{ks}^1	I_{ks}^1	
		(MVA)	(kA)	(MVA)	(kA)	
R 110 kV Otrokovice Dráhy	min	3333	17,50	3450	18,30	současný stav
	max	3993	21,00	3955	20,80	výhled

SFC v TNS Otrokovice budou napájeny z transformátorů 110/22kV, 16 MVA, $u_k = 10,5 \%$. Transformátory nebudou provozovány paralelně – každý transformátor bude napájet svůj SFC. Podélná spojka v rozvaděči 22 kV bude rozepnuta. SFC budou pracovat paralelně.

- Způsob uzemnění:
 - SFC bude v TNS Říkovice připojeno na nové uzemnění, které doplní stávající uzemnění měřirny (TM). Toto uzemnění bude přechodně spojováno s DC kolejí, při průjezdu vlaku dělením mezi soustavou 25 kV AC a soustavou 3 kV DC na základě informace ze zabezpečovacího zařízení, aby se zabránilo hoření izolovaných styků kolejnice.
 - SFC v TNS Otrokovice bude připojeno na nové uzemnění TNS, které bude zřízeno v rámci této stavby



Obrázek 9 Propojení DC koleje s uzemněním TNS při průjezdu vlaku

- Poměry při zemním spojení:
 - SFC v TNS Říkovice bude připojeno na síť 3x110kV, 50Hz / TT – distributor ČEZ.
 - SFC v TNS Otrokovice bude připojeno na síť 3x 22kV, 50Hz / IT, která je napájena přes transformátory 110/22kV, 16 MVA ze sítě 3x110kV, 50Hz / TT – distributor E.ON
- Vybavení nulového bodu:
 - TNS Říkovice síť 3x110kV, 50Hz / TT – uzemněný uzel transformátoru 110 kV
 - TNS Otrokovice síť 3x22kV, 50Hz / IT – izolovaný uzel transformátoru 22 kV
- Minimální přeskoková vzdálenost ve vzduchu – viz ČSN EN 61936-1 – tabulka 1
 - 110 kV – 1100 mm
 - 22 kV – 270 mm
 - 25 kV – 320 mm

Data budou doplněna při zpracování „**Studie připojitelnosti trakčních napájecích stanic TNS Otrokovice a TNS Říkovice k distribuční soustavě na hladině 110 kV**“ v rámci zpracování projektu.

Musí být ověřen soulad s Vyhláškou č. 16/2016 Sb., že připojované zařízení vyhovuje požadavkům PNE 33 3430. Tato studie musí zahrnovat minimálně:

- odběr činného příkonu (čtvrthodinové maximum, nepřekročitelné maximum) kdykoliv až do výše odpovídající jmenovitému výkonu instalovaných zařízení,
- dodávku činného příkonu (čtvrthodinové maximum, nepřekročitelné maximum) kdykoliv až do výše odpovídající jmenovitému výkonu instalovaných zařízení,
- odběr jalového příkonu (čtvrthodinové maximum, nepřekročitelné maximum) podle operativních dispozic distribuční společnosti až do výše odpovídající jmenovitému výkonu instalovaných zařízení,

- dodávku jalového příkonu (čtvrthodinové maximum, nepřekročitelné maximum) podle operativních dispozic distribuční společnosti až do výše odpovídající jmenovitému výkonu instalovaných zařízení.

Studie musí zahrnovat posouzení případného zpětného vlivu SFC na DS 3x 110 kV a dále prověření potřebného jalového výkonu pro DS, kapitola 3.1.2. – „SFC musí být dimenzováno na primární vstupní straně 110 kV výkonově tak, aby bylo možno kompenzovat DS trvalým výkonem 5 MVA“ (Pozn. Zde se jedná o dodatečnou funkci SFC, kterou je možno chápat jako „službu“, avšak má dopad na dimenzování SFC).

Dále bude provedena „**Studie kompatibility trakční napájecí stanice**“ (subsystém ENE), s drážními vozidly (subsystém RST) a s kolejovými obvody železničních zabezpečovacích zařízení (subsystém CCS) podle ČSN EN 50238 jakožto nutná podmínka pro získání certifikátu shody s TSI ENE, potřebného pro vystavení stavebního povolení.

Zatížení harmonickými složkami DS bude doplněno při zpracování „**Studie připojitelnosti trakčních napájecích stanic TNS Otrokovice a TNS Říkovice k distribuční soustavě na hladině 110 kV**“ v rámci zpracování projektu. Tato data budou dodány společností EGU.

Dále je předpoklad:

TNS Říkovice – distributor ČEZ: Pravidla provozování distribučních soustav - Příloha 3 - Kvalita napětí v distribuční soustavě, způsoby jejího zjišťování a hodnocení, listopad 2011

TNS Otrokovice - distributor E.ON: Limity zpětných vlivů na DS 110 kV - Veškerá elektrická zařízení Žadatele připojovaná na distribuční soustavu musí splňovat požadavky na maximální přípustnou úroveň zpětných vlivů na elektrizační soustavu. Limity pro úroveň zpětných vlivů způsobovaných jedním odběratelem z distribuční soustavy stanovuje PNE 33 3430 - 0. Pozornost je potřeba věnovat především následujícím vlivům:

- Flikr - limity pro jednoho odběratele jsou:
 $P_{lt} = 0,25$ dlouhodobá míra vjemu flikru
 $P_{st} = 0,35$ krátkodobá míra vjemu flikru
- Nesymetrie napětí - způsobená jedním odběratelským zařízením (jedním odběrným místem) - $u(2)$ příp. $< 0,7 \%$.
- Vyšší harmonické - přípustné úrovně jednotlivých harmonických napětí musí být dle PNE 33 3430 - 0.
- Kolísání napětí - změny napětí musí být omezeny na 2% U_n , maximální přechodné změny na 3% U_n .
- Zpětné vlivy na HDO (meziharmonické) - rušivé napětí na frekvenci HDO, nebo v bezprostřední blízkosti nesmí překročit $0,1 \%$ U_n , na frekvenci $f_{HDO} \pm 100$ Hz hodnotu $0,3 \%$ U_n . Elektrická zařízení nesmí negativně působit na útlum signálu HDO - v případě nadměrného útlumu signálu HDO je odběratel povinen provést nápravná technická opatření (změna technologie, instalace hradicích členů, atd.).

- Komutační poklesy - relativní hloubka komutačních poklesů musí být omezena na $d_{KOM} < 0,05$

5.3 Data trakčního systému 1x25 kV AC

Trakční vedení (TV)

Sestava trakčního vedení - stávající

- Tr 150 Cu + NL 120 Cu + ZV 120 Cu nebo 240 AlFe
- Dle vzorové sestavy „J“ pro DC 3 kV

Sestava trakčního vedení - po realizaci stavby

- Tr 150 Cu + NL 70 Bz bez ZV
- Dle vzorové sestavy „S“ pro AC 25 kV 50 Hz

Napájecí body (TNS, TT, KNS)

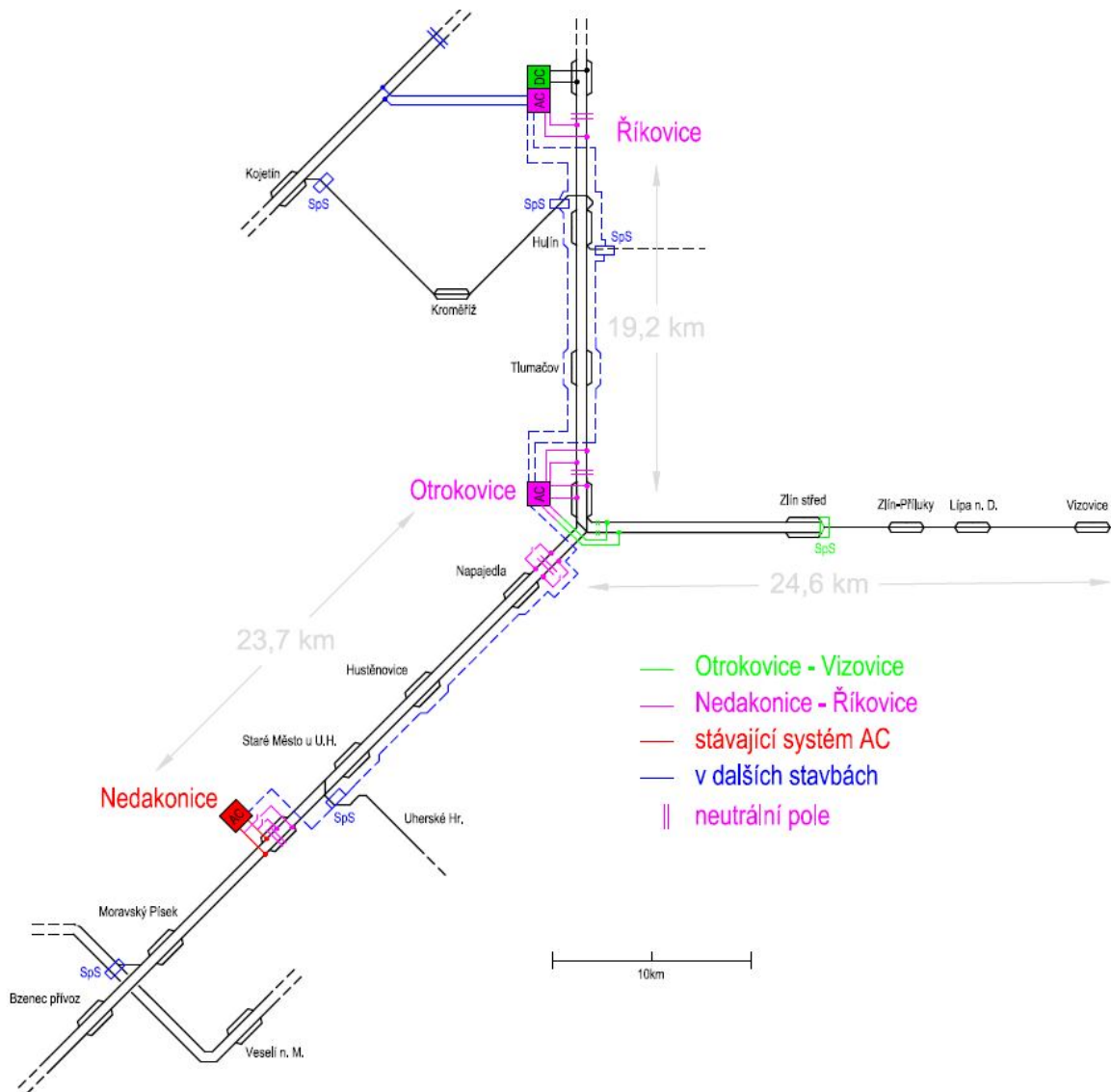
V rámci stavby bude realizována nová TT Říkovice a TT Otrokovice. U KNS Nedakonice se pouze demontuje stejnosměrná část a zůstane pouze stávající střídavá část. Výhledová oblast napájení odpovídá základnímu schématu napájení na Obrázek 10.

Spínací stanice (SpS)

V dalších stavbách se plánuje výstavba tří spínacích stanic (SpS):

- SpS Hulín,
- SpS Zlín
- a SpS Staré Město.

Nové TNS musí být připraveny na uvedený výhledový stav napájení.



Obrázek 10 Základní schéma výhledového napájení předmětné oblasti

Výstupní parametry napájení musí odpovídat ČSN EN 50163 ed. 2. SFC musí tedy splňovat tyto podmínky pro AC 25 kV 50 Hz:

- Jmenovitá frekvence - 50 Hz +4 %/-6 % (tj. 47 Hz...52 Hz) během 100 % času
- Jmenovité napětí systému 1x 25 kV AC
- Rozmezí změn napětí běžné, přechodné ČSN EN 50163, ČSN EN 50124
- Nejnižší krátkodobé napětí: 17,5 kV
- Nejnižší trvalé napětí: 19,0 kV
- Nejvyšší trvalé napětí: 27,5 kV
- Nejvyšší krátkodobé napětí: 29,0 kV
- Délky trvání a další požadavky jsou vypsány v bodě 4.1 normy ČSN EN 50163 ed.2.

Orientační impedance TV (bez TNS):

- Dvoukolejná trať, druhá stopa bez proudu $(0,25 + j 0,40) \Omega/\text{km}$
- Jednokolejná trať $(0,25 + j 0,40) \Omega/\text{km}$

Předpokládané provozní konfigurace TV, Obrázek 10:**TNS Otrokovice: normální provozní stav - v provozu je sousední TNS Říkovice**

V TNS Otrokovice - provoz 1x SFC, který napájí TV k TNS Nedakonice a trať Otrokovice

– Zlín - Vizovice

- TNS Otrokovice – TNS Nedakonice $l_{TV} = 92,78 \text{ km}$
- TNS Otrokovice – Vizovice $l_{TV} = 56,00 \text{ km}$
- Celková délka napájeného TV $l_{TV} = 148,78 \text{ km}$

TNS Otrokovice: výluka TNS Říkovice

V TNS Otrokovice – provoz 2x SFC:

SFC M1 napájí TV po TNS Nedakonice a trať Otrokovice – Vizovice:

- TNS Otrokovice – TNS Nedakonice $l_{TV} = 92,78 \text{ km}$
- TNS Otrokovice – Vizovice $l_{TV} = 56,00 \text{ km}$
- Celková délka napájeného TV $l_{TV} = 148,78 \text{ km}$

SFC M2 napájí TV po TNS Říkovice

- TNS Otrokovice – TNS Říkovice $l_{TV} = 90,30 \text{ km}$
- Celková délka napájeného TV $l_{TV} = 90,30 \text{ km}$
- Souhrnná délka napájeného TV $l_{TV} = 239,08 \text{ km}$

TNS Říkovice: normální provozní stav - v provozu je sousední TNS Otrokovice

V TNS Říkovice – provoz 1x SFC, který napájí TV k TNS Otrokovice

- TNS Říkovice – TNS Otrokovice $l_{TV} = 90,30 \text{ km}$
- TNS Říkovice – TNS Otrokovice $l_{TV \text{ ZESIL}} = 2 * 20,5 = 41,00 \text{ km}$
- Celková délka napájeného TV $l_{TV} = 131,30 \text{ km}$

TNS Říkovice: výluka TNS Otrokovice

V TNS Říkovice – provoz 1x SFC, který napájí TV k TNS Nedakonice a trať Otrokovice – Zlín - Vizovice

- TNS Říkovice – TNS Otrokovice $l_{TV} = 90,30 \text{ km}$
- TNS Říkovice – TNS Otrokovice $l_{TV \text{ ZESIL}} = 2 * 20,5 = 41,00 \text{ km}$
- TNS Otrokovice – TNS Nedakonice $l_{TV} = 92,78 \text{ km}$
- TNS Otrokovice – Vizovice $l_{TV} = 56,00 \text{ km}$
- Celková délka napájeného TV $l_{TV} = 280,08 \text{ km}$

Kapacita TV 1-kolejné trati

- $C_{1TV} = 15 \text{ nF/km}$

5.3.1 Připojení SFC

- TNS Otrokovice – vstupní 3f transformátory SFC se vstupním napětím 22 kV jsou připojeny pomocí kabelů 22 kV z rozvaděče 22 kV v technologické budově na elektrovedné trubky umístěné na izolátorech v zastřešeném stání vstupních transformátorů. Z těchto trubek jsou lany připojeny na vstupní průchodky transformátorů. Propojení vstupní transformátor – SFC – výstupní transformátor je součástí dodávky SFC. Výstupní transformátory s výstupním napětím 25 kV v zastřešeném stání jsou připojeny kabely 50 kV do přívodního pole rozvaděče 25 kV umístěného v technologické budově.
- TNS Říkovice – vstupní 3f transformátor SFC se vstupním napětím 110 kV je připojen elektrovednými trubkami z vývodového pole rozvodny 110 kV do zastřešeného stání vstupního transformátoru. Z těchto trubek jsou lany připojeny na vstupní průchodky transformátoru. Propojení vstupní transformátor – SFC – výstupní transformátor je součástí dodávky SFC. Výstupní transformátor s výstupním napětím 25 kV v zastřešeném stání je připojen kabely 50 kV do přívodního pole rozvaděče 25 kV umístěného v technologické budově.

Jak již bylo uvedeno zatížení harmonickými složkami DS bude doplněno při zpracování „**Studie připojitelnosti trakčních napájecích stanic TNS Otrokovice a TNS Říkovice k distribuční soustavě na hladině 110 kV**“ v rámci zpracování projektu. Tato data budou dodány společností EGU. Součástí této studie bude kromě výše uvedených kapitol obsahovat i část „**Studie kompatibility harmonických a dynamických jevů**“, která bude zpracovaná podle ČSN EN 50 388, jakož to nutná podmínka pro získání certifikátu shody s TSI ENE, potřebného pro vystavení stavebního povolení.

Dále harmonické zatížení je předpokládáno v rozsahu, které je specifikováno v kapitole 7.7.2.

5.4 Zabezpečovací zařízení trati

Staniční zabezpečovací zařízení

Jako staniční zabezpečovací zařízení (SZZ) jsou použita elektronická zařízení ESA 11 ovládaná z jednotného obslužného pracoviště. Zařízení jsou dálkově ovládána prostřednictvím systému DOZ z Centrálního dispečerského pracoviště Přerov.

Traťová zabezpečovací zařízení

Jako traťová zabezpečovací zařízení jsou použity elektronické autobloky ABE-1 s centralizovanou výstrojí ve stavědlových ústřednách v ŽST.

Přejezdová zabezpečovací zařízení

Jako přejezdová zabezpečovací zařízení jsou použita zařízení typu PZZ-EA.

Vlaková zabezpečovací zařízení

Traťový úsek Nedakonice – Říkovice je vybaven národním vlakovým zabezpečovacím zařízením LS, jedná se o vlakové zabezpečovací zařízení třídy B podle TSI CCS. Národní vlakové zabezpečovací zařízení LS pracuje na principu 100% amplitudové modulace nosného kmitočtu 75 Hz, resp. 50 Hz (Pozn.: V předmětném úseku je použit pouze kmitočet 75 Hz.)

V roce 2018 je na uvedené trati instalován systém ERTMS/ETCS úrovně 2, jeho uvedení do provozu se předpokládá v roce 2019. Výhradní provoz vlaků pod dohledem systému ETCS má být na předmětném traťovém úseku zahájen k datu 1. 1. 2025.

Systém pro detekci vlaků

V železničních stanicích (žst) jsou/budou použity perspektivní paralelní kolejové obvody KOA1 (**KO-6401**) napájené dvoufázovým signálním napětím 2x220 V, 275 Hz se soubory digitálních kolejových přijímačů TCR a se stykovými transformátory DT-075. Pracovní kmitočet může být nastavován v pásmu 274 Hz až 276 Hz. Výjimkou je ŽST Otrokovice, kde budou nadále použity paralelní kolejové obvody s dvoufázovými relé DSŠ-12S (**KO-4300**) a stykovými transformátory DT-075, které mají pracovní kmitočet v pásmu 266 Hz až 276 Hz.

Na trati jsou/budou použity perspektivní paralelní kolejové obvody KOA1 (**KO-6301**) napájené dvoufázovým signálním napětím 2x220 V, 75 Hz se soubory digitálních kolejových přijímačů TCR a se stykovými transformátory DT-075. Pracovní kmitočet může být nastavován v pásmu 73 Hz až 77 Hz. Výjimkou je úsek Otrokovice – Tlumačov (Pozn.: Nasazení perspektivních kolejových obvodů v ŽST Otrokovice a na traťovém úseku Tlumačov – Otrokovice se předpokládá až v rámci realizace stavby „Modernizace a elektrizace Otrokovice – Vizovice“, v rámci které bude předmětná stanice a mezistaniční úsek upraveny. Pozn. dokončení stavby „Modernizace a elektrizace Otrokovice – Vizovice“ je zatím předpokládáno v termínu 30. 6. 2014.), kde budou nadále použity paralelní kolejové obvody s dvoufázovými relé DSŠ-12P (**KO-3400**) a stykovými transformátory DT-075, které mají pracovní kmitočet v pásmu 72 Hz až 76 Hz.

Pro potřeby přejezdových zabezpečovacích zařízení jsou použity také kolejové obvody ASE5, které mají pracovní kmitočet 51,2 kHz.

V budoucnu lze také předpokládat použití počítačů náprav na uvedené trati jako systémů pro detekci vlaků. Mezi typické reprezentanty aktuálně používaných počítačů náprav patří systém FAdC a snímače RSR180 od společnosti Frauscher Sensortechnik GmbH.

Napájení ZZ

Přípojka pro napájení zdrojů zabezpečovacího zařízení musí dodržovat normové charakteristiky EE podle ČSN EN 50160 ed. 3 (napájení z veřejné DS nebo lokální distribuční sítě anebo z náhradního zdroje a podle ČSN EN 50163 ed. 2 (napájení z AC trakce).)

5.4.1 Schéma napájení trakční sítě

Schéma napájení trakční sítě je zřejmé ze „Schématu napájení a dělení trakčního vedení“, které je součástí v projektu trakčního vedení, SR 34 - Nastavování, provoz a údržba reléových ochranných trakčního napájecího obvodu.

Orientační impedance TV (bez TNS):

- Dvoukolejná trať, druhá stopa bez proudu $(0,25 + j 0,40)\Omega/\text{km}$
- Jednokolejná trať $(0,25 + j 0,40)\Omega/\text{km}$

5.4.2 Trakční kolejová vozidla

SFC musí být schopen pracovat s hodnotami $\cos \varphi = 0,80 - 1,00$ induktivního charakteru a s vyšším obsahem harmonických zejména řádu 3. a 5. (kapitola 7.7.2), které generují starší koncepce EHV provozované na železniční síti ČR.

6 POŽADAVKY NA PROVOZ SFC

6.1 Provozní režimy SFC

Při běžném provozním režimu bude SFC akceptovat základní řídicí povely (jako je start a stop) z místního, dálkového nebo ústředního/centrálního ovládání rozhraní. Tyto povely budou iniciovat automatické sekvence najetí / start a odstavení / stop, které budou plně řízené a kontrolované řídicím systémem SFC.

- Řídicí systém musí plně kontinuálně ovládat a kontrolovat provoz SFC. Řídicí systém bude součástí dalšího vybavení, řízení amplitud a fáze výstupního napětí SFC a omezí výstupní proud v případě přetížení či zkratu na straně TV.
- SFC musí najet při napájení ze strany 3f sítě. Automaticky se nafázuje na referenční taktovací kmitočet, zapne vypínač a dodává činný a jalový výkon podle nastavené charakteristiky 50 Hz, jednofázového trakčního výkonového systému.
- SFC musí být schopen nezávislého provozu nebo paralelního provozu s jiným místním nebo vzdáleným novým SFC v systému jednotné fáze stejně jako s místním nebo vzdáleným stávajícím napájecím jednofázovým transformátorem / transformátory.
- SFC musí být schopen najet „ze tmy“ systém 50 Hz. SFC musí být schopen se nafázovat na referenční taktovací kmitočet a napájet síť 50 Hz a spolupracovat na zátěži s ostatními TNS.
- Musí být možné připojit jiné SFC a odpojit jiné od SFC bez signalizace do systému řízení SFC. Rozdělení nebo převzetí zátěže musí být provedeno automaticky podle nastavených charakteristik pro činný a jalový výkon. Řídicí systém SFC musí rozlišovat mezi ostrovní sítí a propojenou sítí:
 - v ostrovní síti je optimální udržovat konstantní napětí a fázi,
 - v propojené síti je vhodná kompaudace – pokles napětí respektive změna fázového úhlu při zatížení proudem.

K dispozici budou následující provozní režimy:

- SFC vypnut (Off) - Ve stavu SFC “Vypnuto „OFF” je SFC mimo provoz, tj. hlavní vypínače vypnuté na obou stranách a jsou zablokovány sekvence pulzů.
- VAr kompenzace - Režim “VAr kompenzace” umožní regulaci U/Q charakteristiky na straně trakce. Hlavní 1f vypínač je sepnut a SFC generuje pulzy na straně 1f trakce. Chladicí okruh je v provozu a hlavní vypínač na straně 3f sítě je stále vypnutý.
- SFC v provozu (On) - Při stavu SFC “Provoz / On” jsou připojeny síť na obou stranách a bude umožněn oboustranný přenos výkonu SFC. Regulace bude nezávisle nastavena parametry ze přednastavených charakteristik. Charakteristiky budou vycházet z požadovaných funkcí a parametrů viz kapitola 3.1.2. V tomto režimu jsou oba hlavní vypínače sepnuty, pulzy na obou stranách SFC jsou generovány a chladicí jednotka je v provozu.

6.2 Omezení zatížení SFC

Funkce omezení slouží k eliminaci krátkodobých i dlouhodobých přetížení bez vypnutí jednotky SFC. Cílové proměnné mohou být měření proudů, měření teploty, teplotní výhledy / trendy nebo jiné proměnné, které jsou považované jako kritické parametry pro provozní podmínky SFC. Se standardním nastavením jsou limitace aktivní pouze v provozních stavech SFC, které jsou mimo specifikovaný provozní rámec a zátěžové cykly.

6.3 Funkční testy SFC

Pokud je SFC bezpečně odpojen od sítě, musí místní ovládací panel umožnit testy chlazení, větrání, vypínačů, SFC a případně další zařízení. Musí umožnit ruční zapnutí a vypnutí chladicích čerpadel, ventilátorů a vypínačů.

Musí umožnit testy iniciačních pulzů výkonových polovodičových prvků SFC. Index modulace musí být nastavitelný a musí umožnit ověření funkčnosti výkonových polovodičových prvků.

6.4 Řídící režimy SFC

6.4.1 Řízení napětí v trakční soustavě

- Řízení napětí musí být nastaveno podle charakteristiky závislosti napětí na jalovém výkonu $U = f(Q)$.
- Řízení frekvence musí být nastavitelné také podle charakteristiky závislosti frekvence na činném výkonu $f = f(P)$.
- Charakteristiky musí být nastavitelné. SFC musí také umožňovat nastavit napětí v závislosti na výkonu okolních spolupracujících TNS.
- Sklon (ve vztahu k impedanci) a jmenovité napětí (odpovídající převodovému poměru) musí být nastavitelné.
- Parametry musí být nastavitelné v libovolném čase i během provozu. Všechny parametry musí být nastavitelné z místního panelu, důležité parametry také dálkově.

6.4.2 Řízení zátěžového úhlu

- Řízení zátěžového úhlu musí být provedeno podle charakteristiky závislosti fázového úhlu na činném výkonu $\varphi = f(P)$.
- Charakteristika závislosti fázového úhlu na činném výkonu musí být nastavitelná. SFC musí také umožňovat nastavit fázový úhel v závislosti na výkonu okolních spolupracujících TNS.
- Sklon (vzhledem k impedanci) musí být nastavitelný.
- Hodnota zátěžového úhlu musí být nastavitelná na 0° (ve vztahu k fázovému posunu napájení sítě).
- Parametry musí být nastavitelné v libovolném čase i během provozu. Všechny parametry musí být nastavitelné z místního panelu, důležité parametry také dálkově.

6.4.3 Řízení napětí trakční soustavě

- Řízení napětí musí být nastavené podle charakteristiky závislosti napětí na jalovém výkonu $U = f(Q)$.
- Charakteristika musí být podobná charakteristice napájení standardním výkonovým transformátorem.
- Sklon (ve vztahu k impedanci) a jmenovité napětí (odpovídající převodovému poměru) musí být nastavitelné.
- Parametry musí být nastavitelné v libovolném čase i během provozu. Všechny parametry musí být nastavitelné z místního panelu, důležité parametry také dálkově.

6.4.4 Paralelní provoz a rozdělení zátěže

- SFC musí převzít odpovídající část činné a jalové zátěže. To musí být primárně ošetřeno napěťovou charakteristikou a charakteristikou zátěžového úhlu SFC.
- SFC musí být možno nastavit jako hlavní řídicí jednotku, tzn. SFC bude konfigurován na tuto funkci dynamickým nastavením parametrů napětí a fázového úhlu.
- Řídicí režim nesmí vyžadovat pilotní nebo jakýkoliv jiný signál z nadřazeného řídicího systému prostřednictvím rychlé komunikace pro umožnění stabilního paralelního provozu (s výjimkou jednotné taktovací frekvence). SFC musí pokračovat s podílením se na zátěži, i když selže jakákoliv komunikace na nadřazené řízení nebo sousední TNS nebo dojde k poruše jiného SFC.

6.5 Události v nadřazené DS 3x110 kV AC

6.5.1 Chování SFC při poruše

- SFC musí udržet napětí a frekvenci v rámci mezí, popsanych normou EN 50328 kapitola 2.3.2.1 bez vypnutí.
- SFC jednotka musí být chráněna proti přepětí podle popisu v normě EN 61393-1 tabulka 1. Zde zadané podmínky nesmí znamenat poškození jednotky SFC.
- SFC musí být chráněn proti nebezpečí poškození vlivem změn frekvence v síti mimo definovaný rámec.

6.6 Události v trakčním systému 1x25 kV AC

6.6.1 Chování SFC při poruše

Z důvodu zajištění vypnutí od externího ochranného zařízení v případě zkratu v síti TV, musí SFC napájet zkratovým proudem.

- Zkratový proud z SFC musí být svým tvarem (nikoliv amplitudou) co nejvíce podobný zkratovému proudu ze standardního transformátoru. Proto se zkratový proud z SFC může jevit jako napájení ze stabilního sinusového zdroje za měřenou impedanci. SFC může omezit zkratový proud z důvodu ochrany výkonových polovodičových prvků.

SFC musí udržovat primárně sinusový průběh zkratového proudu, toho by mělo být dosaženo pomocí zmenšení amplitudy (zdánlivého) napěťového zdroje.

- Napěťový zdroj (zdánlivý) musí držet stejnou fázi a frekvenci jako v okamžiku těsně před poruchou. Zkratový proud si pak udrží (v závislosti na impedanci poruchy) svou fázi, stejně jako frekvenci.
- SFC musí napájet zkratovým proudem až 3 sekundy bez přerušení.
- Zkratový proud pak bude v 1,3 násobku jmenovitého proudového zatížení SFC.
- SFC musí zkratovým proudem napájet ihned po vzniku zkratu (v závislosti na aktuálním zatížení a poruše, nejpozději však do 15 ms), není dovoleno přerušení nebo časové zpoždění.

6.6.2 Chování SFC při ztrátě zatížení

Vlivem rozepnutí nebo sepnutí vypínače a změn v síti a uspořádání rozdělení zatížení, může dojít k velké skokové změně zatížení SFC z vysokého zatížení na minimální zatížení nebo k plnému odlehčení SFC nebo naopak.

- SFC musí být schopen projet skokové změny při všech kombinacích poměru činného a jalového výkonu až do $\pm 80\%$ jeho jmenovitého výkonu bez vypnutí nebo zablokování sekvence pulzů. Tento stav musí být možný bez závislosti na aktuální konfiguraci sítě (ostrovní nebo paralelní provoz) před i po skokové změně.

7 PROVOZNÍ POŽADAVKY NA SFC

Vychází z kapitoly „Hlavní funkce a parametry SFC 3.1.2“

7.1 Požadavky na stanovení výkonů SFC

- SFC musí být dimenzovány na sekundární výstupní straně 25 kV výkonově tak, aby bylo akceptováno kapacitní zatížení způsobené TV v plném rozsahu (100 %)
- Jmenovité zatížení SFC = špičkové zatížení SFC
- SFC musí být dimenzován pro zpětný tok energie do DS do jmenovitého zatížení SFC
- SFC musí být dimenzováno na primární vstupní straně 110 kV výkonově tak, aby bylo možno kompenzovat DS trvalým výkonem 5 MVA (Pozn.: Tato funkce je považována jako doplňková funkce, která pro vlastní řešení napájení systému 25 kV AC není nutná, avšak má dopad do návrhu dimenzování SFC).
- TNS Otrokovice - 2x 15 MW při udržení $\cos \varphi = 0,95 - 1,00$ induktivního charakteru na vstupní straně SFC od DS
- TNS Říkovice 1x 15 MW při udržení $\cos \varphi = 0,95 - 1,00$ induktivního charakteru na vstupní straně SFC od DS
- Napětí u trakčního systému AC 25 kV 50 Hz (nejnižší krátkodobé napětí 17,5 kV, nejnižší trvalé napětí 19,0 kV, nejvyšší trvalé napětí 27,5 kV, nejvyšší krátkodobé napětí 29,0 kV) viz ČSN EN 50163 ed. 2. a ČSN EN 50124

7.2 Požadavky na účinnost SFC

- SFC musí mít celkovou účinnost minimálně 97 % při jmenovitém zatížení. Tuto hodnotu musí dosahovat již od 40 % jmenovitého zatížení.

7.3 Požadavky na servisní cyklus SFC

- Veškeré vybavení a materiál, dodané podle smlouvy, musí být navrženo na provoz na svých jmenovitých parametrech podle specifikovaných provozních podmínek na servisní cyklus nejméně 25 let.

7.4 Požadavky na provozní dostupnost a spolehlivost SFC

- SFC musí mít vysokou spolehlivost a minimální nároky na údržbu. SFC bude trvale v provozu s maximální dobou odstavení dva dny (2x 24 hod) v roce. Doba odstavení SFC bude v době odstavení TNS z důvodu údržby a revize zařízení.
- Provozní dostupnosti pro SFC jako celku je požadována 99,5 % pro vynucené (neplánované) odstávky.
- Provozní dostupnosti pro SFC jako celku je 99 % v případě plánované a neplánované údržby. Pro případ dvou SFC je povolena hodnota 98 %.
- Dodavatel dodá výpočet spolehlivosti SFC jako celku. Hodnoty spolehlivosti jsou garantovanou hodnotou.

7.5 Požadavky na akustický hluk SFC

V chráněném venkovním prostoru staveb je základní hygienický limit hluku stanoven na 50 dB ve dne a 40 dB v noci. V případě, že má hluk tónový charakter, je třeba přičíst další korekci – 5 dB. Výsledný limit je tedy 45 dB pro den a 35 dB pro noc s uvažováním tónových složek. Místo pro ověření hodnoty je určeno vzdáleností obytné zástavby. Obytná zástavba je v Otrokovicích ve vzdálenosti 140 m a v Říkovicích 65 m. Požadované výsledné limity platí pro celé spektrum provozu SFC jako celku.

7.6 Požadavky na straně napájecí DS 3x110 kV/příp. 22 kV AC

7.6.1 Požadavky na jalový výkon u DS

- Jalový výkon se mění podle požadavků sítě ($\cos \varphi = 0,95 - 1,0$)
- SFC musí být dimenzováno na primární vstupní straně 3x 110 kV výkonově tak, aby bylo možno kompenzovat DS trvalým výkonem 5 MVA (Pozn.: Tato funkce je považována jako doplňková funkce, která pro vlastní řešení napájení systému 25 kV AC není nutná, avšak má dopad do návrhu dimenzování SFC).

7.6.2 Požadavky na harmonické u DS

Zatížení harmonickými složkami DS bude doplněno při zpracování „**Studie připojitelnosti trakčních napájecích stanic TNS Otrokovice a TNS Říkovice k distribuční soustavě na hladině 110 kV**“ v rámci zpracování projektu. Tato data budou dodány společností EGU.

Dále je předpoklad:

TNS Říkovice – distributor ČEZ: Pravidla provozování distribučních soustav - Příloha 3 - Kvalita napětí v distribuční soustavě, způsoby jejího zjišťování a hodnocení, listopad 2011

TNS Otrokovice - distributor E.ON: Limity pro úroveň zpětných vlivů způsobovaných jedním odběratelem z DS stanovuje PNE 33 3430 - 0.

7.6.3 Požadavky na EMC u DS

- SFC musí vyhovět požadavkům definovaných ČSN EN 50121 pro lokalitu
- Návrh SFC musí respektovat požadavky vycházející s kmitočtu pro HDO 216,6 Hz

7.7 Požadavky na straně trakčního systému (TS) 1x25 kV AC

7.7.1 Požadavky na jalový výkon u TS

- SFC musí být schopen pracovat s hodnotami $\cos \varphi = 0,80 - 1,00$ induktivního charakteru, které generují starší koncepce EHV provozované na železniční síti ČR.

7.7.2 Požadavky na harmonické u TS

Maximální přípustné hodnoty harmonických jsou definovány v Tabulka 5.

*Tabulka 5 Meze harmonických napětí způsobených harmonickými proudy emitované z TNS
Hodnoty*

řád harmonické	maximální přípustná hodnota u_h pro rezervovaný příkon S_i (%)
3	0,490
5	0,732
7	0,732
9	0,366
11	0,742
13	0,742

Pro kontrolu činitele zkreslení napětí se uvažuje dále uvedené spektrum S_1 a pro proudové a napěťové dimenzování prvků filtrů se uvažuje dále uvedené spektrum S_2 proudu trakčního obvodu, Tabulka 6.

Tabulka 6 Procentní podíl harmonických ve spektrech S_1 a S_2

Harmonická složka	Spektrum „optimistické“ S_1	Spektrum „pesimistické“ S_2
I_3 [%]	25	35
I_5 [%]	10	25
I_7 [%]	5	15
I_9 [%]	3	12
I_{11} [%]	2	10
I_{13} [%]	1	9

- Dodržení požadavků na harmonické zatížení trakční sítě musí být Dodavatelem zahrnuto do návrhu SFC a jeho komponentů.
- Limity emisí definované Zákazníkem musí být prokazatelným způsobem – formou protokolu z měření či simulace dodány Dodavatelem.

7.7.3 Požadavky na EMC u TS

- SFC musí vyhovět požadavkům definovaných ČSN EN 50121 pro lokalitu

7.7.4 Požadavky ze strany zabezpečovacího zařízení

Použití technologie SFC pro napájení trakčního vedení může mít vliv (dojít k ovlivnění) zabezpečovacího zařízení, zejména systémů pro detekci vlaků. Z tohoto důvodu musí být možnost ovlivnění systémů pro detekci vlaků technologií SFC posouzena.

Kolejové obvody

Podmínky spolupráce a zajištění bezpečné funkce kolejových obvodů jsou dnes stanoveny právními a technickými předpisy výhradně pro vozidla a zařízení napájená z trakčního vedení (stacionární odběry). Pro tyto účely jsou stanoveny limity ohrožujících proudů a další podmínky, které musí být na straně vozidel a zařízení napájených z trakčního vedení splněny. Základní technický předpis, který definuje uvedené podmínky, je ČSN 34 2613 ed. 3. Tento předpis rozděluje kolejové obvody na „starší kolejové obvody“ (viz příloha A uvedené normy) a „perspektivní kolejové obvody“ (viz příloha B uvedené normy). Norma dále připouští připojení stacionárních zdrojů rušivého proudu (stacionárních odběrů) pouze do kolejového úseku s perspektivním kolejovým obvodem podle článků B 3.5 a B 3.6.

V souladu s popisem zabezpečovacího zařízení na traťovém úseku Nedakonice – Říkovice (kapitola 5.4) jsou kolejové obvody KO-3400 a KO-4300 považovány za „starší kolejové obvody“ podle ČSN 34 2613 ed. 3 a kolejové obvody KO-6301 a KO-6401 jsou považovány za perspektivní kolejové obvody.

Ochranná kmitočtová pásma pro starší kolejové obvody jsou (68 až 80) Hz a (262 až 280) Hz a pro perspektivní kolejové obvody jsou (73 až 77) Hz a (273 až 277) Hz. Současně je nutno respektovat ochranné pásmo pro činnost národního vlakového zabezpečovače LS v rozsahu (66 až 83) Hz.

Ochranná pásma pro vysokofrekvenční kolejové obvody na drahách celostátních, regionálních a vlečkách jsou (44 – 56) kHz.

Obecně nelze předpokládat, že by technologie SFC plnila požadavky na limit rušivého proudu pro zařízení typu stacionárních zdrojů rušivých proudů (zařízení stacionárních odběrů) podle ČSN 34 2613 ed. 3 článku B 3.5. Kompatibilita použité technologie SFC a kolejových obvodů, jako systému pro detekci vlaků, tedy bude muset být prokázána jiným způsobem. S ohledem na tuto skutečnost je nutno považovat nasazení technologie SFC za bezpečnostně významnou změnu železničního systému podle Prováděcího nařízení komise (EU) č. 402/2013 a navrhovatel (Pozn.: Vzhledem k vazbě na konkrétní použitou technologii SCF a znalostem jejího chování by se mělo jednat o dodavatele nebo výrobce této technologie.) uvedené změny, by na základě použité konkrétní technologie SFC měl realizovat postupy podle uvedeného prováděcího zařízení a podle ČSN EN 50126-1.

Inspirací pro posouzení kompatibility technologie SCF a kolejových obvodů mohou být normy ČSN 50238-1 a ČSN CLC/TS 50238-2 (Pozn: Uvedené normy řeší kompatibilitu vozidel a kolejových obvodů, ale mohou určitým způsobem sloužit jako vodítko pro stanovení postupu a principu pro posouzení kompatibility technologie SFC a kolejových obvodů.), přitom je však nutno vzít na vědomí, že teoreticky učiněné závěry (ve věci kompatibility SCF a kolejových obvodů) budou muset být také doloženy odpovídajícími měřeními při uvádění technologie SFC do provozu. Případně je také možno uvažovat o nasazení permanentních monitorovacích systémů ohrožujících signálů v rámci trakční napájecí stanice s technologií

SFC. Konkrétní provedení monitorovacího systému, úroveň integrity bezpečnosti a limity budou případně předmětem diskuzí s dodavatelem technologie SFC.

Počítače náprav

Vzhledem k použitému principu u počítačů náprav (použití magnetického pole dvou systémů, které je ovlivněno okolkem projíždějícího kole železničního vozidla) se nepředpokládá, že by použití technologie SFC mělo nějaký negativní vliv na tento systém pro detekci vlaků. Obecně jsou požadavky na vzájemnou kompatibilitu počítačů náprav a dalších subsystémů uvedeny v ČSN CLC/TS 50238-3 (jen vozidla) a TSI CCS, resp. v dokumentu ERA/ERTMS/033281 „Interfaces between CCS trackside and other subsystem“.

8 POMOCNÉ SYSTÉMY A SPECIFIKACE ZAŘÍZENÍ

8.1 Výkonová elektronika SFC

- SFC musí být navržen na jmenovitý činný výkon, jak je definováno kapitole 7.1.
- Technologie, dimenzování a výběr komponentů SFC musí provést Dodavatel tak, aby zajistil splnění požadavků definovaných v kapitole, 3.1.2, 6.5.1, 7.1 a 7.2 vše s ohledem na kapitolu 5.
- Dodavatel provede redundanci SFC dle požadavků v kapitole 3.1.2.
- SFC musí být vybaven odpovídajícím systémem chránění pro vlastní ochranu a ochranu systému proti potenciálním nebezpečným provozním režimům.

8.2 Výkonový 3f transformátor SFC

- Návrh transformátoru SFC musí uvažovat s podmínkami okolí, jak je definováno v kapitole 5 a dále bude upřesněno projektem.
- Transformátor pro SFC musí být navržen podle požadavků systému SFC, které jsou definovány výrobcem SFC (minimální požadavky).
- Transformátor SFC může být dimenzován odlišně od SFC, je však nutno vzít v úvahu zátěžové cykly SFC.
- Minimální požadavky na příslušenství a ochranné vybavení musí specifikovat Dodavatel.

8.3 Výkonový 1f transformátor SFC

- Návrh transformátoru SFC musí uvažovat s podmínkami okolí, jak je definováno v kapitole 5.
- Transformátor pro SFC musí být navržen podle požadavků systému SFC, které jsou definovány výrobcem SFC (minimální požadavky).
- Transformátor SFC může být dimenzován odlišně od SFC, je však nutno vzít v úvahu zátěžové cykly SFC.
- Transformátor SFC mezi SFC a TV je považován za vhodnější vzhledem k tomu, že galvanicky odděluje SFC od trakčního systému a díky impedanci transformátoru brání průniku případných DC proudů do AC trakčního systému.
- Minimální požadavky na příslušenství a ochranné vybavení musí specifikovat Dodavatel.

8.4 Filtry harmonických SFC

- Návrh komponent pro harmonické filtry musí uvážit podmínky okolí, jak je definováno v kapitole 5.
- Komponenty pro harmonické filtry musí být navrženy pro plánovanou nebo kompatibilní úroveň napětí podle lokálních připojovacích podmínek nebo norem.
- Návrh komponent harmonických filtrů musí být navrženy pro data sítě, jak je definováno v kapitolách 5.

8.5 Chladicí systém SFC

- Čerpadla musí být umístěn v prostoru s možností provozní kontroly a údržby čerpadel. Musí být mimo rizikové prostory rozvodny a mimo prostor místnosti řídicího systému.
- Chladicí systém musí obsahovat dvě čerpadla pro zálohu a možnost kontroly a údržby po dobu provozu. Výměna čerpadla musí být možná během provozu.
- Řízení systému chladicího média musí být zajištěno řídicím systémem SFC. Samostatný řídicí systém na bázi programovatelného automatu (PLC) není přípustný. V místnosti čerpadel musí být možno najet chladicí systém ručně (čerpadla a ventilátory) pro umožnění provádění servisu a údržby.
- Na obou stranách každého čerpadla musí být ručně ovládané ventily, každý filtr a každé čidlo musí být možno jednoduše vyměnit beze ztráty / úniku většího množství chladicího média z chladicího systému.
- Chladicí médium musí být řešeno tak aby odpovídalo celoročnímu provozu SFC v předemných lokalitách s ohledem na vlhkost a teplotu okolí.
- Tepelné výměníky musí být umístěny venku a musí být lehce přístupné ze všech stran pro možnost čištění tepelného výměníku, např. tlakovou vodou.
- Bezpečnostní vypínače přívodu energie pro tepelné výměníky musí být dány a umístěny pro každý výměník samostatně.
- Pro systém chlazení musí být využity ventilátory s odpovídajícím nízkým hlukem, kapitola 7.5. Ventilátory musí být rozděleny do minimálně dvou skupin, které budou řízeny samostatným regulátorem otáček. Pro ventilátory je požadována redundance (n-1).
- Řídicí systém SFC musí přenášet informace o stavech a poruchách chladicího systému, případně povely pro ovládání chladicího systému na/z elektrodispečinku (ED).

8.6 Systém chránění a řízení SFC

- Systém řízení a chránění musí kontrolovat, chránit a řídit všechny oblasti systému SFC, včetně řízení a chránění samotného systému. Napájení musí být provedeno přes UPS - jednotné pro TNS (AC nebo DC) a umožnit odstavení v řízeném režimu v případě ztráty napájení.
- Řídicí systém SFC musí být instalován v samotném SFC, v samostatné místnosti. Místnost musí být umístěna v klimatizovaném velínu a kdykoliv dostupná.
- Systém chránění a řízení musí kontrolovat a diagnostikovat všechny komponenty a musí zamezit poruše snížením zatížení, nebo pokud to není jinak možné, odstavit zařízení běžným postupem nebo i případně havarijním vypnutím. Při havarijním vypnutí musí zamezit opětovnému startu až do odstranění příčiny poruchy nebo přinejmenším do doby místní kontroly.
- Funkce chránění a funkce řízení musí být prováděny stejným integrovaným kompatibilním systémem, ale jinými kontrolery, umožňujícími vzájemnou výměnu signálů a uniformitu údržbových nástrojů (např. záznam přechodových jevů, SW

změna parametrů, atd.) a snížený počet náhradních dílů. Nejdůležitější ochranné funkce (např. Buchholz, nadproud ,atd.) musí být řešeny redundantně.

Systém chránění a řízení musí mít následující funkce:

- Kontrolu uzavřených regulačních smyček SFC a jeho příslušenství
- Kontrolu otevřených smyček SFC a jejich příslušenství
- Kontrolu a ochranu SFC a jeho příslušenství
- Zajištění rozhraní pro místní i dálkový režim provozu
- Zajištění diagnostiky a funkce servisu

Dále systém chránění musí zajistit:

- Bezpečný provoz při všech provozních podmínkách
 - Provoz ve všech režimech řízení
 - Provoz ve všech provozních režimech
 - Automatický a postupný přechod mezi provozními režimy
- Bezpečnostní vazby / blokády
- Kontrolu a řízení všech pomocných systémů, nezbytných pro SFC
- Přístup k diagnostickým a servisním funkcím místně i ústředně (prostřednictvím neveřejné virtuální privátní sítě Zákazníka)
- Umožnění nastavení základních parametrů (tj. P a Q charakteristiky) operátorem / dispečerem
- Všechny funkce chránění, nezbytné pro chránění SFC od 3f rozvodny po 1f trakční rozvodu
- Chránění musí být navrženo pro bezpečný provoz SFC. Funkce chránění musí být aplikované pro všechny poruchové stavy, které se mohou vyskytnout. Všechny funkce chránění pro SFC musí být řízeny, zajištěny a zobrazovány rozhraním obsluhy SFC (místně všechny signály, dálkově/ústředně sumární signály).
- Vypínače SFC musí být monitorovány a ovládány přímo ze systému chránění a řízení SFC.
- Systém musí zahrnovat monitorování poruch a událostí. Poruchy, události a trendy musí k dispozici pro kontrolu či přehled prostřednictvím místního nebo dálkového dohledového displeje či panelu. Komunikačním jazykem musí být Čeština. Záznamy přihlášení musí být exportovatelné ve formátu „csv“.
- Sumární poruchová hlášení a hlášení událostí musí být dostupné pomocí ústředního rozhraní operátora.
- Systém musí zahrnovat záznamy poruchových stavů, s vysokým rozlišením a dostatečným časem záznamu před a po spuštění záznamu, pro umožnění diagnostiky vnějších i vnitřních poruch SFC nebo událostí. Záznam přechodových stavů musí být dostupný pro vyhodnocení pro možnou analýzu uživatelem.

V rámci nabídky musí Dodavatel poskytnout detaily jím navrženého systému řízení a chránění. A to včetně rozhraní obsluhy, schémat chránění provozních a řídicích režimů,

parametrů a charakteristik nastavení, záznamu poruchových stavů, HW, SW, síťové topologie, použitých komunikačních protokolů, atd.). Vše musí být přesně zdokumentováno.

8.7 Druhy provozu SFC

- Místní provoz
- Dálkový provoz
- Ústřední/centrální provoz

Pozn.: Zvláštním režimem je vzdálený přístup (VPN)

8.7.1 Místní provoz

- SFC musí být říditelné místně, režim místního nebo dálkového provozu bude volitelný přes přepínač na pracovišti místního řídicího systému ve velině s tím, že bude provedena vhodná blokáce ústředního ovládání.

Místní HMI (rozhraní pro obsluhu) musí zahrnovat jednopólová schémata zapojení (SLD), přehled trendů, monitorování událostí, přihlášení, podporu údržby a podporu řešení problémových situací.

- Přehled o SFC s indikací provozního stavu, pozice vypínačů a měřením.
- Interaktivní schémata pro start a odstavení SFC, případně pro krokové a automatické sekvence, indikaci aktuálního kroku sekvence.
- Možnost nastavení všech parametrů řízení SFC.
- Detailní seznam Událostí s možností filtrování.
- Samostatný seznam Alarmů se všemi aktivními a přetrvávajícími neaktivními alarmy.
- Volitelné možnosti trendů a měření.
- Funkce pro testování pomocného vybavení, jako jsou vypínače, chladicí systém, ventilátory, výměníky tepla atd.

Všechny funkce musí být blokovány tak, aby se předešlo možnosti provozu mimo bezpečnou oblast.

8.7.2 Dálkový provoz

- Síťové rozhraní pro místní řídicí systém Zákazníka musí být na optické síti s protokolem IEC 61850.
- Pomocí tohoto rozhraní musí být možné najet a odstavit SFC v režimu plně automatické sekvence.
- Místní řídicí systém musí umožnit kvitování alarmů nebo vypnutí SFC, pokud je to bezpečné.
- Základní parametry nastavení charakteristik musí být nastavitelné.
- Musí být umožněno přenos sumárních poruch, hlášení a hlavního měření (U, I, P, Q atd.). V dokumentaci musí být popsán způsob slučování jednotlivých informací.

- Dodavatel musí připojit místní řídicí systém k Zákazníkem dodanému komunikačnímu rozhraní nadřazeného systému (SCADA dálkový komunikační terminál apod.) v rámci objektu TNS (SFC).

Všechny alarmany a události musí být komunikovány do nadřazeného ústředního/centrálního systému společně s časovými značkami ochrany a řídicího systému SFC. Časy všech komponent SFC včetně řídicích systémů musí být synchronizované.

8.7.3 Ústřední/centrální provoz

- Ústřední/centrální ovládání a řízení musí být řešeno komunikačním protokolem podle ČSN EN 60870-5-104 přes elektrodispečink (ED) – Přerov.

8.7.4 Vzdálený přístup (VPN)

- Místní řídicí systém SFC musí být vybaven servisním rozhraním.
- Místní řídicí systém SFC musí mít samostatné síťové připojení pro vzdálený přístup servisní podpory.
- Soubory, exportované řídicím systémem SFC, jako je seznam událostí, grafy a soubory s hodnotami měření, musí být možno stáhnout prostřednictvím tohoto servisního rozhraní.
- Zákazník zajistí přístup k tomuto servisnímu rozhraní pro vzdálený přístup s využitím VPN pro počítač vybraného SFC, tento přístup bude mít provedeno zabezpečení ve vztahu ke kybernetické bezpečnosti.

8.8 Stavební práce

- Dodavatel zajistí dodání výkresů s návrhy dispozic jednotlivých částí a s jejich přesným rozměrovým uspořádáním a s požadavky, nutnými pro zajištění stavebních prací.
- Systém SFC a všechno související vybavení, jako je venkovní rozvodna, transformátory, záblesková ochrana, stavební části atd., musí být zajištěny pevným oplocením podle specifikace Zákazníka. Oplocení kolem SFC provede dodavatel stavby.
- Zákazník dodá přístupový zámkový systém Dodavateli pro zajištění kompatibility systému.

8.9 Krytí SFC

- SFC musí být umístěn odpovídajícím způsobem v krytých prostorech.
- Krytí ve venkovním prostředí umístěných zařízení musí být minimálně IP 54.
- Všechny části musí mít odpovídající nátěry vnitřní i vnější, v barvách odsouhlasených Zákazníkem, pro podmínky daného prostředí, bez nutnosti údržby po dobu minimálně 15 let.
- Umístění a velikost loga na dodaném zařízení, včetně jeho provedení, musí být odsouhlaseny Zákazníkem.

- Místnost/prostor rozvodny musí obsahovat rychle působící prvky pro tlakové odlehčení jako ventily / klapky / tlumiče, namontovaných výše pro ochranu proti poškození nebo zborcení konstrukce při případné poruše s průvodním vnitřním elektrickým obloukem.
- Ventilace a klimatizace musí být provedeny podle požadavků pro provoz SFC na plném výkonu při všech specifikovaných podmínkách prostředí.
- Velín pro řízení musí být proveden podle požadavků pro provoz SFC na plném výkonu při všech specifikovaných podmínkách prostředí.

8.10 Uzemnění

- Zemní nože / uzemňovače musí být blokovány vůči vypínačům a odpojovačům.
- Kompletní sada uzemňovačů pro všechny zemnicí body v kontejneru musí být zahrnuta v rozsahu dodávky.
- Uzemnění musí být možné z prostorů pro pracovníky.

9 KONTROLY, TESTY, AKCEPTACE, UVEDENÍ DO PROVOZU SFC

9.1 Požadavky všeobecné na SFC

- Při testech musí být vždy přítomen zástupce výrobce/dodavatele SFC, který má odpovídající specializaci v rámci zaměření kontroly/testu, pokud nebude dohodnuto se zákazníkem jinak.
- Zákazník má právo určit svého zástupce pro danou specializaci mimo rámec dohodnutých profesí či zástupců.
- Každý test, jehož výstupem bude dokument/protokol, bude mít mimo jiné uvedenou SW a HW verzi konkrétní části SFC.
- Prohlídky/kontroly a testy jsou plánovány pro ověření, že SFC vyhovuje požadavkům specifikovaným Zákazníkem. Hlavní cílem bude, zda bylo dosaženo zamýšlené funkčnosti a parametrů např. kapitola 3.1.2.
- Všechny hlavní testy musí být oznámeny v předstihu nejméně 8 týdnů před předpokládaným termínem testu. Zákazník si vyhrazuje právo účasti na testech a dále má právo na doplnění požadavků na testy s ohledem na požadované funkce SFC/SFCs.
- Dokumentace k testům (Plán prohlídek/kontrol a testů) bude dodána nejpozději 4 týdny před termínem testů. Dokumentace bude vždy obsahovat podrobné schéma zapojení při testování.
- Veškeré testovací příslušenství musí být kalibrováno.

9.2 Požadavky na Model SFC

Zákazník požaduje pro SW ladění model SFC, který bude možné uchovat pro další využití.

9.3 Požadavky na plán prohlídek a testů SFC

- Dodavatel musí dodat Zákazníkovi Plán prohlídek a testů (PPT) pro schválení. PPT musí identifikovat všechny ověřované a dokladované body prohlídky v průběhu výroby, testování a uvádění do provozu.

PPT musí minimálně obsahovat zahrnovat:

- Seznam prováděných testů
- Odpovídající ověřované a dokladované body
- Předpokládaný termín provedení testů

Pozn.: Test Factory Acceptance Test (FAT) = Výrobní testy před odesláním SFC) je považován za zádržný a zároveň kontrolní bod pro splnění všech ověřovaných a dokladovaných testů. Zákazník má právo změny.

9.4 Požadavky na testy standardní a Factory Acceptance Testing (FAT)

Dodavatel musí provést standardní (tovární) testy následujících komponentů před jejich odesláním SFC z výroby na místo instalace, kde bude provedeno uvedené do provozu, a to minimálně v rozsahu:

- SFC výkonová část
- SFC řídicí skříň
- SFC chladicí systém a externí výměníky tepla
- SFC 3fázový vstupní transformátor pro 50 Hz
- SFC 1fázový výstupní transformátor pro 50 Hz
- SFC filtry (vstupní/ výstupní pokud jsou součástí SFC)
- SFC řízení
- Ostatní související části SFC od různých sub-dodavatelů

Standardní testování musí být provedeno v souladu s odpovídajícím seznamem norem.

Zákazník má právo na změnu či doplnění FAT před jeho oznámením začátku, tj. zasláního harmonogramu FAT.

Zákazník si vyhrazuje právo účasti svých zástupců již při simulacích SFC.

Pro každý FAT musí být předem zaslán předpokládaný průběh testu a po provedení testu report/ výsledek testu pro přehled, případný komentář a odsouhlasení testu v rámci dvou týdnů od dokončení testu.

Report s výsledky FTR (Factory Test Report) musí minimálně obsahovat:

- Výsledky všech zkoušek
- Záznam z průběhu zkoušky - oscilogramy, grafy, tisky výsledků, atd.
- Certifikáty standardních testů
- Seznam vad z výroby

9.5 Požadavky na uvedení do provozu

- Uvedení do provozu je definováno jako období následující po dokončení instalace a ukončení prací na místě stavby. Uvedení do provozu je rozděleno na tzv. „studené testy“ a testy pod napětím.
- Před uváděním do provozu (4 týdny předem) musí Dodavatel zajistit detailní program zkoušek a jejich časový rozvrh, detailně specifikovat práce, které budou provedeny jako součást uvádění do provozu. Časový plán zkoušek pro uvedení do provozu musí být odsouhlasen Zákazníkem.

Uvedení do provozu je označováno také jako SAT (Site Acceptance Testing)

Uvedení do provozu musí minimálně zahrnovat:

- Testy dodaného vybavení a hranic dodávky pro potvrzení správné instalace zařízení na místě stavby a potvrdit, že nedošlo k poškození při dopravě na místo.
- Ověření funkčnosti blokovacích systémů.

- Ověření úspěšné integrace zařízení do systému stávajícího zařízení, jako je výkonová a napájecí síť, SCADA, atd.
- Ověřovací provoz SFC pro napájení trakčního systému.

Po ověřovacích testech musí následovat vlastní uvádění do provozu.

Ověřovací testy musí minimálně zahrnovat:

- Testy pod zatížením (provoz vlaků na straně trakčního systému)
- Provedení měření podle požadavků Zákazníka (tj. harmonické, účinnost, atd.)
- Zkušební provoz
- Období zkušebního provozu musí trvat minimálně 8 týdnů.

10 DOKUMENTACE

- Dokumentace musí zahrnovat:
 - S nabídkou
 - Technický popis SFC
 - Technický popis řízení a chránění
 - Předběžný přehled zapojovacích jednopólových schémat
 - Předběžný návrh dispozice SFC
 - Dále v rámci nabídky bude dokumentace zahrnovat:
 - Předpokládaný servisní plán prací
 - Obsah dodávky (součásti)
 - Předpokládaná doba dodání (počet měsíců)
 - Doba instalace (počet měsíců)
 - Předpokládaná doba testování v místě instalace (počet měsíců)
 - Předpokládaná doba zkušebního provozu (počet měsíců)
 - Záruční doba SFC (počet měsíců)
 - Servisní cyklus (počet měsíců)
 - Zákaznická podpora – údržba, servis, školení (počet měsíců)
 - Základní projektová dokumentace (Base design)
 - Základní zprávy projektu
 - Přehledová jednopólová schémata
 - Přehledová schémata chránění
 - Soupis technických parametrů zařízení a příslušenství v minimálním rozsahu dle této technické specifikace
 - Výpočty ošetření harmonických složek
 - Dispoziční výkresy (předběžné)
 - Výkresy základů
 - Výkresy zemnicí sítě
 - Dokumentaci s popisem návazností (tzn. pro rozvodnu)
 - Podrobná projektová dokumentace (Detail design)
 - Podrobná zpráva projektu
 - Schémata zapojení
 - Popis systému chránění
 - Popis systému řízení
 - Seznam signálů
 - Simulační studie (pokud je použita)
 - Zkoušky, testy
 - Plán prohlídek a zkoušek
 - Zápisy zkoušek / testů
 - Zápisy z FAT

- Práce na místě stavby
 - Zápis k uvádění do provozu
 - Zápis k ověřovacím testům
- Dokumentace pro konečného uživatele
 - Návod pro obsluhu zařízení
 - Výkresy konečného provedení, dokumentace
 - Návod pro servis a údržbu
 - Návod pro řešení problémových stavů
- Z důvodu minimalizace dopadů na životní prostředí bude dokumentace dodána v elektronické formě a pouze jedna sada dokumentace pro konečného uživatele u Zákazníka, pokud to nebude stanoveno jinak. Dokumentace bude dodána na konci projektu včetně všech změn, které nastaly v rámci řešení projektu,
- Průběh procesu tvorby a předávání dokumentace musí zajistit zpětnou vazbu a odsouhlasení Dodavatelem předané dokumentace Zákazníkem do 10 pracovních dnů.

11 ŠKOLENÍ A ZÁCVIK

- Zákazník po dohodě s dodavatelem musí specifikovat požadavky na školení.
- Na místě stavby musí být proveden zácvik v délce 5 dnů, který bude zahrnovat minimálně následující body (časový harmonogram bude upřesněn a zpracován na základě dohody mezi Zákazníkem a dodavatelem):
 - Technické informace o SFC
 - Provoz a řízení SFC
 - Odstraňování problémových situací
 - Údržba SFC
 - Praktické školení
- Rozsah zácviku obsluhy musí mít Zákazník možnost dále upravit na základě případných změn v rámci sítě.
- Pro Zákazníka je důležité, aby obsluhy absolvovaly toto školení, které bude již při zkušebním provozu SFC.

12 DLOUHODOBÁ SERVISNÍ SMLOUVA PRO SFC

12.1 Náhradní díly

- V rámci nabídky musí být požadována také nabídka sady náhradních dílů
- Dodavatel musí specifikovat doporučené náhradní díly

12.2 Referenční dokumenty

- Dokumenty: schémata sítí budou předány v rámci poptávky s příslušnými odkazy na a jasnou identifikací

13 SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH NOREM, PŘEDPISŮ, VYHLÁŠEK

58604/00 – O13	Metodický pokyn ČD - Protihlukové stěny a valy, č.j. 58 604/00 - O13
ČSN 2631-1	Hodnocení expozice člověka celkovým vibracím
ČSN 33 0010 ed.2	Elektrická zařízení - Rozdělení a pojmy
ČSN 33 0165 ed. 2	Značení vodičů barvami a nebo číslicemi - Prováděcí ustanovení
ČSN 33 0360 ed. 2	Místa připojení ochranných vodičů na elektrických předmětech
ČSN 33 3015	Elektrotechnické předpisy. Elektrické stanice a elektrická zařízení. Zásady dimenzování podle elektrodynamické a tepelné odolnosti při zkratech
ČSN 33 3505 ed. 2	Drážní zařízení - Pevná trakční zařízení - Základní požadavky na elektrické napájecí a spínací stanice
ČSN 34 1500 ed.2	Drážní zařízení – Pevná trakční zařízení – Předpisy pro elektrická trakční zařízení
ČSN 5349-1	Měření a hodnocení expozice vibracím přenášených na ruce
ČSN 73 0532	Hodnocení zvukové izolace stavebních konstrukcí a v budovách, požadavky
ČSN EN 14253	Měření a výpočet expozice celkovým vibracím na pracovním místě s ohledem na zdraví
ČSN EN 15 461	Železniční aplikace – Emise hluku – Charakterizace dynamických vlastností úseků koleje pro měření hluku při průjezdech
ČSN EN 1794-1	Zařízení pro snížení hluku silničního provozu – Neakustické vlastnosti - Část 1: Mechanické vlastnosti a požadavky na stabilitu
ČSN EN 1794-2	Zařízení pro snížení hluku silničního provozu – Neakustické vlastnosti – část 2: Obecné požadavky na bezpečnost a životní prostředí
ČSN EN 20140-10	Akustika měření zvukové izolace stavebních konstrukcí a v budovách
ČSN EN 50 110-1 ed.3	Obsluha a práce na elektrických zařízeních
ČSN EN 50 110-2	Obsluha a práce na elektrických zařízeních (národní dodatky)
ČSN EN 50 121	Drážní zařízení – Elektromagnetická kompatibilita – (soubor)
ČSN EN 50 122-1 ed.2	Drážní zařízení - Pevná trakční zařízení - Elektrická bezpečnost, uzemňování a zpětný obvod - Část 1: Ochranná opatření proti úrazu elektrickým proudem
ČSN EN 50 124-1	Drážní zařízení - Koordinace izolace - Část 1: Základní požadavky - Vzdušné vzdálenosti a povrchové cesty pro všechna elektrická a elektronická zařízení
ČSN EN 50 124-2	Drážní zařízení - Koordinace izolace - Část 2: Přepětí a ochrana před přepětím
ČSN EN 50 160 ed.3	Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejných distribučních sítí
ČSN EN 50 163 ed.2	Drážní zařízení – Napájecí napětí trakčních soustav
ČSN EN 50 522	Uzemňování elektrických instalací AC nad 1 kV
ČSN EN 50152-1	Drážní zařízení - Pevné instalace - Zvláštní požadavky na spínací zařízení AC - Část 1: Jednofázové vypínače s U_m nad 1 kV

ČSN EN 50328	Drážní zařízení – Pevná trakční zařízení – Elektronické výkonové měniče pro napájecí stanice
ČSN EN 50329	Drážní zařízení – Pevná trakční zařízení – Trakční transformátory
ČSN EN 50388 ed. 2	Drážní zařízení – Napájení a drážní vozidla – Technická kritéria pro koordinaci mezi napájením (napájecí stanice) a drážními vozidly pro dosažení interoperability
ČSN EN 60 865-1 ed.2	Zkratové proudy - Výpočet účinků - Část 1: Definice a výpočetní metody.
ČSN EN 60 909-0	Zkratové proudy v trojfázových soustavách – Část 0: Výpočet proudů
ČSN EN 60071-1 ed.2	Koordinace izolace - Část 1: Definice, principy a pravidla
ČSN EN 60071-2	Elektrotechnické předpisy - Koordinace izolace - Část 2: Pravidla pro použití
ČSN EN 61 140 ed. 2	Ochrana před úrazem elektrickým proudem - Společná hlediska pro instalaci a zařízení
ČSN EN 61 378-1	Transformátory pro měniče – Část 1: Transformátory pro průmyslové použití
ČSN EN 61 850-10 ed. 2	Komunikační sítě a systémy pro automatizaci v energetických společnostech - Část 10: Zkoušky shody
ČSN EN 61 850-3	Komunikační sítě a systémy v podřízených stanicích - Část 3: Všeobecné požadavky
ČSN EN 61 850-4	Komunikační sítě a systémy v podřízených stanicích - Část 4: Systémové a projektové řízení
ČSN EN 61 850-5	Komunikační sítě a systémy v podřízených stanicích - Část 5: Požadavky na komunikaci pro funkce a modely zařízení
ČSN EN 61 850-7-1 ed. 2	Komunikační sítě a systémy pro automatizaci v energetických společnostech - Část 7-1: Základní komunikační struktura - Zásady a modely
ČSN EN 61 936-1	Elektrické instalace nad AC 1 kV – Část 1: Všeobecná pravidla
ČSN EN 62 271-1	Vysokonapěťová spínací a řídicí zařízení – Část 1: Společná ustanovení
ČSN EN ISO 3095	Železniční aplikace – Akustika – měření hluku vyzařovaného kolejovými vozidly
ČSN ISO 10847	Akustika – Určení vložného útlumu venkovních protihlukových clon všech typů
ČSN ISO 1999	Stanovení expozice hluku na pracovišti a posouzení zhoršení sluchu vlivem hluku
ČSN ISO 9612	Akustika - Směrnice pro měření a posuzování expozice hluku v pracovním prostředí metodika Metodické pokyny pro výpočet hladin hluku z dopravy
DIN / VDE 40008	Electrical engineering; safety signs; survey
DIN 31000 / VDE 1000	General guide for designing of technical equipment to satisfy safety requirements
EN 50121 (2016)	Railway applications – Electromagnetic compatibility
EN 50124	Railway applications – Insulation co-ordination
EN 50178	Electronic equipment for use in power installations

EN 50327	Drážní zařízení - Pevná trakční zařízení - Harmonizace jmenovitých hodnot pro skupiny SFC a zkoušky na skupinách SFC
EN 50329	Drážní zařízení - Pevná trakční zařízení - Trakční transformátory
EN 50388	Railway Applications – Power supply and rolling stock – Technical criteria for the coordination between power supply (substation) and rolling stock to achieve interoperability
EN 60204	Safety of machinery - Electrical equipment of machines – Part 1: General requirements
ICNIRP	Guidelines for Limiting Exposure to Time-Varying Electric, Magnetic, and Electromagnetic Fields (up to 300 GHz). 2010. International Commission on Non-Ionizing Radiation Protection
IEC / EN 60664	Insulation coordination for equipment within low-voltage systems
IEC 60071	Insulation co-ordination
IEC 60076	Power transformers
IEC 60146-2/EN 60146	Semiconductor converters – Part 2: Self-commutated semiconductor converters including direct d.c. converters
IEC 60364-6-61	Electrical installations of buildings – Part 6: Verification – Chapter 61: Initial verification
IEC 60439	Low voltage switchgear and control gear assemblies
IEC 60529	Degrees of protection provided by enclosures (IP Code)
IEC 60694	Common specifications for high-voltage switchgear and control gear standards
IEC 60721 / EN 60721	Classification of environmental conditions
IEC 60871	Shunt capacitors for a.c. power systems having a rated voltage above 1000 V
IEC 67071	Capacitors for power electronics
PNE 33 3430-0	Výpočetní hodnocení zpětných vlivů odběratelů a zdrojů distribučních soustav
PNE 33 3430-1 3.vydání	Parametry kvality elektrické energie – část 1: harmonické a mezipharmonické, 2. vydání, účinnost od: 2004-01-01.
PNE 33 3430-6 3.vydání	Parametry kvality elektrické energie – část 6: Omezení zpětných vlivů na hromadné dálkové ovládání
Pokyn generálního ředitele č. 14/2008 od 1.11.2008	zkušební provoz rekuperace elektrických hnacích vozidel ve vybraných úsecích soustavy 25kV 50Hz
S 501/2010-OKS	Technické kvalitativní podmínky staveb Českých drah, kapitola 16 - Protihluková opatření, ČD divize dopravní cesty o.z.
SŽDC (ČSD) SR34(E)	Nastavování, provoz a údržba reléových ochran
SŽDC E3	Předpis pro trakční napájecí a spínací stanice
TNI IEC/TR 61200-52	Pokyny pro elektrické instalace – Část 52: Výběr a stavba elektrických zařízení – Výběr soustav a způsoby kladení vedení
TNŽ 73 6334	Oplocení a zábradlí na drahách celostátních a regionálních

Vyhláška č.499/2006 Sb.	O dokumentaci staveb
Vyhláška č.500/2006 Sb.	O územně analytických podkladech, územně plánovací dokumentaci a způsobu evidence územně plánovací činnosti
Vyhláška č.501/2006 Sb.	O obecných požadavcích na využívání území
Zákon č. 22/1997 Sb.	O technických požadavcích na výrobky
Zákon č.183/2006 Sb.	O územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon)
Zákon č.184/2006 Sb.	O odnětí nebo omezení vlastnického práva k pozemku nebo ke stavbě (zákon o vyvlastnění)
TKP	Soubor technickokvalitativních podmínek staveb státních drah
Zákon č. 458/2000 Sb.	Zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) v platném znění
Vyhláška č. 100/1995 Sb.	Vyhláška Ministerstva dopravy, kterou se stanoví podmínky pro provoz, konstrukci a výrobu určených technických zařízení a jejich konkretizace (Řád určených technických zařízení)
Pravidla provozování DS	E.ON Distribuce a.s., 2016 vč. doprovodných příloh č.1 – 7. viz. https://www.eon-distribuce.cz/predpisy-smlouvy-pro-elektrinu - kapitola „Pravidla provozu distribučních soustav“. Pro místo připojení Otrokovice.
Pravidla provoz. PPDS	ČEZ Distribuce a.s., 2018, viz https://www.cezdistribuce.cz/cs/energeticka-legislativa/pravidla-provozovani-ds/ppds-2018.html . Pro místo připojení Říkovice.
Směrnice SŽDC č. 34	Směrnice pro uvádění do provozu výrobků, které jsou součástí sdělovacích a zabezpečovacích zařízení a zařízení elektrotechniky a energetiky, na železniční dopravní cestě ve vlastnictví státu státní organizace Správa železniční dopravní cesty ve znění změny č. 1 - č. j. : 21 783/07-OP ze dne 26.9.2007 v platném znění změny č.1.

Pozn.: Dokumenty SŽDC jsou dostupné na:

<https://www.szdc.cz/dalsi-informace/dokumenty-a-predpisy>

14 SEZNAM OBRÁZKŮ

Obrázek 1 Základní schéma pro návrh technické specifikace SFC	6
Obrázek 2 SFC – vektorový diagram výkonů	11
Obrázek 3 Příklad voltampérové charakteristiky SFC	13
Obrázek 4 Příklad efektu „zdvížených záclon“	13
Obrázek 5 Příklad kompaudované charakteristiky SFC	14
Obrázek 6 Příklad rozdíl velikosti napětí měničů v závislosti na pootočení úhlu napětí	14
Obrázek 7 Rozsah dodávky SFC pro TNS Otrokovice	17
Obrázek 8 Rozsah dodávky SFC pro TNS Říkovice	17
Obrázek 9 Propojení DC koleje s uzemněním TNS při průjezdu vlaku	24
Obrázek 10 Základní schéma výhledového napájení předmětné oblasti	27

15 SEZNAM TABULEK

Tabulka 1 Související investiční akce ve sledované lokalitě	20
Tabulka 2 Klimatické charakteristiky oblasti T2 a T4	21
Tabulka 3 Hodnoty zkratových příspěvků z DS na hladině 110kV TNS Říkovice	23
Tabulka 4 Hodnoty zkratových příspěvků z DS na hladině 110kV TNS Otrokovice	23
Tabulka 5 Meze harmonických napětí způsobených harmonickými proudy emitované z TNS Hodnoty	38
Tabulka 6 Procentní podíl harmonických ve spektrech S_1 a S_2	38