

II. Špecifikácia pripojenia

2.1 Špecifikácia odberného miesta	VN	400 (kW)	1T	ÁNO
	b) Napät' úroveň	c) Max. rez. kapacita	d) Typ merania	e) Výroba na OM
a) Adresa Odberného miesta	0,00	0,00	121455016	
2.2 Cena za pripojenie (splatnosť 14 kalendárnych dní)	Bez DPH (EUR)	DPH (EUR)	Spolu k úhrade (EUR)	Variabilný symbol
0,00	0,00	0,00		
2.3 Čas plnenia predmetu Zmluvy	10 dní od termínu zaplatenia ceny za pripojenie a splnenia Technických podmienok pripojenia.			

III. Záverečné ustanovenia

- 3.1 Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpisu obidvomi zmluvnými stranami a účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia v Centrálnom registri zmlúv vedenom Úradom vlády Slovenskej republiky.
- 3.2 Zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú.
- 3.3 Zmluvné strany sa dohodli, že práva a povinnosti medzi zmluvnými stranami neupravené touto Zmluvou sa riadia obchodnými podmienkami pripojenia do distribučnej sústavy, ktoré tvoria súčasť prevádzkového poriadku Prevádzkovateľa (v tejto Zmluve len „**Obchodné podmienky pripojenia**“). Právne vzťahy založené touto Zmluvou sa spravujú právnym poriadkom Slovenskej republiky. Spory zmluvných strán z tejto Zmluvy má právomoc riešiť výlučne príslušný súd Slovenskej republiky.
- 3.4 Všetky podmienky spracúvania osobných údajov Žiadateľa podľa Prvej hlavy Druhej časti zákona č. 122/2013 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „**zákon o ochrane osobných údajov**“) vrátane poučenia o existencii jeho práv ako dotknutej osoby podľa § 28 zákona o ochrane osobných údajov sú presne a úplne uvedené v Obchodných podmienkach pripojenia.
- 3.5 Adresa Prevádzkovateľa na doručovanie písomností: **Západoslovenská distribučná, a.s.**
P. O. Box 292, 810 00 Bratislava 1
- 3.6 Zmluva sa vyhotovuje vo dvoch (2) vyhotoveniach s rovnakou právnou silou, pričom každá zo zmluvných strán dostane po jednom vyhotovení.
- 3.7 Uzatvorením tejto Zmluvy stráca platnosť predchádzajúca zmluva o pripojení s totožným identifikátorom Odberného miesta uvedeným v ods. 2.1 tejto Zmluvy.
- 3.8 Neoddeliteľnou súčasťou tejto Zmluvy je Príloha č. 1 – Technické podmienky pripojenia.
- 3.9 Lehota na prijatie a podpísanie návrhu tejto Zmluvy Žiadateľom je 75 kalendárnych dní odo dňa jeho podpisania Prevádzkovateľom. Návrh tejto Zmluvy podpísaný Žiadateľom musí byť v uvedenej lehote doručený Prevádzkovateľovi. Uplynutím tejto lehoty návrh na uzatvorenie Zmluvy zaniká a Prevádzkovateľ ním nie je viazaný. V prípade akýchkoľvek zmien, prípadne doplnení návrhu tejto Zmluvy Žiadateľom sa takto upravený návrh bude považovať za nový návrh zmluvy, ktorým Prevádzkovateľ nebude viazaný.
- 3.10 Žiadateľ čestne vyhlasuje, že je výlučným vlastníkom/väčšinovým spoluvlastníkom nehnuteľnosti/stavby, v ktorej je/ bude odberné elektrické/ elektroenergetické zariadenie (ďalej len „**zariadenie**“) zriadené resp. má súhlas výlučného vlastníka/väčšinových spoluvlastníkov nehnuteľnosti/stavby, v ktorej je/bude zariadenie zriadené so zariadením/ prevádzkou/pripojením zariadenia do distribučnej sústavy na takejto nehnuteľnosti/stavbe.
- 3.11 Zmluvné strany vyhlasujú, že sa s textom tejto Zmluvy a jej Prílohy č. 1 riadne oboznámili, s jej obsahom bez výhrad súhlasia, Zmluva nebola uzatvorená v tiesni ani za nápadne nevýhodných podmienok, na dôkaz čoho ju obe zmluvné strany potvrdzujú svojimi podpismi.

Za Prevádzkovateľa: Západoslovenská distribučná, a.s.


Bratislava, 19.2.2015

Miesto, dňa

Ing. Miroslav Jalec, vedúci rozvoja DS

Podpis

Ing. Marián Bednár, manažér technického rozvoja pre sieť

Podpis

Za Žiadateľa:

Ing. LADISLAV LAZÁR, gen.riaditeľ ŠP

Miesto,

Podpis

Príloha č. 1 – Technické podmienky pripojenia

1. Plnenie zo strany Prevádzkovateľa:

1.1. Zabezpečiť maximálnu rezervovanú kapacitu podľa článku II. bod 1 tejto zmluvy v distribučnej sústave Prevádzkovateľa (ďalej len "DS") pre pripojenie vlastnej spotreby zariadenia na výrobu elektriny Žiadateľa, ktorého pripojenie je riešené cez existujúcu rozvodňu [REDAKOVANÉ] (ďalej len "Rz Mos") v majetku Žiadateľa s pripojením do distribučnej sústavy 22kV pomocou 22kV vedenia Prevádzkovateľa.

Vybavuje: [REDAKOVANÉ] Kontakt: [REDAKOVANÉ]

2. Deliace miesto:

Deliacim miestom (silové pripojenie), medzi zariadením Žiadateľa a Prevádzkovateľa je:

- Vedenie [REDAKOVANÉ]

Káblové VN koncovky vo [REDAKOVANÉ]

Svorníky sú v majetku Žiadateľa.

Káblové koncovky so svorkami sú v majetku Prevádzkovateľa.

3. Plnenie zo strany Žiadateľa:

3.1. Žiadateľ zabezpečí prenos informácií potrebných pre dispečerské riadenie na Riadiace centrum VN Prevádzkovateľa (ďalej len "RC VN Prevádzkovateľa").

3.2. Potrebný požadovaný rozsah prenášaných informácií zo zariadenia na výrobu elektriny na RC VN Prevádzkovateľa konzultovať s [REDAKOVANÉ]

3.3. V zmysle schválených prevádzkových inštrukcií Prevádzkovateľa č. PI 755-2/X a č. PI 755-3/X, kde na pozícii označenej ako X je číslo aktuálneho vydania inštrukcie (ďalej len "PI 755-2/X" a "PI 755-3/X") musia byť všetky spínacie prvky v trase vyvedenia výkonu do DS signalizované na RC VN Prevádzkovateľa a musia byť zabezpečené prenosy informácií z meraní veličín potrebných pre dispečerské riadenie.

3.4. Prenos informácií je potrebné zabezpečiť z procesnej úrovne riadiaceho systému Elektroenergetického zariadenia (nedovoľuje sa prenos z vizualizačného PC, operátorského terminálu a pod.).

3.5. Požadujeme, aby napájanie všetkých zariadení diaľkového ovládania a prenosových zariadení bolo zálohované z nezávislého zdroja po dobu minimálne 10 hodín a kapacita bola minimálne 10 spínacích cyklov (vyp/zap/vyp).

3.6. Žiadateľ je povinný udržiavať vo funkčnom stave v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami elektr oenergetické zariadenie Žiadateľa - riadiaci a informačný systém (ďalej len "RIS") v zmysle PI 755-2/X a PI 755-3/X, s ktorou sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom tejto Zmluvy, a to po dobu prevádzky energetického zariadenia. V prípade výpadku/poruchy automa tizovaného systému dispečerského riadenia (ďalej len "ASDR"), resp. RIS bezobslužného energetického objektu alebo spojovacej/-ých cesty/ciest, ak dôjde k prerušeniu toku informácií alebo dát pre dispečerské riadenie, je v kompetencii príslušného dispečera odpojiť toto elektrické zariadenie od distribučnej sústavy Prevádzkovateľa, s následným oznamom Žiadateľovi. Po neodkladnom zistení príčiny výpadku/poruchy zariadenia je Žiadateľ povinný zabezpečiť odstránenie tejto poruchy a do jej úplného odstránenia musí zabezpečiť informácie pre dispečerské riadenie náhradným spôsobom (obsluhou alebo inak, vždy však po dohovore s príslušným dispečingom).

3.7. Pre zabezpečenie správnej funkčnosti komunikácie medzi riadiacimi centrami Prevádzkovateľa a Žiadateľa požadujeme dodržať internú prevádzkovú inštrukciu Prevádzkovateľa č. PI 755-2/X a PI 755-3/X.

3.8. Pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do DS je možné uskutočniť len v prípade, že budú splnené synchronizačné podmienky.

3.9. Opätovné zapojenie zariadenia na výrobu elektriny do DS (po poruchových stavoch) je možné len po odsúhlasení dispečerom RC VN Prevádzkovateľa a za podmienok ním stanovených (podmienky musia byť uvedené v Miestnych prevádzkových predpisoch pre obsluhu a údržbu).

Príloha č. 1 – Technické podmienky pripojenia

- 3.10. Prevádzka zariadenia na výrobu elektriny musí byť v súlade s platnými Technickými podmienkami Prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len "TPPDS") a napätie v mieste fakturačného merania, medzi zariadeniami Prevádzkovateľa a Žiadateľa, nesmie prekročiť Un podľa platných TPPDS ani v prípadoch poruchových stavov na zariadeniach Žiadateľa.
- 3.11. Spätné vplyvy zariadenia na výrobu elektriny na DS musia byť v medziach stanovených podľa platných TPPDS.
- 3.12. Žiadateľ je povinný zabezpečiť si ochranu svojich technologických zariadení tak, aby spínanie, kolísanie napätia a krátkodobé prerušenia napätí v DS nespôsobili škody na zariadeniach Žiadateľa.
- 3.13. Meracia súprava pre činný odber a dodávku, ako i meranie jalovej dodávky a odberu bude osadená na strane VN. Pre meranie musia byť inštalované overené meracie transformátory triedy presnosti 0,5. Meracie transformátory dodáva Žiadateľ a sú jeho majetkom. Meracie transformátory musia byť ešte pred montážou overené a opatrené overovacou značkou. Kópie skúšobných protokolov musia byť odovzdané zodpovednému pracovníkovi Prevádzkovateľa. Originály protokolov archivuje vlastník zariadenia. Meracie transformátory musia byť umiestnené tak, aby štítky s výrobným číslom a prevodom boli čitateľné aj bez vypnutia zariadení. K fakturačnému 4-kvadrantnému elektromeru s minimálnou triedou presnosti 0,2 sa musí pripojiť externý modem GPRS, pričom modem aj elektromer musia mať napájanie aj zo záložného zdroja UPS. Dodávku, montáž elektromeru a modemu zabezpečuje Prevádzkovateľ. Náklady na ich inštaláciu hradí Žiadateľ. Umiestnenie elektromeru a ostatných prístrojov tvoriacich meraciu súpravu, vrátane ich montáže a zapojenia musí byť v súlade s platným predpisom "Pravidlá pre prevádzkovanie a montáž merania elektrickej energie" dostupnom na portáli www.zsdis.sk
- 3.14. Na výzvu Prevádzkovateľa je Žiadateľ povinný predložiť Prevádzkovateľovi doklady o zaistení bezpečnej prevádzky technického za riadenia v zmysle Vyhlášky MPSVR SR č. 508/2009 Z. z., § 8 body a) – d)
- 3.15. Na výzvu Prevádzkovateľa je Žiadateľ povinný predložiť Prevádzkovateľovi doklady o zabezpečení prevádzkovania a údržby pripojených elektrických zariadení v technicky zodpovedajúcom stave a revízne správy zariadení slúžiacich na vyvedenie výkonu zo zariadenia na výrobu elektriny do DS, najmä o funkčnosti ochrán, tak ako to definujú požiadavky v TPPDS.
- 3.16. Žiadateľ vypracuje pre odberateľskú rozvodňu VN aktuálne "Miestne prevádzkové predpisy pre obsluhu a údržbu" a predloží ich v troch kópiách na odsúhlasenie Prevádzkovateľovi (RC VN Prevádzkovateľa).
- 3.17. Žiadateľ je povinný pred začiatkom akýchkoľvek prác majúcych dopad na prevádzku distribučnej sústavy predložiť Prevádzkovateľovi – Úsek dispečerského riadenia k odsúhlaseniu vecný časový program (ďalej len "VČP") v zmysle prevádzkovej inštrukcie č. 255-2/X, kde na pozícii označenej ako X je číslo aktuálneho vydania inštrukcie, podľa ktorého sa bude postupovať pri prácach na zariadeniach.
- 3.18. Vypracovaný a schválený VČP na stanovené práce v DS 22 kV je nutné predložiť na RC VN Prevádzkovateľa najneskôr 14 dní pred nárókovanou odstavkou distribučnej sústavy 22 kV.
- 3.19. Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo uskutočniť kontrolné merania spätného vplyvu odberného miesta Žiadateľa na kvalitu elektriny v DS. Meranie sa uskutočňuje analyzátorom tr. A v dvoch po sebe idúcich týždňoch v rozsahu 14 dní nepretržite. V prípade zistenia nežiaducich vplyvov alebo odchýlky od platných TPPDS bude Prevádzkovateľ žiadať ich okamžité odstránenie na náklady Žiadateľa, prípadne odpojenie odberného miesta Žiadateľa od DS do doby uskutočnenia nápravných opatrení.
- 3.20. V prípade, že pri umiestnení stavby Žiadateľa dôjde k styku so zariadeniami Prevádzkovateľa, ktorý vyvolá požiadavku preložky jeho zariadení, je potrebné v ďalšom postupovať podľa § 45 Zákona o energetike č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 3.21. Žiadateľ je povinný rešpektovať všetky existujúce energetické zariadenia a ich ochranné pásma v zmysle § 43 Zákona o energetike č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 3.22. Žiadateľ je povinný zabezpečiť pre pracovníkov Prevádzkovateľa nepretržitý voľný prístup k zariadeniam pre distribučný rozvod elektrickej energie za účelom ich kontroly, opráv, výmeny a k meracím zariadeniam za účelom ich kontroly, opráv, výmeny a odpočtu meradiel v zmysle Zákona o energetike č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

Vybvavuje: [REDACTED]