



Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a.s.
Evid. č. zmluvy

Číslo Zmluvy Prevádzkovateľa: 2014-0256-1171510
Číslo Zmluvy Užívateľa: 2014/2100/2628

Zmluva
o pripojení do prenosovej sústavy SR
(ďalej len „Zmluva“)

Článok I.
ZMLUVNÉ STRANY

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy

Obchodné meno: Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Sídlo: Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26
Zapísaná: v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I.,
oddiel: Sa, vložka č. 2906/B
IČO: 35 829 141
DIČ: 2020261342
IČ DPH: SK2020261342
Bankové spojenie: [REDACTED]
Číslo účtu: [REDACTED]
IBAN: [REDACTED]
SWIFT (BIC): [REDACTED]
Konajúca prostredníctvom: Ing. Miroslav Stejskal, predseda predstavenstva
Ing. Michal Pokorný, podpredseda predstavenstva
Osoby oprávnené rokovať Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc., člen predstavenstva
vo veciach tejto Zmluvy: [REDACTED]

Ďalej len „Prevádzkovateľ“ alebo „SEPS, a. s.“

Užívateľ

Obchodné meno: VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK
Sídlo: P.O. BOX 45, Karloveská 2
842 04 Bratislava
Zapísaná: v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I,
oddiel: Pš, vložka č. 32/B
IČO: 00 156 752
DIČ: 2020480198
IČ DPH: SK2020480198
Bankové spojenie: UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., pobočka
zahraničnej banky
Číslo účtu: 6602639001/1111
IBAN: SK10 1111 0000 0066 0263 9001
SWIFT (BIC): UNCRSKBX
Konajúca prostredníctvom: Ing. Ladislav Lazár, generálny riaditeľ štátneho podniku
Osoby oprávnené rokovať
vo veciach tejto Zmluvy: [REDACTED]

Ďalej len „Užívateľ“ alebo „VV, š. p.“

Článok II. PREAMBULA

- 2.1 V zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom a v súlade s Obchodnými podmienkami k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej len „**Obchodné podmienky**“) sa Zmluva o pripojení uzatvára s vlastníkom pripájaného elektroenergetického zariadenia na výrobu elektriny.
- 2.2 Z dôvodu potreby zosúladenia skutkového stavu s právnou úpravou sa zmluvné strany dohodli na uzatvorení tejto Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy SR.
- 2.3 Prevádzkovateľ je držiteľom povolenia č. 2005E 0137 - 4. zmena na prenos elektriny na úrovni prenosovej sústavy (ďalej len „**PS**“), vydaným ÚRSO.
- 2.4 Užívateľ vyhlasuje, že je právoplatným správcom majetku s právom hospodárenia s majetkom štátu, ktorého súčasťou sú aj pripájané elektroenergetické zariadenia (ďalej len „**Zariadenia**“) vo Vodnej elektrárni (ďalej len „**VE**“) Gabčíkovo.
- 2.5 Zmluvné strany rešpektujú všetky záväzky Slovenskej republiky súvisiace s pripojením VE Gabčíkovo do PS v čase spustenia do prevádzky, ktoré súvisia so zmluvou medzi Československou socialistickou republikou a Maďarskou ľudovou republikou o výstavbe a prevádzke Sústavy vodných diel Gabčíkovo-Nagymaros zo 16.09.1977. Tieto záväzky Slovenskej republiky budú akceptované v oblasti vyvedenia výkonu z VE Gabčíkovo.
- 2.6 Táto Zmluva sa riadi najmä ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „**Zákon o energetike**“), zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov a iných súvisiacich právnych predpisov Slovenskej republiky. Zmluva sa ďalej riadi Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s., ktorého súčasťou sú aj Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy, Technickými podmienkami prístupu a pripojenia, pravidlami prevádzkovania PS, Dispečerským poriadkom na riadenie elektrizačnej sústavy SR a príslušnými Prevádzkovými inštrukciami Prevádzkovateľa (ďalej len „**Predpisy Prevádzkovateľa**“), pokiaľ sa zmluvné strany v tejto Zmluve nedohodli inak. Zmluva je viazaná vždy aktuálne platnými Predpismi Prevádzkovateľa, uverejnenými na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 2.7 Zmluvné strany sa dohodli, že budú spoločne koordinovať zmenu technického riešenia pripojenia VE Gabčíkovo do PS v lokalite novej [REDAKOVANÉ] vo vlastníctve Prevádzkovateľa. Prípadné konkrétne dohody ohľadom koordinácie zmeny pripojenia VE Gabčíkovo do PS budú riešené až v zmluve o spoločnom postupe medzi zmluvnými stranami, ak to bude potrebné.
- 2.8 Touto Zmluvou sa nahrádzajú všetky doterajšie zmluvné vzťahy viažuce sa k predmetu tejto Zmluvy.

Článok III. PREDMET ZMLUVY

- 3.1 Predmetom Zmluvy je pripojenie Zariadení Užívateľa vo VE Gabčíkovo do PS v definovaných miestach pripojenia, po splnení technických a obchodných podmienok stanovených v tejto Zmluve, ako i v Predpisoch Prevádzkovateľa.

Článok IV.
MIESTO PRIPOJENIA, TECHNICKÉ RIEŠENIE PRIPOJENIA

- 4.1 Zariadenia Užívateľa sú pripojené k Zariadeniam Prevádzkovateľa, t. j. k dvom [redacted] Gabčíkovo – [redacted] a [redacted] Gabčíkovo – [redacted] v miestach pripojenia, ktoré sú totožné s majetkovými hranicami, definovanými v Článku VI. tejto Zmluvy.
- 4.2 Pripojenie Zariadení Užívateľa k Zariadeniam Prevádzkovateľa je realizované pripojením vonkajších [redacted] Užívateľa, pozostávajúcich z priechodiek zapuzdrených vodičov, prúdových prístrojových transformátorov a zvodičov prepätí, ku [redacted] Prevádzkovateľa pomocou pripojovacích lanových prepojení, ktoré sa nachádzajú medzi vonkajšími [redacted] Užívateľa a svorkami na [redacted] Prevádzkovateľa. Schéma pripojenia Užívateľa do PS je uvedená v Prílohe č. 1 tejto Zmluvy.
- 4.3 Prípadné zmeny technického riešenia pripojenia Zariadení Užívateľa do PS môžu byť upravené len formou samostatného dodatku k tejto Zmluve.

Článok V.
IDENTIFIKÁCIA ODBERNÉHO A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA

- 5.1 Identifikácia odberného miesta pre odber elektriny z PS Užívateľom a odovzdávacieho miesta pre dodávku elektriny do PS Užívateľom (ďalej len „OOM“) je uvedená v Prílohe č. 2 tejto Zmluvy.
- 5.2 Prípadné zmeny v definícii OOM Užívateľa môžu byť upravené len formou samostatného dodatku k tejto Zmluve.

Článok VI.
MAJETKOVÉ HRANICE

- 6.1 Majetkové hranice medzi Zariadeniami Prevádzkovateľa a Užívateľa sú na kotevných svorkách [redacted] Prevádzkovateľa, do ktorých sú pripojovacími lanovými prepojeniami pripojené vonkajšie [redacted] Užívateľa. Kotevné svorky na [redacted] sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa a lanové prepojenia od vonkajších [redacted] ku kotevným svorkám na [redacted] sú vo vlastníctve Užívateľa.
- 6.2 Majetkové hranice medzi Zariadeniami Prevádzkovateľa a Užívateľa sú aj na prístrojových svorkách [redacted] do ktorých sú pripojovacími lanovými prepojeniami pripojené zvodiče prepätia Užívateľa ako súčasť vonkajších [redacted] Užívateľa. Prístrojové svorky na [redacted] a pripojovacie lanové prepojenia od zvodičov prepätí k prístrojovým svorkám na [redacted] sú vo vlastníctve Užívateľa.
- 6.3 Ďalšími majetkovými hranicami medzi Zariadeniami Prevádzkovateľa a Užívateľa sú mechanické úchytné prvky na pripevnenie kovových častí izolátorových závesov [redacted] Prevádzkovateľa na portálové konštrukcie vonkajších [redacted] Užívateľa, pričom úchytné prvky sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa a portálové konštrukcie sú vo vlastníctve Užívateľa.
- 6.4 Majetkové hranice medzi Zariadeniami Prevádzkovateľa a Užívateľa sú vyznačené v Prílohe č. 1 tejto Zmluvy.

6.5 Majetkové hranice medzi zariadeniami Prevádzkovateľa a Užívateľa v sekundárnych zariadeniach sú v miestach pripojenia sekundárnej kabeláže Užívateľa k zariadeniam Prevádzkovateľa a v miestach pripojenia sekundárnej kabeláže Prevádzkovateľa k zariadeniam Užívateľa.

6.6 V zariadeniach obchodného merania sú majetkové hranice na hlavných svorkovniciach v rozvádzačoch obchodného merania, do ktorých sú pripojené sekundárne prepojenia od prístrojových transformátorov prúdu (ďalej len „PTP“), prístrojových transformátorov napätia (ďalej len „PTN“) a sekundárne prepojenia od jednotlivých zariadení Systému obchodného merania (ďalej len „SOM“) Prevádzkovateľa a Užívateľa. Rozvádzače obchodného merania a hlavné svorkovnice v týchto rozvádzačoch, ako aj sekundárne káblové prepojenia od PTP, PTN do týchto svorkovníc sú vo vlastníctve Užívateľa. Zariadenia pre meranie v miestach pripojenia - hlavný a záložný elektromer na meranie vývodu na [REDAKOVANÉ] hlavný elektromer na meranie vývodu na [REDAKOVANÉ] sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa. Záložný elektromer na meranie vývodu na [REDAKOVANÉ] je vo vlastníctve Užívateľa.

Meranie v kombinovanom spínači prípojnic je osadené jedným elektromerom vo vlastníctve Prevádzkovateľa a jedným elektromerom vo vlastníctve Užívateľa.

Meranie na kontrolných bilančných bodoch - vývodoch z blokových transformátorov [REDAKOVANÉ] sú osadené dvoma elektromermi vo vlastníctve Prevádzkovateľa a jedným elektromerom vo vlastníctve Užívateľa, meranie pre transformátor [REDAKOVANÉ] je osadené jedným elektromerom vo vlastníctve Prevádzkovateľa a jedným elektromerom vo vlastníctve Užívateľa. Ďalšie súvisiace zariadenia SOM Prevádzkovateľa, ako aj súvisiace sekundárne prepojenia a ostatné pomocné a komunikačné prepojenia za hlavnými svorkovnicami v rozvádzačoch obchodného merania, využívané pre potreby Prevádzkovateľa, sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa. Vo vlastníctve Prevádzkovateľa sú aj analyzátory kvality elektriny inštalované pri hlavných elektromeroch Prevádzkovateľa, ako aj na meranie v kontrolných bilančných bodoch. Kontrolné elektromery a s tým súvisiace ďalšie zariadenia SOM Užívateľa, ako aj súvisiace sekundárne prepojenia a ostatné pomocné a komunikačné prepojenia za hlavnými svorkovnicami v rozvádzačoch obchodného merania, využívané pre potreby Užívateľa, sú v majetku Užívateľa. Bloková schéma obchodného merania Prevádzkovateľa je uvedená v Prílohe č. 3 tejto Zmluvy.

6.7 V zariadeniach pre dispečerské meranie a signalizáciu [REDAKOVANÉ] sú majetkové hranice na výstupoch z rozvádzačov [REDAKOVANÉ] do ktorých je pripojená prepojovacia kabeláž zo zariadení [REDAKOVANÉ] sú vo vlastníctve Užívateľa a zariadenia pre dispečerské meranie a signalizáciu [REDAKOVANÉ], prepojovacia kabeláž od týchto zariadení k uvedeným rozvádzačom Užívateľa a kabeláž ku komunikačným zariadeniam Prevádzkovateľa sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa. Vo vlastníctve Prevádzkovateľa sú aj meracie prevodníky [REDAKOVANÉ] umiestnené v [REDAKOVANÉ] vo vlastníctve Užívateľa. Majetkové hranice v zariadeniach pre dispečerské meranie a signalizáciu sú uvedené v Prílohe č. 4 tejto Zmluvy.

6.8 V komunikačných a prenosových zariadeniach sú majetkové hranice na svorkovniciach skríň prenosových zariadení ochrán [REDAKOVANÉ] a [REDAKOVANÉ] do ktorých sú pripojené príslušné ochranné zariadenia vedení [REDAKOVANÉ]. Ochranné zariadenia a ich prepojenia do skríň zariadení [REDAKOVANÉ] sú vo vlastníctve Užívateľa a skrine prenosových zariadení ochrán [REDAKOVANÉ] zariadenia [REDAKOVANÉ] a kompletne telekomunikačné zariadenie [REDAKOVANÉ], optický rozvádzač a všetky súvisiace prepojenia medzi týmito zariadeniami a medzi optickým rozvádzačom a kombinovanými zemnými lanami na vedeniach [REDAKOVANÉ] sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa. Všetky ostatné ochranné zariadenia a s nimi

súvisiace zariadenia sú vo vlastníctve Užívateľa. Majetkové hranice v komunikačných a prenosových zariadeniach sú uvedené v Prílohe č. 5 tejto Zmluvy.

- 6.9 V zariadeniach vlastnej spotreby sú majetkové hranice na svorkovniciach v rozvádzačoch vlastnej spotreby Užívateľa, z ktorých sú vyvedené káblové prepojenia pre pripojenie príslušných sekundárnych zariadení Prevádzkovateľa. Svorkovnice v rozvádzačoch vlastnej spotreby Užívateľa sú vo vlastníctve Užívateľa a káblové prepojenia k príslušným sekundárnym zariadeniam Prevádzkovateľa sú vo vlastníctve Prevádzkovateľa.

Článok VII.

TECHNICKÉ DIMENZOVANIE PRIPOJENIA

- 7.1 Technické dimenzovanie pripojenia (ďalej len „TDP“) Užívateľa v jeho miestach pripojenia je stanovené pre fyzickú dodávku elektriny do PS hodnotou sumárneho menovitého zdanlivého inštalovaného výkonu výrobných Zariadení Užívateľa pripojených do PS v megavoltampéroch (ďalej len „MVA“). TDP Užívateľa v jeho miestach pripojenia pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby je stanovené hodnotou sumárneho menovitého zdanlivého inštalovaného príkonu odberných Zariadení Užívateľa pripojených do PS v MVA.
- 7.2 Hodnota TDP v miestach pripojenia Užívateľa pre fyzickú dodávku elektriny do PS, stanovená v zmysle bodu 7.1 tejto Zmluvy, je [REDAKOVANÉ]. Táto hodnota je sumou menovitých zdanlivých inštalovaných výkonov šiestich generátorov s označením G3 až G8, pričom každý z generátorov má menovitý zdanlivý inštalovaný výkon [REDAKOVANÉ]. Hodnota TDP v miestach pripojenia Užívateľa pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby je stanovená na [REDAKOVANÉ].
- 7.3 TDP, určené pre miesta pripojenia Užívateľa podľa bodu 7.2 tejto Zmluvy, má pre Užívateľa aj pre Prevádzkovateľa záväzný charakter. Užívateľ je povinný prijať také opatrenia, aby nedochádzalo k prekračovaniu hodnoty TDP v miestach pripojenia pre fyzickú dodávku elektriny do PS, t. j. aby nedošlo k prekročeniu sumárneho zdanlivého výkonu šiestich generátorov s označením G3 až G8 nad príslušnú hodnotu TDP a k prekročeniu hodnoty TDP v miestach pripojenia pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby Užívateľa nad príslušnú hodnotu TDP. V prípade, že zo strany Užívateľa dôjde k prekročeniu hodnoty TDP v miestach pripojenia Užívateľa, či už pre fyzickú dodávku elektriny do PS alebo pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby Užívateľa, toto sa považuje za porušenie povinností vyplývajúcich z tejto Zmluvy a Prevádzkovateľ má právo uplatniť si zmluvnú pokutu za každé takéto, i opakované prekročenie samostatne podľa Obchodných podmienok tejto Zmluvy. Nárok Prevádzkovateľa na náhradu skutočne vzniknutej škody, spôsobenej prekročením TDP v miestach pripojenia Užívateľa, týmto nie je dotknutý. Prekročenie TDP v miestach pripojenia pre fyzickú dodávku elektriny do PS nad [REDAKOVANÉ] sa nebude považovať za porušenie ustanovení tejto Zmluvy v tom prípade, ak bude v prevádzke všetkých šesť generátorov s označením G3 až G8 spolu s generátorom označeným G1 alebo G2, alebo naraz s oboma generátormi označenými G1 a G2, avšak po predchádzajúcom súhlase elektroenergetického dispečingu Prevádzkovateľa.
- 7.4 Za prekročenie hodnoty TDP v miestach pripojenia Užívateľa pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby sa nepovažuje prekročenie TDP v prípade, že takéto prekročenie nastane z dôvodov na strane prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.

Článok VIII. KAPACITA PRIPOJENIA

- 8.1 Kapacita pripojenia (ďalej len „KP“) vyjadruje reálnu využiteľnosť TDP v miestach pripojenia Užívateľa. KP je stanovená na základe TDP so zohľadnením menovitého účinníka ($\cos \varphi_n$) a udáva sa v megawattoch (ďalej len „MW“).
- 8.2 KP pre fyzickú dodávku elektriny do PS je stanovená na hodnotu [REDAKOVANÉ]. Táto hodnota je sumou menovitých činných inštalovaných výkonov šiestich generátorov s označením G3 až G8, pričom každý z generátorov má menovitý činný inštalovaný výkon [REDAKOVANÉ]. KP pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby Užívateľa je stanovená na hodnotu [REDAKOVANÉ]. Táto hodnota je stanovená sumou menovitého činného inštalovaného príkonu odberných Zariadení Užívateľa pripojených do PS.
- 8.3 KP, určená pre miesta pripojenia Užívateľa podľa bodu 8.2 tejto Zmluvy, má pre Užívateľa aj pre Prevádzkovateľa záväzný charakter. Užívateľ je povinný prijať také opatrenia, aby nedošlo k prekročeniu hodnôt KP v miestach pripojenia nad príslušnú hodnotu KP. V prípade, že zo strany Užívateľa dôjde jednorázovo, v celkovom trvaní dlhšom ako 10 minút, alebo opakovane, vo viacerých, po sebe idúcich intervaloch, v celkovom trvaní dlhšom ako 20 minút, k prekročovaniu hodnoty KP v miestach pripojenia Užívateľa, či už pre fyzickú dodávku elektriny do PS alebo pre odber elektriny pre zásobovanie vlastnej spotreby Užívateľa, toto sa považuje za porušenie povinností vyplývajúcich z tejto Zmluvy a Prevádzkovateľ má právo uplatniť si zmluvnú pokutu za každé takéto, i opakované, prekročenie samostatne podľa Obchodných podmienok tejto Zmluvy. Nárok Prevádzkovateľa na náhradu skutočne vzniknutej škody, spôsobenej prekročením KP v miestach pripojenia, týmto nie je dotknutý. Prekročenie KP v miestach pripojenia pre fyzickú dodávku elektriny do PS nad [REDAKOVANÉ] a nebude považovať za porušenie ustanovení tejto Zmluvy v tom prípade, ak bude v prevádzke všetkých šiesti generátorov s označením G3 až G8 spolu s generátorom označeným G1 alebo G2 alebo naraz s oboma generátormi označenými G1 a G2, avšak po predchádzajúcom súhlase elektroenergetického dispečingu Prevádzkovateľa.
- 8.4 Za prekročovanie hodnoty KP pre fyzickú dodávku elektriny do PS podľa bodu 8.2 sa nepovažuje prekročenie KP na pokyn elektroenergetického dispečingu Prevádzkovateľa pre potreby dispečerského riadenia ES SR.
- 8.5 Ustanovenia bodu 8.3 sa nevzťahujú na prípad vyhlásenia stavu núdze podľa Zákona o energetike.

Článok IX. TERMÍN PRIPOJENIA

- 9.1 Vzhľadom na to, že Zariadenia Užívateľa sú do PS pripojené už pred uzatvorením tejto Zmluvy, termín fyzického pripojenia Zariadení Užívateľa v jednotlivých, už existujúcich miestach pripojenia do PS, sa v tomto prípade nestanovuje. Termín, od ktorého je Užívateľ povinný riadiť sa podmienkami tejto Zmluvy, je termín nadobudnutia účinnosti tejto Zmluvy.
- 9.2 Pre každý nový prípad pripojenia Zariadení Užívateľa do PS, alebo pre prípad zmeny technického riešenia existujúceho pripojenia do PS, alebo v prípade rekonštrukcie Zariadení Užívateľa, alebo zmeny ich technických parametrov, alebo zvýšenia ich inštalovaného výkonu, bude termín pripojenia Užívateľa do PS stanovený samostatným dodatkom k tejto Zmluve.

Článok X.

ÚHRADA NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PREVÁDZKOVATEĽA ZA PRIPOJENIE DO PS

- 10.1 Vzhľadom na to, že Zariadenia Užívateľa sú do PS pripojené už pred uzatvorením tejto Zmluvy, úhrada nákladov vyvolaných u Prevádzkovateľa na pripojenie Zariadení Užívateľa do PS, sa v tomto prípade nestanovuje.
- 10.2 V prípade pripojovania nových Zariadení Užívateľa do PS alebo v prípade zmeny technického riešenia existujúceho pripojenia do PS, alebo v prípade rekonštrukcie Zariadení Užívateľa, alebo zmeny ich technických parametrov, alebo zvýšenia ich inštalovaného výkonu, náklady vyvolané u Prevádzkovateľa na pripojenie Zariadení Užívateľa do PS budú Užívateľom uhradené Prevádzkovateľovi v plnej výške v zmysle platných právnych predpisov a Predpisov Prevádzkovateľa.

Článok XI.

MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA

- 11.1 Obchodné meranie v PS zabezpečuje Prevádzkovateľ, ktorý je povinný zabezpečiť náležitosti merania, vyplývajúce z platnej legislatívy. Pre účely merania sa využíva súbor technických prostriedkov, obsluhovaných vyškoleným personálom, ktorý sa označuje ako SOM. Merať odber a dodávku elektriny je možné len určeným meradlom.
- 11.2 Vzhľadom na to, že Zariadenia Užívateľa sú do PS pripojené už pred uzatvorením tejto Zmluvy, nebudú sa v miestach pripojenia Užívateľa do PS budovať nové zariadenia SOM, ale využijú sa existujúce zariadenia.
- 11.3 SOM pozostáva z elektromerov, kodérov a komunikačných zariadení, umožňujúcich diaľkový zber údajov z elektromerov. Komponenty SOM sú v správe Prevádzkovateľa a sú umiestnené v rozvádzačoch obchodného merania v priestoroch Užívateľa.
- 11.4 Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom Prevádzkovateľa, alebo osobe poverenej Prevádzkovateľom, rýchly výkon správy zariadení SOM a merania kvality elektriny Prevádzkovateľa a to nepretržite v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak existujú zvláštne podmienky prístupu do objektu Užívateľa, budú Prevádzkovateľovi tieto podmienky písomne oznámené najneskôr do 30 dní od podpisu tejto Zmluvy, resp. bezodkladne po zmene týchto podmienok prístupu zo strany Užívateľa. Ak Užívateľ neumožní rýchle odstránenie porúch, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu a za úhradu týchto škôd.
- 11.5 Ostatné náležitosti týkajúce sa merania, vrátane získavania náhradných hodnôt pri výpadku SOM, sa riadia platnými Technickými podmienkami prístupu a pripojenia, pravidlami prevádzkovania PS. Prevádzkovateľ ich zverejňuje na svojom webovom sídle.

Článok XII.

OCHRANY

- 12.1 Ochrany [REDAKOVANÉ] sú majetkom Užívateľa.
- 12.2 Prenosové zariadenia ochrán sú majetkom Prevádzkovateľa. Majetkovým rozhraním je svorkovnica rozvádzača prenosových zariadení.
- 12.3 Užívateľ je povinný udržiavať ochrany v stave zodpovedajúcom technickým podmienkam Prevádzkovateľa. V prípade, ak sa podmienky na ochrany vedení zmenia oproti existujúcemu stavu, zabezpečí si výmenu ochrán vedení Prevádzkovateľ, a tieto

ochrany zostanú už vo vlastníctve Prevádzkovateľa, resp. sa zmluvné strany dohodnú na ďalšom postupe.

- 12.4 Typy ochrán a ich nastavenie je uvedené v Prílohe č. 6 tejto Zmluvy.
- 12.5 Užívateľ je povinný na požiadanie Prevádzkovateľa zmeniť nastavenie ochrán.
- 12.6 Užívateľ je povinný v prípade výmeny ochrán predložiť projekt na odsúhlasenie Prevádzkovateľovi.
- 12.7 Prevádzkovateľ má právo vykonať fyzickú kontrolu stavu ochrán [REDACTED]. Užívateľ je povinný umožniť zamestnancom Prevádzkovateľa alebo zamestnancom ním poverenej organizácie vykonanie kontroly.
- 12.8 Obidve zmluvné strany sú povinné navzájom si poskytovať údaje o pôsobení ochrán a o poruchových zápisoch pri poruchách v oblastiach vzájomne spolupracujúceho chránenia Zariadení.

Článok XIII.

KVALITA ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO PS

- 13.1 Prevádzkovateľ a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa.
- 13.2 V rámci SOM je realizovaný systém na monitorovanie kvality prenášanej elektriny, ktorý pozostáva zo sieťových analyzátorov kvality pripojených na prístrojové transformátory obchodného merania a z centrály na zber údajov. Sledovanie technických parametrov kvality elektriny bude zabezpečené v zmysle platnej legislatívy a predpisov Prevádzkovateľa v spoločných miestach pripojenia do PS, resp. v kontrolných bilančných bodoch.
- 13.3 V prípade, že dôjde k negatívnemu ovplyvňovaniu kvality elektriny u Zariadení zo strany PS, Prevádzkovateľ je povinný bezodkladne začať prípravu a realizáciu opatrení na odstránenie nežiaduceho stavu a nedostatky odstrániť v čo najkratšom čase.
- 13.4 Ak sa na základe záverov spoločnej analýzy preukáže, že nedodržanie stanovených limitných hodnôt parametrov kvality elektriny v zmysle bodu 13.7 tejto Zmluvy, spôsobujú Zariadenia Užívateľa, Užívateľ je povinný bezodkladne vykonať nápravu v termíne, ktorý určí Prevádzkovateľ po predchádzajúcej dohode s Užívateľom. Nedodržanie limitných hodnôt parametrov kvality elektriny spôsobených prevádzkou Zariadení Užívateľa po termíne stanovenom na odstránenie sa považuje za porušenie podmienok stanovených touto Zmluvou zo strany Užívateľa.
- 13.5 Ak sa preukáže, že nedodržanie stanovených parametrov kvality elektriny spôsobujú Zariadenia Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ je povinný bezodkladne vykonať nápravu. Nedodržanie limitných hodnôt parametrov kvality elektriny spôsobených prevádzkou Zariadení Prevádzkovateľa sa považuje za porušenie podmienok stanovených touto Zmluvou zo strany Prevádzkovateľa a Užívateľ je oprávnený z tohto dôvodu uplatniť si náhradu škody u Prevádzkovateľa za každé takéto spôsobenie nedodržania stanovených parametrov kvality elektriny.
- 13.6 Vo vyššie uvedených prípadoch sa obe strany zaväzujú k vzájomnej spolupráci pri zisťovaní príčin vzniku zhoršených parametrov kvality elektriny a pri ich odstraňovaní.
- 13.7 Štandardné ukazovatele kvality elektriny sú pre účely tejto Zmluvy definované normou STN EN 50160:2011 a Predpismi Prevádzkovateľa, zverejnenými na webovom sídle Prevádzkovateľa.

Článok XIV. OSTATNÉ DOJEDNANIA

- 14.1 Užívateľ sa zaväzuje prispôbiť prevádzku svojich Zariadení dispečerskému riadeniu podľa pokynov elektroenergetického dispečingu Prevádzkovateľa v súlade s Predpismi Prevádzkovateľa. V prípade neprispôsobenia prevádzky svojich Zariadení dispečerskému riadeniu sa takéto konanie bude považovať za porušenie tejto Zmluvy.
- 14.2 Užívateľ je povinný plniť technické podmienky stanovené pre pripojenie zariadení na výrobu elektriny do PS ku dňu platnosti, ako aj počas celej doby platnosti tejto Zmluvy, v zmysle Predpisov Prevádzkovateľa.
- 14.3 Užívateľ je zodpovedný za prevádzku, údržbu a technický stav svojich Zariadení až po majetkovú hranicu v zmysle platných právnych predpisov a Predpisov Prevádzkovateľa. Užívateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi informácie o každej zmene na strane jeho Zariadení, ktorá bude mať vplyv na veľkosť dodávaného výkonu, hodnotu napätia, účinníka a ukazovatele kvality elektriny v miestach pripojenia do PS.

Článok XV. DOBA PLATNOSTI ZMLUVY

- 15.1 Táto Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpisu oboma zmluvnými stranami a účinnosť deň po dni zverejnenia v Centrálnom registri zmlúv.
- 15.2 Táto Zmluva sa uzatvára na dobu určitú na 30 rokov.

Článok XVI. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 16.1 Prílohy k tejto Zmluve, uvedené v Zozname príloh, sú neoddeliteľnou súčasťou tejto Zmluvy.
- 16.2 Vo veciach, ktoré nie sú upravené v tejto Zmluve, platia ustanovenia Predpisov Prevádzkovateľa a všeobecne záväzných právnych predpisov, platných na území Slovenskej republiky.
- 16.3 Túto Zmluvu je možné meniť a dopĺňať len písomne, formou dodatkov, podpísanými oboma zmluvnými stranami.
- 16.4 Podmienky dohodnuté v tejto Zmluve sa vzťahujú aj na právnych nástupcov zmluvných strán.
- 16.5 Obe zmluvné strany svojimi podpismi potvrdzujú, že túto Zmluvu neuzatvárajú za nevýhodných podmienok, že ustanoveniam tejto Zmluvy porozumeli, tieto vyjadrujú ich slobodnú a vážnu vôľu a zaväzujú sa ich dobrovoľne plniť.
- 16.6 Táto Zmluva je vyhotovená v štyroch rovnopisoch. Každá zmluvná strana dostane dva rovnopisy.
- 16.7 Nakoľko Prevádzkovateľ a Užívateľ sú povinnými osobami v zmysle zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „**Zákon o slobode informácií**“), zmluvné strany sú oboznámené s tým, že Zmluva a informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ust. § 5a ods. 3 Zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú

podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení zmluvy.

- 16.8 Obmedzenia týkajúce sa poskytovania informácií tretím stranám uvedené v bode 2.11 ods. 2 Obchodných podmienok k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy sa nevzťahujú na poskytnutie informácií spoločnosti [REDACTED]

Zoznam príloh:

- Príloha č. 1 - Pripojenie Užívateľa do PS a majetkové hranice
- Príloha č. 2 - Identifikácia odberného a odovzdávacieho miesta Užívateľa
- Príloha č. 3 - Blokova schéma obchodného merania Prevádzkovateľa
- Príloha č. 4 - Majetkové hranice v zariadeniach pre dispečerské meranie a signalizáciu
- Príloha č. 5 - Majetkové hranice v komunikačných a prenosových zariadeniach
- Príloha č. 6 - Typy a nastavenie ochrán
- Príloha č. 7 - Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (súčasť Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.)

Za SEPS, a. s.:

Za VODOHOSPODÁRSKU VÝSTAVBU,
ŠTÁTNY PODNIK:

V dňa 30. JÚL 2014

V dňa

[REDACTED]

Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva

[REDACTED]

Ing. Ladislav Lada
generálny riaditeľ štátneho podniku

VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, š.p.
P.O.BOX 45, Karloveská 2
842 04 Bratislava
-50-

[REDACTED]

Ing. Michal Pokorný
podpredseda predstavenstva

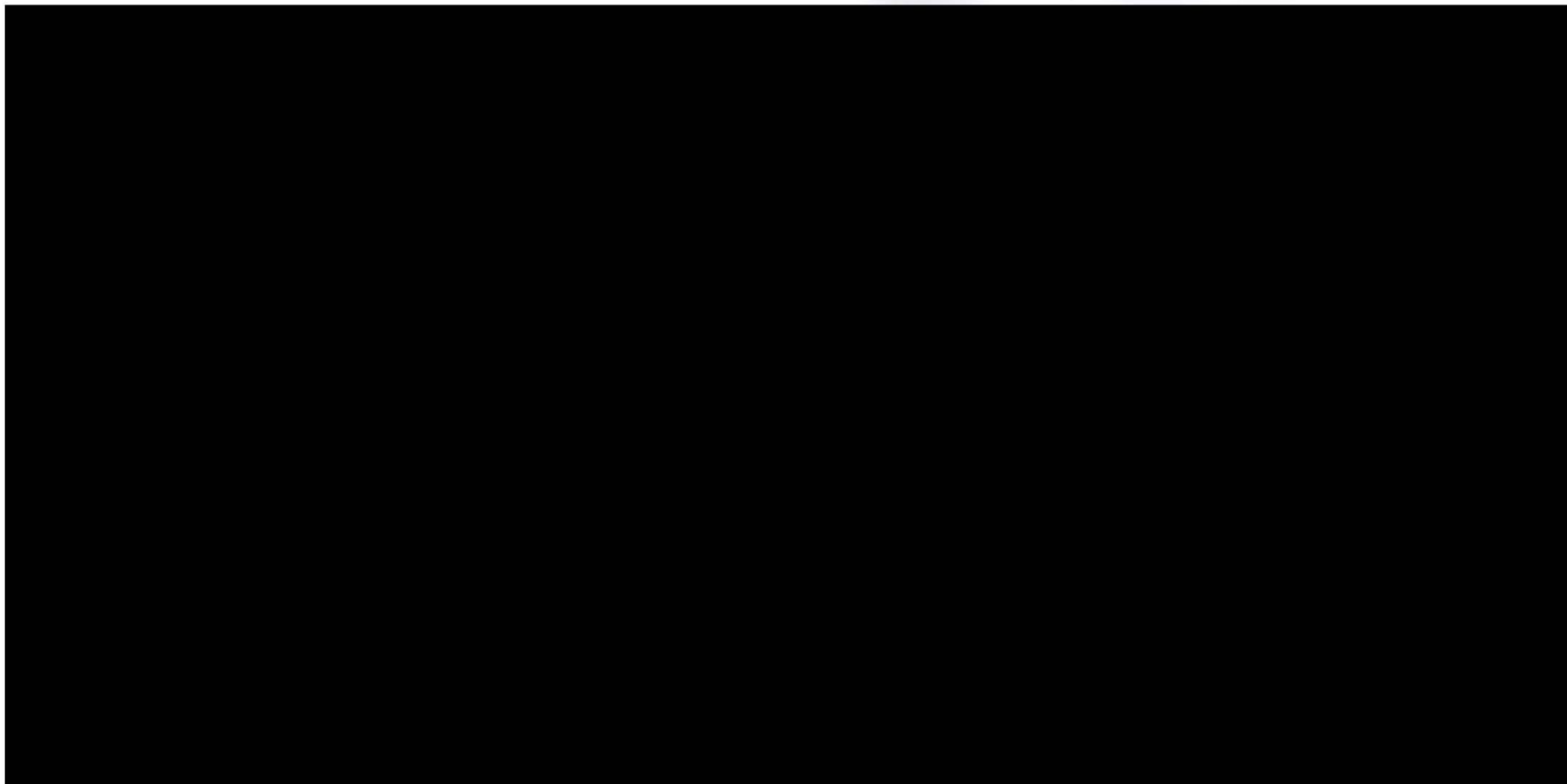
Príloha č. 2 - Identifikácia odberného a odovzdávacieho miesta Užívateľa

Užívateľ	Objekt	EIC kód OOM	Miesto pripojenia Užívateľa - dodávka	EIC kód meracieho bodu
Vodohospodárska výstavba, š.p.	VE Gabčíkovo			
			Prevádzkovateľa	

Poznámky:

Objekt - elektrická stanica, v ktorej je Užívateľ pripojený k zariadeniam Prevádzkovateľa

EIC - Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme)



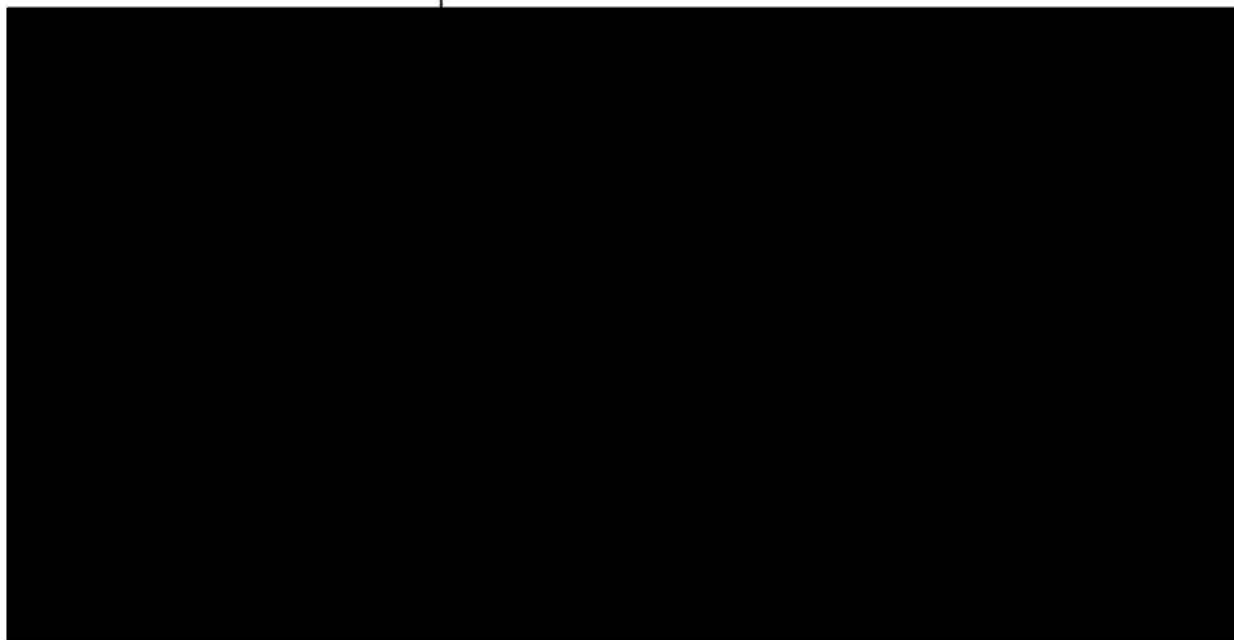
ová



Príloha č. 4 - Majetkové hranice v zariadeniach pre dispečerské meranie a signalizáciu



Príloha č. 5 - Majetkové hranice v komunikačných a prenosových zariadeniach



LEGENDA:

MAJETKOVÁ HRANICA:



VE Gabčíkovo

1.

1.1

1.2

1.3

1.4

1.5

2.

2.1

2.2.

2.3.

2.4.

2.5.

3.

3.1.

Poznámka:

Pri prevádzke [redacted] nastavenie je totožné s nastavením príslušného vývodu

2 Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Zmluva“) a neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku.
2. Tieto Obchodné podmienky v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov upravujú vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z predmetu Zmluvy.
3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť Zmluvu s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy.
4. Zmluva musí mať písomnú formu a uzatvára sa s vlastníkom pripájaného elektroenergetického zariadenia.
5. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS, alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve.
6. Pripojenie nového odberného elektroenergetického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy, opätovné pripojenie, ako aj zmenu technických parametrov existujúceho odberného zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny zabezpečuje PPS na základe Zmluvy, resp. dodatku k Zmluve uzatvorenej/ého s Užívateľom po splnení technických podmienok a obchodných podmienok stanovených zo strany PPS.
7. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie vlastník odberného elektroenergetického zariadenia alebo iného elektroenergetického zariadenia pripojeného priamo do prenosovej sústavy (priamy odberateľ, výrobca, prevádzkovateľ distribučnej sústavy).

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a Užívateľom na strane druhej. Užívateľ však musí o uzatvorenie Zmluvy požiadať prostredníctvom žiadosti o pripojenie, v ktorej vystupuje ako žiadateľ o pripojenie (ďalej len „Žiadateľ“).
2. Žiadateľ musí byť vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ktoré požaduje pripojiť do prenosovej sústavy.
3. Žiadosť podáva súčasný alebo budúci vlastník elektroenergetického zariadenia, ak toto je potrebné najskôr vybudovať.

4. Formulár žiadosti pre jednotlivé kategórie Žiadateľov je uverejnený na webovom sídle. Po jeho stiahnutí, vyplnení a podpísaní štatutárnymi zástupcami Žiadateľa je možné ho odoslať vo forme skenu na e-mailovú adresu: [REDAKOVANÉ] alebo poštou na adresu sídla PPS, či osobne doručiť do podateľne PPS. Taktiež je možné poslať formulár elektronickou poštou a povinné prílohy k žiadosti poštou alebo osobne doručiť na adresu sídla PPS s označením obálky „Doplnenie k žiadosti o pripojenie do PS“.
5. Žiadosť o pripojenie do PS je povinný predložiť každý nový Žiadateľ, ktorý žiada nové pripojenie do PS, ako aj existujúci Užívateľ, ak u neho dochádza k rekonštrukcii alebo k rozšíreniu jeho existujúceho elektroenergetického zariadenia v takom rozsahu, že dôjde ku zmene niektorého z charakteristických menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia. V takomto prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia do PS.
6. Žiadateľ je povinný predložiť žiadosť o pripojenie najneskôr 6 mesiacov pred požadovaným termínom fyzického pripojenia do PS. V prípade potreby vybudovania nového elektroenergetického zariadenia na strane PPS pristúpi Žiadateľ a PPS k uzatvoreniu zmluvy o spoločnom postupe, v ktorej bude definovaný predpokladaný termín pripojenia Žiadateľa do PS.
7. Za zmenu menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia sa považuje najmä nasledovný zámer Užívateľa typu priameho odberateľa z PS alebo typu PDS:
 - a) zvýšiť súdobé zaťaženie na hodnotu vyššiu ako je existujúce technické dimenzovanie pripojenia (ďalej len „TDP“) alebo zmeniť pripojenie z napäťovej hladiny 220 kV na 400 kV v mieste existujúceho pripojenia PDS, ktoré vyvolá výmenu existujúcej transformácie 220/110 kV za novú transformáciu 400/110 kV,
 - b) zvýšiť existujúcu úroveň spoľahlivosti transformácie PS/DS, ak táto požiadavka vyvolá rozšírenie existujúcej transformácie PS/DS o nový transformátor (táto požiadavka bude akceptovaná iba v tom prípade, ak bude preukázané systémovou štúdiou, že zvýšenie existujúcej úrovne spoľahlivosti transformácie PS/DS bude lacnejšie inštalovaním nového transformátora ako úpravami v sústave PDS – systémová štúdia bude vypracovaná na náklady PDS),
 - c) zásadne zmeniť technologické podmienky odberu, pričom je potrebné eliminovať nepriaznivý vplyv zmeny odberu na úroveň kvality elektriny (náklady na zmeny vyvolané z tohto titulu v PS v plnom rozsahu uhradí Užívateľ),
 - d) u Užívateľa, ktorý nie je charakteru PDS, zvýšiť existujúce TDP alebo zmeniť napätie v mieste existujúceho pripojenia (náklady na zmeny vyvolané z tohto titulu v PS v plnom rozsahu uhradí Užívateľ).
8. V prípade, že Užívateľ typu výrobcu nahrádza existujúce zariadenie na výrobu elektriny novým, alebo zásadným spôsobom mení jeho technické parametre, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového výrobného zariadenia a výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového výrobného zariadenia a predložiť žiadosť o pripojenie. Ide najmä o nasledovné prípady, v ktorých dochádza k zámeru:
 - a) zvýšiť/znížiť inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny (zmena TDP v mieste pripojenia), zmeniť napätie na vývode z existujúceho zariadenia na výrobu elektriny do PS alebo zmeniť technologický princíp výroby elektriny,

- b) technicko-organizačnými opatreniami dosiahnuť zvýšenie technickej životnosti existujúcich zariadení na výrobu elektriny oproti projektovanej životnosti,
 - c) vybudovať v existujúcom areáli zariadenia na výrobu elektriny nové zariadenia na výrobu elektriny, ktoré budú pripojené do PS,
 - d) pripojiť priamo do PS zariadenie na výrobu elektriny, ktoré doposiaľ nebolo pripojené do PS.
9. Vyhodnotenie splnenia podmienok na pripojenie do PS a konečné rozhodnutie o pripojení do PS v zmysle požadovanej rekonštrukcie alebo rozšírenia existujúceho elektroenergetického zariadenia Užívateľa je výlučne v právomoci PPS, ktorý je garantom optimálneho rozvoja PS. Proti tomuto rozhodnutiu PPS nie je možné sa odvolať. V prípade konfliktu záujmov potenciálnych nových Žiadateľov a existujúcich Užívateľov majú prednosť záujmy existujúcich Užívateľov, v rozsahu už uzatvorených Zmlúv k termínu žiadosti o pripojenie Žiadateľa, pred záujmami potenciálnych nových Žiadateľov o pripojenie do PS.
10. Žiadosť o pripojenie do PS je povinný predložiť aj Užívateľ, ktorý požaduje opätovné pripojenie do PS. Opätovným pripojením sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie pripojenie toho istého elektroenergetického zariadenia do PS po uplynutí doby, na ktorú bola Zmluva uzatvorená, ako aj pripojenie elektroenergetického zariadenia po jeho odpojení z PS zo strany PPS, resp. pripojenie po ukončení platnosti Zmluvy. V takomto prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia.
11. Po doručení žiadosti o pripojenie PPS túto žiadosť vyhodnotí a stanoví obchodné a technické podmienky pripojenia. V prípade neúplného vyplnenia žiadosti o pripojenie PPS vyzve Žiadateľa na jej doplnenie.
12. Elektroenergetické zariadenie bude pripojené do PS až po splnení obchodných podmienok (úhrada nákladov za pripojenie, určenie doby, na ktorú sa uzatvára Zmluva a iné) a stanovených technických podmienok (určenie miesta pripojenia do PS, požiadavky na vybavenie miesta pripojenia do PS, stanovenie TDP a iné) tak, aby bolo zachované spoľahlivé, bezpečné a účinné prevádzkovanie PS. Majetkové hranice medzi elektroenergetickými zariadeniami PS a elektroenergetickými zariadeniami Žiadateľa, ako aj medzi sekundárnymi zariadeniami PPS a Žiadateľa (zariadenia merania, riadiaceho informačného systému, zariadenia ochrán, telekomunikačné zariadenia a pod.) určí PPS.
13. PPS je povinný pripojiť elektroenergetické zariadenie Žiadateľa do PS len v hodnote TDP dohodnutej pre dané odberné miesto v Zmluve.
14. TDP do PS sa určuje podľa metodiky uverejnenej v Technických podmienkach.
15. Za súčasť PS nie sú považované jednoúčelové elektroenergetické zariadenia, ktoré slúžia na pripojenie jedného priameho odberateľa z PS, alebo vedenia na vyvedenie výkonu zo zariadenia na výrobu elektriny slúžiace iba na tento účel. Vlastníkom jednoúčelového zariadenia je Žiadateľ.
16. Ak podmienka vlastníctva jednoúčelového zariadenia nie je splnená, PPS vyzve Užívateľa na odkúpenie takéhoto zariadenia a to aj pri už platnom zmluvnom vzťahu.
17. Ak dôjde k zmene vlastníka elektroenergetického zariadenia pripájaného alebo už pripojeného do PS, je Žiadateľ, resp. pôvodný vlastník povinný bezodkladne túto skutočnosť oznámiť PPS a na základe predloženého dokladu preukazujúceho túto zmenu PPS uzatvorí Zmluvu alebo dodatok k Zmluve s novým vlastníkom elektroenergetického zariadenia.

18. Po stanovení obchodných podmienok a technických podmienok zašle PPS e-mailom Žiadateľovi návrh Zmluvy.
19. PPS po doručení návrhu Zmluvy od Žiadateľa opätovne preverí úplnosť a správnosť údajov v Zmluve. V prípade úplného návrhu Zmluvy potvrdí PPS návrh Zmluvy Žiadateľovi a zašle konečné znenie Zmluvy.
20. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa bezodkladne podpíšu konečné znenie Zmluvy a doručia podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Štatutárni zástupcovia PPS následne podpíšu doručенú Zmluvu a PPS ju odošle v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
21. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
22. Doba, na ktorú sa Zmluva s PDS uzatvára, je dohodnutá ako doba neurčitá. Doba, na ktorú sa Zmluva uzatvára s ostatnými Žiadateľmi, je stanovená dohodou na dobu určitú, maximálne však na 30 rokov, t. j. na dobu životnosti nového elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do PS. Ak k dohode vo veci doby, na ktorú sa uzatvorí Zmluva medzi PPS a Žiadateľom nedôjde, právo na konečné definovanie doby, na ktorú sa uzatvorí Zmluva, má PPS.
23. Ak je do PS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení bude aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PPS uzatvorí pre toto miesto pripojenia osobitne zmluvu o pripojení do PS zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
24. PPS prideli osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
25. Ak žiadosť o pripojenie podáva Žiadateľ, voči ktorému eviduje PPS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo Žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, môže PPS podmieniť uzatvorenie Zmluvy zaplatením pohľadávky.
26. Odber elektriny bez uzatvorenej Zmluvy sa považuje za neoprávnený odber elektriny.
27. Grafické znázornenie postupu pre pripojenie Žiadateľa do PS je uverejnené na webovom sídle.

2.3 UKONČENIE ZMLUVY

1. Platnosť Zmluvy môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
2. Zmluva je ukončená uplynutím doby, na ktorú bola uzavretá.
3. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany PPS v prípade závažného porušenia Zmluvy Užívateľom po predchádzajúcej výzve na nápravu a nerešpektovaní tejto výzvy. V prípade neoprávneného odberu je možné okamžite odstúpiť od Zmluvy bez predchádzajúcej výzvy.
4. Za závažné porušenie Zmluvy sa považuje najmä neplnenie platných technických podmienok a obchodných podmienok, ako aj prekračovanie hodnôt kapacity pripojenia a neprispôsobenie prevádzky elektroenergetického zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS.
5. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k závažnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS.

6. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.
7. Zmluva môže byť ukončená aj výpoveďou zo Zmluvy zo strany Užívateľa. Výpoveď môže byť použitá aj v prípade, ak je Zmluva uzatvorená na dobu určitú. Dôvod na výpoveď nie je nutné uviesť. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď PPS doručená.

2.4 PRIPOJENIE DO PS, POVINNOSTI UŽIVATEĽA

1. Pripojením do PS sa rozumie zabezpečenie požadovanej hodnoty TDP v mieste pripojenia do PS a fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia Žiadateľa do PS.
2. Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do 5 pracovných dní po splnení technických podmienok a obchodných podmienok zo strany Žiadateľa.
3. V prípade, že odberateľ pripojený priamo do PS alebo výrobca počas doby 60 za sebou idúcich mesiacov nevyužíva TDP do PS ani do výšky 80 % podľa Zmluvy, bude záležitosť na návrh PPS s Užívateľom prerokovaná a v odôvodnených prípadoch je PPS oprávnený znížiť svojím rozhodnutím hodnotu TDP Užívateľa v mieste pripojenia do PS.
4. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS, alebo pripojenie PDS do PS v niektorom mieste jeho pripojenia a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie predmetného pripojenia. PPS písomne oznámi a odôvodní svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému Užívateľovi minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia Užívateľ doručí svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia oznámenia o zrušení pripojenia a vyzve PPS na prerokovanie tejto záležitosti. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 kalendárnych dní odo dňa doručenia oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a Užívateľom, PPS o záležitosti informuje Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich dotknutých zariadení na základe rozhodnutia Úradu.
5. Reálna využiteľnosť TDP v každom jednotlivom mieste pripojenia do PS sa nazýva kapacita pripojenia (ďalej len „KP“) do PS a stanovuje sa v megawattoch. KP každého jednotlivého odberného miesta z PS predstavuje maximálne reálne zaťaženie pre konkrétne časové obdobie. Ide o také dovolené zaťaženie jednotlivého odberného miesta z PS, pri ktorom bude v čase súdobosti všetkých KP splnené bezpečnostné kritérium N-1 v celej PS, a taktiež budú splnené podmienky plného zálohovania transformačných výkonov v odberných miestach.
6. Prevádzkovateľom PS stanovená hodnota KP pre každé jednotlivé odberné miesto Užívateľa typu PDS nesmie byť odberateľom prekračovaná, nakoľko by došlo k prekročeniu základného bezpečnostného kritéria prevádzky PS N-1. Ide o základnú technickú podmienku pre zabezpečenie prenosu elektriny pre Užívateľov.
7. Prevádzkovateľ PS stanovuje hodnoty KP pre konkrétne časové obdobie v jednotlivých etapách prípravy prevádzky ES SR nasledovne:

- a) v rámci ročnej prípravy prevádzky sa hodnota KP jednotlivých odberných miest z PS stanovuje pre základné zapojenie PS a je uvádzaná v Štúdii o prevádzke ES SR na príslušný kalendárny rok; dotknutí užívatelia PS sú o hodnotách KP, prijatých v etape ročnej prípravy prevádzky, informovaní e-mailom,
 - b) v rámci mesačnej prípravy prevádzky PPS upresňuje hodnoty KP na základe plánovaných odstávok zariadení PS; aktualizované hodnoty KP odberných miest sú súčasťou materiálu Režimy prevádzky ES SR na daný mesiac a sú predložené na pravidelnú Mesačnú poradu hodnotenia a prípravy prevádzky ES SR,
 - c) v rámci týždennej a dennej prípravy prevádzky PPS upresňuje hodnoty KP len v prípade zmien oproti hodnotám KP pre daný mesiac (z dôvodu dodatočných odstávok zariadení, resp. zrušenia plánovaných odstávok); dotknutí užívatelia PS sú o zmenách hodnôt KP prijatých v etape týždennej a dennej prípravy prevádzky informovaní e-mailom minimálne deň vopred.
8. Hodnoty KP oznámené Prevádzkovateľom PS sa pre Užívateľa stávajú pre príslušné časové obdobie platné a záväzné. V prípade, že PPS v nasledujúcich etapách prípravy prevádzky ES SR neaktualizuje hodnoty KP, platné sú posledné oznámené hodnoty KP.
 9. Hodnota KP pre odovzdávacie miesto Užívateľa typu výrobcu elektriny predstavuje sumu menovitých činných inštalovaných výkonov elektroenergetických zariadení Užívateľa na výrobu elektriny v tomto odovzdávacom mieste Užívateľa.
 10. Hodnota KP pre odberné miesto Užívateľa typu odberateľ elektriny z PS (nie typu PDS) predstavuje sumu menovitých činných inštalovaných výkonov elektroenergetických zariadení Užívateľa na odber elektriny v tomto odbernom mieste Užívateľa.
 11. Pri plánovanej výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia oznámi PPS túto skutočnosť príslušnému PDS. Ak PDS potvrdí potrebu nového transformátora aj na ďalšie obdobie, PPS zabezpečí inštaláciu nového transformátora s obdobným menovitým výkonom ako mal pôvodný transformátor. V prípade, ak je existujúci inštalovaný menovitý výkon príslušného transformátora pre pokrývanie budúcich potrieb nedostatočný, PDS môže požiadať o inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom, pričom zdôvodní výšku novopožadovaného menovitého výkonu transformátora. PPS vyhodnotí požiadavku PDS a v prípade jej oprávnenosti zabezpečí inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom. Vyhodnotenie oprávnenosti požiadavky na zvýšenie inštalovaného menovitého výkonu je v plnej kompetencii PPS.
 12. Užívateľ je zodpovedný za prevádzku, údržbu a technický stav svojich zariadení až po majetkovú hranicu. Užívateľ je povinný zabezpečiť taký spôsob prevádzky a technický stav svojich zariadení, aby tieto neohrozili život, zdravie, majetok osôb alebo nespôsobovali poruchy v PS.
 13. Užívateľ sa zaväzuje, že prispôsobí prevádzku svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu Prevádzkovateľa PS prostredníctvom dispečingu PPS v súlade so základnými dokumentmi Prevádzkovateľa PS stanovujúcimi povinnosti Užívateľom, ktorými sú Prevádzkový poriadok, Technické podmienky, Dispečerský poriadok a príslušné Prevádzkové inštrukcie PPS (ďalej len „Predpisy Prevádzkovateľa PS“). V prípade neprispôsobenia prevádzky svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu sa takáto činnosť Užívateľa bude považovať za závažné porušenie Zmluvy.

14. Užívateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi PS informácie o každej zmene konfigurácie jeho 110 kV sústavy.
15. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa PS.

2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE

1. Náklady vyvolané u PPS Žiadateľom na účel jeho pripojenia do PS sú hradené Žiadateľom. Ich výšku stanovuje PPS.
2. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PDS do PS, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PDS je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov. PDS je povinný uhradiť týchto 40 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady na obstaranie, nákup a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, automatických hasiacich zariadení a zariadení riadiaceho systému vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PDS ostávajú v majetku PPS.
3. Pri výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia za obdobný nový transformátor PS/DS hradí všetky náklady na výmenu tohto transformátora PPS. V prípade, ak dôjde k zvýšeniu inštalovaného menovitého výkonu nového transformátora PS/DS oproti existujúcemu transformátoru PS/DS na základe žiadosti PDS, je príslušný PDS povinný podieľať sa na nákladoch vyvolaných u PPS výmenou predmetného transformátora PS/DS za nový, ktoré budú vypočítané podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{NovýTr} = C_{NovýTr} \cdot \left(\frac{Sinšt_{NovýTr} - Sinšt_{PôvodnýTr}}{Sinšt_{NovýTr}} \right) \cdot 0,4$$

kde

$UN_{NovýTr}$ - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný

$C_{NovýTr}$ - obstarávacía cena nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný, vrátane nákladov na jeho inštaláciu

$Sinšt_{NovýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon nového transformátora v MVA

$Sinšt_{PôvodnýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora v MVA

0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS.

4. Ak PPS prechádza v mieste pripojenia PDS do PS z napäťovej hladiny 220 kV na napäťovú hladinu 400 kV, príslušný PDS sa podieľa na úhrade nákladov nevyhnutných na zmenu napäťovej hladiny v nasledovnom rozsahu:

- a) Transformátory 400/110 kV pre zabezpečenie transformácie PS/DS vrátane príslušenstva, súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku transformátora 400/110kV
- Ak ide o transformátor s rovnakým inštalovaným menovitým výkonom ako bol inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora 220/110 kV, tak sa neuvažuje so spoluúčasťou PDS;
 - Ak ide o transformátor s vyšším inštalovaným menovitým výkonom na základe požiadavky PDS ako bol inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora, tak sa spoluúčasť na nákladoch vyvolaných u PPS vypočíta podľa vzorca v bode 3;
- b) Transformátorové pole slúžiace na pripojenie transformátora 400/110 kV do rozvodne 400 kV vrátane súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa 400 kV

Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového transformátorového poľa 400 kV sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{TP} = C_{TP} \cdot \left(\frac{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}} - U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 220\ kV}}{I_{dyn\ 220\ kV}}}{U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}}} \right) \cdot 0,4$$

kde

UN_{TP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového transformátorového poľa 400 kV

C_{TP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového transformátorového poľa 400 kV vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných pre prevádzku tohto poľa

U_{n1} - napäťová hladina 400 kV

U_{n2} - napäťová hladina 220 kV

I_{dyn} - najmenšia hodnota menovitého dynamického prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220kV

I_{th} - najmenšia hodnota menovitého krátkodobého jednosekundového prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV

0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS zo súčiny celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/DS;

- c) Pole kombinovaného spínača prípojnic slúžiace na pripojenie transformátora PS/DS do rozvodne 400 kV v prípadoch údržby alebo poruchy transformátorového poľa 400 kV vrátane súvisiacej sekundárnej techniky a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa 400 kV

- Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového poľa kombinovaného spínača prípojnic v prípade, že v pôvodnej rozvodni 220 kV nebolo pole pre kombinovaný spínač vybudované, sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{KSP} = 0,4 \cdot C_{KSP}$$

kde

- UN_{KSP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojnic 400 kV
- C_{KSP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojnic 400 kV vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných na prevádzku tohto poľa
- 0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS,

- ii. Spoluúčasť PDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového poľa kombinovaného spínača prípojnic v prípade, že v pôvodnej rozvodni 220 kV bolo pole pre kombinovaný spínač vybudované, sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{KSP} = C_{KSP} \cdot \left(\frac{U_{n1} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}} - U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 220\ kV}}{I_{dyn\ 220\ kV}}}{U_{n2} \cdot \frac{I_{th\ 400\ kV}}{I_{dyn\ 400\ kV}}} \right) \cdot 0,4$$

kde

- UN_{KSP} - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojnic 400 kV
- C_{KSP} - obstarávacia cena za vybudovanie nového poľa kombinovaného spínača prípojnic 400 kV, vrátane všetkých súvisiacich zariadení a objektov potrebných pre prevádzku tohto poľa
- U_{n1} - napäťová hladina 400 kV
- U_{n2} - napäťová hladina 220 kV
- I_{dyn} - najmenšia hodnota menovitého dynamického prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV
- I_{th} - najmenšia hodnota menovitého krátkodobého jednosekundového prúdu zariadení v rozvodni 400 kV a 220 kV
- 0,4 - koeficient predstavujúci 40 % podiel PDS zo súčtu celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/DS.

5. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Uživateľa typu výrobcu a odberateľa pripojeného priamo do PS je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia výrobcu/odberateľa do PS. Výrobca/odberateľ pripojený priamo do PS je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady na obstaranie, nákup a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, automatických hasiacich zariadení a zariadení riadiaceho systému vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu vedenia pre pripojenie výrobcu/odberateľa do PS a elektroenergetické zariadenia na strane výrobcu/odberateľa pripojeného priamo do PS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu výrobca/odberateľ pripojený priamo do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a výrobcom/odberateľom pripojeným priamo do PS ostávajú v majetku PPS.

2.6 ZMLUVA O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA

1. Ak na základe Žiadosti boli stanovené zo strany PPS také technické podmienky, ktoré zahŕňajú potrebu výstavby nových elektroenergetických zariadení alebo nutnú úpravu existujúcich zariadení na strane PPS, PPS pristúpi k uzatvoreniu Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia, ktorá má charakter Zmluvy o budúcej zmluve o pripojení.
2. Zmluva o spoločnom postupe bude uzatvorená, ak bude nevyhnutné v potrebnom predstihu začať na strane PPS s výstavbou zariadení potrebných na pripojenie Žiadateľa do PS. Ako podklad pre spracovanie Zmluvy o spoločnom postupe bude slúžiť návrh technického riešenia pripojenia zariadenia Žiadateľa do PS spracovaný autorizovaným projektantom na náklady Žiadateľa.
3. Zmluva o spoločnom postupe upravuje vecnú a časovú súčinnosť PPS a Žiadateľa pri výstavbe nových alebo úprave existujúcich zariadení PPS potrebných na pripojenie Žiadateľa do PS.
4. Zmluva o spoločnom postupe upravuje zodpovednosť zmluvných strán za finančné krytie vyvolaných úprav zariadení PPS.
5. Zmluva o spoločnom postupe nenahrádza Zmluvu o pripojení do PS.

2.7 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA

1. Odber alebo dodávka elektriny v mieste pripojenia je priebežne meraná (priebehové meranie typu A) prostredníctvom systému obchodného merania. Systém obchodného merania PPS pozostáva z meracích súprav a automatizovaného systému zberu dát (ďalej len „ASZD“). Meracia súprava pozostáva z prístrojových transformátorov napätia (ďalej len „PTN“), prístrojových transformátorov prúdu (ďalej len „PTP“), svorkovnic, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kódérov, prenosových zariadení, z hlavnej a záložnej centrály. Moderné typy elektromerov môžu mať v sebe integrovaný kódér a komunikačné zariadenie.
2. V rámci systému obchodného merania v miestach pripojenia obchodného merania je zároveň inštalovaný systém monitorovania kvality prenášanej elektriny. Pozostáva z analyzátorov kvality elektriny pripojených na identické PTN a PTP ako obchodné meranie, komunikačných ciest ASZD a centrály určených na zber a vyhodnocovanie údajov.
4. PTP a PTN sú súčasťou technológie Užívateľa a sú v jeho majetku (ak nie je v Zmluve stanovené inak). Technické parametre PTP a PTN je Užívateľ povinný konzultovať s PPS pred ich objednaním.
5. Pre meranie dodávky/odberu elektriny v mieste pripojenia je inštalovaný hlavný elektromer, z ktorého sú získavané fakturačné hodnoty a záložný elektromer, ktorý poskytuje fakturačné hodnoty v prípade poruchy hlavného elektromera.
6. Hlavný elektromer je vo vlastníctve PPS. PPS môže poskytnúť výstup z hlavného elektromera pre zber dát do systémov Užívateľa, ak o to Užívateľ požiada. Pre Užívateľa je k dispozícii aj webové rozhranie zo systému obchodného merania (s autorizovaným prístupom), na ktorom sú zobrazované validované fakturačné hodnoty v jeho miestach pripojenia.

7. Záložný elektromer je vo vlastníctve PPS. V prípade existujúcich Užívateľov môže byť záložný elektromer na základe vzájomnej dohody medzi PPS a existujúcim Užívateľom aj vo vlastníctve Užívateľa. Záložný elektromer musí byť kompatibilný so systémom obchodného merania PPS a musí spĺňať technické parametre uvedené v Technických podmienkach. V prípade, že záložný elektromer je v majetku Užívateľa, je tento povinný sa oň starať ako o určené meradlo podľa príslušnej legislatívy SR. V takomto prípade poskytne Užívateľ požadovaný výstup (fakturačné dáta aj dáta pre meranie kvality elektriny) zo záložného elektromera pre systémy ASZD PPS. Všetky spoje v prúdových a napäťových obvodoch od PTP, PTN po elektromer musia byť projektované tak, aby mohli byť opatrené plombou.
8. Monitorovanie kvality prenášanej elektriny (sledovanie technických parametrov kvality elektriny) je zabezpečené podľa platnej legislatívy SR v odberných a odovzdávacích miestach Užívateľa dvomi nezávislými meracími systémami (hlavný, záložný). Obidva meracie systémy sú v majetku PPS. Druhý výstup z analyzátoru hlavného systému merania kvality elektriny môže byť poskytnutý Užívateľovi, ak o to písomne požiada.
9. Umiestnenie a parametre meracej súpravy, ako aj analyzátorov kvality elektriny zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v Technických podmienkach. Požadované parametre kvality elektriny sú uvedené v Technických podmienkach a Užívateľ ich musí dodržiavať. V prípade nedodržania technických parametrov kvality elektriny bude Užívateľ o tejto skutočnosti prevádzkovateľom PS upozornený a v čo najkratšom čase je Užívateľ povinný tieto nedostatky odstrániť. Ak napriek tomu Užívateľ nespravil nápravné opatrenia a naďalej nedodržiava technické parametre kvality elektriny, môže to byť pre PPS dôvod na odpojenie Užívateľa od PS.
10. Pokiaľ je miesto pripojenia v objekte Užívateľa, je tento povinný zabezpečiť vo svojom objekte miesto pre umiestnenie meracích súprav, analyzátorov kvality elektriny a prenosových zariadení PPS. Užívateľ je tiež povinný zabezpečiť pre potreby napájania zariadení obchodného merania PPS dva nezávislé privody z rozvodu vlastnej spotreby.
11. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch podľa Technických podmienok dve komunikačné cesty, podľa požiadaviek PPS, na prenos údajov z merania do centrály PPS. Spojovacia technika a prvky pre pripojenie ďalších prenosových systémov, bezprostredne nadväzujúcich na systém pre diaľkový zber údajov, vlastnené PPS, sú v správe PPS.
12. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Užívateľ povinnosť pred schválením projektu merania elektriny získať od správcu systému obchodného merania PPS súhlas so zapojením meracej súpravy, pričom musia byť v projekte dodržané všetky podmienky pre projekty merania nových a rekonštruovaných zariadení podľa Technických podmienok.
13. Užívateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS realizačnú projektovú dokumentáciu na účel kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej nápravy.
14. Užívateľ, ktorý rekonštruuje pôvodné alebo realizuje nové zariadenia, je povinný prizvať správcu systému obchodného merania PPS k preberaciemu konaniu, predložiť protokoly o úradnom overení záložných elektromerov (ak sú v jeho majetku), prístrojových transformátorov a protokoly o meraní úbytkov napätia PTN a záťaže sekundárnych okruhov PTP, ako aj dokumentáciu skutočného vyhotovenia a východiskové revízne správy zariadení.

15. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia najneskôr do troch mesiacov od ukončenia realizácie.
16. Výmeny elektromerov (pokiaľ sú v správe Užívateľa) musia byť vopred oznámené správcovi systému obchodného merania PPS. Protokoly o výmene musia byť písomne doručené správcovi systému obchodného merania PPS najneskôr do konca príslušného mesiaca.
17. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS a pre meranie kvality elektriny zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.
18. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti obchodného merania prevádzkovateľ PS zabezpečí preskúšanie určeného meradla. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla PPS ako vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.
19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov, údaje z merania kvality elektriny 2 roky.
20. Užívateľ má právo reklamovať hodnoty namerané PPS. Spôsob reklamácie je popísaný v kapitole 8 tohto Prevádzkového poriadku.

2.8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY

1. PPS a Užívateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o ich odvrátenie.
2. PPS a Užívateľ sú zbavení zodpovednosti za nedodržanie povinnosti vyplývajúcej zo Zmluvy alebo právnych predpisov či Technických podmienok, ak takéto konanie bolo spôsobené okolnosťami vylučujúcimi zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka.
3. PPS je oprávnený žiadať od Užívateľa náhradu škody vo výške skutočne vzniknutej škody, ak táto bola spôsobená najmä akýmkoľvek konaním alebo nekonaním Užívateľa v rozpore so Zmluvou, súvisiacimi právnymi predpismi a Technickými podmienkami PPS.
4. Uplatnením zmluvnej pokuty nie je dotknutý nárok PPS na náhradu škody vo výške škody presahujúcej zmluvnú pokutu.
5. Ak Užívateľ poruší Predpisy Prevádzkovateľa PS súvisiace s predmetom Zmluvy, povinnosti alebo podmienky vyplývajúce zo Zmluvy alebo týchto Obchodných podmienok, je PPS oprávnený uložiť Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 20 000,- EUR za každé takéto porušenie.
6. Užívateľ je povinný uloženú zmluvnú pokutu uhradiť najneskôr do 30-tich kalendárnych dní od doručenia faktúry.
7. Pri neoprávnenom odbere ktorý vznikne odberom elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo v rozpore s ňou je Užívateľ povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu.
8. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach PPS, Užívateľ je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody.

9. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach iného Užívateľa, Užívateľ, ktorý nedodrží parametre kvality elektriny, je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody uplatnenej zo strany poškodeného Užívateľa voči PPS.
10. Prevádzkovateľ každej distribučnej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchronne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR, alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovej prevádzky. Každé neohlásenie takejto zmeny topológie distribučnej sústavy na území SR sa považuje za závažné porušenie Zmluvy a PPS má právo na uplatnenie zmluvnej pokuty vo výške 10 000,- EUR za každú začatú hodinu takéhoto prepojenia.

2.9 RIEŠENIE SPOROV

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Užívateľ nasledovným spôsobom:
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a na tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, Prevádzkového poriadku alebo Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
 - d) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) Pri schôdzke poverených osôb oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis poverenými osobami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
 - f) Štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy uvedené v Zmluve;
 - g) Ak nedôjde do 30 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy.

2.10 PRECHODNÉ USTANOVENIA

1. Tieto Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do PS majú prednosť pred Technickými podmienkami v časti, ktorá upravuje proces a obchodné podmienky pripojenia do PS.

2.11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie programu rozvoja výrobných a prenosových zariadení v zmysle Predpisov Prevádzkovateľa PS, prípravy prevádzky, operatívneho riadenia ES SR, aktualizácie Obranného plánu proti vzniku a šíreniu systémových porúch v ES SR a Plánu obnovy po poruche typu black-out, je Užívateľ povinný spolupracovať s PPS a poskytovať na tento účel potrebné informácie a údaje.
2. Obe zmluvné strany sa vzájomne zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obchodných údajoch Zmluvy tretej osobe, a to ani v čiastočnom rozsahu, s výnimkou verejne publikovaných informácií. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou osobou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s povolením ich ďalšieho využitia. Závazok ochrany utajenia trvá počas celej doby trvania skutočností, tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo trvania záujmu ochrany dôverných informácií. Tento článok sa nevzťahuje na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Súčasne sa dojednáva, že s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR môže PPS v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru.
3. PPS je povinný zachovávať dôvernosť informácií podľa § 94 Zákona o energetike.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto Obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Obchodné podmienky k Zmluve sú menené platným a účinným Rozhodnutím Úradu. Dňom účinnosti Rozhodnutia Úradu sa považujú za záväznú neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.
6. Ostatné prílohy k Zmluve, ktoré sa neviažu na Rozhodnutie Úradu, môžu byť menené len dodatkom k Zmluve, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
7. PPS je oprávnený vyzvať Užívateľa na uzatvorenie novej Zmluvy alebo dodatku k Zmluve kedykoľvek pri zmene alebo doplnení legislatívy, či pri zmene alebo doplnení zmluvných ustanovení.
8. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia Zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
9. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PPS ku všetkým Užívateľom. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe Zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
10. Nakoľko PPS je povinnou osobou podľa zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej

len „zákon o slobode informácií“), Žiadateľ je oboznámený s tým, že informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ustanovení § 5a ods. 3 zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení Zmluvy.