

NÁVRH ZMLUVY O DODÁVKE ELEKTRINY

vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku so zabezpečením distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb, uzavretá podľa zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov a §8 Vyhlášky ÚRSO č. 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v spojení s § 269 ods.2 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov

medzi:

MAGNA ENERGIA a.s.

Osoba oprávnená konať: Martin Ondko, predseda predstavenstva a generálny riaditeľ
Sídlo: Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany
IČO 35743565
DIČ DPH: SK2020230135
Bankové spojenie: 2622738682/1100
IBAN: SK22 1100 0000 0026 2273 8682
Kód banky: TATRSKBX
Údaj o zápise: zapísaná v obchodnom registri Okresný súd v Trnave, Oddiel: Sa, Vložka číslo: 10626/T
(ďalej len „dodávateľ“)

a

Osoba oprávnená konať:**Sídlo:****IČO/Dátum narodenia:****DIČ:****Bankové spojenie:****Kontaktná osoba:****IBAN:****Kód banky:****Údaj o zápise:**

(ďalej len „odberateľ“)

Článok I.**Predmet zmluvy**

1. Predmetom tejto zmluvy je záväzok dodávateľa po dobu účinnosti tejto zmluvy:
 - a) dodávať elektrinu do odberných miest odberateľa špecifikovaných v prílohe č. 1 tejto zmluvy (ďalej len „odberné miesto“) za podmienok dohodnutých v súlade s Rámcovou dohodou o dodávke elektrickej energie (ďalej len „rámcová dohoda“), za podmienok dohodnutých v tejto zmluve a Všeobecných obchodných podmienkach vydávaných dodávateľom, ktorých znenie platné a účinné v deň podpisu tejto zmluvy tvorí prílohou č. 2 tejto zmluvy (ďalej len „VOP“),
 - b) prevziať za odberateľa zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto voči zúčtovateľovi odchýlok,

c) zabezpečiť pre odberateľa distribúciu elektriny a služby spojené s dodávkou elektriny (ďalej len „distribučné služby“)

2. Predmetom tejto zmluvy je tiež záväzok odberateľa dodanú elektrinu odobrať a zaplatiť za dodávku elektriny a za distribučné služby cenu špecifikovanú v článku IV. tejto zmluvy.

Článok II.

Dodávka elektriny

1. Dňom začiatku dodávky elektriny podľa tejto zmluvy je
2. Zmluvné strany sa dohodli na dodávke elektriny v predpokladanom množstve odvodenom od spotreby odberateľa v odbernom mieste za kalendárny rok predchádzajúci kalendárnemu roku, v ktorom bola uzatvorená táto zmluva.
3. Za elektrinu dodanú podľa tejto zmluvy je považovaná elektrina, ktorá prešla meradlom v odbernom mieste, v množstve, ktoré dodávateľovi poskytol prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“).

Článok III.

Zodpovednosť za odchýlku

1. Dodávateľ má uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok - akciovou spoločnosťou OKTE.
2. Dodávateľ vyhlasuje, že preberá zodpovednosť za odchýlku odberateľa v plnom rozsahu.
3. EIC kód bilančnej skupiny dodávateľa, ako subjektu zúčtovania odchýlky, je 24X-MAGNA-E-A--B.

Článok IV.

Cena

1. Cena za dodávku elektriny je stanovená ako pevná cena bez sankcií za nedočerpané, resp. prekročené množstvo elektrickej energie, t.j. dodávateľ elektriny sa zaväzuje, že si nebude uplatňovať žiadny doplatok ceny nad rámec ceny za dodávku, ako sú sankcie za nedočerpanie, resp. prekročenie zmluvného množstva elektriny.
2. Cena za dodávku elektriny v jednotlivých tarifách je dohodnutá podľa článku V., bod 3. rámcovej dohody pre všetky OM uvedené v Prílohe č. 1 nasledovne:

a) pre obdobie od do

pre produkt 1T	JT/VT	EUR/kWh
pre produkt 2T	VT	EUR/kWh
	NT	EUR/kWh

b) pre obdobie od do

pre produkt 1T	JT/VT	EUR/kWh
pre produkt 2T	VT	EUR/kWh
	NT	EUR/kWh

V cene za dodávku elektriny uvedenej v tomto bode je obsiahnutá dodávka elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku.

Mesačná platba za odberné miesto je dohodnutá v sume 0,00 €.

3. Ceny za distribučné služby sú fakturované v súlade s cenníkom distribúcie príslušného PDS, vydaným na základe platného a účinného cenového rozhodnutia ÚRSO pre príslušného PDS. Dodávateľ je oprávnený k cene podľa čl. IV. bod 2. priúčtovať za distribučné služby ceny len v takej výške, ktoré sú uvedené v platnom rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) pre obdobie trvania zmluvy. Cena za zabezpečenie distribúcie bude fakturovaná ako samostatná položka služby podľa štátom určených regulatív v súlade s platnými právnymi predpismi v SR.
4. Spotrebná daň bude fakturovaná ako samostatná položka podľa štátom určených regulatív, v súlade s platnými právnymi predpismi v SR. Spotrebná daň je stanovená podľa zákona o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu.
5. V prípade zmeny regulovaných poplatkov alebo zavedenia nových poplatkov, alebo nových daní príslušnými štátnymi orgánmi SR, ktoré sa týkajú plnenia podľa tejto dohody, má dodávateľ právo požadovať od odberateľa ich zaplatenie a odberateľ sa zaväzuje tieto poplatky alebo dane zaplatiť. Cenu regulovaných poplatkov a cenu za dodanú elektrickú energiu sa zaväzuje odberateľ uhradiť spôsobom podľa dohody.
6. Ceny za distribučné služby a spotrebná daň budú fakturované v jednej faktúre, spolu s cenou za dodávku elektriny.
7. Dodávateľ bude účtovať daň z pridanej hodnoty (DPH) podľa príslušných právnych predpisov vo výške sadzby platnej v čase dodania predmetu zákazky.

Článok V.

Platobné podmienky

1. Fakturačným obdobím pre dodávku elektriny do odberných miest podľa tejto zmluvy je obdobie uvedené v prílohe č. 1 tejto zmluvy.
2. Odberateľ v odberných miestach s ročným odpočtom (fakturačné obdobie 1 rok) sa zaväzuje za dodávku silovej elektriny uhrádzať faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb vrátane DPH, spotrebnej dane a distribučných poplatkov pravidelne 1x mesačne vo výške 100% predpokladaného mesačného odberu, so splatnosťou v 15. deň mesiaca dodávky. Vyúčtovacia faktúra, so zohľadnením pravidelných mesačných platieb je splatná v 30. od dátumu vystavenia faktúry.
Odberateľ v odberných miestach s mesačným odpočtom (fakturačné obdobie 1 mesiac) sa zaväzuje za dodávku silovej elektriny uhrádzať faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb vrátane DPH, spotrebnej dane a distribučných poplatkov pravidelne 1x mesačne vo výške 50% predpokladaného mesačného odberu, so splatnosťou v 15. deň mesiaca dodávky. Vyúčtovacia faktúra, so zohľadnením platieb za príslušný mesiac je splatná v 30. deň od dátumu vystavenia faktúry.
3. Spôsob úhrady preddavkov a faktúr sa bude realizovať prevodným príkazom alebo inkasným príkazom.
4. Dodávateľ je oprávnený účtovať odberateľovi úroky z omeškania platieb vo výške 0,022 % z dlžnej sumy za každý deň omeškania.
5. Ak sa odberateľ dostane do omeškania s úhradou faktúry o viac ako 10 dní od jej splatnosti, dodávateľ zašle odberateľovi písomnú upomienku. Náklady súvisiace s upomienkou vo výške 2,00 Eur vyfakturuje dodávateľ odberateľovi vo faktúre za fakturačné obdobie, v ktorom bola táto upomienka zaslaná.
6. Prípád, kedy odberateľ ani v termíne 14 dní po zaslaní upomienky neuhradí faktúru, je podstatným porušením zmluvy, ktoré je dôvodom k prerušeniu dodávky elektriny a distribučných služieb dohodnutých touto zmluvou. Dodávateľ môže na základe tejto skutočnosti požiadať PDS o odpojenie odberného miesta odberateľa od distribučnej siete.

Článok VI.**Trvanie zmluvy**

1. Zmluva je uzatvorená na dobu určitú do
2. Pred uplynutím doby, na ktorú je zmluva uzatvorená, môžu zmluvné strany ukončiť túto zmluvu len na základe vzájomnej dohody, ktorá sa uskutoční písomnou formou.
3. Každá zo zmluvných strán je oprávnená od zmluvy odstúpiť, ak
 - a) druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu, alebo
 - b) bol podaný návrh na vyhlásenie konkurzu voči zmluvnej strane treťou osobou, pričom dotknutá zmluvná strana je platobne neschopná alebo v úpadku, alebo
 - c) bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz, alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu zamietnutý pre nedostatok majetku, alebo
 - d) druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.

Článok VII.**Spoločné a záverečné ustanovenia**

1. Zmluvné strany sa dohodli, že práva a povinnosti, ktoré nie sú upravené rámcovou dohodou, touto zmluvou, VOP a Prevádzkovým poriadkom PDS, sa v zmysle § 261 resp. § 262 Obchodného zákonníka spravujú týmto zákonom.
2. Túto zmluvu je možné meniť a dopĺňať iba písomnými dodatkami po súhlase oboch zmluvných strán. Všetky dodatky budú označené poradovými číslami a podpísané osobami oprávnenými konať vo veciach tejto zmluvy.
3. Táto zmluva je neoddeliteľnou súčasťou návrhu zmluvy. Všetky ustanovenia tejto zmluvy sú v súlade so znením návrhu zmluvy. V prípade rozporu medzi znením tejto zmluvy a znením návrhu zmluvy, sú rozhodujúce dojednania uvedené v návrhu zmluvy.
4. Táto zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpísania obidvomi zmluvnými stranami a účinnosť nadobúda dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia na webovom sídle odberateľa.
5. Táto zmluva je vyhotovená v dvoch rovnopisoch, každá s platnosťou originálu, pričom odberateľ obdrží jeden rovnopis a dodávateľ jeden rovnopis.
6. Zmluvné strany vyhlasujú, že túto zmluvu uzatvárajú slobodne a vážne, že ich zmluvná voľnosť nie je obmedzená, že ustanovenia tejto zmluvy sú pre nich zrozumiteľné a určité, že zmluvu neuzatvárajú v omyle a následne po tom, čo si túto zmluvu prečítali a porozumeli jej obsahu, ju na znak súhlasu s celým jej obsahom podpisujú.

V Piešťanoch, dňa 14.9.2018

V, dňa

MAGNA ENERGIA a.s.
 Nitrianska 7556/18
 921 01 Piešťany
 IČO: 35 743 565
 IČ DPH: SK2020230135

.....
dodávateľ.....
odberateľ

Výroby elektriny	přev. č.	Adresní místo spotřební	EIC kód	Napájení				Předpokládaná spotřeba na rok 2019 v MWh				Předpokládaná spotřeba na rok 2020 v MWh				inový odhad od datu
				NN / VN	JT	VT	NT	VO	AKUMT	AKUMT	spotřeba	VT	NT	VO	AKUMT	spotřeba
Výroby elektriny	1	St. Nalápu 110, St.	242/500000214627	NN			0,478				0,478					0,478
	2	St. Nalápu 46, St.	242/500000345174	NN			3,382				3,382					3,382
	3	St. Nalápu 46, St.	242/500000338789	NN			3,177				3,177					3,177
	4	St. Nalápu 46, St.	242/500000455060	NN			2,359				2,359					2,359
	5	St. Nalápu 2, St.	242/500000344884	NN			2,477				2,477					2,477
	6	St. Nalápu 82, St.	242/500000442881	NN			0,046				0,046					0,046
	7	St. Nalápu 83, St.	242/500000443070	NN			0,249				0,249					0,249
	8	St. Nalápu 82, St.	242/500000452783	NN			2,923				2,923					2,923
	9	St. Nalápu 175, St.	242/500000452783	NN			0,059				0,059					0,059
	10	St. Nalápu 174, St.	242/500000354690	NN			0,053				0,053					0,053
	11	St. Nalápu 11, St.	242/500000354698	NN			0,051				0,051					0,051
	12	St. Nalápu 21, St.	242/500000456448	NN			5,553				5,553					5,553
	13	St. Nalápu 23, St.	242/500000784353	NN			5,467				5,467					5,467
	14	St. Nalápu 21, St.	242/500000784353	NN			0,146				0,146					0,146
	15	St. Nalápu 24, St.	242/500000785547	NN			0,093				0,093					0,093
	16	St. Nalápu 24, St.	242/500000785547	NN			0,137				0,137					0,137
	17	St. Nalápu 25, St.	242/500000785547	NN			0,759				0,759					0,759
	18	St. Nalápu 22, St.	242/500000785547	NN			0,087				0,087					0,087
	19	St. Nalápu 8, St.	242/500000448884	NN			0,523				0,523					0,523
	20	St. Nalápu 46, St.	242/500000448884	NN			0,222				0,222					0,222
	21	St. Nalápu 42, St.	242/500000448884	NN			0,098				0,098					0,098
	22	St. Nalápu 43, St.	242/500000448884	NN			0,287				0,287					0,287
	23	St. Nalápu 43, St.	242/500000448884	NN			0,530				0,530					0,530
	24	St. Nalápu 67, St.	242/500000448884	NN			0,043				0,043					0,043
	25	St. Nalápu 29, St.	242/500000448884	NN			0,058				0,058					0,058
	26	St. Nalápu 12, St.	242/500000448884	NN			1,683				1,683					1,683
	27	St. Nalápu 18, St.	242/500000448884	NN			0,254				0,254					0,254
	28	St. Nalápu 4, St.	242/500000448884	NN			0,839				0,839					0,839
	29	St. Nalápu 57, St.	242/500000448884	NN			0,123				0,123					0,123
	30	St. Nalápu 59, St.	242/500000448884	NN			0,256				0,256					0,256
	31	St. Nalápu 58, St.	242/500000448884	NN			0,179				0,179					0,179
	32	St. Nalápu 75, St.	242/500000448884	NN			2,133				2,133					2,133
	33	St. Nalápu 51, St.	242/500000448884	NN			0,087				0,087					0,087
	34	St. Nalápu 90, St.	242/500000448884	NN			0,469				0,469					0,469
	35	St. Nalápu 90, St.	242/500000448884	NN			5,628				5,628					5,628
	36	St. Nalápu 90, St.	242/500000448884	NN			0,090				0,090					0,090
	37	St. Nalápu 2, St.	242/500000781872	NN			2,812				2,812					2,812
	38	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			0,696				0,696					0,696
	39	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			0,478				0,478					0,478
	40	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			0,085				0,085					0,085
	41	St. Nalápu 284, St.	242/500000448884	NN			4,396				4,396					4,396
	42	St. Nalápu 2, St.	242/500000448884	NN			0,117				0,117					0,117
	43	St. Nalápu 2, St.	242/500000448884	NN			0,177				0,177					0,177
	44	St. Nalápu 9, St.	242/500000448884	NN			0,335				0,335					0,335
	45	St. Nalápu 9, St.	242/500000448884	NN			1,637				1,637					1,637
	46	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			1,250				1,250					1,250
	47	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			1,323				1,323					1,323
	48	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			0,108				0,108					0,108
	49	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			0,514				0,514					0,514
	50	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			2,884				2,884					2,884
	51	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			0,536				0,536					0,536
	52	St. Nalápu 52, St.	242/500000448884	NN			0,250				0,250					0,250
	53	St. Nalápu 73, St.	242/500000448884	NN			0,378				0,378					0,378
	54	St. Nalápu 9, St.	242/500000448884	NN			0,444				0,444					0,444
	55	St. Nalápu 19, St.	242/500000448884	NN			0,295				0,295					0,295
	56	St. Nalápu 20, St.	242/500000448884	NN			0,249				0,249					0,249
	57	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			0,527				0,527					0,527
	58	St. Nalápu 21, St.	242/500000448884	NN			0,547				0,547					0,547
	59	St. Nalápu 7, St.	242/500000448884	NN			0,310				0,310					0,310
	60	St. Nalápu 4, St.	242/500000448884	NN			1,741				1,741					1,741
	61	St. Nalápu 5, St.	242/500000448884	NN			0,448				0,448					0,448
	62	St. Nalápu 5, St.	242/500000448884	NN			0,791				0,791					0,791
	63	St. Nalápu 6, St.	242/500000448884	NN			0,508				0,508					0,508
	64	St. Nalápu 6, St.	242/500000448884	NN			0,805				0,805					0,805
	65	St. Nalápu 6, St.	242/500000448884	NN			0,711				0,711					0,711
	66	St. Nalápu 3171, St.	242/500000448884	NN			0,455				0,455					0,455
	67	St. Nalápu 55, St.	242/500000448884	NN			0,822				0,822					0,822
	68	St. Nalápu 58, St.	242/500000448884	NN			0,357				0,357					0,357
	69	St. Nalápu 84, St.	242/500000448884	NN			0,458				0,458					0,458
	70	St. Nalápu 14, St.	242/500000448884	NN			1,994				1,994					1,994
	71	St. Nalápu 14, St.	242/500000448884	NN			0,464				0,464					0,464
	72	St. Nalápu 15, St.	242/500000448884	NN			0,385				0,385					0,385
	73	St. Nalápu 2, St.	242/500000448884	NN			0,431				0,431					0,431
	74	St. Nalápu 2, St.	242/500000448884	NN			0,297				0,297					0,297
	75	St. Nalápu 2, St.	242/500000448884	NN			0,100				0,100					0,100
	76	St. Nalápu 67, St.	242/500000448884	NN			0,964				0,964					0,964
	77	St. Nalápu 67, St.	242/500000448884	NN			0,068				0,068					0,068
	78	St. Nalápu 67, St.	242/500000448884	NN			0,532				0,532					0,532
	79	St. Nalápu 308, St.	242/500000448884	NN			2,629				2,629					2,629
	80	St. Nalápu 13, St.	242/500000448884	NN			0,177				0,177					0,177
	81	St. Nalápu 26, St.	242/500000448884	NN			0,310				0,310					0,310
	82	St. Nalápu 26, St.	242/500000448884	NN			0,278				0,278					0,278
	83	St. Nalápu 26, St.	242/500000448884	NN			0,086				0,086					0,086
	84	St. Nalápu 926, St.	242/500000448884	NN			1,951				1,951					1,951
	85	St. Nalápu 8, St.	242/500000448884	NN			1,640				1,640					1,640
	86	St. Nalápu 8, St.	242/500000448884	NN			0,659				0,659					0,659
	87	St. Nalápu 12, St.	242/500000448884	NN			0,659				0,659					0,659

Výroby elektrickej energie	por. č.	Adresa miesta spotreby	EIC kód	Heslá		Predpokladaná spotreba na rok 2018 v kWh				Spotreba				Predpokladaná spotreba na rok 2020 v kWh				spolu	inový odber od dátumu	
				NN	VN	JT	VT	NT	VO	AKUNT	spolu	JT	VT	NT	VO	AKUNT				
Výroby elektrickej energie	86	Štefánikova 15, Srd	242V5000004427087	NN			0,687				0,687							0,687	1.1.2018	
	87	Štefánov 27, Srd	242V500000443459F	NN			0,758				0,758							0,758	1.1.2018	
	88	Štefánov 27, Srd	242V5000004434741	NN			0,462				0,462							0,462	1.1.2018	
	91	Štefánov 34, Srd	242V5000004434795	NN			1,511				1,511							1,511	1.1.2018	
	92	Štefánov 41, Srd	242V500000443492V	NN			0,635				0,635							0,635	1.1.2018	
	93	Štefánov 41, Srd	242V500000443497Q	NN			0,747				0,747							0,747	1.1.2018	
	94	Štefánov 41, Srd	242V500000443498Z	NN			0,600				0,600							0,600	1.1.2018	
	95	Štefánov 41, Srd	242V500000443498V	NN			0,364				0,364							0,364	1.1.2018	
	96	Štefánov 41, Srd	242V500000443498T	NN			1,322				1,322							1,322	1.1.2018	
	97	Štefánov 41, Srd	242V500000443498U	NN			0,560				0,560							0,560	1.1.2018	
	98	Štefánov 41, Srd	242V500000443498W	NN			2,008				2,008							2,008	1.1.2018	
	99	Štefánov 20, Srd	242V5000004434745	NN			2,471				2,471							2,471	1.1.2018	
	100	Štefánov 20, Srd	242V5000004434746	NN			2,280				2,280							2,280	1.1.2018	
	101	Štefánov 20, Srd	242V5000004434747	NN			1,544				1,544							1,544	1.1.2018	
	102	Štefánov 20, Srd	242V5000004434907	NN			2,350				2,350							2,350	1.1.2018	
	103	Štefánov 20, Srd	242V5000004434910	NN			3,005				3,005							3,005	1.1.2018	
	104	Štefánov 20, Srd	242V5000004434911	NN			3,073				3,073							3,073	1.1.2018	
	105	Štefánov 20, Srd	242V5000004434912	NN			3,411				3,411							3,411	1.1.2018	
	106	Štefánov 20, Srd	242V5000004434913	NN			2,185				2,185							2,185	1.1.2018	
	107	Štefánov 20, Srd	242V5000004434914	NN			2,561				2,561							2,561	1.1.2018	
	108	Štefánov 20, Srd	242V5000004434915	NN			1,968				1,968							1,968	1.1.2018	
	109	Štefánov 20, Srd	242V5000004434916	NN			2,905				2,905							2,905	1.1.2018	
	110	Štefánov 20, Srd	242V5000004434917	NN			2,834				2,834							2,834	1.1.2018	
	111	Štefánov 20, Srd	242V5000004434918	NN			1,690				1,690							1,690	1.1.2018	
	112	Štefánov 20, Srd	242V5000004434919	NN			1,712				1,712							1,712	1.1.2018	
	113	Štefánov 20, Srd	242V5000004434920	NN			1,659				1,659							1,659	1.1.2018	
	114	Štefánov 20, Srd	242V5000004434921	NN			1,629				1,629							1,629	1.1.2018	
	115	Štefánov 20, Srd	242V5000004434922	NN			4,204				4,204							4,204	1.1.2018	
	116	Štefánov 20, Srd	242V5000004434923	NN			2,395				2,395							2,395	1.1.2018	
	117	Štefánov 20, Srd	242V5000004434924	NN			2,314				2,314							2,314	1.1.2018	
	118	Štefánov 20, Srd	242V5000004434925	NN			2,934				2,934							2,934	1.1.2018	
	119	Štefánov 20, Srd	242V5000004434926	NN			3,388				3,388							3,388	1.1.2018	
	120	Štefánov 20, Srd	242V5000004434927	NN			3,046				3,046							3,046	1.1.2018	
	121	Štefánov 20, Srd	242V5000004434928	NN			1,216				1,216							1,216	1.1.2018	
	122	Štefánov 20, Srd	242V5000004434929	NN			2,775				2,775							2,775	1.1.2018	
	123	Štefánov 20, Srd	242V5000004434930	NN			1,463				1,463							1,463	1.1.2018	
	124	Štefánov 20, Srd	242V5000004434931	NN			2,064				2,064							2,064	1.1.2018	
	125	Štefánov 20, Srd	242V5000004434932	NN			1,464				1,464							1,464	1.1.2018	
	126	Štefánov 20, Srd	242V5000004434933	NN			2,093				2,093							2,093	1.1.2018	
	127	Štefánov 20, Srd	242V5000004434934	NN			2,569				2,569							2,569	1.1.2018	
	128	Štefánov 20, Srd	242V5000004434935	NN			2,386				2,386							2,386	1.1.2018	
	129	Štefánov 20, Srd	242V5000004434936	NN			2,724				2,724							2,724	1.1.2018	
	130	Štefánov 20, Srd	242V5000004434937	NN			2,326				2,326							2,326	1.1.2018	
	131	Štefánov 20, Srd	242V5000004434938	NN			2,050				2,050							2,050	1.1.2018	
	132	Štefánov 20, Srd	242V5000004434939	NN			2,409				2,409							2,409	1.1.2018	
	133	Štefánov 20, Srd	242V5000004434940	NN			1,977				1,977							1,977	1.1.2018	
	134	Štefánov 20, Srd	242V5000004434941	NN			1,915				1,915							1,915	1.1.2018	
	135	Štefánov 20, Srd	242V5000004434942	NN			2,648				2,648							2,648	1.1.2018	
	136	Štefánov 20, Srd	242V5000004434943	NN			1,169				1,169							1,169	1.1.2018	
	137	Štefánov 20, Srd	242V5000004434944	NN			1,829				1,829							1,829	1.1.2018	
	138	Štefánov 20, Srd	242V5000004434945	NN			5,043				5,043							5,043	1.1.2018	
	139	Štefánov 20, Srd	242V5000004434946	NN			2,464				2,464							2,464	1.1.2018	
	140	Štefánov 20, Srd	242V5000004434947	NN			0,355				0,355							0,355	1.1.2018	
	141	Štefánov 20, Srd	242V5000004434948	NN			0,175				0,175							0,175	1.1.2018	
	142	Štefánov 20, Srd	242V5000004434949	NN			0,201				0,201							0,201	1.1.2018	
	143	Štefánov 20, Srd	242V5000004434950	NN			0,145				0,145							0,145	1.1.2018	
	144	Štefánov 20, Srd	242V5000004434951	NN			0,911				0,911							0,911	1.1.2018	
	145	Štefánov 20, Srd	242V5000004434952	NN			20,189				20,189							20,189	1.1.2018	
	146	Štefánov 20, Srd	242V5000004434953	NN			60,135				60,135							60,135	1.1.2018	
	147	Štefánov 20, Srd	242V5000004434954	NN			15,054				15,054							15,054	1.1.2018	
	148	Štefánov 20, Srd	242V5000004434955	NN			7,965				7,965							7,965	1.1.2018	
	149	Štefánov 20, Srd	242V5000004434956	NN			11,139				11,139							11,139	1.1.2018	
	150	Štefánov 20, Srd	242V5000004434957	NN			4,346				4,346							4,346	1.1.2018	
	151	Štefánov 20, Srd	242V5000004434958	NN			9,357				9,357							9,357	1.1.2018	
	152	Štefánov 20, Srd	242V5000004434959	NN			1,937				1,937							1,937	1.1.2018	
	153	Štefánov 20, Srd	242V5000004434960	NN			2,788				2,788							2,788	1.1.2018	
	154	Štefánov 20, Srd	242V5000004434961	NN			17,018				17,018							17,018	1.1.2018	
	155	Štefánov 20, Srd	242V5000004434962	NN			8,649				8,649							8,649	1.1.2018	
	156	Štefánov 20, Srd	242V5000004434963	NN			4,881				4,881							4,881	1.1.2018	
	157	Štefánov 20, Srd	242V5000004434964	NN			15,530				15,530							15,530	1.1.2018	
	Výroby elektrickej energie	Počet obchodných miest			157				0,000				0,000				0,000			
		1	Čajovce 52, 080 01, Prešov	242V50000031121V	VN			1,944,000				1,944,000							1,944,000	1.1.2018
		2	Maľovec 26, 080 01, Prešov	242V50000032350B	VN			1,200,000				1,200,000							1,200,000	1.1.2018
		3	Sokolov 2, 080 01, Prešov	242V50000031860	VN			1,572,000												

Výzvy dotazník	por. č.	Adresa místa spotřeby	EIC kód	Napájení		Předpokládaná spotřeba na rok 2019 v MWh					Spotřeba					Předpokládaná spotřeba na rok 2020 v MWh					množ. odber od dělení			
				NN	VN	JT	VT	NT	VO	AKURT	spolu	JT	VT	NT	VO	AKURT	spolu							
č. 2 Zpracování produktů masa Pt	19	L. Načernická 9014, 080 01 Přelšov	24ZV50000078496L	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	20	Levešská 1, 080 01 Přelšov	24ZV500000003096G	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	21	Levešská 9235, 080 01 Přelšov	24ZV500000711538S	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	22	Levešská 9073, 080 01 Přelšov	24ZV50000012108C	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	23	Mazaryňkova 9014, 080 01 Přelšov	24ZV50000020298T	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	24	Mazaryňkova 9025, 080 01 Přelšov	24ZV50000030065Z	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	25	Nám. občodobroty 9071, 080 05 Solaně	24ZV50000050646033	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	26	Okružnice mezi 25, 080 01 Přelšov	24ZV5000006684360	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	27	Přelšovská 1, 080 01 Přelšov	24ZV500000665183S	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	28	Přelšovská 33, 080 01 Přelšov	24ZV50000072563S	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	29	Přelšovská 9072, 080 01 Přelšov	24ZV50000043177T	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	30	Sádkovská 126, 080 01 Přelšov	24ZV500000668415	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	31	Sádkovská 999, 080 01 Přelšov	24ZV50000073384L	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	32	Sedlářská 9018, 080 01 Přelšov	24ZV50000039772B	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	33	Soumarák 1, 080 05 Solaně	24ZV500000708619	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	34	Štěpánova 1, 080 01 Přelšov	24ZV50000000329G	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	35	Štěpánovo 25, 080 01 Přelšov	24ZV50000066837X	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	36	Štěpánovo 2000, 080 01 Přelšov	24ZV500000456493V	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	37	Štěpánovo 2019, 080 01 Přelšov	24ZV50000031871F	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	38	V. Červinská 999, 080 01 Přelšov	24ZV50000073386J	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	39	Výrovinská 71, 080 06 Nalze Šanavská	24ZV500000274818	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	40	M. R. Štěpánova 0, 080 21 Vělný Štánek	24ZV50000724609P	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
	41	Ustavač 0, 080 2 R. Píseň	24ZV50000724609H	NN		0,000								0,000									1,1,2019	
			Počet odberových míst:	41			51,48,000	0,000	0,000					0,000									0,000	1,1,2019
			Počet odberových míst spolu:	168			5,393,308	431,942	87,370	0,000				5,782,615	114,338	431,942	87,370	0,000					0,000	613,019

Všeobecné obchodné podmienky pre dodávku **elektriny** so zabezpečením jej distribúcie a s tým súvisiacich služieb spoločnosťou MAGNA ENERGIA a.s., ako dodávateľom.

1. Úvodné ustanovenia

1.1. Tieto všeobecné obchodné podmienky upravujú vzťahy medzi spoločnosťou MAGNA ENERGIA a.s., so sídlom Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany (**Magna**) ako dodávateľom elektriny a odberateľmi (**Odberateľ**), pri dodávke elektriny, na ktorej sa odberateľ s dodávateľom dohodol Zmluvou o dodávke elektriny, vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku, so zabezpečením distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb a sú neoddeliteľnou prílohou týchto zmlúv (**Zmluva**).

1.2. Obchodné podmienky distribučných služieb sa riadia Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa distribučnej sústavy (PDS), uvedeného v Zmluve, platnými v čase účinnosti zmluvy.

2. Dodávka elektriny a zabezpečenie distribučných služieb elektriny

2.1. Magna sa zaväzuje na základe Zmluvy:

- 1) dodávať elektrinu do odberného miesta Odberateľa v množstve a čase podľa potrieb odberateľa,
- 2) prevziať zodpovednosť za odchýlku Odberateľa v odbernom mieste,
- 3) zabezpečiť u PDS pre Odberateľa distribučné služby.

2.2. Odberateľ sa zaväzuje na základe Zmluvy:

- 1) zaplatiť za dodávku elektriny cenu podľa platobných podmienok dohodnutých v Zmluve.
- 2) zaplatiť za distribučné služby cenu podľa cenníka prevádzkovateľa distribučnej sústavy platného v čase dodávky podľa platobných podmienok dohodnutých v Zmluve.

2.3. Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do sústavy na napäťovej úrovni vn a vvn, sa zaväzuje najneskôr do siedmeho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom má dôjsť k zmene rezervovanej kapacity, objednať si rezervovanú kapacitu (v kW) na obdobie 1, 3, alebo 12 mesiacov. Objednávku rezervovanej kapacity s uvedením EIC kódu odberného miesta, adresy a obdobia jej platnosti zašle Odberateľ na adresu Magny poštou, mailom, alebo faxom. V prípade nedoručenia novej objednávky sa považuje objednaná rezervovaná kapacita za zhodnú s rezervovanou kapacitou v predchádzajúcom období.

2.4. Za elektrinu dodanú podľa Zmluvy je považovaná elektrina, ktorá prešla meradlom v odbernom mieste, v množstve podľa údajov, ktoré Magna poskytla PDS. Definovanie náhradných hodnôt pri poruchách merania sa riadi prevádzkovým poriadkom PDS.

2.5. Magna zabezpečí distribučné služby do odberného miesta Odberateľa v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a prevádzkovým poriadkom PDS, v kvalite podľa technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy. Pre Odberateľa zabezpečí dohodnutú rezervovanú kapacitu. Náklady súvisiace s prekročením rezervovanej kapacity a nedodržaním technických podmienok odberu vyúčtuje Magna Odberateľovi v súlade s platným cenníkom PDS. Podmienky prípadnej zmeny rezervovanej kapacity nemajú vplyv na objem a podmienky dodávky silovej elektriny.

2.6. Odberateľ sa zaväzuje poskytnúť súčinnosť pri špecifikácii technických podmienok v jednotlivých odberných miestach dodávky. Zaväzuje sa tiež informovať o zmenách, ktoré majú vplyv na jeho odber elektriny v danom odbernom mieste.

2.7. Za riadny technický stav odberného zariadenia a jeho prevádzkovanie v súlade s prevádzkovým poriadkom PDS, ako aj za dodržiavanie bezpečnosti technických zariadení zodpovedá Odberateľ.

3. Prerušenie alebo obmedzenie dodávky elektriny a Distribučných služieb

3.1. PDS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť distribúciu v nevyhnutnom rozsahu v prípadoch stanovených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a v príslušných ustanoveniach Prevádzkového poriadku. Počas takéhoto prerušenia alebo obmedzenia nie je Magna povinná dodávať elektrinu. V týchto prípadoch nemá Magna ani Odberateľ nárok na náhradu škody ani ušlého zisku, s výnimkou prípadov, keď škoda a ušlý zisk vznikli zavinením PDS.

3.2. Informáciu PDS o plánovanom obmedzení, alebo prerušení distribučných služieb v súlade so Zákonom o energetike, Magna bezodkladne poskytne Odberateľovi.

3.3. Magna je oprávnená obmedziť alebo prerušiť dodávku elektriny a distribučných služieb do odberných miest Odberateľa a za tým účelom vo vlastnom mene požiadať PDS o obmedzenie alebo prerušenie distribučných služieb, ak Odberateľ v zmysle § 46 ods. 1 písm. a) body 2. a 3. Zákona o energetike odoberá elektrinu v rozpore so Zmluvou. Za odber v rozpore so Zmluvou sa považuje aj prípad, keď je Odberateľ v omeškaní s úhradou faktúry alebo jej časti. Prerušenie dodávky nastane ak si Odberateľ nesplnil dohodnutú povinnosť ani v dodatočnej lehote, ktorú stanovila Magna v písomnej výzve Odberateľovi, a ktorá nemôže byť kratšia ako 7 dní. Magna v takom prípade nezodpovedá za vzniknuté škody ani ušlý zisk Odberateľa. Dodávka elektriny a distribučné služby budú opätovne obnovené bezodkladne po tom, ako Odberateľ preukázateľne zaplatí dlžnú čiastku, s ktorou je v omeškaní. Náklady súvisiace s opätovným pripojením odberného miesta uhradí Odberateľ, v cene stanovenej PDS.

3.4 V prípade technických porúch distribučných služieb s prerušením dodávky elektriny sa Odberateľ obráti so žiadosťou o odstránenie vady priamo na PDS. O poruchách a výpadkoch informuje Odberateľ aj Magnu, pričom okrem identifikačných údajov o odbernom mieste uvedie charakteristiku poruchy a čas jej nahlásenia PDS.

4. Reklamácie

4.1. Odberateľ je oprávnený písomne reklamovať dodávku elektriny a iné vady, ku ktorým došlo pri realizácii Zmluvy.

4.2. Magna prešetrí reklamáciu a výsledok prešetrenia písomne oznámi Odberateľovi v lehote do 14 dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ si prešetrenie reklamácie vyžaduje súčinnosť PDS, alebo inej tretej strany, môže Magna predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších najviac 14 dní.

5. Platobné podmienky a fakturácia

5.1. Vo faktúre za dodávku elektriny Magna fakturuje aj poskytnuté distribučné služby.

5.2. Pre Odberateľov s ročným odpočtom vystavuje Magna faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb na základe histórie spotreby, a to 12 krát za rok s 13-tou vyúčtovacou faktúrou za celý rok so zohľadnením mesačných faktúr. Výška mesačnej faktúry je vypočítaná ako 1/12-ina ročnej spotreby predchádzajúceho roka, pokiaľ sa Odberateľ nedohodne s Magnou inak. O výške zálohovej platby informuje Magna odberateľa dorúčením kalkulačného listu v prvých dňoch dodávky elektriny podľa zmluvy, resp. v prvých dňoch kalendárneho roka.

5.3. U Odberateľov elektriny pre domácnosti si Magna vyhraďuje právo nahradiť mesačné faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb vystavením jedného daňového dokladu pre kalendárny rok, so stanovením výšky a termínov splatnosti mesačných platieb. Na písomnú žiadosť odberateľa Magna toto právo nevyužije.

Všeobecné obchodné podmienky pre dodávku **elektriny** so zabezpečením jej distribúcie a s tým súvisiacich služieb spoločnosťou **MAGNA ENERGIA a.s.**, ako dodávateľom.

5.4. Pre Odberateľov s mesačným odpočtom sú zálohové faktúry vyhotovované v termínoch dohodnutých v zmluve, pričom vyúčtovacia faktúra sa vzťahuje vždy na mesačné obdobie.

5.5. Splatnosť zálohových faktúr je spravidla v 15.-ty deň mesiaca dodávky. Vyúčtovacie faktúry sú splatné v 20.-ty deň nasledujúceho mesiaca (roka). Ak prípadne deň splatnosti na deň pracovného pokoja alebo sviatok, faktúra je splatná v najbližší pracovný deň.

5.6. Úhradou sa rozumie pripísanie sumy na účet Magny uvedený v Zmluve. Na požiadanie Odberateľa realizuje Magna platobný styk aj inkasom, ktoré je podmienené udelením súhlasu Odberateľa jeho banke a oznámeniu tejto skutočnosti Magne.

5.7. Ak Odberateľ neuhradí faktúru do 10 dní po lehote splatnosti, zašle Magna Odberateľovi upomienku. Náklady súvisiace s upomienkou vo výške 2,- EUR vyfakturuje Magna Odberateľovi vo fakturačnom období, v ktorom bola upomienka zaslaná.

6. Náhrada škody

6.1. Ak niektorá zo zmluvných strán poruší povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy, má poškodená zmluvná strana právo na náhradu preukázateľne spôsobenej škody okrem prípadov, keď škody boli spôsobené obmedzením alebo prerušením dodávky elektriny a distribučných služieb v súlade so Zákonom o energetike.

6.2. Odberateľ zodpovedá za škodu spôsobenú neoprávneným odberom v súlade so Zákonom o energetike a príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

7. Ukončenie a zánik Zmluvy

7.1. Zmluva sa uzatvára spravidla na dobu určitú, pričom v zmluve uvedené ceny platia od dohodnutého dňa dodávky do konca kalendárneho roku, v ktorom k začiatku dodávky došlo.

7.2. Podľa vývoja cien na trhu s elektrinou ponúkne Magna Odberateľovi cenu silovej elektriny pre nasledujúci rok v termíne 60 dní pred ukončením kalendárneho roka tak, aby Odberateľ mohol v zákonom stanovených termínoch využiť svoje právo na zmenu dodávateľa elektriny na ďalšie obdobie. Po odsúhlasení cien distribučných služieb Úradom pre reguláciu sieťových odvetví Magna oznámi Odberateľovi aj ceny distribúcie pre nasledujúci rok.

7.3. V prípade, že cena pre dodávku elektriny domácnostiam, oznámená podľa bodu 7.2., alebo zmluvne dohodnutá cena, presahuje maximálnu cenu schválenú pre príslušné obdobie Úradom pre reguláciu sieťových odvetví, Magna cenu zníži na cenu stanovenú URSO-m, alebo na cenu nižšiu.

7.4. Ktorákoľvek zo zmluvných strán môže Zmluvu vypovedať bez uvedenia dôvodu ku koncu kalendárneho roka. Výpoveď musí byť druhej zmluvnej strane doručená najmenej 40 kalendárnych dní pred uplynutím kalendárneho roka.

7.5. Zmluva môže byť ukončená na základe vzájomnej dohody zmluvných strán, ktorá sa uskutoční písomnou formou.

7.6. Každá zo zmluvných strán je oprávnená od Zmluvy odstúpiť v súlade s ustanoveniami zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodný zákonník.

7.7. Pri odstúpení od Zmluvy zostávajú zachované z nej vyplývajúce práva a povinnosti do dňa účinnosti odstúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od Zmluvy.

7.8. Odstúpenie od Zmluvy, alebo jej ukončenie z iného dôvodu sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z porušenia Zmluvy vrátane oprávnenia na náhradu škody a ostatných ustanovení, ktoré podľa Zmluvy, alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení Zmluvy.

7.9. V prípade zmeny technických podmienok odberu elektriny na strane Odberateľa, alebo zmeny akýchkoľvek skutočností obsiahnutých v zmluve, oznámi Odberateľ bezodkladne nové skutočnosti Magne tak, aby bolo možné zmeniť zmluvu a v prípade potreby aj dosiahnuť realizáciu takýchto zmien u PDS.

8. Záväzok mlčanlivosti a ochrana osobných údajov

8.1. Informácie a skutočnosti, ktoré zmluvné strany získali alebo o ktorých sa dozvedeli pri uzavretí alebo plnení Zmluvy alebo v súvislosti s ňou sa považujú za dôverné a majú charakter obchodného tajomstva. Zmluvné strany sa zaväzujú neposkytovať dôverné informácie získané v rámci vzájomnej spolupráce, tretím osobám. Magna sa zaväzuje, že jej oprávnené osoby, ktoré pri výkone svojej práce prichádzajú do styku s osobnými údajmi odberateľa, budú zachovávať mlčanlivosť o nich podľa Zákona o ochrane osobných údajov, a nevyužijú ich pre osobnú potrebu a sprístupnenie tretím osobám bez súhlasu dotknutej osoby.

9. Vyššia moc

9.1. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy v prípade, ak toto neplnenie je výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť (vis maior) v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka v jeho platnom znení (napr. vojna, celoštátny štrajk, zemetrasenie, záplava, požiar, teroristický útok, atď.). Na základe požiadavky druhej strany dotknutá strana predloží doklad o existencii okolností vylučujúcich zodpovednosť, ktorý vydajú príslušné úrady, alebo organizácia zastupujúca záujmy krajiny pôvodu.

9.2. Zmluvne dohodnuté termíny sa predlžujú o dobu trvania okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior.

10. Záverečné ustanovenia

10.1. Zmluva nadobúda platnosť a vzniká dňom jej podpísania obidvomi zmluvnými stranami. Začiatok poskytovania služieb nastáva v dohodnutý deň, vždy o 00.00 hod. a končí v deň zániku zmluvy o 24.00 hod.

10.2. Zmluvu možno meniť alebo dopĺňať výlučne písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

10.3. Spory, ktoré vzniknú medzi zmluvnými stranami na základe Zmluvy, sa prednostne budú riešiť dohodou zmluvných strán. Ktorákoľvek strana je oprávnená predložiť spor na vyriešenie miestne príslušnému súdu Slovenskej republiky.

10.4. Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Zmluvy urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne, alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve.

10.5. Žiadna zo zmluvných strán nemôže postúpiť, alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce z tejto Zmluvy ako celok, alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného oznámenia druhej zmluvnej strane.

10.6. Tieto obchodné podmienky sú účinné dňom 1. 1. 2016

V Piešťanoch dňa 09. 11. 2015

MAGNA ENERGIA a. s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, Slovensko (budova Áupark vstup z Teplickej ulice)

Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Trnava, Oddiel: Sa, vložka 10626/T

www.magnaea.sk, e-mail: magna@magnaea.sk, tel.: +421 33 7720 731, fax: +421 33 7720 732, hot line: +421 948 330 530

IČO: 35 743 565, DIČ: 2020230135, IČ pre DPH: SK2020230135

TATRA BANKA a. s., číslo účtu: 2622738682/1100, IBAN: SK22 1100 0000 0026 2273 8682