



**Výročná správa spoločnosti
MAEN SK spol. s r.o. za rok 2018**

Jún 2019

Telefón:
+421 32 7433287
Fax:
+421 32 7433296

Bankové spojenie:
Tatra banka, a.s. Trenčín
č. účtu: 2628222142/1100

IČO: 36 720 721
DIČ: 2022297266
IČ DPH: SK2022297266

Zapísaná v Obchodnom registri
Okresného súdu Trenčín, odd.
Sro, vložka č. 17406/R

E-mail:
maen@maen.sk
luptak@maen.sk

OBSAH

1. ZÁKLADNÉ ÚDAJE O SPOLOČNOSTI.....	2
2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM.....	2
3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI.....	9
4. ZÁVER	11

PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2018

Zoznam príloh:

- *Účtovná závierka k 31.12.2018*
- *Poznámky k účtovnej závierke za rok 2018*
- *Správa nezávislého audítora*

1. ZÁKLADNÉ ÚDAJE O SPOLOČNOSTI

Obchodné meno:	MAEN SK spol. s r.o.
Adresa sídla:	Nábrežná 3, 911 01 Trenčín
IČO:	36 720 721
DIČ:	2022297266
IČ pre DPH:	SK2022297266
Spoločníci:	MAEN spol. s r.o., Praha, Česká republika – 70 % podielov Ing. Ondřej Průša – 10 % podielov Ing. Ľuboš Lupták – 20 % podielov
Štatutárne orgány:	Ing. Ondřej Průša, konateľ Ing. Ľuboš Lupták, konateľ
Konanie menom spoločnosti:	V mene spoločnosti koná konateľ samostatne a v plnom rozsahu. Pri právnych úkonoch vykonávaných písomnou formou podpisuje tak, že k vytlačenému alebo inak vyznačenému obchodnému menu spoločnosti pripojí svoj podpis.
Základné imanie:	33 192 €
Dátum založenia:	04.01.2007
Ostatné informácie:	Spoločnosť nemá v zahraničí žiadnu organizačnú zložku. V sledovanom období roka 2018 nedošlo k nadobudnutiu žiadnych vlastníckych obchodných podielov podľa §22 zákona o účtovníctve.

2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM

Hlavným predmetom podnikateľskej činnosti, ktorú vykonávala počas roka 2018 spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. bola, rovnako ako tomu bolo aj v predchádzajúcom období, výroba a distribúcia elektriny vyrobenej vo výrobníach elektriny z obnoviteľných zdrojov – výroba elektriny zo skládkového plynu.

Skládkový plyn, využívaný ako palivo pre hnacie motory kogeneračných jednotiek, vzniká anaeróbnou fermentáciou biologických zložiek odpadov zneškodnených na jednotlivých skládkach odpadov, v ktorých areáloch sú jednotlivé energetické zariadenia spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. umiestnené.

Počas roka 2018 prevádzkovala spoločnosť spolu sedem zdrojov na výrobu elektriny zo skládkového plynu (energetické využívanie skládkového plynu zo skládok odpadov, skr. EVSP, pozn.), pričom sa jednalo o nasledujúce energetické zariadenia (s uvedenými inštalovanými elektrickými výkonmi – IV):

- EVSP Banská Bystrica, okr. Banská Bystrica (IV 300 kW),
- EVSP Zvolenská Slatina, okr. Zvolen (IV 150 kW),
- EVSP Dubnica nad Váhom, okr. Dubnica nad Váhom (IV 2 x 150 kW),
- EVSP Žakovce, okr. Kežmarok (IV 150 kW),
- EVSP Nový Tekov, okr. Levice (IV 270 kW),
- EVSP Livinské Opatovce, okr. Partizánske (IV 150 kW),
- EVSP Kostolné, okr. Myjava (IV 270 kW).

Z vyššie uvedeného vyplýva, že v roku 2018 disponovala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. celkovým inštalovaným výkonom prevádzkovaných výrobní elektriny na úrovni 1,59 MW.

Primárne stanoveným dlhodobým cieľom spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. počas roka 2018 bolo zabezpečenie stabilizácie chodu prevádzok jednotlivých výrobní elektriny t.j. dosiahnutie maximálnej možnej časovej využiteľnosti prevádzkovania a následná maximalizácia výroby elektriny v kogeneračných jednotkách. Dlhodobá udržateľnosť požadovaného časového využitia prevádzkovaných zariadení má zásadný priamy vplyv na ich celkovú návratnosť a tiež aj na výšku prevádzkových nákladov. Zásadnou záležitosťou pri prevádzkovaní energetických zariadení v roku 2018 bolo tiež dodržiavanie zásad ochrany životného prostredia, a to najmä v oblasti znižovania emisií skládkového plynu produkovaného jednotlivými skládkami odpadov do ovzdušia a pri nakladaní s nebezpečnými odpadmi vznikajúcimi pri prevádzkovaní kogeneračných jednotiek.

V roku 2018 vyrábala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. elektrinu v celkovo siedmich výrobných elektrinách. Okrem týchto zariadení, mala spoločnosť vo výrobnom portfóliu aj ôsme zariadenie na skládke odpadov v Brezne, ktoré však nebolo vôbec prevádzkované. Výroba elektriny v tomto zariadení bola prvýkrát dlhobojšie prerušená (z dôvodu nedostatočného množstva čerpatelného skládkového plynu využiteľného v kogeneračnej jednotke) už v roku 2016, pričom sa spoločnosť nakoniec rozhodla, že toto zariadenie bude trvalo uzavreté k dátumu 31.12.2018, pričom reálna prevádzka zariadenia bola ukončená k 1.4.2018. Rozhodnutie presťahovať kogeneračnú jednotku z Brezna do Dubnice nad Váhom (jednotka bola priradená k zariadeniu EVSP Dubnica nad Váhom ako druhý zdroj výroby elektriny – KGJ DCA2) sa počas roka 2018 preukázalo ako správne, a z pohľadu celkových tržieb spoločnosti za vyrobenú elektrinu, ako aj prevádzkových nákladov na udržanie výroby, finančne omnoho efektívnejšie.

Elektrina vyrobená v zariadeniach prevádzkovaných spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o. v roku 2018 bola v celom jej meranom objeme dodávaná príslušným prevádzkovateľom distribučných sústav na krytie strát v nimi prevádzkovaných distribučných sústavách. Elektrina vyrobená v zariadeniach v Banskej Bystrici, vo Zvolenskej Slatine a v Dubnici nad Váhom bola dodávaná do DS spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Žilina, elektrina vyrobená v zariadení v Žakovciach bola dodávaná do DS spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s., Košice, a elektrina vyrobená v zariadeniach v Novom Tekove, v Livinských Opatovciach a v Kostolnom bola dodávaná do DS spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., Bratislava.

Celková výroba elektriny v spoločnosťou prevádzkovaných zariadeniach v roku 2018 predstavovala 6 237,472 MWh, čo predstavuje oproti roku 2017, v ktorom bolo vyrobených celkovo 6 585,976 MWh elektriny, medziročný pokles o takmer 5,3 %. Presnejšie informácie o výrobe elektriny v jednotlivých zdrojoch v roku 2018, a tiež aj percentuálne rozdiely voči výrobe za rok 2017, sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T1.

T1 – Zoznam zariadení na výrobu elektriny, príslušnosť k DS a výroba elektriny v zariadeniach v roku 2018

Por. č.	Názov zariadenia	Pripojenie na distribučnú sústavu VN prevádzkovateľa (PDS)	Výroba elektriny v roku 2018	Rozdiel (+/-) oproti roku 2017
1.	EVSP Banská Bystrica	Stredoslovenská distribučná, a.s.	456,024 MWh	+ 53,4%
2.	EVSP Zvolenská Slatina		789,926 MWh	- 23,3%
3.	EVSP Dubnica nad Váhom		1 709,408 MWh	+ 38,3%
4.	EVSP Žakovce	Východoslovenská distribučná, a.s.	416,724 MWh	- 38,1%
5.	EVSP Nový Tekov	Západoslovenská distribučná, a.s.	1 636,218 MWh	- 9,9%
6.	EVSP Livinské Opatovce		1 053,000 MWh	+ 18,7%
7.	EVSP Kostolné		176,172 MWh	- 72,8%
8.	SPOLU		6 237,472 MWh	- 5,3%

Na celkovom medziročnom poklese výroby elektriny (rok 2018 oproti roku 2017) sa najväčšou mierou podieľali zariadenia vo Zvolenskej Slatine (- 23,3%), v Žakovciach (- 38,1%), a najmä v Kostolnom (- 72,8 %).

Čo sa týka poklesu celkovej výroby elektriny v zariadení EVSP Zvolenská Slatina, toto bolo spôsobené najmä dočasným prerušením čerpania skládkového plynu z I. a II. etapy skládky vo Zvolenskej Slatine, a to v súvislosti odpojením zberných potrubí čerpajúcich plyn z týchto etáp skládky počas ich rekultivácie zo strany prevádzkovateľa skládky odpadov. K dočasnému prerušeniu zachytávania skládkového plynu z tejto časti skládky došlo zhruba od prvého polroka 2018. Zníženie celkového objemu čerpaného skládkového plynu, ktorý je využívaný v kogeneračnej jednotke ako palivo, viedlo k postupnému klesaniu jej dosiahnuteľného elektrického výkonu z maxima až na úroveň cca 70 kW (pokles výkonu o približne 50%). Ďalším dôvodom zníženia výroby elektriny v tomto zariadení bol problém s viacnásobnými poruchami a súvisiacimi opravami elektrického generátora kogeneračnej jednotky (v období mesiacov jún až september 2018), čo viedlo následne k viacnásobnému odstaveniu prevádzky zariadenia.

S podobnými problémami, súvisiacimi s výrobou elektriny, sa dlhodobo potýkala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. aj na prevádzke EVSP Žakovce. Ešte v roku 2017 boli zo strany prevádzkovateľa skládky odpadov oznámené práce na rekultivácii aktívnej časti skládky odpadov v Žakovciach, avšak následné práce na úpravách telesa skládky boli zahájené až koncom roka 2018. Táto okolnosť spôsobila, že spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. nemohla počas letných mesiacov roka 2018 uskutočniť plánovanú výstavbu koncového rozvodu plynzberného systému na aktívnej časti skládky a prepojenie novej časti skládky na zberný systém dopravy plynu do kogeneračnej jednotky (v máji a júni 2018 bolo vykonané len čiastočné rozšírenie zberných potrubí len na už v minulosti zrehabilitovaných starých častiach skládky, vrátane rekonštrukcie a rozšírenia regulačného hniezda a dočasnej úpravy pôvodných pripojovacích plynových potrubí). V konečnom dôsledku bola preto kogeneračná jednotka prevádzkovaná len na polovičný elektrický výkon, na základe čoho je potom zrejme, že muselo dôjsť aj k poklesu ročnej výroby elektriny v zariadení ako celku. Predpokladá sa, že práce spojené z výstavbou nového systému čerpania skládkového plynu sa na skládke v Žakovciach uskutočnia v roku 2019. Po pripojení nových častí plynzberného systému by sa výkon kogeneračnej jednotky mal vrátiť na požadovanú rentabilnú úroveň min. 130 kW.

Najväčší vplyv na pokles celkového objemu vyrobenej elektriny (v tomto prípade medziročne až o takmer 73%), ktorý spoločnosť vyrobila v roku 2018, mala situácia na prevádzke nachádzajúcej sa na skládke odpadov v Kostolnom. V prípade tejto výroby pretrvávajú problémy s dostatočným množstvom čerpatelného plynu pre potreby kogeneračnej jednotky už od októbra 2016, ktoré sa však nepodarilo odstrániť ani v priebehu roka 2018. Hlavnými príčinami tohto stavu bol vznik viacerých požiarov v sledovanom období na telese 1. časti II. etapy skládky odpadov a meškanie úprav telesa tejto časti skládky vo vzťahu k jej rekultivácii zo strany jej prevádzkovateľa.

Horenie odpadov zneškodnených na skládke produkuje oxidy dusíka, ktoré sú v motore nespáliteľné, pričom tieto látky následne znižujú celkovú energetickú hodnotu skládkového plynu čerpaného do kogeneračnej jednotky, čo v konečnom dôsledku spôsobuje problémy pri udržiavaní kogeneračnej jednotky v prevádzke, s priamym vplyvom na ňou dosahovaný elektrický výkon. V snahe eliminovať popísaný nepriaznivý stav, vykonala spoločnosť počas roka 2018 celkovo tri úpravy odplyňovacieho systému tak, aby sa prerušilo čerpanie plynu z častí skládky, ktoré boli zasiahnuté horením odpadov. V novembri 2018 však bolo nevyhnutné prerušiť čerpanie plynu z celej 1. časti II. etapy skládky, nakoľko úpravy plynzberného systému sa ukázali, aj napriek vynaloženému úsiliu a finančným nákladom, ako neúčinné. Spoločnosť, na základe informácií prijatých od prevádzkovateľa skládky, plánuje výstavbu novej časti odplyňovacieho systému v novej 2. časti II. etapy skládky v druhej polovici roka 2019, vrátane rekonštrukcie stávajúcej znefunkčnenej časti systému na 1. časti II. etapy skládky odpadov, po jej čiastočnej rekultivácii.

K určitému zníženiu výroby elektriny oproti roku 2017 (o takmer 10%) došlo aj na zariadení EVSP Nový Tekov, a to z dôvodu, že v mesiacoch jún až júl 2018 došlo k rekonštrukcii a rozšíreniu plynzberného systému na skládke odpadov v Novom Tekove, vrátane vybudovania koncového rozvodu po rekultivácii 2. časti II. etapy skládky. Ďalším dôvodom bolo takmer deväťdňové prerušenie výroby elektriny v kogeneračnej jednotke v súvislosti s generálnou opravou hnacieho motora po cca 25,7 tis. Mth. Oprava motora bola vykonaná mimo areálu energetického zariadenia, a to po demontáži motora a jeho odvoze do servisnej haly dodávateľa, nakoľko rozsah a špecifikáciu požadovaných opráv nebolo možné vykonať na mieste prevádzky. Po vykonaní vyššie uvedených prác sa v auguste 2018 výrobná elektrina vrátila do štandardnej prevádzky a požadovaného časového využitia.

Spoločnosť zaznamenala v roku 2018 aj pozitívne skutočnosti, ktoré sa týkali výroby elektriny, výkonu a časovej využiteľnosti prevádzkovaných výrobných elektrín. Dlhodobu stabilnú prevádzku vykazuje zariadenie na skládke v Novom Tekove, hoci ako bolo uvedené vyššie v tejto správe, oproti roku 2017 toto zariadenie vyrobilo o niečo menej elektriny, a to najmä z dôvodu odstávky počas generálnej opravy hnacieho motora Perkins.

Významné zvýšenie výroby elektriny oproti roku 2017 bolo zaznamenané v roku 2018 na zariadení EVSP Dubnica nad Váhom, kde sa naplno prejavila inštalácia druhej kogeneračnej jednotky, ktorá bola presťahovaná z uzavretého zariadenia na skládke v Brezne. Celkový rast výroby elektriny v zariadení na skládke v Dubnici nad Váhom predstavoval medziročne viac než 38% (zvýšenie výroby o viac ako 473 MWh), pričom kogeneračné jednotky dosiahli priemerný elektrický výkon 211 kW, pri priemernej časovej využiteľnosti viac než 96%. Zvýšenie výroby elektriny v tomto zariadení bolo možné najmä z dôvodu, že v roku 2017 boli na IV. etape skládky v Dubnici nad Váhom, v kazetách č. 1. a 2., vybudované nové plynzberné rozvody, ktorých účinok (zvýšenie čerpatelného množstva kvalitného skládkového plynu o cca 50 m³/hod.) sa prejavil v plnom rozsahu v roku 2018.

Kvalitné prevádzkové parametre, ako aj celkovú výrobu elektriny, v roku 2018 vykazovala aj výrobná elektrina EVSP Livinské Opatovce. Výroba elektriny v tomto zariadení sa medziročne zvýšila o takmer 19% (rast výroby o vyše 166 MWh), pri priemernom výkone 128 kW a časovej využiteľnosti takmer 94%. Pozitívom tiež je, že táto výrobná dlhodobu vykazuje stabilnú výrobu elektriny, s relatívne nízkymi potrebami úprav alebo opráv plynzberného systému.

Pozitívom roku 2018 bola ďalej skutočnosť, že po viac než šiestich rokoch sa podarilo v závere roka 2018 relatívne stabilizovať chod kogeneračnej jednotky na skládke v Banskej Bystrici. Zatesnenie povrchových plôch prvej polovice telesa odpadov aktívnej časti skládky podkladovými zeminami zo strany prevádzkovateľa skládky a ukončenie neustáleho prečerpávania priesakovej kvapaliny do telesa odpadov umožnili zvýšiť účinnosť a využitie novej plynovej prípojky a nového rozvodu na zachytávanie skládkového plynu na dopravu plynu do kogeneračnej jednotky. V máji a októbri 2018 bol plynzberný systém rozšírený o dve nové semihorizontálne odplynovacie ryhy a horný rozvod plynu pre jeho získavanie z ďalších troch odplynovacích vrtov. Viac energeticky kvalitného a suchého plynu, dopravovaného do motora kogeneračnej jednotky ako palivo, spôsobilo určitú stabilizáciu jeho chodu, pričom však, aj napriek uvedeným pozitívnym skutočnostiam, nemožno jednoznačne hovoriť o dosiahnutí dlhodobu požadovaných prevádzkových parametrov výroby elektriny v Banskej Bystrici. Oproti roku 2017 vyrobilo zariadenie EVSP Banská Bystrica v roku 2018 o viac ako polovicu elektriny navyše (rast výroby o takmer 54% t.j. o vyše 158 MWh), a to pri priemernom dosiahnuteľnom výkone 57 kW a priemernej časovej využiteľnosti viac než 57%.

Okrem výroby elektriny zo skládkového plynu, bolo na niektorých zariadeniach spoločnosti v roku 2018 využívané aj odpadové teplo, a to na vykurovanie objektov nachádzajúcich sa v jednotlivých areáloch skládok odpadov (prevádzkové budovy a garáže) a na ohrev úžitkovej vody (pre hygienu zamestnancov a umývanie vozidiel a techniky) v týchto objektoch. Jedná sa o kogeneračné jednotky v Dubnici nad Váhom (jednotka DCA2), v Žakovciach, v Livinských Opatovciach a v Kostolnom.

Z hľadiska celkového pohľadu na prevádzkovanie výrobní elektriny prevádzkovaných spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o. v roku 2018, je možné konštatovať, že celková prevádzková situácia sa oproti roku 2017 mierne zlepšila, a to aj napriek tomu, že došlo k ďalšiemu medziročnému pokladu celkovej výroby o približne 5%. Stabilizácia dosahovaného výkonu a prevádzkovej využiteľnosti sa prejavila najmä v poslednom štvrťroku roka 2018 (najmä v súvislosti s uskutočnenými investíciami do rozšírenia plynoberných systémov na zachytávanie skládkového plynu), pričom sa predpokladá, že rast produkcie elektriny bude v roku 2019 pokračovať, čo by mohlo v budúcnosti zlepšiť nepriaznivú ekonomickú bilanciu spoločnosti, najmä niektorých prevádzok (Banská Bystrica, Žakovce a Kostolné).

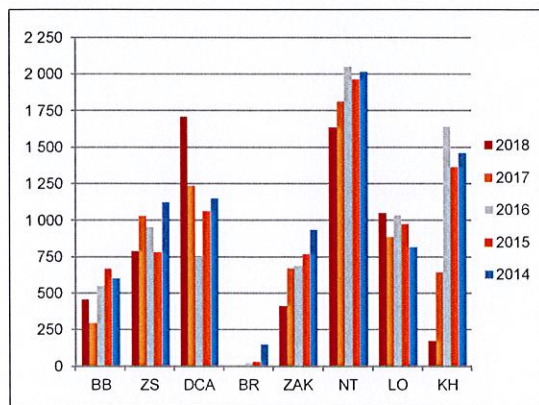
Spoločnosťou prevádzkované výrobné elektriny vykázali za rok 2018 nasledujúce celkové sledované parametre:

- výroba elektriny: 6 237,472 MWh,
- priemerný dosiahnuteľný výkon: 769 kW,
- spotreba skládkového plynu: 6 040 059 m³,
- priemerná časová využiteľnosť: 79%,
- priemerný počet prevádzkových hodín: 6 884,8 Mth.

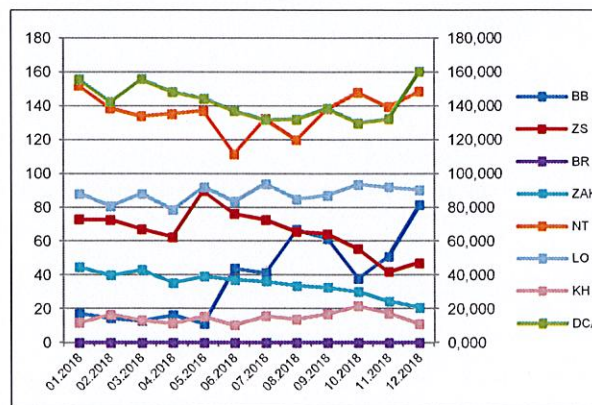
Vyššie uvedené celkové prevádzkové ukazovatele sú do značnej miery negatívne ovplyvnené spriemerovaním aj nízkych hodnôt vstupných údajov dosiahnutých v roku 2018 na výrobných, ktorých ustálený chod bol počas roka dlhodobo problematický (najmä EVSP Kostolné a EVSP Banská Bystrica).

Bližšie informácie o výrobe elektriny v jednotlivých spoločnosťou prevádzkovaných zariadeniach sú zrejmé z nasledujúcich grafov G1 a G2.

G1 – Výroba elektriny po zdrojoch v r. 2018 až 2014 (v MWh)



G2 – Mesačná výroba elektriny po zdrojoch v r. 2018 (v MWh)



Rovnako, ako tomu bolo v predchádzajúcich rokoch, aj počas roka 2018 sa spoločnosť riadne starala o ňou prevádzkované zariadenia, a to formou ich pravidelnej údržby a predpísaného servisovania, pričom tiež vykonávala potrebné (prípadne preventívne) opravy technologických súčastí zariadení s ohľadom na ich prevádzkovú bezpečnosť, bezpečnosť obsluhujúcich osôb a s ohľadom na zabezpečenie požadovanej ochrany životného prostredia (najmä ovzdušia, povrchových a podzemných vôd a pri nakladaní s odpadmi, hlavne nebezpečnými, ktoré vznikajú počas bežnej prevádzky zariadení alebo pri vykonávaní opráv).

Na technologických zariadeniach zdrojov elektriny, ako aj na ostatných technologických objektoch, boli v roku 2018 tiež vykonávané zákonmi a prevádzkovými predpismi požadované kontroly a pravidelné revízie, ktoré boli riadne zdokumentované príslušnými revíznymi správami a dokladmi vydanými prostredníctvom oprávnených osôb. Cieľom týchto opatrení je maximalizácia časového využitia výrobných energetických zdrojov a dosiahnuteľného výkonu v danom účtovnom období, s následnou maximalizáciou výroby elektriny.

Medziročné porovnanie hlavných prevádzkových ukazovateľov jednotlivých energetických zariadení sa nachádza v nasledujúcej tabuľke T2.

T2 – Časové využitie a priemerný dosiahnuteľný výkon zariadení (porovnanie a zmeny v rokoch 2018 a 2017)

P. č.	Umiestnenie zariadenia EVSP	Časové využitie (v hod.)		+/-	Časové využitie (v %)		+/-	Priemerný dosiahnuteľný výkon (v MW)		+/-
		2018	2017		2018	2017		2018	2017	
	Sledovaný rok									
1.	Banská Bystrica	5 016	3 982	+1 034	57,3	45,5	+11,8	0,057	0,044	+0,013
2.	Zvolenská Slatina	8 341	8 182	+159	95,2	93,4	+1,8	0,098	0,128	-0,030
3.	Dubnica nad Váhom	8 428	7 203	+1 225	96,2	82,5	+13,7	0,211	0,156	+0,055
4.	Žakovce	7 838	8 175	-337	89,5	93,3	-3,8	0,057	0,086	-0,029
5.	Nový Tekov	7 972	8 199	-227	91,0	93,6	-2,6	0,196	0,220	-0,024
6.	Livinské Opatovce	8 192	8 228	-36	93,5	93,9	-0,4	0,128	0,108	+0,020
7.	Kostolné	2 410	6 775	-4 365	27,5	77,3	-49,8	0,023	0,080	-0,057

V súvislosti so zabezpečením prevádzky zariadení a riadneho chodu výrobní elektriny vlastnených spoločnosťou, boli počas roka 2018 uskutočnené viaceré, nákladovo rozsiahlejšie, investície do majetku alebo opráv. Jednalo sa najmä o nasledujúce činnosti:

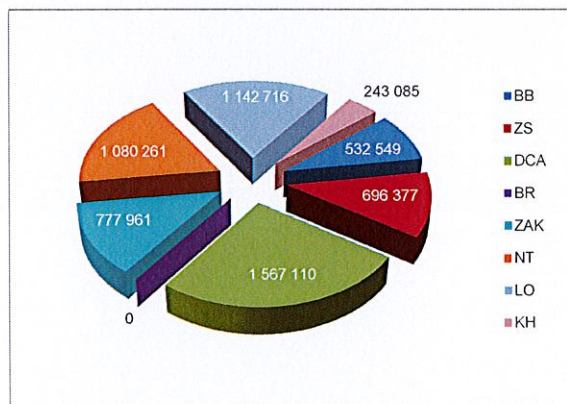
- rozšírenie plynzberného systému na aktívnej časti novej skládky, na kazetách č. 1 a 2, (dve nové odplyňovacie ryhy a tri nové odplyňovacie vrty) a vybudovanie nového zberného potrubia na dopravu skládkového plynu do kogeneračnej jednotky (EVSP Banská Bystrica),
- vybudovanie novej časti odplyňovacieho systému v 2. kazete IV. etapy skládky v Dubnici nad Váhom (horný rozvod plynu pred rekultivačnou úpravou skládkového telesa), vrátane rekonštrukcie regulačného hniezda na zberači plynu (EVSP Dubnica nad Váhom),
- oprava hlavného zberného potrubia skládkového plynu čerpaného zo IV. etapy skládky vo Zvolenskej Slatine, vrátane nového napojenia (EVSP Zvolenská Slatina),
- vybudovanie troch nových odplyňovacích rýh pod rekultivačné vrstvy na II. etape, 2. časti skládky, vrátane vybudovania nových prípojných potrubí k novému regulačnému hniezdu, a tiež koncového prepojenia jestvujúcich 5 ks odplyňovacích vrtov nachádzajúcich sa na vrchlíku skládkového telesa a založenia 3 ks nových vrtov na rozhraní II. a III. etapy skládky (EVSP Nový Tekov),
- rozšírenie zberných objektov skládkového plynu o 2 ks semihorizontálnych odplyňovacích rýh na vrchlíku 1. časti II. etapy skládky v Kostolnom, vrátane ich pripojenia na regulačné hniezdo a vybudovania dočasného zberača plynu s pripojením na čerpaciu stanicu kogeneračnej jednotky (EVSP Kostolné),
- výmena 6 ks hláv valcov a medzichladiča stlačeného vzduchu hnacieho motora Tedom kogeneračnej jednotky č. 1 (EVSP Dubnica nad Váhom),
- výmena 3 ks hláv valcov hnacieho motora Tedom kogeneračnej jednotky (EVSP Žakovce),
- dvojnásobná oprava elektrického generátora Stamford kogeneračnej jednotky, vrátane výmeny regulátora napätia a budiča generátora (EVSP Zvolenská Slatina),
- preventívna výmena 6 ks hláv valcov a výmena deravého tlmiča výfuku hnacieho motora Tedom kogeneračnej jednotky (EVSP Livinské Opatovce),
- výmena nefunkčného motorového pohonu ističa HRM v RST rozvádzači trafostanice, vrátane opravy káblového vedenia NN prípojky a opravy AXY rozvádzača diaľkového dispečerského riadenia výkonu (EVSP Kostolné),
- montáž nových prenosových systémov na diaľkový dohľad a riadenie plynových kogeneračných jednotiek, vrátane prenosu prevádzkových údajov a povelov cez internetové pripojenie (všetky EVSP).

Na obstaranie uvedených investícií do majetku vynaložila v roku 2018 spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. celkové finančné náklady vo výške takmer 67,5 tis. € bez DPH.

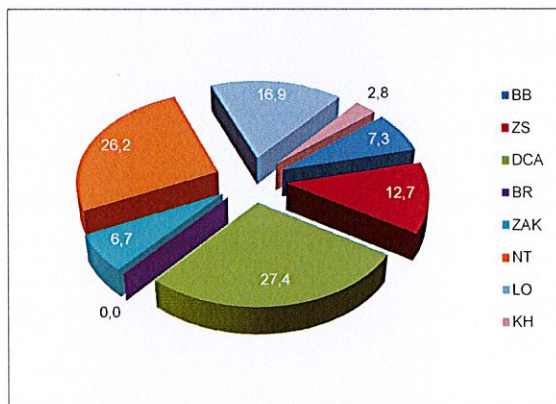
Spoločnosťou prevádzkované zariadenia boli na skládkach odpadov primárne vybudované ako zariadenia znižujúce zaťaženie okolitého ovzdušia týchto skládok skládkovým plynom, ktorý vzniká pri anaeróbnom rozklade biologických zložiek odpadov, a to jeho využitím na výrobu energií (elektrina a teplo). Pre potreby zachytávania skládkového plynu sú v telesách odpadov vybudované plynosberné potrubné rozvody dopravujúce zachytený skládkový plyn z odplyňovacích objektov do kogeneračných jednotiek, v ktorých zachytený plyn slúži ako palivo pre hnacie motory elektrických generátorov. Počas roka 2018 predstavoval objem zachyteného skládkového plynu, ktorý bol využitý pre výrobu elektriny v zdrojoch elektriny, celkové množstvo 6 040 tis. m³.

Uvedený celkový objem spotrebovaného plynu bol oproti roku 2017 vyšší o cca 110 tis. m³ (medziročné zvýšenie o cca 2 %), a to aj napriek poklesu celkovej výroby elektriny. Z uvedeného vyplýva, že do kogeneračných jednotiek bol dopravovaný skládkový plyn s nižším obsahom energie (plyn s nižšou energetickou hodnotou), čo je s najväčšou pravdepodobnosťou zapríčinené poklesom celkového podielu biologicky rozložiteľných druhov odpadov v objeme zmesi zneškodnených odpadov. Predpokladá sa, že pokles celkovej tvorby skládkového plynu v telesách odpadov bude aj v budúcnosti ďalej postupne klesať, a to najmä z dôvodu schválených legislatívnych zmien v oblasti odpadového hospodárstva, ktorými sa obmedzuje zneškodňovanie biologických odpadov na skládkach.

Bližšie informácie o jednotlivých spotrebách skládkového plynu kogeneračných jednotiek na celkovom energeticky využitom objeme plynu, a o podieloch výroby elektriny jednotlivými zariadeniami na celkovej výrobe elektriny, sú zrejme z nižšie uvedených grafov G3 a G4.

G3 – Podiely spotreby SKP zariadeniami v r. 2018 (v m³)

G4 – Podiely výroby elektriny zariadeniami v r. 2018 (v %)



V zmysle príslušných ustanovení platnej legislatívy SR v oblasti ochrany ovzdušia sú všetky spoločnosťou prevádzkované výrobné elektriny (kogeneračné jednotky) zaradené ako tzv. stredné zdroje znečisťovania ovzdušia, pre ktoré sú stanovené maximálne povolené emisné limity škodlivín vypúšťaných v emisnom plyne do ovzdušia. Kontrola emisií je vykonávaná v zdrojoch prevádzkovaných spoločnosťou ako diskontinuálna, s periodicitou šiestich rokov. V roku 2018 sa uskutočnilo opakované kontrolné meranie emisií na dvoch zdrojoch, a to na EVSP Nový Tekov a na EVSP Banská Bystrica. Oprávnené meranie vykonávala štátom certifikovaná oprávnená osoba, pričom opakované kontrolné merania potvrdili v oboch prípadoch dodržiavanie zákonom stanovených emisných limitov.

Okrem preukazovania dodržiavania určených emisných limitov, je spoločnosť tiež povinná viesť aj príslušnú evidenciu o vypúšťaných emisiách, pričom meraniami získané štatistické údaje je povinná zasielať každoročne príslušným orgánom štátnej správy v oblasti ochrany ovzdušia prostredníctvom elektronického informačného systému (NEIS PZ, prevádzkovateľom systému je SHMÚ).

V roku 2018 boli z energetických zariadení na využívanie skládkového plynu (z výduchov plynových motorov kogeneračných jednotiek) vypustené do ovzdušia nasledujúce sledované limitované emisie, v týchto celkových množstvách:

- TZL (tuhé znečisťujúce látky) = 0,1259 t,
- SO₂ (oxid siričitý) = 0,8540 t,
- NO_x (oxidy dusíka) = 6,1807 t,
- CO (oxid uhoľnatý) = 13,6260 t,
- TOC (organické látky) = 0,3917 t,
- CH₂O (formaldehyd) = 0,2259 t.

Zneškodňovanie zachyteného (vyčerpaného) skládkového plynu vznikajúceho v skládkach odpadov formou jeho energetického využitia pri prevádzkovaní kogeneračných jednotiek na výrobu elektriny, má jednoznačne aj environmentálny prínos, nakoľko spaľovanie skládkového plynu v kogeneračných jednotkách výrazne znižuje množstvo fugitívnych emisií zo skládok odpadov, ktoré by inak voľne unikali do ovzdušia. Využitím zachyteného skládkového plynu v spoločnosťou prevádzkovaných energetických zariadeniach na výrobu elektriny (jeho spálením v hnacích motoroch jednotiek) sa v roku 2018 znížili emisie, ktoré by inak boli emitované do ovzdušia o cca 6,78 tis. t ekvivalentov CO₂.

Bežných chod spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. bol počas roka 2018 zabezpečovaný celkovo ôsmimi zamestnancami, z ktorých štyria zamestnanci boli zamestnaní na trvalý pracovný pomer (riaditeľ, technik a dvaja servisní technici) a zvyšní štyria zamestnanci vykonávali svoju činnosť pre spoločnosť na základe dohody o vykonaní práce (obsluhy kogeneračných jednotiek a vedenie účtovníctva a administratívy). Výkon štatutárnych právomocí v spoločnosti a zastupovanie spoločnosti navonok bol v roku 2018 vykonávaný prostredníctvom jej dvoch rovnocenných konateľov, konajúcich za spoločnosť samostatne.

Pre potreby zabezpečenia zvyšujúceho sa počtu servisných úkonov vykonávaných na zariadeniach spoločnosti a s nimi súvisiacich služobných výjazdov, ako aj v súvislosti so snahou spoločnosti znížiť náklady na prepravu objemnejších nákladov, obstarala spoločnosť v septembri 2018 nové dodávkové skriňové vozidlo Renault Master. Obstarávacia cena tohto vozidla bola v celkovej výške 19 418 € bez DPH.

3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI

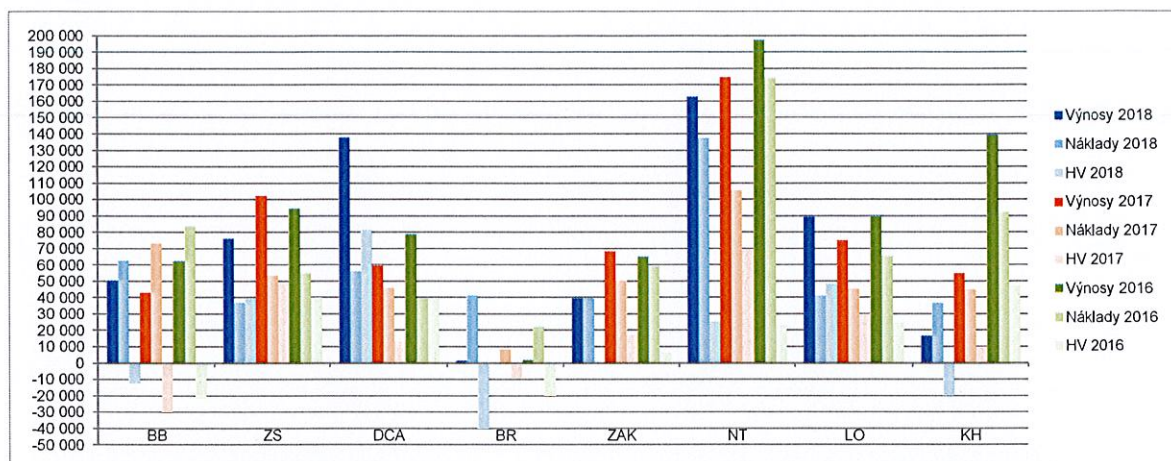
Čisté tržby spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. v roku 2018 činili celkovú čiastku vo výške 557 402 €, čo je predstavuje oproti predchádzajúcemu účtovnému obdobiu roka 2017, v ktorom boli dosiahnuté tržby na úrovni 599 721 €, medziročný pokles o viac než 7%. Hlavným príjmom spoločnosti boli tržby za predaj vyrobenej elektriny prevádzkovateľom distribučných sústav a obchodníkom s elektrinou, a to na základe platných obchodných zmlúv.

Celkové náklady súvisiace so zabezpečením výrobných činností a chodu spoločnosti (prevádzkové náklady, mzdové náklady, odpisy, finančné náklady, poisťné, správa spoločnosti, dane a poplatky, atď.) dosiahli za rok 2018 čiastku 639 030 €, čo predstavuje medziročný nárast o 50 049 € (zvýšenie o takmer 8,5%). Medziročné zvýšenie nákladov bolo zapríčinené rastom účtovných odpisov o čiastku 35 914 € a úroku z úveru poskytnutého materskou spoločnosťou MAEN spol. s r.o., ČR o sumu 6 502 €, a to z dôvodu zvýšenia úrokovej sadzby PRIBOR. Zvýšenie účtovných odpisov v roku 2018 v podstatnej miere zapríčinilo odpísanie ZC majetku v súvislosti s ukončením činnosti výrobného zariadenia na skládke odpadov v Brezne.

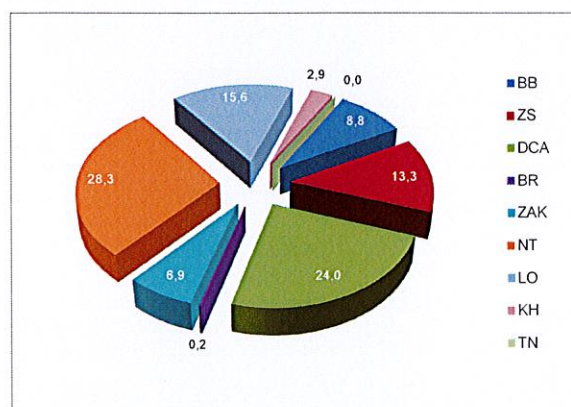
Celkový výsledok hospodárenia spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. za účtovné obdobie roka 2018 po zdanení činil stratu vo výške 64 886 €, čo predstavuje medziročné zvýšenie straty o čiastku 50 991 €.

Podiely jednotlivých výrobných elektrín (stredísk) na hospodárskych výsledkoch za rok 2018, a tiež predchádzajúce obdobie, sú bližšie špecifikované v nasledujúcich grafoch G5, G6 a G7.

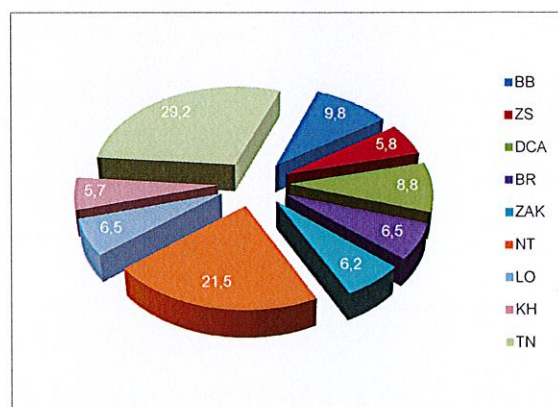
G5 – Výnosy, náklady a hospodárske výsledky stredísk (zdrojov bez centrály spoločnosti) v r. 2018 až 2016 (v €)



G6 – Podiely stredísk na výnosoch v r. 2018 (v %)



G7 – Podiely stredísk na nákladoch v r. 2018 (v %)



Z vyššie uvedených informácií teda vyplýva, že spoločnosti sa nepodarilo ani v roku 2018 dosiahnuť očakávaný zisk. Opatrenia na zníženie prevádzkových nákladov, ktoré boli počas roka 2018 vykonané v súvislosti so snahou zvýšiť obchodnú maržu, sa ukázali ako nedostatočne účinné. Hlavný podiel na strate mali výrobné v Kostolnom (výrazné zníženie tržieb) a v Brezne (odpísanie ZC majetku v súvislosti s ukončením prevádzky). Vzhľadom na históriu vývoja ekonomických ukazovateľov, a súčasne s ohľadom na doposiaľ vykonané úsporné opatrenia, sa preto javí, že jediným spôsobom ako dosiahnuť v budúcnosti kladné hospodárenie spoločnosti, je podstatné zvýšenie tržieb. Tržby sú však priamoúmerné časovému využitiu a dosiahnutému výkonu jednotlivých zariadení, ktoré sú však často výrazne limitované podmienkami na skládkach odpadov, na ktoré však spoločnosť nemá priamy vplyv (meškajúce práce na rekultiváciách skládok zo strany ich prevádzkovateľov, nadmerná injektáž skládok priesakovou kvapalinou, znižovanie podielov zneškodňovaných biologických odpadov, apod.)

Celkové hospodárenie spoločnosti by bolo možné v budúcnosti zlepšiť aj vybudovaním nových výrobní elektriny, čo však od decembra 2013 nie je doposiaľ možné (stále platí tzv. „stop-stav“ pre výstavbu nových zariadení využívajúcich obnoviteľné zdroje energie), pričom sa predpokladá, že táto situácia bude v roku 2019 pretrvávajúť. K negatívnej situácii tiež neprispievajú aj neustále sa meniace legislatívne podmienky stanovené pre takýto typ výroby elektriny a zvyšovanie cien za energetické systémové služby, rast taríf za prevádzkovanie systému a rezervovanú kapacitu v distribučných sústavách, ako aj neustále zvyšovanie daní a poplatkov, pričom však výkupné ceny za spoločnosťou vyrobenú elektrinu sú fixne určené v nezmenenej výške (prehľad výkupných cien pre jednotlivé zdroje elektriny spoločnosti sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T3).

T3 – Výkupné ceny elektriny vyrobenej v jednotlivých zdrojoch v roku 2018 (v € / MWh) a roky ich uvedenia do prevádzky

Umiestnenie zdroja (KJ)	BB	ZS	ZAK	NT	DCA1	BR	LO	KH	DCA2
Rok sprevádzkovania	2008	2008	2009	2009	2010	2012	2013	2013	2017
Výkupná cena elektriny	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	93,08	84,89	84,89	58,66

Celkový brutto majetok spoločnosti predstavoval ku koncu roka 2018 výšku 2 943 928 €, čo značí, že oproti roku 2017, v ktorom bol celkový majetok v hodnote 3 013 991 €, došlo k jeho poklesu o 70 063 € (o viac než 2,3%).

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2018 celkové krátkodobé pohľadávky (hlavne z predaja vyrobenej elektriny) vo výške 67 965 €, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom 2017, v ktorom boli vo výške 73 155 €, medziročné zníženie týchto pohľadávok o sumu 5 190 € (o takmer 7,1%).

Krátkodobé záväzky spoločnosti dosiahli v roku 2018 celkovú výšku 193 732 €. V porovnaní s rokom 2017, kedy tieto boli v sume 181 194 €, je to medziročné zvýšenie o 12 538 € (rast o viac než 6,9%).

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2018 dlhodobé finančné záväzky v celkovej výške 985 556 €. Oproti roku 2017, kedy tieto dlhodobé finančné záväzky boli vo výške 1 056 556 €, došlo ku zníženiu celkového zadlženia spoločnosti o 71 000 € (zníženie o viac než 6,7%).

Vlastné imanie spoločnosti ku koncu roka 2018 malo hodnotu 69 840 €, čo predstavuje medziročný pokles oproti roku 2017 (v roku 2017 bolo imanie na úrovni 134 726 €) o 64 886 € (pokles o viac než 48,1%). Pokles imania ovplyvnila strata za rok 2018.

Spoločnosť v roku 2018 nevyňaložila žiadne náklady na výskum a vývoj, t.j. nevykonávala žiadne činnosti v oblasti výskumu a vývoja.

V budúcom období sa nepredpokladajú žiadne zmeny v zamestnaneckej štruktúre spoločnosti – počet a pracovné zaradenie zamestnancov by malo byť bez zmeny.

Po súvahovom dni nenastali žiadne udalosti osobitného významu.

4. ZÁVER

Záverom je možné konštatovať, že po 31.12.2018 nenastali v činnosti alebo v hospodárení spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. žiadne okolnosti, ktoré by mali významný vplyv na verné zobrazenie skutočností, ktoré sú predmetom riadne vedeného účtovníctva.

Vzhľadom k výsledkom dosiahnutým spoločnosťou v roku 2018, možno konštatovať, že vývoj spoločnosti, zobrazený v kľúčových finančných ukazovateľoch, je aj naďalej mierne negatívny. Vzhľadom k hospodárskej histórii spoločnosti možno tiež konštatovať, že chod spoločnosti je stabilizovaný. V roku 2019 sa nepredpokladá, že by malo dôjsť k ďalšiemu zvýšeniu straty z hospodárenia spoločnosti, avšak za predpokladu, že sa podarí dokončiť rozpracované investície do plynobných systémov na skládkach v Kostolnom, v Livinských Opatovciach a v Banskej Bystrici, s cieľom zvýšiť objem čerpaného skládkového plynu dopravovaného do výrobní elektriny, čím by sa malo dosiahnuť celkové zvýšenie výroby elektriny a časové využitie inštalovaných zariadení.

Spoločnosť si v roku 2018 plnila svoje záväzky voči dodávateľom a štátnym inštitúciám (daňový úrad, sociálna poisťovňa, zdravotné poisťovne, úrady životného prostredia, stavebné úrady, distribučné spoločnosti, dodávatelia náhradných dielov a materiálu na údržbu, atď.), pričom ku koncu roka 2018 spoločnosť neevidovala žiadne svoje dlhodobé nesplatené záväzky po lehote splatnosti voči tretím osobám.

Záverom spoločníci spoločne navrhujú, aby bola strata z hospodárenia spoločnosti za rok 2018 vo výške 64 886,16 € v plnej výške prevedená na účet neuhradených strát z minulých rokov.

Spoločníci tiež svojimi podpismi deklarujú schválenie tejto Výročnej správy spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. za rok 2018.

V Trenčíne, dňa 25.6.2019

MAEN spol. s r.o.
U Albrechtova vrchu 1154/34
155 00 Praha 5
IČO: 62176615

.....
Ing. Jaromír Průša
za spoločníka MAEN spol. s r.o.


.....
Ing. Ondřej Průša
spoločník


.....
Ing. Ľuboš Lupták
spoločník

PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2018
